

Rapporto Tecnico

Permesso A.R22. BP

Questo permesso fu assegnato alla Società BP Italiana S.p.A. con Decreto Ministeriale in data 18 Marzo 1969 (vedi allegato)1)

Dopo uno studio preliminare, basato sull'interpretazione dei dati sismici forniti dall'ENI, si è creduto opportuno sviluppare un programma sismico più dettagliato, inserendo nuovi profili nell'area del permesso ne è risultato un reticolo sismico con maglie di circa 4 km. di lato.

Poichè l'indagine sismica originale forniva dati troppo scarsi per quanto riguarda gli orizzonti più profondi dell'orizzonte 'C' (Miocene) si cercò di ottenere un maggior numero di riflessioni profonde per costruire le strutture delle formazioni mesozoiche al fine di identificare eventuali trappole in questi livelli. A questo scopo la BP invitò in Italia la Digicon Inc. e la incaricò di eseguire i rilievi con le migliori attrezzature disponibili e precisamente con un cavo di registrazione lungo 2400 metri in luogo di quello di 1600 metri, abitualmente utilizzato in Italia per questo tipo di registrazione in quel tempo.

Il rilievo sismico fu eseguito dalla Digicon con la sua nave di registrazione "GULF SEAL" il 19-20 Novembre 1969, e pertanto fu pienamente soddisfatto l'obbligo di completare il lavoro geologico e geofisico entro 6 mesi. Circa 80 km. di riflessioni sismiche furono registrate nell'area

Preso nota
Asterius

del permesso. La Decca Hi Fix Hyperbolic Chain fu incaricata delle localizzazioni dei punti di scoppio. L'interpretazione di questi dati sismici fu compiuta dalla Divisione Geofisica della BP Petroleum Development Ltd., a Londra, e furono ricostruite le carte strutturali, a scala 1:100.000 dei seguenti orizzonti:-

Orizzonte P 2, P 3, P 7 entro il Pliocene

Orizzonte "CC" in corrispondenza alla discordanza del Miocene.

Orizzonte Rosso entro il Terziario Basale-Cretaceo

L'Orizzonte "Rosso" si dispone secondo un' monoclinale regolarmente immergente verso SW. Pertanto non esistono condizioni favorevoli per trappole strutturali in corrispondenza a questo orizzonte.

L'Orizzonte "CC" (Allegato N.2) ha anch'esso struttura sostanzialmente monoclinale con immersioni a SW; la superficie di questo orizzonte presenta canali di erosione senza chiusure che permettano l'accumulo di idrocarburi.

Gli orizzonti sovrastanti, corrispondenti a livelli Pliocenici, presentano strutture variamente ondulate, con terminazioni a "pinch-out" contro l'orizzonte "CC" verso est. In particolare, l'orizzonte P 3 (Allegato N. 3) termina sull'orizzonte "CC" secondo una linea di sovrapposizione, passante circa per il vertice NW dell'area del permesso; essa attraversa tutta l'area stessa in direzione SE. L'orizzonte P 2 (Allegato N.4)

presenta una linea di sovrapposizione analoga a quella del P 3.

Un attento esame della fascia di "pinch out" non rivelava però trappole sufficienti per permettere l'accumulo di una quantità di idrocarburi d'interesse pratico.

Con la perforazione di un pozzo nell'area del permesso A.R20.SA, è stato possibile ottenere nuove informazioni sulla stratigrafia e sulle velocità delle onde sismiche ai vari livelli: si è deciso pertanto di reinterpretare, sulla base dei nuovi dati acquisiti, la geologia regionale e la sismica per esaminare ogni possibile trappola per "pinch out" degli orizzonti sabbiosi pliocenici.

Per compiere questo lavoro è stato chiesto al Ministero Industria Commercio ed Artigianato una proroga dei termini di esecuzione di una perforazione; tale proroga è stata accordata fino al 19 Novembre 1973.

La Digicon Inc. fu incaricata di condurre le ricerche che furono eseguite nel loro ufficio di Milano ed in parte a Houston - Texas. Una copia del rapporto finale fu mandato al Ministero dell'Industria e Commercio e dell'Artigianato allegate alle nostre lettere datate 12 Gennaio e 28 Marzo 1973, con le copie delle carte strutturali degli orizzonti P 1 (Pliocene inferiore) Allegato 5, Orizzonte 'A' (discordanza entro il Terziario-) Allegato 6, Orizzonte 'C' (entro il Giurassico) Allegato 7, e Orizzonte 'D' (sommità del Triassico) Allegato 8.

Purtroppo i risultati di questa reinterpretazione non indicano
la presenza di alcun obiettivo per la perforazione e pertanto si è deciso
di rinunciare al permesso.

I seguenti rapporti che si riferiscono al permesso in oggetto
sono reperibili nei nostri archivi:--

- 1) Adriatic Sea Seismic Survey Zone 'A' South -- BP London--May 1970
- 2) Report of Survey of Sites for Hi Fix Stations
and Calibration Points -- Decca Navigator Co.Ltd.
September 1969.
- 3) Adriatic Sea Seismic Surveys Zones 'A' e 'B'
Field Operations Reports including i) Contractors Field Report
ii) Survey Report
iii) BP Representative Report
-- BP London--May 1970
- 4) Seismic Survey Adriatic Sea -- Digicon Inc. 1970
- 5) BP Concessions in the Adriatic, Italy -- BP London October 1971
- 6) Reappraisal of Offshore Adriatic Zone 'A'
Permits A.R19.SA, A.R20.SA, A.R22.BP, A.R26.SA
e A.R33.SA -- BP Italiana - June 1971
- 7) Final Report Interpretation Adriatic Sea -- Digicon March 1973

ALLEGATI PERMESSO A.R22.BP

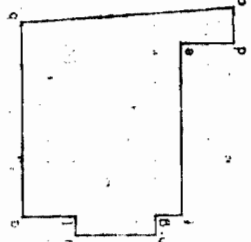
Allegato N. 1 :	Ubicazione del Permesso				
" N. 2 :	Estratto della Carta Strutturale dell'«Orizzonte»CC»				
" N. 3 :	"	"	"	"	" "P 3"
" N. 4 :	"	"	"	"	" "P 2"
" N. 5 :	"	"	"	"	" "P 1"
" N. 6 :	"	"	"	"	" "A"
" N. 7 :	"	"	"	"	" "C"
" N. 8 :	"	"	"	"	" "D"

BP ITALIANA S.p.A.



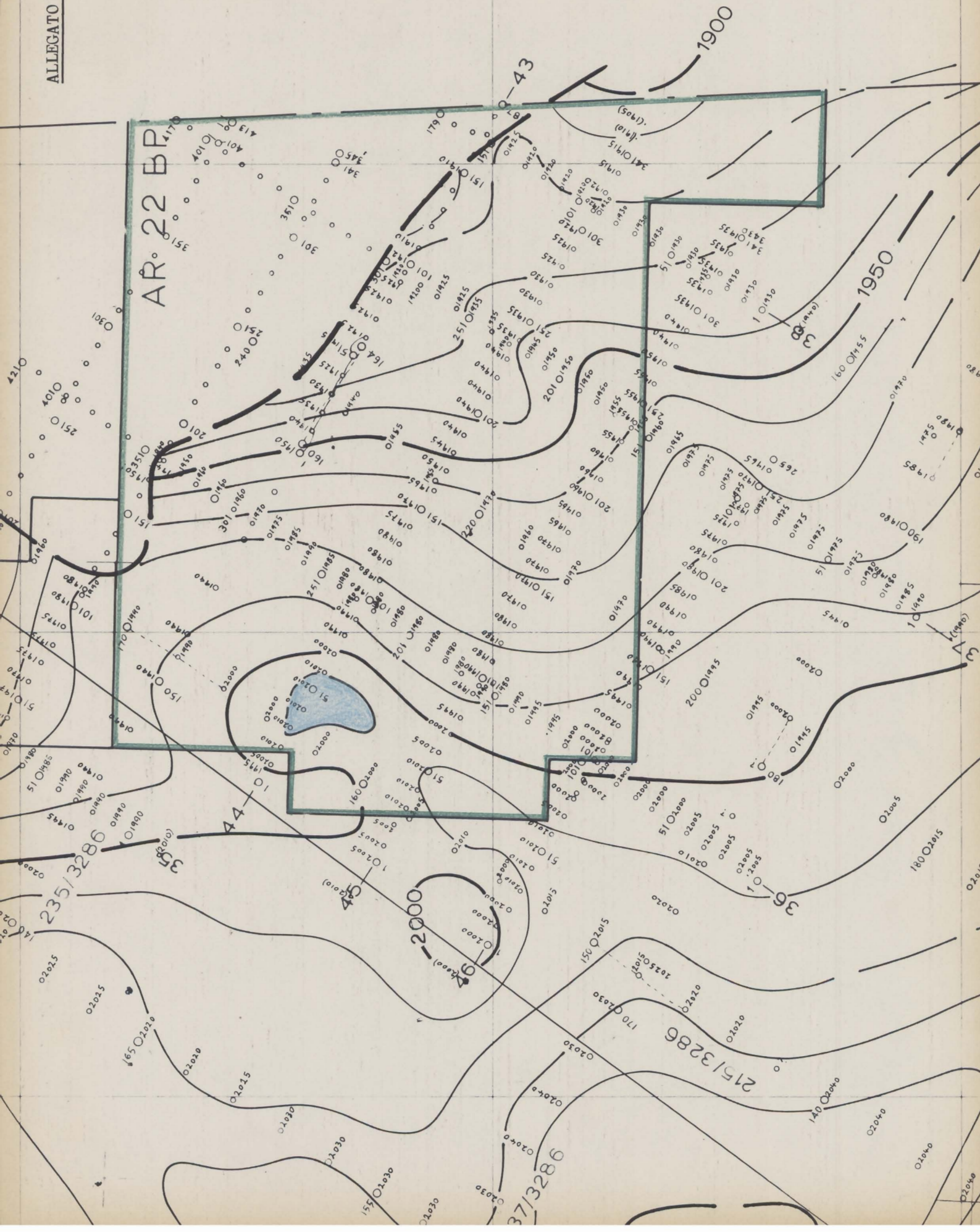
(R.B.Holroyd)

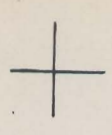
ALLEGATO No. 1



**PERMESSO DI RICERCA
A R 22 BP**

**Proiezione di Mercatore
Scala 1:250.000
sul parallelo 45° 30'**





A. R22. BP

LINE INDICATING WHERE HORIZON P-3 ONLAPS HORIZON CC

43

38

2100

2710

CC

44

2150

235/3286

35

4

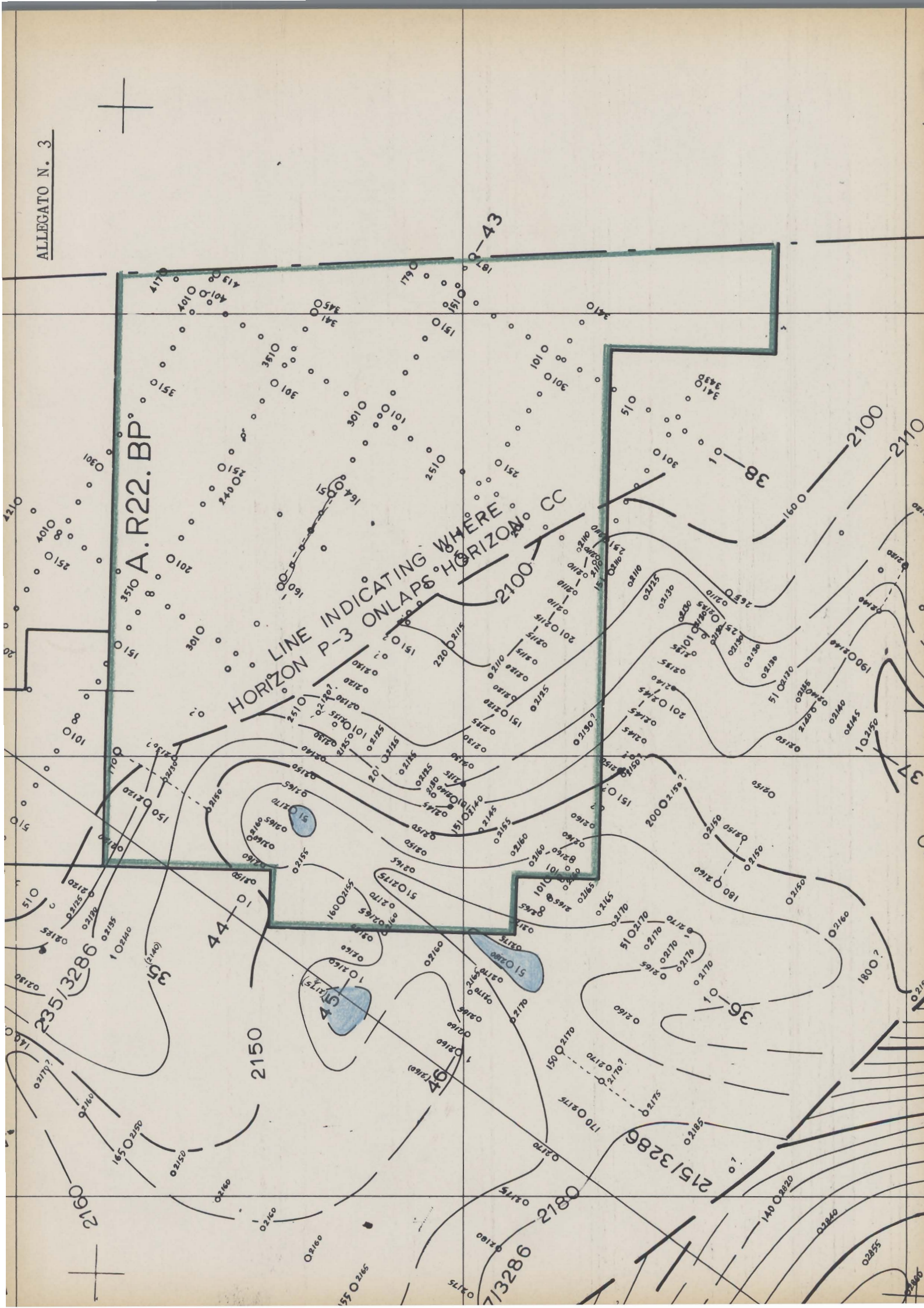
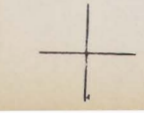
215/3286

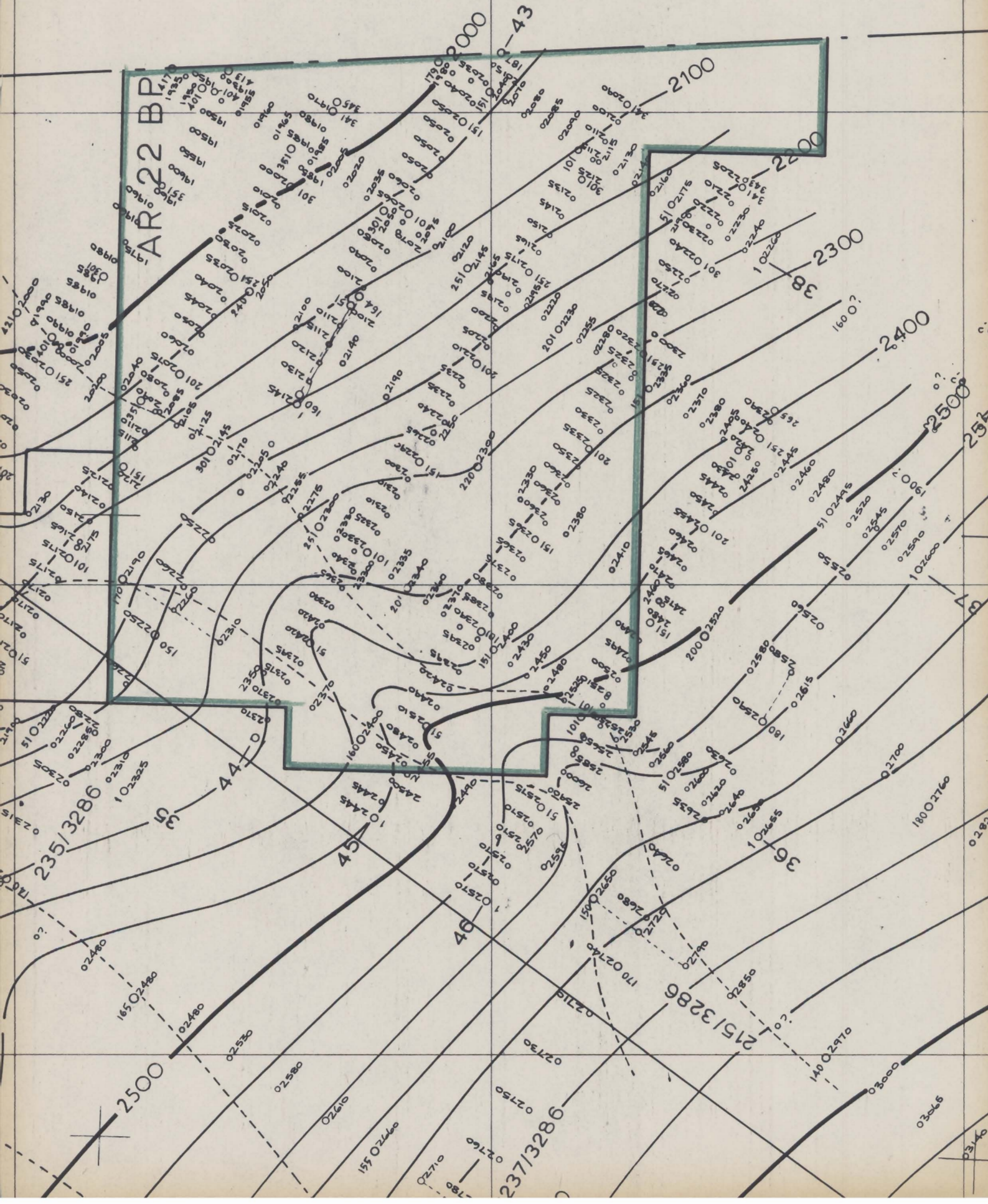
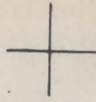
36

2000

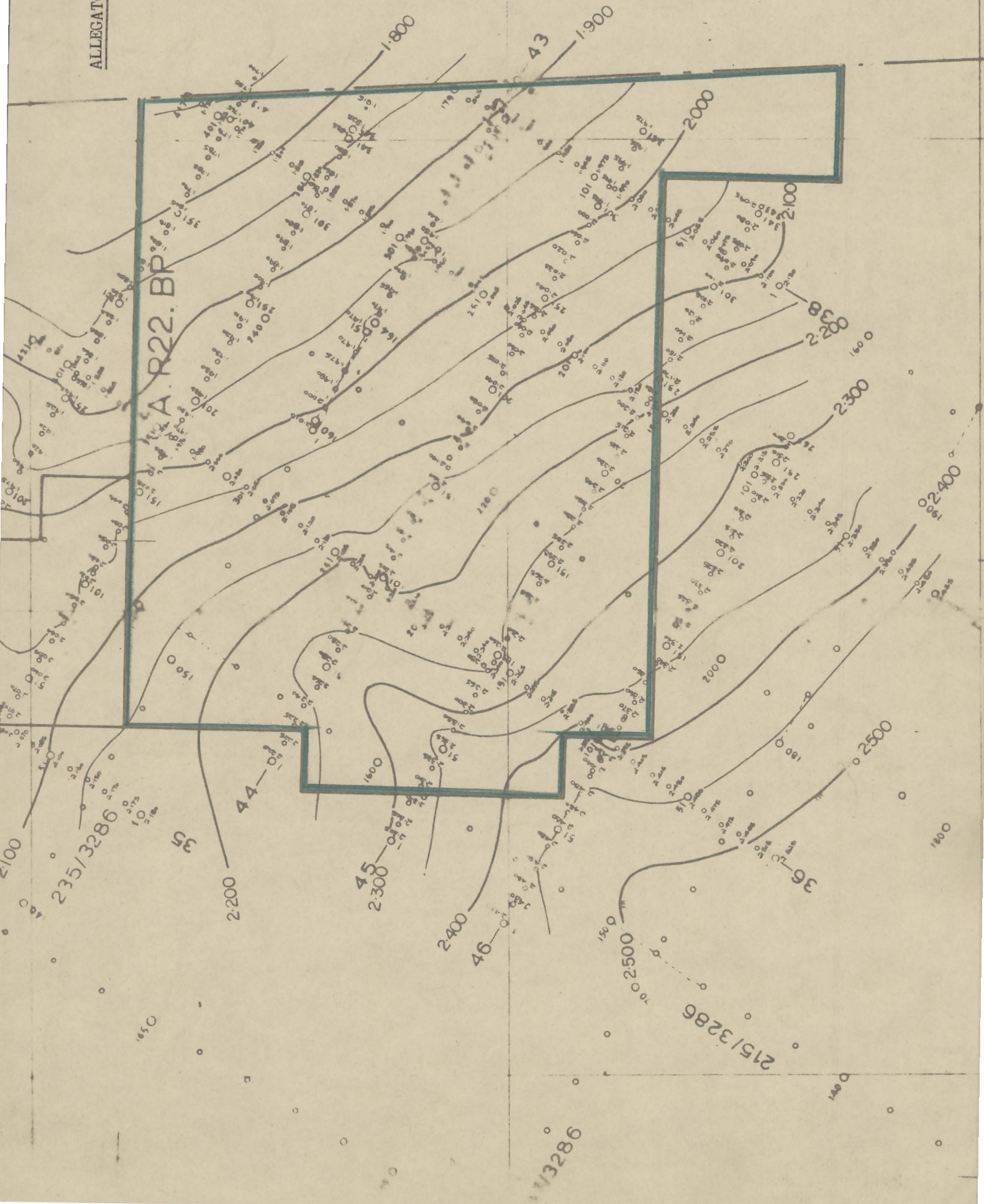
2160

215/3286

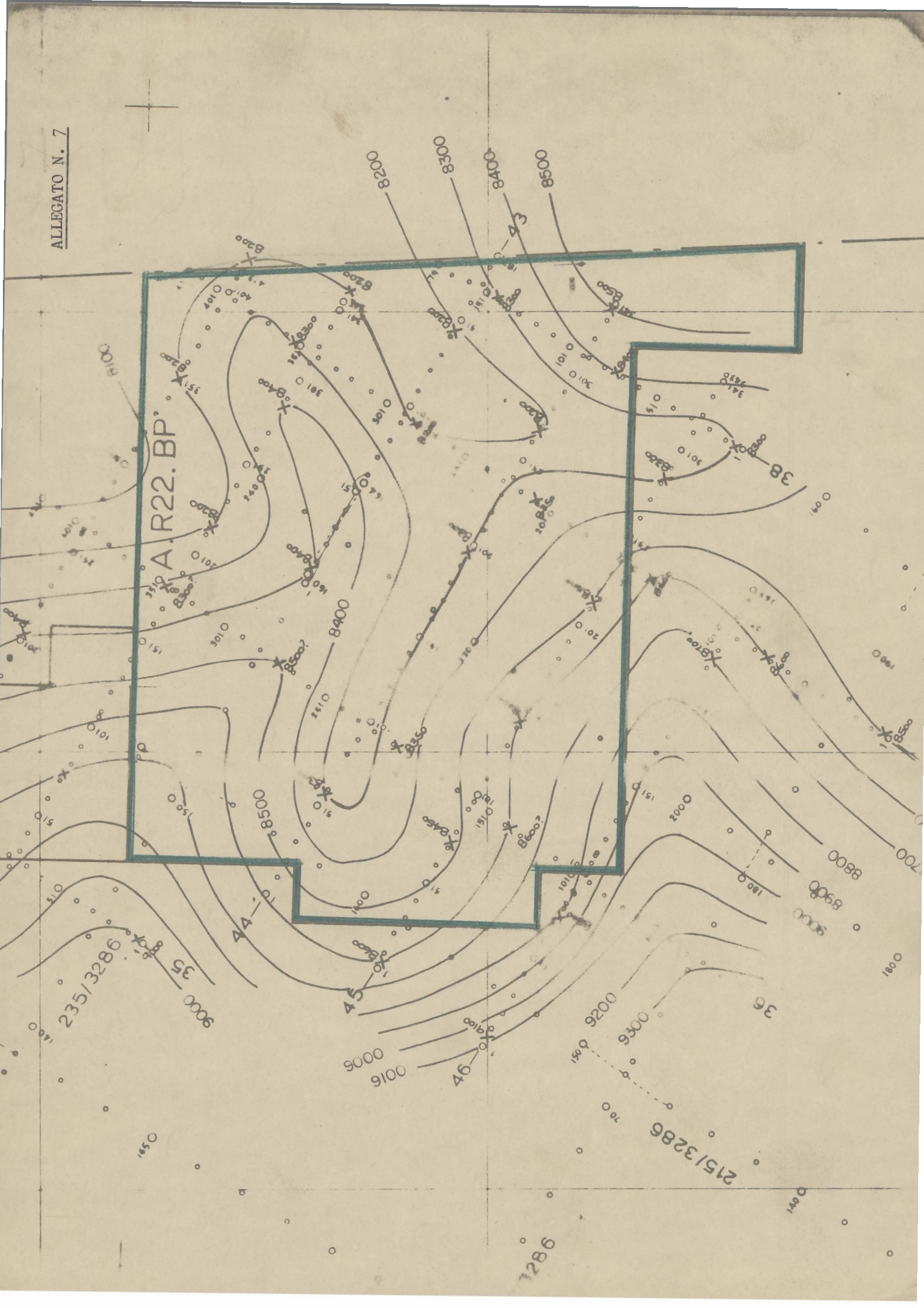




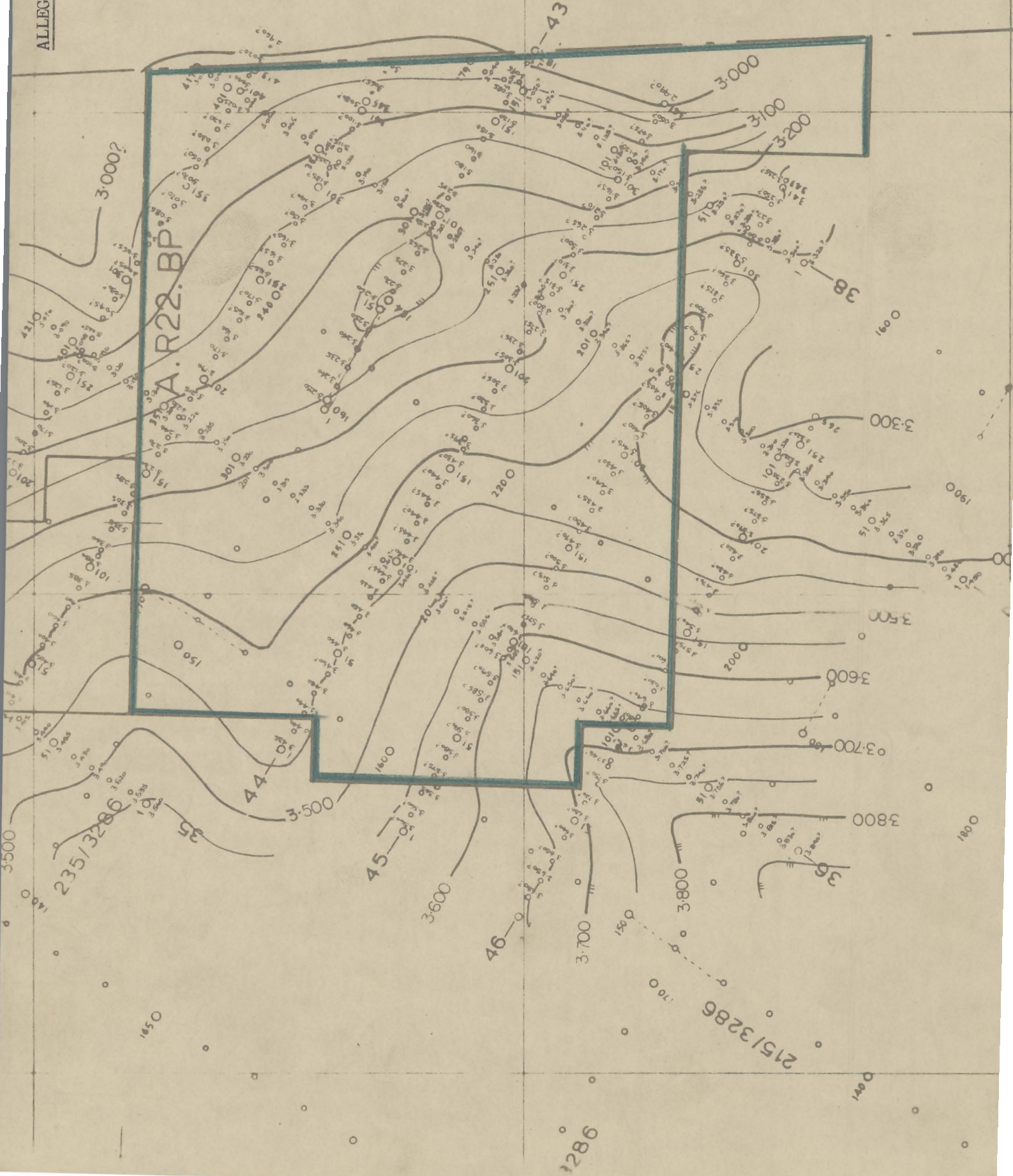




A.R22.BP



A. R22.BP



43

38

1691

3300

1900

3500

3600

3700

3800

0481

45

46

36

215/3286

1490

1286

1650

235/3286

35

44

3500

3600

3700

3800

3900

4000

4100

4200

4300

4400

4500

4600

4700

4800

4900

5000

5100

5200

5300

5400

5500

5600

5700

5800

5900

6000

6100

6200

6300

6400

6500

6600

6700

6800

6900

7000

7100

7200

7300

7400

7500

7600

7700

7800

7900

8000

8100

8200

8300

8400

8500

8600

8700

8800

8900

9000

9100

9200

9300

9400

9500

9600

9700

9800

9900

10000