

OHIO PETROLEUM COMPANY

PO 233-1

January 24, 1979

New Mexico Oil Conservation Commission  
P. O. Box 2088  
Santa Fe, New Mexico 87501

Re: Exception to Rule 303-A  
Elliott B-12-2 Well #3  
2310' FWL, 660' FWL  
Sec 12, T22S, R37E, NMPM  
Elliott B-12-2 Well #2  
1980' FWL, 660' FWL  
Sec 12, T22S, R37E, NMPM  
Lea County, New Mexico  
Lease No. LC 064427

Gentleman:

The Elliott B-12-2 #3 was drilled to a TD of 7658' in the Granite Wash formation and completed as an oil well September 1973 in the Drinkard formation. Perforations in the Drinkard are from 6254' to 6834'. Perforations in the Granite Wash are from 7182' to 7302'. Each zone is produced through separate strings of 2-1/16" tubing. Production from each zone is measured by periodic well tests. The royalty interests in both zones are the same.

The Elliott B-12-2 #2 was drilled to a TD of 5175' in 1945 in the Paddock formation and went into the Paddock (San Angelo) Unit in 1967. The well was released from the unit and returned to Socie for recompletion in the San Andres formation. The well was plugged back to 4052' and is producing from perforations at 3912' to 3922'. Production from the San Andres is measured by periodic well tests and the royalty interest is the same as the Drinkard and Granite Wash in the #3 well.

The gravity of the Drinkard oil is 43° with a value of \$14.85 per barrel. The gravity of the Granite Wash oil is 40° with a value of \$13.36 per barrel. The gravity of the San Andres oil is 37° with a value of \$13.20 per barrel. The lowest possible commercial value of the commingled production is estimated to be \$0.02 per barrel less, but in most cases, due to the high percentage of higher gravity oil being produced, the actual commercial value of the commingled production would be the same as the sum of the values from the Drinkard, Granite Wash and San Andres.

ESTATE PLANNING

delectabilis solitariusque. Tunc poterat esse  
sensus unde etiam in  
IUSTA poterat esse unde in

#### 1. Results of a test

WILSON AND CHEN TO DT A OF MAILING LIST BY E-MAIL-2 PROBLEMS ONT  
MANUFACTURE AND OF E-MAIL REQUESTED FILED TO US AS BENCHMARKS FOR NOTIFICATION AND  
ANALYSIS. NAME OF 'ACG' WOULD ALSO BE ADVISED AND OF ANALYSTS. NOTIFICATION  
PROCEDURE AT ENDS WOULD, 'NAME OF 'EPA' WOULD ALSO NEED DETERMINED AND OF THE  
DT ENDS WOULD ALSO NEED DETERMINED. AGENT'S NAME TO RECEIVE E-MAILS FROM THE  
DT ENDS WOULD ALSO BE DETERMINED.

100 al CARI ut '8812 30 41 s of Bellurb saw it 1-11-0 100000 out  
sdT 1.801 ut 1100 (clognA ne2) dobbet s3 ejal new bus softcarrol doob si  
ut moldelemonsi rot obid of benniger bus 1100 s3 mort benniger saw 1100  
-000 ut bus 11002 ut 1100 doob 1100 new 1100 off moldelemonsi saw 1100  
-000 ne2 s3 1100 doob 11002 ut 1100 ut 1100 doob 11002 ut 1100  
ut 11002 ut 1100 doob 11002 ut 1100 doob 11002 ut 1100 doob 11002 ut 1100

req 68.412 to enlev a file 98A of the binomial esp to giving off  
68.412 to enlev a file 98A of the name of the esp to giving off .Inferred  
98.412 to enlev a file 98C of the name of the esp to giving off .Inferred esp  
-subord benignes esp to enlev information about the esp to giving off .Inferred req  
esp of esp ,second item of esp ,seeI inferred req 50.08 esp of benignes of nols  
information inesp esp ,because granted the giving regard to ergonomics right  
esp to esp esp as areas esp of binow nollowberg benignes esp to enlev  
serbia esp from name esp ,binomial esp most accurate

**OHIO PETROLEUM COMPANY**

PO 233-1

January 24, 1979  
Page 2

Attached is a schematic diagram of the Elliott 3-12-2 #2 and the dually completed #3 well, schematic diagram of the lease tank battery, and a plat showing all wells on the subject lease and the pool from which each well is producing. The U. S. Geological Survey is being advised of our request to commingle by copy of this letter.

We request an exception to Rule 303-A be granted to permit the commingling into common facilities of the commonly owned production from the Drinkard, Granite Wash and San Andres formations. Permission was granted to commingle Drinkard and Granite Wash production on Commingling Order PC-462 dated July 23, 1974.

Very truly yours,

OHIO PETROLEUM COMPANY



J. H. Walters  
District Superintendent

RC/JHM/rc

attachments

cc: NMGCC, Hobbs, New Mexico  
USGS, Hobbs, New Mexico

## УНАВОД МИЛІОНАРІВ СІНГАПУР

Інформація  
засобів  
СІНГАПУР

Інформація засобів  
СІНГАПУР є засобом зберігання та дистрибуції  
інформації, яка є виключно власністю компанії. Інформація  
засобів СІНГАПУР є засобом зберігання та дистрибуції інформації  
о фінансових та інших ресурсах компанії та її підприємств, а також  
інформації про фінансові та інші ресурси компанії та її підприємств.

Інформація засобів СІНГАПУР є засобом зберігання та дистрибуції інформації  
о фінансових та інших ресурсах компанії та її підприємств, а також  
інформації про фінансові та інші ресурси компанії та її підприємств.

Інформація засобів СІНГАПУР

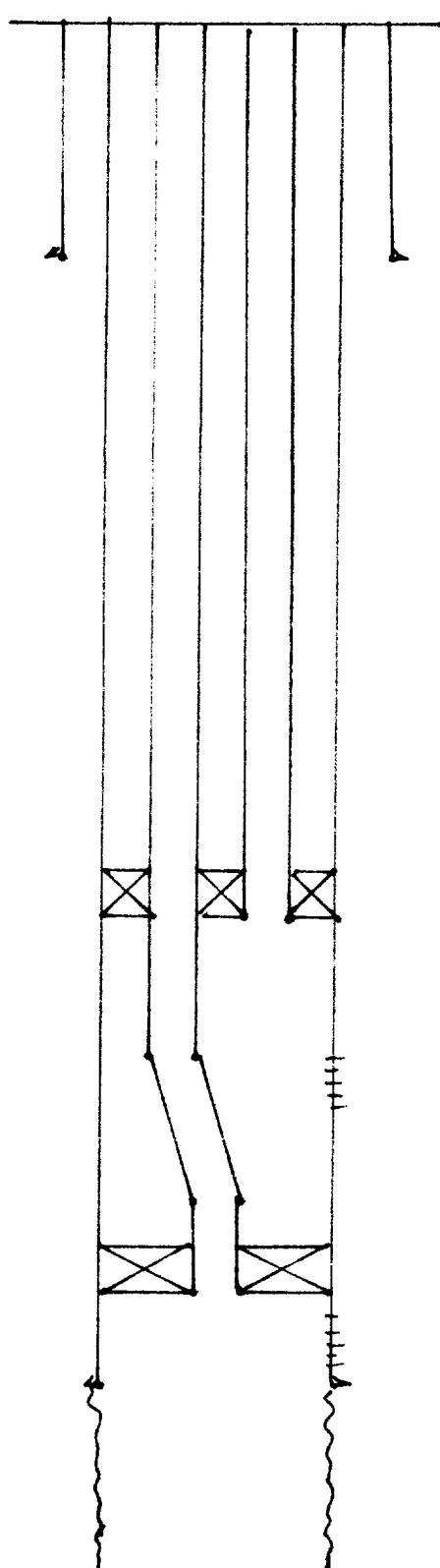
Інформація засобів СІНГАПУР  
засобами зберігання та дистрибуції інформації  
о фінансових та інших ресурсах компанії та її підприємств, а також  
інформації про фінансові та інші ресурси компанії та її підприємств.

Інформація засобів СІНГАПУР

Інформація засобів СІНГАПУР

Інформація засобів СІНГАПУР  
засобами зберігання та дистрибуції інформації  
о фінансових та інших ресурсах компанії та її підприємств, а також  
інформації про фінансові та інші ресурси компанії та її підприємств.

SCHF~~TIC~~ TIC DIAGRAM OF DUAL COMPLETION  
LANKARD AND WANTZ GRANITE WASH  
SOHIO PETROLEUM COMPANY  
ELLIOTT B-12-2 #3



8-5/8" 24# csg set @ 1281.86'  
cmtd w/430 sx. Cmt circulated

2-1/16" tbg (2 strings)

Baker Model K pkr set @ 6216'

Drinkard perforations 6254-6834'

Baker Model D pkr set @ 7064'

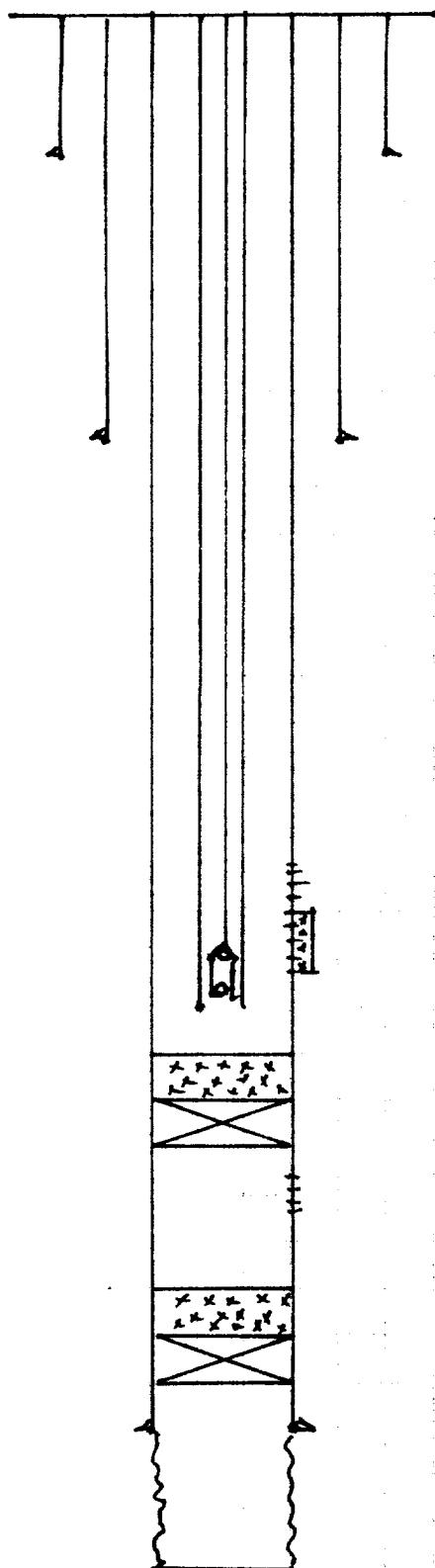
Granite Wash perforations 7182-7302'

5½" 15.5# & 17# csg set @ 7343'  
cmtd w/675 sx, TOC 3314'

TD 7658'

SCHEM C DIAGRAM OF SINGLE COMPLETION  
SAN ANDRES  
SOHIO PETROLEUM COMPANY  
ELLIOTT B-12-2 #2

3353' DF



13-3/8" csg set @ 171'  
cmtd w/118 sx

9-5/8" csg set @ 2809'  
cmtd w/1390 sx

Perforations 3912-3922'

Sqzd perforations 3912-3971' w/125 sx

PBTD 4062'

CIBP @ 4070'

Perforations 4443-4690'

CIBP @ 5078'

7" csg set @ 5159'  
cmtd w/500 sx

6 1/4" OH

TD 5175'

