



**GOBIERNO DE MENDOZA**

MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos



"Año del Bicentenario del Cruce de Los Andes  
y de la Gesta Libertadora Sanmartiniana"

# CONCURSO PÚBLICO NACIONAL E INTERNACIONAL



**EXPLORACION Y EXPLOTACIÓN  
DE AREAS HIDROCARBURIFERAS**

**Cuenca Cuyana y Cuenca Neuquina – Sur Mendocina  
2017**



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

4 de Octubre 2017

Señor  
Director de Hidrocarburos  
Ing. Santiago Fernández Herrero

### As/IV Ronda Licitatoria

En el presente informe se describen las principales características de las áreas propuestas para presentar en la IV Ronda Licitatoria de la Provincia de Mendoza.

#### **CUENCA CUYANA**

Áreas de Explotación

- 1) Puesto Pozo Cercado Oriental

Áreas de Exploración

- 2) Puesto Pozo Cercado Occidental

#### **CUENCA NEUQUINA - SUR MENDOCINA**

Áreas de Explotación

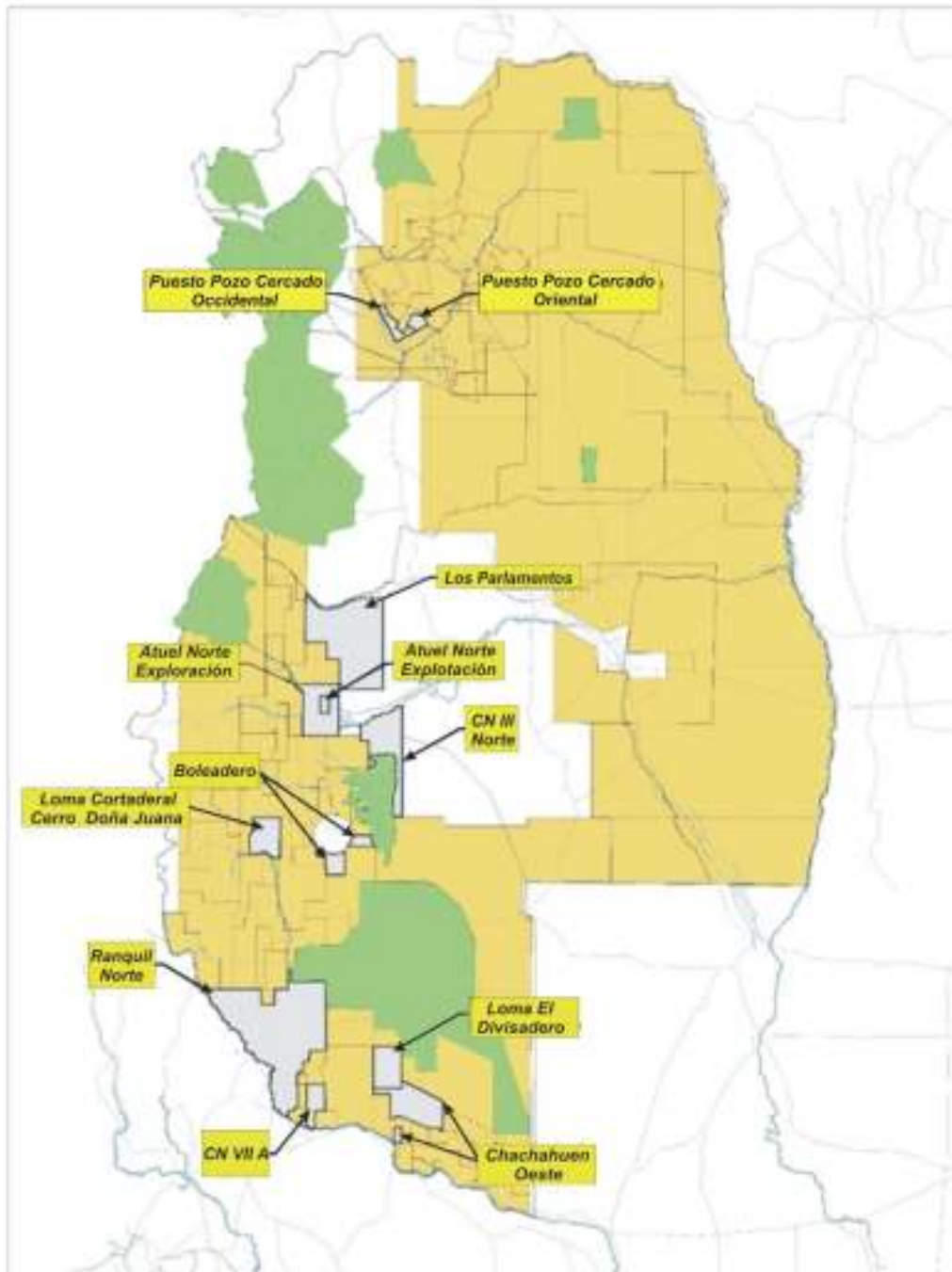
- 3) Atuel Norte (Explotación)

Áreas de Exploración

- 4) Los Parlamentos
- 5) Atuel Norte (Exploración)
- 6) CN III Norte
- 7) Boleadero
- 8) Loma Cortaderal - Cerro Doña Juana
- 9) Ranquil Norte
- 10) CN VII A
- 11) Loma El Divisadero
- 12) Chachahuen Oeste



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos





**GOBIERNO DE MENDOZA**

*"Año del Bicentenario del Cruce de Los Andes  
y de la Gesta Libertadora Sanmartiniana"*

MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos



**PUESTO POZO CERCADO ORIENTAL**



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Superficie: 62.68 km<sup>2</sup>

- 1) Sísmica Registrada 3 D
- 2) Pozos Perforados

CAPITULO IV - Agosto 2017			Formación	Prod. Mens.	Prod. Mens.	Prod. Mens.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Inyección	Producción	Producción	Producción	%		Vida	Est.	
Cuenca	Yacimiento	Sigla	Productiva	Pet.(m3)	Gas (Mm3)	Agua (m3)	Pet.(m3)	Gas (Mm3)	Agua (m3)	Agua (m3)	Pet.(m3/d)	Gas (Mm3/d)	Agua (m3/d)	Agua	TEF	Útil	Pozo	Profun.
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.CHE.x-1	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	3,658.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1003(a)	BARR	0.00	0.00	0.00	11,160.08	446.40	37,989.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,821.52	ES	3,652.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1006	RBCO	282.95	12.07	316.15	58,790.27	2,980.52	36,492.53	0.00	9.14	0.39	10.21	53.00	30.96	3,170.84	EEF	3,416.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1007	VOSC	0.00	0.00	0.00	35,185.44	1,407.42	1,782.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	664.46	A	3,368.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1007(I)	VOSC	375.00	15.99	128.57	61,902.03	2,463.71	9,363.14	0.00	12.17	0.52	4.17	26.00	30.82	2,961.10	EEF	3,368.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1007(II)	VCLA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	OCI	3,368.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1008	VOSC	111.56	4.76	143.02	30,204.41	1,211.18	16,137.90	0.00	3.60	0.15	4.62	56.00	30.96	3,714.06	EEF	3,342.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1009	VOSC	0.00	0.00	0.00	10,298.02	410.44	1,354.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,140.62	ES	3,371.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1010	RBCO	51.65	2.20	4.61	7,353.51	298.70	498.82	0.00	1.67	0.07	0.15	8.00	31.00	2,771.72	EEF	3,293.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1011	VOSC	154.69	6.60	129.97	29,712.81	1,219.97	12,707.06	0.00	5.00	0.21	4.20	46.00	30.96	3,719.60	EEF	3,452.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1012	RBCO	387.87	16.54	91.58	63,074.83	2,567.48	6,477.63	0.00	12.78	0.54	3.02	19.00	30.36	3,379.70	EEF	3,600.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1013	RBCO	132.54	5.65	43.01	33,191.72	1,333.99	5,976.20	0.00	4.30	0.18	1.40	25.00	30.82	3,747.12	EEF	3,350.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1015	RBCO	87.05	3.71	22.33	25,840.57	1,028.16	2,413.50	0.00	2.81	0.12	0.72	20.00	31.00	3,613.48	EEF	3,370.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1020	VOSC	92.20	3.93	25.14	13,599.75	527.42	1,938.74	0.00	2.99	0.13	0.81	21.00	30.88	2,790.51	EEF	3,241.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1023	RBCO	44.08	1.88	883.89	12,655.35	482.08	30,034.88	0.00	1.43	0.06	28.75	95.00	30.74	2,655.06	EEF	3,510.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1026	RBCO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	0.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPC-1035	RBCO	0.00	0.00	0.00	4,567.39	194.36	2,847.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,978.86	ES	3,440.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPCx-1001	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	3,247.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPCx-1002	VOSC	379.67	16.19	11.89	107,246.33	4,268.84	4,876.38	0.00	12.26	0.52	0.38	3.00	30.96	3,902.78	EEF	3,676.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	CHE.Md.PPCx-1004	BARR	0.00	0.00	0.00	22,993.17	919.73	26,416.46	5,332.94	0.00	0.00	0.00	0.00	30.71	3,813.14	EIE	3,655.00
				2,099.26	89.52	1,800.16	527,775.69	21,760.39	197,306.80	5,332.94	68.14	2.91	58.43					

Reservas Auditadas al 31-12-2015 - Fin Vida Util

EMPRESA	AREA/PERMISO/ CONCESION	TIPO DE RESERVA/ RECURSOS	2015	
			OIL (Mm3)	GAS (MMm3)
		COMPROBADAS	782.00	25.00
CHAÑARES	PUESTO	PROBABLES	1,606.00	51.00
HERRADOS SA	POZO CERCADO	POSIBLES	1,876.00	60.00
		RECURSOS	0.00	0.00



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Las Reservas Auditadas al 31/12/2016 no han sido publicadas por la SEE

### PUESTO POZO CERCADO OCCIDENTAL





MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Superficie: 106.71 km<sup>2</sup>.

CAPITULO IV - Agosto 2017			Formación	Prod. Mens.	Prod. Mens.	Prod. Mens.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Inyección	Producción	Producción	Producción	%		Vida	Est.	
Cuenca	Yacimiento	Sigla	Productiva	Pet.(m3)	Gas (Mm3)	Agua (m3)	Pet.(m3)	Gas (Mm3)	Agua (m3)	Agua (m3)	Pet.(m3/d)	Gas (Mm3/d)	Agua (m3/d)	Agua	TEF	Útil	Pozo	Profun.
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.TO.x-3	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	2,508.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.TO.x-2	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	3,767.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPCN.x-1	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	3,405.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.e-3	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	4,574.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.x-1	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	ES	3,757.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.x-2	POTR	0.00	0.00	0.00	175,383.29	37,131.36	197,118.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	ES	3,745.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.a-4	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	ES	3,919.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC-5	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	4,103.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPCS.x-1	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	3,616.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.CHS.x-1	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	4,517.00
				0.00	0.00	0.00	175,383.29	37,131.36	197,118.60	0.00	0.00	0.00	0.00					

### Actividad Exploratoria

#### 1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D

Cobertura parcial sísmica 3 D del programa Chañares Herrados

#### 2) Pozos Perforados

##### YPF.Md.TO.x-3 (Tupungato Oeste - Año 1976)

Prof. Final: 3259 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

##### YPF.Md.TO.x-2 (Tupungato Oeste - Año 1971)

Prof. Final: 3767 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

##### YPF.Md.PPCN.x-1 (Puesto Pozo Cercado Norte - Año 1983)

Prof. Final: 5313,50mbbp.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

En el tramo 3596/3600 mbbp (**Fm. Río Blanco I**), impregnación total de Hc. semifrescos, con destilado total verdoso.

En la **Fm. Cacheuta** la densidad de la inyección fue ajustada de 1800 hasta 2100 g/l, debido a sobrepresión en las arcillas. Hacia la base de la formación aumento paulatino del gas con cromatografía completa.

Todos los bolsones de maniobra que alcanzaron las 10000 div. correspondieron a la zona de aporte de la base de la **Fm. Cacheuta I y II**.

**YPF.Md.PPC.x-1 (Puesto Pozo Cercado – Año 1980)**

Prof. Final: 4281,70mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.PPC.e-3 (Puesto Pozo Cercado – Año )**

Prof. Final: 3259 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.PPC.x-2 (Puesto Pozo Cercado – Año 1976)**

Prof. Final: 3748mbbp.

Resultado: **Descubridor – Fm. Potrerillos**

Punzados: 3711/3712 – 3715,5/3720 y 3702/3705 – 3692/3698 mbbp.

Produjo **petróleo** (densidad: 0,8413 g/l – 36,7 °API) y **gas**.

Producción acumulada: 175.383,29 m<sup>3</sup> de petróleo; 37.131,26 Mm<sup>3</sup> de gas y 197.118,60 m<sup>3</sup> de agua.

**YPF.Md.PPC.a-4 (Puesto Pozo Cercado – Año 1984)**

Prof. Final: 3922mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: A abandonar

**YPF.Md.PPC.-5 (Puesto Pozo Cercado – Año 1985)**

Prof. Final: 4107 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado. Este pozo no pudo ser ensayado por colapso de la cañería de aislación en 3086 mbbp, durante los ensayos de terminación.

**YPF.Md.PPCS.x-1 (Puesto Pozo Cercado – Año 1985)**

Prof. Final: 4402 mbbp.





MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado

**YPF.Md.CHS.x-1 (Chañares Herrados Sur – Año 1986)**

Prof. Final: 4512 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Interés Petrolero: Se detectaron zonas con aporte de gas y bolsones de maniobra en 3420 mbbp (Fm. Potrerillos), en la Fm. Las Cabras en 4195 mbbp. con 30.000 div, en 4248 y 4258 mbbp con 22.000 div y en 4327 con 100.000 div (equipo saturado).

La cromatografía en el techo de la Fm Potrerillos fue de C1: 41 %, C2: 10 %, C3: 24 %, IC4: 4%, nC4: 11 %, iC5: 5 % y nC5: 5%.

En cuanto a la cromatografía de la base de la Fm Las Cabras fue: C1: 19 %, C2: 13 %, C3: 16 %, iC4: 7 %, nC4: 12 %, iC5: 6 % y nC5: 27 %.

En esta última zona la densidad bajo de 1500 a 1250 g/cm<sup>3</sup> y el avance fue de 5` el metro, correspondiendo posiblemente con una alta presión de formación.

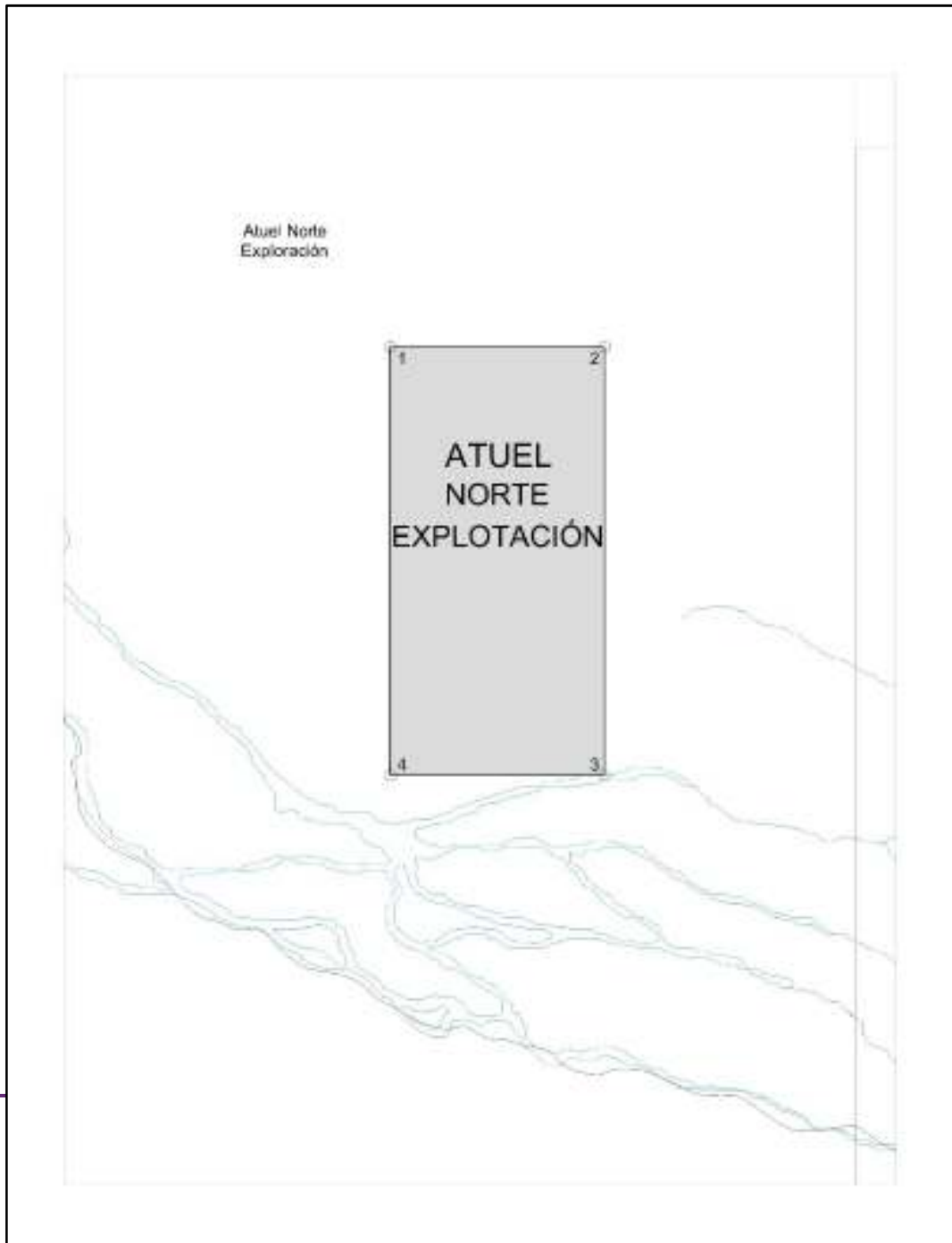


**GOBIERNO DE MENDOZA**

*"Año del Bicentenario del Cruce de Los Andes  
y de la Gesta Libertadora Sanmartiniana"*

MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

### ATUEL NORTE - Explotación





MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Superficie: 40,50 km<sup>2</sup>.

1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D

Sísmica 3 D

2) Perforación de Pozos

Capítulo IV - Agosto 2016			Producción mensual			Producción Acumulada			Producción Diaria							
Yacimiento	Sigla	Form.Prod.	Pet.(m3)	Gas(Mm3)	Agua(m3)	Pet.(m3)	Gas(Mm3)	Agua(m3)	Pet.(m3)	Gas(Mm3)	Agua(m3)	TEF	Vida Útil	Sist.Extrac.	Est.Pozo	Profundidad
ATUEL NORTE	TPT.Md.NAN-4REHZ	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	PT	2508
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN-4	HUIT	11.15	0.00	1.88	6,638.59	275.86	3,434.30	0.36	0.00	0.06	31.00	7,926.52	BM	EEF	2000.5
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN-5	HUIT	29.73	0.00	0.00	26,406.41	131.75	7,152.73	0.96	0.00	0.00	31.00	10,735.78	BM	EEF	1960
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN-6	FIMP	22.30	0.00	24.84	4,613.34	0.00	4,219.72	0.72	0.00	0.80	31.00	7,705.02	BM	EEF	2000
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN.e-2	HUIT	29.73	0.00	24.19	50,729.31	2,865.52	6,761.77	0.96	0.00	0.78	31.00	10,932.01	BM	EEF	2174
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN.e-3	HUIT	0.00	0.00	0.00	4,100.15	87.08	6,695.62	0.00	0.00	0.00	0.00	4,635.31	SSE	PT	2017
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN.x-1	HUIT	23.76	0.00	22.97	11,304.77	578.34	5,775.62	0.77	0.00	0.74	31.00	9,368.97	BM	EEF	2100
ATUEL NORTE	YPF.Md.NPC.x-1	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	A	1956.5
ATUEL NORTE	YPF.Md.NPC.x-2	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	A	2021.3
ATUEL NORTE	YPF.Md.NPC.x-3	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	A	2100.5
			116.68	0.00	73.87	103,792.57	3,938.55	34,039.76	3.76	0.00	2.38					

**YPF.Md.NAN.x-1 (Atuel Norte – Año 1985)**

Prof. Final: 2106 mbbp

Resultado: Descubridor – Fm. Huitrín (Mb. La Tosca) – Producción Inicial: 3000 l/h

Agua + Petróleo + Gas. AS: 0,6 %

Estado: En Producción.

**YPF.Md.NAN.e-2 (Atuel Norte – Año 1985)**

Prof. Final: 2174 mbbp

Resultado: Pozo de Extensión Productivo – Fm. Huitrín (Mb. La Tosca) – Producción

Inicial: 2637 l/h Agua + Petróleo + Gas. AS: 1 %

Estado: En Producción.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**YPF.Md.NAN.e-3** (Atuel Norte – Año 1986)

Prof. Final: 2017 mbbp

Resultado: Pozo de Extensión Productivo – Fm. Huitrín (Mb. La Tosca) – Producción

Inicial: 2600 l/h Agua + Petróleo + Gas. AS: 15 %

Estado: Parado Transitoriamente

**YPF.Md.NAN- 4** (Atuel Norte – Año 1986)

Resultado: Pozo de Desarrollo Productivo

Estado: En Producción

**YPF.Md.NAN- 5** (Atuel Norte – Año 1986)

Resultado: Pozo de Desarrollo Productivo

Estado: En Producción

**YPF.Md.NAN- 6** (Atuel Norte – Año 1986)

Resultado: Pozo de Desarrollo Productivo

Estado: En Producción

**TPT.Md.NAN.- 4 RE HZ** (Atuel Norte – Año 1997)

Prof. Final: 2508 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Parado Transitoriamente

**YPF.Md.NPC.x-1** (Puesto Cerdá – Año 1985)

Prof. Final: 1956,5 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Interés Petrolero: En el Grupo Neuquén se observaron impregnaciones parciales a totales de hidrocarburos negros, frescos, medianos y pesados, se observó además hidrocarburos en zaranda.

En la Fm. Huitrín se observaron impregnaciones parciales de hidrocarburos negros pesados.

En la Fm. Chachao + Vaca Muerta, en los tramos arenosos, rastros e impregnaciones de hidrocarburos; en los punzados realizados en los ensayos de terminación se obtuvieron buenos caudales de A + escaso Petróleo (10 %)

**YPF.Md.NPC.x-2** (Puesto Cerdá – Año 1987)

Prof. Final: 2021,30 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**YPF.Md.NPC.x-3 (Puesto Cerdá – Año 1987)**

Prof. Final: 2100,50 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

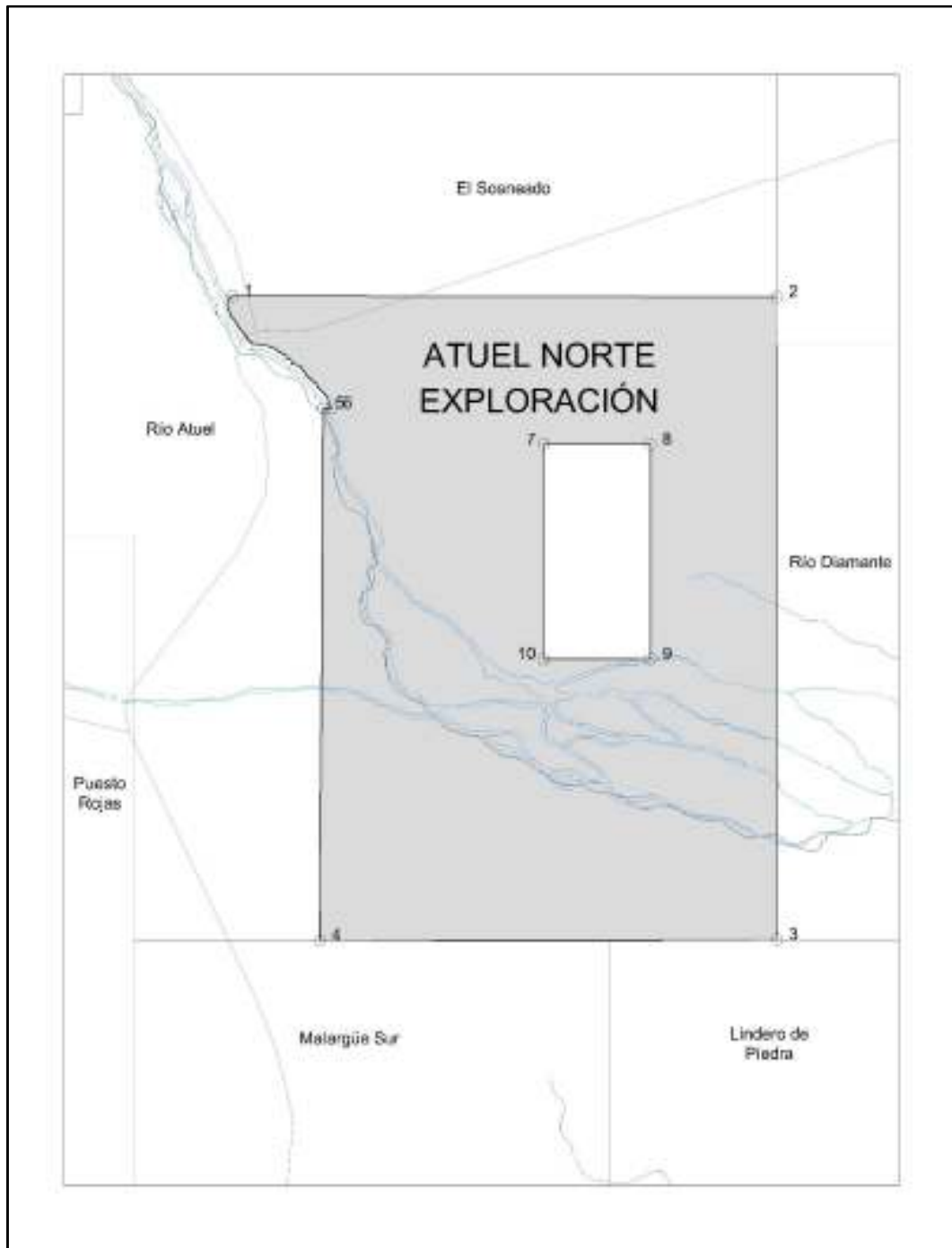
Interés Petrolero: Durante los ensayos de terminación de la Fm. Huitrín, luego de una estimulación ácida, se extrajo 800 l/h de Petróleo, agua y gas; AS: 20 %.

Luego de efectuar una fractura hidráulica, dicha formación produjo 500 l/h de Petróleo, agua y gas; AS: 97 %

**ATUEL NORTE – Exploración**



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos



Superficie: 526,75 km<sup>2</sup>

### Actividad Exploratoria



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D  
Sísmica 3 D

2) Perforación de Pozos

**MS.LP.x-1** (Los Pocitos – Año 1967)

Prof. Final: 1733,70 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado

**YPF.Md.NLP.x-2** (Los Pocitos – Año 1977)

Prof. Final: 1873 mbbp  
Resultado: **Descubridor**. Reservorio Productivo: Fm. Huitrín; Producción Inicial: 62,4 m<sup>3</sup>/d de petróleo, gas y agua; AS: 18 %  
Estado: Abandono temporario (En estudio)

**YPF.Md.NLP.e-3** (Los Pocitos – Año 1977)

Prof. Final: 1807 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado

**YPF.Md.NLP.e-4** (Los Pocitos – Año 1988)

Prof. Final: 2034mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandono temporario (En estudio)

**YPF.Md.NLPS.x-1** (Los Pocitos Sur – Año)

Prof. Final: 2149,70 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado

**PSF.Md.NLP.x-1001** (Los Pocitos – Año 1998)

Prof. Final: 1602 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandono temporario



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Interés petrolero: El pozo fue puesto en producción, de varios niveles dentro del Grupo Neuquén, luego de una estimulación ácida, entre el 26/9 y 8/10/1988. El fluido producido fue de 577,4 m<sup>3</sup>, obteniéndose durante las últimas 12 horas: 1,6 m<sup>3</sup> con el 92 % de agua y 8 % de petróleo.

**PSF.Md.NLP.x-1003** (Los Pocitos – Año 1998)

Prof. Final: 1575 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario

Interés petrolero: fueron punzadas y ensayadas varias capas dentro del Grupo Neuquén; se ensayaron los tramos 1242/49, 1265,5769 Y 1271/71 mbbp y se recuperaron 41,1 m<sup>3</sup> de fluidos. Durante la última hora se extrajeron 3 m<sup>3</sup> con 96 % de agua y 4 % de petróleo.

**YPF.Md.NAS.x-1** (Atuel Sur – Año 1967)

Prof. Final: 2787 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.NAS.x-2** (Atuel Sur – Año 1988)

Prof. Final: 2661 mbbp

Resultado: **Descubridor**. Reservorio: Fm. Agua de la Piedra. Producción Inicial: 450 l/h

Petróleo + agua: AS: 38 %

Estado: Abandono temporario. Parado por alta relación agua/petróleo.

Interés Petrolero: Durante los ensayos de terminación la Fm. Huitrín aportó 250 l/h de petróleo pesado + agua. AS: 50 %

**YPF.Md.NLC.x-2** (Lomas de Coihueco – Año 1978)

Prof. Final: 3225,10 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.NLC.x-4** (Lomas de Coihueco – Año 1982)

Prof. Final: 3036 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.NPMi.x-1** (Puesto Miranda – Año 1979)

Prof. Final: 3433 mbbp

Resultado: **Descubridor**. Reservorio: Fm. Huitrín. Producción Inicial: 19,2 m<sup>3</sup>/d de petróleo + agua; AS: 70 %

Estado: Abandonado





MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Interés Petrolero: de la base de la Fm. Agrio se extrajeron 400 l/h de petróleo + agua; AS: 65 %

Estado: Abandono temporario (En Estudio)

**YPF.Md.NPMi.x-2** (Puesto Miranda – Año 1980)

Prof. Final: 3821 mbbp

Resultado: **Descubridor**. Reservorio: Tope de la Fm. Chachao y base de la Fm. Agrio.

Producción inicial: 145 m<sup>3</sup>/d Petróleo + agua (3 %) + gas (11016 m<sup>3</sup>/d – orificio: 14 mm).

Pdbp: 19 kg/cm<sup>2</sup>. La producción cayó rápidamente en un mes a 25 m<sup>3</sup>/d.

Estado: Abandono temporario (En estudio)

**YPF.Md.NPMi.e-4** (Puesto Miranda – Año 1980)

Prof. Final: 3826 mbbp

Resultado: **Pozo de extensión productivo**. Reservorio: Fm. Chachao + Vaca Muerta.

Producción inicial: Pz N° 1 (3731/3758 mbbp); SN orificio 10 mm; 90 m<sup>3</sup>/d petróleo y

84.100 m<sup>3</sup>/d gas y Pz N° 3 (3657/3686 mbbp); SN orificio 10 mm; 92,4 m<sup>3</sup>/d petróleo y

76.600 m<sup>3</sup>/ gas; AS: 1,5 %

El pozo se agotó rápidamente siendo cerrado por baja productividad.

Estado: Abandono temporario (En estudio)

**YPF.Md.NPMiN.x-1** (Puesto Miranda Norte – Año 1989)

Prof. Final: 3826 mbbp

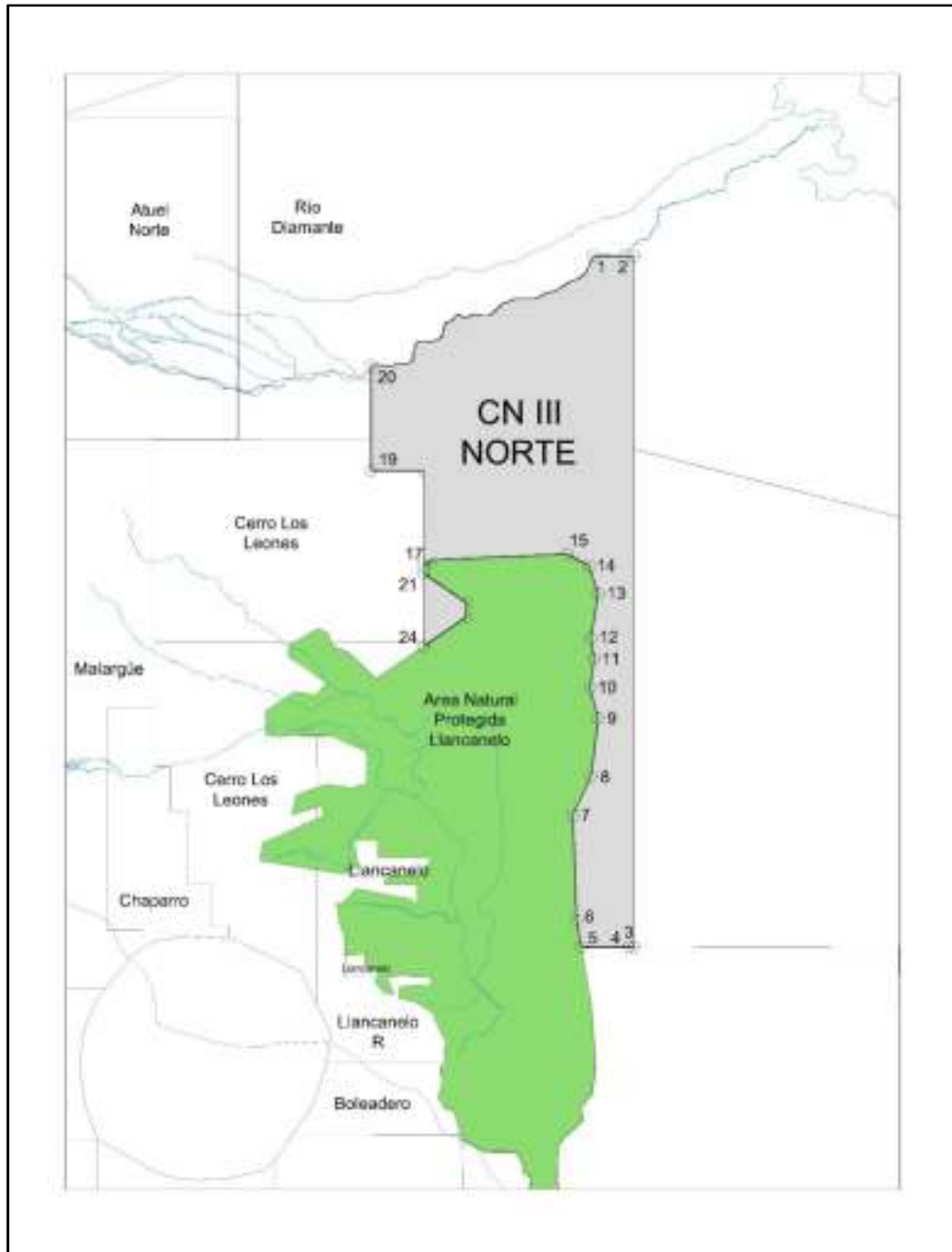
Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario (En Estudio)

Interés Petrolero:



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos



Superficie: 568,76 km<sup>2</sup>



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

### Actividad Exploratoria

#### 1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D

#### 2) Perforación de Pozos

##### **YPF.Md.NPPe.x-1** (Puesto Perez – Año 1987)

Prof. Final: 972 mbbp

Resultado: Improductivo

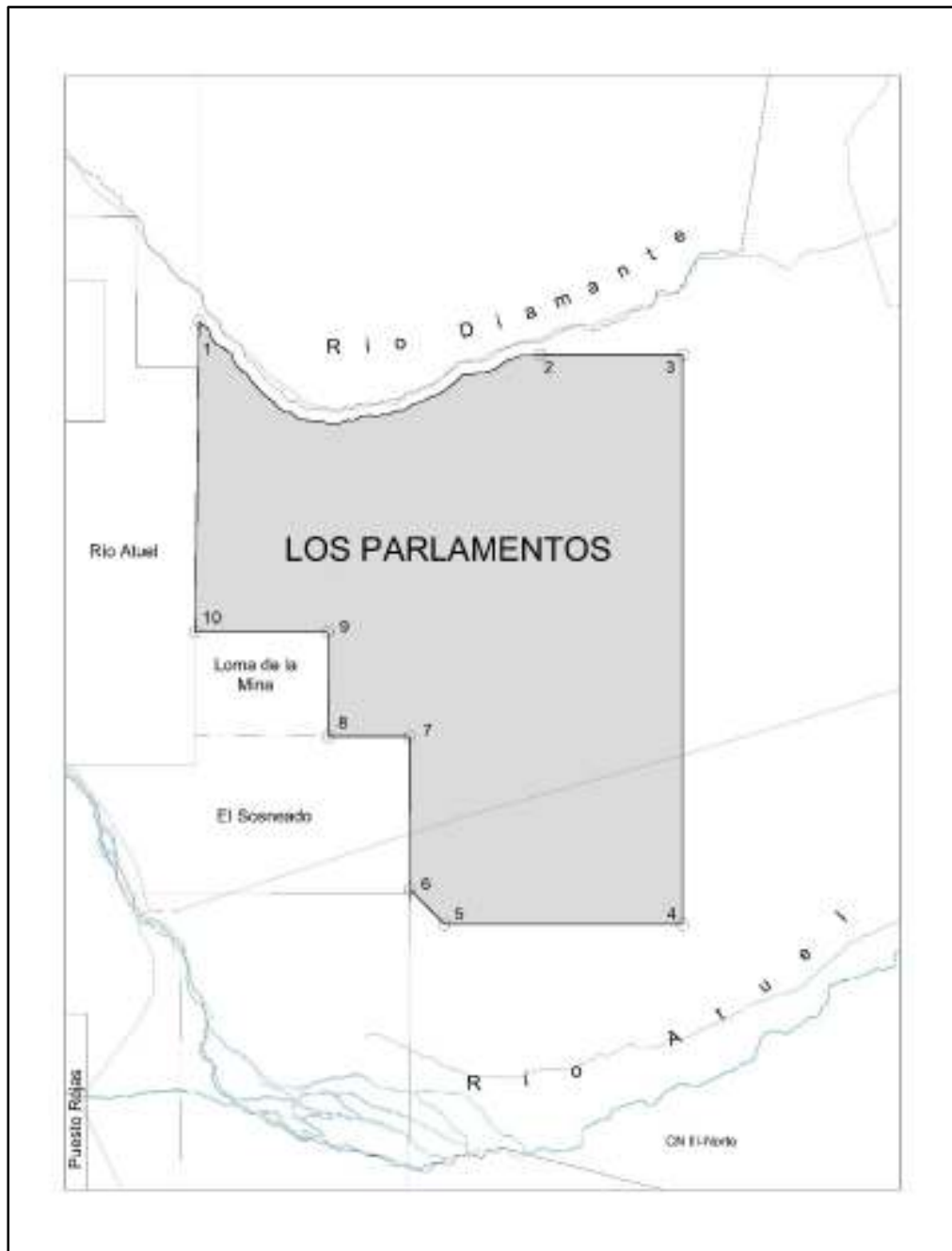
Estado: Abandono temporario

Interés petrolero: Al sacar la herramienta luego de perforar el testigo corona (727/736 mbbp) dentro de la Fm. Loncoche, surgió agua con gas y vestigios de petróleo. Se detectaron 18000 unidades de gas con C1: 55 % y C2: 45 %, observándose además gotas de petróleo pesado en la inyección.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## LOS PARLAMENTOS



Superficie: 1477,96 km<sup>2</sup>



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## Actividad Exploratoria

### 1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D

Sísmica 3 D

### 2) Pozos Perforados

#### **YPF.Md.NQLP.x-1: (Quebrada de la Paja – Año 1992)**

Prof. Final: 1950 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación la Fm. Pircala + Coihueco presentó muy aislados rastros de hidrocarburos pesado, con bajo valor de gas. La F. Loncoche presentó rastros frescos de hidrocarburos en un nivel de caliza de menos de 1 metro de espesor y con bajos valores de detección de gas. La F. Huitrín tuvo impregnación de hidrocarburos pesados, frescos, en microfracturas observadas en un testigo corona.

#### **YPF.Md.NH.x-2 (Huarpes – Año 1994)**

Prof. Final: 2211 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

En la escama inferior y dentro del Grupo Neuquén I y en areniscas conglomerádicas, se extrajo una corona, la N° 2, en cuyo tramo superior presentó 0,80 mts. con rastros e impregnación parcial de hidrocarburos livianos, frescos.

Dentro de la F. Loncoche II se observaron rastros frescos de hidrocarburos livianos acompañado con un pico de gas de 1000 divisiones. El Grupo Neuquén II careció de manifestaciones salvo en su tramo inferior, donde se midieron picos de gas de hasta 2000 divisiones, con una cromatografía de C1: 52 %, C2: 24 %, C3: 17 %, IC4: 2,5 % y NC4: 4,5 %.

Un testigo corona dentro de la F. Huitrín, el N° 4, mostró un espesor de calizas con impregnaciones de hidrocarburos pesados, semifrescos a frescos, alojados en fracturas. La detección de gas durante la rotación de la corona alcanzó valores de hasta 2000 divisiones, con un bolsón de fondo de 3100 divisiones y una cromatografía de C1: 54 %, C2: 18 %, C3: 18 %, IC4: 3 % y NC4: 7 %.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

La F. Huitrín fue evaluada con los siguientes punzados

El Pz N° 5 fue sin entrada y luego de una estimulación ácida extrajo 50 lts/h de agua de formación + petróleo. AS: 25 %.

El Pz N° 6 produjo 50 lts/h de agua de formación + vestigios de petróleo y luego de estimular se extrae 300 lts/h de petróleo + agua. AS: 50 % N 1850 y Cl- 62 g/l.

**YPF.Md.NADM.x-1 (Anticlinal del Medio) – 1992**

Prof. Final: 1550 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Las manifestaciones de hidrocarburos mostraron interés en las calizas de la F. Roca donde se observaron rastros frescos de hidrocarburos pesados,

**MS.EP.es-1 (El Portezuelo – Año 1967)**

Prof. Final: 1451,5 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación del Terciario se observaron escasos rastros de hidrocarburos secos. La F. Roca + Loncoche presentó en un testigo corona impregnación parcial de petróleo pardo amarillento. En la base de la secuencia correspondiente a Loncoche se reconocieron impregnaciones parciales de hidrocarburos pardo amarillento, semisecos.

En la F. Rayoso (Grupo Neuquén), en su sección superior, se observaron rastros de hidrocarburos y en un testigo corona extraído, se reconocieron rastros aislados de hidrocarburos negros, semisecos.

**YPF.Md.NEPS.x-1 (El Portezuelo Sur – Año 1993)**

Prof. Final: 1110 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

La F. Pircala + Coihueco presentó rastros e impregnaciones. La F. Roca mostró rastros de hidrocarburos frescos en microporos y microfisuras.

La F.Loncoche principal objetivo, tuvo escasos rastros de hidrocarburos livianos, frescos, en niveles de areniscas finas con baja porosidad visual.

**YPF.Md.N.CHo.x-1 (Cañada Honda – Año 1974)**

Prof. Final: 947,5 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación se observaron rastros y hasta impregnación total de hidrocarburos medianos a livianos, frescos en el tope de la F. Rayoso (Grupo



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Neuquén) y rastros frescos de hidrocarburos medianos en la base de la F. Roca + Loncoche.

Se realizó un ensayo a pozo abierto en la F. Rayoso (Grupo Neuquén) (817,3/834 mbbp.) que resultó S/E. Los registros de presiones indican baja permeabilidad y baja presión de reservorio. No obstante se indica que, el probable daño producido sobre la formación por el filtrado de la inyección utilizada, pudo alterar las condiciones petrofísicas de las arcillas atravesadas.

**YPF.Md.NP.x-1 (Parlamentos - Año 1967)**

Prof. Final: 1438 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Se observaron impregnaciones totales de petróleo en areniscas finas de la parte alta de la F.Loncoche, constatadas en los testigos laterales entre las profundidades de 807 y 794 mbbp.

**YPF.Md.NP.x-2 (Parlamentos - Año 1994)**

Prof. Final 1050 mbbp.

Resultado: AARAP

Interés petrolero:

El punzado 4 correspondiente a la F. Loncoche fue ensayado con TST, presión final de cierre 89,82 kg./cm<sup>2</sup>. Se fracturó (arena sostén) y se extrajo 1800 lts/h de petróleo + agua. AS: 30 % - N260 - CI-45 g/l. Acumuló 63 m<sup>3</sup>. Densidad 30° API a 15° C.

El pozo quedó productivo de petróleo y gas combustible de la base de la F.Loncoche, con una producción inicial de 43,2 m<sup>3</sup>/día + gas, AS: 30 %.

**YPF.Md.NP.x-3 (Parlamentos - Año 1994)**

Prof. Final: 1064 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación se documentaron aislados rastros de hidrocarburos en la F.Loncoche, con valores de gas poco significativos. El Grupo Neuquén presentó rastros aislados a regulares de hidrocarburos castaño oscuro, frescos. Es de destacar que durante la perforación y en 880 mbbp. se observaron gotas de hidrocarburos en zaranda y al llegar a 932 mbbp. se produjo una surgencia de 6 m<sup>3</sup>. de agua con probable gas.

**YPF.Md.NPOy.x-1 (Puesto Oyarce - Año 1989)**

Prof.Final de 1160 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Durante la perforación la F.Loncoche presentó rastros de petróleo liviano y fresco con un pico de gas de 800 unidades en la profundidad de 935 mbbp. Se obtuvo un testigo corona en 944 a 953 mbbp. compuesto por una vaque mediana a gruesa con rastros a impregnación parcial de hidrocarburos frescos.

YPF.Md.NPOyS.x-1 (**Puesto Oyarce Sur** - Año 1997)

Prof.Final: 1200 mbbp

Resultado: Improductivo

**Interés petrolero:**

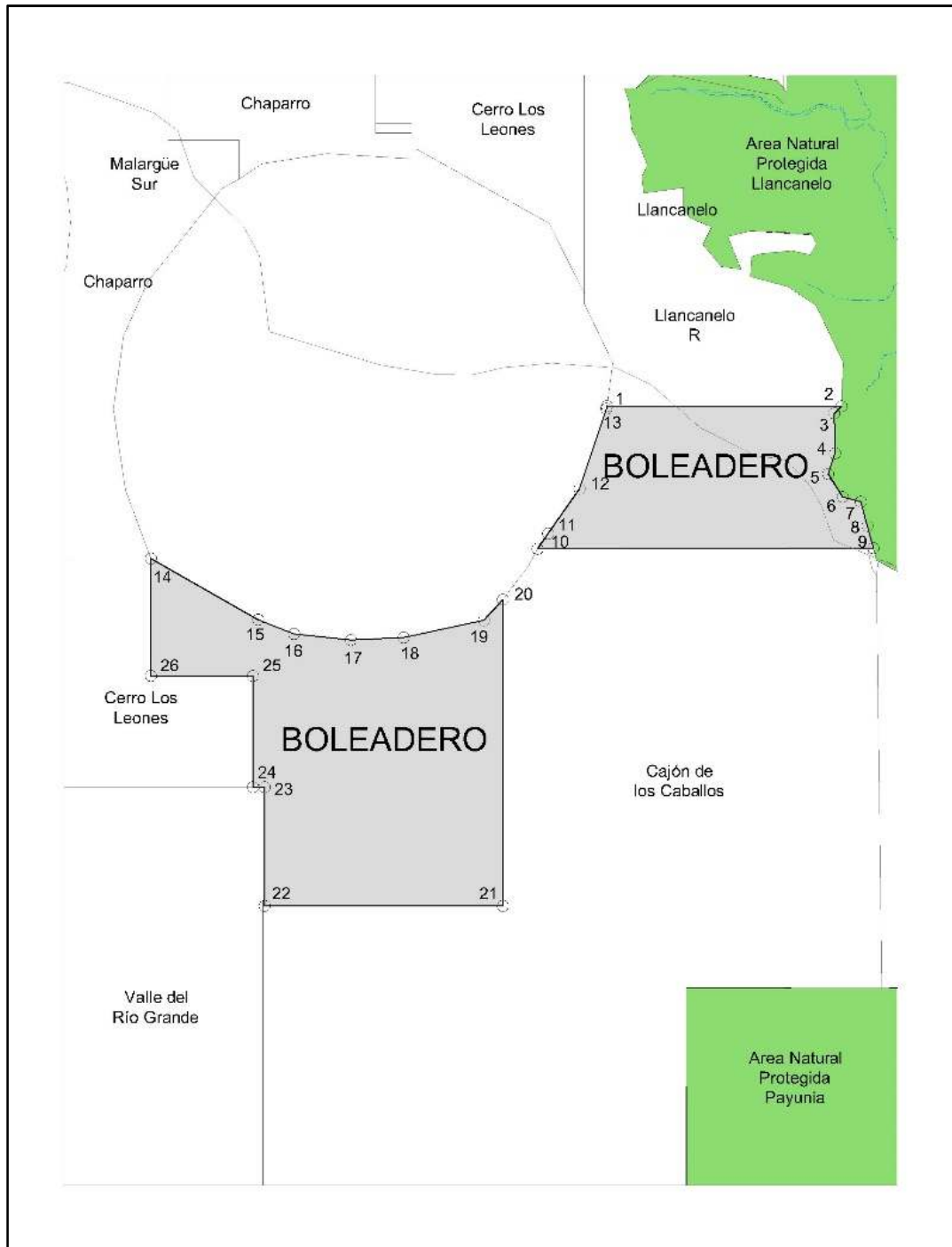
Durante la perforación la F.Pircala + Coihueco presentó en la profundidad de 886/888 mbbp. un nivel de areniscas con impregnación de hidrocarburo fresco. Tanto en la F. Roca como en la F.Loncoche se detectaron rastros e impregnaciones de hidrocarburos oscuros secos y castaño claro frescos. En un testigo recuperado se observaron rastros de hidrocarburos livianos frescos en fracturas subhorizontales. El Grupo Neuquén mostró rastros e impregnaciones de hidrocarburos livianos, frescos, corroborado luego con la obtención de otro testigo corona, donde estas manifestaciones se observaron en poros y fracturas subhorizontales.





MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

### AREA BOLEADERO



Superficie: 197.05 km<sup>2</sup>



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## Actividad Exploratoria

### 1) Sísmica Registrada

2D: 250 km aproximadamente

### 2) Pozos Perforados

#### **YPF.Md.NCBN.x-1** (Cerro Boleadero Norte – Año 2000)

Prof. Final: 1384 mbbp

Resultado: Improductivo.

Estado: Abandono definitivo.

#### **YPF.Md.NCMo.x-1** (Cerro Morado – 1988)

Prof. Final: 2.053 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero: Las mejores manifestaciones de hidrocarburos durante la perforación se registraron en niveles arenosos del Grupo Neuquén en forma de rastros e impregnaciones de hidrocarburos pesados.

Durante los ensayos de terminación la Fm. Huitrín produjo, luego de una estimulación ácida, 700 l de agua + petróleo + gas: Nivel 1650 m, AS: 95 %, a+b: 0,1 % CI- 37,5 g/l.

Estado: Abandono definitivo.

#### **YPF.Md.NCPi.x-1** (Cerro Pirquitas – 1989)

Prof. Final: 2.666,50 mbbp.

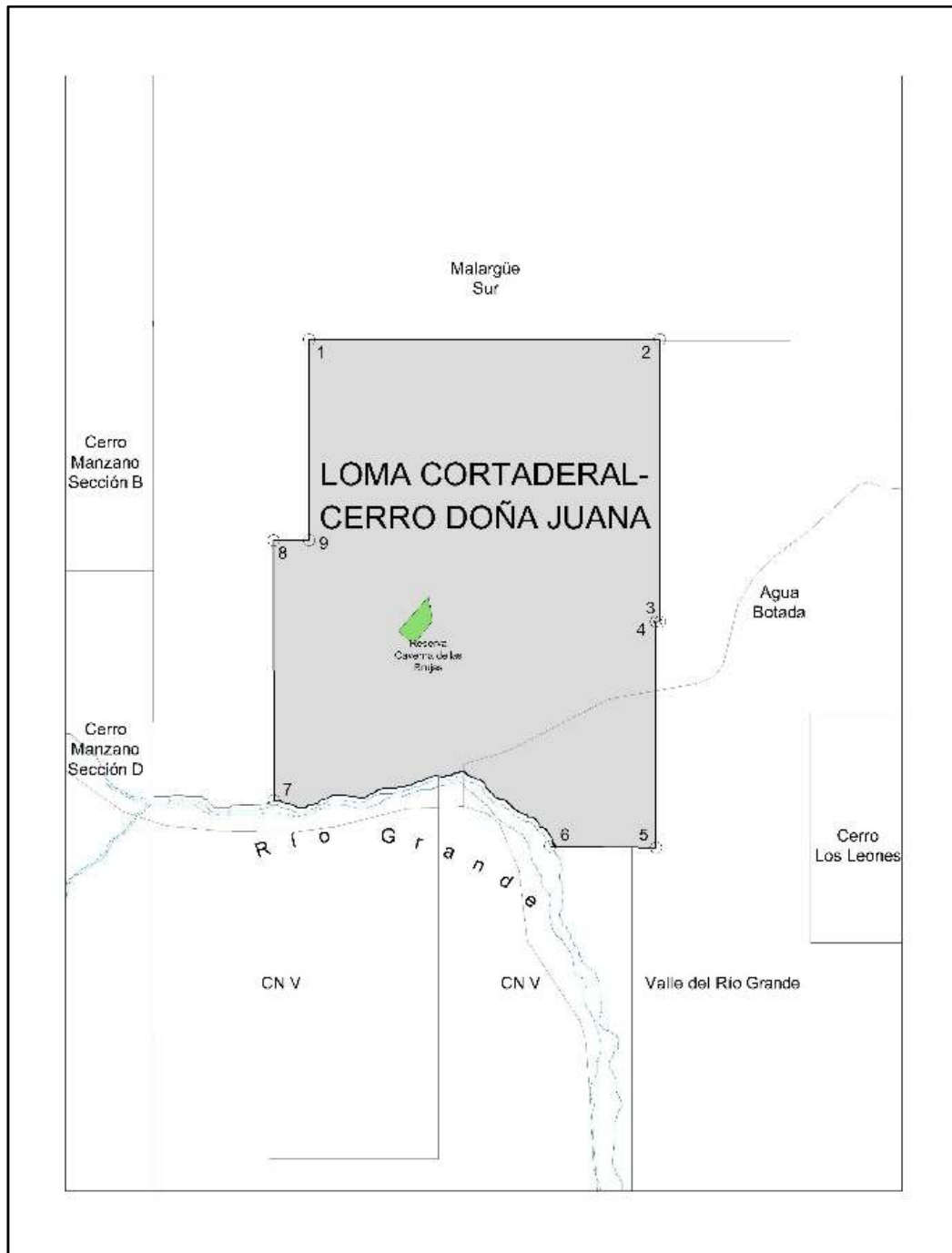
Resultado: Improductivo.

Estado: Abandono definitivo.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## LOMA CORTADERAL - CERRO DOÑA JUANA



Superficie: 303.72 km<sup>2</sup>



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## Actividad Exploratoria

### 1) Sísmica Registrada

<b>Área Loma Cortaderal - CNQ-31</b>			
<b>Sísmica 2D</b>		<b>Adquisición</b>	
<b>Línea</b>	<b>SP</b>	<b>Compañía</b>	<b>Año</b>
5500/16	1240-1330	YPF	1985
5501/16	1266-1452	YPF	1985
16077	1297-3535	YPF	1985
16077	1297-1432	YPF	1985
16077	1297-3535	YPF	1985
16079	1501-1850	YPF	1987
16079	1312-1434	YPF	1987
16079	1780-2080	YPF	1987
55	261-450	YPF	1981
60012	1001-1441	YPF	s/d
60012	1100-1500	YPF	s/d
7018-60	1633-1993	YPF	1980
7018	1201-1430	YPF	1981

<b>Área CERRO DOÑA JUANA - CNQ-29</b>			
<b>Sísmica 2D</b>		<b>Adquisición</b>	
<b>Línea</b>	<b>SP</b>	<b>Compañía</b>	<b>Año</b>
5502-16	1320-1497	YPF	1985
5503/16	1455-1662	YPF	1985
5504-16	1513-1644	YPF	1985
7018	1201-1430	YPF	1981
7018	576-511	YPF	1979



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## 2) Pozos Peforados

### **YPF.Md.NABM.x-1** (Arroyo Buta Mallín - 1991)

Prof. Final: 3.596 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero: Buenos rastros y valores de gas en el Grupo Neuquén; quemó gas al campo por surgencia, durante la perforación de esta formación.

Estado: Abandono definitivo.

### **YPF.Md.NAPMy.x-1** (Puesto Moya - 1991)

Prof. Final: 3.830 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero: Muy aislados rastros y buenos picos de gas en la Fm.Chachao. El pozo entró en surgencia, con entrada de petróleo y quemando gas al campo en la Fm. Vaca Muerta.

Estado: Abandono definitivo.

### **YPF.Md.NLCo.x-1** (Loma Cortaderal - 1989)

Prof. Final: 3.659 mbbp.

Resultado: **Descubridor** - Fm La Manga - Ensayo inicial luego de estimular, surge 3800 l/h Petróleo; AS: 0,8 %; Pb: 10 kg/cm<sup>2</sup>; 34° API. Estado: Abandono temporario. En setiembre de 1993 se montó equipo para cambiar bomba. No pudo desclavar la bomba ni librar el packer, ni sacar la cañería de 2 7/8". Probable punto de agarre en 2000 mbbp.

Estado: Abandono temporario

### **YPF.Md.NCDJ.x-1** (Cerro Doña Juana - 1988)

Prof. Final: 3.232 mbbp.

Resultado: **Descubridor**; Fm. Agrio II (2748/2769,5 mbbp.) Ensayo inicial: Surge por 8 mm 3,99 m<sup>3</sup>/h de petróleo; 497 m<sup>3</sup>/h de gas; AS: 0,2 %; Pdbp: 53 kg/cm<sup>2</sup>. Pdf 194,18 kg/cm<sup>2</sup>; Acumuló 1.612 m<sup>3</sup> de petróleo y se constató colapso de la cañería de aislación de 7" y del tubing de 2 7/8" en zona de sal.

Estado: Abandonado por razones técnicas.

### **YPF.Md.NCDJ.x-2** (Cerro Doña Juana - 1988)

Prof. Final: 3.415 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Presentó manifestaciones de petróleo en las formaciones Vaca Muerta y Agrio con caudales entre 150 y 400 l/h, agotándose rápidamente.

Estado: Abandono temporario



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**YPF.Md.NCDJ.x-3 (Cerro Doña Juana - 1989)**

Prof. Final: 3.544 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Tuvo manifestaciones de petróleo en las formación La Manga y el Grupo Mendoza. Producción inicial Fm. La Manga: 600 l/h de petróleo + agua; AS: 30 %; N: semi agotado. Las producciones en el Grupo Mendoza fueron de 100 a 1800 l/h con AS: entre 30 y 50 %.

Estado: Abandonado

**YPF.Md.NA°Ch.x-1 (Arroyo Chenqueco - 1982)**

Prof. Final: 2.299 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Durante la perforación, el Grupo Mendoza presentó abundantes rastros e impregnaciones de hidrocarburos, con altos valores de gas. En 210 mbbp tuvo una surgencia de gas + agua, con abundante SH<sub>2</sub> y CO<sub>2</sub>. La Fm La Manga mostró rastros e impregnaciones de petróleo.

Estado: Abandono definitivo.

**YPF.Md.NCLP.x-1 (Cerro La Pepa - 1984)**

Prof. Final: 3.334 mbbp.

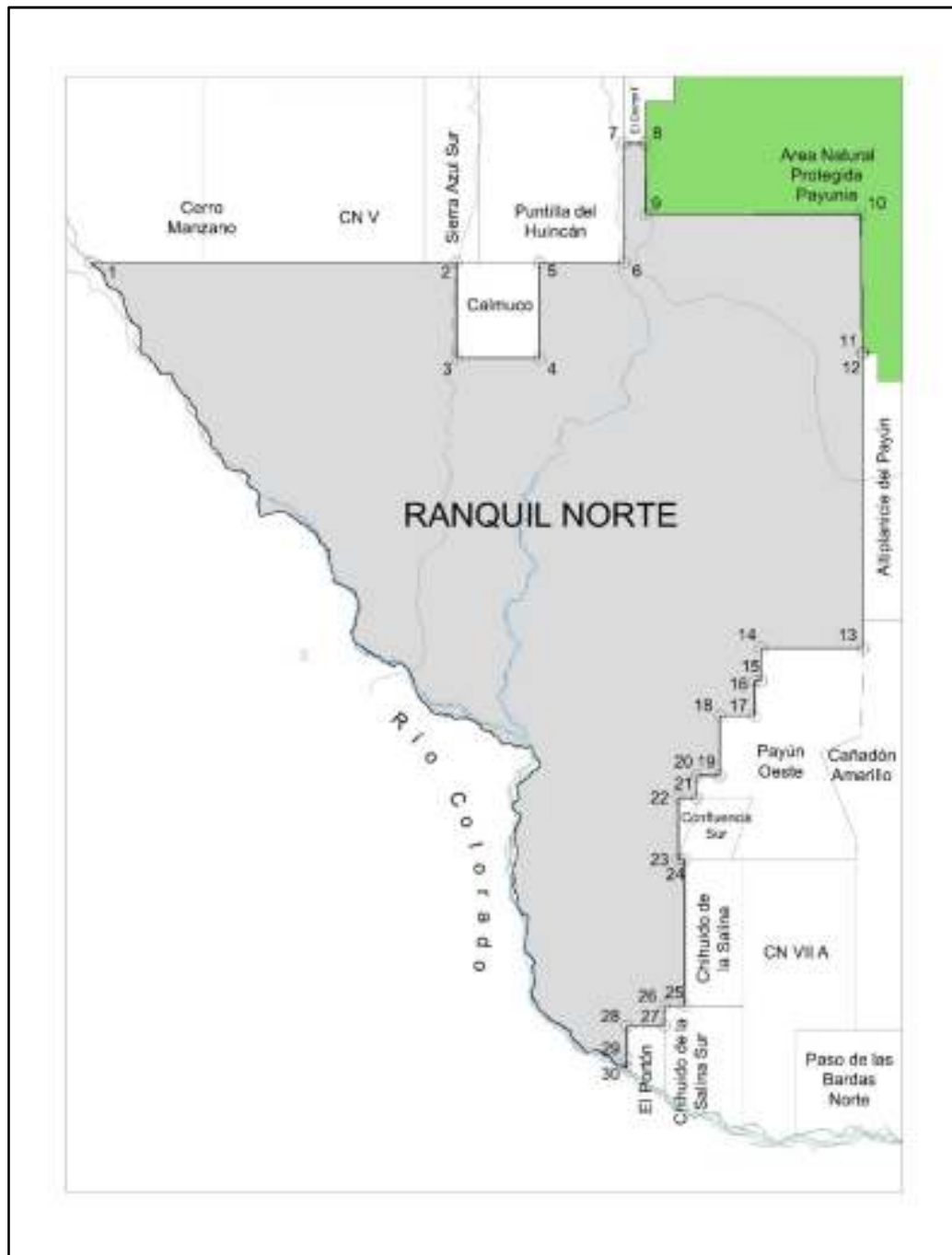
Resultado: Improductivo.

Estado: Abandono definitivo.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

### RANQUIL NORTE



Superficie: 2382,67 km<sup>2</sup>



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## Actividad Exploratoria

### 1) Registración Sísmica

2 D

Reprocesamiento sísmica 2 D – 900 km

Reprocesamiento Multifoco 2 D – 90 km

3 D - Registración sísmica 3 D – 277 km<sup>2</sup>

Reprocesamiento sísmica 3 D – 49,1 km<sup>2</sup>

### 2) Otros trabajos

Relevamiento Geológico

Estudios Petrofísicos

Cortes Estructurales

Exploración Magnetotelúrica de Superficie

Relevamiento Gravimétrico (50 Km<sup>2</sup>) y Magnetométrico (50 km<sup>2</sup>)

### 3) Pozos Perforados

#### **YPF.Md.NA°C.x-1 (Arroyo Calmuco – Año 1977)**

Prof. Final: 1791 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

#### **YPF.Md.NA°C.x-2 (Arroyo Calmuco – Año 1977)**

Prof. Final: 1658 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

#### **YPF.Md.NRN.x-1 (Ranquil Norte – Año 1977)**

Prof. Final: 1978,50 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

#### **YPF.Md.NA°EP.x-1 (Arroyo El Porvenir – Año 1977)**

Prof. Final: 1729,50 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado





MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**YPF.Md.NC°C.x-1** (Cerro Cochiquito) - Sin Información  
**YPF.Md.NVC.x-1** (Volcán Cochiquito) - Sin Información  
**YPF.Md.NRBI.x-1** (Río Barrancas Inferior) - Sin Información

**YPF.Md.NRBI.x-2** (Río Barrancas Inferior - Año 1998)  
Prof. Final: 1310 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado

**YPF.Md.NLSaO.x-1** (La Salinita Oeste - Año 1998)  
Prof. Final: 964 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado

**SJ.Md.NEZ.x-1** (El Zampal - Año 1995)  
Prof. Final: 1900 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado  
Interés Petrolero: Fm. Vaca Muerta (1797/1802 mbb); S/E; luego de una estimulación ácida con 5000 lts de HCl al 5 % energizado con N2, luego de 16 carreras de pistoneo se recuperan 4183 lts de agua + petróleo; AS: 85 %, petróleo 15 %.  
Fm. Agrio Inferior (1449/1451,5; 1462/1465; 1466/1468 y 1469/1474 mbbp) con 53 carrers de pistoneo se recuperan 10673 lts de agua + petróleo; AS: 94,5 %

**BRI.Md.NEV.x-1** (El Vatro - Año )  
Prof. Final: 2075 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado  
Interés Petrolero: Fm.Huitrín (972,5/975 mbbp) extrajo 400 l/h petróleo + agua; AS: 30 %; Fm. Rayoso (629/635 mbbp) extrajo 200 l/h petróleo + agua; As: 50 %

**MEX.Md.NCMi.x-1** (Cerro Milico - Año 1997)  
Prof. Final: 1799 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado

**SJ.Md.NETe.x-1** (El Testigo - Año 1995)  
Prof. Final: 558 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado



**GOBIERNO DE MENDOZA**

"Año del Bicentenario del Cruce de Los Andes  
y de la Gesta Libertadora Sanmartiniana"

MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**SJ.Md.NCM.x-1** (Cerro Mayal - Año 1997)

Prof. Final: 1275 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

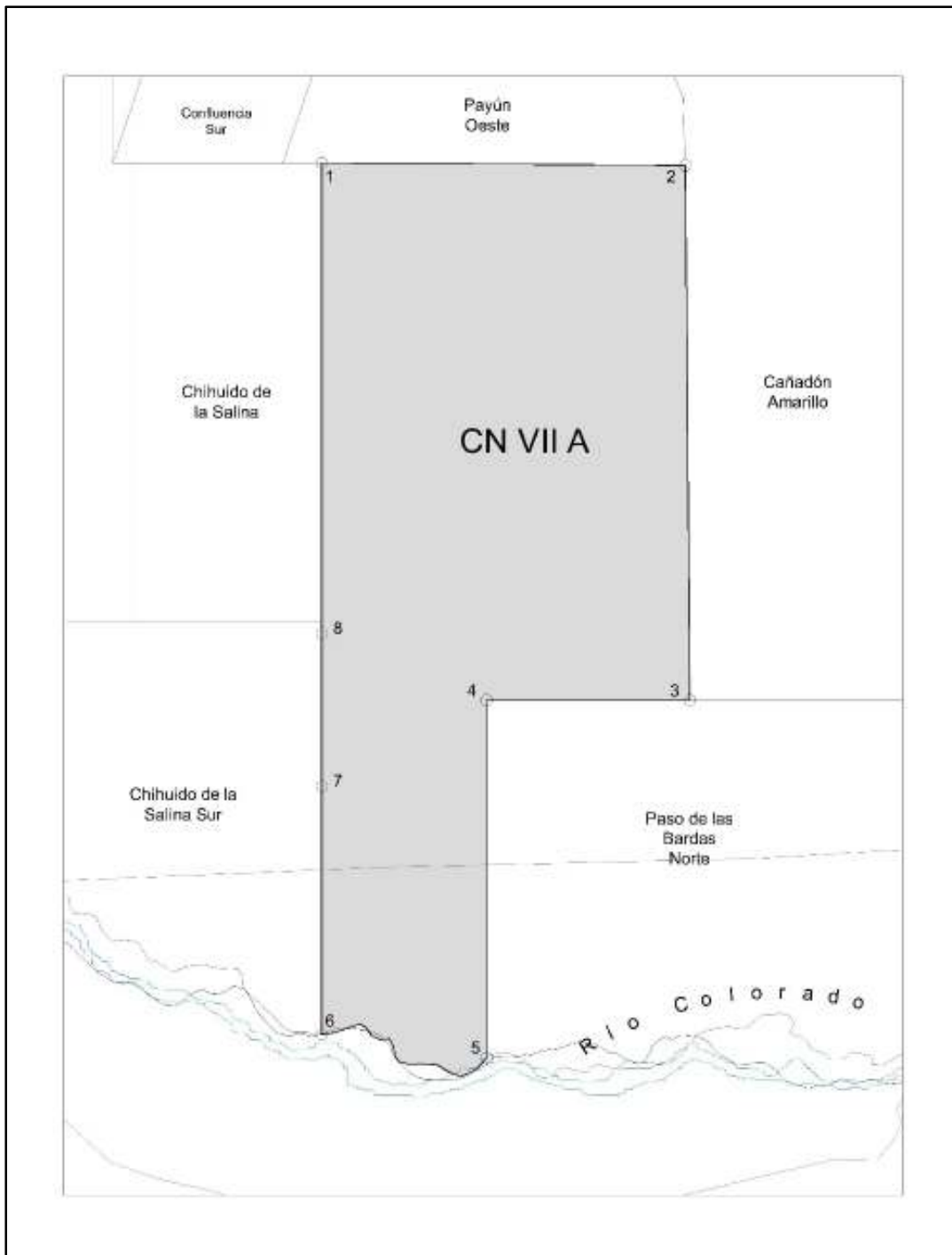
**A.Md.NBC.x-1001** (Barreales Colorados)- Sin Información

**A.Md.NBC.x-1002** (Barreales Colorados)- Sin Información



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

### CN VII A



Superficie: 172.73 km<sup>2</sup>



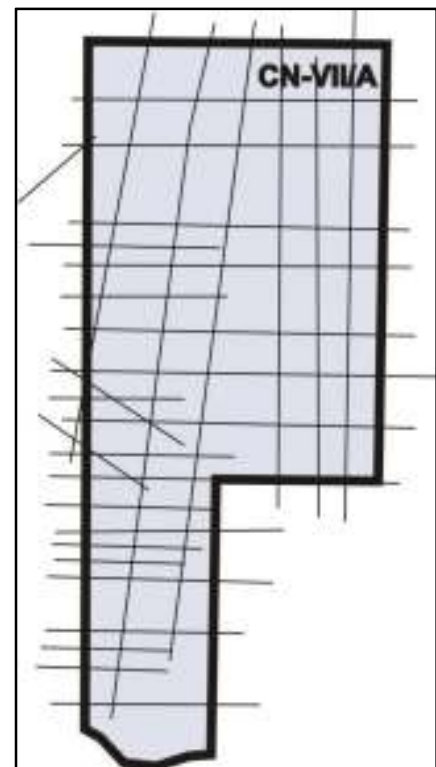
MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## Actividad Exploratoria

### 1) Registración Sísmica



Registración de un programa sísmico  
3 D de 100 km<sup>2</sup>, realizada por la  
CíaDigicom para YPF SA,  
denominado "El Piño", durante el  
año 1995



Registración sísmica 2 D

### 2) Pozos Perforados

#### YPF.Md.NLS.x-1 (La Senda - 1991)

Prof. Final: 2.754 mbbp.

Resultado final: Pozo Descubridor. Reservorio proproductivo: Fm. Mulichinco. Luego de una estimulación ácida y posterior fractura hidráulica se extrajo un caudal de 54 m<sup>3</sup>/d de petróleo + agua + gas; AS: 30 %. Densidad del petróleo: 0,959 a 17°C.

Estado: Abandono temporario



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**YPF.Md.NLS.x-2 (La Senda - 1991)**

Prof. Final: 2.799,50 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: Abandono definitivo

**YPF.Md.NLMLx-1 (La Media Luna - 1998)**

Prof. Final: 1.860,30 mbbp

Resultado: Improductivo.

Estado: Abandono temporario

**YPF.Md.NEMo.x-1 (El Moro - 1992)**

Prof. Final: 3.401 mbbp

Resultado: **Descubridor.** Formación Huitrín (Mb TroncosoInferior); Ensayo inicial: 98.748 m<sup>3</sup>/d de gas; 28,37 m<sup>3</sup>/d de condensado y 23,24 m<sup>3</sup>/d de agua Pdbp: 16,46 kg/cm<sup>2</sup>.

Estado: Abandono temporario

**YPF.Md.NEMo.x-2 (El Moro - 1994)**

Prof. Final: 2.756,60; Side Track: 2704,60 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero: Fm. Mulichinco; durante la terminación Pz (2565/54 mbbp) surgió gas por 50 mm, con rastros de petróleo asfáltico. Fm Agrio (Mb inferior; Pz (2281/2294 mbbp), luego de acidificar extrajo 100 l/h petróleo + agua; AS: 85%.

Estado: Abandono definitivo.

**YPF.Md.NEMo.a-3 (El Moro). Sin información**

**YPF.Md.NANe.x-1 (Aguada Negra - 1991)**

Prof. Final: 2.657,70 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario.

**YPF.Md.NANe.x-2 (Aguada Negra - 1993)**

Prof. Final: 2.609,80 mbbp.

Resultado: Abandonado por razones técnicas.

Interés petrolero: Formación La Manga; Pz (2457/2460 mbbp) extrajo 1000 l/h petróleo (70 %) + agua; Pz(2479/2489 mbbp) extrajo 229 l/h petróleo (20 %) + agua. Fm. Mulichinco; Pz 1964/1985 mbbp) extrajo 325 l/h de petróleo (50 %) + agua.

Estado: Abandonado por razones técnicas.

**YPF.Md.NCLT.x-1 (Cerro La Teta - 1991)**

Prof. Final: 2.410 mbbp.

Resultado: Improductivo.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

Interés petrolero: Fm Mulichinco: DST N° 4 de 2780/2200 mbbp, recuperó en cámara 1.500 c.c. de Petróleo con 2 % de agua y leve gas. Las cartas de presión indican baja transmisividad.

Estado: Abandono temporario.

**YPF.Md.NEAI.x-1** (El Alazán - 1993)

Prof. Final: 2.802,80 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Formación Huitrín; Mb. Chorreado Inferior; Pz. (1826/1843 mbbp); extrajo 225 l/h de agua + petróleo + gas; agua (92 %); Mb. Troncoso:Pz (1782,50/1790,50 mbbp.); luego de una fractura extrajo 450 l/h de agua+ petróleo; agua (80 %), con leve gas.

Estado: Abandono definitivo.

**YPF.Md.NRDA.x-1** (Rincón de Aranda - 1978)

Prof. Final: 2.999,80 mbbp.

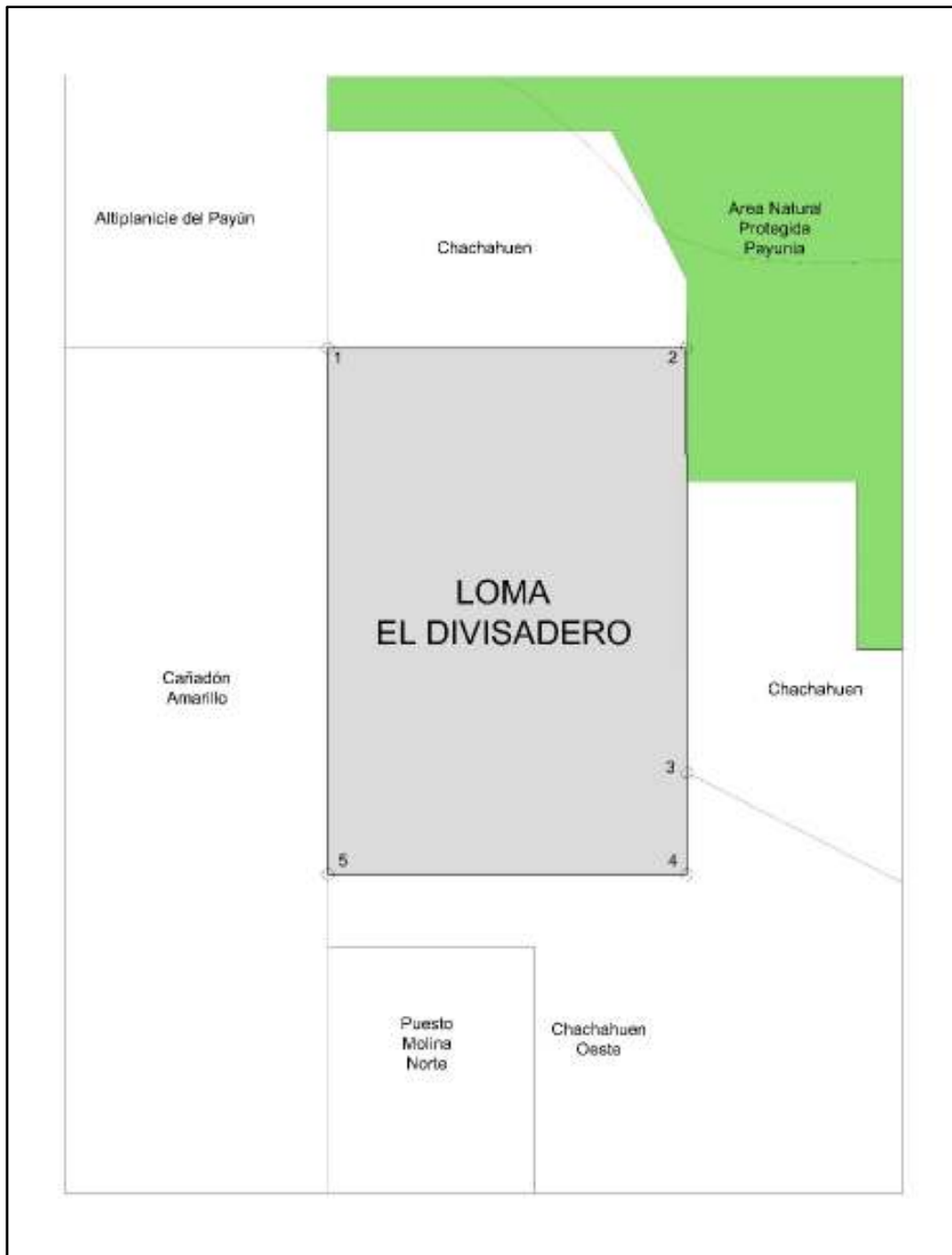
Resultado: **Descubridor**. Fm Loma Montosa; Ensayo inicial: 50,4 m<sup>3</sup>/d de petróleo; agua (25 %); densidad del petróleo: 0,848 g/l; Nivel: 750 metros.

Estado: Abandono temporario.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

### LOMA EL DIVISADERO



Superficie 329.81 km<sup>2</sup>

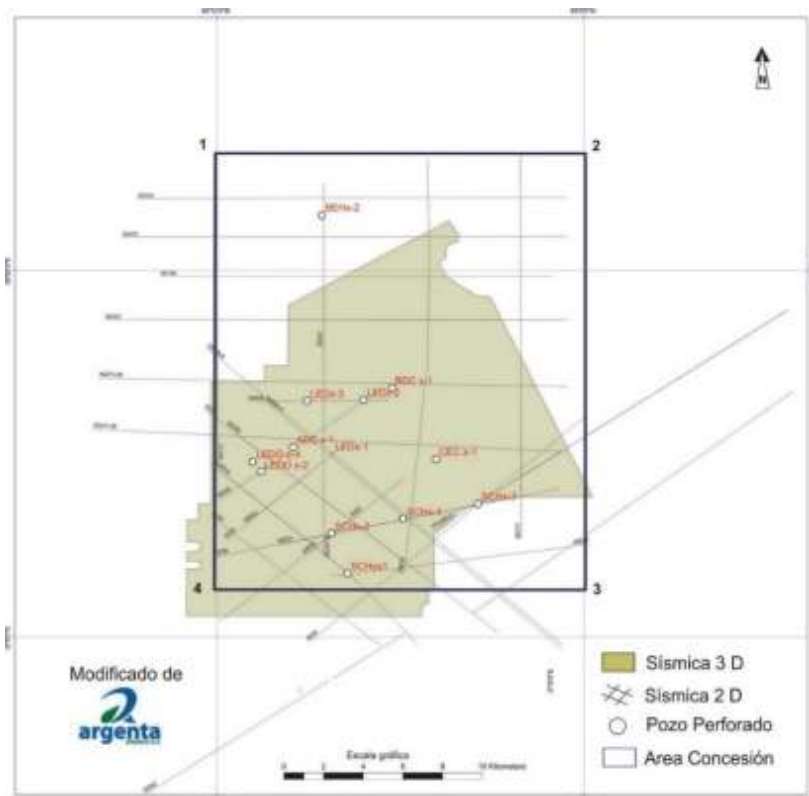


MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

## Actividad Exploratoria

### 1) Registración sísmica

Sísmica 2D - 264 km  
Sísmica 3D - 174 km<sup>2</sup>



### 2) Pozos Perforados

#### ARSA.Md.NLEDO.x-2

Prof. Final: 1.617 mbbp.

Resultado: Productivo de petróleo.Fm. Huitrín: Mb Troncoso; ensayó y surge por 43mm: 90 l/h Petróleo: 24 %; Agua: 76 %. Mb. Chorreado: surge 267 l/h Petróleo: 33 %; Agua: 67 %; con algo de gas (>124 ppm SH<sub>2</sub>)

Estado: Abandono temporario





MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**ARSA.Md.NLEDO.e-4**

Prof. Final: 1.155 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandono temporario.

**ARSA.Md.NADC.x-1**

Prof. Final: 1.496 mbbp.  
Resultado: Improductivo  
Interés petrolero: Formación Mulichinco: ensayó y extrajo algo de gas combustible.  
Luego de un acifrac recuperó ácido con rastros de petróleo.  
Estado: Abandono temporario.

**ARSA.Md.NBDC.x-1**

Prof. Final: 1.245 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandono temporario.

**ARSA.Md.NCEC.x-1**

Prof. Final: 1.184 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandono temporario

**YPF.Md.NSch.es-1** (Sierra de Chachahuen)

Prof. Final: 1.914 mbbp.  
Resultado: Improductivo  
Interés petrolero: En punzado en la Fm Tordillo surge gas; Q: 16.000 m<sup>3</sup>/d; fueron tomadas tres muestras que tuvieron 75, 78 y 82 % de CO<sub>2</sub>.  
Estado: Desconocido; bodega tapada y sin identificación

**YPF.Md.NSch.x-2** (Sierra de Chachahuen)

Prof. Final: 1.664 mbbp.  
Resultado: Improductivo  
Interés petrolero: Fm. Huitrín (Mb. La Tosca); durante ensayos de terminación surgieron por 12 mm 310 l/h de agua (68 %) + petróleo; P: 100 psi. (Mb Troncoso inferior); luego de una fractura surge por 8 mm gas húmedo; luego de limpiar el pozo surge durante 14,5 hs 5,8 m<sup>3</sup> de agua (60 %) + petróleo; nivel semi agotado. Fm. Tordillo; surge gas húmedo con 98 % de CO<sub>2</sub>. P: 24 psi.  
Estado: Abandono temporario.



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**YPF.Md.NSCh.x-3 (Sierra de Chachahuen)**

Prof. Final: 1.407 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandono temporario.

**YPF.Md.NSCh.x-4 (Sierra de Chachahuen)**

Prof. Final: 1.703 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Desconocido; bodega tapada y sin identificación

**YPF.Md.NLED.x-1 (Loma El Divisadero)**

Prof. Final: 1.623 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandono temporario.

**YPF.Md.NLED.x-2 (Loma El Divisadero)**

Prof. Final: 1.617 mbbp.  
Resultado: **Descubridor**. Fm. Huitrín (Mb. Chorreado + Troncoso superior) 40 l/h de petróleo y Mb. La Tosca 60 l/h petróleo + gas. Acumuló 88 m<sup>3</sup> de petróleo, 680,64 Mm<sup>3</sup> de gas y 357 m<sup>3</sup> de agua en 87 días de vida útil.  
Estado: Abandono temporario.

**YPF.Md.NLED.x-3 (Loma El Divisadero)**

Prof. Final: 1.460 mbbp.  
Resultado:

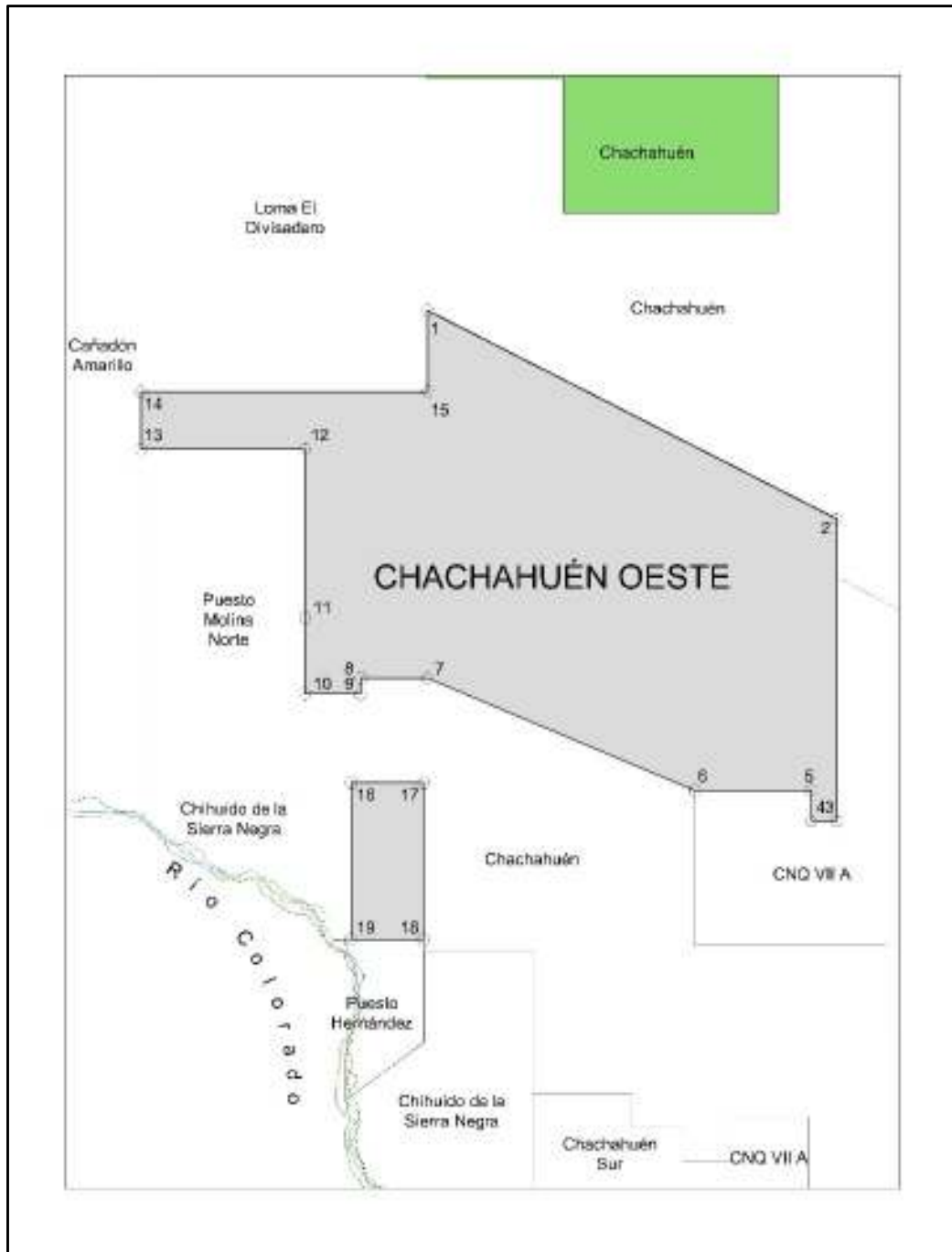
**YPF.Md.NBEH.x-2 (Barreal El Hoyo)**

Prof. Final: 1.448 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Interés petrolero: Durante ensayos de terminación la Fm. Mulichinco produjo 290 l/h de agua (50 %) + petróleo. La Fm. Quintuco + Vaca Muerta luego de una estimulación ácida produjo 20 BOD.  
Estado: Desconocido; bodega tapada y sin identificación



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

### CHACHAHUEN OESTE



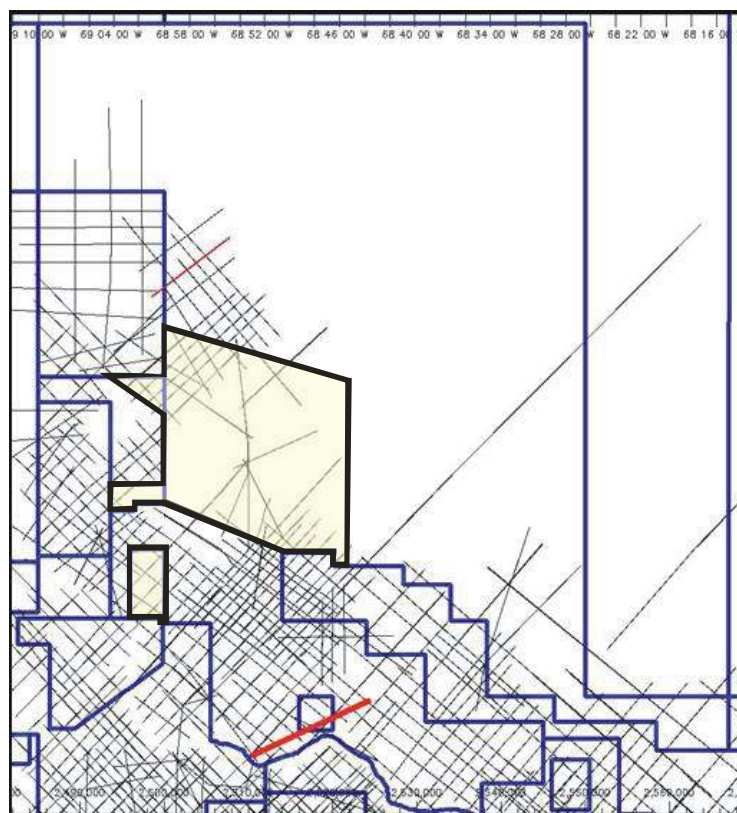
Superficie:



## Actividad Exploratoria

### 1) Sísmica Registrada

#### 2D



La figura muestra la sísmica existente en el área, que son remanentes de programas registrados por YPF al sur y el oeste de la zona del Área Chachahuen.

### 2) Pozos Perforados

**YPF.Md.NAgP.x-1** (Algarrobo Pichón -Año 1999)

Prof. Final: 1.495 mbbp.

Resultado: Pozo de estudio terminado

Interés petrolero: Se observaron rastros de hidrocarburos marrón oscuro, de escasa movilidad, en distintas profundidades, desde los 700 mbbp y hasta la base del Grupo Neuquén.

Estado: Abandono temporario, con instalación en superficie



MINISTERIO DE ECONOMÍA  
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA  
Dirección de Hidrocarburos

**PPA.Md.NCLL.x-3** (Cerro Los Loros –Año 2006)

Prof. Final: 1.200 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario

**YPF.Md.NCoCa.x-1** (Cerro Campanario – Año 1999)

Prof. Final: 1902 mbbp

Resultado; Improductivo

Estado: Abandonado

**PLU.Md.N.LHo.x-1** (La Hornalla – Año 2013)

Prof. Final: 1040 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**PLU.Md.N.EC.x-1** (La Hornalla – Año 2013)

Prof. Final:

Resultado: Improductivo

Estado: A abandonar