

ANEXO D

DESCRIPCION GENERAL DE LOS SISTEMAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION

1- INTRODUCCION

El presente anexo es una introducción general descriptiva sobre las características del sistema de Gas del Estado y su reestructuración. Si bien Gas del Estado S.E. considera que a su leal saber y entender su contenido es correcto, Gas del Estado S.E., Y.P.F. S.A., y sus funcionarios y asesores no garantizan el mismo ni asumen responsabilidad alguna por dicho contenido. Las únicas garantías que se otorgaran serán las que figuren en el Contrato de Transferencia y sus respectivos anexos.

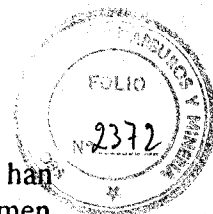
En la Sala de Información habilitada para los adquirentes del Pliego están disponibles los informes realizados por los consultores contratados, en los que se incluyen en forma detallada descripciones, estudios y proyecciones de cada una de las Sociedades Transportadoras y Distribuidoras.

Las firmas consultoras mencionadas son las siguientes:

- . Andrews & Kurth y Marval, O'Farrell & Mairal
- . Deloitte & Touche y Mario Hugo Azulay y Asociados S.A.
- . N.M.Rothschild and Sons, Goldman Sachs, Banco de Galicia y Argenbur
- . Stone & Webster y Pistrelli Díaz y Asociados-Arthur Andersen & Co.

La Sala de Información también contiene datos y material recopilado por Gas del Estado S.E. a pedido de los consultores.

Los consultores han manifestado que ni ellos, ni cualquier persona que actúe en su representación, garantizan en forma expresa o implícita; y/o asumen responsabilidad respecto de la exactitud del contenido o del uso de esta información o de los métodos utilizados para su recopilación, o del contenido de las opiniones o sugerencias que ellos emitan.



Asimismo ni Gas del Estado S.E. ni YPF S.A., por cuyo intermedio se han contratado los servicios de consultoría mencionados, garantizan y/o asumen responsabilidad por las conclusiones, observaciones y demás manifestaciones que surgen de las tareas realizadas por los consultores.

Por lo tanto los Postulantes deberán tomar todos los recaudos que consideren necesarios para satisfacerse de la razonabilidad y/o exactitud de la información y/o métodos que utilicen para la evaluación de la compra del paquete accionario mayoritario objeto de esta licitación.

Los Postulantes deberán también tomar en cuenta que no en todos los casos Gas del Estado S.E. ha adoptado y/o adoptará en el futuro las sugerencias y/o alternativas presentadas y /o que se deriven de las tareas y/o informes de los consultores.

Por lo tanto la privatización y/o el desenvolvimiento de la empresa privatizada, estará sujeta a las normas legales aplicables y a los contratos, convenios y demás normas que expresamente se emitan.

2- DESCRIPCION GENERAL DE LA INDUSTRIA DEL GAS Y DE GDE

En Argentina la utilización de gas con respecto a la totalidad de la energía consumida, representa el 40%, siguiendo solo a Holanda y la ex-Unión Soviética. Supera a países altamente gasíferos como EEUU, Canadá, Gran Bretaña, etc. Es decir Argentina tiene un mercado de gas altamente desarrollado.

El país cuenta con amplias reservas comprobadas de gas, aproximadamente 580 mil millones de metros cúbicos, los cuales a los actuales niveles de consumo representan 30 años de reserva.

De este total, aproximadamente el 56% se encuentra en la zona Neuquina, el 25% en la cuenca Noroeste y el 17% en la cuenca Austral.

Tanto la cuenca del Golfo de San Jorge como la Cuyana, importantes en petróleo, tienen escasas reservas de gas.

Las actuales reservas comprobadas de gas se incrementarán, por medio del programa de exploración que se esta llevando a cabo con gran participación del sector privado.

Del total de la producción actual Neuquén aporta el 58%, el Noroeste el 10% (también se importa gas de Bolivia) y el Sur produce el 26%.

YPF representaba aproximadamente el 81% de la producción, pero con la desregulación y reestructuración del sector ya se prevee que para 1993 este porcentaje ronde el 55%, con creciente participación de un diversificado sector privado.



El consumo actual responde más a las características demográficas del país, que a las climáticas.

La Ciudad de Buenos Aires y sus alrededores concentran el 43% del consumo y con la zona del Litoral, suman el 57%.

Durante 1990 los consumidores residenciales representaron el 25% del consumo, las usinas el 31%, las industrias el 35% y los comercios, pequeñas industrias y las instituciones públicas el 9%.

Durante el invierno y en los días pico los clientes residenciales y comerciales consumen prácticamente la totalidad del gas transportado, obligando a las usinas y a muchas industrias a pasar a consumir fuel-oil.

Todas las actividades de distribución y transporte de gas, en el país, están a cargo de Gas del Estado S.E.

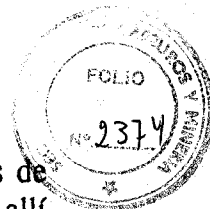
Los principales activos con que cuenta GDE incluyen:

- 10.590 km de gasoductos de transmisión de gas de alta presión
- instalaciones de distribución de gas natural que sirven a aproximadamente 4,3 millones de clientes a lo largo de todo el país
- 9 plantas de recuperación de líquidos de los gases
- plantas de almacenaje, terminales y medios de transporte para la distribución a granel de gases líquidos de petróleo
- sistemas varios para el acopio y tratamiento previo de gas a su ingreso a los sistemas de transporte

Actualmente GDE está organizado en Administraciones que cubren las distintas regiones donde presta el servicio de distribución de gas y también opera un sistema de gasoductos que conectan las cuencas productoras con los centros de consumo.

Los sistemas básicos de gasoductos troncales en el país son cinco. Estos son: Norte, Centro-Oeste, Oeste (Neuba I), Neuba II y Sur (San Martín). Más adelante se incluye un mapa del país en el cual se muestra cada uno de los sistemas de gasoductos.

El sistema Norte comienza en Campo Durán, Provincia de Salta, pasa por el empalme en San Jerónimo y continua hasta el "city gate" de Buenos Aires en General Pacheco. Es una cañería de 24 pulgadas que tiene 115.000 HP en las estaciones de compresión. Este sistema también incluye una cañería paralela de 24 y 16 pulgadas que se inicia en Campo Durán y continua hacia el sur paralela a la línea principal por aproximadamente 623 kilómetros. Este sistema tiene 2.655 kilómetros de cañería.



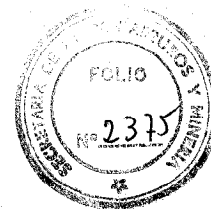
El sistema Centro-Oeste se inicia a partir de la planta de procesamiento de gas de Neuquén, Loma La Lata y continua de allí a la intersección San Jerónimo y de allí al anillo de Buenos Aires. Este es un sistema moderno de cañería de 30 pulgadas con 45.000 HP de compresión (excluyendo la estación de San Jerónimo) pero su capacidad puede ser expandida por el agregado de compresión. Además, hay un ramal de 18 pulgadas que naciendo de Beazley continua hasta Mendoza. También, en la zona cercana a Mendoza hay un paralelo de 12 pulgadas. El ramal continua de Mendoza a San Juan en una cañería de 12 pulgadas. Este sistema tiene un total de 1.872 kilómetros de cañería.

El gasoducto Neuba II es el mas moderno del país y su construcción fue iniciada en 1988. Esta línea comienza con una cañería de 24 pulgadas desde La Yegua hasta Loma la Lata, y luego una cañería de 36 pulgadas corre desde allí a la planta de General Cerri en Bahía Blanca. De ahí, una cañería de 30 pulgadas corre hasta Las Heras ubicada en el anillo de Buenos Aires. Este sistema totaliza 1.381 kilómetros de cañería, tiene dos estaciones compresoras con un total de 26.400 HP y en la actualidad hay un proyecto de trasladar un compresor de 4.500 HP del sur a Olavarría, Provincia de Buenos Aires, lo que totalizará 30.900 HP.

El gasoducto Oeste (Neuba I) comienza con una cañería de 24 pulgadas en Sierra Barrosa, Provincia de Neuquén, y continúa de ahí a la planta de General Cerri en Bahía Blanca. Desde General Cerri, continúa una cañería de 30 pulgadas al anillo de Buenos Aires. Este sistema incluye la cañería de 8 pulgadas de Plaza Huincul a General Conesa y el gasoducto de Plaza Huincul a San Carlos de Bariloche. También incluye unas líneas paralelas de 24 y 8 pulgadas ubicadas entre Plaza Huincul y Bahía Blanca-General Conesa. El sistema involucra 2.523 kilómetros de cañería y 42.500 HP de compresión excluyendo la compresión de General Cerri que está incluida en el sistema Sur.

El sistema Sur incluye una línea de 30 pulgadas de San Sebastián al Estrecho de Magallanes, el cual lo cruza a través de una cañería de 24 pulgadas para luego continuar con una línea de 30 pulgadas al "city gate" de Gutiérrez en el anillo de Buenos Aires. El sistema también incluye las siguientes líneas paralelas, 86 kilómetros de 30 pulgadas y 263 kilómetros de 24 pulgadas. Este gasoducto Sur totaliza 2.931 kilómetros de gasoducto e incluye 256.780 HP de compresión, incluyendo aquellos en General Cerri, Bahía Blanca.

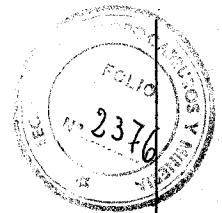
Los sistemas de gasoductos incluyen un anillo de alta presión alrededor de Buenos Aires. Como se muestra más adelante este anillo incluye una sección de 30 pulgadas de General Pacheco a General Rodríguez y a Las Heras. De Las Heras hay una sección de 36 pulgadas a Casares con un ramal de 36 pulgadas al "city gate" de Ezeiza y otra sección de 30 pulgadas de Casares al "city gate" en Buchanan y al "city gate" de Gutiérrez. Este anillo es usado para abastecer el mercado de Buenos Aires y es considerado una parte integral del sistema de transporte.



A continuación se incluyen los siguientes cuadros, descriptivos de las actuales operaciones de GDE:

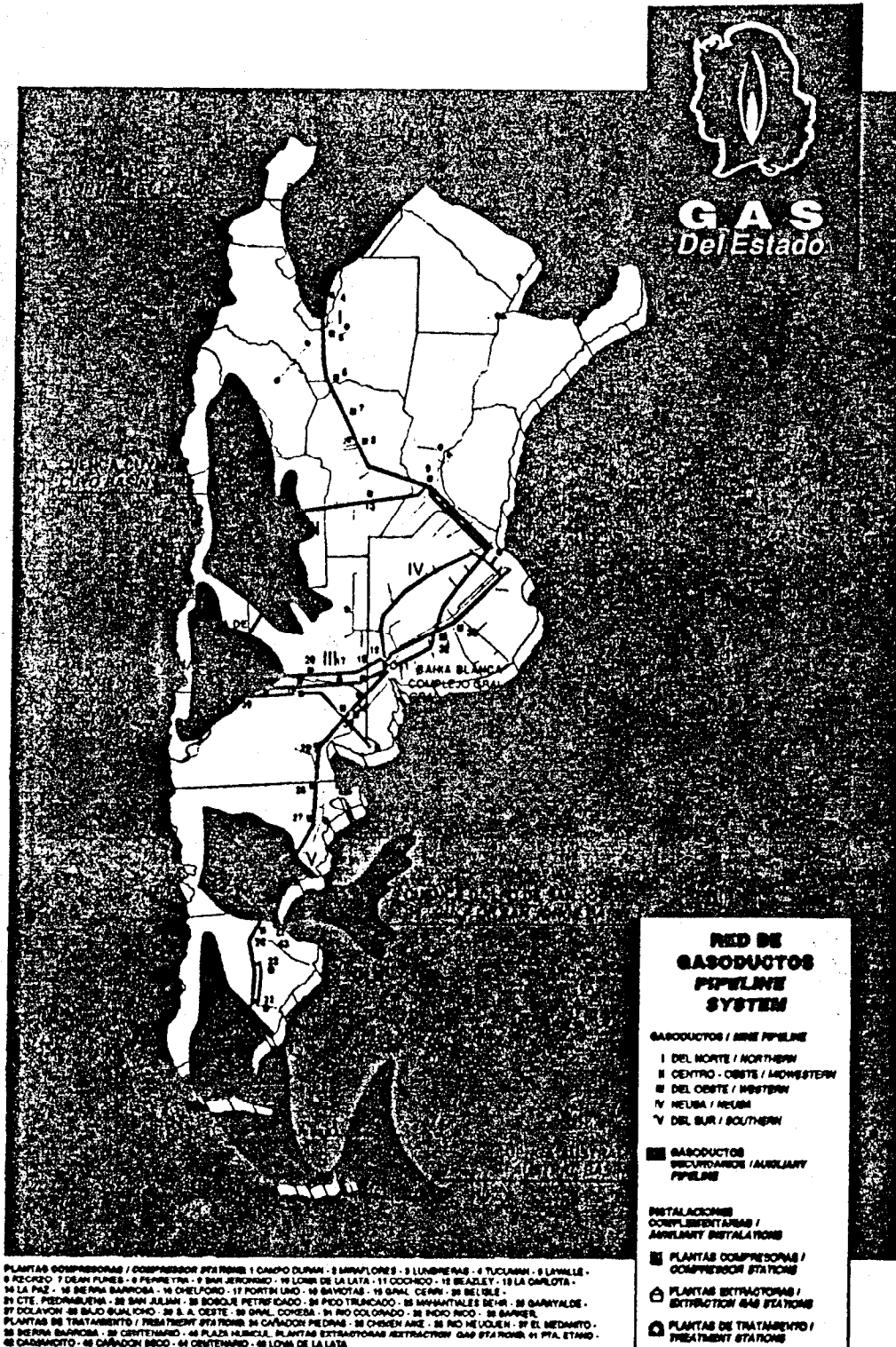
- .CUADRO 1 - Red de Gasoductos
- .CUADRO 2 - Administraciones Regionales
- .CUADRO 3 - Volúmenes de Gas por Clase de Cliente y Administración
- .CUADRO 4 - Usuarios por Clase de Servicio y por Administración
- .CUADRO 5 - Plantas de Separación de Líquidos
- .CUADRO 6 - Plantas de Recuperación de Gasolina
- .CUADRO 7 - Plantas de Deshidratación
- .CUADRO 8 - Instalaciones de Almacenamiento

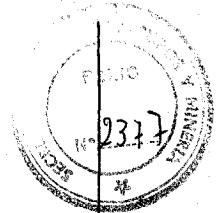
01/2



RED DE GASODUCTOS

PREPARADO POR GAS DEL ESTADO (1991)



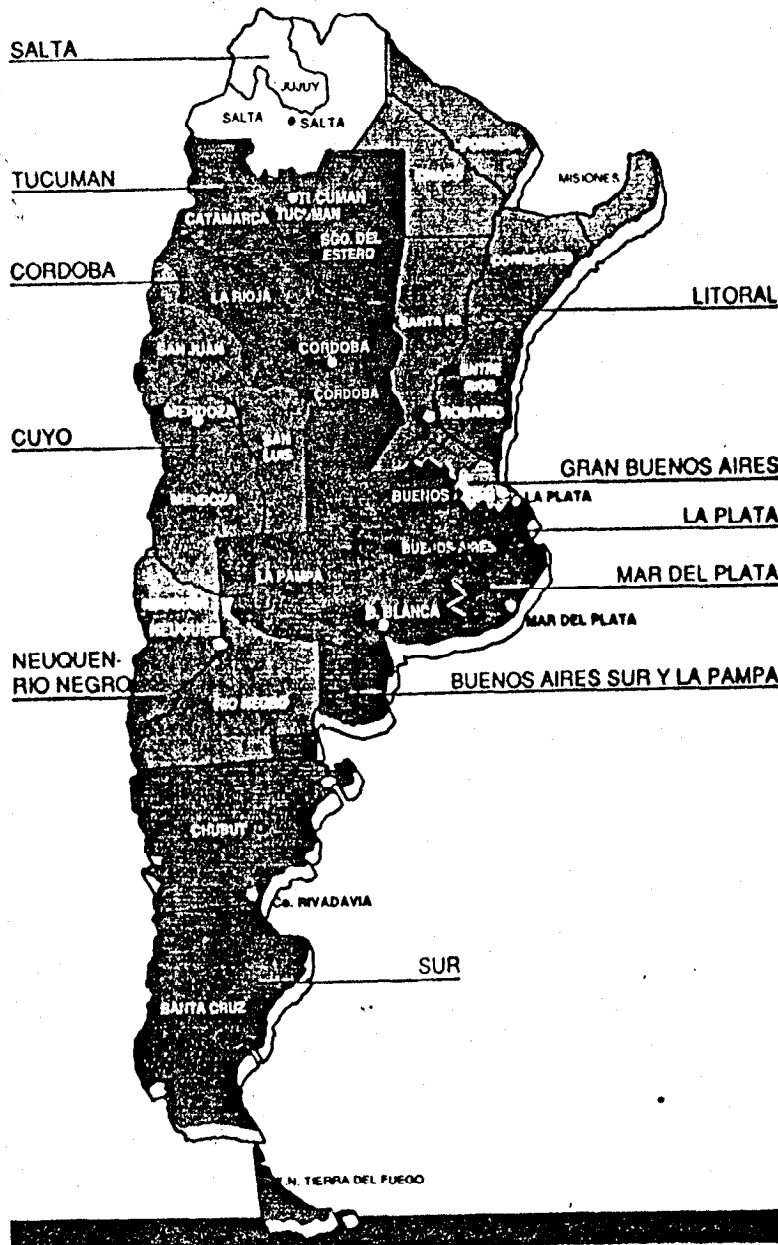


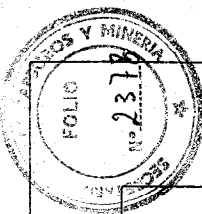
ADMINISTRACIONES REGIONALES

PREPARADO POR GAS DEL ESTADO (1991)

Administraciones Regional Regionales Departments

Existen 11 zonificaciones regionales dependientes de la administración central de Gas del Estado. There are 11 regional departments reporting to the central administration of Gas del Estado Company.





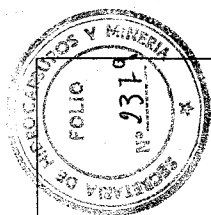
CUADRO 3

VOLUMENES DE GAS POR CLASE DE CLIENTE Y ADMINISTRACION

1990

MILLONES DE METROS CUBICOS

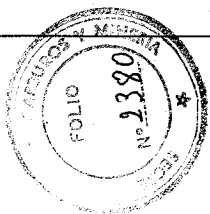
	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	USINAS	ENTIDADES OFICIALES	USO INTERNO	SIN CARGO	VOLUMENES TOTALES
A- GRAN BUENOS AIRES	2.281,1 32,0%	239,5 3,4%	2.502,0 35,1%	1.997,7 28,0%	97,4 1,4%	0,0 0,0%	6,1 0,1%	7.123,6 100,0%
B- SALTA	65,0 9,3%	7,9 1,1%	274,8 39,3%	266,9 38,2%	81,4 11,6%	0,0 0,0%	3,4 0,5%	699,5 100,0%
C- TUCUMAN	64,3 8,5%	17,0 2,3%	390,6 51,8%	275,3 36,5%	5,0 0,7%	0,0 0,7%	2,0 0,0%	754,2 100,0%
D- CORDOBA	149,0 14,8%	23,1 2,3%	273,5 27,2%	526,5 52,4%	20,6 2,0%	0,0 0,0%	12,3 1,2%	1.005,0 100,0%
E- CUYO	176,8 19,2%	18,1 2,0%	238,6 25,9%	206,4 22,4%	270,1 29,4%	0,0 0,0%	9,6 1,0%	919,6 100,0%
F- LITORAL	175,9 7,0%	30,5 1,2%	1.459,2 57,7%	814,2 32,2%	43,3 1,7%	0,0 0,0%	6,6 0,3%	2.529,8 100,0%
G- MAR DEL PLATA	184,0 35,5%	42,6 8,2%	34,1 6,6%	219,1 42,3%	37,6 7,3%	0,0 0,0%	0,7 0,1%	518,1 100,0%
H- SUR DE BUENOS AIRES & LA PAMPA	252,5 22,5%	24,8 2,2%	471,8 42,1%	295,4 26,3%	74,9 6,7%	0,1 0,0%	1,8 0,2%	1.121,3 100,0%
I- SUR	461,5 36,4%	59,1 4,7%	153,7 12,1%	509,2 40,2%	81,5 6,4%	1,0 0,1%	1,7 0,1%	1.267,6 100,0%
J- LA PLATA	136,6 18,5%	18,2 2,5%	214,5 29,1%	88,4 12,0%	276,8 37,6%	0,0 0,0%	2,3 0,3%	736,9 100,0%
K- NEUQUEN- RIO NEGRO	346,6 51,1%	40,5 6,0%	101,9 15,0%	119,9 17,7%	65,0 9,6%	0,0 0,0%	4,5 0,7%	678,3 100,0%
TOTAL ARGENTINA	4.293,5 24,7%	521,2 3,0%	6.114,4 35,2%	5.319,0 30,7%	1.053,6 6,1%	1,2 0,0%	51,0 0,3%	17.353,9 100,0%



CUADRO 4

USUARIOS POR CLASE DE SERVICIO Y POR ADMINISTRACION 1990 MILLONES DE METROS CUBICOS

	USUAR. RESID.	USUAR. COMERC.	USUAR. INDUST.	USINAS	USUAR. ENT.OFIC.	USO INTERNO	USUAR. SIN CARGO	USUAR. CNG	USUAR. NO FACT.		USUAR. TOTALES
									HABILITAD.	INACTIV.	
A- GRAN BUENOS AIRES	2.438.844	72.623	18.944	5	5.291	0	8.401	66	10.553	23.659	2.578.386
B- SALTA	83.111	1.531	768	4	496	9	218	1	542	1	86.681
C- TUCUMAN	90.258	1.669	301	5	540	9	117	0	470	1.458	94.827
D- CORDOBA	207.416	6.346	536	7	917	13	296	10	623	0	216.164
E- CUYO	181.925	5.835	586	3	1.170	17	733	5	166	90	190.530
F- LITORAL	247.770	6.934	1.053	3	882	20	416	6	1.628	962	259.674
G- MAR DEL PLATA	210.244	8.437	238	2	574	11	302	5	375	3.863	224.051
H- SUR DE BUENOS AIRES & LA PAMPA	186.676	10.833	608	6	2.234	32	781	5	0	0	201.175
I- SUR	90.826	9.235	465	9	1.962	59	5.729	5	196	141	108.627
J- LA PLATA	151.215	6.128	387	1	1.579	7	412	2	1.905	1.318	162.954
K- NEUQUEN- RIO NEGRO	117.434	9.494	380	2	1.932	32	556	4	0	1.701	131.535
TOTAL ARGENTINA	4.005.719	139.065	24.266	47	17.577	209	17.961	109	16.458	33.193	4.254.604



CUADRO 5

PLANTAS DE SEPARACION DE LIQUIDOS

Planta	Ubicación	Fuente Principal	Capacidad de diseño			1990		
			Flujo de Entrada (Mm3/d)	C2 (Tn/d)	C3+ (Tn/d)	Flujo de Entrada (Mm3/d)	C2 (Tn/d)	C3+ (Tn/d)
Etano Gral. Cerri	Buenos Aires	Sur, Norte & NEUBA II	18,000	900	1,291	17,238	858	1,163
Mc Kee Gral. Cerri	Buenos Aires	NEUBA II	5,000	0	297	819	0	32
Centenario	Neuquén	Centenario & El Salitral	500	0	51	490	0	50
Cañadón Seco	Santa Cruz	El Huemul	500	0	35	482	0	33
Caimancito	Jujuy	Ramos, Cuchara, Tranquita, Bolivia, Duran, A. Lomita & Galarza	1,000	0	47	1,272	0	51

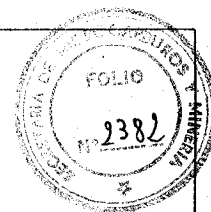
CUADRO 6

PLANTAS DE RECUPERACION DE GASOLINA NATURAL

PLANTA	UBICACION	FUENTE PRINCIPAL	CAPACIDAD DE DISEÑO			1990		
			Flujo de Entrada (Mm3/d)	C2 (Tn/d)	C3+ (Tn/d)	Flujo de Entrada (Mm3/d)	C2 (Tn/d)	C3+ (Tn/d)
Medanito	Río Negro	Medanito, 25 de Mayo, Medanito Sud Este y El Santiagueño	1.250 (2 unidades)	0	25	313	0	12
Chimen Aike	Santa Cruz	Chimen Aike & Río Sur Campo Chico	800	0	38	695	0	33
Río Neuquén	Neuquén	Río Neuquén Campo Bajo	3.000 (2 unidades)	0	79	2.980	0	102
Plaza Huincul	Neuquén	②	500	0	27	0	0	0

NOTAS:

- ① Extracción de gasolina natural solamente.
- ② Esta planta no se encuentra actualmente en operación por el bajo contenido de gasolina del gas disponible en esta localidad.

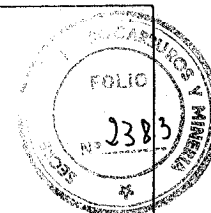


PLANTAS DE DESHIDRATACION

Planta	Tecnología	Ubicación	Capac.Unit. 10E6 Sm3/D	Cant.	Operador	Gasoduc.
L. La Lata	M. Goodwin	Neuquén	0.5	2	G.D.E.	C. Oeste
R. Neuquén	Black Siv.	Neuquén	0.25	2	YPF	Oeste
Medanito	Black Siv.	Río Negro	0.25	5	G.D.E.	Oeste
Barrosa	Black Siv.	Neuquén	0.25	1	G.D.E.	Oeste
Fdez. Oro	Black Siv.	Río Negro	0.25	4	G.D.E.	Oeste
L. Atrav.	Black Siv.	Neuquén	0.25	5	BRIDAS	Oeste
La Jarilla	Black Siv.	Río Negro	0.25	2	G.D.E.	Oeste
Desgasific.	Black Siv.	Neuquén	0.25	1	G.D.E.	Oeste
Lotena	Black Siv.	Neuquén	0.25	8	G.D.E.	Neuba II
P. Huincul	Hudson	Neuquén	0.75	1	G.D.E.	Zonal
P. Huincul	National	Neuquén	0.5	1	G.D.E.	Zonal
Barrosa	M. Goodwin	Neuquén	0.5	2	G.D.E.	Zonal
Anticlinal	Black Siv.	Neuquén	0.25	1	G.D.E.	Zonal
Compl.Nqn	Black Siv.	Neuquén	0.25	6	G.D.E.	Disponib.
Chim. Aike	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	6	G.D.E.	Sur
Chim. Aike	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	3	G.D.E.	En Recup.
Cerr. Norte	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	4	G.D.E.	Sur
Condor	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	1	G.D.E.	Sur
Faro Virg.	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	2	PEREZ C.	Sur
La Maggie	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	2	YPF	Sur
Moy Aike	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	1	G.D.E.	Sur
Huemul	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	11	G.D.E.	Zonal
C. Seco	Black Siv.	Sta.Cruz	0.25	1	G.D.E.	Zonal

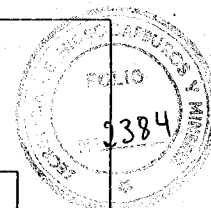
CUADRO 8

INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO



Ubicación	Distribuidora	Producto Almacenado	Tanques de Almacenaje	Capacidad	
				m3	Bbl
Dock Sud	Metropolitana	Propano	ref. esfera	45.000	283.041
			tanque (4)	4.600	289.333
		Total Propano		49.600	311.975
		Butano	ref. esfera	41.000	257.882
			tanque (2)	10.900	68.559
		Total Butano		51.900	326.441
San Lorenzo	Litoral	Propano	ref. esfera	45.511	286.256
			tanque (6)	3.500	22.014
			esfera	2.500	15.725
			tanque (6)	1.020	6.416
		Total Propano		52.531	330.410
		Butano	ref. esfera	41.500	261.027
	tanque	5.431	34.160		
Total Butano		46.931	295.187		
Galván	Pampeana	Propano	esfera (2)	7.060	44.406
			esfera (4)	8.260	51.954
			esfera (3)	3.450	21.700
		Total Propano		18.770	118.060
		Butano	esfera (2)	10.870	68.370
Córdoba	Centro	Propano	esfera (2)	2.300	14.467
			esfera (2)	2.300	14.467
			tanque (3)	510	3.208
		Total Propano		5.110	32.141
		Butano	esfera (2)	2.300	14.467
			esfera (2)	10.920	68.685
	tanque (2)	340	2.139		
	tanque (2)	86	541		
Total Butano		13.646	85.831		
Gral. Belgrano		Propano	esfera (8)	9.200	57.866
			tanque (2)	86	541
		Total Propano		9.286	58.407
		Butano	ref. tanque	4.995	31.418
Gral. Cerri	Pampeana	Propano	esfera (2)	4.722	29.700
			tanque (9)	1.710	10.756
		Total Propano		6.432	40.456
		Butano	esfera	3.259	20.498
			tanque (5)	950	5.975
			tanque (2)	450	2.830
	tanque (2)	256	1.610		
Total Butano		4.915	30.914		

CUADRO 8 (CONT.)



Ubicación	Unidad de Negocio	Producto Almacenado	Tanques de Almacenaje	Capacidad	
				m3	Bbl
Luján de Cuyo	Cuyana	Propano	esfera (4)	4.600	28.933
			tanque (2)	<u>340</u>	<u>2.139</u>
		Total Propano		4.940	31.072
		Butano	esfera (2)	5.412	34.040
Mar del Plata	Pampeana	Propano	esfera (4)	4.600	28.933
		Butano	esfera	5.421	34.097
Loma La Lata	→	Propano	esfera (2)	5.276	33.185
			esfera	325	2.044
		Total Propano		<u>5.601</u>	<u>35.229</u>
		Butano	esfera	2.968	18.668
			esfera	325	2.044
		Total Butano		<u>3.293</u>	<u>20.712</u>
La Plata	Pampeana	Propano	esfera (7)	8.050	50.633
			tanque (11)	330	2.076
		Total Propano		8.380	52.709
Tucumán	Noroeste	Propano	esfera (2)	2.300	14.467
			tanque (11)	473	2.975
		Total Propano		2.773	17.442
		Butano	esfera (2)	2.300	14.467
Tres Cerritos		Propano	esfera	1.150	7.233
			tanque (3)	330	2.076
		Total Propano		1.480	9.309
		Butano	esfera	1.150	7.233
			tanque (2)	240	1.510
		Total Butano		<u>1.390</u>	<u>8.743</u>
Caimancito		Propano	tanque (14)	1.540	9.686
		Butano	tanque (7)	1.190	7.485
Bariloche	Sur	Propano	esfera	1.150	7.233
			tanque (2)	600	3.774
			tanque (5)	850	5.346
		Total Propano		2.600	16.354
Esquel		Propano	tanque (3)	510	3.208
			tanque (4)	440	2.768
		Total Propano		950	5.975
El Cóndor		Propano	tanque (4)	<u>680</u>	<u>4.277</u>
			tanque (2)	86	541
		Total Propano		766	4.818

CUADRO 8 (CONT.)

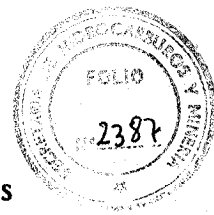
Ubicación	Unidad de Negocios	Producto Almacenado	Tanques de Almacenaje	Capacidad	
				m3	Bbl
Ushuaia	Sur	Propano	tanque (5)	550	3.459
			tanque	300	1.887
		Total Propano		850	5.346
Rospentek		Propano	tanque (4)	680	4.277
Paraná	Litoral	Propano	tanque (6)	660	4.151
Centenario	Sur	Propano	tanque (2)	340	2.139
		Butano	tanque	300	1.887
San Mayo		Propano	tanque (2)	600	3.774
Cañadón Seco		Propano	tanque	170	1.069
			tanque	110	692
			tanque (2)	60	377
		Total Propano		340	2.139
		Butano	tanque	170	1.069
			tanque	110	692
		Total Butano		280	1.761
V. Tuerto	Litoral	Propano	tanque (3)	510	3.208
Rufino		Propano	tanque (3)	330	2.076
			tanque (3)	129	811
		Total Propano		459	2.887
Vilelas		Propano	tanque (2)	220	1.384
			tanque (3)	129	811
		Total Propano		459	2.195
Bragado	Pampeana	Propano	tanque (4)	172	1.082
P. Moreno	Sur	Propano	tanque (3)	129	811
G.Gregores		Propano	tanque (3)	129	811
El Calafate		Propano	tanque (3)	129	811
Daireaux	Pampeana	Propano	tanque (2)	86	541



3- RESTRUCTURACION PARA LA PRIVATIZACION

Los activos y operaciones descriptos en el punto anterior se han reestructurado en dos Sociedades de Transporte y ocho de Distribución, según el siguiente detalle:

- **Transportadora de Gas del Sur S.A.;** incluye 5.911 kilómetros de los actuales gasoductos Sur, Oeste y Neuba II, que representan 104.470 pulgadas-diámetro millas, tiene 32 válvulas en la línea principal y 332.700 HP de compresión. Esta Sociedad también incluye las plantas procesadoras General Cerri, Centenario, Río Neuquén, Plaza Huincul, Medanito, Chimen Aike y Cañadón Seco.
- **Transportadora de Gas del Norte S.A.;** incluye 4.679 kilómetros de los actuales gasoductos Norte y Centro Oeste, que representan 66.825 pulgadas-diámetro millas de cañería, tiene 31 válvulas en la línea principal y 178.020 HP de compresión. Esta Sociedad también incluye la planta procesadora de Caimancito.
- **Distribuidora de Gas Metropolitana S.A.;** incluye la parte de la actual Administración Gran Buenos Aires, que comprende la Capital Federal y el área sur y este del Río de la Matanza.
- **Distribuidora de Gas Bs As Norte S.A.;** incluye la parte de la actual Administración Gran Buenos Aires que se encuentra al norte y al oeste de la Capital Federal y del Río de la Matanza.
- **Distribuidora de Gas Noroeste S.A.;** es la combinación de las actuales Administraciones de Salta y Tucumán, excluyendo Catamarca.
- **Distribuidora de Gas del Centro S.A.;** comprende la actual Administración Córdoba, adicionando la Provincia de Catamarca.
- **Distribuidora de Gas del Litoral S.A.;** comprende la Provincia de Santa Fe y la porción norte de la Provincia de Buenos Aires incluida en la actual Administración Litoral.
- **Distribuidora de Gas Cuyana S.A.;** comprende la actual Administración Cuyo.
- **Distribuidora de Gas Pampeana S.A.;** incluye las actuales Administraciones La Plata, Mar del Plata y Buenos Aires Sur y La Pampa, hasta el Río Colorado.
- **Distribuidora de Gas del Sur S.A.;** es una combinación de las actuales Administraciones Neuquén-Río Negro y Sur; agregando la porción de la Administración Buenos Aires Sur y La Pampa al sur del Río Colorado.



Para la asignación de los actuales activos de GDE, principalmente redes, a las distintas Sociedades mencionadas, se aplicó el criterio de que a cada Sociedad le corresponden aquellos activos que actualmente GDE utiliza para prestar los servicios en el área de actuación correspondiente.

Los criterios para delimitar los activos entre las Transportadoras y las Distribuidoras son los siguientes:

.Las operaciones de las Sociedades Transportadoras comienzan en los puntos donde se recibe gas en condiciones de ser transportado, y con pocas excepciones termina en el comienzo de los laterales a las Sociedades de Distribución, las instalaciones de medición de "city gate" a las Distribuidoras, y las instalaciones de medición correspondientes a las usinas o industrias directamente conectadas al gasoducto.

.Las operaciones de las compañías Distribuidoras comienzan en los puntos donde terminan las correspondientes a las Transportadoras y se extienden hasta los puntos de entrega a los clientes.

Las excepciones que han identificado los consultores a la asignación de las redes laterales y paralelas de distribución a las correspondientes Sociedades Distribuidoras, son las siguientes:

.el anillo de Bs Aires: Pacheco, Rodríguez, Las Heras, Vicente Casares, Buchanan y Gutiérrez, que se asigna a las Sociedades Transportadoras para facilitar la conexión y el servicio por desplazamiento

.todas las redes laterales de alta presión que se utilizan para recibir el gas producido para su transporte; se exceptúa al sistema que presta servicio a Malargüe

.el lateral desde el gasoducto Centro Oeste (cerca de San Nicolás) a Rojas; más allá de Rojas el lateral se asigna a la Sociedad Distribuidora

.un tramo de aproximadamente 170 Km. de la cañería que conecta Plaza Huincul con General Conesa

.del lateral a San Juan, el tramo desde Beazley hasta la estación compresora de La Paz inclusive

.la cañería de 16 pulgadas al Norte del gasoducto Norte

.el tramo del gasoducto regional cordillerano hasta la nueva estación compresora de Piedra del Aguila inclusive

. el lateral a Aldao

. el lateral a Santa Fe y Santa Fe Entre Ríos (sin el cruce del Río Paraná)



Asimismo, la cañería antigua de transporte de 10 pulgadas paralela desde Comodoro a Buenos Aires que sirve para distribución, dado que no puede transportar a 70 bars de presión, se mantiene dentro de las Distribuidoras.

Los consultores no han identificado necesidades especiales de inversión para implementar la subdivisión mencionada más arriba, excepto en lo que se refiere a:

- .la subdivisión de las redes en la actual Administración Gran Buenos Aires
- .completar las instalaciones de medición en algunos "city gate"

Los consultores han recomendado la venta en forma separada de las instalaciones de almacenaje de gas licuado, transporte y terminales, por lo que las mismas serán objeto de otro proceso de venta

Asimismo las instalaciones de recolección y tratamiento que actualmente son utilizadas para llevar el gas a la calidad de transportable, no se asignan a las Transportadoras sino que serán vendidas por separado.

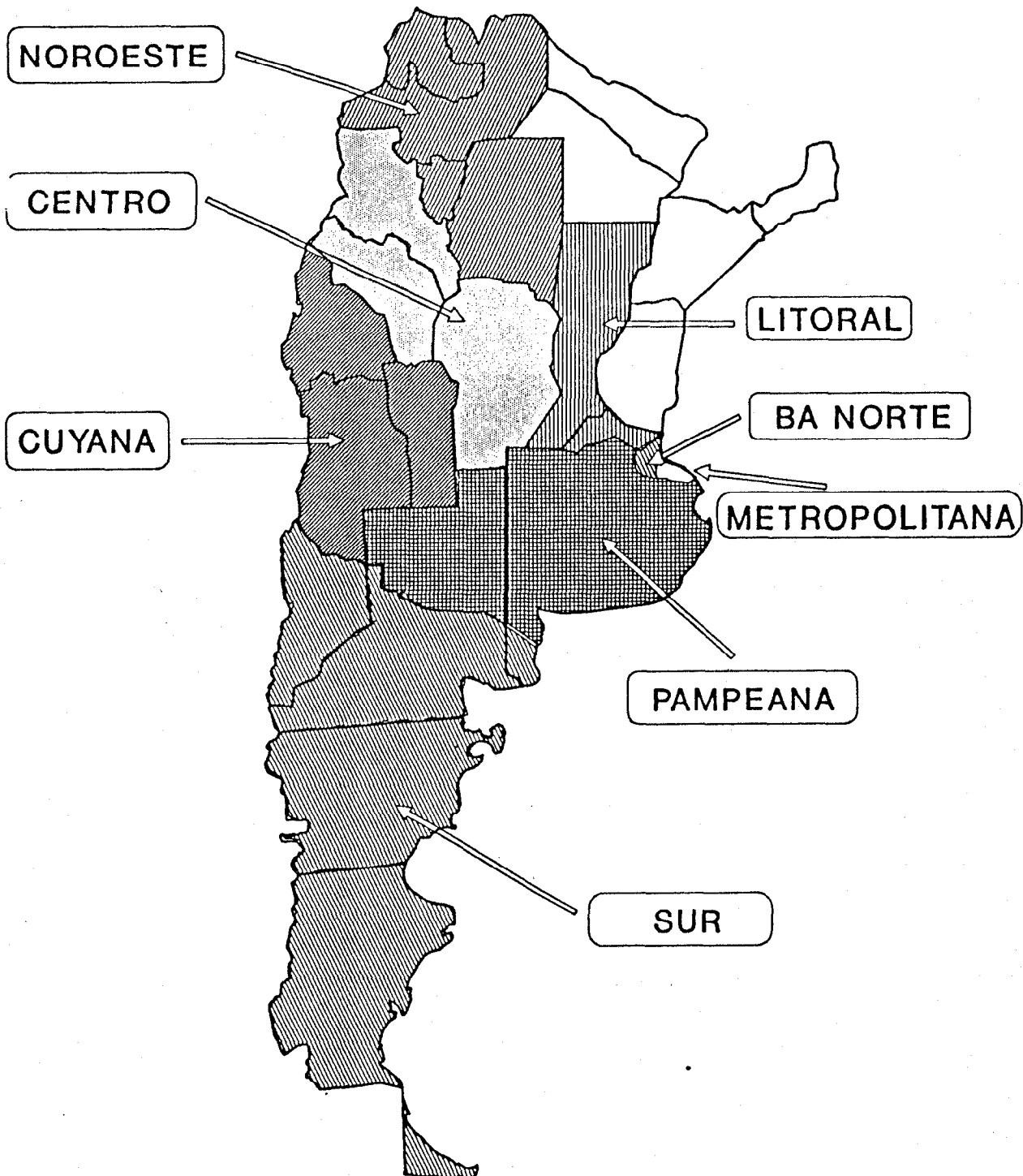
Los cuadros que describen las principales características de las actividades a desarrollar por las Sociedades cuyos paquetes accionarios mayoritarios se venden por esta licitación son los siguientes:

- .CUADRO 9 -Transportadoras
- .CUADRO 10 -Distribuidoras
- .CUADRO 11 -Características de las Distribuidoras
- .CUADRO 12 -Volúmenes de Gas por Clase de Cliente y Compañía de Distribución
- .CUADRO 13 -Usuarios por Clase de Servicio y Compañía de Distribución
- .CUADRO 14 -Gasoductos y Plantas Compresoras
- .CUADRO 15 -Anillo de Alta Presión de Buenos Aires
- .CUADRO 16 -Diagrama de Flujos del Anillo de Buenos Aires
- .CUADRO 17 -Población y Hogares
- .CUADRO 18 -Gas Natural Comprimido

TRANSPORTADORAS



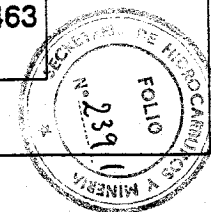
DISTRIBUIDORAS



CUADRO 11

**CARACTERISTICAS DE LAS
DISTRIBUIDORAS**
DATOS 1990

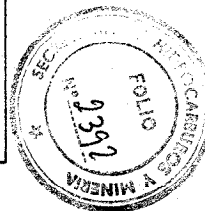
	BA Norte	Metro polit.	Noroeste	Centro	Cuyana	Litoral	Pampeana	Sur
Total de Clientes (miles)	871	1.707	182	216	191	260	588	240
Clientes Residenciales (miles)	830	1.609	173	207	182	248	548	208
Volumen de Ventas Totales (MMm3)	2.319	4.805	1.454	1.005	920	2.530	2.376	1.946
Volumen de Ventas Residenciales (MMm3)	800	1.481	129	149	177	176	573	808
Longitud de Gasoductos (km)	13.697	11.695	4.544	5.122	3.755	4.102	12.203	6.125
Distancia desde Area de Producción (km)	1.572	1.572	458	1.096	778	1.308	1.165	374
Población (miles)	5.540	6.139	3.455	2.985	2.213	3.148	3.809	1.384
Residenciales Servidos (%)	44%	77%	21%	24%	32%	25%	45%	52%
Consumo Residencial Promedio Anual (m3/cliente)	964	920	747	718	972	710	1.044	4.017
Metros de Cañería/Consumidor Residencial	17	7	26	25	21	17	22	29
Consumo Anual no Residencial/Número de Consumidores Residenciales (m3)	1.829	2.066	7.639	4.127	4.083	9.500	3.290	5.463



CUADRO 12

VOLUMENES DE GAS POR CLASE DE CLIENTES Y COMPAÑIA DE DISTRIBUCION
1990
MILLONES DE METROS CUBICOS

	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	USINAS	ENTIDADES OFICIALES	USO INTERNO	SIN CARGO	VOLUMENES TOTALES
METROPOLITANA	1.480,7 34,5%	183,7 35,2%	1.070,5 17,5%	1.997,5 37,6%	69,7 6,6%	0,0 0,0%	2,7 5,3%	4.804,8 27,7%
BUENOS AIRES NORTE	800,4 18,6%	55,8 10,7%	1.431,5 23,4%	0,1 0,0%	27,7 2,6%	0,0 0,0%	3,4 6,7%	2.318,9 13,4%
NOROESTE	129,3 3,0%	24,9 4,8%	665,4 10,9%	542,2 10,2%	86,5 8,2%	0,0 0,0%	5,4 10,6%	1.453,7 8,4%
CENTRO	149,0 3,5%	23,1 4,4%	273,5 4,5%	526,5 9,9%	20,6 2,0%	0,0 0,0%	12,3 24,1%	1.005,0 5,8%
CUYANA	176,8 4,1%	18,1 3,5%	238,6 3,9%	206,4 3,9%	270,1 25,6%	0,0 0,0%	9,6 18,8%	919,6 5,3%
LITORAL	175,9 4,1%	30,5 5,9%	1.459,2 23,9%	814,2 15,3%	43,3 4,1%	0,0 0,0%	6,6 12,9%	2.529,7 14,6%
PAMPEANA	573,2 13,4%	85,6 16,4%	720,3 11,8%	602,9 11,3%	389,3 36,9%	0,2 16,7%	4,8 9,4%	2.376,3 13,7%
SUR	808,2 18,8%	99,5 19,1%	255,5 4,2%	629,1 11,8%	146,5 13,9%	1,0 83,3%	6,2 12,2%	1.946,0 11,2%
TOTAL ARGENTINA	4.293,5 100,00%	521,2 100,00%	6.114,5 100,00%	5.318,9 100,00%	1.053,7 100,00%	1,2 100,00%	51,0 100,00%	17.354,0 100,00%



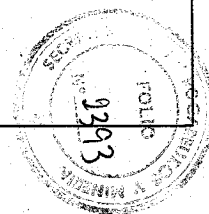
CUADRO 13

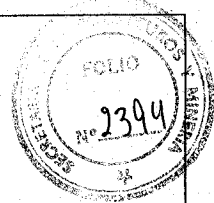
**USUARIOS POR CLASE DE SERVICIO Y
POR COMPAÑIA DE DISTRIBUCION**

1990

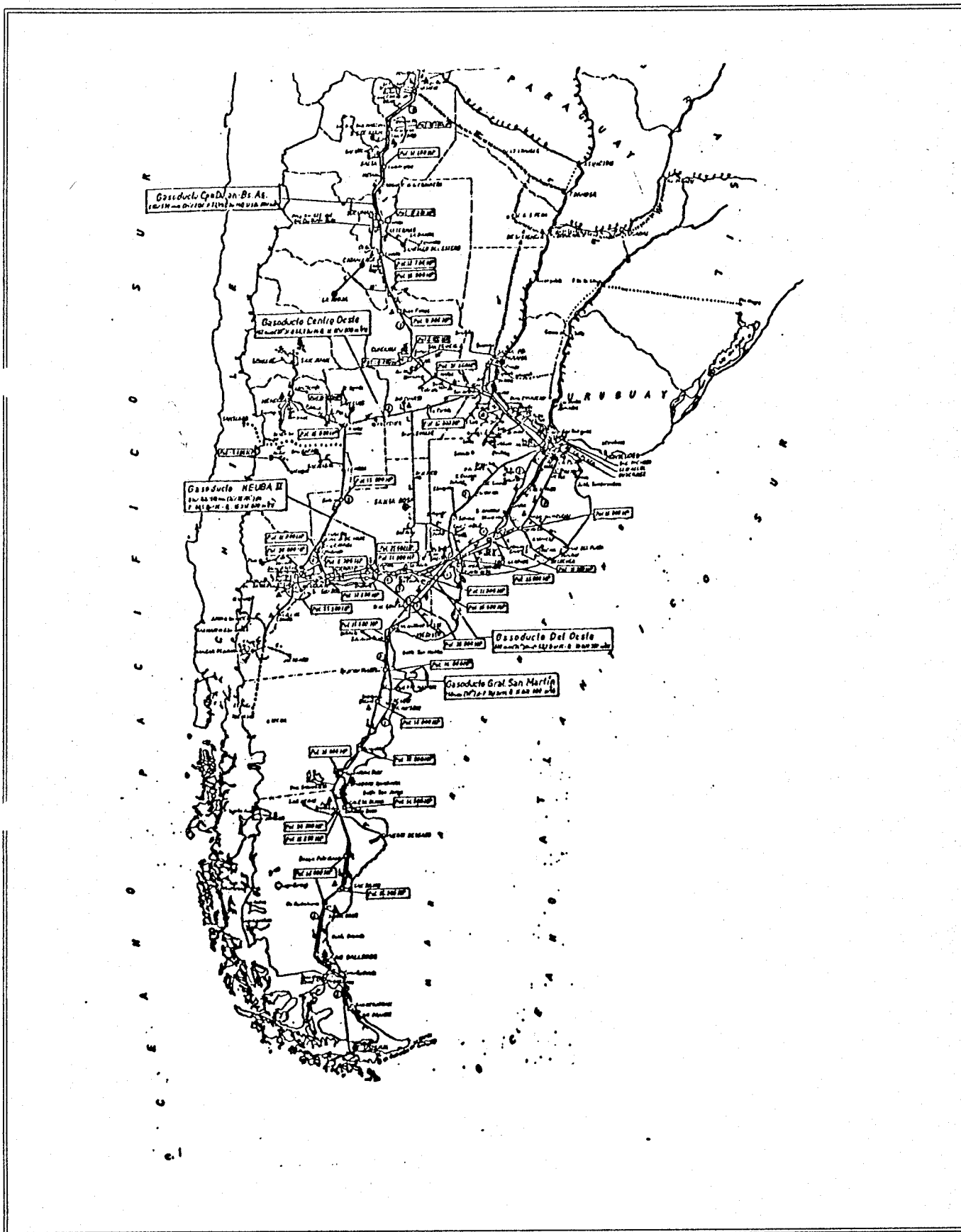
MILLONES DE METROS CUBICOS

	USUAR. RESID.	USUAR. COMERC.	USUAR. INDUST.	USINAS	USUAR. ENT.OFIC.	USO INTERNO	USUAR. SIN CARGO	USUAR. CNG	USUAR. NO FACT.		USUAR. TOTALES
									HABILITAD.	INACTIV.	
METROPOLITANA	1.608.747	52.850	10.174	5	3.663	0	5.999	53	6.027	19.947	1.707.465
BUENOS AIRES NORTE	830.097	19.773	8.770	0	1.628	0	2.402	13	4.526	3.712	870921
NOROESTE	173.369	3.200	1.069	9	1.036	18	335	1	1.012	1.459	181.508
CENTRO	207.416	6.346	536	7	917	13	296	10	623	0	216.164
CUYANA	181.925	5.835	586	3	1.170	17	733	5	166	90	190.533
LITORAL	247.770	6.934	1.053	3	882	20	416	6	1.628	962	259.674
PAMPEANA	548.135	25.398	1.233	9	4.387	50	1.495	12	2.280	5.181	588.180
SUR	208.260	18.729	845	11	3.894	91	6.285	9	196	1.842	240.162
TOTAL ARGENTINA	4.005.719	139068	24.266	47	17.577	209	17.961	109	16.458	33.193	4.254.607





GASODUCTOS Y PLANTAS COMPRESORAS



MAPA EN ESCALA ORIGINAL DISPONIBLE EN LA SALA DE INFORMACION

ANILLO DE ALTA PRESION
DE BUENOS AIRES

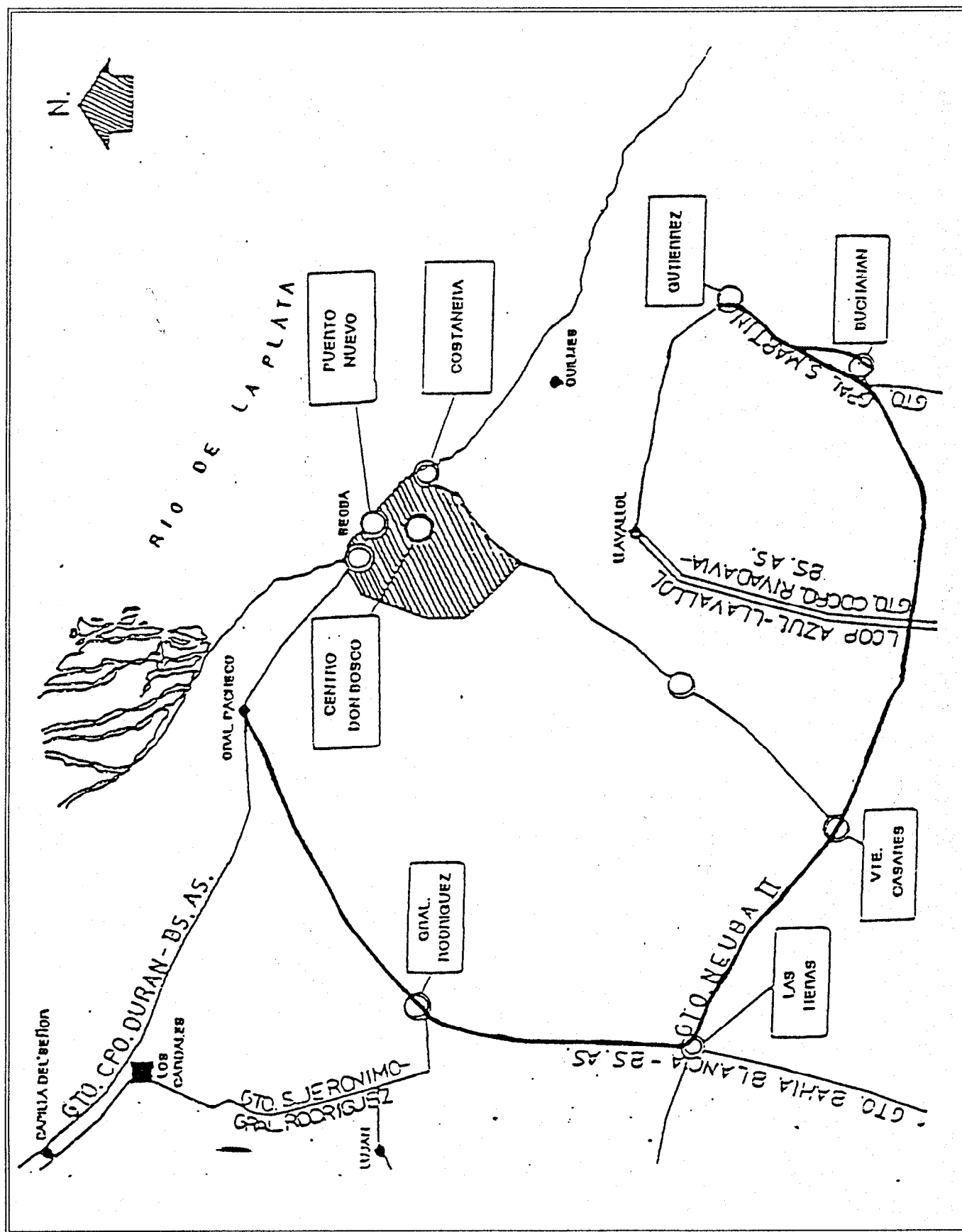
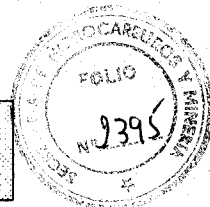
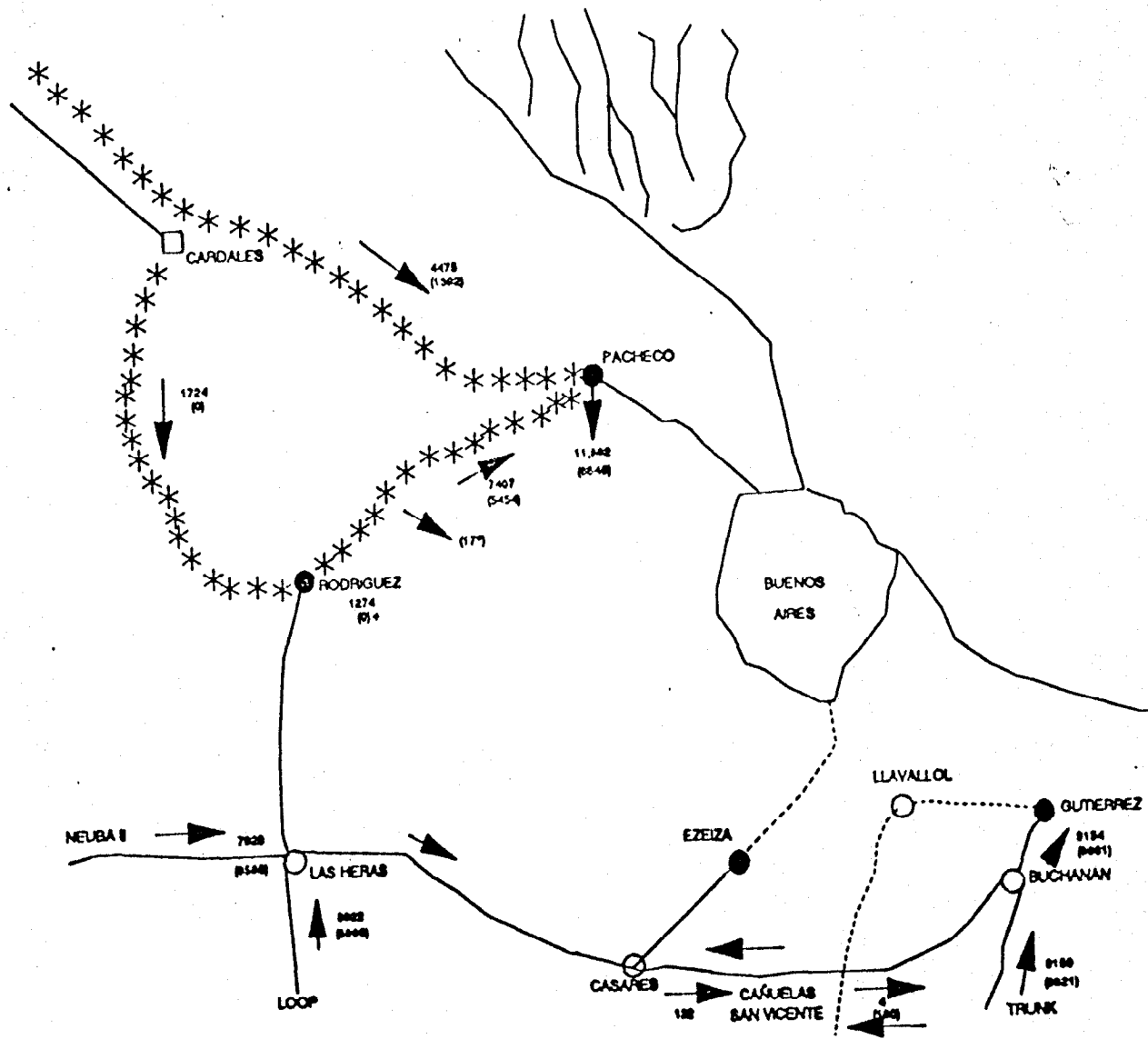
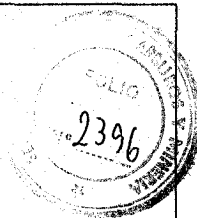


DIAGRAMA DE FLUJOS DEL ANILLO DE BUENOS AIRES



REFERENCIAS

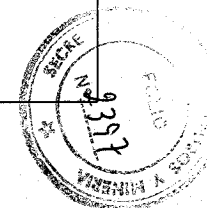
- TRAZADO 60 BARS
 - - - TRAZADO 40 BARS
 - *** TRAZADO 25 BARS
 - ESTACIONES DE MEDICION
 - ▲ CONSUMO INDUSTRIAL INTERRUPTO EN DIA PICO
 - △ 95 M³/diA PERDIDOS Y NO CONTABILIZADOS PARA ASIGNAR A RODRIGUEZ PARA BALANCEAR EL PROMEDIO DIARIO
 - * CONSUMO INDUSTRIAL INTERRUPTO EN DIA PICO
 - + 95 M³/diA PERDIDOS Y NO CONTABILIZADOS ASIGNADOS A RODRIGUEZ PARA BALANCEAR EL PROMEDIO DIARIO
- 600 - DIA PICO en m³/diA
 (600) - PROMEDIO ANUAL DIARIO, 1980 M³/diA

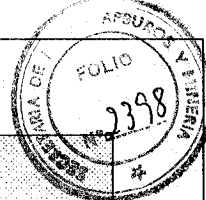
CUADRO 17

POBLACION Y HOGARES
DATOS DE LOS CENSOS 1980 Y 1991

	CENSO 1980		CENSO 1991		1991 USUARIOS RESIDEN.	1991 %HOG. ATENDIDOS	1991 POBL. % DEL TOTAL	TASA DE CRECIM. POBL.	TASA DE CRECIM. HOG.
	POBL.	HOG.	POBL.	HOG.					
ADM. SALTA	1.072.878	256.156	1.376.901	329.752	85.500	25,9%	4,8%	2,6%	2,6%
ADM. TUCUMAN	1.775.292	409.532	2.077.649	510.736	92.700	18,2%	7,2%	1,5%	2,2%
NOROESTE	2.848.170	665.688	3.454.550	840.488	178.200	21,2%	12%	1,9%	2,4%
CENTRO	2.571.971	739.489	2.985.086	928.283	218.600	23,5%	10,4%	1,5%	2,3%
CUYANA	1.876.620	468.000	2.212.784	590.421	187.300	31,7%	7,7%	1,6%	2,4%
LITORAL	2.782.381	850.709	3.147.517	100.742	253.200	25,2%	11,0%	1,2%	1,7%
ADM. M. DEL PLATA	823.368	255.931	976.356	317.650	212.700	67%	3,4%	1,7%	2,2%
ADM. SUR BSAS Y LA PAMPA	1.171.962	362.834	1.314.256	432.567	190.300	44%	4,6%	1,1%	1,7%
ADM. LA PLATA	1.391.077	431.042	1.518.067	492.765	153.900	31,2%	5,3%	0,8%	1,3%
PAMPEANA	3.386.407	1.049.807	3.808.679	1.242.982	556.900	44,8%	13,3%	1,1%	1,7%
ADM. SUR	405.600	109.690	585.621	181.919	98.500	54,1%	2,0%	4,0%	6,0%
ADM. NEUQUEN-R.NEGRO	556.399	147.120	798.334	236.365	120.400	50,9%	2,8%	4,0%	5,5%
SUR	961.999	256.810	1.383.955	418.284	218.900	52,3%	4,8%	4,0%	5,7%
METROPOLITANA	5.632.630	1.845.131	613.956	2.118.511	1.626.800	76,8%	21,4%	0,8%	1,3%
BUENOS AIRES NORTE	4.731.567	1.549.961	5.540.267	1.911.908	845.200	44,2%	19,3%	1,6%	2,1%
TOTAL	24.791.745	7.425.595	28.671.794	9.057.618	4.085.100	45,1%	100,0%	1,4%	2,0%

EL TOTAL CORRESPONDE A LAS PROVINCIAS CON SERVICIO DE GAS. LA POBLACION TOTAL DEL PAIS EN 1991 FUE DE 32,4 MILLONES DE HABITANTES.





GAS NATURAL COMPRIMIDO

UBICACION	1989 VOL MILES M3	1990 VOL MILES M3	NUMERO DE ESTACIONES	VOLUMEN POR ESTACION	VEHICULOS CONVERTIDOS @31-12-90
CAPITAL FEDERAL	75.007	115.556	45	2.568	63.284
LOMAS DE ZAMORA	1.723	6.867	4	1.717	0
QUILMES	3.807	5.375	3	1.792	0
METROPOLITANA	80.537	127.798	52	2.458	63.284
LA MATANZA	4.259	4.968	3	1.566	0
LUJAN	0	665	0	--	204
MORON	0	1.298	3	433	0
OLIVOS	6.253	9.127	2	4.564	0
SAN MARTIN	5.258	9.235	4	2.309	0
SAN MIGUEL	3.701	4.923	0	--	0
ZARATE	44	1.278	1	1.278	170
BUENOS AIRES NORTE	19.515	31.224	1	1.647	568
NOROESTE	1.177	1.647	1	1.647	568
CENTRO	13.500	18.295	10	1.830	7.555
MENDOZA	1.323	3.755	3	1.252	2.879
SAN JUAN	0	615	1	615	0
SAN LUIS	0	28	1	28	0
CUYANA	1.323	4.398	5	880	2.879
PERGAMINO	231	1.029	1	1.029	0
ROSARIO	6.726	8.710	4	2.178	3.988
SANTA FE	730	1.510	1	1.510	1.137
LITORAL	7.687	11.249	6	1.875	5.125
BAHIA BLANCA	1.506	2.634	3	878	1.997
BALCARCE	0	50	1	50	0**
LA PAMPA	200	480	1	480	259
LA PLATA	1.481	3.121	2	1.561	1.455
MAR DEL PLATA	8.975	10.554	4	2.639	4.030
VIDMA, RIO NEGRO	300	415	1	415	245
PAMPEANA	12.462	17.254	12	1.438	7.986
CHUBUT	930	2.121	2	1.061	982
CIPOLETTI, RN	386	329	1	329	0
NEUQUEN	543	1.489	2	745	748
SANTA CRUZ	309	713	3	238	0
SC DE BARILOCHE, RN	1.013	1.383	1	1.383	390
TIERRA DEL FUEGO	0	11	1	11	0
SUR	3.181	6.046	10	605	2.120
TOTAL ARGENTINA	139.382	217.911	109	1.999	89.891

**INCLUIDO EN MAR DEL PLATA