



BOLETÍN ESTADÍSTICO
YACIMIENTOS PETROLÍFEROS
FISCALES BOLIVIANOS

ENERO – MARZO
2014

Boletín Estadístico Gestión Enero – Marzo 2014
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Elaboración: Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Estudios
Información proporcionada por:

- Gerencia Nacional de Comercialización
- Gerencia Nacional de Administración de Contratos
- Gerencia Nacional de Fiscalización

Diseño y Diagramación:
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Todos los derechos reservados
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos
Calle Bueno N° 185
www.ypfb.gob.bo



Mayo de 2014
La Paz – Bolivia

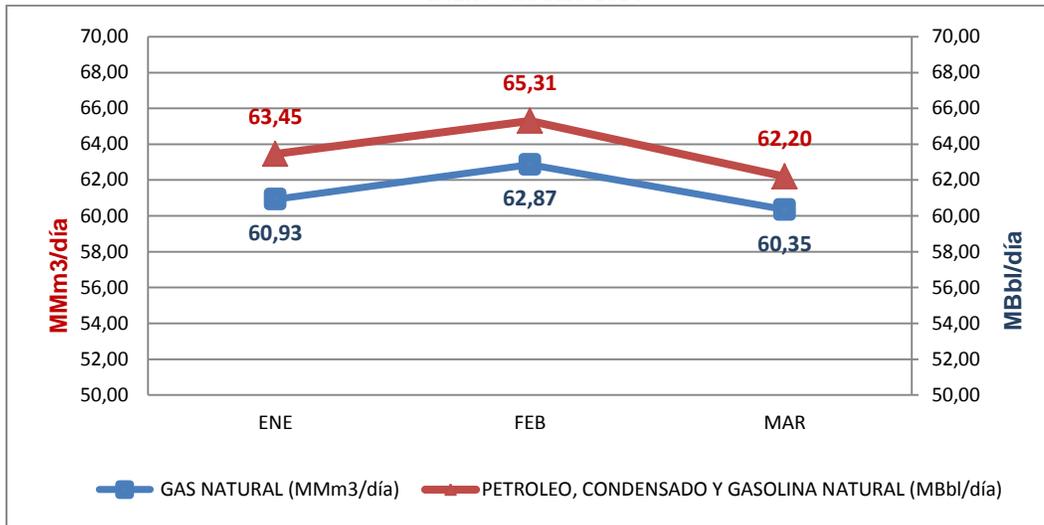
Contenido

1. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	5
2. GAS NATURAL	6
2.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR CAMPO	6
2.2 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR DEPARTAMENTO	7
2.3 BALANCE DE GAS NATURAL	8
3. COMERCIALIZACION DE GAS NATURAL.....	9
3.1 MERCADO INTERNO POR SECTOR	9
3.2 PRECIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE	10
3.3 MERCADO EXTERNO POR DESTINO	11
3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO ..	14
4. HIDROCARBUROS LÍQUIDOS.....	17
4.1 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL	17
4.2 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO	18
4.3 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR DEPARTAMENTO (MBbl/día)	20
4.4 COMBUSTIBLES LÍQUIDOS OBTENIDOS POR REFINERÍAS.....	21
- GASOLINA ESPECIAL.....	21
- DIESEL OIL.....	21
- JET FUEL.....	22
- KEROSENE	22
- GASOLINA PREMIUM	22
4.5 PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO	23
4.6. VOLÚMENES DE IMPORTACIÓN	23
5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS.....	24
5.1 MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO	24
- VENTA DE DIESEL OIL (NACIONAL + IMPORTADO).....	24
- GASOLINA ESPECIAL.....	25
- KEROSEN.....	25

- GASOLINA PREMIUM	26
5.2 MERCADO EXTERNO	26
- EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)	26
6. GAS LICUADO DE PETROLEO.....	27
6.1 PRODUCCIÓN DE GLP EN PLANTAS	27
6.2 PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS	28
6.3 PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP.....	28
7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO	29
7.1 VENTAS DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (CONSIDERA SOLO VENTAS EFECTUADAS POR YPFB)	29
7.2. VENTAS DE GLP AL MERCADO EXTERNO.....	29
8. IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES.....	30
8.1 PAGOS DE YPFB POR CONCEPTO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES	30
8.2 REGALÍAS POR DEPARTAMENTO.....	31
9. UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN	32
10. GLOSARIO DE TÉRMINOS	33

1. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

GRÁFICO N°1
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS
ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°1
PRODUCCIÓN BRUTA DE GAS NATURAL E HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ENERO – MARZO 2014

MES	GAS NATURAL (MMm³/día)		PETROLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (MBbl/día)	
	2013	2014	2013	2014
ENE	54,90	60,93	55,80	63,45
FEB	58,00	62,87	58,94	65,31
MAR	58,34	60,35	59,24	62,20
PROM	57,08	61,38	57,99	63,65
Tasas de Crecimiento		↑ 7,54%		↑ 9,76%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

Nota: La Producción Bruta de Hidrocarburos se refiere a la producción medida en Boca de Pozo.

Durante el primer trimestre del 2014, la producción bruta de gas natural alcanzó un promedio de 61,38 MMm³/día, mientras que la de hidrocarburos líquidos (petróleo, condensado y gasolina natural) llegó a un promedio de 63,65 MBbl/día.

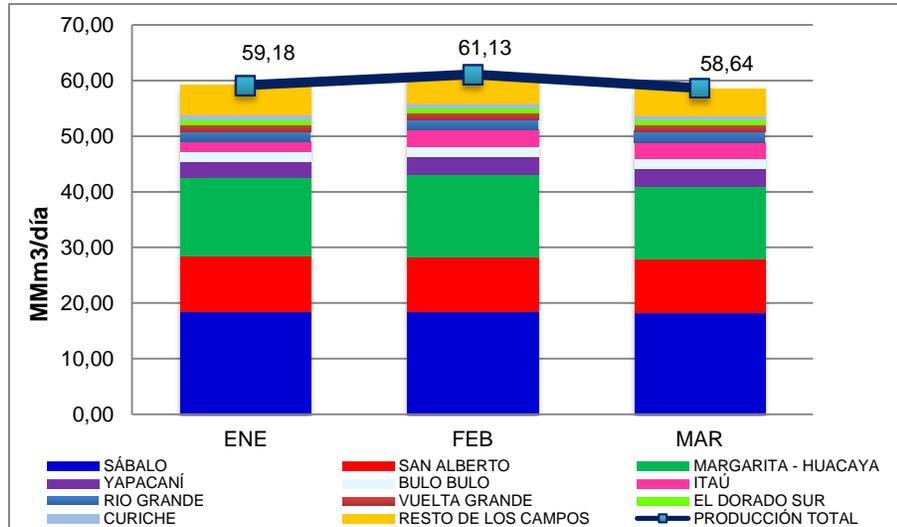
El promedio de la producción bruta de gas natural del primer trimestre del 2014, se incrementó en 7,54% en comparación al mismo periodo del 2013, registrándose en febrero el promedio máximo de producción de 62,87 MMm³/día.

El promedio de la producción bruta de hidrocarburos líquidos sigue la misma tendencia creciente del gas natural, registrando un incremento de 9,76% en relación al primer trimestre del 2013, alcanzando un volumen promedio máximo en el mes de febrero de 65,31 MBbl/día.

2. GAS NATURAL

2.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR CAMPO

GRÁFICO N°2
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR CAMPO SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES
ENE - MAR 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°2
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR CAMPO SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MMm³/día)
ENERO - MARZO 2014

CAMPO	SÁBALO		MARGARITA - HUACAYA		SAN ALBERTO		YAPACANÍ		ITAÚ		RIO GRANDE		BULO BULO		VUELTA GRANDE		EL DORADO SUR		CURICHE		RESTO DE LOS CAMPOS		PRODUCCIÓN TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	17,45	18,60	7,75	14,11	11,51	10,10	2,29	2,74	1,53	1,74	1,50	1,90	2,17	1,80	1,39	1,19	0,57	0,97	0,74	0,79	6,15	5,24	53,05	59,18
FEB	18,34	18,61	9,48	14,71	11,47	9,90	2,22	3,23	1,53	2,93	1,50	1,97	2,11	1,78	1,37	1,19	0,59	0,97	1,05	0,77	6,67	5,08	56,32	61,13
MAR	18,59	18,52	9,59	13,03	11,22	9,62	2,42	3,25	1,57	2,78	1,56	2,04	2,08	1,72	1,35	1,17	0,59	0,97	1,08	0,74	6,60	4,80	56,67	58,64
PROM	18,13	18,57	8,94	13,95	11,40	9,87	2,31	3,07	1,55	2,48	1,52	1,97	2,12	1,77	1,37	1,18	0,58	0,97	0,96	0,76	6,47	5,04	55,35	59,65
Participación %	32,8%	31,1%	16,2%	23,4%	20,6%	16,6%	4,2%	5,1%	2,8%	4,2%	2,7%	3,3%	3,8%	3,0%	2,5%	2,0%	1,1%	1,6%	1,7%	1,3%	11,7%	8,4%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: A partir del mes de abril de 2012 se considera la producción de MARGARITA y HUACAYA de manera conjunta "MARGARITA-HUACAYA".

La producción sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones es medida en punto de fiscalización a la salida de la planta, más los volúmenes de producción sujetos a penalidades por quemas. Este volumen es menor a la producción bruta contemplada en el Cuadro N° 1 debido a que esta última es medida en boca de pozo antes del proceso de separación de los componentes licuables y anterior a las actividades de uso del gas en los campos como combustible, quema y venteo.

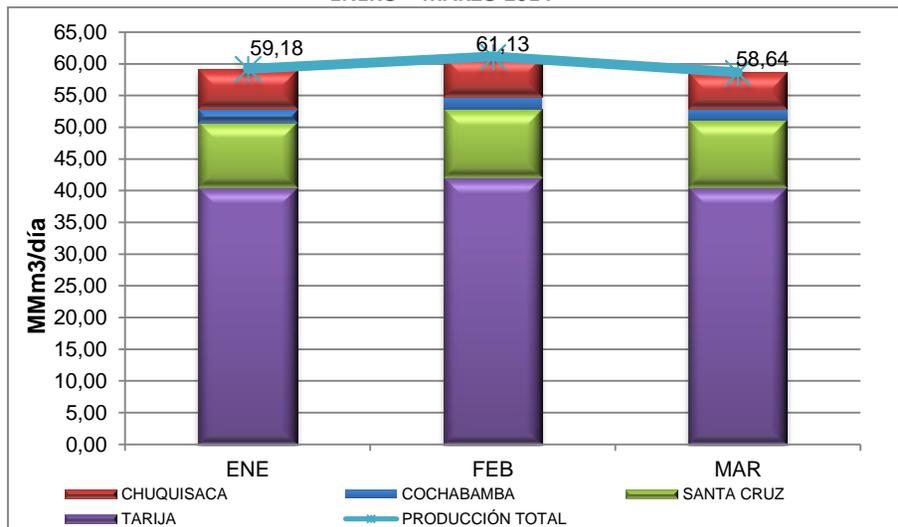
La producción de gas natural sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones, durante el primer trimestre del 2014, alcanzó un promedio de 59,65 MMm³/día, mostrando un incremento de 7,78% en

relación al 2013. Esta producción fue entregada en su totalidad a YPFB por las diferentes empresas que operan los campos bajo contratos de operación.

Asimismo, para el primer trimestre del 2014, los campos que mayor producción registraron fueron Sábalo y Margarita – Huacaya, representando el 31,1% y 23,4% respectivamente de la producción total; el campo San Alberto representó el 16,6%. Otros campos que aportaron un volumen de producción significativo fueron Yapaquí e Itaú, que representaron el 5,1% y 4,2% del total respectivamente; Río Grande, Bulu Bulu, Vuelta Grande, El Dorado Sur y Curiche representaron respectivamente el 3,3%, 3,0%, 2,0%, 1,6% y 1,3% del total de la producción de gas natural del primer trimestre 2014. El resto de los campos representaron el 8,4% de la producción total, que incluye los campos que registran una producción menor a 0,76 MMm³/día¹.

2.2 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR DEPARTAMENTO

GRÁFICO N°3
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE REGALÍAS Y PARTICIPACIONES
ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°3
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO SUJETA AL PAGO DE
IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MMm³/día)

DEPARTAMENTO	TARIJA		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		PRODUCCIÓN TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	36,77	40,55	9,71	10,27	2,44	2,10	4,13	6,27	53,05	59,18
FEB	38,75	42,11	10,39	10,69	2,37	2,04	4,81	6,30	56,32	61,13
MAR	38,85	40,54	10,60	10,53	2,36	1,92	4,86	5,65	56,67	58,64
PROM	38,12	41,06	10,23	10,50	2,39	2,02	4,60	6,07	55,35	59,65
Participación %	68,88%	68,84%	18,49%	17,60%	4,31%	3,38%	8,31%	10,18%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

Durante el primer trimestre del 2014, el departamento de Tarija registró la mayor producción de gas natural, alcanzando un promedio de 41,06 MMm³/día (68,84%), seguido de Santa Cruz con una

¹ En el caso del primer trimestre del 2013, incluye los campos con producción menor a 0,96 MMm³/día.

producción promedio de 10,50 MMm³/día (17,60%), Chuquisaca con 6,07 MMm³/día (10,18%) y Cochabamba que alcanzó una producción promedio de 2,02 MMm³/día (3,38%).

2.3 BALANCE DE GAS NATURAL

CUADRO N°4
DESTINO DE LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL (MMm3/día)
ENERO – MARZO 2014

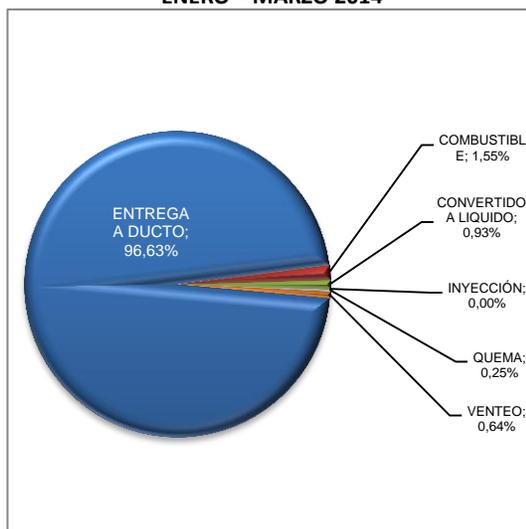
DESTINO	ENTREGA A DUCTO		COMBUSTIBLE		CONVERTIDO A LÍQUIDO		INYECCIÓN		QUEMA		VENTEO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	52,56	58,83	0,93	0,94	0,54	0,57	0,00	0,00	0,45	0,18	0,42	0,41	54,90	60,93
FEB	55,93	60,78	0,95	0,97	0,57	0,59	0,00	0,00	0,11	0,13	0,44	0,40	58,00	62,87
MAR	56,29	58,33	0,96	0,95	0,56	0,56	0,00	0,00	0,09	0,14	0,45	0,37	58,34	60,35
PROM	54,92	59,31	0,94	0,95	0,56	0,57	0,00	0,00	0,22	0,15	0,44	0,40	57,08	61,38

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Nota: Valores actualizados en mayo de 2014

Durante el primer trimestre de la gestión 2014, los volúmenes de gas natural entregados a ducto en promedio fueron mayores a los entregados el 2013, en 7,99%. Por su parte, los volúmenes de gas destinados para uso de combustible y de gas convertido a líquido de enero a marzo del 2014 fueron superiores a los del primer trimestre del 2013 en 0,71% y 3,10%, respectivamente. Asimismo, se redujeron los volúmenes promedio de gas natural destinado a la quema en 30,29% y al venteo en 9,85%, mientras que la inyección de gas natural fue nula.

GRÁFICO N° 4
BALANCE DE GAS NATURAL
ENERO – MARZO 2014



En el periodo de enero a marzo de 2014, el 96,63% de la producción total de gas natural fue entregado a ducto con destino al mercado interno y externo para cubrir la demanda de los sectores eléctrico, industrial, residencial, comercial y de transporte vehicular, así como los compromisos con Brasil y Argentina.

El 1,55% de la producción total fue destinada al uso como combustible en las instalaciones de los campos de producción. No se registraron inyecciones en los pozos.

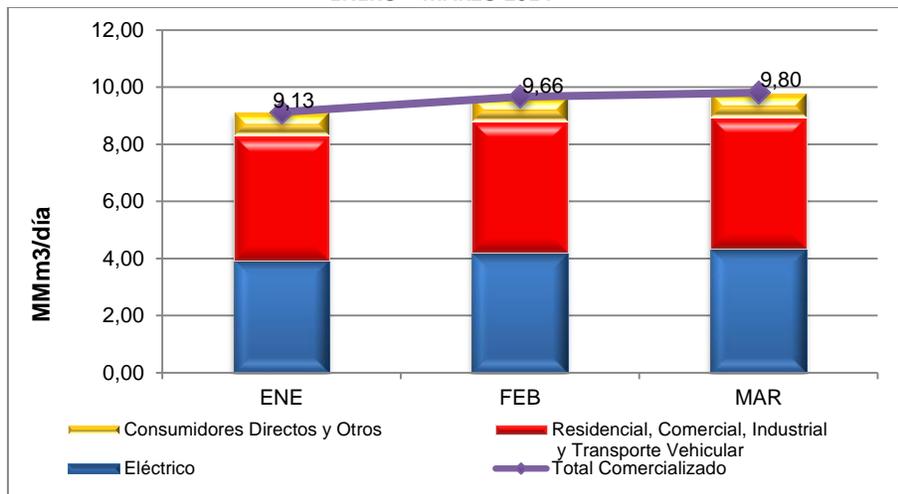
Los componentes licuables del gas natural (GLP y gasolina natural), separados en las plantas, representaron el 0,93% de la producción total.

El restante 0,25% de la producción fue destinado a la quema y el 0,64% al venteo, ambas operaciones como consecuencia, principalmente, de pruebas de producción, intervención, terminación de pozos y por razones de seguridad en el funcionamiento de las instalaciones de los campos de producción.

3. COMERCIALIZACION DE GAS NATURAL

3.1 MERCADO INTERNO POR SECTOR

GRÁFICO N°5
COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL FACTURADO AL MERCADO INTERNO
ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°5
VOLÚMENES COMERCIALIZADOS FACTURADOS AL MERCADO INTERNO POR SECTOR A 60°F
(MMm³/día)
ENERO - MARZO 2014

SECTOR	Eléctrico		Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular		Consumidores Directos y Otros*		Total Comercializado	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	3,63	3,94	4,05	4,37	0,59	0,82	8,28	9,13
FEB	3,44	4,20	4,08	4,61	0,65	0,86	8,17	9,66
MAR	3,62	4,34	4,12	4,61	0,61	0,85	8,35	9,80
PROM	3,56	4,16	4,08	4,53	0,62	0,84	8,26	9,53
Participación %	43,10%	43,65%	49,42%	47,53%	7,48%	8,82%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

Nota: *Incluye industrias conectadas directamente a la red troncal de transporte y consumidores propios del Sector Hidrocarburos como refinerías, estaciones de bombeo y Planta de Compresión Río Grande, además de las Estaciones de Servicio de gas natural que tienen contrato directo con YPFB.

En la estructura del mercado interno, el Sector Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular es el mayor consumidor de gas natural, registrando durante el primer trimestre del 2014, un consumo promedio de 4,53 MMm³/día, que representa el 47,53% del consumo total; le sigue el Sector Eléctrico con un consumo promedio de 4,16 MMm³/día, que representa el 43,65% del consumo total. Finalmente, el Sector Consumidores Directos y Otros registró un consumo promedio de 0,84 MMm³/día, que representa el 8,82% del consumo total. En promedio, el consumo del mercado interno durante el primer trimestre del 2014, alcanzó a 9,53 MMm³/día, lo que significa un incremento del 15,30% respecto al primer trimestre del 2013.

Asimismo, en relación al primer trimestre del 2013, el consumo promedio del Sector Eléctrico fue mayor en 16,76%, del Sector Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular fue superior en 10,89% y el de consumidores directos y otros fue mayor en 36,09%.

3.2 PRECIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE

CUADRO N°6
PRECIOS FINALES DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE

SECTOR		EMPRESA DEMANDANTE	Precio \$us/Mpie ³
ELÉCTRICO	SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL - SIN (R.A. SSDH N° 0440/2008)	Empresa Eléctrica Guaracachi S.A.	1,3000
		Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	1,3000
		Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.A.	1,3000
		Compañía Eléctrica Central Bulu Bulu S.A.	1,3000
		ENDE Andina S.A.M	1,3000
	SISTEMAS AISLADOS (R.A. ANH N° 3817/2013)	CRE	1,1100
		Setar Tarija	1,0500
		Setar Villamontes	1,0500
		Setar Yacuiba	1,05000
		Cooperativa Monteagudo	1,1000
		Cooperativa Muyupampa	1,1000
		Setar	1,1000
	CRE – “Pto. Suarez” ⁽⁶⁾	1,5485	
	RESIDENCIAL, COMERCIAL, INDUSTRIAL Y TRANSPORTE VEHICULAR (REDES DE GAS NATURAL)	YPFB Redes de Gas Cochabamba	0,9800
YPFB Redes de Gas Santa Cruz		0,9800	
YPFB Redes de Gas Chuquisaca		0,9800	
YPFB Redes de Gas La Paz		0,9800	
YPFB Redes de Gas Oruro		0,9800	
YPFB Redes de Gas Potosí		0,9800	
Empresa Tarijeña del Gas S.A.M.		0,9800	
Empresa Tarijeña del Gas S.A.M. - Carapari		0,5700	
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos		0,9800	
CONSUMIDORES DIRECTOS Y OTROS ⁽³⁾	USO COMBUSTIBLE PARA REFINACION (R.A. SSDH N° 0452/2008)	Refinería Oro Negro S.A. ⁽⁴⁾	0,9000
		Refinería Santa Cruz S.R.L. ⁽⁴⁾	0,9000
		Refinería Parapetí S.R.L. ⁽⁴⁾	0,9000
		YPFB Refinación S.A. ⁽⁴⁾	0,9000
	INDUSTRIA MINERA – CALERA (R.A. SSDH N° 0452/2008)	Compañía Minera Paitití S.A. ⁽¹⁾	
		Empresa Minera y Calera Sayari S.A. ⁽⁴⁾	1,2900
	INDUSTRIA ALIMENTICIA (R.A. SSDH N° 0452/2008)	Gravetal Bolivia S.A. ⁽¹⁾	
		Empresa COMASA ⁽⁴⁾	1,2900
	USO COMBUSTIBLE PARA TRANSPORTE (R.A. SSDH N° 0695/2008)	Laguna Volcán S.R.L.	1,7000
		Planta de Compresión Río Grande ⁽⁴⁾	1,0108
YPFB Logística ⁽⁴⁾		1,0108	
GNV (D.S. N° 29510) Gas y Electricidad	YPFB Transporte	1,0108	
	Caiguami ⁽²⁾	1,5000	
PLANTAS DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS (R.A. ANH 3517/2013)	Gas y Electricidad S.A.	1,7000	
	Planta de Separación de Líquidos de Río Grande ⁽⁵⁾	4,4200	

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización

Nota: (1) Precio Fijo en Punto de Fiscalización (1,29\$us/Mpie³) y variable en Punto de Entrega.

(2) R.A. SSDH N° 598/2001.

(3) Incluye: industrias conectadas directamente a la red troncal de transporte, consumidores propios del sector hidrocarburos como refinerías, estaciones de bombeo y Planta Río Grande, además de las Estaciones de Servicio de gas natural que tienen contrato directo con YPFB.

(4) Precio en punto de fiscalización, al cual debería adicionarse la tarifa de transporte.

(5) Precio aplicable a los volúmenes de la gestión 2014

(6) Ventas en punto de entrega que utilizan dos Sistemas de Transporte de Transierra y Sistema GTB. Precio a ser actualizado anualmente en función a la variación de las Tarifas de Transporte de GTB.

Los precios de gas natural en el mercado interno se encuentran en una banda definida entre un nivel máximo de 4,42 \$us/Mpie³ y un nivel mínimo de 0,57 \$us/Mpie³, en función al sector de destino y la normativa empleada en cada caso.

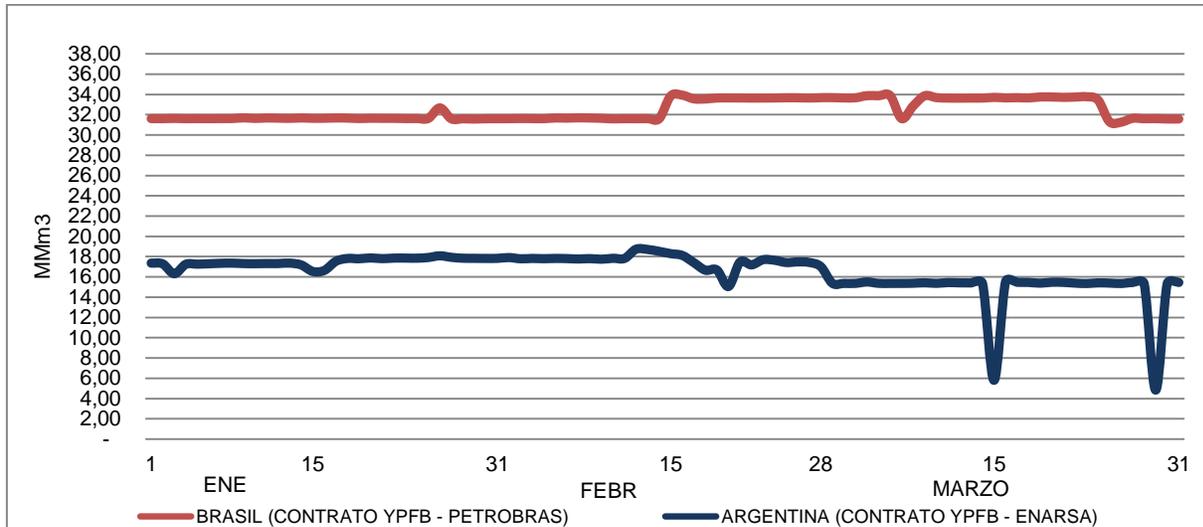
El precio de compra de gas natural para el Sector Eléctrico en el Sistema Interconectado Nacional en punto de entrega es igual a 1,30 \$us/Mpie³. Para generadoras pertenecientes al Sistema Aislado el precio varía entre 1,02 \$us/Mpie³ y 1,9768 \$us/Mpie³.

El precio de compra de gas natural entregado a las empresas distribuidoras en City Gate (Puerta de Ciudad), cuyo destino son los Sectores Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular, es de 0,98 \$us/Mpie³. Sólo en el caso de la Empresa Tarijeña de Gas S.A.M. – Carapari, es de 0,57 \$us/Mpie³.

Asimismo, los precios de compra de gas natural para consumo propio del sector hidrocarburos como combustible en transporte es de 1,0108 \$us/Mpie³. Para el uso como combustible en las refinerías es de 0,90 \$us/Mpie³ medido en punto de fiscalización.

3.3 MERCADO EXTERNO POR DESTINO

GRÁFICO N°6
VOLÚMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL
ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°7
VOLÚMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL (MMm3)
ENERO - MARZO 2014

DIA	VOLUMENES DE GAS NATURAL EXPORTADOS AL BRASIL: CONTRATO YPFB - PETROBRAS A 68°F*			VOLUMENES DE GAS NATURAL EXPORTADOS A ARGENTINA: YPFB - ENARSA A 60°F**		
	ENE	FEB	MAR	ENE	FEB	MAR
1	31,6	31,6	33,7	17,4	17,9	15,4
2	31,6	31,6	33,7	17,3	17,8	15,4
3	31,6	31,6	33,7	16,3	17,8	15,4
4	31,6	31,6	33,9	17,2	17,8	15,5
5	31,6	31,7	33,9	17,3	17,8	15,4
6	31,6	31,7	33,9	17,3	17,8	15,4
7	31,6	31,7	31,6	17,3	17,8	15,4
8	31,6	31,7	32,9	17,4	17,8	15,4
9	31,7	31,6	33,9	17,3	17,7	15,4
10	31,6	31,6	33,7	17,3	17,8	15,4
11	31,7	31,6	33,6	17,3	17,8	15,4
12	31,7	31,6	33,6	17,3	18,7	15,4
13	31,6	31,6	33,6	17,4	18,7	15,4
14	31,7	31,6	33,6	17,2	18,5	15,4
15	31,6	33,9	33,7	16,5	18,3	5,8
16	31,7	33,9	33,7	16,6	18,1	15,5
17	31,7	33,6	33,7	17,5	17,4	15,5
18	31,7	33,6	33,7	17,8	16,7	15,5
19	31,6	33,7	33,7	17,8	16,7	15,4
20	31,7	33,7	33,8	17,9	15,1	15,5
21	31,6	33,7	33,7	17,8	17,5	15,5
22	31,6	33,6	33,7	17,9	17,2	15,4
23	31,6	33,6	33,8	17,9	17,7	15,3
24	31,6	33,7	33,5	17,8	17,6	15,4
25	31,6	33,7	31,3	17,9	17,4	15,4
26	32,7	33,7	31,3	18,1	17,5	15,4
27	31,6	33,6	31,6	17,9	17,4	15,4
28	31,6	33,7	31,6	17,8	17,0	15,3
29	31,6		31,6	17,8		4,8
30	31,6		31,6	17,8		15,3
31	31,6		31,6	17,8		15,5
PROM	31,7	32,7	33,1	17,5	17,6	14,8

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Los volúmenes a Brasil –Contrato GSA no incluyen el gas combustible en el tramo boliviano.

*Volúmenes entregados en Mutún y Cuiabá.

**Volúmenes entregados en Yacuiba.

Los volúmenes diarios exportados al mercado del Brasil a través del contrato YPFB – Petrobras (GSA) mostraron estabilidad a lo largo del trimestre, con un promedio de volúmenes diarios superiores a los 31,7 MMm³. Los volúmenes más bajos se registraron el 25, 26 de marzo con 31,3 MMm³ y los volúmenes más altos se registraron los días 15 y 16 de febrero, y 4, 5, 6 y 9 de marzo con 32,9 MMm³.

Las exportaciones al mercado de Argentina, a través del contrato YPFB – ENARSA, mostraron en promedio volúmenes superiores a 14,8 MMm³/día, el volumen más bajo fue de 4,8 MMm³ registrado el 29 de marzo. Asimismo, el volumen más alto fue de 18,7 MMm³ que se registró los días 12 y 13 de febrero.

CUADRO N°8
VOLÚMENES PROMEDIO FACTURADOS AL MERCADO DE EXPORTACIÓN (MMm³/día)
ENERO – MARZO 2013

MERCADO DE DESTINO	ARGENTINA *		BRASIL **	
	(Contrato YPFB - ENARSA)		(Contrato YPFB - PETROBRAS)	
	2013	2014	2013	2014
ENE	12,27	17,49	32,10	32,22
FEB	15,86	17,62	31,77	33,22
MAR	15,77	14,75	32,16	33,67
PROM	14,63	16,62	32,01	33,04

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Los volúmenes a Brasil incluyen gas combustible en el tramo boliviano para el Contrato YPFB-PETROBRAS y Volúmenes Facturados de MT GAS.

Los volúmenes a Argentina incluyen volúmenes correspondientes al Contrato YPFB-ENARSA e incorporan los volúmenes del contrato INTERRUMPIBLE.

* Volúmenes a 60°F Base Seca, Contrato YPFB – ENARSA.

**Volúmenes a 68°F Base Saturada, Contrato YPFB – PETROBRAS y Contrato YPFB – MT GAS.

El promedio del volumen de gas natural facturado al Brasil durante el primer trimestre del 2014 se incrementó en 3,21% en relación a similar periodo del 2013, alcanzando el mayor valor promedio en el mes de marzo con 33,67 MMm³/día.

El contrato de compra venta de gas natural entre YPFB y Energía Argentina S.A. (ENARSA) fue suscrito el 2006 con una duración de 21 años a partir del 1º de enero de 2007 hasta el año 2026 y contempla el envío de gas natural a la República Argentina, por un volumen inicial de 7,7 MMm³/día durante los tres primeros años, con posibilidad de incrementarse en función de las ampliaciones de gasoductos en ambos países hasta alcanzar 27,7 MMm³/día, manteniendo este nivel hasta la finalización del contrato. El 26 de marzo de 2010 se suscribió la primera Adenda a este contrato, la cual establece volúmenes mínimos de recepción y entrega de forma obligatoria y cláusulas de garantías comerciales entre otros, entró en vigencia el 1º de mayo de 2010. Asimismo, desde el inicio del contrato se estableció un poder calorífico en base seca que no sea menor a 1.000 BTU/pe³.

Los volúmenes promedio de gas natural facturados a la Argentina en el primer trimestre del 2014 fueron mayores a los facturados durante el período del 2013 en 13,58%, en el marco del cumplimiento a la adenda al contrato entre YPFB y ENARSA, donde se establece un incremento en los volúmenes comprometidos para el mercado argentino y considera además los volúmenes enviados bajo contrato interrumpible.

El contrato de compra venta de gas natural (GSA) fue suscrito en 1996, tiene una duración de 21 años, esto es de 1999 hasta 2019. Este contrato inicialmente estableció el envío de 16 MMm³/día de gas

natural, sin embargo, después de la firma de dos Adendas al mismo, se llegó a establecer el máximo volumen contractual de venta de 30,08 MMm³/día más el combustible requerido en el tramo Mutún - San Pablo, que actualmente se encuentra en vigencia. Asimismo, desde el inicio del contrato se estableció un poder calorífico en base saturada que no sea menor a 1.034 BTU/pie³.

En el mes de julio de 2012, se firmó un “contrato interrumpible de compra y venta de gas natural” entre YPF y ENARSA; entró en vigencia ese mismo mes y tendrá una duración de 15 años hasta el 31 de diciembre de 2026, es un contrato independiente al suscrito el 2006, establece volúmenes interrumpibles que no generan obligaciones a YPF y tampoco compromete reservas en firme.

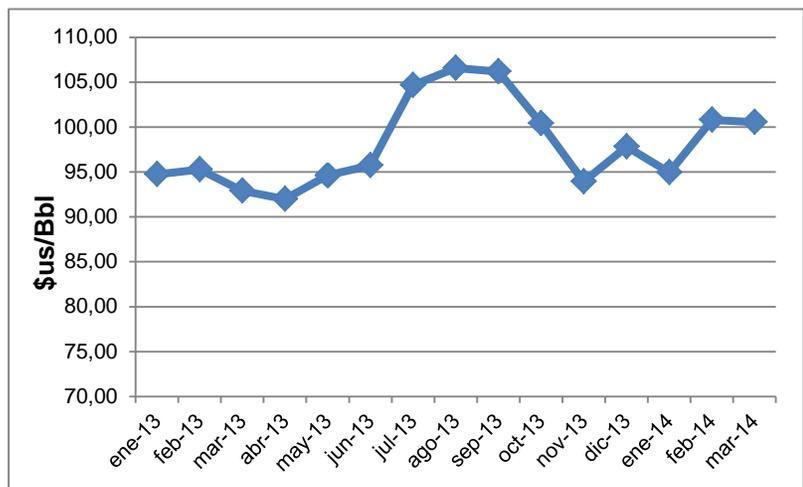
3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO

CUADRO N°9
PRECIOS DEL PETRÓLEO
WTI PROMEDIO MENSUAL (\$us/Bbl)

AÑO	MES	WTI PROMEDIO MENSUAL (\$us/Bbl)
2013	ENE	94,74
	FEB	95,27
	MAR	92,88
	ABR	91,97
	MAY	94,64
	JUN	95,74
	JUL	104,66
	AGO	106,55
	SEP	106,19
	OCT	100,41
	NOV	93,93
	DIC	97,81
2014	ENE	94,93
	FEB	100,80
	MAR	100,53

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización

GRÁFICO N° 7
WTI PROMEDIO MENSUAL



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

El promedio del precio WTI durante el primer trimestre de 2014 fue de 98,75 \$us/Bbl, incrementándose en 4,73% respecto a similar periodo del 2013 en que se situó en 94,3 \$us/Bbl.

Debido a los componentes en la determinación del precio en los contratos de exportación, los precios de venta de gas natural al mercado externo tienen una relación directa con el comportamiento del crudo WTI correspondiente al trimestre anterior.

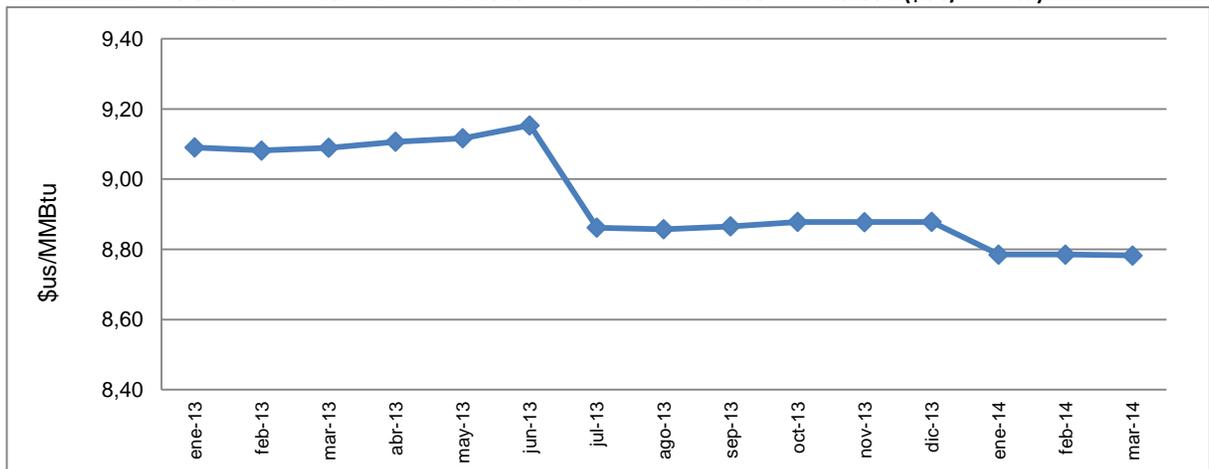
CUADRO N°10
PRECIO PONDERADO DE VENTA DE GAS NATURAL AL BRASIL
CONTRATO YPFB - PETROBRAS (\$US/MMBtu)

AÑO	TRIM	MES	PRECIO QDCB	PRECIO QDCA	PRECIO* (\$US/MMBtu)
2013	I	ENE	8,45	9,90	9,09
		FEB			9,08
		MAR			9,09
	II	ABR	8,49	9,92	9,11
		MAY			9,12
		JUN			9,15
	III	JUL	8,26	9,63	8,86
		AGO			8,86
		SEP			8,87
	IV	OCT	8,24	9,61	8,88
		NOV			8,88
		DIC			8,88
2014	I	ENE	8,15	9,50	8,79
		FEB			8,79
		MAR			8,78

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE.
 Nota: (*) Precio ponderado por volúmenes.

Los precios de exportación de gas natural al Brasil (Precios QDCB y QDCA), son calculados y aplicados de forma trimestral conforme a lo estipulado en el contrato suscrito con Petrobras (GSA).

GRÁFICO N°8
PRECIO PONDERADO DE VENTA DE GAS NATURAL A BRASIL - CONTRATO GSA (\$US/MMBtu)



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

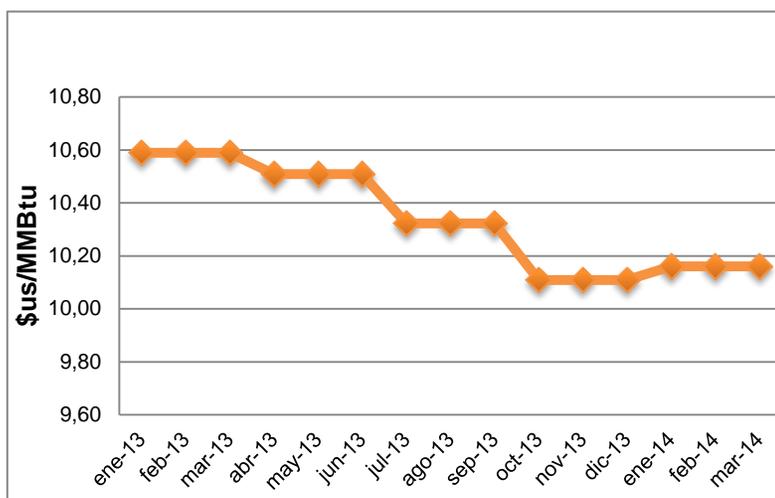
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°11
PRECIO DE VENTA DE GAS
NATURAL A LA ARGENTINA
CONTRATO YPFB - ENARSA (\$US/MMBtu)

AÑO	MES	PRECIO (\$US/MMBtu)
2013	ENE	10,59
	FEB	10,59
	MAR	10,59
	ABR	10,51
	MAY	10,51
	JUN	10,51
	JUL	10,32
	AGO	10,32
	SEP	10,32
	OCT	10,11
	NOV	10,11
	DIC	10,11
2014	ENE	10,16
	FEB	10,16
	MAR	10,16

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE

GRAFICO N°9
PRECIO DE VENTA DE GAS NATURAL A ARGENTINA - CONTRATO YPFB -
ENARSA (\$US/MMBtu)

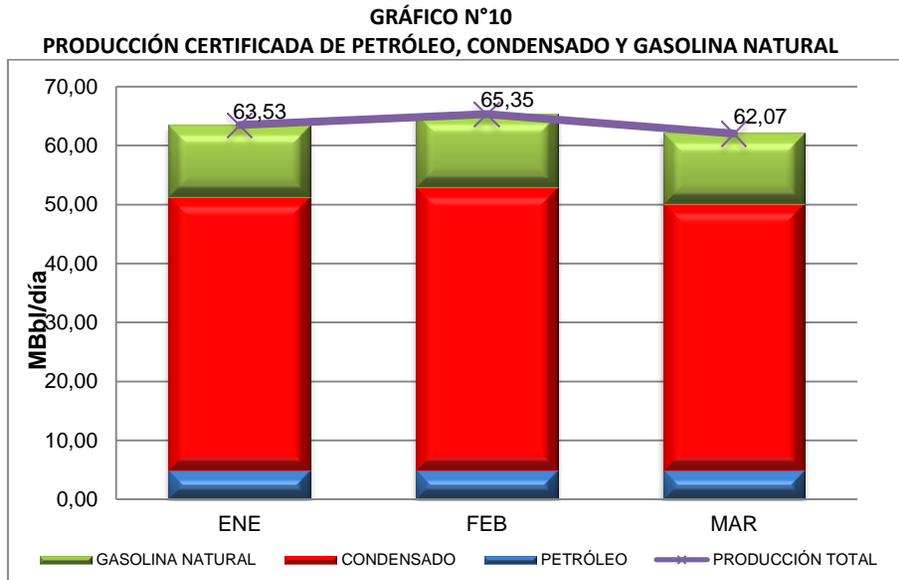


Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE

Los precios de exportación de gas natural a la Argentina, son calculados y aplicados de forma trimestral, conforme a lo estipulado en el contrato suscrito con ENARSA.

4. HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

4.1 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE

CUADRO N°12
PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (MBbl/día)
ENERO – MARZO 2014

	PETRÓLEO		CONDENSADO		GASOLINA NATURAL		PRODUCCIÓN TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	4,89	5,01	39,67	46,31	11,01	12,20	55,58	63,53
FEB	5,08	5,00	42,00	47,90	11,63	12,44	58,71	65,35
MAR	5,34	4,98	42,28	45,18	11,41	11,91	59,02	62,07
PROM	5,10	5,00	41,31	46,46	11,35	12,19	57,77	63,65
Participación %	8,84%	7,85%	71,52%	73,00%	19,65%	19,14%	100%	100%

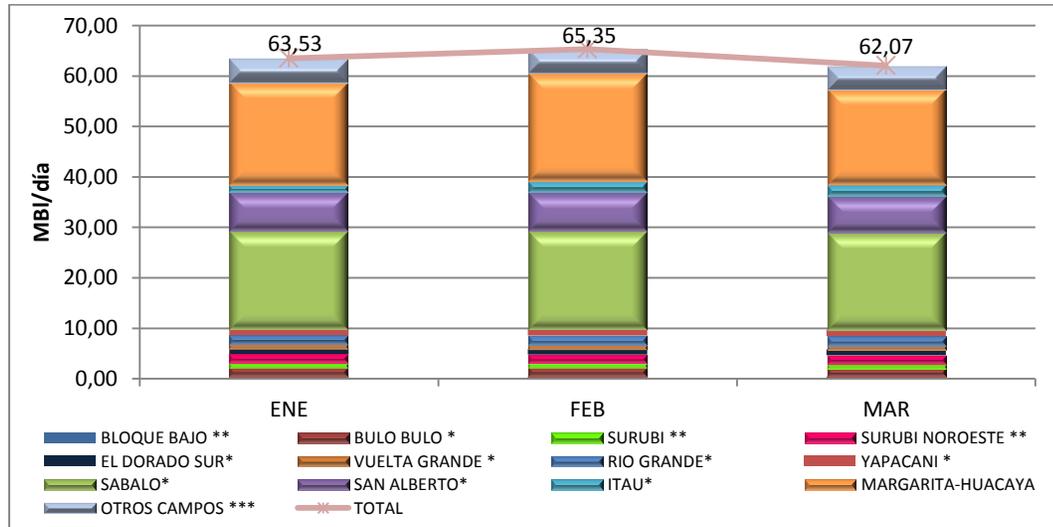
Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE

La producción certificada de petróleo, condensado y gasolina natural es medida en el punto de fiscalización de los campos y está sujeto al pago de IDH, regalías y participaciones. La producción certificada de condensado en el primer trimestre del 2014 representó el 73% de la producción total de hidrocarburos líquidos y alcanzó el mayor volumen promedio en el mes de febrero con 47,90 MBbl/día. Por otro lado, la producción de petróleo representó el 7,85% del total de líquidos producidos, el mes de enero alcanzó un máximo de 5,01 MBbl/día. Asimismo, la producción de gasolina natural que representa el 19,14% de la producción total de líquidos, alcanzó su mayor nivel el mes de febrero con un volumen de 12,44 MBbl/día.

En relación al primer trimestre de 2013, la producción promedio de hidrocarburos líquidos, fue superior en 10,18%. La producción promedio de condensado se incrementó en 12,46%; la producción de gasolina natural se incrementó en 7,36% y la producción de petróleo disminuyó en 2,05%.

4.2 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO

GRÁFICO N°11
 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO
 (MBbl/día)
 ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: *Campos Gasíferos con producción de condensado.

** Campos Petrolíferos.

*** Campos con una producción total trimestral menor a 50.000 Bbl.

CUADRO N°13
PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO (MBbl/día)
ENERO – MARZO 2014

CAMPO	BLOQUE BAJO **		BULO BULO *		SURUBI **		SURUBI NOROESTE **		EL DORADO SUR*		VUELTA GRANDE *		RIO GRANDE*		YAPACANI *		SABALO*		SAN ALBERTO*		ITAU*		MARGARITA-HUACAYA		OTROS CAMPOS ***		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	0,57	0,47	2,30	1,83	1,09	0,87	1,27	1,77	0,59	1,10	0,93	0,84	1,45	1,77	0,78	1,19	19,25	19,41	9,40	7,76	1,47	1,38	11,19	20,39	5,29	4,75	55,58	63,53
FEB	0,55	0,46	2,24	1,80	1,05	0,84	1,28	1,73	0,60	1,08	0,93	0,83	1,45	1,84	0,77	1,26	20,03	19,40	9,31	7,70	1,45	2,23	13,42	21,41	5,62	4,76	58,71	65,35
MAR	0,54	0,45	2,19	1,74	1,04	0,79	1,55	1,74	0,60	1,08	0,90	0,82	1,54	1,88	0,81	1,23	20,24	19,22	9,06	7,36	1,49	2,19	13,44	18,95	5,60	4,64	59,02	62,07
PROM	0,56	0,46	2,24	1,79	1,06	0,83	1,37	1,75	0,60	1,09	0,92	0,83	1,48	1,83	0,78	1,23	19,84	19,34	9,26	7,61	1,47	1,93	12,68	20,25	5,51	4,71	57,77	63,65

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

A partir del 19 de abril de 2012 se considera como campo "MARGARITA-HUACAYA" la producción de los campos Margarita y Huacaya de manera conjunta

* Campos Gasíferos con producción de condensado.

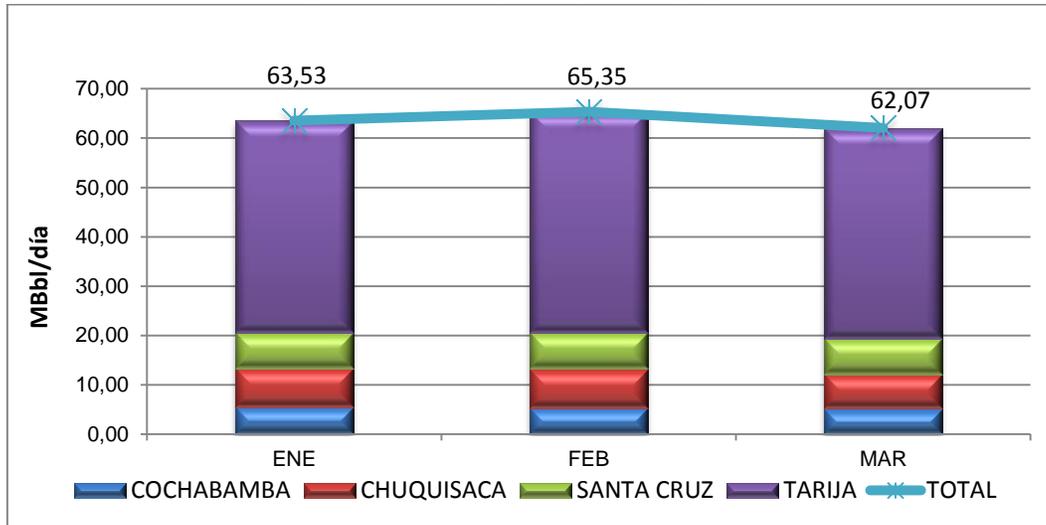
** Campos petrolíferos.

*** Campos con una producción total trimestral menor a 50.000 Bbl.

Los campos gasíferos que más aportan a la producción total de hidrocarburos líquidos son: Margarita-Huacaya, Sábalo y San Alberto, en vista a la producción de condensado asociado al gas natural. La producción de líquidos de estos campos en el primer trimestre de 2014 representó el 74,2% de la producción total de hidrocarburos líquidos.

4.3 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR DEPARTAMENTO (MBbl/día)

GRÁFICO N°12
PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL
POR DEPARTAMENTO ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°14
PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS POR DEPARTAMENTO (MBbl/día)
ENERO - MARZO 2014

DEPTO	COCHABAMBA		CHUQUISACA		SANTA CRUZ		TARIJA		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	5,94	5,59	4,85	7,83	6,38	7,22	38,40	42,89	55,58	63,53
FEB	5,87	5,42	5,81	7,85	6,59	7,34	40,43	44,74	58,71	65,35
MAR	6,04	5,18	5,87	6,95	6,72	7,32	40,39	42,62	59,02	62,07
PROM	5,95	5,39	5,51	7,54	6,57	7,29	39,74	43,42	57,77	63,65
%	10,30%	8,48%	9,54%	11,85%	11,37%	11,46%	68,79%	68,22%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

El departamento con mayor producción de hidrocarburos líquidos es Tarija con una producción promedio de 43,42 MBbl/día (68,22%), seguido por Chuquisaca con una producción promedio de 7,54 MBbl/día (11,85%), Santa Cruz con una producción promedio de 7,29 MBbl/día (11,46%) y Cochabamba con un promedio de 5,39 MBbl/día (8,48%).

4.4 COMBUSTIBLES LÍQUIDOS OBTENIDOS POR REFINERÍAS

- GASOLINA ESPECIAL

CUADRO N°15
PRODUCCIÓN DE GASOLINA ESPECIAL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	10.226	9.679	6.862	8.534	1.083	1.016	18.171	19.228
FEBRERO	10.266	10.382	6.930	7.466	1.050	915	18.246	18.763
MARZO	9.520	9.982	7.784	8.059	1.048	1.039	18.352	19.080
PROMEDIO	10.004	10.014	7.192	8.020	1.060	990	18.256	19.024
%	54,8%	52,6%	39,4%	42,2%	5,8%	5,2%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

La Gasolina Especial es el combustible de mayor producción en el país. Las refinerías de YPFB Refinación S.A. produjeron, durante el primer trimestre del 2014, el 94,8% de este combustible. La producción de gasolina especial por parte de la refinería Oro Negro representó el 5,2%.

La producción de gasolina especial de enero a marzo del 2014 alcanzó un promedio de 19.024 Bbl/día, habiéndose incrementado en 4,2% en relación a la producción del mismo periodo del 2013. El mes de mayor producción fue enero, alcanzando un promedio de 19.228 Bbl/día (Refinería Gualberto Villarroel aportó 9.679 Bbl/día, Refinería Guillermo Elder Bell 8.534 Bbl/día y Refinería Oro Negro 1.016 Bbl/día). El mes de menor producción fue febrero con 18.763 Bbl/día (Refinería Gualberto Villarroel aportó 10.382 Bbl/día, Refinería Guillermo Elder Bell con 7.466 Bbl/día y Refinería Oro Negro 915 Bbl/día)

- DIESEL OIL

CUADRO N°16
PRODUCCIÓN DE DIESEL OIL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	7.139	7.013	6.354	7.473	1.225	1.189	14.718	15.675
FEBRERO	7.255	7.169	6.296	7.197	1.224	1.004	14.775	15.370
MARZO	7.045	6.997	5.813	7.407	1.200	1.191	14.058	15.594
PROMEDIO	7.146	7.060	6.154	7.359	1.217	1.128	14.517	15.547
Participacion %	49,2%	45,4%	42,4%	47,3%	8,4%	7,3%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

El Diesel Oil es el segundo combustible de mayor producción de las refinerías después de la gasolina especial. Durante el primer trimestre del 2013, el 92,7% de la producción de este combustible se realizó en las refinerías de YPFB Refinación S.A. y el restante 7,3% en la Refinería Oro Negro. La producción promedio de enero a marzo del 2014 alcanzó 15.547 Bbl/día volumen que superó a la producción promedio del 2013 en 7,09%.

Las inversiones realizadas en las gestiones pasadas en ambas refinerías han logrado el incremento de la carga de crudo y de la capacidad de procesamiento, lo cual ha permitido que a finales del año 2013 y en los primeros meses de la presente gestión, aumente la producción de Diesel Oil y de Gasolina Especial.

- JET FUEL

CUADRO N°17
PRODUCCIÓN DE JET FUEL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	1.761	1.998	1.867	1.730	3.628	3.728
FEBRERO	1.705	2.069	1.352	1.863	3.057	3.931
MARZO	1.765	1.846	1.960	1.887	3.725	3.733
PROMEDIO	1.744	1.971	1.726	1.826	3.470	3.798
Participación %	50,3%	51,9%	49,7%	48,1%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

El Jet Fuel es el tercer combustible de mayor producción y solo las refinerías de YPFB Refinación S.A. lo producen. La producción total de Jet Fuel en dichas refinerías durante el primer trimestre del 2014 se compone de 51,9% de la Refinería Gualberto Villarroel y 48,1% de la Refinería Guillermo Elder Bell.

La producción promedio de este combustible para el primer trimestre del 2014, fue mayor en 9,44% a la producción del mismo período del 2013.

- KEROSENE

CUADRO N° 18
PRODUCCIÓN DE KEROSENE POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	308	313	21	12	329	324
FEBRERO	300	274	9	11	309	286
MARZO	314	319	18	8	331	327
PROMEDIO	307	302	16	11	323	313
Participación %	95,0%	96,6%	5,0%	3,4%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

- GASOLINA PREMIUM

CUADRO N°19
PRODUCCIÓN DE GASOLINA PREMIUM POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

REFINERÍA	GUILLERMO ELDER BELL	
	2013	2014
ENERO	48	95
FEBRERO	96	0
MARZO	91	100
PROMEDIO	78	65

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

El Kerosene y la Gasolina Premium son de menor producción y son elaborados solamente por las refinerías de YPFB Refinación S.A. Durante el primer trimestre de 2014 la Refinería Gualberto Villarroel produjo el 96,6% del Kerosene y la Refinería Guillermo Elder Bell el restante 3,4% del Kerosene y el

100% de la Gasolina Premium. En relación al primer trimestre del 2013, la producción promedio de Kerosene fue menor en 3,24%, asimismo, la producción promedio de Gasolina Premium fue menor en 16,93%.

4.5 PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO

**CUADRO N°20
PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO POR REFINERÍA (Bbl)
ENERO – MARZO 2014**

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	120.347	108.858	101.026	79.750	9.788	9.480	231.161	198.088
FEBRERO	128.547	111.669	65.042	77.414	7.610	7.375	201.199	196.458
MARZO	114.893	92.454	82.048	93.421	9.324	9.332	206.265	195.207
PROMEDIO	121.262	104.327	82.705	83.529	8.907	8.729	212.875	196.585
Participacion %	56,96%	53,07%	38,85%	42,49%	4,18%	4,44%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación.
Elaboración: GNPIE.

El crudo reconstituido, obtenido en el proceso de refinación, es destinado al mercado externo debido a la ausencia de tecnología en las refinerías nacionales para procesar este producto. Durante los meses de enero a marzo del 2014 el 95,6% fue producido por las refinerías de YPF Refinación S.A. El restante 4,4% fue producido por Oro Negro. El volumen producido durante este primer trimestre del 2014, se redujo en 7,65% en relación al 2013, esto se explica por la reducción de componentes livianos en la producción de RECON con el objetivo de maximizar la producción de Gasolina Especial y Diesel Oil. Asimismo, otro factor que incidió en esta reducción fue la obtención de un menor rendimiento de Crudo Reducido en la Refinería Guillermo Elder Bell debido a la calidad de crudo procesado.

4.6 VOLÚMENES DE IMPORTACIÓN

**CUADRO N°21
IMPORTACION DE DIESEL OIL (Bbl)
ENERO – MARZO 2014**

PRODUCTO	Diesel Oil (Bbl)	
	2013	2014
ENERO	317,218	451,263
FEBRERO	316,827	468,321
MARZO	467,123	250,019
PROMEDIO	367,056	389,868

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización
– Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación.
Elaboración: GNPIE.

El promedio de las importaciones de Diésel Oil durante el primer trimestre del 2014 fue de 389.868 Bbl/mes, superior en 6,69% al promedio registrado el 2013. El mes de mayor importación fue febrero con 468.321 Bbl.

El GLP dejó de importarse desde diciembre del pasado año.

5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

5.1 MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO

- VENTA DE DIESEL OIL (NACIONAL + IMPORTADO)

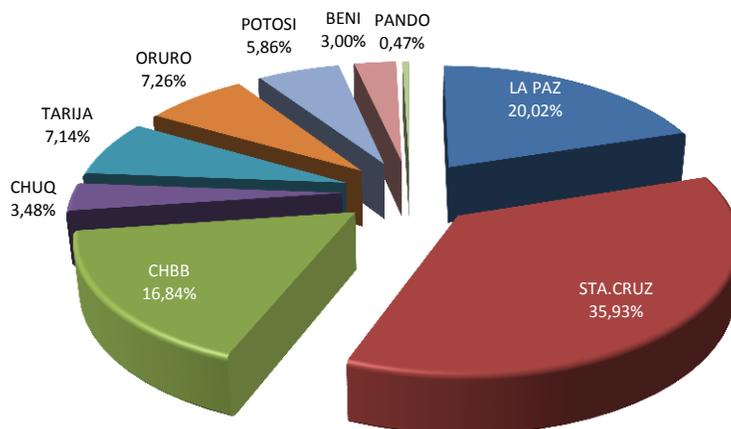
CUADRO N°22
VENTA DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	5.037	5.361	9.605	9.588	4.409	4.447	913	922	1.865	1.844	1.845	1.908	1.437	1.537	899	797	126	126	26.135	26.530
FEB	5.162	5.389	8.769	9.475	4.396	4.475	838	930	1.837	1.980	1.812	2.137	1.385	1.647	874	782	139	130	25.211	26.945
MAR	5.286	5.018	9.468	9.240	4.537	4.339	894	889	1.937	1.798	1.832	1.675	1.472	1.433	812	784	21	113	26.359	25.289
PROM	5.162	5.256	9.281	9.434	4.447	4.420	881	914	1.880	1.874	1.829	1.907	1.431	1.539	861	788	129	123	25.902	26.255
%	19,93%	20,02%	35,83%	35,93%	17,17%	16,84%	3,40%	3,48%	7,26%	7,14%	7,06%	7,26%	5,53%	5,86%	3,33%	3,00%	0,50%	0,47%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

GRAFICO N°13
Participación Porcentual de Diesel Oil
Enero -Marzo 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

El Diésel Oíl fue el combustible de mayor demanda en el mercado interno durante el primer trimestre del 2014, comercializándose un promedio de 26.255 Bbl/día. La comercialización de este combustible se centralizó principalmente en los departamentos de Santa Cruz (35,93%), La Paz (20,02%) y Cochabamba (16,84%), representando estos tres departamentos el 72,79% del consumo total. El volumen promedio comercializado de Diésel Oíl aumentó el primer trimestre del 2014 en 1,36% respecto al año anterior.

- GASOLINA ESPECIAL

CUADRO N°23
VENTA DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	5.984	6.389	7.249	7.579	3.108	3.411	581	640	967	1.113	1.181	1.346	1.180	1.389	863	918	174	231	21.287	23.077
FEB	6.181	6.695	7.058	7.940	3.117	3.437	600	653	964	1.101	1.189	1.393	1.200	1.302	877	971	188	231	21.374	23.723
MAR	6.124	6.389	7.000	6.708	3.140	3.420	566	646	928	1.073	1.141	1.307	1.147	1.277	864	851	177	215	21.088	21.887
PROM	6.096	6.491	7.103	7.409	3.122	3.423	582	646	953	1.096	1.171	1.349	1.175	1.323	868	913	180	226	21.250	22.875
%	28,69%	28,37%	33,42%	32,39%	14,69%	14,96%	2,74%	2,83%	4,49%	4,79%	5,51%	5,90%	5,53%	5,78%	4,09%	3,99%	0,85%	0,99%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Incluye la producción nacional más insumos y aditivos importados.

La gasolina especial es el segundo combustible de mayor consumo en el mercado interno. Durante el primer trimestre del 2014 se comercializaron un promedio de 22.875 Bbl/día. El mayor consumo se registró en los departamentos de Santa Cruz (32,39%), La Paz (28,37%) y Cochabamba (14,96%). El consumo de estos tres departamentos representa aproximadamente el 75,73% del consumo total. Los volúmenes de gasolina especial comercializados entre enero y marzo del 2014 superaron en 7,65% a los del primer trimestre del 2013.

- KEROSEN

CUADRO N°24
VENTA DE KEROSENE POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	20,4	115	19,3	5,2	8,3	6,1	6,0	2,5	4,1	4,0	28,1	23,9	3,2	7,1	6,8	0,9	0,2	0,1	96,4	613
FEB	54,8	319	21,4	12,4	12,0	2,2	7,6	3,0	14,6	-	10,8	35,7	2,7	2,5	10,6	0,8	0,2	0,1	134,7	88,6
MAR	48,2	26,7	7,2	10,2	9,1	8,7	7,1	2,4	9,1	2,0	16,3	23,5	2,6	9,9	2,4	0,4	0,4	0,1	102,4	84,0
PROM	41,1	23,4	16,0	9,3	9,8	5,7	6,9	2,6	9,2	2,0	18,4	27,7	2,8	6,5	6,6	0,7	0,3	0,1	111,1	77,9
%	37,0%	30,0%	14,4%	11,9%	8,8%	7,3%	6,2%	3,4%	8,3%	2,6%	16,5%	35,5%	2,5%	8,3%	5,9%	0,9%	0,2%	0,2%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Las ventas de kerosene durante el primer trimestre del 2014 alcanzaron un promedio de 77,9 Bbl/día. Los departamentos de mayor consumo fueron La Paz, Oruro y Santa Cruz.

- GASOLINA PREMIUM

CUADRO N°25
VENTA DE GASOLINA PREMIUM POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – MARZO 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	12	10	51	26	6	4	69	40
FEB	7	13	57	53	7	9	73	75
MAR	12	12	37	50	6	6	57	68
PROM	10	12	48	43	6	6	66	61
%	16%	19%	73%	70%	10%	10%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

Durante el primer trimestre del 2014 se comercializó un promedio de 61 Bbl/día de Gasolina Premium. Este combustible fue comercializado en 70,2% en el departamento de Santa Cruz, 19,3% en La Paz y 10,4% en Cochabamba. En los demás departamentos no se comercializa este producto.

El volumen promedio comercializado de Gasolina Premium fue menor en 7.6% en relación al primer trimestre del 2013.

5.2 MERCADO EXTERNO

- EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)

CUADRO N°26
EXPORTACION DE CRUDO RECONSTITUIDO
ENERO – MARZO 2014

PRODUCTO	CRUDO RECONSTITUIDO (BBL)	
	2013	2014
ENE		
FEB		288,279
MAR	329,947	324,943
TOTAL	329,947	613,222

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización –
Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Al primer trimestre del 2014 se tiene un volumen total exportado de Crudo Reconstituido que alcanza 613.222 Bbl, volumen mayor en 85,85% al total exportado durante el primer trimestre del 2013.

El precio FOB en Arica del crudo reconstituido, para su venta al mercado externo, es determinado mediante una fórmula asociada al precio de petróleo WTI, que promedia los cinco días posteriores a la fecha de emisión del conocimiento de embarque menos un descuento que es definido y aprobado entre las partes. El tiempo entre un embarque y otro es variable de acuerdo al volumen almacenado.

6. GAS LICUADO DE PETROLEO

6.1 PRODUCCIÓN DE GLP EN PLANTAS

CUADRO N°27
VOLUMENES DE GLP PRODUCIDOS EN PLANTA (Tm/día)
ENERO – MARZO 2014

PLANTA/ OPERADOR	RÍO GRANDE/YFPB ANDINA		CARRASCO/YFPB CHACO		VUELTA GRANDE/YFPB CHACO		COLPA/PESA		PALOMA/REPSOL YPF		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	261,30	115,17	168,04	148,60	179,75	144,99	23,66	21,35	21,34	19,85	654,09	449,97
FEB	241,15	132,57	181,64	154,96	189,27	173,46	25,32	20,14	20,70	20,18	658,09	501,31
MAR	267,68	229,89	181,20	146,29	175,96	170,26	24,56	18,39	22,89	19,04	672,29	583,87
PROMEDIO	256,71	159,21	176,96	149,95	181,66	162,90	24,52	19,96	21,64	19,69	661,49	511,71
PART %	38,8%	31,1%	26,8%	29,3%	27,5%	31,8%	3,7%	3,9%	3,3%	3,8%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE.

La producción de GLP en Plantas durante el primer trimestre del 2014, tuvo un promedio 511,71 Tm/día, siendo el 61,1% de esta producción proveniente de los campos de YFPB Chaco, el 31,1% de los campos de operados por YFPB Andina, el 3,8% de los campos operados por Repsol YPF y el 3,9% de los campos operados por Petrobras Argentina S.A.

CUADRO N°28
VOLUMENES DE GLP PRODUCIDOS EN LA PLANTA
DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS RÍO GRANDE
(Tm/día)
ENERO – MARZO 2014

	PLANTA DE SEPARACIÓN LÍQUIDOS RIO GRANDE	
	2013	2014
ENE		245,29
FEB		364,37
MAR		335,96
PROMEDIO		315,21

La Planta de Separación de Líquidos Río Grande, ubicada en el Municipio Cabezas de la Provincia Cordillera del departamento de Santa Cruz, durante el mes de julio 2013 inició la producción de GLP y de enero a marzo de 2014 alcanzó un promedio de producción de 315,21 Tm/día.

Esta producción garantiza el abastecimiento al mercado interno y parte de la misma se exporta a Paraguay, Uruguay y Perú. Ver cuadro N° 32.

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE.

6.2 PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS

CUADRO N°29
VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN REFINERÍA (Tm/día)
ENERO – MARZO 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	193,02	183,44	63,41	72,05	9,41	9,28	265,84	264,77
FEB	195,24	180,69	62,96	60,47	10,15	8,00	268,35	249,16
MAR	176,43	178,00	58,24	54,00	10,10	9,53	244,76	241,52
PROM	188,23	180,71	61,53	62,17	9,89	8,93	259,65	251,82
PART %	72,49%	71,76%	23,70%	24,69%	3,81%	3,55%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota. Se utilizó para transformar de m3 a Tm la densidad de 0,55

La producción de GLP en refinerías es mucho menor a la producida en plantas. En relación al primer trimestre de la gestión 2013, la producción promedio de GLP en refinerías disminuyó en 3,02%.

Durante el primer trimestre del 2014, YPFB Refinación produjo el 96,5% de los volúmenes de GLP de refinerías, de los cuales el 71,76% fue producido en Gualberto Villarroel y el 24,69% en Guillermo Elder Bell.

6.3 PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP

CUADRO N°30
VOLÚMENES TOTALES DE GLP (Tm/día)
ENERO – MARZO 2014

	PSLRIO GRANDE		PLANTAS		REFINERÍAS		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE		245,29	654,09	449,97	265,84	264,77	919,93	960,02
FEB		364,37	658,09	501,31	268,35	249,16	926,44	1.114,83
MAR		335,96	672,29	583,87	244,76	241,52	917,06	1.161,35
PROM		315,21	661,49	511,71	259,65	251,82	921,14	1.078,74
PART %		29,2%	71,8%	47,4%	28,2%	23,3%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Para el primer trimestre del 2014, la producción de GLP en Plantas representó el 47,4% de la producción total, la producción de la Planta Separadora de Líquidos Rio Grande representa el 29,2% y la producción de GLP en refinerías representó el 23,3%. En relación al primer trimestre de la gestión 2013, la producción promedio total fue mayor en 17,11%.

7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO

7.1 VENTAS DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (CONSIDERA SOLO VENTAS EFECTUADAS POR YPFB)

CUADRO N°31
VENTA DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (Tm/día)
ENERO – MARZO 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	134,21	138,66	14,05	78,29	110,26	123,57	49,85	50,83	48,01	49,32	62,19	64,86	51,92	56,93	26,65	27,86	4,21	4,88	50,135	595,21
FEB	144,49	126,20	13,24	78,72	125,34	148,79	50,47	55,03	46,70	49,43	59,79	69,56	54,15	61,49	22,92	26,82	3,71	4,23	520,81	620,27
MAR	144,93	114,01	13,79	78,01	117,97	130,73	48,55	46,52	44,30	47,16	60,79	57,61	51,44	51,30	22,72	25,41	4,46	5,48	508,95	556,23
PROM	141,21	126,29	13,69	78,34	117,86	134,37	49,62	50,79	46,34	48,64	60,92	64,01	52,51	56,57	24,10	26,70	4,13	4,87	510,37	590,57
PART %	27,67%	21,38%	2,68%	13,27%	23,09%	22,75%	9,72%	8,60%	9,08%	8,24%	11,94%	10,84%	10,29%	9,58%	4,72%	4,52%	0,81%	0,82%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

El volumen promedio comercializado de GLP el primer trimestre del 2014 fue de 590,57 Tm/día, los mayores volúmenes fueron comercializados en los departamentos de La Paz 126,29 Tm/día, Cochabamba 134,37 Tm/día y Santa Cruz 78,34 Tm/día. El mes de febrero fue el mes de mayor venta al mercado interno durante la gestión 2014, llegando a 620,27 Tm/día.

Las ventas de GLP efectuadas al mercado interno durante el primer trimestre del 2014 fueron mayores a las del 2013 en 15,71%.

7.2. VENTAS DE GLP AL MERCADO EXTERNO

CUADRO N°32
EXPORTACIÓN DE GLP (Tm)
ENERO – MARZO 2014

	Uruguay	Paraguay	Peru	Total Exportaciones de GLP
	Tm			
ENE		3,296.66		3,296.66
FEB		3,495.38		3,495.38
MAR	354.00	3,006.00	151.00	3,511.00
TOTAL	354.00	9,798.04	151.00	10,303.04

Fuente: Gerencia de Plantas de Separación de Líquidos – Río Grande

Elaboración: GNPIE.

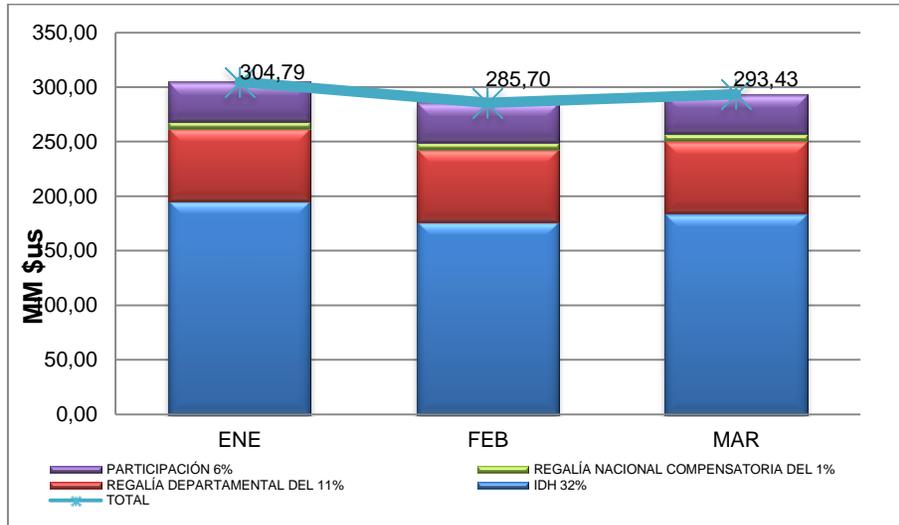
La Planta de Separación de Líquidos Río Grande inició en el mes de agosto del 2013 la exportación de GLP a Paraguay con un volumen de 353,78 Tm., asimismo, en el mes de septiembre de 2013 comenzó la venta de GLP a Uruguay con un volumen de 108,24 Tm y en el mes marzo de 2014 inició la exportación a Perú con 151 Tm. Durante el primer trimestre del 2014, la venta de GLP a los países mencionados fue de 10.303,04 Tm.

8. IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

8.1 PAGOS DE YPFB POR CONCEPTO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

GRÁFICO N°14

PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES
ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Administración de Contratos.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°33

PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MM\$us)
ENERO - MARZO 2014

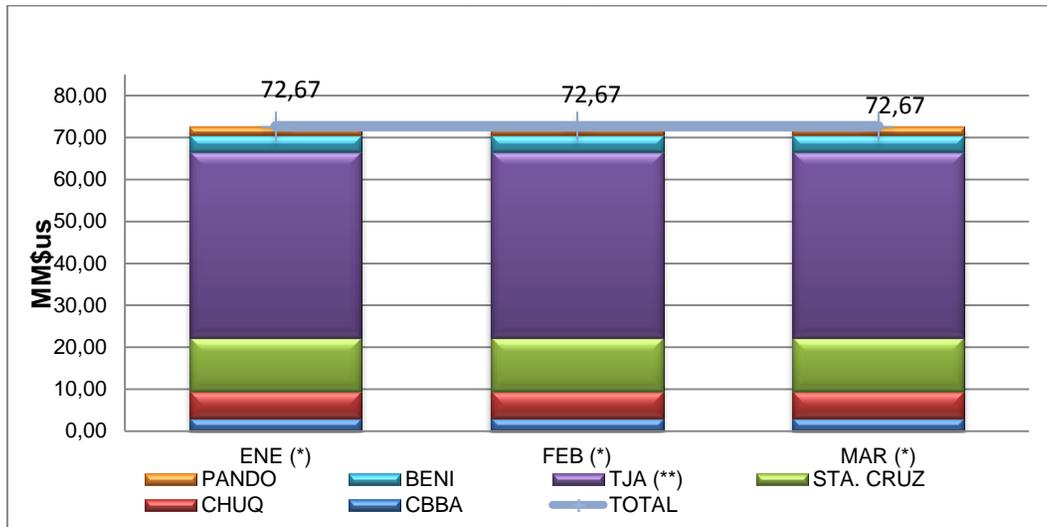
PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MM\$us) ENERO - MARZO 2014				
CONCEPTO	ENE	FEB	MAR	TOTAL 2014
IDH 32%	195,79	176,69	184,42	556,90
REGALÍA DEPARTAMENTAL DEL 11%	66,62	66,62	66,62	199,85
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA DEL 1%	6,06	6,06	6,06	18,17
PARTICIPACIÓN 6%	36,34	36,34	36,34	109,01
TOTAL	304,79	285,70	293,43	883,92

Nota: Los pagos realizados de Regalías y Participaciones al TGN en enero, febrero y marzo 2014 corresponden a producción de octubre, noviembre y diciembre 2013 respectivamente.

De acuerdo al D.S. N° 29528 se establece el pago mensual de IDH, dentro de los 90 días de finalizado el mes de producción, consolidando para el efecto el total de las operaciones realizadas durante el mes objeto de liquidación, pudiendo la Administración Tributaria prorrogar el plazo señalado, mediante Resolución Administrativa en casos excepcionales en el marco de la Ley N° 2492. Asimismo, se establece el pago de Regalías y Participación al Tesoro General de la Nación dentro de los 90 días de finalizado el mes de producción sobre la base de los montos determinados en el último Informe de Liquidación de Regalías y Participación al Tesoro General de la Nación emitido de manera oficial por el Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

8.2 REGALÍAS POR DEPARTAMENTO

GRÁFICO N°15
REGALÍAS POR DEPARTAMENTO
ENERO - MARZO 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Administración de Contratos.

Elaboración: GNPIE.

(*) Pagos efectuados en la gestión 2014, correspondiente a producción de la gestión 2013.

(**) Incluye pagos efectuados a la Provincia Gran Chaco de acuerdo al D.S. 0331 de fecha 15 de octubre de 2010.

CUADRO N°34
REGALÍAS POR DEPARTAMENTO (MM\$us)
ENERO - MARZO 2014

MES	Regalía Departamental del 11%				Total Regalía Dptal. del 11%	Regalía Nacional Compensatoria del 1%		Total Regalía Compensatoria del 1%	TOTAL
	CBBA	CHUQ	STA. CRUZ	TJA (**)		BENI	PANDO		
ENE (*)	3,10	6,42	12,79	44,31	66,62	4,04	2,02	6,06	72,67
FEB (*)	3,10	6,42	12,79	44,31	66,62	4,04	2,02	6,06	72,67
MAR (*)	3,10	6,42	12,79	44,31	66,62	4,04	2,02	6,06	72,67
TOTAL	9,29	19,26	38,37	132,92	199,85	12,11	6,06	18,17	218,01

Fuente: Gerencia Nacional de Administración de Contratos.

Elaboración: GNPIE.

Nota: (*) Pagos efectuados en la gestión 2014, correspondiente a producción de la gestión 2013.

(**) Incluye pagos efectuados a la Provincia Gran Chaco de acuerdo al D.S. 0331 de fecha 15 de octubre de 2010.

El mayor monto por Regalía Departamental tuvo como destino al departamento de Tarija. Los pagos efectuados a la Provincia Gran Chaco de este departamento se efectuaron de acuerdo al D.S. 0331 en el que se establece el mecanismo de asignación directa del cuarenta y cinco por ciento (45%) del total de las Regalías Departamentales por Hidrocarburos.

9. UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN

Para el cálculo de los promedios y participaciones en este boletín se toma en cuenta seis decimales; por esta razón, puede en algún caso diferir de los que podrían realizarse a partir de los cuadros presentados ya que estos muestran cifras con dos decimales.

UNIDADES UTILIZADAS

Bbl: barril
Btu: Unidad Térmica Británica
m³: metros cúbicos
Tm: tonelada métrica
pie³: pie cúbico
\$us: Dólares americanos

PREFIJOS UTILIZADOS

Símbolo	Prefijo	Valor
M	mil	$10^3 = 1.000$
MM	millones	$10^6 = 1.000.000$

EQUIVALENCIAS

Volumen	
1 pie cúbico (pie ³)	= 0,0283168 metros cúbicos (m ³)
1 metro cúbico (m ³)	= 35,314667 pies cúbicos (pie ³)
1 barril (Bbl)	= 158,987295 litros (l) = 5.64583 pies cúbicos (pie ³)
Peso	
1 tonelada métrica (Tm)	= 1.000 kilogramos (kg)
Calor	
1 Unidad Térmica Británica (BTU)	= 0,252075 kilocalorías (Kcal) = 1,05506 kilojoules (KJ)

10. GLOSARIO DE TÉRMINOS

Contratos de Operación: Contratos petroleros de Exploración y Explotación suscritos entre YPFB y las empresas petroleras (Titulares), en Octubre de 2006 y protocolizados en mayo de 2007.

Downstream: Expresión utilizada para referirse a las actividades de Transporte, Almacenaje, Comercialización, Refinación, Distribución e Importación.

ENARSA: Energía Argentina Sociedad Anónima, empresa encargada de la comercialización de volúmenes de Gas Natural en territorio Argentino.

GLP: Gas Licuado de Petróleo. Es la mezcla de propano y butano en proporciones variables. El GLP es producido en plantas de campo, plantas de separación de líquidos (PSL) y refinerías.

GLP de Plantas: Es el Gas Licuado de Petróleo (GLP) extraído del Gas Natural en plantas de extracción de licuables en campos de producción.

GLP de Refinerías: Es el Gas Licuado de Petróleo (GLP) extraído del petróleo en las Refinerías.

GLP de Plantas de Separación de Líquidos: Es el Gas Licuado de Petróleo (GLP) extraído del Gas Natural en Plantas de Separación de Líquidos. Actualmente opera la Planta de Rio Grande. Posteriormente entrará en operación la Planta de Gran Chaco.

GSA (Gas Supply Agreement): Contrato de compra-venta de Gas Natural entre YPFB y PETROBRAS Brasil firmado en 1996.

IDH: Impuesto Directo a los Hidrocarburos

Programas de Trabajo y Presupuesto - PTPs: En el marco de los Contratos de Operación, los PTPs son un programa pormenorizado de las Operaciones Petroleras propuestas por el Titular del presupuesto y de los tiempos requeridos para cada categoría de Operaciones Petroleras, que está sujeto a la aprobación de YPFB.

QDC: Cantidad diaria contractual de gas natural, en el marco del contrato GSA, que YPFB se compromete a vender y a suministrar y PETROBRAS se compromete a recibir (QDCA + QDCB).

QDCB: Cantidad diaria base de gas natural hasta los 16 MMm³, en el marco del contrato de exportación GSA, que YPFB se compromete a vender y a suministrar y PETROBRAS se compromete a recibir.

QDCA: Cantidad diaria adicional a la cantidad diaria base (QDCB) de gas natural, en el marco del contrato de exportación GSA, que YPFB se compromete a vender y a suministrar y PETROBRAS se compromete a recibir.

RECON (Crudo Reconstituido): Mezcla de crudo reducido, obtenido como residuo de la destilación atmosférica, con gasolina blanca obtenida en las plantas de separación de los campos y en las refinerías.

TGN: Tesoro General de la Nación.

Upstream: Expresión utilizada para referirse a las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos.

WTI (West Texas Intermediate): El WTI es un tipo de petróleo crudo ligero, producido en los campos occidentales del estado de Texas (Estados Unidos de Norteamérica), el cual sirve como precio de referencia para las transacciones financieras en la bolsa de New York (NYMEX). Este tipo de crudo es

utilizado como referencia en Bolivia. Existen distintos tipos de crudos de referencia, entre los cuales se incluyen el Brent, Dubai y otros.