



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

**MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS
Y ENERGÍA**

Av. Mcal. Santa Cruz
Edif. Palacio de Comunicaciones Piso 12
Fono/Fax: (591-2) 2110891
La Paz – Bolivia

www.hidrocarburos.gob.bo

**ANUARIO ESTADÍSTICO
GESTIÓN 2012**

**PRODUCCIÓN, TRANSPORTE,
REFINACIÓN ALMACENAJE Y
COMERCIALIZACIÓN
DE HIDROCARBUROS**



PRESENTACIÓN

El Ministerio de Hidrocarburos y Energía, con la finalidad de difundir información estadística actualizada del sector hidrocarburífero, presenta el Anuario Estadístico correspondiente a la Gestión 2012.

Como aporte crucial en el marco del Plan Nacional de Desarrollo, este documento aporta a la transparencia de la información del sector hidrocarburífero con la sistematización, procesamiento, análisis y publicación de información generada, permitiendo conocer las estadísticas que se generan en toda la cadena productiva de los hidrocarburos (gas y petróleo), desde la producción hasta su comercialización, donde se visualizan de manera gráfica los datos tanto históricos como actuales del consumo de gas natural y los principales derivados del petróleo en los nueve departamentos del país.

El contenido de este Anuario Estadístico Gestión 2012 se realizó con el aporte de las instituciones y empresas bajo tuición del Ministerio. El Anuario es una contribución a mejorar el conocimiento de las autoridades, los actores del sector público y el público en general, sobre la información y las políticas que definen el rumbo del sector hidrocarburífero.

Ing. Juan José Sosa Soruco
MINISTRO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA



Anuario Estadístico Gestión 2012
MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA

Gestión de:

Ing. Juan José Sosa Soruco

Ministro de Hidrocarburos y Energía

Dr. Alvaro Arnéz Prado

**Viceministro de Industrialización, Comercialización
Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos**

Supervisión y Aprobación:

Lic. Eduardo Aliaga Tellez

**Director General de Comercialización, Transporte
Y almacenaje de Hidrocarburos**

Elaboración:

Ing. Lourdes Abastoflor Céspedes

Información proporcionada por:

- Viceministerio de Industrialización, Comercialización,
Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos.
- Agencia Nacional de Hidrocarburos
- Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos
-



CONTENIDO

PRESENTACIÓN

1. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

1.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL, GESTIÓN 2012

1.1.1 TENDENCIA EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL, GESTIONES 2008-2012

1.2 PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS: PETROLEO CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL, GESTIÓN 2012

1.2.1 TENDENCIA EN LA PRODUCCIÓN PETROLEO CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL, GESTIONES 2008-2012

1.3 PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN PLANTAS, GESTIÓN 2012

1.3.1. TENDENCIA EN LA PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO, GESTIONES 2008-2012

1.4 PRODUCCIÓN HISTÓRICA DE HIDROCARBUROS PERIODO 2000-2012

2. TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

2.1 TRANSPORTE DE GAS NATURAL

2.2 TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS – POLIDUCTOS

2.3 TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO – OLEODUCTOS

3. ESTADÍSTICAS DE REFINACIÓN

3.1 RECEPCIÓN Y ELABORACIÓN DE PETROLEO CRUDO, GESTIÓN 2012

3.1.1. PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA GUALBERTO VILLARROEL

3.1.2. PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA GUILLERMO ELDER BELL

3.1.3. PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA ORO NEGRO

3.2 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN POR PRODUCTO

3.2.1. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA ESPECIAL, GESTIÓN 2012

3.2.2. VOLUMEN REFINADO DE DIESEL OIL, GESTIÓN 2012

3.2.3. VOLUMEN REFINADO DE GAS LICUADO DE PETROLEO, GESTIÓN 2012

3.2.4. VOLUMEN REFINADO DE JET FUEL, GESTIÓN 2012

3.2.5. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA PREMIUM, GESTIÓN 2012

3.2.6. VOLUMEN REFINADO DE KEROSENE, GESTIÓN 2012

3.2.7. VOLUMEN REFINADO DE CRUDO RECONSTITUIDO, GESTIÓN 2012



4. ESTADISTICAS DE COMERCIALIZACIÓN

4.1 COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL, GESTIÓN 2012

- 4.1.1. ENTREGA DE GAS NATURAL AL BRASIL, CONTRATO "GSA"
- 4.1.2. ENTREGA DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA, CONTRATO "ENARSA"
- 4.1.3. ENTREGA DE GAS NATURAL A MERCADO INTERNO
 - 4.1.3.1. COMPOSICIÓN DEL MERCADO INTERNO DE GAS NATURAL
- 4.1.4. CONSUMO HISTÓRICO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO INTERNO
 - 4.1.4.1. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL, PERIODO 2000-2012
 - 4.1.4.2. CONSUMO ACTUAL DE GAS NATURAL SECTOR INDUSTRIAL, GESTIÓN 2012
 - 4.1.4.3. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL, PERIODO 2000-2012
 - 4.1.4.4. CONSUMO ACTUAL DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL, GESTIÓN 2012
 - 4.1.4.5. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMÉSTICO, PERIODO 2000-2012
 - 4.1.4.6. CONSUMO ACTUAL DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMÉSTICO, GESTIÓN 2012
 - 4.1.4.7. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV, PERIODO 2000-2012
 - 4.1.4.8. CONSUMO ACTUAL DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV, GESTIÓN 2012
- 4.1.5. CONSUMO DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO
 - 4.1.5.1. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO EN EL DEPARTAMENTO DE LA PAZ
 - 4.1.5.2. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO EN EL DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ
 - 4.1.5.3. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO EN EL DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA
 - 4.1.5.4. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO EN EL DEPARTAMENTO DE ORURO
 - 4.1.5.5. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO EN EL DEPARTAMENTO DE POTOSÍ
 - 4.1.5.6. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO EN EL DEPARTAMENTO DE CHUQUISACA
 - 4.1.5.7. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO EN EL DEPARTAMENTO DE TARIJA

4.2 COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

- 4.2.1. COMERCIALIZACION DE DIESEL OIL
 - 4.2.1.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE DIESEL OIL, PERIODO 2000-2012
 - 4.2.1.2. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2011 Y 2012



- 4.2.2. COMERCIALIZACION DE GASOLINA ESPECIAL
 - 4.2.2.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE GASOLINA ESPECIAL, PERIODO 2000-2012
 - 4.2.2.2. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2011 Y 2012
- 4.2.3. COMERCIALIZACION DE GASOLINA PREMIUM
 - 4.2.3.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE GASOLINA PREMIUM, PERIODO 2000-2012
 - 4.2.3.2. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA PREMIUM POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2011 Y 2012
- 4.2.4. COMERCIALIZACION DE GAS LICUADO DE PETROLEO
 - 4.2.4.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE GAS LICUADO DE PETROLEO, PERIODO 2000-2012
 - 4.2.4.2. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2011 Y 2012
- 4.2.5. COMERCIALIZACION DE JET FUEL
 - 4.2.5.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE JET FUEL, PERIODO 2000-2012
 - 4.2.5.2. COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2011 Y 2012
- 4.2.6. COMERCIALIZACION DE GASOLINA DE AVIACIÓN
 - 4.2.6.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE GASOLINA DE AVIACIÓN, PERIODO 2000-2012
 - 4.2.6.2. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA DE AVIACIÓN, GESTIONES 2011 Y 2012
- 4.2.7. COMERCIALIZACION DE KEROSENE
 - 4.2.7.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE KEROSENE, GESTIONES 2011 Y 2012

5. OTRAS ESTADÍSTICAS

5.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE CARBURANTES EN BOLIVIA

5.2. CONSUMO DE LOS PRINCIPALES ENERGETICOS POR DEPARTAMENTO

-  CONSUMO PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL
-  CONSUMO PROMEDIO DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL
-  CONSUMO PROMEDIO DE GAS LICUADO DE PETROLEO A NIVEL NACIONAL
-  CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL



GLOSARIO DE TERMINOS Y ABREVIATURAS

MMmcd	millones de metros cúbicos día
mcd	metros cúbicos día (equivalentes a 1.000 litros día)
mpcd	mil de pies cúbicos día
bpd	barriles por día
ld	litros día
TMD	tonelada métrica día (equivalente a 1.000 kilogramos día)
OCOLP	Oleoducto Cochabamba - Oruro - La Paz
PCPV	Poliducto Cochabamba - Puerto Villarroel
OCSZ-I	Poliducto Santa Cruz - Chorety (Actualmente funciona como Poliducto)
OCS	Oleoducto Camiri - Sucre (Actualmente funciona como Poliducto)
PSP	Poliducto Sucre - Potosí
PVT	Poliducto Villamontes - Tarija



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

ANUARIO ESTADISTICO 2012

ESTADÍSTICAS DE PRODUCCIÓN



1. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

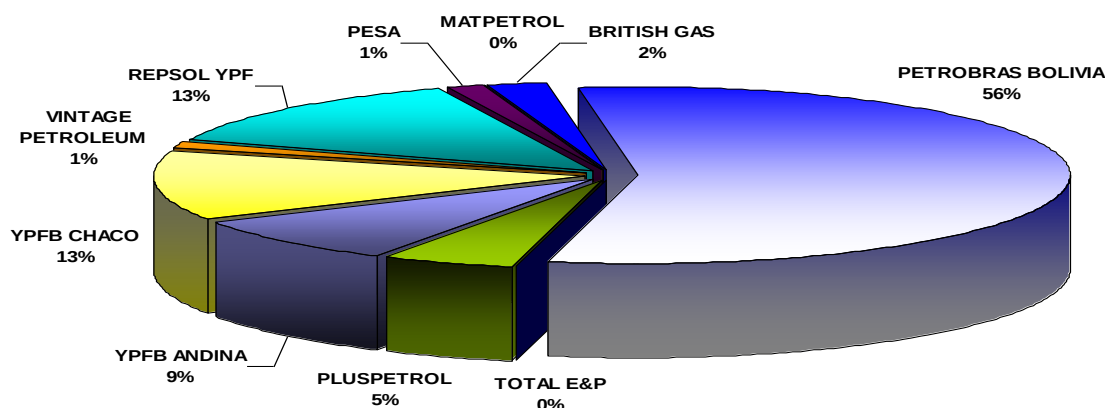
1.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL, GESTIÓN 2012

La producción nacional de gas natural durante la gestión 2012 ha tenido un promedio de 51.11 millones de metros cúbicos día, equivalentes a 1.805 millones de pies cúbicos día, volumen que se destina tanto al mercado interno donde existe estructura de gasoductos (city gate) como el de exportación, mercado brasileiro y argentino.

El volumen producido durante el 2012 en comparación al 2011 tuvo una variación positiva del 13.41%. Las estadísticas reflejan que la producción de gas natural seguirá incrementándose en razón de la creciente demanda del mercado de exportación.

Tabla N° 1
Producción de Gas Natural por Operador, Gestión 2012
(en MMcd)

	GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
YPFB ANDINA	3,9	4,0	4,2	4,7	4,8	4,0	3,5	3,8	4,9	5,2	5,1	5,0	4,4	8,7%
YPFB CHACO	6,6	6,7	6,5	6,6	6,5	6,4	6,3	6,3	6,5	6,5	6,7	6,7	6,5	12,7%
VINTAGE PETROLEUM	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	1,1%
REPSOL YPF	2,6	3,1	3,3	2,9	6,2	8,6	8,4	8,9	10,1	9,4	9,5	8,8	6,8	13,3%
PETROBRAS ENERGIA	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,2%
MATPETROL	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0%
BRITISH GAS	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	2,3%
PETROBRAS BOLIVIA	22,6	28,8	30,3	26,9	29,9	25,9	24,6	25,5	31,2	31,4	31,9	31,6	28,4	55,5%
TOTAL E&P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%
PLUSPETROL	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,7	2,8	2,8	2,4	2,6	5,1%
TOTAL	40,59	47,79	49,43	46,13	52,42	49,83	47,60	49,30	57,59	57,63	58,19	56,83	51,11	100%



Fuente: Producción certificada YPFB - ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

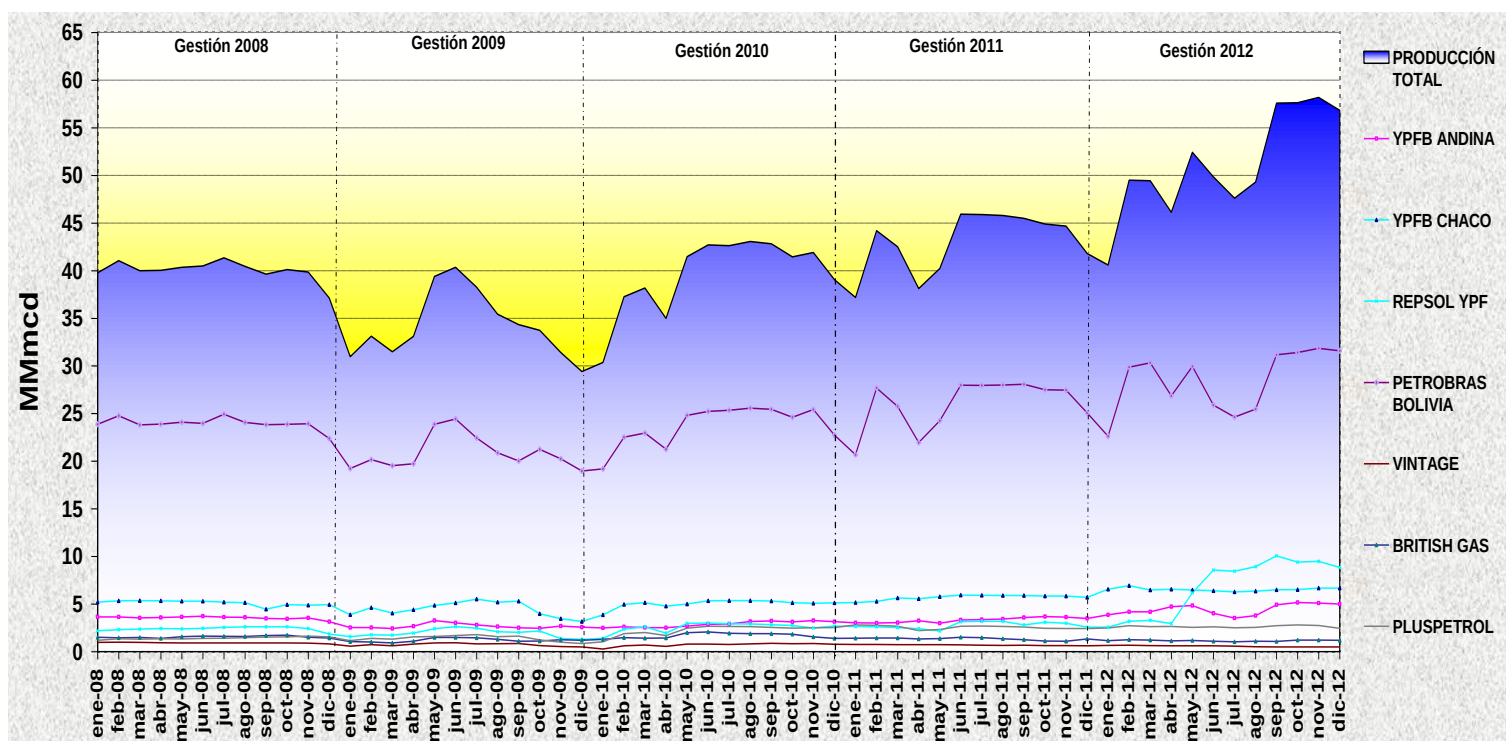
Nota.- El volumen reportado corresponde a la producción bruta, incluye el volumen utilizado en venteo, quema, combustible, gas lift, entre otros; es aquel que es medido en boca de pozo.

1.1.1 TENDENCIA EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL, GESTIONES 2008-2012

Durante las gestiones 2008 al 2012, la producción promedio de gas natural mostró una disminución durante la gestión 2009 cuando la misma fue de 35.4 millones de metros cúbicos día, mientras, durante la gestión 2012 el volumen de producción alcanzó volúmenes record con un promedio de 51.11 millones de metros cúbicos día, debido a la demanda creciente y capacidad de producción de este energético.

Tabla N° 2
Producción Promedio de Gas Natural, Gestiones 2008 - 2012
(en MMmcd)

	GESTIÓN 2008	GESTIÓN 2009	GESTIÓN 2010	GESTIÓN 2011	GESTIÓN 2012
PRODUCCIÓN PROMEDIO	41,24	35,40	41,42	45,07	51,11



Fuente: YPFB – ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



1.2. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS: PETROLEO CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL, GESTIÓN 2012

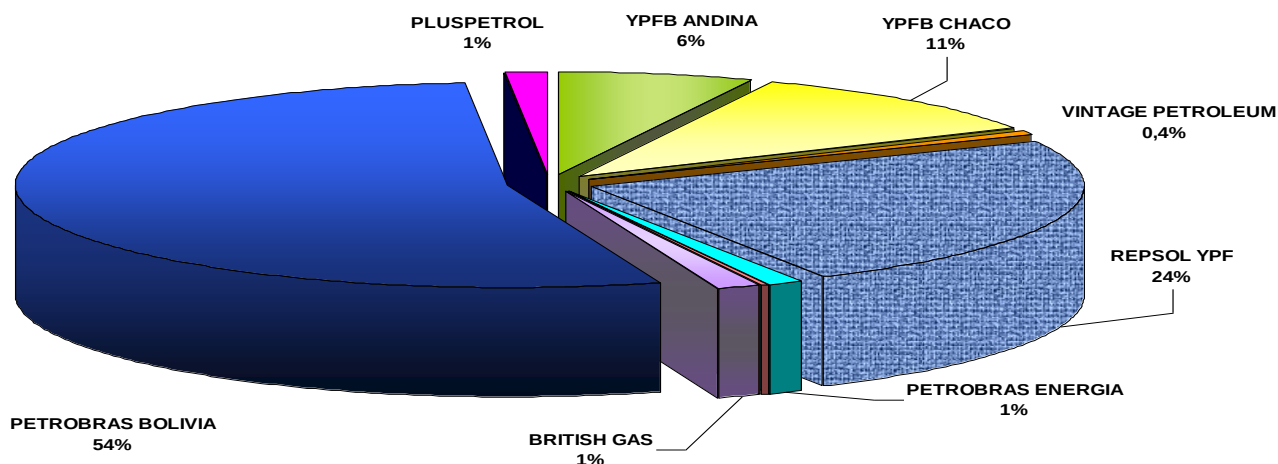
La producción certificada de hidrocarburos líquidos (petróleo, condensado y gasolina natural) durante la gestión 2012 alcanzó en promedio 51.320 barriles día, donde las empresas con mayor participación son Petrobras Bolivia, Repsol YPF y YPFB Chaco, las cuales concentran alrededor del 88% de la producción total, como consecuencia de los contratos de operación y los acuerdos de entrega de producción a YPFB.

Petrobras Bolivia tiene una participación del 54% con una producción promedio de 27.453 barriles día, seguida de Repsol YPF y la empresa nacionalizada YPFB Chaco con una producción promedio de 12.579 y 5.548 barriles día, respectivamente; las demás empresas operadoras muestran volúmenes menores de producción, de acuerdo al siguiente cuadro.

Respecto a la gestión 2011, la producción de hidrocarburos líquidos durante el 2012 incrementó de manera importante en 15.51%.

Tabla N° 3
Producción de Petróleo, Condensado y Gasolina Natural, Gestión 2012
(en bpd)

	GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
YPFB ANDINA	2.975	3.156	3.489	3.678	3.665	3.302	2.995	3.073	3.332	3.396	3.322	3.292	3.306	6,4%
YPFB CHACO	5.923	5.912	5.673	5.388	5.298	5.510	5.479	5.443	5.512	5.372	5.537	5.532	5.548	10,8%
VINTAGE PETROLEUM	249	252	240	233	236	234	213	185	183	179	177	190	214	0,4%
REPSOL YPF	6.836	7.661	7.958	6.603	11.175	14.994	15.066	15.769	17.251	16.118	16.189	15.328	12.579	24,5%
PETROBRAS ENERGIA	642	653	658	913	716	680	594	587	619	627	610	610	659	1,3%
MATPETROL	84	85	78	65	78	76	79	87	81	72	84	76	79	0,2%
BRITISH GAS	760	781	766	728	743	699	690	717	696	799	787	756	743	1,4%
PETROBRAS BOLIVIA	21.632	27.676	29.346	26.105	28.755	24.674	23.886	24.400	30.410	30.678	31.189	30.685	27.453	53,5%
TOTAL E&P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
PLUSPETROL	645	707	722	722	680	703	748	809	807	798	795	719	738	1,4%
TOTAL	39.745	46.882	48.929	44.436	51.346	50.872	49.750	51.071	58.890	58.041	58.689	57.189	51.320	100%



Nota.- Los datos notados corresponden a la producción certificada, medida en punto de fiscalización.

Fuente: Producción certificada YPFB-ANH

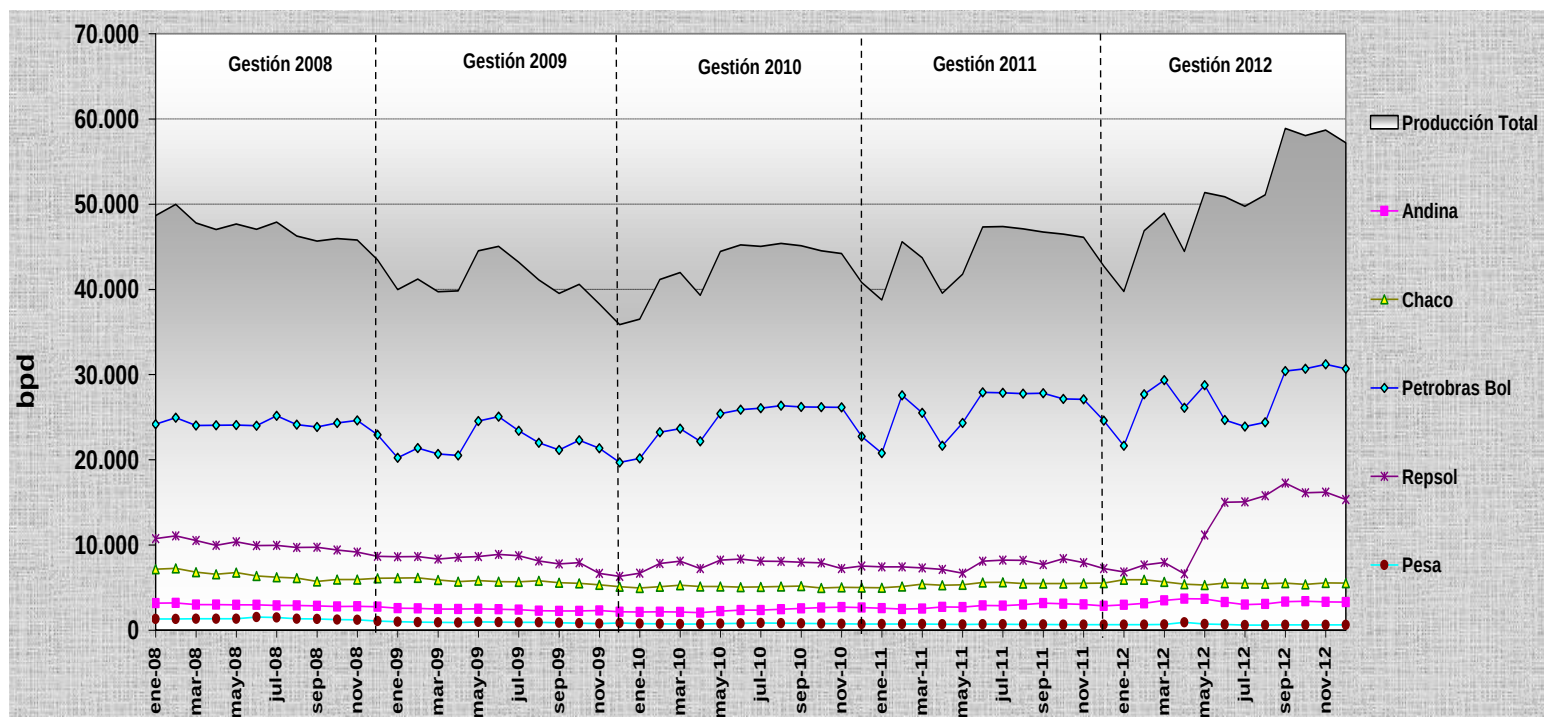
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

1.2.1. TENDENCIA EN LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL, GESTIONES 2008-2012

Durante las pasadas cinco gestiones (2008 al 2012) la producción de hidrocarburos líquidos (petróleo, condensado y gasolina natural), muestra un decrecimiento durante la gestión 2009 principalmente debido a la declinación natural de los campos de producción de petróleo; a partir de entonces, la producción de hidrocarburos líquidos muestra un comportamiento regular con tendencia creciente, llegando a notarse volúmenes record durante la gestión 2012 con más de 58.000 barriles día.

Tabla N° 4
Producción de Petróleo, Condensado y Gasolina Natural
Gestiones 2008- 2012
(en bpd)

	GESTIÓN 2008	GESTIÓN 2009	GESTIÓN 2010	GESTIÓN 2011	GESTIÓN 2012
PRODUCCIÓN PROMEDIO	46.271	40.264	42.802	44.428	51.320



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

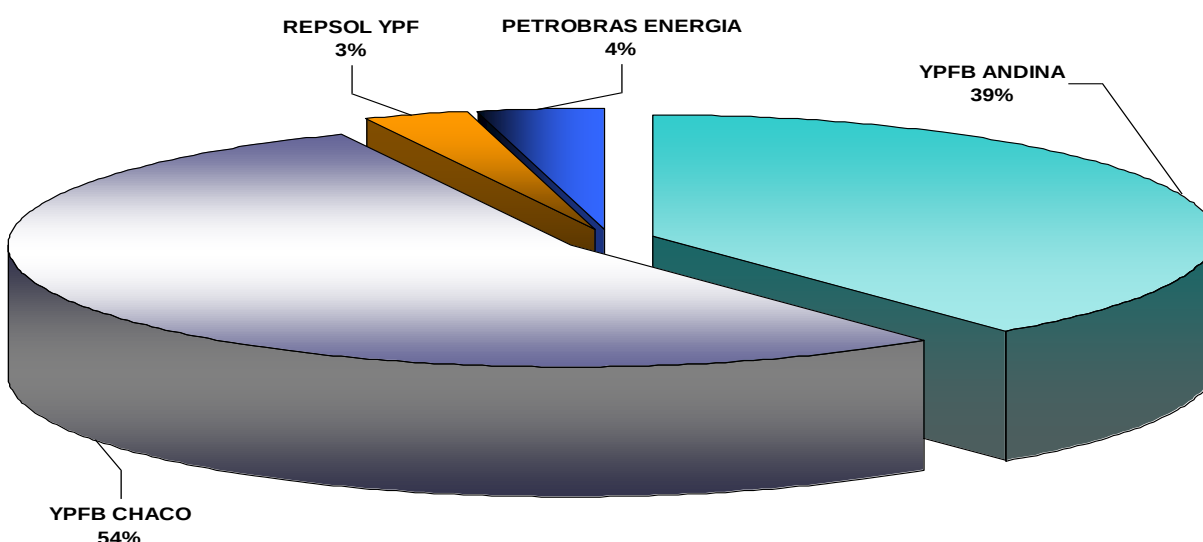
1.3. PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN PLANTAS, GESTIÓN 2012

La disponibilidad del GLP proviene tanto de la producción de las plantas de separación de líquidos (extracción de GLP) como de la producción en refinerías. La producción de GLP proveniente de las plantas de separación de líquidos alcanzó 1.254 metros cúbicos día, procedente primordialmente de las plantas Vuelta Grande, Carrasco y Kanata operadas por la empresa nacionalizada por el Estado, YPFB Chaco. Por otra parte la producción de GLP proveniente de refinerías alcanzó un volumen de 424 metros cúbicos día. De acuerdo a las estadísticas de producción de GLP, las plantas de separación de licuables aportan alrededor del 75% y las refinerías alrededor del 25% del total producido disponible para la comercialización en mercado interno.

Efectuando la comparación de producción de GLP en plantas, la gestión 2012 respecto a la 2011, la misma tuvo un comportamiento similar, sin variación notoria, en razón de la calidad del contenido energético del gas natural producido y generado por la extracción de volúmenes mayores de GLP.

Tabla N° 5
Producción de Gas Licuado de Petróleo en Plantas, Gestión 2012
(en mcd)

	GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
YPFB ANDINA	473	491	498	505	495	503	501	496	425	502	486	500	489,6	39,0%
YPFB CHACO	685	685	694	663	665	691	711	685	685	686	660	669	681,5	54,4%
REPSOL YPF	39	44	42	41	33	38	37	37	38	39	39	40	38,7	3,1%
PETROBRAS ENERGIA	50	51	46	40	39	49	42	42	43	42	42	43	44,0	3,5%
TOTAL	1.248	1.271	1.280	1.248	1.232	1.280	1.290	1.260	1.190	1.269	1.227	1.251	1.254	100%



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

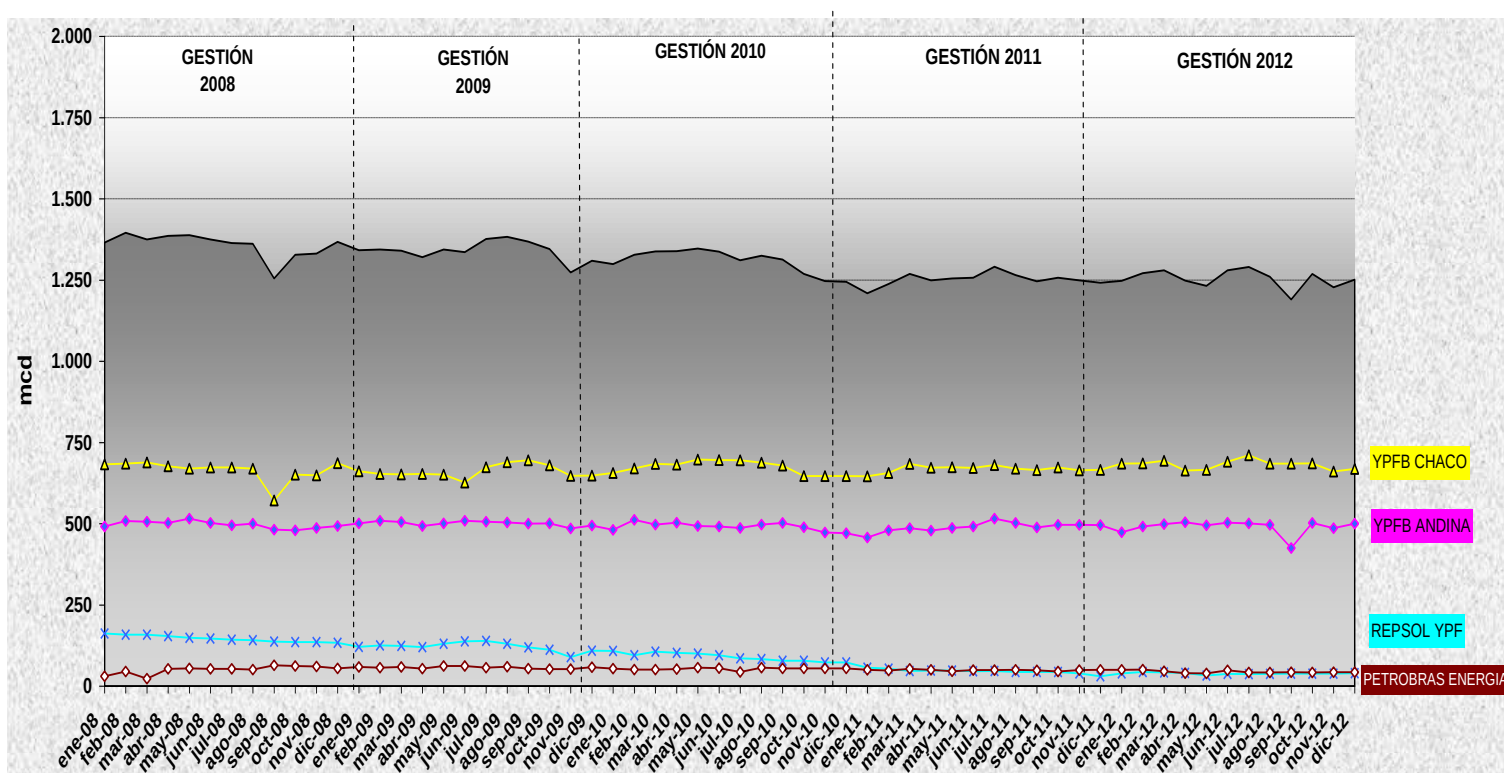


1.3.1. TENDENCIA EN LA PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO, GESTIONES 2008-2012

Durante las gestiones 2008 a 2012, la producción de gas licuado de petróleo proveniente de las plantas de separación de licuables, ha sido irregular con tendencia decreciente, llegando de 1.358 metros cúbicos día el 2008 a 1.254 la gestión 2012.

Tabla N° 6
Producción de Gas Licuado de Petróleo, Gestiones 2008 – 2012
(en mcd)

	GESTIÓN 2008	GESTIÓN 2009	GESTIÓN 2010	GESTIÓN 2011	GESTIÓN 2012
YPFB ANDINA	497	501	491	489	490
YPFB CHACO	665	661	674	668	682
REPSOL YPF	146	121	90	45	39
PETROBRAS ENERGIA	50	57	53	49	44
TOTAL	1.358	1.340	1.308	1.252	1.254



Fuente: YPFB-ANH

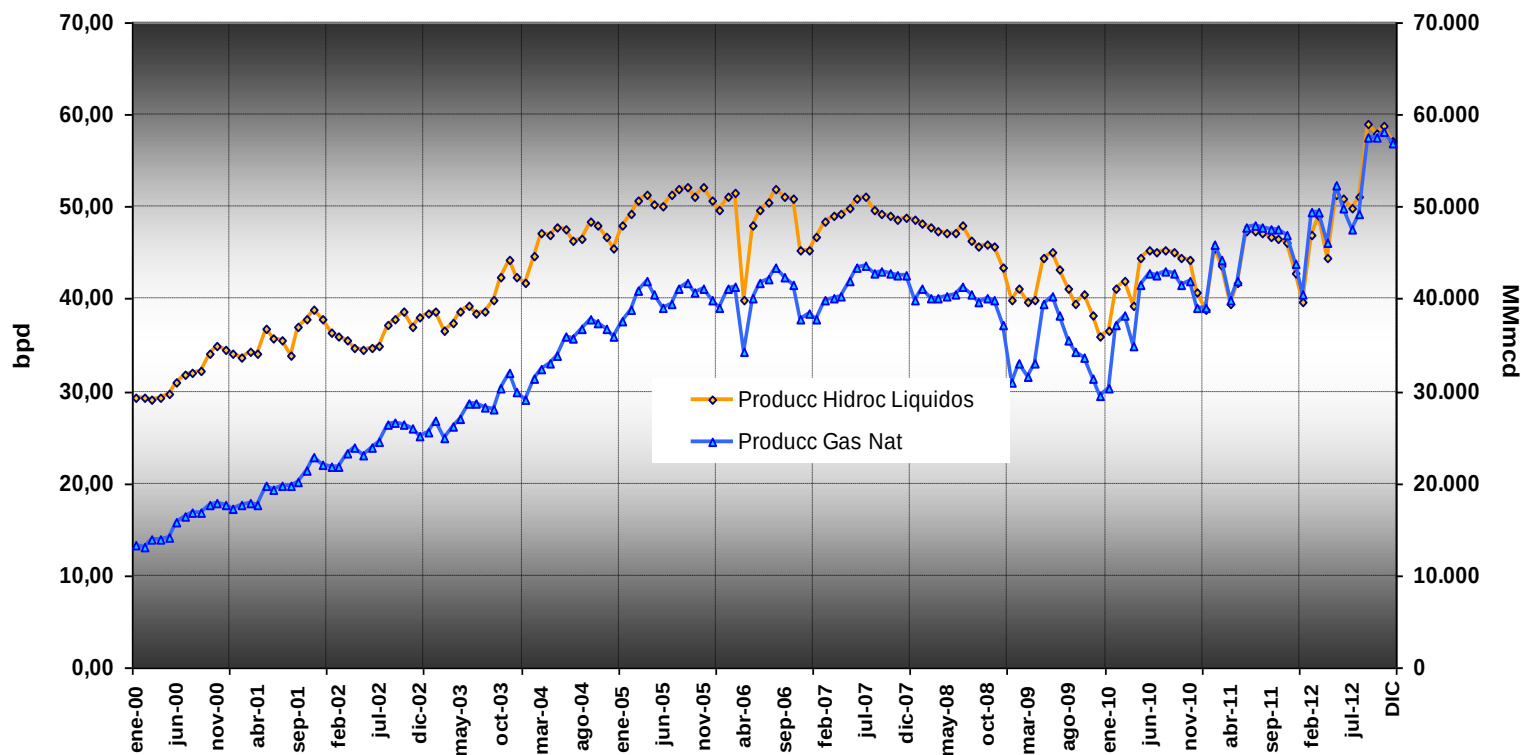
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

1.4. PRODUCCIÓN HISTÓRICA DE HIDROCARBUROS, PERIODO 2000-2012

La producción nacional de gas natural ha tenido, durante el periodo 2000-2012, un incremento importante llegando a producir 51.11 millones de metros cúbicos día de 10.59 que se producían el 2000. En el caso de los hidrocarburos líquidos, el incremento de dicha producción ocurrió en igual escala, de 30.817 barriles día a 51.320 durante la gestión 2012, debido al comportamiento del mercado externo (contrato de exportación al Brasil y contrato de exportación a Argentina).

Tabla N°7
Producción Histórica de Gas Natural e Hidrocarburos Líquidos
Periodo 2000-2012
(en MMmcd y bpd)

		PERIODO 2000-2012												
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Pet/Cond y Gasol Nat	bpd	30.817	34.536	34.759	38.260	45.083	49.496	47.717	48.449	46.271	40.264	42.008	44.362	51.320
Gas Natural	MM mcd	10,59	14,94	18,34	21,11	28,66	34,89	37,21	39,59	41,24	35,40	41,42	45,07	51,11



Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

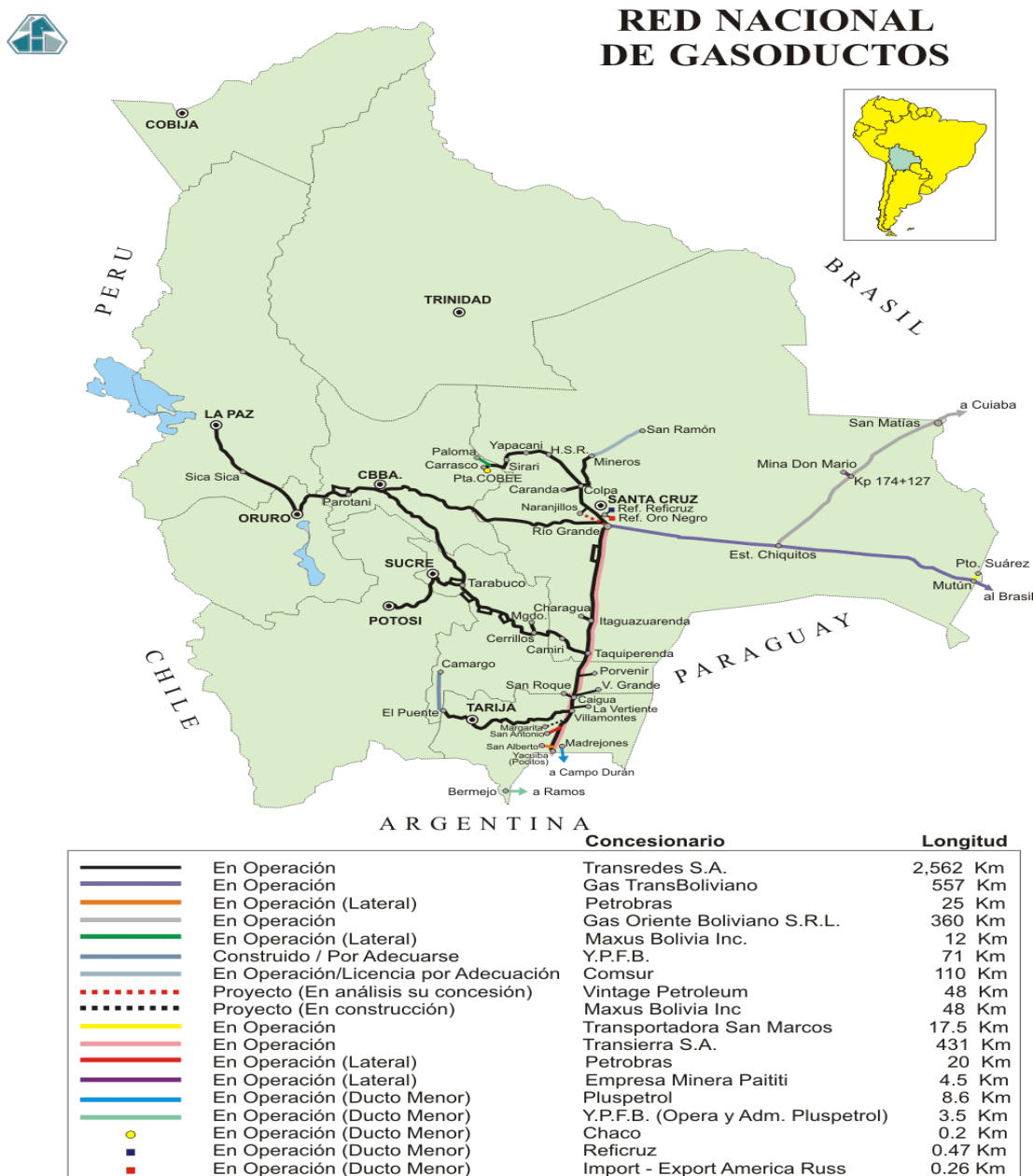
ANUARIO ESTADISTICO 2012

ESTADÍSTICAS DE TRANSPORTE

2. TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

El sistema de transporte por ductos en el país, es administrado por la empresa nacionalizada YPFB Transporte, Gas Trans Boliviano y la empresa Transierra, siendo éstas las que mayor participación tienen en el transporte de hidrocarburos.

Los tipos de ducto para el transporte de hidrocarburos se clasifican según el producto a transportar, pudiendo ser gasoducto que transporta gas natural, oleoducto que transporta petróleo crudo, condensado, crudo reconstituido, gasolina y GLP, y por último los poliductos que transportan productos refinados de petróleo y GLP. Del total de ductos en Bolivia, los gasoductos representan en longitud el 50%, los oleoductos el 30% y los poliductos el 20%.



Fuente: ANH

www.hidrocarbu

2.1. TRANSPORTE DE GAS NATURAL

El volumen promedio transportado de gas natural, en la gestión 2012 fue 47.76 millones de metros cúbicos día, de los cuales 27.14 corresponden al mercado de exportación al Brasil, 12.41 al mercado de Argentina y 8.22 entregados al mercado interno para los diferentes departamentos que están conectados al sistema de gasoductos en City Gate. Durante la pasada gestión 2011, los volúmenes transportados se mantuvieron alrededor de 41.68 millones de metros cúbicos día, lo que implica que la cantidad de gas transportado está aumentando a medida que se incrementa la demanda y la oferta.

Tabla N°8
Volumen Promedio Transportado y Entregado de Gas Natural, Gestión 2012
(en MMcd)

		(en MmMca)														
		RECEPCION DE CAMPO (YPFB Transporte)	RECEPCION DE CAMPO (Transierra)	ENTREGA BRASIL	ENTREGA ARGENTINA	MERCADO INTERNO BOLIVIA							TOTAL CITY GATE	OTROS *	ENTREGA MDO. INTERNO	PROMEDIO TRANSPORT
				MUTUN	YACUIBA	Cbba	Oruro	La Paz	Sucre	Potosi	Tarija	Sta Cruz				
2012	Enero	23,30	15,10	19,60	10,04	1,34	0,16	1,00	0,43	0,13	0,30	2,41	5,78	2,18	7,96	37,61
	Febrero	28,34	16,98	27,63	9,57	1,18	0,15	0,96	0,37	0,15	0,33	2,18	5,32	1,98	7,30	44,51
	Marzo	30,16	17,19	30,37	8,35	1,24	0,17	0,95	0,39	0,15	0,34	2,23	5,46	1,99	7,46	46,18
	Abril	27,40	16,61	27,32	8,11	1,28	0,17	1,02	0,38	0,14	0,33	2,10	5,41	2,01	7,42	42,84
	Mayo	32,90	17,23	29,48	11,35	1,45	0,17	1,11	0,40	0,15	0,37	2,30	5,95	2,33	8,28	49,11
	Junio	31,50	16,40	24,83	13,65	1,42	0,19	1,18	0,25	0,14	0,39	2,23	5,80	2,46	8,26	46,74
	Julio	29,98	15,80	21,94	14,01	1,46	0,18	1,21	0,43	0,14	0,40	2,34	6,16	2,32	8,49	44,44
	Agosto	31,14	16,10	21,28	16,14	1,57	0,18	1,17	0,45	0,16	0,40	2,67	6,60	2,14	8,74	46,16
	Septiembre	38,53	17,24	29,92	15,21	1,84	0,18	1,25	0,46	0,07	0,39	2,74	6,93	2,05	8,98	54,11
	Octubre	38,06	17,34	31,07	13,80	1,55	0,18	1,22	0,45	0,05	0,36	2,68	6,50	2,47	8,97	53,84
	Noviembre	39,04	17,31	31,17	14,61	1,79	0,18	1,25	0,42	0,05	0,39	2,43	6,50	2,28	8,79	54,57
	Diciembre	37,42	17,23	31,07	14,02	1,45	0,18	1,15	0,39	0,05	0,40	2,09	5,72	2,26	7,98	53,07
	Promedio	32,31	16,71	27,14	12,41	1,46	0,17	1,12	0,40	0,12	0,37	2,37	6,01	2,21	8,22	47,76
	Capacidad de Entrega			30,02	9,60	1,84	0,17	1,07	0,40	0,19	0,39	***				

* Los volúmenes reportados en esta casilla también corresponden a Mercado Interno (Usuarios menores, stock de línea, combustible propio, etc)

*** Capacidad de entrega en el departamento de Santa Cruz (en City Gate) es a requerimiento del Distribuidor

Notas:-

El volumen reportado en "Exportación Brasil" incluye el volumen entregado por la empresa Transierra a Gas Trans Boliviano (GTB).

Los volúmenes exportados al Brasil son medidos a 68°F en base saturada

Los volúmenes exportados a la Argentina, según contrato YPFB ENARSA son medidos a 60°F en base seca.

La exportación a Argentina, desde julio 2011 es efectuada por el Gasoducto de Integración Juana Azurduy (GIJA)

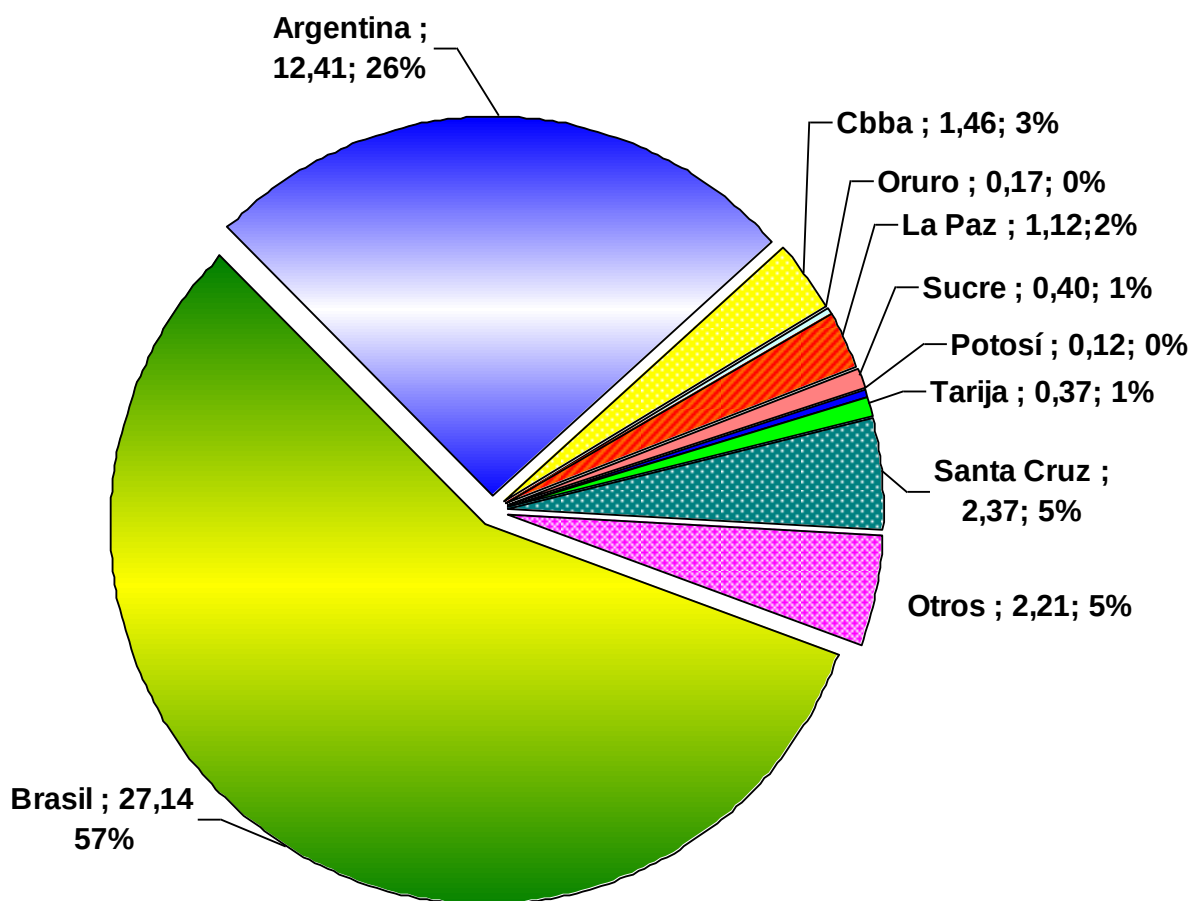
Los volúmenes comercializados en mercado interno son medidos a 60°F en base seca.

Los volúmenes reportados son operativos sujetos a variaciones de balance.



Del volumen promedio transportado en mercado interno, hasta city gate, el departamento con mayor volumen transportado de gas natural es Santa Cruz con el 40% del total nacional de mercado interno, seguido de Cochabamba y La Paz con 24% y 18%, respectivamente; los departamentos de Sucre, Tarija, Oruro y Potosí representan entre el 2% y 6% del total nacional.

Gráfico N° 1
Participación en el Transporte de Gas Natural, por tipo de mercado
Gestión 2012



Fuente: YPFB Transporte
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



2.2. TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS – POLIDUCTOS

El sistema de poliductos en el país contempla 6 ductos que conectan diferentes departamentos en la parte sur y centro del país, los mismos alcanzan una longitud de 1.512 kilómetros y transportan los principales productos refinados de petróleo como ser: Gasolina Especial, Gasolina Premium, Diesel Oil, GLP, Jet Fuel y Kerosene.



BOLIVIA RED DE POLIDUCTOS



Concesionario		Longitud
	En Operación	CLHB (Concesión extraordinaria en proceso)
	En Operación	Empresa Boliviana de Refinación
	En Operación	(Concesión extraordinaria en proceso)
		Discar S.R.L.
		(Ductos Menores c/u aprox. de 1.3 Km)
		1,469 Km
		40 Km
		2.6 Km



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

ANUARIO ESTADISTICO 2012

El volumen promedio transportado de productos refinados del petróleo, a través del sistema de poliductos en el país, en la gestión 2012 fue de 3.507 metros cúbicos día, utilizando el 74% de la capacidad instalada a nivel nacional, de acuerdo al siguiente detalle.

Tabla N°9
Volumen Promedio Transportado y Entregado por Poliductos, por Ducto
(en mcd)

DUCTO	TRAMO		Cap. Nom. (bpd)	Cap. Nom. (mcd)	CAPACIDAD ENTREGADA (mcd) - GESTIÓN 2012												PROMEDIO			
	RECEPCIÓN	ENTREGA			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	mcd	%		
OCOLP	Ref. G. Villarr-Cbba.	Oruro	12.000	1.908	355	346	330	353	347	391	528	414	457	346	365	446	390	98%		
		El Alto - La Paz			1.508	1.447	1.513	1.513	1.420	1.509	1.416	1.470	1.553	1.336	1.546	1.499	1.477			
PCPV	Ref. G. Villarr	Pto. Villarroel	2.000	318	215	287	209	176	248	74	51	48	58	49	111	260	149	47%		
PCSZ-1	Ref. G.Eld-SCZ	Camiri	4.000	636	572	539	502	541	532	597	565	566	546	498	576	581	551	87%		
PCS	Camiri	Ref.C.M-Sucre	5.000	795	474	475	435	462	479	472	475	472	459	456	486	450	466	59%		
PSP	Ref.C.M-Sucre	Potosí	3.000	477	209	206	186	217	224	208	209	211	205	201	229	187	208	44%		
PVT	Villamontes	Tarija	1.500	238	196	277	284	266	267	281	281	247	275	259	274	283	266	112%		
					27.500	4.372	3.529	3.576	3.460	3.529	3.517	3.531	3.526	3.427	3.553	3.145	3.587	3.706	3.507	74%

Fuente: YPFB Logística

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

El poliducto OCOLP, es el que tiene mayor capacidad instalada a nivel nacional con capacidad para transportar 1.908 metros cúbicos día. En la gestión 2012 éste poliducto transportó en mayor cantidad: gasolina especial, GLP y diesel oil con promedios transportados de 985, 585 y 130 mcd respectivamente; los productos jet fuel y kerosene con 102 y 45 mcd.

El Poliducto PCS es el segundo en la escala de mayor capacidad de transporte, con 795 mcd. Durante la pasada gestión, dicho poliducto transportó en mayor proporción Gasolina Especial, GLP y Diesel Oil con 198, 166 y 102 mcd respectivamente.

El poliducto PCSZ-1 transportó Gasolina Especial, Diesel Oil y Jet Fuel en una cantidad de 371, 151 y 26 mcd respectivamente.

Los poliductos PSP, PCPV y PVT transportan los productos refinados acorde al requerimiento de los departamentos conectados a los mismos y en cantidades acordes a la capacidad de cada uno de estos.

2.3. TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO – OLEODUCTOS

Los oleoductos en el sistema de transporte son aquellos ductos que transportan petróleo crudo, condensado, gasolina, crudo reconstituido y gas licuado de petróleo; productos intermedios de exportación.

En el país el sistema de oleoductos en Bolivia contempla 13 ductos que conectan diferentes departamentos en la parte sur y centro del país, de los cuales los detallados a continuación están siendo utilizados en casi el 100% de su capacidad instalada: Camiri - Yacuiba "OCY 1", Camiri Villamontes "OCY 2", Chorety - Santa Cruz "OCSZ 2" y Santa Cruz - Cochabamba "OSSA 1".



BOLIVIA RED DE OLEODUCTOS



	Concesionario	Longitud
—	En Operación Transredes S.A.	2,028 Km
—	En Operación YPFB (Opera Transredes)	212 Km
—	En Operación Petrobras (Lateral)	25 Km
—	En Operación Transredes	247 Km
—	En Operación Petrobras (Lateral)	26 Km
·····	En Construcción Maxus Bolivia Inc (Lateral)	50 Km
■	En Operación Oro Negro S.A. (Ducto Menor)	0.3 Km



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

ANUARIO ESTADISTICO 2012

ESTADÍSTICAS DE REFINACIÓN

3. ESTADÍSTICAS DE REFINACIÓN

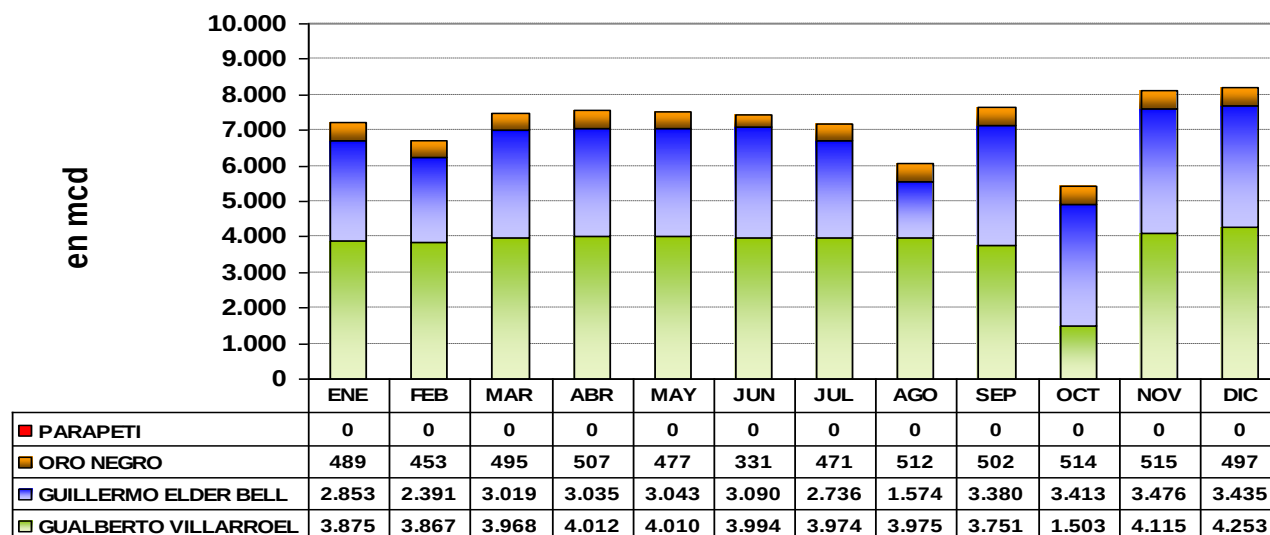
Entre las refinerías más importantes que operan en el país, se encuentran Gualberto Villarroel (Cochabamba) y Guillermo Elder Bell (Santa Cruz) con una capacidad utilizada de producción de 3.800 y 2.300 metros cúbicos día, respectivamente; de igual manera la refinería Oro Negro y Parapetí operan en la ciudad de Santa Cruz con la capacidad utilizada de 438 y 5 metros cúbicos día. La refinería Reficruz y Parapetí se encuentran temporalmente sin operación.

3.1 RECEPCIÓN Y ELABORACIÓN DE PETROLEO CRUDO, GESTIÓN 2012

El petróleo crudo, recepcionado por las refinerías e insumo para la elaboración de productos refinados, durante la gestión 2012 osciló en 7.209 metros cúbicos día, equivalentes a 45.343 barriles día.

Tabla N°10
Crudo Recepcionado y Procesado en Refinerías, Gestión 2012
(en mcd)

		GESTION 2012												PROM. ELABORADO	%
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUALBERTO VILLARROEL	RECIBIDO	3.636	3.900	4.234	4.023	4.349	4.065	3.602	4.067	3.450	2.605	4.241	4.034	3.774,8	52,4%
	PROCESADO	3.875	3.867	3.968	4.012	4.010	3.994	3.974	3.975	3.751	1.503	4.115	4.253		
GUILLERMO ELDER BELL	RECIBIDO	2.850	2.423	3.087	3.035	3.006	3.246	2.354	2.223	3.424	3.432	3.540	3.290	2.953,8	41,0%
	PROCESADO	2.853	2.391	3.019	3.035	3.043	3.090	2.736	1.574	3.380	3.413	3.476	3.435		
ORO NEGRO	RECIBIDO	493	458	496	496	491	324	515	501	496	537	503	495	480,4	6,7%
	PROCESADO	489	453	495	507	477	331	471	512	502	514	515	497		
PARAPETI	RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
	PROCESADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
CRUDO RECEPCIONADO (mcd)		6.979	6.780	7.816	7.554	7.846	7.635	6.472	6.791	7.370	6.574	8.284	7.819	7.209	100%
CRUDO PROCESADO (mcd)		7.217	6.711	7.483	7.555	7.531	7.415	7.181	6.061	7.633	5.430	8.107	8.185		



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

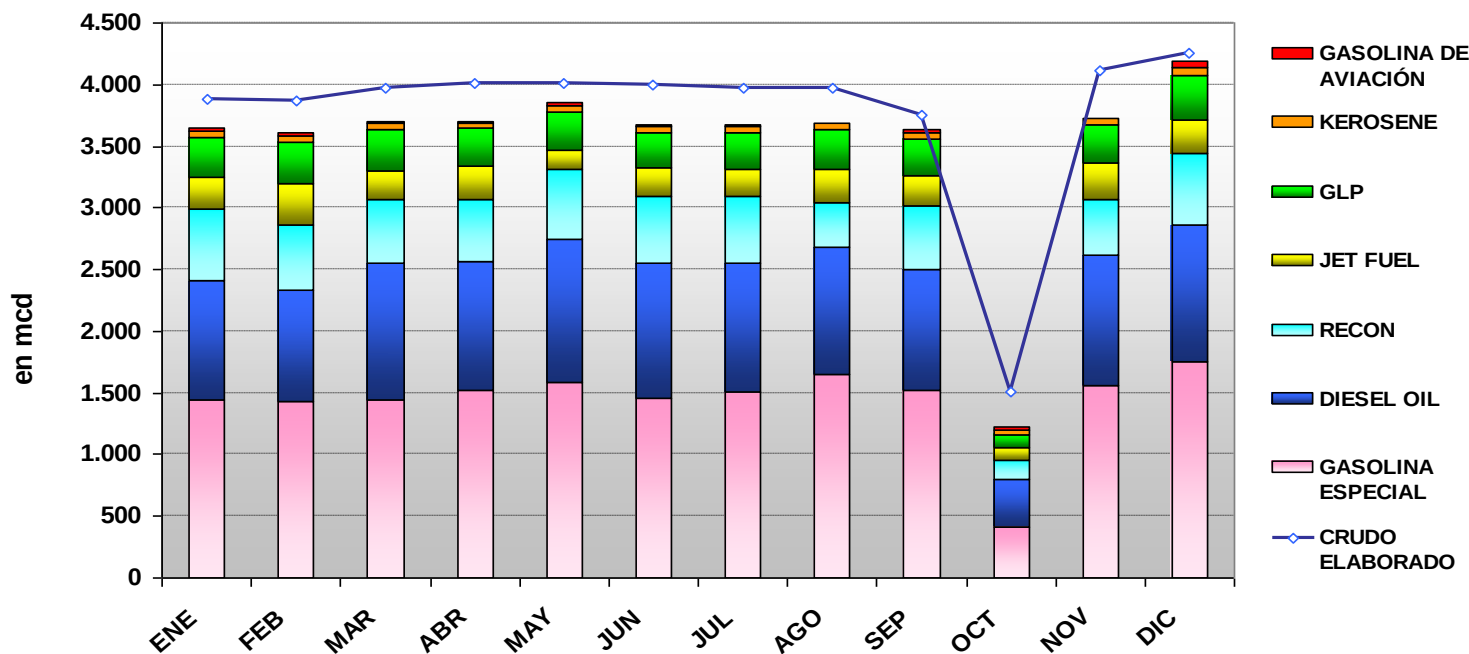


3.1.1. PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA GUALBERTO VILLARROEL

La refinería Gualberto Villarroel (Cochabamba) es la más grande del país y durante enero y diciembre del 2012, alcanzó a producir en mayor escala los productos: gasolina especial, diesel oil, Crudo Reconstituido y GLP con promedios de 1.442, 988, 488 y 297 metros cúbicos día, respectivamente. Durante el periodo analizado, la producción tuvo volúmenes regulares, a excepción de octubre, cuando dicha refinería entró en mantenimiento.

Tabla N°11
Producción Refinería Gualberto Villarroel – Gestión 2012
(En mcd)

		GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
INSUMOS	RECEPCION DE CRUDO	3.636	3.900	4.234	4.023	4.349	4.065	3.602	4.067	3.450	2.605	4.241	4.034	3.851	
	CRUDO ELABORADO	3.875	3.867	3.968	4.012	4.010	3.994	3.974	3.975	3.751	1.503	4.115	4.253	3.775	
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	GLP	314	327	338	305	308	291	286	313	301	111	305	363	297	8,4%
	GASOLINA ESPECIAL	1.447	1.437	1.450	1.517	1.585	1.461	1.503	1.650	1.528	413	1.561	1.756	1.442	40,9%
	KEROSENE	56	53	48	41	54	47	56	57	49	34	54	59	51	1,4%
	JET FUEL	268	336	232	274	162	221	230	274	250	97	298	266	242	6,9%
	DIESEL OIL	963	899	1.099	1.046	1.160	1.087	1.050	1.029	978	382	1.052	1.110	988	28,0%
	GASOLINA DE AVIACIÓN	20	23	19	20	19	20	19	0	20	26	0	48	20	0,6%
PRODUCCIÓN PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO	576	530	516	504	566	552	536	367	507	162	453	582	487,6	13,8%
TOTAL PRODUCCIÓN														3.527	100%



Fuente: YPFB Refinación
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



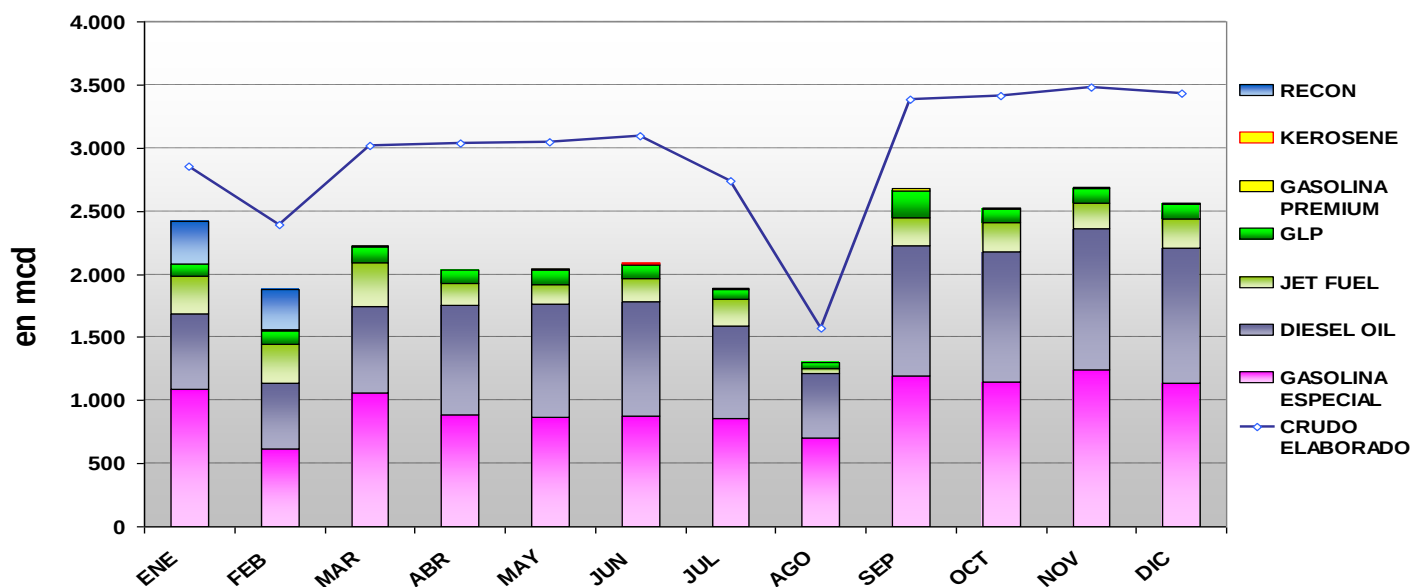
3.1.2. PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA GUILLERMO ELDER BELL

Durante la gestión 2012, la refinería Guillermo Elder Bell produjo en mayor escala los productos: Gasolina Especial con un volumen promedio de 971 metros cúbicos día, Diesel Oil con 833, Crudo Reconstituido con 418 y Jet Fuel con 216. Los productos GLP, Gasolina Premium y kerosene son producidos en menor escala con 111, 9 y 2 metros cúbicos día respectivamente.

Asimismo, las estadísticas muestran que durante la gestión 2012 en comparación a la gestión 2011, incrementó su producción de Gasolina Especial, Diesel Oil y GLP, en tanto que la producción de los demás productos tuvieron un volumen sin variación notoria.

Tabla N°12
Producción de la Refinería Guillermo Elder Bell, Gestión 2012
(en mcd)

		GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
INSUMOS	RECEPCION DE CRUDO	2.850	2.423	3.087	3.035	3.006	3.246	2.354	2.223	3.424	3.432	3.540	3.290	2.992	
	CRUDO ELABORADO	2.853	2.391	3.019	3.035	3.043	3.090	2.736	1.574	3.380	3.413	3.476	3.435	2.954	
PRODUCCIÓN: PRODUCTOS REGULADOS	GASOLINA ESPECIAL	1.087	614	1.056	883	863	873	855	706	1.192	1.145	1.243	1.141	971	37,9%
	DIESEL OIL	599	520	685	870	903	914	738	511	1.034	1.038	1.120	1.065	833	32,5%
	JET FUEL	295	308	354	170	156	181	206	40	218	223	202	233	216	8,4%
	GLP	105	105	120	111	108	106	75	45	218	105	116	113	111	4,3%
	GASOLINA PREMIUM	0	12	11	0	12	12	12	0	14	13	12	10	9	0,4%
	KEROSENE	1	2	1	1	1	3	3	2	2	3	2	4	2	0,1%
PRODUCCIÓN: PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO	329	318	445	572	521	529	388	144	382	501	394	498	418	16,3%
TOTAL PRODUCCIÓN														2.560	100%



Fuente: YPFB Refinación
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

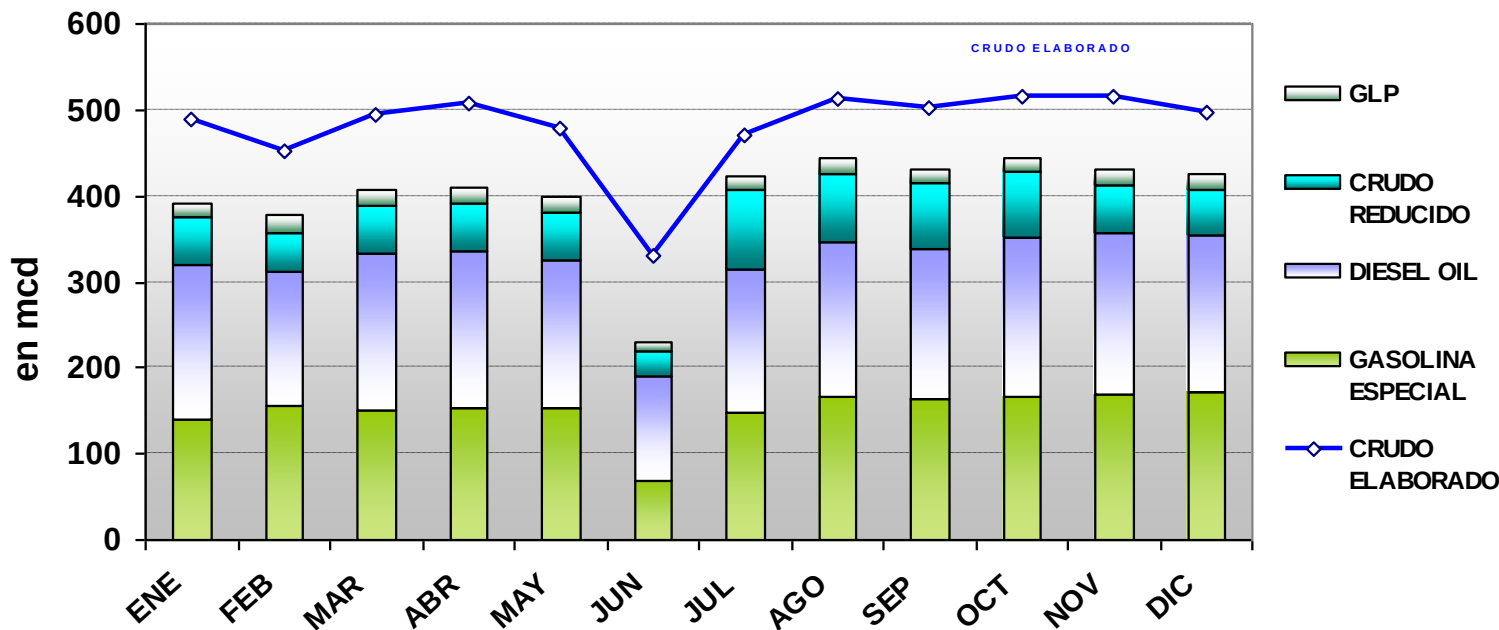


3.1.3. PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA ORO NEGRO

La refinería Oro Negro durante la gestión 2012, en comparación al 2011, disminuyó el volumen de crudo procesado de 424 a 401 metros cúbicos día, acorde a su capacidad de producción; asimismo cabe notar que durante la gestión analizada refinó en mayor proporción diesel oil con 173 metros cúbicos día, seguido de gasolina especial y crudo reconstituido con 150 y 60 metros cúbicos día respectivamente.

Tabla N°13
Producción Refinería Oro Negro, Gestión 2012
(en mcd)

		GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
INSUMOS	RECEPCION DE CRUDO	493	458	496	496	491	324	515	501	496	537	503	495	483,8	
	CRUDO ELABORADO	489	453	495	507	477	331	471	512	502	514	515	497	480,4	
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	GLP	17	19	19	19	20	9	15	17	16	17	18	19	17,0	4,2%
	GASOLINA ESPECIAL	139	155	150	152	153	69	147	166	163	167	170	171	150,2	37,5%
	DIESEL OIL	181	158	182	184	172	120	167	181	176	184	188	184	173,1	43,2%
PRODUCCIÓN PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO	56	45	56	54	55	31	94	80	75	76	54	52	60,7	15,1%
TOTAL														401,0	100%



Fuente: Refinería Oro Negro
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.2. VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN POR PRODUCTO

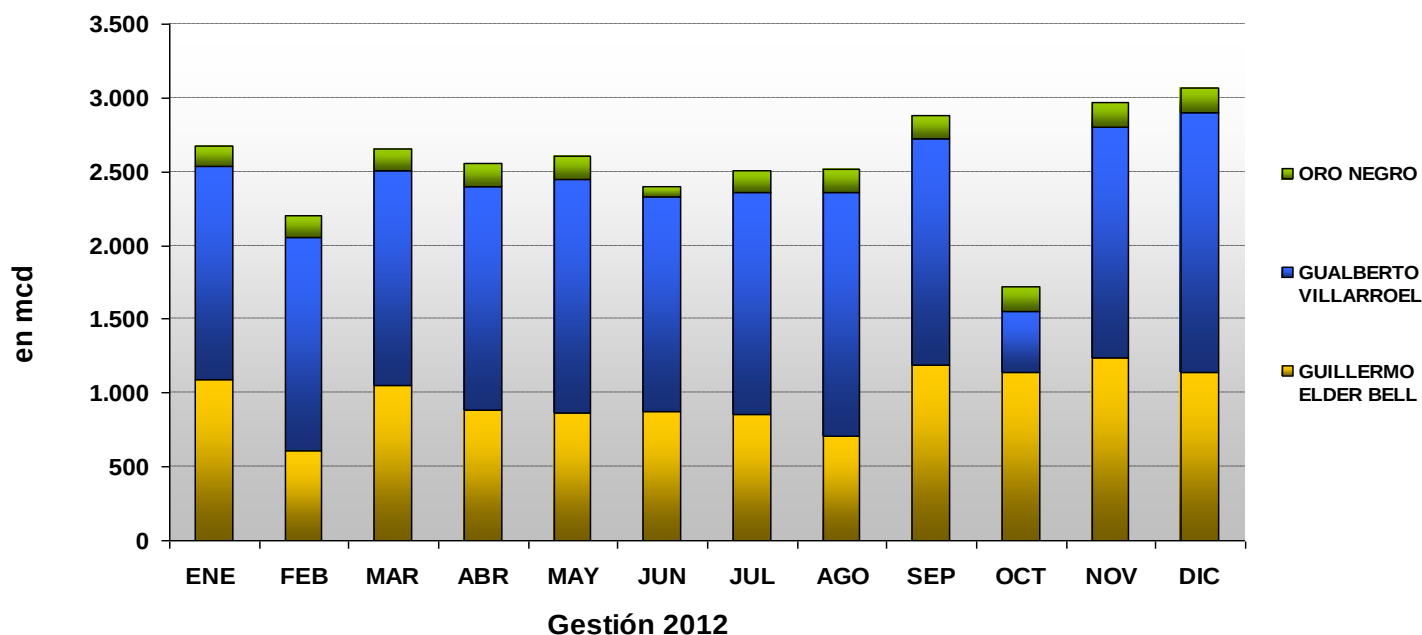
3.2.1. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA ESPECIAL, GESTIÓN 2012

Como se puede evidenciar a continuación, las Refinerías que elaboran el producto Gasolina Especial son Gualberto Villarroel, Guillermo Elder Bell y Oro Negro; durante la gestión 2012 los meses que mayor producción reportan son noviembre y diciembre cuando la producción sobrepasó los 2.970 metros cúbicos día.

La producción de gasolina especial, durante la gestión 2012, respecto a la gestión 2011, tuvo un crecimiento importante de 8.8%.

Tabla N°14
Volumen Total de Refinación Gasolina Especial, Gestión 2012
por Refinería
(en mcd)

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUALBERTO VILLARROEL	1.447	1.437	1.450	1.517	1.585	1.461	1.503	1.650	1.528	413	1.561	1.756	1.442	56%
GUILLERMO ELDER BELL	1.087	614	1.056	883	863	873	855	706	1.192	1.145	1.243	1.141	971	38%
ORO NEGRO	139	155	150	152	153	69	147	166	163	167	170	171	150	6%
TOTAL PRODUCIDO	2.673	2.206	2.655	2.552	2.601	2.403	2.505	2.521	2.882	1.725	2.974	3.068	2.564	100%



Fuente: Refinerías
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE



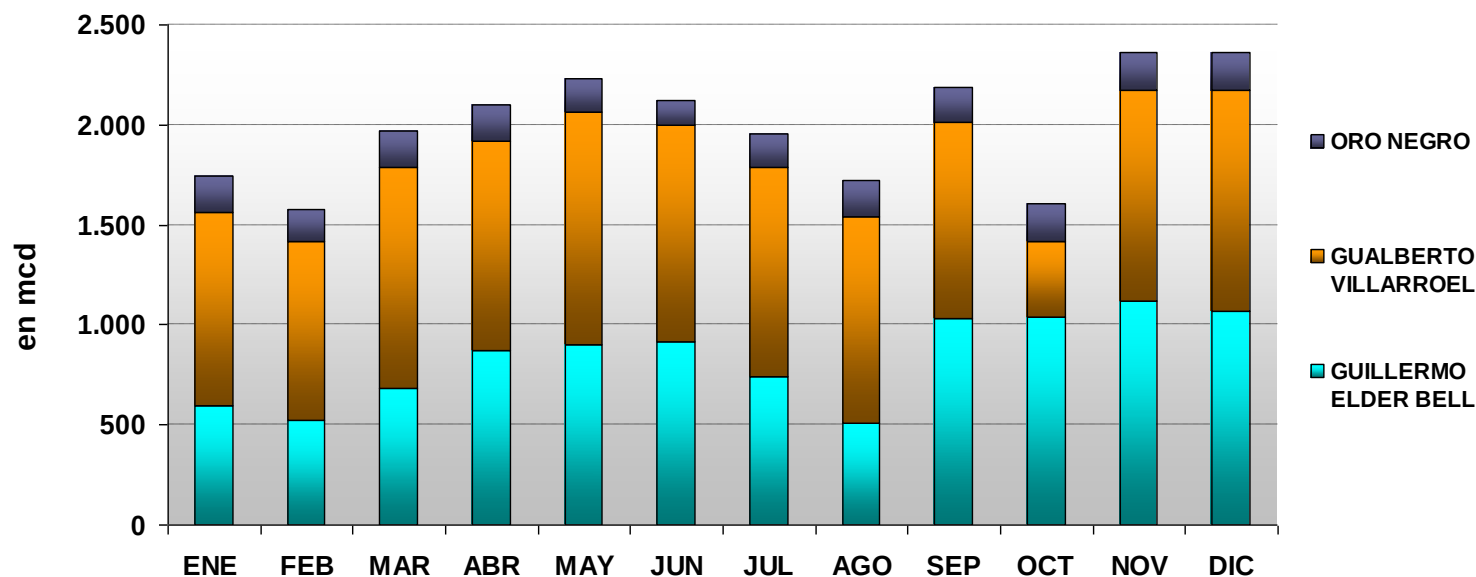
3.2.2. VOLUMEN REFINADO DE DIESEL OIL, GESTIÓN 2012

Todas las refinerías que operan en el país aportan en la producción de Diesel Oil y durante la gestión 2012 el mes con mayor producción fue noviembre, con mas de 2.300 metros cúbicos día; los meses con menor volumen producido fueron febrero y octubre con 1.577 y 1.604 metros cúbicos respectivamente. En comparación a la gestión 2011, la producción de diesel oil durante el 2012, incrementó en alrededor de 7.2%.

La participación de cada una de las refinerías en la producción de diesel oil, es acorde a la capacidad de operación de cada una de ellas, tal como se aprecia a continuación.

Tabla N°15
Volumen Total de Refinación Diesel Oil, Gestión 2012
por Refinería
(en mcd)

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUALBERTO VILLARROEL	963	899	1.099	1.046	1.160	1.087	1.050	1.029	978	382	1.052	1.110	988	50%
GUILLERMO ELDER BELL	599	520	685	870	903	914	738	511	1.034	1.038	1.120	1.065	833	42%
ORO NEGRO	181	158	182	184	172	120	167	181	176	184	188	184	173	9%
TOTAL PRODUCIDO	1.742	1.577	1.967	2.100	2.234	2.121	1.956	1.721	2.187	1.604	2.360	2.359	1.994	100%



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

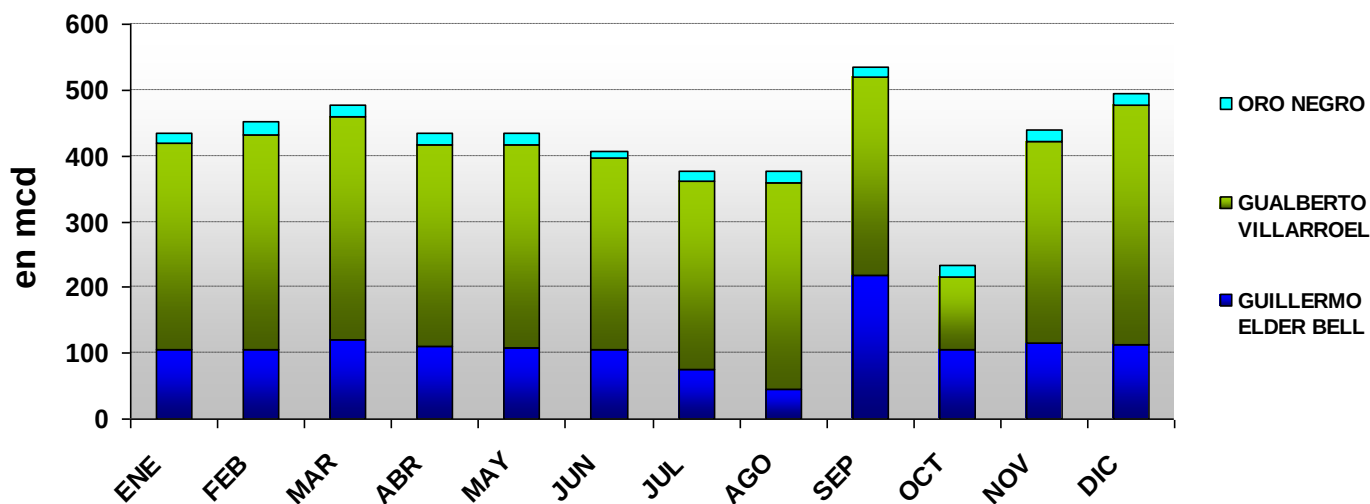
3.2.3. VOLUMEN REFINADO DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP), GESTIÓN 2012

En la gestión 2012, de acuerdo a datos reportados por las Refinerías en el país, el volumen total de Gas Licuado de Petróleo producido asciende en promedio a 424 metros cúbicos día, de los cuales la refinería Gualberto Villarroel entregó alrededor de 297 metros cúbicos día, equivalente al 70% del total entregado, Guillermo Elder Bell y Oro Negro el volumen restante.

El volumen refinado de GLP durante el 2012 tuvo un crecimiento negativo del 0.38%, en comparación al de la gestión 2011.

Tabla N°16
Volumen Total de Refinación Gas Licuado de Petróleo (GLP), Gestión 2012
por Refinería
(en mcd)

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUALBERTO VILLARROEL	314	327	338	305	308	291	286	313	301	111	305	363	297	70%
GUILLERMO ELDER BELL	105	105	120	111	108	106	75	45	218	105	116	113	111	26%
ORO NEGRO	17	19	19	19	20	9	15	17	16	17	18	19	17	4%
TOTAL PRODUCIDO	435	452	477	435	435	406	375	376	535	232	439	495	424	100%



Fuente: Refinerías
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE



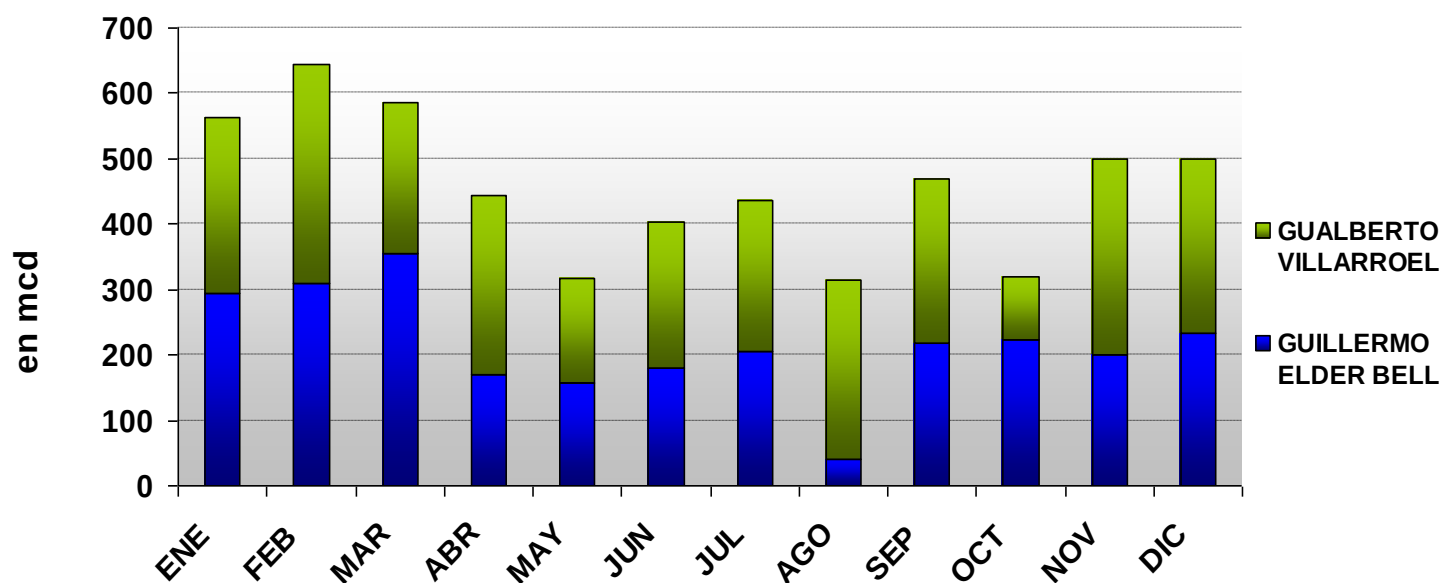
3.2.4. VOLUMEN REFINADO DE JET FUEL, GESTIÓN 2012

El producto Jet fuel lo elaboran tanto la refinería Gualberto Villarroel como Guillermo Elder Bell; durante enero y diciembre de la gestión 2012, la producción de jet fuel alcanzó a 458 metros cúbicos día, mismos que son entregados para la comercialización a la empresa proveedora de combustibles de aviación, YPFB Aviación, acorde a las nominaciones de la demanda.

La producción y entrega de Jet Fuel en el país durante el 2012 muestra un crecimiento negativo del 11.07% en comparación a la gestión 2011, por razón del comportamiento de la demanda de este energético por parte de la actividad aeronáutica en el país.

Tabla N°17
Volumen Total de Refinación Jet Fuel, Gestión 2012
Por Refinería
(en mcd)

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUALBERTO VILLARROEL	268	336	232	274	162	221	230	274	250	97	298	266	242	53%
GUILLERMO ELDER BELL	295	308	354	170	156	181	206	40	218	223	202	233	216	47%
ORO NEGRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PRODUCIDO	563	644	586	444	318	402	436	314	469	320	500	499	458	100%



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

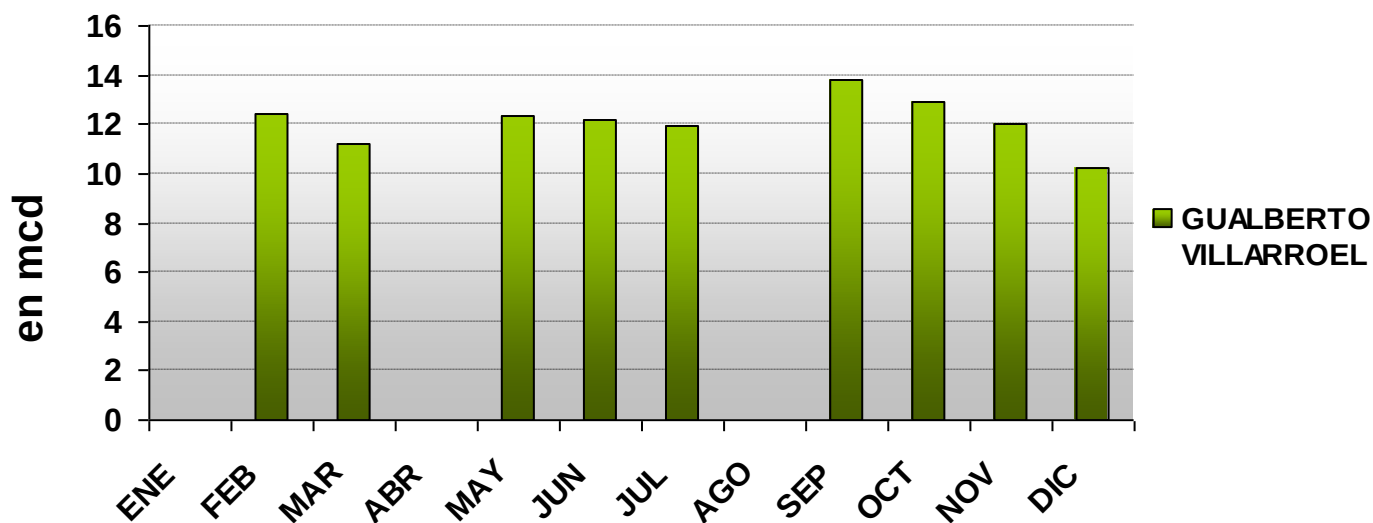
3.2.5. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA PREMIUM, GESTIÓN 2012

La refinería que elabora Gasolina Premium en la actualidad es Guillermo Elder Bell; durante la gestión 2012 la producción promedio alcanzó a 9 metros cúbicos día.

Respecto a la gestión 2011, la producción de gasolina premium durante el 2012 se mantuvo regular, sin variación notoria.

Tabla N°18
Volumen Total de Refinación Gasolina Premium, Gestión 2012
 (en mcd)

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUILLERMO ELDER BELL	0	12	11	0	12	12	12	0	14	13	12	10	9	100%
GUALBERTO VILLARROEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORO NEGRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PRODUCIDO	0	12	11	0	12	12	12	0	14	13	12	10	9,1	100%



Fuente: Refinerías
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE



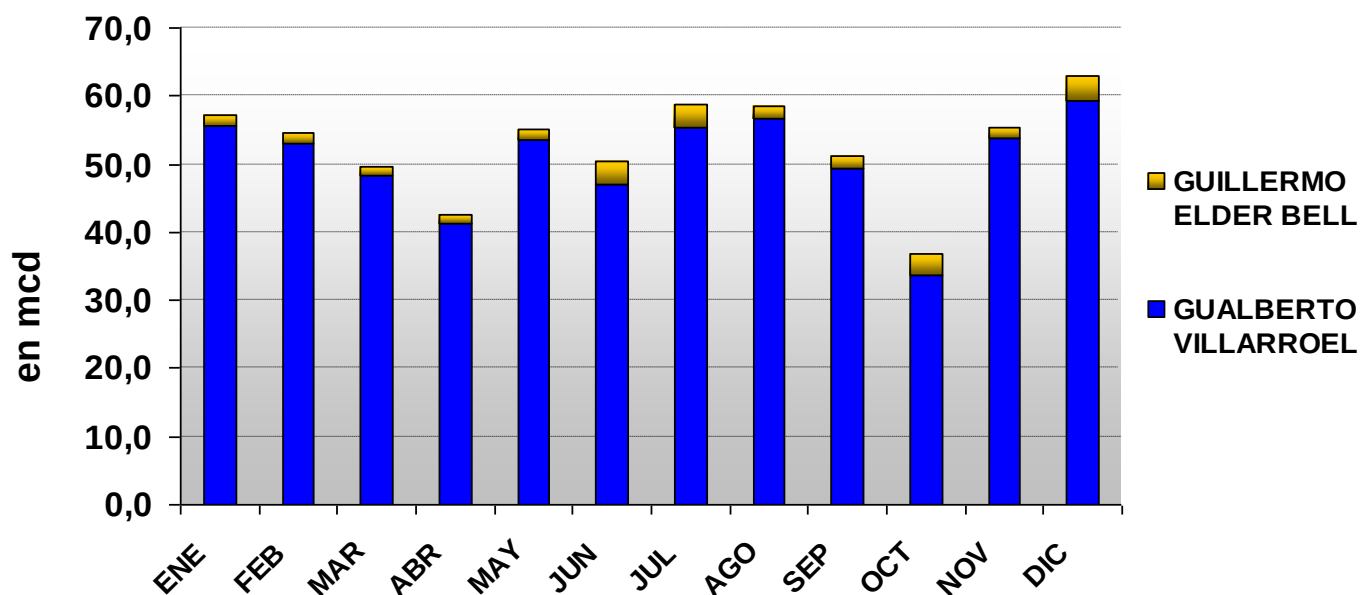
3.2.6. VOLUMEN REFINADO DE KEROSENE, GESTIÓN 2012

Las refinerías que elaboran kerosene son Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell con un promedio de 51 y 2 metros cúbicos día respectivamente. La entrega de Kerosene para la comercialización en diciembre 2012 fue la más alta, con alrededor de 63 metros cúbicos día.

La producción de kerosene durante la gestión 2012, respecto al 2011, no muestra fluctuación considerable, manteniéndose estable, sin embargo la tendencia óptima es que la producción de kerosene tienda a bajar por el efecto invernal que tiene, además de guardar relación inversa con la producción de diesel oil en refinería.

Tabla N°19
Volumen Total de Refinación Kerosene, Gestión 2012
por Refinería
(en mcd)

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUALBERTO VILLARROEL	55,7	53,0	48,2	41,3	53,7	47,0	55,5	56,6	49,3	34	54	59	50,6	96%
GUILLERMO ELDER BELL	1,4	1,6	1,5	1,4	1,4	3,3	3,4	2,0	2,1	3,2	1,5	3,6	2,2	4%
ORO NEGRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PRODUCIDO	57,1	54,7	49,7	42,7	55,0	50,3	58,9	58,6	51,3	36,9	55,4	63,0	52,8	100%



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



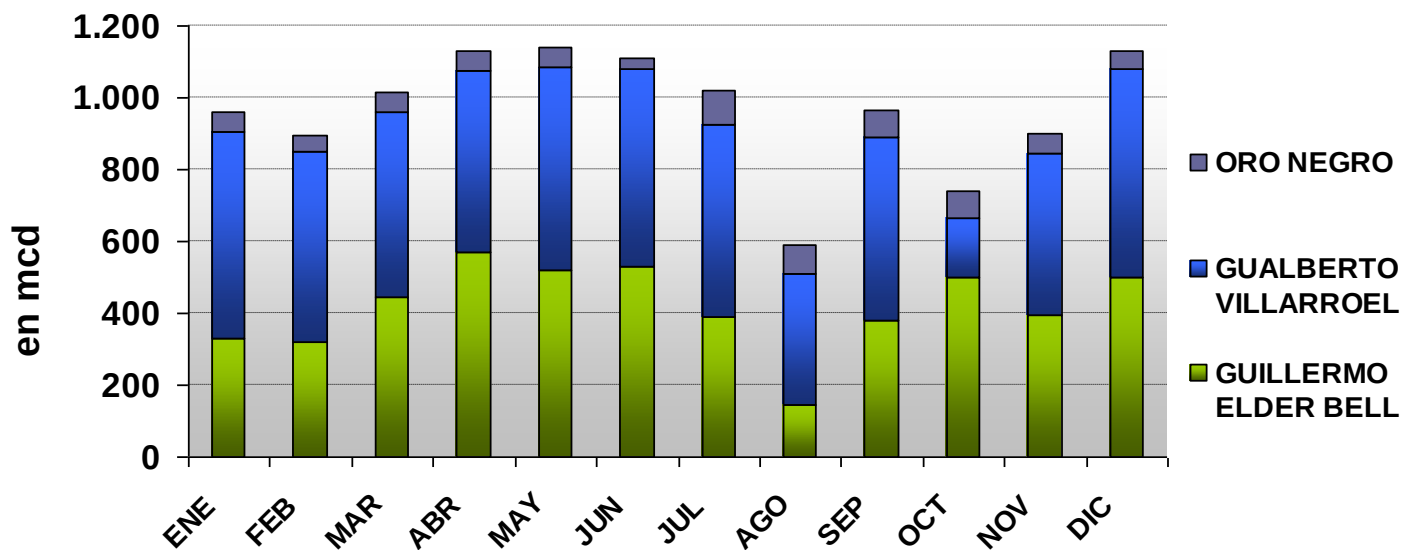
3.2.7. VOLUMEN REFINADO DE CRUDO RECONSTITUIDO, GESTIÓN 2012

Las refinerías Guillermo Elder Bell, Gualberto Villarroel y Oro Negro, durante la gestión 2012 produjeron Crudo Reconstituido de manera regular, con un volumen promedio de 966.7 metros cúbicos día.

Respecto al 2011, durante el 2012, el volumen producido de Crudo Reconstituido en el país, muestra una reducción en 20.63%. Este producto tiene como mercado destino, únicamente el de exportación.

Tabla N° 20
Volumen Total de Refinación Crudo Reconstituido – Gestión 2012
por Refinería
(en mcd)

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUALBERTO VILLARROEL	576,4	530,0	515,7	504,0	565,7	552,3	536,2	366,6	507,1	162	453	582	488	50%
GUILLERMO ELDER BELL	328,6	318,1	445,4	572,5	520,8	529,1	387,5	144,5	382,1	501	394	498	418	43%
ORO NEGRO	56,2	44,9	56,2	54,4	54,8	30,8	94,0	79,9	75,0	76,3	53,9	52	61	6%
TOTAL PRODUCIDO	961	893	1.017	1.131	1.141	1.112	1.018	591	964	740	901	1.132	967	100%



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

ANUARIO ESTADISTICO 2012

ESTADÍSTICAS DE COMERCIALIZACIÓN

4. ESTADÍSTICAS DE COMERCIALIZACIÓN

4.1. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL, GESTIÓN 2012

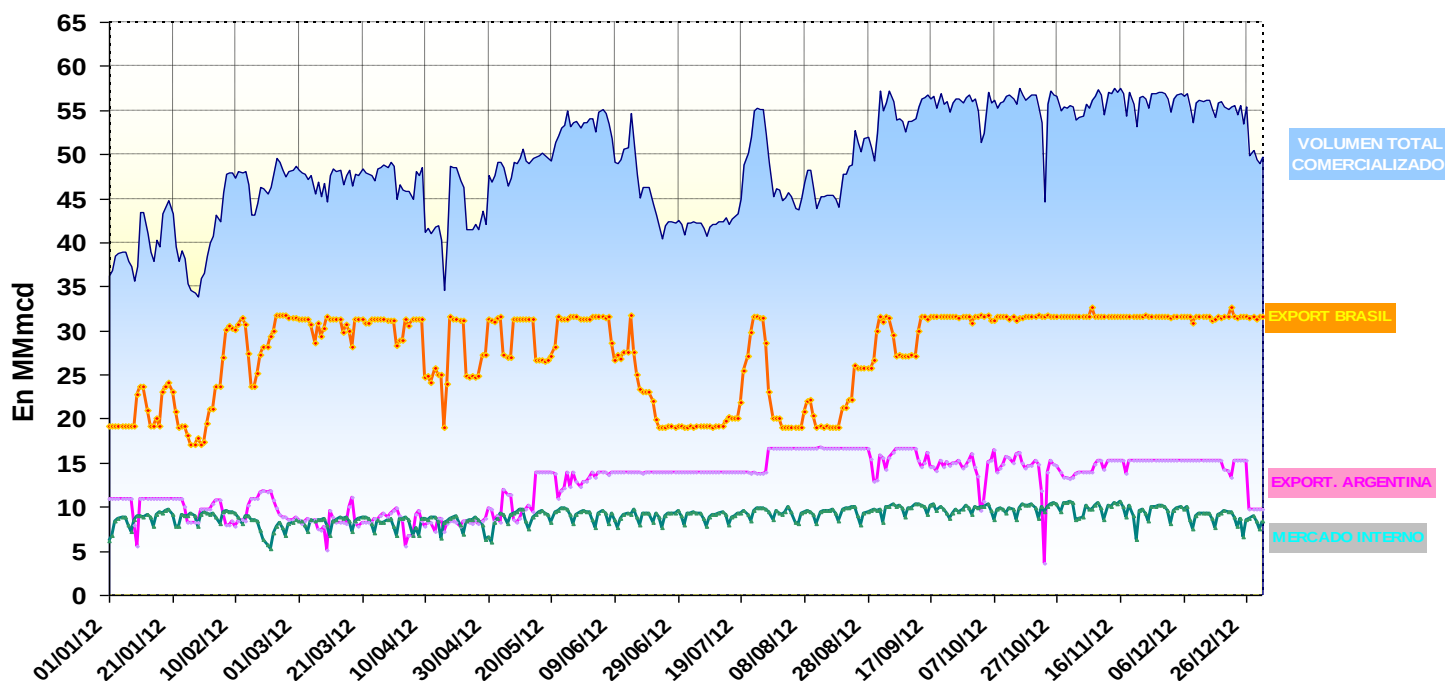
La comercialización del Gas Natural se realiza tanto en mercado interno como externo. De acuerdo a las estadísticas graficadas a continuación se puede advertir que durante la gestión 2012, el volumen promedio comercializado incrementó en comparación a gestiones pasadas en 14.2%; el volumen más bajo correspondió a enero con el volumen de 38.8 MMmcd cuando Brasil demandó menos gas, durante noviembre el volumen comercializado incrementó a más de 56 millones de metros cúbicos día, volumen record alcanzado en la comercialización del gas natural.

El volumen comercializado de gas natural está en función a las nominaciones efectuadas por el contrato de exportación al Brasil (GSA), siendo éste mercado el más importante de comercialización del gas en la actualidad.

Tabla N° 21
Entregas de Gas Natural por tipo de Mercado, Gestión 2012
(en MMmcd)

	GESTIÓN 2012												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
EXPORTACIÓN BRASIL	19,9	28,1	30,8	27,7	29,9	25,2	22,3	21,6	30,4	31,6	31,7	31,6	27,6
EXPORTACIÓN ARGENTINA	10,2	9,7	8,5	8,2	11,5	13,9	14,2	16,4	15,4	14,0	14,8	14,2	12,8
MERCADO INTERNO	8,7	8,2	8,3	8,1	9,0	8,9	9,1	9,3	9,8	9,9	9,6	8,9	9,0
TOTAL	38,8	46,0	47,6	44,1	50,5	48,0	45,6	47,3	55,6	55,4	56,1	54,7	49,4

NOTA: Los volúmenes son de carácter operativo, medidos a 68° base saturada



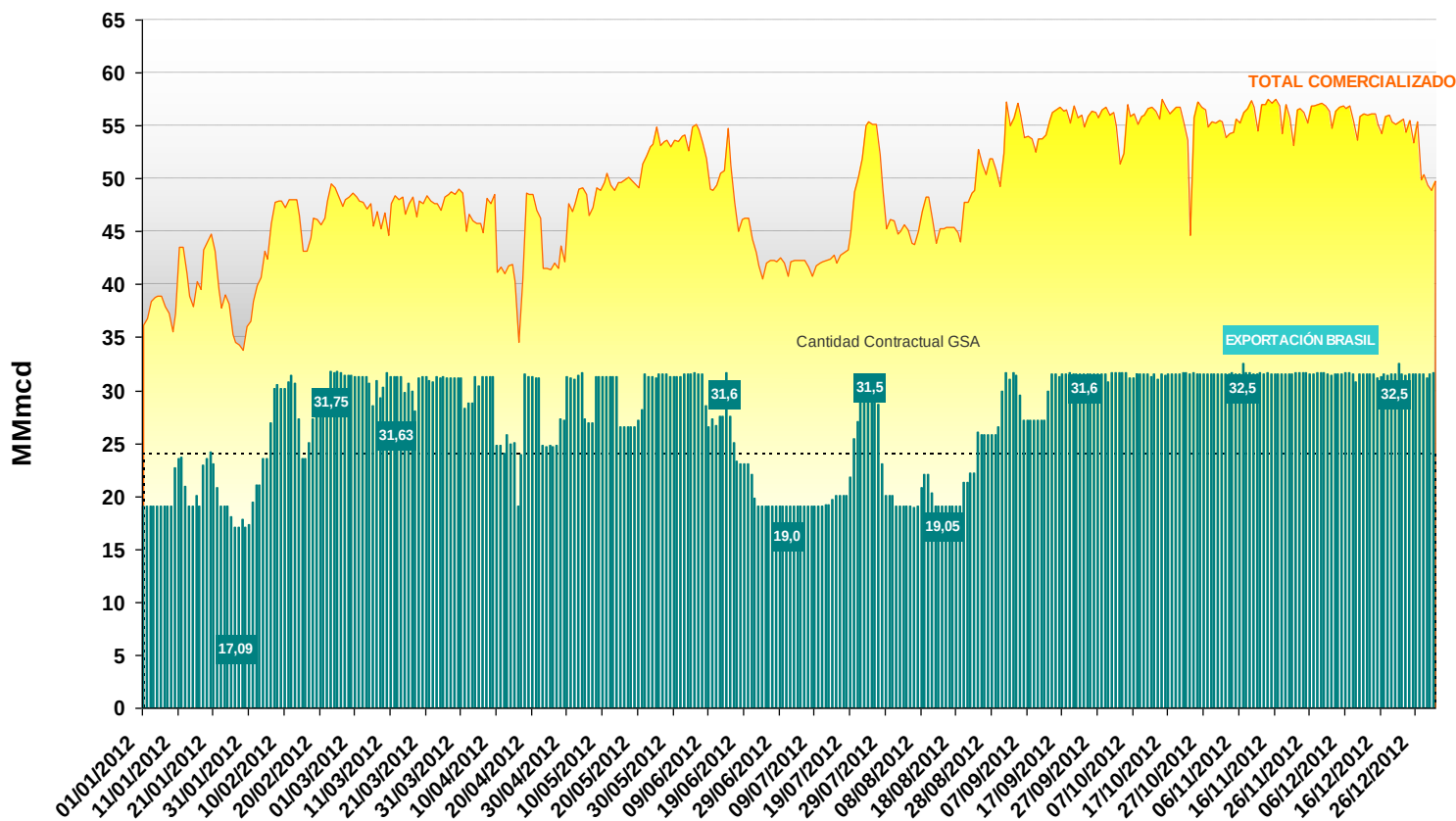
Fuente: YPFB - DNGN
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1.1. ENTREGA DE GAS NATURAL AL BRASIL, CONTRATO "GSA"

La exportación de Gas Natural al Brasil se realiza desde el año 1999, en el marco del contrato suscrito entre YPFB y PETROBRAS; en la actualidad se tiene una cantidad contractual de 30.08 millones de metros cúbicos día, de la cual la cantidad mínima garantizada corresponde a 24.06.

Durante la gestión 2012, el volumen promedio de entrega al Brasil muestra regularidad con 27.6 MMmcd, volumen que sobrepasa la cantidad mínima garantizada.

Gráfico N°2
Entrega Promedio de Gas Natural al Brasil, Contrato GSA
Gestión 2012
(en MMmcd)



Fuente: YPFB – DNGN

Los datos reportados son de índole operativos

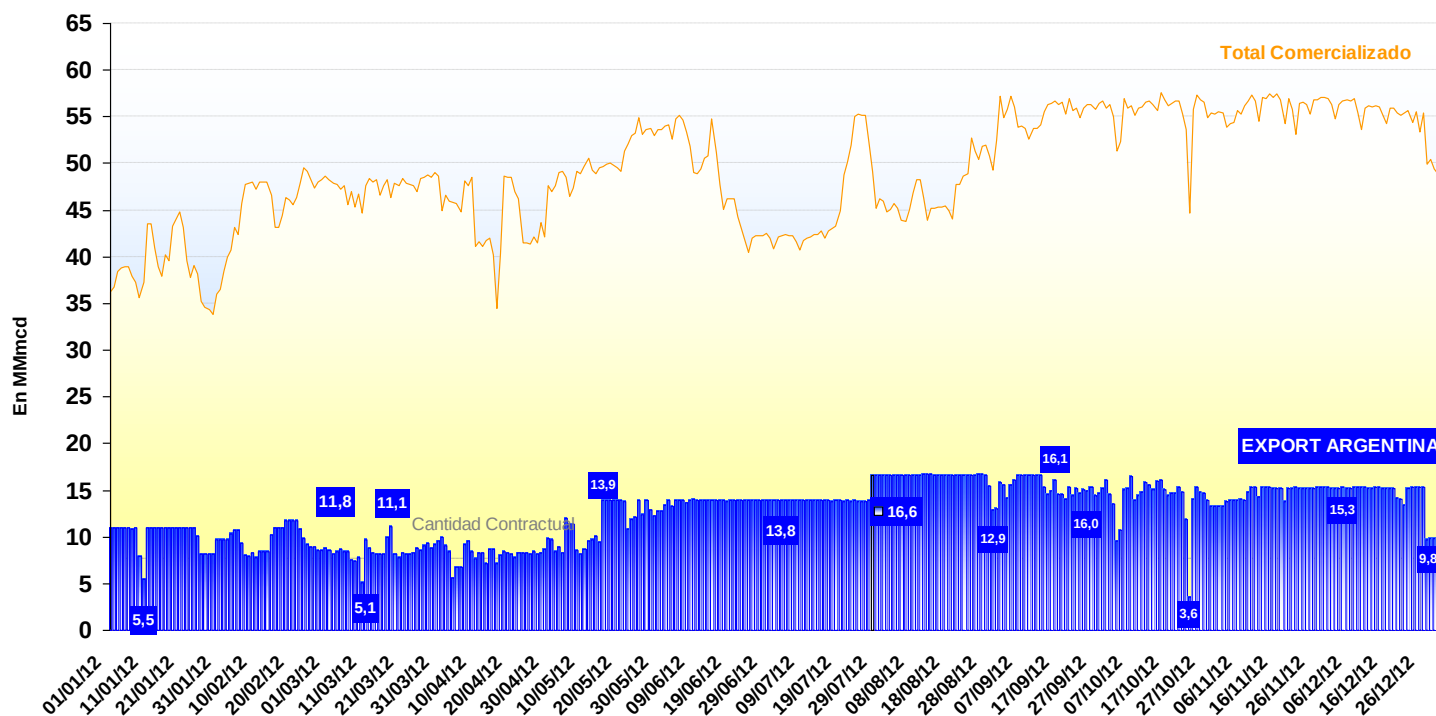
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1.2. ENTREGA DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA, CONTRATO "ENARSA"

Bolivia exporta Gas Natural a la Argentina en el marco del Contrato de compra venta de Gas Natural YPFB-ENARSA, el cual está en vigencia desde enero 2007. En la actualidad, el volumen contractual garantizado por YPFB es de 7.7 MMmcd con tendencia creciente hasta llegar a 27.7 millones de metros cúbicos día.

El volumen promedio más bajo exportado a la Argentina, durante la gestión 2012, se registró en abril con un volumen de 8.2 MMmcd y el más alto en agosto cuando el volumen exportado sobrepasó los 16.4 MMmcd.

Gráfico N° 3
Entrega Promedio de Gas Natural a la Argentina, Contrato ENARSA
Gestión 2012
(en MMmcd)



Fuente: YPFB – DNGN
Los datos reportados son operativos

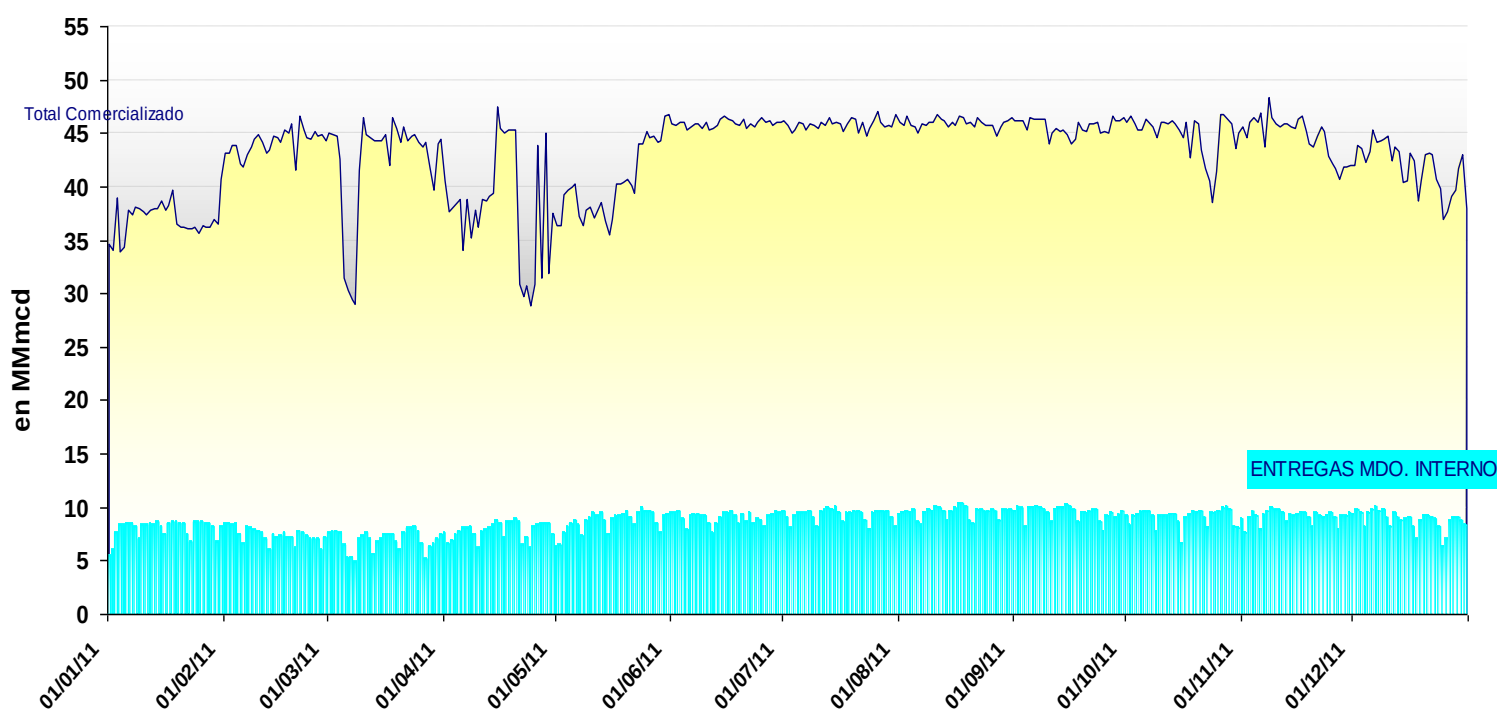
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1.3. ENTREGA DE GAS NATURAL A MERCADO INTERNO

Como se puede evidenciar en el gráfico detallado a continuación, de enero a diciembre de 2012, el volumen promedio comercializado de gas natural en mercado interno fue incrementando desde 8.1 hasta 9.9 MMmcd en los días de mayor demanda del energético. El abastecimiento del mercado interno de gas natural tiene tendencia creciente y regularidad en el abastecimiento, acorde a la política estatal de dar prioridad al mercado interno del gas natural.

La tasa de crecimiento en el consumo de gas natural durante el 2012, en comparación al 2011, fue del 3.7%.

Gráfico N° 4
Entrega de Gas Natural a Mercado Interno, Gestión 2012
(en MMmcd)



Fuente: YPFB - DNGN
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

El mercado interno de distribución del gas natural está compuesto por usuarios que se caracterizan por el sector al que pertenecen, ya sea la Generación Eléctrica, Industrial, Vehicular, Comercial y Doméstico en cada uno de los departamentos que tienen estructura de gasoductos en puerta de ciudad (City Gate). El gráfico muestra el volumen total entregado en City Gate.

Cabe notar que de los 9 departamentos del país, 7 cuentan con infraestructura de ductos que hacen viable la distribución de gas natural por redes para el sector Industrial, Comercial, Vehicular y Doméstico; Beni y Pando no cuentan con la misma, por lo que no se los considera en las estadísticas descritas a continuación.

4.1.3.1. COMPOSICIÓN DEL MERCADO INTERNO DE GAS NATURAL

La comercialización del gas natural en el mercado interno se la realiza por redes primarias y secundarias, las cuales están compuestas por usuarios que se caracterizan por el sector al que pertenecen, ya sean generación eléctrica, industrial, comercial, doméstico y vehicular.

Los sectores de generación eléctrica, industrial y vehicular se conectan directamente a la red primaria construyendo acometidas correspondientes para su inculpación al sistema de distribución. En el caso de las redes secundarias, éstas atienden tanto al sector comercial como doméstico.

El sector de Generación Eléctrica, comprende las termoeléctricas.

El sector Industrial, comprende todas las industrias que utilizan el gas natural como combustible para producir algún bien o servicio, como ser las empresas de cerámicas, cementeras, etc.

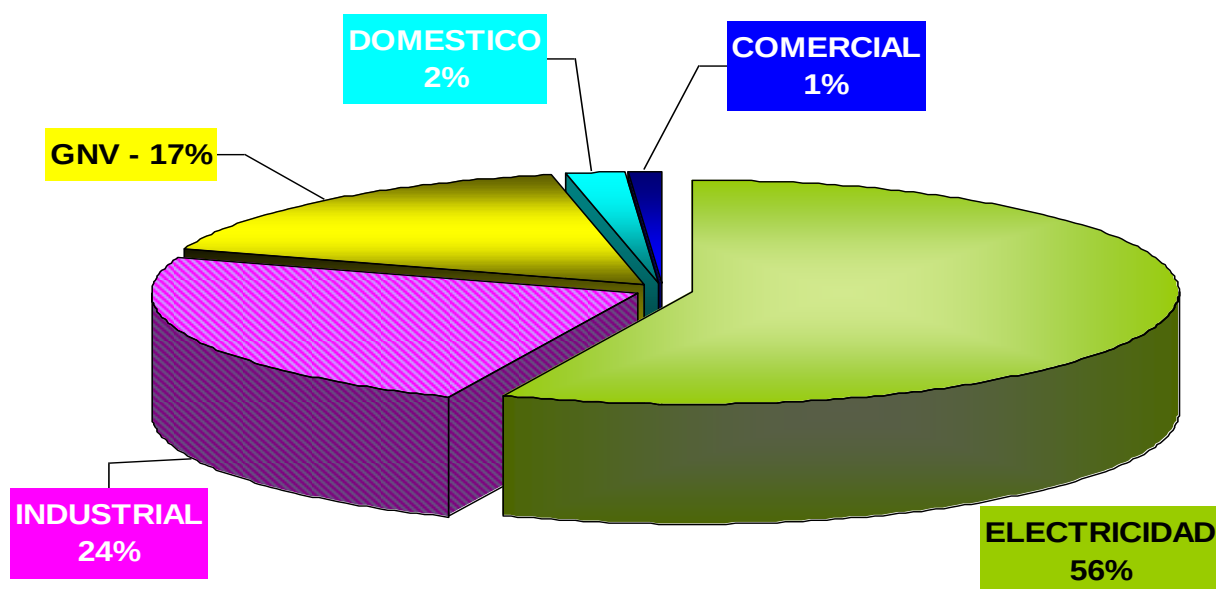
El sector comercial, comprende aquellas empresas que utilizan el gas natural como insumo para ofrecer algún servicio, como ser hoteles, restaurantes, etc.

El sector doméstico, comprende el gas natural utilizado como energía en los domicilios.

El sector GNV, es el utilizado como combustible en el parque automotor.

Nota.- A continuación se muestran estadísticas tanto históricas como actuales de volúmenes comercializados de gas natural distribuidos por redes de gas, en cada uno de los departamentos y por sector de consumo, siendo éstos el industrial, comercial, doméstico y gas natural vehicular.

Gráfico N° 5
Participación de los sectores de consumo del Gas Natural
Mercado Interno



Fuente: YPFB – ANH

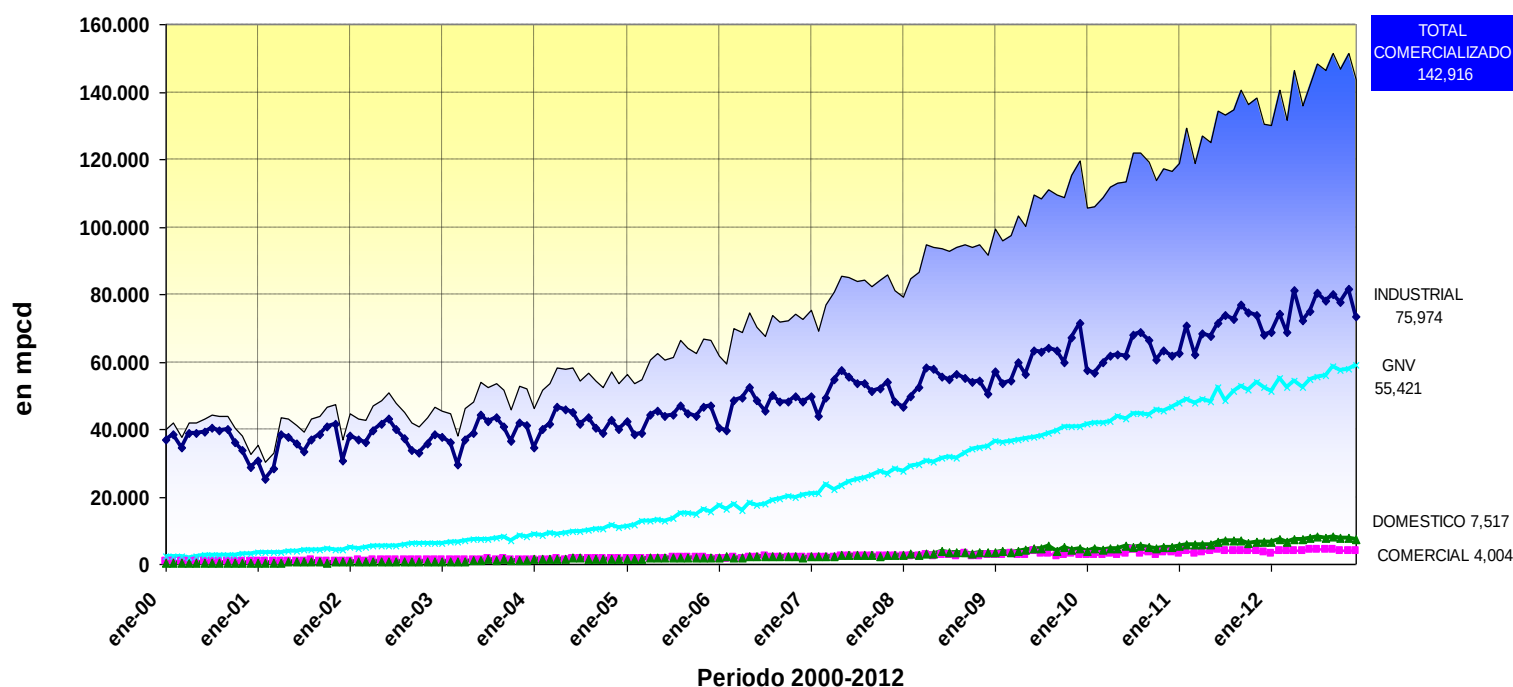
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1.4. CONSUMO HISTÓRICO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO INTERNO

De acuerdo a estadísticas de gestiones pasadas, el consumo promedio de gas natural a nivel nacional en los diferentes sectores de consumo, muestra un comportamiento diverso con tendencia creciente gestión a gestión. El grafico a continuación detallado muestra el consumo promedio de cada uno de los sectores, durante el periodo 2000-2012; el año 2000 el consumo promedio oscilaba en 40.789 mpcd, el año 2012 el consumo promedio alcanza a 142.916 mpcd, notándose un incremento de alrededor de 250% en los 12 años.

De acuerdo a los datos notados más adelante, el sector de consumo que muestra mayores tasas de crecimiento corresponde al GNV seguido del Industrial. Los sectores Comercial y Doméstico muestran crecimiento discreto.

Grafico N° 6
Evolución del Consumo de Gas Natural en Mercado Interno, por Sector de Consumo
Periodo 2000-2012
(en mpcd)



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

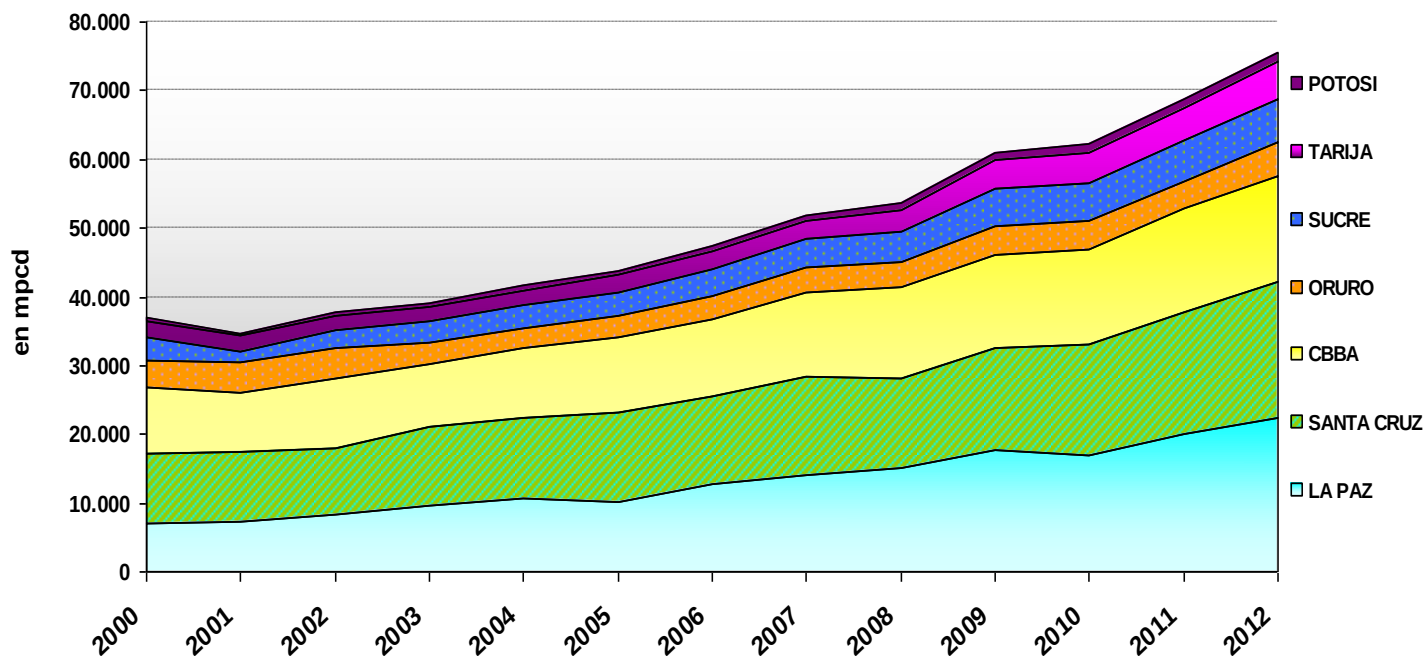


4.1.4.1. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL, PERIODO 2000 – 2012

El sector industrial es el más importante en lo que se refiere al consumo de gas natural por redes, en razón a que cerca del 80% del total consumido esta representado por el mismo. El consumo de gas natural en el sector industrial muestra tendencia creciente desde la gestión 2000 y, la gestión 2012 en comparación al 2011 muestra un crecimiento del 9.77%.

Tabla N°22
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Sector Industrial, por Departamento
(en mpcd)

		GESTION													VARIACIÓN
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2012-2011
SECTOR INDUSTRIAL	LA PAZ	7.000	7.291	8.295	9.626	10.629	10.262	12.851	14.113	15.017	17.681	16.910	20.051	22.423	12%
	SANTA CRUZ	10.303	10.153	9.798	11.422	11.879	12.872	12.706	14.174	13.180	14.934	16.091	17.817	19.663	10%
	CBBA	9.549	8.709	10.134	9.267	9.945	11.056	11.263	12.388	13.181	13.600	13.931	14.921	15.591	4%
	ORURO	3.970	4.210	4.337	3.021	3.047	3.049	3.184	3.697	3.815	3.990	4.110	4.135	4.786	16%
	POTOSI	359	404	475	528	546	622	761	784	1.130	1.107	1.323	1.227	1.359	11%
	SUCRE	3.298	1.771	2.580	3.079	3.331	3.488	4.041	4.075	4.344	5.607	5.416	5.939	6.403	8%
	TARIJA	2.468	2.233	2.194	2.165	2.202	2.556	2.568	2.670	2.976	4.165	4.515	4.750	5.343	12%
	TOTAL	36.947	34.771	37.814	39.107	41.579	43.906	47.375	51.901	53.644	61.084	62.296	68.840	75.568	10%



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



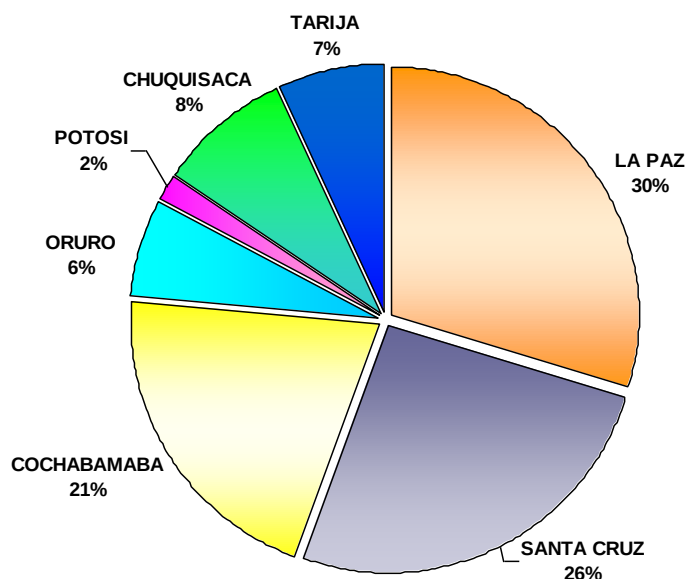
4.1.4.2. CONSUMO ACTUAL DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL, GESTIÓN 2012

De acuerdo a las estadísticas del 2012, los meses con menor nivel de consumo fueron enero y marzo, cuando los usuarios industriales consumen menos gas natural en razón a que esa temporada las empresas suelen bajar su producción. Los meses restantes muestran un consumo promedio de 77.231 MPCS/día.

Los departamentos que mayor volumen consumen son La Paz, Santa Cruz y Cochabamba, concentrando el 76%; los departamentos de Chuquisaca, Tarija y Oruro consumen entre el 6 y 8%; Potosí consume alrededor del 2%.

Tabla N°23
Volumen Comercializado de Gas Natural en el Sector Industrial
Gestión 2012
(en mpcd)

	GESTIÓN 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	20.800	24.582	17.423	24.940	20.825	24.069	23.132	20.152	23.576	23.267	24.992	21.314	22.423	30%
SANTA CRUZ	14.824	16.589	18.932	21.973	19.938	24.486	21.162	20.613	19.761	17.728	20.367	19.588	19.663	26%
COCHABAMABA	15.441	16.106	14.691	16.805	15.026	13.620	16.458	15.951	16.947	15.705	16.681	13.662	15.591	21%
ORURO	4.324	4.605	4.575	4.393	4.392	5.243	4.130	5.781	4.597	4.822	5.649	4.919	4.786	6%
POTOSI	1.319	1.582	1.237	1.471	1.221	1.179	1.479	1.272	1.725	1.243	1.339	1.244	1.359	2%
CHUQUISACA	7.384	5.518	6.902	6.531	6.343	1.587	7.635	7.620	7.185	7.267	7.431	5.437	6.403	8%
TARIJA	4.770	5.177	4.955	5.023	4.520	4.841	6.535	6.789	6.299	5.039	5.241	4.922	5.343	7%
TOTAL	68.863	74.159	68.714	81.136	72.265	75.024	80.531	78.178	80.090	75.070	81.700	71.085	75.568	100%



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



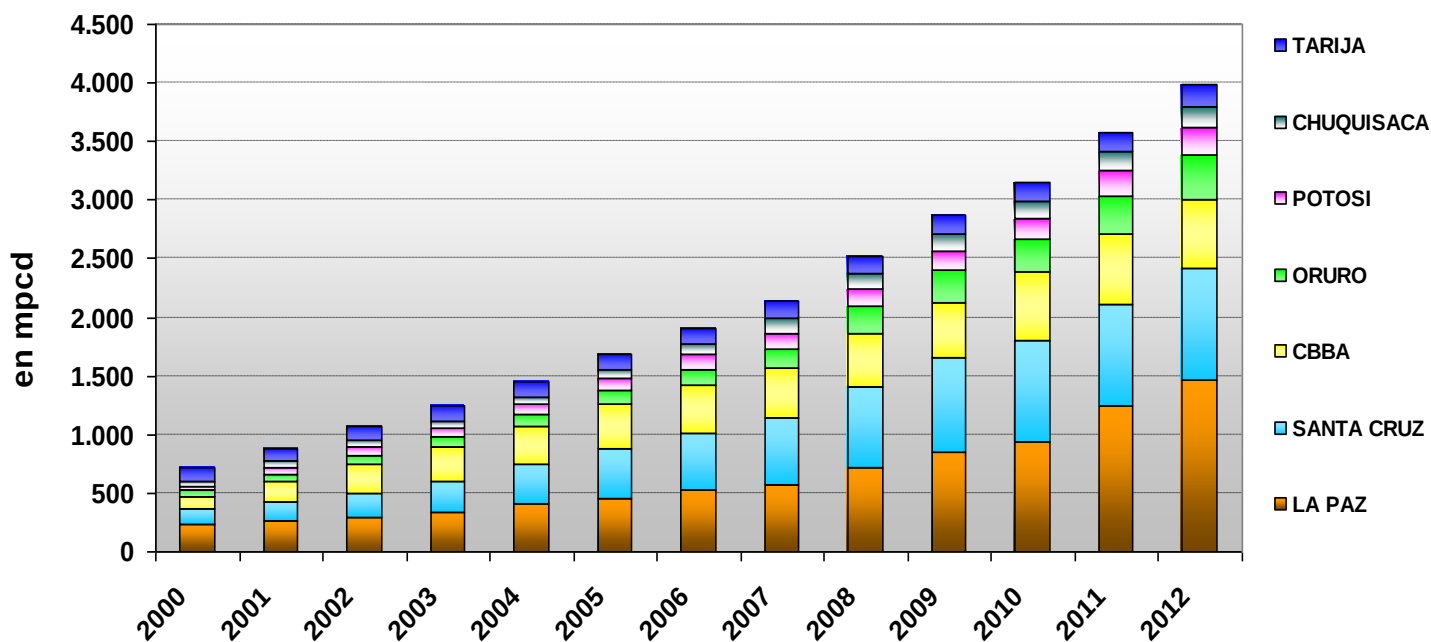
4.1.4.3. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL, PERIODO 2000-2012

El consumo histórico de gas natural en el sector comercial, al igual que el industrial, muestra tendencia creciente desde la gestión 2000, incrementando el consumo promedio desde 715 mpcd a 3.983 en la gestión 2012, a una tasa de crecimiento promedio del 15%.

Tabla N°24

Evolución del Consumo de Gas Natural en el Sector Comercial, por Departamento (en mpcd)

		GESTIÓN													VARIACIÓN 2012-2011
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
SECTOR COMERCIAL	LA PAZ	236	263	295	340	404	451	523	578	723	846	937	1.250	1.462	17%
	SANTA CRUZ	123	158	207	263	337	426	483	567	687	806	866	856	953	11%
	CBBA	110	174	247	296	326	386	417	420	451	475	581	609	594	-2%
	ORURO	63	65	76	84	105	114	137	167	228	283	277	324	380	17%
	POTOSI	31	54	63	70	82	106	123	132	153	155	175	215	233	9%
	CHUQUISACA	36	57	63	63	63	72	97	125	138	149	147	158	181	14%
	TARIJA	116	116	117	129	138	133	134	146	146	157	163	161	181	12%
	TOTAL	715	887	1.067	1.246	1.454	1.689	1.913	2.134	2.527	2.872	3.147	3.574	3.983	11%



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

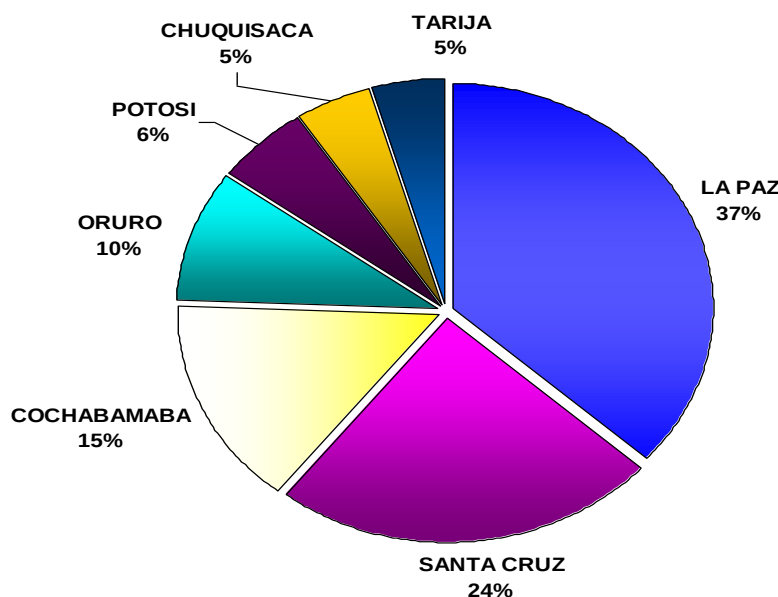
4.1.4.4. CONSUMO ACTUAL DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL, GESTIÓN 2012

Durante la gestión 2012, el consumo promedio en este sector tuvo un comportamiento casi constante con 3.983 miles de pies cúbicos día y, respecto a la gestión 2011, tuvo un crecimiento del considerable del 11%.

Al igual que en el sector industrial, los departamentos que mayor volumen representan son La Paz, Santa Cruz y Cochabamba, con 37, 24 y 15% respectivamente, seguidos de Oruro con el 10% y Potosí Tarija y Chuquisaca que consumen entre el 5 y 6%.

Tabla N°25
Volumen Comercializado de Gas Natural en el Sector Comercial
Gestión 2012
(en mpcd)

	GESTIÓN 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	1.237	1.497	1.368	1.424	1.447	1.685	1.524	1.597	1.620	1.367	1.378	1.394	1.462	37%
SANTA CRUZ	881	916	923	927	960	1.022	1.005	986	975	958	960	918	953	24%
COCHABAMABA	224	644	641	544	626	666	652	640	659	601	692	539	594	15%
ORURO	305	378	284	365	387	381	387	394	473	456	434	322	380	10%
POTOSI	199	228	198	231	213	255	282	277	284	213	203	217	233	6%
CHUQUISACA	153	172	168	182	166	213	193	197	189	176	177	181	181	5%
TARIJA	171	162	162	172	187	207	217	204	185	172	170	159	181	5%
TOTAL	3.171	3.996	3.743	3.845	3.986	4.430	4.261	4.294	4.386	3.944	4.013	3.729	3.983	100%



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



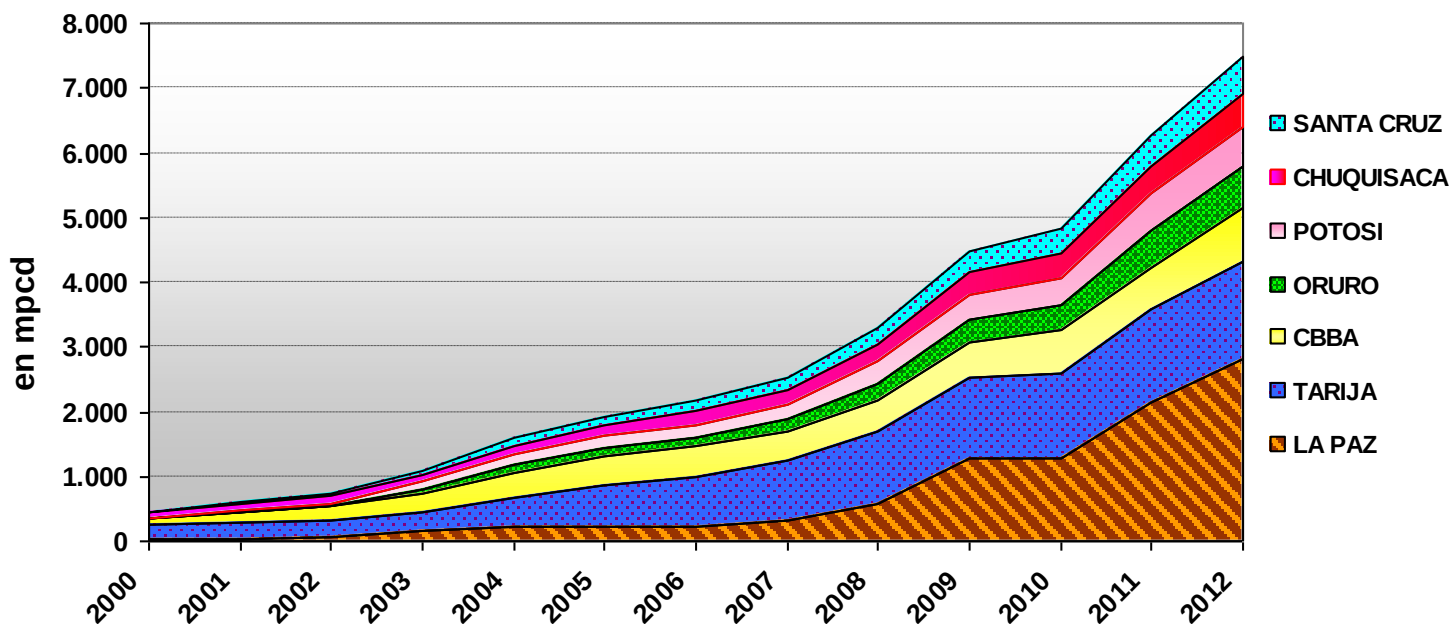
4.1.4.5. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMÉSTICO, PERIODO 2000-2012

El consumo promedio en el sector doméstico, es el que mayor crecimiento muestra desde la gestión 2000, cuando el consumo era 464 miles de pies cúbicos; en la actualidad dicho consumo se elevó a 7.476 mpcd, 15 veces más.

Tabla N°26

Evolución del Consumo de Gas Natural en el Sector Doméstico, por Departamento
(en mpcd)

		GESTIÓN													VARIACIÓN 2012-2011
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
SECTOR DOMESTICO	LA PAZ	33	42	55	155	221	231	240	308	591	1.268	1.268	2.151	2.863	33%
	SANTA CRUZ	21	27	38	71	113	132	167	215	264	329	398	476	564	19%
	CBBA	94	163	235	296	379	450	482	426	487	557	685	653	837	28%
	ORURO	3	5	9	71	117	133	140	196	273	361	386	575	633	10%
	POTOSI	6	11	19	100	180	200	197	236	338	384	408	553	614	11%
	CHUQUISACA	79	110	117	118	125	139	197	201	262	341	375	438	509	16%
	TARIJA	228	248	257	292	453	633	746	956	1.092	1.250	1.311	1.432	1.457	2%
TOTAL		464	607	730	1.103	1.588	1.918	2.168	2.538	3.307	4.490	4.831	6.278	7.476	19%



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1.4.6. CONSUMO ACTUAL DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMESTICO, GESTIÓN 2012

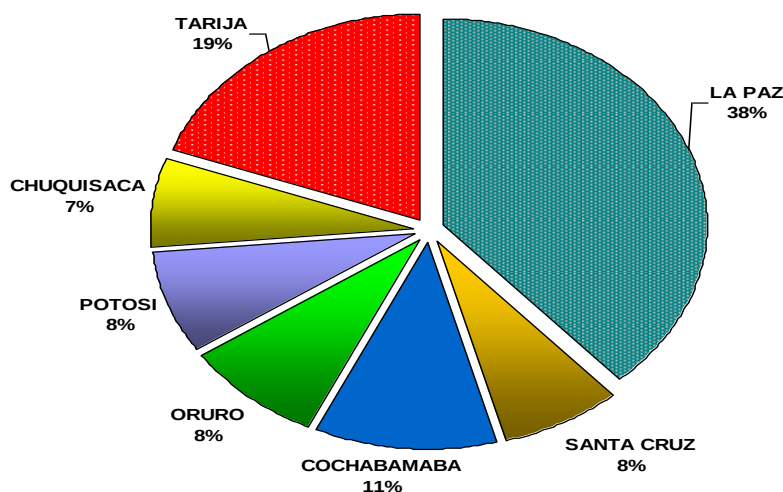
Durante la gestión 2012, el consumo promedio de gas natural en el sector doméstico, tuvo una variación desde 6.560 hasta 8.120 mpcd, este último registrado en julio, periodo de invierno cuando las familias demandan mayor cantidad del energético. El crecimiento del sector doméstico en la gestión 2012, respecto al 2011, es del 19% y se debe al incremento de conexiones domiciliarias de redes de gas, impulsada por el Gobierno del Estado Plurinacional a través de YPFB Corporación.

El departamento con mayor volumen de consumo es La Paz con el 38% del total nacional, seguido de Tarija y Cochabamba con 19 y 11%, respectivamente. Los demás departamentos concentran entre el 7 y 8%.

TablaN°27

Volumen Comercializado de Gas Natural en el Sector Doméstico Gestión 2012 (en mpcd)

	GESTIÓN 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	2.499	2.767	2.617	2.775	2.762	2.951	2.850	2.904	3.281	2.980	3.059	2.907	2.863	38%
SANTA CRUZ	470	487	493	514	543	624	587	674	621	580	663	518	564	8%
COCHABAMABA	703	751	839	922	803	818	1.069	776	843	796	965	759	837	11%
ORURO	546	657	479	657	636	700	656	715	729	643	591	583	633	8%
POTOSI	519	693	495	629	675	586	698	674	644	625	567	558	614	8%
CHUQUISACA	446	476	459	519	483	538	529	551	539	513	519	532	509	7%
TARIJA	1.377	1.386	1.337	1.392	1.440	1.662	1.733	1.569	1.523	1.321	1.415	1.330	1.457	19%
TOTAL	6.560	7.217	6.718	7.408	7.343	7.878	8.120	7.863	8.180	7.457	7.779	7.186	7.476	100%



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

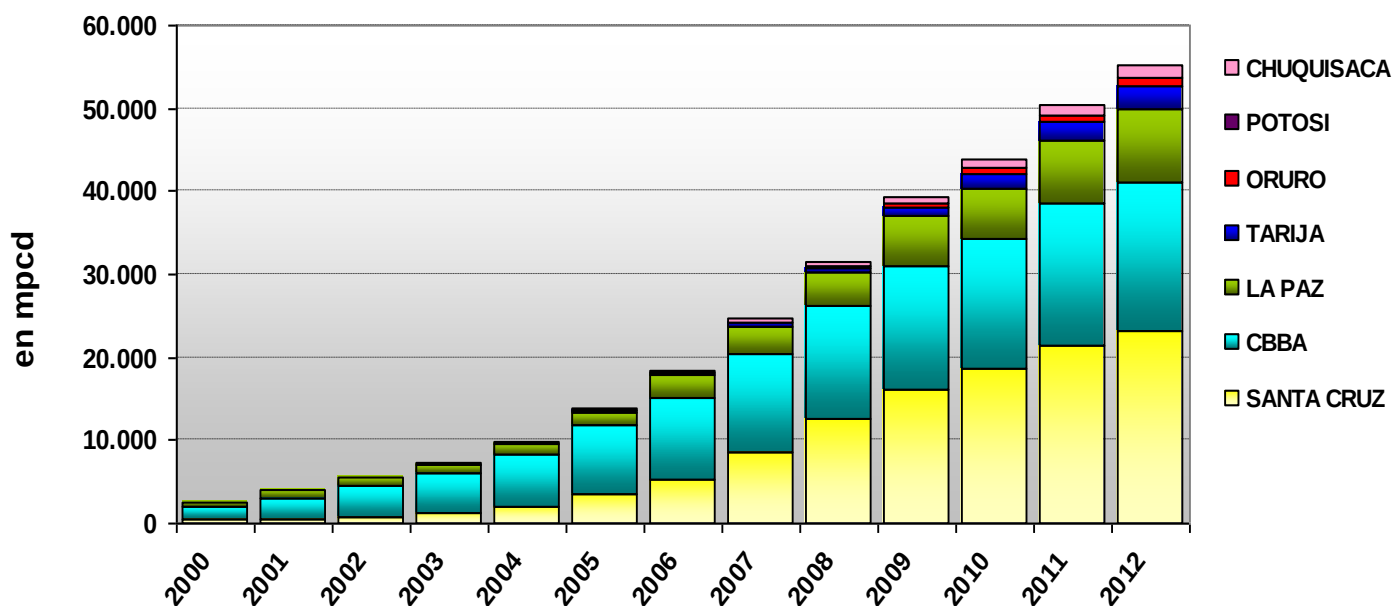


4.1.4.7. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR VEHICULAR (GNV), PERIODO 2000-2012

El consumo promedio de gas natural en el sector GNV muestra tendencia creciente gestión a gestión, llegando a consumir el 2012, 55.107 miles de pies cúbicos de 2.543 el año 2000. El crecimiento de este sector, alrededor de 32% anual, se debe a la política del cambio de la matriz energética vehicular de combustibles líquidos a GNV, impulsada por el Gobierno del Estado Plurinacional.

Tabla N°28
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Sector GNV – por Departamento
(en mpcd)

		GESTIÓN													VARIACIÓN 2012-2011
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
SECTOR GNV	LA PAZ	399	805	1.041	983	1.172	1.648	2.568	3.305	4.123	6.163	6.163	7.707	8.716	13%
	SANTA CRUZ	554	622	826	1.217	1.943	3.506	5.194	8.469	12.725	16.083	18.637	21.509	23.238	8%
	CBBA	1.565	2.522	3.612	4.950	6.447	8.296	10.036	11.969	13.373	14.920	15.623	16.966	17.955	6%
	ORURO	3	16	38	54	43	69	93	166	252	457	788	865	927	7%
	POTOSI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	CHUQUISACA	23	47	53	100	159	185	243	380	564	739	930	1.169	1.450	24%
	TARIJA	0	0	0	0	0	94	201	339	472	895	1.744	2.190	2.820	29%
TOTAL		2.543	4.012	5.570	7.305	9.764	13.798	18.335	24.628	31.510	39.257	43.886	50.406	55.107	9%



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

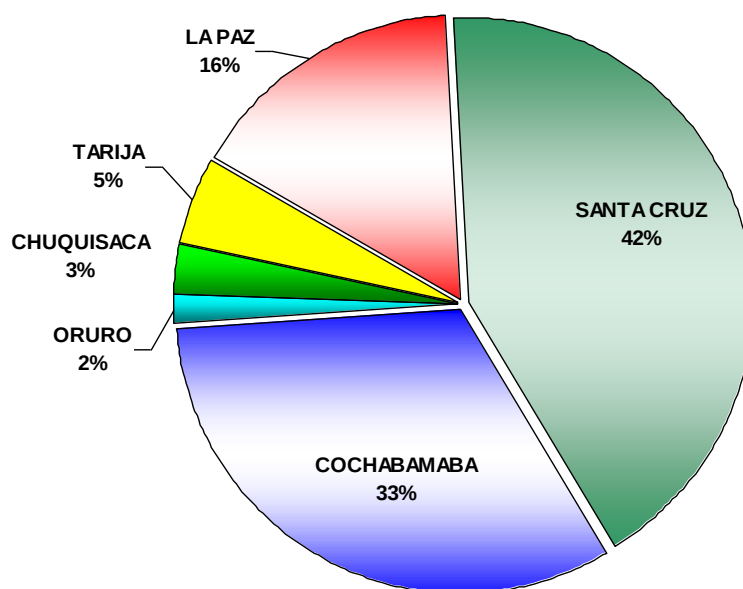
4.1.4.8. CONSUMO ACTUAL DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV, GESTIÓN 2012

De acuerdo a las estadísticas del 2011, el volumen promedio de consumo en el sector GNV fue de 55.107 miles de pies cúbicos día, 9% de incremento respecto al consumo de la gestión 2011.

En el sector GNV, los departamentos con mayor consumo son Santa Cruz, Cochabamba y La Paz con 42, 33 y 16% respectivamente. Los demás departamentos consumen en menor escala, entre el 5 y 2% del total nacional. El departamento de Potosí no muestra consumo de GNV debido a que se trata de un sector en estructuración.

Tabla N°29
Volumen Comercializado de Gas Natural en el Sector GNV
Gestión 2012
(en mpcd)

	GESTIÓN 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	7.795	9.344	7.999	8.365	7.644	9.260	8.866	8.695	8.950	8.760	9.591	9.323	8.716	16%
SANTA CRUZ	21.535	22.225	22.657	22.514	22.700	22.940	23.808	23.875	24.597	23.384	23.482	25.143	23.238	42%
COCHABAMABA	17.621	19.048	17.195	18.398	17.552	17.758	17.563	17.990	18.896	17.924	18.711	16.804	17.955	33%
ORURO	480	941	888	876	865	894	919	1.087	1.110	1.015	1.032	1.020	927	2%
POTOSI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
CHUQUISACA	1.278	1.295	1.393	1.441	1.328	1.529	1.355	1.405	1.679	1.507	1.538	1.656	1.450	3%
TARIJA	2.617	2.483	2.477	2.610	2.309	2.343	2.831	2.902	3.490	3.103	3.491	3.186	2.820	5%
TOTAL	51.326	55.337	52.610	54.204	52.398	54.723	55.342	55.953	58.721	55.694	57.846	57.132	55.107	100%



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1.5. CONSUMO DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

4.1.5.1. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES EN EL DEPARTAMENTO DE LA PAZ

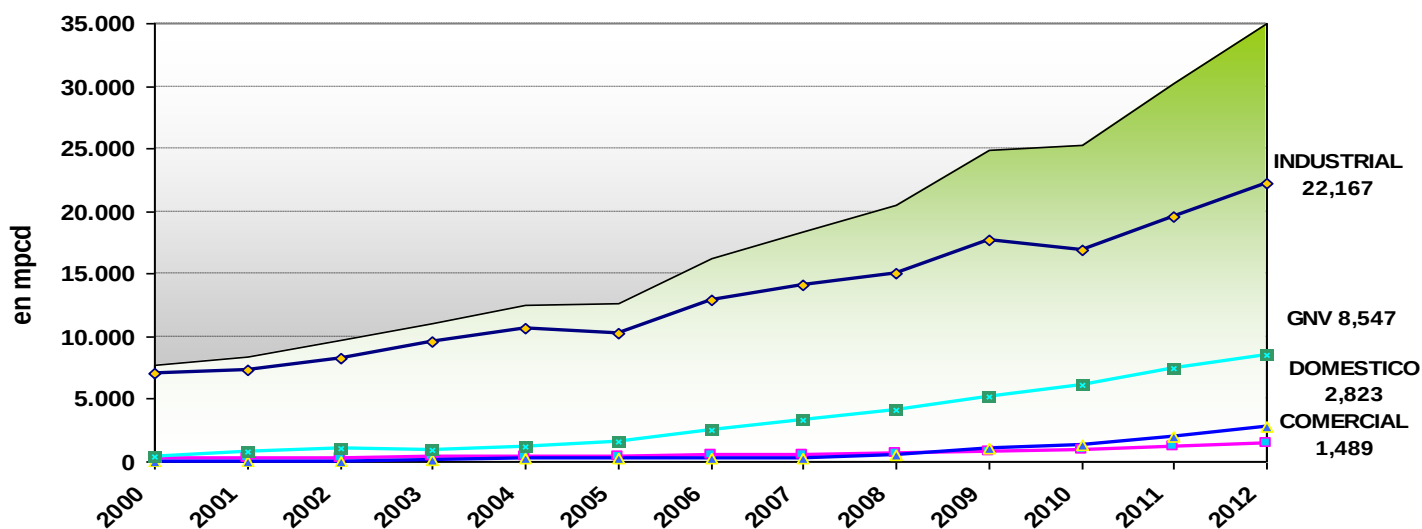
El consumo de gas natural en este departamento, incluye el efectuado en la ciudad de La Paz y El Alto. De acuerdo a estadísticas históricas, el único sector que no muestra importante crecimiento es el comercial, en el caso del Doméstico, GNV e Industrial, el crecimiento del consumo es notorio gestión a gestión.

Durante la gestión 2012, el incremento fue notable en el sector doméstico, con 39% de crecimiento respecto a la gestión 2011, seguido del sector comercial, GNV e Industrial que muestran un crecimiento del 21, 15 y 13% respectivamente.

En el departamento de La Paz el sector industrial representa alrededor del 63% del total, con 22.167 mpcd, seguido del GNV, Doméstico y Comercial, con volúmenes de 8.547, 2.823 y 1.489 mpcd respectivamente.

Tabla N°30
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Departamento de La Paz
por sector de consumo
(en mpcd)

	SECTOR DE CONSUMO	GESTION													VARIACIÓN 2012-2011
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
LA PAZ	INDUSTRIAL	7.000	7.291	8.295	9.626	10.663	10.262	12.851	14.113	15.059	17.681	16.910	19.543	22.423	14,74%
	COMERCIAL	236	263	295	340	405	451	523	578	725	846	937	1.229	1.462	18,92%
	DOMESTICO	33	42	55	155	222	231	240	308	592	1.091	1.268	2.029	2.863	41,12%
	GNV	399	805	1.041	983	1.175	1.648	2.568	3.305	4.133	5.241	6.163	7.425	8.716	17,39%
	TOTAL	7.668	8.401	9.686	11.105	12.464	12.592	16.182	18.304	20.510	24.860	25.278	30.225	35.463	17%

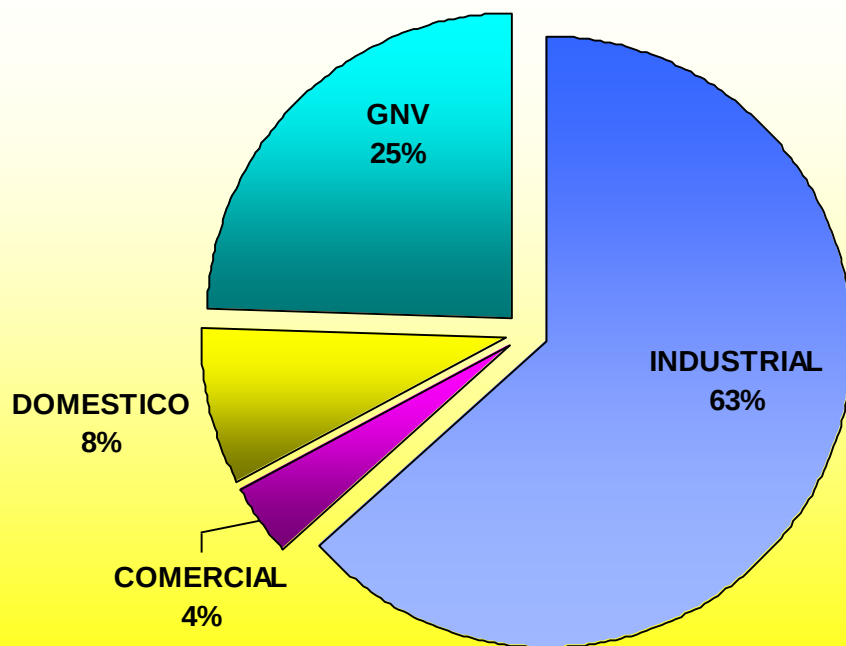


Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



**Participación por Sector en el Consumo de Gas Natural
Departamento de La Paz
Gestión 2012**



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

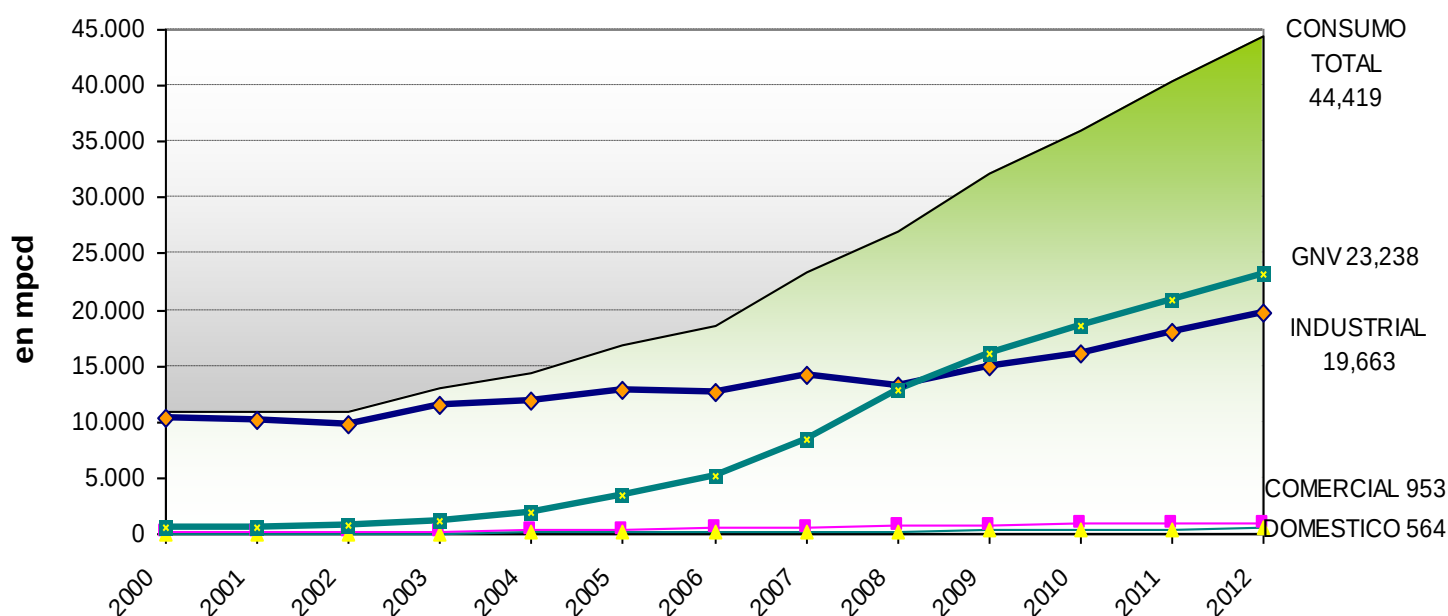
4.1.5.2. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ

El departamento de Santa Cruz es el que mayor consumo tiene de gas natural a nivel nacional, con 44.419 miles de pies cúbicos día, concentrando de esta manera alrededor del 31% del total nacional. Los sectores que mayor volumen representan son el GNV e Industrial, concentrando el 52 y 44% respectivamente; los sectores doméstico y comercial consumen alrededor del 1 y 2% respectivamente.

En comparación a la gestión 2011, el consumo de gas natural durante el 2012 muestra un crecimiento mayor en el sector doméstico, el cual consume 25% más de gas natural, seguido del GNV que incrementó su consumo en 11%. Los sectores industrial y comercial muestran un crecimiento más discreto con el 9 y 8%, respectivamente.

Tabla N°31
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Departamento de Santa Cruz
por sector de consumo
(en mpcd)

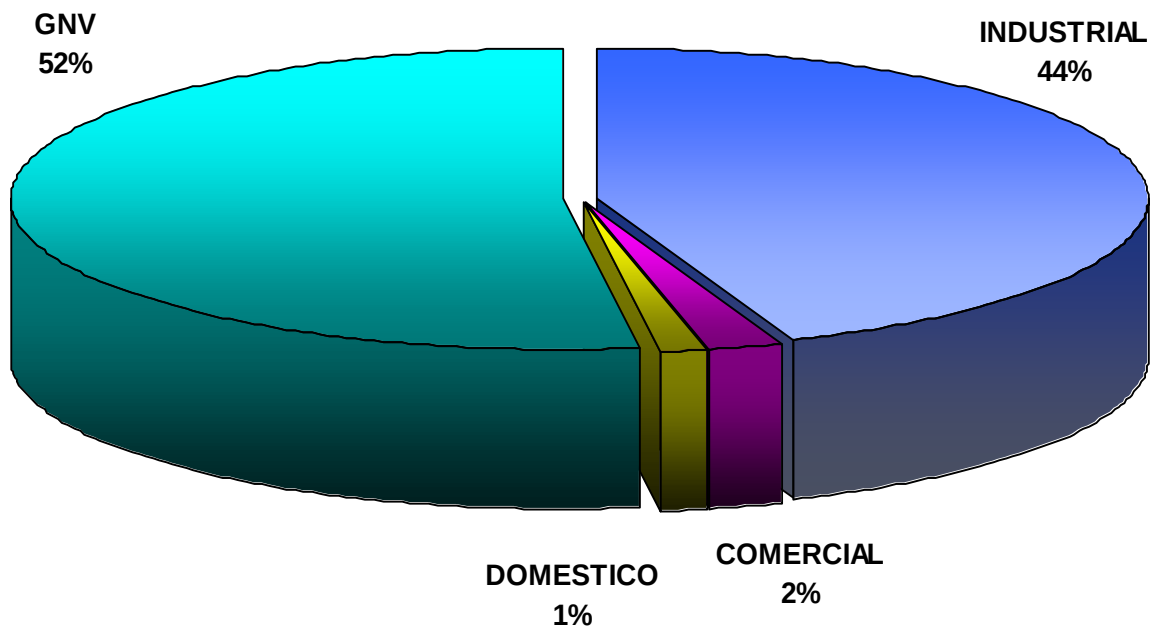
(en miles)															
	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN													VARIACIÓN 2012-2011
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
SANTA CRUZ	INDUSTRIAL	10.303	10.153	9.798	11.422	11.910	12.872	12.706	14.174	13.213	14.934	16.091	18.026	19.663	9,08%
	COMERCIAL	123	158	207	263	338	426	483	567	689	806	866	881	953	8,16%
	DOMESTICO	21	27	38	71	113	132	167	215	265	329	397	453	564	24,56%
	GNV	554	622	826	1.217	1.948	3.506	5.194	8.469	12.758	16.083	18.637	20.967	23.238	10,83%
	TOTAL	11.002	10.960	10.869	12.973	14.309	16.935	18.549	23.426	26.924	32.152	35.991	40.327	44.419	10%



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



Participación por Sector en el Consumo de Gas Natural
Departamento de Santa Cruz
Gestión 2012



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

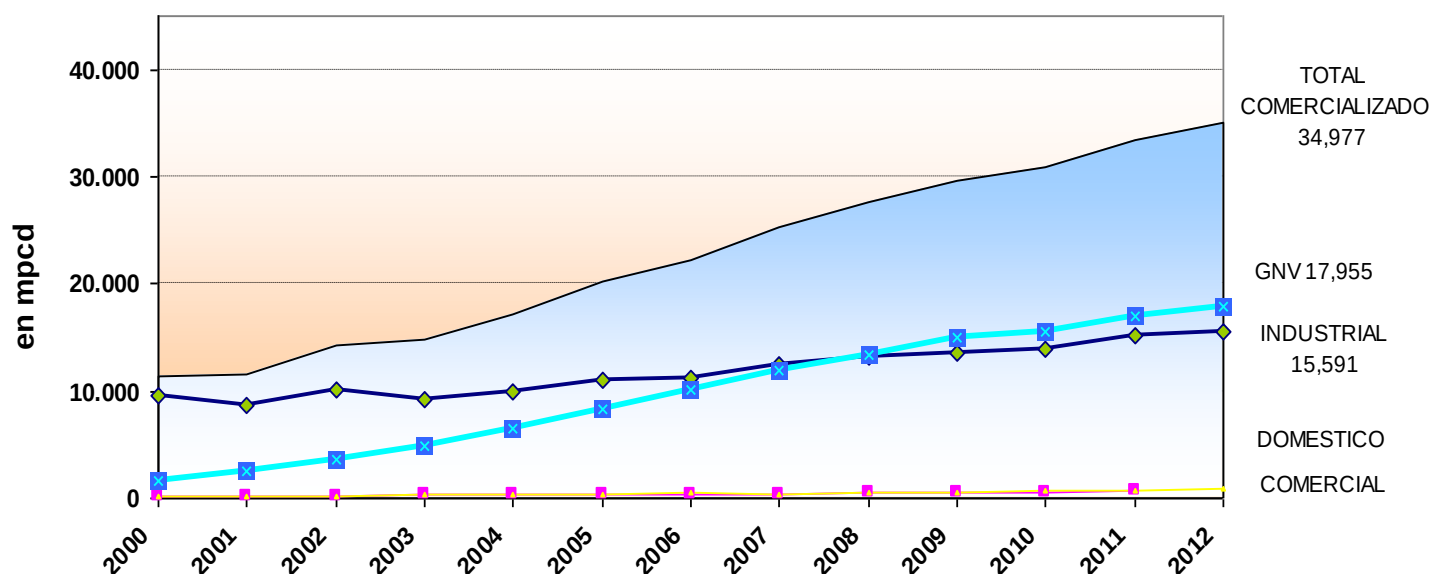
4.1.5.3. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

Cochabamba incrementó su consumo de gas natural en todos los sectores, a una tasa promedio de 10% anual del 2000 al 2012. Del volumen total departamental, el sector con mayor participación es el GNV con 51%, seguido del industrial con el 45%; los sectores doméstico y comercial concentran alrededor del 4%.

El consumo de Gas natural incluye el consumo de la ciudad de Cochabamba, Cliza y Punata, poblaciones donde existe estructura de redes de distribución.

Tabla N°32
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Departamento de Cochabamba
por sector de consumo
(en mpcd)

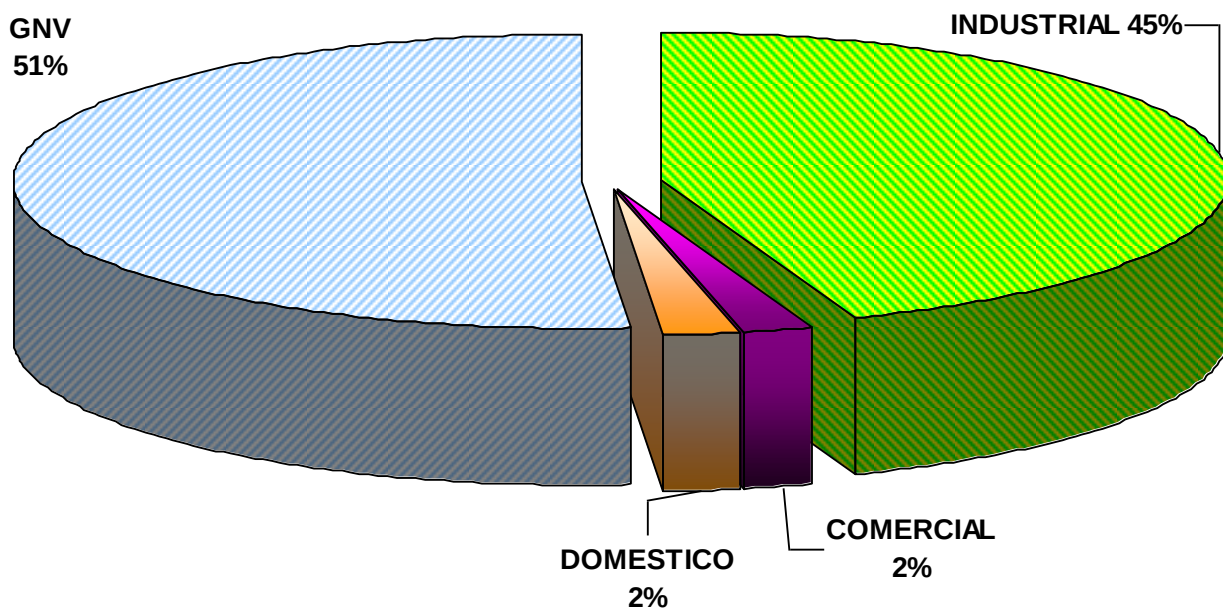
	SECTOR DE CONSUMO	(en mpcu)													VARIACIÓN 2012-2011
		GESTION													
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
COCHABAMBA	INDUSTRIAL	9.549	8.709	10.134	9.267	9.969	11.056	11.263	12.401	13.219	13.600	13.931	15.210	15.591	2,50%
	COMERCIAL	110	174	247	296	327	386	417	420	452	475	581	634	594	-6,38%
	DOMESTICO	94	163	235	296	380	450	482	426	489	557	683	644	837	30,00%
	GNV	1.565	2.522	3.612	4.950	6.463	8.296	10.036	11.969	13.411	14.920	15.623	16.966	17.955	5,83%
	TOTAL	11.318	11.568	14.228	14.810	17.139	20.188	22.199	25.216	27.571	29.553	30.818	33.455	34.977	5%



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



Participación por Sector en el Consumo de Gas Natural
Departamento de Cochabamba
Gestión 2012



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



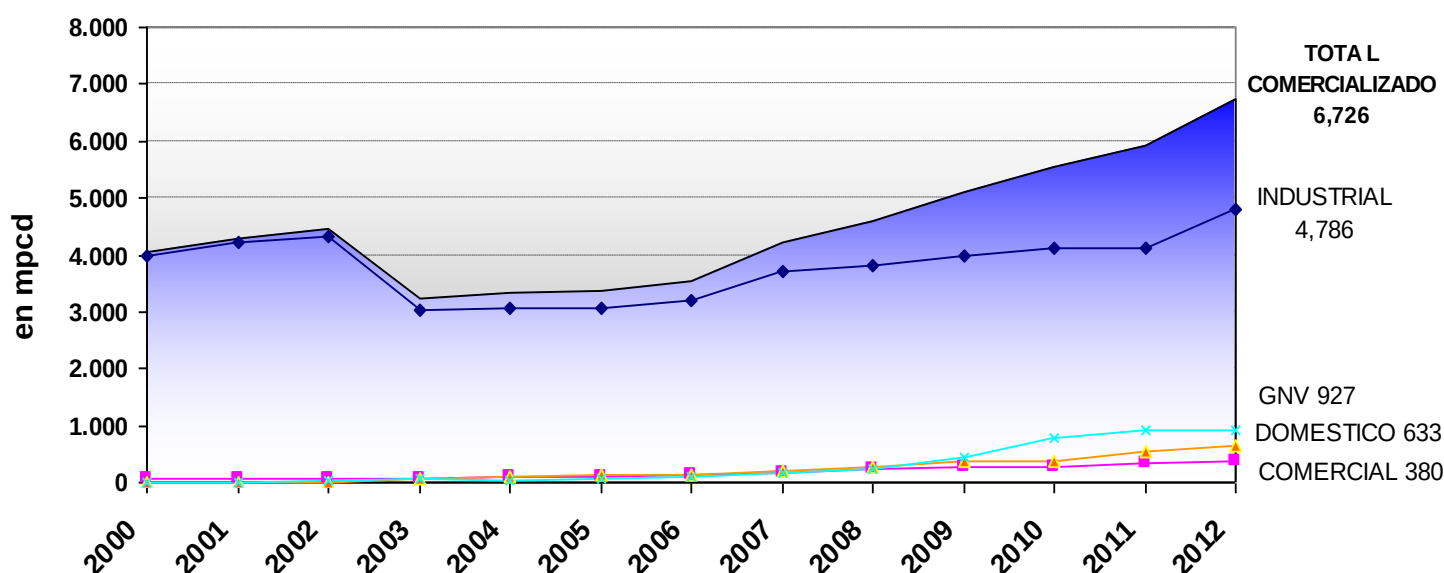
4.1.5.4. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE ORURO

El único año donde se nota un crecimiento negativo en el consumo de gas natural es el 2003 con un decrecimiento del 23%; a partir de entonces se nota un crecimiento moderado a una tasa promedio anual del 9%. Durante el 2012 el consumo de gas natural en este departamento subió en mayor proporción en el sector industrial con el 17% de incremento en comparación a la gestión 2011, el sector doméstico incrementó en 14%, seguido del comercial y GNV que incrementaron en 10 y 1% respectivamente.

Los sectores industrial y GNV son los de mayor consumo, concentrando el 85% con 4.919 y 1.020 miles de pies cúbicos día, el sector doméstico el 9% con 583 y el comercial el 6% restante con 322 miles de pies cúbicos día.

Tabla N°33
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Departamento de Oruro
por sector de consumo
(en mpcd)

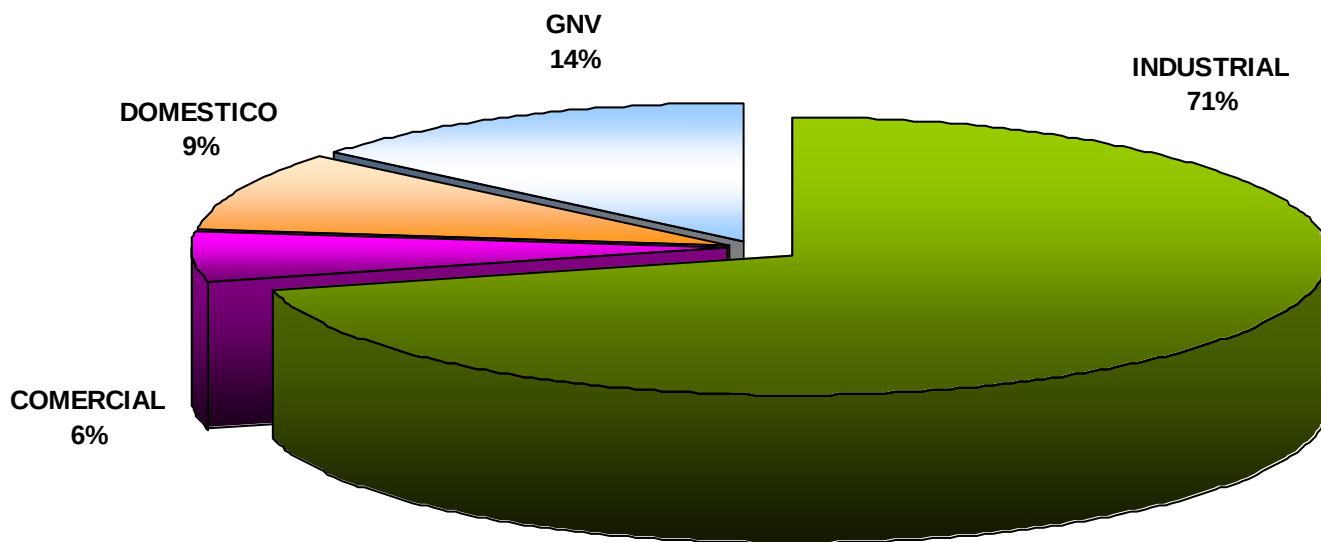
		(en mpc)													
		SECTOR DE CONSUMO	GESTION												VARIACIÓN 2012-2011
			2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	
ORURO	INDUSTRIAL	3.970	4.210	4.337	3.021	3.055	3.049	3.184	3.697	3.827	3.990	4.110	4.109	4.786	16,47%
	COMERCIAL	63	65	76	84	105	114	137	167	229	283	277	345	380	10,24%
	DOMESTICO	3	5	9	71	118	133	140	196	273	361	385	557	633	13,69%
	GNV	3	16	38	54	44	69	93	166	253	457	788	922	927	0,54%
	TOTAL	4.039	4.297	4.460	3.230	3.321	3.366	3.554	4.225	4.582	5.091	5.560	5.933	6.726	13%



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



Participación por Sector en el Consumo de Gas Natural
Departamento de Oruro
Gestión 2012



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

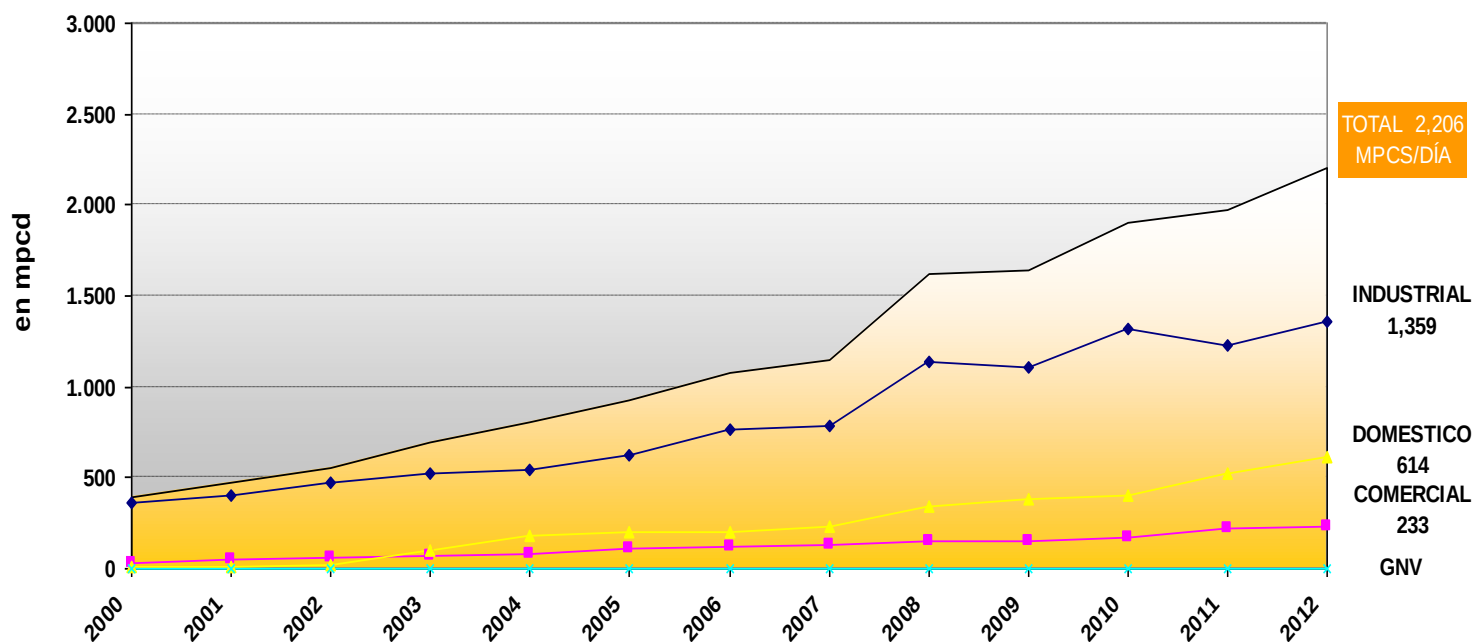


4.1.5.5. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE POTOSÍ

El consumo de gas natural en Potosí, durante las gestiones 2000 al 2012 muestra una tasa de crecimiento promedio del 16% anual. A diferencia de aquellos departamentos donde el sector doméstico ocupa el 3er lugar, en Potosí ocupa el 2do en importancia, después del sector industrial y, la gestión 2012 creció en 18% acorde a la política del cambio de matriz energética de reemplazo del uso del GLP por gas natural domiciliario.

Tabla N°34
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Departamento de Potosí
por sector de consumo
(en mpcd)

	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN													VARIACIÓN 2012-2011
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
POTOSÍ	INDUSTRIAL	359	404	475	528	547	622	761	784	1.133	1.107	1.323	1.233	1.359	10,26%
	COMERCIAL	31	54	63	70	82	106	123	132	154	155	175	222	233	5,03%
	DOMESTICO	6	11	19	100	181	200	197	236	339	384	406	521	614	17,77%
	GNV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	TOTAL	396	469	557	698	810	929	1.080	1.151	1.625	1.645	1.905	1.976	2.206	12%

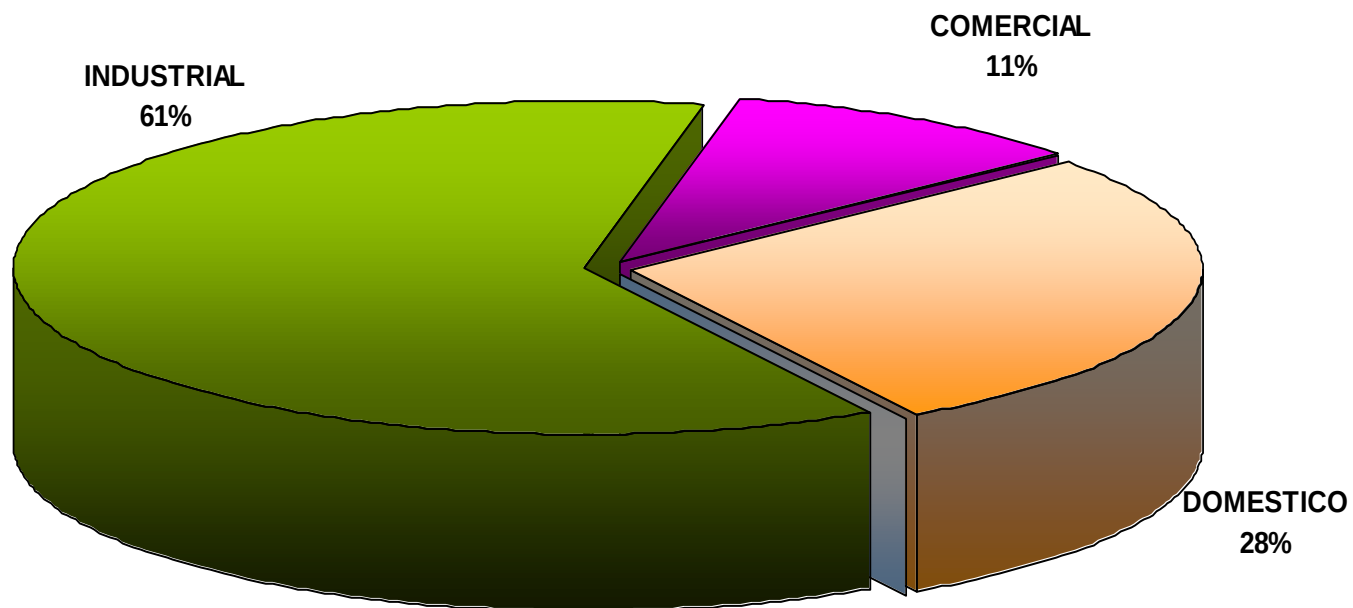


Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



Participación por Sector en el Consumo de Gas Natural
Departamento de Potosí
Gestión 2012



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

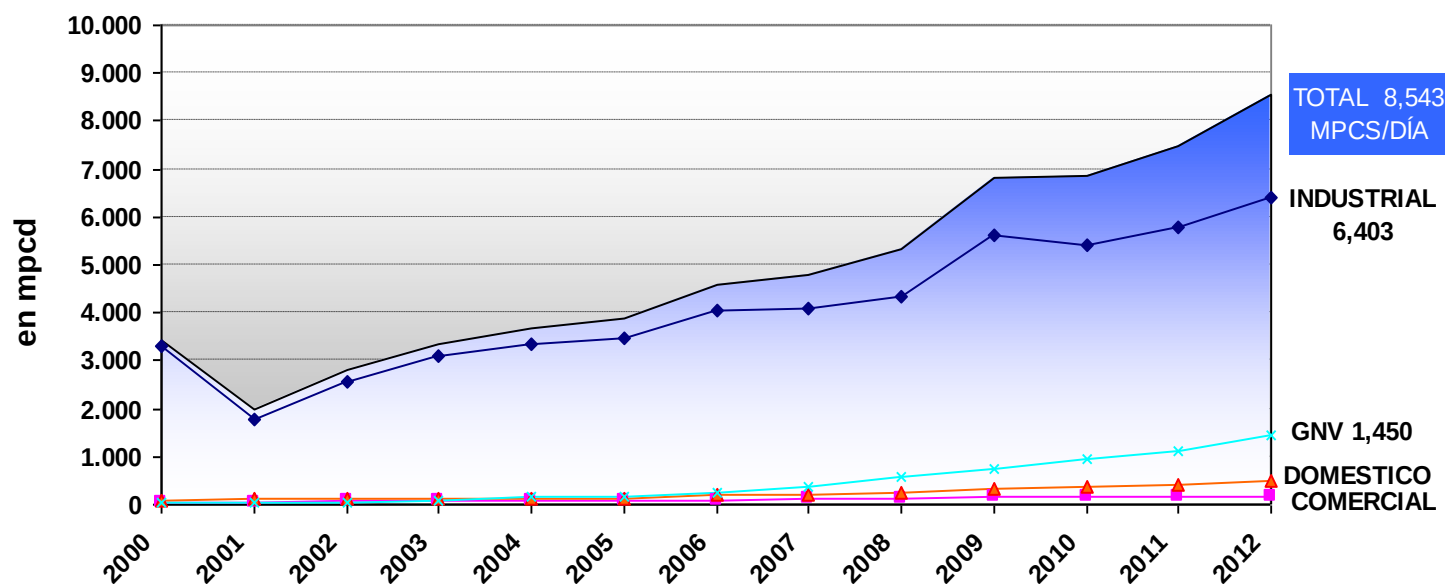
4.1.5.6. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE CHUQUISACA

El consumo de gas natural en Chuquisaca incluye el volumen comercializado tanto en la ciudad de Sucre, como las poblaciones de Monteagudo y Camargo. El sector industrial concentra el 75% del total departamental con 6.403 mpcd, seguido del GNV con 1.450 mpcd equivalentes al 17%; los sectores Doméstico y Comercial concentran apenas el 8% del consumo total del energético.

Respecto al 2011, durante la gestión 2012 el consumo de gas natural se incrementó principalmente en el sector GNV y Doméstico, con el 30 y 21% respectivamente; los sectores doméstico y comercial crecieron en 11%.

Tabla N°35
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Departamento de Chuquisaca
por sector de consumo
(en mpcd)

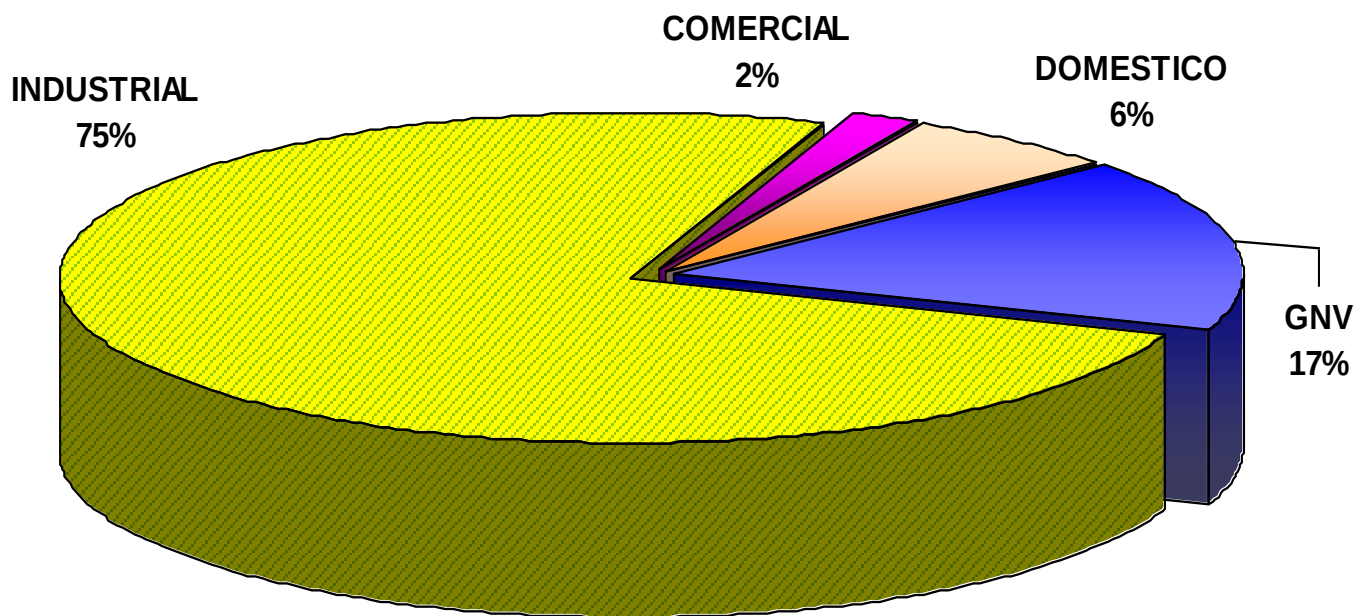
	SECTOR DE CONSUMO	(en mpcu)													VARIACIÓN 2012-2011
		GESTIÓN													
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
CHUQUISACA	INDUSTRIAL	3.298	1.771	2.580	3.079	3.344	3.488	4.041	4.075	4.352	5.607	5.416	5.797	6.403	10,47%
	COMERCIAL	36	57	63	63	63	72	97	125	139	149	147	162	181	11,55%
	DOMESTICO	79	110	117	118	126	139	197	201	262	341	374	421	509	20,81%
	GNV	23	47	53	100	159	185	243	380	566	739	930	1.117	1.450	29,80%
	TOTAL	3.435	1.985	2.814	3.360	3.691	3.885	4.578	4.781	5.319	6.836	6.868	7.497	8.543	14%



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



Participación por Sector en el Consumo de Gas Natural
Departamento de Chuquisaca
Gestión 2012



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1.5.7. CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE TARIJA

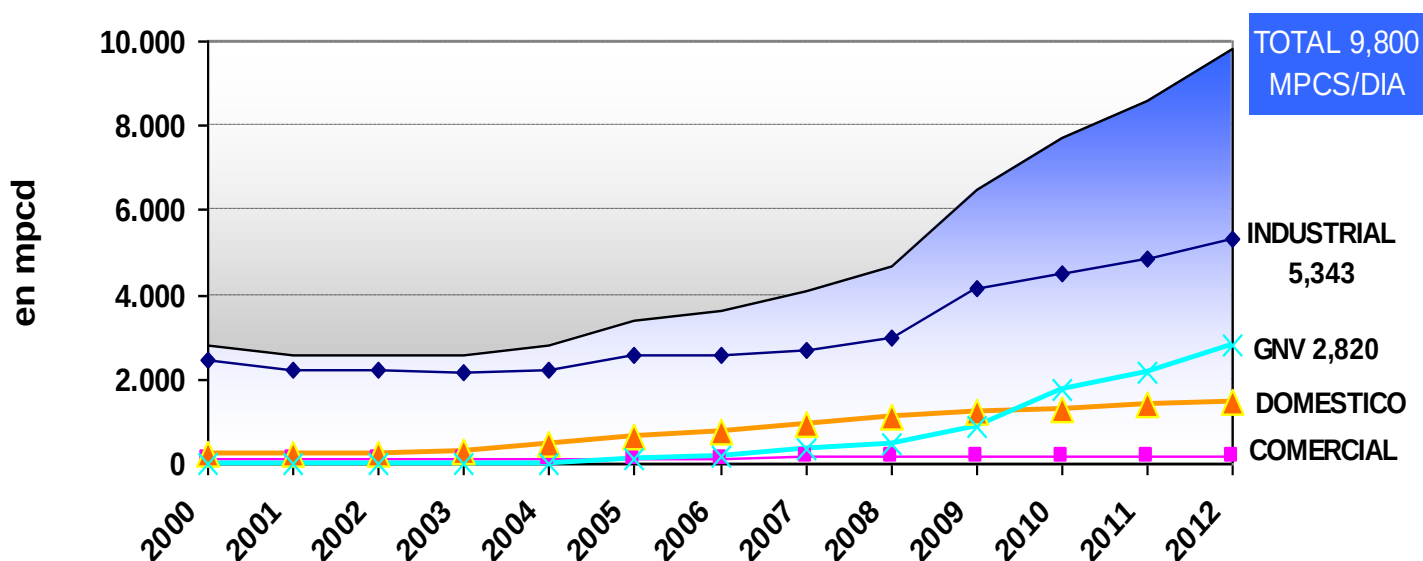
El consumo de gas natural en Tarija, desde la gestión 2000, creció de manera constante desde 2.812 miles de pies cúbicos día en ese entonces hasta 9.800 en la gestión 2012, es decir 2.5 veces más.

Asimismo, se nota que el sector industrial concentra el mayor volumen de consumo, con el 55% del total departamental, seguido del GNV y doméstico con 29 y 15%, respectivamente; el sector comercial concentra el 2% restante. La tasa de crecimiento durante la pasada gestión 2012 en comparación a la gestión 2011 fue del 14%.

Tabla N° 36
Evolución del Consumo de Gas Natural en el Departamento de Tarija
por sector de consumo
(en mpcd)

		(en mipc)													
		SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN												VARIACIÓN 2012-2011
			2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	
TARIJA	INDUSTRIAL	2.468	2.233	2.194	2.165	2.207	2.556	2.568	2.670	2.984	4.165	4.515	4.836	5.343	10,48%
	COMERCIAL	116	116	117	129	139	133	134	146	146	157	163	178	181	1,60%
	DOMESTICO	228	248	257	292	454	633	746	956	1.095	1.250	1.307	1.412	1.457	3,19%
	GNV	0	0	0	0	0	94	201	339	473	895	1.744	2.190	2.820	28,79%
	TOTAL	2.812	2.597	2.568	2.585	2.799	3.416	3.648	4.111	4.699	6.467	7.729	8.615	9.800	14%

Nota.- Los datos reportados en el sector industrial incluye el consumo para planta CLHB y Gas y Electricidad, El Puente

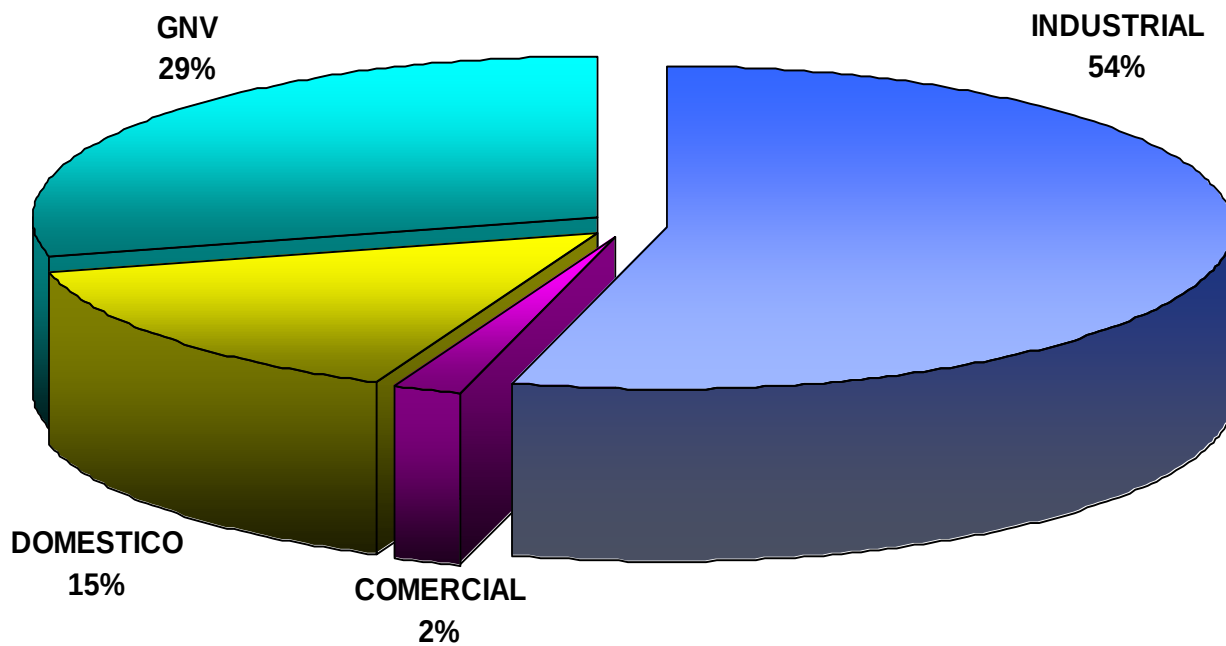


Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



Participación por Sector en el Consumo de Gas Natural
Departamento de Tarija
Gestión 2012



Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

Del volumen de venta total de hidrocarburos líquidos ó productos refinados de petróleo, los más importantes son el Diesel Oil, Gasolina Especial y GLP, en sus diferentes sectores de consumo. A continuación se muestran estadísticas tanto históricas como actuales de volúmenes comercializados por producto, en cada uno de los departamentos de Bolivia, efectuando un análisis comparativo específico del consumo durante la gestión 2012 en comparación al 2011.

4.2.1. COMERCIALIZACION DE DIESEL OIL

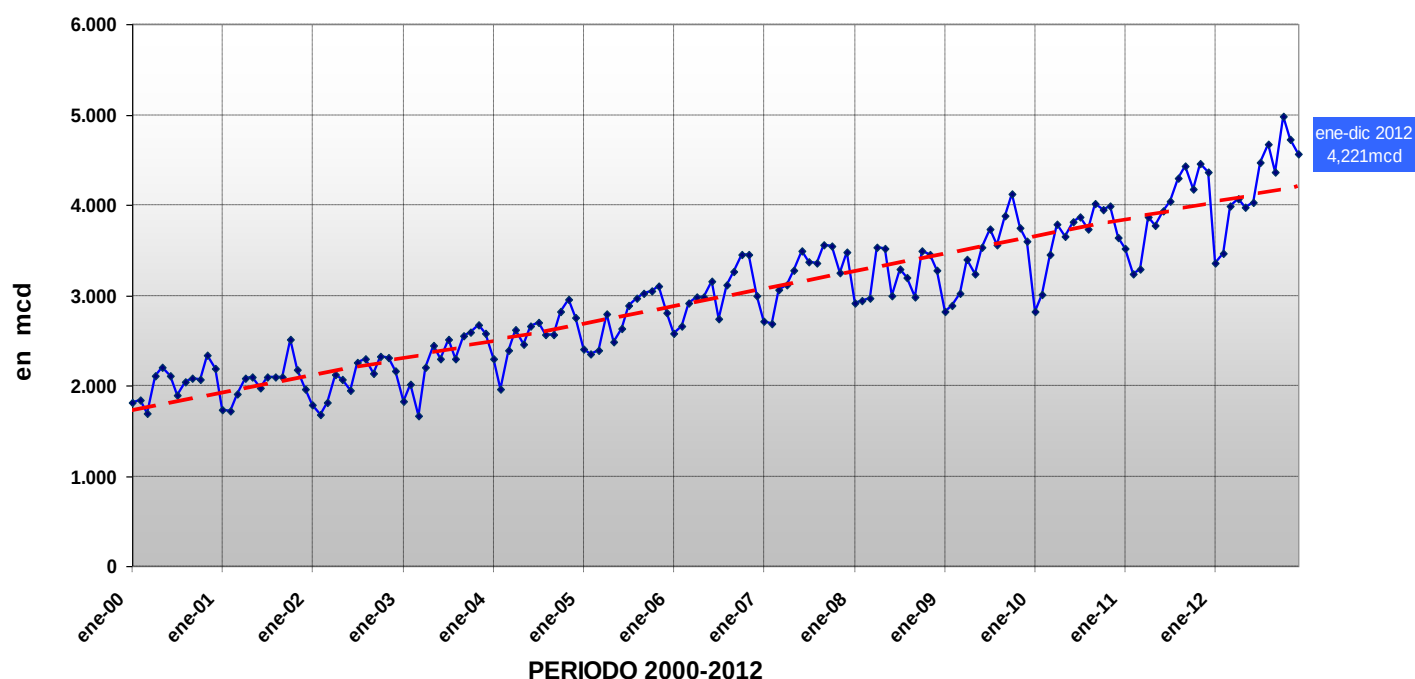
4.2.1.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE DIESEL OIL, PERIODO 2000-2012

De acuerdo a estadísticas de gestiones pasadas, el consumo promedio de diesel oil, a nivel nacional muestra tendencia creciente gestión a gestión. El año 2000 el consumo promedio oscilaba en 2.029 metros cúbicos día, mientras que el 2012 el mismo alcanzó a 4.221, notándose un incremento considerable en el consumo de este producto durante los últimos 12 años del 108%.

Volumen Histórico Comercializado de Diesel Oil a Nivel Nacional

Periodo 2000-2012

(en mcd)



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2.1.2. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2011 Y 2012

El consumo promedio de diesel oil durante las gestiones 2011 Y 2012 incrementó en 6.9% de 3.947.048 litros día a 4.220.893 litros día. La demanda es estacionaria, acorde al consumo del sector transporte y la temporada de siembra y/o cosecha en aquellas regiones del país donde la agricultura forma parte de su estructura económica.

Tabla N°37
Volumen Promedio Comercializado de Diesel Oil por Departamento
Gestiones 2011 y 2012
(en mcd)

	GESTIÓN 2011												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	612	588	572	659	610	656	685	737	753	763	797	845	690	17%
SANTA CRUZ	1.387	1.193	1.315	1.621	1.631	1.628	1.595	1.724	1.761	1.610	1.838	1.650	1.580	40%
COCHABAMBA	543	527	523	620	583	621	678	706	740	692	700	743	640	16%
ORURO	237	235	227	250	244	252	256	282	298	279	280	313	263	7%
POTOSI	228	220	195	222	219	231	234	231	253	241	240	245	230	6%
SUCRE	137	132	124	143	138	145	150	162	169	155	156	155	147	4%
TARIJA	256	233	227	240	227	257	286	291	282	267	280	267	259	7%
BENI	87	85	81	88	102	114	131	128	144	142	139	116	113	3%
PANDO	23	25	21	21	24	28	26	31	30	27	28	28	26	1%
TOTAL	3.510	3.237	3.285	3.864	3.778	3.931	4.040	4.293	4.431	4.176	4.457	4.363	3.947	100%

	GESTIÓN 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	651	669	732	718	752	821	813	882	856	956	914	950	809	19%
SANTA CRUZ	1.192	1.222	1.543	1.702	1.482	1.393	1.729	1.816	1.641	1.954	1.849	1.625	1.596	38%
COCHABAMBA	614	616	654	645	661	710	733	762	725	776	745	789	703	17%
ORURO	242	253	285	281	280	301	304	303	310	324	312	337	294	7%
POTOSI	218	221	241	224	240	253	270	255	229	258	238	238	240	6%
SUCRE	133	123	146	138	149	152	161	162	156	169	161	154	150	4%
TARIJA	207	262	278	258	296	270	321	323	292	365	343	321	295	7%
BENI	81	76	82	87	93	108	118	133	131	150	134	118	109	3%
PANDO	16	16,5	20	19	24	24	27	32	26	28	30	28	24	1%
TOTAL	3.353	3.459	3.982	4.073	3.978	4.031	4.476	4.669	4.365	4.980	4.726	4.559	4.221	100%

Fuente: YPFB – ANH

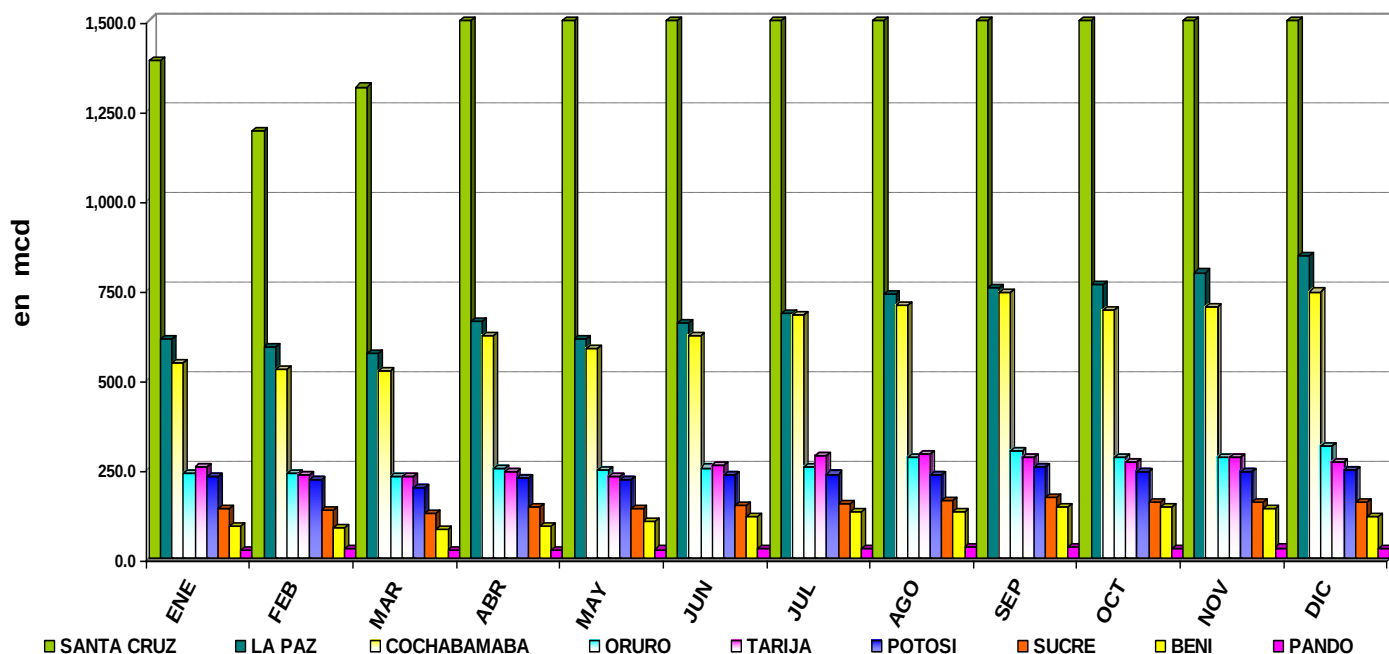
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

De acuerdo a estadísticas de la gestión 2012, el menor volumen comercializado de diesel oil se registró en enero, cuando el mismo osciló en 3.353 mcd y el mayor consumo se presentó durante los últimos meses del año, cuando el volumen promedio sobrepasó los 4.500 mcd, equivalente a 4.559.114 litros día; la diferencia en los volúmenes de consumo de diesel oil en el país se debe a la estacionalidad de la demanda de este producto, acentuándose en las épocas de cosecha y/o mayor movimiento económico (fin de año).

Del consumo nacional, Santa Cruz consume alrededor del 38%, seguido de La Paz y Cochabamba con 19 y 17% respectivamente; las ciudades de Oruro, Potosí y Tarija tienen un consumo que oscila en 6 y 7 %; Sucre consume alrededor del 4%, Beni y Pando el 4% restante.

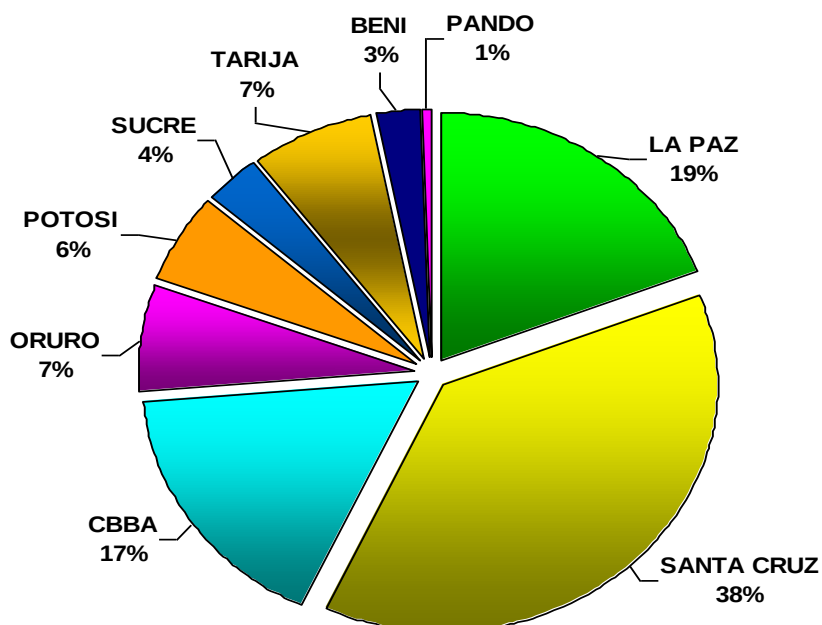


Volumen Comercializado de Diesel Oil por Departamento
Gestión 2012
(en mcd)



Fuente: YPFB - ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



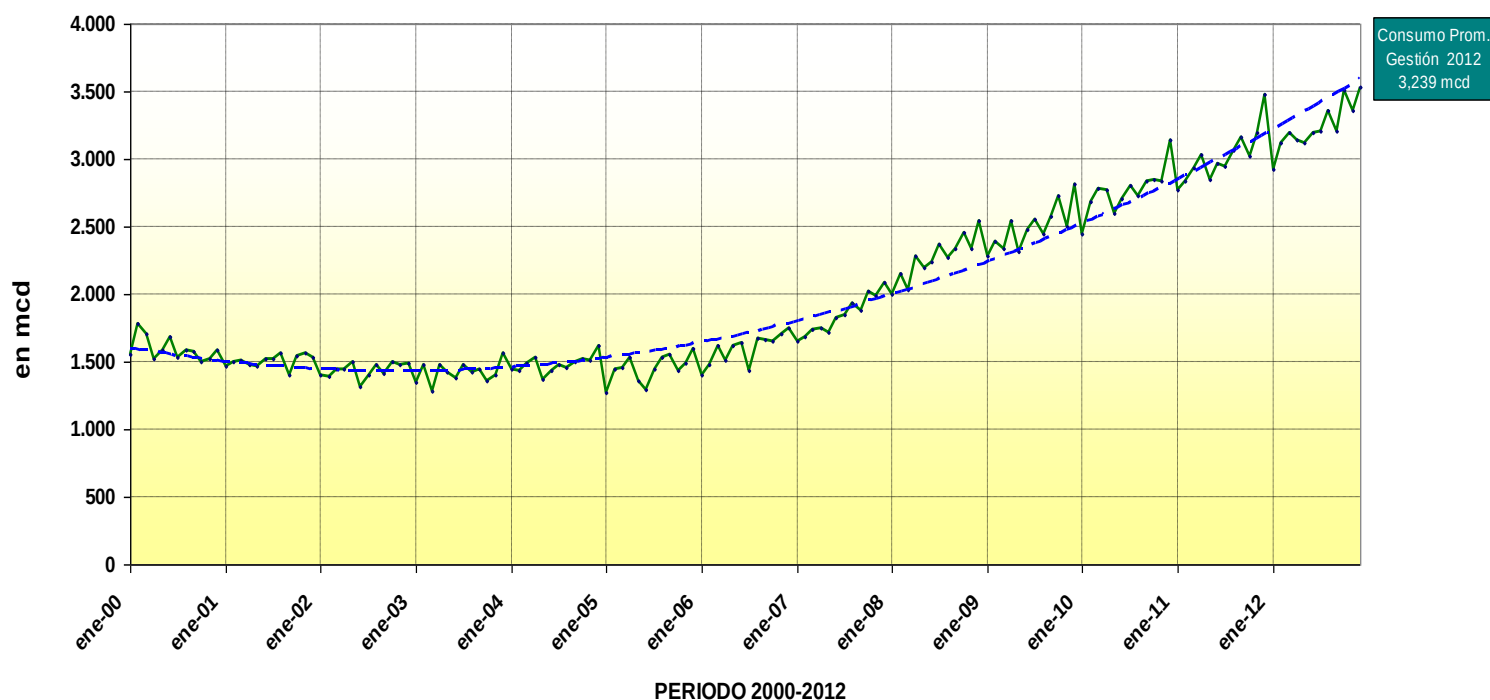
4.2.2. COMERCIALIZACION DE GASOLINA ESPECIAL

4.2.2.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE GASOLINA ESPECIAL, PERIODO 2000 - 2012

El volumen comercializado de gasolina especial a nivel nacional, muestra un incremento más notorio y sostenido a partir de la gestión 2007, llegando a consumir de 1.500 metros cúbicos día en ese entonces hasta 3.239 durante la gestión 2012.

Al igual que el diesel oíl, la gasolina especial es uno de los carburantes más utilizados a nivel nacional, el cual es destinado en 100% al sector autotransporte; por la razón notada, el incremento en el consumo de este combustible tendría que estar relacionado con el crecimiento del parque automotor en el país.

Volumen Histórico Comercializado de Gasolina Especial a Nivel Nacional
Periodo 2000-2012
(en mcd)



Fuente: YPFB

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2.2.2. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2011 y 2012

De acuerdo a las estadísticas del consumo de gasolina especial, durante el 2011 y 2012 sucedió un incremento considerable en el consumo de este combustible, llegando a consumir de 2.942 mcd en la gestión 2011, 3.239 metros cúbicos día la gestión 2012; es decir un incremento del 10%.

Durante la gestión 2012, el volumen más bajo comercializado fue el del mes de enero con 2.926 mcd y, el más alto en diciembre con 3.534 mcd; época en la que existe mayor movimiento económico.

Tabla N°38
Volumen Comercializado de Gasolina Especial por Departamento
Gestiones 2011 - 2012
(en mcd)

	GESTIÓN 2011												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	824	817	847	913	830	885	895	909	904	904	947	1.023	891	30,3%
SANTA CRUZ	875	891	974	973	936	961	917	988	1.062	953	1.038	1.155	977	33,2%
COCHABAMBA	426	426	459	475	430	433	446	461	473	457	467	503	455	15,5%
ORURO	164	155	161	169	169	168	167	164	171	173	177	189	169	5,7%
POTOSÍ	152	137	146	152	144	155	150	159	161	156	165	177	154	5,3%
SUCRE	78	76	84	84	81	82	85	85	88	89	88	95	84	2,9%
TARIJA	120	112	119	121	115	121	124	130	134	130	139	145	126	4,3%
BENI	107	102	116	120	114	133	133	132	140	129	139	154	126	4,3%
PANDO	29	29	24	26	29	34	27	34	32	31	32	36	30	1,0%
TOTAL	2.776	2.743	2.930	3.032	2.848	2.972	2.943	3.063	3.165	3.019	3.191	3.476	2.942	102%

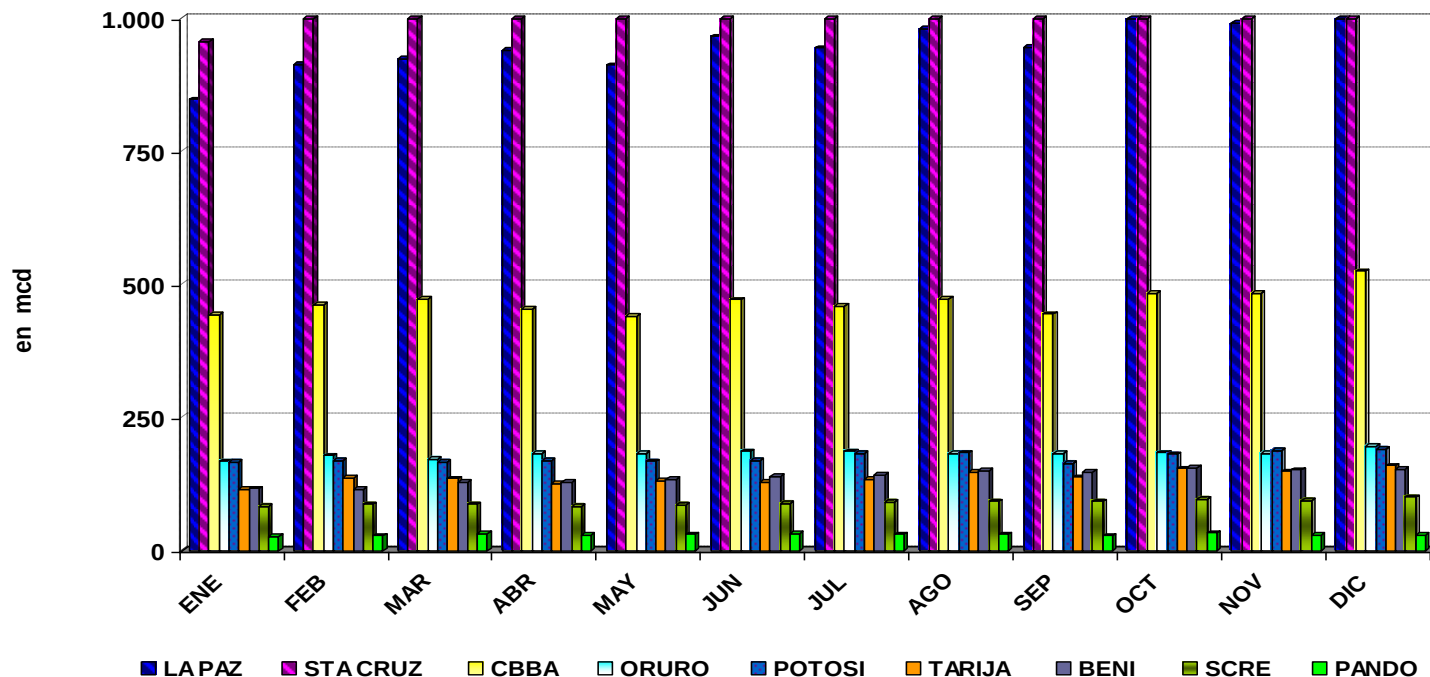
	GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	848	914	925	940	913	967	945	982	946	1.024	991	1.054	954	29,5%
SANTA CRUZ	957	1.030	1.075	1.027	1.031	1.008	1.030	1.110	1.060	1.198	1.094	1.124	1.062	32,8%
COCHABAMBA	444	463	473	454	441	472	460	472	445	484	483	525	468	14,5%
ORURO	168	179	172	183	182	187	187	183	182	184	182	197	182	5,6%
POTOSÍ	167	169	167	168	168	170	182	184	163	181	188	190	175	5,4%
SUCRE	83	87	88	84	86	88	92	93	93	97	94	101	90	2,8%
TARIJA	115	137	136	126	131	129	134	148	139	154	149	160	138	4,3%
BENI	117	116	129	128	135	139	142	151	148	156	152	154	139	4,3%
PANDO	27	28	32	30	31	32	31	31	28	33	29	30	30	0,9%
TOTAL	2.926	3.123	3.197	3.141	3.117	3.192	3.204	3.354	3.203	3.512	3.362	3.534	3.239	100%

Fuente: YPFB

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

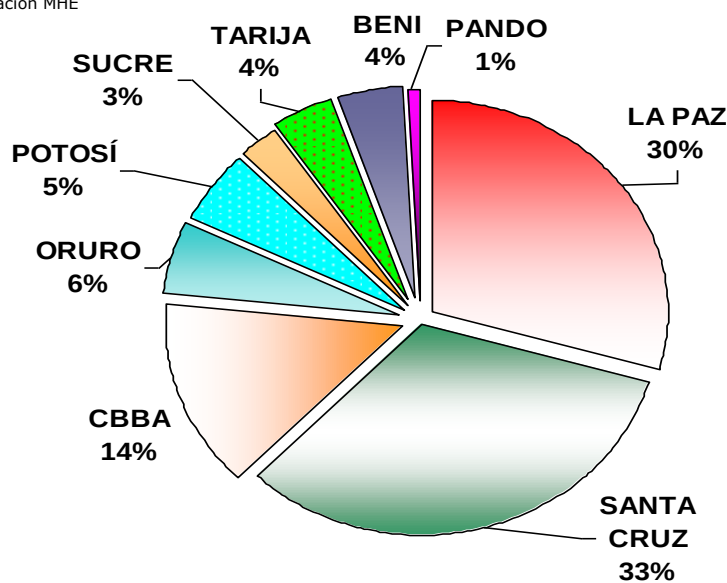
Del consumo total a nivel nacional, Santa Cruz es el que mayor consumo tiene, concentrando alrededor del 33% con 1.062.019 litros día, seguido de La Paz con 29% equivalentes a 953.938 litros día y Cochabamba 14% con 468.030 litros día. Los demás departamentos consumen este producto en menor proporción, acorde a las características y tamaño de su parque automotor.

Volumen comercializado de Gasolina Especial por Departamento **Gestión 2012** (en mcd)



Fuente: YPFB

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



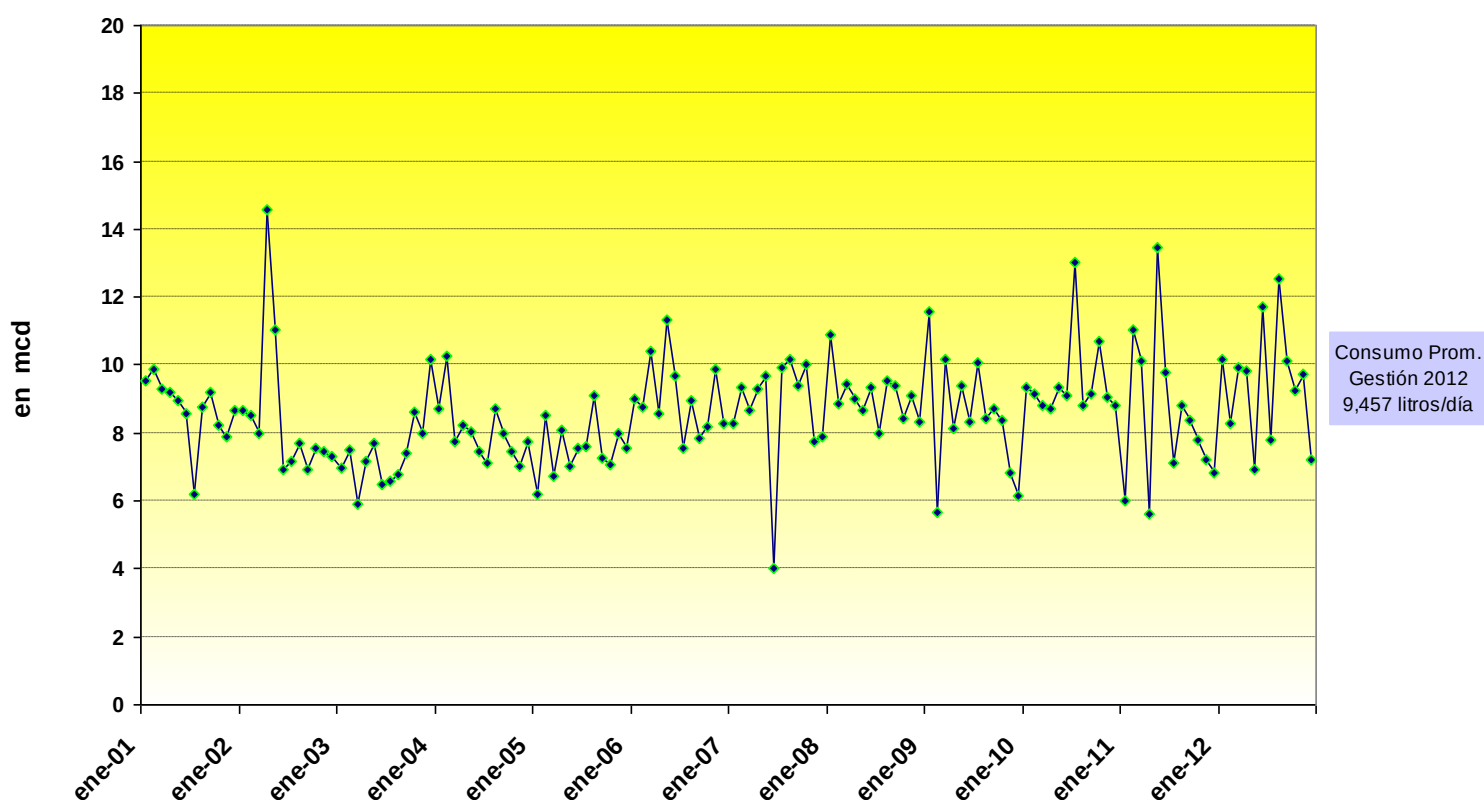
4.2.3. COMERCIALIZACION DE GASOLINA PREMIUM

En el país, la disponibilidad de Gasolina Premium proviene de la producción de las refinerías y su comercialización es efectuada por YPFB de acuerdo a la ubicación de la demanda; en la actualidad se comercializa este producto en los departamentos de La Paz, Santa Cruz, Cochabamba y Tarija con los volúmenes disponibles producidos por las Refinerías.

4.2.3.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE GASOLINA PREMIUM, PERIODO 2001-2012

El volumen promedio comercializado de Gasolina Premium muestra una tendencia relativamente estándar con algunas variaciones debido a la disponibilidad del producto. El consumo promedio se encuentra en alrededor de 9.457 litros día, de los cuales la ciudad de Santa Cruz consume el 73%, La Paz el 15% y Tarija y Cochabamba el 12% respectivamente.

Volumen Histórico Comercializado de Gasolina Premium
Periodo 2001-2012
 (en mcd)



Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2.3.2. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA PREMIUM POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2011 Y 2012

De acuerdo a estadísticas de comercialización de Gasolina Premium, durante la gestión 2012, respecto al 2011, hubo un crecimiento del 16.4%, debido a la demanda y disponibilidad de dicho producto en refinerías.

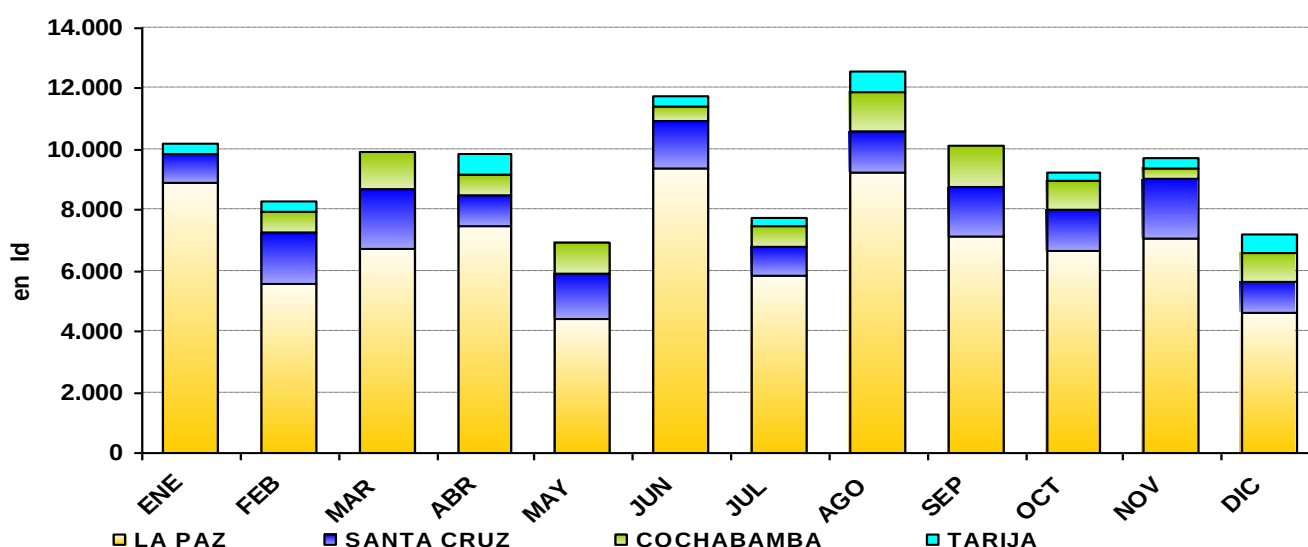
Tabla N°39

**Volumen comercializado de Gasolina Premium por Departamento
Gestiones 2011 y 2012
(en ld)**

	GESTION 2011												CONSUMO PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	1.290	1.786	1.290	1.000	1.290	1.667	968	1.613	1.000	1.355	1.400	968	1.302	16,0%
SANTA CRUZ	4.387	8.357	7.419	3.733	6.710	7.267	5.839	6.871	7.033	6.097	5.833	5.516	6.255	77,0%
COCHABAMBA	0	571	323	533	516	333	323	323	333	323	0	323	325	4,0%
TARIJA	323	321	1.097	333	323	500	0	0	0	0	0	0	241	3,0%
TOTAL	6.000	11.036	10.129	5.600	8.839	9.767	7.129	8.806	8.367	7.774	7.233	6.806	8.124	100%

	GESTION 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	968	1.655	1.935	1.000	1.548	1.600	968	1.355	1.600	1.355	2.000	968	1.413	14,9%
SANTA CRUZ	8.903	5.586	6.742	7.500	4.387	9.367	5.842	9.258	7.167	6.677	7.063	4.645	6.928	73,3%
COCHABAMBA	0	690	1.226	667	968	467	645	1.290	1.333	968	333	968	796	8,4%
TARIJA	323	345	0	667	0	300	323	645	0	258	333	645	320	3,4%
TOTAL	10.194	8.276	9.903	9.833	6.903	11.733	7.777	12.548	10.100	9.258	9.730	7.226	9.457	100%

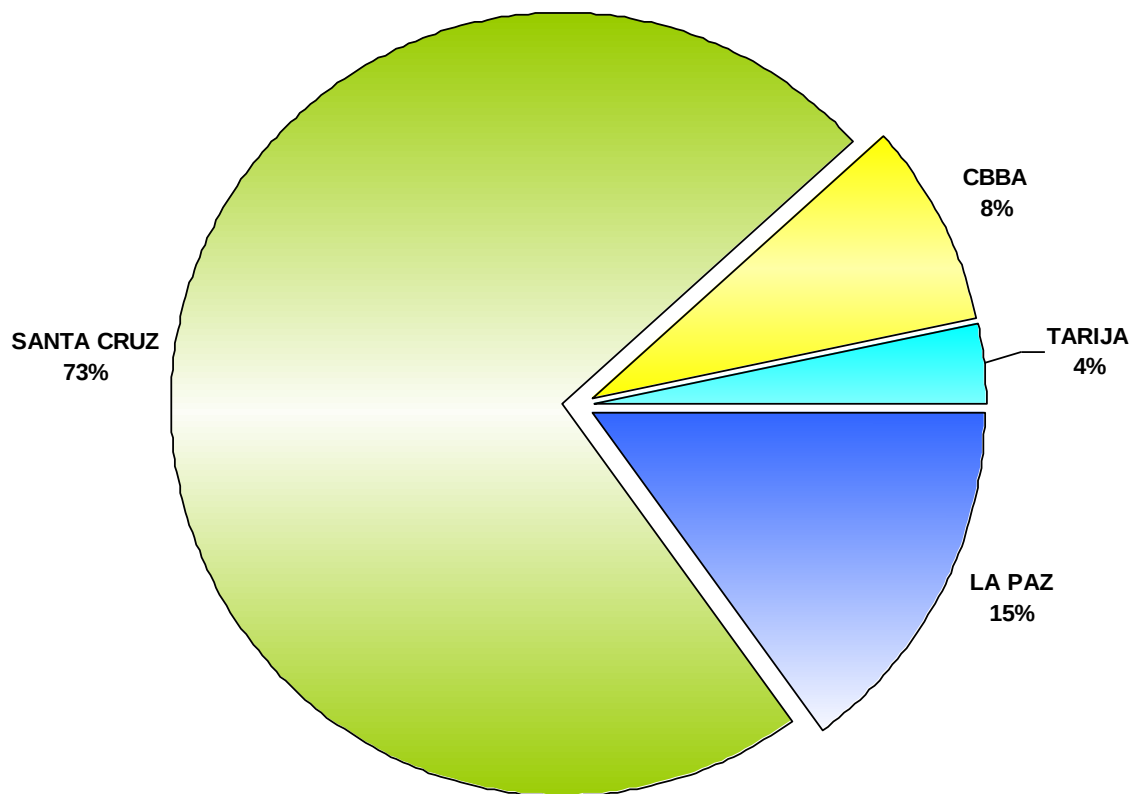
**Volumen Comercializado de Gasolina Premium por Departamento
Gestión 2012
(en ld)**



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



**Participación por departamento en el consumo de Gasolina Premium
Gestión 2012**



Fuente: YPFB-ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2.4. COMERCIALIZACION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)

En el país, la disponibilidad del GLP proviene de la producción de las plantas de separación de líquidos (extracción de GLP) y de la producción de refinerías. De acuerdo a estadísticas de producción, las plantas de separación aportan alrededor del 80% y las refinerías el 20% restante del total producido disponible para comercialización.

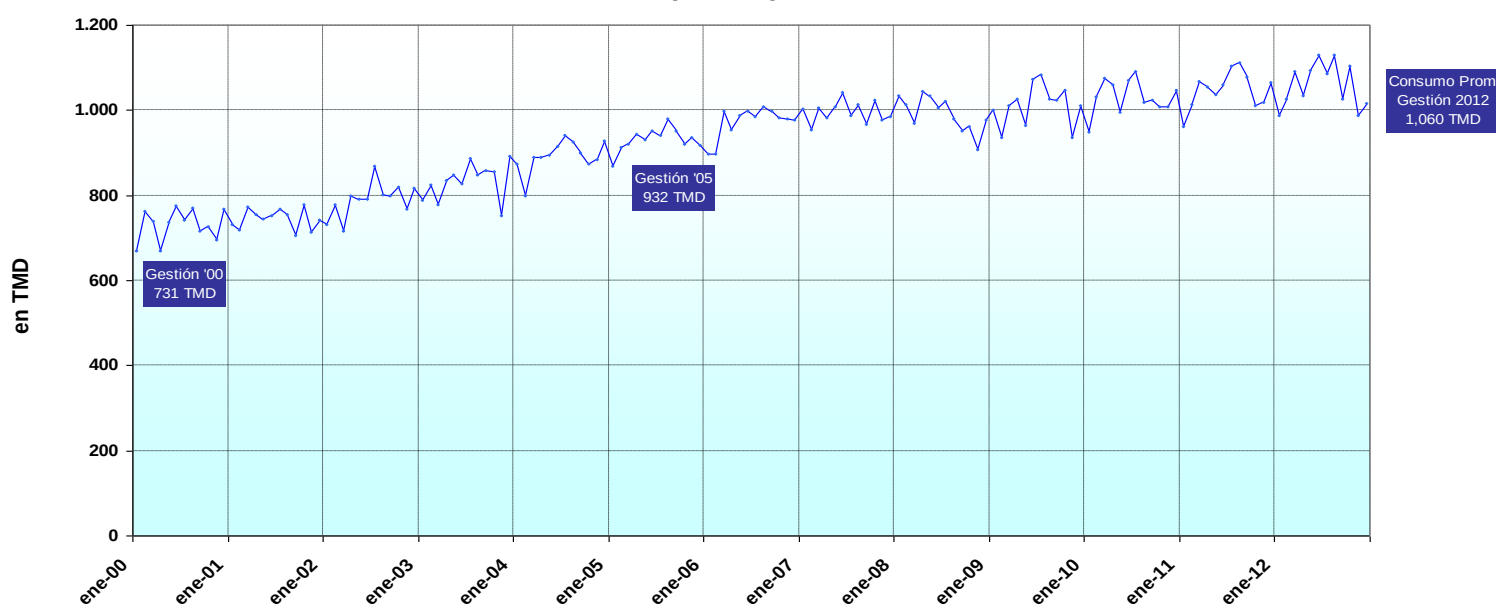
La comercialización del Gas Licuado de Petróleo (GLP) en el mercado interno es efectuada por YPFB, de acuerdo a la ubicación de la demanda, clasificándola por departamentos y/o zonas comerciales; con fines de análisis a continuación se notarán estadísticas de la comercialización de GLP por departamentos y localidades.

4.2.4.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE GAS LICUADO DE PETROLEO PERIODO 2000 - 2012

El consumo de GLP a nivel nacional muestra tendencia creciente, acentuándose este incremento durante las últimas gestiones.

Durante la gestión 2000 el consumo promedio era de 731 mil kilogramos día, equivalentes a 73 mil garrafas día; en la actualidad el consumo promedio es mayor a un millón de kilogramos día, equivalentes a más de cien mil garrafas día.

Comercialización Histórica de Gas Licuado de Petróleo
Periodo 2000-2012
(en TMD)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2.4.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GLP POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2011 y 2012

De acuerdo a estadísticas de comercialización de GLP, durante las gestiones 2011 y 2012, el consumo promedio de GLP a nivel nacional se mantuvo casi constante en alrededor de 1.060 toneladas métricas día.

De acuerdo a estadísticas del consumo de GLP, durante la gestión 2012, el volumen consumido más bajo se registró en el mes de enero con 988 toneladas día y, el más alto en junio y agosto (periodo de invierno) con más de 1.100 toneladas día.

Tabla N° 40
Volumen Comercializado de Gas Licuado de Petróleo, Por Departamento
(en TMD)

	GESTIÓN 2011												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	278	307	312	314	301	308	319	320	303	314	298	308	307	29%
SANTA CRUZ	282	294	298	292	303	310	338	334	316	292	291	303	304	29%
COCHABAMBA	181	181	219	203	194	191	201	202	207	173	194	207	196	19%
ORURO	52	55	60	62	59	61	64	64	65	61	57	64	60	6%
POTOSI	47	49	51	53	51	57	54	57	55	50	53	53	52	5%
SUCRE	48	52	53	52	52	55	50	53	53	50	51	51	52	5%
TARIJA	51	56	51	52	51	52	51	51	52	51	52	51	52	5%
TRINIDAD - BENI	21	22	21	20	21	22	23	23	23	20	23	26	22	2%
COBIJA - PANDO	3	3	3	4	3	3	3	4	3	4	3	4	3	0%
TOTAL	963	1.019	1.068	1.053	1.034	1.059	1.103	1.106	1.076	1.014	1.022	1.068	1.049	100%

	GESTIÓN 2012												PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	291	301	312	299	299	322	289	307	302	321	282	293	302	28%
SANTA CRUZ	280	291	313	296	338	345	333	348	290	311	290	305	312	29%
COCHABAMBA	198	204	216	203	204	206	203	216	201	218	184	188	203	19%
ORURO	58	56	66	62	62	69	67	65	65	67	58	61	63	6%
POTOSI	49	50	54	53	56	55	57	59	49	58	51	51	53	5%
SUCRE	49	50	53	52	53	53	53	54	47	53	49	47	51	5%
TARIJA	38	50	50	47	56	51	57	53	46	49	47	43	49	5%
TRINIDAD - BENI	22	22	24	21	23	25	24	25	22	24	24	23	23	2%
COBIJA - PANDO	3	3	3	3	4	4	4	4	5	4	5	4	4	0,4%
TOTAL	988	1.027	1.090	1.036	1.095	1.130	1.086	1.130	1.027	1.106	989	1.016	1.060	100%

Fuente: YPFB

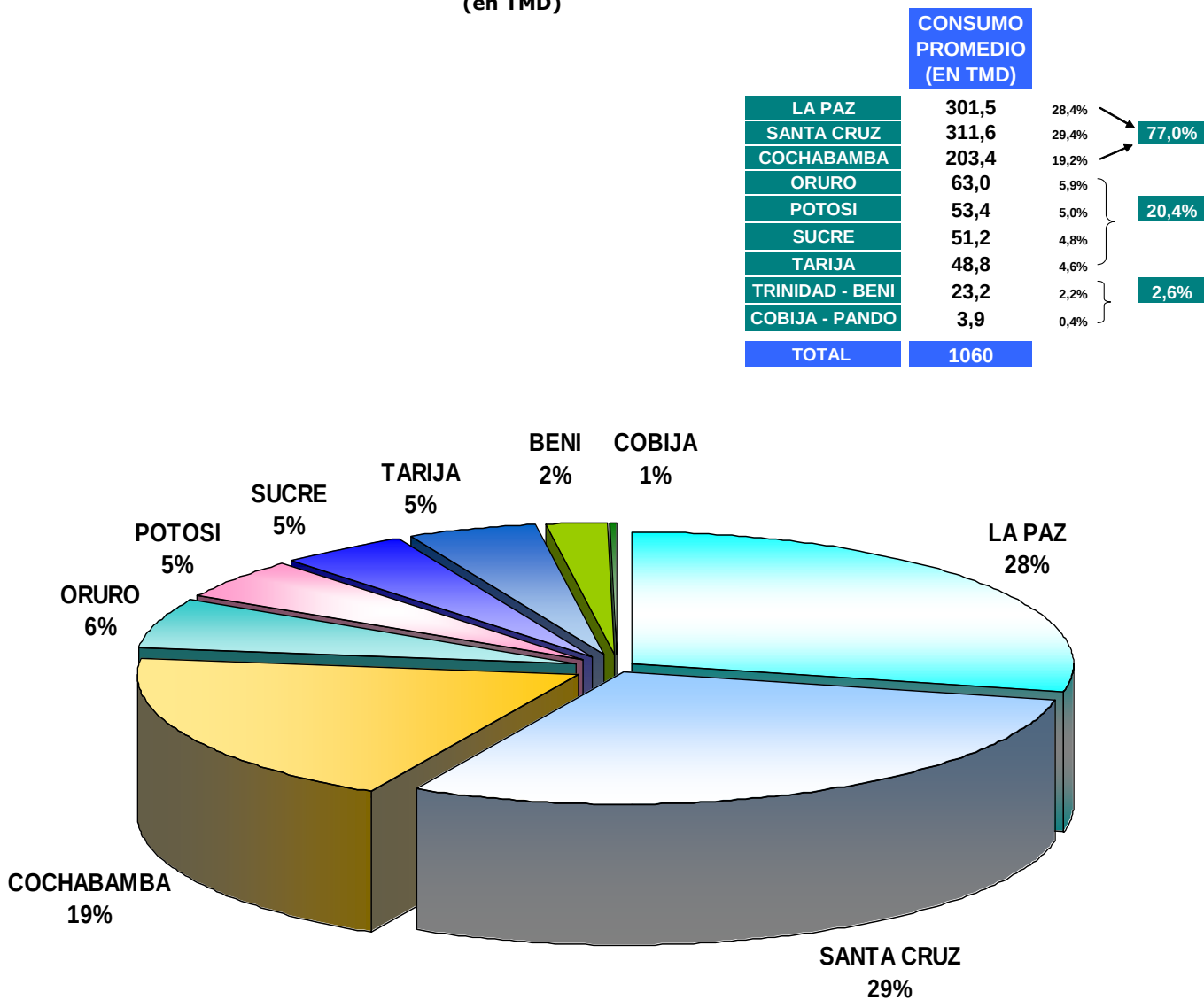
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

De acuerdo a las estadísticas de consumo del GLP, el 77% del consumo nacional se concentra en el eje troncal compuesto por La Paz, Cochabamba y Santa Cruz, con un consumo promedio de 312, 302 y 203 toneladas día respectivamente; equivalentes a 31.164, 30.150 y 20.336 garrafas día.

Al eje troncal del país, le sigue en el consumo de GLP el departamento de Oruro, con un consumo promedio de 6.295 garrafas día; Potosí, Sucre y Tarija son ciudades con similar consumo, de 51 toneladas día, con un consumo promedio de 5.336, 5.116 y 4.876 garrafas día respectivamente. Los departamentos de Beni y Pando consumen 23 y 4 toneladas día, equivalentes a 2.323 y 394 garrafas día.



Tabla N° 41
Participación de todos los Departamentos en el consumo de Gas Licuado de Petróleo
(en TMD)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

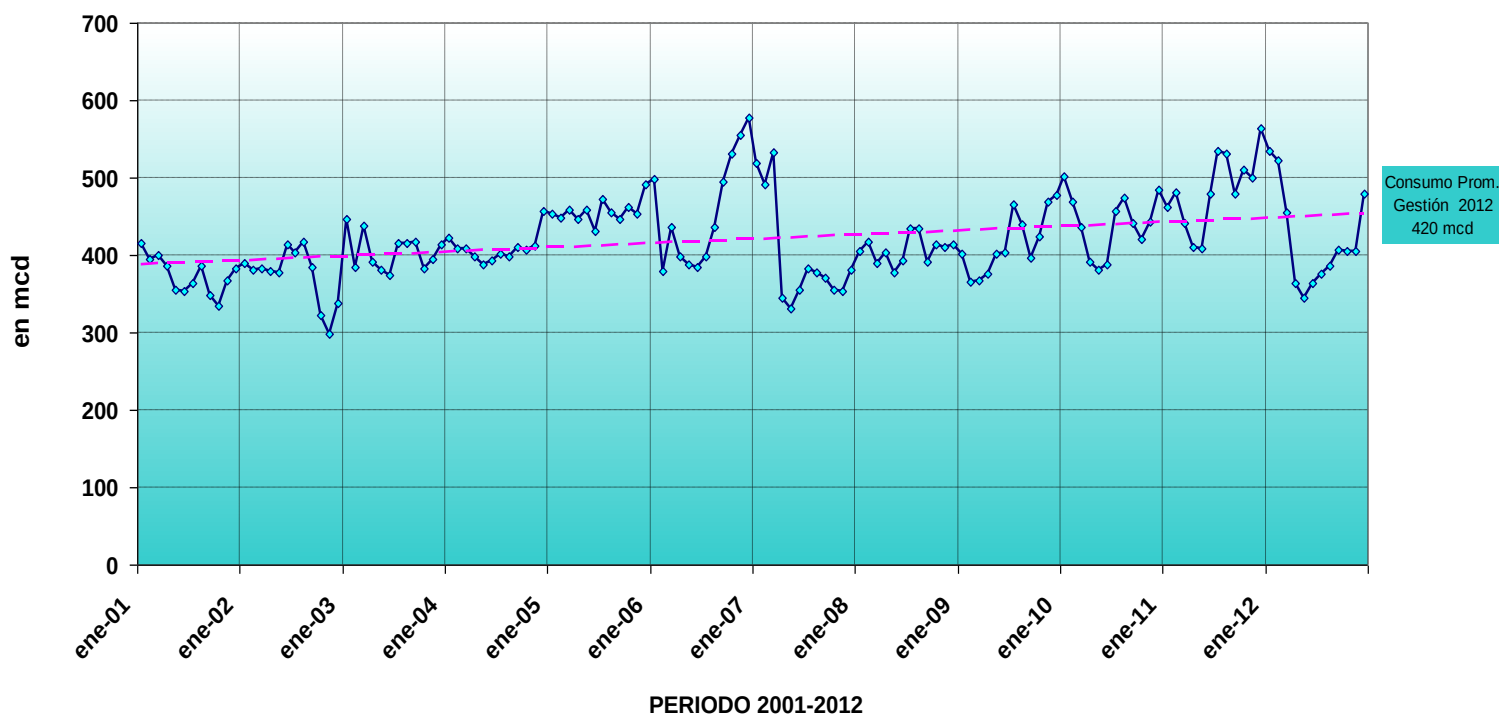
4.2.5. COMERCIALIZACION DE JET FUEL

En el país, la disponibilidad de Jet Fuel proviene de la producción de las refinerías más importantes: Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell; su comercialización es efectuada por la empresa nacionalizada YPFB Aviación, antes "AIR BP", de acuerdo a la ubicación de la demanda, los principales usuarios de este producto es la aviación comercial, tanto nacional como internacional.

4.2.5.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE JET FUEL, PERIODO 2001-2012

El volumen promedio comercializado de Jet Fuel en el país muestra un comportamiento estable, con una tendencia creciente durante la última gestión, 2012. El mayor volumen comercializado de Jet Fuel se registró en diciembre 2006 con una demanda promedio de 580 mil litros día.

Comercialización Histórica de Jet Fuel
Periodo 2001-2012
(en mcd)



Fuente: YPFB Aviación - ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2.5.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2011 y 2012

El consumo promedio de Jet Fuel durante la gestión 2012 osciló de 345 mil litros día en mayo a 534 mil litros día en enero, cuando se considera la temporada mas alta del sector aviación. En comparación a la gestión 2011, el volumen comercializado de Jet Fuel tuvo un crecimiento negativo de 10.6%.

Del total comercializado en el país, Santa Cruz concentra el 57%, La Paz el 19%, Cochabamba el 14%. A diferencia del eje troncal del país, los departamentos de Tarija, Sucre, Beni y Pando concentran únicamente el 10% del total nacional, debido a la baja actividad del transporte aéreo.

Tabla N° 42
Volumen Comercializado de Jet Fuel por Departamento
Gestiones 2011 y 2012
(en mcd)

	GESTION 2011												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	84	106	95	86	88	77	97	86	77	91	94	91	89	19%
SANTA CRUZ	264	246	240	212	214	291	314	323	291	289	298	289	273	58%
COCHABAMBA	67	82	63	63	61	63	70	68	63	76	79	76	69	15%
SUCRE	11	10	9	11	9	11	13	12	11	14	14	14	12	2%
TARIJA	11	10	10	11	10	13	12	16	14	16	17	16	13	3%
BENI	18	19	20	21	19	16	20	18	16	16	17	16	18	4%
PANDO	8	7	6	7	7	6	9	7	6	8	9	8	7	2%
TOTAL	463	480	442	411	408	479	535	530	479	510	527	510	470	100%

	GESTION 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	103	97	92	85	81	92	94	99	101	95	97	115	96	23%
SANTA CRUZ	293	284	241	167	151	157	163	169	180	180	174	226	199	47%
COCHABAMBA	89	89	73	71	77	76	76	80	81	81	84	85	80	19%
SUCRE	10	10	9	7	6	7	9	5	9	12	12	12	9	2%
TARIJA	12	13	13	11	9	9	10	11	10	13	14	15	12	3%
BENI	18	18	18	18	17	16	18	18	19	17	17	20	18	4%
PANDO	9	10	8	6	5	6	6	6	6	6	6	7	7	2%
TOTAL	534	522	455	365	345	364	376	386	406	405	404	480	420	100%

Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

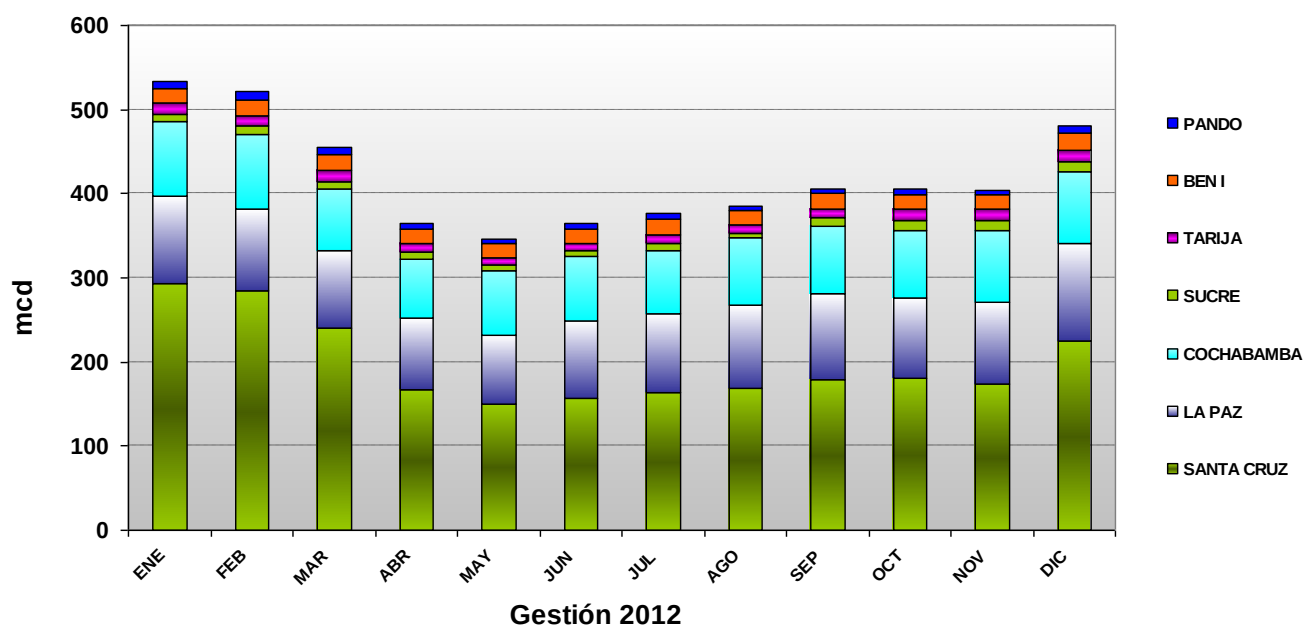
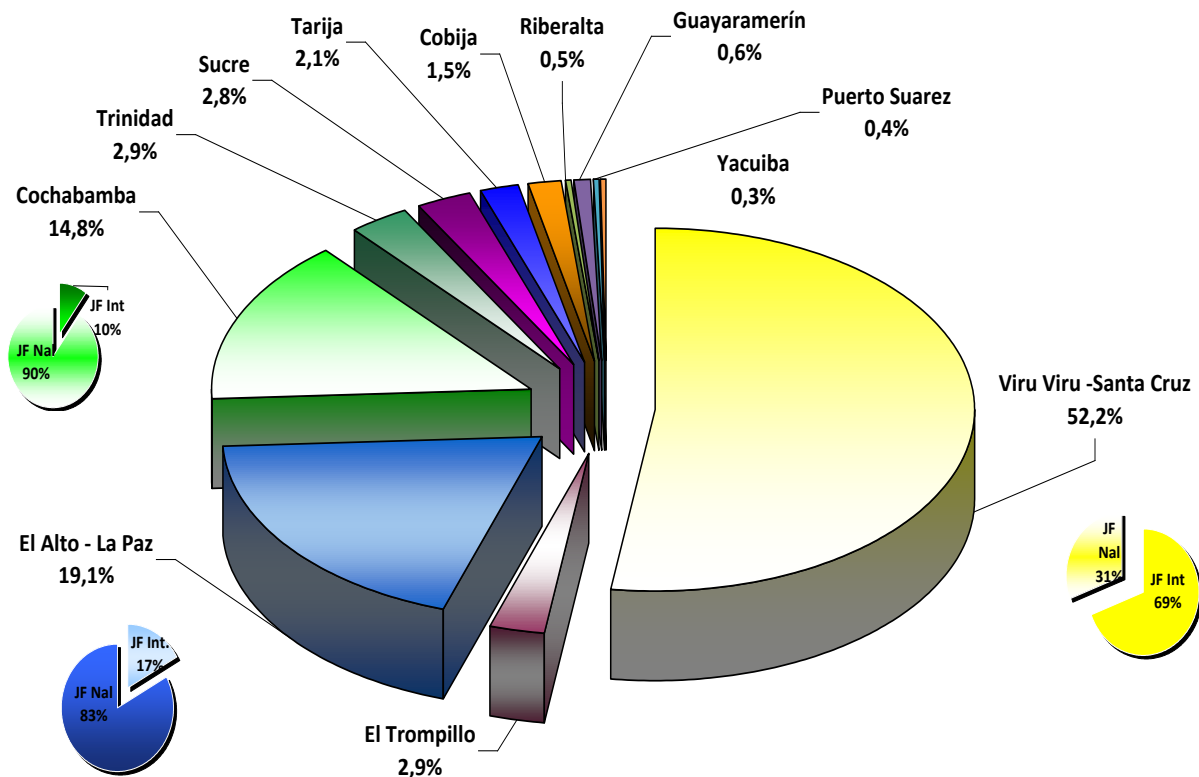
El jet fuel es un producto comercializado a dos precios en el país, según vuelos comerciales nacionales y/o internacionales. En la gestión 2012, del total comercializado en el país, alrededor del 66% corresponde al consumo para vuelos comerciales nacionales y el restante 34% fue comercializado a precio internacional; el precio del jet fuel nacional es de 2.77 Bs/litro y, el jet fuel internacional es comercializado al precio de 6.25 Bs/el litro.

A continuación se muestra una aproximación en la participación de cada aeropuerto en el consumo de jet fuel nacional e internacional.

A continuación se muestra una aproximación en la participación de cada aeropuerto en el consumo de jet fuel nacional e internacional.



Participación de cada Aeropuerto en la Comercialización de Jet Fuel



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



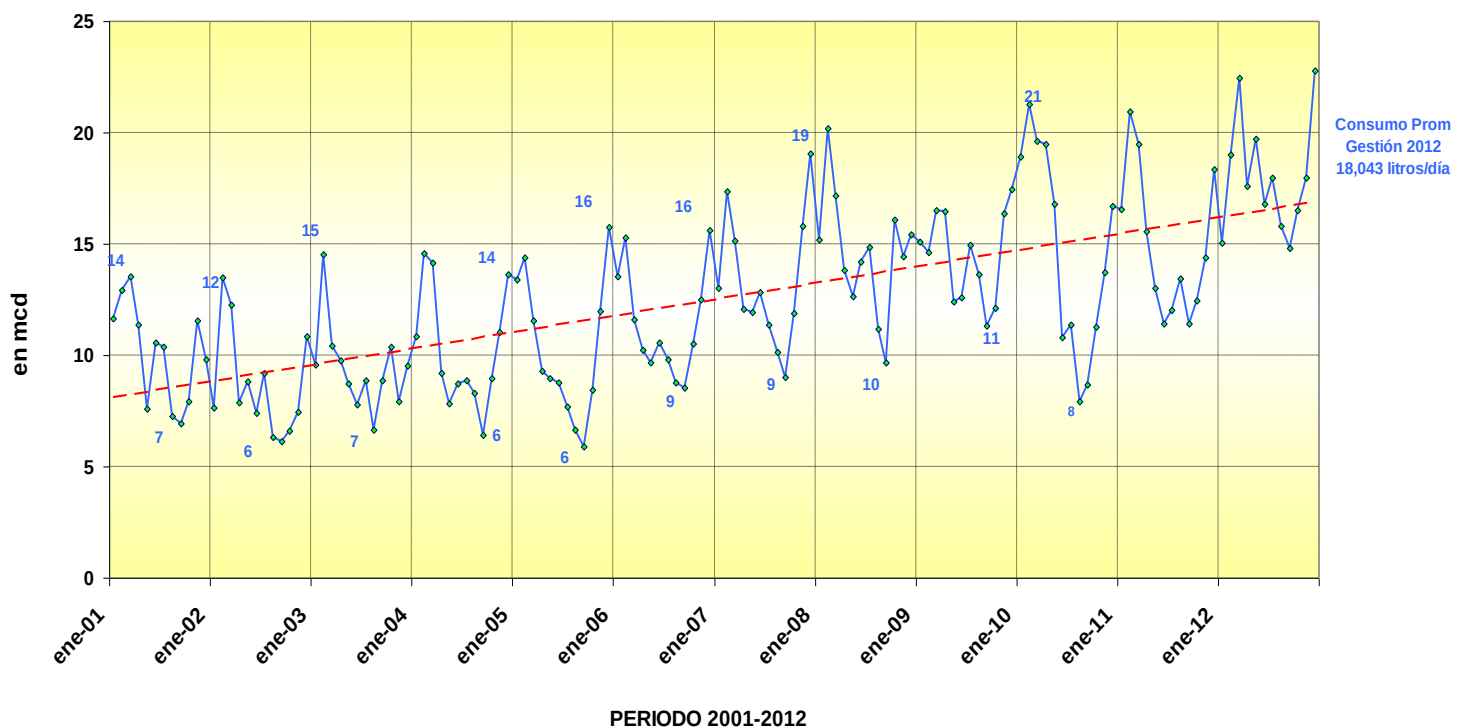
4.2.6. COMERCIALIZACION DE GASOLINA DE AVIACIÓN (Av-Gas)

En el país la Gasolina de Aviación (Av-Gas) es producida por las Refinerías en el país. El consumo de este combustible de aviación es estacionario, siendo mas alto en los últimos meses (noviembre y diciembre) y mas baja en la temporada de invierno (mayo a julio).

4.2.6.1. COMERCIALIZACIÓN HISTÓRICA DE AV-GAS, PERIODO 2001-2012

El volumen promedio comercializado en el país de gasolina de aviación, al igual que la mayoría de los combustibles líquidos, muestra una tendencia creciente en lo transcurrido desde la gestión 2001, cuando el consumo oscilaba en 10 mil litros día.

Comercialización Histórica de Gasolina de Aviación
Periodo 2001-2012
(en mcd)



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2.6.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2011 y 2012

El consumo promedio de Av-Gas a nivel nacional durante las últimas gestiones fue relativamente regular con alrededor de 15.000 litros día. Durante la gestión 2012 dicho consumo incrementó en 20.9% en comparación a la gestión 2011, alcanzando un volumen promedio de 18.043 litros día.

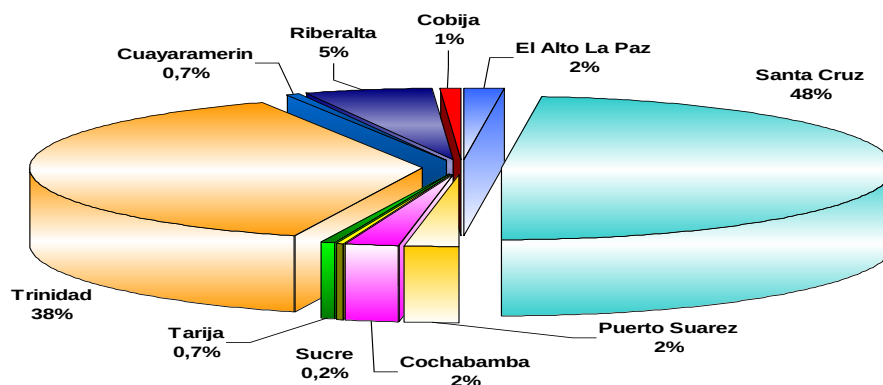
Tabla N°43
Comercialización de Av Gas por Departamento
Gestiones 2011 y 2012
(en Id)

	GESTION 2011												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	83	294	154	290	121	315	284	311	315	300	276	106	238	1,6%
SANTA CRUZ	9.418	13.173	11.690	7.760	6.602	6.797	5.886	6.535	6.797	7.228	8.069	9.893	8.321	56,0%
COCHABAMBA	417	133	344	282	468	561	380	557	561	579	406	355	420	2,8%
SUCRE	14	14	15	21	23	91	41	115	91	39	19	5	41	0,3%
TARIJA	68	65	120	195	151	144	168	395	144	159	155	109	156	1,1%
BEN I	6.531	7.194	6.915	6.884	5.528	3.220	5.055	5.410	3.220	3.970	5.364	7.754	5.587	37,6%
PANDO	30	69	225	111	145	280	203	100	280	168	117	104	153	1,0%
TOTAL	16.562	20.942	19.464	15.543	13.039	11.408	12.017	13.423	11.408	12.443	14.407	18.326	14.867	100%
	GESTION 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	157	234	320	442	336	186	347	405	417	203	414	175	303	1,7%
SANTA CRUZ	7.062	10.236	11.866	8.169	9.903	8.742	9.685	8.011	7.194	9.195	8.682	10.537	9.107	50,5%
COCHABAMBA	369	398	574	516	349	485	338	264	450	441	426	403	418	2,3%
SUCRE	8	0	47	69	8	41	0	141	25	24	14	9	32	0,2%
TARIJA	52	76	147	92	143	123	120	159	125	87	208	257	133	0,7%
BEN I	7.365	7.835	9.333	8.181	8.828	7.065	7.311	6.662	6.315	6.379	8.032	11.206	7.876	43,7%
PANDO	45	249	159	145	130	162	166	167	276	188	216	192	175	1,0%
TOTAL	15.057	19.029	22.447	17.611	19.697	16.802	17.968	15.809	14.802	16.518	17.992	22.779	18.043	100%

Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

Los departamentos de Santa Cruz y Beni son los que mayor volumen consumen de gasolina de aviación, relacionado con la actividad de transporte aéreo en avionetas que existe en esa zona del país. Durante la gestión 2012, los departamentos consumidores de gasolina de aviación muestran la siguiente participación:



4.2.7. COMERCIALIZACION DE KEROSENE

4.2.7.1. COMERCIALIZACIÓN DE KEROSENE, GESTIONES 2011 y 2012

El consumo promedio de Kerosene, a nivel nacional, durante la gestión 2012 fue de 20.596 litros día; el mismo tuvo un crecimiento considerable, llegando a consumir mas de 28.000 litros día en el mes de agosto.

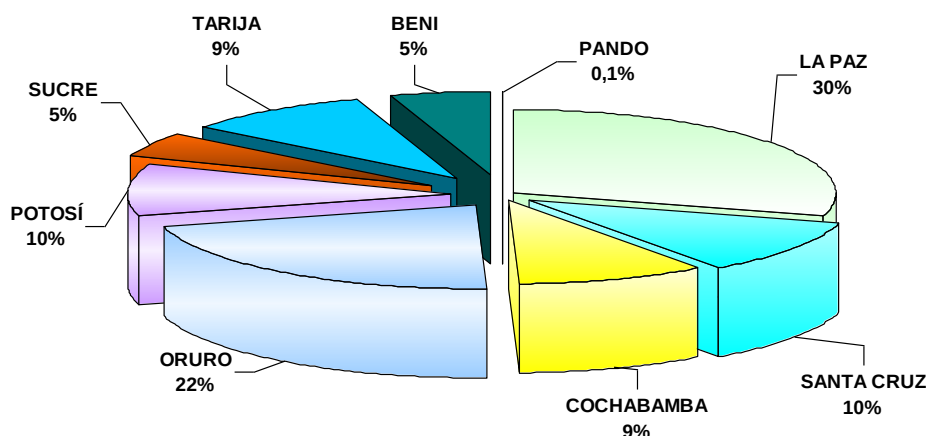
Los departamentos que mayor demanda tienen de Kerosene, son los que componen la zona altiplánica del país, La Paz, Oruro y Potosí; además de Santa Cruz, los cuales concentran alrededor del 72% del total comercializado de kerosene en el país. Los demás departamentos mantienen un consumo menor y sin variación volumétrica considerable.

Tabla N°44
Comercialización de Kerosene, por departamento
Gestión 2012
(en ld)

	GESTION 2012												CONSUMO PROMEDIO	%
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	5.058	6.145	4.810	5.110	6.358	6.727	6.410	6.613	4.900	8.416	5.890	6.397	6.069	29,5%
SANTA CRUZ	1.581	2.034	1.290	865	2.719	1.810	2.900	2.710	2.739	1.784	2.663	2.997	2.174	10,6%
COCHABAMBA	1.161	931	974	2.563	2.910	1.940	2.290	2.289	1.619	2.742	1.633	1.913	1.914	9,3%
ORURO	3.634	3.601	3.922	2.396	4.711	7.707	6.234	6.454	3.220	4.783	2.556	3.842	4.422	21,5%
POTOSÍ	1.483	1.766	1.317	1.668	2.373	2.528	2.552	4.598	2.109	1.654	1.626	1.223	2.075	10,1%
SUCRE	539	410	439	514	624	752	1.802	1.283	1.079	2.066	1.447	730	974	4,7%
TARIJA	0	1.068	417	1.469	136	2.337	2.138	2.703	1.867	4.028	3.388	3.439	1.916	9,3%
BEN I	1.031	1.093	1.410	1.466	474	256	764	1.403	1.161	560	1.498	1.256	1.031	5,0%
PANDO	47	28	34	0	0	65	64	13	0	0	0	0	21	0,1%
TOTAL	14.534	17.076	14.613	16.052	20.304	24.121	25.155	28.065	18.695	26.033	20.701	21.798	20.596	100%

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

Durante enero y diciembre del 2012, respecto a la gestión 2011, algunos departamentos incrementaron su volumen de consumo de kerosene mientras que otros redujeron; los departamentos que redujeron la demanda de kerosene son Potosí, La Paz, Beni y Pando. Existen algunas poblaciones pequeñas que muestran consumo significativo, tal el caso de Tupiza que consume alrededor de 2.000 litros día, 42% del total consumido en el departamento de Potosí.





ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

ANUARIO ESTADISTICO 2012

OTRAS ESTADÍSTICAS

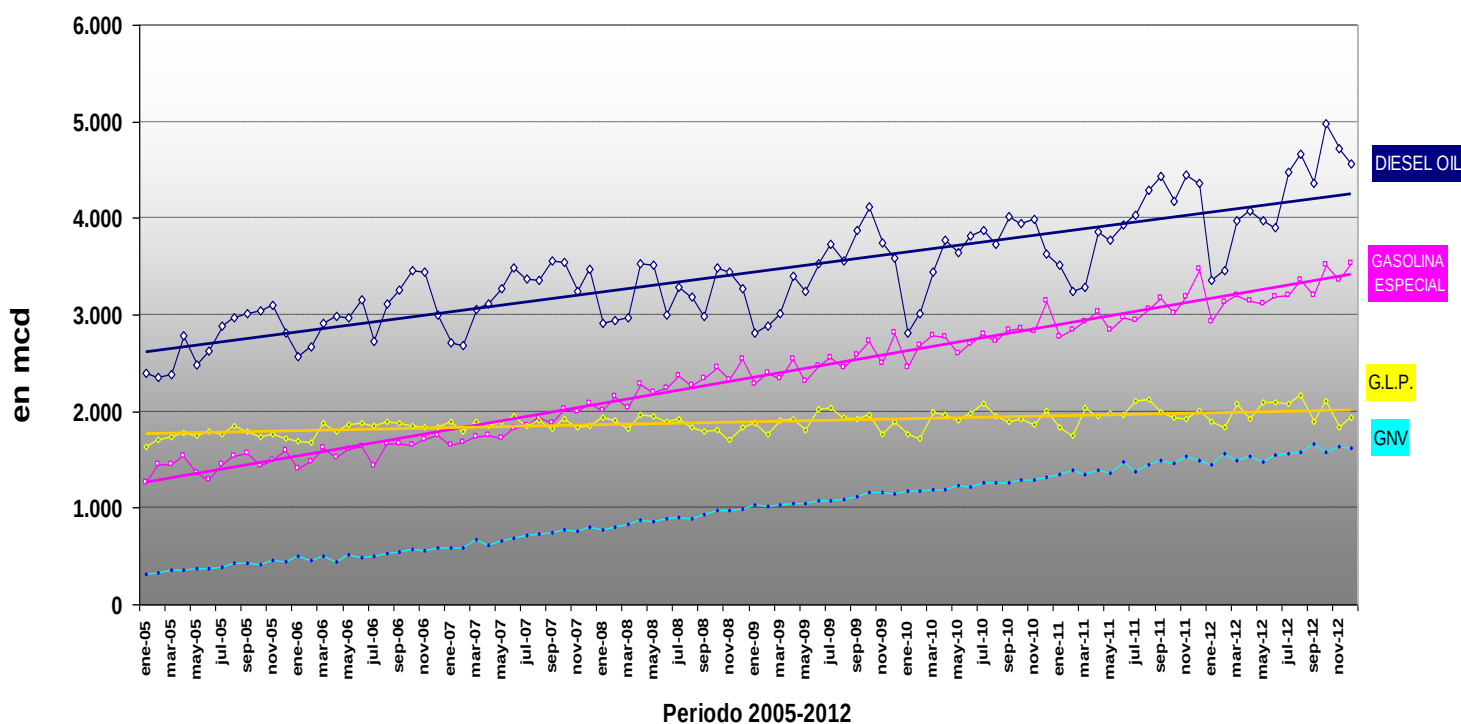
5. OTRAS ESTADÍSTICAS

5.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE CARBURANTES EN BOLIVIA

El gráfico siguiente muestra el comportamiento de la comercialización de los carburantes mas utilizados en el país, tales como el diesel oil, gasolina especial, gas licuado de petróleo (GLP) y gas natural vehicular (GNV).

La tendencia en el consumo de cada uno de estos combustibles ha ido creciendo de manera sostenida en las últimas gestiones; en el caso del gas licuado de petróleo, si bien muestra una tendencia relativamente estacionaria, el mismo debería tener crecimiento negativo debido a la expansión de redes de gas natural en el sector residencial impulsado por la política gubernamental del cambio de matriz energética y masificación del gas natural.

Comercialización de Carburantes en Bolivia
Periodo 2005-2012
(en mcd)



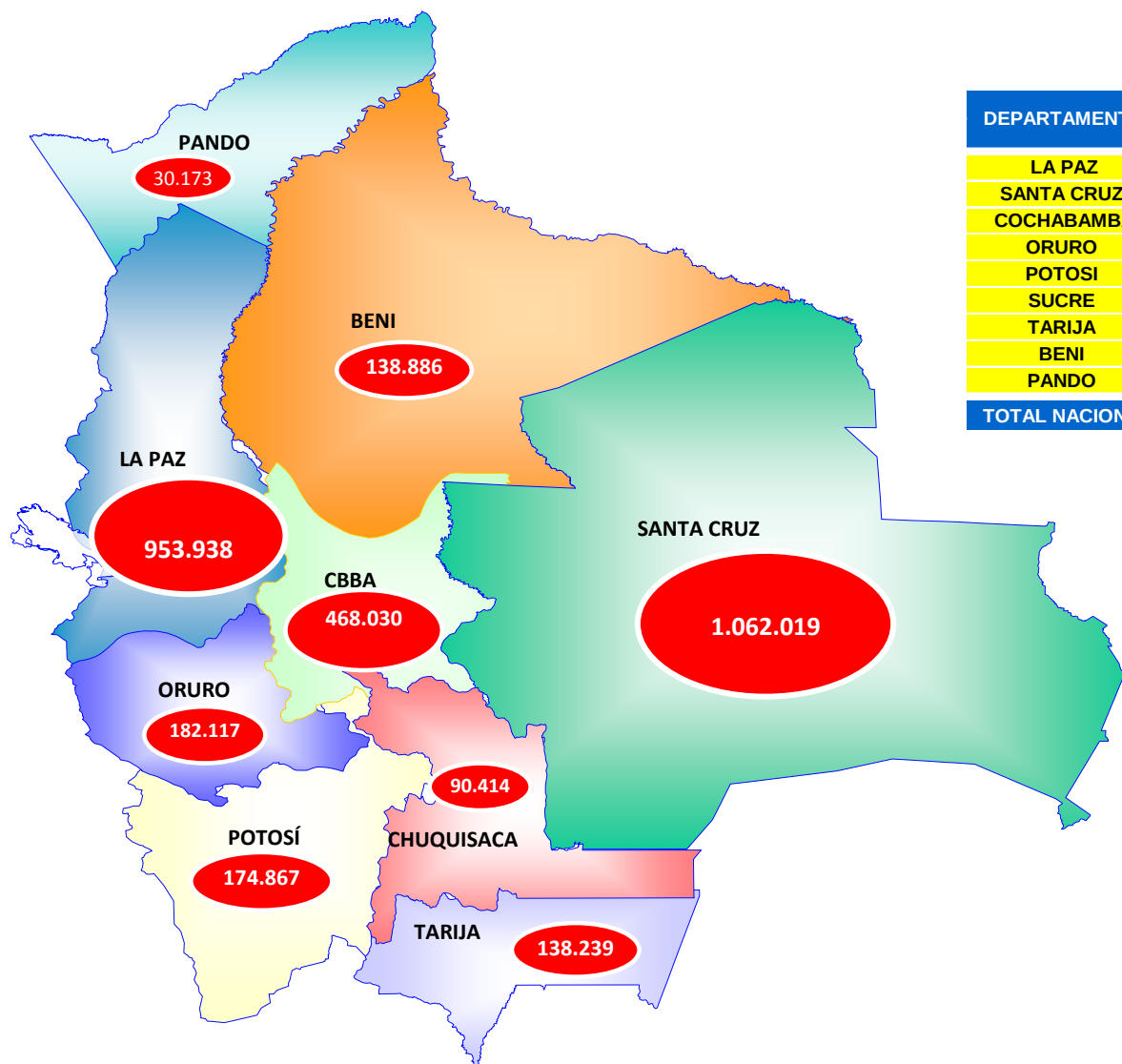
NOTA.- Los datos del GNV son referenciales, por cuanto lo que se grafica es el comportamiento y tendencia en el consumo de los energéticos mas utilizados.

Elaboración: Ing. Abastoflor -MHE



5.2. CONSUMO DE LOS PRINCIPALES ENERGÉTICOS A NIVEL NACIONAL POR DEPARTAMENTO

CONSUMO PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL GESTION 2012

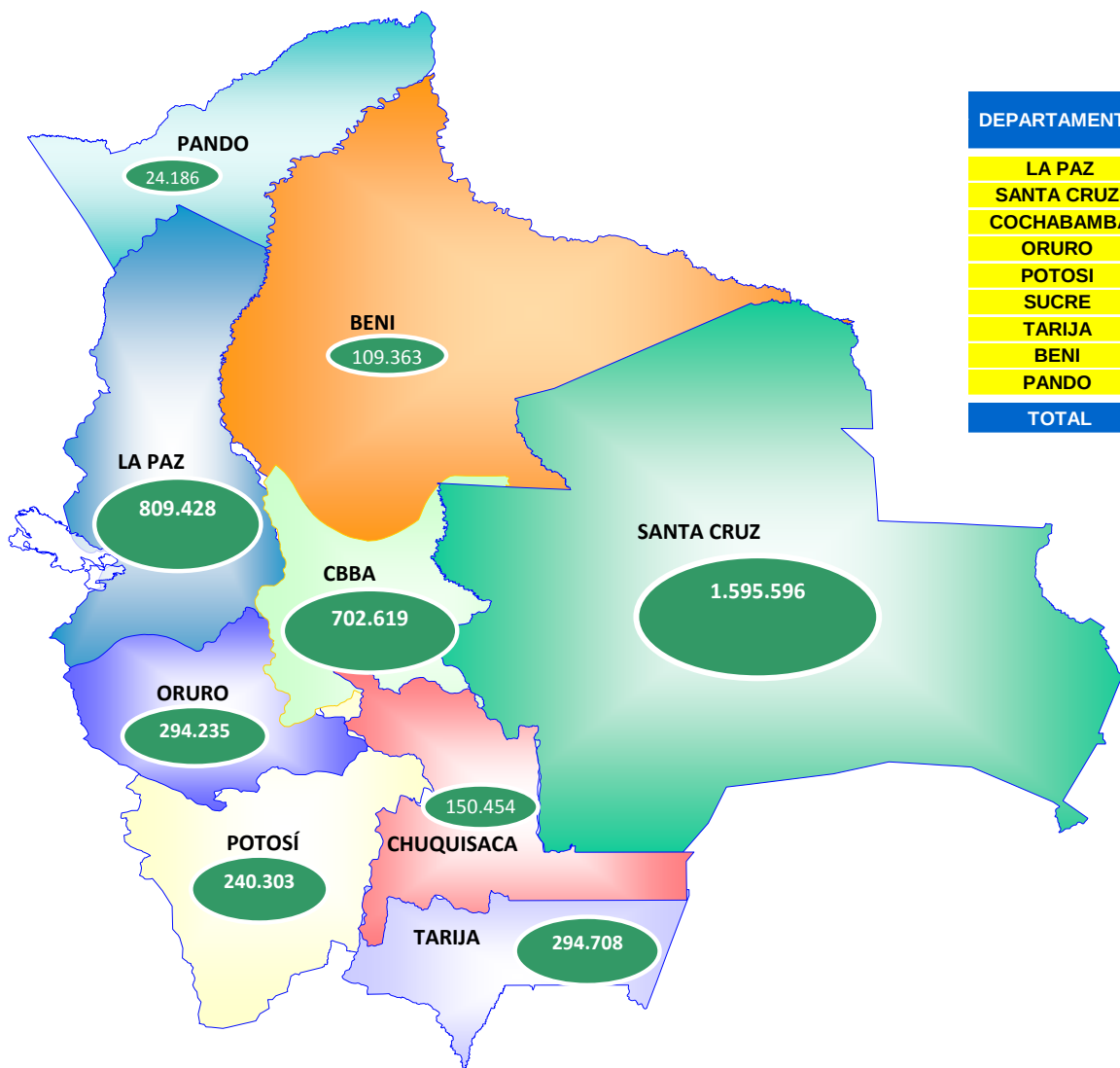


DEPARTAMENTO	CONSUMO (Litros/día)	en %
LA PAZ	953.938	29,5%
SANTA CRUZ	1.062.019	32,8%
COCHABAMBA	468.030	14,5%
ORURO	182.117	5,6%
POTOSI	174.867	5,4%
SUCRE	90.414	2,8%
TARIJA	138.239	4,3%
BENI	138.886	4,3%
PANDO	30.173	0,9%
TOTAL NACIONAL	3.238.683	100%

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



CONSUMO PROMEDIO DE DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL GESTION 2012



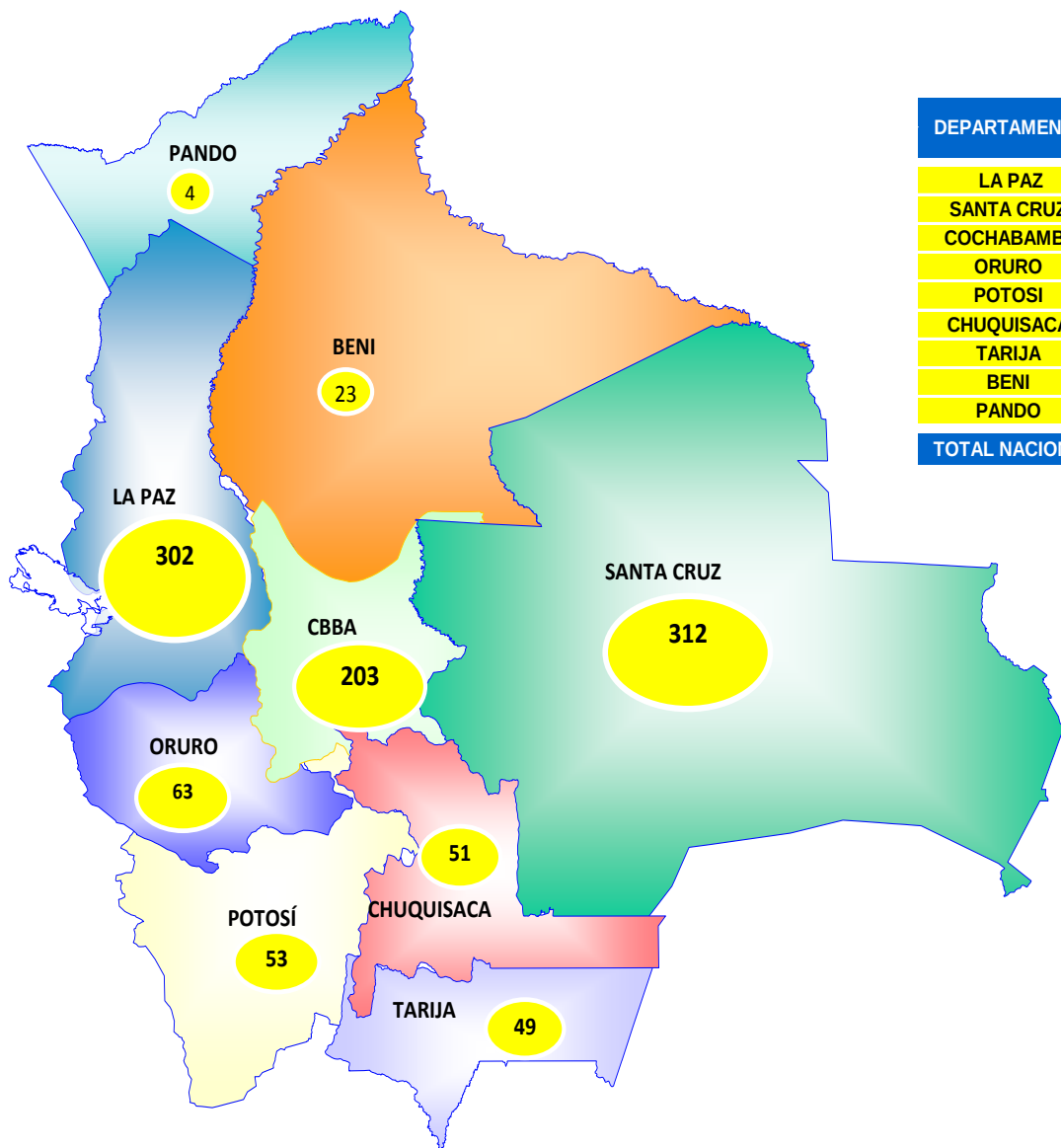
DEPARTAMENTO	CONSUMO (Litros/día)	%
LA PAZ	809.428	19,2%
SANTA CRUZ	1.595.596	37,8%
COCHABAMBA	702.619	16,6%
ORURO	294.235	7,0%
POTOSI	240.303	5,7%
SUCRE	150.454	3,6%
TARIJA	294.708	7,0%
BENI	109.363	2,6%
PANDO	24.186	0,6%
TOTAL	4.220.893	100%

Fuente: YPFB

Elaboración: Estadísticas e Información MHE



CONSUMO PROMEDIO DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) A NIVEL NACIONAL
GESTION 2012

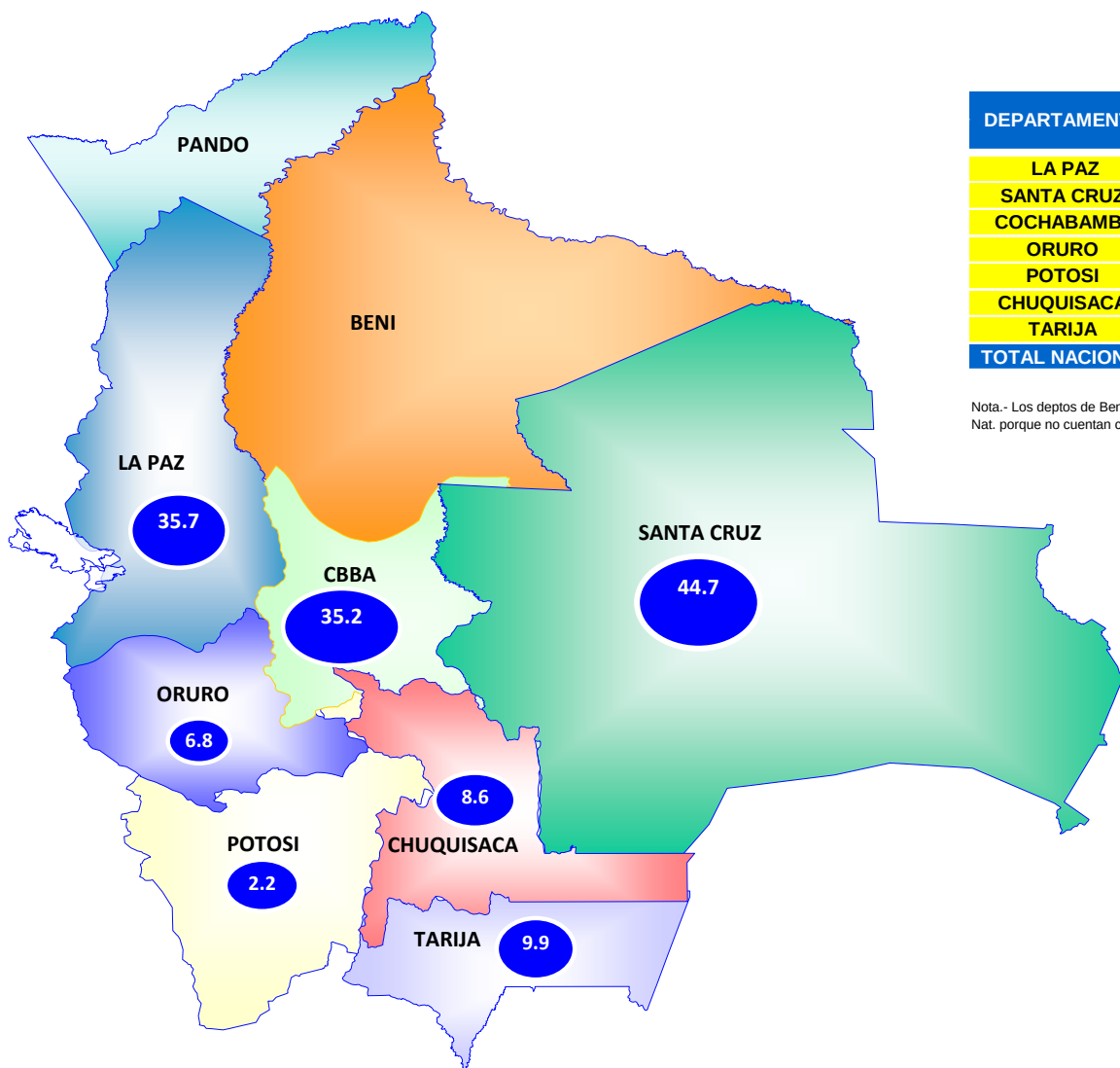


DEPARTAMENTO	CONSUMO (TMD)	APROX (Garraf/día)	%
LA PAZ	302	30.150	28,4%
SANTA CRUZ	312	31.164	29,4%
COCHABAMBA	203	20.336	19,2%
ORURO	63	6.295	5,9%
POTOSI	53	5.337	5,0%
CHUQUISACA	51	5.116	4,8%
TARIJA	49	4.876	4,6%
BENI	23	2.323	2,2%
PANDO	4	394	0,4%
TOTAL NACIONAL	1.060	105.993	100%

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL GESTION 2012



DEPARTAMENTO	CONSUMO (MMpcd)	%
LA PAZ	35,7	25,0%
SANTA CRUZ	44,7	31,3%
COCHABAMBA	35,2	24,6%
ORURO	6,8	4,7%
POTOSI	2,2	1,6%
CHUQUISACA	8,6	6,0%
TARIJA	9,9	6,9%
TOTAL NACIONAL	142,92	100%

Nota.- Los deptos de Beni y Pando no figuran con consumo de Gas Nat. porque no cuentan con infraestructura de ductos.