



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: (591-2) 2110891

La Paz-Bolivia

GESTIÓN DE:
Ing. Luis Fernando Vincenti Vargas
Ministro de Hidrocarburos y Energía

APROBACIÓN
Ing. Jose Luis Gutiérrez Pérez
**Viceministro de Industrialización, Comercialización,
Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos**

ELABORACIÓN
Ing. Lourdes Abastoflor C.

BOLETÍN ESTADISTICO PRODUCCIÓN, TRANSPORTE, REFINACIÓN ALMACENAJE, COMERCIALIZACIÓN E INDUSTRIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS

MAYO 2010

GESTION 2010

CONTENIDO

	<u>Pgs.</u>
PRESENTACIÓN	
1. ESTADÍSTICAS DE PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	
1.2 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL – POR OPERADOR	1
1.3 PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS – POR OPERADOR	2
1.4 PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS LICUADO DE PETROLEO GLP – POR OPERADOR	3
2. ESTADÍSTICAS DE TRANSPORTE	
2.1 ENTREGAS DE GAS NATURAL – EFECTUADOS POR YPFB TRANSPORTE S.A.	4
3. ESTADÍSTICAS DE REFINACIÓN	
3.1 RECEPCIÓN DE CRUDO – POR REFINERÍA	5
3.2 PRODUCCIÓN - REFINERIA GUILLERMO ELDER BELL	6
3.3 PRODUCCIÓN - REFINERIA GUALBERTO VILLARROEL	7
3.4 PRODUCCIÓN - REFINERIA ORO NEGRO	8
3.5 PRODUCCIÓN - REFINERIA PARAPETÍ	9
3.6 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – GASOLINA ESPECIAL	10
3.6 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – DIESEL OIL	11
3.7 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN - GAS LICUADO (GLP)	13
3.8 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – JET FUEL	14
3.9 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – GASOLINA PREMIUM	15
3.10 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – KEROSENE	16
3.11 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – CRUDO RECONSTITUIDO	17
3.12 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – GASOLINA BLANCA	18
3.13 IMPORTACIÓN DE COMBUSTIBLES – EFECTUADOS POR YPFB REFINACIÓN	
✚ IMPORTACIÓN DE DIESEL OIL	19
✚ IMPORTACIÓN DE GASOLINA	20
4. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL	21
4.1 EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA REPÚBLICA DEL BRASIL – CONTRATO GSA	22
4.2 EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA	23
4.3 ENTREGAS DE GAS NATURAL - MERCADO INTERNO	24
5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	
5.1 COMERCIALIZACION DE DIESEL OIL	
5.1.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL (Periodo 2000-2010*)	25
5.1.2 VOLUMENES COMERCIALIZADOS DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO – Gestión 2009 y 2010*	26
5.1.3. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN SANTA CRUZ	28

5.1.4.	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN LA PAZ	29	
5.1.5.	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COCHABAMBA	30	
5.1.6.	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN ORURO	31	
5.1.7.	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN POTOSÍ	32	
5.1.8.	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN CHUQUISACA	33	
5.1.9	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN TARIJA	34	
5.1.10	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN EL BENI	35	
5.1.11	COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COBIJA	36	
5.2	COMERCIALIZACION DE GASOLINA ESPECIAL		
5.2.1	TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL (Periodo 2000-2010)	37	
5.2.2	VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO	38	
5.2.3	COMERCIALIZACIÓN DE DE GASOLINA ESPECIAL EN SANTA CRUZ	40	
5.2.4.	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN LA PAZ	41	
5.2.5.	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COCHABAMBA	42	
5.2.6.	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN ORURO	43	
5.2.7.	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN POTOSÍ	44	
5.2.8.	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN CHUQUISACA	45	
5.2.9	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN TARIJA	46	
5.2.10	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN EL BENI	47	
5.2.11	COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COBIJA	48	
5.3	COMERCIALIZACION DE GASOLINA PREMIUM	53	5.3.1
	TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA PREMIUM – PERIODO 2001-2010*	53	
5.3.2.	VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GASOLINA PREMIUM POR DEPARTAMENTO	50	
5.4	COMERCIALIZACION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)		
5.4.1	VOLUMEN PROMEDIO HISTÓRICO COMERCIALIZADO DE GAS LICUADO –2000-2010*	51	
5.4.2	VOLUMENES COMERCIALIZADOS DE GLP POR DEPARTAMENTO	53	
5.4.3	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO (GLP) EN LA PAZ	54	
5.4.5	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN SANTA CRUZ	55	
5.4.6	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN COCHABAMBA	56	
5.4.7	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN ORURO	57	
5.4.8	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN POTOSÍ	58	
5.4.9	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN SUCRE	59	
5.4.10	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN TARIJA	60	
5.4.11	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN BENI Y PANDO	61	
5.5	COMERCIALIZACION DE JET FUEL		
5.5.1	TENDENCIA HISTÓRICA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL – PERIODO 2001-2010*	62	
5.5.2	VOLUMEN COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO	63	

5.6	COMERCIALIZACION DE GASOLINA DE AVIACIÓN (Av-Gas)	
5.6.1	TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE AV-GAS – PERIODO 2001-2010*	64
5.6.2	VOLUMEN COMERCIALIZADO DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2009 y 2010*	65
5.7	COMERCIALIZACION DE KEROSENE	
5.7.1	VOLUMEN COMERCIALIZADO DE KEROSENE POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2009 y 2010*	67
6.	PROYECTOS DE INDUSTRIALIZACIÓN	
6.1	Proyecto de Amoniaco Urea (Avance del Proyecto)	70
6.2	Proyecto de Petrocasas	73
6.3	Proyecto de Planta de Inyección	75
6.4	Proyecto Planta de Tuberías y Accesorios para redes de Gas Natural	77
7.	OTRAS ESTADÍSTICAS	
7.1	TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE CARBURANTES EN BOLIVIA	79
7.2	FLUJO DIARIO DE GAS NATURAL BOLIVIA-ARGENTINA-CHILE	80
7.3	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO CHUQUISACA	81
7.4	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO LA PAZ	83
7.5	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO COCHABAMBA	85
7.6	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO SANTA CRUZ	87
7.7	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO ORURO	89
7.8	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO POTOSÍ	91
7.9	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO TARIJA	93
7.10	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO BENI	97
7.11	FICHA DE INFORMACIÓN ESTADISTICA ENERGÉTICA – DEPARTAMENTO PANDO	99

ESTADÍSTICAS DE PRODUCCIÓN

1. ESTADISTICAS DE PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

1.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL – POR OPERADOR

La producción nacional de gas natural ha tenido, durante enero y mayo de la gestión 2010, un promedio de 36 millones de metros cúbicos día, los cuales se destinan tanto a mercado interno como externo. Mayo es el mes que mayor volumen producido reporta.

VOLUMEN PRODUCIDO Y ENTREGADO DE GAS NATURAL – GESTIÓN 2010

En MM pc/día

	GESTION 2010												PARTICIPACIÓN OPERADOR
	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO		
	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	
YPFB ANDINA	104	87	104	92	103	90	98	86	101	92			7,0%
CHACO	161	132	206	181	211	189	198	173	197	177			13,4%
VINTAGE PETROLEUM BOLIVIANA	10	10	22	21	25	24	19	18	29	28			1,6%
REPSOL YPF E & P	81	48	105	83	110	92	90	66	114	104			6,2%
PETROBRAS ENERGIA	34	33	32	30	30	29	31	28	31	28			2,3%
MATPETROL	0,4	0	0,3	0	0,4	0	0,4	0	0	0			-
BRITISH GAS BOLIVIA	46	45	53	51	50	48	50	49	73	71			4,1%
PETROBRAS BOLIVIA	691	677	816	801	780	765	746	732	892	876			60,4%
PLUSPETROL BOLIVIA CORPORATION	39	37	70	67	74	71	61	58	91	88			5,0%
TOTAL	1.166	1.069	1.408	1.327	1.384	1.308	1.294	1.210	1.529	1.464			100%

En MM m3/día

	GESTION 2010												PRODUCCION PROMEDIO
	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO		
	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	PRODUCIDO	ENTREGADO	
YPFB ANDINA	2,9	2,5	2,9	2,6	2,9	2,5	2,9	2,5	2,9	2,6			2,5
CHACO	4,6	3,7	5,8	5,1	6,0	5,3	5,8	5,1	5,6	5,0			4,8
VINTAGE PETROLEUM BOLIVIANA	0,3	0,3	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,5	0,8	0,8			0,6
REPSOL YPF E & P	2,3	1,4	3,0	2,4	3,1	2,6	2,6	1,9	3,2	3,0			2,2
PETROBRAS ENERGIA	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,8			0,8
MATPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0
BRITISH GAS BOLIVIA	1,3	1,3	1,5	1,5	1,4	1,4	1,5	1,4	2,1	2,0			1,5
PETROBRAS BOLIVIA	19,5	19,1	23,0	22,6	22,0	21,6	21,8	21,4	25,2	24,8			21,9
PLUSPETROL BOLIVIA CORPORATION	1,1	1,0	2,0	1,9	2,1	2,0	1,8	1,7	2,6	2,5			1,8
TOTAL	32,9	30,2	39,8	37,5	39,1	36,9	37,9	35,4	43,2	41,4			36,3

Fuente: YPFB-CNMCH

Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

Nota.- El volumen producido incluye el volumen utilizado en venteo, quema, combustible, gas lift, entre otros; el reportado como entregado es aquel que es medido en la entrada del gasoducto, listo para su comercialización.

1.5 PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS – POR OPERADOR

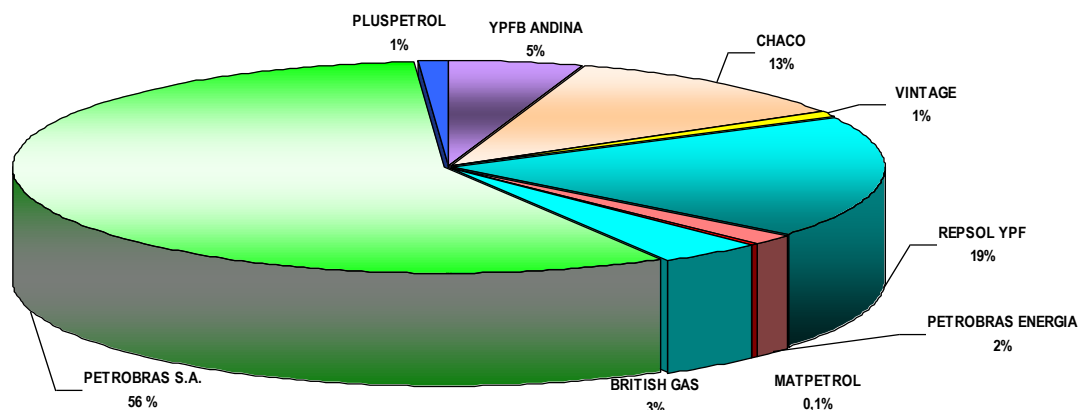
La producción de hidrocarburos líquidos (Petróleo, Condensado y Gasolina Natural) en mayo 2010 fue de 44.287 Barriles día, siendo el mes de mayor producción.

Del total producido la empresa Petrobras Bolivia S.A. tiene una participación del 56% con una producción promedio de 22.256 barriles día, seguida de Repsol YPF y Chaco con una producción promedio de 7.200 y 5.200 barriles día, respectivamente; las demás operadoras muestran volúmenes menores de producción, de acuerdo al siguiente detalle.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (En Bbl/día)

	GESTION 2010							PARTICIPACIÓN PROMEDIA %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	
YPFB ANDINA	2.133	2.229	2.123	2.241	2.164			5%
CHACO	4.965	5.158	5.332	5.198	5.093			13%
VINTAGE PETROLEUM BOLIVIANA	118	262	311	257	360			1%
REPSOL YPF E & P	6.684	7.823	8.096	7.247	8.230			19%
PETROBRAS ENERGIA	769	734	722	723	757			2%
MATPETROL	87	77	81	80	82			0,2%
BRITISH GAS BOLIVIA	1.217	1.298	1.206	1.256	1.711			3%
PETROBRAS BOLIVIA	20.159	23.368	22.508	22.256	25.347			56%
PLUSPETROL BOLIVIA CORPORATION	359	461	488	424	542			1%
TOTAL	36.490	41.410	40.867	39.682	44.287			100%

Fuente: YPFB-CNMCH
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH



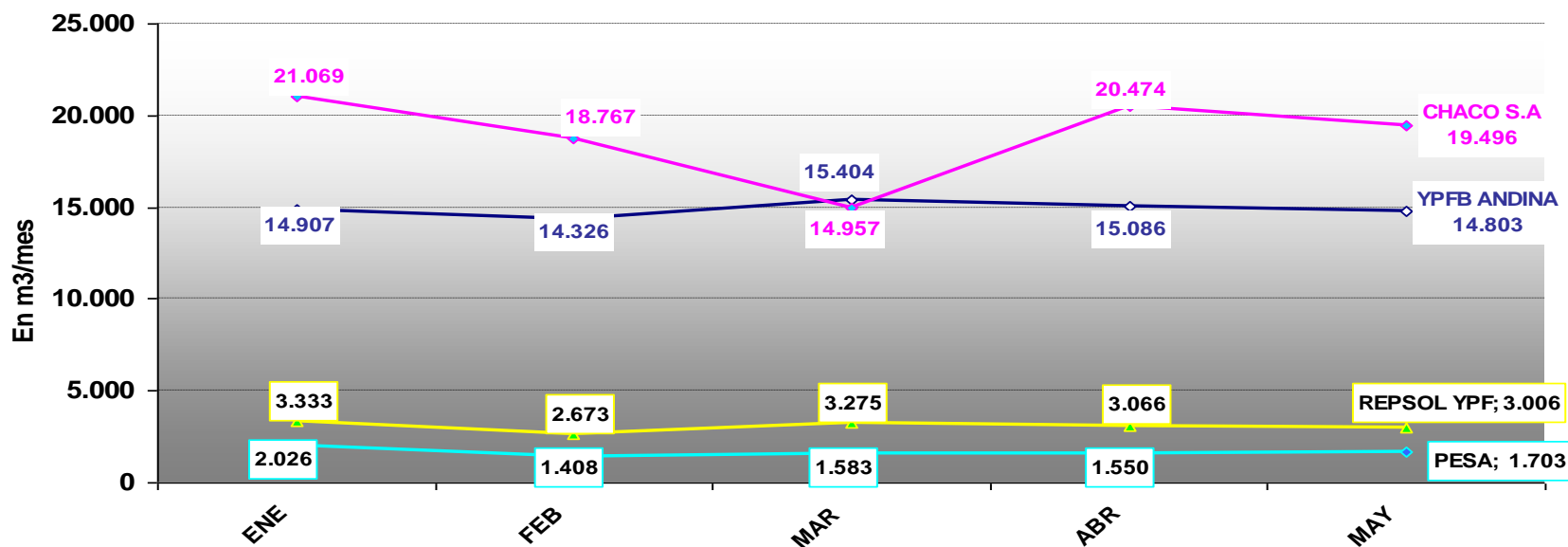
1.6 PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS LICUADO DE PETROLEO GLP – POR OPERADOR

En el país, la disponibilidad del GLP proviene tanto de la producción de las plantas de separación de líquidos (extracción de GLP) como de la producción de refinerías. La producción de gas licuado de petróleo (GLP) en mayo de 2010 proveniente de las plantas de separación de líquidos fue 40.176 m³, alcanzando una producción promedio día de 1.173 m³, proveniente principalmente de la planta Río Grande donde se procesa el gas proveniente de otros campos productores. La producción de GLP proveniente de refinerías alcanzó un volumen de 8.853 m³.

De acuerdo a las estadísticas de producción de GLP, las plantas de separación aportaron alrededor del 82% y las refinerías alrededor del 18% del total producido disponible para comercialización.

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO – POR OPERADOR
(En m³/mes)

	GESTION 2010							PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL		
YPFB ANDINA S.A.	14.907	14.326	15.404	15.086	14.803			14.905	38,40%
CHACO S.A.	21.069	18.767	14.957	20.474	19.496			18.953	48,83%
REPSOL YPF E & P	3.333	2.673	3.275	3.066	3.006			3.071	7,91%
PETROBRAS ENERGIA S.A.	2.026	1.408	1.583	1.550	1.703			1.654	4,26%
TOTAL	41.335	37.174	35.219	40.176	40.176			38.582	100%



Fuente: YPFB-CNMCH
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

ESTADÍSTICAS DE TRANSPORTE

2. ESTADÍSTICAS DE TRANSPORTE

El transporte de hidrocarburos en el país es efectuado por las empresas YPFB Transporte, Gas Trans Boliviano y la empresa Transierra.

2.2 ENTREGAS DE GAS NATURAL – EFECTUADOS POR YPFB TRANSPORTE S.A.

El volumen promedio transportado de gas natural, en mayo 2010 fue 40.1 millones de metros cúbicos día, de los cuales 27.9 corresponden al mercado de exportación del Brasil, 5.51 al mercado de Argentina y 6.70 entregados al mercado interno para los diferentes departamentos, entregados en City Gate.

VOLUMEN PROMEDIO TRANSPORTADO Y ENTREGADO DE GAS NATURAL – POR MERCADO
(En MMm³/día)

	RECEPCIONES DE CAMPO (YPFB Transporte)	RECEPCIONES DE CAMPO (Transierra)	EXPORTACION BRASIL	EXPORTACION ARGENTINA		TOTAL ARGENTINA	Cbba.	Oruro	La Paz	Sucre	Potosí	Tarija	Santa Cruz	MERCADO INTERNO POR DEPTO.	OTROS	TOTAL MDO. INTERNO	PROMEDIO TRANSPORTADO
	MUTUN	YACUIBA	MADREJONES														
Enero	21,44	17,65	21,19	1,86	0,68	2,54	1,09	0,12	0,68	0,36	0,14	0,27	1,91	4,56	1,01	5,57	29,31
Febrero	22,09	17,52	26,34	3,03	0,98	4,01	1,21	0,12	0,69	0,30	0,13	0,27	1,96	4,69	0,99	5,68	36,03
Marzo	23,50	17,14	25,37	4,16	1,08	5,24	1,38	0,13	0,74	0,29	0,09	0,27	2,38	5,29	1,16	6,44	37,05
Abril	20,79	16,72	22,54	3,10	1,13	4,23	1,41	0,13	0,78	0,33	0,14	0,31	2,50	3,10	0,86	6,45	32,03
Mayo	25,77	18,77	27,90	4,43	1,08	5,51	1,50	0,14	0,76	0,39	0,16	0,32	2,22	3,28	1,20	6,70	40,10
Junio																	
PROMEDIO	22,72	17,56	24,67	3,32	0,99	4,31	1,32	0,13	0,73	0,34	0,13	0,29	2,19	4,18	1,04	6,17	34,90

Fuente: YPFB Transporte
Elaboración: Estadísticas VMICTAH

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

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 4.100 m³/día y 2.500 m³/día, respectivamente; de igual manera las refinerías Oro Negro y Parapetí operan en la ciudad de Santa Cruz. La refinería Reficruz se encuentra temporalmente sin operación.

3.1 RECEPCIÓN Y ELABORACIÓN DE CRUDO – POR REFINERÍA

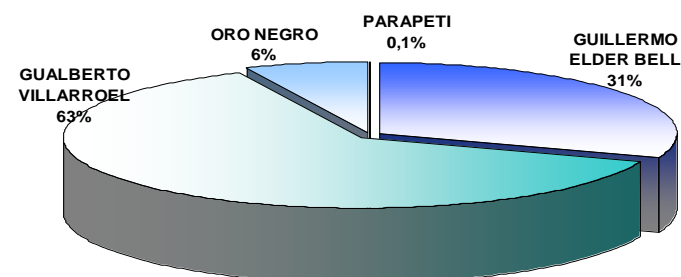
De acuerdo a información reportada por: YPFB Refinación, Refinería Oro Negro y Refinería Parapetí, en mayo de la presente gestión, la cantidad total de crudo procesado alcanzó a 169.205 m³, volumen menor al procesado en meses pasados, a raíz del paro programado por mantenimiento de la refinería Gualberto Villarroel.

VOLUMEN RECEPCIONADO DE CRUDO – POR REFINERIA
(En m³)

		GESTION 2010						PROMEDIO CRUDO ELABORADO	en %
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO		
GUILLERMO ELDER BELL	VOL. INICIAL	7.945,2	15.206,2	21.506,3	16.946,9	14.663,90		62.360,6	33,50%
	RECIBIDO	52.983,5	57.600,4	54.674,5	72.114,0	82.752,00			
	ELABORADO	46.230,6	51.967,7	60.138,2	74.593,2	78.873,50			
	VOL. FINAL	15.206,2	21.506,3	16.946,9	14.663,9	19.915,70			
GUALBERTO VILLARROEL	VOL. INICIAL	20.784,2	17.771,3	14.810,8	8.347,4	5.703		111.146,1	59,71%
	RECIBIDO	112.067,2	110.878,0	116.966,6	119.515,9	107.054			
	ELABORADO	117.929,2	114.144,2	124.107,6	122.362,9	77.187			
	VOL. FINAL	17.771,3	14.810,8	8.347,4	5.703,2	37.735			
ORO NEGRO	VOL. INICIAL	1.416,2	1.111,8	2.109,8	1.976,8	2.499,8		12.491,1	6,71%
	RECIBIDO	12.334,4	12.773,6	13.115,0	12.599,1	13.604,0			
	ELABORADO	12.553,0	11.726,5	13.180,1	12.008,5	12.987,7			
	VOL. FINAL	1.111,8	2.109,8	1.976,8	2.499,8	3.058,3			
PARAPETI	VOL. INICIAL	46,4	5,7	6,6	43,8	45,7		138,8	0,07%
	RECIBIDO	99,8	99,8	179,5	160,3	140,1			
	ELABORADO	140,3	98,2	140,5	157,5	157,4			
	VOL. FINAL	5,7	6,6	43,8	45,7	28,1			
TOTAL CRUDO RECEPCIONADO		177.485	181.352	184.936	204.389	203.550		186.136,7	100%
TOTAL CRUDO ELABORADO		176.853	177.937	197.566	209.122	169.205			

Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

De enero a mayo 2010 el volumen de crudo producido y, por lo tanto, procesado en refinerías obedeció a las nominaciones de gas natural para la exportación al Brasil. La refinería Gualberto Villarroel es la que mayor volumen de Crudo procesó, con un volumen promedio de 3.700 m³/día, seguida de Guillermo Elder Bell con 2.000 m³/día, Oro negro con 410 m³/día y finalmente Parapetí con 4.6 m³/día.

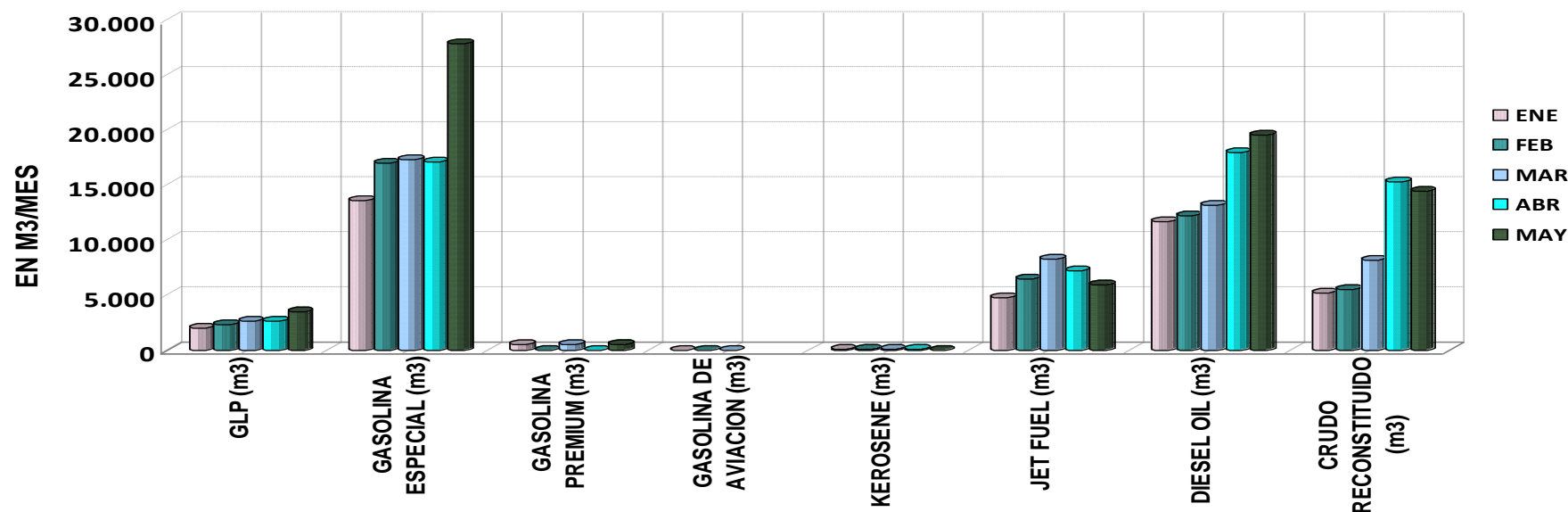


3.14 PRODUCCIÓN - REFINERIA GUILLERMO ELDER BELL

La refinería Guillermo Elder Bell (Santa Cruz), durante lo transcurrido de la gestión 2010, produjo en mayor escala los productos refinados: Gasolina Especial con un volumen promedio de 620 m³ día, Diesel Oil con un volumen promedio de 500 m³ día, Crudo Reconstituido con 320 m³ día y Jet Fuel con 220 m³ día.

Asimismo, la refinería Guillermo Elder Bell, en mayo 2010, incrementó su producción de Gasolina especial, Diesel oil y GLP, en tanto el Jet Fuel Y Crudo Reconstituido tuvieron una disminución en la producción.

		GESTIÓN 2010						PROMEDIO
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
RECEPCIONES	RECEPCION DE CRUDO (m3)	52.983,5	57.600,4	54.674,5	72.114,0	82.752,0		64.025
	CRUDO ELABORADO (m3)	46.230,6	51.967,7	60.138,2	74.593,2	78.873,5		62.361
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	GASOLINA ESPECIAL (m3)	13.629,1	16.987,9	17.343,8	17.140,0	27.825,0		18.585
	DIESEL OIL (m3)	11.662,1	12.283,0	13.223,5	17.965,4	19.536,4		14.934
	JET FUEL (m3)	4.819,5	6.479,0	8.314,2	7.225,1	5.937,4		6.555
	GLP (m3)	2.063,8	2.308,5	2.679,6	2.645,2	3.485,4		2.637
	GASOLINA PREMIUM (m3)	486,9	0	544,3	0	498,1		306
	KEROSENE (m3)	100,7	100,3	147,5	152,7	49,1		110
PRODUCCION PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO (m3)	5.249,5	5.564,6	8.149,3	15.271,9	14.449,1		9.737

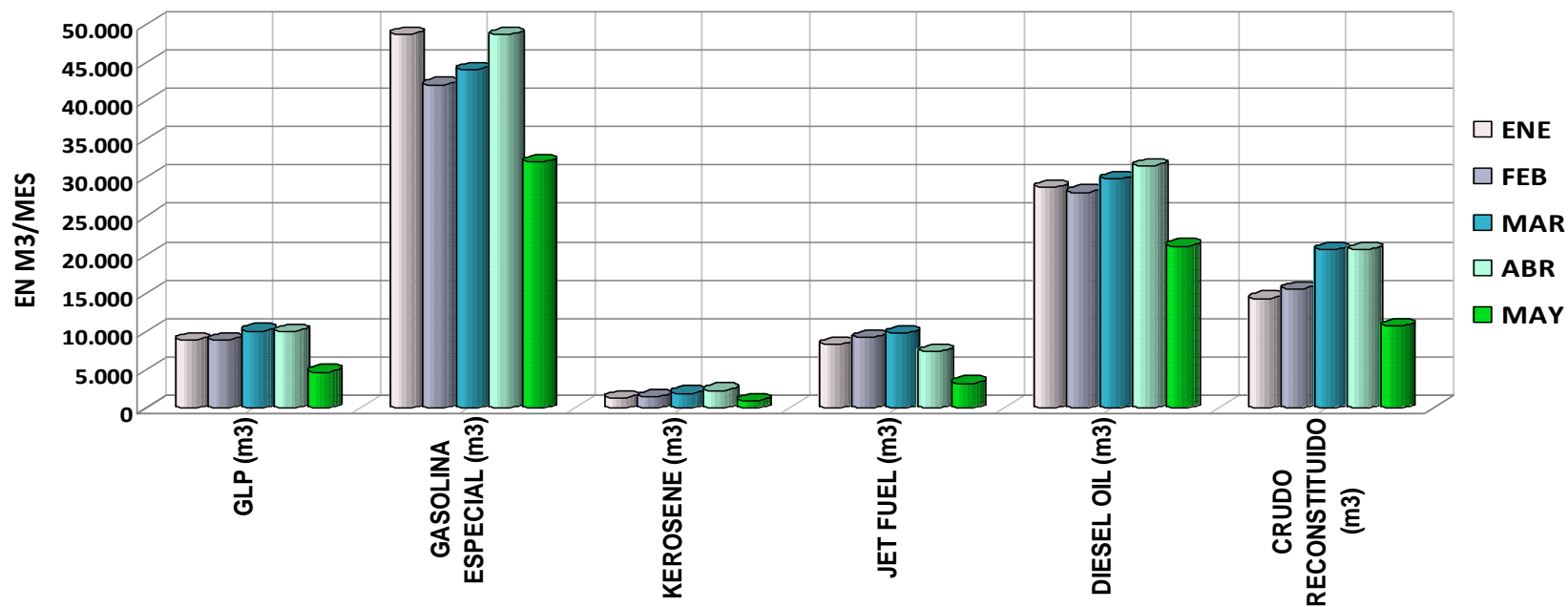


Fuente: YPFB Refinación
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.15 PRODUCCIÓN - REFINERIA GUALBERTO VILLARROEL

La refinería Gualberto Villarroel (Cochabamba) es la mas grande del país y, durante enero y abril de la presente gestión alcanzó a producir en mayor escala los productos gasolina especial, diesel oil y Gas Licuado de Petróleo de manera sostenida. En mayo 2010, por razón de mantenimiento preventivo, los volúmenes producidos tuvieron una disminución, de acuerdo a los siguientes datos:

		GESTIÓN 2010						PROMEDIO
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
RECEPCIONES	RECEPCION DE CRUDO (m3)	112.067,2	110.878,0	116.966,6	119.515,9	107.053,7		113.296
	CRUDO ELABORADO (m3)	117.929,2	114.144,2	124.107,6	122.362,9	77.186,7		111.146
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	GLP (m3)	8.903,0	8.948,6	10.066,4	10.037,8	4.762,1		8.544
	GASOLINA ESPECIAL (m3)	48.716,6	42.115,8	44.113,1	48.634,4	32.071,1		43.130
	KEROSENE (m3)	1.341,1	1.463,6	1.987,3	2.356,3	1.015,5		1.633
	JET FUEL (m3)	8.314,9	9.240,0	9.775,9	7.379,9	3.284,8		7.599
	DIESEL OIL (m3)	28.765,5	28.104,6	29.860,0	31.587,5	21.106,7		27.885
PRODUCCIÓN PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO (m3)	14.297,2	15.542,4	20.663,9	20.661,1	10.710,8		16.375

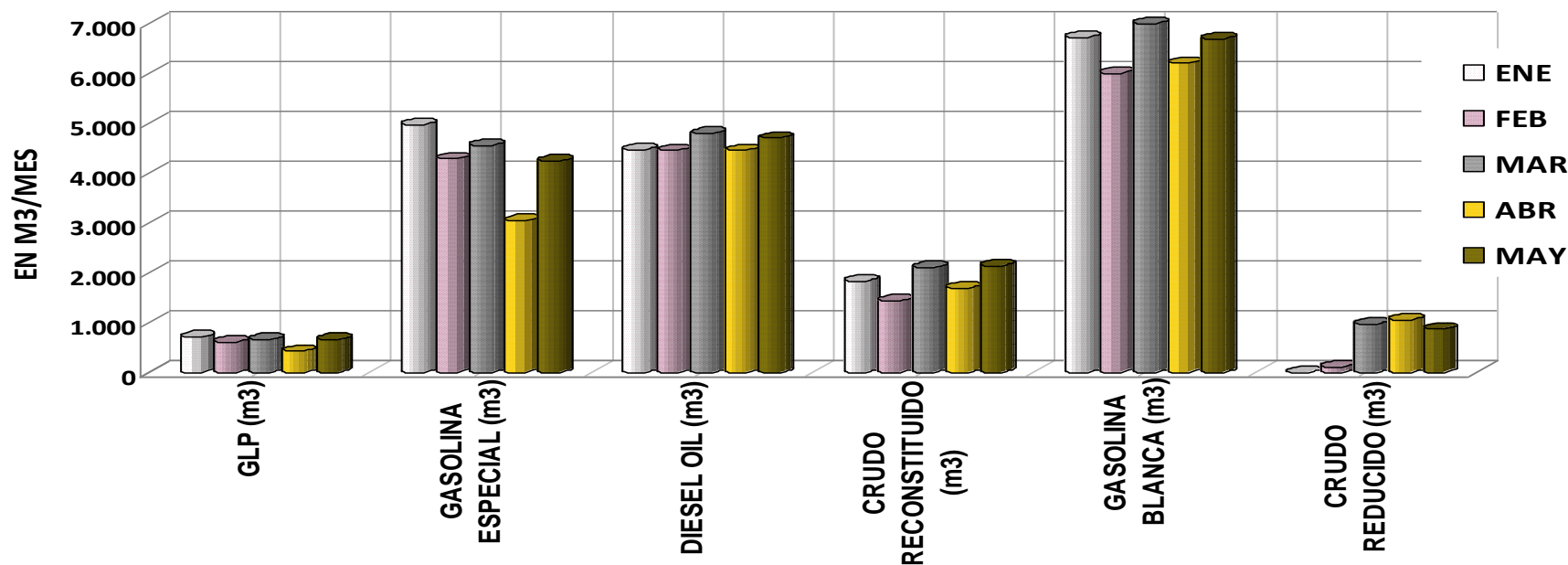


Fuente: YPFB Refinación
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.16 PRODUCCIÓN - REFINERÍA ORO NEGRO

La refinería Oro Negro durante el mes de mayo 2010 procesó 12.988 m³ de crudo, acorde a su capacidad de producción; asimismo cabe notar que el producto con mayor volumen refinado es gasolina blanca con 222 m³ día, seguido del diesel oil y gasolina especial con un volumen de 156 y 141 m³ día, respectivamente.

		GESTION 2010						PROMEDIO
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
RECEPCIONES	RECEPCION DE CRUDO (m3)	12.334,4	12.773,6	13.115,0	12.599,1	13.604,0		12.885
	CRUDO ELABORADO (m3)	12.553,0	11.726,5	13.180,1	12.008,5	12.987,7		12.491
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	GLP (m3)	707,5	612,6	653,1	423,6	650,9		610
	GASOLINA ESPECIAL (m3)	4.963,8	4.276,1	4.547,3	3.038,4	4.233,7		4.212
	DIESEL OIL (m3)	4.465,4	4.442,4	4.782,2	4.439,1	4.692,9		4.564
PRODUCCIÓN PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO (m3)	1.829,5	1.434,6	2.101,0	1.695,2	2.130,7		1.838
	GASOLINA BLANCA (m3)	6.704,4	5.982,7	6.979,6	6.185,1	6.677,2		6.506
	CRUDO REDUCIDO (m3)	3,7	114,9	969,9	1.058,6	867,0		603

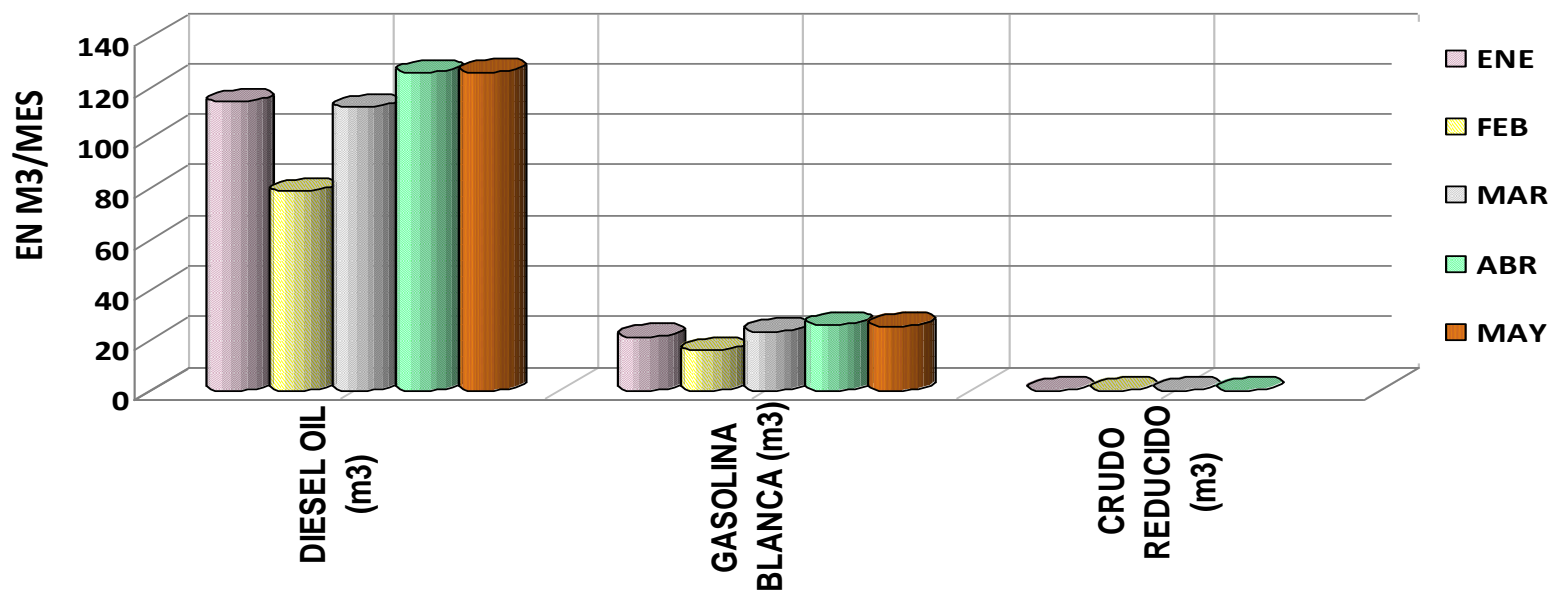


Fuente: Refinería Oro Negro
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.17 PRODUCCIÓN - REFINERÍA PARAPETÍ

La refinería Parapetí durante lo transcurrido de la gestión 2010 procesó crudo en un promedio de 4.5 m³ día y elaboró de manera sostenida Diesel Oil en un volumen promedio de 3.7 m³ día y gasolina blanca para exportación en 0.7 m³ día.

		GESTIÓN 2010						PROMEDIO
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
RECEPCIONES	RECEPCION DE CRUDO (m3)	99,8	99,8	179,5	160,3	140,1		136
	CRUDO ELABORADO (m3)	140,3	98,2	140,5	157,5	157,4		139
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	DIESEL OIL (m3)	114,1	78,7	112,0	125,6	125,8		111
PRODUCCIÓN PRODUCTOS NO REGULADOS	GASOLINA BLANCA (m3)	21,1	15,8	23,3	25,8	25,4		22



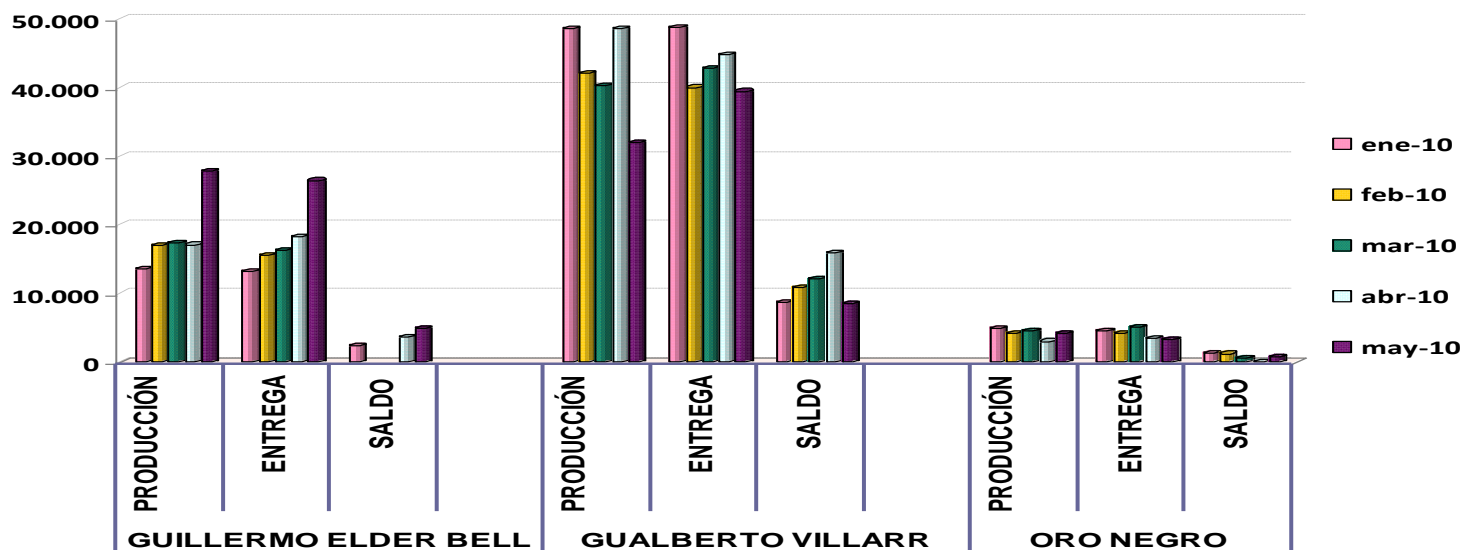
Fuente: Refinería Parapetí
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.6 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – GASOLINA ESPECIAL

Como se puede evidenciar a continuación, las Refinerías que elaboran Gasolina Especial son: Gualberto Villarroel, Guillermo Elder Bell y Oro Negro; la producción, en mayo 2010, alcanzó a 64.130 m³ y la entrega para la comercialización fue 69.468 m³, siendo la mas alta en lo transcurrido de la presente gestión.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE GASOLINA ESPECIAL – POR REFINERÍA
(En m³)

		GESTION 2010						PROMEDIO ENTREGA
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	13.629	16.988	17.339	17.140	27.825		17.999
	ENTREGA	13.184	15.528	16.380	18.368	26.535		
	SALDO	2.465	3.908	4.861	3.619	4.908		
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	48.717	42.116	44.113	48.634	32.071		43.288
	ENTREGA	48.807	40.261	42.953	44.880	39.542		
	SALDO	8.737	10.951	12.122	15.951	8.576		
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	4.964	4.276	4.547	3.038	4.234		4.155
	ENTREGA	4.584	4.242	5.122	3.439	3.391		
	SALDO	1.287	1.238	565	83	841		
TOTAL PRODUCCIÓN		67.310	63.380	66.000	68.813	64.130		
TOTAL ENTREGA		66.574	60.030	64.454	66.686	69.468		



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.7 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – DIESEL OIL

Todas las Refinerías que operan en el país aportan en la producción de Diesel Oil; el volumen entregado en mayo 2010, fue 39.346 m3 para la comercialización.

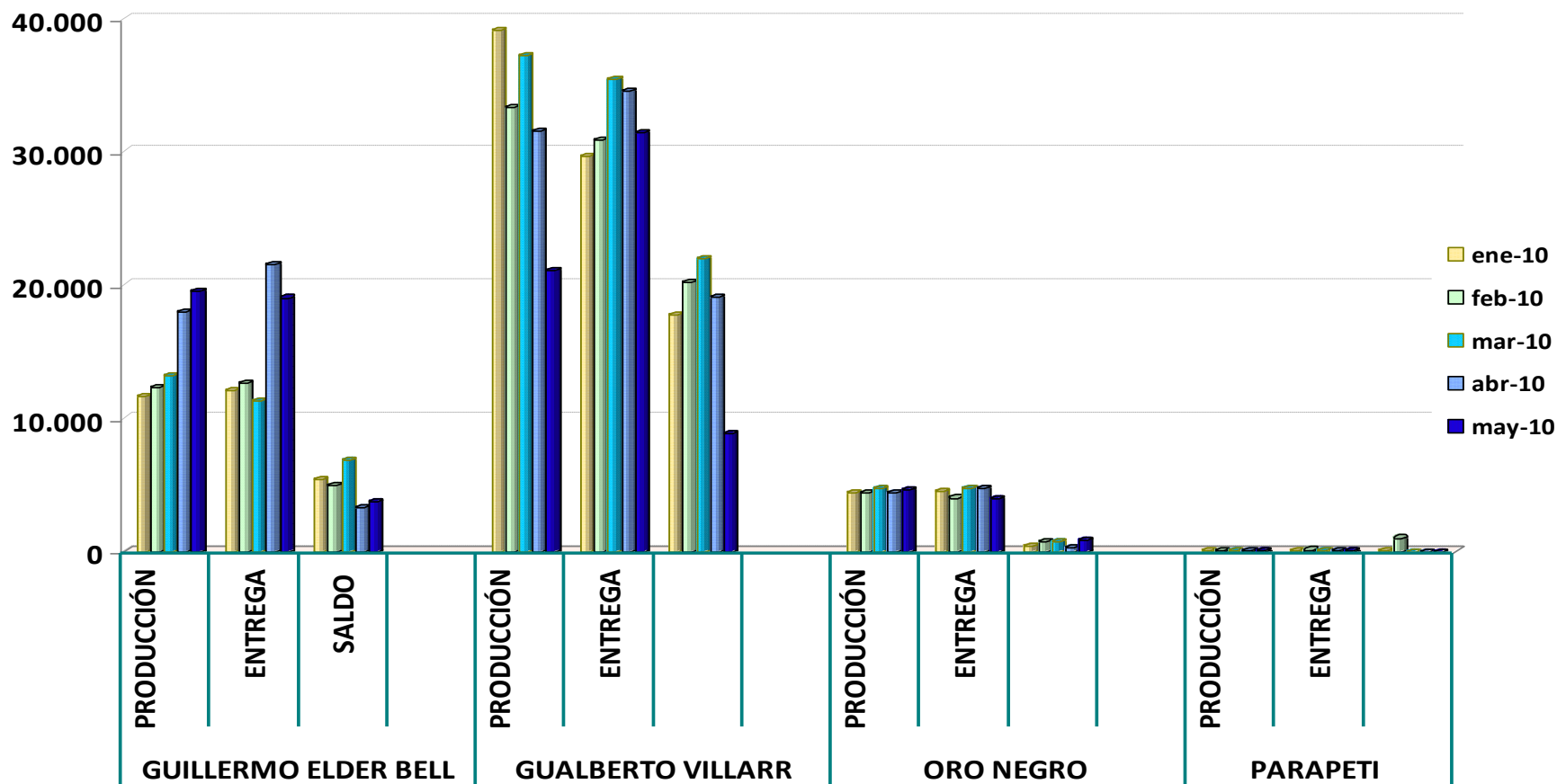
El porcentaje de aporte de cada una de las refinerías está acorde a la capacidad de operación de cada una de éstas, tal como se aprecia a continuación

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE DIESEL OIL – POR REFINERÍA (En m3)

		GESTION 2010						PROMEDIO ENTREGA
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	11.662	12.283	13.223	17.965	19.536		15.350
	ENTREGA	12.070	12.697	11.354	21.576	19.054		
	SALDO	5.426	5.008	6.899	3.292	3.766		
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	39.154	33.396	37.263	31.588	21.107		32.400
	ENTREGA	29.675	30.889	35.452	34.564	31.422		
	SALDO	17.808	20.210	21.971	19.064	8.828		
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	4.465	4.442	4.782	4.439	4.693		4.442
	ENTREGA	4.566	4.041	4.770	4.803	4.027		
	SALDO	378	728	713	280	882		
PARAPETI	PRODUCCIÓN	114	79	112	126	126		116
	ENTREGA	75	140	115	120	130		
	SALDO	72	1.025	7	13	9		
TOTAL PRODUCCIÓN		55.395	50.200	55.381	54.118	45.462		
TOTAL ENTREGA		39.742	40.078	47.236	42.779	39.346		

Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE DIESEL OIL – POR REFINERÍA (En m3)



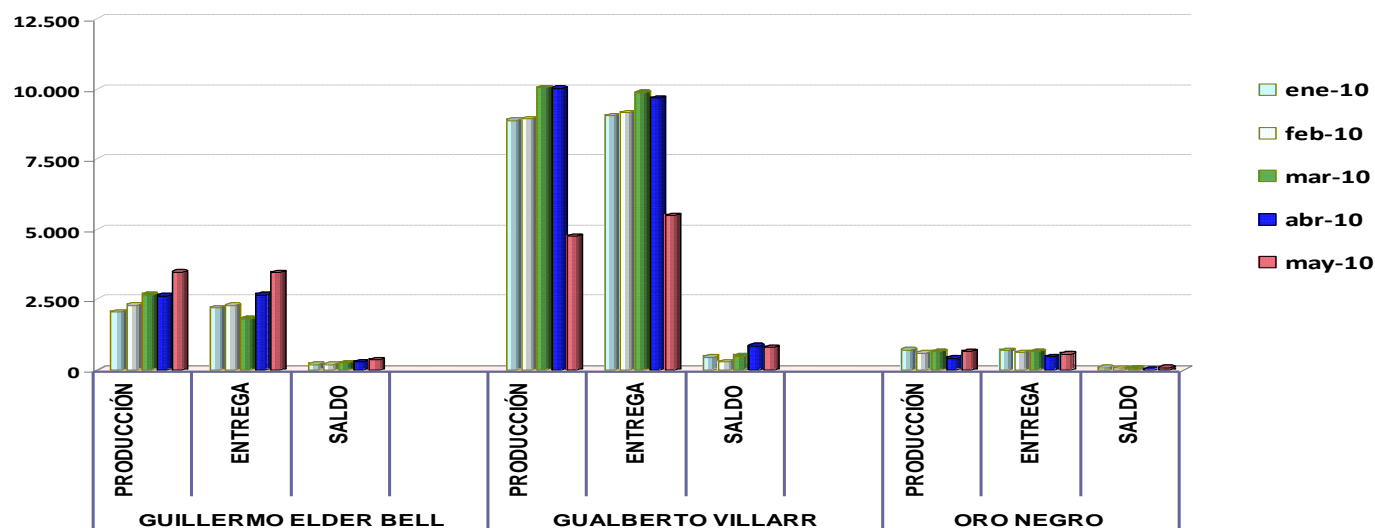
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.8 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN - GAS LICUADO (GLP)

En el mes de mayo 2010 de acuerdo a datos reportados por las Refinerías del país, el volumen total entregado para comercialización asciende a 9.552 m³, de los cuales la refinería Gualberto Villarroel refinó 5.500 m³, Guillermo Elder Bell 3.472 m³ y Oro Negro 575 m³. El volumen producido y dispuesto para la comercialización en mayo muestra una reducción, en razón del paro por mantenimiento de la refinería Gualberto Villarroel.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE GAS LICUADO DE PETROELO (GLP) – POR REFINERÍA
(En m³)

		GESTION 2010						PROMEDIO
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	2.063,80	2.309	2.680	2.645	3.485		2.351
	ENTREGA	2.212,60	2.301	1.817	2.681	3.472		
	SALDO	202,20	193	246	287	359		
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	8.903,00	8.949	10.066	10.038	4.762		9.306
	ENTREGA	9.069,50	9.175	9.896	9.699	5.505		
	SALDO	463,90	287	491	852	7.996		
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	707,00	612,56	653,06	423,6	650,9		609
	ENTREGA	695,08	619,90	654,58	468,9	575,0		
	SALDO	72,74	59,75	50,07	5,1	78,6		
TOTAL PRODUCCIÓN		11.674	11.870	13.399	13.107	8.898		
TOTAL ENTREGA		11.977	12.095	12.367	12.849	9.552		



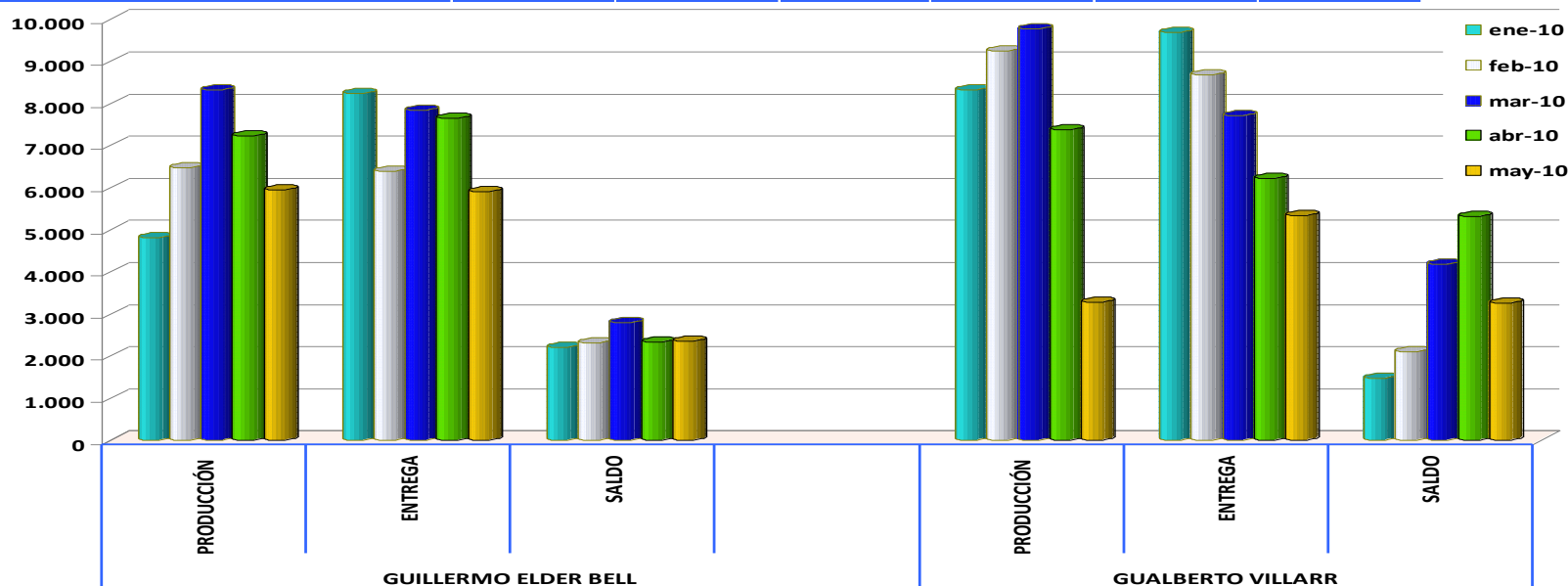
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.9 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – JET FUEL

El producto Jet fuel lo refina tanto la refinería Gualberto Villarroel como Guillermo Elder Bell; en mayo 2010 el volumen producido alcanzó a 9.222 m3, menor al de meses pasados.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE JET FUEL – POR REFINERÍA
(En m3)

		GESTION 2010						PROMEDIO ENTREGA
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	4.820	6.479	8.314	7.225	5.937		7.203
	ENTREGA	8.246	6.377	7.829	7.657	5.904		
	SALDO	2.206	2.313	2.785	2.323	2.363		
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	8.315	9.240	9.776	7.380	3.285		7.527
	ENTREGA	9.687	8.672	7.708	6.226	5.342		
	SALDO	1.480	2.092	4.177	5.321	3.254		
TOTAL PRODUCCIÓN		13.134	15.719	18.090	14.605	9.222		
TOTAL ENTREGA		11.893	10.985	10.492	8.549	7.704		



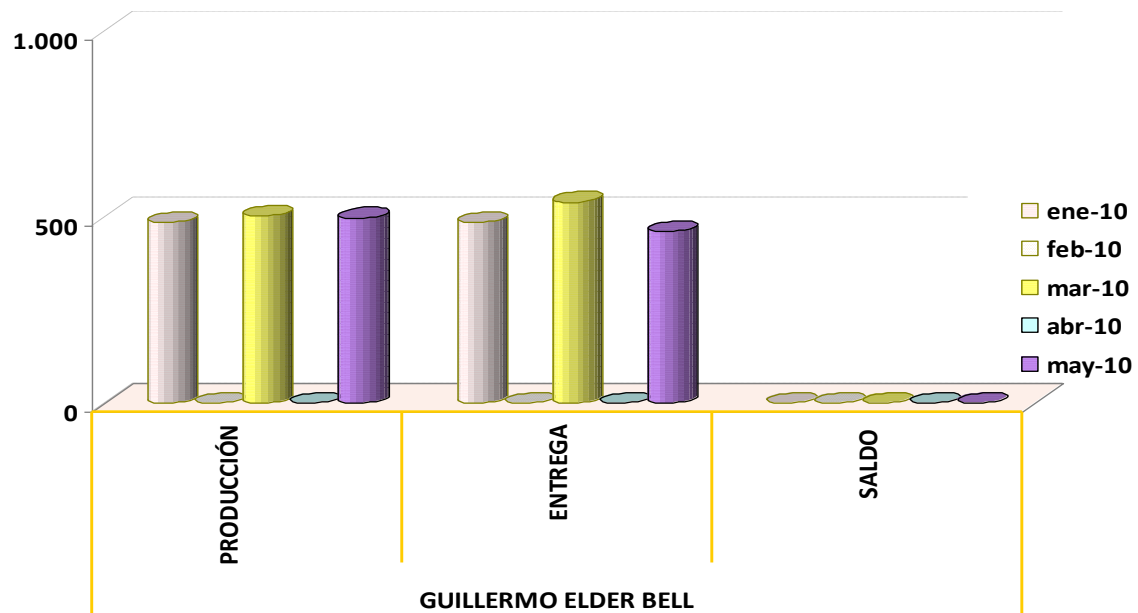
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.10 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – GASOLINA PREMIUM

La refinería que produjo gasolina Premium durante enero y mayo 2010 es Guillermo Elder Bell con un promedio de 298 m3 mes.

**VOLUMEN TOTAL REFINADO DE GASOLINA PREMIUM
(En m3)**

		GESTION 2010						PROMEDIO ENTREGA
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	487	0	504	0	498		298
	ENTREGA	486	0	541	0	462		
	SALDO	0	0	0	0	0		



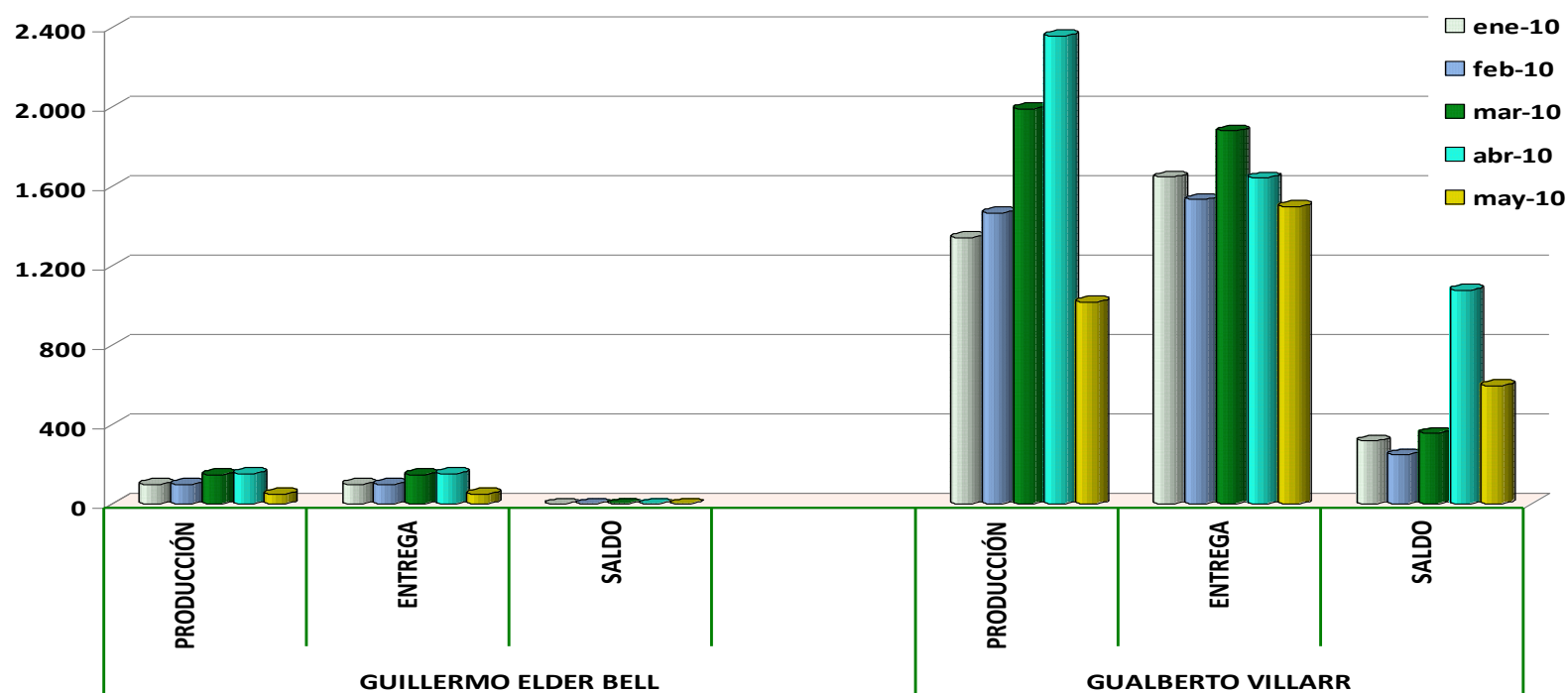
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.11 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – KEROSENE

Las refinерías que producen kerosene son Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell con un promedio de 1.638 m3 y 110 m3, respectivamente.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE KEROSENE – POR REFINERÍA
(En m3)

		GESTION 2010						PROMEDIO ENTREGA
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	100	100	147	153	49		110
	ENTREGA	100	100	147	153	49		
	SALDO	0	0	0	0	0		
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	1.341	1.464	1.987	2.356	1.016		1.638
	ENTREGA	1.644	1.532	1.877	1.641	1.497		
	SALDO	318	248	356	1.076	596		



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

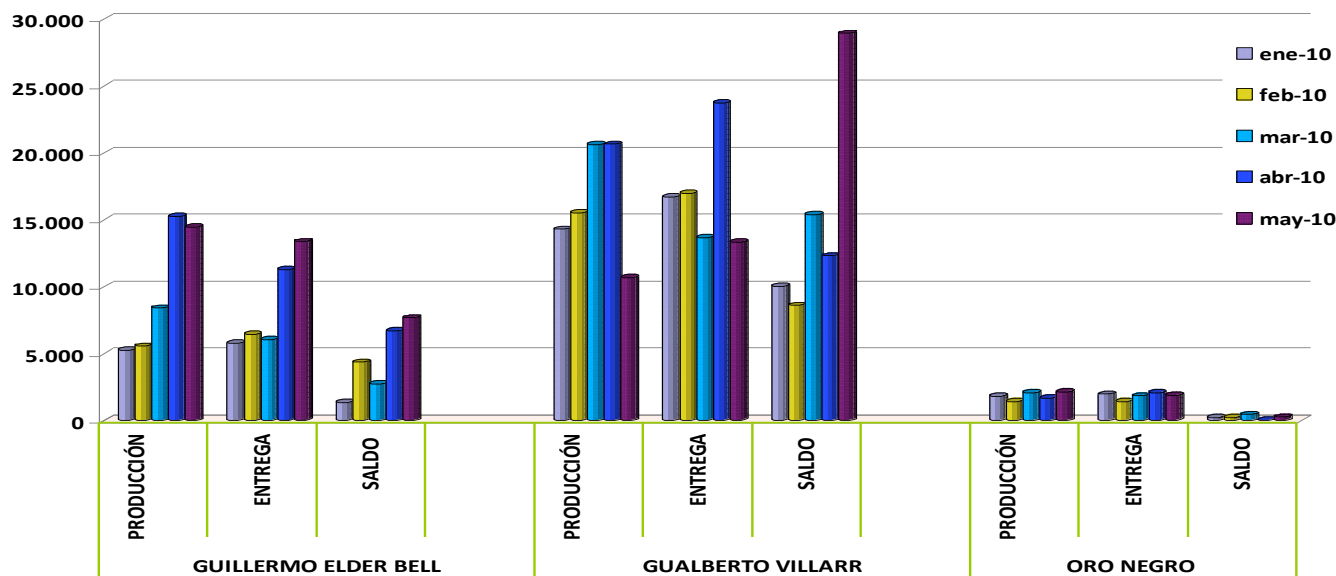
3.12 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – CRUDO RECONSTITUIDO

Las refinerías Guillermo Elder Bell, Gualberto Villarroel y Oro Negro, en el mes de mayo de la presente gestión, han incrementado la disponibilidad de Crudo Reconstituido en 30% en relación a abril de la misma gestión.

El mercado destino para este producto refinado es únicamente el de exportación.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE CRUDO RECONSTITUIDO – POR REFINERÍA
(En m3)

		GESTION 2010						PROMEDIO ENTREGA
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	1.829,45	1.434,57	2.101,04	1.695,2	2.131		1.842
	ENTREGA	1.976,95	1.411,48	1.846,59	2.072,8	1.901		
	SALDO	211,43	220,27	454,06	43,2	266		
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	5.249,50	5.564,60	8.419,30	15.271,9	14.449		8.596
	ENTREGA	5.808,30	6.442,50	6.047,80	11.291,5	13.389		
	SALDO	1.349,00	4.364,00	2.765,40	6.710,0	7.686		
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	14.297,20	15.542,40	20.633,90	20.661,1	10.711		16.895
	ENTREGA	16.727,60	16.979,80	13.678,90	23.748,9	13.339		
	SALDO	10.046,70	8.609,60	15.414,50	12.327,3	28.949		



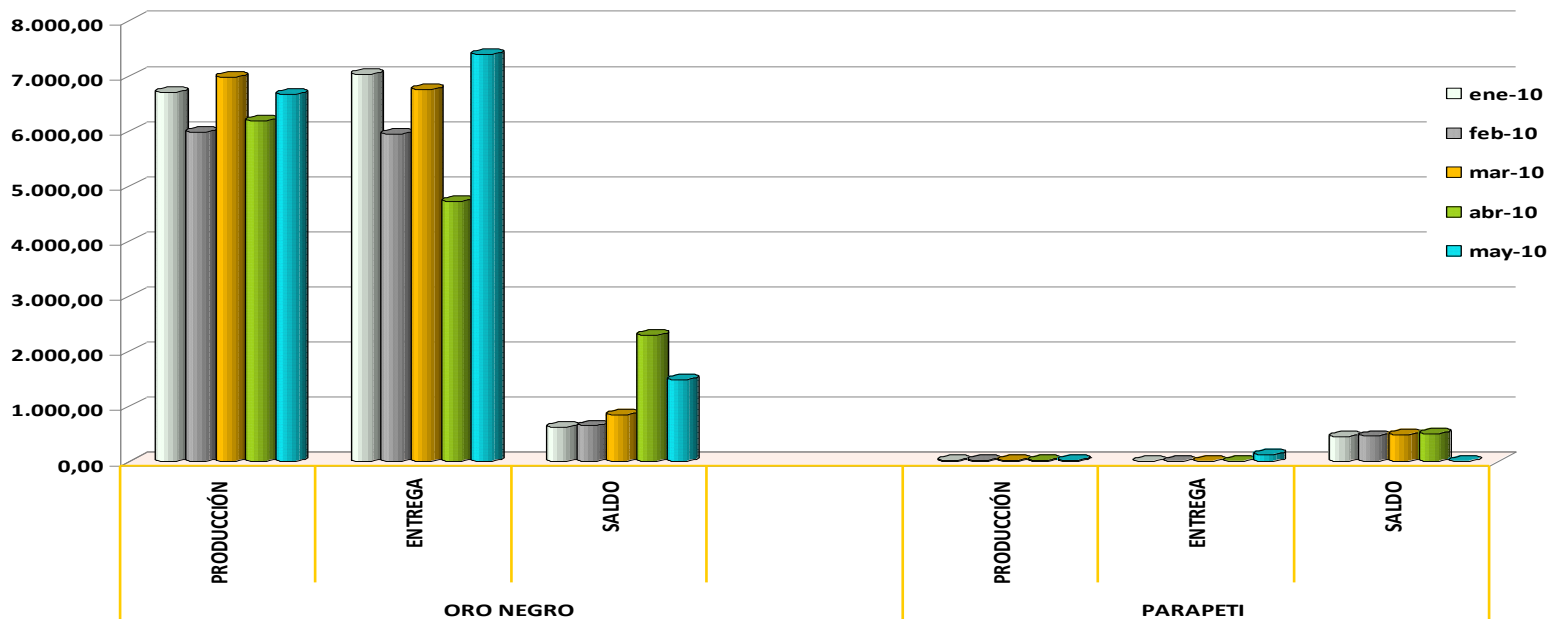
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

3.13 VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN – GASOLINA BLANCA

La refinería Oro Negro y Parapetí, esta ultima en menor proporción, son las únicas que produjeron durante enero y mayo de la presente gestión el producto refinado Gasolina Blanca; al igual que el crudo reconstituido, se trata de un producto residual que tiene como mercado destino el de exportación.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE GASOLINA BLANCA – POR REFINERÍA
(En m3)

		GESTION 2010						PROMEDIO
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	6.704,41	5.982,72	6.979,56	6.185	6.677		6.373
	ENTREGA	7.036,90	5.952,59	6.756,71	4.725	7.393		
	SALDO	627,09	648,17	848,85	2.289	1.491		
PARAPETI	PRODUCCIÓN	21,08	15,82	23,34	26	25		26
	ENTREGA	0,00	0,00	0,00	0	130		
	SALDO	445,72	459,71	480,83	504	9		
TOTAL PRODUCCIÓN		6.725	5.999	7.003	6.211	6.703		
TOTAL ENTREGA		7.037	5.953	6.757	4.725	7.523		



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

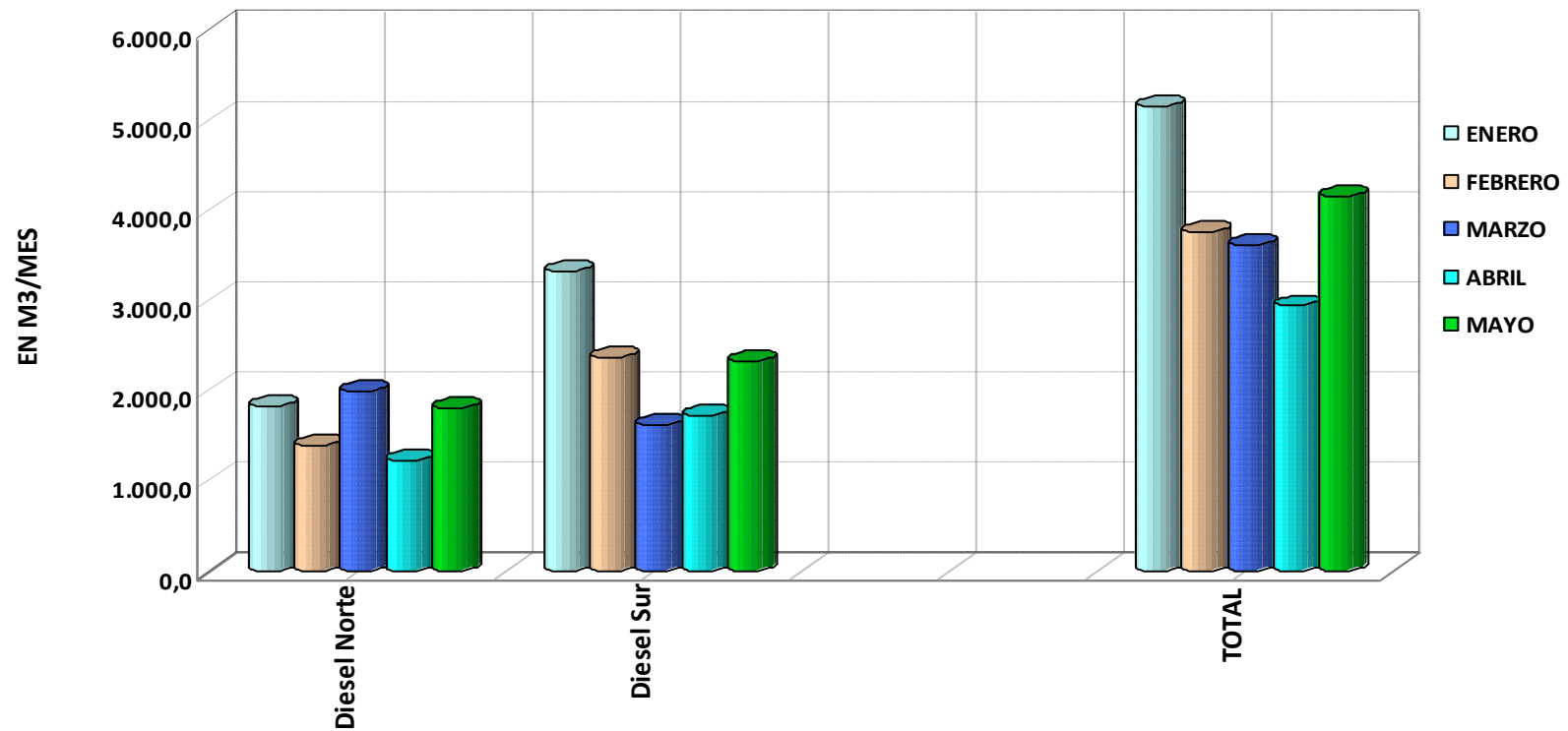
3.14 IMPORTACIÓN DE COMBUSTIBLES – EFECTUADOS POR YPFB REFINACIÓN

IMPORTACIÓN DE DIESEL OIL

YPFB Refinación importó de enero a mayo 2010 un promedio mensual de 3.933 m³ de diesel oil, de acuerdo al siguiente detalle:

VOLÚMENES IMPORTADOS DE DIESEL OIL POR YPFB REFINACIÓN S.A. – GESTIÓN 2010
(En m³)

	GESTIÓN 2010						PROMEDIO MES
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
Diesel Norte	1.835,0	1.391,0	1.993,0	1.225,7	1.819,0		1.652,7
Diesel Sur	3.330,0	2.378,0	1.630,0	1.722,3	2.341,0		2.280,3
TOTAL	5.165,0	3.769,0	3.623,0	2.948,0	4.160,0		3.933,0



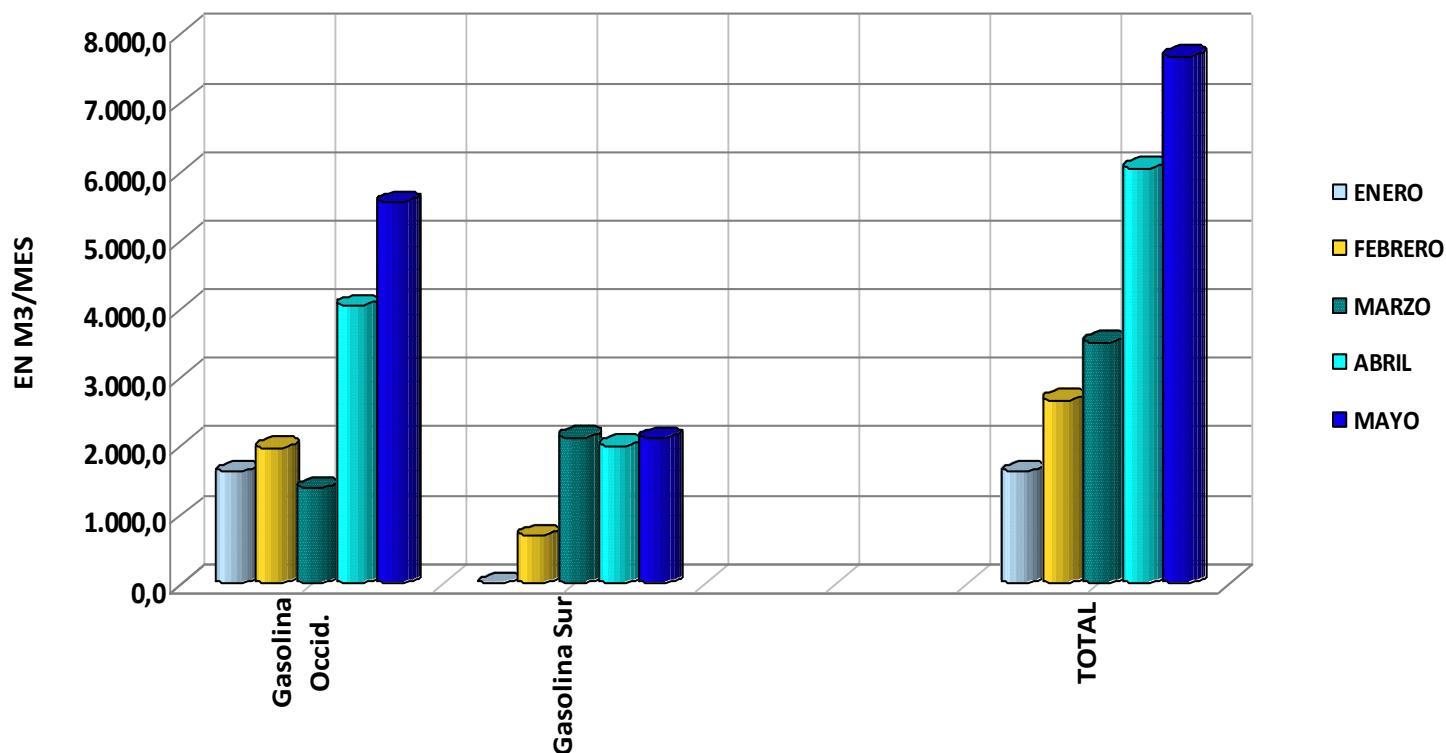
Fuente: YPFB Refinación
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

IMPORTACIÓN DE GASOLINA

Durante enero y mayo de la gestión 2010, YPFB Refinación importó desde 1.625 m³ en enero hasta 6.676 m³ en mayo, siendo este último mes aquel con mayor volumen reportado. La tendencia en la importación de diesel oil tiene una tendencia creciente notoria, en lo transcurrido de la presente gestión.

VOLÚMENES IMPORTADOS DE GASOLINA POR YPFB REFINACIÓN S.A. – GESTIÓN 2010 (En m³)

	GESTIÓN 2010						PROMEDIO MES
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
Gasolina Occid.	1.625,0	1.972,0	1.384,0	4.048,0	5.557,0		2.917,2
Gasolina Sur	0,0	704,0	2.135,0	2.008,0	2.119,0		1.393,2
TOTAL	1.625,0	2.676,0	3.519,0	6.056,0	7.676,0		4.310,4



Fuente: YPFB Refinación
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

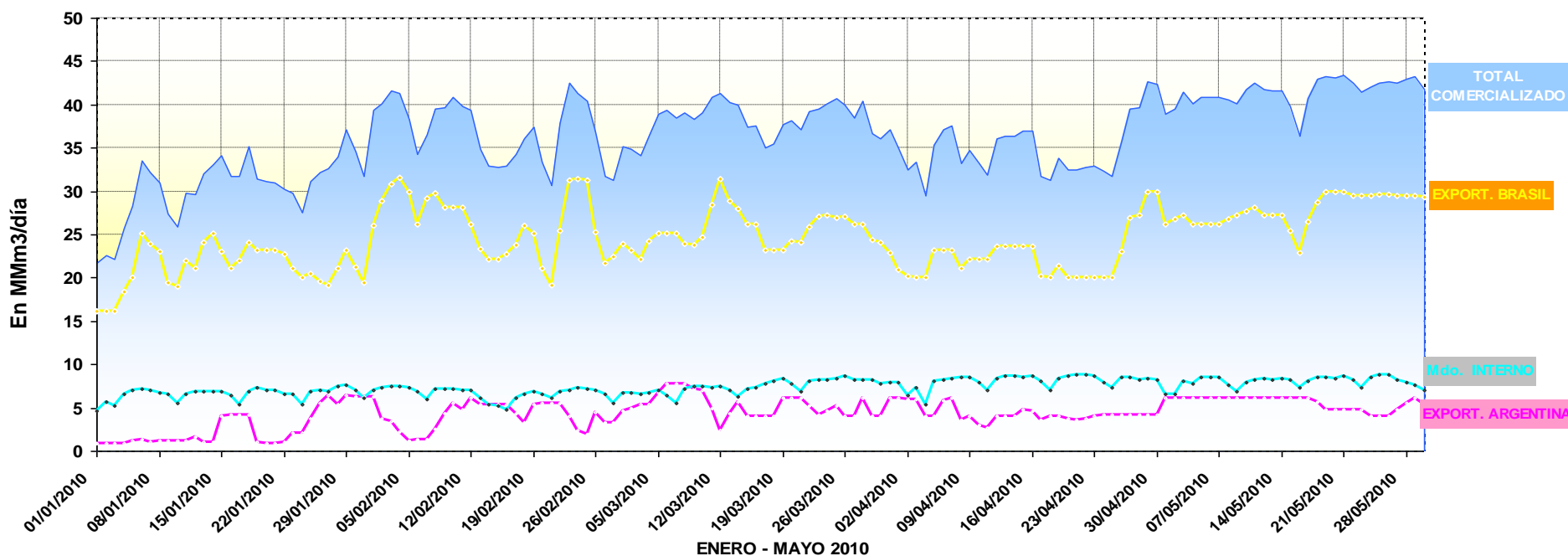
ESTADÍSTICAS DE COMERCIALIZACIÓN

4. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL

La comercialización del Gas Natural se la realiza tanto en mercado interno como en el de exportación. De acuerdo a las estadísticas graficadas se puede advertir que de enero a mayo 2010, el volumen promedio comercializado mas bajo correspondió a enero con 30.4 MMm3/día y la más alta en mayo cuando se comercializó un volumen promedio de 41.44 MMm3/día tanto en mercado interno como de exportación.

El volumen comercializado de gas natural en Bolivia esta en función a las nominaciones efectuadas por el contrato de exportación al brasil GSA, siendo este mercado el mas importante de comercialización en la actualidad.

VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GAS NATURAL – POR MERCADO
(En MMm3/día)



	GESTIÓN 2010						PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
EXPORTACIÓN BRASIL	21,2	26,3	25,4	22,5	27,8		24,66
EXPORTACIÓN ARGENTINA	2,6	4,1	5,3	4,3	5,6		4,37
MERCADO INTERNO	6,6	6,7	7,5	8,1	8,0		7,37
TOTAL COMERCIALIZADO	30,39	37,08	38,16	34,93	41,47		36,41

NOTA:

Los volúmenes son medidos a 68°F en base saturada

Fuente: YPF - DNGN

Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

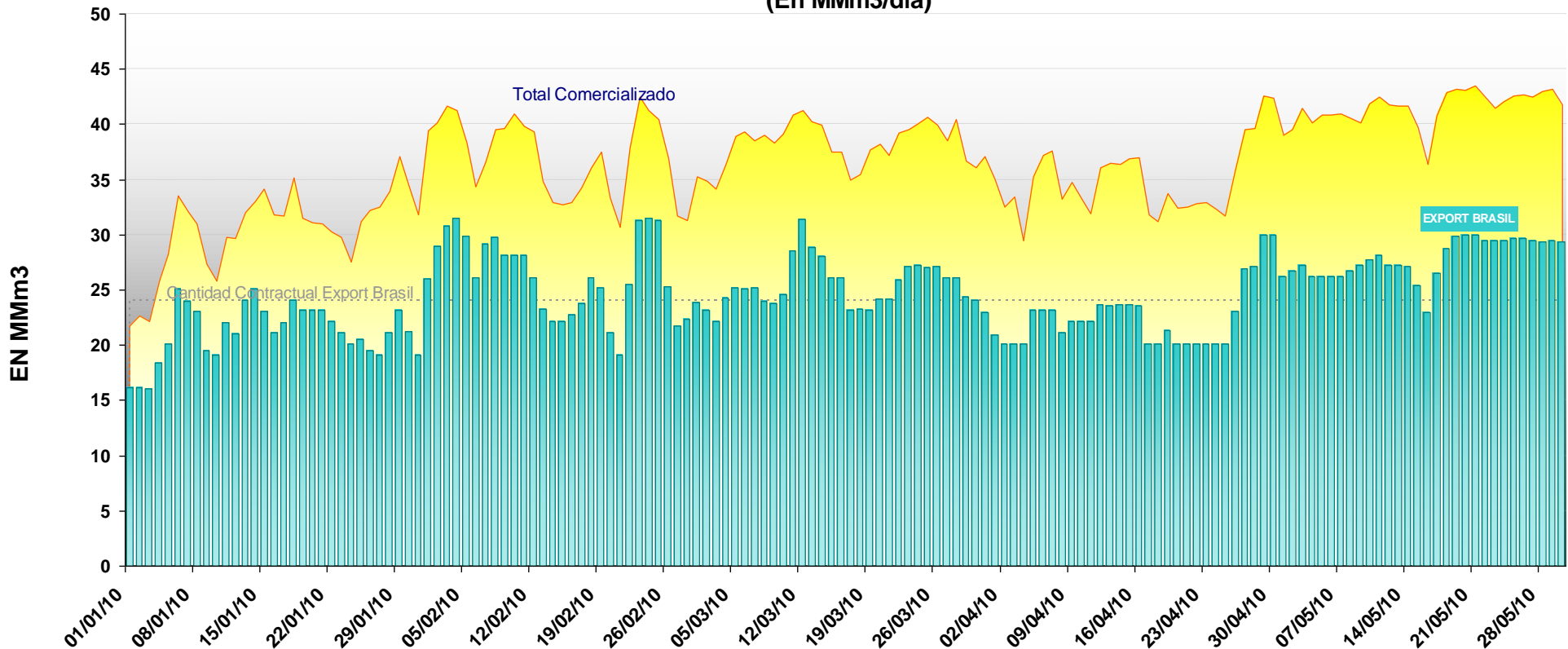
De acuerdo a información reportada por YPFB, las entregas promedio de Gas Natural en mayo 2010, para el mercado de exportación, tanto Brasil como Argentina, fueron las mayores en lo transcurrido de la presente gestión, con un volumen promedio de 27.8 y 5.6 MMm3/día, respectivamente. El volumen promedio comercializado en mercado interno se mantuvo en el promedio de 8 MMm3/día.

4.1 EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA REPÚBLICA DEL BRASIL – CONTRATO GSA

La exportación de Gas Natural a la república del Brasil se la 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 MMm3/día, de la cual la cantidad mínima garantizada corresponde a 24.06 MMm3/día.

Durante enero y mayo 2010, el volumen promedio más bajo de entrega de gas natural para la exportación al Brasil se registró en el mes de enero 2010 con un volumen promedio de 21.5 MMm3/día, por debajo de la cantidad mínima garantizada de 24.06 MMm3/día. El volumen promedio entregado se consolida de manera anual, de acuerdo al contrato.

VOLUMEN DE GAS NATURAL EXPORTADO AL BRASIL
(En MMm3/día)



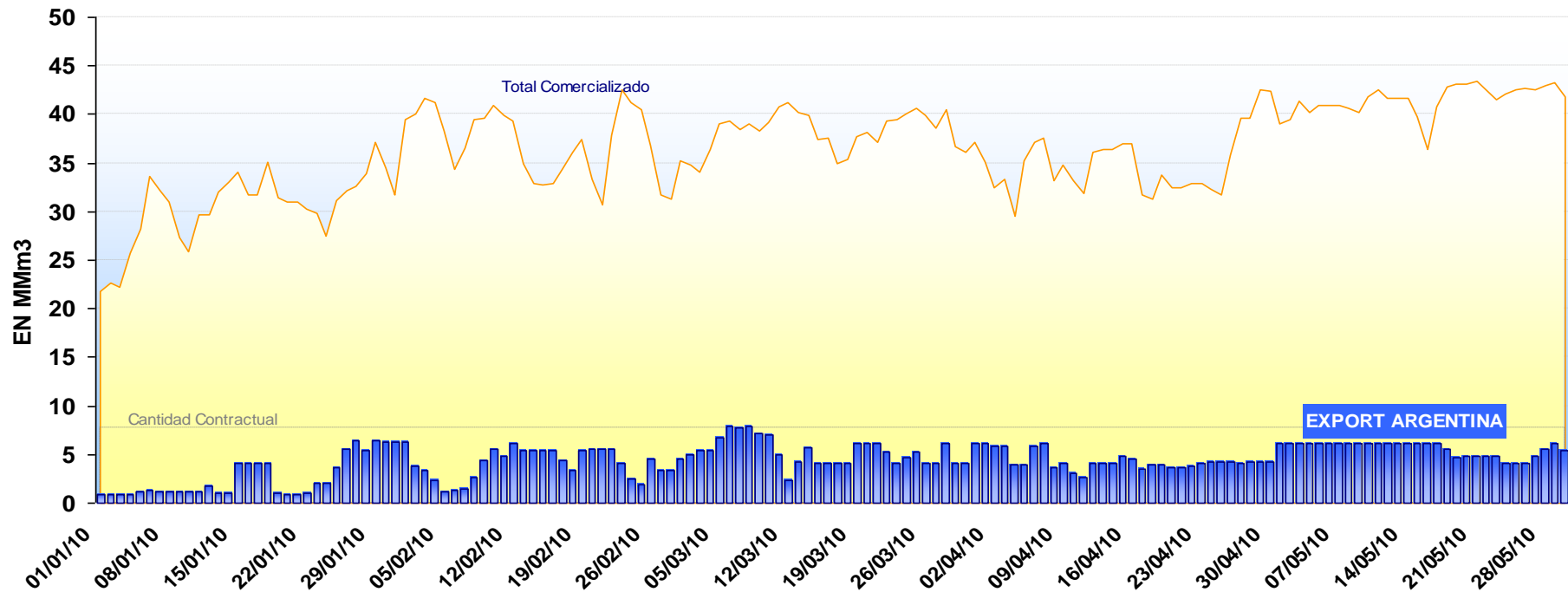
Fuente: YPFB - DNGN
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

4.2 EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA

Bolivia exporta gas natural a la República de Argentina en el marco del Contrato de compra venta de Gas Natural YPFB-ENARSA, el cual esta en vigencia desde enero 2007. En la actualidad, el volumen contractual es de 7.7 MMm3/día don tendencia creciente hasta llegar a 27.7 MMm3/día el año 2026.

El volumen promedio menor exportado a la Argentina, durante la presente gestión, se registró en enero 2010, con un volumen de 2.5 MMm3/día. En mayo 2010 el volumen promedio de exportación reportado fue de 5.6 MMm3/día, lo cual muestra tendencia creciente en la exportación al mercado argentino.

**VOLUMENES PROMEDIO DE GAS NATURAL EXPORTADOS A LA REPÚBLICA DE ARGENTINA
ENERO A MAYO 2010**
(En MMm3/día)

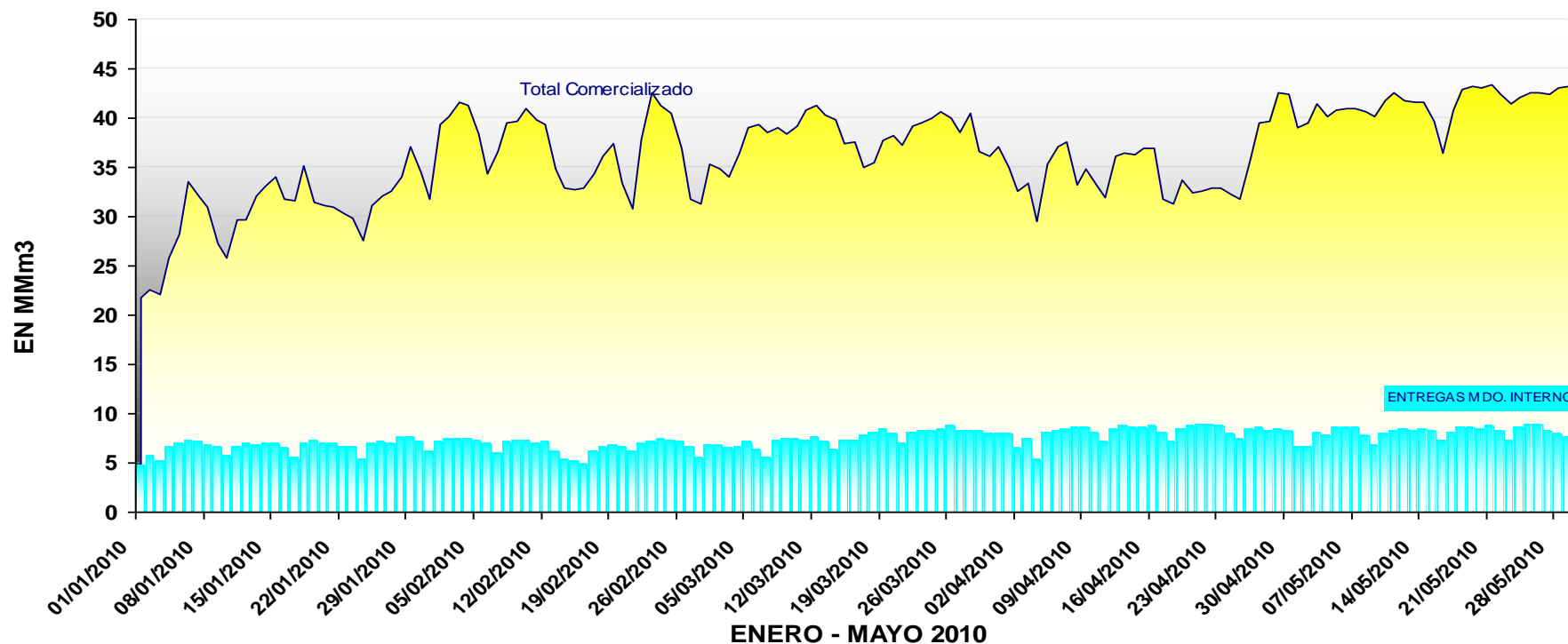


Fuente: YPFB - DNGN
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

4.3 ENTREGAS DE GAS NATURAL - MERCADO INTERNO

Como se puede evidenciar en el gráfico detallado a continuación, de enero a mayo de la presente gestión, el volumen promedio comercializado de gas natural en el mercado interno fue incrementando desde 6.6 MMm3/día hasta 8 MMm3/día, notando una regularidad en el abastecimiento del gas natural en territorio nacional.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS NATURAL COMERCIALIZADO EN MERCADO INTERNO
(En MMm3/día)



Fuente: YPFB - DNGN
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

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. El gráfico notado muestra el volumen total entregado para el mercado interno (en City Gate).

5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

Del volumen de ventas totales de los hidrocarburos líquidos o productos refinados del petróleo, los más importantes son el Diesel Oil, Gasolina y GLP en sus diferentes sectores de consumo. A continuación se muestran estadísticas históricas y actuales de volúmenes comercializados (vendidos) por tipo de producto en cada uno de los departamentos de Bolivia, a mayo 2010.

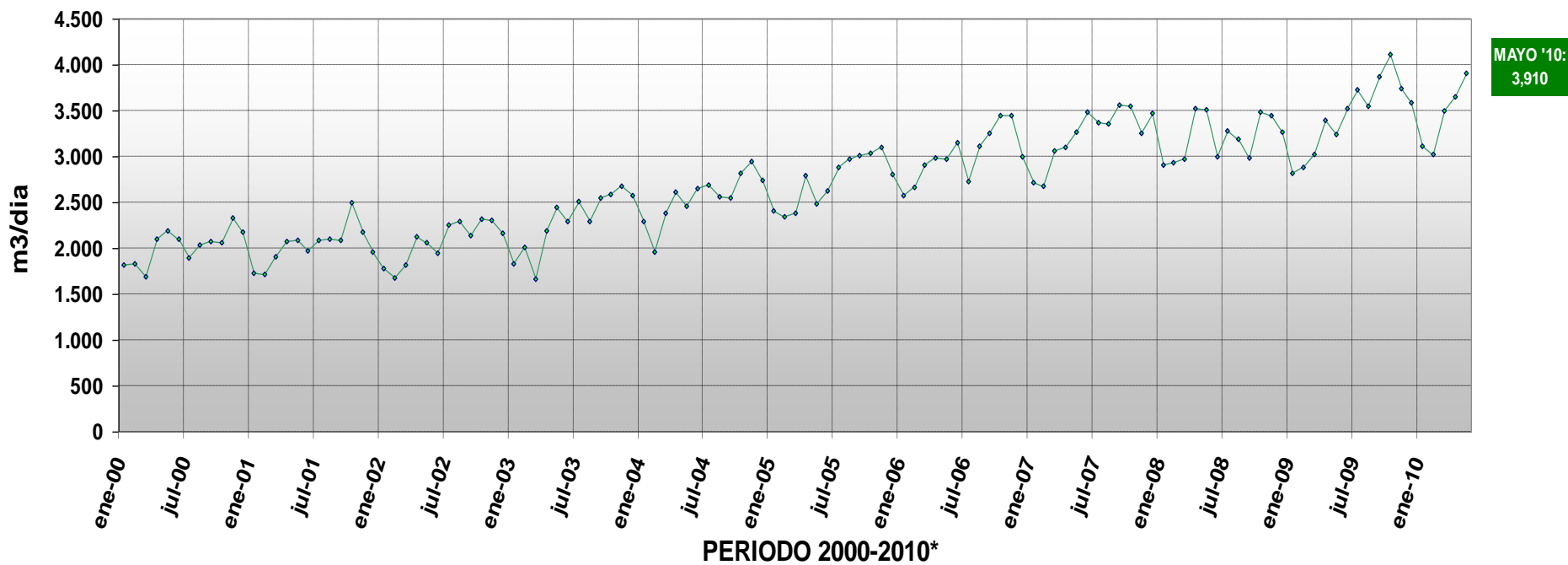
5.1 COMERCIALIZACION DE DIESEL OIL

5.1.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL (Periodo 2000-2010*)

De acuerdo a estadísticas 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 m³/día, el año 2010 el consumo promedio alcanza a 3.500 m³/día, notándose un incremento del 8% anual.

VOLUMEN HISTÓRICO PROMEDIO COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL

(En m³/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

5.1.2 VOLUMEN COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL-Gestiones 2009 y 2010*

A continuación se muestran los volúmenes promedio comercializados de Diesel Oil en todos los departamentos de Bolivia, durante las gestiones 2009 y 2010 (mayo).

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2009

(En m3/día)

	GESTIÓN 2009												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
LA PAZ	501	490	485	534	520	570	597	576	631	658	611	653	569
SANTA CRUZ	1.030	1.107	1.278	1.478	1.367	1.504	1.521	1.447	1.609	1.739	1.588	1.415	1.424
COCHABAMABA	516	513	498	573	517	577	604	609	628	652	599	597	574
ORURO	198	205	193	199	203	214	229	215	235	246	226	239	217
POTOSI	185	181	183	197	193	202	231	209	225	236	209	212	205
SUCRE	114	108	111	110	125	134	149	136	149	146	127	132	128
TARIJA	178	181	181	217	220	224	259	227	251	266	236	230	223
BENI	78	76	73	77	75	85	118	114	117	138	126	96	98
PANDO	16	18	19	18	20	22	27	23	28	34	26	22	23
TOTAL	2.817	2.879	3.020	3.402	3.239	3.531	3.736	3.556	3.874	4.115	3.749	3.596	3.460

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2010*

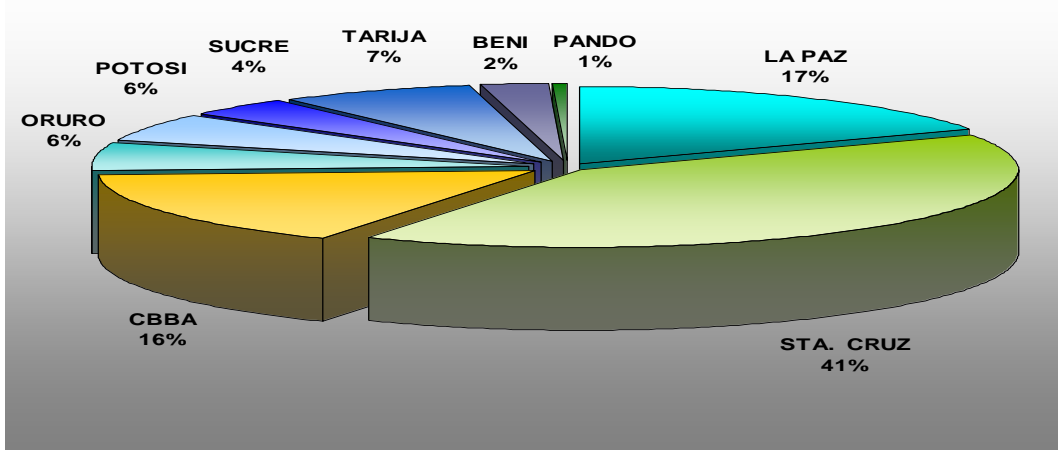
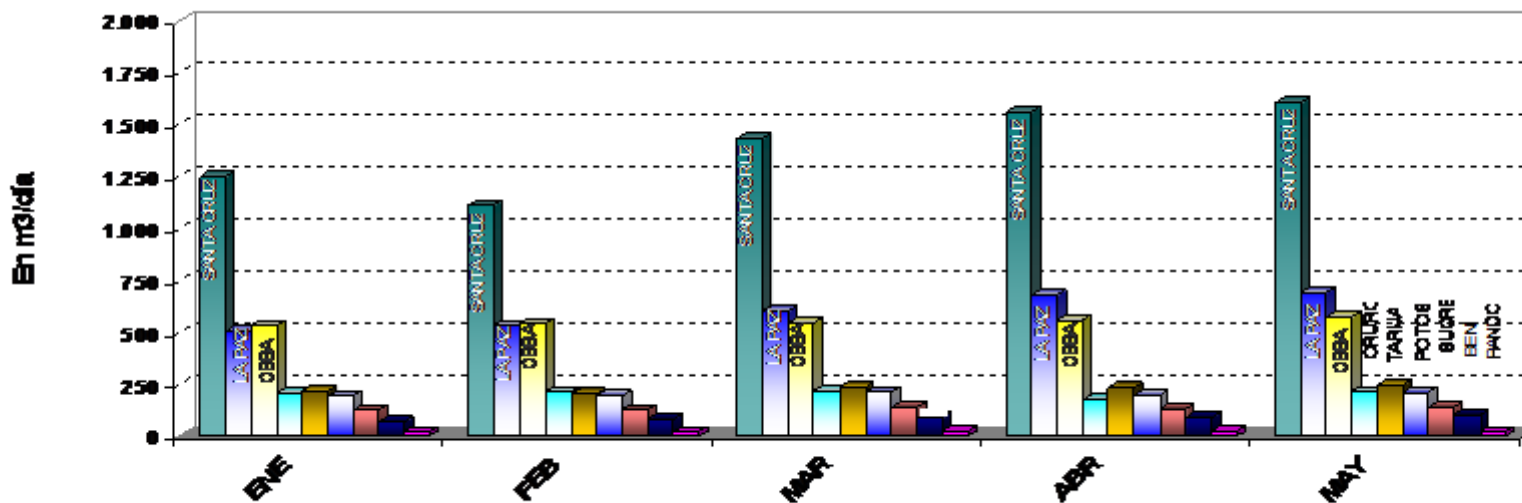
(En m3/día)

	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
LA PAZ	502	533	601	681	691								602
SANTA CRUZ	1.251	1.110	1.432	1.564	1.608								1.393
COCHABAMABA	533	541	544	559	574								550
ORURO	207	214	216	176	214								206
POTOSI	192	196	213	196	210								201
SUCRE	122	127	140	131	136								131
TARIJA	215	201	235	231	351								247
BENI	68	79	89	88	104								86
PANDO	21	22	23	23	22								22
TOTAL	3.112	3.024	3.494	3.649	3.910								3.438

De acuerdo a estadísticas del 2009, el menor volumen promedio comercializado de diesel oil se registró en enero y febrero, cuando el consumo promedio osciló en 2.800 m3/día y, el mayor consumo se presentó durante los últimos cuatro meses del año, cuando el volumen promedio ascendió a 4.000 m3/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).

Durante enero y mayo del 2010, el volumen comercializado a nivel nacional fue creciente, desde 3.112 m³ día en enero, hasta 3.910 m³ día en mayo pasado. El departamento de Santa Cruz consumió alrededor del 41% del total nacional, seguido de La Paz y Cochabamba, con el 17% y 16%, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL – GESTIÓN 2010*
POR DEPARTAMENTO (En m³/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e VMICTAH

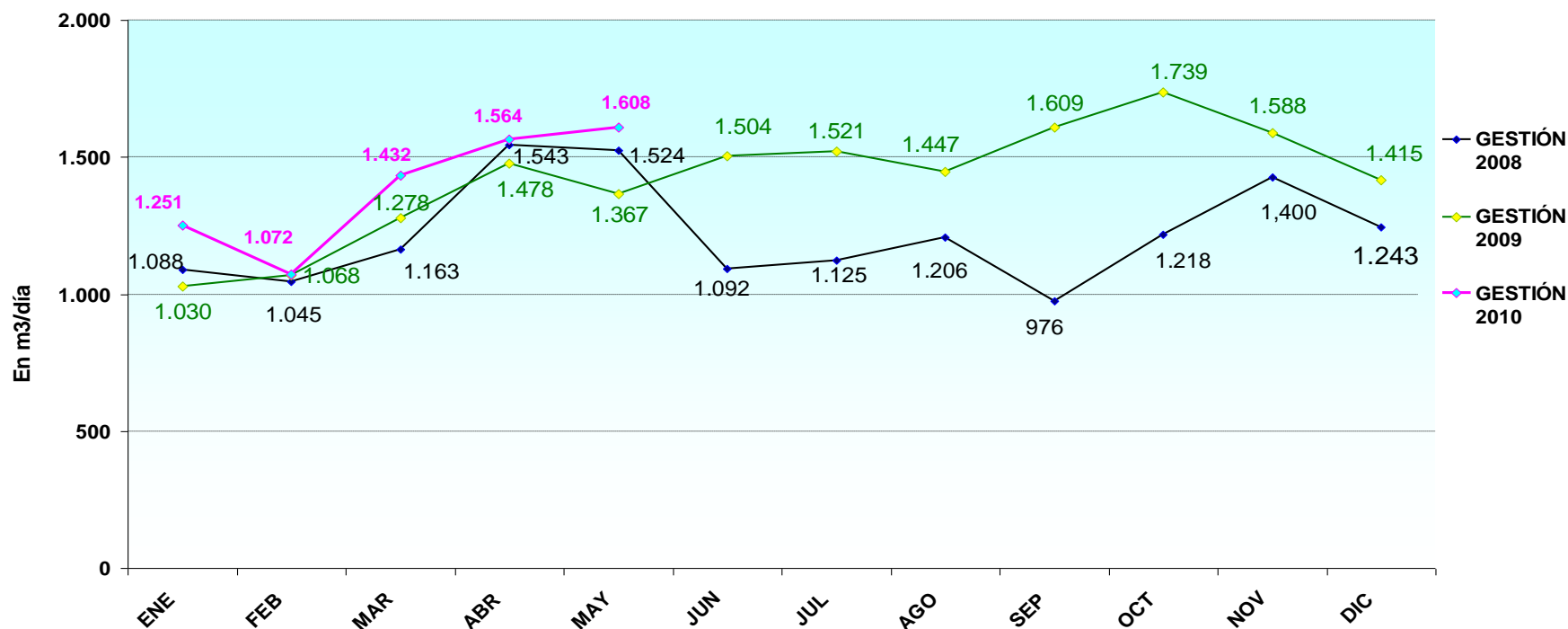
5.1.3 COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN SANTA CRUZ

El consumo de diesel oil en el departamento de Santa Cruz durante las gestiones 2008, 2009 y 2010* tuvo una tasa de crecimiento promedio del 20% anual, llegando a consumir de 1.221 m³/día en la gestión 2008 a 1.420 m³/día en la gestión 2009. Durante enero y mayo de la presente gestión el consumo promedio fue de 1.385 m³/día.

Las poblaciones de Santa Cruz, donde se comercializa Diesel Oil, consumieron alrededor de 118.000 litros día. En mayo 2010, Puerto Suarez consumió 35.000 litros día, San José de Chiquitos 63.000 litros día y Camiri 20.300 litros día.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN SANTA CRUZ
(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	1.088	1.045	1.163	1.543	1.524	1.092	1.125	1.206	976	1.218	1.428	1.243	1.221
GESTIÓN 2009	1.030	1.068	1.278	1.478	1.367	1.504	1.521	1.447	1.609	1.739	1.588	1.415	1.420
GESTIÓN 2010	1.251	1.072	1.432	1.564	1.608								1.385



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

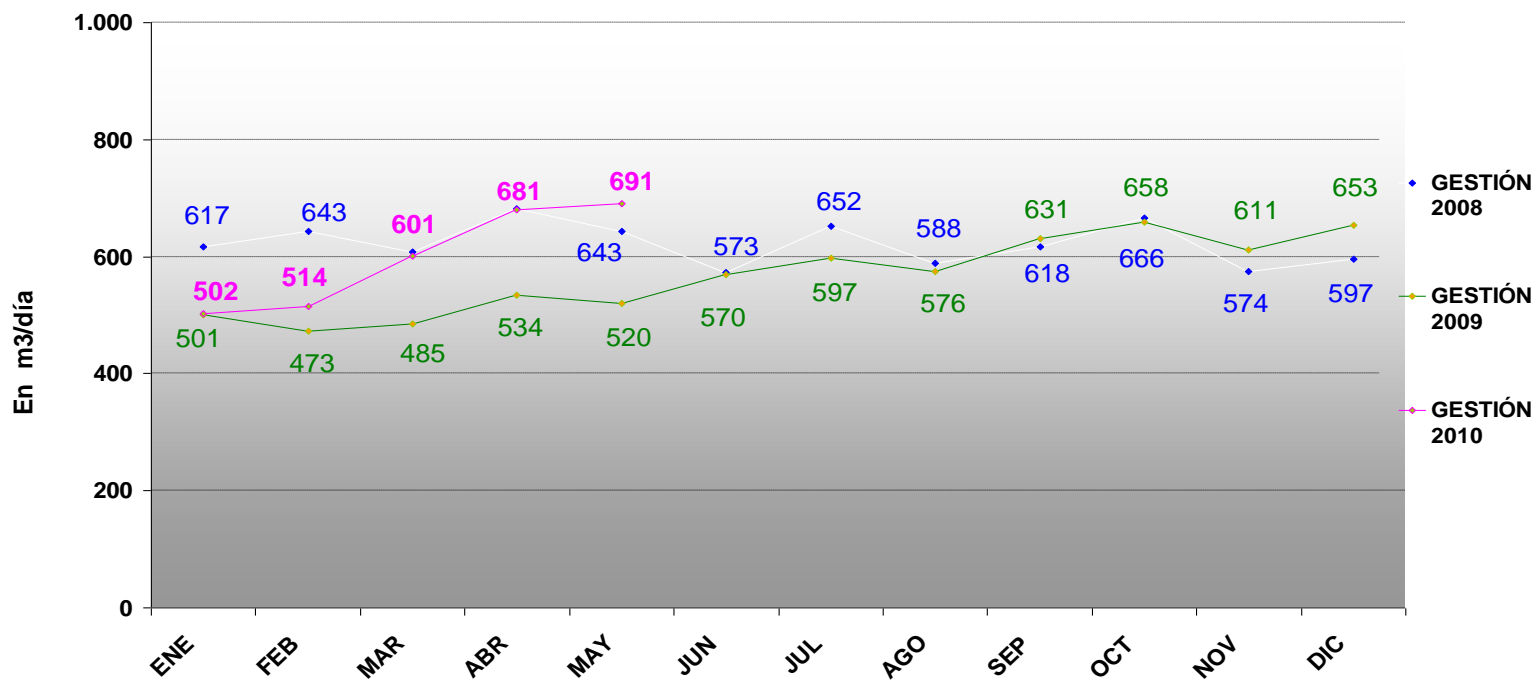
5.1.4. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN LA PAZ

El departamento de La Paz es el segundo con mayor consumo de diesel oil; el volumen promedio de consumo es de 598 m³ día, lo que es equivalente a 158.000 litros/día, con tendencia creciente desde el primer mes del 2010.

En el caso del departamento analizado, casi la totalidad del diesel comercializado corresponde al sector transporte, el sector agrícola u otros consumen volúmenes mínimos del carburante mencionado.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN LA PAZ
(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	617	643	608	681	643	573	652	588	618	666	574	597	622
GESTIÓN 2009	501	473	485	534	520	570	597	576	631	658	611	653	567
GESTIÓN 2010	502	514	601	681	691								598



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.1.5. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COCHABAMBA

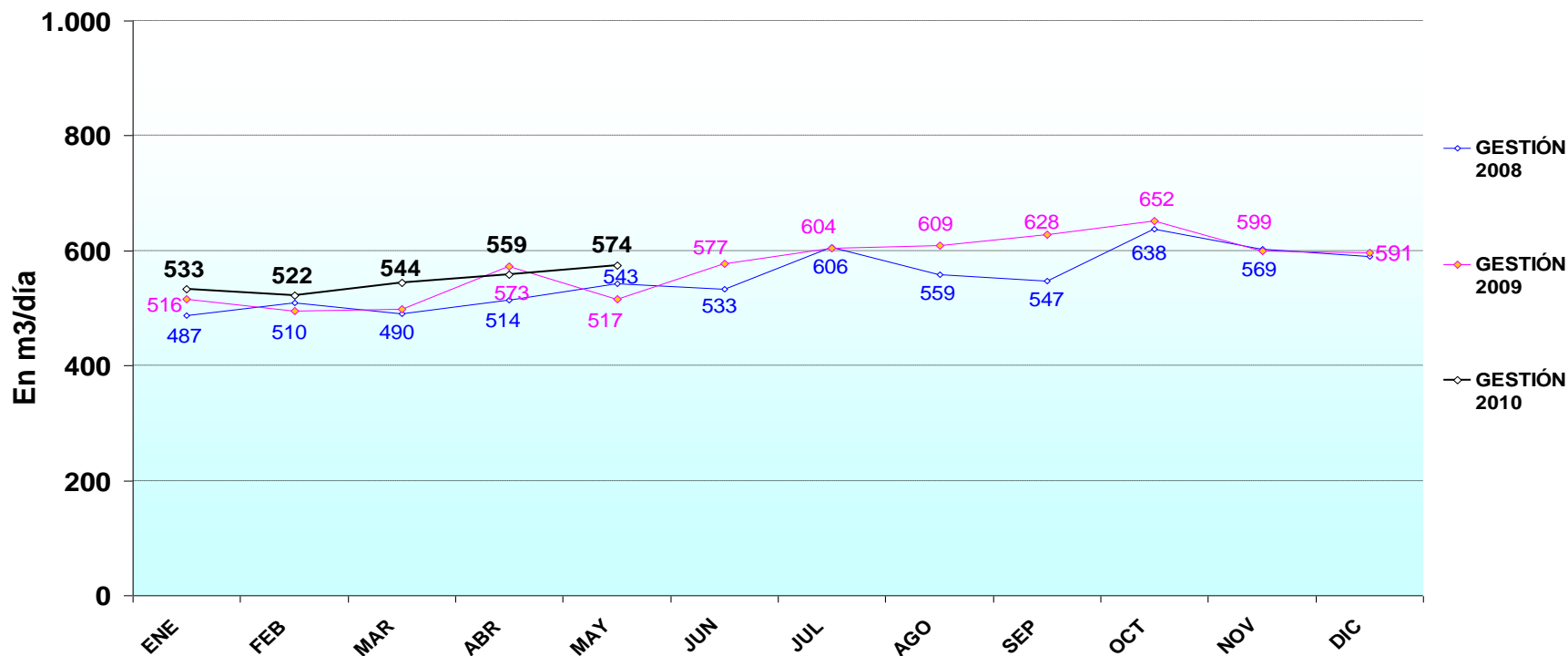
Cochabamba consume un volumen promedio de 550.000 litros día de diesel oil, siendo el tercer departamento con mayor consumo de este producto, 16% del total nacional. El consumo durante los meses transcurridos de la presente gestión muestra una tendencia creciente; el incremento de mayo en relación a abril fue de 15.000 litros día.

Durante las tres últimas gestiones Cochabamba mostró una tasa de crecimiento anual del 4%, de acuerdo a las siguientes estadísticas.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN COCHABAMBA

(En m3/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	487	510	490	514	543	533	606	559	547	638	603	591	552
GESTIÓN 2009	516	495	498	573	517	577	604	609	628	652	599	597	572
GESTIÓN 2010	533	522	544	559	574								546



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

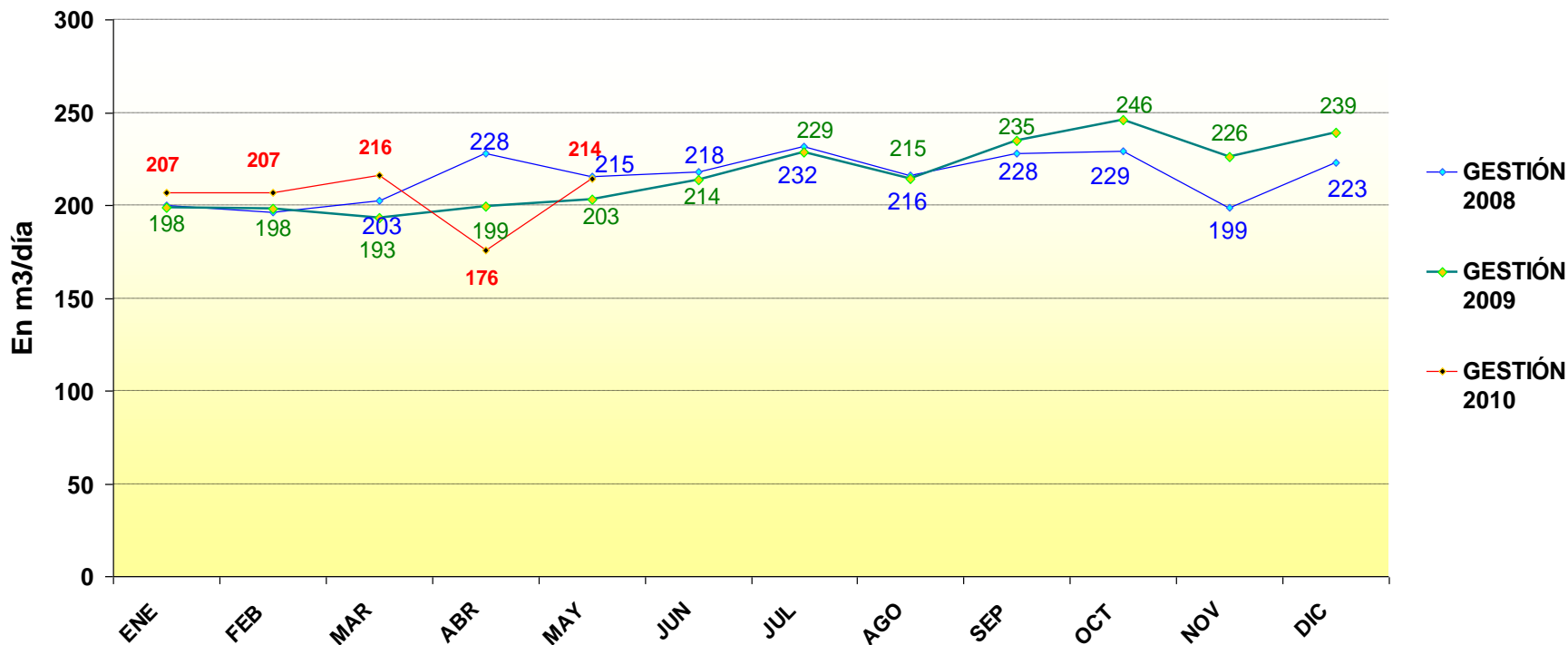
5.1.6. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN ORURO

De acuerdo a datos mostrados a continuación, el consumo promedio de diesel oil en Oruro es de 204 mil litros día. Al igual que la mayoría de los departamentos de Bolivia, el volumen consumido durante enero y mayo del 2010 fue mayor al consumido en el mismo periodo de las gestiones 2008 y 2009.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN ORURO

(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	200	196	203	228	215	218	232	216	228	229	199	223	220
GESTIÓN 2009	198	198	193	199	203	214	229	215	235	246	226	239	216
GESTIÓN 2010	207	207	216	176	214								204



Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

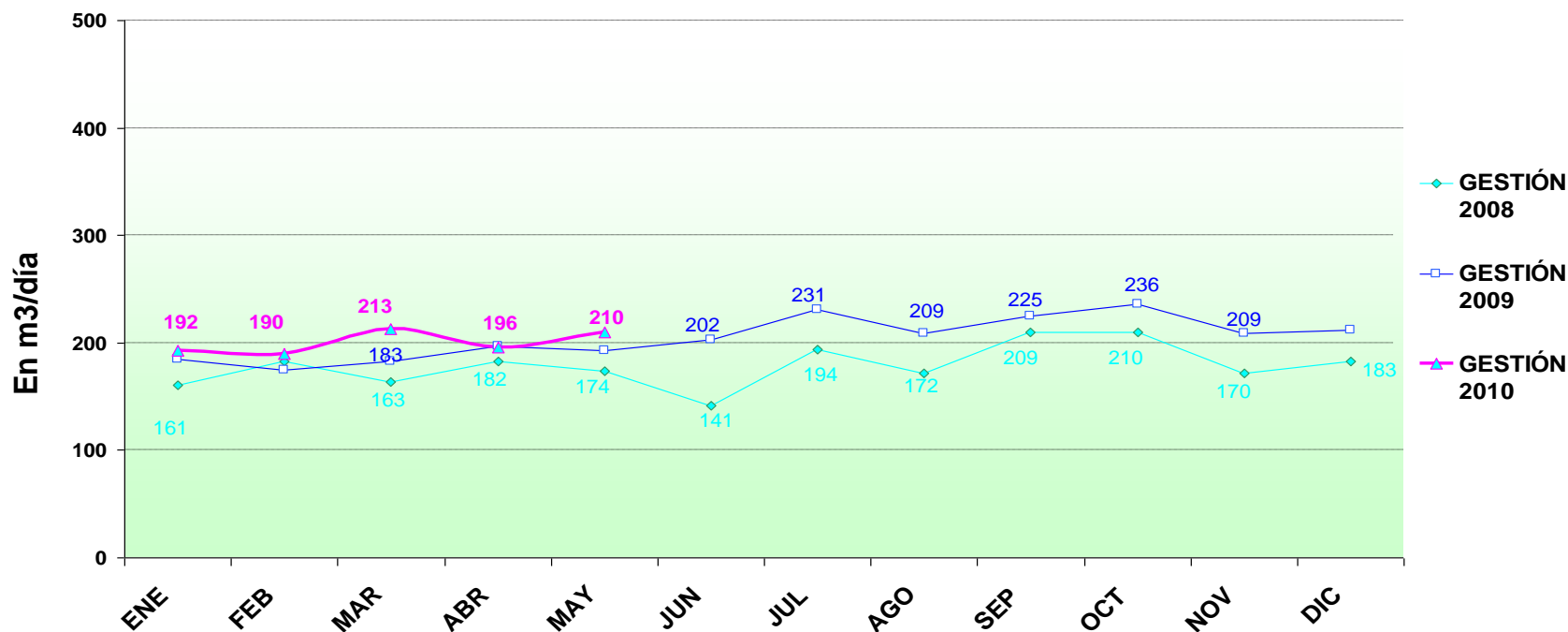
5.1.7. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN POTOSÍ

A diferencia de aquellos departamentos que muestran constante crecimiento en el consumo de Diesel Oil, el departamento de Potosí mantuvo un volumen regular de consumo de este producto, con un volumen promedio de 200 mil litros día.

El consumo de diesel oil Potosí incluye el consumo de las poblaciones: Villazón con un promedio de 16 mil litros día, Tupiza y Uyuni con 31 mil y 35 mil litros día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN POTOSÍ
(En m3/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	161	183	163	182	174	141	194	172	209	210	172	183	194
GESTIÓN 2009	185	175	183	197	193	202	231	209	225	236	209	212	205
GESTIÓN 2010	192	190	213	196	210								200



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

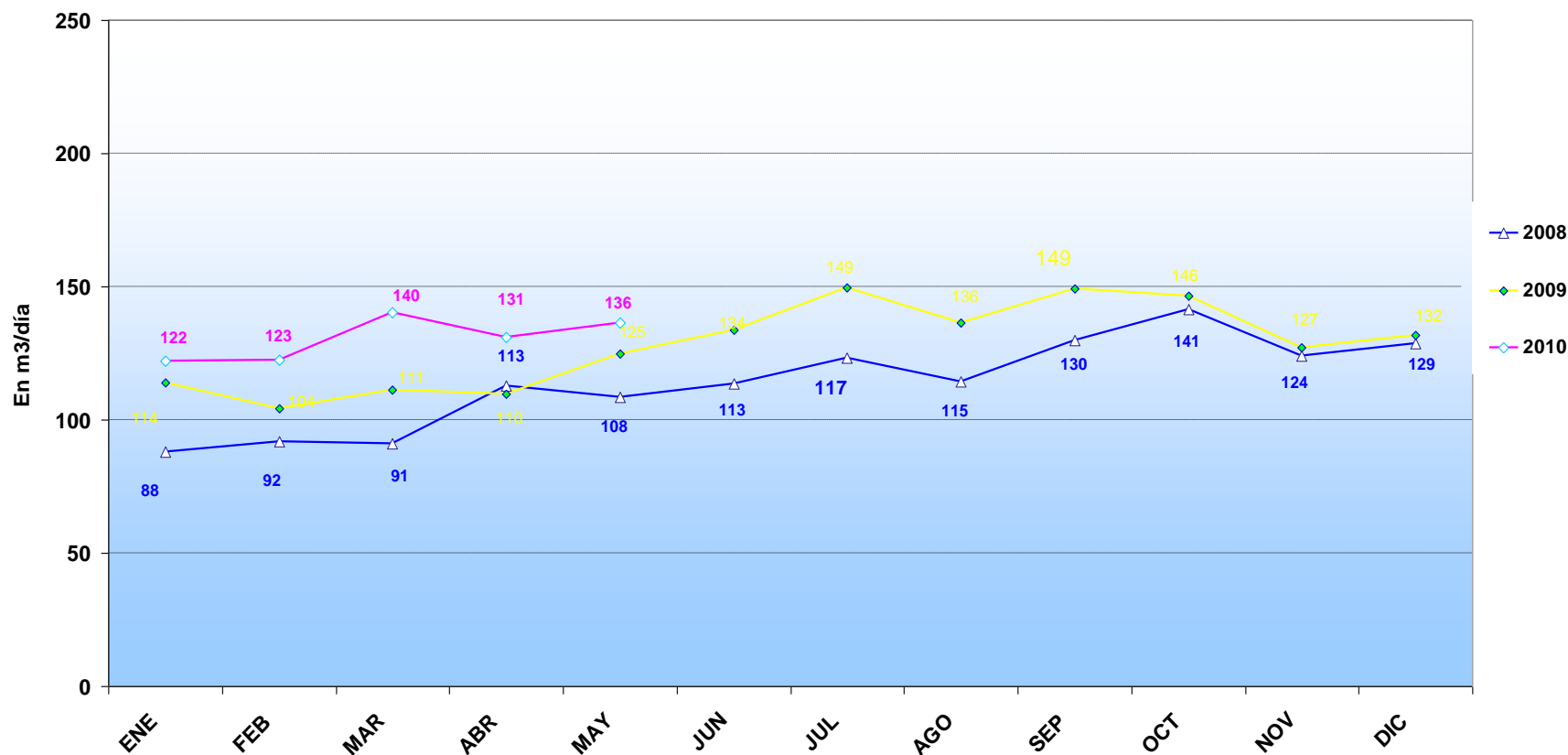
5.1.8. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN CHUQUISACA

El consumo promedio de diesel oil en el departamento de Chuquisaca, en mayo del 2010, fue 136 mil litros día.

La ciudad de Sucre consumió 128 mil litros día y Monteagudo 8 mil litros día.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN CHUQUISACA
(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	88	92	91	113	108	113	123	115	130	141	124	129	131
GESTIÓN 2009	114	104	111	110	125	134	149	136	149	146	127	132	128
GESTIÓN 2010	122	123	140	131	136								131



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

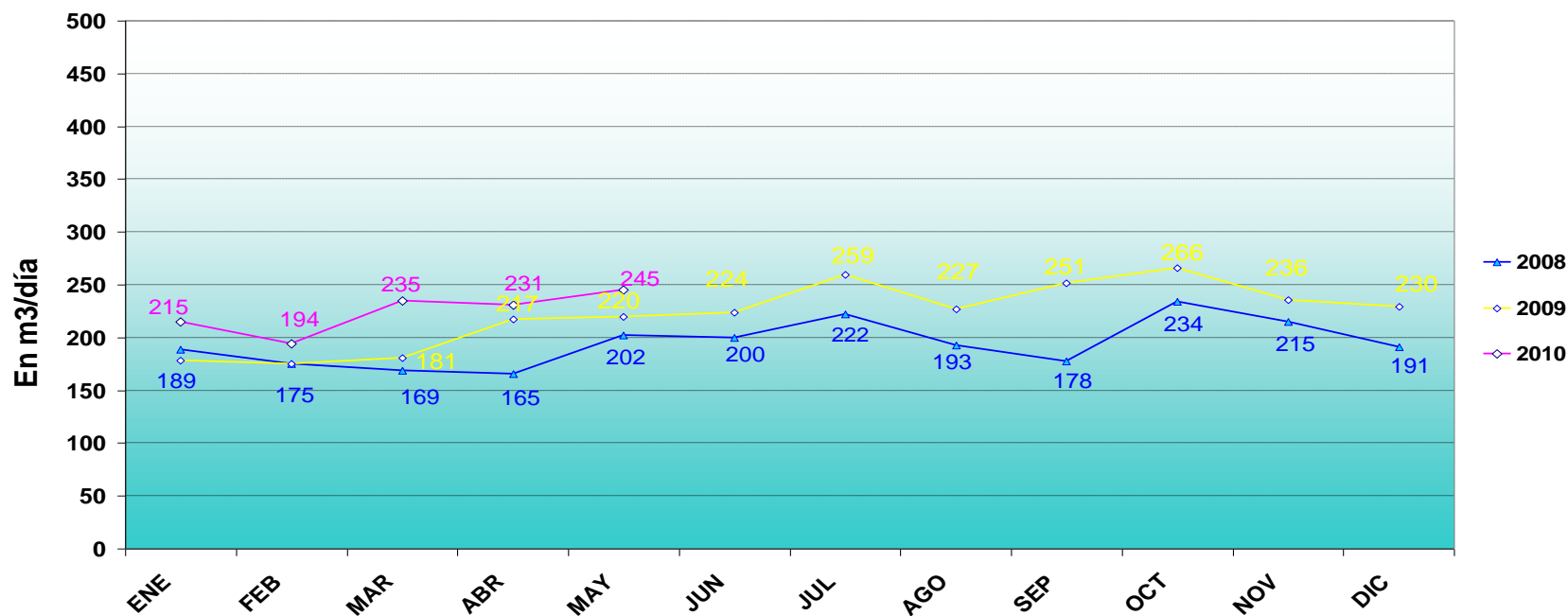
5.1.9 COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN TARIJA

Tarija es el cuarto departamento en la escala de consumo de diesel oil, situándose en aquel con mayor consumo después del eje troncal compuesto por La Paz, Cochabamba y Santa Cruz. Durante enero y mayo de la gestión 2010, el consumo promedio osciló en 225 mil litros día.

Tarija incluye el consumo de Diesel Oil en las poblaciones: Yacuiba, la cual muestra similar consumo a la ciudad de Tarija, con 100 mil litros día, Villamontes y Bermejo tienen un consumo promedio de 25 mil y 19 mil litros día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN TARIJA
(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	189	175	169	165	202	200	222	193	178	234	215	191	204
GESTIÓN 2009	178	175	181	217	220	224	259	227	251	266	236	230	222
GESTIÓN 2010	215	194	235	231	245								224



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

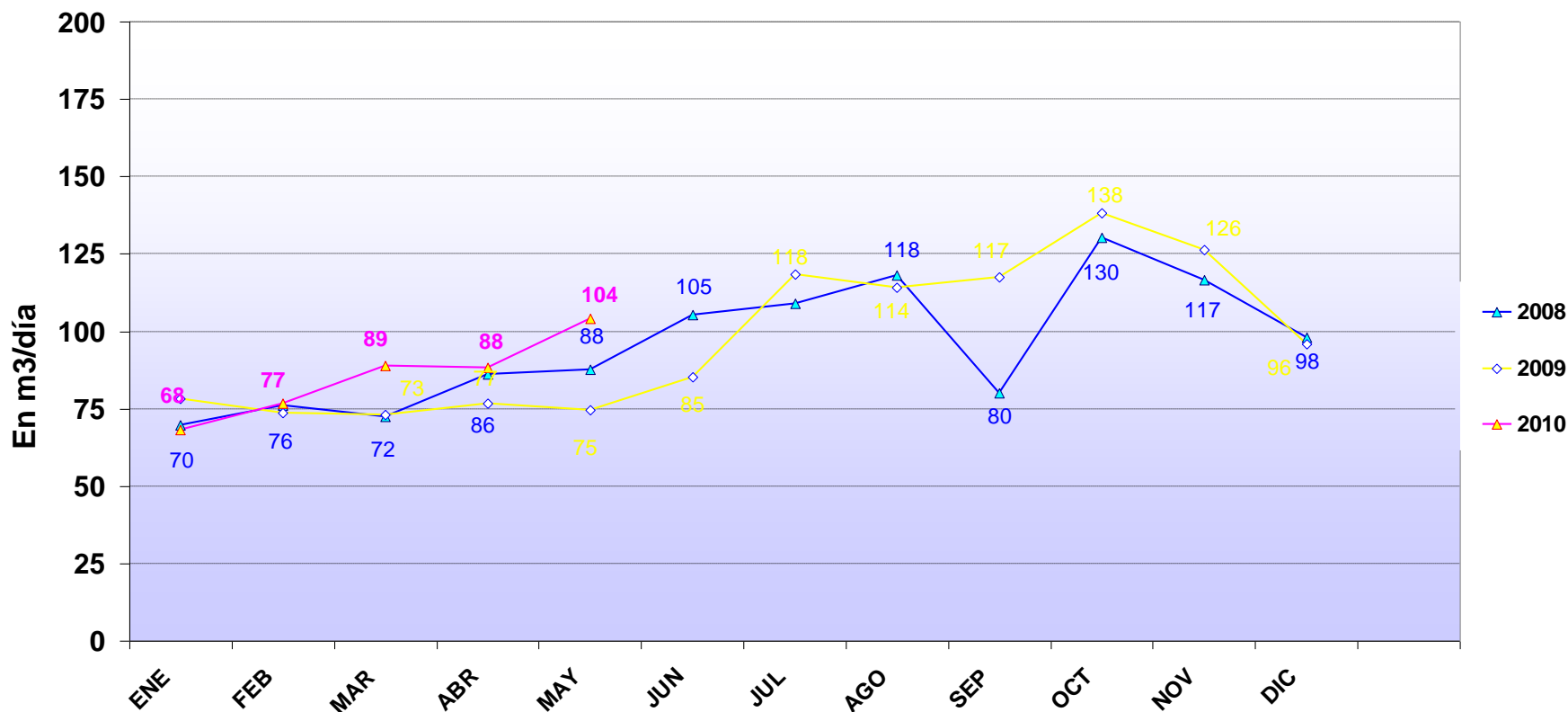
5.1.10 COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN EL BENI

La comercialización de Diesel Oil en el departamento del Beni incluye los volúmenes comercializados en las ciudades de Trinidad, Riberalta y Guayaramerín, con un consumo promedio de 42, 43 y 17 mil litros día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN BENI

(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	70	76	72	86	88	105	109	118	80	130	117	98	106
GESTIÓN 2009	78	74	73	77	75	85	118	114	117	138	126	96	98
GESTIÓN 2010	68	77	89	88	104								85



Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

5.1.11 COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COBIJA - PANDO

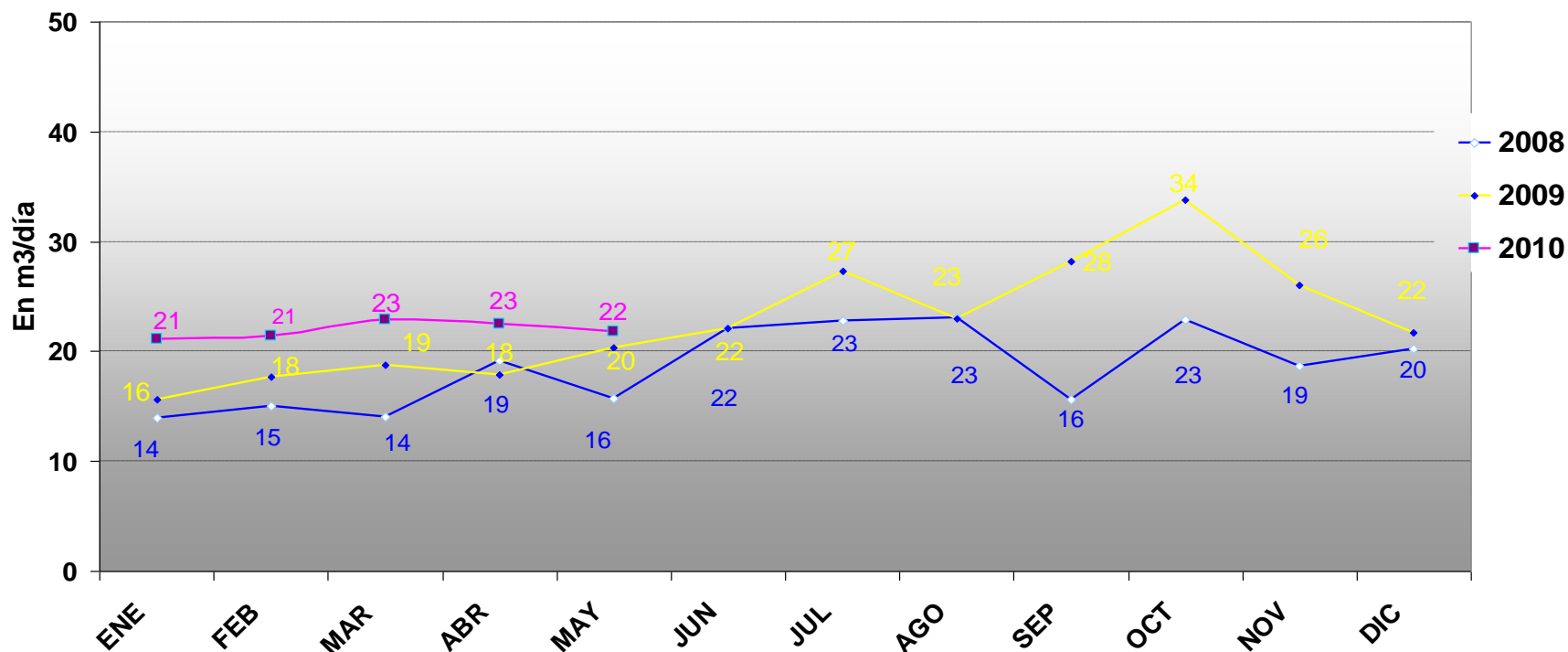
El consumo de diesel oil en el departamento de Pando incluye únicamente el volumen comercializado en la ciudad de Cobija, con un consumo promedio de 22 mil litros día.

El consumo del departamento de Pando, representa el 2% del total nacional y durante las últimas gestiones Cobija mostró crecimiento sostenido en la demanda de este carburante.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN COBIJA

(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	14	15	14	19	16	22	23	23	16	23	19	20	19
GESTIÓN 2009	16	18	19	18	20	22	27	23	28	34	26	22	23
GESTIÓN 2010	21	21	23	23	22								22



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

5.2 COMERCIALIZACION DE GASOLINA ESPECIAL

5.2.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL (Periodo 2000-2010*)

El volumen comercializado del producto gasolina especial a nivel nacional, muestra un incremento mas notorio a partir de la gestión 2007, llegando a consumir de 1.500 m³/día en entonces, a 2.700 m³/día en lo transcurrido de la presente gestión 2010.

Al igual que el diesel oil, la gasolina especial es uno de los carburantes mas utilizados a nivel nacional en el sector transporte; 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 PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL

(En m³/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

5.2.2 VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2009 Y 2010*

De acuerdo a las estadísticas del consumo de gasolina especial, durante la gestión 2009, el volumen mas bajo comercializado fue en enero con 2.200 m³/día y, el mas alto en diciembre con 2.700 m³/día; época en la que existe mayor movimiento económico.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2009 (En m³/día)

	GESTIÓN 2009												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
LA PAZ	738	753	741	810	736	785	781	778	798	817	754	862	779
SANTA CRUZ	676	719	723	797	691	756	785	736	804	881	797	894	771
COCHABAMBA	352	394	374	408	370	391	406	377	391	418	399	425	392
ORURO	124	128	118	129	122	130	135	132	141	144	118	149	131
POTOSÍ	95	105	95	98	95	98	95	95	98	95	98	95	97
SUCRE	76	73	72	72	72	74	80	73	78	83	65	81	75
TARIJA	95	101	92	97	95	96	99	99	101	104	97	104	98
BENI	83	92	83	86	83	86	83	83	86	83	86	83	85
PANDO	18	18	21	22	22	23	25	24	29	32	29	30	24
TOTAL PROMEDIO	2.257	2.383	2.320	2.519	2.286	2.439	2.489	2.396	2.526	2.656	2.443	2.722	2.453

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2010 (En m³/día)

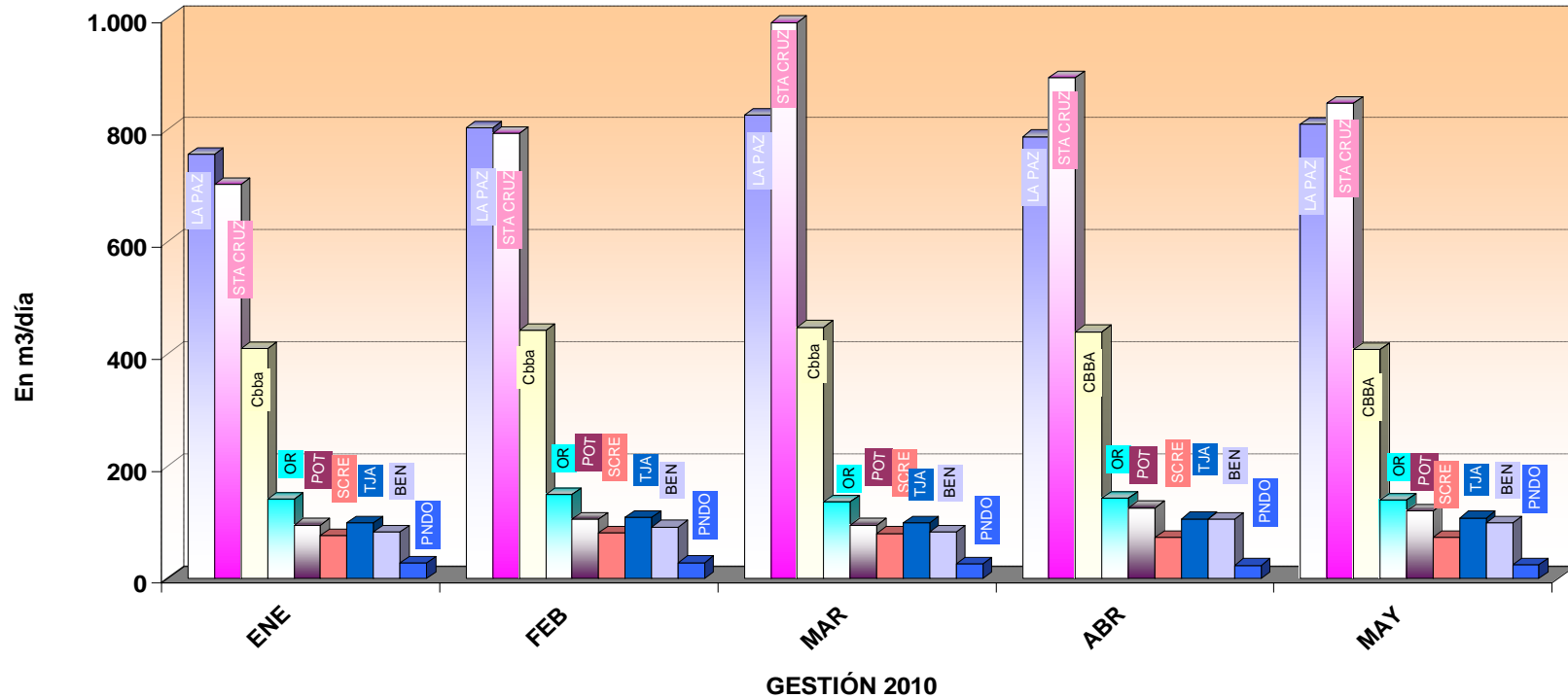
	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	756	803	825	788	810								796	30,4%
SANTA CRUZ	703	794	991	893	820								840	32,1%
COCHABAMBA	409	443	448	440	408								430	16,4%
ORURO	141	150	137	144	140								142	5,4%
POTOSÍ	95	105	95	126	121								108	4,1%
SUCRE	77	81	81	74	73								77	2,9%
TARIJA	99	109	99	106	108								104	4,0%
BENI	83	92	83	105	99								92	3,5%
PANDO	28	28	26	23	25								26	1,0%
Total	2.391	2.605	2.784	2.699	2.603								2.616	

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

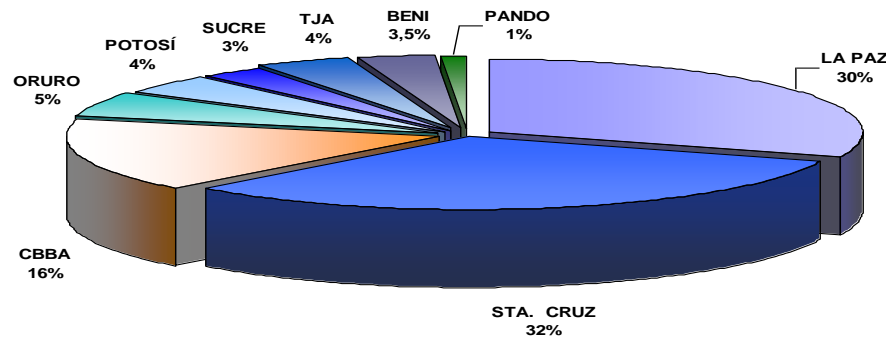
Durante enero y mayo de la presente gestión, el volumen promedio comercializado de gasolina especial a nivel nacional fue de 2.620 m³ día, de los cuales Santa Cruz consume alrededor del 32%, La Paz 30%, Cochabamba 16%. Los demás departamentos consumen este producto en menor proporción, acorde a las características de su parque automotor.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2010

(En m³/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA



5.2.3. COMERCIALIZACIÓN DE DE GASOLINA ESPECIAL EN SANTA CRUZ

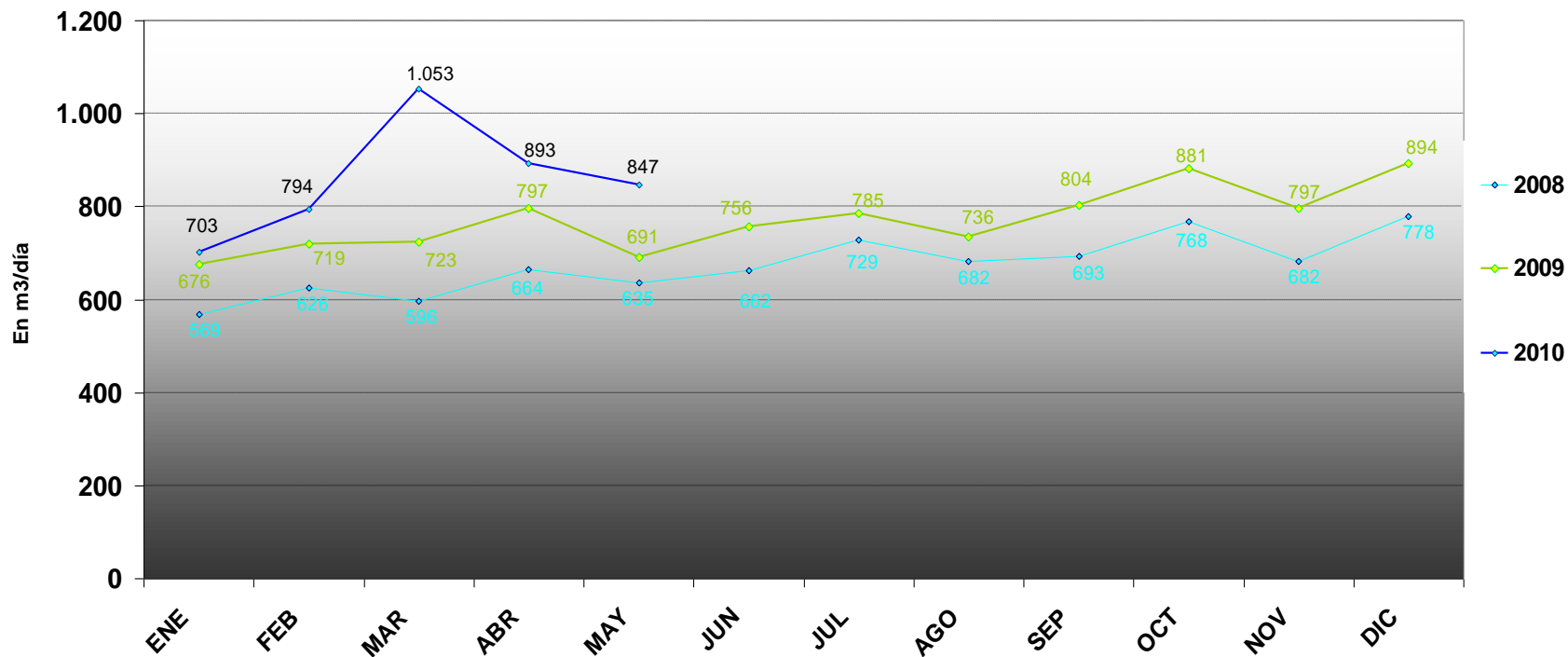
En el consumo de gasolina especial, al igual que en el caso de diesel oil, Santa Cruz es el departamento con mayor consumo, con un volumen de 850 mil litros día, de los cuales la ciudad de Santa Cruz consume alrededor del 95% y las poblaciones donde YPFB tiene centros de distribución concentran el restante 5%.

Durante las gestiones 2008, 2009 y 2010, el consumo de gasolina especial en Santa Cruz creció a una tasa del 25%, llegando a consumir 850 mil litros día en lo transcurrido de la presente gestión.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN SANTA CRUZ

(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	569	626	596	664	635	662	729	682	693	768	682	778	674
GESTIÓN 2009	676	719	723	797	691	756	785	736	804	881	797	894	771
GESTIÓN 2010	703	794	1.053	893	847								858



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

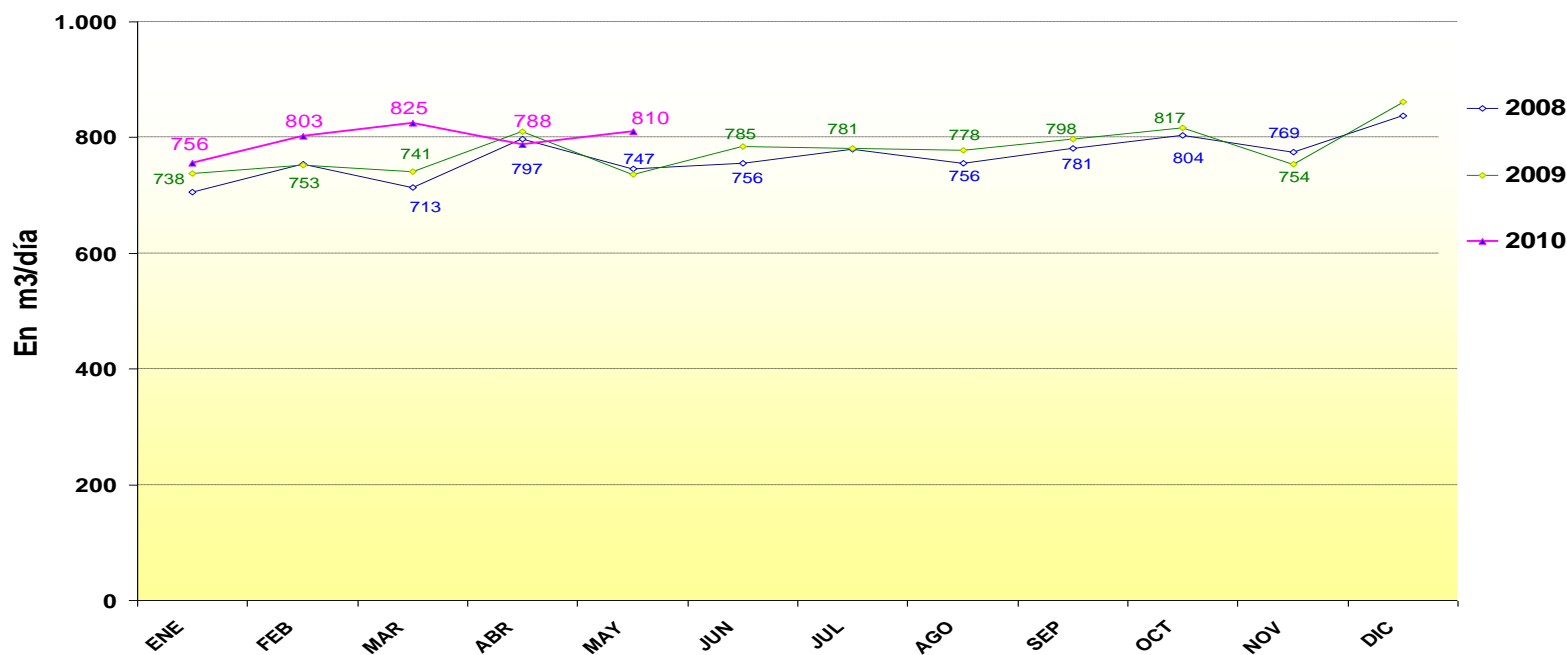
5.2.4. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN LA PAZ

El departamento de La Paz concentra su consumo de gasolina especial en el sector transporte, el cual representa el 30 % del total nacional.

Durante las últimas gestiones, el consumo promedio de gasolina especial en la ciudad de La Paz fue relativamente controlado y estable, comercializando alrededor de 780 mil litros día. No obstante de lo mencionado, es pertinente notar que lo óptimo respecto al consumo de gasolina especial es el crecimiento negativo, por cuanto la política gubernamental es la propagación del uso del Gas Natural Vehicular.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN LA PAZ
(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	707	754	713	797	747	756	780	756	781	804	774	837	767
GESTIÓN 2009	738	753	741	810	736	785	781	778	798	817	754	862	779
GESTIÓN 2010	756	803	825	788	810								796



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

5.2.5. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COCHABAMBA

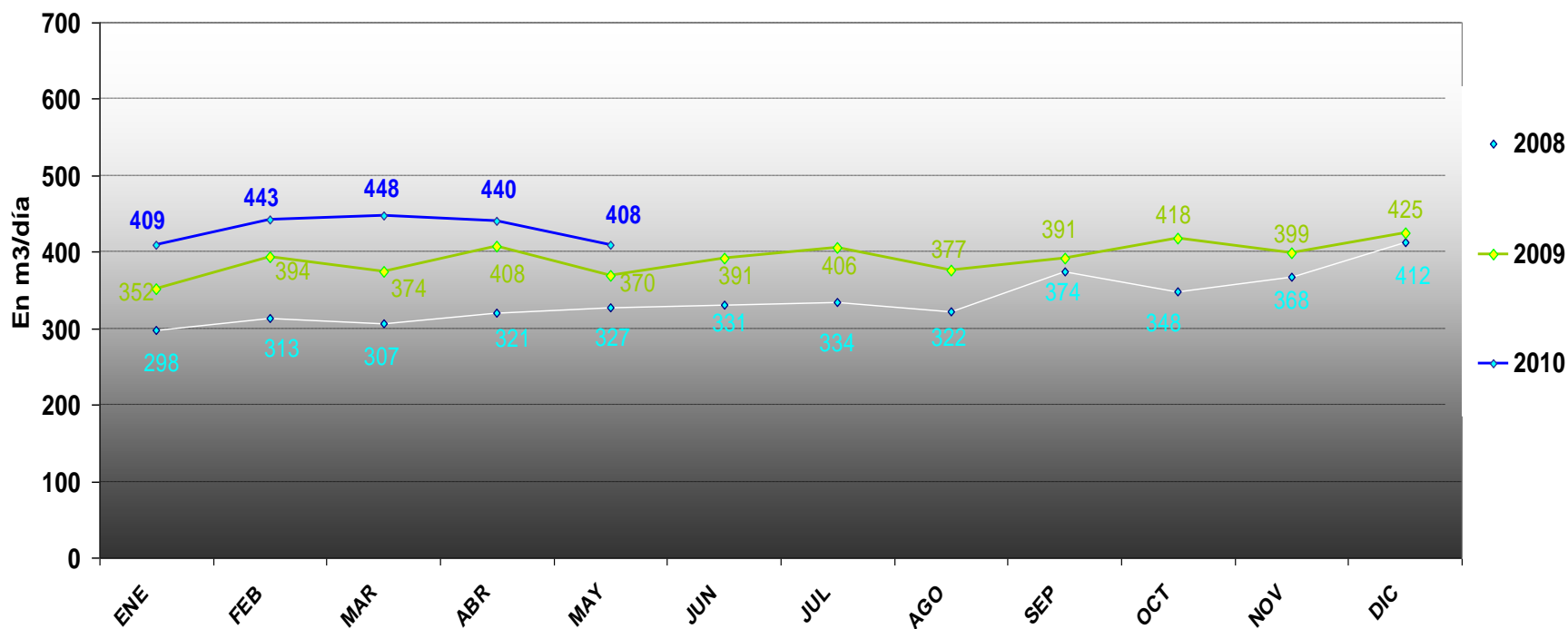
El consumo promedio de gasolina especial en el departamento de Cochabamba incluye el consumo de la ciudad capital además de la población Puerto Villarroel, esta última con un consumo promedio de 75 mil litros día.

De acuerdo a estadísticas de consumo de gasolina especial, Cochabamba incrementó el mismo a una tasa promedio anual del 15%.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN COCHABAMBA

(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	298	313	307	321	327	331	334	322	374	348	368	412	338
GESTIÓN 2009	352	394	374	408	370	391	406	377	391	418	399	425	392
GESTIÓN 2010	409	443	448	440	408								430



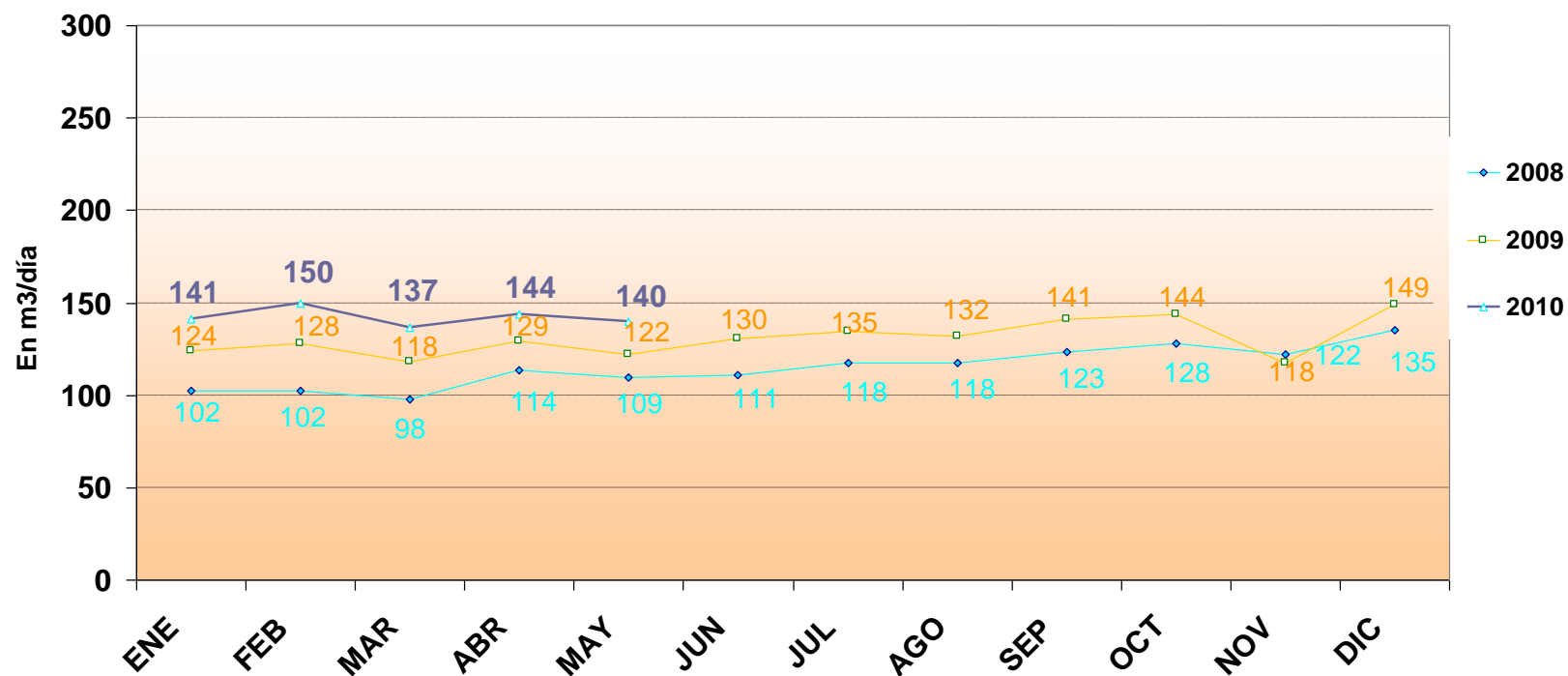
Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.2.6. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN ORURO

En la gestión 2010, el consumo promedio de gasolina especial en Oruro es de aproximadamente 142 mil litros día; el mismo, al igual que en los diferentes departamentos del país, ha tenido un incremento considerable durante las últimas gestiones. Si se compara el consumo durante enero a mayo del 2010 con el mismo periodo de hace dos gestiones, el consumo tuvo un incremento del 25%.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN ORURO
(En m3/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	102	102	98	114	109	111	118	118	123	128	122	135	115
GESTIÓN 2009	124	128	118	129	122	130	135	132	141	144	118	149	131
GESTIÓN 2010	141	150	137	144	140								142



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

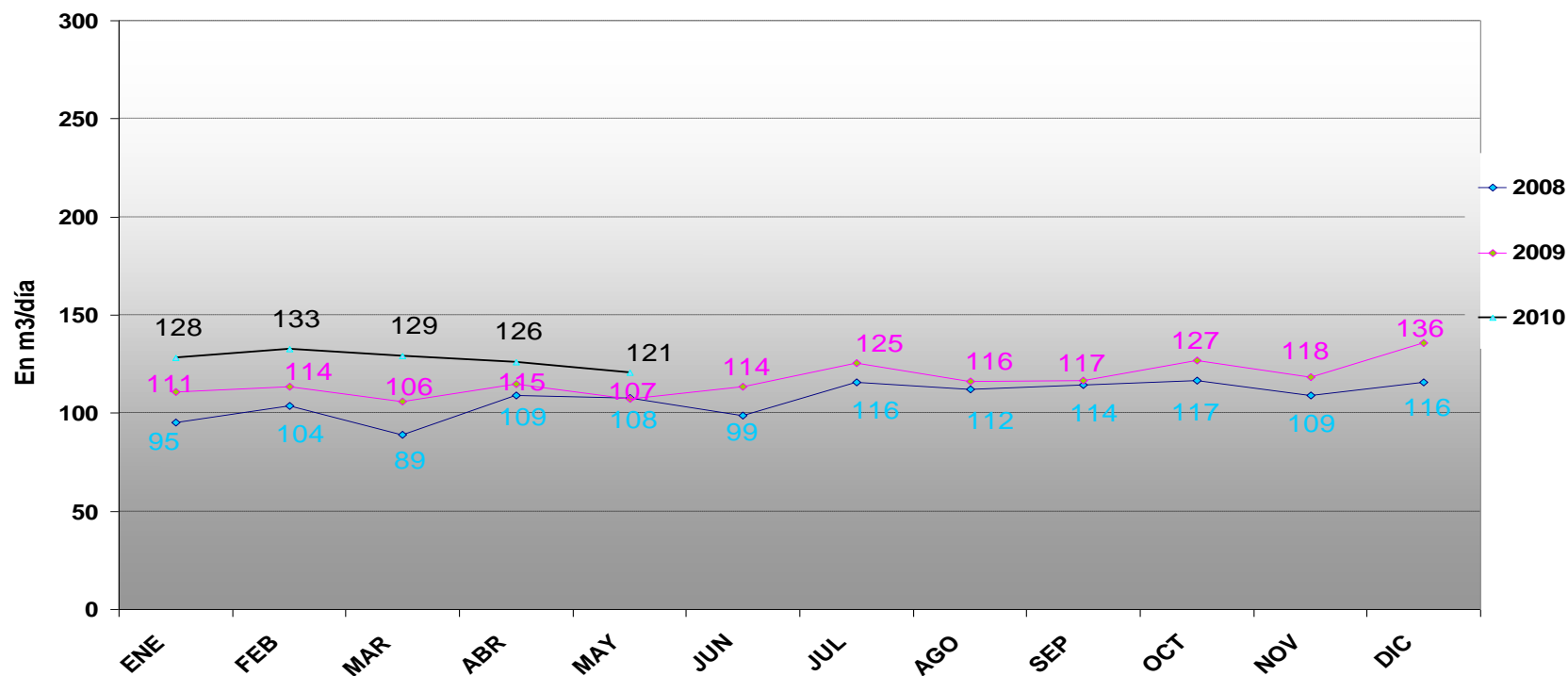
5.2.7. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN POTOSÍ

El consumo promedio de gasolina especial en el departamento de Potosí es de aproximadamente 127 mil litros día, el cual incluye el consumo de la ciudad de Potosí con 82 mil litros día, Uyuni con 24 mil litros día, Tupiza con 13 mil litros día y por último Villazón con 6 mil litros día.

Es importante notar que Potosí es una de las pocas ciudades que tuvo y tiene un consumo regular y controlado de gasolina especial; sin embargo es también pertinente notar el incremento de la demanda promedio gestión a gestión.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN POTOSÍ
(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	95	104	89	109	108	99	116	112	114	117	109	116	107
GESTIÓN 2009	111	114	106	115	107	114	125	116	117	127	118	136	117
GESTIÓN 2010	128	133	129	126	121								127



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

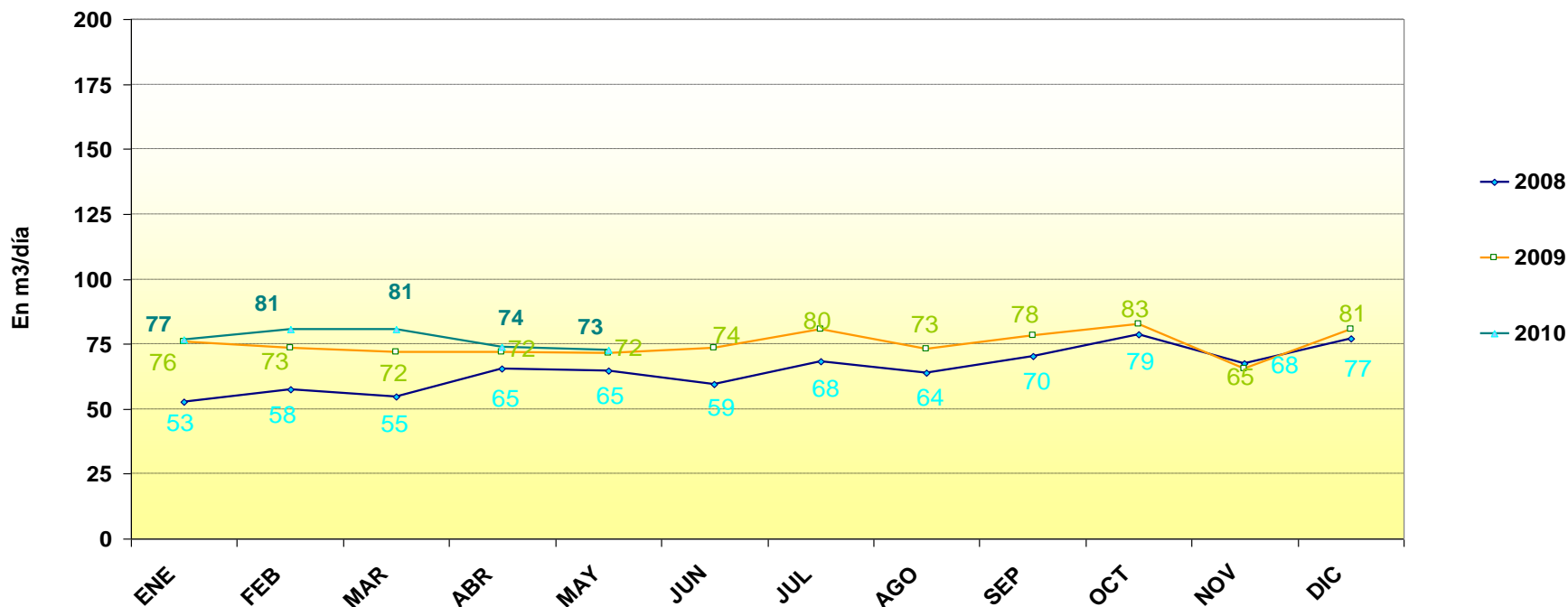
5.2.8. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN CHUQUISACA

El consumo promedio de gasolina especial en la ciudad capital es de 77 mil litros día, el cual ha ido creciendo de manera constante durante las últimas gestiones. El incremento del consumo de este combustible en Sucre se debe principalmente al crecimiento del parque automotor en esa ciudad.

El volumen comercializado incluye la población de Monteagudo, la cual consume un promedio de 5 mil litros día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN CHUQUISACA
(En m³/día)

	CHUQUISACA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2008	53	58	55	65	65	59	68	64	70	79	68	77	65
GESTIÓN 2009	76	73	72	72	72	74	80	73	78	83	65	81	75
GESTIÓN 2010	77	81	81	74	73								77



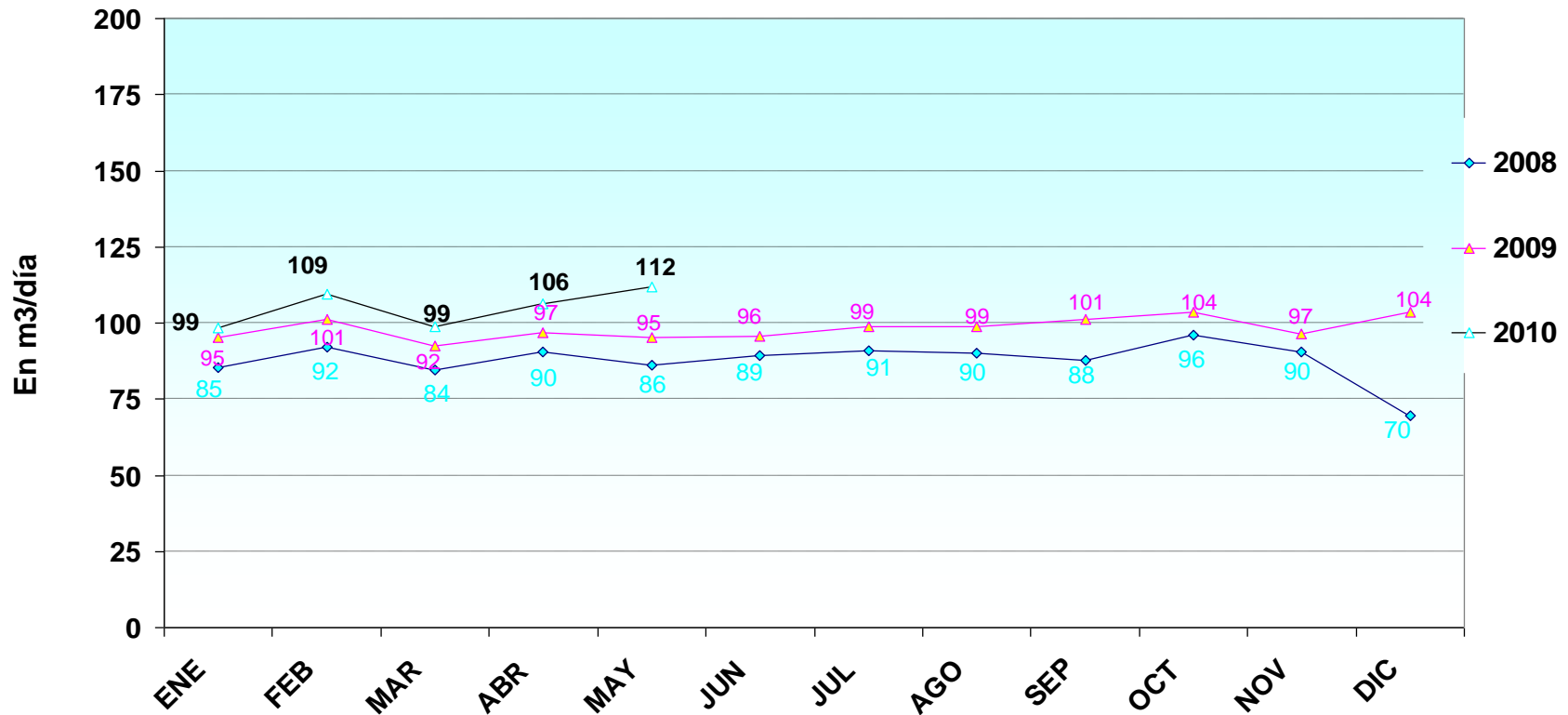
Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.2.9. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN TARIJA

El consumo de gasolina especial en el departamento de Tarija incluye el consumo de las poblaciones Yacuiba, Villamontes y Bermejo; la ciudad de Tarija consume alrededor del 55% y las poblaciones mencionadas concentran el restante 45%. De acuerdo a las estadísticas notadas a continuación, el departamento de Tarija incrementó su consumo de gasolina especial durante las tres últimas gestiones de 88 m³ día a 112 m³ día hasta lo transcurrido de la presente gestión.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN TARIJA
(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	85	92	84	90	86	89	91	90	88	96	90	70	88
GESTIÓN 2009	95	101	92	97	95	96	99	99	101	104	97	104	98
GESTIÓN 2010	99	109	99	106	112								105



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

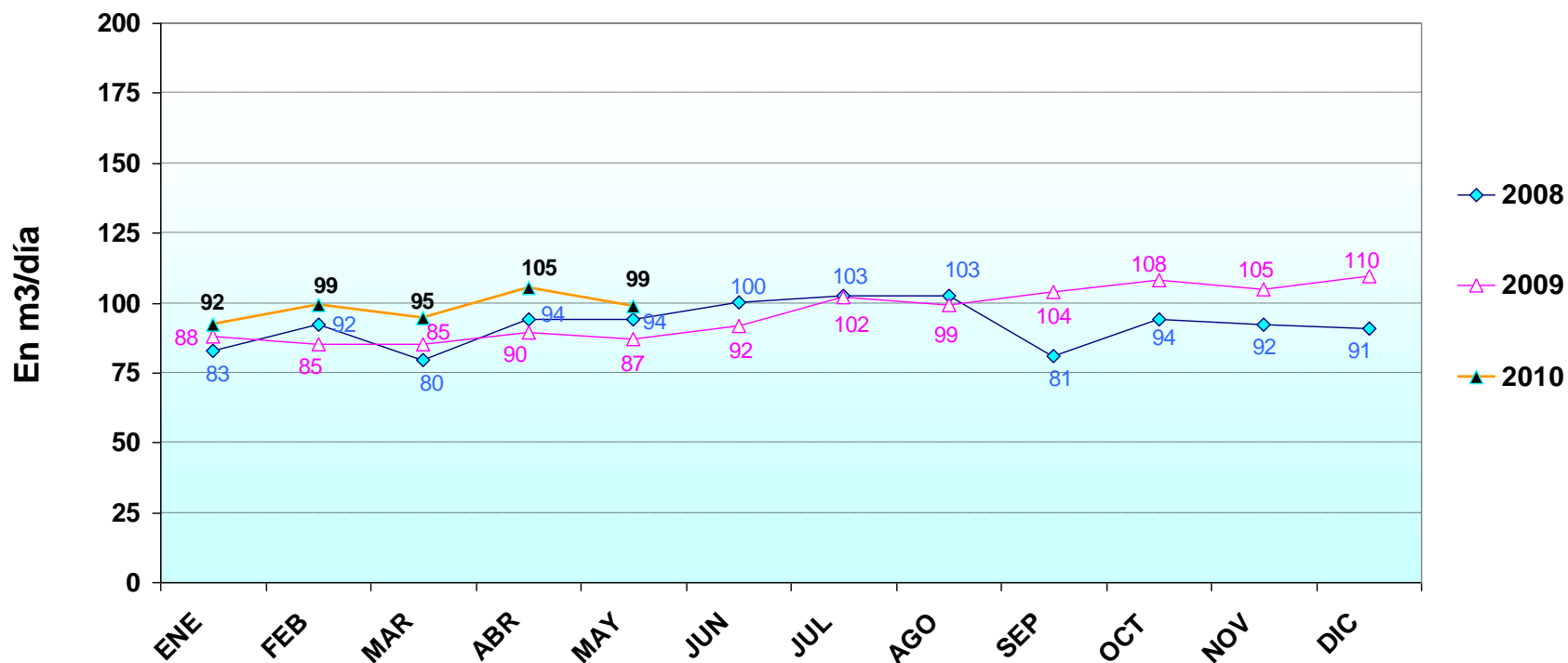
5.2.10. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN EL BENI

El departamento del Beni consume alrededor de 98 mil litros por día de gasolina especial, de los cuales la ciudad de Trinidad consume 54 mil litros día, Riberalta 34 mil litros día y Guayaramerín 24 mil litros día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN EL BENI

(En m³/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	83	92	80	94	94	100	103	103	81	94	92	91	92
GESTIÓN 2009	88	85	85	90	87	92	102	99	104	108	105	110	96
GESTIÓN 2010	92	99	95	105	99								98



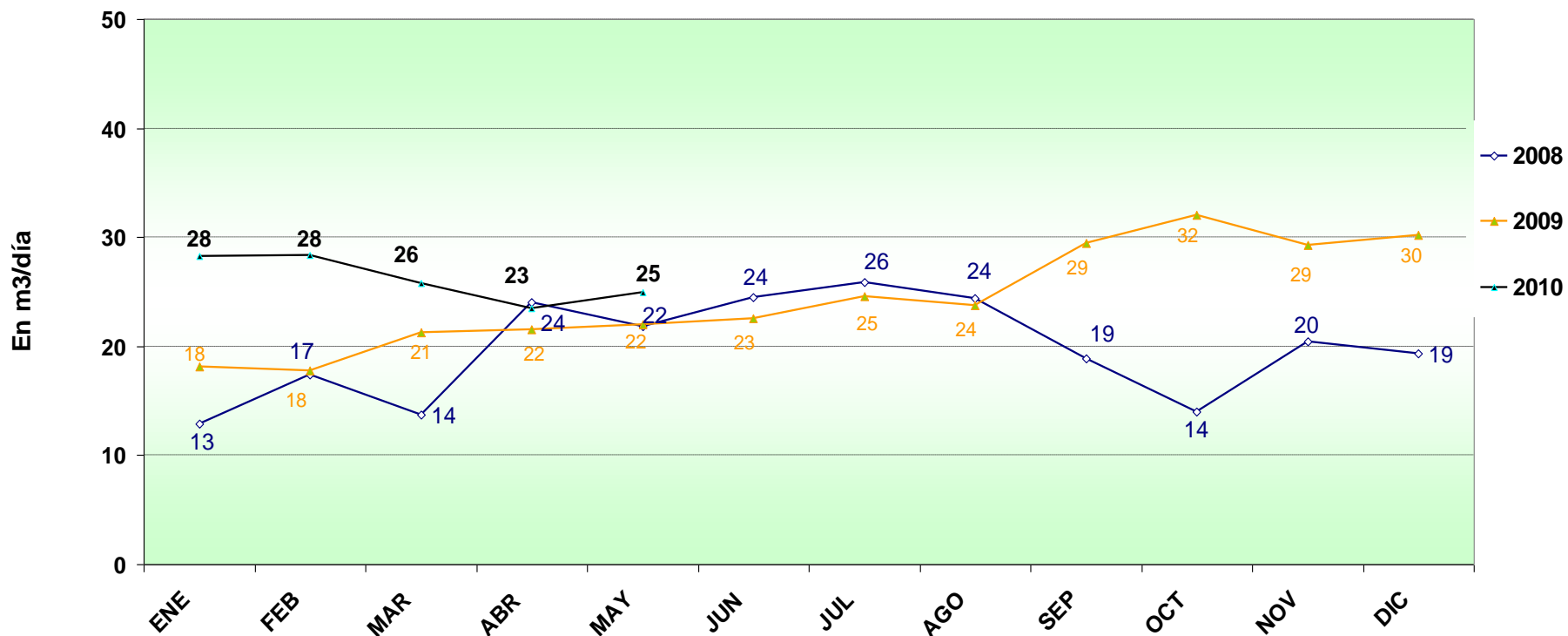
Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.2.11. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COBIJA

El consumo promedio de gasolina especial en la ciudad de Cobija asciende a 26 mil litros día aproximadamente; en comparación a gestiones anteriores, el consumo de gasolina en esta ciudad esta incrementando en 25%.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN COBIJA
(En m3/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	13	17	14	24	22	24	26	24	19	14	20	19	20
GESTIÓN 2009	18	18	21	22	22	23	25	24	29	32	29	30	24
GESTIÓN 2010	28	28	26	23	25								26



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.3 COMERCIALIZACION DE GASOLINA PREMIUM

En el país, la disponibilidad de Gasolina Premium proviene de la producción de las refinerías en el país.

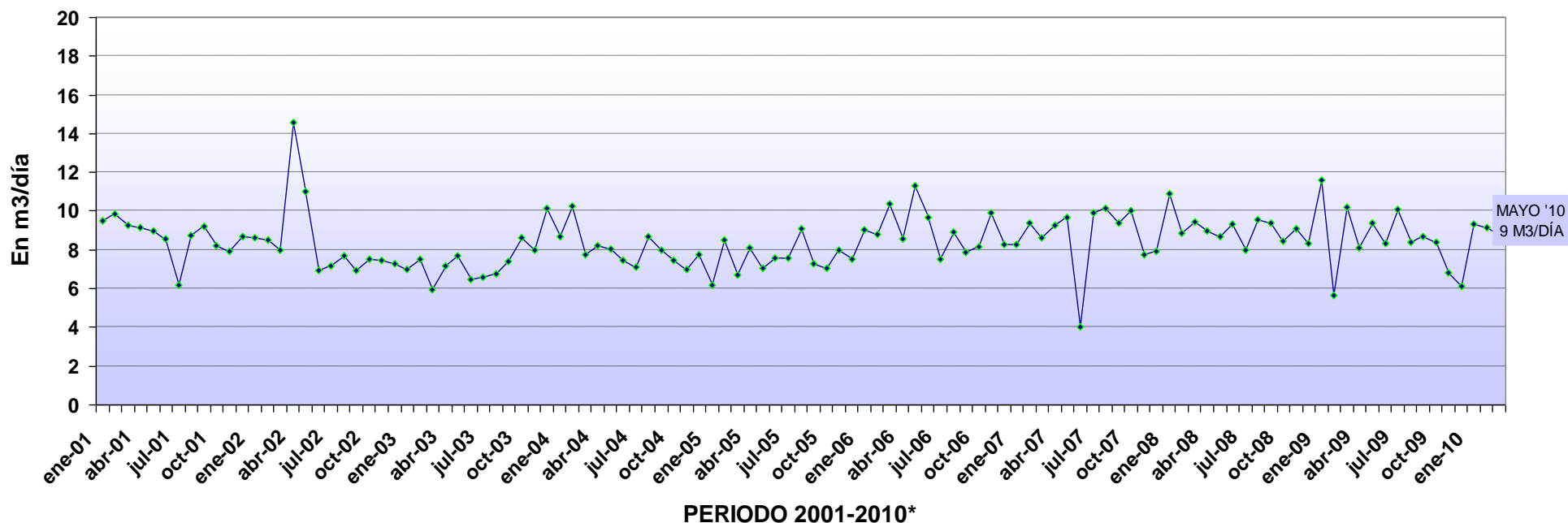
La comercialización de Gasolina Premium en el mercado interno es efectuada por YPFB, de acuerdo a la ubicación de la demanda; en la actualidad se comercializa este producto en los departamentos de La Paz, Santa Cruz, Cochabamba y Tarija.

5.3.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL PERIODO 2001-2010*

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 9 mil litros día, de los cuales la ciudad de Santa Cruz consume el 83%, La Paz el 13% y Tarija y Cochabamba el 4%, respectivamente.

VOLUMEN HISTÓRICO PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL

(En m3/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

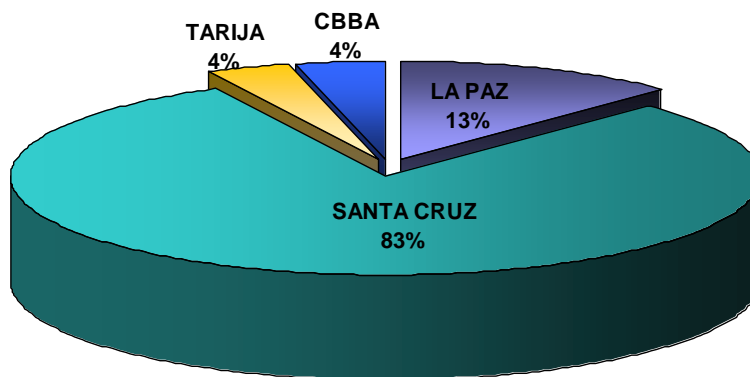
5.3.2 VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL GESTIONES 2008, 2009 Y 2010*

De acuerdo a estadísticas de comercialización de gasolina premium, durante las gestiones 2008, 2009 y 2010, el consumo promedio se incrementó de 8.615 litros día a 9.155 litros día, en lo transcurrido de la presente gestión.

CONSUMO PROMEDIO DE GASOLINA PREMIUM – GESTIONES 2008 A 2010
(En Litros/día)

	CONSUMO PROMEDIO GESTIÓN 2008	CONSUMO PROMEDIO GESTIÓN 2009	CONSUMO PROMEDIO GESTIÓN 2010
LA PAZ	1.288	1.231	1.121
SANTA CRUZ	6.814	6.298	7.700
TARIJA	514	296	334
COCHABAMBA			352
TOTAL DÍA	8.615	7.825	9.155

Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH



5.4 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 75% y las refinerías el 25% 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/o localidades.

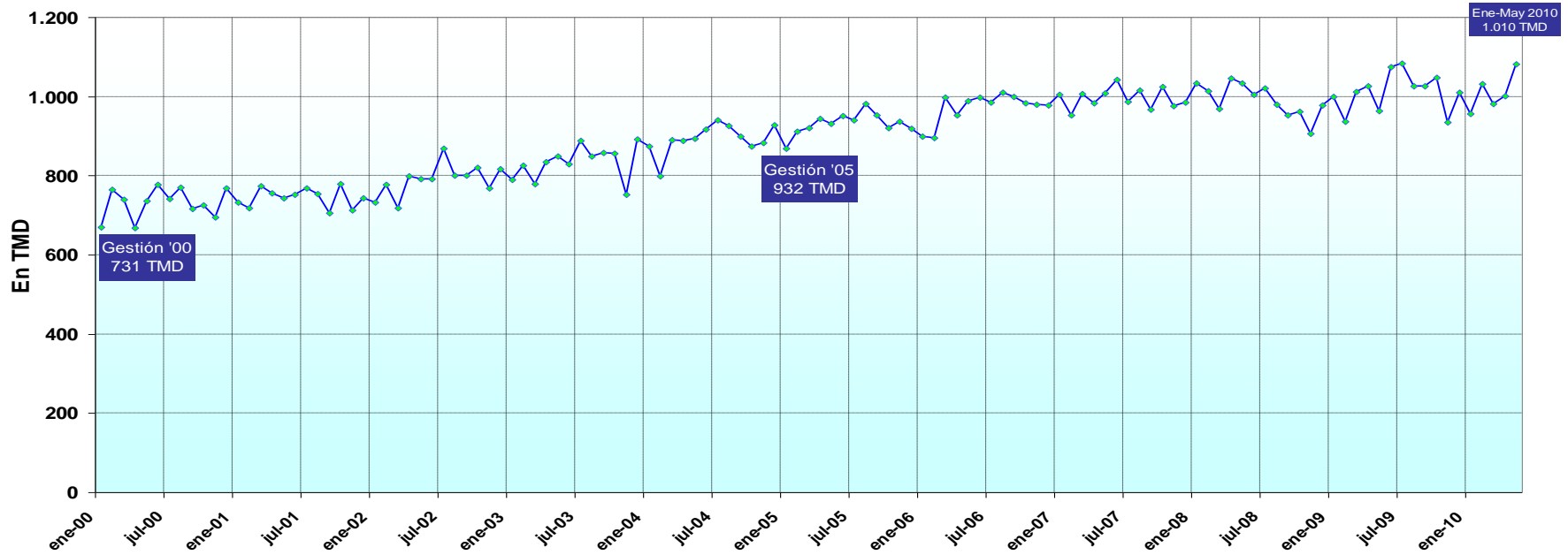
5.4.1 VOLUMEN PROMEDIO HISTÓRICO COMERCIALIZADO DE GAS LICUADO – Periodo 2000-2010*

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 de un millón de kilogramos día, equivalentes a 1 mil garrafas día.

TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO A NIVEL NACIONAL

(EnTMD)



PERIODO 2000-2010*

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICAH

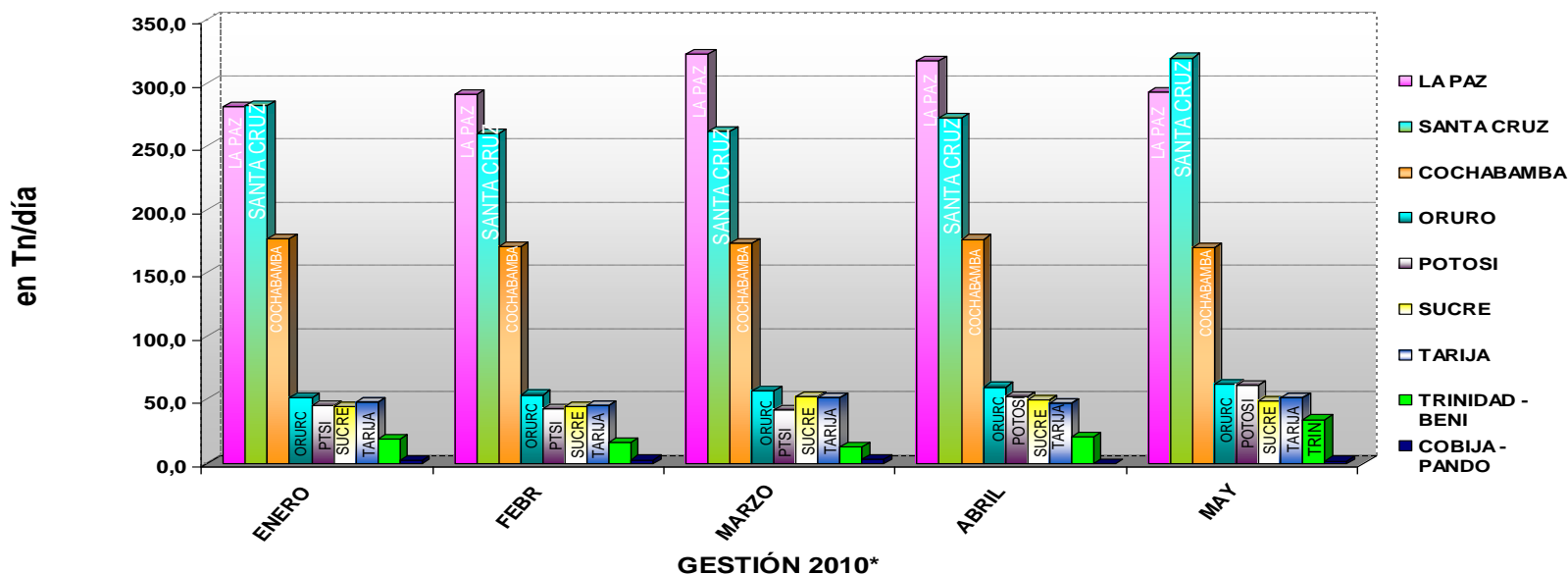
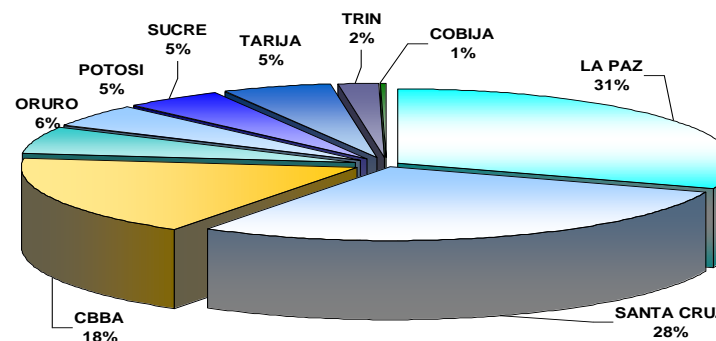
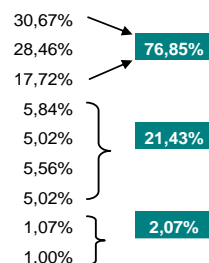
De acuerdo a las estadísticas de consumo del GLP, el 78% del consumo nacional se concentra en las ciudades de La Paz, Cochabamba y Santa Cruz, con un consumo promedio de 286, 293 y 173 toneladas día, respectivamente.

Potosí, Oruro, Tarija y Sucre son ciudades con similar consumo, de 50 toneladas día. Los departamentos de Beni y Pando consumen 20 y 2 toneladas día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GAS LICUADO (GLP) A NIVEL NACIONAL- GESTIÓN 2010

(En Tn/día)

DEPARTAMENTO	CONSUMO PROMEDIO (EN TMD)
La Paz	301,8
Santa Cruz	280,0
Cochabamba	174,3
Oruro	57,4
Potosí	49,4
Chuquisaca	48,4
Tarija	49,4
Beni	21,0
Pando	2,2
TOTAL	983,8



Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.4.2 VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GLP POR DEPARTAMENTOS – GESTIONES 2009 Y 2010*

De acuerdo a estadísticas del consumo de GLP, durante la gestión 2009, el volumen consumido mas bajo se registró en el mes de febrero, con 846 toneladas día y, el mas alto en junio y julio (periodo de invierno) con 1.1 toneladas día.

Durante enero y mayo de la presente gestión, el volumen promedio comercializado de GLP fue de 984 TMD, siendo La Paz la ciudad con mayor consumo 302 TMD, Santa Cruz 280 y Cochabamba 174 TMD.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GLP – GESTIÓN 2009

(En Tn/día)

	GESTIÓN 2009												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
LA PAZ	318	252	323	306	298	323	326	313	296	327	265	318	305
SANTA CRUZ	263	229	268	279	264	290	308	293	272	296	272	291	277
COCHABAMBA	177	164	183	176	174	184	201	182	190	186	161	171	179
ORURO	59	46	58	58	56	60	61	60	58	59	48	56	57
POTOSI	47	41	51	47	49	48	54	47	48	50	44	49	48
SUCRE	52	43	51	49	46	51	52	50	50	51	45	51	49
TARIJA	63	54	61	58	57	61	62	60	58	55	46	50	57
TRINIDAD - BENI	20	14	17	18	18	19	18	21	18	20	20	20	19
COBIJA - PANDO	1	3	2	2	3	3	3	2	3	3	4	3	3
TOTAL	1.000	846	1.012	993	964	1.039	1.083	1.027	992	1.047	905	1.010	993

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GLP – GESTIÓN 2010*

(En Tn/día)

	GESTIÓN 2010												PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	281,7	291,6	323,6	318,0	293,8								302	31%
SANTA CRUZ	282,6	261,2	262,3	273,3	320,5								280	28%
COCHABAMBA	177,9	171,1	174,4	177,2	170,8								174	18%
ORURO	52,3	54,2	57,6	60,4	62,6								57	6%
POTOSI	45,9	43,3	42,7	53,1	61,9								49	5%
SUCRE	45,1	44,8	52,6	50,0	49,5								48	5%
TARIJA	48,7	46,2	51,9	47,9	52,2								49	5%
TRINIDAD - BENI	19,6	16,3	13,3	20,8	34,8								21	2%
COBIJA - PANDO	2,8	2,9	3,3	0,0	2,1								2	0,2%
TOTAL	957	932	982	1.001	1.048								984	

Fuente: YPFB

Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.4.3. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO (GLP) EN LA PAZ

La ciudad de La Paz es la que mayor consumo tiene de gas licuado de petróleo, concentra la tercera parte del total nacional con un volumen promedio de 310 mil kilogramos, equivalentes a 31 mil garrafas día. De acuerdo a las estadísticas, los meses que mayor consumo de GLP muestra la ciudad de La Paz son los de invierno.

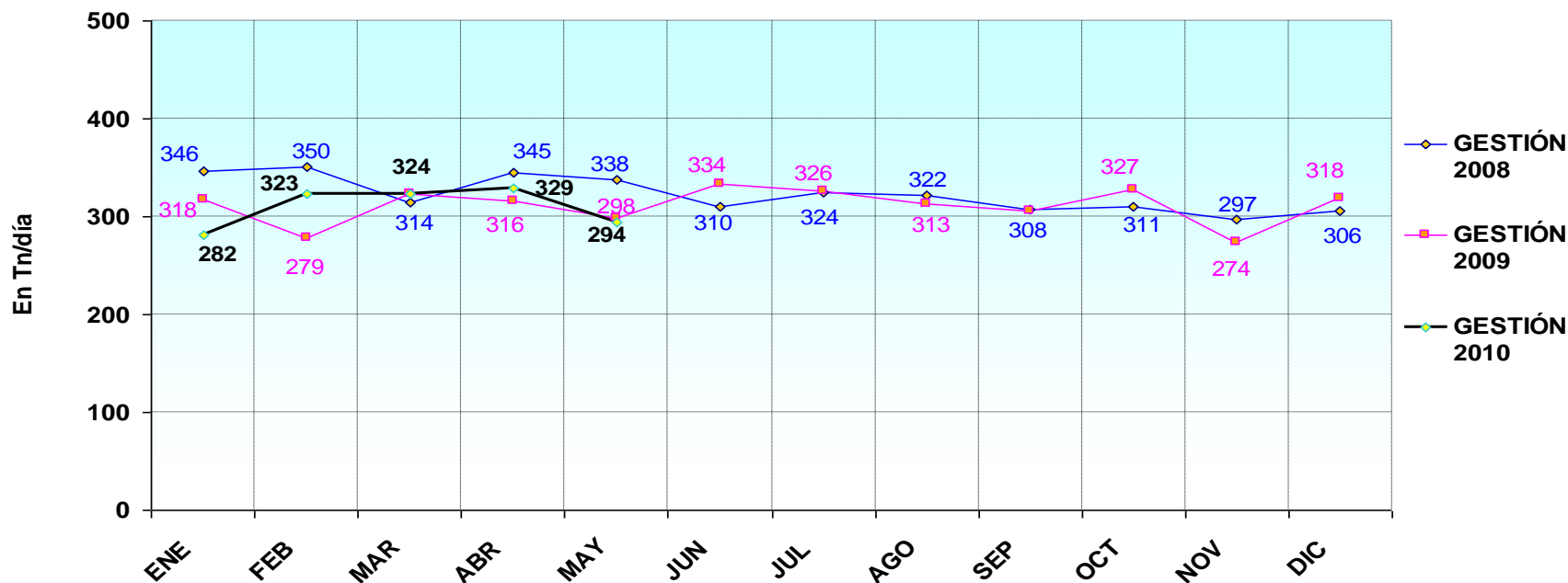
El consumo de GLP en La Paz durante la gestión 2008 fue poco controlado; ello se lo corrobora comparando los volúmenes consumidos en esa gestión con los del 2009 y/o 2010.

Durante enero y mayo 2010 existe incremento en el consumo de GLP en comparación al mismo periodo de la gestión 2009.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN LA PAZ

(En Tn/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	346	350	314	345	338	310	324	322	308	311	297	306	323
GESTIÓN 2009	318	279	323	316	298	334	326	313	305	327	274	318	311
GESTIÓN 2010	282	323	324	329	294								310



Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

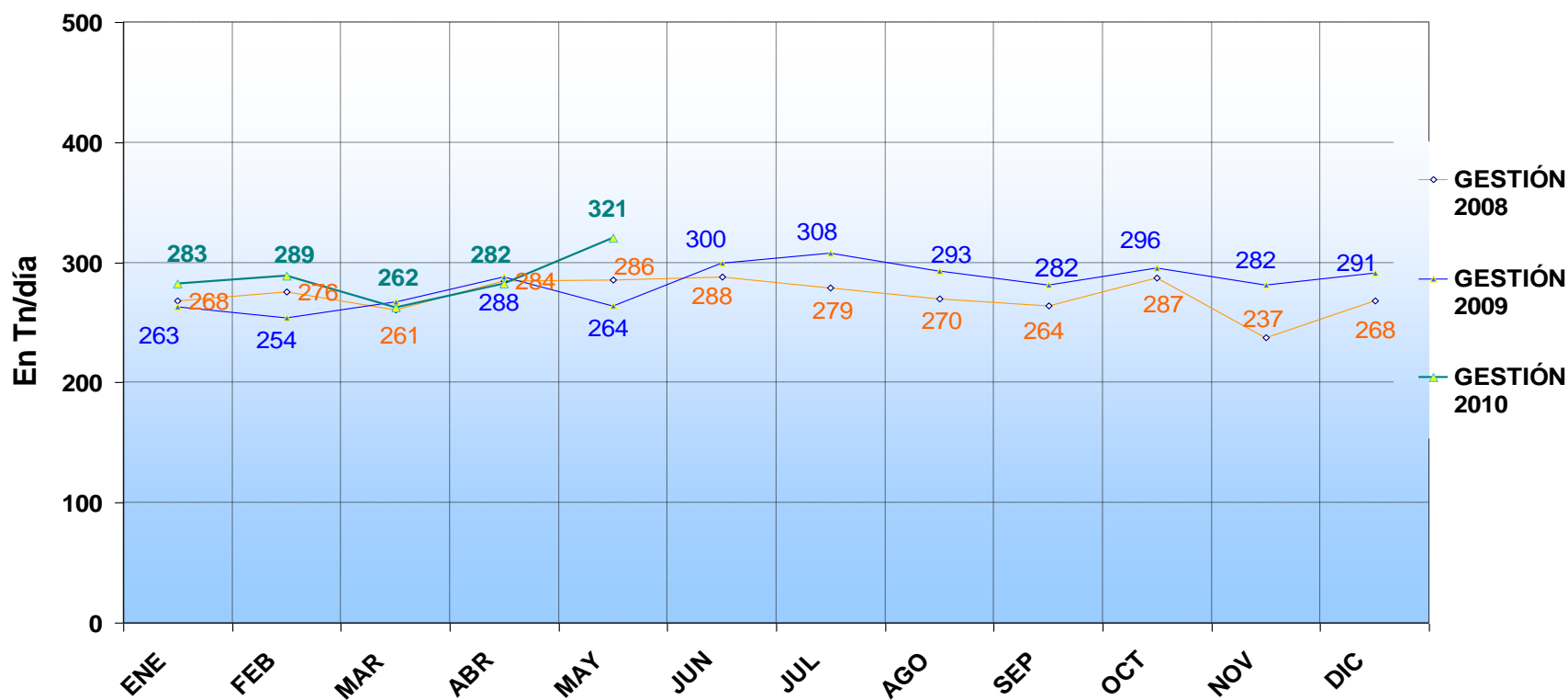
5.4.4. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN SANTA CRUZ

El departamento de Santa Cruz (capital y provincias) es el segundo en la escala del consumo de GLP a nivel nacional, con un volumen promedio de 28 mil garrafas día. La ciudad de Santa Cruz consume alrededor de 27 mil garrafas día, la población de Camiri consume 300, San José de Chiquitos 200 y Puerto Suárez con 500 garrafas día.

El consumo durante mayo muestra un incremento del 12% respecto al promedio mensual consumido en Santa Cruz en pasados meses.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN SANTA CRUZ
(En TN/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	268	276	261	284	286	288	279	270	264	287	237	268	264
GESTIÓN 2009	263	254	268	288	264	300	308	293	282	296	282	291	282
GESTIÓN 2010	283	289	262	282	321								287



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICAH

5.4.5 COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN COCHABAMBA

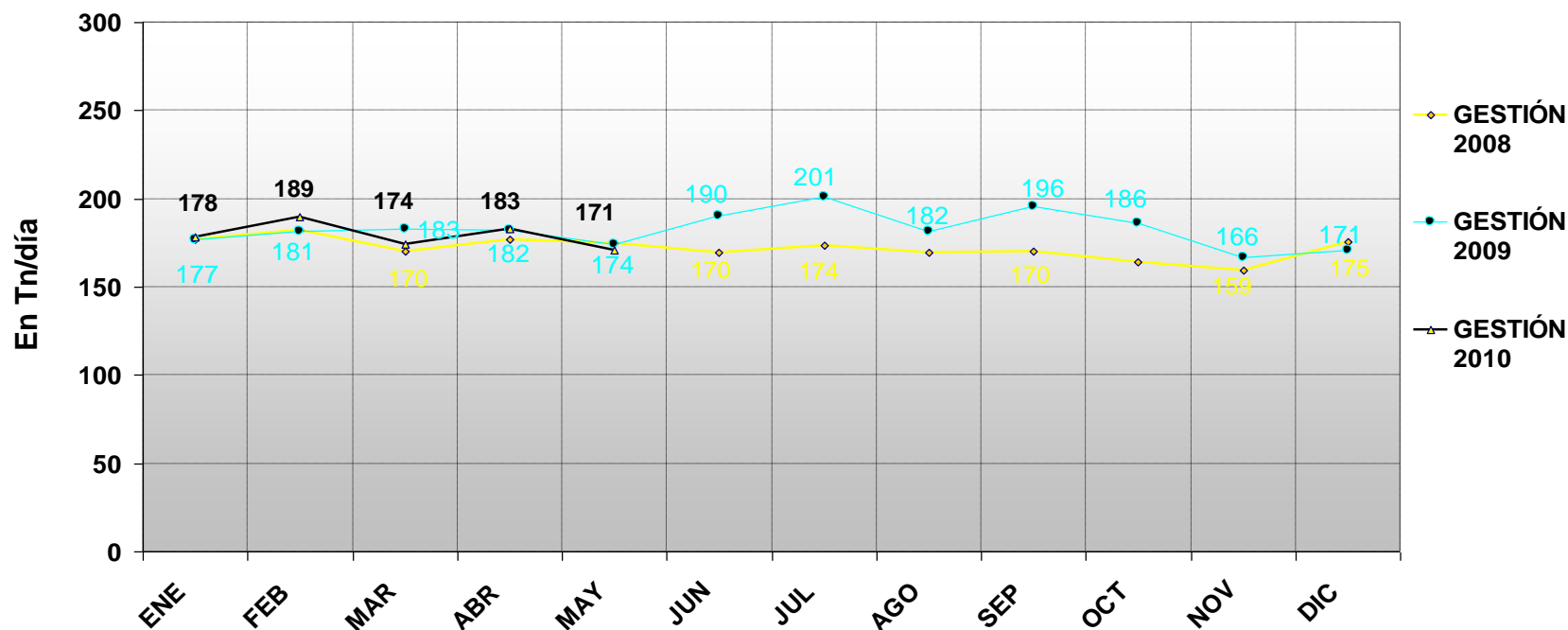
Cochabamba, al igual que La Paz y Santa Cruz esta entre las ciudades que mayor consumo de GLP tiene, consumiendo alrededor de 180 Toneladas día, similar a 18 mil garrafas día.

Cochabamba muestra un consumo relativamente controlado en Gas Licuado, teniendo un incremento regular durante las tres últimas gestiones. Sin embargo de lo notado, lo óptimo en el consumo de GLP es que el mismo tenga tendencia decreciente acorde a la política del gobierno nacional para la expansión de redes de gas natural domiciliario; reemplazando de esa manera el uso del Gas Licuado de Petróleo por tratarse de un producto deficitario en el país.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN COCHABAMBA

(En Tn/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	177	182	170	177	175	170	174	169	170	164	159	175	167
GESTIÓN 2009	177	181	183	182	174	190	201	182	196	186	166	171	183
GESTIÓN 2010	178	189	174	183	171								179



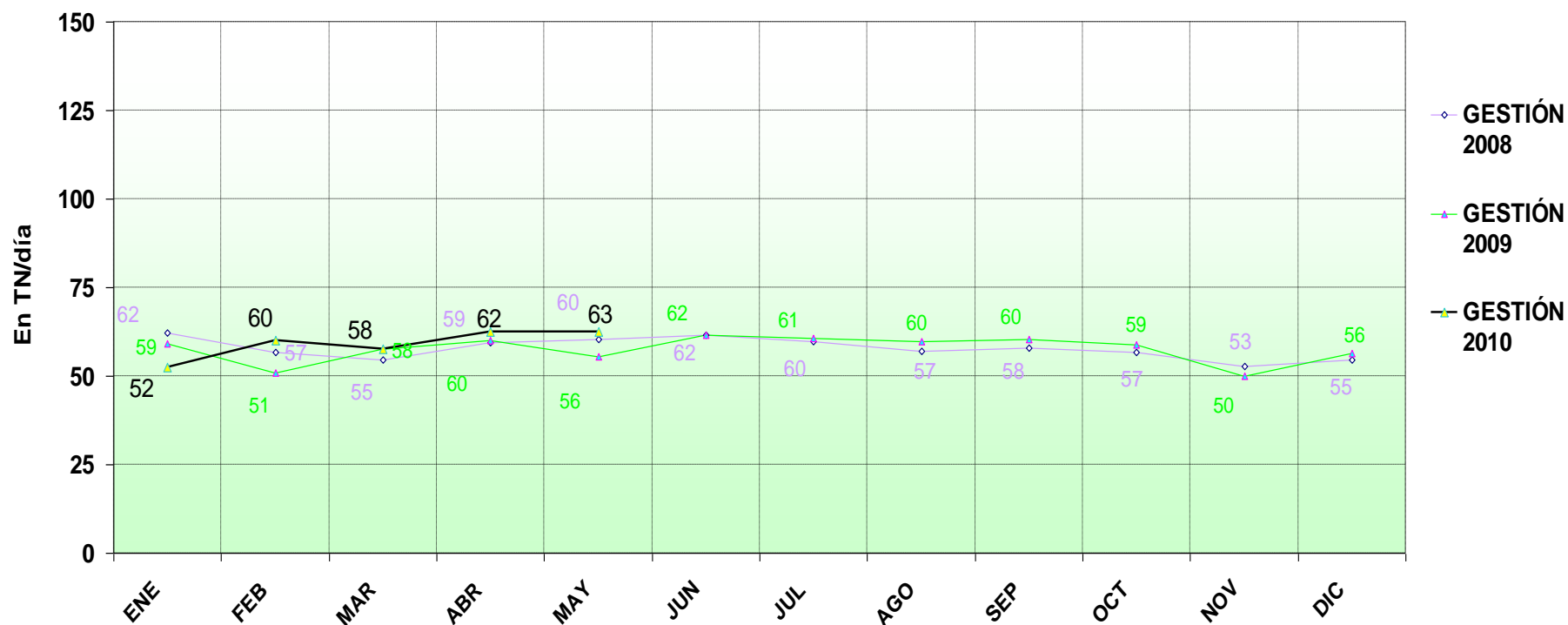
Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.4.6. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN ORURO

Después de los departamentos que componen el eje troncal del país, Oruro es el departamento con mayor consumo de Gas Licuado de Petróleo, 6% del total nacional, consumiendo alrededor de 6 mil garrafas día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN ORURO
(En Tn/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	62	57	55	59	60	62	60	57	58	57	53	55	55
GESTIÓN 2009	59	51	58	60	56	62	61	60	60	59	50	56	58
GESTIÓN 2010	52	60	58	62	63								59



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

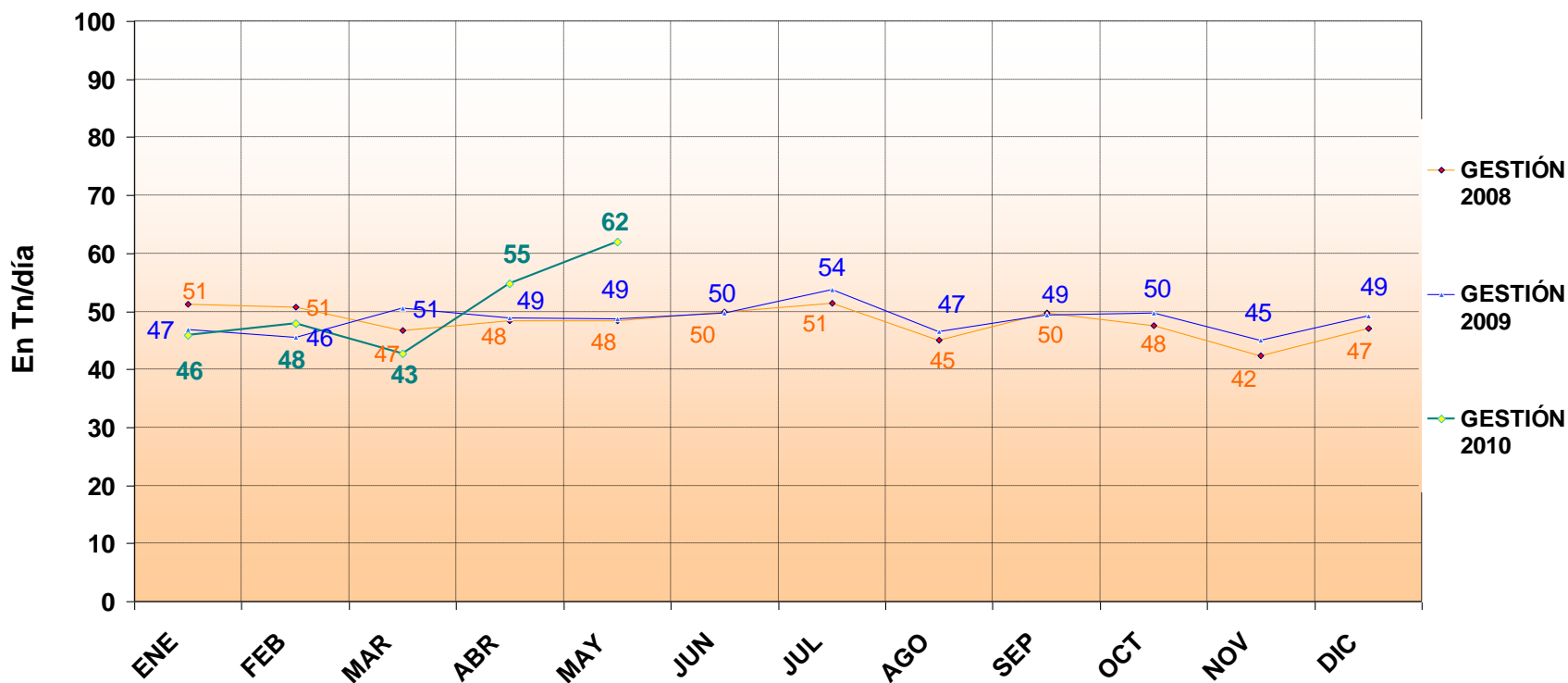
5.4.7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN POTOSÍ

El consumo histórico de GLP en Potosí muestra una tendencia regular a lo largo de todo el año; sin embargo en la gestión 2010 desde el mes de abril, este consumo muestra incremento notorio en relación a gestiones pasadas. La demanda promedio durante enero y mayo fue de 5 mil garrafas día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN POTOSÍ

(En Tn/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	51	51	47	48	48	50	51	45	50	48	42	47	47
GESTIÓN 2009	47	46	51	49	49	50	54	47	49	50	45	49	49
GESTIÓN 2010	46	48	43	55	62								51



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.4.8. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN SUCRE

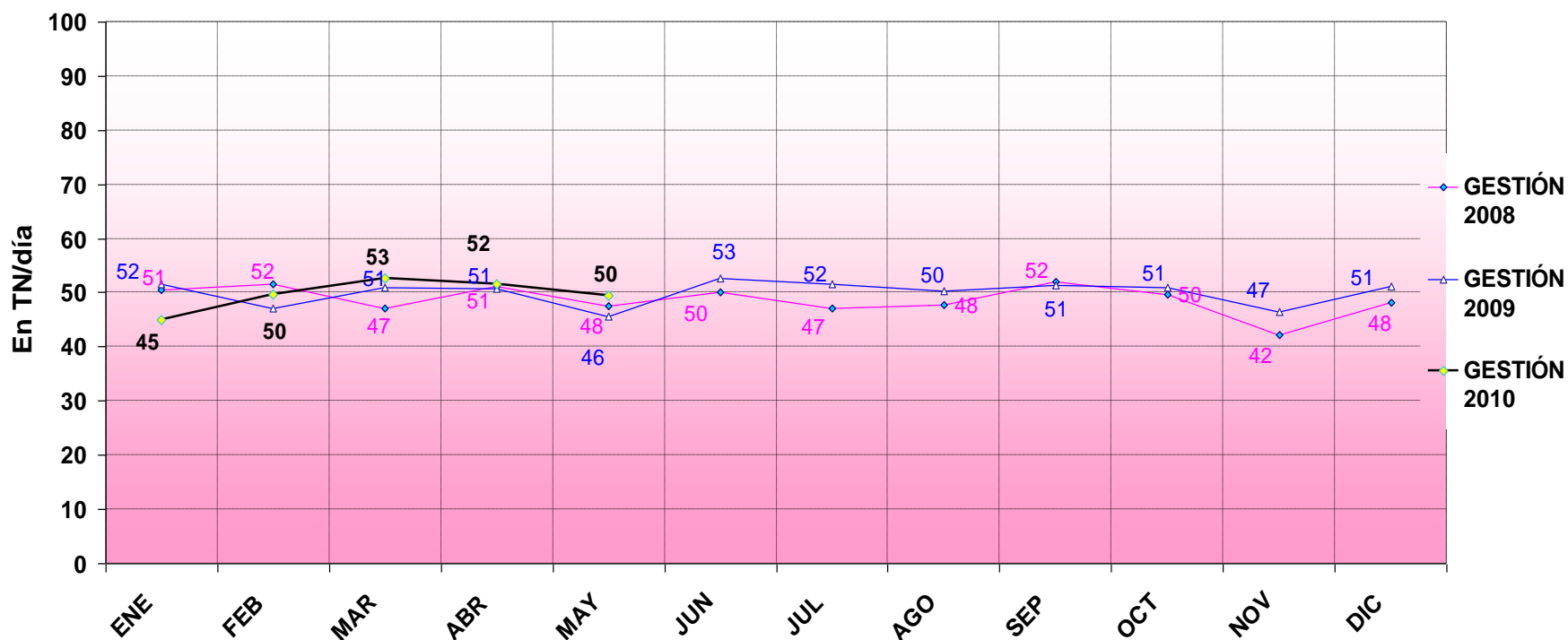
El consumo de GLP en Sucre muestra un comportamiento regular durante las últimas gestiones, teniendo una demanda promedio de 5 mil garrafas día.

Las estadísticas notan que el consumo de GLP en la ciudad de Sucre es adecuadamente controlado. Al tratarse de una ciudad con clima templado situada en el centro del país, hace que el consumo de GLP tenga comportamiento estable a lo largo de la gestión, sin que intervenga la época de invierno y/o verano.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN SUCRE

(En TN/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	51	52	47	51	48	50	47	48	52	50	42	48	48
GESTIÓN 2009	52	47	51	51	46	53	52	50	51	51	47	51	50
GESTIÓN 2010	45	50	53	52	50								50



Fuente: YPPB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.4.9. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN TARIJA

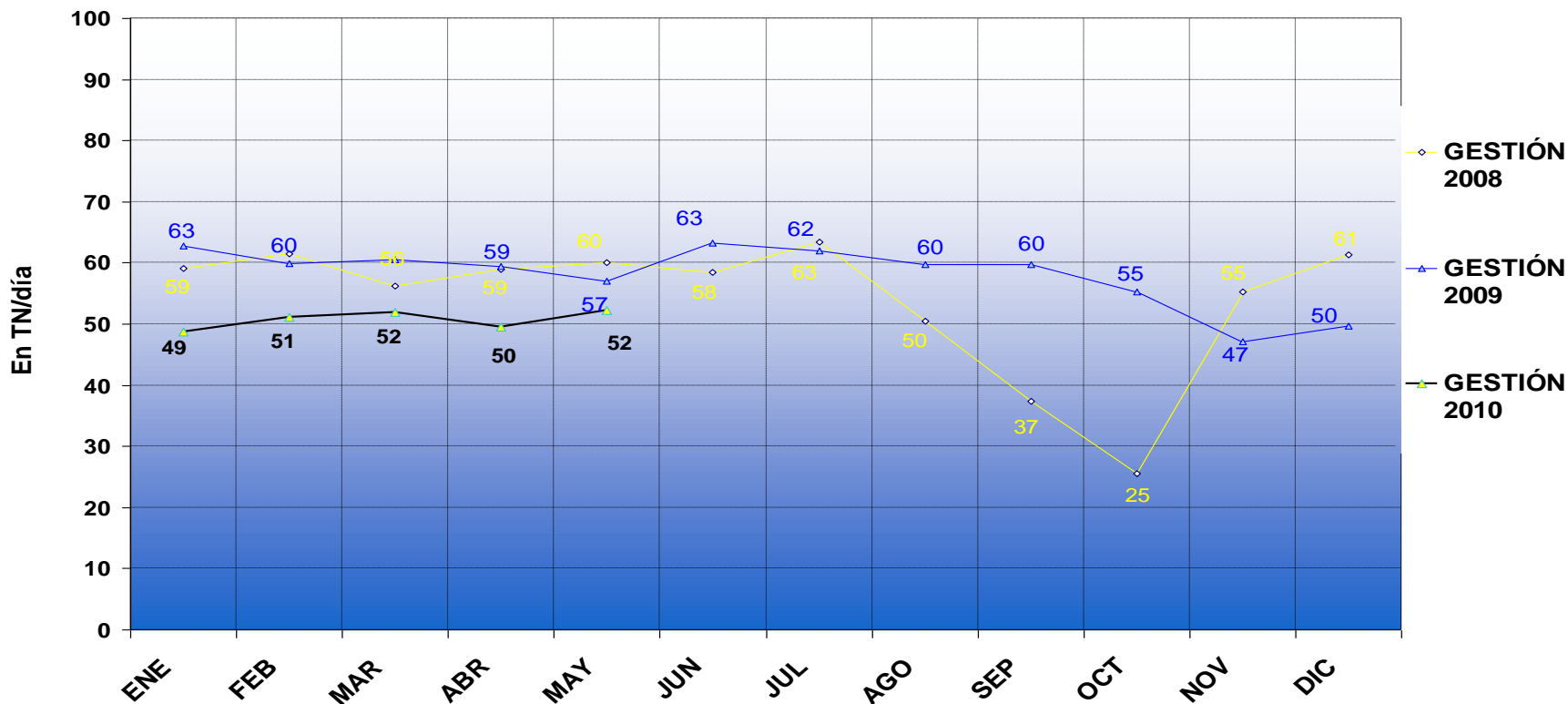
El consumo de Gas Licuado de Petróleo en la ciudad de Tarija y sus poblaciones, durante enero y mayo 2010 fue de 5 mil garrafas día, notándose una disminución en comparación al mismo periodo de las gestiones 2008 y 2009.

Dicho decrecimiento en el consumo de GLP esta relacionado con la expansión de redes de gas domiciliario.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN TARIJA

(En Tn/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	59	62	56	59	60	58	63	50	37	25	55	61	45
GESTIÓN 2009	63	60	61	59	57	63	62	60	60	55	47	50	58
GESTIÓN 2010	49	51	52	50	52								51



Fuente: YPFB
 Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.4.10. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN BENI Y PANDO

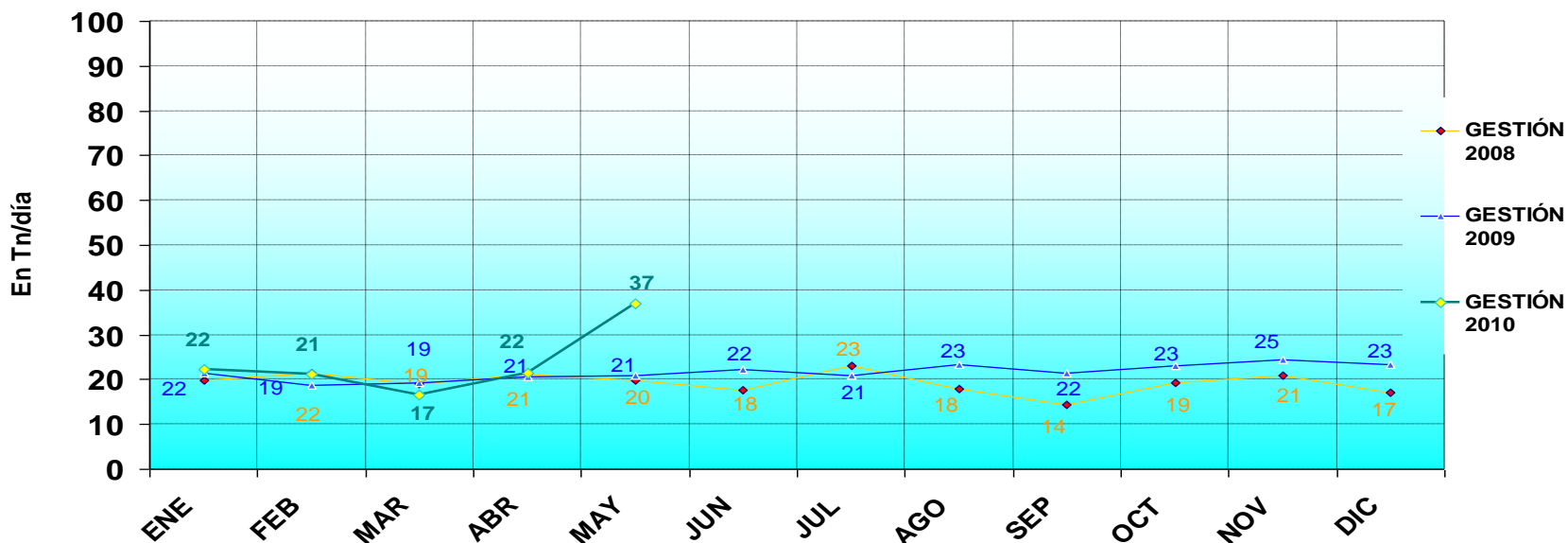
El consumo de GLP tanto en el Beni como Pando representa el 2% del consumo nacional, ello por razones de densidad demográfica y de la distancia que representa trasladar el GLP a la zona amazónica del país.

El consumo del Beni comprende la comercialización de GLP en las ciudades de Trinidad, Guayaramerín y Riberalta. El consumo de Pando incluye las venta efectuada en la ciudad de Cobija.

El consumo de GLP en Beni y Pando en la gestión 2009 muestra un incremento del 20% en relación al consumo de la gestión 2008. De la misma manera durante lo transcurrido de la gestión 2010, el consumo promedio se incrementó a 2.400 garrafas día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN BENI Y PANDO
(En Tn/día)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
GESTIÓN 2008	20	22	19	21	20	18	23	18	14	19	21	17	18
GESTIÓN 2009	22	19	19	21	21	22	21	23	22	23	25	23	22
GESTIÓN 2010	22	21	17	22	37								24



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.5 COMERCIALIZACION DE JET FUEL

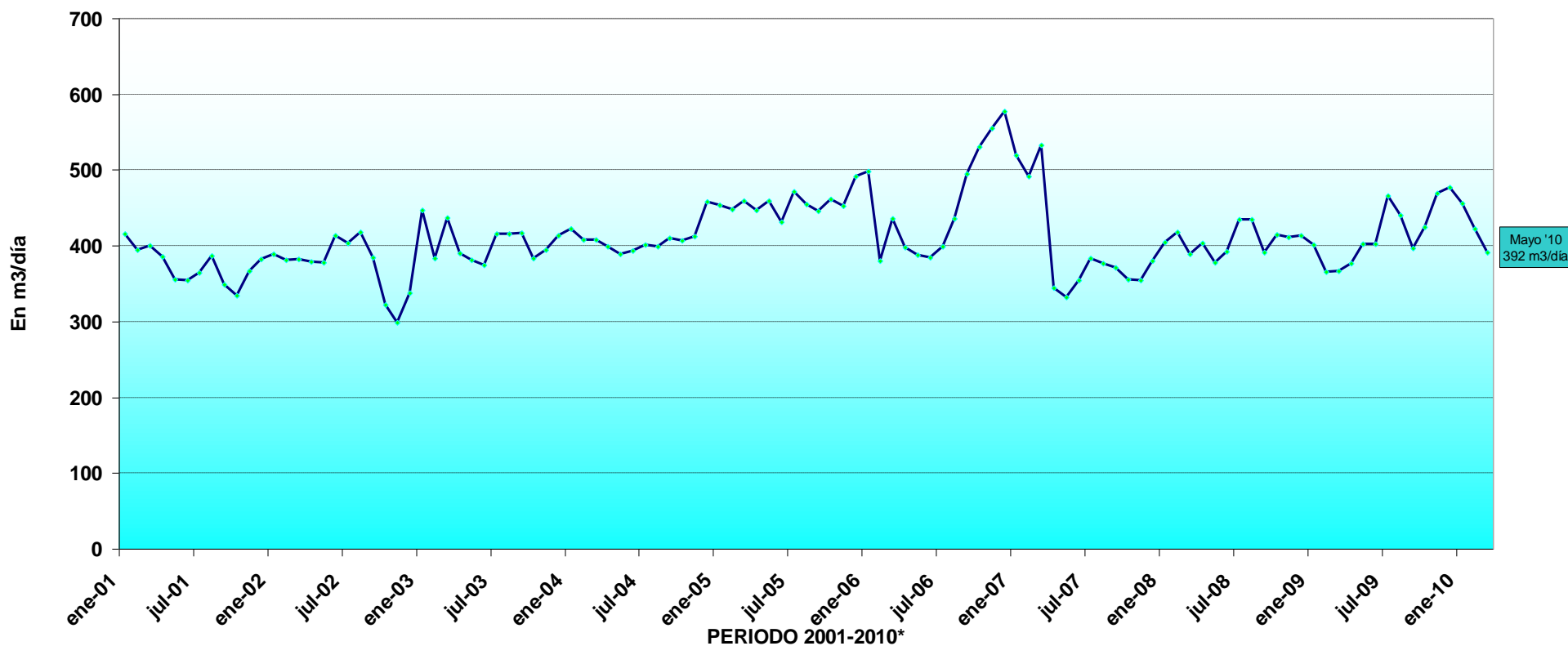
En el país, la disponibilidad de Jet Fuel proviene de la producción de las refinerías mas importantes del país, Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell; su comercialización es efectuada por YPFB de acuerdo a la ubicación de la demanda, siendo en este caso, en todos los departamentos de Bolivia, excepto Oruro y Potosí.

5.5.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL A NIVEL NACIONAL – PERIODO 2001-2010*

El volumen promedio comercializado de Jet Fuel en el país muestra un comportamiento estable, con una variación notable a finales de la gestión 2006 e inicios del 2007. El mayor volumen comercializado de Jet Fuel se registró en diciembre 2006 con una demanda promedio de 580 mil litro día.

TENDENCIA HISTÓRICA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL A NIVEL NACIONAL

(En m3/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.5.2 VOLUMEN COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO – GESTIONES 2009 Y 2010*

El consumo promedio de Jet Fuel durante la gestión 2009 fue desde 330 mil litros día en febrero, hasta 477 mil litros día en diciembre, cuando se considera la temporada mas alta del sector aviación.

En mayo del 2010, el volumen comercializado osciló en 384 mil litros día, cantidad menor en relación al mismo mes de la gestión 2009.

Del total comercializado en el país, Santa Cruz concentra el 55%, La Paz el 21%, 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 aérea comercial.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2009 (En m3/día)

	GESTION 2009												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
LA PAZ	79,7	69,5	79,6	84,2	96,3	92,6	102,7	92,3	80,1	87,4	90,4	92,7	87,3
SANTA CRUZ	252,8	193,5	206,0	200,7	229,6	225,7	281,9	271,5	222,1	241,2	265,1	271,7	238,5
COCHABAMBA	37,9	37,5	48,2	49,2	41,6	37,5	43,5	40,6	45,1	55,7	55,7	65,7	46,5
SUCRE	5,7	6,2	6,6	6,9	7,9	6,7	7,8	7,8	8,8	8,7	9,7	9,3	7,7
TARIJA	8,0	8,0	8,3	7,5	8,9	8,2	10,1	9,0	8,7	9,7	10,9	12,3	9,1
BEN I	13,3	12,2	14,0	12,5	13,8	14,2	16,1	15,6	14,9	16,1	16,8	18,8	14,8
PANDO	3,5	3,2	3,8	3,2	3,7	4,9	3,6	3,6	3,8	6,0	6,0	7,2	4,4
TOTAL m3/mes	401	330	366,6	364,2	401,8	389,9	465,7	440,4	383,5	424,8	454,5	477,6	408,3

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2010 (En m3/día)

	GESTION 2010													CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC			
LA PAZ	95,0	94,1	93,1	83,7	84,3									90,0	20,6%
SANTA CRUZ	292,9	258,5	230,2	214,0	213,5									241,8	55,4%
COCHABAMBA	67,4	69,5	67,9	54,9	47,3									61,4	14,1%
SUCRE	10,1	8,5	8,3	9,1	9,2									9,0	2,1%
TARIJA	13,6	13,2	12,1	10,5	10,1									11,9	2,7%
BEN I	16,5	17,7	18,3	15,0	15,4									16,6	3,8%
PANDO	6,7	7,5	7,0	4,7	4,5									6,1	1,4%
TOTAL m3/día	502	469	437	392	384									437	100

Fuente: AIR VP
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

5.6 COMERCIALIZACION DE GASOLINA DE AVIACIÓN (Av-Gas)

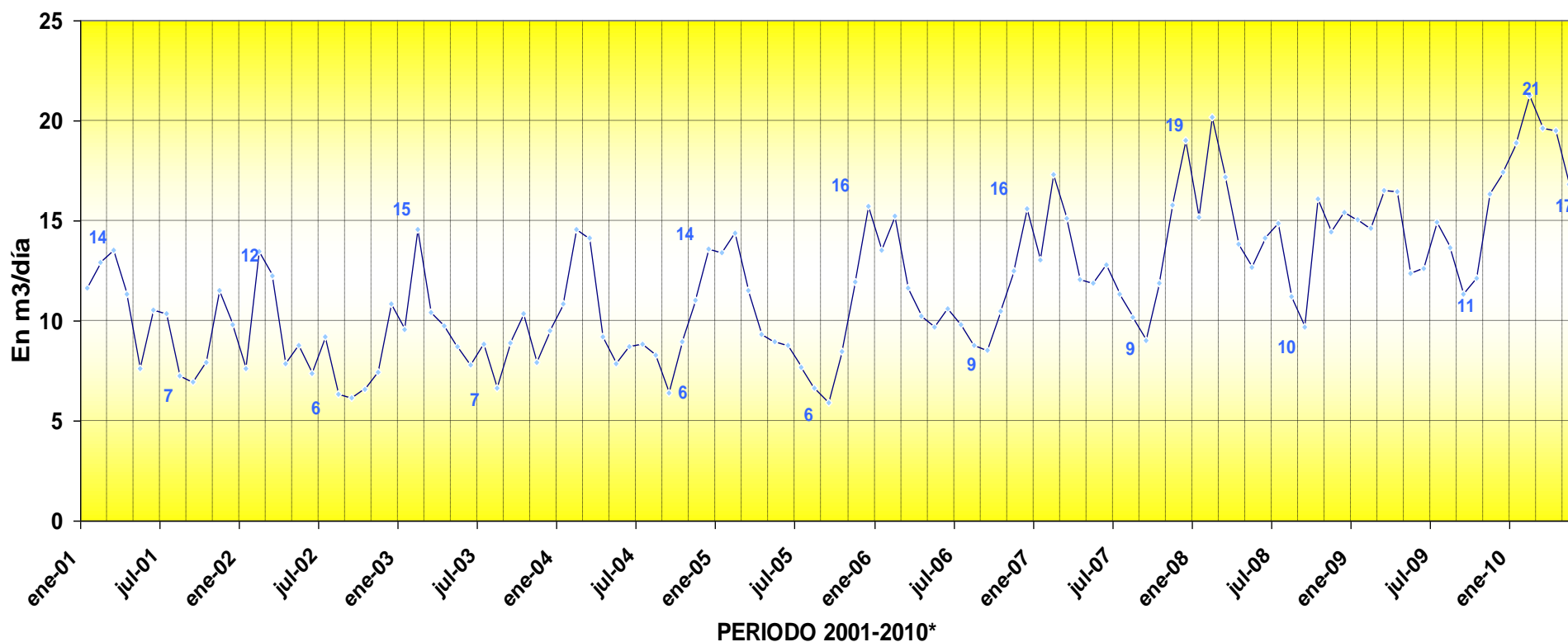
En el país la Gasolina de Aviación (Av-Gas) es producida por las Refinerías en el país. El consumo de este combustible de aviación es estacionario, siendo mas alto en los últimos meses (noviembre y diciembre) y mas baja en la temporada de invierno (mayo a julio).

5.6.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE AV-GAS A NIVEL NACIONAL – PERIODO 2001-2010*

El volumen promedio comercializado en el país de gasolina de aviación muestra una tendencia regular con tendencia creciente en lo transcurrido desde la gestión 2001, cuando el consumo oscilaba en 10 mil litros día.

TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA DE AVIACIÓN A NIVEL NACIONAL

(En m3/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTA

5.6.2 VOLUMEN COMERCIALIZADO DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2009 y 2010*

El consumo promedio de Av-Gas a nivel nacional durante la gestión 2009, fue desde 378 mil litros en junio hasta 541 mil litros en diciembre de la misma gestión.

Durante la presente gestión (enero a mayo) el consumo de Gasolina de Aviación tuvo un crecimiento considerable comparado con el consumo efectuado en el mismo periodo de la gestión 2009; siendo el mismo de 15 mil litros día a 19 mil litros día existe un incremento del 30%.

VOLUMENES PROMEDIOS MENSUALES COMERCIALIZADOS DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO - GESTIÓN 2009

(En m3/mes)

	GESTION 2009												CONSUMO PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	5,6	5,6	3,9	7,7	4,5	3,7	5,9	10,8	14,0	6,3	9,9	9,5	7,3	2%
SANTA CRUZ	257,0	258,1	300,5	263,8	177,3	184,3	229,5	213,6	165,1	204,6	299,1	285,0	236,5	54%
COCHABAMBA	18,9	12,1	19,8	22,5	17,6	19,0	26,1	21,0	20,5	16,1	25,1	18,6	19,8	4%
SUCRE	0,2	0,1	0,7	0,3	4,0	0,4	0,0	0,3	5,8	1,4	1,3	0,4	1,2	0,3%
TARIJA	0,9	1,4	1,2	1,9	1,9	4,9	2,3	2,9	2,7	3,1	4,7	3,6	2,6	1%
BEN I	184,8	131,5	183,2	196,3	177,0	164,7	197,3	171,6	128,9	141,7	146,0	222,9	170,5	39%
PANDO	0,0	0,6	2,1	1,9	1,8	1,1	2,4	2,9	3,0	3,2	4,7	1,2	2,1	0,5%
TOTAL m3/mes	467	409	511	494	384	378	463	423	340	376	491	541	440	100
PROM m3/día	15	15	16	16	12	13	15	14	11	12	16	17	14	

VOLUMENES PROMEDIOS MENSUALES COMERCIALIZADOS DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO - GESTIÓN 2010

(En m3/mes)

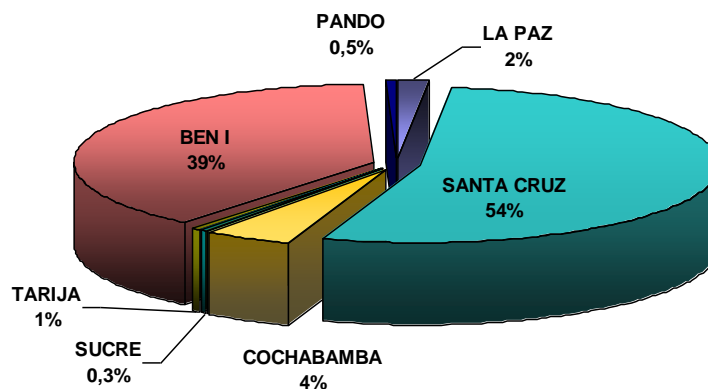
	GESTION 2010												CONSUMO PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	6,2	10,5	9,4	10,1	15,0								10,2	1,8%
SANTA CRUZ	294,7	323,4	323,4	323,4	323,4								317,7	54,8%
COCHABAMBA	15,6	19,9	29,6	32,7	24,8								24,5	4,2%
SUCRE	0,0	0,1	0,6	0,0	0,5								0,2	0,04%
TARIJA	2,2	2,5	6,1	4,3	5,2								4,1	0,7%
BEN I	266,0	237,1	236,7	211,9	149,9								220,3	38%
PANDO	1,6	1,6	2,9	2,2	2,4								2,2	0,4%
TOTAL m3/mes	586	595	609	585	521								579	100
PROM m3/día	18,9	21,3	19,6	19,5	16,8								19	

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

Los departamentos de Santa Cruz y Beni son los que mayor volumen consumen de gasolina de aviación, relacionado con la actividad de transporte aéreo que existe en esa zona del país. Durante lo transcurrido de la gestión 2010, los departamentos consumidores de gasolina de aviación muestran el siguiente consumo:

CONSUMO DE Av-Gas POR DEPARTAMENTO En Litros/día

<ul style="list-style-type: none"> ● Santa Cruz 	<ul style="list-style-type: none"> 8.700 litros/día Puerto Suarez 200 litros/día 	<ul style="list-style-type: none"> ● La Paz 	<ul style="list-style-type: none"> 340 litros/día
<ul style="list-style-type: none"> ● Beni - Trinidad 	<ul style="list-style-type: none"> 7.000 litros/día Guayaramerín 200 litros/día Riberalta 580 litros/día 	<ul style="list-style-type: none"> ● Cochabamba 	<ul style="list-style-type: none"> 800 litros/día
		<ul style="list-style-type: none"> ● Tarija ● Sucre ● Cobija 	<ul style="list-style-type: none"> 135 litros día 10 litros/día 70 litros/día



5.7 COMERCIALIZACION DE KEROSENE

El consumo promedio de Kerosene, a nivel nacional, durante la pasada gestión fue de 526 m³/mes, equivalentes a 17 mil litros día.

Los departamentos que mayor demanda tienen de Kerosene son La Paz con el 27.8% del total nacional, Santa Cruz con una demanda creciente del 22%, Potosí y Oruro con el 21% y 14%, respectivamente. Los demás departamentos mantienen un consumo menor y sin mayor variación volumétrica.

VOLUMENES PROMEDIOS MENSUALES COMERCIALIZADOS DE KEROSENE GESTIÓN 2009

(En m³)

	GESTION 2009												CONSUMO PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	2.394	1.771	1.426	350	1.242	4.000	4.726	4.958	7.197	6.045	7.643	8.613	4.197	25%
SANTA CRUZ	87	446	74	1.000	2.713	1.020	1.065	1.890	3.267	8.000	5.667	4.406	2.470	15%
COCHABAMBA	1.135	750	0	1.837	474	1.667	1.187	1.226	2.320	1.529	150	1.906	1.182	7%
ORURO	4.613	3.293	3.868	4.543	4.287	4.970	4.181	3.400	4.917	4.481	3.823	3.948	4.194	25%
POTOSÍ	1.087	850	852	567	1.484	1.923	2.532	1.777	2.407	4.874	5.993	3.416	2.314	14%
SUCRE	884	529	761	1.087	845	773	1.135	839	787	555	733	413	778	5%
TARIJA	374	557	113	667	10	2.907	2.771	1.929	1.523	955	1.693	639	1.178	7%
BEN I	239	750	613	1.080	510	633	371	323	273	342	530	626	524	3%
PANDO	0	0	0	0	123	1.000	0	68	103	106	83	77	130	1%
TOTAL	10.813	8.946	7.706	11.130	11.687	18.893	17.968	16.410	22.793	26.887	26.317	24.045	16.966	100%

VOLUMENES PROMEDIOS MENSUALES COMERCIALIZADOS DE KEROSENE GESTIÓN 2010*

(En m³)

	GESTION 2010												CONSUMO PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	5.552	5.014	5.448	5.240									5.314	27,8%
SANTA CRUZ	4.568	4.664	3.694	3.937									4.216	22,0%
COCHABAMBA	1.245	964	1.187	600									999	5,2%
ORURO	3.132	2.485	2.573	2.832									2.755	14,4%
POTOSÍ	4.690	3.181	3.519	5.410									4.200	21,9%
SUCRE	242	389	850	755									559	2,9%
TARIJA	642	357	743	873									654	3,4%
BEN I	323	193	597	437									387	2,0%
PANDO	99	78	31	46									63	0,3%
TOTAL	20.492	17.326	18.641	20.129									19.147	100

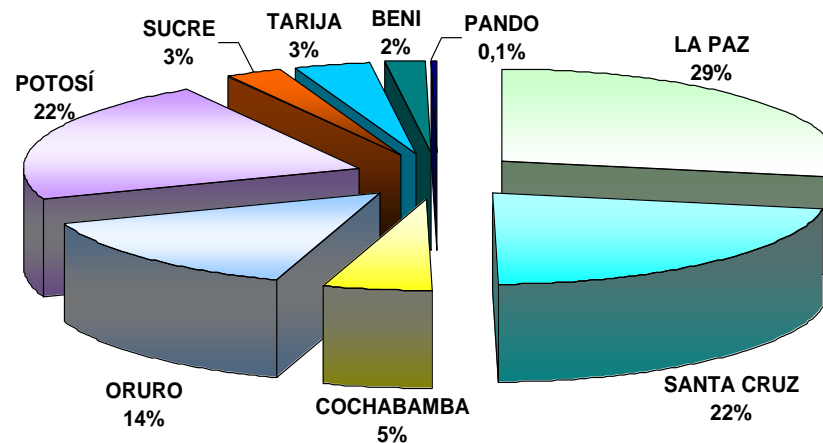
Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

Durante enero y mayo de 2010, todos los departamentos incrementaron su volumen de consumo de kerosene. Es así que comparando el volumen de consumo de enero a mayo 2010 en relación al mismo periodo de la pasada gestión, las variaciones, en su mayoría, sobrepasa el 200% del consumo.

CONSUMO DE KEROSEN – GESTIÓN 2009 Y 2010 En Litros/día

	CONSUMO PROMEDIO ENE-MAY		VARIACIÓN
	2009	2010	
LA PAZ	1.437	5.314	370%
SANTA CRUZ	864	4.216	488%
COCHABAMBA	839	999	119%
ORURO	4.121	2.755	67%
POTOSÍ	968	4.200	434%
SUCRE	821	559	68%
TARIJA	344	654	190%
BENI	638	387	61%
PANDO	25	63	259%
TOTAL	10.057	19.147	

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH



Nota.- En el departamento de Potosí, uno de los mayores demandantes de kerosene a nivel nacional, existen algunas poblaciones que muestran consumo significativo, tal el caso de Tupiza que consume 3.500 litros día de los 4.200 registrados en el consumo del departamento de Potosí.

PROYECTOS DE INDUSTRIALIZACIÓN

6. PROYECTOS DE INDUSTRIALIZACIÓN

Por Decreto Supremo N° 0368 del 25 de noviembre de 2009, se crea la Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos (EBIH) siendo esta empresa la encargada de desarrollar la industrialización y cambiar el patrón primario de exportador de los hidrocarburos en el país. El Ministerio de Hidrocarburos y Energía como ente cabeza del sector es el que ejerce la tuición sobre la mencionada EBIH.

En cumplimiento del Decreto Supremo precitado, la Gerencia Nacional de Industrialización (GNI), dependiente de YPFB entregó al Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos (VMICTAH) la carpeta de proyectos, perfiles de proyectos y otros estudios en materia de industrialización, los mismos se detallan a continuación:

- BOLIVIA GAS TO LIQUID PROJECT - A REPORT 10 000 BPD& 50 000 BPD PLNATS
- GTL BOLIVIA - 10 000 BPD GTL PLANT STUDY
- GAS TO LIQUID (GTL) EXPERTISE MISSION REPORT
- GTL BOLIVIA - 10 000 BPD PLANT PROJECT - CONFIDENCIAL MEMORANDUM
- GAS TO BOLIVIA S.A.M. (GBD) - PARA LA INDUSTRIALIZACIÓN DEL GAS NATURAL
- ESTUDIO DE FACTIBILIDAD PLANTA AMONIACO UREA YPFB - PEQUIVEN, REPÚBLICA DE BOLIVIA
- COMPLEJO DE PRODUCCIÓN DE UREA PUERTO SUAREZ - BOLIVIA.
- ESTUDIO DE PREFACTIBILIDAD INFORME FINAL DEL GRUPO DE TRABAJO
- ESTUDIO DE PREFACTIBILIDAD: PROYECTO PLANTA DE GAS A LÍQUIDO PARA LA PRODUCCIÓN DE DIESEL ECOLÓGICO EN BOLIVIA
- PROYECTO PETROCASAS EN BOLIVIA
- PROYECTO DE INSTALACIÓN DE UNA PLANTA DE INYECCIÓN DE PLÁSTICOS EN EL ALTO.

En el marco de las funciones y atribuciones del VMICTAH, la Dirección General de Industrialización (DGIR), dependiente de este Viceministerio ha procedido al análisis minucioso de los documentos entregados por la GNI (YPFB); detectando varias observaciones y por consiguiente, procediendo a subsanar y complementar la información básica necesaria en cada proyecto de industrialización.

El Ministerio de Hidrocarburos y Energía a través del Viceministerio de Industrialización Comercialización Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos, con la finalidad de operativizar y materializar la política del Gobierno Central, para la industrialización de los hidrocarburos en territorio nacional, ha priorizado tres proyectos: El Proyecto de una Planta de Amoniaco y Urea, ubicado en la población de Carrasco (departamento Cochabamba), el Proyecto de una planta de inyección de tapones de seguridad y el Proyecto de una planta de inyección y extrusión de tuberías y accesorios.

A continuación se detalla el avance y cronograma de ejecución de los mismos.

6.1 Proyecto de Amoniaco Urea (Avance del Proyecto)

El proyecto para la construcción de las plantas de amoniaco y urea en Carrasco-Cochabamba, tiene por objetivo el de abastecer el mercado interno con fertilizantes producidos en nuestro país y por la exportación de los excedentes tener mayores ingresos para el Tesoro General de la Nación.

Para la producción de fertilizantes (Urea) es necesario tener la materia prima, en este caso el amoniaco, en cual es obtenido mediante la transformación del gas natural (etano en mayor porcentaje) y nitrógeno (proveniente del aire).

La urea es el fertilizante más usado por la agroindustria a nivel mundial, por su alto contenido en nitrógeno

RESUMEN FICHA TÉCNICA

- | | |
|--------------------------|---|
| ➤ Proyecto: | PLANTA DE AMONIACO – UREA |
| ➤ Objetivo del proyecto: | PRODUCCIÓN DE FERTILIZANTES AMONIACO –UREA |
| ➤ Ubicación: | LOCALIDAD DE BULO BULO, PROVINCIA CARRASCO (CBBA) |



- | | |
|------------------------|--------------------------|
| ➤ Empresa: | EBIH – Socio estratégico |
| ➤ Inicio de Operación: | 2014 |

➤ Tecnología para la producción de Amoniaco:

EN EVALUACIÓN DE LAS SIGUIENTES TECNOLOGIAS:

EMPRESA	TECNOLOGIA	OBSERVACIONES
Haldor Topsoe (Dinamarca)	Obtención de Amoniaco a partir de Gas Natural	Más de 60 plantas en el mundo.
Kellogg Brown & Root, Inc. (USA)	Proceso KaapPlus, aplicando reformadores integrados	Dos Plantas usando tecnología KRES y 17 Plantas con tecnología Purifer
Casale Group(Suiza)	Tecnología Ammonia Casale que permite la optimización de energía en el procesamiento	Aproximadamente 24 plantas en el mundo
Uhde (Alemania)	Licencia Stamicarbon para tecnología UAN	Tres plantas de urea de última tecnología en construcción.
Linde	Tecnología Linde Ammonia Casale, producción de amoniaco a partir de hidrocarburos ligeros.	Diez Plantas en Operación en India, Australia y China con capacidades desde 230 Tmd a 1350 Tmd
Lurgi		Dos Plantas usando tecnología KRES y 17 Plantas con tecnología Purifer

➤ Tecnología para la producción de UREA:

EN EVALUACIÓN DE LAS SIGUIENTES TECNOLOGIAS:

EMPRESA	TECNOLOGIA	OBSERVACIONES
Stamicarbon BV	Tecnología 2000 Plus	Una planta en construcción Una sola línea de producción de 3250 tmd.
Toyo Engineering Corp	Tecnología TEC	Mas de 100 Plantas incluyendo la granulación de plantas diseñado y construido con tecnología TEC
Urea Casale Snamprogetti		
UHDE	Uhde Dual-Pressure Process	La primera planta que se basa en el nuevo proceso "Uhde doble presión" y, con una capacidad de 3.300 mtpd.

➤ Capacidad Instalada:

2.200 TONELADAS DE UREA POR DIA

➤ Materia Prima:

GAS NATURAL

➤ Cantidad:

2.2 MM m³

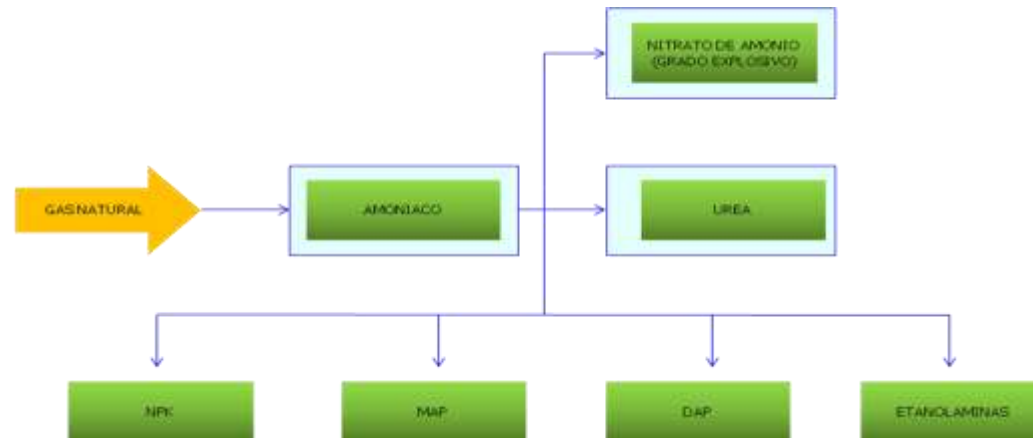
➤ Procedencia de materia prima:

CAMPOS DEL NORTE (SIRARI, VIBORA, YAPACANI, BULO BULO CARRASCO Y KANATA).

➤ PRODUCTOS:

AMONIACO/UREA

- Precio unitario internacional: 320 \$us. POR TONELADA, CIF – BRASIL (1 DE ABRIL DE 2010)
- Esquema y características de los procesos:



Conclusiones:

- Actualmente este proyecto cuenta con el estudio de factibilidad y también se está efectuando la evaluación de las tecnologías existentes en el mundo para la producción de amoníaco y urea, para lo cual se viene realizando reuniones con las empresas propietarias de la licencia y tecnología, de acuerdo al siguiente detalle:

➤	Cásale Group	30/09/09	AMONIACO - UREA	Licencia y FEED
➤	Haldor Topsoe	15/11/09	AMONIACO	Licencia y FEED
➤	Linde	10/04/10	AMONIACO	Licencia, FEED y EPC
➤	Technip	22/04/10	AMONIACO - UREA	EPC
➤	UHDE	05/10	AMONIACO-UREA	MAD, DAP, NPK
- Se prevé un requerimiento de gas 2.2 MM m³ de gas natural por día para la producción aproximada de 1.889 toneladas de Amoníaco por día como materia prima para la producción de 2.200 toneladas de urea por día la cual será usada como fertilizante para la producción agrícola a nivel nacional e internacional.
- El mercado nacional tiene un consumo aproximado de 50 a 60 mil toneladas de urea por año, incluyendo la urea que ingresa al país como contrabando y por compra directa, se prevé cumplir con el mercado nacional y el excedente exportar al país de Brasil.

6.2 Proyecto de Petrocasas

El proyecto de petrocasas tiene como objetivo la producción de viviendas prefabricadas en base a PVC y madera, las cuales constan de perfiles de 10.00 x 0.20 x 0.004 m de espesor, con una densidad de 8.000 kg/m³ que es comparable con la densidad del acero, los perfiles poseen una capa de 2.5 kg/m² de poliuretano, las mismas que se utilizan en la elaboración de Petrocasas.

En Bolivia se construyeron 38 casas en la Ciudad del El Alto – La Paz, 25 en Trinidad, 12 en Tarija y 25 casas en Santa Cruz las mismas que son de donación Venezolana.

- Proyecto: PETROCASAS
- Objetivo del proyecto: PRODUCCIÓN DE VIVIENDAS PREFABRICADAS EN BASE A PVC
- Ubicación: LOCALIDAD DE CARACOLLO DEL DEPARTAMENTO DE ORURO



- Empresa: PEQUIVEN - EBIH
- Tecnología: CONSORCIO KRAUSS MAFFEI Y GREINER EXTRUSION
- Capacidad Instalada: 15.000 VIVIENDAS POR AÑO
- Materia Prima: PVC Y MADERA
- Cantidad: 50 Toneladas de PVC por día
- Productos: VIVIENDAS PREFABRICADAS (de aproximadamente 50 m²)
- Cantidad: 20 KITS POR DÍA (EL KIT INCLUYE TODOS LOS ACCESORIOS PARA LA INSTALACIÓN DE UNA VIVIENDA)

Conclusiones:

- La capacidad de procesamiento del proyecto es de 50 toneladas por día, usando como materia prima el PVC aplicando aditivos y cargas de carbonato de calcio; con el cual se puede producir 20 Kit de petrocasas (columnas y soportes de amarre, uniones estructurales y machihembrado de techos), cada kit incluye todos los accesorios para la instalación de una casa. La potencia requerida para la planta es de 10 MVA de potencia esta previsto la instalación de dos equipos auxiliares de generación de 2 MVA.

6.3 Proyecto de Planta de Inyección

El objetivo del proyecto es la producción de tapones seguridad para garrafas de GLP, que actualmente son adquiridas por YPFB de industrias nacionales, en una cantidad anual aproximada de 13 millones de piezas. Producir otros partes y piezas hasta un máximo de 180 gramos de inyección de polietileno, priorizando todas aquellas partes y piezas que son requeridas por YPFB.

- Proyecto: PLANTA DE INYECCIÓN EBIH – GRAN NACIONAL
- Objetivo del proyecto: PRODUCCIÓN DE TAPONES DE SEGURIDAD PARA GARRAFAS DE GLP
- Ubicación: CIUDAD DEL ALTO, LA PAZ, BOLIVIA



- Empresa: E.B.I.H. - GRAN NACIONAL SOCIO PRODUCTIVA VENEZUELA
- Inicio de Operación: OCTUBRE DE 2010
- Tecnología: INYECTORAS DE POLIETILENO, DE ORIGEN IRANI
- Capacidad Instalada: 20 TONELADAS POR DÍA
- Materia Prima: POLIETILENO DE ALTA DENSIDAD Y POLIPROPILENO
- Productos: TAPONES DE SEGURIDAD PARA GARRAFAS DE GLP Y OTROS ACCESORIOS

➤ Cantidad: 13 MM DE UNIDADES POR DÍA DE TAPONES DE SEGURIDAD POR AÑO.

Conclusiones:

- La capacidad de procesamiento del proyecto es de 20 toneladas de polietileno por día, cuenta con 5 líneas compuestas por maquinas inyectoras BLD 90; 5 líneas compuestas por maquinas inyectoras BLD – 168. La potencia requerida para la planta es de 2 MVA.

6.4 Proyecto Planta de Tuberías y Accesorios para redes de Gas Natural

El objetivo del proyecto es la producción de tubería y accesorios de polietileno de alta densidad para redes de gas natural secundarias e instalaciones internas.

- Proyecto: PLANTA DE TUBERIAS Y ACCESORIOS PARA REDES DE GAS NATURAL
- Objetivo del proyecto: PRODUCCIÓN DE TUBERIAS Y ACCESORIOS DE POLIETILENO DE ALTA DENSIDAD PARA REDES DE GAS NATURAL SECUNDARIA E INSTALACIONES INTERNAS.
- Ubicación: CIUDAD DEL ALTO, LA PAZ



➤ Cronograma de Ejecución:

Actividades	Abril				Mayo				Junio				Julio				Agosto				Septiembre				Octubre				Noviembre				Diciembre			
	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4	S1	S2	S3	S4
Estudio de Factibilidad																																				
Adquisicion del Terreno 40,000 m2 Ventilla					0,48 MM \$us																															
Compra de Equipos y Perofericos para Tres Lineas para Extruccion de Tuberia Cinco Lineas de Inyeccion Matriceria (6 Moldes) para produccion fitting de elecrofusion									5,55 MM \$us																											
Obras Civiles									1,0 MM Sus																											
Instalacion Sanitaria									0,05 MM\$us																											
Instalacion Hidraulica													0,03 MM \$us																							
Instalacion Electrica																	0,05 MM \$us																			
Instalacion Neumatica																					0,02 MM \$us															
Puesta en Marcha																																				
Capital de Operación (Resina, Polietileno y Incertos de Cobre)																													6,0 MM \$us							

- Empresa: EBIH - GRAN NACIONAL
- Inicio de Operación: OCTUBRE DE 2010
- Tecnología: MAQUINARIA DE INYECCION Y EXTRUSIÓN DE TUBERÍA
- Materia Prima: POLIETILENO PE-100
- Productos: TUBERIAS Y OTROS ACCESORIOS DE POLIETILENO DE ALTA DENSIDAD

Conclusiones:

La capacidad de procesamiento de la planta es de 20 toneladas de polietileno por día. La potencia requerida para la planta es de 6 MVA.

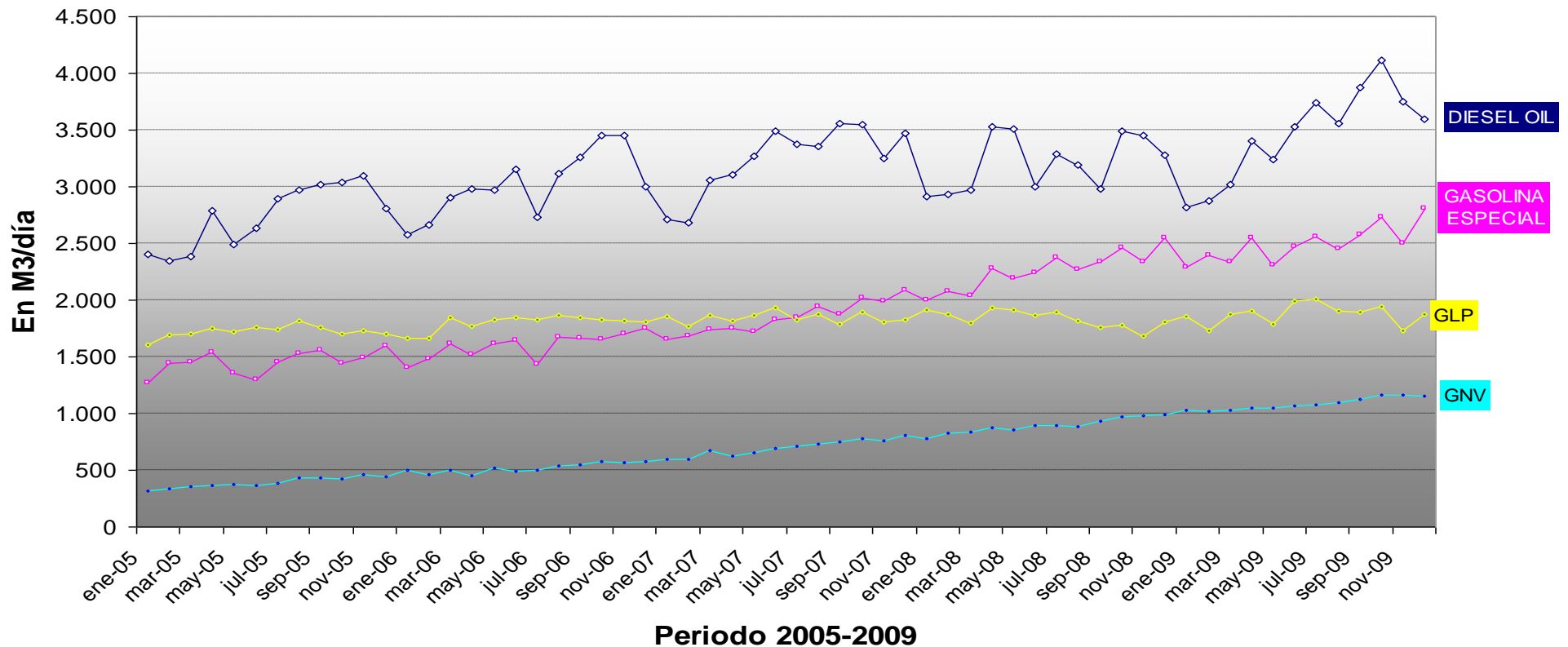
OTRAS ESTADÍSTICAS

7. OTRAS ESTADÍSTICAS

7.1 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 y gas natural vehicular. La tendencia en el consumo de cada uno de estos combustibles ha ido creciendo de manera sostenida; 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.

VOLUMENES PROMEDIO COMERCIALIZADOS DE CARBURANTES EN BOLIVIA, PERIODO 2005-2009
(En m³/día)



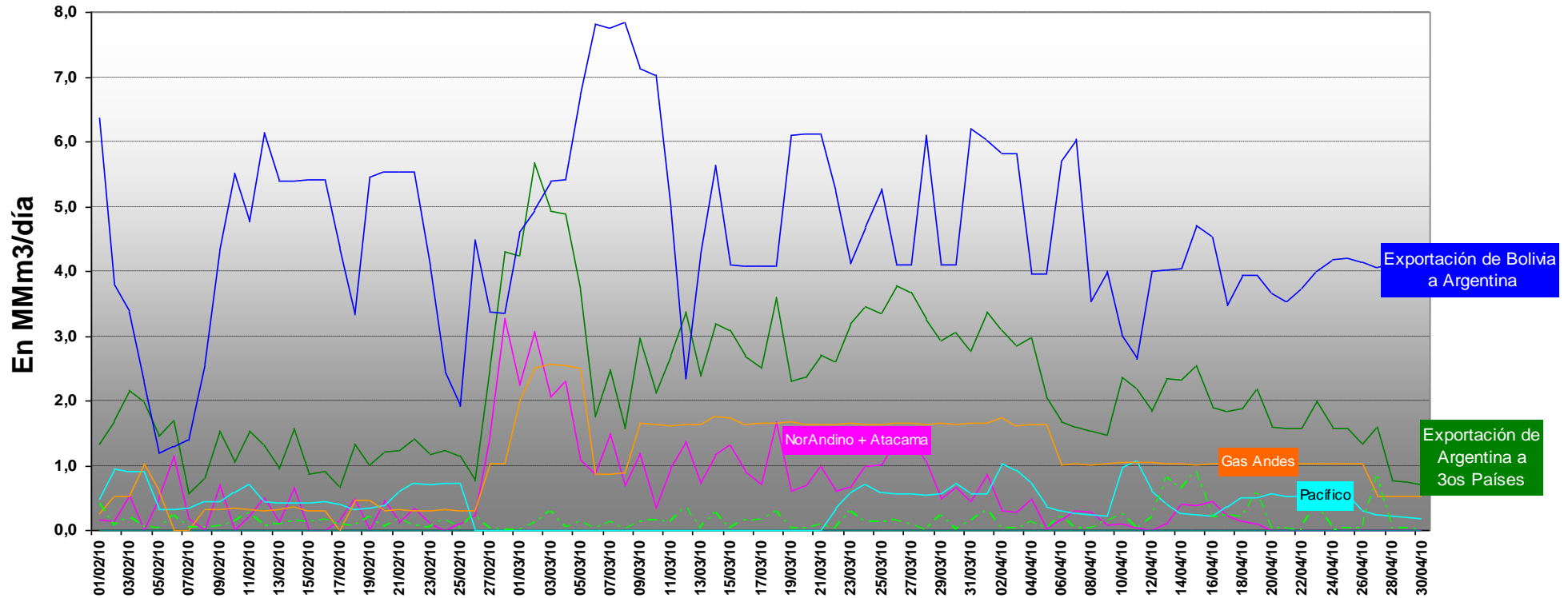
Elaboración: Ing. Abastoflor - Estadísticas e Información VMICTAH

7.2 FLUJO DIARIO DE GAS NATURAL "BOLIVIA – ARGENTINA" "ARGENTINA – CHILE"

El gráfico a continuación detallado muestra la correlación que existe, día a día, en la exportación de gas natural que realiza Bolivia a Argentina y la exportación que realiza Argentina a Chile, principalmente por el gasoducto Norandino y Atacama.

FLUJO DIARIO DE GAS NATURAL BOLIVIA –ARGENTINA Y ARGENTINA – CHILE

(En MMm3/día)



Elaboración: Ing. Lourdes Abastoflor - Estadísticas e Información VMICTAH

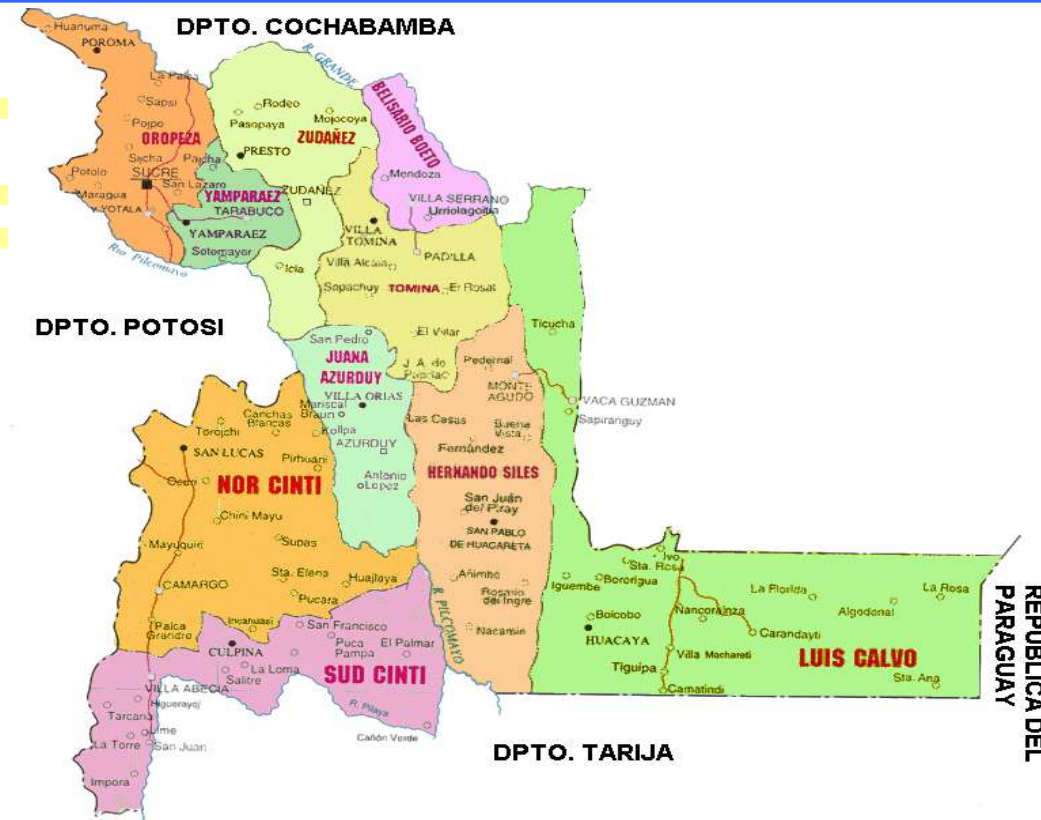
Nota.- El gráfico no muestra el mes de enero, debido al sistema informático de ENARGAS

7.3 FICHAS ESTADISTICAS POR DEPARTAMENTO

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE I)

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA BASICA

NOMBRE:	CHUQUISACA
DEPARTAMENTO:	CHUQUISACA
SUPERFICIE:	51,524 Km2 (5% Bolivia)
DENSIDAD POBL.	12,06
LIMITES	N - Cbba, Sta Cruz, Pot. S - Tarija E- Sta Cruz y Paraguay O- Potosí
ZONA:	Sur - Valle
DIVISIÓN POLÍTICA	1 Oropeza 2 Azurduy 3 Zudañes 4 Tomina 5 Padilla 6 Yamparaez 7 Tarabuco 8 Nor Cinti 9 sur Cinti 10 Luis Calvo



INFORMACIÓN GENERAL:		Capital	306.751	48%
Nro Habitantes:	Capital	306.751	48%	
	Poblaciones	338.996	52%	
		645.747	100%	
Población Economica Activa:		169.261	26%	
N° de Hogares	Capital	50.517	42,5%	
	Poblaciones	68.401	57,5%	
		118.918	100%	
Vinculación Carretera: (en Km)	Asfalto	276	4%	
	Grava	2.124	33%	
	Tierra	3.971	62%	
		6.371	100%	

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA GENERICA: SECTOR HOGARES, TRANSPORTE E INDUSTRIAL

INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL		INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIAL		
INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL	N° de Hogares	Capital: 50.517 (42,5%) Poblaciones: 68.401 (57,5%) Total: 118.918 (100%)		
	Servicios Básicos:	Energía Electrica	Capital: 108.311 (91,1%) Poblaciones: 17.481 (14,7%)	
		Agua Potable	Capital: 102.281 (86,0%) Poblaciones: 35.937 (30,2%)	
		Telecomunic.	Capital: 43.524 (36,6%) Poblaciones: 1.439 (1,2%)	
	Energía utilizada Hogares:	Combustible	Capital: 106.146 (89,3%) Poblaciones: 8.776 (7,4%)	
		Electricidad	Capital: 108.311 (91,1%) Poblaciones: 17.481 (14,7%)	
		Leña	Capital: 9.299 (7,8%) Poblaciones: 109.286 (91,9%)	
	INFORMACIÓN SECTOR TRANSPORTE	Kerosen	Capital: 238 (0,2%) Poblaciones: 166 (0,1%)	
		Gas de garrafa	Capital: 106.146 (89,3%) Poblaciones: 8.776 (7,4%)	
		Guano bosta	Capital: 190 (0,2%) Poblaciones: 226 (0,2%)	
INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIAL	Nro de Vehiculos:	Vehiculos Sector Público: 2.747 Ref.: Cada 111 habts./ 1 vehiculo público Vehiculos Particulares: 21.167 Ref.: Cada 14 habts/ 1 vehiculo particular Vehiculos Oficiales: 534 Total: 24.448		
	Tipo de Combustible que usan:	Gasolina	Públicos: 1.884 Privados: 18.770	
		Diesel	Públicos: 1.397 Privados: 2.397	
Consumo energético industrial:	Gas Licuado	Públicos: --- Privados: ---		
	Composición Industria:	Agricultura/ganaderia/pesca: 17,93% Actividad Minera /Extractiva: 9,65% Industria Manufacturera: 13,69% Construcción: 2,62% Comercio: 6,99% Transporte y Almacenamiento: 13,41% Restaurantes y Hostelería: 2,45% Total: 66,73%		
Consumo energético industrial:	Nro de Empresas:	Comercio al por mayor y menor: 152 (12,3%) Actividades inmobiliarias: 251 (20,4%) Construcción: 399 (32,4%) Transporte, almacenamiento: 193 (15,7%) Industria manufacturera: 97 (7,9%) Hoteles y restaurantes: 55 (4,5%) Servicios comunitarios, sociales: 25 (2,0%) Explotación de minas y canteras: 15 (1,2%) Educación: 25 (2,0%) Servicios sociales y de salud: 6 (0,5%) Agricultura, ganadería, caza: 6 (0,5%) Intermediación financiera: 6 (0,5%) Suministro de Serv. Basicos: 3 (0,2%) Pesca: 0 (0,00%) Total: 1.233		
	Energía Electrica: --- % GLP: --- % Gas Natural: --- % Kerosene: --- % Leña/carbon: --- % Diesel Oil: --- %			

Nota: - El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE 2)

INFORMACIÓN CONSUMO ENERGÉTICO

REFERENCIA MIN. REFERENCIA MAX.

INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR ELECTRICIDAD	Número de Usuarios	Doméstico	42.667 Usuarios	24054	336.572
		Comercial	6.482 Usuarios	4373	38.837
	Industrial	106 Usuarios	51	886	
	Cementerías	1 Usuarios	0	1	
Consumo Promedio de Electricidad	Doméstico	55.736 mw/hora	25.410	581.241	
	Comercial	18.517 mw/hora	9.364	272.550	
	Industrial	7.235 mw/hora	55.382	501.601	
	Cementería	48.147 mw/hora	8.102	39.854	

INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS	Número de Usuarios:	Doméstico	12.624 Usuarios	0	52.040
		Comercial	671 Usuarios	0	877
	Industrial	32 Usuarios	0	560	
	GNV	3.001 Usuarios	0	63.010	
Consumo Prom. LIQUIDOS:	Gasolina Esp	78.000 Litros/día	26.000	845.000	
	Gasolina Prem	0 Litros/día	0	7.294	
	Diesel Oil	130.000 Litros/día	22.000	1.339.000	
	GLP	4.800 Garr/día	200	30.400	
	GLP por familia	1,3 Garr/mes			
	Jet Fuel	7.700 Litros/día	4.400	238.500	
	Av. Gas:	40 Litros/día	0	7.883	
Consumo Prom. GAS NAT.	Kerosene:	800 Litros/día	67	8.900	
	Carbon/leña:	--- Litros/día			
	GN-Residencial	371 MPC/día	371	1.253	
	GN-Comercial	147 MPC/día	145	907	
GN-Industrial	5.595 MPC/día	1.105	17.702		
GN-Vehicular	853 MPC/día	457	16.104		

INFORMACIÓN SECTOR HIDROCARBUROS

Estaciones de Servicio	Gasolina Esp	Capital	8		
		Poblaciones	6		
Diesel Oil	Capital	9			
	Poblaciones	6			
GNV	Capital	5			
Distancia Centro Abastecmto	Gasoductos:	GTS	39,144 Km	De.	A:
	Oleoductos:		-	Tarabuco	Sucre
	Poliductos:	PCS	312,94 Km	Camiri	Sucre
Tipo de Transporte:	Transporte:	Ducto			
		Cisterna			
Distribución:	YPFB				
	Privadas				
Capacidad Almacenaje:	Diesel:	----	m3		
	Gasolina:	----	m3		
	GLP:	----	m3		
Exploración y Explotación:	Exploración	Tiene		REFERENCIA COMPARATIVA	
	Explotación	Tiene			
Ingresos Hidrocarburos:	Regalias:	65,11	MM de Bs.	40,13	925,07
	Reg/Per capita	100,8	Bs		
	IDH	14,86	MM de Bs.	14,86	249,74
	IDH/Per capita	23,0	Bs		
	Total Ingreso Per capita	123,8	Bs	83	3.008

INFORMACIÓN SERVICIOS BASICOS DE TODAS LAS POBLACIONES

AREA URBANA	Sucre	N° de Habts	N° de Hogares	SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA						
				AGUA	ELECTRICIDAD	TELECOM	GAS DE GARRAFA	PARQUE AUTOMOTOR					
		306.751	49.979	39.348	78,7%	42.047	84,1%	18.292	36,6%	41.088	82%	21.475	18,2%
AREA RURAL	Rural	338.996	68.912	28.567	43,7%	15.997	23,8%	1.226	1,7%	10.285	14,9%	2.973	4,7%
	Yotala	29.455	6.094	3.849	63,2%	3.229	53,0%	271	4,5%	1.239	20,3%	426	7,0%
	Azurduy-Tarvita	30.755	5.430	648	11,9%	525	9,7%	0	0,0%	259	4,8%	16	0,3%
	Zudañes - Presto	37.277	7.311	3.272	44,8%	1.826	25,0%	43	0,6%	1.184	16,2%	121	1,7%
	Padilla	12.349	2.775	1.251	45,1%	684	24,7%	12	0,4%	489	17,6%	89	3,2%
	Tomina	11.017	1.921	939	48,9%	347	18,1%	7	0,4%	131	6,8%	31	1,6%
	Sopachuy - el Villar	12.686	3.214	811	25,2%	555	17,3%	11	0,3%	275	8,6%	36	1,1%
	Monteagudo	29.013	5.399	2.674	49,5%	1.772	32,8%	420	7,8%	1.540	28,5%	441	8,2%
	Huacareta	10.337	1.949	560	28,7%	151	7,8%	36	1,9%	204	10,5%	93	4,8%
	Villa Serrano	12.366	2.835	1.433	50,6%	635	22,4%	7	0,3%	455	16,1%	70	2,5%
	Tarabuco	20.058	4.381	1.815	41,4%	982	22,4%	23	0,5%	625	14,3%	71	1,6%
	Yamparaz	8.916	2.432	1.025	42,2%	938	38,6%	10	0,4%	280	11,5%	57	2,3%
	Camargo	14.906	3.355	2.236	66,7%	1.464	43,6%	304	9,1%	1.090	32,5%	298	8,9%
	San Lucas - Incahuasi	60.708	12.096	2.534	21,0%	1.489	12,3%	12	0,1%	1.234	10,2%	363	3,0%
Villa Abecia	3.332	755	362	48,0%	182	24,1%	9	1,2%	110	14,6%	36	4,8%	
Culpina - Las Carreras	20.890	4.795	3.371	70,3%	187	3,9%	33	0,7%	544	11,4%	374	7,8%	
Muyupampa	12.299	2.199	1.069	48,6%	581	26,4%	16	0,7%	387	17,6%	206	9,4%	
Huacaya - Machareti	12.632	1.971	717	36,4%	451	22,9%	12	0,6%	239	12,1%	245	12,4%	

Nota.- Telecomunicaciones se refiere al sector de la población que tiene línea fija

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPFB

Nota.- El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE I)

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA BASICA

NOMBRE:	LA PAZ
DEPARTAMENTO:	LA PAZ
SUPERFICIE:	133,985 Km2 (12,20% de Bolivia)
DENSIDAD POBL.	20,84
LIMITES	Norte - Pando Sur - Oruro Este - Beni y Cbba Oeste - Perú y Chile
ZONA:	ALTIPLANO MONTAÑOSO

DIVISIÓN POLÍTICA	1 Aroma
	2 Bautista Saavedra
	3 Abel Iturralde
	4 Caranavi
	5 Eliodoro Camacho
	6 Franz Tamayo
	7 Gualberto Villarroel
	8 Ingavi
	9 Inquisivi
	10 José Manuel Pando
	11 Larecaja
	12 José Ramón Loayza
	13 Los Andes
	14 Manco Kapac
	15 Ildefonso de Muñecas
	16 Nor Yungas
	17 Omasuyos
	18 Pacajes
	19 Pedro Domingo Murillo
	20 Sud Yungas

INFORMACIÓN GENERAL:	Nro Habitantes:	Capital	1.800.976	48%
		Poblaciones	1.038.970	37%
			2.839.946	100%
	Población Económica Activa:		933.678	26%
N° de Hogares		Capital	398.894	63,3%
		Poblaciones	231.118	36,7%
			630.012	100%
Vinculación Carretera: (en Km)		Asfalto	769	7%
		Grava	5.404	49%
		Tierra	4.844	44%
			11.017	100%



Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA GENERICA: SECTOR HOGARES, TRANSPORTE E INDUSTRIAL

INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL	N° de Hogares	Capital	398.894	63,3%	INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIAL	Composición Industria:	Agricultura/ganadería/pesca	8,38%		
		Poblaciones	231.118	36,7%		Actividad Minera /Extractiva	5,21%			
			630.012	100%		Industria Manufacturera	13,56%			
	Servicios Básicos:	Energía Eléctrica	Capital	564.743		89,6%	Construcción	1,74%		
			Poblaciones	154.164		24,5%	Comercio	9,77%		
		Agua Potable	Capital	539.164		85,6%	Transporte y Almacenamiento	11,87%		
			Poblaciones	193.918		30,8%	Restaurantes y Hostelería	4,03%		
		Telecomunic.	Capital	432.251		68,6%	Nro de Empresas:	Comercio al por mayor y menor	2.680	21,8%
			Poblaciones	15.451		2,5%		Actividades inmobiliarias	2.417	19,7%
	Energía utilizada Hogares:	Combustible	Capital	554.285		88,0%	Construcción	1.932	15,7%	
		Poblaciones	69.805	11,1%	Transporte, almacenamiento	1.678	13,7%			
	Electricidad	Capital	564.743	89,6%	Industria manufacturera	1.633	13,3%			
		Poblaciones	154.164	24,5%	Hoteles y restaurantes	510	4,2%			
	Leña	Capital	19.971	3,2%	Servicios comunitarios, sociales	320	2,6%			
		Poblaciones	381.220	60,5%	Explotación de minas y canteras	305	2,5%			
	Kerosen	Capital	20.412	3,2%	Educación	284	2,3%			
		Poblaciones	6.300	1,0%	Servicios sociales y de salud	267	2,2%			
	Gas de garrafa	Capital	554.285	88,0%	Agricultura, ganadería, caza	50	0,4%			
		Poblaciones	69.805	11,1%	Intermediación financiera	164	1,3%			
	Guano bosta	Capital	3.213	0,5%	Suministro de Serv. Basicos	28	0,2%			
		Poblaciones	167.709	26,6%	Pesca	1	0,01%			
						12.269				
INFORMACIÓN SECTOR TRANSPORTE	Nro de Vehículos:	Vehículos Sector Público:	22.292	Ref.: Cada 80 habts./ 1 vehículo público						
		Vehículos Particulares:	145.855	Ref.: Cada 12 habts/ 1 vehículo particular						
	Tipo de Combustible que usan:	Vehículos Oficiales	2.689							
			170.836							
	Gasolina	Públicos	15.516							
		Privados	136.024							
	Diesel	Públicos	9.465							
		Privados	9.831							
	Gas Licuado	Públicos	---							
		Privados	---							
	Consumo energético industrial:	Energía Eléctrica	---	%						
		GLP	---	%						
		Gas Natural	---	%						
		Kerosene	---	%						
		Leña/carbon	---	%						
		Diesel Oil	---	%						

Nota: - El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE 2)

INFORMACIÓN CONSUMO ENERGÉTICO

			REFERENCIA	REFERENCIA
			MIN.	MAX.
Número de Usuarios	Doméstico	336.572 Usuarios	24054	336.572
	Comercial	38.837 Usuarios	4373	38.837
	Industrial	888 Usuarios	51	886
	Cementeras	12 Usuarios	0	1
Consumo Promedio de Electricidad	Doméstico	533.797 mw/hora	25.410	581.241
	Comercial	244.981 mw/hora	9.364	272.550
	Industrial	191.644 mw/hora	55.382	501.601
	Cementera	33.457 mw/hora	8.102	39.854

			REFERENCIA	REFERENCIA
			MIN.	MAX.
Número de Usuarios	Doméstico	52.040 Usuarios	0	52.040
	Comercial	671 Usuarios	0	877
	Industrial	282 Usuarios	0	560
	GNV	14.868 Usuarios	0	63.010
Consumo Prom. LIQUIDOS:	Gasolina Esp	793.000 Litros/día	26.000	845.000
	Gasolina Prem	1121 Litros/día	0	7.294
	Diesel Oil	579.000 Litros/día	22.000	1.339.000
	GLP	30.400 Garril/día	200	30.400
	GLP por familia	2,7 Garril/mes		
	Jet Fuel	87.300 Litros/día	4.400	238.500
	Av. Gas:	243 Litros/día	0	7.883
	Kerosene:	8.900 Litros/día	67	8.900
Carbon/leña:	--- Litros/día			
Consumo Prom. GAS NAT.	GN-Residencial	1.093 MPC/día	371	1.253
	GN-Comercial	907 MPC/día	145	907
	GN-Industrial	17.707 MPC/día	1.105	17.702
	GN.Vehicular	5.244 MPC/día	457	16.104

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPPB

Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

INFORMACIÓN SECTOR HIDROCARBUROS

Estaciones de Servicio	Gasolina Esp	Capital	65		
		Poblaciones	71		
Diesel Oil		Capital	71	7 Gracos	
		Poblaciones	71		
GNV		Capital	20		
Distancia Centro Abastecmto	Gasoductos:	GAA	199,4 Km	De.	A:
	Oleoductos:			Oruro	Senkata
	Poliductos:	OCOLP	209,5 Km	Oruro	Senkata
Tipo de Transporte:	Transporte:	Ducto			
		Cisterna			
Distribución:		YPFB			
		Privadas			
Capacidad Almacenaje:	Diesel:	----	m3		
	Gasolina:	----	m3		
	GLP:	----	m3		
Exploración y Explotación:	Exploración	Tiene			
	Explotación	No tiene			REFERENCIA COMPARATIVA
Ingresos Hidrocarburos:	Regalias:	40,11	MM de Bs.	40,13	925,07
	Reg/Percepita	14,1	Bs		
IDH	IDH	195,53	MM de Bs.	14,86	249,74
	IDH/Percepita	68,8	Bs		
Total Ingreso Percepita		83,0	Bs	83	3.008

Nota: - El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

INFORMACIÓN SERVICIOS BASICOS DE TODAS LAS POBLACIONES

	N° de Habttts	N° de Hogares	SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA				N° de Habttts	N° de Hogares	AGUA		
			AGUA	ELECTRICIDAD	TELECOM	GAS DE GARRAFA	PARQUE AUTOMOTOR							
AREA URBANA	1.552.146	398.894	346.320	86,8%	380.226	95,3%	201.561	50,5%	348.354	87%	24.448	19,3%		
EL ALTO	960.767	165.320	141.993	85,9%	140.853	85,2%	29.890	18,1%	150.739	91%	22.374	18,1%		
AREA RURAL	29.099	6.552	33.177	34,7%	28.984	30,0%	1.218	1,4%	17.282	19,8%	2.074	2,5%		
Palca - Mecapaca	29.099	6.552	3.102	47,3%	3.604	55,0%	468	7,1%	1.966	30,0%	459	7,0%		
Achocalla	16.481	3.908	1.285	32,9%	2.585	66,2%	233	6,0%	1.881	48,1%	442	11,3%		
Achacachi - Ancoraimes	80.677	21.511	9.480	44,1%	10.110	47,0%	282	1,3%	4.169	19,4%	321	1,5%		
Coro Coro	12.968	3.641	391	10,7%	638	17,5%	12	0,3%	669	18,4%	75	2,1%		
Caquiaviri - Calacoto	23.840	7.347	293	4,0%	594	8,1%	24	0,3%	145	2,0%	100	1,4%		
Comanche - Charaña	6.495	2.045	384	18,8%	208	10,2%	15	0,7%	227	11,1%	51	2,5%		
Santiago de Callapa	11.411	3.319	365	11,0%	837	25,2%	1	0,0%	498	15,0%	36	1,1%		
Puerto acosta	28.230	9.587	3.327	34,7%	1.722	18,0%	20	0,2%	549	5,7%	45	0,5%		
Moco Moco - Carabuco	33.368	9.990	3.670	36,7%	1.669	16,7%	34	0,3%	526	5,3%	106	1,1%		
chuma	18.144	3.453	1.205	34,9%	102	3,0%	5	0,1%	1.788	51,8%	15	0,4%		
Ayaca . Aucapata	16.175	3.321	518	15,6%	144	4,4%	3	0,1%	198	6,0%	20	0,6%		
Sorata	21.117	6.149	2.699	43,9%	1.395	22,7%	37	0,6%	893	14,5%	121	2,0%		
Guanay - Tacacoma	16.911	4.748	2.910	61,3%	2.302	48,5%	63	1,3%	1.313	27,7%	121	2,6%		
Quiabaya	5.291	697	354	50,8%	60	8,6%	2	0,3%	25	3,6%	13	1,9%		
Tipuani	15.709	2.776	1.124	40,5%	1.747	62,9%	6	0,2%	1.556	56,1%	92	3,3%		
Mapiri	16.605	2.284	1.449	63,4%	1.211	53,0%	13	0,6%	785	34,4%	47	2,1%		
Apolo	19.347	2.689	622	23,1%	55	2,1%	1	0,0%	93	3,5%	11	0,4%		
Viacha	54.717	12.793	5.226	40,9%	6.748	52,8%	1.219	9,5%	6.988	54,6%	745	5,8%		
Guaqui	9.507	2.272	1.053	46,4%	970	42,7%	27	1,2%	402	17,7%	53	2,3%		
Tiahuanacu	14.351	2.950	748	25,4%	1.240	42,0%	24	0,8%	279	9,5%	31	1,1%		
Desaguadero	5.576	1.444	911	63,1%	924	64,0%	62	4,3%	471	32,6%	76	5,3%		
San Andrés de Machaca	7.397	2.166	97	4,5%	100	4,6%	3	0,1%	104	4,8%	18	0,8%		
Jesus de Machaca - Taraco	23.071	4.239	846	20,0%	416	9,8%	12	0,3%	259	6,1%	30	0,7%		
Luribay	8.521	2.571	829	32,2%	495	19,3%	5	0,2%	186	7,2%	60	2,3%		
Sapaqui - Malla	30.728	3.287	1.040	31,6%	644	19,6%	4	0,1%	198	6,0%	120	3,7%		
Cairoma	12.693	2.936	1.070	36,4%	1.438	49,0%	19	0,7%	596	20,3%	63	2,2%		
Inquisivi	17.209	4.091	1.164	28,5%	346	8,5%	3	0,1%	221	5,4%	37	0,9%		
Quiime - Cajuata	13.920	4.230	2.927	69,2%	2.446	57,8%	55	1,3%	1.551	36,7%	132	3,1%		
AREA RURAL														
Colquiri	20.295	4.953	917	18,5%										
Ichoca	10.701	2.662	1.597	60,0%										
Chulumani	14.948	3.734	2.884	77,2%										
Irupaca	10.440	3.624	2.024	55,9%										
Yanacachi	4.267	1.188	777	65,4%										
Palos Blancos	20.854	4.248	2.231	52,5%										
Asunta	25.055	4.772	2.033	42,6%										
Pucarani	30.656	7.702	1.250	16,2%										
Laja	17.716	4.457	644	14,5%										
Batallas	19.897	5.118	1.216	23,8%										
Puerto Perez	7.912	2.451	331	13,5%										
Sica Sica . Umala	48.837	10.094	2.863	28,4%										
Ayo Ayo	7.406	1.973	134	6,8%										
Calamarca	14.605	3.042	917	30,1%										
Patacamaya	24.922	5.732	2.412	42,1%										
Colquencha	10.586	1.968	778	39,5%										
Collana	2.037	741	455	61,4%										
Coroico	14.329	3.306	2.161	65,4%										
Coripata	12.428	3.036	2.370	78,1%										
Ixiamas	8.359	1.197	418	34,9%										
Sanbuenaventura	8.038	1.245	918	73,7%										
Charazani	12.851	2.532	799	31,5%										
Copacabana	15.195	4.085	2.692	65,9%										
Tiquina	9.730	2.171	838	38,6%										
Curahuara	11.591	2.173	39	1,8%										
Chacarilla	9.618	2.321	9	0,4%										
Santiago de Machaca	8.044	2.089	1.051	50,3%										
Caranavi	59.090	14.293	6.073	42,5%										

Nota: - Telecomunicaciones se refiere al sector de la población que tiene línea fija

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE I)

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA BÁSICA

NOMBRE:	SANTA CRUZ
DEPARTAMENTO:	SANTA CRUZ
SUPERFICIE:	370,621 km ² (34% de Bolivia)
DENSIDAD POBL.	6,87
LIMITES	Norte - Beni y Brasil Sur - Chuquisaca y Paraguay Este - Brasil Oeste - Beni Cbba y Chuquisaca
ZONA:	ORIENTAL

DIVISIÓN POLÍTICA	1 Andres Ibañez 2 Warnes 3 J. Miguel de Velasco 4 Ichilo 5 Chiquitos 6 Sara 7 Cordillera 8 Vallegrande 9 Florida 10 Santistevan 11 Nuflo de Chavez 12 Angel Sandoval 13 Manuel M. Caballero 14 Germán Buch 15 Guarayos
-------------------	--



INFORMACIÓN GENERAL:	Nro Habitantes:	Capital	1.651.436	48%
		Poblaciones	1.134.326	41%
			2.785.762	100%
	Población Económica Activa:		779.101	26%
	N° de Hogares	Capital	334.458	78,0%
		Poblaciones	94.195	22,0%
			428.653	100%
	Vinculación Carretera:	Asfalto	1.498	11%
	(en Km)	Grava	3.034	22%
		Tierra	9.043	67%
			13.575	100%

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YFPB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA GENERAL: SECTOR HOGARES, TRANSPORTE E INDUSTRIAL

INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL	N° de Hogares	Capital	334.458	78,0%	INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIA	Composición Industria:	Agricultura/ganadería/pesca	20,68%		
		Poblaciones	94.195	22,0%		Actividad Minera /Extractiva	6,91%			
			428.653	100%		Industria Manufacturera	17,06%			
	Servicios Básicos:	Energía Eléctrica	Capital	383.001		89,4%	Construcción	1,63%		
			Poblaciones	123.581		28,8%	Comercio	7,60%		
		Agua Potable	Capital	387.417		90,4%	Transporte y Almacenamiento	12,87%		
			Poblaciones	139.226		32,5%	Restaurantes y Hotelaria	3,14%		
		Telecomunic.	Capital	189.507		44,2%	Nro de Empresas:	Comercio al por mayor y menor	3.098	28,3%
			Poblaciones	0				Actividades inmobiliarias	1.773	16,2%
	Energía utilizada Hogares:	Combustible	Capital	364.912		85,1%	Construcción	922	8,4%	
		Poblaciones	97.390	22,7%	Transporte, almacenamiento	1.579	14,4%			
Electricidad		Capital	383.001	89,4%	Industria manufacturera	1.732	15,8%			
		Poblaciones	123.581	28,8%	Hoteles y restaurantes	477	4,4%			
Leña		Capital	47.066	11,0%	Servicios comunitarios, sociales	333	3,0%			
	Poblaciones	327.234	76,3%	Explotación de minas y canteras	150	1,4%				
	Kerosen	Capital	557	0,1%	Educación	163	1,5%			
		Poblaciones	557	0,1%	Servicios sociales y de salud	232	2,1%			
	Gas de garrafa	Capital	364.912	85,1%	Agricultura, ganadería, caza	351	3,2%			
		Poblaciones	97.390	22,7%	Intermediación financiera	117	1,1%			
	Guano bosta	Capital	1.114	0,3%	Suministro de Serv. Básicos	16	0,1%			
		Poblaciones	514	0,1%	Pesca	2	0,02%			
						10.945				
					Consumo energético industrial:	Energía Eléctrica	---	%		
						GLP	---	%		
						Gas Natural	---	%		
						Kerosene	---	%		
						Leña/Carbon	---	%		
						Diesel Oil	---	%		

Nota: - El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

INFORMACIÓN SECTOR TRANSPORTE	Nro de Vehículos:	Vehículos Sector Público:	21.068	Ref.: Cada 78 habts./ 1 vehículo público
		Vehículos Particulares:	144.119	Ref.: Cada 11 habts/ 1 vehículo particular
		Vehículos Oficiales	723	
			165.910	
Tipo de Combustible que usan:	Gasolina	Públicos	11.657	
		Privados	90.881	
	Diesel	Públicos	10.134	
		Privados	53.238	
	Gas Licuado	Públicos	---	
		Privados	---	

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE I)

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA BASICA

NOMBRE:	ORURO
DEPARTAMENTO:	ORURO
SUPERFICIE:	53,588 Km2 (4,88% de Bolivia)
DENSIDAD POBL.	8,22
LIMITES	Norte - La Paz Sur - Potosí Este - Potosí y Cbba Oeste - Chile
ZONA:	Altiplano
DIVISIÓN POLÍTICA	1 Cercado 2 Challapata 3 Carangas 4 Sajama 5 Atacama 6 Poopó 7 Pantaleón Dalence 8 Cabrera 9 Atahualpa 10 Saucari 11 Tomas Barrón 12 Sur Carangas 13 San Pedro Totora 14 Pagador 15 Mejillones 16 Nor Carangas



INFORMACIÓN GENERAL:	Nro Habitantes:	Capital	217.198	48%
		Poblaciones	233.616	52%
			450.814	100%
	Población Económica Activa:		151.257	26%
	N° de Hogares	Capital	58.651	56,3%
		Poblaciones	45.472	43,7%
			104.123	100%
	Vinculación Carretera:	Asfalto	572	10%
	(en Km)	Grava	1.541	27%
		Tierra	3.510	62%
			5.623	100%

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA GENERICA: SECTOR HOGARES, TRANSPORTE E INDUSTRIAL

INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL	N° de Hogares	Capital	58.651	56,3%	INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIA	Composición Industria:	Agricultura/ganadería/pesca	4,22%		
		Poblaciones	45.472	43,7%		Actividad Minera /Extractiva	25,33%			
			104.123	100%		Industria Manufacturera	9,47%			
	Servicios Básicos:	Energía Eléctrica	Capital	94.565		90,8%	Construcción	2,47%		
			Poblaciones	22.709		21,8%	Comercio	7,01%		
		Agua Potable	Capital	89.181		85,7%	Transporte y Almacenamiento	14,86%		
			Poblaciones	22.126		21,3%	Restaurantes y Hotelaría	4,02%		
		Telecomunic.	Capital	39.296		37,7%	Nro de Empresas:	Comercio al por mayor y menor	301	16,5%
			Poblaciones	1.634		1,6%	Actividades inmobiliarias	331	18,2%	
		Combustible	Capital	97.553		93,7%	Construcción	557	30,6%	
		Poblaciones	14.036	13,5%	Transporte, almacenamiento	249	13,7%			
	Energía utilizada Hogares:	Electricidad	Capital	94.565	90,8%	Industria manufacturera	192	10,5%		
			Poblaciones	22.709	21,8%	Hoteles y restaurantes	58	3,2%		
		Leña	Capital	3.322	3,2%	Servicios comunitarios, sociales	28	1,5%		
			Poblaciones	75.083	72,1%	Explotación de minas y canteras	45	2,5%		
		Kerosen	Capital	1.197	1,2%	Educación	22	1,2%		
			Poblaciones	354	0,3%	Servicios sociales y de salud	16	0,9%		
		Gas de garrafa	Capital	97.553	93,7%	Agricultura, ganadería, caza	18	1,0%		
			Poblaciones	14.036	13,5%	Intermediación financiera	1	0,1%		
		Guano bosta	Capital	448	0,4%	Suministro de Serv. Basicos	5	0,3%		
			Poblaciones	354	0,3%	Pesca	0	0,00%		
						Consumo energético industrial:	Energía Eléctrica	---	%	
							GLP	---	%	
							Gas Natural	---	%	
							Kerosene	---	%	
							Leña/Carbon	---	%	
							Diesel Oil	---	%	

Nota - El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

INFORMACIÓN SECTOR TRANSPORTE	Nro de Vehículos:	Vehículos Sector Público:	4.197	Ref.: Cada 51 habts./ 1 vehículo público	
		Vehículos Particulares:	29.670	Ref.: Cada 7 habts/ 1 vehículo particular	
		Vehículos Oficiales	335		
			34.202		
		Tipo de Combustible que usan:	Gasolina	Públicos	2.202
				Privados	26.590
			Diesel	Públicos	2.330
				Privados	3.080
			Gas Licuado	Públicos	---
				Privados	---

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE 2)

INFORMACIÓN CONSUMO ENERGÉTICO				REFERENCI A MIN.	REFERENCI A MAX.	INFORMACIÓN SECTOR HIDROCARBUROS				INFORMACIÓN SERVICIOS BASICOS DE TODAS LAS POBLACIONES																																																																																																																																																																																						
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR ELECTRICIDAD	Número de Usuarios	Domestico Comercial Industrial Cementeras	24.054 4.373 284 22.482	Usuarios	24054 4373 51 0	336.572 38.837 886 1	Estaciones de Servicio	Gasolina Esp	Capital	12	Poblaciones	11	Diesel Oil	Capital	6	Poblaciones	18	GNV	Capital	0	De.	A:	Distancia Centro Abastecimiento	Gasoductos: Oleoductos: Poliductos:	GSP	103,1	Km	Sucre	Potosí	Tipo de Transporte:	Transporte:	Ducto	Cisterna	Capacidad Almacenaje:	Diesel:	Gasolina:	GLP:	Exploración y Explotación:	Exploración	No tiene	No tiene	Ingresos Hidrocarburos:	Regalías:	186,54	MM de Bs.	40,13	925,07	Consumo Prom. LIQUIDOS:	Gasolina Esp	105.000	Litrs/día	26.000	845.000	Consumo Prom. GAS NAT.	GN-Residencial	384	MPC/día	371	1.253	GN-Comercial	155	MPC/día	145	907	GN-Industrial	1.105	MPC/día	1.105	17.702	GN.Vehicular	-	MPC/día	457	16.104	IDH	195,53	MM de Bs.	14,86	249,74	IDH/Per capita	248,0	Bs	Total Ingreso Per capita	484,6	Bs	83	3.008	N° de Habttts	N° de Hogares	SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																			
																																																																																										AGUA	ELECTRICIDAD	TELECOM	GAS DE GARRAFA	PARQUE AUTOMOTOR																																																																																																		
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR ELECTRICIDAD		Número de Usuarios		Domestico		24.054		Usuarios		24054		336.572		Estaciones de Servicio		Gasolina Esp		Capital		12		Poblaciones		11		Diesel Oil		Capital		6		Poblaciones		18		GNV		Capital		0		De.		A:		Distancia Centro Abastecimiento		Gasoductos: Oleoductos: Poliductos:		GSP		103,1		Km		Sucre		Potosí		Tipo de Transporte:		Transporte:		Ducto		Cisterna		Capacidad Almacenaje:		Diesel:		Gasolina:		GLP:		Exploración y Explotación:		Exploración		No tiene		No tiene		Ingresos Hidrocarburos:		Regalías:		186,54		MM de Bs.		40,13		925,07		Consumo Prom. LIQUIDOS:		Gasolina Esp		105.000		Litrs/día		26.000		845.000		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA									
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Número de Usuarios:		Domestico		11.576		Usuarios		0		52.040		Comercial		168		Usuarios		0		877		Industrial		14		Usuarios		0		560		GNV		0		63.010		Consumo Prom. LIQUIDOS:		Gasolina Esp		105.000		Litrs/día		26.000		845.000		Gasolina Prem		0		Litrs/día		0		7.294		Diesel Oil		199.000		Litrs/día		22.000		1.339.000		GLP		1		Garrf/día		200		30.400		GLP por familia		1,4		Garrr/mes		4.400		238.500		Jet Fuel		0		Litrs/día		0		7.883		Av. Gas:		3.500		Litrs/día		67		8.900		Kerosene:		---		Litrs/día		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA	
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. LIQUIDOS:		Gasolina Esp		105.000		Litrs/día		26.000		845.000		Gasolina Prem		0		Litrs/día		0		7.294		Diesel Oil		199.000		Litrs/día		22.000		1.339.000		GLP		1		Garrf/día		200		30.400		GLP por familia		1,4		Garrr/mes		4.400		238.500		Jet Fuel		0		Litrs/día		0		7.883		Av. Gas:		3.500		Litrs/día		67		8.900		Kerosene:		---		Litrs/día		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																							
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habttts		N° de Hogares		SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA																																																																																																																			
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS		Consumo Prom. GAS NAT.		GN-Residencial		384		MPC/día		371		1.253		GN-Comercial		155		MPC/día		145		907		GN-Industrial		1.105		MPC/día		1.105		17.702		GN.Vehicular		-		MPC/día		457		16.104		IDH		195,53		MM de Bs.		14,86		249,74		IDH/Per capita		248,0		Bs		Total Ingreso Per capita		484,6		Bs		83		3.008		N° de Habtt																																																																																																																										

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE I)

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA BÁSICA

NOMBRE:	TARIJA
DEPARTAMENTO:	TARIJA
SUPERFICIE:	37,623 Km ² (3,42% de Bolivia)
DENSIDAD POBL.	12,87
LIMITES	Norte - Chuquisaca Sur - Argentina Este - Paraguay Oeste - Potosí Chuquisaca
ZONA:	Valle - Sur
DIVISIÓN POLÍTICA	1 Cercado 2 Arce 3 Gran Chaco 4 Avilez 5 Mendez 6 O'connor



INFORMACIÓN GENERAL:	Nro Habitantes:	Capital	211.018	48%
		Poblaciones	311.321	60%
			522.339	100%
	Población Económica Activa:		150.820	26%
	N° de Hogares	Capital	57.429	65,9%
		Poblaciones	29.728	34,1%
			87.157	100%
	Vinculación	Asfalto	451	5,0%
	Carretera:	Grava	6.479	72,4%
	(en Km)	Tierra	2.016	22,5%
			8.946	100%

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA GENERAL: SECTOR HOGARES, TRANSPORTE E INDUSTRIAL

INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL	N° de Hogares	Capital	57.429	65,9%	INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIAL	Composición Industria:	Agricultura/ganadería/pesca	6,87%		
		Poblaciones	29.728	34,1%		Actividad Minera /Extractiva	52,68%			
			87.157	100%		Industria Manufacturera	5,63%			
	Servicios Básicos:	Energía Eléctrica	Capital	76.968		88,3%	Construcción	3,99%		
		Poblaciones	28.073	32,2%		Comercio	3,93%			
		Agua Potable	Capital	79.121		90,8%	Transporte y Almacenamiento	8,21%		
		Poblaciones	40.040	45,9%		Restaurantes y Hotelaría	1,29%			
		Telecomunic.	Capital	30.993		35,6%	Nro de Empresas:	Comercio al por mayor y menor	396	16,0%
		Poblaciones	7.759	8,9%		Actividades inmobiliarias	561	22,6%		
		Combustible	Capital	75.861		87,0%	Construcción	859	34,6%	
INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIAL	Energía utilizada Hogares:	Electricidad	Capital	76.968	88,3%	Transporte, almacenamiento	206	8,3%		
		Poblaciones	28.073	32,2%	Industria manufacturera	273	11,0%			
		Leña	Capital	8.228	9,4%	Hotelerías y restaurantes	37	1,5%		
		Poblaciones	73.561	84,4%	Servicios comunitarios, sociales	71	2,9%			
		Kerosen	Capital	166	0,2%	Explotación de minas y canteras	9	0,4%		
		Poblaciones	78	0,1%	Educación	25	1,0%			
		Gas de garrafa	Capital	75.861	87,0%	Servicios sociales y de salud	16	0,6%		
		Poblaciones	11.592	13,3%	Agricultura, ganadería, caza	16	0,6%			
		Guano bosta	Capital	157	0,2%	Intermediación financiera	12	0,5%		
		Poblaciones	1.229	1,4%	Suministro de Serv. Básicos	0	0,0%			
					Pesca	0	0,00%			
						2.481				
					Consumo energético industrial:	Energía Eléctrica	---	%		
						GLP	---	%		
						Gas Natural	---	%		
						Kerosene	---	%		
						Leña/Carbon	---	%		
						Diesel Oil	---	%		

Nota: - El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

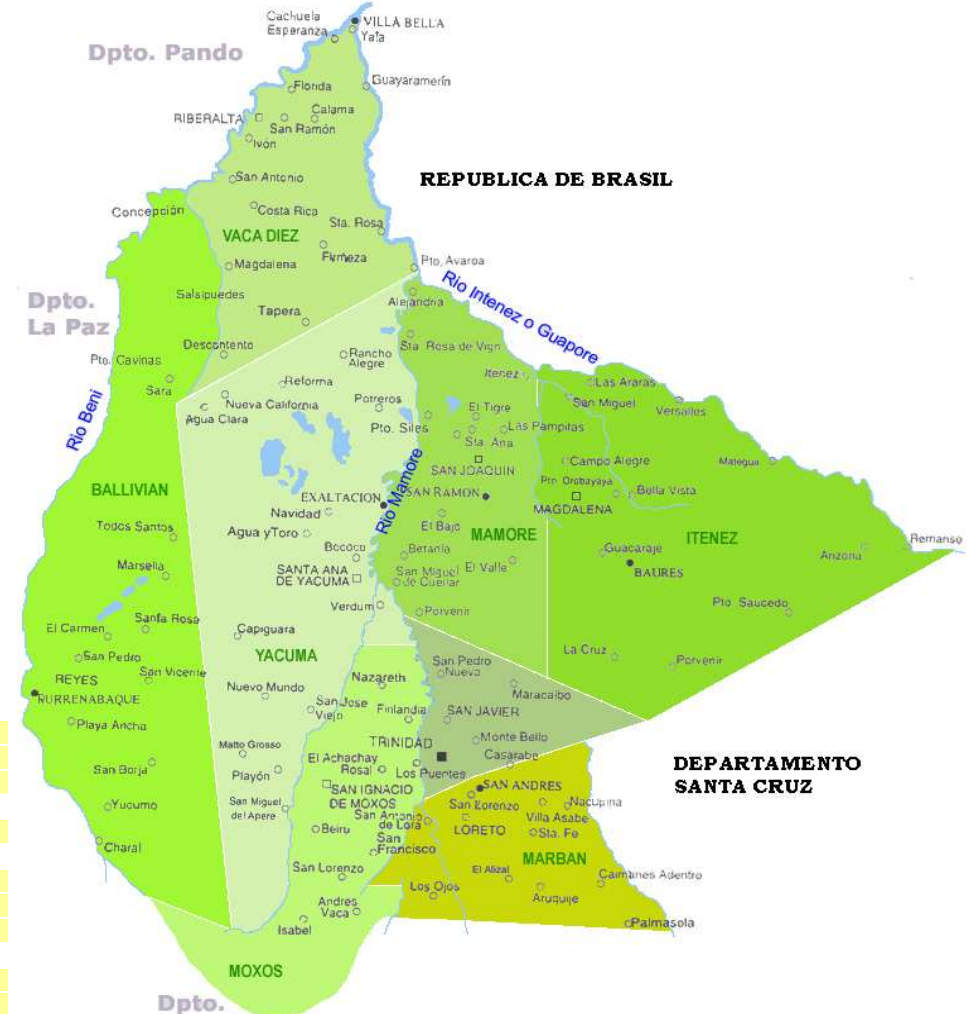
INFORMACIÓN SECTOR TRANSPORTE	Nro de Vehículos:	Vehículos Sector Público:	2.084	Ref.: Cada 51 habts./ 1 vehículo público
		Vehículos Particulares:	29.026	Ref.: Cada 7 habts/ 1 vehículo particular
		Vehículos Oficiales	601	
			2.084	
	Tipo de Combustible que usan:	Gasolina	Públicos	1.537
			Privados	25.169
		Diesel	Públicos	1.148
			Privados	3.857
		Gas Licuado	Públicos	---
			Privados	---

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE I)

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA BASICA

NOMBRE:	BENI
DEPARTAMENTO:	BENI
SUPERFICIE:	213,654 Km2 (19,44% de Bolivia)
DENSIDAD POBL.	1,98
LIMITES	Norte - Pando Sur - Cochabamba y Sta Cruz Este - Brasil y Sta Cruz Oeste - Pnado y La Paz
ZONA:	Amazonía - Oriental
DIVISIÓN POLÍTICA	1 Cercado 2 Vaca Dies 3 José Ballivian 4 Yacuma 5 Moxos 6 Marbán 7 Mamoré 8 Itenez



INFORMACIÓN GENERAL:	Nro Habitantes:	Capital	97.625	48%
		Poblaciones	347.609	78%
			445.234	100%
	Población Económica Activa:		129.184	26%
	N° de Hogares	Capital	45.613	69,7%
		Poblaciones	19.868	30,3%
			65.481	100%
	Vinculación Carretera:	Asfalto	175	4%
		Grava	1.436	31%
		Tierra	3.058	65%
			4.669	100%

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA GENERICA: SECTOR HOGARES, TRANSPORTE E INDUSTRIAL

INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL

N° de Hogares	Capital	45.613	69,7%	
	Poblaciones	19.868	30,3%	
		65.481	100%	
Servicios Básicos:	Energía Eléctrica	Capital	47.814	73,0%
		Poblaciones	8.080	12,3%
	Agua Potable	Capital	31.189	47,6%
		Poblaciones	4.119	6,3%
	Telecomunic.	Capital	22.807	34,8%
		Poblaciones	5.084	7,8%
	Combustible	Capital	37.894	57,9%
		Poblaciones	2.600	4,0%
Energía utilizada Hogares:	Electricidad	Capital	47.814	73,0%
		Poblaciones	8.080	12,3%
	Leña	Capital	24.909	38,0%
		Poblaciones	62.181	95,0%
	Kerosen	Capital	354	0,5%
		Poblaciones	262	0,4%
	Gas de garrafa	Capital	37.894	57,9%
		Poblaciones	2.600	4,0%
	Guano bosta	Capital	223	0,3%
		Poblaciones	46	0,1%

INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIAL

Composición Industria:	Agricultura/ganadería/pesca	33,69%		
	Actividad Minera /Extractiva	2,57%		
	Industria Manufacturera	16,18%		
	Construcción	2,75%		
	Comercio	10,58%		
	Transporte y Almacenamiento	4,43%		
	Restaurantes y Hotelaria	2,78%		
		72,98%		
	Nro de Empresas:	Comercio al por mayor y menor	316	24,9%
		Actividades inmobiliarias	125	9,9%
Construcción		273	21,5%	
Transporte, almacenamiento		183	14,4%	
Industria manufacturera		126	9,9%	
Hotels y restaurantes		79	6,2%	
Servicios comunitarios, sociales		53	4,2%	
Explotación de minas y canteras		17	1,3%	
Educación		9	0,7%	
Servicios sociales y de salud		10	0,8%	
Consumo energético industrial:	Energía Eléctrica	---	%	
	GLP	---	%	
	Gas Natural	---	%	
	Kerosene	---	%	
	Leña/carbon	---	%	
	Diesel Oil	---	%	

Nota: - El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

INFORMACIÓN SECTOR TRANSPORTE

Nro de Vehículos:	Vehículos Sector Público:	756	Ref.: Cada 101 habts./ 1 vehículo público
	Vehículos Particulares:	6.624	Ref.: Cada 7 habts/ 1 vehículo particular
	Vehículos Oficiales	466	
		7.380	
Tipo de Combustible que usan:	Gasolina	Públicos	1.032
		Privados	6.032
	Diesel	Públicos	190
		Privados	592
	Gas Licuado	Públicos	---
		Privados	---

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE 2)

INFORMACIÓN CONSUMO ENERGÉTICO				REFERENCIA MIN.	REFERENCIA MAX.	INFORMACIÓN SECTOR HIDROCARBUROS				INFORMACIÓN SERVICIOS BASICOS DE TODAS LAS POBLACIONES													
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR ELECTRICIDAD	Número de Usuarios	Domestico	Usuarios			Estaciones de Servicio	Gasolina Esp	Capital	5	AREA URBANA	TRINIDAD	N° de Habttts	N° de Hogares	SERVICIOS BÁSICOS				INFORMACIÓN ENERGÉTICA					
		Comercial	Usuarios				Diesel Oil	Capital	38					32 Gracos	AGUA	ELECTRICIDAD	TELECOM	GAS DE GARRAFA	PARQUE AUTOMOTOR				
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS	Consumo Promedio de Electricidad	Domestico	mw/hora			Distancia Centro Abastecmto	Gasoductos:	No tiene		AREA RURAL	Rural	347.609	49.893	15.369	22,1%	22.917	37,8%	5.404	7,8%	15.141	18,0%	7.885	6,0%
		Comercial	mw/hora				Oleoductos:	No tiene															
	Consumo Prom. LIQUIDOS:	Industrial	mw/hora			Tipo de Transporte:	Poliductos:	No tiene		Capacidad Almacenaje:	Diesel:	----	m3	Exploración y Explotación:	Exploración	No tiene		Ingresos Hidrocarburos:	Regalías:	106,3	MM de Bs.	40,13	925,07
		Cementería	mw/hora				Transporte:	Cisterna				Gasolina:	----		m3		Explotación		No tiene			Reg/Per capita	238,8
	Consumo Prom. GAS NAT.	GNV	0	Usuarios		Distribución:	Barcaza			IDH	195,53	MM de Bs.	14,86	249,74									
		GNV	0	Usuarios			Privadas					IDH/Per capita	439,2	Bs									
		GN-Residencial	-	MPC/día	371	1.253	Total Ingreso Per capita		677,9	Bs	83	3.008											

Nota.- Telecomunicaciones se refiere al sector de la población que tiene línea fija

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YPFB

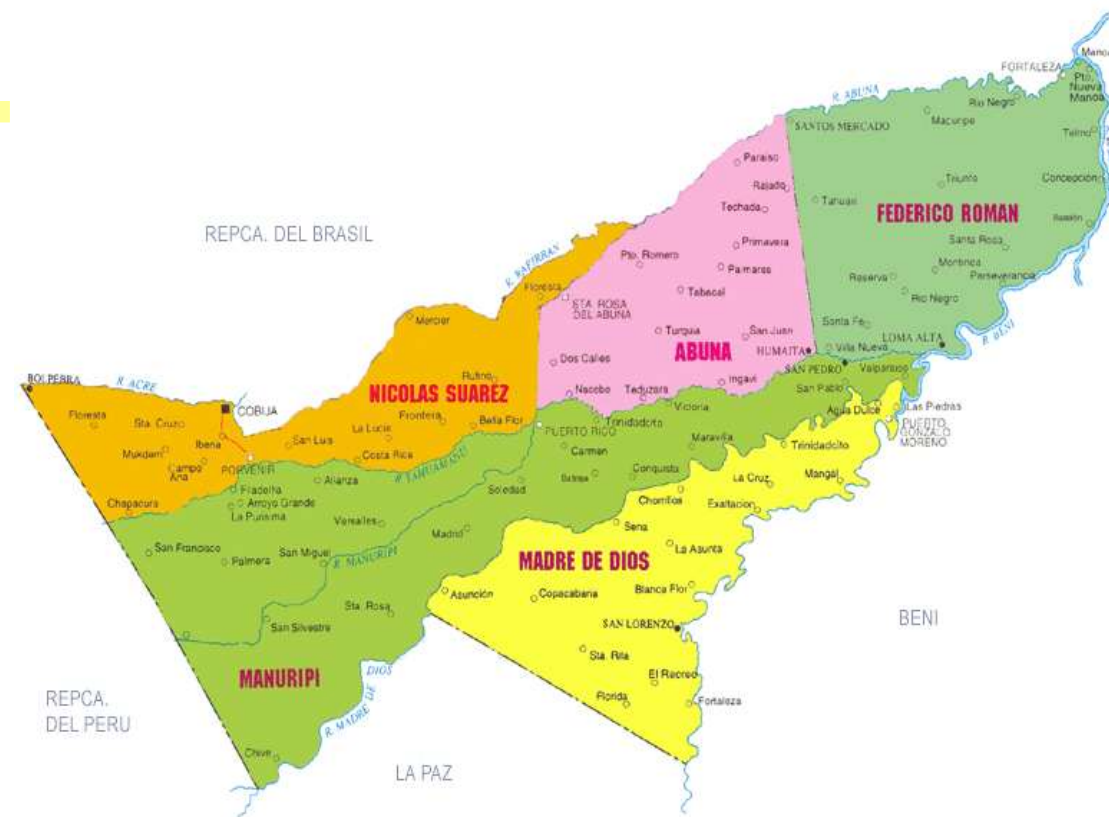
Nota.- El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE I)

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA BÁSICA

NOMBRE:	PANDO
DEPARTAMENTO:	PANDO
SUPERFICIE:	63,827 Km2 (6% de Bolivia)
DENSIDAD POBL.	1,13
LIMITES	Norte - Brasil Sur - La Paz Este - Beni y Brasil Oeste - Perú
ZONA:	Oriental
DIVISIÓN POLÍTICA	1 Nicolás Suarez 2 Manuripi 3 Madre de Dios 4 Abuna 5 Gral Federico Román



INFORMACIÓN GENERAL:	Nro Habitantes:	Capital	43.323	48%	
		Poblaciones	37.837	47%	
			81.160	100%	
	Población Económica Activa:		19.519	26%	
N° de Hogares	Capital		4.591	43,6%	
		Poblaciones		5.936	56,4%
				10.527	100%
Vinculación Carretera: (en Km)	Asfalto		33	2%	
		Grava		412	24%
				1.288	74%
				1.733	100%

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA GÉNÉRICA: SECTOR HOGARES, TRANSPORTE E INDUSTRIAL

INFORMACIÓN SECTOR RESIDENCIAL	N° de Hogares	Capital	4.591	43,6%	INFORMACIÓN SECTOR INDUSTRIAL	Composición Industria:	Agricultura/ganadería/pesca	29,00%		
		Poblaciones	5.936	56,4%			Actividad Minera /Extractiva	11,19%		
			10.527	100%		Industria Manufacturera	11,48%			
	Servicios Básicos:	Energía Eléctrica	Capital	8.402		79,8%	Construcción	3,06%		
			Poblaciones	2.033		19,3%	Comercio	11,87%		
		Agua Potable	Capital	7.295		69,3%	Transporte y Almacenamiento	1,89%		
			Poblaciones	764		7,3%	Restaurantes y Hotelaría	5,35%		
		Telecomunic.	Capital	2.820		26,8%	Nro de Empresas:	Comercio al por mayor y menor	226	54,1%
			Poblaciones	29		0,3%		Actividades inmobiliarias	34	8,1%
		Combustible	Capital	8.952		85,0%	Construcción	61	14,6%	
Poblaciones			1.438	13,7%	Transporte, almacenamiento	21	5,0%			
Energía utilizada Hogares:	Electricidad	Capital	8.402	79,8%	Industria manufacturera	38	9,1%			
		Poblaciones	2.033	19,3%	Hoteles y restaurantes	8	1,9%			
	Leña	Capital	699	6,6%	Servicios comunitarios, sociales	17	4,1%			
		Poblaciones	8.885	84,4%	Explotación de minas y canteras	2	0,5%			
	Kerosen	Capital	9	0,1%	Educación	4	1,0%			
		Poblaciones	34	0,3%	Servicios sociales y de salud	0	0,0%			
	Gas de garrafa	Capital	8.952	85,0%	Agricultura, ganadería, caza	2	0,5%			
		Poblaciones	1.438	13,7%	Intermediación financiera	5	1,2%			
	Guano bosta	Capital	51	0,5%	Suministro de Serv. Basicos	0	0,0%			
		Poblaciones	11	0,1%	Pesca	0	0,0%			
INFORMACIÓN SECTOR TRANSPORTE	Nro de Vehículos:	Vehículos Sector Público:	12		Consumo energético industrial:	Energía Eléctrica	---	%		
		Vehículos Particulares:	13			GLP	---	%		
	Vehículos Oficiales	0		Gas Natural		---	%			
		25	Nota.-El dato fue extraído del Anuario Estadístico INE2007	Kerosene		---	%			
Tipo de Combustible que usan:	Gasolina	Públicos	4		Leña/carbon	---	%			
		Privados	6		Diesel Oil	---	%			
	Diesel	Públicos	8							
		Privados	7							
Gas Licuado	Públicos	---								
	Privados	---								

Nota.- El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YFPB

Elaboración: Estadísticas e Información VMCTAH

MATRIZ DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA ENERGÉTICA - DEPARTAMENTAL (PARTE 2)

INFORMACIÓN CONSUMO ENERGÉTICO			REFERENCIA MIN.	REFERENCIA MAX.	INFORMACIÓN SECTOR HIDROCARBUROS			INFORMACIÓN SERVICIOS BÁSICOS DE TODAS LAS POBLACIONES															
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR ELECTRICIDAD	Número de Usuarios	Doméstico	Usuarios			Estaciones de Servicio	Gasolina Esp	Capital	5	AREA URBANA	COBIJA	N° de Habttts	N° de Hogares	SERVICIOS BÁSICOS			INFORMACIÓN ENERGÉTICA						
		Comercial	Usuarios				Diesel Oil	Capital	5					AGUA	ELECTRICIDAD	TELECOM	GAS DE GARRAFA	PARQUE AUTOMOTOR					
INFORMACIÓN CONSUMO SECTOR HIDROCARBUROS	Consumo Promedio de Electricidad	Doméstico	mw/hora			Distancia Centro Abastecmto	Gasoductos:	No tiene		AREA RURAL	Rural	37.837	5.879	655	7,3%	1.114	16,1%	20	0,3%	730	9,8%	190	2,7%
		Comercial	mw/hora				Oleoductos:	No tiene															
			Comercial	mw/hora			Poliductos:	No tiene		Bolpebra	1.379	292	9	3,1%	25	8,6%	0	0,0%	26	8,9%	14	4,8%	
			Cementería	mw/hora			Tipo de Transporte:	Transporte:	Cisterna	Bella Flor	2.157	497	10	2,0%	30	6,0%	0	0,0%	53	10,7%	18	3,6%	
			Cementería	mw/hora			Distribución:	Barcaza	Puerto Rico	4.760	728	218	30,0%	225	30,9%	5	0,7%	122	16,8%	23	3,2%		
							Capacidad Almacenaje:	YFPB	San Pedro	954	205	0	0,0%	2	1,0%	0	0,0%	3	1,5%	0	0,0%		
							Exploración y Explotación:	Privadas	Filadelfia	4.450	590	3	0,5%	73	12,4%	0	0,0%	43	7,3%	14	2,4%		
							Ingresos Hidrocarburos:		Puerto Gonzalo Moreno	5.486	592	22	3,7%	31	5,2%	1	0,2%	18	3,0%	2	0,3%		
									San Lorenzo	4.293	586	1	0,2%	127	21,7%	0	0,0%	12	2,1%	21	3,6%		
									Sena	2.511	398	68	17,1%	73	18,3%	0	0,0%	32	8,0%	14	3,5%		
									Santa Rosa de Abuná	2.922	278	21	7,6%	51	18,4%	1	0,4%	69	24,8%	7	2,5%		
									Ingavi	807	162	0	0,0%	24	14,8%	0	0,0%	2	1,2%	4	2,5%		
									Nueva Esperanza	1.203	445	1	0,2%	67	15,1%	1	0,2%	29	6,5%	8	1,8%		
									Villa Nueva - Loma Alta	1.266	185	0	0,0%	3	1,6%	0	0,0%	2	1,1%	1	0,5%		
									Santos Mercado	1.131	90	1	1,1%	26	28,9%	1	1,1%	7	7,8%	1	1,1%		

Nota.- Telecomunicaciones se refiere al sector de la población que tiene línea fija

Nota: La información estadística general se extrajo del Anuario Estadístico INE (Gestión 2007); la información específica del sector energético se extrajo de YFPB

Nota.- El dato complementario de la composición industria se refiere a la actividad pública.

Elaboración: Estadísticas e Información VMICTAH