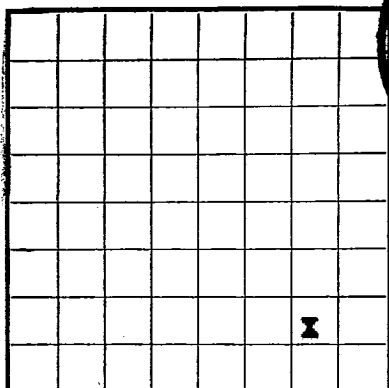
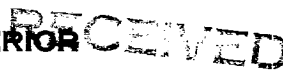




LOCATE WELL CORRECTLY

U. S. LAND OFFICE **Santa Fe**
SERIAL NUMBER **07942**
LEASE OR PERMIT TO PROSPECT **14-08-001-1076**UNITED STATES
DEPARTMENT OF THE INTERIOR
GEOLOGICAL SURVEYU. S. GEOLOGICAL SURVEY
7-40000 NEW MEXICO

LOG OF OIL OR GAS WELL

Company **El Paso Natural Gas Company** Address **Box 977, Farmington, New Mexico**
Lessor or Tract **San Juan 30-4 Unit** Field **E. Blanco P.C. Mt.** State **New Mexico**
Well No. **23** Sec. **4** T. **30N** R. **4W** Meridian **N.M.P.M.** County **Rio Arriba**
Location **800** ft. **(N)** of **8** Line and **800** ft. **(W)** of **8** Line of **Section 4** Elevation **7877'**
(Derrick floor relative to sea level)The information given herewith is a complete and correct record of the well and all work done thereon so far as can be determined from all available records. Original Signed By:
Signed **D. W. Meehan** Title **Petroleum Engineer**Date **October 13, 1958**

The summary on this page is for the condition of the well at above date.

Commenced drilling **8-23**, 19 **58** Finished drilling **9-6**, 19 **58**

OIL OR GAS SANDS OR ZONES

(Denote gas by G)

No. 1, from **405** to **432 (S)** No. 4, from _____ to _____
No. 2, from _____ to _____ No. 5, from _____ to _____
No. 3, from _____ to _____ No. 6, from _____ to _____

IMPORTANT WATER SANDS

No. 1, from **100** to **100** No. 3, from _____ to _____
No. 2, from **100** to **100** No. 4, from _____ to _____

Size	Weight	Threads per	Make	Am. or Int.	Kind of pipe	Cut and pull	Perforated	From	To	Depth
9 5/8"	85.4	P.H.	S.V.	121'	Heavy					Surface
5 1/2"	48.5	P.H.	S.V.	121'	Heavy					405'
If the well has been damaged, give size, position and length of tubing and number of joints, or if in the well give its size and location. If the well has been damaged, give size, position and length of tubing and number of joints, or if in the well give its size and location. If the well has been damaged, give size, position and length of tubing and number of joints, or if in the well give its size and location.										
2"	4.7	P.H.	S.V.	121'	Heavy					432'

MUDDING AND CEMENTING RECORD

Size casing	Where set	Number sacks of cement	Method used	Mud gravity	Amount of mud used
9 5/8"	132'	80	Circulated		
5 1/2"	407'	150	Single Stage		

PLUGS AND ADAPTERS

Heaving plug—Material _____ Length _____ Depth set _____
Adapters—Material _____ Size _____

SHOOTING RECORD

Size	Shell used	Explosive used	Quantity	Date	Depth shot	Depth cleaned out

TOOLS USED

Rotary tools were used from **0** feet to **4408** feet, and from _____ feet to _____ feet
Cable tools were used from _____ feet to _____ feet, and from _____ feet to _____ feet

DATES

_____ **9-22**, 19 **58** Put to producing _____, 19 _____

The production for the first 24 hours was _____ barrels of fluid of which _____% was oil; _____% emulsion; _____% water; and _____% sediment. Gravity, °Bé. _____

If gas well, cu. ft. per 24 hours **1,538,000** Gallons gasoline per 1,000 cu. ft. of gas _____Rock pressure, lbs. per sq. in. **1180** **A.O.P.—1716 MZF/D**

EMPLOYEES

_____, Driller _____, Driller
_____, Driller _____, Driller

FORMATION RECORD

FROM—	TO—	TOTAL FEET	FORMATION
0	3458	3458	Tan to gry cr-gra ss interbedded w/gry sh.
3458	3644	186	Ojo Alamo ss. White cr-gra s.
3644	3948	304	Kirtland form. Gry sh interbedded w/tight gry fine-gra ss.
3948	4085	137	Fruitland form. Gry earth sh, scattered coals, coals and gry, tight, fine-gra ss.
4085	4382	297	Pictured Cliffs form. Gry, fine-gra, tight, varicolored soft ss.
4382	4408	26	Lewis formation. Gry to white dense sh w/silty to shaly ss breaks.

RECEIVED
OCT 30 1958
OIL CO. OF CALIF.
LOS ANGELES

[illegible]

LOCATE WELL CORRECTLY

LOG OF OIL OR GAS WELL

UNITED STATES
DEPARTMENT OF THE INTERIOR
GEOLOGICAL SURVEY

UNITED STATES

DEPARTMENT OF THE INTERIOR

GEOLOGICAL SURVEY

LOG OF OIL OR GAS WELL

Date October 18, 1925
 Signed T. W. Messitt
 Title Geological Engineer
 The information given herewith is a complete and correct record of the well and all work done thereon
 so far as can be determined from all available records. Greatly Signed By:
 Location Sec. 1, T. 30N. R. 4W. of Line 2 and Line 4 of Section 4
 Well No. 42 Sec. 1 T. 30N. R. 4W. Meridian N. 19. N. County Rich State Ark.
 Lessor or Trust Can. Am. Oil Unit Field 1. S. 2. S. 3. S. State Ark.
 Company 1. S. 2. S. 3. S. 4. S. 5. S. 6. S. 7. S. 8. S. 9. S. 10. S. 11. S. 12. S. 13. S. 14. S. 15. S. 16. S. 17. S. 18. S. 19. S. 20. S. 21. S. 22. S. 23. S. 24. S. 25. S. 26. S. 27. S. 28. S. 29. S. 30. S. 31. S. 32. S. 33. S. 34. S. 35. S. 36. S. 37. S. 38. S. 39. S. 40. S. 41. S. 42. S. 43. S. 44. S. 45. S. 46. S. 47. S. 48. S. 49. S. 50. S. 51. S. 52. S. 53. S. 54. S. 55. S. 56. S. 57. S. 58. S. 59. S. 60. S. 61. S. 62. S. 63. S. 64. S. 65. S. 66. S. 67. S. 68. S. 69. S. 70. S. 71. S. 72. S. 73. S. 74. S. 75. S. 76. S. 77. S. 78. S. 79. S. 80. S. 81. S. 82. S. 83. S. 84. S. 85. S. 86. S. 87. S. 88. S. 89. S. 90. S. 91. S. 92. S. 93. S. 94. S. 95. S. 96. S. 97. S. 98. S. 99. S. 100. S. 101. S. 102. S. 103. S. 104. S. 105. S. 106. S. 107. S. 108. S. 109. S. 110. S. 111. S. 112. S. 113. S. 114. S. 115. S. 116. S. 117. S. 118. S. 119. S. 120. S. 121. S. 122. S. 123. S. 124. S. 125. S. 126. S. 127. S. 128. S. 129. S. 130. S. 131. S. 132. S. 133. S. 134. S. 135. S. 136. S. 137. S. 138. S. 139. S. 140. S. 141. S. 142. S. 143. S. 144. S. 145. S. 146. S. 147. S. 148. S. 149. S. 150. S. 151. S. 152. S. 153. S. 154. S. 155. S. 156. S. 157. S. 158. S. 159. S. 160. S. 161. S. 162. S. 163. S. 164. S. 165. S. 166. S. 167. S. 168. S. 169. S. 170. S. 171. S. 172. S. 173. S. 174. S. 175. S. 176. S. 177. S. 178. S. 179. S. 180. S. 181. S. 182. S. 183. S. 184. S. 185. S. 186. S. 187. S. 188. S. 189. S. 190. S. 191. S. 192. S. 193. S. 194. S. 195. S. 196. S. 197. S. 198. S. 199. S. 200. S. 201. S. 202. S. 203. S. 204. S. 205. S. 206. S. 207. S. 208. S. 209. S. 210. S. 211. S. 212. S. 213. S. 214. S. 215. S. 216. S. 217. S. 218. S. 219. S. 220. S. 221. S. 222. S. 223. S. 224. S. 225. S. 226. S. 227. S. 228. S. 229. S. 230. S. 231. S. 232. S. 233. S. 234. S. 235. S. 236. S. 237. S. 238. S. 239. S. 240. S. 241. S. 242. S. 243. S. 244. S. 245. S. 246. S. 247. S. 248. S. 249. S. 250. S. 251. S. 252. S. 253. S. 254. S. 255. S. 256. S. 257. S. 258. S. 259. S. 260. S. 261. S. 262. S. 263. S. 264. S. 265. S. 266. S. 267. S. 268. S. 269. S. 270. S. 271. S. 272. S. 273. S. 274. S. 275. S. 276. S. 277. S. 278. S. 279. S. 280. S. 281. S. 282. S. 283. S. 284. S. 285. S. 286. S. 287. S. 288. S. 289. S. 290. S. 291. S. 292. S. 293. S. 294. S. 295. S. 296. S. 297. S. 298. S. 299. S. 300. S. 301. S. 302. S. 303. S. 304. S. 305. S. 306. S. 307. S. 308. S. 309. S. 310. S. 311. S. 312. S. 313. S. 314. S. 315. S. 316. S. 317. S. 318. S. 319. S. 320. S. 321. S. 322. S. 323. S. 324. S. 325. S. 326. S. 327. S. 328. S. 329. S. 330. S. 331. S. 332. S. 333. S. 334. S. 335. S. 336. S. 337. S. 338. S. 339. S. 340. S. 341. S. 342. S. 343. S. 344. S. 345. S. 346. S. 347. S. 348. S. 349. S. 350. S. 351. S. 352. S. 353. S. 354. S. 355. S. 356. S. 357. S. 358. S. 359. S. 360. S. 361. S. 362. S. 363. S. 364. S. 365. S. 366. S. 367. S. 368. S. 369. S. 370. S. 371. S. 372. S. 373. S. 374. S. 375. S. 376. S. 377. S. 378. S. 379. S. 380. S. 381. S. 382. S. 383. S. 384. S. 385. S. 386. S. 387. S. 388. S. 389. S. 390. S. 391. S. 392. S. 393. S. 394. S. 395. S. 396. S. 397. S. 398. S. 399. S. 400. S. 401. S. 402. S. 403. S. 404. S. 405. S. 406. S. 407. S. 408. S. 409. S. 410. S. 411. S. 412. S. 413. S. 414. S. 415. S. 416. S. 417. S. 418. S. 419. S. 420. S. 421. S. 422. S. 423. S. 424. S. 425. S. 426. S. 427. S. 428. S. 429. S. 430. S. 431. S. 432. S. 433. S. 434. S. 435. S. 436. S. 437. S. 438. S. 439. S. 440. S. 441. S. 442. S. 443. S. 444. S. 445. S. 446. S. 447. S. 448. S. 449. S. 450. S. 451. S. 452. S. 453. S. 454. S. 455. S. 456. S. 457. S. 458. S. 459. S. 460. S. 461. S. 462. S. 463. S. 464. S. 465. S. 466. S. 467. S. 468. S. 469. S. 470. S. 471. S. 472. S. 473. S. 474. S. 475. S. 476. S. 477. S. 478. S. 479. S. 480. S. 481. S. 482. S. 483. S. 484. S. 485. S. 486. S. 487. S. 488. S. 489. S. 490. S. 491. S. 492. S. 493. S. 494. S. 495. S. 496. S. 497. S. 498. S. 499. S. 500. S. 501. S. 502. S. 503. S. 504. S. 505. S. 506. S. 507. S. 508. S. 509. S. 510. S. 511. S. 512. S. 513. S. 514. S. 515. S. 516. S. 517. S. 518. S. 519. S. 520. S. 521. S. 522. S. 523. S. 524. S. 525. S. 526. S. 527. S. 528. S. 529. S. 530. S. 531. S. 532. S. 533. S. 534. S. 535. S. 536. S. 537. S. 538. S. 539. S. 540. S. 541. S. 542. S. 543. S. 544. S. 545. S. 546. S. 547. S. 548. S. 549. S. 550. S. 551. S. 552. S. 553. S. 554. S. 555. S. 556. S. 557. S. 558. S. 559. S. 560. S. 561.

Completed drilling _____ 5-23-77 _____ 19 _____
 Finished drilling _____ 10-24 _____ 19 _____

The summary on this page is for the condition of the well at above date.

OIL OR GAS SANDS OR ZONES

(G) and (H) are also true.

No. 1, from	to	No. 1, from	to
No. 2, from	to	No. 2, from	to
No. 3, from	to	No. 3, from	to
No. 4, from	to	No. 4, from	to

IMPORTANT WATER SANDS

19007. I.M. 57 B.P.M. Plush 6666 661. water. Dropped 6 sets of 50 balls
 for 7 stages. to No. 8. from
 19007. I.M. 57 B.P.M. Plush 6666 661. water. Dropped 6 sets of 50 balls
 for 7 stages. to No. 8. from

It is of the greatest importance to have a complete history of the well. Please state in detail the dates of redrilling, together with the reasons for the work and its results. If there were any changes made in the casing, state fully, and if any casing was "sidetracked" or left in the well, give its size and location. If the well has been dynamited, give date, size, position, and number of shots. If pumps or bridges were put in the well, state what material used, position, and results of pumping. If a change of pumps

HISTORY OF OIL OR GAS WELL

U.S. GOVERNMENT PRINTING OFFICE: 1963 O - 430942

MAILING AND CEMENTING RECORD

Amount of investment	Method used	Number of shares owned	Value of shares	Value of shares
		100	\$100	\$100
		100	\$100	\$100

CASTLE, CINA 20019

	Length	Depth set
Breeding plug - Material		
Adaptor - Material	Size	

SHOOTING RECORD

Size	Spill used	Explosive used	Quantity	Date	Depth shot	Depth cleaned out
				See ref. 1000		

TOOLS USED

Rotary tools were used from	feet to 11.25	feet, and from	feet to
Cable tools were used from	feet to	feet, and from	feet to

DATE

14 gas well, on ft. per 24 hours	1,732,100	
emulsion; % water; and % sediment		
The production for the first 24 hours was		
barrels of fluid of which % was oil; %		
Put to producing		1942

EMPLOYEES

.....			
.....			

INFORMATION RECORD

FORMATION	TOTAL FEET	TO-	FROM-
to shale as breaks.	25	4000	4000
level formation. Gray to white granular shale	25	4000	4000
varicolored soft ss.	25	4000	4000
Planned Cliffs form. Gray, fine-grained, light	25	4000	4000
color and gray, light, fine-grained ss.	137	4000	4000
Fractured form. Gray coarse and scattered co	137	4000	4000
fine-grained ss.	304	4000	4000
fractured form. Gray and interbedded with	304	4000	4000
0 to 1000 ss. White or gray ss.	304	4000	4000
tan to gray or gray as interbedded with sh	400	4000	4000

FROM-	TO-	TOTAL FEET	FORMER	FORMATION
				19-4800

FORMATION RECORD—Continued