



BOLIVIA
1986-2012

DATOS HIDROCARBURÍFEROS

DATOS
HIDROCARBURÍFEROS

DATOS HIDROCARBURÍFEROS

Título

Datos hidrocarburíferos.
Bolivia 1986 - 2012

Director Ejecutivo

Marco Gandarillas G.

Editor General

Gustavo Rodríguez Cáceres

Editor Gráfico

Efraín Ramos

Depósito legal: N° 000000000

Los datos expuestos en la presente publicación
pueden ser utilizados citando su respectiva fuente.



Calle Calama N° 255, entre Nataniel Aguirre y Esteban Arze
Teléfono: 4 25 78 39 Fax: 4 25 24 01
Cochabamba - Bolivia

Esta publicación es posible gracias al apoyo de:



PRESENTACIÓN

Este libro es un esfuerzo serio de compilación, sistematización, comparación, análisis y exposición gráfica de las principales estadísticas sectoriales de cerca de noventa años. Su objetivo es ofrecer una panorámica de la evolución del sector a través de sus principales actividades.

Lo hemos organizado en cinco grandes bloques: exploración, reservas, producción, refinación y finalmente, precios y tributación. El primero, de exploración, expone las áreas de exploración, explotación y el número de pozos perforados. El segundo, sobre las reservas, desglosa la información por tipo de hidrocarburos: líquidos, gas natural y petróleo. El tercero, trata de la producción de hidrocarburos, de cada uno de estos incluyendo el destino de los mismos, con énfasis en el periodo 1986-2012. El cuarto, se aboca a la refinación en el mismo periodo. El último bloque contiene las estadísticas sobre precios y tributación.

Debido a limitaciones de espacio, hemos seleccionado los datos más relevantes, obviando algunos otros. Pese a nuestro deseo no hemos podido incluir estadísticas medioambientales debido a la carencia de este tipo de datos en las fuentes oficiales, tan sólo el INE contempla información sobre estudios de evaluación de impacto ambiental que contiene información parcial del sector hidrocarburos.

Nuestro centro de información ha confiado en Gustavo Rodríguez Cáceres, quien ha trabajado con esmero en la realización de estas series estadísticas. Varios colegas hemos intervenido de distintas formas para plasmar este libro que esperamos sea una contribución a la mejora de la transparencia en el manejo de nuestros recursos naturales y una herramienta básica para el análisis y la investigación.

Marco A. Gandarillas Gonzáles
Director Ejecutivo CEDIB

Exploración



1

Áreas de Exploración y Explotación

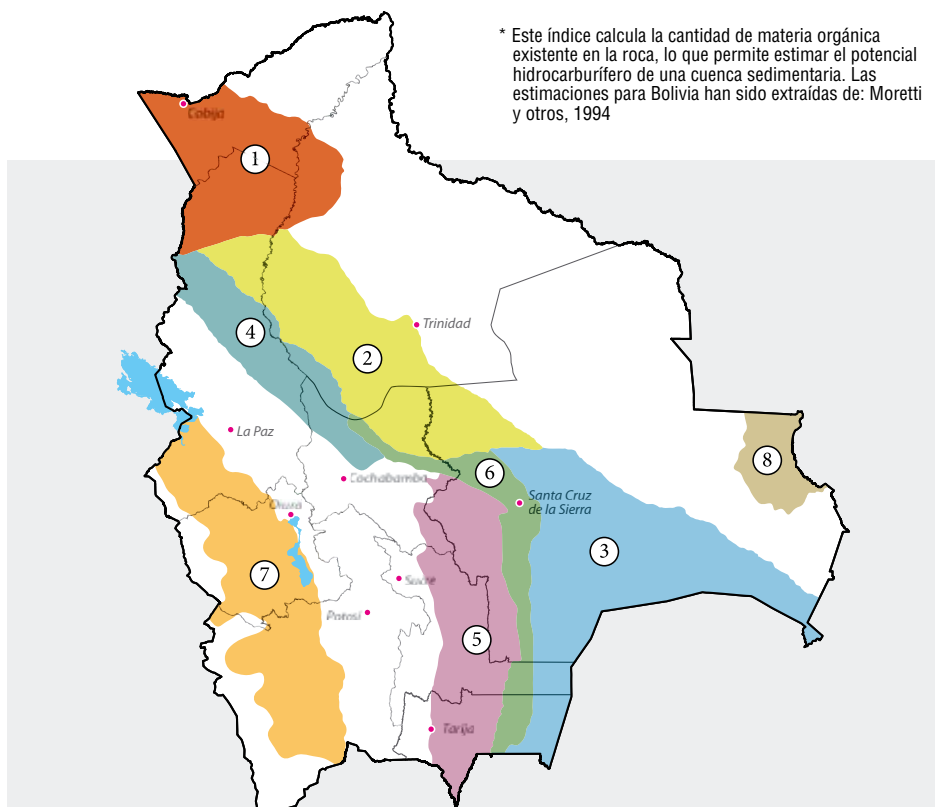
Esta serie muestra el desarrollo de las tareas de exploración en cada una de sus etapas. La serie empieza en 1952 y abarca hasta 2012. Se precisan las tareas de prospección sísmica, gravimetría y magnetometría aérea. Permite comparar el desempeño de la empresa estatal YPF y de las compañías extranjeras a lo largo de la historia del sector.

	Pág.
Áreas con potencial hidrocarburífero	9
Trabajos de prospección petrolera 1952-1981	10
Prospección petrolera por sísmica 2D 1952-1981	11
Prospección petrolera con gravimetría 1952-1981	12
Prospección petrolera con magnetometría aérea 1952-1981	13
Prospección petrolera 1981-2012	14
Prospección petrolera por tipo de empresa 1981-2012	15
Áreas de exploración y explotación según situación legal 1998-2012	16
Áreas de exploración y explotación por empresas 1998-2012	17

Bolivia: Áreas con potencial hidrocarburífero

	Áreas	Hectáreas	Potencial de Roca Madre* (tm/m ²)
1	Madre de Dios	6,100,000.00	20
2	Llanura Beniense	8,900,000.00	---
3	Llanura Chaqueña	11,900,000.00	7 --- 8
4	Subandino Norte	4,400,000.00	10 --- 17
5	Subandino Sur	7,500,000.00	7
6	Pie de Monte	3,300,000.00	0 --- 13
7	Altiplano	9,500,000.00	---
8	Pantanal	1,900,000.00	---
TOTAL		53,500,000.00	

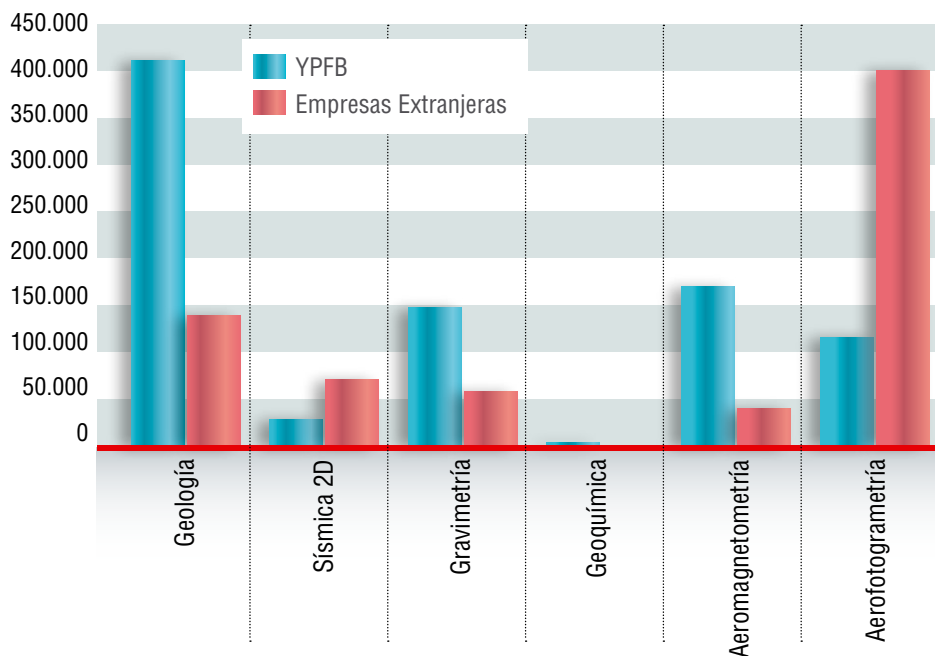
* Este índice calcula la cantidad de materia orgánica existente en la roca, lo que permite estimar el potencial hidrocarburífero de una cuenca sedimentaria. Las estimaciones para Bolivia han sido extraídas de: Moretti y otros, 1994



Bolivia: **Trabajos de prospección petrolera. 1952 - 1981** (Por área en Km²)

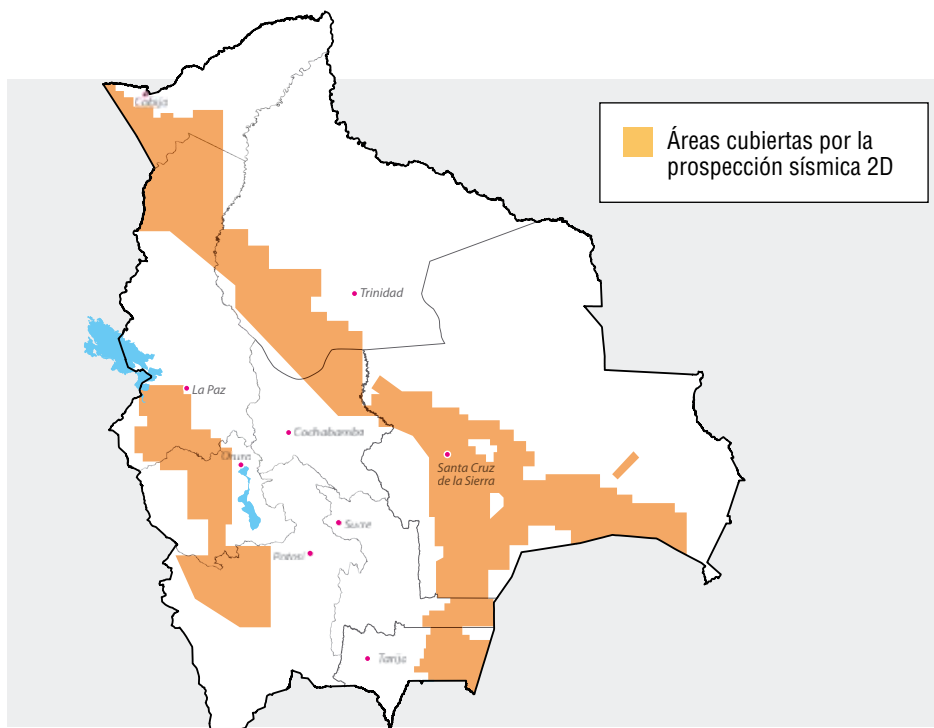
Trabajos de prospección	YPFB	Empresas Extranjeras	TOTAL NACIONAL
Geología	412,059	140,157	552,216
Sísmica 2D	30,884	71,946	102,830
Gravimetría	147,181	61,300	208,481
Geoquímica	2,730	---	2,730
Aeromagnetometría	170,500	41,000	211,500
Aerofotogrametría	118,150	399,285	517,435

Bolivia: **Trabajos de prospección petrolera. 1952 - 1981**



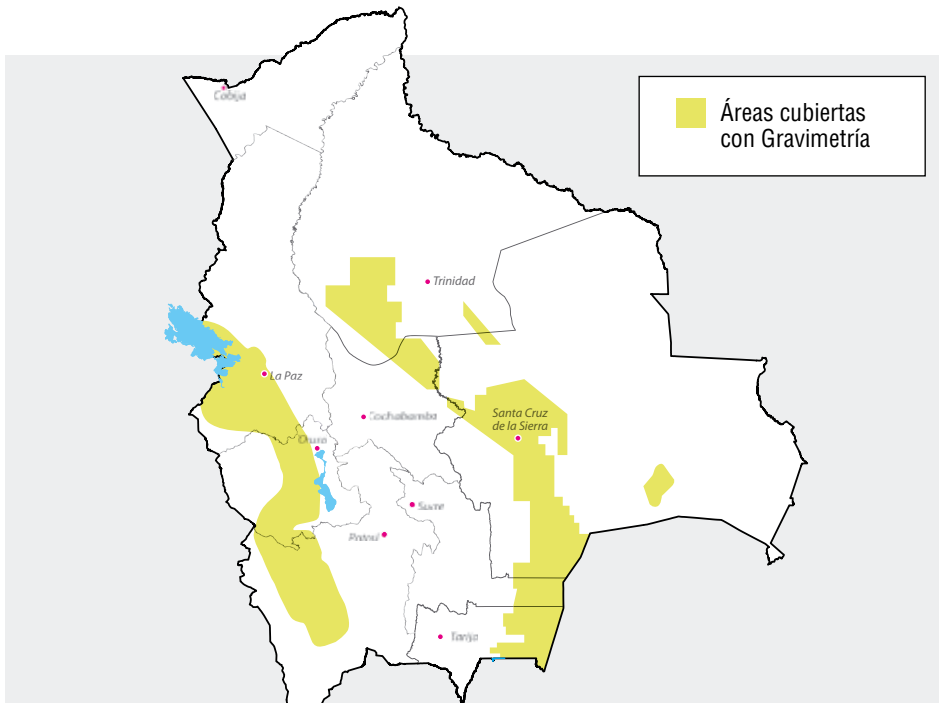
Bolivia: **Prospección Petrolera por Sísmica 2D.** 1952 - 1981 (Por área en Km²)

	SÍSMICA 2D
Empresa Estatal (YPFB)	30,884
Empresas Extranjeras	
The Standard Oil Co.	
Bolivian Gulf Oil Co.	21,250
Shell California	39,450
White Eagle	
Andes Oil Co.	4,950
Uniao CPB	2,700
Chaco Petroleum	3,596
Total Empresas Extranjeras	71,946
TOTAL NACIONAL	102,830



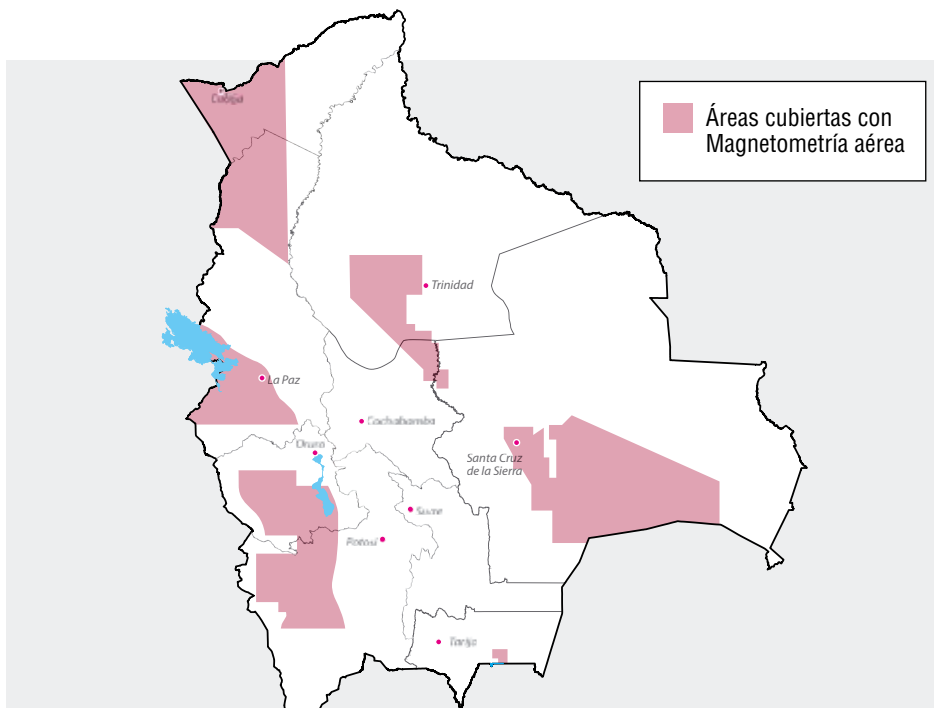
Bolivia: **Prospección Petrolera con Gravimetría.** 1952 - 1981 (Por área en Km²)

		GRAVIMETRÍA
Empresa Estatal (YPFB)		147,181
Empresas Extranjeras		
The Standard Oil Co.		
Bolivian Gulf Oil Co.		18,500
Shell California		39,800
White Eagle		2,500
Andes Oil Co.		500
Uniao CPB		
Chaco Petroleum		
Total Empresas Extranjeras		61,300
TOTAL NACIONAL		208,481



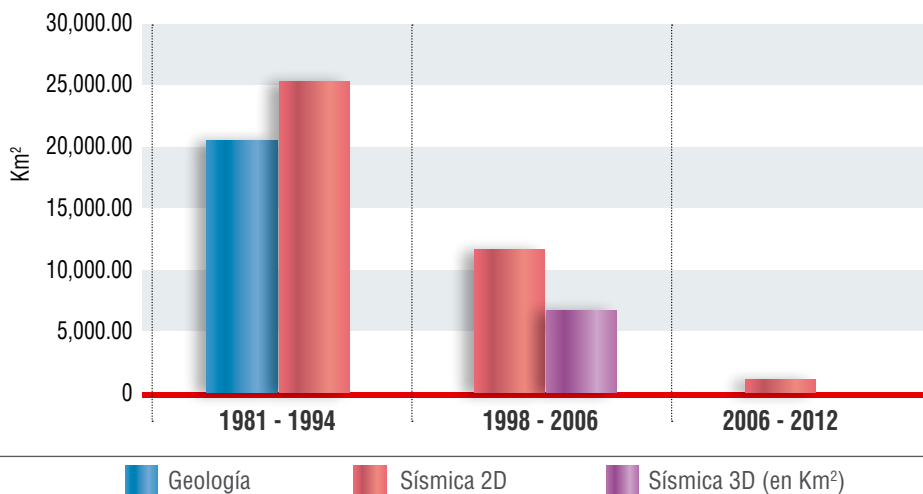
Bolivia: **Prospección Petrolera con Magnetometría Aérea.** 1952 - 1981 (Por área en Km²)

MAGNETOMETRÍA	
Empresa Estatal (YPFB)	170,500
Empresas Extranjeras	
The Standard Oil Co.	
Bolivian Gulf Oil Co.	5,300
Shell California	21,700
White Eagle	9,100
Andes Oil Co.	4,900
Uniao CPB	
Chaco Petroleum	
Total Empresas Extranjeras	41,000
TOTAL NACIONAL	211,500



Bolivia: **Prospección Petrolera**, 1981 - 2012 (En km lineales)

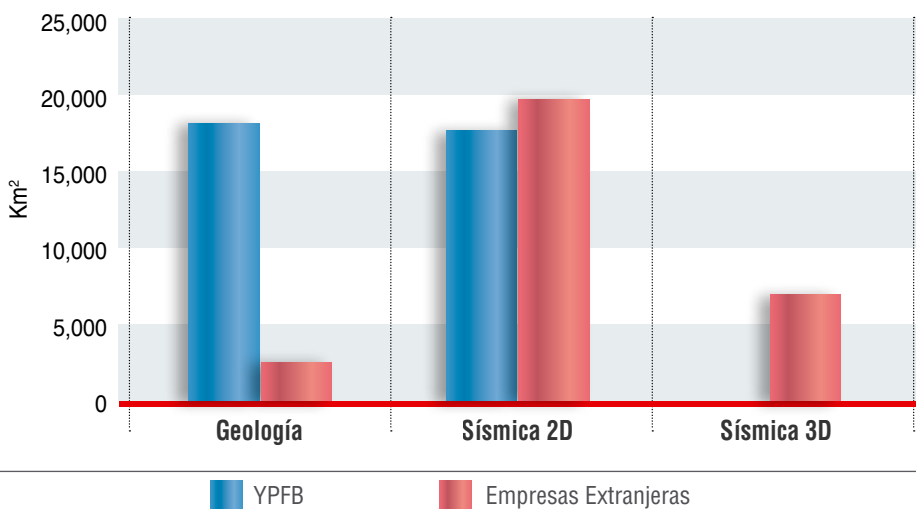
	PERIODOS		
	1981 - 1994	1998 - 2005	2006 - 2012
Operaciones Hidrocarburíferas			
Geología			
YPFB (1)	18,081.00	-	nd.
Emp. Extranjeras	2,409.00	-	nd.
TOTAL	20,490.00	-	-
Sísmica 2D			
YPFB (2)	16,845.00	-	1,087.00
Emp. Extranjeras (2)	8,409.00	11,557.51	148.50
TOTAL	25,254.00	11,557.51	1,235.50
Sísmica 3D (en Km²)			
YPFB	-	-	-
Emp. Extranjeras	-	6,740.07	240.29
TOTAL	-	6,740.07	240.29



- 1) Tómesese en cuenta que para el periodo 1998 - 2005, no existen datos correspondientes a YPFB porque la Ley de Hidrocarburos 1689, además de la privatización de la empresa estatal, había prohibido que ésta realizará cualquier operación petrolera.
- 2) Los datos del periodo 2006 - 2012, han sido informados, pero aún no certificados como Unidades de Trabajo de Exploración.

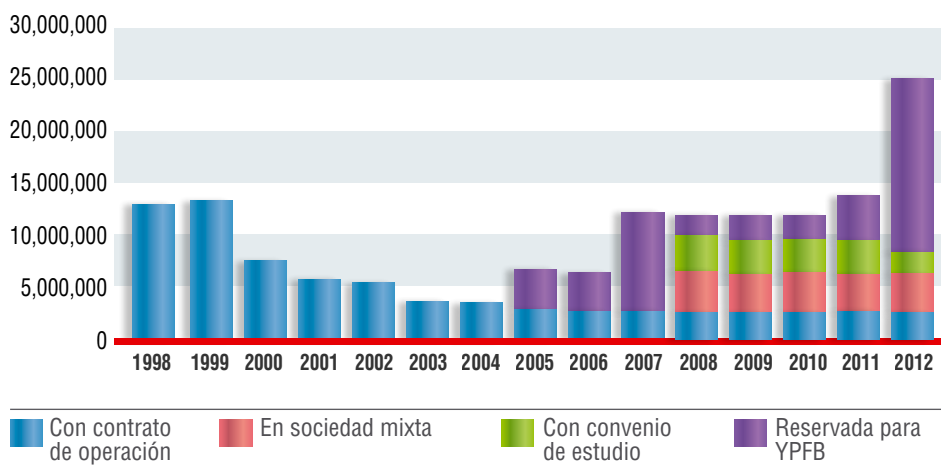
Bolivia: **Prospección petrolera por tipo de empresa, 1981 - 2012**
(Por empresas, en kilómetros lineales)

	Geología	Sísmica 2D	Sísmica 3D
Empresa Estatal			-
YPFB	18,081	17,932	-
Emp. Extranjeras	2,409	20,115	6,980
TOTAL NACIONAL	20,490	38,047	6,980



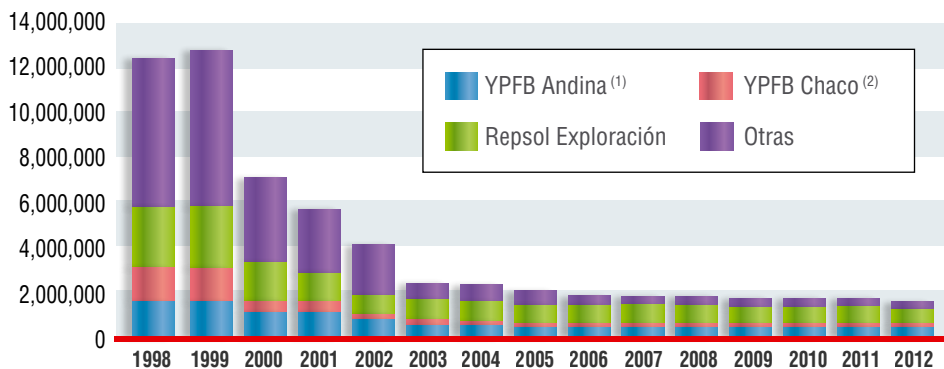
Bolivia: **Áreas de exploración y explotación según situación legal.** 1998 - 2012 (en Hectáreas)

Áreas hidrocarburíferas						
Año	Con contrato de operación	En sociedad mixta	Con convenio de estudio	Reservada para YPFB	Libre	TOTAL
1998	12,918,225.00				40,581,775.00	53,500,000.00
1999	13,172,625.00				40,327,375.00	53,500,000.00
2000	7,485,900.00				46,014,100.00	53,500,000.00
2001	5,725,850.00				47,774,150.00	53,500,000.00
2002	5,188,275.00				48,311,725.00	53,500,000.00
2003	3,442,945.99				50,057,054.01	53,500,000.00
2004	3,384,595.00				50,115,405.00	53,500,000.00
2005	3,112,908.51			3,538,245.38	46,848,846.11	53,500,000.00
2006	2,892,908.49			3,538,245.38	47,068,846.13	53,500,000.00
2007	2,892,908.49			9,097,989.95	41,509,101.56	53,500,000.00
2008	2,869,158.49	3,659,458.12	3,449,109.38	1,997,568.75	41,524,705.26	53,500,000.00
2009	2,779,371.06	3,651,311.82	3,255,750.00	2,190,928.13	41,622,638.99	53,500,000.00
2010	2,779,371.06	3,651,311.82	3,255,750.00	2,190,928.13	41,622,638.99	53,500,000.00
2011	2,754,371.06	3,651,311.82	3,095,750.00	4,037,603.13	39,960,963.99	53,500,000.00
2012	2,612,871.06	3,651,311.82	2,050,250.00	16,463,110.50	28,722,456.62	53,500,000.00



Bolivia: Áreas de exploración y explotación por empresas. 1998 - 2012 (en Hectáreas)

Año	Empresas					TOTAL
	YPFB Andina ⁽¹⁾	YPFB Chaco ⁽²⁾	Repsol Exploración	Petrobras Bolivia	Otras	
1998	1,589,400.00	1,509,750.00	2,741,000.00	447,000.00	6,631,075.00	12,918,225.00
1999	1,589,400.00	1,509,750.00	2,741,000.00	447,000.00	6,885,475.00	13,172,625.00
2000	1,114,400.00	446,100.00	1,791,000.00	405,800.00	3,728,600.00	7,485,900.00
2001	1,114,400.00	456,100.00	1,247,000.00	1,127,075.00	2,860,650.00	6,805,225.00
2002	730,650.00	293,750.00	807,000.00	1,127,075.00	2,229,800.00	5,188,275.00
2003	498,500.00	245,050.00	902,275.00	1,147,870.99	649,250.00	3,442,945.99
2004	498,500.00	183,800.00	902,275.00	1,151,270.00	648,750.00	3,384,595.00
2005	442,875.00	144,425.00	851,650.00	1,148,771.01	525,187.50	3,112,908.51
2006	442,875.00	144,425.00	851,650.00	1,148,770.99	305,187.50	2,892,908.49
2007	442,875.00	144,425.00	851,650.00	1,148,770.99	305,187.50	2,892,908.49
2008	442,875.00	144,425.00	851,650.00	1,148,770.99	281,437.50	2,869,158.49
2009	442,875.00	144,425.00	779,775.00	1,131,008.56	281,287.50	2,779,371.06
2010	442,875.00	144,425.00	779,775.00	1,131,008.56	281,287.50	2,779,371.06
2011	442,875.00	144,425.00	779,775.00	1,130,908.56	256,387.50	2,754,371.06
2012	433,500.00	144,425.00	680,525.00	1,099,658.56	254,762.50	2,612,871.06



(1) Aquí se utiliza la última denominación de la empresa, con anterioridad al proceso de recuperación de la mayoría accionaria por parte del Estado boliviano se denominaba: Empresa Petrolera Andina.

(2) Aquí se utiliza la última denominación de la empresa, con anterioridad al proceso de recuperación de la mayoría accionaria por parte del Estado boliviano se denominaba: Empresa Petrolera Chaco.



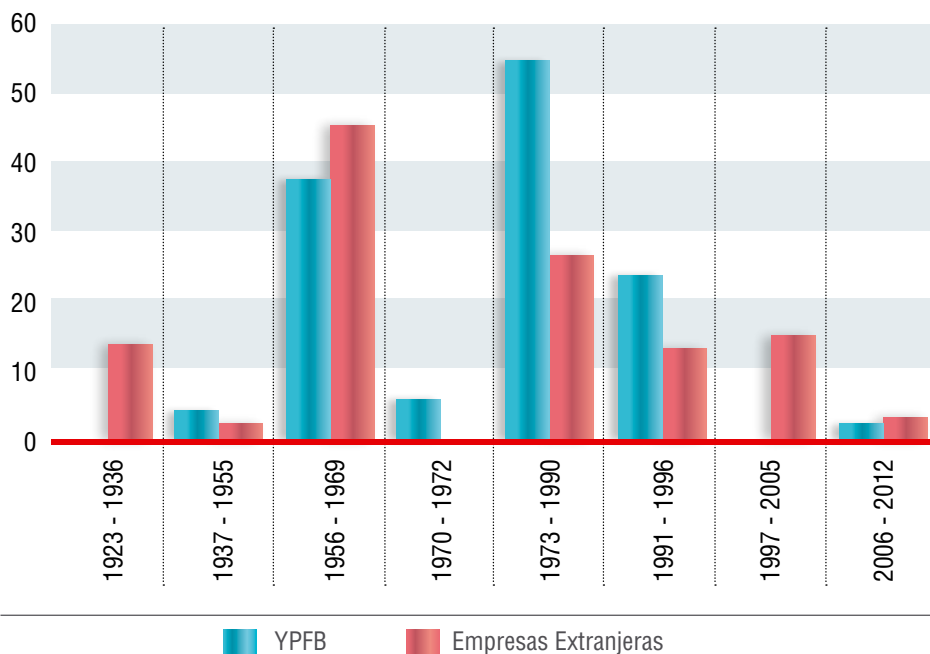
Número de pozos perforados

La serie expone el desempeño de las labores exploratorias de YPFB y las empresas extranjeras. En cada caso desagrega la información para permitir examinar dicho desempeño en función de elementos específicos. Así por ejemplo, presenta el desglose de las estructuras perforadas, distinguiendo las nuevas de las re-perforadas. Los campos descubiertos, los pozos perforados y terminados por año, y sus resultados, según sean secos o productores.

	Pág.
Estructuras perforadas por empresa 1923-2012	19
Campos descubiertos por empresa 1923 -212	20
Número de pozos perforados y terminados por año 1986-2012	21 - 22
Número de pozos perforados y terminados por periodo 1986-2012	23
Número de pozos perforados y terminados según resultado 1986-2012	24 - 25
Número de pozos perforados y terminados según resultado y por periodo 1986-2012	26

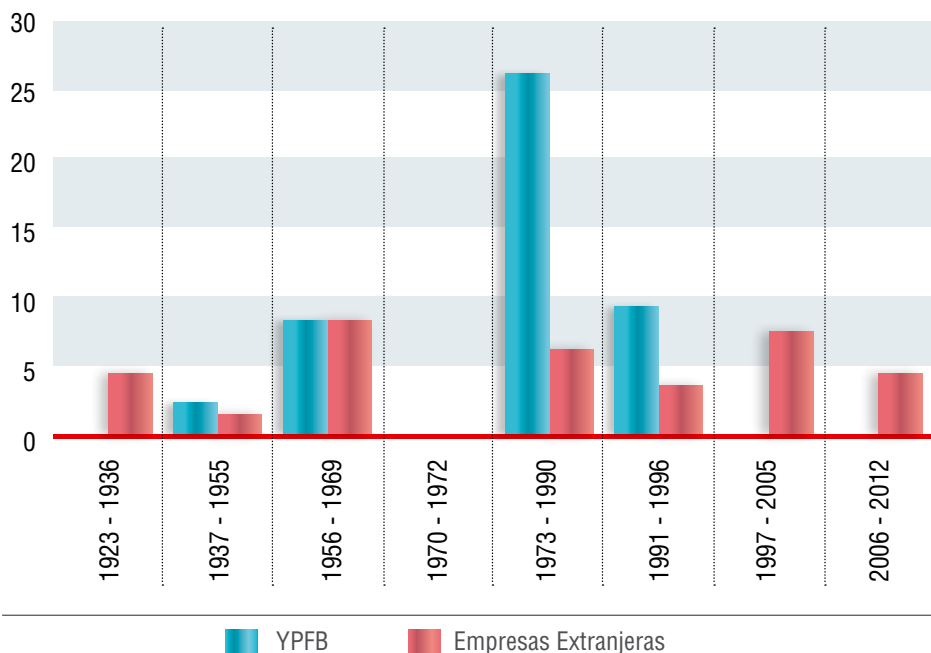
Bolivia: Estructuras perforadas por empresa. 1923 - 2012

PERIODO	Estructuras Nuevas		Estructuras Reperforadas	
	YPFB	Emp. Extranjeras	YPFB	Emp. Extranjeras
1923 - 1936	0	13	0	0
1937 - 1955	3	1	3	0
1956 - 1969	37	45	5	1
1970 - 1972	5	0	5	0
1973 - 1990	55	26	14	4
1991 - 1996	23	12	1	0
1997 - 2005	0	14	1	3
2006 - 2012	1	2	0	29
TOTAL	124	113	29	37



Bolivia: Campos Descubiertos por empresa. 1923 - 2012

PERIODO	YPFB	Emp. Extranjeras
1923 - 1936	0	4
1937 - 1955	2	1
1956 - 1969	8	8
1970 - 1972	0	0
1973 - 1990	26	6
1991 - 1996	9	3
1997 - 2005	0	7
2006 - 2012	0	4
TOTAL	45	33



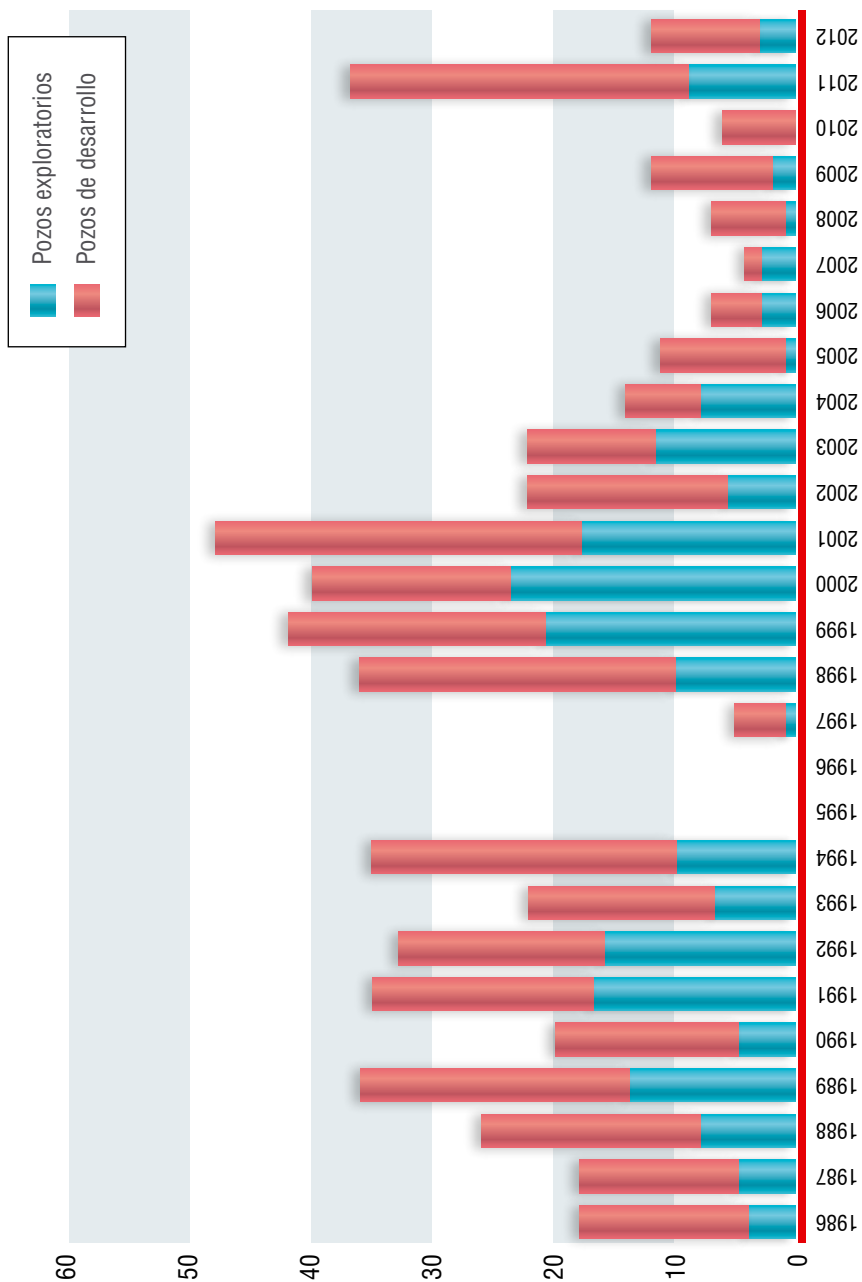
Bolivia: Número de pozos perforados y terminados por año. 1986 - 2012

Año	Pozos exploratorios					Pozos de Desarrollo	Total de pozos perforados
	Descubridor de nuevo campo	De yacimiento profundo	De avanzada	Otro (1)	Total (2)		
1986	2	1	1	0	4	14	18
1987	2	0	2	1	5	13	18
1988	3	1	1	3	8	18	26
1989	7	1	3	3	14	22	36
1990	4	0	1	0	5	15	20
1991	13	4	0	0	17	18	35
1992	11	0	3	2	16	17	33
1993	6	0	1	0	7	15	22
1994	8	1	1	0	10	25	35
1995					0		0
1996					0		0
1997				1	1	4	5
1998				10	10	26	36
1999				21	21	21	42
2000				24	24	16	40
2001				18	18	30	48
2002				6	6	16	22
2003				12	12	10	22
2004				8	8	6	14
2005				1	1	10	11
2006				3	3	4	7
2007				3	3	1	4
2008				1	1	6	7
2009				2	2	10	12
2010				0	0	6	6
2011				9	9	28	37
2012				3	3	9	12

(1) Con anterioridad a la privatización de la industria petrolera boliviana, YPFB y las empresas contratistas seguían un estricto, e internacionalmente aceptado, sistema de clasificación de pozos exploratorios basado, principalmente, en el objetivo de perforación; con la privatización se abandona dicho sistema de clasificación y se agrupa a todos los pozos de este tipo en la categoría de "Pozos Exploratorios"; en vista que los pozos correspondientes al periodo 1998 - 2012 no pueden clasificarse en ninguna de las categorías específicas del cuadro, aquí se las consigna en el genérico "otros".

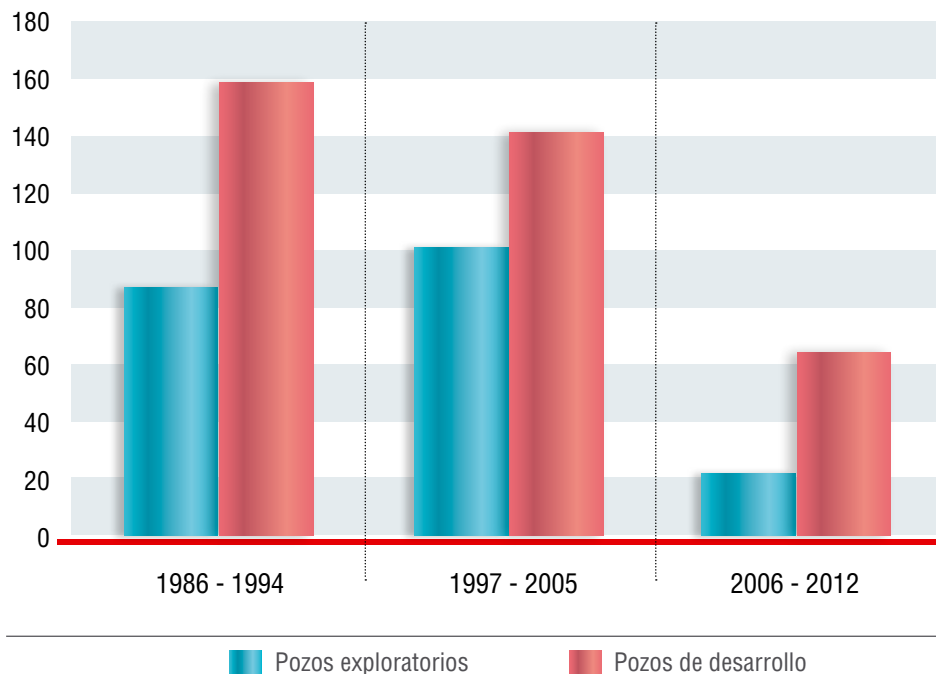
(2) Un análisis somero de los informes técnicos emitidos por YPFB Residual, dando cuenta del desempeño de la industria petrolera en el periodo de 1997 - 2005, comprueba que el reporte de "Pozos Exploratorios" es sumamente impreciso, máxime si no se asume ningún sistema coherente de denominación, clasificación y registro de los mismos; es más, una revisión detallada de dichos reportes evidencia que muchos de esos pozos no debieron consignarse como exploratorios; por estos motivos se recomienda tomar con reserva los datos correspondientes al periodo 1997 - 2012.

Bolivia: Número de pozos perforados y terminados por año. 1986 - 2012



Bolivia: Número de pozos perforados y terminados por periodo. 1986 - 2012

	1986 - 1994	1997 - 2005	2006 - 2012
Pozos Exploratorios	86	101	21
Pozos de Desarrollo	157	139	64
TOTAL	243	240	85

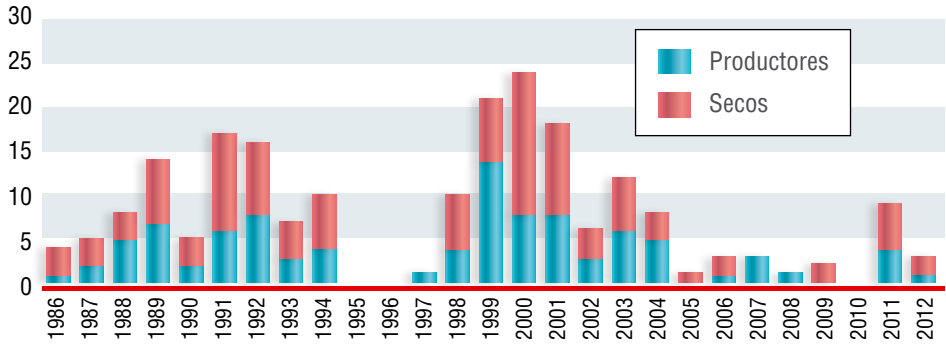


Bolivia: Número de pozos perforados y terminados según resultado. 1986 - 2012

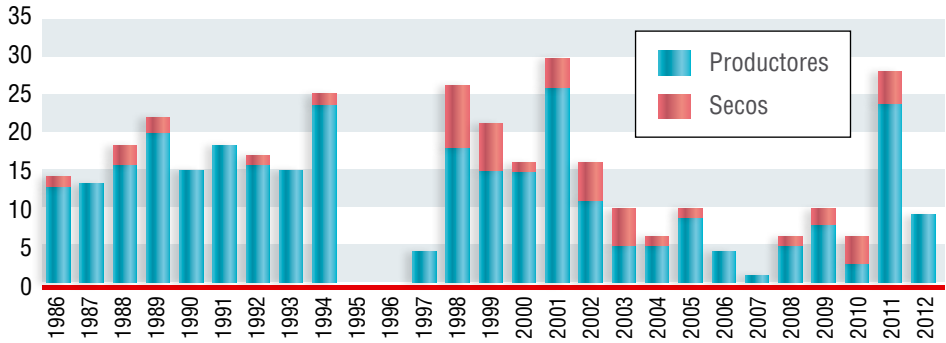
Año	Pozos Exploratorios			Pozos de Desarrollo			Total de pozos perforados por resultado		
	Produc-tores	Secos	Sub total	Produc-tores	Secos	Sub total	Produc-tores	Secos	Total pozos perforados
1986	1	3	4	13	1	14	14	4	18
1987	2	3	5	13	0	13	15	3	18
1988	5	3	8	16	2	18	21	5	26
1989	7	7	14	20	2	22	27	9	36
1990	2	3	5	15	0	15	17	3	20
1991	6	11	17	18	0	18	24	11	35
1992	8	8	16	16	1	17	24	9	33
1993	3	4	7	15	0	15	18	4	22
1994	4	6	10	24	1	25	28	7	35
1995			0			0			0
1996			0			0			0
1997	1	0	1	4	0	4	5	0	5
1998	4	6	10	18	8	26	22	14	36
1999	14	7	21	15	6	21	29	13	42
2000	8	16	24	15	1	16	23	17	40
2001	8	10	18	26	4	30	34	14	48
2002	3	3	6	11	5	16	14	8	22
2003	6	6	12	5	5	10	11	11	22
2004	5	3	8	5	1	6	10	4	14
2005	0	1	1	9	1	10	9	2	11
2006	1	2	3	4	0	4	5	2	7
2007	3	0	3	1	0	1	4	0	4
2008	1	0	1	5	1	6	6	1	7
2009	0	2	2	8	2	10	8	4	12
2010	0	0	0	3	3	6	3	3	6
2011	4	5	9	24	4	28	28	9	37
2012	1	2	3	9	0	9	10	2	12

EXPLORACIÓN

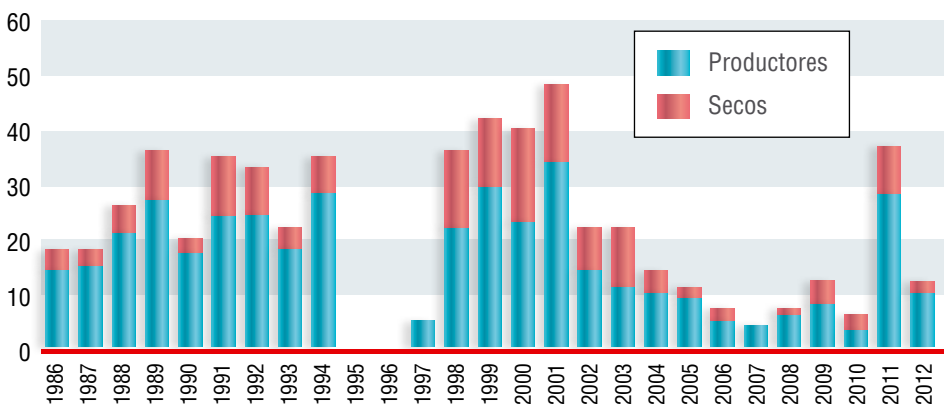
Bolivia: Pozos exploratorios según resultado. 1986 - 2012



Bolivia: Pozos de desarrollo según resultado. 1986 - 2012

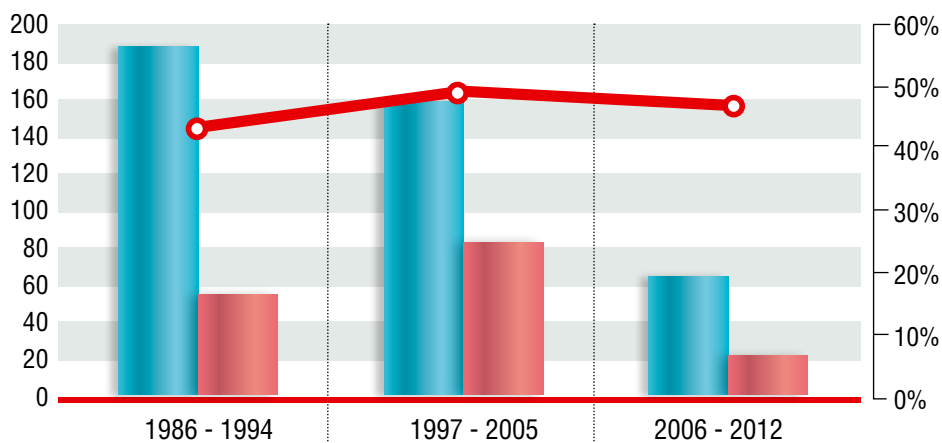


Bolivia: Pozos perforados según resultado. 1986 - 2012



Bolivia: Número de pozos perforados y terminados según resultado y por periodo. 1986 - 2012

Resultados	1986 - 1994	1997 - 2005	2006 - 2012
Pozos exploratorios			
Productor	38	49	10
Seco	48	52	11
<i>SUB TOTAL</i>	<i>86</i>	<i>101</i>	<i>21</i>
Pozos de desarrollo			
Productor	150	108	54
Seco	7	31	10
<i>SUB TOTAL</i>	<i>157</i>	<i>139</i>	<i>64</i>
Total de pozos perforados por resultado			
Productor	188	157	64
Seco	55	83	21
TOTAL	243	240	85
Índice de Éxito Exploratorio	44.19%	48.51%	47.62%



■ Productor
 ■ Seco
 —○— Índice de éxito exploratorio

Reservas





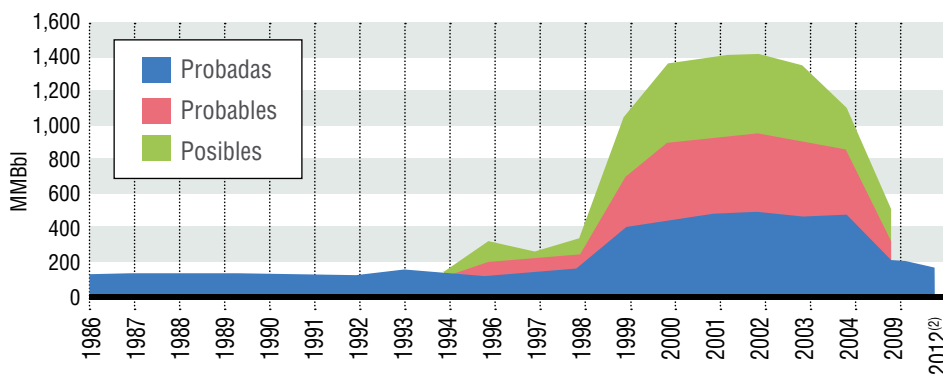
Reservas de hidrocarburos líquidos

La evolución de las reservas de hidrocarburos por tipo de hidrocarburo, por departamento, categoría de reservas y empresa operadora. La serie expone los datos más relevantes sobre las reservas de líquidos en el periodo 1986-2012. La última vez que el Estado presentó cifras oficiales de reservas fue en 2009.

	Pág.
Reservas de hidrocarburos líquidos según categoría de reserva 1986-2012	29
Reservas probadas de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	30
Reservas probadas de hidrocarburos líquidos por departamento 1994-2009	31
Distribución departamental de la reservas probadas de hidrocarburos líquidos a dic 2009	32
Reservas probadas de hidrocarburos líquidos por empresa operadora a dic 2009	33

Bolivia: Reservas de hidrocarburos líquidos según categoría de reserva. 1986 - 2012⁽¹⁾
 Petróleo y Condensado en Millones de Barriles (MMBbl)

Año	CATEGORÍA		
	Probadas	Probables	Posibles
1986	124.89		
1987	125.49		
1988	120.37		
1989	119.18		
1990	111.11		
1991	112.14		
1992	108.39		
1993	138.88		
1994	128.21		
1996	116.10	84.80	110.20
1997	141.90	74.80	43.60
1998	151.90	88.60	96.50
1999	396.50	295.50	345.10
2000	440.50	451.50	469.80
2001	477.00	452.10	473.90
2002	486.87	470.81	454.80
2003	462.26	446.47	437.70
2004	465.23	391.38	254.70
2009	209.80	98.21	198.21
2012 ⁽²⁾	159.86		

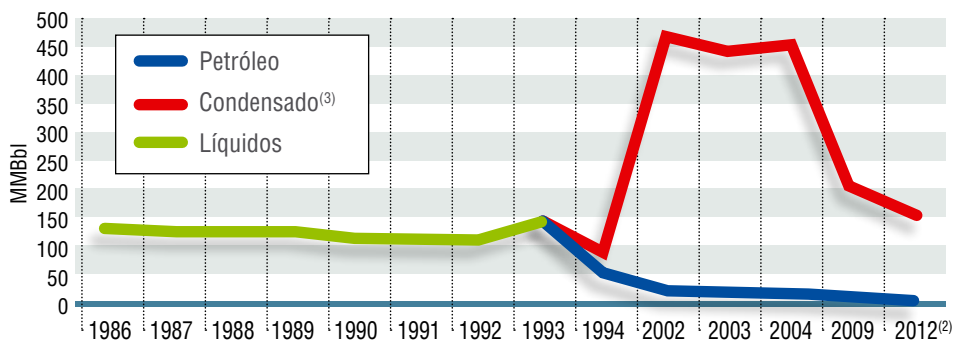


- (1) En vista de que algunos informes de certificación de reservas están referenciados al último día del año de certificación, y otros lo están al primer día del año siguiente a la misma, a fin de evitar confusiones, aquí se han registrado los datos como correspondientes al último día del año de certificación.
- (2) El dato corresponde a la estimación de Reserva Remanente, que se calcula restando del volumen certificado, la producción acumulada desde la fecha de certificación. No incluye nuevos descubrimiento, ni el traspaso de reservas probables a probadas.

Bolivia: Reservas probadas de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986 - 2012⁽¹⁾

Petróleo y Condensado en Millones de Barriles (MMBbl)

Año	HIDROCARBUROS		
	Petróleo	Condensado ⁽³⁾	Líquidos
1986			124.89
1987			125.49
1988			120.37
1989			119.18
1990			111.11
1991			112.14
1992			108.39
1993			138.88
1994	45.88	82.33	128.21
2002	23.70	462.41	486.11
2003	19.30	442.97	462.26
2004	14.14	451.09	465.23
2009	9.58	200.22	209.80
2012 ⁽²⁾	4.40	155.46	159.86

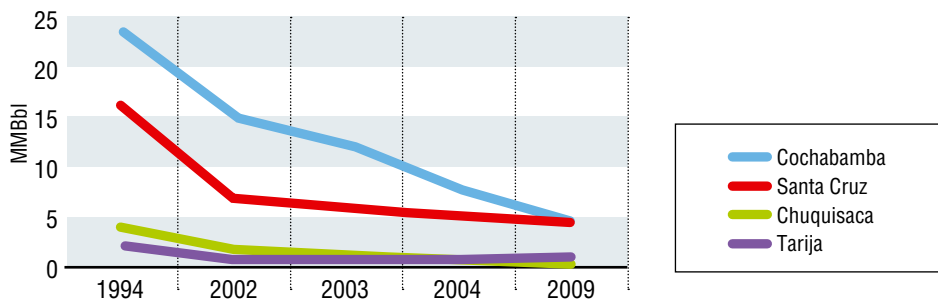


- (1) En vista de que algunos informes de certificación de reservas están referenciados al último día del año de certificación, y otros lo están al primer día del año siguiente a la misma, a fin de evitar confusiones, aquí se han registrado los datos como correspondientes al último día del año de certificación.
- (2) El dato corresponde a la estimación de Reserva Remanente, que se calcula restando del volumen certificado, la producción acumulada desde la fecha de certificación. No incluye nuevos descubrimientos, ni el traspaso de reservas probables a probadas.
- (3) Sensiblemente los datos existentes no permiten discernir entre reservas de petróleo y de condensado, con anterioridad a 1994.

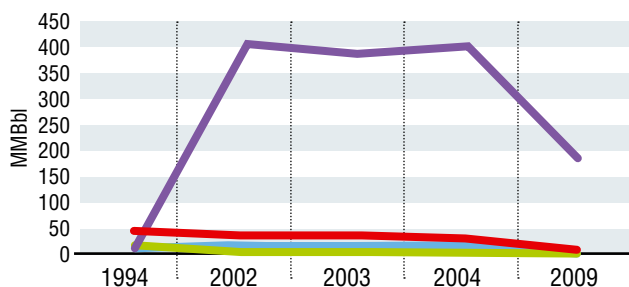
Bolivia: **Reservas probadas de hidrocarburos líquidos por departamento.** 1994 - 2009⁽¹⁾
Petróleo y Condensado en Millones de Barriles (MMBbl)

Hidrocarburo	Departamento	1994	2002	2003	2004	2009
PETRÓLEO	Chuquisaca	3.94	1.10	0.79	0.69	0.00
	Cochabamba	23.61	15.02	11.89	7.60	4.35
	Santa Cruz	16.20	6.89	5.96	5.23	4.45
	Tarija	2.13	0.69	0.65	0.61	0.78
	TOTAL	45.88	23.70	19.30	14.14	9.58
CONDENSADO	Chuquisaca	17.60	3.93	3.43	3.14	0.85
	Cochabamba	9.48	17.82	15.71	20.63	5.64
	Santa Cruz	45.08	36.48	36.51	30.49	6.90
	Tarija	10.16	404.18	387.31	396.83	186.83
	TOTAL	82.33	462.41	442.97	451.09	200.22

Reservas probadas de Petróleo por departamento. 1994-2012



Reservas probadas de Condensado por departamento. 1994-2012



(1) En vista de que algunos informes de certificación de reservas están referenciados al último día del año de certificación, y otros lo están al primer día del año siguiente a la misma, a fin de evitar confusiones, aquí se han registrado los datos como correspondientes al último día del año de certificación.

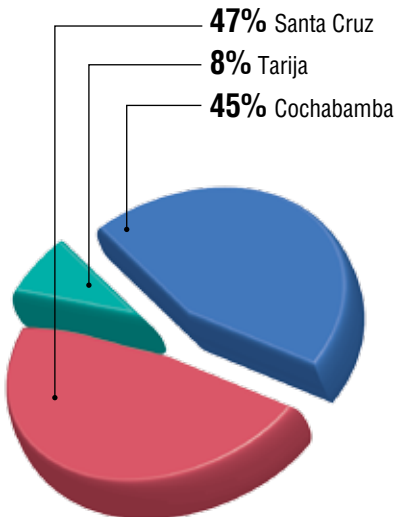
Bolivia: Distribución departamental de las reservas probadas de hidrocarburos líquidos.

Certificadas al 31 de diciembre de 2009.

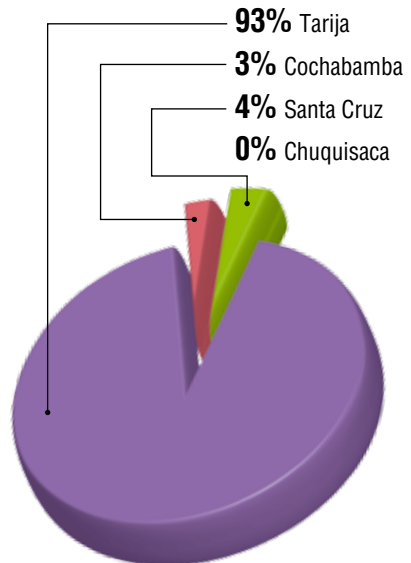
Petróleo y Condensado en Millones de Barriles (MMBbl)

Hidrocarburo	Departamento	2009	Porcentaje
PETRÓLEO	Chuquisaca	0.00	0.00%
	Cochabamba	4.35	45.41%
	Santa Cruz	4.45	46.45%
	Tarija	0.78	8.14%
	TOTAL	9.58	100%
CONDENSADO	Chuquisaca	0.85	0.42%
	Cochabamba	5.64	2.82%
	Santa Cruz	6.90	3.45%
	Tarija	186.83	93.31%
	TOTAL	200.22	100.00%

Distribución departamental reservas de Petr6leo



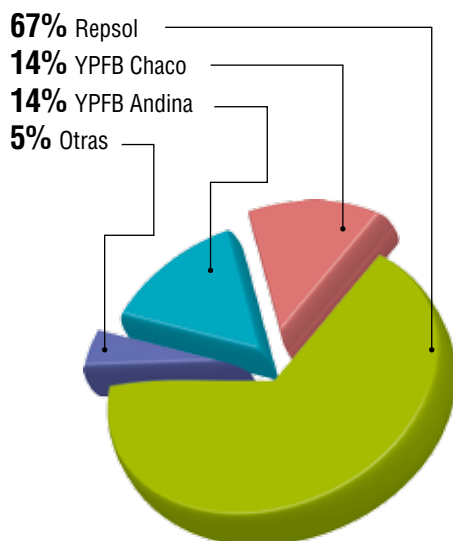
Distribuci6n departamental reservas de Condensado



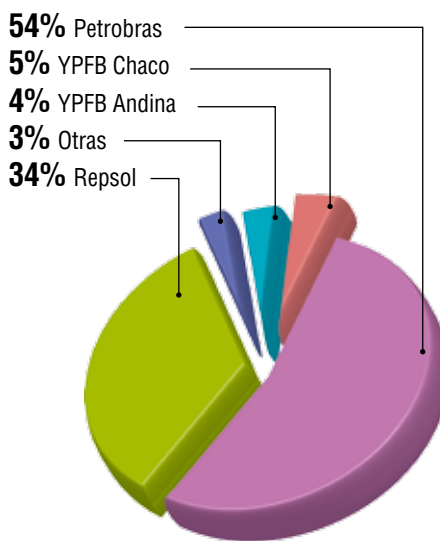
Bolivia: **Reservas probadas de hidrocarburos líquidos por empresa operadora.**
 Certificadas al 31 de diciembre de 2009.
 Petróleo y Condensado en Millones de Barriles (MMBbl)

Hidrocarburo	Empresa	2009	Porcentaje
PETRÓLEO	YPFB Andina	1.37	14.27%
	YPFB Chaco	1.33	13.90%
	Repsol	6.43	67.10%
	Otras	0.45	4.73%
	TOTAL	9.58	100.00%
CONDENSADO	YPFB Andina	8.50	4.25%
	YPFB Chaco	10.06	5.02%
	Petrobras	108.08	53.98%
	Repsol	67.58	33.75%
	Otras	6.00	3.00%
	TOTAL	200.22	100.00%

Reservas de Petróleo por empresa operadora



Reservas de Condensado por empresa operadora



4

Reservas de gas natural

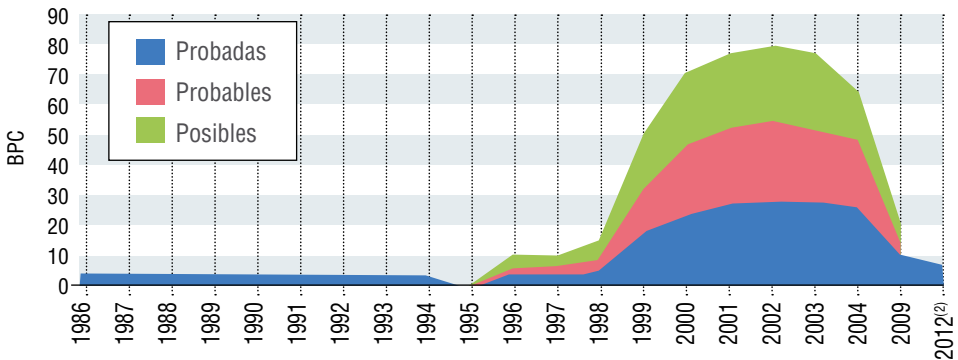
La evolución de las reservas de hidrocarburos por tipo de hidrocarburo, por departamento, categoría de reservas y empresa operadora. La serie expone los datos más relevantes sobre las reservas de gas natural en el periodo 1986-2012. La última vez que el Estado presentó cifras oficiales de reservas fue en 2009.

	Pág.
Reservas de gas natural según categoría de reserva 1986-2012	35
Reservas probadas de gas natural por departamento 1994-2009	36
Distribución departamental de las reservas probadas de gas natural a dic 2009	37
Reservas probadas de gas natural por empresa operadora a Dic. 2009	38

RESERVAS

Bolivia: **Reservas de gas natural según categoría de reserva.** 1986 - 2012⁽¹⁾ Gas Natural en Billones de Pies Cúbicos (BPC = 10¹²)

Año	GAS NATURAL		
	Probadas	Probables	Posibles
1986	4.26		
1987	4.14		
1988	4.15		
1989	4.15		
1990	4.00		
1991	4.11		
1992	3.93		
1993	4.46		
1994	3.81		
1995	nd.	nd.	nd.
1996	3.75	1.94	4.13
1997	4.16	2.46	3.17
1998	5.28	3.30	5.47
1999	18.31	13.90	17.60
2000	23.84	22.99	23.18
2001	27.40	24.90	24.90
2002	28.69	26.17	24.20
2003	27.62	24.73	24.10
2004	26.75	22.03	15.20
2009	9.94	3.71	6.28
2012 ⁽²⁾	8.16		

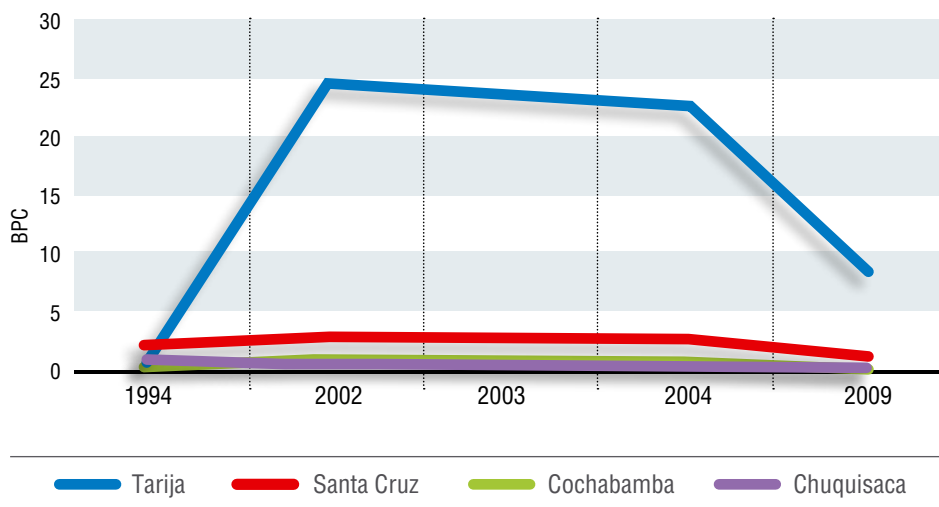


(1) En vista de que algunos informes de certificación de reservas están referenciados al último día del año de certificación, y otros lo están al primer día del año siguiente a la misma, a fin de evitar confusiones, aquí se han registrado los datos como correspondientes al último día del año de certificación.

(2) El dato corresponde a la estimación de Reserva Remanente, que se calcula restando del volumen certificado, la producción acumulada desde la fecha de certificación. No incluye nuevos descubrimientos, ni el traspaso de reservas probables a probadas.

Bolivia: Reservas probadas de Gas Natural por departamento. 1994 - 2009⁽¹⁾
 Gas Natural en Billones de Pies Cúbicos (BPC = 10¹²)

Hidrocarburo	Departamento	1994	2002	2003	2004	2009
GAS NATURAL	Chuquisaca	0.81	0.52	0.51	0.49	0.21
	Cochabamba	0.25	0.75	0.68	0.72	0.29
	Santa Cruz	2.08	2.86	2.89	2.83	1.05
	Tarija	0.66	24.55	23.55	22.71	8.39
	TOTAL	3.81	28.69	27.62	26.75	9.94

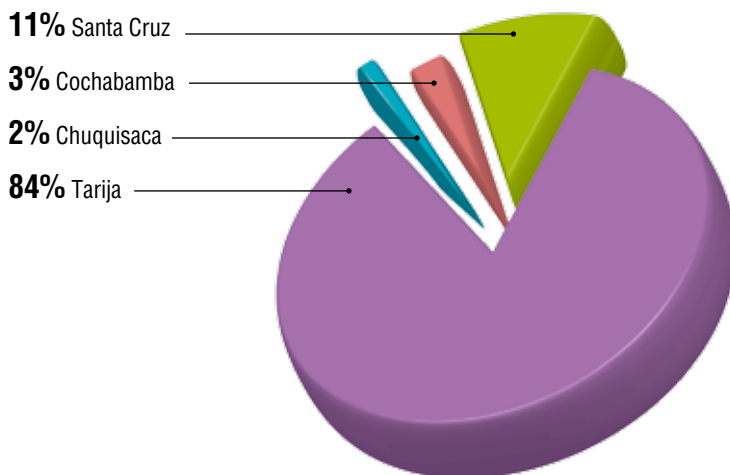


- (1) En vista de que algunos informes de certificación de reservas están referenciados al último día del año de certificación, y otros lo están al primer día del año siguiente a la misma, a fin de evitar confusiones, aquí se han registrado los datos como correspondientes al último día del año de certificación.
- (2) El dato corresponde a la estimación de Reserva Remanente, que se calcula restando del volúmen certificado, la producción acumulada desde la fecha de certificación. No incluye nuevos descubrimientos, ni el traspaso de reservas probables a probadas.

Bolivia: **Distribución departamental de las reservas probadas de Gas Natural**
 Certificadas al 31 de diciembre de 2009
 Gas Natural en Billones de Pies Cúbicos (BPC = 10^{12})

Hidrocarburo	Departamento	2009	Porcentajes
GAS NATURAL	Chuquisaca	0.21	2.11%
	Cochabamba	0.29	2.92%
	Santa Cruz	1.05	10.56%
	Tarija	8.39	84.41%
	TOTAL	9.94	100.00%

Distribución departamental reservas de Gas Natural



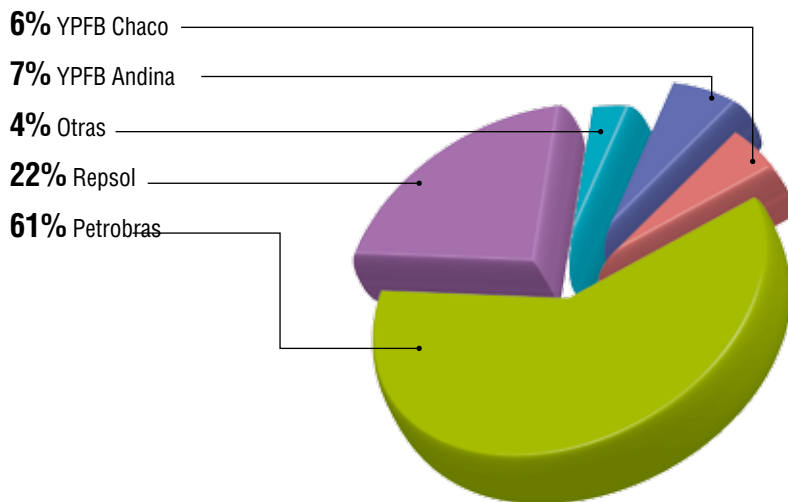
Bolivia: **Reservas probadas de Gas Natural por empresa operadora**

Certificadas al 31 de diciembre de 2009

Gas Natural en Billones de Pies Cúbicos (BPC = 10^{12})

Hidrocarburo	Empresa	2009	Porcentajes
GAS NATURAL	YPFB Andina	0.68	6.82%
	YPFB Chaco	0.55	5.57%
	Petrobras	6.08	61.19%
	Repsol	2.23	22.48%
	Otras	0.39	3.94%
	TOTAL	9.94	100.00%

Reservas de gas natural por empresa operadora



Producción



5

Producción de hidrocarburos líquidos

En principio se expone la producción nacional de líquidos por tipo de hidrocarburo, a saber: gasolina natural, petróleo y condensado. Esta información es detallada para cada uno de los departamentos productores. Siguiendo el tipo de hidrocarburos se desagrega cada uno por empresa operadora.

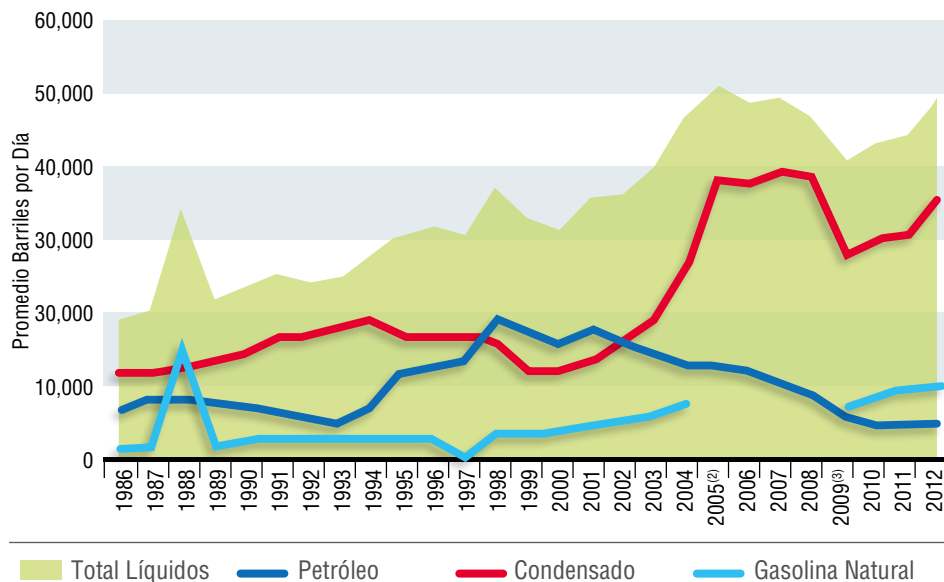
	Pág.
Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	41 - 42
Chuquisaca Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	43 - 44
Cochabamba Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	45 - 46
Santa Cruz Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	47 - 48
Tarija Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	49 - 50
Producción de petróleo por departamento 1986-2012	51 - 52
Producción de condensado y gasolina natural por departamento 1986-2012	53 - 54
Producción de petróleo por empresa operadora 1986-2012	55 - 56
Producción de condensado y gasolina natural por empresa operadora 1986-2012	57 - 58

Bolivia: Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986 - 2012⁽¹⁾
Promedio de Barriles por Día (Bbl)

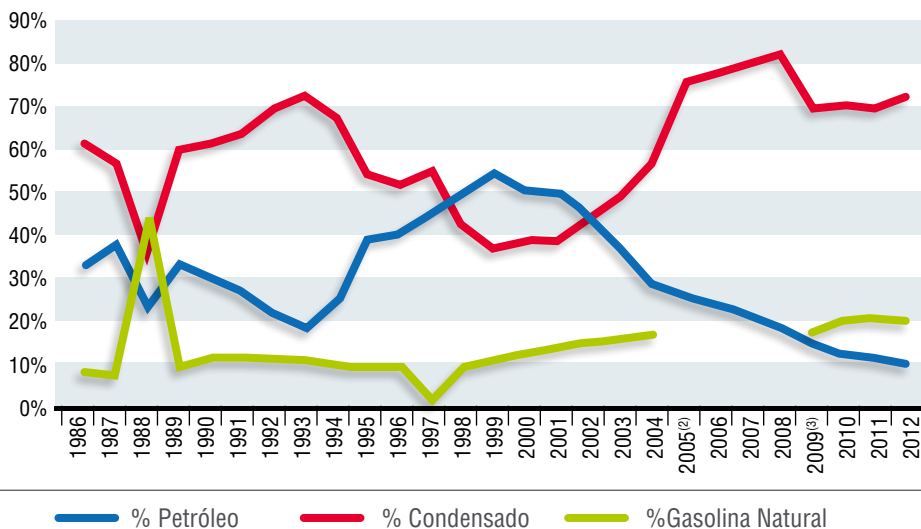
Año	HIDROCARBURO						
	Petróleo	Condensado	Gasolina Natural	TOTAL Líquidos	% Petróleo	% Condensado	% Gasolina Natural
1986	6,196	11,612	1,480	19,288	32.12%	60.20%	7.67%
1987	7,562	11,544	1,407	20,513	36.86%	56.28%	6.86%
1988	7,615	11,855	14,916	34,387	22.15%	34.48%	43.38%
1989	7,161	13,019	1,718	21,897	32.70%	59.45%	7.84%
1990	6,750	14,024	2,445	23,219	29.07%	60.40%	10.53%
1991	6,471	15,833	2,699	25,003	25.88%	63.32%	10.80%
1992	5,003	16,573	2,510	24,087	20.77%	68.81%	10.42%
1993	4,507	17,730	2,408	24,645	18.29%	71.94%	9.77%
1994	6,902	18,801	2,483	28,186	24.49%	66.70%	8.81%
1995	11,664	16,685	2,450	30,799	37.87%	54.18%	7.95%
1996	12,928	16,338	2,467	31,733	40.74%	51.49%	7.77%
1997	13,780	16,415	nd.	30,196	45.64%	54.36%	0.00%
1998	18,853	15,744	3,201	37,799	49.88%	41.65%	8.47%
1999	17,348	11,912	3,201	32,461	53.44%	36.70%	9.86%
2000	15,727	11,963	3,724	31,413	50.06%	38.08%	11.85%
2001	17,830	13,469	4,495	35,794	49.81%	37.63%	12.56%
2002	15,328	15,734	5,222	36,284	42.25%	43.36%	14.39%
2003	14,195	19,291	6,059	39,546	35.90%	48.78%	15.32%
2004	12,834	26,043	7,565	46,442	27.64%	56.08%	16.29%
2005 ⁽²⁾	12,469	38,287		50,756	24.57%	75.43%	
2006	11,335	37,425		48,760	23.25%	76.75%	
2007	10,074	39,168		49,242	20.46%	79.54%	
2008	8,464	38,287		46,751	18.10%	81.90%	
2009 ⁽³⁾	5,628	28,154	6,964	40,746	13.81%	69.10%	17.09%
2010	4,700	29,840	8,280	42,820	10.98%	69.69%	19.34%
2011	4,800	30,720	8,910	44,430	10.80%	69.14%	20.05%
2012	4,630	36,590	10,110	51,330	9.02%	71.28%	19.70%

- (1) En Bolivia, desde los inicios de la industria petrolera todos los hidrocarburos líquidos han sido clasificados en la categoría "Petróleo/Condensado"; recién a partir de 1961 es que se distingue de esa categoría a la Gasolina Natural y, a partir de 1970, el tipo de petróleo por su %API; lamentablemente, después de 1997 se retoma la práctica anterior a 1961, es decir, agrupar todos los líquidos en el gran conjunto "Petróleo, Condensado y Gasolina Natural"; mejorando esta situación, desde el año 2009 algunos reportes de YPFB diferencian entre el Petróleo, el Condensado y la Gasolina Natural, pero, de manera general y sintética, no por campo, departamento o empresa. Con el fin de distinguir el tipo de hidrocarburos líquidos en una serie de datos comparable, aquí se ha reconstruido los datos diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado; también, en la medida que los datos lo permitían, se ha distinguido de ambas categorías a la Gasolina Natural.
- (2) Las categorías de Petróleo y Condensado del periodo 2005 - 2008 incluyen, cada una, una proporción de la Gasolina Natural en vista de que los datos existentes del periodo no permiten discernirla.
- (3) Los datos del periodo 2009 - 2012 no han sido reconstruidos y corresponden a la información oficial publicada por YPFB.

Bolivia: Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986 - 2012



Bolivia: Porcentaje de Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo.



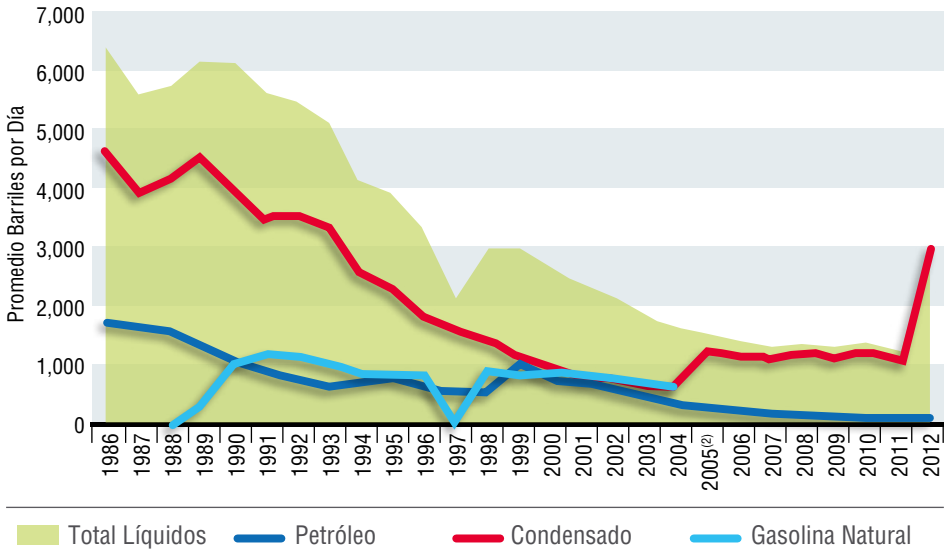
Chuquisaca: **Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986 - 2012⁽¹⁾**
Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	HIDROCARBURO						
	Petróleo	Condensado	Gasolina Natural	TOTAL Líquidos	% Petróleo	% Condensado	% Gasolina Natural
1986	1,749	4,624	-	6,373	27.45%	72.55%	0.00%
1987	1,647	3,946	-	5,593	29.44%	70.56%	0.00%
1988	1,570	4,157	-	5,727	27.42%	72.58%	0.00%
1989	1,336	4,521	330	6,187	21.59%	73.08%	5.33%
1990	1,101	4,073	1,029	6,203	17.75%	65.66%	16.59%
1991	892	3,530	1,218	5,641	15.82%	62.59%	21.59%
1992	798	3,541	1,188	5,527	14.43%	64.08%	21.49%
1993	697	3,386	1,053	5,136	13.57%	65.92%	20.51%
1994	711	2,608	851	4,169	17.05%	62.55%	20.40%
1995	767	2,336	845	3,948	19.43%	59.16%	21.40%
1996	630	1,868	851	3,349	18.81%	55.78%	25.40%
1997	551	1,590	nd.	2,140	25.73%	74.27%	0.00%
1998	620	1,418	926	2,964	20.91%	47.84%	31.25%
1999	1,031	1,154	834	3,019	34.15%	38.21%	27.64%
2000	768	1,030	891	2,690	28.56%	38.30%	33.14%
2001	722	853	851	2,426	29.77%	35.15%	35.08%
2002	610	805	790	2,205	27.66%	36.49%	35.85%
2003	469	687	702	1,858	25.22%	36.97%	37.80%
2004	367	632	671	1,671	21.98%	37.84%	40.18%
2005 ⁽²⁾	315	1,254		1,569	20.08%	79.92%	0.00%
2006	274	1,149		1,423	19.26%	80.74%	0.00%
2007	227	1,117		1,344	16.89%	83.11%	0.00%
2008	192	1,205		1,397	13.74%	86.26%	0.00%
2009	158	1,163		1,321	11.96%	88.04%	0.00%
2010	158	1,232		1,390	11.37%	88.63%	0.00%
2011	124	1,123		1,247	9.94%	90.06%	0.00%
2012	100	3,073		3,173	3.15%	96.85%	0.00%

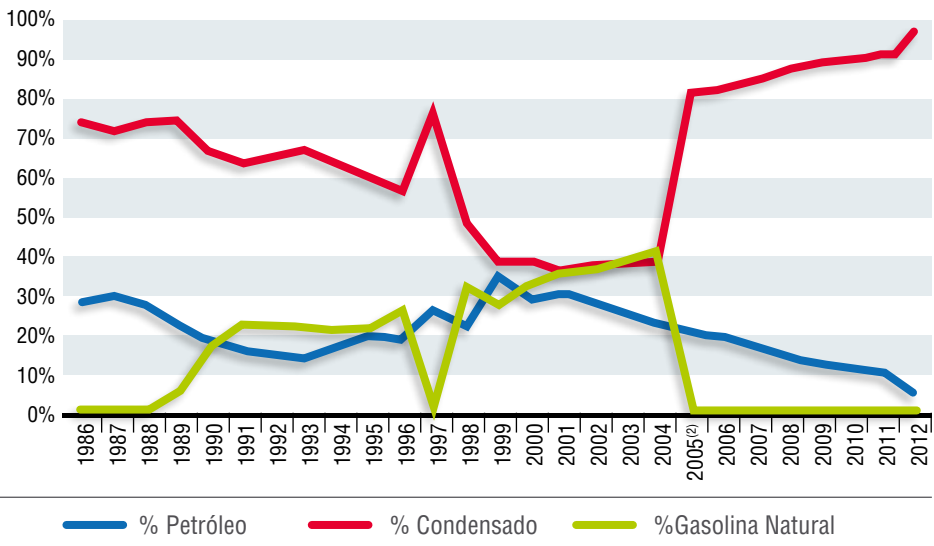
(1) En Bolivia, desde los inicios de la industria petrolera todos los hidrocarburos líquidos han sido clasificados en la categoría "Petróleo/ Condensado"; recién a partir de 1961 es que se distingue de esa categoría a la Gasolina Natural y, a partir de 1970, el tipo de petróleo por su ²API; lamentablemente, después de 1997 se retoma la práctica anterior a 1961, es decir, agrupar todos los líquidos en el gran conjunto "Petróleo, Condensado y Gasolina Natural"; mejorando esta situación, desde el año 2009 algunos reportes de YPFB diferencian entre el Petróleo, el Condensado y la Gasolina Natural, pero, de manera general y sintética, no por campo, departamento o empresa. Con el fin de distinguir el tipo de hidrocarburos líquidos en una serie de datos comparable, aquí se ha reconstruido los datos diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado; también, en la medida que los datos lo permitían, se ha distinguido de ambas categorías a la Gasolina Natural.

(2) Las categorías de Petróleo y Condensado del periodo 2005 - 2012 incluyen, cada una, una proporción de la Gasolina Natural en vista de que los datos existentes del periodo no permiten discernirla para cada uno de los departamentos.

Chuquisaca: Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986-2012



Chuquisaca: Porcentaje de Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo.



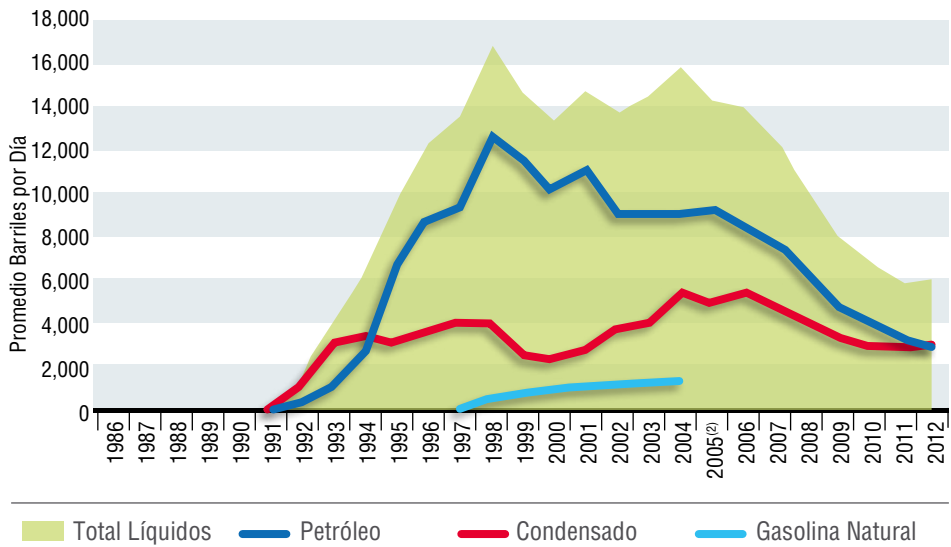
Cochabamba: **Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986 - 2012⁽¹⁾**
Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	HIDROCARBURO						
	Petróleo	Condensado	Gasolina Natural	TOTAL Líquidos	% Petróleo	% Condensado	% Gasolina Natural
1986	-	-	-	-			
1987	-	-	-	-			
1988	-	-	-	-			
1989	-	-	-	-			
1990	-	-	-	-			
1991	-	4	-	4		100.00%	
1992	223	994	-	1,217	18.30%	81.70%	0.00%
1993	833	2,929	-	3,761	22.14%	77.86%	0.00%
1994	2,684	3,372	-	6,055	44.32%	55.68%	0.00%
1995	6,347	3,057	-	9,405	67.49%	32.51%	0.00%
1996	8,583	3,469	-	12,052	71.21%	28.79%	0.00%
1997	9,324	4,134	-	13,459	69.28%	30.72%	0.00%
1998	12,508	3,818	425	16,750	74.67%	22.79%	2.54%
1999	11,497	2,494	781	14,773	77.83%	16.89%	5.29%
2000	10,215	2,241	858	13,313	76.73%	16.83%	6.44%
2001	11,043	2,723	959	14,726	74.99%	18.49%	6.52%
2002	8,929	3,707	1,127	13,762	64.88%	26.93%	8.19%
2003	9,077	4,101	1,188	14,366	63.18%	28.55%	8.27%
2004	8,939	5,475	1,243	15,657	57.09%	34.97%	7.94%
2005 ⁽²⁾	9,323	4,940		14,263	65.36%	34.64%	
2006	8,401	5,516		13,917	60.37%	39.63%	
2007	7,572	4,785		12,357	61.28%	38.72%	
2008	6,273	3,996		10,269	61.09%	38.91%	
2009	4,793	3,191		7,984	60.03%	39.97%	
2010	3,930	2,863		6,793	57.85%	42.15%	
2011	3,113	2,666		5,779	53.87%	46.13%	
2012	2,909	2,923		5,832	49.88%	50.12%	

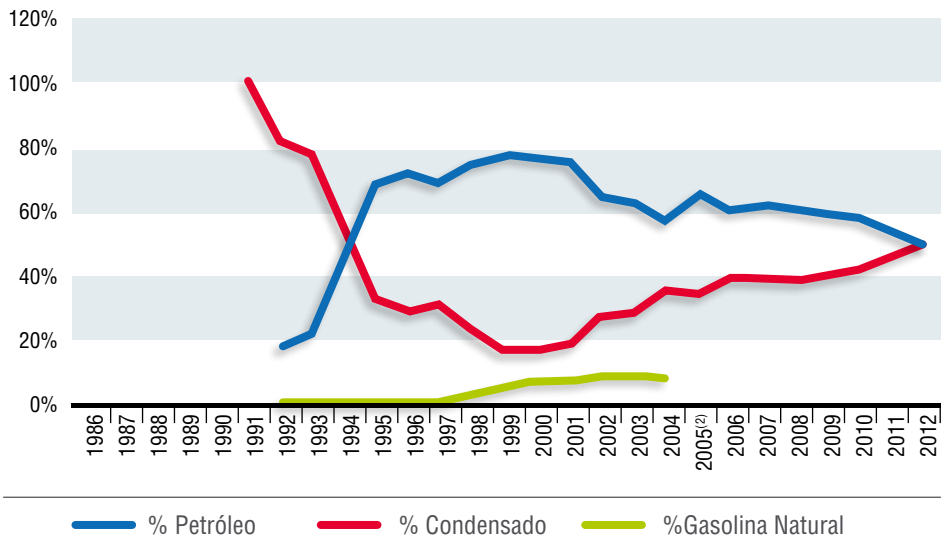
(1) En Bolivia, desde los inicios de la industria petrolera todos los hidrocarburos líquidos han sido clasificados en la categoría "Petróleo/Condensado"; recién a partir de 1961 es que se distingue de esa categoría a la Gasolina Natural y, a partir de 1970, el tipo de petróleo por su %API; lamentablemente, después de 1997 se retoma la práctica anterior a 1961, es decir, agrupar todos los líquidos en el gran conjunto "Petróleo, Condensado y Gasolina Natural"; mejorando esta situación, desde el año 2009 algunos reportes de YPFB diferencian entre el Petróleo, el Condensado y la Gasolina Natural, pero, de manera general y sintética, no por campo, departamento o empresa. Con el fin de distinguir el tipo de hidrocarburos líquidos en una serie de datos comparable, aquí se ha reconstruido los datos diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado; también, en la medida que los datos lo permitían, se ha distinguido de ambas categorías a la Gasolina Natural.

(2) Las categorías de Petróleo y Condensado del periodo 2005 - 2012 incluyen, cada una, una proporción de la Gasolina Natural en vista de que los datos existentes del periodo no permiten discernirla para cada uno de los departamentos.

Cochabamba: Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986-2012



Cochabamba: Porcentaje de Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo.



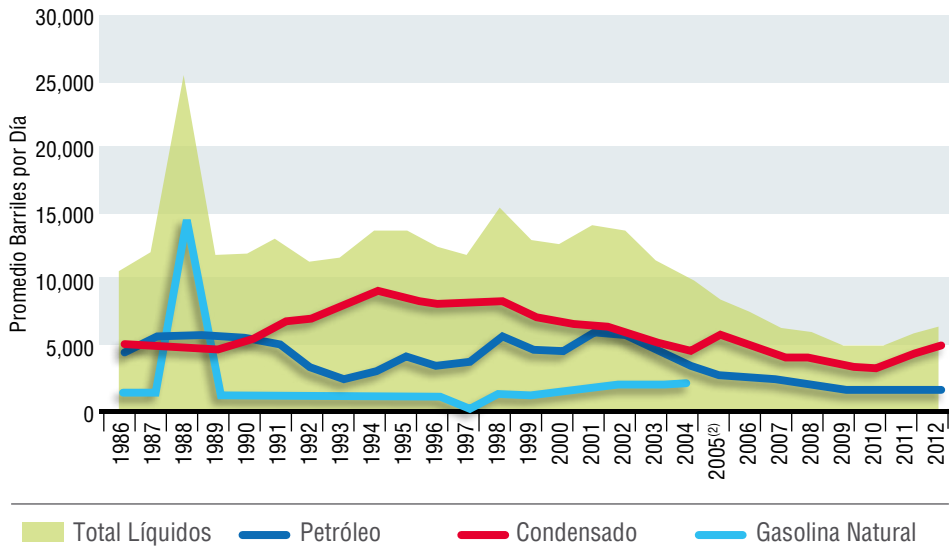
Santa Cruz: **Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986 - 2012⁽¹⁾**
Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	HIDROCARBURO						
	Petróleo	Condensado	Gasolina Natural	TOTAL Líquidos	% Petróleo	% Condensado	% Gasolina Natural
1986	4,204	5,045	1,480	10,729	39.18%	47.02%	13.80%
1987	5,687	5,103	1,407	12,196	46.62%	41.84%	11.54%
1988	5,806	5,009	14,916	25,730	22.56%	19.47%	57.97%
1989	5,575	4,844	1,387	11,806	47.22%	41.03%	11.75%
1990	5,352	5,381	1,298	12,031	44.49%	44.73%	10.78%
1991	4,980	6,878	1,309	13,167	37.82%	52.24%	9.94%
1992	3,258	6,994	1,169	11,421	28.52%	61.24%	10.24%
1993	2,300	8,076	1,169	11,545	19.92%	69.95%	10.12%
1994	3,101	9,267	1,364	13,732	22.58%	67.49%	9.93%
1995	4,008	8,572	1,184	13,764	29.12%	62.28%	8.60%
1996	3,311	8,337	1,192	12,840	25.79%	64.93%	9.29%
1997	3,656	8,404	nd.	12,060	30.31%	69.69%	0.00%
1998	5,553	8,622	1,334	15,510	35.81%	55.59%	8.60%
1999	4,640	7,058	1,201	12,898	35.97%	54.72%	9.31%
2000	4,575	6,722	1,454	12,751	35.88%	52.72%	11.40%
2001	5,945	6,602	1,730	14,277	41.64%	46.24%	12.12%
2002	5,698	6,011	2,027	13,736	41.48%	43.76%	14.76%
2003	4,524	5,140	1,964	11,628	38.91%	44.20%	16.89%
2004	3,371	4,591	2,175	10,137	33.26%	45.29%	21.46%
2005 ⁽²⁾	2,656	5,816		8,472	31.35%	68.65%	0.00%
2006	2,508	5,010		7,518	33.36%	66.64%	0.00%
2007	2,137	4,122		6,259	34.14%	65.86%	0.00%
2008	1,862	3,927		5,789	32.16%	67.84%	0.00%
2009	1,647	3,322		4,969	33.15%	66.85%	0.00%
2010	1,558	3,306		4,864	32.03%	67.97%	0.00%
2011	1,488	4,215		5,703	26.09%	73.91%	0.00%
2012	1,513	4,803		6,316	23.96%	76.04%	0.00%

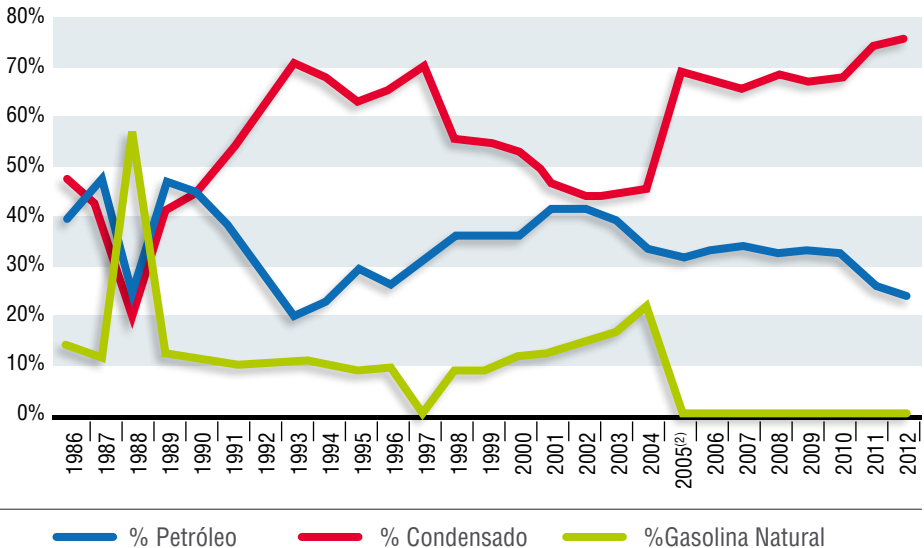
(1) En Bolivia, desde los inicios de la industria petrolera todos los hidrocarburos líquidos han sido clasificados en la categoría "Petróleo/Condensado"; recién a partir de 1961 es que se distingue de esa categoría a la Gasolina Natural y, a partir de 1970, el tipo de petróleo por su ²API; lamentablemente, después de 1997 se retoma la práctica anterior a 1961, es decir, agrupar todos los líquidos en el gran conjunto "Petróleo, Condensado y Gasolina Natural"; mejorando esta situación, desde el año 2009 algunos reportes de YPFB diferencian entre el Petróleo, el Condensado y la Gasolina Natural, pero, de manera general y sintética, no por campo, departamento o empresa. Con el fin de distinguir el tipo de hidrocarburos líquidos en una serie de datos comparable, aquí se ha reconstruido los datos diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado; también, en la medida que los datos lo permitían, se ha distinguido de ambas categorías a la Gasolina Natural.

(2) La categoría de Condensado, en el periodo 2005 - 2012, también incluye el volumen correspondiente a la Gasolina Natural, lamentablemente los datos existentes para el departamento no permiten discernir ésta última.

Santa Cruz: Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986-2012



Santa Cruz: Porcentaje de Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo.



PRODUCCIÓN

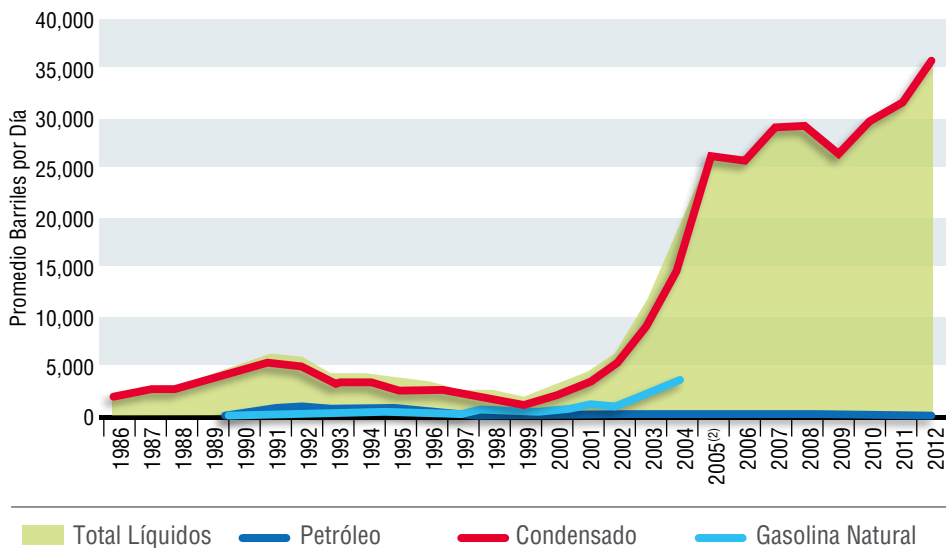
Tarija: **Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo.** 1986 - 2012⁽¹⁾ Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	HIDROCARBURO						
	Petróleo	Condensado	Gasolina Natural	TOTAL Líquidos	% Petróleo	% Condensado	% Gasolina Natural
1986	243	1,943	-	2,186	11.10%	88.90%	0.00%
1987	229	2,495	-	2,724	8.39%	91.61%	0.00%
1988	239	2,690	-	2,929	8.16%	91.84%	0.00%
1989	251	3,654	-	3,905	6.42%	93.58%	0.00%
1990	296	4,570	119	4,985	5.94%	91.68%	2.38%
1991	598	5,420	172	6,191	9.66%	87.55%	2.79%
1992	725	5,045	153	5,923	12.25%	85.17%	2.59%
1993	678	3,339	185	4,202	16.13%	79.46%	4.41%
1994	407	3,554	269	4,229	9.61%	84.03%	6.35%
1995	541	2,720	421	3,682	14.70%	73.88%	11.42%
1996	404	2,664	423	3,492	11.58%	76.30%	12.13%
1997	250	2,287	-	2,537	9.84%	90.16%	0.00%
1998	173	1,886	516	2,575	6.71%	73.24%	20.04%
1999	180	1,206	384	1,771	10.17%	68.12%	21.71%
2000	168	1,970	521	2,659	6.34%	74.08%	19.59%
2001	120	3,291	955	4,365	2.74%	75.39%	21.87%
2002	92	5,212	1,278	6,581	1.39%	79.19%	19.41%
2003	126	9,363	2,205	11,694	1.08%	80.07%	18.86%
2004	156	15,344	3,476	18,977	0.82%	80.86%	18.32%
2005 ⁽²⁾	175	26,277		26,452	0.66%	99.34%	0.00%
2006	152	25,750		25,902	0.59%	99.41%	0.00%
2007	138	29,144		29,282	0.47%	99.53%	0.00%
2008	137	29,159		29,296	0.47%	99.53%	0.00%
2009	165	26,302		26,467	0.62%	99.38%	0.00%
2010	157	29,619		29,776	0.53%	99.47%	0.00%
2011	145	31,553		31,698	0.46%	99.54%	0.00%
2012	108	35,901		36,009	0.30%	99.70%	0.00%

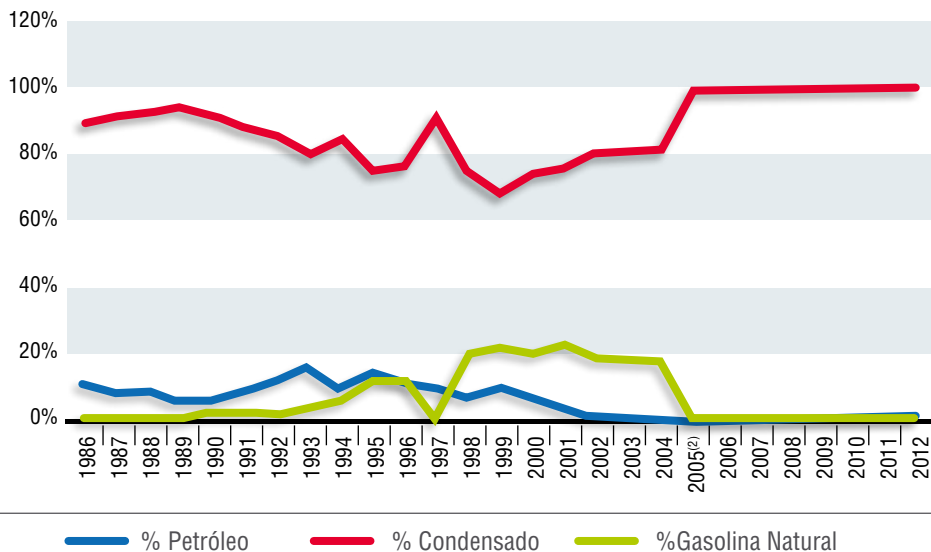
(1) En Bolivia, desde los inicios de la industria petrolera todos los hidrocarburos líquidos han sido clasificados en la categoría "Petróleo/ Condensado"; recién a partir de 1961 es que se distingue de esa categoría a la Gasolina Natural y, a partir de 1970, el tipo de petróleo por su "API"; lamentablemente, después de 1997 se retoma la práctica anterior a 1961, es decir, agrupar todos los líquidos en el gran conjunto "Petróleo, Condensado y Gasolina Natural"; mejorando esta situación, desde el año 2009 algunos reportes de YPFB diferencian entre el Petróleo, el Condensado y la Gasolina Natural, pero, de manera general y sintética, no por campo, departamento o empresa. Con el fin de distinguir el tipo de hidrocarburos líquidos en una serie de datos comparable, aquí se ha reconstruido los datos diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado; también, en la medida que los datos lo permitían, se ha distinguido de ambas categorías a la Gasolina Natural.

(2) Las categorías de Petróleo y Condensado del periodo 2005 - 2012 incluyen, cada una, una proporción de la Gasolina Natural en vista de que los datos existentes del periodo no permiten discernirla para cada uno de los departamentos.

Tarija: Producción de Líquidos según tipo de hidrocarburo. 1986-2012



Tarija: Porcentaje de Producción de Líquidos según tipo de hidrocarburo.



PRODUCCIÓN

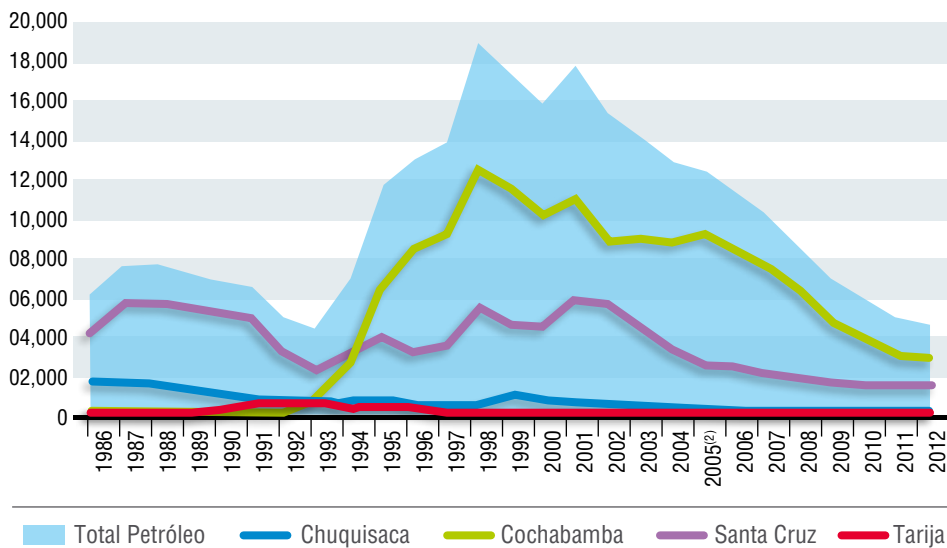
Bolivia: Producción de petróleo por departamento. 1986 - 2012⁽¹⁾ Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	PRODUCCIÓN POR DEPARTAMENTOS					PORCENTAJES DE PRODUCCIÓN			
	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarija	TOTAL Petróleo	% Chuquisaca	% Cochabamba	% Santa Cruz	% Tarija
1986	1,749	-	4,204	243	6,196	28.23%		67.85%	3.92%
1987	1,647	-	5,687	229	7,562	21.78%		75.20%	3.02%
1988	1,570	-	5,806	239	7,615	20.62%		76.24%	3.14%
1989	1,336	-	5,575	251	7,161	18.65%		77.85%	3.50%
1990	1,101	-	5,352	296	6,750	16.32%		79.30%	4.39%
1991	892	-	4,980	598	6,471	13.79%		76.96%	9.25%
1992	798	223	3,258	725	5,003	15.94%	4.45%	65.11%	14.50%
1993	697	833	2,300	678	4,507	15.46%	18.47%	51.03%	15.03%
1994	711	2,684	3,101	407	6,902	10.30%	38.89%	44.92%	5.89%
1995	767	6,347	4,008	541	11,664	6.58%	54.42%	34.36%	4.64%
1996	630	8,583	3,311	404	12,928	4.87%	66.39%	25.61%	3.13%
1997	551	9,324	3,656	250	13,780	4.00%	67.67%	26.53%	1.81%
1998	620	12,508	5,553	173	18,853	3.29%	66.34%	29.46%	0.92%
1999	1,031	11,497	4,640	180	17,348	5.94%	66.27%	26.74%	1.04%
2000	768	10,215	4,575	168	15,727	4.89%	64.95%	29.09%	1.07%
2001	722	11,043	5,945	120	17,830	4.05%	61.94%	33.34%	0.67%
2002	610	8,929	5,698	92	15,328	3.98%	58.25%	37.17%	0.60%
2003	469	9,077	4,524	126	14,195	3.30%	63.94%	31.87%	0.89%
2004	367	8,939	3,371	156	12,834	2.86%	69.65%	26.27%	1.22%
2005 ⁽²⁾	315	9,323	2,656	175	12,469	2.53%	74.77%	21.30%	1.40%
2006	274	8,401	2,508	152	11,335	2.42%	74.12%	22.13%	1.34%
2007	227	7,572	2,137	138	10,074	2.25%	75.16%	21.21%	1.37%
2008	192	6,273	1,862	137	8,464	2.27%	74.11%	22.00%	1.62%
2009	158	4,793	1,647	165	6,763	2.34%	70.87%	24.35%	2.44%
2010	158	3,930	1,558	157	5,803	2.72%	67.72%	26.85%	2.71%
2011	124	3,113	1,488	145	4,870	2.55%	63.92%	30.55%	2.98%
2012	100	2,909	1,513	108	4,630	2.16%	62.83%	32.68%	2.33%

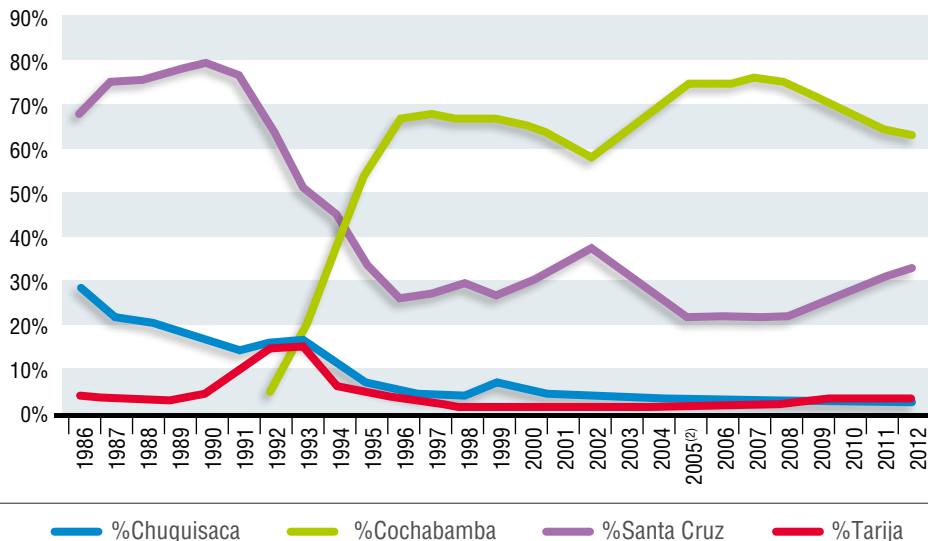
(1) Con el fin de conseguir una serie de datos comparable aquí se ha referenciado los datos de producción de petróleo, diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado.

(2) Los datos del periodo 2005 - 2012 incluyen una proporción de la Gasolina Natural, porque los datos existentes del periodo no permiten discernirla para cada uno de los departamentos. Por este motivo se encontrará algunas diferencias de estos resultados con los consignados en el cuadro N° 24, sobre todo en los años 2009 - 2010 - 2012.

Bolivia: Producción de petróleo por departamento. 1986-2012



Bolivia: Porcentaje de Producción de petróleo por departamento.



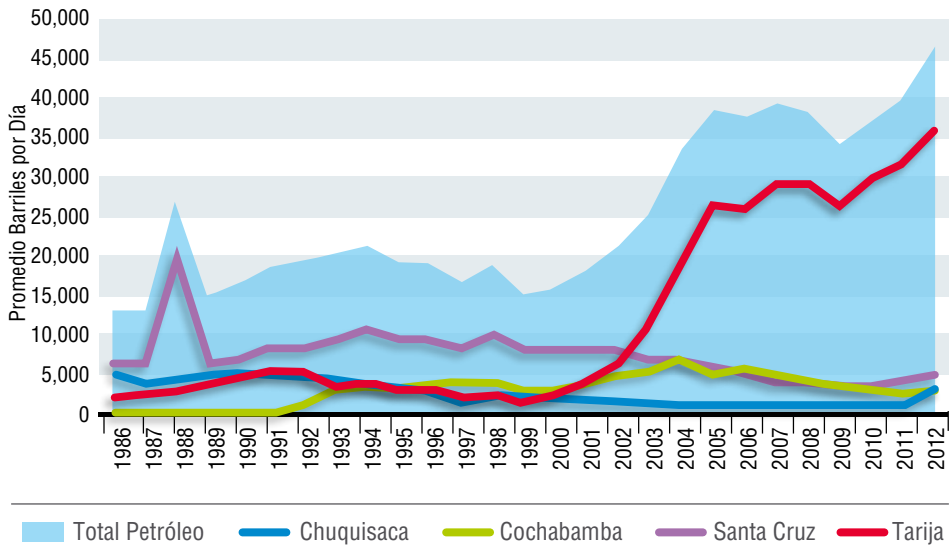
Bolivia: Producción de Condensado y Gasolina Natural por departamento. 1986 - 2012⁽¹⁾⁽²⁾
 Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	PRODUCCIÓN POR DEPARTAMENTOS					PORCENTAJES DE PRODUCCIÓN			
	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarija	TOTAL Petróleo	% Chuquisaca	% Cochabamba	% Santa Cruz	% Tarija
1986	4,624	-	6,525	1,943	13,092	35.32%		49.84%	14.84%
1987	3,946	-	6,510	2,495	12,951	30.47%		50.26%	19.27%
1988	4,157	-	19,924	2,690	26,771	15.53%		74.42%	10.05%
1989	4,851	-	6,231	3,654	14,736	32.92%		42.28%	24.80%
1990	5,102	-	6,678	4,689	16,469	30.98%		40.55%	28.47%
1991	4,748	4	8,188	5,593	18,533	25.62%		44.18%	30.18%
1992	4,729	994	8,163	5,198	19,084	24.78%	5.21%	42.77%	27.24%
1993	4,439	2,929	9,245	3,524	20,137	22.04%	14.54%	45.91%	17.50%
1994	3,458	3,372	10,631	3,823	21,284	16.25%	15.84%	49.95%	17.96%
1995	3,181	3,057	9,757	3,141	19,135	16.62%	15.98%	50.99%	16.41%
1996	2,719	3,469	9,529	3,088	18,805	14.46%	18.45%	50.67%	16.42%
1997	1,590	4,134	8,404	2,287	16,416	9.69%	25.18%	51.20%	13.93%
1998	2,344	4,242	9,957	2,402	18,946	12.37%	22.39%	52.55%	12.68%
1999	1,988	3,276	8,258	1,591	15,113	13.15%	21.67%	54.64%	10.53%
2000	1,922	3,098	8,176	2,491	15,686	12.25%	19.75%	52.12%	15.88%
2001	1,704	3,683	8,332	4,245	17,964	9.48%	20.50%	46.38%	23.63%
2002	1,595	4,833	8,038	6,489	20,956	7.61%	23.06%	38.36%	30.97%
2003	1,389	5,289	7,104	11,568	25,351	5.48%	20.86%	28.02%	45.63%
2004	1,304	6,718	6,766	18,821	33,608	3.88%	19.99%	20.13%	56.00%
2005	1,254	4,940	5,816	26,277	38,287	3.28%	12.90%	15.19%	68.63%
2006	1,149	5,516	5,010	25,750	37,425	3.07%	14.74%	13.39%	68.80%
2007	1,117	4,785	4,122	29,144	39,168	2.85%	12.22%	10.52%	74.41%
2008	1,205	3,996	3,927	29,159	38,287	3.15%	10.44%	10.26%	76.16%
2009	1,163	3,191	3,322	26,302	33,978	3.42%	9.39%	9.78%	77.41%
2010	1,232	2,863	3,306	29,619	37,020	3.33%	7.73%	8.93%	80.01%
2011	1,123	2,666	4,215	31,553	39,557	2.84%	6.74%	10.66%	79.77%
2012 ⁽³⁾	3,073	2,923	4,803	35,901	46,700	6.58%	6.26%	10.28%	76.88%

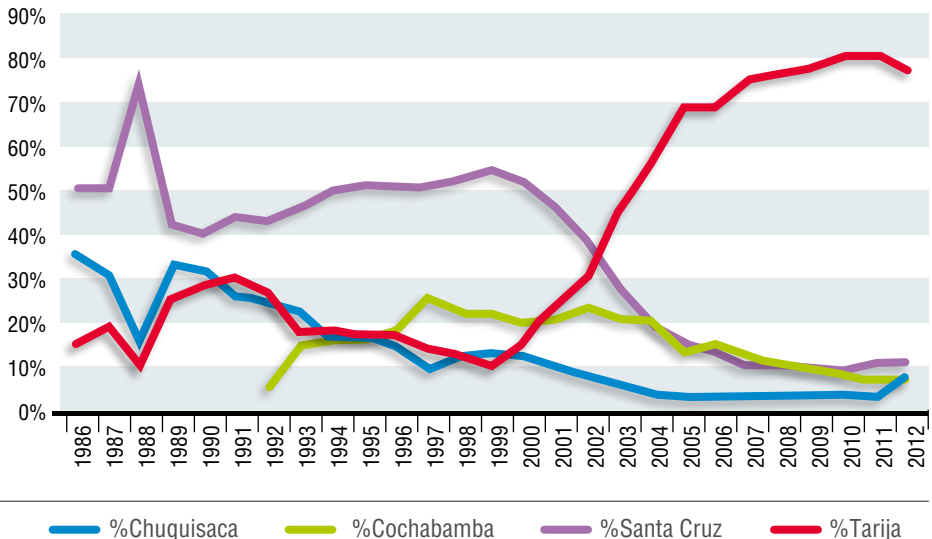
(1) Con el fin de conseguir una serie de datos comparable aquí se ha referenciado los datos de producción de condensado y gasolina natural, diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado.

(2) La producción de Gasolina Natural, ahí donde se tenía el dato claramente diferenciado, ha sido agregada a la de Condensado a fin de hacerla comparable en todo el período.

Bolivia: Producción de condensado y gasolina natural por departamento. 1986-2012



Bolivia: Promedio de Barriles por Día por departamento (Bbl)



PRODUCCIÓN

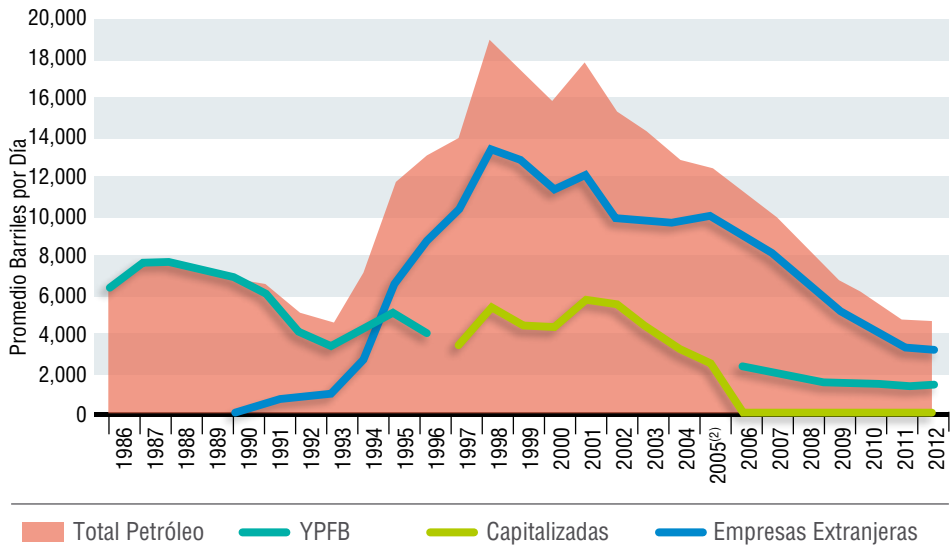
Bolivia: **Producción de petróleo por empresa operadora.**
1986 - 2012⁽¹⁾
Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	EMPRESAS				PORCENTAJES DE PRODUCCIÓN		
	YPFB	Capitalizadas	Empresas Extranjeras	TOTAL Petróleo	% YPFB	% Capitalizadas	% Emp. Extranjeras
1986	6,196			6,196	100.00%		
1987	7,562			7,562	100.00%		
1988	7,615			7,615	100.00%		
1989	7,161			7,161	100.00%		
1990	6,710		39	6,750	99.42%		0.58%
1991	5,928		542	6,471	91.62%		8.38%
1992	4,147		856	5,003	82.89%		17.11%
1993	3,442		1,065	4,507	76.37%		23.63%
1994	4,216		2,686	6,902	61.08%		38.92%
1995	5,147		6,516	11,664	44.13%		55.87%
1996	4,182		8,746	12,928	32.35%		67.65%
1997		3,491	10,289	13,780		25.33%	74.67%
1998		5,447	13,407	18,853		28.89%	71.11%
1999		4,514	12,834	17,348		26.02%	73.98%
2000		4,383	11,343	15,727		27.87%	72.13%
2001		5,780	12,050	17,830		32.42%	67.58%
2002		5,541	9,787	15,328		36.15%	63.85%
2003		4,351	9,844	14,195		30.65%	69.35%
2004		3,219	9,615	12,834		25.08%	74.92%
2005 ⁽²⁾		2,514	9,955	12,469		20.16%	79.84%
2006	2,383		8,952	11,335	21.02%		78.98%
2007	2,039		8,035	10,074	20.24%		79.76%
2008	1,751		6,713	8,464	20.69%		79.31%
2009	1,537		5,226	6,763	22.73%		77.27%
2010	1,447		4,356	5,803	24.94%		75.06%
2011	1,379		3,491	4,870	28.32%		71.68%
2012	1,385		3,245	4,630	29.91%		70.09%

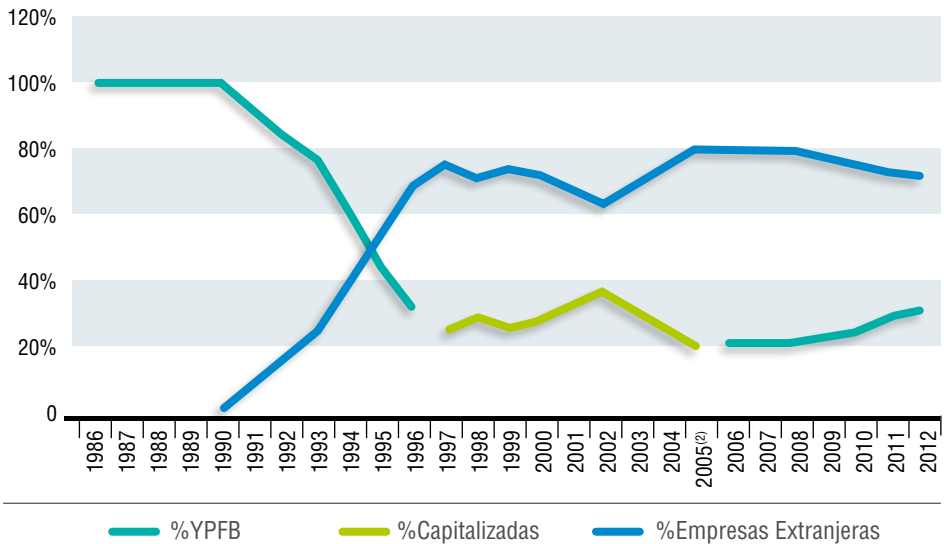
(1) Con el fin de conseguir una serie de datos comparable aquí se ha referenciado los datos de producción de petróleo, diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado.

(2) Los datos del periodo 2005 - 2012 incluyen una proporción de la Gasolina Natural, porque los datos existentes del periodo no permiten discernirla para cada uno de los departamentos. Por este motivo se encontrará algunas diferencias de estos resultados con los consignados en el cuadro N° 24, sobre todo en los años 2009 - 2010 - 2012.

Bolivia: Producción de petróleo por empresas operadoras. 1986-2012



Bolivia: Porcentaje de Producción de petróleo por empresas operadoras.



PRODUCCIÓN

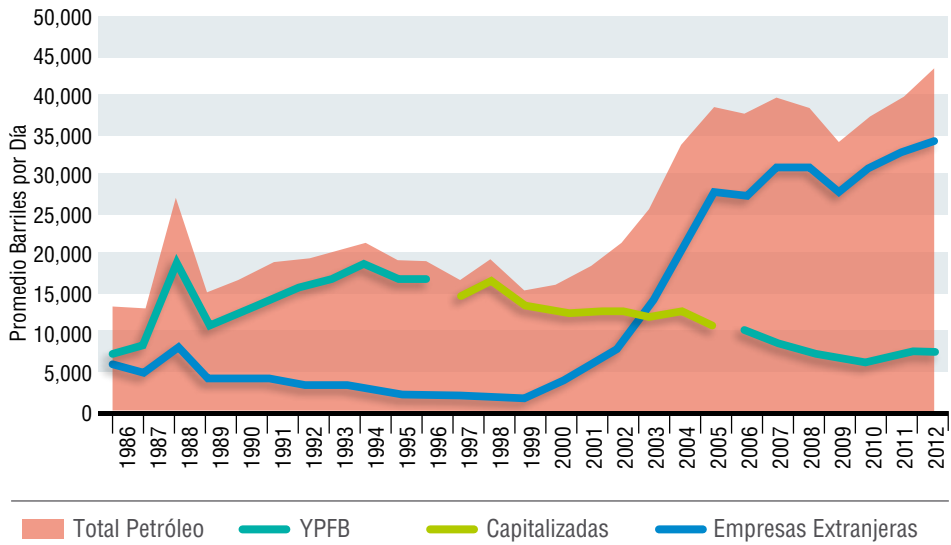
Bolivia: Producción de Condensado y Gasolina Natural por empresa operadora. 1986 - 2012⁽¹⁾⁽²⁾
Promedio de Barriles por Día (Bbl)

Año	EMPRESAS				PORCENTAJES DE PRODUCCIÓN		
	YPFB	Capitalizadas	Empresas Extranjeras	TOTAL Petróleo	% YPFB	% Capitalizadas	% Emp. Extranjeras
1986	7,204		5,888	13,092	55.03%		44.97%
1987	8,247		4,704	12,951	63.68%		36.32%
1988	18,649		8,122	26,771	69.66%		30.34%
1989	10,708		4,028	14,736	72.67%		27.33%
1990	12,174		4,295	16,469	73.92%		26.08%
1991	14,433		4,100	18,533	77.88%		22.12%
1992	15,684		3,400	19,084	82.18%		17.82%
1993	16,761		3,376	20,137	83.23%		16.77%
1994	18,388		2,896	21,284	86.39%		13.61%
1995	16,714		2,422	19,135	87.34%		12.66%
1996	16,795		2,010	18,805	89.31%		10.69%
1997		14,480	1,936	16,415		88.21%	11.79%
1998		16,778	2,168	18,946		88.56%	11.44%
1999		13,504	1,609	15,113		89.35%	10.65%
2000		12,392	3,295	15,686		79.00%	21.00%
2001		12,378	5,586	17,964		68.90%	31.10%
2002		13,001	7,955	20,956		62.04%	37.96%
2003		12,063	13,288	25,351		47.58%	52.42%
2004		12,818	20,790	33,608		38.14%	61.86%
2005		10,893	27,394	38,287		28.45%	71.55%
2006	10,404		27,021	37,425	27.80%		72.20%
2007	8,642		30,526	39,168	22.06%		77.94%
2008	7,533		30,754	38,287	19.68%		80.32%
2009	6,550		27,428	33,978	19.28%		80.72%
2010	6,137		30,883	37,020	16.58%		83.42%
2011	6,842		32,715	39,557	17.30%		82.70%
2012	7,502		39,198	46,700	16.06%		83.94%

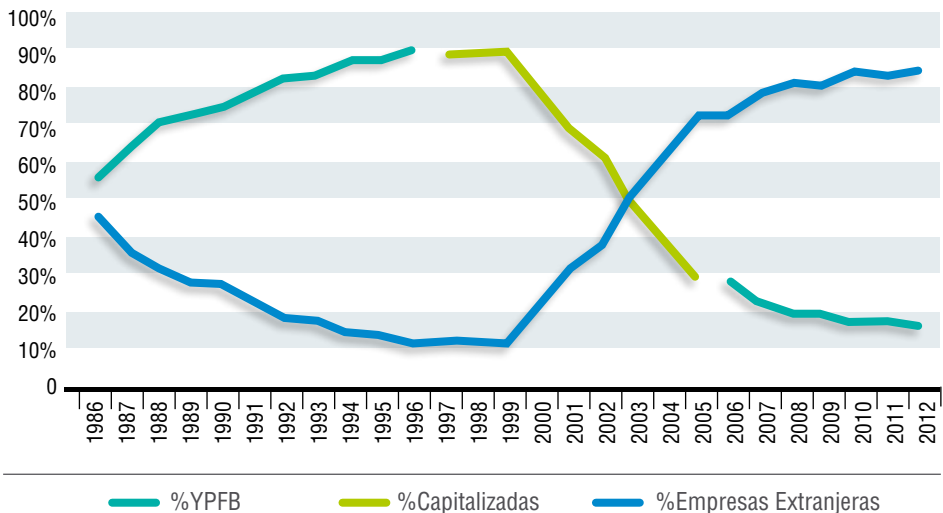
(1) Con el fin de conseguir una serie de datos comparable aquí se ha referenciado los datos de producción de petróleo, diferenciando los Campos Petrolíferos de los Campos de Gas y Condensado, de tal manera que la producción de los primeros ha sido consignada a la categoría Petróleo, y la producción de los segundos a la categoría Condensado.

(2) La producción de Gasolina Natural, ahí donde se tenía el dato claramente diferenciado, ha sido agregada a la de Condensado a fin de hacerla comparable en todo el período.

Bolivia: Producción de condensado y gasolina natural por empresas operadoras. 1986-2012



Bolivia: Porcentaje de Producción de condensado y gasolina natural por empresas operadoras



6

Producción de gas natural

La serie muestra la evolución de la producción de gas natural en el periodo 1986-2012, es decir entre el periodo de extracción cuyo destino predominante fue la Argentina al tiempo posterior en que el destino preferente pasó a ser Brasil. Desglosa la información por destino interno (combustible, reinyección y quemado o venteado) y externo. Expone la evolución en la producción de cada departamento y empresa.

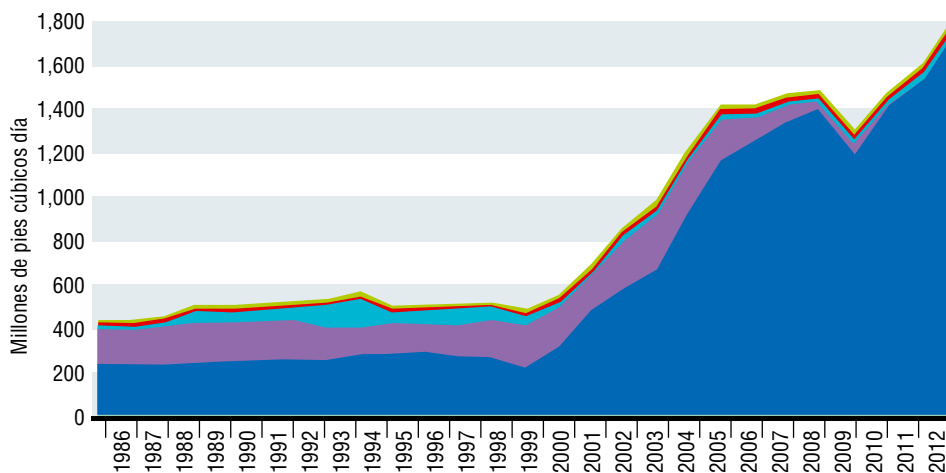
	Pág.
Producción de gas natural según destino 1986-2012	60 - 61
Producción bruta de gas natural por departamento 1986-2012	62 - 63
Producción neta de gas natural por departamento 1986-2012	64 - 65
Producción neta de gas natural por empresa operadora 1986-2012	66 - 67

Bolivia: Producción bruta de Gas Natural según destino. 1986 - 2012
En millones de pies cúbicos día

Año	DISTRIBUCIÓN							PORCENTAJES				
	Entregado al ducto	Combustible	Convertido a líquido	Reinyectado	Quemado/ Ventado	Diferencias	TOTAL	Entregado al ducto	Combustible	Convertido a líquido	Reinyectado	Quemado/ Ventado
1986	236.55	16.54	7.31	164.96	16.26	(1.03)	440.58	53.69%	3.75%	1.66%	37.44%	3.69%
1987	231.79	19.56	7.79	167.49	14.49	0.57	441.69	52.48%	4.43%	1.76%	37.92%	3.28%
1988	243.83	18.56	6.84	168.29	28.01	(0.02)	465.50	52.38%	3.99%	1.47%	36.15%	6.02%
1989	250.72	21.51	11.67	184.97	43.73	(0.88)	511.71	49.00%	4.20%	2.28%	36.15%	8.55%
1990	254.30	22.91	13.45	179.67	40.94	(0.86)	510.40	49.82%	4.49%	2.63%	35.20%	8.02%
1991	255.80	22.44	10.77	188.15	47.97	0.44	525.58	48.67%	4.27%	2.05%	35.80%	9.13%
1992	261.75	23.13	10.45	179.90	56.51	2.51	534.27	48.99%	4.33%	1.96%	33.67%	10.58%
1993	261.21	22.02	11.47	149.55	96.95	(0.02)	541.17	48.27%	4.07%	2.12%	27.63%	17.91%
1994	285.30	20.11	11.81	133.27	119.92	2.14	572.54	49.83%	3.51%	2.06%	23.28%	20.94%
1995	284.72	20.41	13.14	149.54	48.09	1.39	517.29	55.04%	3.95%	2.54%	28.91%	9.30%
1996	289.28	18.85	13.25	143.74	44.01	1.54	510.68	56.65%	3.69%	2.60%	28.15%	8.62%
1997	269.41	10.91	11.45	159.52	63.44	2.50	517.23	52.09%	2.11%	2.21%	30.84%	12.26%
1998	277.42	13.45	9.61	172.56	46.44		519.47	53.40%	2.59%	1.85%	33.22%	8.94%
1999	225.83	15.71	11.15	196.28	35.13		484.10	46.65%	3.25%	2.30%	40.55%	7.26%
2000	316.01	18.75	13.31	178.34	25.26	0.10	551.75	57.27%	3.40%	2.41%	32.32%	4.58%
2001	474.03	20.81	15.50	164.51	17.34	0.06	692.25	68.48%	3.01%	2.24%	23.76%	2.51%
2002	581.12	23.97	16.11	214.09	26.31		861.60	67.45%	2.78%	1.87%	24.85%	3.05%
2003	673.08	26.01	16.69	243.64	27.63	0.01	987.05	68.19%	2.63%	1.69%	24.68%	2.80%
2004	946.66	27.48	18.27	216.24	17.34	(0.02)	1,225.98	77.22%	2.24%	1.49%	17.64%	1.41%
2005	1,165.67	28.27	18.92	188.47	18.22	(0.00)	1,419.55	82.11%	1.99%	1.33%	13.28%	1.28%
2006	1,253.68	28.81	19.24	107.11	14.35		1,421.19	88.21%	1.89%	1.35%	7.54%	1.01%
2007	1,338.45	27.36	17.90	76.11	13.69		1,473.49	90.83%	1.86%	1.21%	5.17%	0.93%
2008	1,395.44	28.24	17.47	31.24	15.14		1,467.52	93.81%	1.90%	1.17%	2.10%	1.02%
2009	1,183.85	27.46	15.85	47.69	12.73		1,297.57	92.01%	2.12%	1.22%	3.68%	0.98%
2010	1,399.58	27.71	16.52	10.61	18.87	0.00	1,473.29	95.00%	1.88%	1.12%	0.72%	1.28%
2011	1,520.13	28.48	17.42	0.21	24.07		1,590.31	95.59%	1.79%	1.10%	0.01%	1.51%
2012	1,732.45	31.43	19.07	-	21.19		1,804.15	96.03%	1.74%	1.06%	0.00%	1.17%

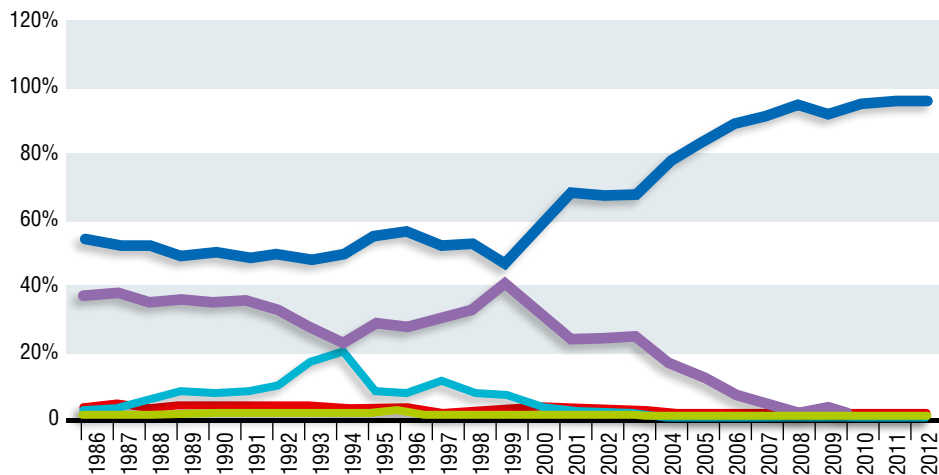
PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción de gas natural según destino. 1986-2012



Entregado al ducto Reinyectado Quemado/Venteadado Combustible Convertido a líquido

Bolivia: Producción de gas natural en porcentajes según destino. 1986-2012



Entregado al ducto Reinyectado Quemado/Venteadado Combustible Convertido a líquido

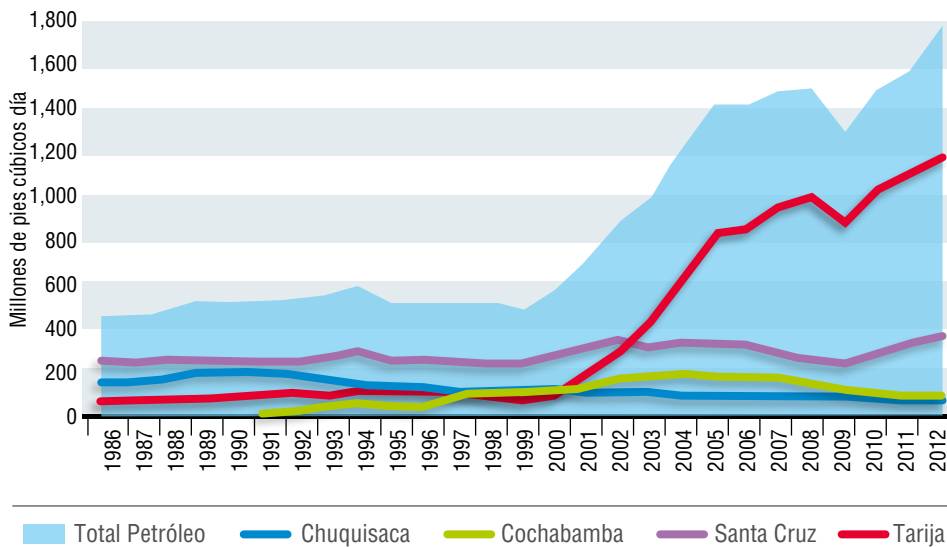
Bolivia: Producción bruta de Gas Natural por departamento. 1986 - 2012
En millones de pies cúbicos día

Año	PRODUCCIÓN POR DEPARTAMENTO					TOTAL	PORCENTAJES			
	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarja	Tarja		Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarja
1986	148.30		237.00	55.28		440.58	33.66%		53.79%	12.55%
1987	149.47		233.19	59.02		441.69	33.84%		52.80%	13.36%
1988	161.64		245.04	58.82		465.50	34.72%		52.64%	12.64%
1989	194.03		243.11	74.58		511.71	37.92%		47.51%	14.57%
1990	198.09		235.99	76.32		510.40	38.81%		46.24%	14.95%
1991	193.08	0.07	243.11	89.33		525.58	36.74%	0.01%	46.26%	17.00%
1992	184.56	10.66	245.12	93.93		534.27	34.54%	1.99%	45.88%	17.58%
1993	162.08	35.83	252.30	90.96		541.17	29.95%	6.62%	46.62%	16.81%
1994	136.14	47.81	280.25	108.34		572.54	23.78%	8.35%	48.95%	18.92%
1995	123.00	43.19	253.20	97.88		517.28	23.78%	8.35%	48.95%	18.92%
1996	121.42	42.63	249.94	96.62		510.61	23.78%	8.35%	48.95%	18.92%
1997	96.31	85.30	238.35	97.27		517.22	18.62%	16.49%	46.08%	18.81%
1998	98.09	99.74	232.10	89.54		519.47	18.88%	19.20%	44.68%	17.24%
1999	97.31	95.06	226.60	65.12		484.10	20.10%	19.64%	46.81%	13.45%
2000	105.51	99.62	261.33	85.29		551.75	19.12%	18.06%	47.36%	15.46%
2001	96.15	116.42	299.45	180.24		692.25	13.89%	16.82%	43.26%	26.04%
2002	93.05	154.48	335.75	277.91		861.19	10.81%	17.94%	38.99%	32.27%
2003	91.63	165.62	313.42	416.38		987.05	9.28%	16.78%	31.75%	42.18%
2004	88.69	180.53	334.69	622.08		1,225.98	7.23%	14.73%	27.30%	50.74%
2005	84.89	169.60	330.87	834.19		1,419.55	5.98%	11.95%	23.31%	58.76%
2006	82.39	168.27	317.30	853.23		1,421.19	5.80%	11.84%	22.33%	60.04%
2007	82.05	164.35	272.45	954.64		1,473.49	5.57%	11.15%	18.49%	64.79%
2008	88.07	146.04	254.98	998.43		1,487.52	5.92%	9.82%	17.14%	67.12%
2009	81.23	114.98	229.51	871.86		1,297.57	6.26%	8.86%	17.69%	67.19%
2010	75.99	97.52	280.36	1,019.41		1,473.29	5.16%	6.62%	19.03%	69.19%
2011	63.89	88.32	327.50	1,110.60		1,590.31	4.02%	5.55%	20.59%	69.84%
2012 ⁽¹⁾	128.01	88.02	364.03	1,224.08		1,804.15	7.10%	4.88%	20.18%	67.85%

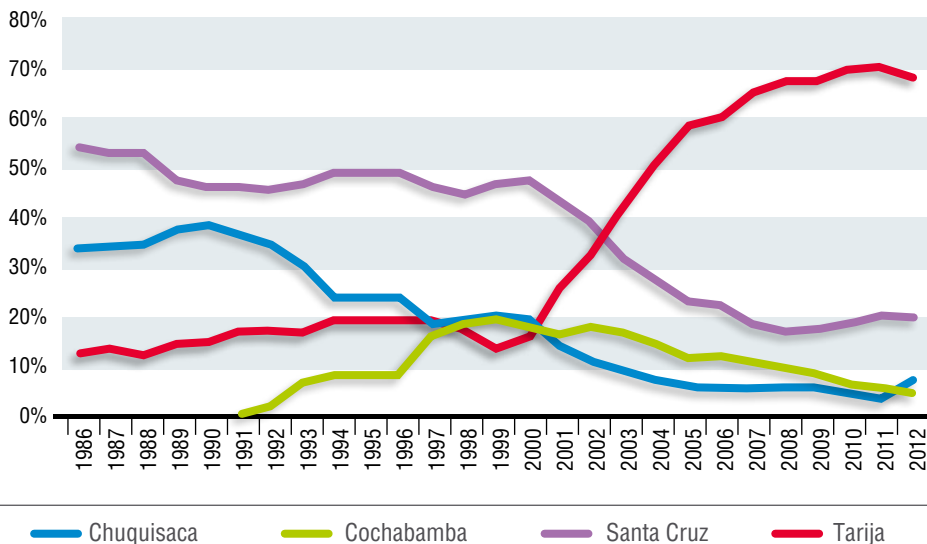
(1) Datos estimados a partir del historial de producción.

PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción bruta de gas natural por departamento. 1986-2012



Bolivia: Porcentaje de producción bruta de gas natural por departamento



Bolivia: Producción neta de Gas Natural por departamento. 1986 - 2012⁽¹⁾

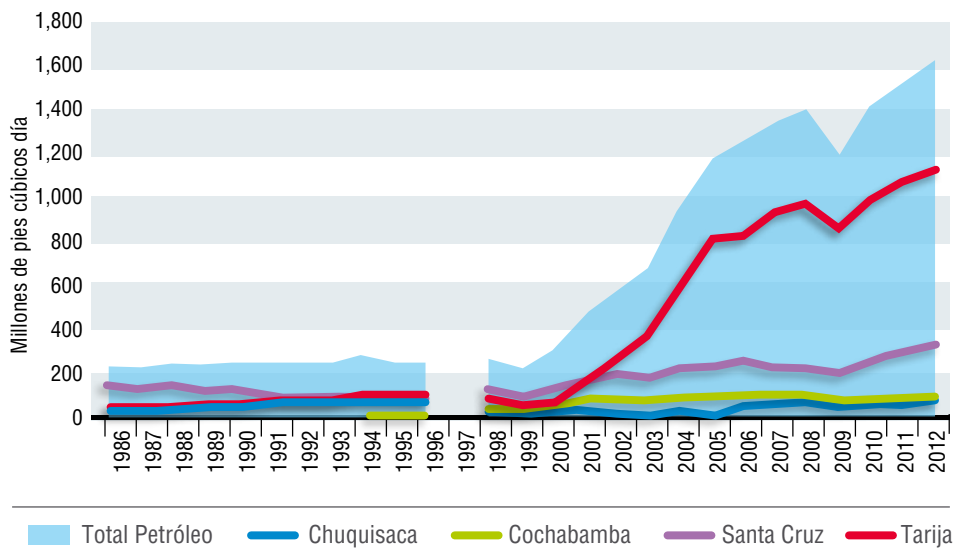
En millones de pies cúbicos día

Año	PRODUCCIÓN POR DEPARTAMENTO					PORCENTAJES			
	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarja	TOTAL	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarja
1986	33.11	149.18	54.25	236.55	14.00%	63.07%	22.94%		
1987	31.98	142.31	57.50	231.79	13.80%	61.40%	24.81%		
1988	41.57	147.31	54.95	243.83	17.05%	60.42%	22.53%		
1989	56.88	124.68	69.16	250.72	22.69%	49.73%	27.58%		
1990	54.50	131.70	68.10	254.30	21.43%	51.79%	26.78%		
1991	61.32	112.37	82.12	255.80	23.97%	43.93%	32.10%		
1992	78.04	98.33	85.39	261.75	29.81%	37.57%	32.62%		
1993	77.84	97.94	85.44	261.21	29.80%	37.49%	32.71%		
1994	80.46	0.90	104.54	285.30	28.20%	0.32%	34.84%		
1995	72.69	0.82	89.81	257.77	28.20%	0.32%	36.64%		
1996	71.75	0.81	88.65	254.44	28.20%	0.32%	36.64%		
1997									
1998	15.38	45.38	125.05	272.53	5.64%	16.65%	45.88%		
1999	19.50	39.36	100.02	221.68	8.80%	17.76%	45.12%		
2000	29.69	64.03	144.88	312.38	9.50%	20.50%	46.38%		
2001	38.20	86.14	177.71	473.26	8.07%	18.20%	37.55%		
2002	15.67	91.58	209.58	582.16	2.69%	15.73%	36.00%		
2003	16.53	89.33	183.33	687.64	2.40%	12.99%	26.66%		
2004	29.54	94.59	228.93	958.82	3.09%	9.89%	23.93%		
2005	25.06	99.92	237.07	1,176.81	2.13%	8.49%	20.15%		
2006	59.51	106.23	258.65	1,261.38	4.72%	8.42%	20.51%		
2007	62.78	115.07	232.49	1,347.76	4.66%	8.54%	17.25%		
2008	80.04	116.58	227.24	1,400.66	5.71%	8.32%	16.22%		
2009	59.29	84.47	203.31	1,202.22	4.93%	7.03%	16.91%		
2010	66.74	83.70	261.68	1,410.47	4.73%	5.93%	18.55%		
2011	61.68	85.31	304.76	1,535.34	4.02%	5.56%	19.85%		
2012	125.03	86.53	339.78	1,746.93	7.16%	4.95%	19.45%		

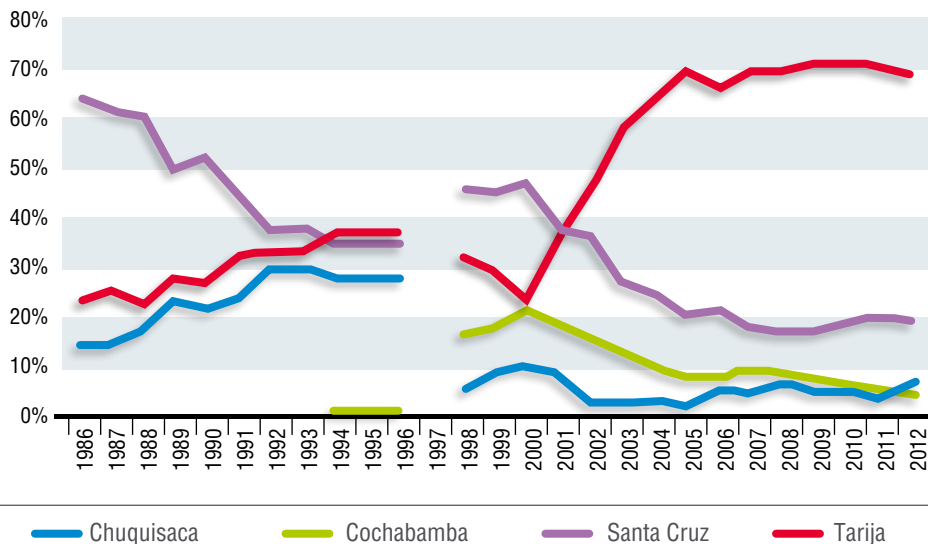
(1) Es la producción sujeta al pago de regalías.

PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción neta de gas natural por departamento. 1986-2012



Bolivia: Porcentaje de producción neta de gas natural por departamento



Bolivia: **Producción neta de Gas Natural por empresa operadora.** 1986 - 2012⁽¹⁾

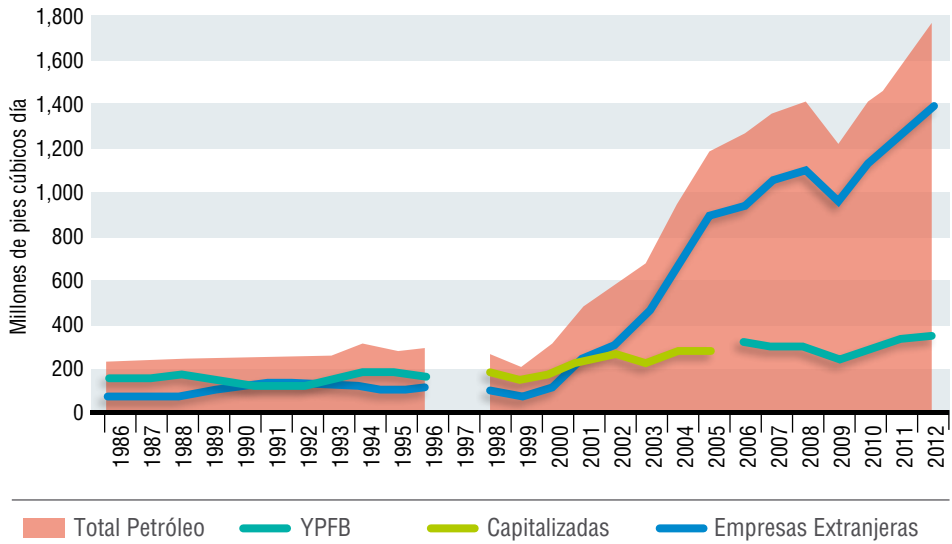
En millones de pies cúbicos día

Año	PRODUCCIÓN EMPRESAS				PORCENTAJES DE PRODUCCIÓN		
	YPFB	Capitalizadas	Empresas Extranjeras	TOTAL Gas natural	% YPFB	% Capitalizadas	% Emp. Extranjeras
1986	155.98		80.58	236.55	65.94%		34.06%
1987	161.09		70.70	231.79	69.50%		30.50%
1988	176.00		67.82	243.83	72.18%		27.82%
1989	156.77		93.95	250.72	62.53%		37.47%
1990	139.58		114.72	254.30	54.89%		45.11%
1991	123.24		132.56	255.80	48.18%		51.82%
1992	132.11		129.64	261.75	50.47%		49.53%
1993	136.75		124.46	261.21	52.35%		47.65%
1994	185.35		126.44	311.80	59.45%		40.55%
1995	180.13		107.83	287.96	62.55%		37.45%
1996	175.93		119.06	294.99	59.64%		40.36%
1997							
1998		179.48	93.05	272.53		65.86%	34.14%
1999		153.53	68.15	221.68		69.26%	30.74%
2000		185.27	127.11	312.38		59.31%	40.69%
2001		233.76	239.50	473.26		49.39%	50.61%
2002		267.62	314.54	582.16		45.97%	54.03%
2003		238.60	449.33	687.93		34.68%	65.32%
2004		295.02	661.79	956.81		30.83%	69.17%
2005		282.32	894.50	1,176.82		23.99%	76.01%
2006	324.35		937.01	1,261.36	25.71%		74.29%
2007	306.45		1,041.31	1,347.76	22.74%		77.26%
2008	300.61		1,100.06	1,400.67	21.46%		78.54%
2009	248.70		953.49	1,202.19	20.69%		79.31%
2010	282.70		1,127.77	1,410.47	20.04%		79.96%
2011	328.85		1,206.48	1,535.33	21.42%		78.58%
2012	358.40		1,388.52	1,746.92	20.52%		79.48%

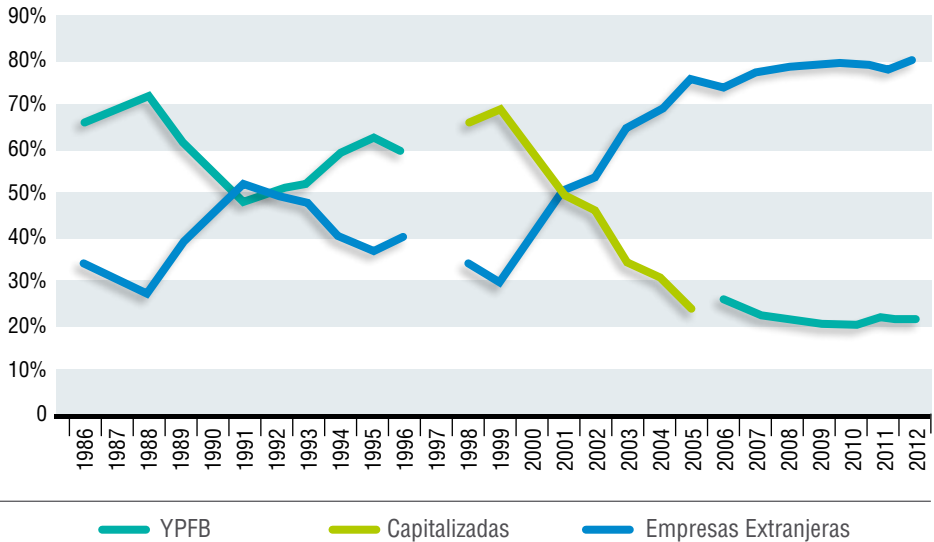
(1) Es la producción sujeta al pago de regalías.

PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción neta de gas natural por empresas operadoras. 1986-2012



Bolivia: Porcentaje de producción neta de gas natural por empresa operadora



Producción de gas licuado de petróleo

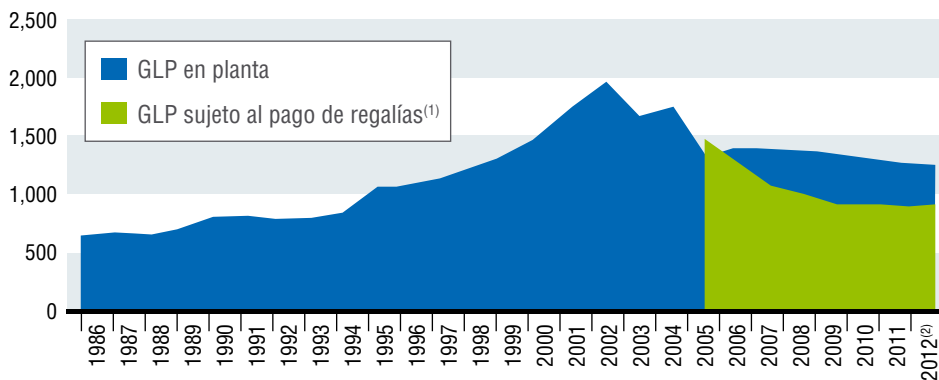
La serie presenta la evolución de la producción Gas Licuado de Petróleo en plantas y refinerías. A nivel nacional, por departamento productor y empresa operadora.

	Pág.
Producción de Gas Licuado de Petróleo en Plantas 1986-2012	69
Producción de Gas Licuado de Petróleo en Plantas por empresa operadora 1986-2012	70 - 71
Producción de Gas Licuado de Petróleo por departamento 1986-2012	72 - 73
Producción de Gas Licuado de Petróleo en Refinerías 1986-2012	74 - 75
Producción de Gas Licuado de Petróleo en Plantas y Refinerías 1986-2012	76 - 77

PRODUCCIÓN

Bolivia: **Producción de Gas Licuado de Petróleo en plantas.** 1986 - 2012 (En metros cúbicos día)

Año	GLP en Plantas	GLP Sujeto al pago de regalías ⁽¹⁾	% Sujeto al pago de regalías
1986	627.88		
1987	677.57		
1988	635.61		
1989	687.51		
1990	803.76		
1991	804.53		
1992	791.06		
1993	787.76		
1994	844.73		
1995	1,053.22		
1996	1,076.92		
1997	1,135.47		
1998	1,225.00		
1999	1,330.00		
2000	1,511.00		
2001	1,756.00		
2002	1,973.00		
2003	1,664.00		
2004	1,748.00		
2005	1,314.00	1,464.00	111.42%
2006	1,385.00	1,296.00	93.57%
2007	1,373.00	1,069.00	77.86%
2008	1,376.00	1,008.00	73.26%
2009	1,341.00	913.00	68.08%
2010 ⁽²⁾	1,299.00	917.27	70.61%
2011	1,255.00	877.00	69.88%
2012 ⁽²⁾	1,248.00	899.00	72.04%



(1) En los Informes Técnicos de YPFB se diferencia entre GLP de Plantas y GLP sujeto al pago de regalías recién desde el año 2005.

(2) El volumen de GLP en PLANTAS corresponde al promedio de producción anual, en cambio el volumen sujeto al pago de regalías corresponde al promedio de producción del primer semestre del año.

Bolivia: Producción de Gas Licuado de Petróleo en plantas por empresa operadora. 1986 - 2012

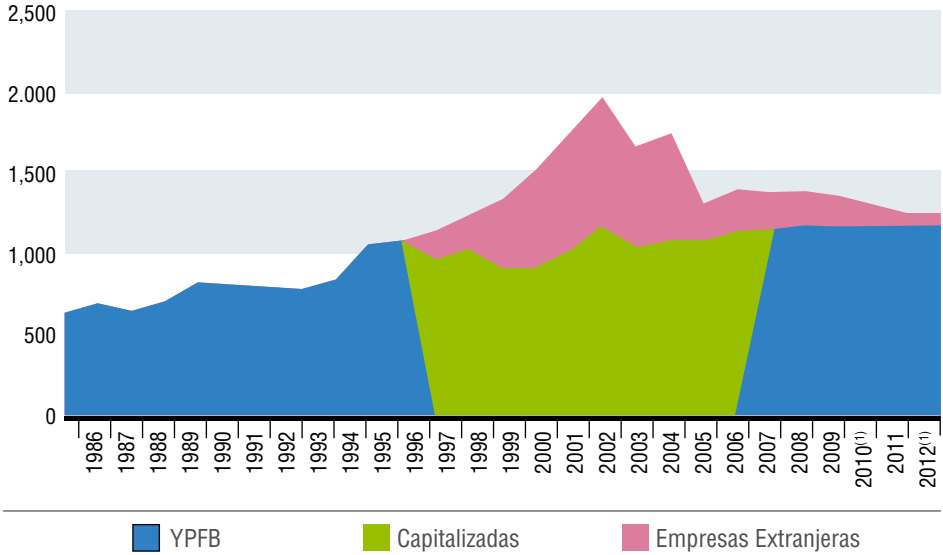
En metros cúbicos día

Año	PRODUCCIÓN POR EMPRESAS				PORCENTAJES DE PRODUCCIÓN		
	YPFB	Capitalizadas	Empresas Extranjeras	TOTAL Gas natural	% YPFB	% Capitalizadas	% Emp. Extranjeras
1986	627.88			627.88	100.00%		
1987	677.57			677.57	100.00%		
1988	635.61			635.61	100.00%		
1989	687.51			687.51	100.00%		
1990	803.76			803.76	100.00%		
1991	804.53			804.53	100.00%		
1992	791.06			791.06	100.00%		
1993	787.76			787.76	100.00%		
1994	844.73			844.73	100.00%		
1995	1,053.22			1,053.22	100.00%		
1996	1,076.92			1,076.92	100.00%		
1997		962.08	173.39	1,135.47		84.73%	15.27%
1998		1,024.00	201.00	1,225.00		83.59%	16.41%
1999		911.00	419.00	1,330.00		68.50%	31.50%
2000		908.00	603.00	1,511.00		60.09%	39.91%
2001		1,024.00	732.00	1,756.00		58.31%	41.69%
2002		1,160.00	813.00	1,973.00		58.79%	41.21%
2003		1,030.00	634.00	1,664.00		61.90%	38.10%
2004		1,108.00	640.00	1,748.00		63.39%	36.61%
2005		1,070.00	244.00	1,314.00		81.43%	18.57%
2006		1,141.00	244.00	1,385.00		82.38%	17.62%
2007	1,150.00		223.00	1,373.00	83.76%		16.24%
2008	1,172.00		204.00	1,376.00	85.17%		14.83%
2009	1,162.00		179.00	1,341.00	86.65%		13.35%
2010	1,157.00		142.06	1,299.06	89.06%		10.94%
2011	1,161.00		94.00	1,255.00	92.51%		7.49%
2012 ⁽¹⁾	1,162.00		85.74	1,247.74	93.13%		6.87%

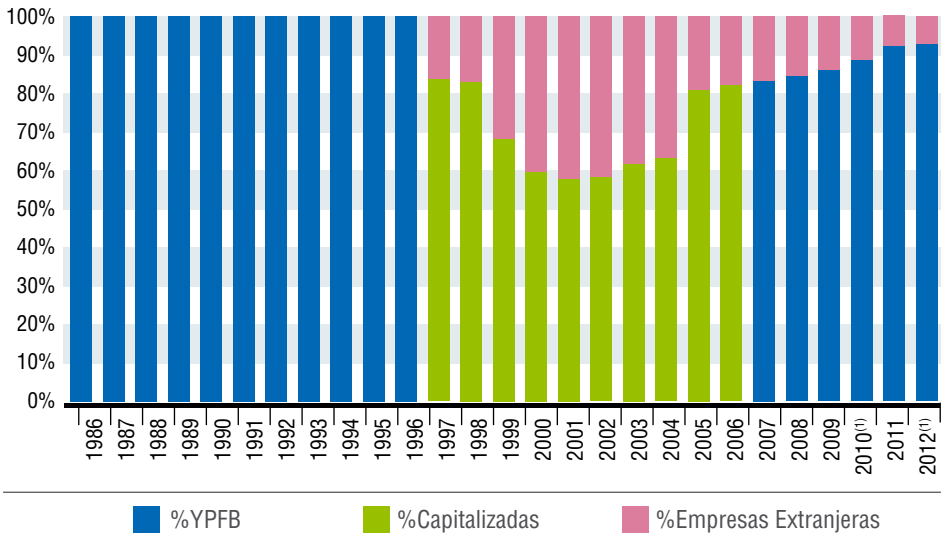
(1) Estos datos han sido extraídos de los Boletines Estadísticos de YPFB, en vista de que los informes técnicos de estos años sólo consignan la información del primer semestre.

PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción de GLP en planta por empresa operadora. 1986-2012



Bolivia: Porcentajes de Producción de GLP en planta por empresa operadora. 1986-2012



Bolivia: Producción de Gas Licuado de Petróleo por departamento. 1986 - 2012⁽¹⁾

En metros cúbicos día

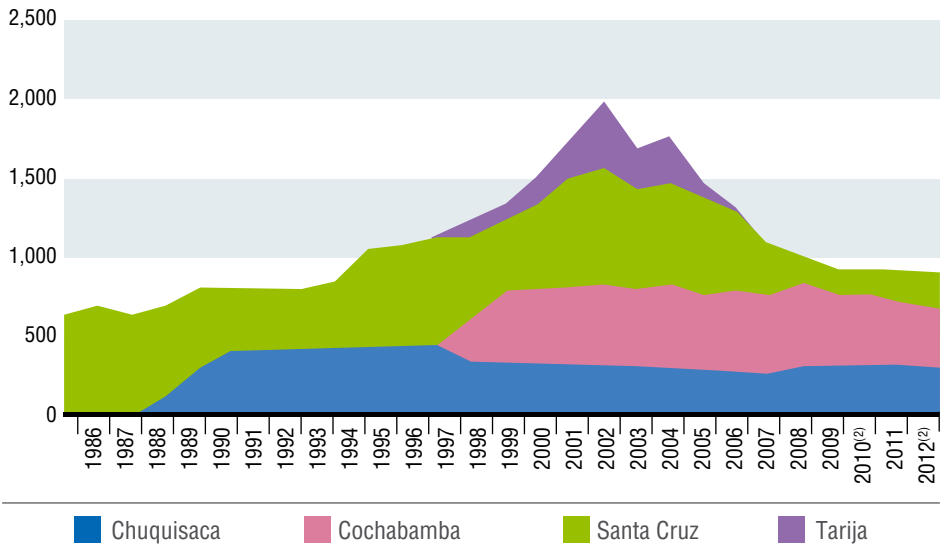
Año	PRODUCCIÓN POR DEPARTAMENTO					PORCENTAJES			
	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarifa	TOTAL	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarifa
1986			627.88		627.88			100.00%	0.00%
1987			677.57		677.57			100.00%	0.00%
1988			635.61		635.61			100.00%	0.00%
1989	130.95		556.56		687.51	19.05%		80.95%	0.00%
1990	309.88		493.88		803.76	38.55%		61.45%	0.00%
1991	416.92		387.61		804.53	51.82%		48.18%	0.00%
1992	428.96		362.10		791.06	54.23%		45.77%	0.00%
1993	418.50		369.26		787.76	53.13%		46.87%	0.00%
1994	431.89		412.83		844.73	51.13%		48.87%	0.00%
1995	440.90		612.32		1,053.22	41.86%		58.14%	0.00%
1996	420.44		656.48		1,076.92	39.04%		60.96%	0.00%
1997	441.07		694.40		1,135.47	38.84%		61.16%	0.00%
1998	351.00	252.00	540.00	83.00	1,226.00	28.63%	20.55%	44.05%	6.77%
1999	321.00	453.00	467.00	88.00	1,329.00	24.15%	34.09%	35.14%	6.62%
2000	330.00	470.00	526.00	185.00	1,511.00	21.84%	31.11%	34.81%	12.24%
2001	315.00	498.00	679.00	264.00	1,756.00	17.94%	28.36%	38.67%	15.03%
2002	318.00	506.00	750.00	400.00	1,974.00	16.11%	25.63%	37.99%	20.26%
2003	307.00	488.00	634.00	237.00	1,666.00	18.43%	29.29%	38.06%	14.23%
2004	302.00	523.00	643.00	279.00	1,747.00	17.29%	29.94%	36.81%	15.97%
2005	301.00	463.00	601.00	99.00	1,464.00	20.56%	31.63%	41.05%	6.76%
2006	282.00	516.00	495.00	3.00	1,296.00	21.76%	39.81%	38.19%	0.23%
2007	276.00	495.00	297.00	1.00	1,069.00	25.82%	46.30%	27.78%	0.09%
2008	317.00	508.00	183.00		1,008.00	31.45%	50.40%	18.15%	0.00%
2009	322.00	424.00	167.00		913.00	35.27%	46.44%	18.29%	0.00%
2010	340.55	424.90	151.82		917.27	37.13%	46.32%	16.55%	0.00%
2011	337.40	370.62	191.02		899.03	37.53%	41.22%	21.25%	0.00%
2012 ⁽²⁾	319.00	351.00	228.00		898.00	35.52%	39.09%	25.39%	0.00%

(1) Los datos del periodo 1986 - 2004 corresponden a GLP de Plantas; en tanto los datos del periodo 2005 - 2012 corresponden a GLP sujeto al pago de regalías. En otra de esta manera, porque para el primer periodo mencionado no existen datos que discriminen el volumen sujeto a regalías por departamento y para el segundo periodo, no existen los datos que discriminan el GLP de plantas por departamento. Si bien ambos periodos pueden ser plenamente comparables, los datos consignados aquí muestran la tendencia que la producción sigue en cada departamento.

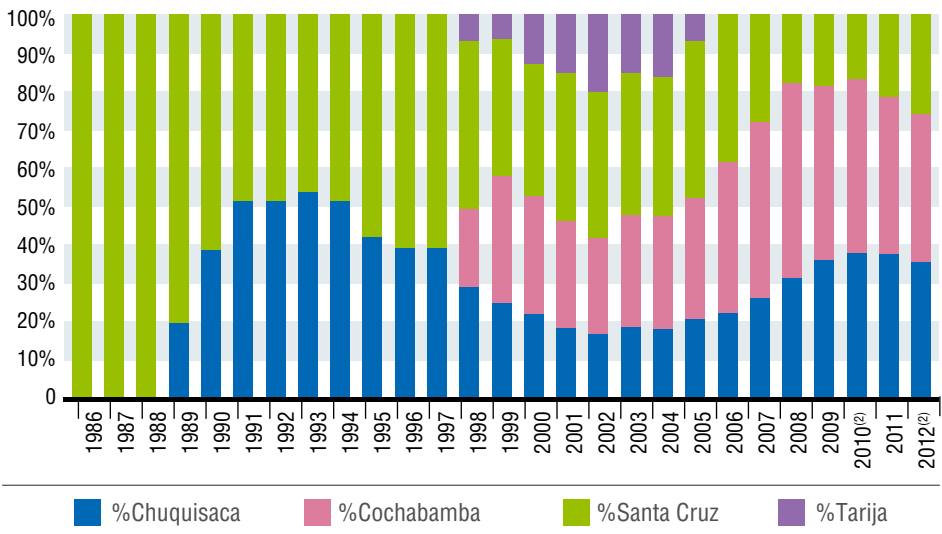
(2) Estos datos, que han sido extraídos de los Informes Técnicos de YPF, corresponden al primer semestre del año. No se utilizan los Boletines Estadísticos de YPF porque en ellos no se discrimina los datos por departamento.

PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción de GLP por departamento. 1986-2012



Bolivia: Porcentajes de producción de GLP por departamento



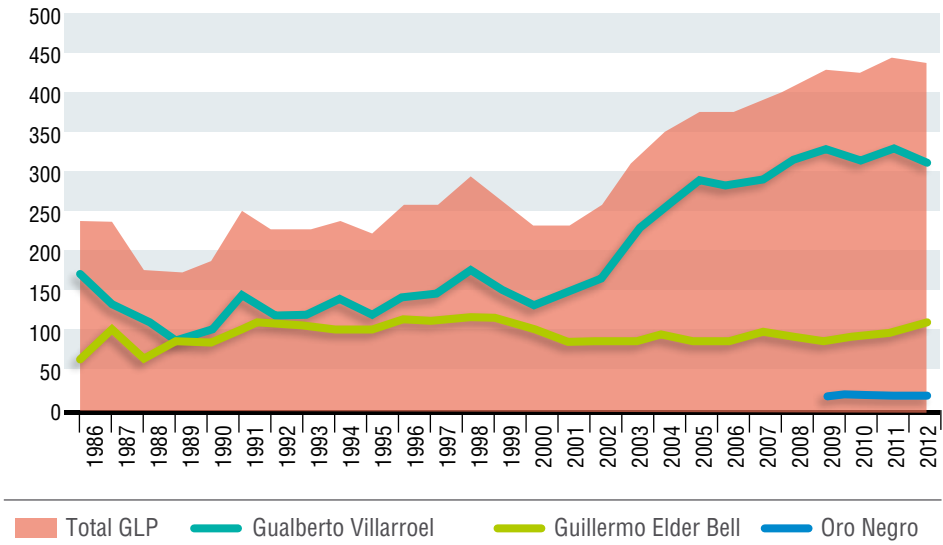
Bolivia: Producción de Gas Licuado de Petróleo en refinerías. 1986 - 2012

En metros cúbicos día

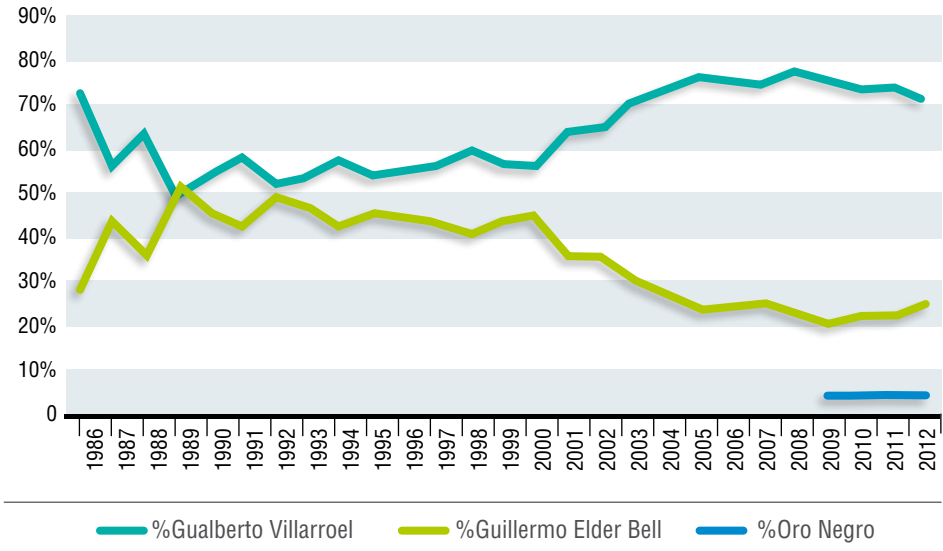
Año	PRODUCCIÓN POR REFINERÍAS				PORCENTAJES DE PRODUCCIÓN		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell	Oro Negro	TOTAL GLP	% Villarroel	% Elder Bell	% Oro Negro
1986	170.92	64.57		235.49	72.58%	27.42%	
1987	131.92	102.20		234.13	56.35%	43.65%	
1988	110.90	63.16		174.06	63.72%	36.28%	
1989	83.83	86.76		170.59	49.14%	50.86%	
1990	99.75	83.99		183.74	54.29%	45.71%	
1991	143.70	105.99		249.69	57.55%	42.45%	
1992	115.05	108.52		223.57	51.46%	48.54%	
1993	119.01	104.58		223.60	53.23%	46.77%	
1994	135.61	100.15		235.76	57.52%	42.48%	
1995	119.51	100.20		219.71	54.39%	45.61%	
1996	141.27	113.38		254.65	55.48%	44.52%	
1997	144.67	112.17		256.84	56.33%	43.67%	
1998	175.00	119.00		294.00	59.52%	40.48%	
1999	146.00	113.00		259.00	56.37%	43.63%	
2000	128.00	101.00		229.00	55.90%	44.10%	
2001	146.00	84.00		230.00	63.48%	36.52%	
2002	165.00	90.00		255.00	64.71%	35.29%	
2003	217.17	91.00		308.17	70.47%	29.53%	
2004	257.90	93.00		350.90	73.50%	26.50%	
2005	287.00	89.00		376.00	76.33%	23.67%	
2006	284.00	89.00		373.00	76.14%	23.86%	
2007	293.00	97.00		390.00	75.13%	24.87%	
2008	314.00	91.00		405.00	77.53%	22.47%	
2009	327.32	85.44	16.96	429.72	76.17%	19.88%	3.95%
2010	315.10	91.57	19.22	425.89	73.99%	21.50%	4.51%
2011	328.81	97.16	17.04	443.01	74.22%	21.93%	3.85%
2012	312.37	106.35	17.92	436.64	71.54%	24.36%	4.10%

PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción de GLP por refinería. 1986-2012



Bolivia: Porcentajes de producción de GLP por refinería



Bolivia: Producción de Gas Licuado de Petróleo en plantas y refinerías. 1986 - 2012

En millones de pies cúbicos día

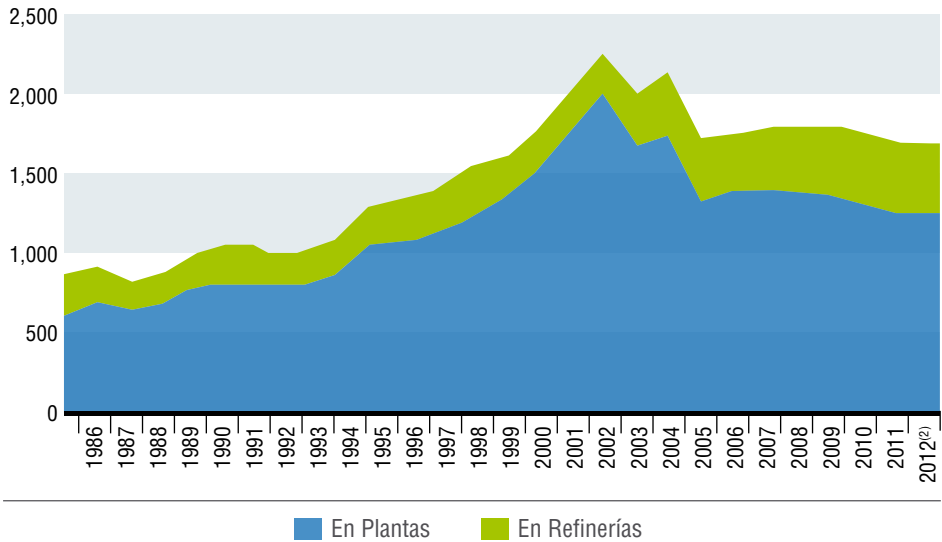
Año	GAS LICUADO DE PETRÓLEO			PORCENTAJES	
	En Plantas	En Refinerías	TOTAL GLP	% Plantas	% Refinerías
1986	627.88	235.49	863.37	72.72%	27.28%
1987	677.57	234.13	911.70	74.32%	25.68%
1988	635.61	174.06	809.67	78.50%	21.50%
1989	687.51	170.59	858.10	80.12%	19.88%
1990	803.76	183.74	987.50	81.39%	18.61%
1991	804.53	249.69	1,054.22	76.32%	23.68%
1992	791.06	223.57	1,014.62	77.97%	22.03%
1993	787.76	223.60	1,011.36	77.89%	22.11%
1994	844.73	235.76	1,080.49	78.18%	21.82%
1995	1,053.22	219.71	1,272.93	82.74%	17.26%
1996	1,076.92	254.65	1,331.56	80.88%	19.12%
1997	1,135.47	256.84	1,392.31	81.55%	18.45%
1998	1,225.00	294.00	1,519.00	80.65%	19.35%
1999	1,330.00	259.00	1,589.00	83.70%	16.30%
2000	1,511.00	229.00	1,740.00	86.84%	13.16%
2001	1,756.00	230.00	1,986.00	88.42%	11.58%
2002	1,973.00	255.00	2,228.00	88.55%	11.45%
2003	1,664.00	308.17	1,972.17	84.37%	15.63%
2004	1,748.00	350.90	2,098.90	83.28%	16.72%
2005	1,314.00	376.00	1,690.00	77.75%	22.25%
2006	1,385.00	373.00	1,758.00	78.78%	21.22%
2007	1,373.00	390.00	1,763.00	77.88%	22.12%
2008	1,376.00	405.00	1,781.00	77.26%	22.74%
2009	1,341.00	429.72	1,770.72	75.73%	24.27%
2010	1,299.06	425.89	1,724.95	75.31%	24.69%
2011	1,255.00	443.01	1,698.01	73.91%	26.09%
2012 ⁽²⁾	1,247.74	436.64	1,684.38	74.08%	25.92%

(1) Es la producción que no está sujeta al pago de regalías.

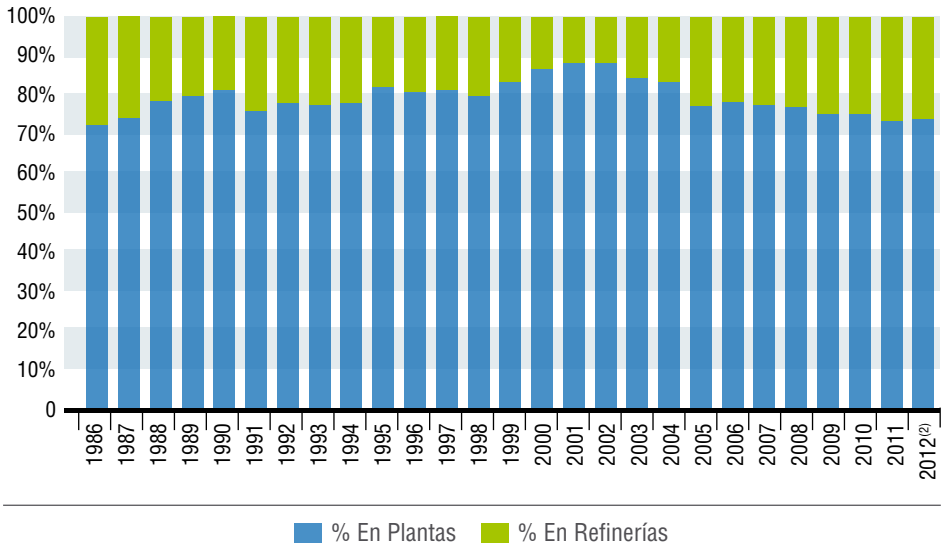
(2) Los datos de la gestión 2012 corresponden al promedio de producción diaria del periodo enero - junio de dicho año.

PRODUCCIÓN

Bolivia: Producción de GLP en Plantas y Refinerías. 1986-2012



Bolivia: Porcentajes de producción de GLP en Plantas y Refinerías



8

Destino de la producción

Destaca la comercialización de los distintos hidrocarburos según el mercado de destino: interno o externo.

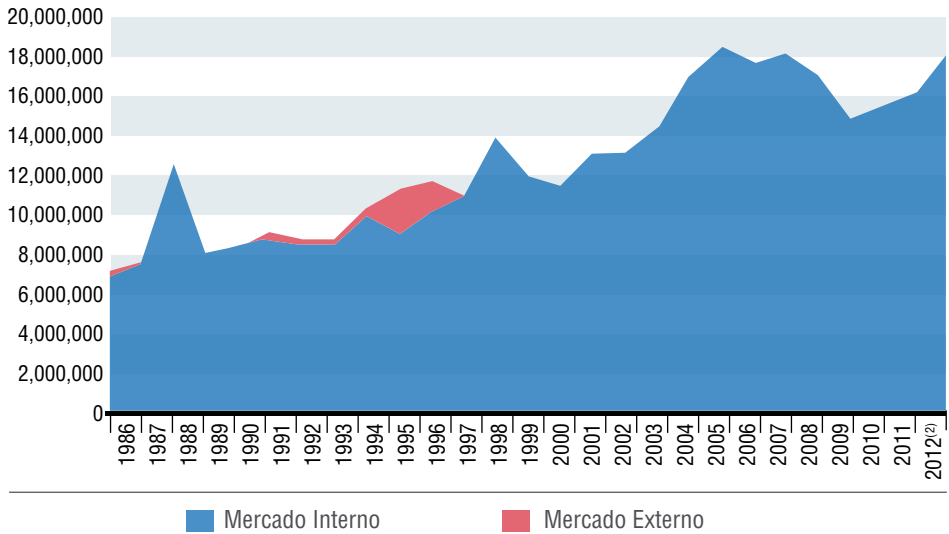
	Pág.
Comercialización de petróleo, condensado y gasolina natural por mercado de destino 1986-2012	79 - 80
Comercialización de gas natural según mercado de destino 1986-2012	81 - 82
Exportación de gas natural según mercado de destino 1986-2012	83 - 84

Bolivia: Comercialización de petróleo, condensado y gasolina natural por mercado de destino. 1986 - 2012⁽¹⁾
En millones de barriles

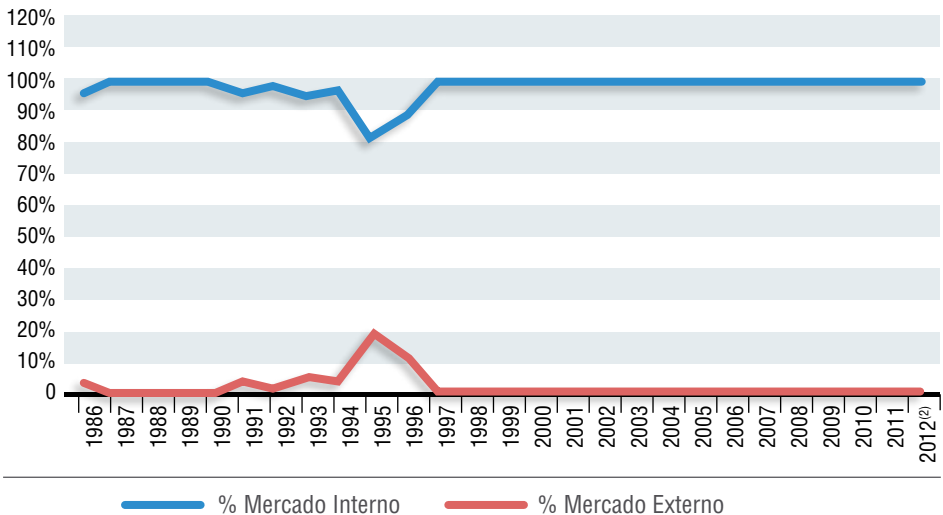
Año	MERCADO DE DESTINO			PORCENTAJES	
	Mercado Interno	Mercado Externo	TOTAL	Mercado Interno	Mercado Externo
1986	6,770,012.78	270,000	7,040,012.51	96.16%	3.84%
1987	7,481,855.85	5,500	7,487,355.65	99.93%	0.07%
1988	12,551,085.05	0	12,551,085.05	100.00%	0.00%
1989	7,992,527.14	0	7,992,527.14	100.00%	0.00%
1990	8,474,879.23	0	8,474,879.23	100.00%	0.00%
1991	8,758,207.80	368,000	9,126,207.64	95.97%	4.03%
1992	8,666,034.30	125,600	8,791,634.06	98.57%	1.43%
1993	8,528,245.97	467,100	8,995,346.02	94.81%	5.19%
1994	9,889,149.50	398,781	10,287,930.50	96.12%	3.88%
1995	9,131,034.00	2,110,506	11,241,540.00	81.23%	18.77%
1996	10,224,521.73	1,358,124	11,582,645.25	88.27%	11.73%
1997	11,021,370.00		11,021,370.00	100.00%	0.00%
1998	13,796,635.00		13,796,635.00	100.00%	0.00%
1999	11,848,265.00		11,848,265.00	100.00%	0.00%
2000	11,465,745.00		11,465,745.00	100.00%	0.00%
2001	13,064,810.00		13,064,810.00	100.00%	0.00%
2002	13,243,660.00		13,243,660.00	100.00%	0.00%
2003	14,434,290.00		14,434,290.00	100.00%	0.00%
2004	16,951,330.00		16,951,330.00	100.00%	0.00%
2005	18,525,940.00		18,525,940.00	100.00%	0.00%
2006	17,797,400.00		17,797,400.00	100.00%	0.00%
2007	17,973,330.00		17,973,330.00	100.00%	0.00%
2008	17,064,115.00		17,064,115.00	100.00%	0.00%
2009	14,872,381.25		14,872,381.25	100.00%	0.00%
2010	15,629,300.00		15,629,300.00	100.00%	0.00%
2011	16,216,950.00		16,216,950.00	100.00%	0.00%
2012	18,093,050.00		18,093,050.00	100.00%	0.00%

⁽¹⁾ Incluye petróleo, condensado y gasolina natural

Bolivia: Comercialización de petróleo, condensado y gasolina natural por mercado de destino. 1986 - 2012 (En millones de barriles)



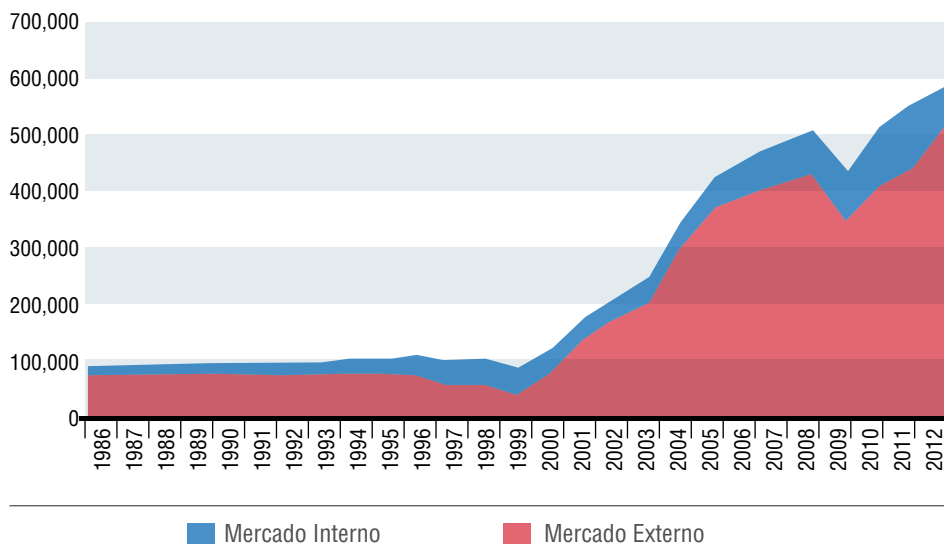
Bolivia: Porcentajes de comercialización de petróleo, condensado y gasolina natural por mercado de destino



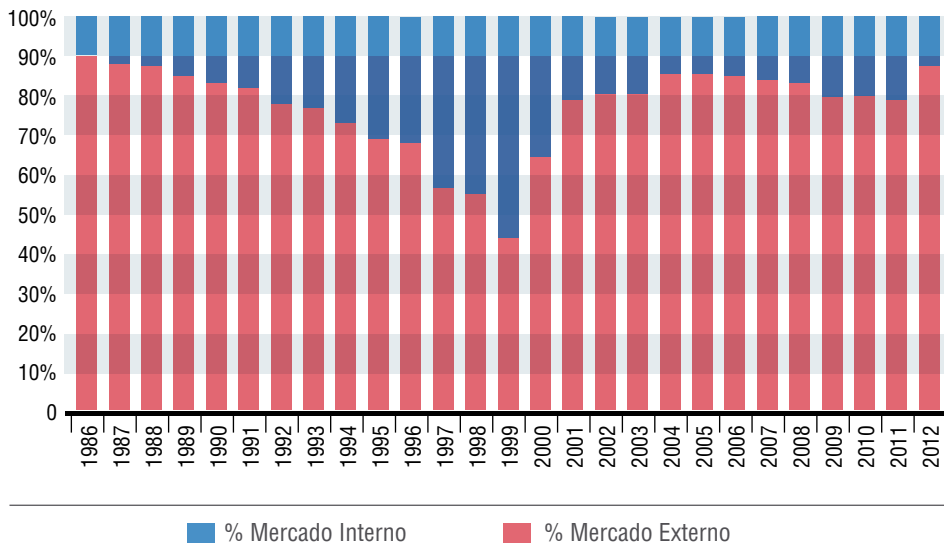
Bolivia: Comercialización de Gas Natural según mercado de destino. 1986 - 2012
En millones de pies cúbicos

Año	MERCADO DE DESTINO			PORCENTAJES	
	Mercado Interno	Mercado Externo	TOTAL	Mercado Interno	Mercado Externo
1986	8,184.47	78,156.45	86,340.92	9.48%	90.52%
1987	9,724.68	74,878.90	84,603.57	11.49%	88.51%
1988	10,295.69	78,701.33	88,997.02	11.57%	88.43%
1989	13,474.31	78,037.07	91,511.38	14.72%	85.28%
1990	15,018.80	77,801.42	92,820.22	16.18%	83.82%
1991	16,461.05	76,907.65	93,368.69	17.63%	82.37%
1992	20,385.74	75,154.72	95,540.46	21.34%	78.66%
1993	21,480.69	73,862.28	95,342.96	22.53%	77.47%
1994	27,578.36	76,556.20	104,134.56	26.48%	73.52%
1995	31,435.00	72,487.00	103,922.00	30.25%	69.75%
1996	33,016.00	72,572.00	105,588.00	31.27%	68.73%
1997	41,758.73	56,576.33	98,335.06	42.47%	57.53%
1998	44,928.32	56,329.51	101,257.83	44.37%	55.63%
1999	45,619.37	36,807.38	82,426.75	55.35%	44.65%
2000	40,453.07	74,890.33	115,343.40	35.07%	64.93%
2001	35,077.62	137,942.93	173,020.55	20.27%	79.73%
2002	39,149.13	172,960.74	212,109.87	18.46%	81.54%
2003	47,039.45	198,635.09	245,674.54	19.15%	80.85%
2004	48,866.56	296,665.67	345,532.23	14.14%	85.86%
2005	58,434.16	367,033.81	425,467.97	13.73%	86.27%
2006	67,375.38	390,219.62	457,595.00	14.72%	85.28%
2007	75,508.73	413,023.79	488,532.52	15.46%	84.54%
2008	82,260.00	427,075.00	509,335.00	16.15%	83.85%
2009	89,480.01	346,274.87	435,754.88	20.53%	79.47%
2010	101,678.18	409,169.83	510,848.01	19.90%	80.10%
2011	113,072.24	441,775.90	554,848.14	20.38%	79.62%
2012	72,974.55	516,431.10	589,405.65	12.38%	87.62%

Bolivia: Comercialización de gas natural por tipo de mercado. 1986-2012



Bolivia: Porcentajes de comercialización de gas natural por tipo de mercado



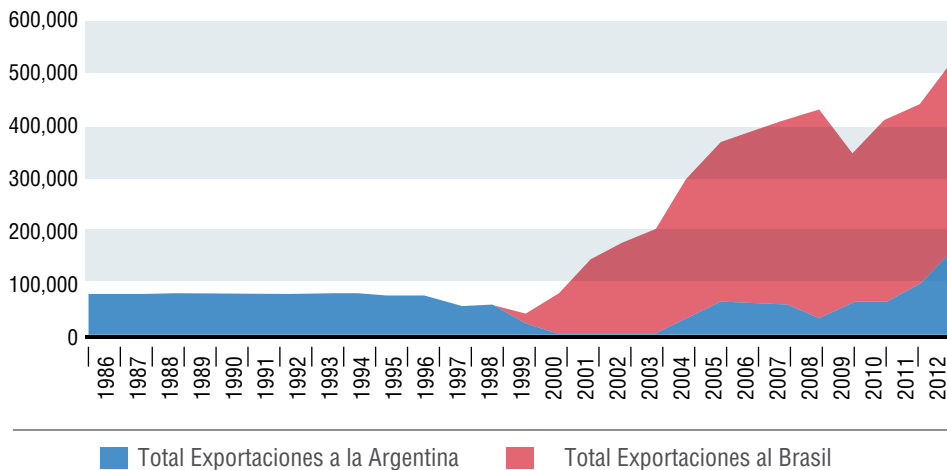
Bolivia: Exportación de Gas Natural según mercado de destino, 1986 - 2012

En millones de pies cúbicos

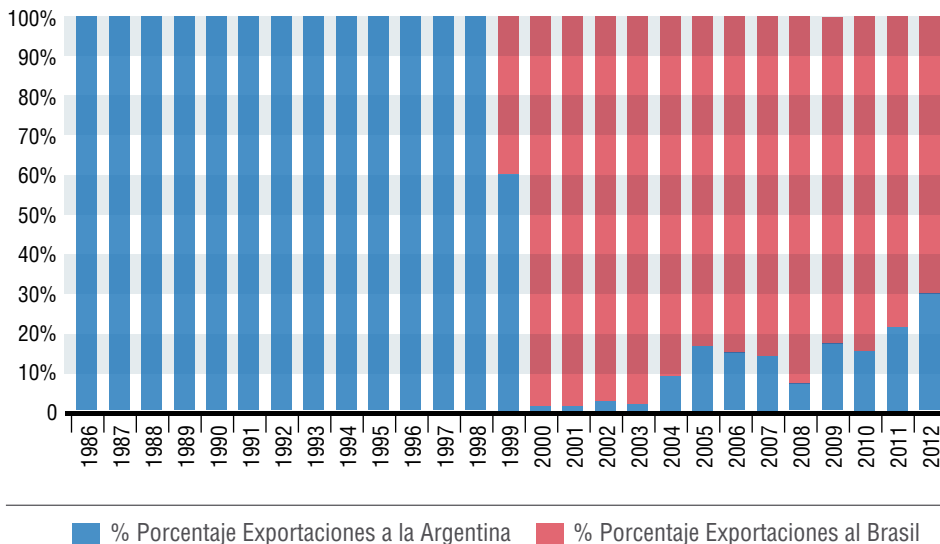
Año	EXPORTACIONES A LA ARGENTINA						EXPORTACIONES AL BRASIL						TOTAL EXPORTACIONES NACIONALES	% Export. Brasil	% Export. Argentina
	Contrato YPF-YPF ⁽¹⁾	Piupetro ⁽²⁾ (Bermejo) ⁽²⁾	Piupetro (Madreño) ⁽³⁾	YPFB (Yacuiba) ⁽⁴⁾⁽⁹⁾	Contrato YPFB - ENARSA ⁽¹⁰⁾	TOTAL Export. Argentina	Contrato YPFB - Petróbras ⁽⁵⁾	Contrato Bg - COMGAS ⁽⁶⁾⁽⁹⁾	Contrato Andina-TBS ⁽⁷⁾⁽⁹⁾	Contrato YPFB - MTGAS	TOTAL Export. Brasil				
1986	78.156,45					78.156,45						78.156,45	100,00%		
1987	74.878,90					74.878,90						74.878,90	100,00%		
1988	78.701,33					78.701,33						78.701,33	100,00%		
1989	78.037,07					78.037,07						78.037,07	100,00%		
1990	77.801,42					77.801,42						77.801,42	100,00%		
1991	76.907,65					76.907,65						76.907,65	100,00%		
1992	75.154,72					75.154,72						75.154,72	100,00%		
1993	73.862,28					73.862,28						73.862,28	100,00%		
1994	76.556,20					76.556,20						76.556,20	100,00%		
1995	72.487,00					72.487,00						72.487,00	100,00%		
1996	72.572,00					72.572,00						72.572,00	100,00%		
1997	56.576,33					56.576,33						56.576,33	100,00%		
1998	56.329,51					56.329,51						56.329,51	100,00%		
1999	22.069,00	602,00				22.671,00	14.136,38				14.136,38	36.807,38	61,59%	38,41%	
2000		666,00				666,00	74.224,33				74.224,33	74.890,33	61,59%	38,41%	
2001		967,52	561,41			1.528,92	129.944,01	4.281,58	2.188,24		136.413,83	137.942,75	1,11%	98,89%	
2002		578,00	3.387,00			3.965,00	133.220,00	19.417,41	16.358,33		168.995,74	172.960,74	2,29%	97,71%	
2003			3.011,00			3.011,00	178.275,00	2.430,09	14.919,00		195.624,09	198.635,09	1,52%	98,48%	
2004			80,00	28.176,00		28.256,00	251.252,00	5.968,94	11.188,73		268.409,67	296.665,67	9,52%	90,48%	
2005				61.424,74		61.424,74	288.585,53	8.352,83	8.670,70		305.509,07	367.033,81	16,74%	83,26%	
2006				61.072,53		61.072,53	314.936,26	6.481,11	7.729,72		329.147,09	390.219,62	15,65%	84,35%	
2007				59.557,11		59.557,11	346.659,87	2.304,19	4.502,62		353.466,68	413.023,79	14,42%	85,58%	
2008				32.536,75		32.536,75	394.083,37	9,90	316,32	128,66	394.538,25	427.075,00	7,62%	92,38%	
2009				59.929,34		59.929,34	286.345,53				286.345,53	346.274,87	17,31%	82,69%	
2010				62.447,63		62.447,63	346.722,20				346.722,20	409.169,83	15,26%	84,74%	
2011				95.978,20		95.978,20	345.797,70				345.797,70	441.775,90	21,73%	78,27%	
2012				158.001,40		158.001,40	358.429,70				358.429,70	516.431,10	30,59%	69,41%	

(2) Desde septiembre de 1989, Piupetro realiza la exportación directa a través del gasoducto Bermejo - Aguas Blancas.
 (3) Desde el mes de noviembre de 2001, Piupetro realiza la exportación directa a través del gasoducto exclusivo Madreño - Camo Duran.
 (4) YPFB en su calidad de Agregador, vía el gasoducto Santa Cruz - Yacuiba, a partir de junio de 2004 exporta el gas natural producido por Regasol YPF y Petróbras Bolivia, y de abril de 2005 la producción de Piupetro en el campo Tacobo, en virtud a contratos temporales con las mismas empresas en la Argentina.
 (5) El 1° de julio de 1989 ingresa en vigencia el contrato de compra-venta de gas natural entre Bolivia y Brasil, que compromete las exportaciones de este hidrocarburo hasta el año 2019.
 (6) Contrato entre British Gas Bolivia y COMGAS del Brasil, para la exportación de gas natural vía el Mutidón.
 (7) Contrato entre la Empresa Petrolera Andina y Trans Border Services, para la exportación de gas natural vía San Matías - Chuja.
 (8) Entre los meses de septiembre y octubre de 2006 los contratos de las empresas petroleras en el lado argentino fueron subrogados a favor de ENARSA.
 (9) A partir del año 2007, la representación de estos contratos es asumida por YPFB, aunque BG y YPFB Andina siguen operando los mismos.
 (10) A partir de enero de 2007 ingresa en vigencia un nuevo contrato de compra-venta de gas natural entre Bolivia y Argentina, que compromete la exportación de este hidrocarburo hasta el año 2027.

*Bolivia: Exportación de gas natural por mercado de destino. 1986-2012
(En millones de pies cúbicos)*



*Bolivia: Porcentajes de Exportación de gas natural por mercado de destino. 1986-2012
(En millones de pies cúbicos)*



Refinación y transporte





Infraestructura

Es una de las secciones más desarrolladas debido a su importancia en el conjunto de la industria a pesar que la información más reciente en muchos casos abarque hasta el 2011. Se presentan datos sobre las capacidades instaladas en refinación y transporte de hidrocarburos, el crudo procesado por las refinerías, la longitud de los ductos, sean estos oleoductos, poliductos o gasoductos, y el estado y localización de las plantas de almacenaje.

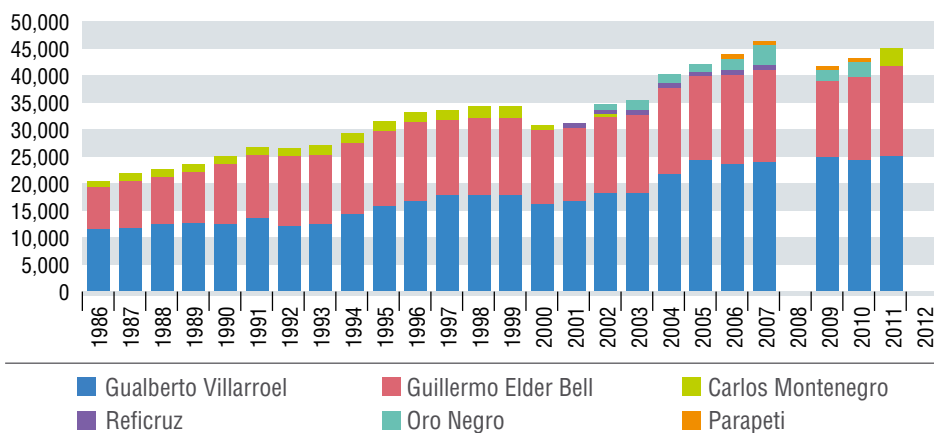
	Pág.
Capacidad de refinación instalada y utilizada 2011	87
Crudo procesado en refinerías 1986-2011	88
Combustibles obtenidos en refinerías 1986-2011	89
Longitud de la red de ductos de transporte de hidrocarburos (Mapa)	90
Gasoductos capacidad de transporte instalada y utilizada	91
Oleoductos capacidad de transporte instalada y utilizada	92
Capacidad de transporte instalada y utilizada de gasoductos y oleoductos (Mapa)	93
Poliductos capacidad de transporte instalada y utilizada	94
Red de poliductos capacidad de transporte instalada y utilizada a 2011 (Mapa)	95
Capacidad de almacenaje 2011	96
Estado y localización de plantas de almacenaje de hidrocarburos 2011	97

Bolivia: Capacidad de Refinación instalada y utilizada, 2011

Refinerías	Ubicación	Año de instalación	Unidades	Capacidad instalada (BPD)	Carga de Crudo 2011	Capacidad instalada (%)
Gualberto Villarroel	Cochabamba	1952 - 1979	Unidad de Crudo I	27,250	25,251	92.66%
			Unidad de Crudo II	12,500	No Opera	No Opera
Guillermo Elder Bell	Santa Cruz	1968 - 1979	Unidad de Crudo I	16,000	16,485	86.76%
			Unidad de Crudo II	3,000		
Carlos Montenegro	Sucre	1949 - 1968	Unidad de Crudo	3,000	En Desinstalación	En Desinstalación
Oro Negro	Santa Cruz	2002 - 2005	Unidad de Crudo	3,500	2,995	85.57%
Reficruz	Santa Cruz	2001	Unidad de Crudo	2,000	No Opera	No Opera
Parapeti	Santa Cruz	2006	Unidad de Crudo	150	No Opera	No Opera
TOTALES				67,400	44,731	66.37%

Bolivia: **Crudo procesado en refinerías 1986 - 2011** (En barriles por día)

Año	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell	Carlos Montenegro	Reficruz	Oro Negro	Parapeti	TOTAL CARGA PROCESADA
1986	11,755	7,643	944				20,342
1987	12,242	8,225	1,086				21,552
1988	12,641	8,599	937				22,177
1989	12,787	9,714	1,012				23,513
1990	12,875	10,794	1,164				24,833
1991	13,955	11,717	1,100				26,772
1992	12,513	12,743	1,163				26,419
1993	12,799	12,831	1,254				26,884
1994	14,600	13,165	1,408				29,174
1995	16,128	13,769	1,199				31,097
1996	17,065	14,542	1,273				32,879
1997	17,954	14,118	1,380				33,452
1998	18,261	14,076	1,651				33,988
1999	18,002	14,396	1,490				33,888
2000	16,278	13,864	439				30,581
2001	17,064	13,420	65	231			30,780
2002	18,535	14,153	340	528	804		34,360
2003	18,323	14,779		686	1387		35,175
2004	21,979	16,004		705	1443		40,131
2005	24,456	15,519		736	1117		41,828
2006	23,730	16,302		981	2339	8	43,360
2007	24,195	17,029		1092	3266	42	45,624
2008							
2009	25,338	13,540		14	2267	27	41,186
2010	24,477	15,323			2780	27	42,607
2011	25,251	16,485			2995		44,731
2012 ⁽²⁾							



PRODUCCIÓN

Bolivia: Combustibles obtenidos en Refinerías, 1986 - 2011
(En barriles por día)

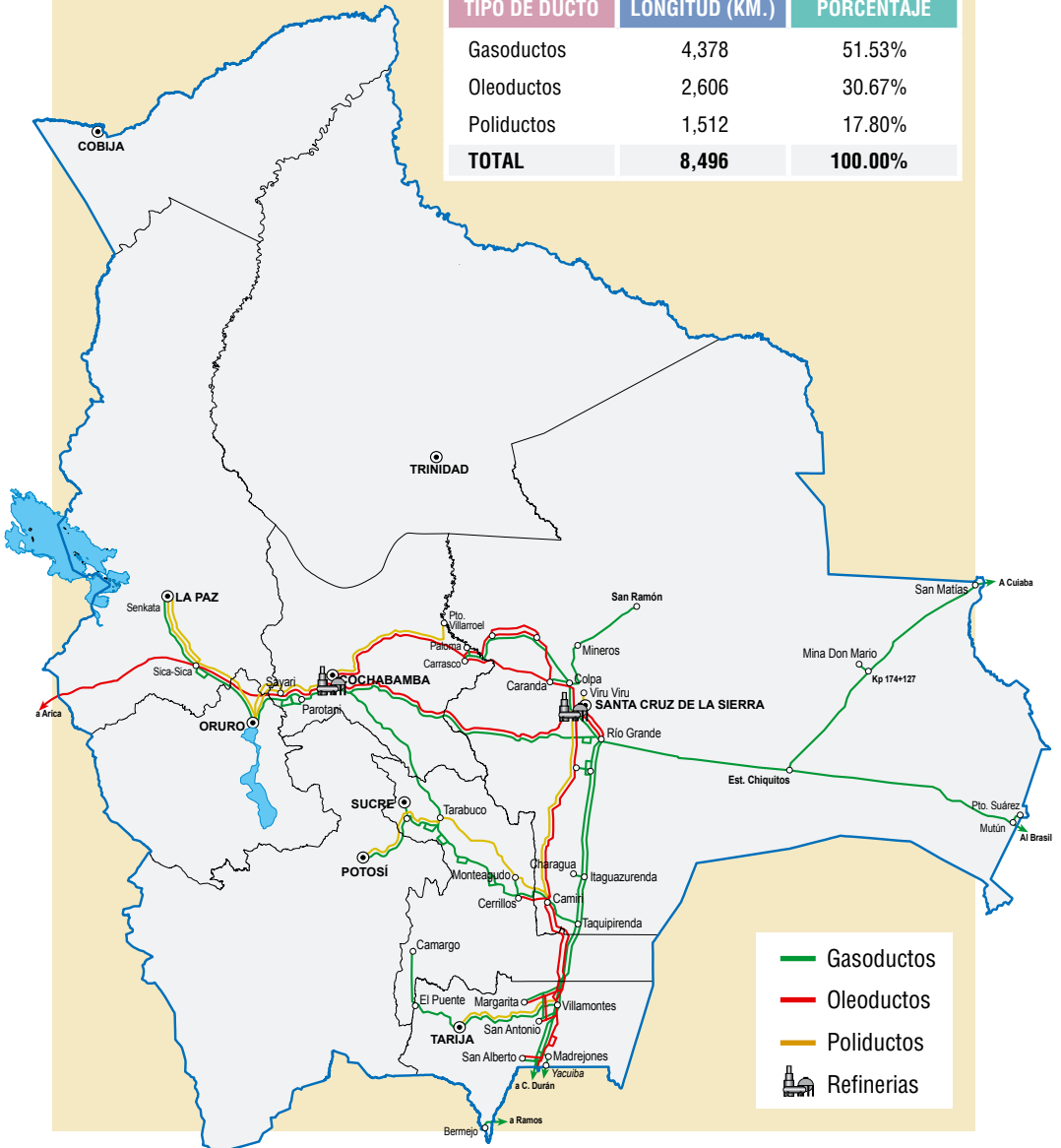
Año	COMBUSTIBLES								TOTAL Refinado
	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina de Aviación	Diesel Oil	Kerosén	Jet Fuel	Fuel Oil	Otros ⁽¹⁾	
1986	7,969		216	4,757	982	1,609	794	2,531	18,858
1987	8,873		217	5,774	986	1,498	616	2,106	20,070
1988	8,949		221	5,662	890	1,583	570	3,206	21,082
1989	9,598		180	6,169	869	1,729	291	3,603	22,440
1990	9,354		167	7,018	820	1,860	254	4,204	23,677
1991	8,993		140	7,814	736	1,729	316	5,473	25,202
1992	8,833		112	7,068	605	1,833	480	6,082	25,013
1993	8,837		106	7,201	632	2,030	2	6,799	25,607
1994	8,935		98	7,855	754	2,056	73	7,920	27,691
1995	9,405		93	7,362	612	2,252	37	9,954	29,715
1996	10,071		91	8,175	668	2,647	24	9,602	31,278
1997	10,656	183	115	8,598	734	3,354			23,640
1998	10,993	175	102	8,198	721	3,386	27		23,601
1999	10,926	149	89	8,981	596	2,871	4		23,617
2000	10,468	97	70	7,564	634	2,591	23		21,447
2001	9,496	66	76	8,212	420	2,373	12		20,655
2002	9,530	58	44	9,099	399	2,580	16		21,726
2003	9,532	50	54	9,901	455	2,623			22,615
2004	10,689	44	61	12,488	410	2,628		3	26,323
2005	10,428	54	70	12,368	414	3,065		18	26,417
2006	11,349	53	77	12,819	437	2,990		18	27,743
2007	12,124	59	87	13,393	360	2,718			28,741
2008 ⁽²⁾	13,801			11,772		2,804			28,377
2009	14,645	52	38	11,103	341	2,863			29,042
2010	14,993	62		11,060	349	3,008			29,472
2011	14,821	64		11,718	352	3,240			30,195

(1) Éter, solvente, combustibles líquidos y gaseosos intermedios.

(2) Valores Estimados.

Longitud de la red de ductos de transporte de hidrocarburos

TIPO DE DUCTO	LONGITUD (KM.)	PORCENTAJE
Gasoductos	4,378	51.53%
Oleoductos	2,606	30.67%
Poliductos	1,512	17.80%
TOTAL	8,496	100.00%



GASODUCTOS: Capacidad de transporte instalada y utilizada

TRAMO	SIGLA	CAP-MAX	ENTREGADO	CAPACIDAD	EMPRESA
		MMpcd	MMpcd	% Utilizado	
Carrasco-Yapacani	GCY	176	169.98	97%	YPFB Transporte
Yapacani-Colpa	GYC	176	169.42	96%	YPFB Transporte
Colpa-Río Grande	GCRG	270	207.75	76%	YPFB Transporte
Carrasco-Valle Hermoso	GCVH	32.1	19.9	62%	YPFB Transporte
Colpa-Minero	GCM	16	7.44	66%	YPFB Transporte
Yacuiba-Caigua	GYRG 1	342	320.44	68%	YPFB Transporte
Caigua-Taquiperenda	GYRG 2	456	334.88	73%	YPFB Transporte
Taquiperenda-Saipurú	GYRG 3	440	364.47	83%	YPFB Transporte
Saipurú-Río Grande	GYRG 4	485	364.03	76%	YPFB Transporte
Villamontes-Tarija	GVT-1	13.8	6.37	72%	YPFB Transporte
Tarija-El Puente	GVT-02	5.7	3.91	69%	YPFB Transporte
Taquiperenda-Tarabuco	GTC-1	21	16.53	79%	YPFB Transporte
Tarabuco-Sucre	GTC-2	20	14.84	74%	YPFB Transporte
Tarabuco-Cbba.	GTC-3	10	0.02	0%	YPFB Transporte
Piraimiri-Cerrillos	GPC	40.3	0.25	1%	
Sucre-Potosí	GSP	6.8	4.03	77%	YPFB Transporte
Río Grande-Parotani	GAA-1	75	60.95	81%	YPFB Transporte
Parotani-Oruro	GAA-2	43.9	24.07	72%	YPFB Transporte
Oruro-La Paz	GAA-3	38.4	20.69	70%	YPFB Transporte
Río Grande-Santa Cruz	GRGSC	86.4	0	0%	YPFB Transporte
Víboras - Kanata	GVK	9			YPFB Transporte
Carrasco - Cochabamba	GCC	33			YPFB Transporte
Derivada Parque Industrial	DGPI	72			YPFB Transporte
Madrejones -Campo Duran	GMCD	88.29	21.39	24%	Pluspetrol
Río Grande - Mutún	GTB	1,062.00	1,084.71	102%	Gas Transboliviano
Chiquitos - San Matías	GOB	98.87	1.16	1%	Gas Oriente Boliviano
Yacuiba - Río Grande	GASYRG	621.54	609.12	98%	Transierra

OLEODUCTOS: Capacidad de transporte instalada y utilizada

TRAMO	SIGLA	CAPACIDAD MÁXIMA bbl/día	CANTIDAD ENTEGRADA bbl/día	CAPACIDAD UTILIZADA %
Pocitos - Tiguipa	OCY - I	8,500		
Int. San Alberto - Pocitos	OCY - I	n.d		
Int. San Antonio - Tiguipa	OCY - II	18,000		
Tiguipa - Chorety	OCY - III	29,150		
Camiri - Yacuiba	OCY (TPC-ETG)*	26,500	27,716	105%
Camiri - Villamontes	OCY (ETG-ECH)	29,150	32,607	112%
Cerrillos - Chorety	OCCH	3,000	0	0%
Chorety - Santa Cruz	OCSZ-2 *	28,600	31,692	111%
Rio Grande - Santa Cruz	ORSZ	4,500	1,034	23%
Santa Cruz - Cochabamba	OSSA - 1	33,500	32,904	98%
Cochabamba - Arica	OSSA - 2	18,000	10,484	58%
Surubí - Carrasco	OSCR	15,000	6,286	42%
Carrasco - Caranda	ONSZ - 2	19,500	9,802	47%
Víbora - Sirari - Yapacaní - Humberto Suarez	ONSZ - 1A	5,000	-	-
Humberto Suárez- Caranda	ONSZ - 1C	8,100	2,663	33%
Caranda - Santa Cruz	OCSC	30,000	13,802	46%

PROPANODUCTO

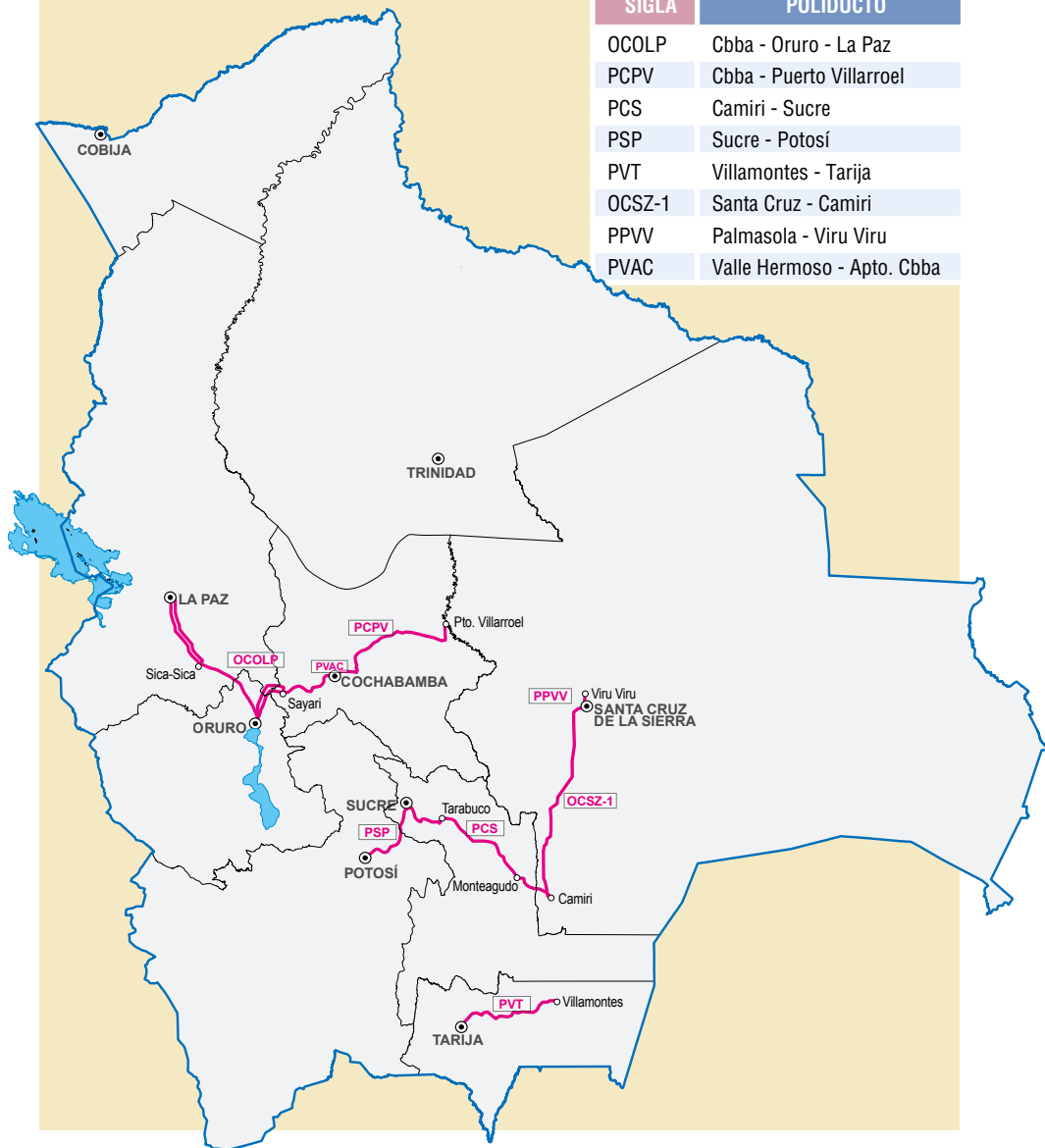
TRAMO	SIGLA	CAPACIDAD MÁXIMA bbl/día	CANTIDAD ENTEGRADA bbl/día	CAPACIDAD UTILIZADA %
Rio Grande - Santa Cruz	PPF	5,880	20.42	1%
Palmasola - Flamagas	PRSZ	6,000	2,483.68	78%

POLIDUCTOS: Capacidad de transporte, instalada y utilizada, 2011

TRAMO	INICIO DE OPERACIÓN	PRODUCTOS	LONGITUD km	CAPACIDAD			CAPACIDAD UTILIZADA (%)
				NOMINAL	UTILIZADA	DISPONIBLE	
Poliducto Cbba - Oruro - La Paz (OCOLP)	1955	Gasolina Especial	375	12,000	12,000	-	100.00%
		GLP					
		Diesel Oil					
		Jet Fuel					
		Gasolina Premium					
Poliducto Cbba - Puerto Villarroel (PCPV)	1989	Gasolina Especial	225	2,000	896	1,104	44.81%
		GLP					
		Diesel Oil					
		Jet Fuel					
		Kerosén					
Poliducto Camiri - Sucre (POS)	1949	Gasolina Especial	303	4,000	3,986	14	99.65%
		GLP					
		Diesel Oil					
		Kerosén					
Poliducto Sucre - Potosí (PSP)	1975	Gasolina Especial	108	3,000	1,184	1,816	39.46%
		GLP					
		Diesel Oil					
		Kerosén					
Poliducto Villamontes - Tarija (PVT)	1989	Gasolina Especial	176	2,000	1,958	42	97.90%
		GLP					
		Diesel Oil					
		Kerosén					
Poliducto Santa Cruz - Camiri (OCSZ-1)	1958	Gasolina Especial	260	4,000	3,947	53	98.68%
		GLP					
		Diesel Oil					
		Kerosén					
Poliducto Palmasola - Viru Viru (PPVV)	n.d	Jet Fuel	n.d	2,500	1,360	1,140	54.40%
Poliducto Valle Hermoso - Apto. Cbba (PVAC)	n.d	Jet Fuel	n.d	2,000	283	1,717	14.15%

Red de poliductos, capacidad de transporte instalada y utilizada, 2011

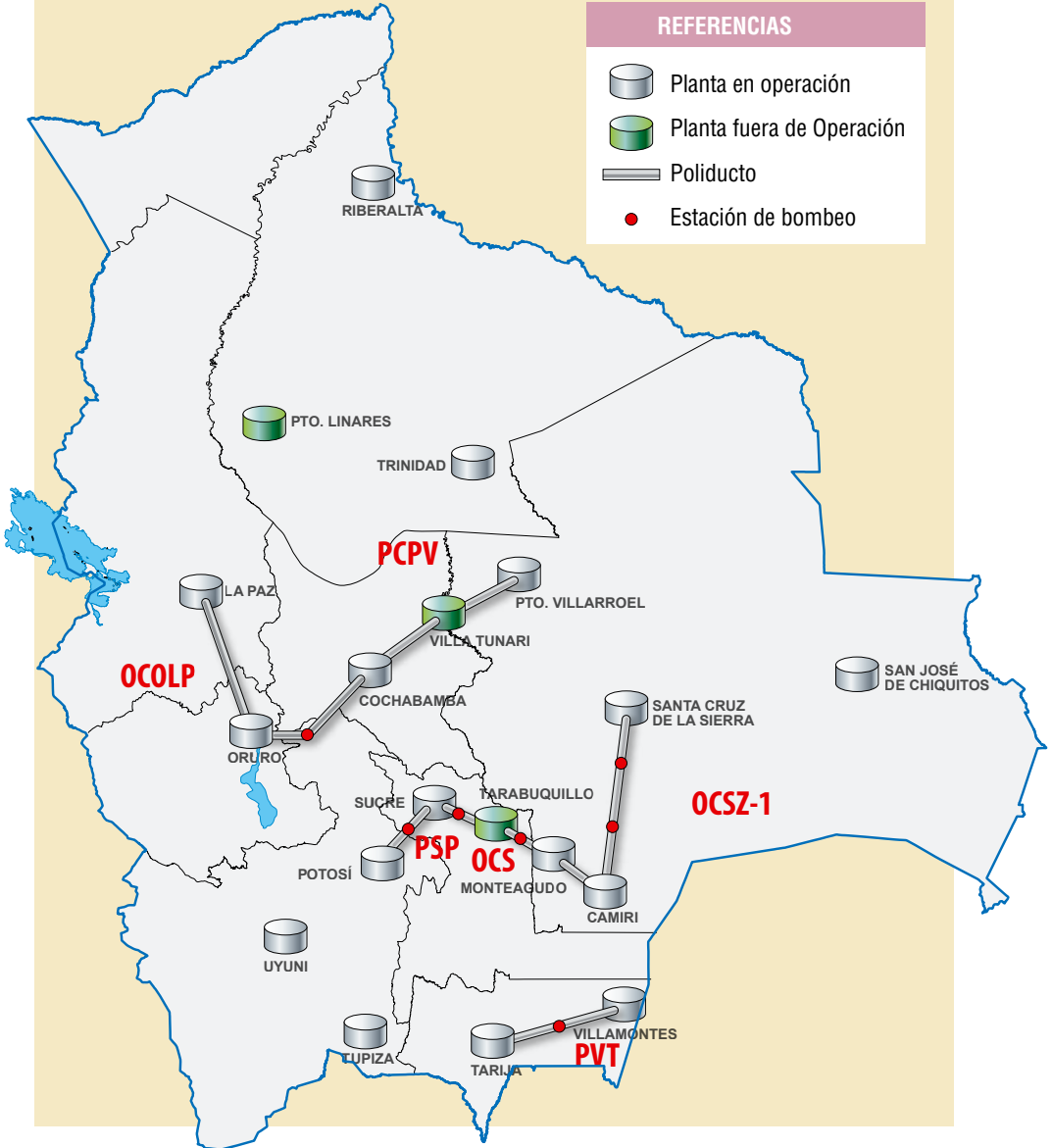
SIGLA	POLIDUCTO
OCOLP	Cbba - Oruro - La Paz
PCPV	Cbba - Puerto Villarroel
PCS	Camiri - Sucre
PSP	Sucre - Potosí
PVT	Villamontes - Tarija
OCSZ-1	Santa Cruz - Camiri
PPVV	Palmasola - Viru Viru
PVAC	Valle Hermoso - Apto. Cbba



Capacidad de Almacenaje, 2011

ÁREA	LOCALIDAD	UNIDAD DE NEGOCIO				TOTAL TANQUES EN OPERACIÓN	
		ALMACENAJE		TRANSPORTE		CANTIDAD TANQUES	CAPACIDAD NETA (M ³)
		CANTIDAD TANQUES	CAPACIDAD NETA (M ³)	CANTIDAD TANQUES	CAPACIDAD NETA (M ³)		
Centro	Cochabamba	6	19,288	7	5,222	13	24,510
	Puerto Villarroel	2	919	8	4,747	10	5,666
	Riberalta	5	2,537			5	2,537
	Trinidad	6	3,433			6	3,433
	Sub total	19	26,177	15	9,969	34	36,146
Occidente	Oruro	5	6,888	7	1,834	12	8,722
	Sayari			2	390	2	390
	Senkata	11	11,900	10	13,889	21	25,789
	Sub total	16	18,788	19	16,113	35	34,901
Oriente	Camiri	4	1,701	8	7,109	12	8,810
	S.J. de Chiquitos	3	1,685			3	1,685
	Santa Cruz	9	11,880	5	16,992	14	28,872
	Cabezas			1	310	1	310
	Tatarenda			1	71	1	71
	Sub total	16	15,266	15	24,482	31	39,748
Sur	Monteagudo	2	314	1	295	3	609
	Potosí	4	2,644	7	3,493	11	6,137
	Qhora Qhora	2	2,822	7	3,442	9	6,264
	Uyuni	3	861			3	861
	El Rosal			1	267	1	267
	Tarabuquillo			1	223	1	223
	Tapirini			1	20	1	20
	Sub total	11	6,641	20	7,885	31	14,526
Tarija	Tarija	8	2,309	8	1,865	16	4,174
	Tupiza	3	1,335			3	1,335
	Villamontes	3	2,355	8	3,085	11	5,440
	Sub total	14	5,999	16	4,950	30	10,949
TOTAL GENERAL		60	57,605	70	38,917	130	96,522

Estado y localización de plantas de almacenamiento de hidrocarburos, 2011



Precios y tributación



10

Precios petróleo crudo

En el caso del petróleo, los precios tomados en cuenta son el WTI, el de exportación - del periodo en que se exportaba dicho hidrocarburo- y el de mercado interno.

	Pág.
Precios del petróleo 1986 - 2012	101 - 102

Bolivia: Precios del petróleo, 1986 - 2012
En USD por barril de petróleo (\$us/Bbl)

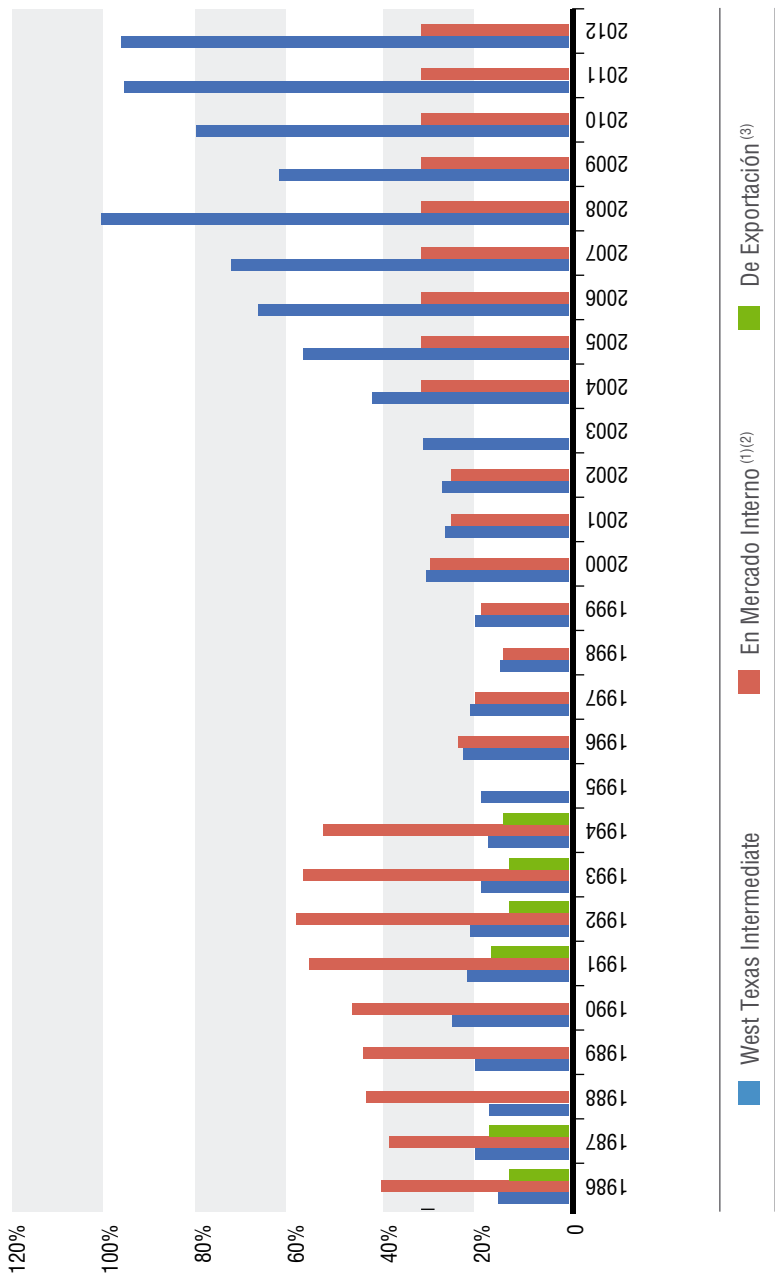
Año	Tipo de Precio		
	West Texas Intermediate	En mercado interno ⁽¹⁾⁽²⁾	De exportación ⁽³⁾
1986	15.10	39.98	12.50
1987	19.18	38.10	16.20
1988	15.97	42.92	
1989	19.68	43.74	
1990	24.50	45.88	
1991	21.54	55.40	16.10
1992	20.57	58.03	12.62
1993	18.45		12.96
1994	17.21	56.62	13.16
1995	18.42	52.65	
1996	22.16	23.77	
1997	20.61	19.78	
1998	14.39	13.24	
1999	19.31	18.24	
2000	30.37	29.06	
2001	25.93	24.84	
2002	26.16	24.91	
2003	31.07		
2004	41.49	31.16	
2005	56.59	31.16	
2006	66.02	31.16	
2007	72.20	31.16	
2008	100.06	31.16	
2009	61.92	31.16	
2010	79.45	31.16	
2011	95.04	31.16	
2012	96.00	31.16	

(1) Hasta el año 1995 el precio del petróleo para el mercado interno era fijado arbitrariamente y en función de las necesidades fiscales de los gobiernos de turno.

(2) A partir de 1996 se asume como precio referencial para el petróleo el promedio de una canasta de precios conformada por los precios: WTI, Saharan, Bonny, Minas.

(3) Sólo algunos años y de manera excepcional YPFB realizó exportaciones de petróleo, donde se fijaron los precios tomando como referencia los precios vigentes en el Golfo de México.

Bolivia: Precios del petróleo en porcentajes



11

Precios gas natural

En el caso del gas natural los precios considerados son el Henry Hub, exportación a la Argentina y Brasil y el del mercado interno.

	Pág.
Precios del gas natural 1986 - 2012	104 - 105

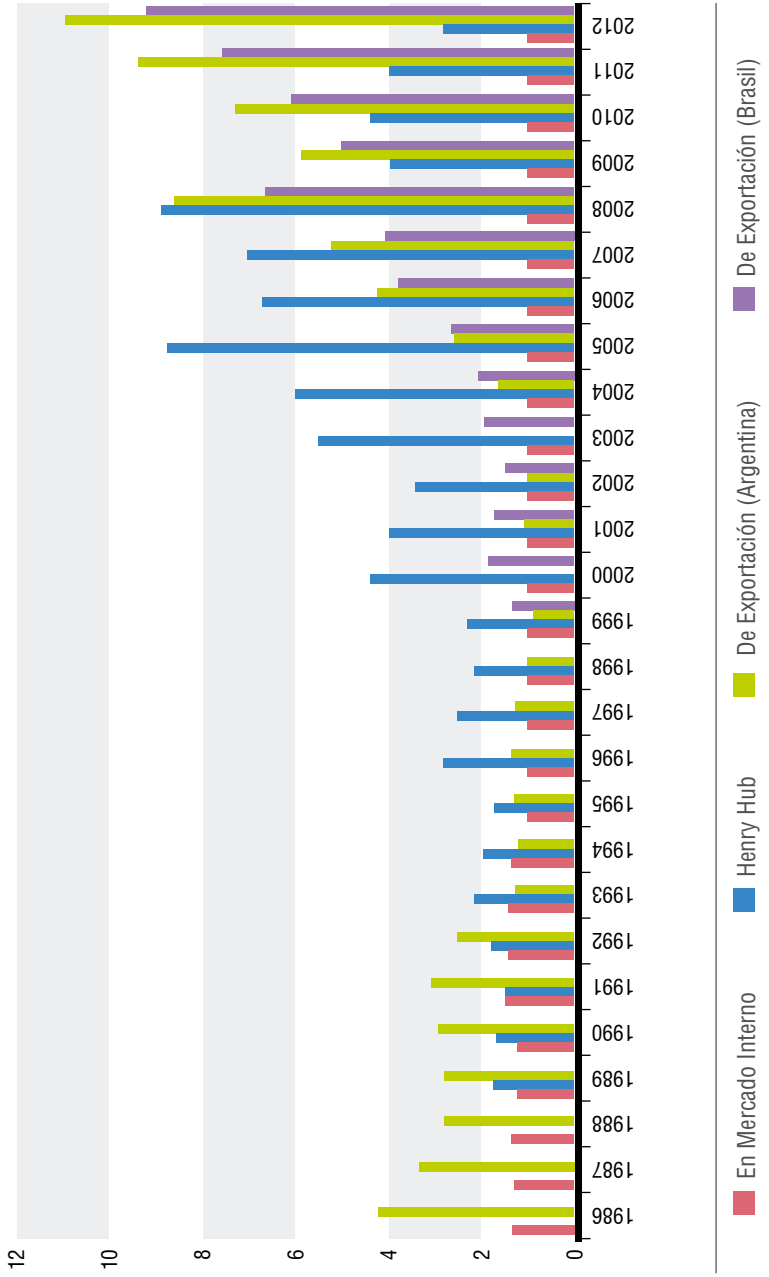
Bolivia: Precios del gas natural, 1986 - 2012

En dólares por mil pies cúbicos (\$us/MPC)

Año	Tipo de Precio			
	Henry Hub	De exportación (Argentina)	De exportación (Brasil)	En mercado interno ⁽¹⁾
1986		4.21		1.36
1987		3.34		1.27
1988		2.74		1.32
1989	1.70	2.74		1.15
1990	1.64	2.90		1.21
1991	1.49	3.02		1.49
1992	1.77	2.47		1.39
1993	2.12	1.23		1.38
1994	1.92	1.20		1.33
1995	1.69	1.27		0.98
1996	2.76	1.30		0.98
1997	2.49	1.22		0.98
1998	2.09	0.99		0.98
1999	2.27	0.81	1.33	0.98
2000	4.31		1.84	0.98
2001	3.96	1.05	1.66	0.98
2002	3.38	0.97	1.47	0.98
2003	5.47		1.90	0.98
2004	5.89	1.59	2.04	0.98
2005	8.69	2.54	2.59	0.98
2006	6.73	4.17	3.77	0.98
2007	6.97	5.16	4.07	0.98
2008	8.86	8.54	6.65	0.98
2009	3.94	5.88	4.96	0.98
2010	4.37	7.27	6.03	0.98
2011	4.00	9.33	7.58	0.98
2012	2.75	10.91	9.21	0.98

⁽¹⁾ El precio del mercado interno a partir de 1997 es variable dependiendo el sector al cual se destina, aquí se consigna el precio para la generación de electricidad sólo con fines comparativos.

Bolivia: Precios del gas natural





Regalías

Inicia con un resumen comparativo de los distintos regímenes regalitarios vigentes desde 1938 hasta el presente. A continuación expone los datos de ingresos por este concepto en el periodo 1986-2012. Finalmente, en el mismo periodo, detalla los ingresos percibidos por los departamentos.

	Pág.
Regalías, participaciones e impuestos aplicados a la producción nacional de hidrocarburos 1938-2013	107
Ingresos por regalías participaciones e impuestos aplicados a la producción nacional de hidrocarburos 1986-2012	108 - 109
Ingresos nacionales y por regalías, participaciones e impuestos aplicados a la producción nacional de hidrocarburos 1986-2012	110 - 111
Regalías recibidas por departamento 1986-2013	112 - 113

Bolivia: Regalías, Participaciones e Impuestos Aplicados a la producción nacional de hidrocarburos, 1938 - 2013⁽¹⁾

Denominación	Periodos			
	1938 - 1996	1996 - 2005		2005 - 2013
		Hidrocarburos Existentes	Hidrocarburos Nuevos	
Regalía Departamental ⁽²⁾	11%	11%	11%	11%
Impuesto Nacional ⁽³⁾	19%	19%		
Regalía Nacional Compensatoria ⁽⁴⁾	1%	1%	1%	1%
Excedentes Financieros Gravados ⁽⁵⁾	(+) (-) 33%			
Regalía Nacional Complementaria ⁽⁶⁾		13%		
Participación YPFB/TGN ⁽⁷⁾		6%	6%	6%
Impuesto Directo a los Hidrocarburos ⁽⁸⁾				32%
TOTAL	31%	50%	18%	50%

(1) La tabla refleja las diferentes denominaciones y los distintos porcentajes de regalías, participaciones e impuestos aplicados al valor total de la producción de petróleo, condensado y gas natural.

(2) Vigente a partir del 15 de julio de 1938, en virtud a la modificación de la Ley del 31 de diciembre de 1929.

(3) Ingresó en vigencia el 25 de octubre de 1969, en virtud al Decreto Supremo 08995 que fija el canon del 19% sobre la producción, las ventas y el consumo de hidrocarburos. La ley 1689, del 30 de abril de 1996, lo mantuvo vigente sólo para los hidrocarburos clasificados como existentes, en tanto que lo elimino para los clasificados como nuevos.

(4) Vigente a partir del 07 de marzo de 1988, en virtud de la Ley 981, que establece un canon del 1% sobre la producción nacional; a ser distribuido en 2/3 para Beni, y 1/3 para Pando.

(5) Es un mecanismo constituido para que YPFB transfiera sus excedentes a fin de subsanar las necesidades fiscales del gobierno central, el canon y el monto variaban de acuerdo a dichas necesidades.

(6) Vigente a partir del 30 de abril de 1996, en virtud de la Ley de Hidrocarburos 1689, que establece este canon para los hidrocarburos clasificados como existentes, quedando exentos los clasificados como nuevos.

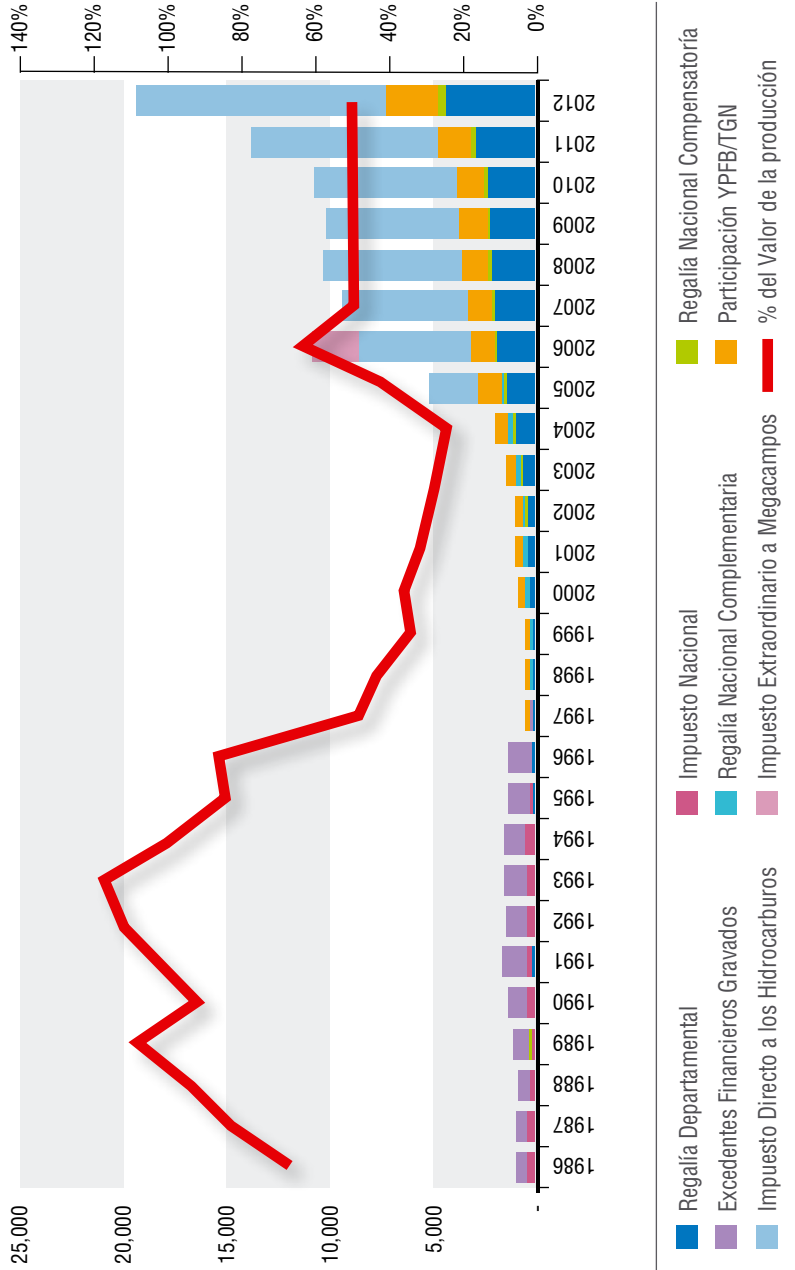
(7) Vigente a partir del 30 de abril de 1996, en virtud de la Ley de Hidrocarburos 1689, que establece que este canon sera destinado a cubrir el presupuesto de YPFB, y cuyos sobrantes deben pasar al TGN. La Ley 3058, de mayo de 2005, define que dicho canon sea directamente destinado al TGN.

(8) Vigente a partir de mayo de 2005, en virtud de la Ley de Hidrocarburos 3058, que establece la aplicación de este canon a la producción nacional de hidrocarburos.

Bolivia: Ingresos por Regalías, Participaciones e Impuestos Aplicados a la producción nacional de hidrocarburos, 1986 - 2012 (En Millones de Bolivianos)

Año	Regalía Departamental	Impuesto Nacional	Regalía Nacional Compensatoria	Excedentes Financieros Gravados	Regalía Nacional Complementaria	Participación YPF/TGN	Impuesto Directo a los Hidrocarburos	Impuesto Extraordinario a Megacampos	TOTAL Regalías/Part/Impuesto a la Producción	% Del valor de la Producción
1986	108.64	181.30		369.88					659.82	66.81%
1987	85.17	142.24		411.92					639.34	82.57%
1988	86.93	144.73	6.42	505.85					743.93	94.13%
1989	103.01	171.35	9.36	734.10					1,017.83	108.69%
1990	129.11	215.34	11.74	727.34					1,083.53	92.31%
1991	156.49	251.60	14.23	1,046.35					1,468.66	103.24%
1992	124.53	190.54	11.32	958.39					1,284.79	113.48%
1993	126.36	207.04	11.49	1,006.01					1,350.90	117.60%
1994	146.98	240.48	13.36	919.20					1,320.03	98.79%
1995	174.60	301.58	15.87	858.44					1,350.49	85.08%
1996	210.60	363.76	19.15	1,057.90					1,651.41	86.26%
1997	198.20	389.30	18.00	63.77	89.60	108.11			866.98	48.12%
1998	162.70	216.80	14.80		138.80	103.40			636.50	43.03%
1999	186.20	163.10	16.90		106.90	106.20			579.30	34.22%
2000	346.10	326.30	31.50		206.00	204.70			1,114.60	35.43%
2001	433.50	324.20	39.40		203.30	245.10			1,245.50	31.60%
2002	462.90	290.40	42.10		182.50	260.30			1,238.20	29.42%
2003	692.10	342.30	62.90		214.30	369.90			1,681.50	26.73%
2004	1,025.60	389.50	93.20		247.90	519.60			2,275.80	24.41%
2005	1,475.30	140.10	132.30		88.30	1,089.91	2,321.00		5,246.91	39.12%
2006	1,904.00		172.50			1,071.63	5,497.00	2,194.00	10,839.13	62.69%
2007	2,008.20		182.60			1,121.20	5,954.00		9,266.00	50.00%
2008	2,174.30		197.20			1,234.50	6,644.00		10,250.00	50.00%
2009	2,226.10		202.40			1,267.50	6,465.00		10,161.00	50.00%
2010	2,340.10		212.70			1,334.20	6,744.00		10,631.00	50.00%
2011	2,886.50		262.80			1,619.70	8,996.00		13,765.00	50.00%
2012	4,378.90		398.10			2,466.00	12,111.00		19,354.00	50.00%

Bolivia: Porcentajes de Ingresos por Regalías, Participaciones e Impuestos Aplicados a la Producción Nacional de Hidrocarburos, 1986 - 2013 (En Millones de Bolivianos)

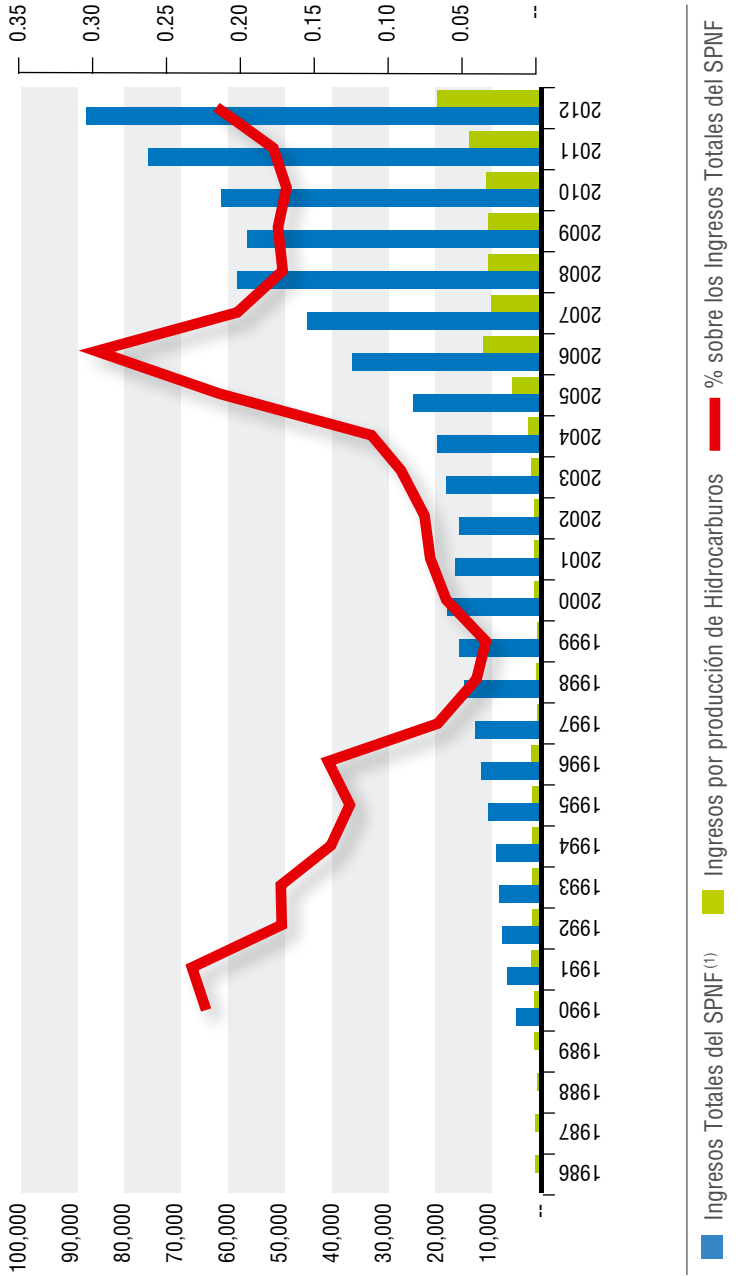


Bolivia: Ingresos Nacionales y por Regalías, Participaciones e Impuestos Aplicados a la producción nacional de hidrocarburos, 1986 - 2012 (En Millones de Bolivianos)

Año	Ingresos Totales del SPNF ⁽¹⁾	Ingresos por producción de hidrocarburos	% Sobre los Ingresos Totales del SPNF
1986		659.82	
1987		639.34	
1988		743.93	
1989		1,017.83	
1990	4,753.00	1,083.53	22.80%
1991	6,197.00	1,468.66	23.70%
1992	7,298.00	1,284.79	17.60%
1993	7,620.00	1,350.90	17.73%
1994	9,249.00	1,320.03	14.27%
1995	10,445.00	1,350.49	12.93%
1996	11,429.00	1,651.41	14.45%
1997	12,288.00	866.98	7.06%
1998	14,654.00	636.50	4.34%
1999	15,703.00	579.30	3.69%
2000	17,499.00	1,114.60	6.37%
2001	16,394.00	1,245.50	7.60%
2002	15,708.00	1,238.20	7.88%
2003	17,838.00	1,681.50	9.43%
2004	19,851.00	2,275.80	11.46%
2005	24,368.00	5,246.91	21.53%
2006	35,860.00	10,839.13	30.23%
2007	44,930.00	9,266.00	20.62%
2008	58,394.00	10,250.00	17.55%
2009	56,693.00	10,161.00	17.92%
2010	61,572.00	10,631.00	17.27%
2011	75,615.00	13,765.00	18.20%
2012	87,990.00	19,354.00	22.00%

(1) Son los ingresos totales recibidos por el Sistema Público No Financiero (SPNF) por concepto de impuestos generales, aranceles, regalías mineras, etc.

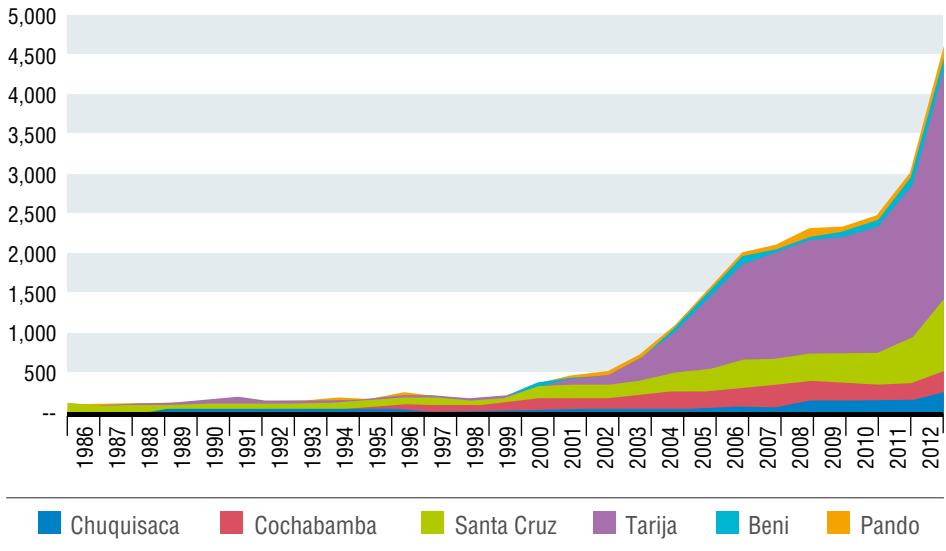
Bolivia: Ingresos Nacionales y por Regalías, Participaciones e Impuestos aplicados a la producción nacional de hidrocarburos, 1986 - 2012 (En Millones de Bolivianos)



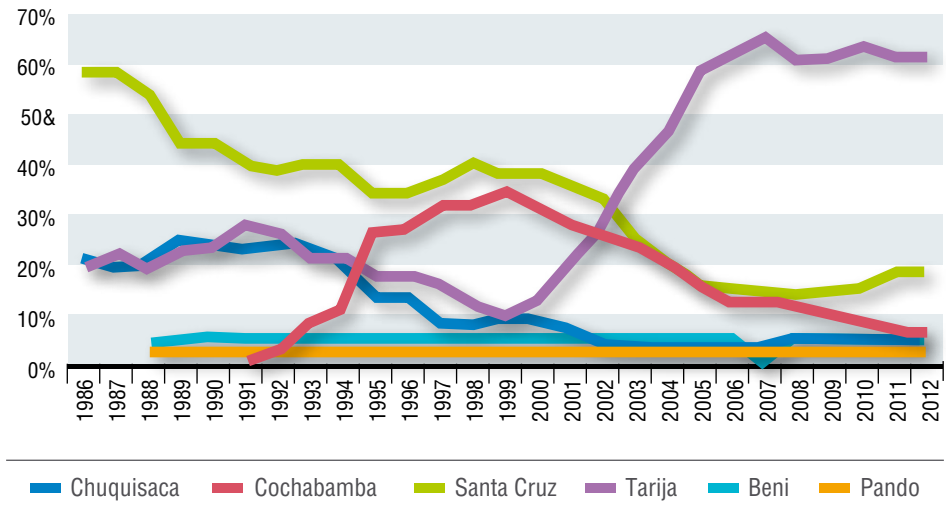
Bolivia: Regalías Recibidas por Departamento, 1986 - 2013 (En Millones de Bolivianos)

Año	REGALÍAS EN MILLONES DE \$US					TOTAL REGALÍAS	REGALÍAS EN PORCENTAJES					
	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarja	Beni		Pando	Chuquisaca	Cochabamba	Santa Cruz	Tarja	Beni
1986	23.67	-	64.09	20.88	-	108.64	21.79%	-	58.99%	19.22%	-	-
1987	16.52	-	50.12	18.54	-	85.17	19.39%	-	58.84%	21.76%	-	-
1988	18.72	-	50.77	17.44	4.28	93.35	20.06%	-	54.39%	18.68%	4.58%	2.29%
1989	27.45	-	49.95	25.60	6.23	112.36	24.43%	-	44.46%	22.79%	5.55%	2.77%
1990	32.78	-	63.12	33.21	7.92	140.99	23.25%	-	44.77%	23.56%	5.62%	2.81%
1991	39.76	0.01	68.57	48.14	9.48	170.71	23.29%	0.01%	40.17%	28.20%	5.56%	2.78%
1992	32.70	3.40	52.98	35.45	7.55	185.86	24.07%	2.50%	39.00%	26.09%	5.56%	2.78%
1993	31.89	10.46	55.67	28.35	7.66	187.85	23.13%	7.59%	40.38%	20.57%	5.56%	2.78%
1994	31.37	17.63	63.85	34.13	8.94	160.38	19.56%	10.99%	39.81%	21.28%	5.57%	2.79%
1995	24.50	51.10	65.90	33.20	10.60	190.60	12.85%	26.81%	34.58%	17.42%	5.56%	2.78%
1996	29.50	61.60	79.50	40.00	12.80	229.80	12.84%	26.81%	34.60%	17.41%	5.57%	2.79%
1997	17.80	67.20	78.90	34.20	12.00	216.10	8.24%	31.10%	36.51%	15.83%	5.55%	2.78%
1998	13.60	57.40	71.80	19.90	9.90	177.50	7.66%	32.34%	40.45%	11.21%	5.58%	2.76%
1999	18.70	71.00	77.00	19.40	11.30	203.00	9.21%	34.98%	37.93%	9.56%	5.57%	2.76%
2000	32.60	121.60	145.20	46.80	21.00	377.70	8.63%	32.19%	38.44%	12.39%	5.56%	2.78%
2001	34.30	134.30	167.20	98.10	26.30	473.00	7.19%	28.39%	35.35%	20.74%	5.56%	2.77%
2002	22.80	131.90	168.20	140.00	28.10	505.00	4.51%	26.12%	33.31%	27.72%	5.56%	2.77%
2003	27.50	178.40	191.70	294.50	41.90	755.00	3.64%	23.63%	25.39%	39.01%	5.55%	2.78%
2004	36.80	233.70	230.10	525.00	62.20	1,118.90	3.29%	20.89%	20.56%	46.92%	5.56%	2.78%
2005	38.30	239.10	254.00	943.90	88.90	1,607.60	2.38%	14.87%	15.80%	58.71%	5.53%	2.70%
2006	67.90	248.60	299.40	1,288.10	115.10	2,076.50	3.27%	11.97%	14.42%	62.03%	5.54%	2.76%
2007	75.60	264.50	314.00	1,354.10	121.70	2,070.32	3.65%	12.78%	15.17%	65.41%	0.06%	2.94%
2008	137.10	265.40	335.00	1,436.80	131.50	2,371.50	5.78%	11.19%	14.13%	60.59%	5.55%	2.77%
2009	138.10	238.60	357.40	1,492.00	134.90	2,428.50	5.69%	9.82%	14.72%	61.44%	5.55%	2.78%
2010	119.80	206.80	402.80	1,610.70	141.80	2,582.80	4.69%	8.10%	15.78%	63.10%	5.55%	2.78%
2011	135.20	219.50	580.50	1,951.30	175.20	3,149.30	4.29%	6.97%	18.43%	61.96%	5.56%	2.78%
2012	237.30	269.60	916.90	2,955.10	265.40	4,777.00	4.97%	5.64%	19.19%	61.86%	5.56%	2.78%

Bolivia: Regalías Recibidas por Departamento. 1986-2012



Bolivia: Porcentajes de Regalías Recibidas por Departamento. 1986-2012



13

Impuesto directo a los hidrocarburos

La serie está antecedida de una explicación del mecanismo de distribución nacional del Impuesto Directo a los Hidrocarburos – IDH, seguido de su distribución institucional. A continuación se exponen los datos de la distribución departamental desde el 2005 al 2012, de los montos recibidos por las gobernaciones, los municipios y las universidades, en estos últimos dos casos a nivel departamental.

	Pág.
Distribución Nacional de IDH e Institucional 2005 - 2012	115
Distribución departamental del IDH 2005 - 2012	116
IDH recibido por las gobernaciones 2005 -2012	117
IDH recibido por los municipios por departamento 2005 - 2012	118
IDH recibido por Universidades por departamento 2005 - 2012	119

Bolivia: **Distribución Nacional del IDH. 2005 - 2012** ⁽¹⁾

IDH	DESTINATARIOS	DISTRIBUCIÓN	
		LEY 3058 Según el Valor de la Producción	DS. 28233 % asignado del IDH
32% del Valor de la Producción	Departamento Productor	4 de 32	12.50%
	Departamentos NO Productores ⁽²⁾	10 de 32	31.25%
	Tesoro General de la Nación	18 de 32	56.25%

Bolivia: **Distribución Institucional del IDH. 2005 - 2012** ⁽³⁾

DEPARTAMENTOS PRODUCTORES				
Asignación	Distribución Institucional		Porcentaje del IDH	Valor de la Producción
4% del valor de producción, equivalente al 12,50% del IDH	Prefectura	24.39	3.05	0.98
	Municipios	66.99	8.37	2.68
	Universidades	8.62	1.08	0.34
Valores Departamentales		100.00	12.50	4.00

DEPARTAMENTOS NO PRODUCTORES					
Asignación Global	Asignación por Departamento No Productor	Distribución Institucional		Porcentaje del IDH	Valor de la producción
10% del valor de producción, igual al 31,25% del IDH	2% del valor de la producción, igual al 6,25% del IDH.	Prefectura	24.39	1.52	0.49
		Municipios	66.99	4.19	1.34
		Universidades	8.62	0.54	0.17
Valores Departamentales		100.00	6.25	2.00	

TESORO GENERAL DE LA NACIÓN ⁽⁴⁾				
Asignación	Distribución Institucional		Porcentaje del IDH	Valor de la Producción
18% del Valor de la Producción, equivalente al 56,25% del IDH	Fondo Compensatorio para Municipios y Universidades de La Paz, Santa Cruz y Cbba.	5.00	2.81	0.90
	Fondo de Desarrollo de Pueblos Indígenas y Originarios y Comunidades Campesinas.	5.00	2.81	0.90
	Fondo de Ayuda Interna al Desarrollo Nacional destinado a la masificación del uso del GN.	5.00	2.81	0.90
	Fuerzas Armadas ⁽⁵⁾ Policía Nacional ⁽⁵⁾ Resto TGN ⁽⁵⁾	85.00	47.81	15.30
VALORES TOTALES		100.00	56.25	18.00

(1) Definida por la Ley 3058

(2) Asignación a ser Dividida entre los 5 departamentos No productores por Igual

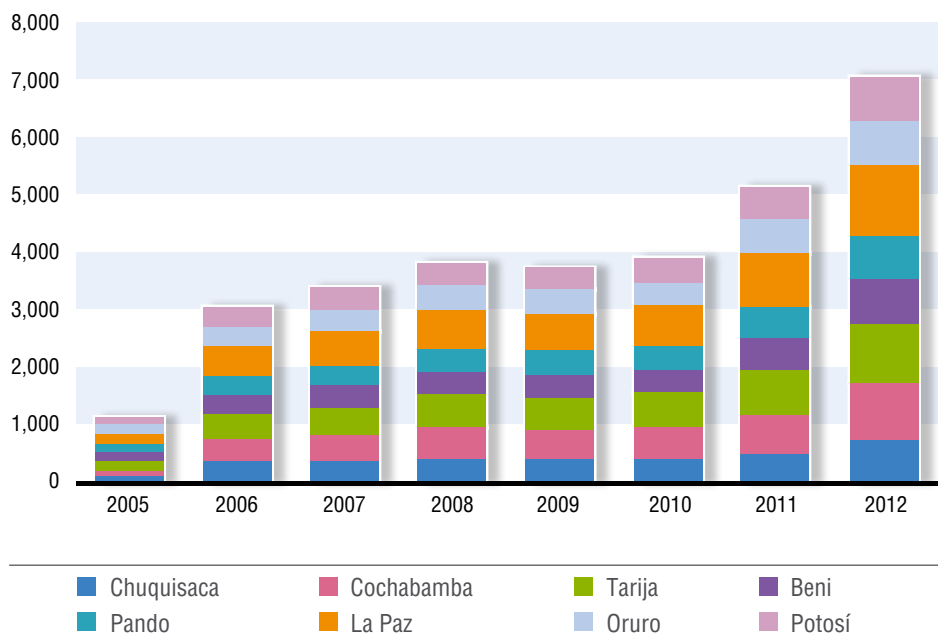
(3) Definida en el Decreto supremo 29322

(4) Definida en el Decreto Supremo 28421

(5) El porcentaje será utilizado por estas instituciones en distintas proporciones.

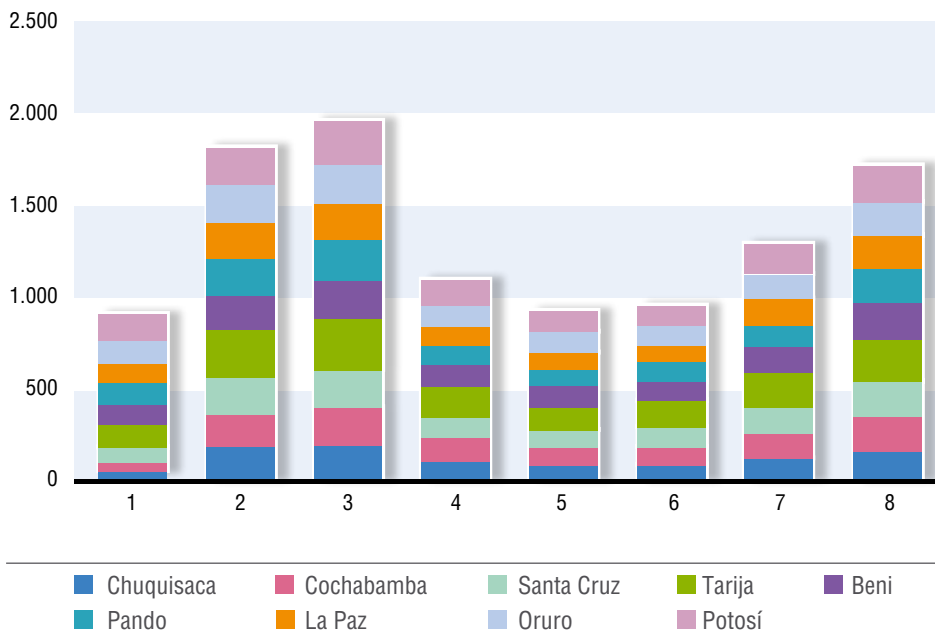
Bolivia: **Distribución Departamental del Impuesto Directo a los Hidrocarburos.** (En millones de bolivianos)

Departamentos	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
CHUQUISACA	95.10	343.40	365.50	417.90	403.00	421.10	467.70	763.80
COCHABAMBA	88.40	403.80	452.20	528.30	512.00	535.00	714.20	972.70
SANTA CRUZ	108.10	467.40	539.50	638.60	623.80	651.70	870.50	1186.90
TARIJA	181.70	439.40	480.50	554.10	540.80	579.10	764.20	1006.20
BENI	164.60	343.60	372.20	411.60	403.00	421.10	562.20	763.80
PANDO	145.60	343.60	372.20	411.60	403.00	421.10	562.20	763.80
LA PAZ	163.10	487.80	586.80	691.00	672.40	697.80	934.30	1271.40
ORURO	145.60	343.60	372.20	411.60	403.00	421.10	562.20	763.80
POTOSÍ	145.50	343.60	372.20	411.60	403.00	421.10	562.20	763.80
TOTAL	1,237.70	3,516.20	3,913.30	4,476.30	4,364.00	4,569.10	5,999.70	8,256.20



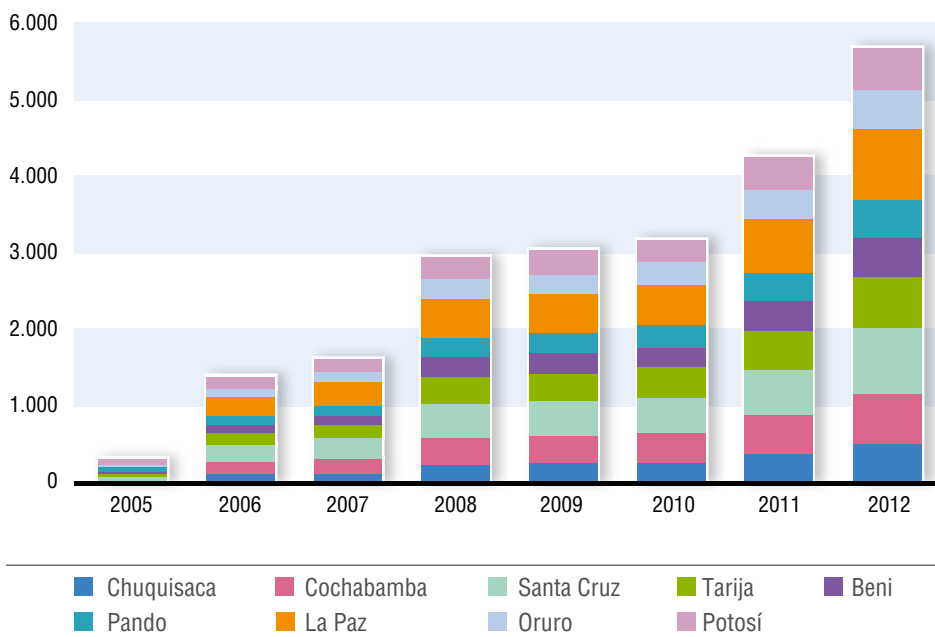
Bolivia: **Impuesto Directo a los Hidrocarburos recibido por las Gobernaciones, 2005 - 2012.** (En millones de bolivianos)

Departamentos	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
CHUQUISACA	73.6	195.4	208.0	125.8	98.3	102.7	137.1	184.6
COCHABAMBA	54.0	195.5	208.2	123.6	98.3	102.7	137.1	184.6
SANTA CRUZ	61.7	196.5	207.6	120.4	98.3	102.7	137.1	184.6
TARIJA	139.6	250.0	273.4	154.7	131.9	141.3	186.4	243.2
BENI	113.2	195.5	211.8	114.2	98.3	102.7	137.1	184.6
PANDO	113.2	195.5	211.8	114.2	98.3	102.7	137.1	184.6
LA PAZ	113.2	195.5	211.8	114.2	98.3	102.7	137.1	184.6
ORURO	113.2	195.5	211.8	114.2	98.3	102.7	137.1	184.6
POTOSÍ	113.2	195.5	211.8	114.2	98.3	102.7	137.1	184.6
TOTAL	894.9	1814.9	1956.2	1095.5	918.3	962.9	1283.2	1720



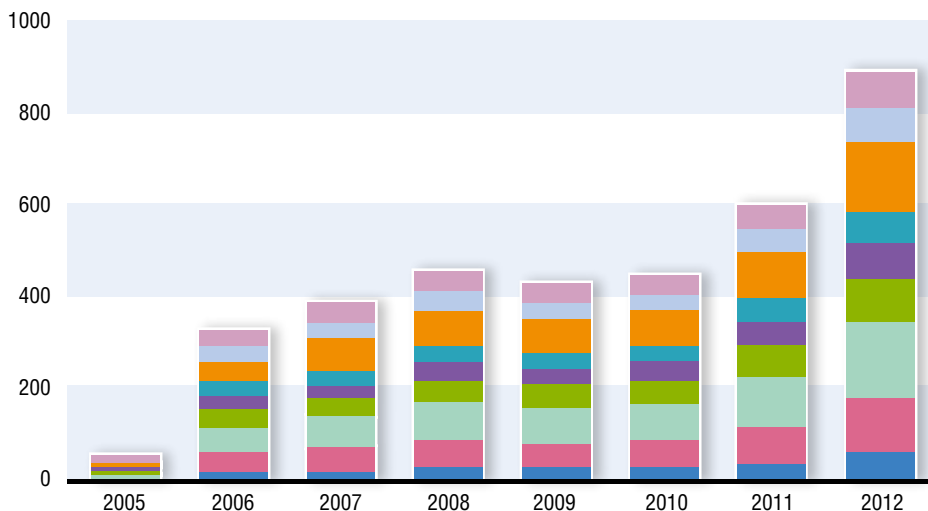
Bolivia: Impuesto Directo a los Hidrocarburos recibido por los Municipios por Departamento, 2005 - 2012. (En millones de bolivianos)

Departamentos	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
CHUQUISACA	17.2	118.4	126.0	254.4	270.0	282.1	376.6	507.1
COCHABAMBA	27.5	166.6	195.2	344.9	357.2	373.2	498.2	670.8
SANTA CRUZ	37.1	216.7	265.5	435.5	446.6	466.6	622.8	838.6
TARIJA	33.7	151.5	165.7	351.3	362.3	388.1	511.9	668.0
BENI	25.9	118.5	128.3	261.6	270.0	282.1	376.6	507.1
PANDO	25.9	118.5	128.3	261.6	270.0	282.1	376.6	507.1
LA PAZ	48.1	243.6	307.5	494.4	496.4	518.7	692.3	932.2
ORURO	25.9	118.5	128.3	261.6	270.0	282.1	376.6	507.1
POTOSÍ	25.9	118.5	128.3	261.6	270.0	282.1	376.6	507.1
TOTAL	267.2	1370.8	1573.1	2926.9	3012.5	3157.1	4208.2	5645.1



Bolivia: **Impuesto Directo a los Hidrocarburos recibido por Universidades por Departamento, 2005 - 2012.** (En millones de bolivianos)

Departamentos	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
CHUQUISACA	4.3	29.6	31.5	37.7	34.7	36.3	48.5	72.1
COCHABAMBA	6.9	41.7	48.8	59.8	56.5	59.1	78.9	117.3
SANTA CRUZ	9.3	54.2	66.4	82.7	78.9	82.4	110.0	163.7
TARIJA	8.4	37.9	41.4	48.1	46.6	49.9	65.9	95.0
BENI	6.5	29.6	32.1	35.8	34.7	36.3	48.5	72.1
PANDO	6.5	29.6	32.1	35.8	34.7	36.3	48.5	72.1
LA PAZ	1.8	48.7	67.5	82.4	77.7	76.4	104.9	154.6
ORURO	6.5	29.6	32.1	35.8	34.7	36.3	48.5	72.1
POTOSÍ	6.5	29.6	32.1	35.8	34.7	36.3	48.5	72.1
TOTAL	56.7	330.5	384	453.9	433.2	449.3	602.2	891.1



■ Chuquisaca ■ Cochabamba ■ Santa Cruz ■ Tarija ■ Beni
■ Pando ■ La Paz ■ Oruro ■ Potosí

Fuentes bibliográficas

- INE. (2013). Instituto Nacional de Estadística. *Estadísticas por Actividad Económica*. Recuperado en junio y julio del 2013, de <http://www.ine.gob.bo/indice/indice.aspx?d1=0201&d2=6>
- MEFP. (2013). Ministerio de Economía y Finanzas Públicas. *Memorias de la Economía Boliviana*. Recuperado en junio y julio del 2013, de http://www.economiayfinanzas.gob.bo/index.php?opcion=com_contenido&ver=categoria&id=551&id_item=646
- MHE. (2013). Ministerio de Hidrocarburos y Energía. *Sección Publicaciones*. Recuperado en junio y julio del 2013, de <http://www2.hidrocarburos.gob.bo/index.php/publicaciones.html>
- YPFB. (2013). Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. *Informes Técnicos*. Recuperado en junio y julio del 2013, de <http://www.ypfb.gob.bo/transparencia/informes-tecnicos.html>
- YPFB. (2013). Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. *Sección Publicaciones*. Recuperado en junio y julio del 2013, de <http://www.ypfb.gob.bo/55-ypfb-corporacion/publicaciones/79-publicaciones.html>

Fuentes documentales específicas:

- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Gerencia de Planificación. División de Estadística. (1996). *Estadística petrolera en Bolivia 1923 - 1994. Revisión N° 1*. La Paz, Bolivia: Talleres de Imprenta YPFB.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (1998). *Informe mensual de actividades. Mayo - diciembre 1998*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (1999). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 1999*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2000). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2000*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2001). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2001*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2002). *Informe mensual de actividades. Enero - noviembre 2002*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2003). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2003*. La Paz, Bolivia.

-
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2003). *Reservas de hidrocarburos. Certificadas al 1º de enero de 2003*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2004). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2004*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2004). *Reservas de hidrocarburos. Certificadas al 1º de enero de 2004*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2005). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2005*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Negociaciones Internacionales y Contratos. (2005). *Reservas de hidrocarburos. Certificadas al 1º de enero de 2005*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2006). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2006*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2007). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2007*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2008). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2008*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2009). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2009*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Servicios. (2009). *Boletín estadístico gestión 2009*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2010). *Informe mensual de actividades. Enero - junio 2010*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Servicios. (2010). *Boletín estadístico gestión 2010*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2011). *Informe mensual de actividades. Enero - diciembre 2011*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Servicios. (2011). *Boletín estadístico gestión 2011*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Vicepresidencia de Administración de Contratos y Fiscalización. (2012). *Informe mensual de actividades. Enero - junio 2012*. La Paz, Bolivia.
- YPFB. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Servicios. (2012). *Boletín estadístico gestión 2012*. La Paz, Bolivia.

Índice general

Presentación	5
EXPLORACIÓN	
1 Áreas de Exploración y Explotación	Págs.
Áreas con potencial hidrocarburífero	9
Trabajos de prospección petrolera 1952-1981	10
Prospección petrolera por sísmica 2D 1952-1981	11
Prospección petrolera con gravimetría 1952-1981	12
Prospección petrolera con magnetometría aérea 1952-1981	13
Prospección petrolera 1981-2012	14
Prospección petrolera por tipo de empresa 1981-2012	15
Áreas de exploración y explotación según situación legal 1998-2012	16
Áreas de exploración y explotación por empresas 1998-2012	17
2 Número de pozos perforados	
Estructuras perforadas por empresa 1923-2012	19
Campos descubiertos por empresa 1923 -212	20
Número de pozos perforados y terminados por año 1986-2012	21 - 22
Número de pozos perforados y terminados por periodo 1986-2012	23
Número de pozos perforados y terminados según resultado 1986-2012	24 - 25
Número de pozos perforados y terminados según resultado y por periodo 1986-2012	26
RESERVAS	
3 Reservas de hidrocarburos líquidos	Págs.
Reservas de hidrocarburos líquidos según categoría de reserva 1986-2012	29
Reservas probadas de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	30
Reservas probadas de hidrocarburos líquidos por departamento 1994-2009	31
Distribución departamental de la reservas probadas de hidrocarburos líquidos a dic 2009	32

ÍNDICE GENERAL

	Reservas probadas de hidrocarburos líquidos por empresa operadora a dic 2009	33
4	Reservas de gas natural	
	Reservas de gas natural según categoría de reserva 1986-2012	35
	Reservas probadas de gas natural por departamento 1994-2009	36
	Distribución departamental de las reservas probadas de gas natural a dic 2009	37
	Reservas probadas de gas natural por empresa operadora a Dic. 2009	38
PRODUCCIÓN		Págs.
5	Producción de hidrocarburos líquidos	
	Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	41 - 42
	Chuquisaca Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	43 - 44
	Cochabamba Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	45 - 46
	Santa Cruz Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	47 - 48
	Tarija Producción de líquidos según tipo de hidrocarburo 1986-2012	49 - 50
	Producción de petróleo por departamento 1986-2012	51 - 52
	Producción de condensado y gasolina natural por departamento 1986-2012	53 - 54
	Producción de petróleo por empresa operadora 1986-2012	55 - 56
	Producción de condensado y gasolina natural por empresa operadora 1986-2012	57 - 58
6	Producción de gas natural	
	Producción de gas natural según destino 1986-2012	60 - 61
	Producción bruta de gas natural por departamento 1986-2012	62 - 63
	Producción neta de gas natural por departamento 1986-2012	64 - 65
	Producción neta de gas natural por empresa operadora 1986-2012	66 - 67
7	Producción de gas licuado de petróleo	
	Producción de Gas Licuado de Petróleo en Plantas 1986-2012	69
	Producción de Gas Licuado de Petróleo en Plantas por empresa operadora 1986-2012	70 - 71
	Producción de Gas Licuado de Petróleo por departamento 1986-2012	72 - 73
	Producción de Gas Licuado de Petróleo en Refinerías 1986-2012	74 - 75
	Producción de Gas Licuado de Petróleo en Plantas y Refinerías 1986-2012	76 - 77
8	Destino de la producción	
	Comercialización de petróleo, condensado y gasolina natural por mercado de destino 1986-2012	79 - 80
	Comercialización de gas natural según mercado de destino 1986-2012	81 - 82
	Exportación de gas natural según mercado de destino 1986-2012	83 - 84

REFINACIÓN Y TRANSPORTE		Págs.
9	Infraestructura	
	Capacidad de refinación instalada y utilizada 2011	87
	Crudo procesado en refinerías 1986-2011	88
	Combustibles obtenidos en refinerías 1986-2011	89
	Longitud de la red de ductos de transporte de hidrocarburos (Mapa)	90
	Gasoductos capacidad de transporte instalada y utilizada	91
	Oleoductos capacidad de transporte instalada y utilizada	92
	Capacidad de transporte instalada y utilizada de gasoductos y oleoductos (Mapa)	93
	Poliductos capacidad de transporte instalada y utilizada	94
	Red de poliductos capacidad de transporte instalada y utilizada a 2011 (Mapa)	95
	Capacidad de almacenaje 2011	96
	Estado y localización de plantas de almacenaje de hidrocarburos 2011	97
PRECIOS Y TRIBUTACIÓN		Págs.
10	Precios petróleo crudo	
	Precios del petróleo 1986 - 2012	101 - 102
11	Precios gas natural	
	Precios del gas natural 1986 - 2012	104 - 105
12	Regalías	
	Regalías, participaciones e impuestos aplicados a la producción nacional de hidrocarburos 1938-2013	107
	Ingresos por regalías participaciones e impuestos aplicados a la producción nacional de hidrocarburos 1986-2012	108 - 109
	Ingresos nacionales y por regalías, participaciones e impuestos aplicados a la producción nacional de hidrocarburos 1986-2012	110 - 111
	Regalías recibidas por departamento 1986-2013	112 - 113
13	Impuesto directo a los hidrocarburos	
	Distribución Nacional de IDH e Institucional 2005 - 2012	115
	Distribución departamental del IDH 2005 - 2012	116
	IDH recibido por las gobernaciones 2005 -2012	117
	IDH recibido por los municipios por departamento 2005 - 2012	118
	IDH recibido por Universidades por departamento 2005 - 2012	119
	Fuentes bibliográficas	120

DATOS HIDROCARBURÍFEROS

Este documento es un esfuerzo serio de compilación, sistematización, comparación, análisis y exposición gráfica de las principales estadísticas sectoriales de cerca de noventa años. Su objetivo es ofrecer una panorámica de la evolución del sector a través de sus principales actividades; organizado en cinco grandes bloques: exploración, reservas, producción, refinación y finalmente, precios y tributación con los datos más relevantes en cada caso.

El equipo editorial del CEDIB confía que el presente trabajo sea una contribución a la mejora de la transparencia en el manejo de nuestros recursos naturales y una herramienta básica para el análisis y la investigación.

LOS EDITORES



Esta publicación es posible gracias al apoyo de: