



GOBIERNO DE LA PROVINCIA DEL NEUQUEN

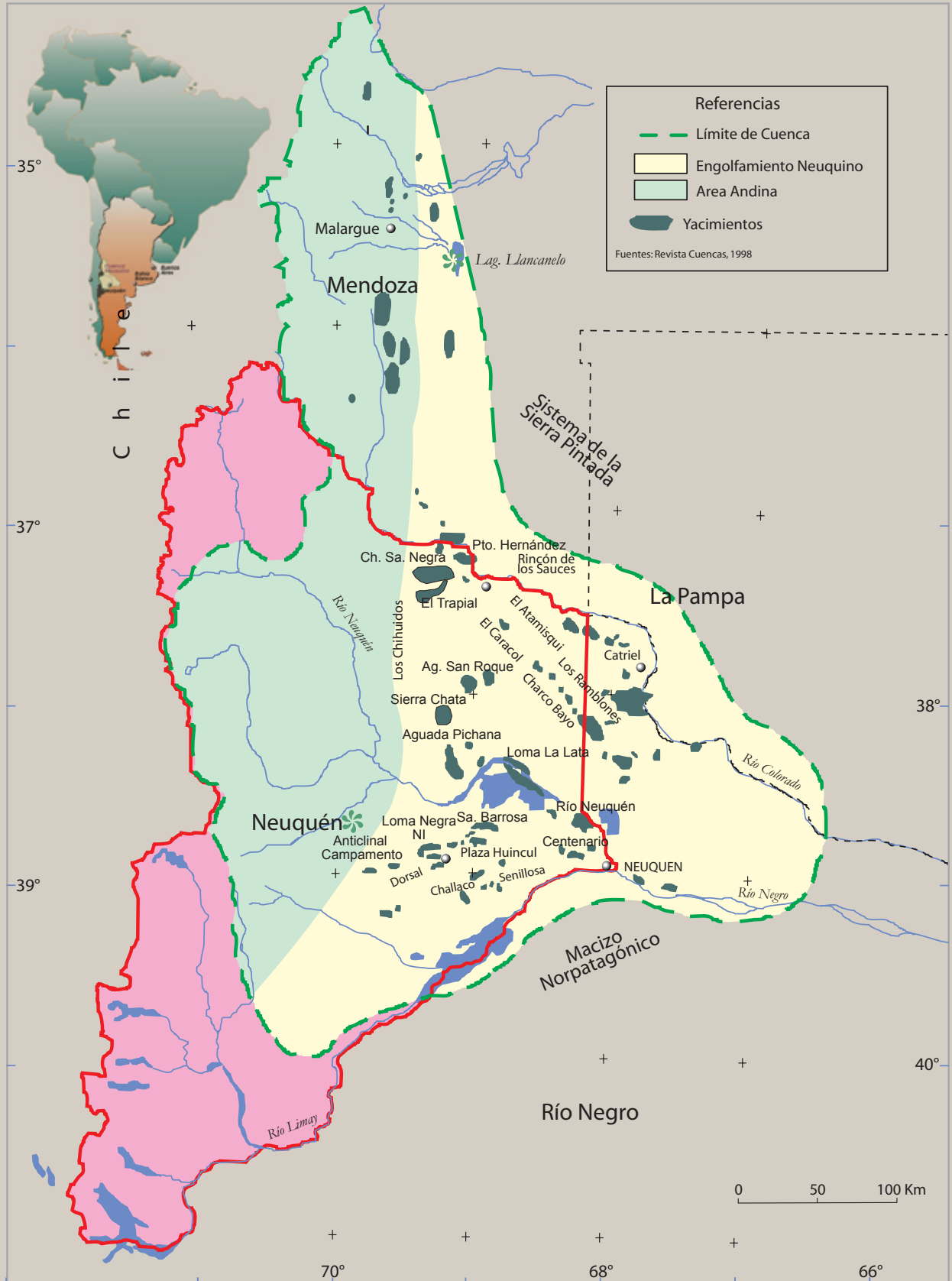
20062007

PLAN DE LICITACION PARA LA EXPLORACION DE HIDROCARBUROS

SECRETARIA DE ESTADO DE ENERGIAY MINERIA
Dirección Prov. de Hidrocarburos y Combustibles



CUENCA NEUQUINA



PLAN DE LICITACION 2006-2007

SECRETARIA DE ESTADO DE ENERGIA Y MINERIA

Presente

La Provincia del Neuquén ha implementado a través de la Secretaría de Energía, a partir del año 2000, uno de los primeros planes de exploración a nivel nacional. Entre los años 2000-2004 se licitaron y se adjudicaron 20 bloques exploratorios que contaron con un compromiso de inversión del orden de los 206 millones de dólares. Al año 2005 se han ejecutado inversiones por un monto de 180 millones de dólares. Estas inversiones han permitido el descubrimiento de hidrocarburos (3 pozos de petróleo y 3 pozos de gas) en nuevos objetivos geológicos, mejorando la perspectiva del bloque licitado y de los bloques aledaños.

Futuro

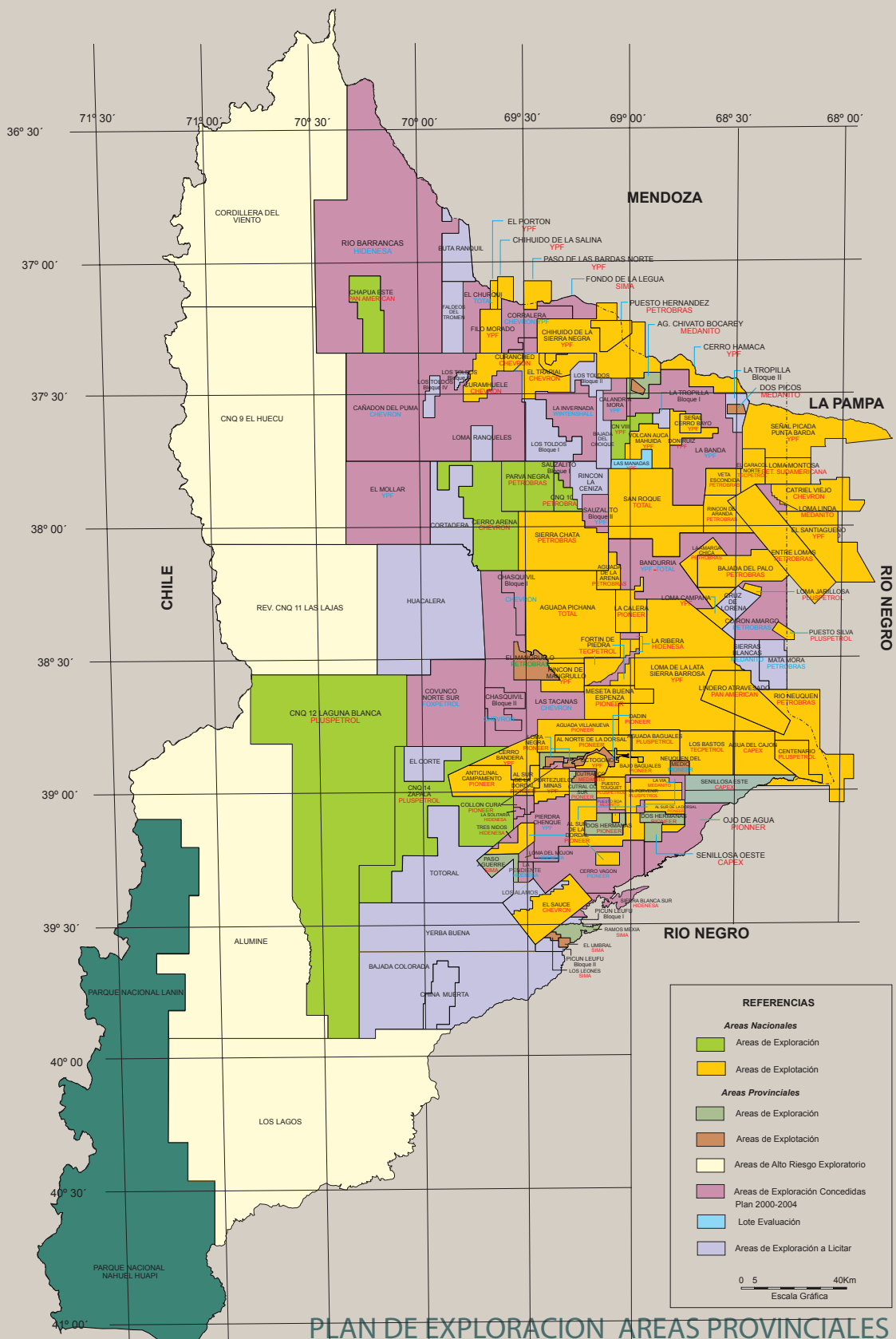
Con el objetivo de mantener las reservas hidrocarburíferas y sostener una producción adecuada a los requerimientos futuros, la Provincia de Neuquén presenta su nuevo Plan de Licitación 2006-2007. Dentro de este nuevo Plan se licitarán 18 bloques en diferentes ambientes estructurales.

Dirección Provincial de Hidrocarburos y Combustibles

La Dirección Prov. de Hidrocarburos y Combustibles a través de la autoridad que le confiere la legislación provincial, desarrolla las tareas de Control y Fiscalización de la Actividad Hidrocarburífera en sus aspectos, contractuales, económicos y técnico-operativos.

Control y Fiscalización

- Control de ingresos por regalías
- Inspecciones técnicas
- Control de aventamientos
- Reclamos por servidumbres e indemnizaciones
- Control y seguimiento del cobro de canon
- Evaluación de las reservas comprobadas de gas y petróleo
- Actualización del Banco de Datos Hidrocarburíferos



PLAN DE EXPLORACION AREAS PROVINCIALES

AREAS HIDROCARBURIFERAS

AREAS HIDROCARBURIFERAS



Seguridad Jurídica:

La Ley provincial 2453, ha seguido los lineamientos de la ley nacional 17319 y pretende establecer principios y reglas para garantizar las inversiones privadas. En tal sentido promociona el desarrollo de planes destinados a incrementar racionalmente la producción de hidrocarburos líquidos y gaseosos.

Política de Inversión:

- Garantizar los derechos a inversionistas nacionales y extranjeros.
- Libre disponibilidad de los hidrocarburos que se extraigan.
- Los períodos de exploración son mas amplios, primer período 4 años, segundo período hasta 3 años y tercer período hasta 2 años, con las prorrogas respectivas.

Régimen de evaluación y control:

Actualmente la Secretaría de Estado de Energía y Minería a través de la Dirección Provincial de Hidrocarburos y Combustibles realiza la evaluación, control y seguimiento de los contratos de concesión provincial, garantizando así la seguridad jurídica, técnica y administrativa, a efectos de que cada empresa cumpla con los objetivos de Exploración y Explotación en el marco de la legislación provincial vigente.

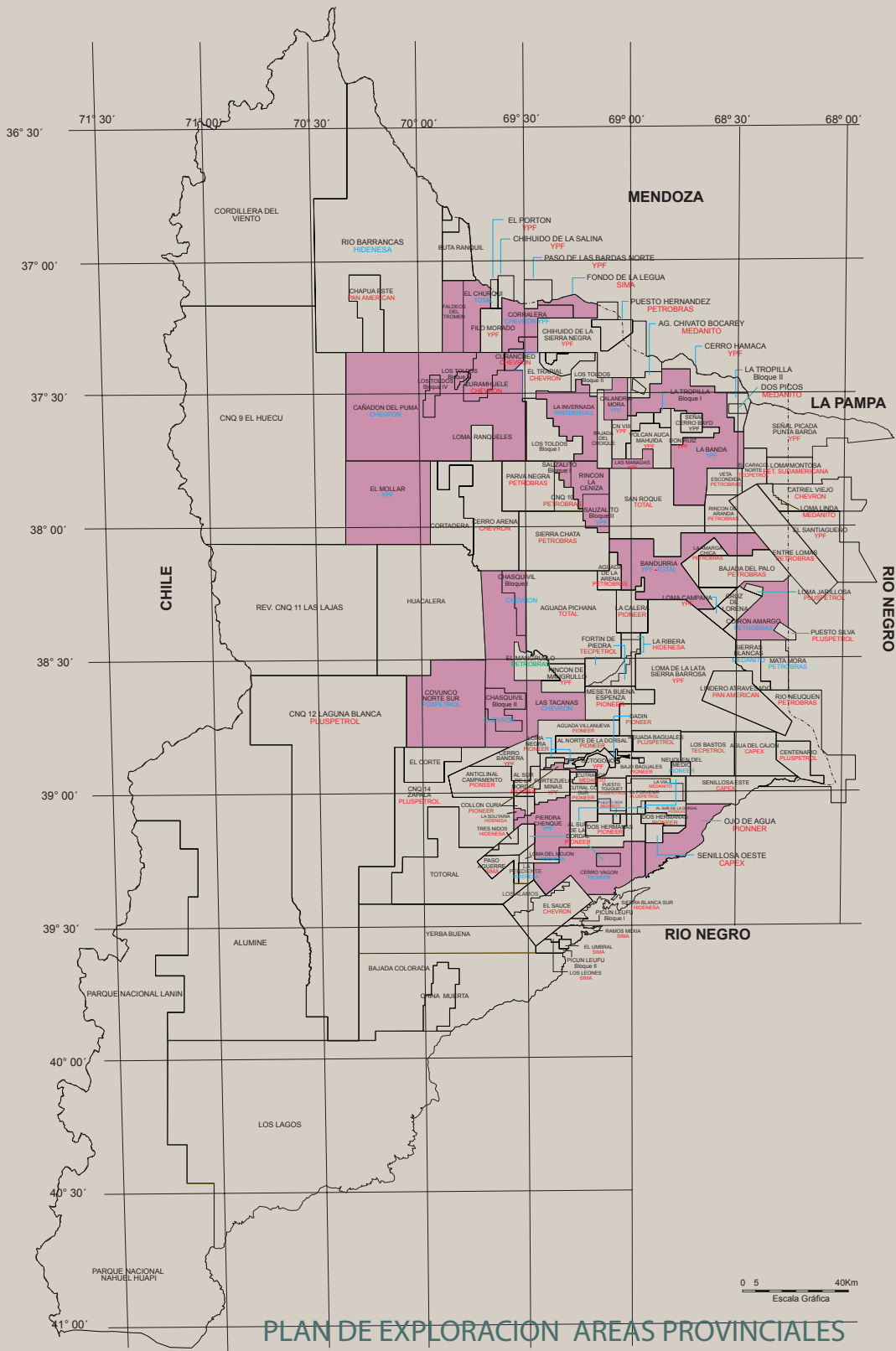
Infraestructura:

- Infraestructura vial y de comunicaciones en toda la provincia.
- Infraestructura de servicios petroleros, con empresas líderes en el mercado mundial radicadas en la provincia.
- Mano de obra especializada.
- Acceso vial a todas las áreas del plan de Licitación 2006-2007.
- Importante red de oleoductos y gasoductos

Régimen Ambiental:

- En la provincia rige la Ley 1875 (t.o. Ley 2267) y su Decreto reglamentario N° 2656/99, anexo VII, que establece la reglamentación para minimizar los impactos ambientales que produce la actividad.
- Para cada operación, antes de su ejecución se requiere de una Licencia Ambiental única dentro del territorio provincial.
- Como legislación específica complementaria se cuentan:
 - Ley 1926 “Policía de Hidrocarburos” y su Decreto reglamentario 2247/96.
 - Ley 2175 “Aventamientos de Gas” y su Decreto reglamentario 029/01.
 - Ley 2183 “Servidumbres y daño ambiental” y su Decreto Reglamentario 353/98.
 - Ley 899 “Código de Aguas” y su Decreto reglamentario 790/99.
 - Resolución N° 184 del EPAS (Ente Provincial de Aguas y Saneamiento)





AREAS LICITADAS



PLAN DE EXPLORACION 2000-2004
AREAS PROVINCIALES ADJUDICADAS
INVERSIONES DESARROLLADAS

0607

PLAN DE LICITACION
PARA LA EXPLORACION
DE HIDROCARBUROS

Descubridor de gas
Descubridor de petróleo

N°	AREAS	ADJUDICATARIO	Sismica	TRABAJOS REALIZADOS			Fecha Perforación
				Pozo Perforado	Profundidad m.b.b.p.	Estado Final	
1	LAS TACANAS	CHEVRON	Sismica 3 D: 768 Km2	CSJ.Nq.Say.x-1 (Sayhueque)	1694	Produc. 32 Mm3/d. gas	27-08-05
2	CERRO VAGON	PIONEER	Sismica 3 D: 797 Km2.	Pl.Nq.PLC.x1 (Puesto las Campanas)	1100	Produc. 5 m3/d. P° y gas deb.	01-10-04
				Pl.Nq.PLC.x2 (Puesto las Campanas)	1100	Pozo Exploratorio Esteril	20-10-04
				Pl.Nq.BM.x-4 (Bajo Mesa)	1200	Pozo Exploratorio Esteril	11-07-05
3	SAUZALITO	YPF S.A	Sismica 3 D: 292 Km2	Pl.Nq.MC.x-1002 (Mina de Cobre)	1153	Produc. 100 M m3/d. gas	30-09-05
4	EL CHURQUI	TOTAL	Gravimetría: 525 Km2. Sismica 3D: 100 Km2				
5	LA BANDA	YPF S.A	Sismica 3 D: 869,47 Km2. Reprocesamiento	YPF.Nq. Ecba.x-1 (El Charabón)	4732	Abandono temporario	23-02-04
				YPF.Nq.CEI.x-3 (Cerrito El Indio)	2497	Abandono temporario	08-01-04
				YPF.Nq.Gbo.x-1 (Guadal Bonito)	2097	Abandono temporario	18-05-04
				YPF.Nq.Mpo.x-1 (Morro Paritido)	2502	Abandono temporario	18-05-04
				YPF.Nq.CuP.x-1 (Cura Pachingo)	2820	Gas. Producción a deler.	17-01-05
				YPF.Nq.LoAn.x-1 (Loma Anarilla)		En Perforación	
	YPF.Nq.CuP.x-2 (Cura Pachingo)		En Perforación				
6	PIEDRA CHENQUE	YPF S.A	Sismica 3 D: 286 Km2	YPF.Nq.PuCo.x-1 (Puesto Cortadera)	3125	Produc. 300 Mm3/d gas	10-11-04
				YPF.Nq.El Me.x-1 (El Meandro)	1503	Prod.17 Mm3/d gas	27-05-05
7	EL MOLLAR	YPF S.A	Sismica 2 D: 100 Km2	YPF.Nq.PuCoEx-1 (Puesto Cortadera Este)	3113	Pozo Exploratorio Esteril	11-07-05
8	MATA MORA	PETROBRAS	Sismica 3D: 180 Km2	YPF.Nq.CLS.x-1 (Cerro la Señal)	3400	Pozo Exploratorio Esteril	26-03-05
9	CALANDRIA MORA	YPF S.A	Sismica 3 D: 156 Km2	Revertida al 100%			
				YPF.Nq.CoBy.x-1 (Cerro Bayito)	3046	Pozo Exploratorio Esteril	03-01-03
				YPF.Nq.La Ma.x-1 (Las Manadas)	2690	Pozo Exploratorio Esteril	07-05-03
				YPF.Nq.La Ma.x-2 (Las Manadas)	2862	Prod. 28m3/d. P°	25-11-04
				YPF.Nq.RIA.x-1 (Risco Alto)	2985	Prod. 50 m3/d P°	10-05-05
10	CORRALERA	CHEVRON YPF	Sismica 3 D: 220 Km2	CSJ.Nq.EFa.x-1 (El Facón)	2050	Pozo Exploratorio Esteril	15-07-05
11	CANADON DEL PUJMA	CHEVRON	Sismica 3D: 306 Km2				
12	FONDO DE LA LEGUA	SIMA ENERGY S.A	No	S.Nq.LaP.x-1 (La Peninsula)	906	Pozo Exploratorio Esteril	03-09-03
				S.Nq.FL.x-1 (Fondo de la Legua)	1153	En Estudio	28-08-03
13	OJO DE AGUA	PIONEER	Sismica 3 D: 155 Km2				
14	COLLON CURA	PIONEER	Sismica 3 D: 50Km2				
15	BANDURRIA	YPF S.A / WINTERSHALL / PAN AMERICAN	Sismica 3 D: 1237 Km2				
16	COIRON AMARGO	PETROBRAS ARG. S.A.	Sismica 3D: 332 Km2				
17	LA INVERNADA	WINTERSHALL	Sismica 3D: 217 Km2				
18	CHASQUIVIL	CHEVRON	Sismica 3D: 84 Km2				
19	COVUNCO NORTE- SUR	FOXPETROL / RHASA	No				

PLAN LICITACION 2006-2007

AREA CHINA MUERTA

Superficie: 299 Km2
Accesos: Ruta Nac. 237; Ruta Prov. 47
Areas Aledañas: Bajada Colorada (Exploración Provincial), en etapa de licitación.
Pozos: 3 pozos exploratorios

AREA TOTOTAL

Superficie : 1187,76 Km2
Accesos: Ruta Nac. 40; Ruta Prov. 20
Areas Aledañas: CNQ-14 Zapala (Exploración Nacional), Operador Pluspetrol.
Paso Aguerre (Exploración Provincial), Operador: Sima.
Yerba Buena (Exploración Provincial,) en etapa de licitación.
Pozos: 7 pozos exploratorios
Sísmica: 2D

AREA YERBA BUENA

Superficie: 1399 Km2
Accesos: Ruta Nac. 40; Ruta Prov. 20
Areas Aledañas: CNQ-12 Laguna Blanca (Exploración Nacional), Operador: Pluspetrol. El Sauce (Exploración Nacional), Operador: Chevron. Totoral (Exploración Provincial), en etapa de licitación. Bajada Colorada (Exploración Provincial,) en etapa de licitación.
Pozos: 13 pozos exploratorios
Sísmica: 2D

AREA CRUZ DE LORENA

Superficie : 158,16 Km2
Accesos: Ruta Prov. 17
Areas Aledañas: La Amarga Chica (Explotación Secundaria Nacional), Operador: Petrobras. Loma Campana (Explotación Nacional), Operador: YPF. Coirón Amargo (Exploración Provincial), Operador: Petrobras. Loma Jarillosa Este (Explotación Nacional). Operador: Pluspetrol.
Pozos: 3 pozos exploratorios
Sísmica: 2D

AREA HUACALERA

Superficie: 2249 Km2
Accesos: Ruta Nac. 40, Ruta Prov. 16 y 34
Areas Aledañas: El Mollar (Exploración Provincial), Operador: YPF. Las Tacanas (Exploración Provincial), Operador: Chevron. Covunco Norte-Sur (Exploración Provincial), Operador: Fox Petrol-Rhasa
Pozos: 6 pozos exploratorios
Sísmica: 2D

AREA LOS ALAMOS

Superficie Total: 154 Km2
Accesos: Ruta Prov. 20
Area Aledañas: El Sauce (Exploración Nacional) con dos lotes de explotación, Operador: Chevron. Totoral y Yerba Buena (Exploración Provincial), en etapa de licitación.
Sísmica: 2D

AREA LOS TOLDOS

Superficie total (cuatro bloques): 660 Km2
Accesos: Ruta Prov. 1, 7 y 9
Areas Aledañas: El Trapial (Explotación Nacional), Operador: Chevron.
Chihuido de la Sa. Negra (Explotación Nacional), Operador: YPF. La Invernada (Exploración Provincial), Operador: Wintershall. Cañadón del Puma (Exploración Provincial), Operador: Chevron.
Pozos: 10 pozos exploratorios
Sísmica: 2D

AREA LA TROPILLA

Superficie total (dos bloques): 139,9 Km2
Accesos: Ruta Prov. 6
Areas Aledañas: Cerro Hamaca (Explotación Nacional), Operador: YPF.
Señal Picada-Punta Barda, Volcán Auca Mahuida y Don Ruiz (Explotación Nacional), Operador: YPF.
Pozos: 5 pozos exploratorios
Sísmica: 2D

AREA BAJADA COLORADA

Superficie: 2003 Km2

Accesos: Ruta Nac. 237; Ruta Prov. 47
Areas Aledañas: Yerba Buena y China Muerta (Exploración Provincial), en etapa de licitación. CNQ-12 Laguna Blanca (Exploración Nacional), Operador: Pluspetrol.
Pozos: 10 pozos exploratorios
Sísmica: 2D

AREA BUTA RANQUIL

Superficie total (dos bloques): 279,10 Km2
Accesos: Ruta Nac. 40
Areas Aledañas: Río Barrancas (Exploración Provincial), Operador: Hidenesa
El Churqui (Exploración Provincial), Operador: Total
Sísmica: 2D

AREA FALDEOS DEL TROMEN

Superficie : 262,75 Km2
Accesos: Ruta Nac. 40
Areas Aledañas: Río Barrancas (Exploración Provincial), Operador: Hidenesa.
El Churqui (Exploración Provincial), Operador: Total. Cañadón del Puma (Exploración Provincial), Operador: Chevron.
Sísmica: 2D y 3D

AREA LOMA RANQUELES

Superficie: 135,43 Km2
Accesos: Ruta Prov. 1
Areas Aledañas: Cañadón del Puma (Exploración Provincial), Operador: Chevron. Cerro Arena (Lote Evaluación Nacional) Operador: Chevron
Sísmica: 2D

AREA RINCON LA CENIZA

Superficie: 221 Km2
Accesos: Ruta Prov. 7
Areas Aledañas: San Roque (Explotación Nacional), Operador: Total
CNQ-10 (Exploración Nacional), Operador: Petrobras.

AREA CORTADERA

Superficie: 499,8 Km2
Accesos: Ruta Nac. 40
Areas Aledañas: El Mollar (Exploración Provincial), Operador: YPF. Cerro Arena (Lote Evaluación Nacional), Operador: Chevron. Huacalera (Exploración Provincial) en etapa de licitación.
Sísmica: 2D

AREA MATA MORA

Superficie: 223,73 Km2
Accesos: Ruta Prov. 8
Areas Aledañas: Coirón Amargo (Exploración Provincial), Operador: Petrobras.
Sierras Blancas (Exploración Provincial), Operador: Hidenesa
Pozos: 1 pozo exploratorio
Sísmica: 2D y 3D

AREA EL CORTE

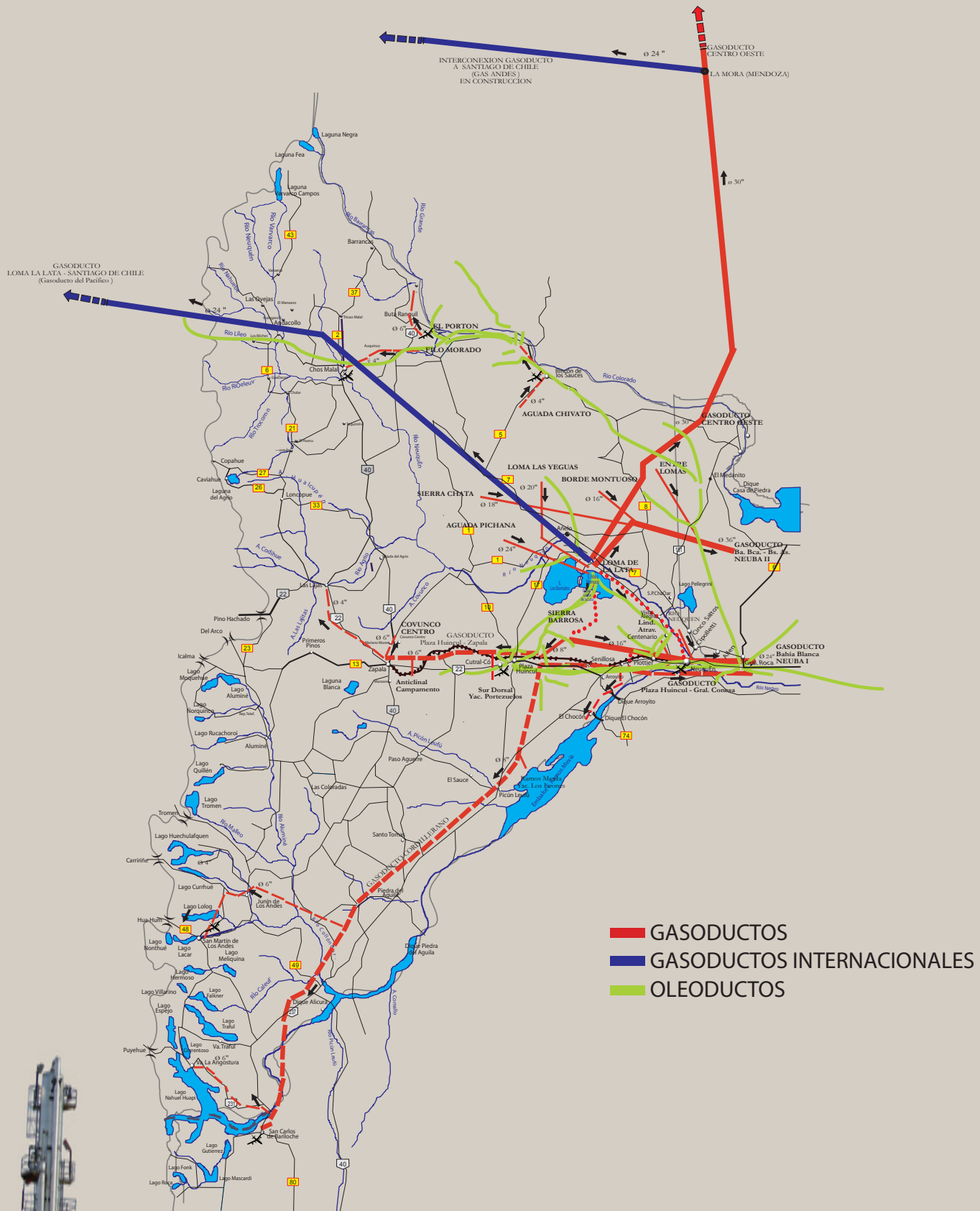
Superficie: 290 Km2
Accesos: Ruta Nac. 22 y 40
Areas Aledañas: CNQ-14 Zapala (Exploración Nacional), Operador: Pluspetrol.
Covunco Norte-Sur (Exploración Provincial), Operador: Fox Petrol-Rhasa.
Pozos: 3 pozo exploratorio
Sísmica: 2D

AREA PICUN LEUFU

Superficie: 72,28 Km2
Accesos: Ruta Nac. 237
Areas Aledañas: Ramos Mexía (Exploración Provincial), Umbral y Los Leones (Explotación Provincial), Operador: Sima. El Sauce (Exploración Nacional), Operador: Chevron.
Sísmica: 2D

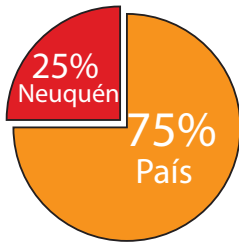
AREA BAJO DEL CHOIQUE

Superficie : 160,1 Km2
Accesos: Ruta Prov. 5, 6 y 7
Areas Aledañas: La Invernada (Exploración Provincial), Operador: Wintershall.
Calandria Mora (Exploración Provincial), Operador: YPF. Las Manadas (Lote Evaluación), Operador : YPF. CNQ-8 (Exploración Nacional), Operador: YPF.
Sísmica: 2D



PLANO DE INFRAESTRUCTURA





RESERVAS DE PETROLEO

Comparación total Nacional vs. total Neuquén

PETROLEO		
Total País	Nqn	Resto País
393,968.0	98,253.0	295,715.0

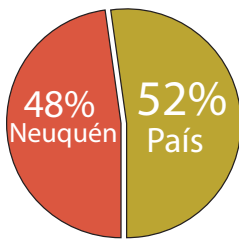
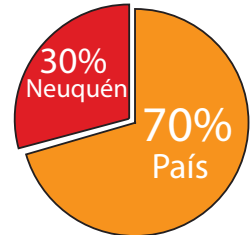
*Reservas de petróleo en Mm3

PRODUCCION DE PETROLEO

Comparación total Nacional vs. total Neuquén
Año 2004

PETROLEO		
Total País	Nqn	Resto País
40,427.0	12,220.0	28,207.0

*Producción de petróleo en Mm3



RESERVAS DE GAS

Comparación total Nacional vs. total Neuquén

GAS		
Total País	Nqn	Resto País
553,423.0	265,411.0	288,012.0

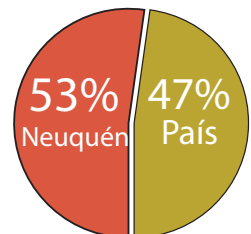
*Reservas de gas en MMm3

PRODUCCION DE GAS

Comparación total Neuquén vs. total País
Año 2004

GAS		
Total País	Nqn	Resto País
52,310.0	27,606.0	24,704.0

*Producción de gas en MMm3



AUTORIDADES**GOBERNADOR**

Dn. Jorge Omar Sobisch

SECRETARIO DE ESTADO DE ENERGIA Y MINERIA

Dn. Eduardo Carbajo

Dirección: La Rioja 229

Piso 13° - 8300 Neuquén

Tel: 54-299-449-5839 – Fax: 54-299-443-4572

E-mail: subener@nequen.gov.ar

Director Provincial de Hidrocarburos y Combustibles

Ing. José L. Sierra

Tel: 54-299-449-5873 – Fax: 54-299-443-4572

E-mail: jlsierra@neuquen.gov.ar

Director General de Exploración y Yacimientos

Ing. Francisco M. Raviola

Tel: 54-299-449-5879 – Fax: 54-299-448-7141

E-mail: fraviola@neuquen.gov.ar

Directora General de Producción y Regalía

Ing. Erika A. Carrón

Tel: 54-299-449-5878 – Fax: 54-299-443-4572

E-mail: ecarron@neuquen.gov.ar

Director General de Asuntos Jurídicos

Dr. Patricio Mendez Huergo

Tel: 54-299-449-5861 – Fax: 54-299-443-4572

E-mail: pmendezh@haciendanqn.gov.ar

Directora de Asesoría Legal

Dr. Mariano Dovis

Tel: 54-299-449-5861 – Fax: 54-299-443-4572

E-mail: mdovis@neuquen.gov.ar

Director de Control Técnico y Operativo

Lic. Néstor Pi

Tel-Fax: 54-299-496-7638

E-mail: nestorpi@neuquen.gov.ar

Director de Exploración y Contratos

Ing. Juan D. Vassallo

Tel: 54-299-449-5879 – Fax: 54-299-448-7141

E-mail: jdvassallo@neuquen.gov.ar