



BOLETÍN ESTADÍSTICO
YACIMIENTOS PETROLÍFEROS
FISCALES BOLIVIANOS

ENERO – JUNIO
2015

Boletín Estadístico Gestión Enero a Junio 2015

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Elaboración: Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Estudios

En base a información proporcionada por:

- Gerencia Nacional de Comercialización
- Gerencia Nacional de Administración de Contratos
- Gerencia Nacional de Fiscalización
- Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica

Diseño y Diagramación:

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Todos los derechos reservados

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Calle Bueno N° 185

www.ypfb.gob.bo



Agosto de 2015

La Paz – Bolivia

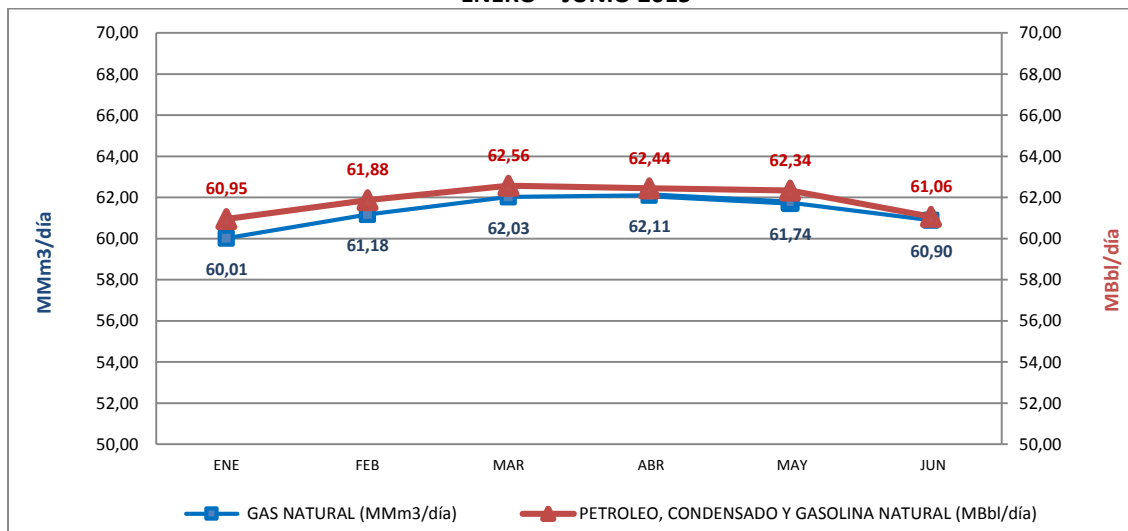
Contenido

1. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	5
2. GAS NATURAL	6
2.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO.....	6
2.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO ..	7
2.3 BALANCE DE GAS NATURAL	8
3. COMERCIALIZACIÓN 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 SEGÚN DESTINO	11
3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO ..	14
4. HIDROCARBUROS LÍQUIDOS.....	17
4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA 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	23
- GASOLINA PREMIUM	23
4.5 PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO	24
4.6 VOLÚMENES DE IMPORTACIÓN	24
5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	25
5.1 MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO	25
- VENTA DE DIESEL OIL	25
- GASOLINA ESPECIAL.....	26
- KEROSENE	26

- GASOLINA PREMIUM	27
5.2 MERCADO EXTERNO	28
- EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)	28
6. GAS LICUADO DE PETROLEO.....	29
6.1 PRODUCCIÓN DE GLP EN PLANTAS	29
6.2 PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS	30
6.3 PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP	30
7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO	31
7.1 VENTAS DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (CONSIDERA SOLO VENTAS EFECTUADAS POR YPFB)	31
7.2. VENTAS DE GLP AL MERCADO EXTERNO	32
8. IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES.....	33
8.1 PAGOS DE YPFB POR CONCEPTO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES	33
8.2 REGALÍAS POR DEPARTAMENTO.....	34
9. UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN	35
10. GLOSARIO DE TÉRMINOS	36

1. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

GRÁFICO N°1
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS
ENERO – JUNIO 2015



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°1
PRODUCCIÓN BRUTA DE GAS NATURAL E HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ENERO – JUNIO 2015

MES	GAS NATURAL (MMm3/día)		PETROLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (MBbl/día)	
	2014	2015	2014	2015
ENE	60,93	60,01	63,45	60,95
FEB	62,87	61,18	65,31	61,88
MAR	60,35	62,03	62,20	62,56
ABR	61,07	62,11	63,44	62,44
MAY	63,13	61,74	65,22	62,34
JUN	62,65	60,90	64,84	61,06
PROM	61,83	61,33	64,08	61,87

Tasas de Crecimiento		↓ -0,81%		↓ -3,45%
----------------------	--	----------	--	----------

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 semestre del 2015, la producción bruta de gas natural alcanzó un promedio de 61,33 MMm3/día, mientras que la de hidrocarburos líquidos (petróleo, condensado y gasolina natural) llegó a un promedio de 61,87 MBbl/día.

El promedio de la Producción Bruta de Gas Natural disminuyó en un 0,81% con relación a la gestión 2014, debido principalmente a una declinación en la producción del campo San Alberto, misma que sin embargo

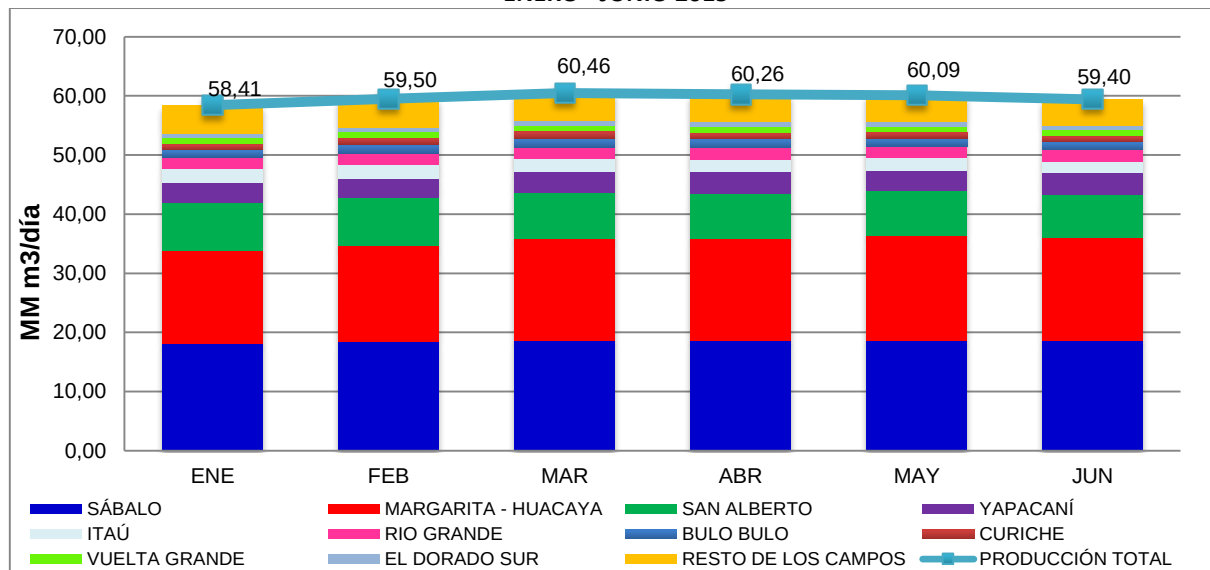
se ve compensada por la producción de Margarita – Huacaya que se encuentra en ascenso. El mes que registró la mayor producción de gas natural fue abril con un promedio de 62,11 MMm³/día.

La producción de hidrocarburos líquidos para el primer semestre del 2015, disminuyó en 3,45% con relación al 2014, debido principalmente a disminuciones en la producción de condensado y de petróleo, el volumen máximo fue en el mes de marzo con un 62,56 MBbl/día.

2. GAS NATURAL

2.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO

GRÁFICO N°2
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO
ENERO - JUNIO 2015



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°2
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO (MMm³/día)
ENERO - JUNIO 2015

CAMPO	SÁBALO		MARGARITA - HUACAYA		SAN ALBERTO		YAPACANÍ		ITAÚ		RIO GRANDE		BULO BULO		CURICHE		VUELTA GRANDE		EL DORADO SUR		RESTO DE LOS CAMPOS		PRODUCCIÓN TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	18,60	18,11	14,11	15,70	10,10	8,12	2,74	3,36	1,74	2,39	1,90	1,92	1,80	1,34	0,79	0,92	1,19	0,97	0,97	0,80	5,24	4,76	59,18	58,41
FEB	18,61	18,35	14,71	16,32	9,90	8,00	3,23	3,31	2,93	2,36	1,97	1,86	1,78	1,57	0,77	1,12	1,19	0,96	0,97	0,79	5,08	4,84	61,13	59,50
MAR	18,52	18,59	13,03	17,29	9,62	7,84	3,25	3,39	2,78	2,30	2,04	1,84	1,72	1,54	0,74	1,21	1,17	0,98	0,97	0,78	4,80	4,70	58,64	60,46
ABR	18,59	18,61	14,02	17,28	9,61	7,67	3,15	3,55	2,70	2,19	2,02	1,91	1,62	1,48	0,90	1,06	1,15	0,98	0,97	0,80	4,68	4,73	59,40	60,26
MAY	18,55	18,56	15,96	17,73	9,35	7,61	3,35	3,49	2,66	2,10	1,98	1,93	1,56	1,46	1,09	0,95	1,14	0,98	0,97	0,77	4,79	4,51	61,41	60,09
JUN	17,98	18,56	16,02	17,40	9,10	7,41	3,37	3,60	2,69	1,99	1,93	1,91	1,60	1,45	1,16	0,93	1,12	0,98	0,95	0,79	4,99	4,40	60,92	59,40
PROM	18,47	18,46	14,64	16,96	9,61	7,78	3,18	3,45	2,58	2,22	1,97	1,90	1,68	1,47	0,91	1,03	1,16	0,98	0,97	0,79	4,93	4,66	60,11	59,69
Particip %	30,7%	30,9%	24,4%	28,4%	16,0%	13,0%	5,3%	5,8%	4,3%	3,7%	3,3%	3,2%	2,8%	2,5%	1,5%	1,7%	1,9%	1,6%	1,6%	1,3%	8,2%	7,8%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

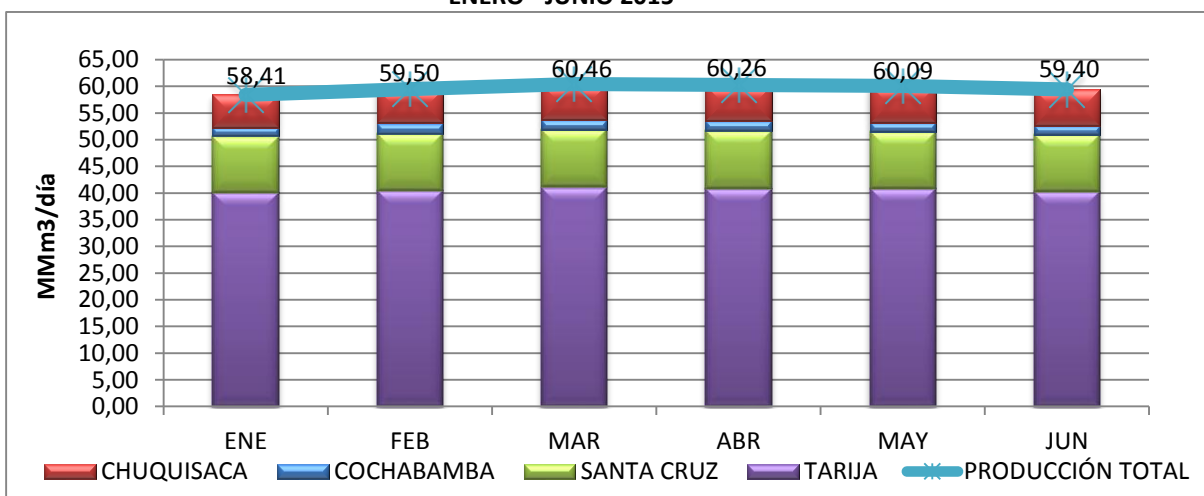
La producción fiscalizada de gas natural es medida en punto de fiscalización a la salida de la planta, más los volúmenes de producción sujetos a penalidades por quemas y está sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones. Este volumen es menor a la producción bruta contemplada en el Cuadro N° 1.

Durante el primer semestre de la gestión 2015, la producción promedio fiscalizada de gas natural llegó a 59,69 MMm3/día, mostrando una ligera disminución de -0.70% en relación al año 2014. En el mes de marzo se registró la mayor producción, con 60,46 MMm3/día.

Los campos de mayor producción en la gestión 2015 fueron: Sábalo y Margarita - Huacaya representando el 30,9% y 28,4% respectivamente de la producción total. El campo San Alberto representó el 13,0%. Otros campos que tuvieron una producción significativa fueron Yapacaní e Itaú, que representaron el 5,8% y 3,7% del total respectivamente; Río Grande, Bulu Bulu, Curiche, Vuelta Grande y El Dorado Sur representaron respectivamente el 3,2%, 2,5%, 1,7%, 1,6% y 1,3% del total. El Resto de los campos representaron el 7,8% de la producción total del 2015.

2.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO

GRÁFICO N°3
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO
ENERO - JUNIO 2015



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°3
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO (MMm³/día)

DEPARTAMENTO	TARIJA		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		PRODUCCIÓN TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	40,55	40,05	10,27	10,61	2,10	1,62	6,27	6,12	59,18	58,41
FEB	42,11	40,51	10,69	10,67	2,04	1,97	6,30	6,35	61,13	59,50
MAR	40,54	41,13	10,53	10,77	1,92	1,86	5,65	6,70	58,64	60,46
ABR	41,34	40,85	10,46	10,92	1,79	1,83	5,81	6,66	59,40	60,26
MAY	42,24	40,91	10,83	10,61	1,84	1,75	6,49	6,82	61,41	60,09
JUN	41,51	40,28	10,95	10,69	2,01	1,73	6,45	6,70	60,92	59,40
PROM	41,38	40,62	10,62	10,71	1,95	1,79	6,16	6,56	60,11	59,69

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

El departamento de mayor crecimiento en producción fue Chuquisaca con una tasa de 6,49%, seguido de Santa Cruz con 0,85%, En Chuquisaca el campo Margarita - Huacaya influyó en el crecimiento, debido al sostenido aumento en su producción. Por otro lado, los departamentos de Cochabamba y Tarija registraron tasas decrecientes de -8,21% y -1,84% respectivamente.

En cuanto al aporte a la producción nacional, el departamento de Tarija registró la mayor producción de gas natural, alcanzando un promedio de 40,62 MMm3/día (con participación del 68,06%), seguido de Santa

Cruz con una producción promedio de 10,71 MMm3/día (con participación del 17,95%), Chuquisaca con 6,70 MMm3/día (con participación del 10,99%) y Cochabamba que alcanzó una producción promedio de 1,79 MMm3/día (con participación del 3,00%).

2.3 BALANCE DE GAS NATURAL

CUADRO N°4
DESTINO DE LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL (MMm3/día)
ENERO - JUNIO 2015

DESTINO	ENTREGA A DUCTO		COMBUSTIBLE		CONVERTIDO A LÍQUIDO		INYECCIÓN		QUEMA		VENTEO		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	58,83	58,13	0,94	0,86	0,57	0,53	0,00	0,00	0,18	0,18	0,41	0,32	60,93	60,01
FEB	60,78	59,20	0,97	0,86	0,59	0,54	0,00	0,00	0,13	0,26	0,40	0,31	62,87	61,18
MAR	58,33	60,18	0,95	0,87	0,56	0,55	0,00	0,00	0,14	0,11	0,37	0,32	60,35	62,03
ABR	59,11	59,93	0,93	0,87	0,56	0,54	0,00	0,00	0,12	0,46	0,35	0,31	61,07	62,11
MAY	61,12	59,83	0,90	0,86	0,56	0,52	0,00	0,00	0,19	0,24	0,36	0,29	63,13	61,74
JUN	60,63	59,16	0,90	0,84	0,54	0,53	0,00	0,00	0,23	0,10	0,35	0,27	62,65	60,90
PROM	59,80	59,41	0,93	0,86	0,56	0,53	0,00	0,00	0,17	0,22	0,37	0,30	61,83	61,33

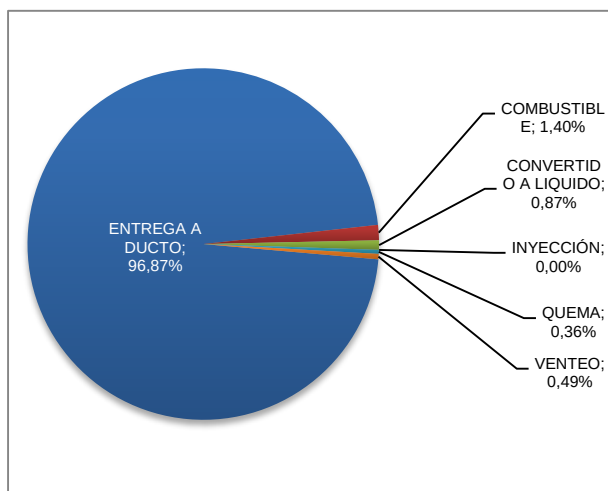
Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Elaboración: GNPIE

En el primer semestre de 2015, los volúmenes promedio de gas natural entregados a ducto alcanzaron a 59,41 MMm3/día. El volumen promedio entregado a ducto más alto, se registró el mes de marzo con 60,18 MMm3/día.

Por su parte, los volúmenes de gas natural destinados al uso de combustible y gas convertido a líquido, con relación al primer semestre de la gestión 2014, disminuyeron en 7,53% y 5,36% respectivamente, debido a diversos paros programados por las plantas operadas por YPFB CHACO y YPFB ANDINA. Asimismo, los volúmenes promedio de gas natural destinados a la quema se incrementaron en 29,4% y al venteo se redujeron en 18,9%, mientras que la inyección de gas natural fue nula.

GRÁFICO N° 4
BALANCE DE GAS NATURAL
ENERO - JUNIO 2015



En el primer semestre de la gestión 2015, el 96,87% de la producción total de gas natural fue entregado a ducto con destino al mercado interno y externo.

El 1,40% de la producción fue destinada al uso como combustible en las instalaciones de los campos de producción y no se registraron inyecciones en los pozos.

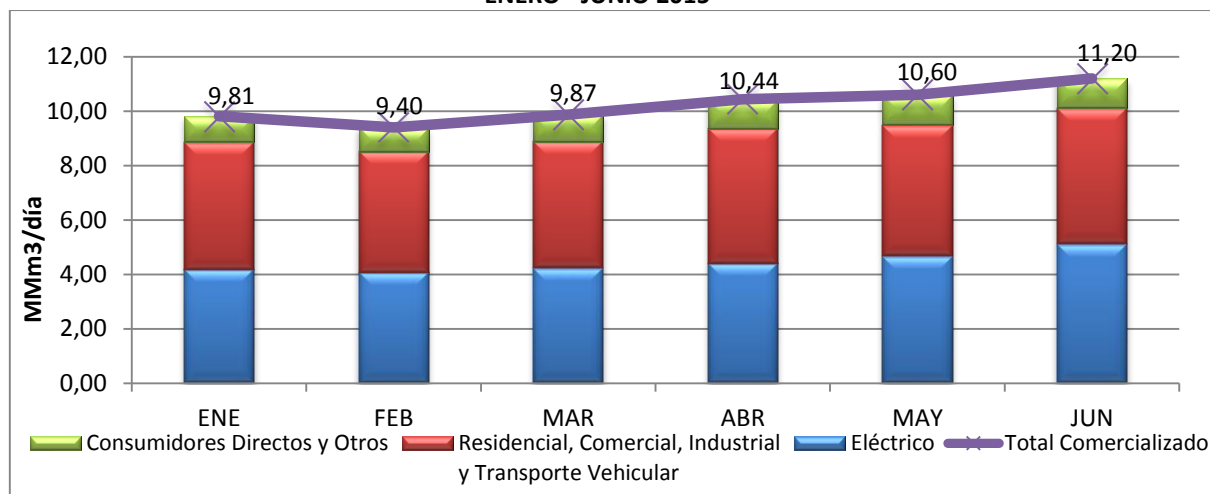
Asimismo, los componentes licuables (GLP y gasolina natural) presentes en el gas natural que son separados en las plantas, representaron el 0,87% de la producción total.

El 0,36% de la producción fue destinado a la quema y el 0,49% al venteo, como consecuencia, principalmente de operaciones 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. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL

3.1 MERCADO INTERNO POR SECTOR

GRÁFICO N°5
COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL FACTURADO AL MERCADO INTERNO
ENERO - JUNIO 2015



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°5
VOLUMENES COMERCIALIZADOS FACTURADOS AL MERCADO INTERNO POR SECTOR A 60°F (MMm3/día)
ENERO - JUNIO 2015

SECTOR	Eléctrico		Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular		Consumidores Directos y Otros		Total Comercializado	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	3,94	4,18	4,37	4,68	0,82	0,95	9,13	9,81
FEB	4,20	4,06	4,61	4,45	0,86	0,89	9,66	9,40
MAR	4,34	4,24	4,61	4,64	0,85	0,99	9,80	9,87
ABR	4,65	4,40	4,63	4,97	0,92	1,07	10,21	10,44
MAY	4,82	4,67	4,78	4,83	0,90	1,10	10,50	10,60
JUN	4,64	5,12	4,61	5,01	0,94	1,08	10,19	11,20
PROM	4,43	4,44	4,60	4,76	0,88	1,01	9,91	10,22
Particip. %	44,70%	43,47%	46,41%	46,61%	8,88%	9,92%	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 YPF.

La estructura de comercialización de gas natural en el mercado interno está compuesto por tres grandes sectores, i) Sector Eléctrico; ii) Sector Gas por Redes con las categorías: Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular y iii) Sector Consumidores Directos y Otros.

En promedio, el consumo del mercado interno durante el primer semestre 2015, alcanzó a 10,22 MMm3/día, lo que significa un incremento del 3,13% respecto al primer semestre de 2014. El sector con mayor incidencia en este crecimiento fue Sector de Gas por Redes (1,67%) seguido del Sector Consumidores Directos y Otros (1,36%) y el Sector Eléctrico (0,10%). Asimismo, en relación al primer semestre de 2014, el consumo promedio del Sector Eléctrico creció en 0,23%, el Sector Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular creció en 3,48% y el sector Consumo Directo y Otros en 14,77%.

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	1,0500
		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 Potosi	0,9800
		Empresa Tarijeña del Gas S.A.M.	0,9800
		Empresa Tarijeña del Gas S.A.M. - Carapari	0,5700
CONSUMIDORES DIRECTOS Y OTROS ⁽³⁾		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
		Compañía Minera Paitití S.A. ⁽¹⁾	
		Empresa Minera y Calera Sayari S.A. ⁽⁴⁾	1,2900
		Gravetal Bolivia S.A. ⁽¹⁾	
		Empresa COMASA ⁽⁴⁾	1,2900
		Laguna Volcán S.R.L.	1,7000
		Planta de Compresión Río Grande ⁽⁴⁾	1,0108
		YPFB Logística ⁽⁴⁾	1,0108
		YPFB Transporte	1,0108
GNV (D.S. N° 29510)	Caiguami ⁽²⁾	1,5000	
Gas y Electricidad	Gas y Electricidad S.A.	1,7000	
PLANTAS DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS (R.A. ANH 3517/2013)		Planta de Separación de Líquidos de Río Grande ⁽⁵⁾	2,9000

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Nota: (1) Precio Fijo en Punto de Fiscalización (1,29\$us/Mpc) 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 y energía registrados en los meses de octubre, noviembre y diciembre de 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 del gas natural en el mercado interno se encuentran en una banda definida entre un nivel máximo de 2,9000 \$us/Mpc y un nivel mínimo de 0,57 \$us/Mpc, 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/Mpc. Para generadoras pertenecientes al Sistema Aislado el precio varía entre 1,0500 \$us/Mpc y 1,5485 \$us/Mpc. 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/Mpc. Sólo en el caso de la Empresa Tarijeña de Gas S.A.M. – Carapari, es de 0,57 \$us/Mpc, debido a que es un cliente que se abastece directamente de campo y no paga tarifa de transporte.

Asimismo, el precio de compra de gas natural para consumo propio del sector hidrocarburos como combustible en transporte es de 1,0108 \$us/Mpc. Para el uso como combustible en las refinerías es de 0,9000 \$us/Mpc medido en punto de fiscalización.

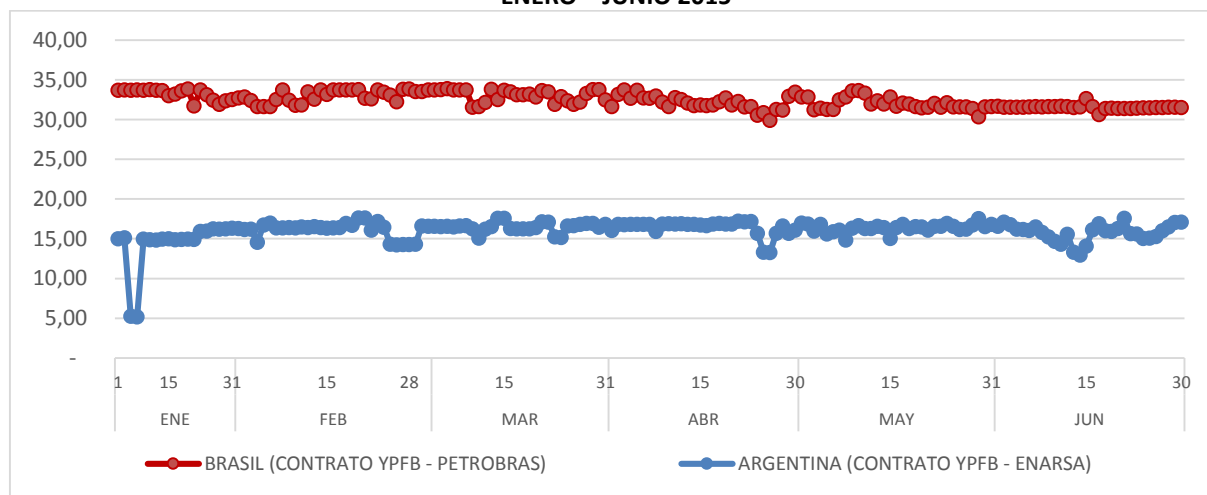
3.3 MERCADO EXTERNO SEGÚN DESTINO

El contrato de compra venta de gas natural con Brasil (GSA) fue suscrito en 1996, con una duración de 21 años, esto es a partir 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, se llegó a establecer el máximo volumen contractual de venta de 30,08 MMm3/día más el gas combustible requerido en el tramo Mutún - Sao Paulo, y que actualmente se encuentra en vigencia. Asimismo, desde los inicios del contrato se estableció un poder calorífico en base saturada que no sea menor a 1.034 BTU/pc.

El contrato de compra venta de gas natural entre YPF 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 establece el envío de 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 un volumen de 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 que entró en vigencia el 1º de mayo de 2010, la cual establece volúmenes mínimos de recepción y entrega de forma obligatoria e incluye cláusulas de garantías comerciales (de pago y de entrega). Asimismo, desde el inicio del contrato se estableció un poder calorífico en base seca que no sea menor a 1.000 BTU/pc.

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

GRÁFICO N°6
VOLÚMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL
ENERO – JUNIO 2015



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°7
VOLUMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL
(MMm³)
ENERO - JUNIO 2015

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	ABR	MAY	JUN	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
1	33,7	32,7	33,6	31,7	32,9	31,7	15,0	16,3	14,3	16,1	17,0	16,6
2	33,7	32,9	33,5	33,2	32,9	31,6	15,1	16,2	16,6	16,9	16,9	17,1
3	33,7	32,4	33,8	33,7	31,3	31,6	5,3	16,2	16,6	16,8	16,0	16,8
4	33,8	31,7	33,8	32,7	31,5	31,6	5,2	14,6	16,6	16,8	16,8	16,2
5	33,7	31,6	33,8	33,7	31,3	31,6	15,0	16,7	16,6	16,8	15,6	16,2
6	33,8	31,7	33,9	32,7	31,3	31,6	14,9	17,0	16,6	16,8	15,9	16,1
7	33,7	32,6	33,8	32,7	32,5	31,6	14,9	16,4	16,5	16,9	16,1	16,5
8	33,7	33,8	33,7	33,0	32,9	31,6	14,9	16,4	16,6	15,9	14,8	15,8
9	32,9	32,5	33,7	32,2	33,7	31,6	15,1	16,4	16,7	16,9	16,3	15,3
10	33,8	31,8	31,6	31,7	33,7	31,7	15,1	16,4	16,3	16,9	16,7	14,7
11	33,8	31,9	31,7	32,8	33,3	31,7	15,0	16,5	15,1	16,9	16,3	14,3
12	33,8	33,5	32,2	32,6	32,0	31,6	15,1	16,4	16,2	16,9	16,3	15,6
13	33,7	32,6	33,9	32,1	32,4	31,6	14,9	16,6	16,6	16,8	16,6	13,3
14	33,7	33,8	32,6	31,8	32,0	31,6	15,0	16,4	17,6	16,8	16,4	13,0
15	33,0	33,2	33,7	31,9	32,9	32,7	15,0	16,4	17,6	16,7	15,1	14,1
16	33,2	33,7	33,5	31,8	31,7	31,7	14,9	16,4	16,3	16,7	16,4	16,1
17	33,7	33,7	33,2	31,9	32,1	30,7	14,9	16,4	16,3	16,9	16,8	16,9
18	33,9	33,8	33,2	32,3	32,0	31,4	15,0	17,0	16,3	16,9	16,3	16,0
19	33,3	33,8	33,2	32,8	31,7	31,4	14,9	16,7	16,3	16,9	16,6	15,9
20	31,1	33,8	32,9	31,9	31,5	31,4	14,9	17,6	16,4	16,9	16,5	16,3
21	33,7	32,7	33,7	32,3	31,6	31,4	14,9	17,7	17,1	17,2	16,1	17,6
22	33,0	32,6	33,5	31,6	32,1	31,4	14,9	16,1	17,1	17,1	16,6	15,7
23	32,3	33,8	31,9	31,7	31,6	31,5	15,0	17,2	15,3	17,2	16,6	15,6
24	31,8	33,5	32,9	30,6	32,2	31,5	15,0	16,5	15,2	15,7	17,0	15,1
25	31,8	33,1	32,4	30,9	31,6	31,5	14,9	14,3	16,6	13,3	16,6	15,1
26	33,8	32,3	32,0	29,9	31,6	31,6	15,9	14,3	16,7	13,3	16,2	15,3
27	33,1	33,8	32,2	31,3	31,6	31,6	16,0	14,3	16,8	15,7	16,2	16,0
28	32,5	33,9	33,3	31,2	31,4	31,6	16,3	14,3	17,0	16,6	16,8	16,5
29	32,0		33,8	33,0	30,4	31,6	16,2		17,0	15,7	17,6	17,1
30	32,4		33,8	33,5	31,6	31,6	16,3		16,5	16,1	16,5	17,1
31	32,5		32,5		31,6		16,3		16,8		16,8	
PROM	33,2	33,0	33,1	32,2	32,0	31,6	14,6	16,2	16,5	16,4	16,4	15,8

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 mostraron estabilidad a lo largo del primer semestre de 2015, con un promedio de volúmenes diarios de 32,5 MMm3. El volumen más bajo se registró el 26 de abril con 29,9 MMm3 y los más altos se registraron los días 18 de enero, 28 de febrero y 6 de marzo con 33,9 MMm3.

Las exportaciones al mercado de Argentina mostraron un promedio diario de 16,0 MMm3. El volumen diario más bajo fue de 5,2 MMm3 registrado el 4 de enero. Asimismo, el volumen más alto fue de 17,7 MMm3 habiéndose registrado el día 21 de febrero.

CUADRO N°8
VOLÚMENES PROMEDIO FACTURADOS AL MERCADO DE EXPORTACIÓN (MMm3/día)
ENERO - JUNIO 2015

MERCADO DE DESTINO	ARGENTINA *		BRASIL **	
	(Contrato YPFB - ENARSA)		(Contrato YPFB - PETROBRAS)	
	2014	2015	2014	2015
ENE	17,76	14,79	32,22	33,75
FEB	17,89	16,45	33,22	33,53
MAR	14,98	16,71	33,67	33,72
ABR	15,94	16,69	32,99	32,69
MAY	17,00	16,65	33,52	32,54
JUN	17,26	16,04	33,19	32,09
PROM	16,81	16,22	33,13	33,05

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 volumen promedio de gas natural facturado al Brasil durante el primer semestre de 2015 se redujo en 0,24% en relación a similar periodo de la gestión 2014, alcanzando el mayor promedio el mes de enero con 33,75 MMm³/día y el menor promedio en junio con 32,09 MMm³/día.

El volumen promedio de gas natural facturado a la Argentina el primer semestre de 2015 fue inferior en 3,51% al volumen facturado durante similar periodo de la gestión 2014. Este descenso en la nominación por parte de Argentina tiene origen en la baja demanda interna de gas natural registrada de manera estacional en la época de verano. Adicionalmente, se presentaron paros gremiales en el lado argentino, lo que impidió la recepción del gas boliviano de manera normal en este primer semestre.

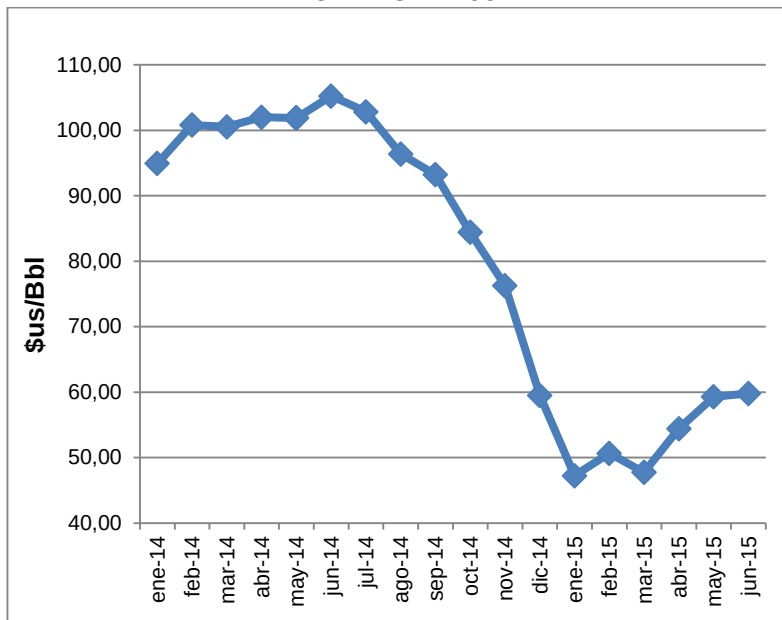
3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO

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

AÑO	MES	WTI PROMEDIO MENSUAL (\$us/Bbl)
2014	ENE	94,93
	FEB	100,80
	MAR	100,53
	ABR	102,02
	MAY	101,89
	JUN	105,24
	JUL	102,83
	AGO	96,38
	SEP	93,24
	OCT	84,43
	NOV	76,29
	DIC	59,50
2015	ENE	47,24
	FEB	50,66
	MAR	47,77
	ABR	54,43
	MAY	59,29
	JUN	59,81

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización

GRÁFICO N° 7
WTI PROMEDIO MENSUAL



El precio promedio semestral del WTI alcanzó los 53,20 \$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 muestran alta correlación con el comportamiento de los precios del crudo WTI correspondientes a un 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)
2014	I	ENE	8,15	9,50	8,79
		FEB			8,79
		MAR			8,78
	II	ABR	8,13	9,48	8,76
		MAY			8,76
		JUN			8,75
	III	JUL	8,15	9,49	8,77
		AGO			8,78
		SEP			8,60
	IV	OCT	7,95	9,26	8,40
		NOV			8,39
		DIC			8,40
2015	I	ENE	6,78	7,87	7,15
		FEB			7,15
		MAR			7,15
	II	ABR	5,35	6,19	5,69
		MAY			5,73
		JUN			5,74

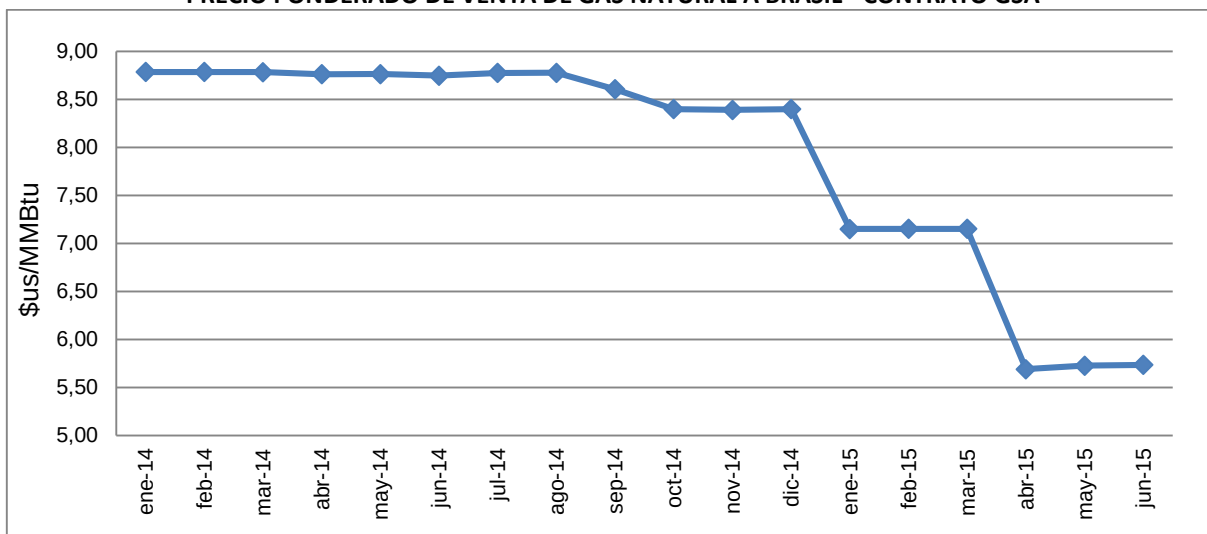
Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

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

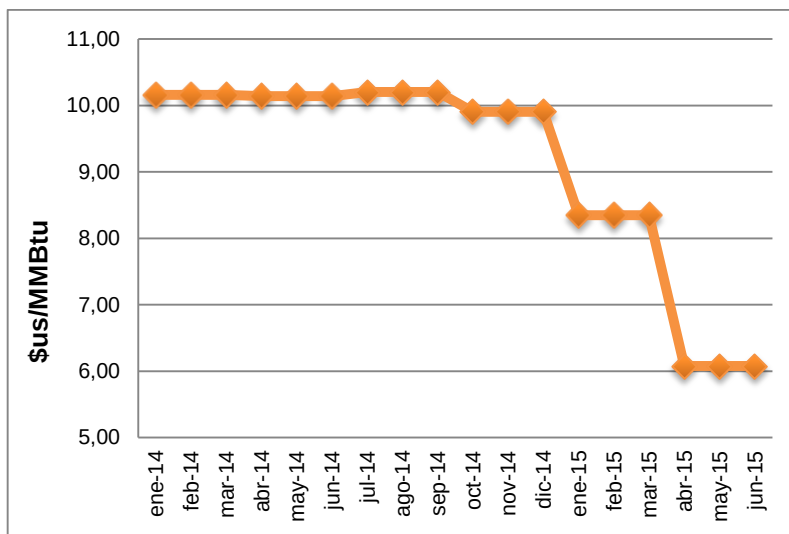


CUADRO N°11
PRECIO DE VENTA DE GAS
NATURAL A LA ARGENTINA
CONTRATO YPFB - ENARSA
(\$US/MMBtu)

AÑO	MES	PRECIO (\$US/MMBtu)
2014	ENE	10,16
	FEB	10,16
	MAR	10,16
	ABR	10,14
	MAY	10,14
	JUN	10,14
	JUL	10,20
	AGO	10,20
	SEP	10,20
	OCT	9,91
	NOV	9,91
	DIC	9,91
2015	ENE	8,35
	FEB	8,35
	MAR	8,35
	ABR	6,08
	MAY	6,08
	JUN	6,08

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE

GRAFICO N°9
PRECIO DE VENTA DE GAS NATURAL A ARGENTINA
CONTRATO YPFB - ENARSA



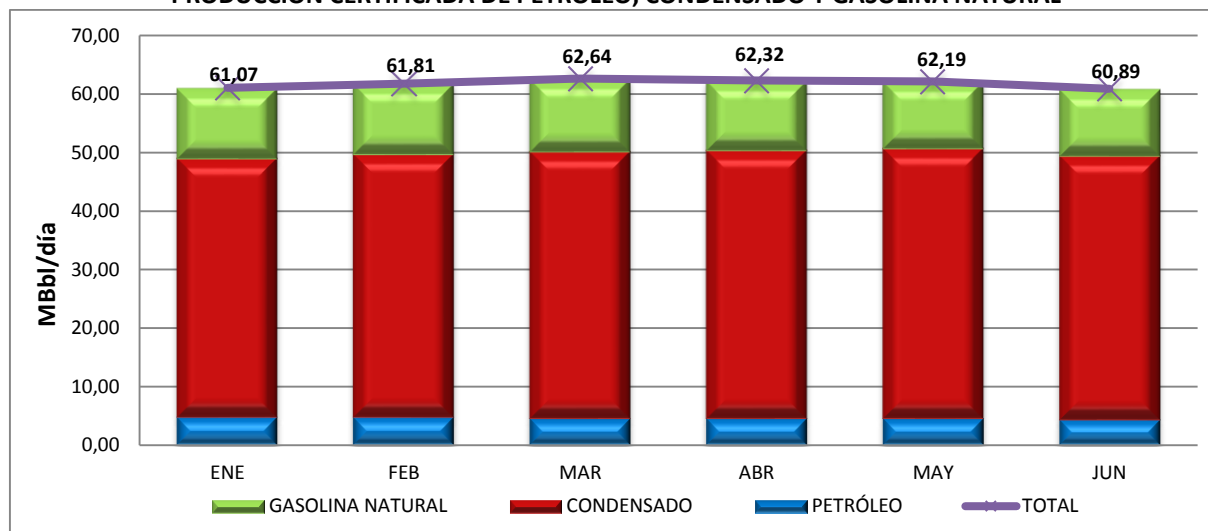
Los precios de exportación de gas natural a la Argentina, son calculados y aplicados de forma trimestral conforme a lo estipulado en el contrato suscrito con ENARSA.

4. HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL

La producción certificada de petróleo, condensado y gasolina natural es medida en el punto de fiscalización de los campos y está sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones.

GRÁFICO N°10
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 – JUNIO 2015

	PETRÓLEO		CONDENSADO		GASOLINA NATURAL		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	5,20	4,71	46,13	44,27	12,20	12,08	63,53	61,07
FEB	5,19	4,70	47,72	45,03	12,44	12,08	65,35	61,81
MAR	5,17	4,45	44,99	45,71	11,91	12,48	62,07	62,64
ABR	5,14	4,48	45,97	45,88	12,19	11,96	63,30	62,32
MAY	5,19	4,44	47,84	46,25	12,12	11,50	65,14	62,19
JUN	5,52	4,26	47,57	45,22	11,63	11,42	64,72	60,89
PROM	5,23	4,51	46,70	45,39	12,08	11,92	64,02	61,82
PART. %	8,18%	7,29%	72,95%	73,43%	18,87%	19,28%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

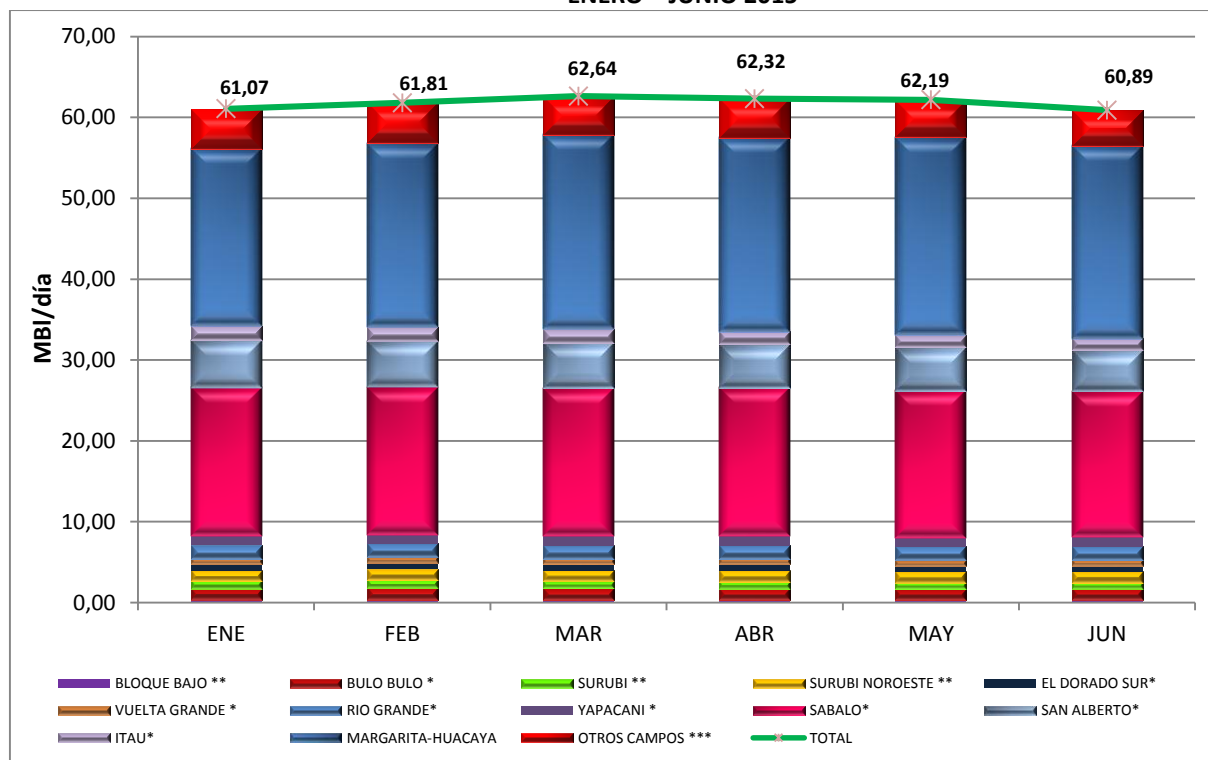
Elaboración: GNPIE

La producción certificada de condensado para el primer semestre del 2015 representó el 73,43% de la producción total de hidrocarburos líquidos y alcanzó el mayor volumen promedio en el mes de mayo con 46,25 MBbl/día. Por otro lado, la producción de petróleo representó el 7,29% del total de líquidos producidos, el mes de enero alcanzó un máximo de 4,71 MBbl/día. Asimismo, la producción de gasolina natural representa el 19,28% de la producción total de líquidos, alcanzó su mayor nivel el mes de marzo con un volumen de 12,48 MBbl/día.

La producción promedio total de Hidrocarburos líquidos para el primer semestre del 2015, disminuyó en 3,44% respecto a la producción del 2014, donde la producción de condensado disminuyó en un 2,81%, la producción de petróleo en 13,77% y la producción de gasolina natural 1,32%.

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 – JUNIO 2015



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 – JUNIO 2015

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	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	0,47	0,41	183	129	0,87	103	177	123	110	0,80	0,84	0,71	177	167	119	118	19,41	18,25	7,76	5,89	138	175	20,39	21,98	4,75	4,86	63,53	6107
FEB	0,46	0,41	180	148	0,84	0,98	173	131	108	0,81	0,83	0,71	184	161	126	113	19,40	18,23	7,70	5,72	2,23	171	21,41	22,75	4,76	4,97	65,35	6181
MAR	0,45	0,36	174	144	0,79	0,88	174	132	108	0,79	0,82	0,70	188	159	123	117	19,22	18,30	7,36	5,61	2,19	165	18,95	24,07	4,64	4,76	62,07	62,64
ABR	0,43	0,36	163	138	0,81	0,87	173	135	109	0,81	0,82	0,71	183	162	124	123	19,16	18,25	7,28	5,39	2,16	155	20,44	24,02	4,70	4,77	63,30	62,32
MAY	0,43	0,36	154	131	0,85	0,81	173	133	108	0,73	0,79	0,71	180	164	120	117	19,01	18,22	7,02	5,34	2,12	148	22,67	24,50	4,89	4,60	65,14	62,19
JUN	0,43	0,35	156	136	1,17	0,79	159	133	110	0,76	0,77	0,71	173	162	124	120	18,23	18,00	6,77	5,10	2,21	140	22,85	23,88	5,09	4,37	64,72	60,89
PROM	0,45	0,38	168	138	0,89	0,89	171	131	109	0,78	0,81	0,71	181	162	122	118	19,07	18,21	7,32	5,51	2,05	159	21,12	23,53	4,80	4,72	64,02	6182
PART. %	0,70%	0,61%	2,63%	2,23%	1,39%	1,44%	2,68%	2,12%	1,70%	1,27%	1,27%	1,15%	2,82%	2,63%	1,91%	1,91%	29,79%	29,45%	11,43%	8,91%	3,20%	2,57%	32,99%	38,07%	7,50%	7,64%	100%	100%

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.

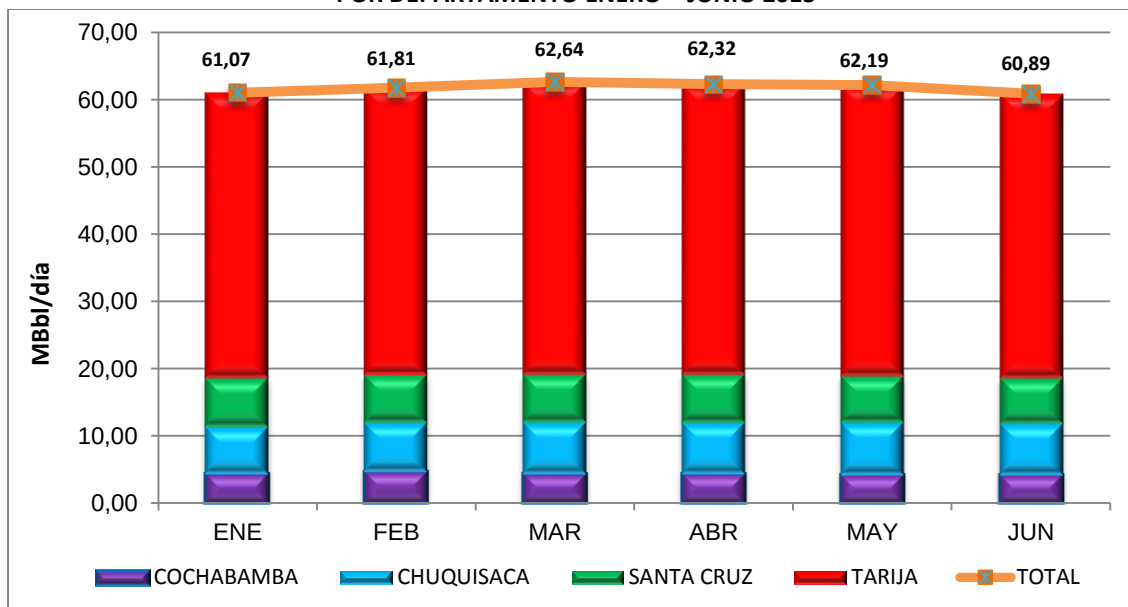
** Campos petrolíferos.

*** 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 debido a la producción de condensado que está asociado al gas natural la producción de líquidos de estos campos, para el primer semestre del 2015 representó el 76,4% 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 – JUNIO 2015



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°14
PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS POR DEPARTAMENTO (MBbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

DEPTO	COCHABAMBA		CHUQUISACA		SANTA CRUZ		TARIJA		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	5,59	4,45	7,83	7,01	7,22	7,27	42,89	42,34	63,53	61,07
FEB	5,42	4,78	7,85	7,28	7,34	7,15	44,74	42,60	65,35	61,81
MAR	5,18	4,46	6,95	7,67	7,32	7,12	42,62	43,39	62,07	62,64
ABR	5,03	4,46	7,00	7,61	7,42	7,20	43,86	43,05	63,30	62,32
MAY	5,12	4,32	7,64	7,80	7,48	6,90	44,91	43,17	65,14	62,19
JUN	5,60	4,33	7,56	7,61	7,38	6,80	44,19	42,15	64,72	60,89
PROM	5,32	4,47	7,47	7,50	7,36	7,07	43,87	42,78	64,02	61,82
PART. %	8,31%	7,22%	11,67%	12,13%	11,50%	11,44%	68,52%	69,21%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

En el primer semestre del 2015, el mayor departamento productor de hidrocarburos líquidos fue Tarija con una producción promedio de 42,78 MBbl/día (69,21%), le sigue Chuquisaca con una producción promedio de 7,50 MBbl/día (12,13%), Santa Cruz con una producción promedio de 7,07 MBbl/día (11,44%), y Cochabamba con un promedio de 4,47 MBbl/día (7,22%).

4.4 COMBUSTIBLES LÍQUIDOS OBTENIDOS POR REFINERÍAS

- GASOLINA ESPECIAL

La producción en las refinerías de Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell durante el primer semestre del 2015 ha presentado dos paros programados por parte de la refinería de Santa Cruz ejecutados en el mes de febrero y mayo, con el objetivo de realizar las tareas de mantenimiento rutinario. Para marzo y junio tanto la Refinería Elder Bell del Departamento de Santa Cruz como la refinería Gualberto Villarroel de Cochabamba ingresaron nuevamente en operaciones normales.

La Gasolina Especial es el combustible de mayor producción en el país, para el primer semestre del 2015 las refinerías de YPF Refinación S.A. produjeron, el 94,96% de este combustible y la refinería Oro Negro aportó con el 5,04%, la producción en relación al primer semestre de 2014 fue superior en 1,95%.

La producción de Gasolina Especial para el primer semestre del 2015 alcanzó un promedio de 18.433 Bbl/día, el mes de mayor producción fue junio alcanzando un promedio de 19.402 Bbl/día (Refinería Gualberto Villarroel aportó con 9.915 Bbl/día, Refinería Guillermo Elder Bell con 8.569 Bbl/día y Refinería Oro Negro con 918 Bbl/día). El mes de menor producción fue febrero con 16.968 Bbl/día, en el que la Refinería Gualberto Villarroel aportó 10.471 Bbl/día, Refinería Guillermo Elder Bell 5.473 Bbl/día y Refinería Oro Negro 1.023 Bbl/día.

Para la gestión 2015 se concluirán dos proyectos en las refinerías de YPF Refinación, la Nueva Unidad de Reformación Catalítica (Cochabamba), que procesará los excedentes de producción de Gasolina Media, generados con el incremento en la capacidad de procesamiento de petróleo crudo a través de la puesta en marcha de la Nueva Unidad de Isomerización (Santa Cruz). La puesta en marcha de estas dos plantas permitirá incrementar la oferta de gasolina especial al mercado interno, permitiendo ser autosuficientes en el abastecimiento de este producto.

CUADRO N°15
PRODUCCIÓN DE GASOLINA ESPECIAL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENERO	9.678	9.780	8.534	7.616	1.016	989	19.228	18.385
FEBRERO	10.381	10.471	7.466	5.473	915	1.023	18.762	16.968
MARZO	9.981	10.056	8.059	8.266	1.039	569	19.080	18.892
ABRIL	9.526	10.583	8.117	7.884	1.058	1.041	18.701	19.508
MAYO	4.980	10.287	9.016	6.122	888	1.035	14.884	17.445
JUNIO	8.443	9.915	8.823	8.569	560	918	17.826	19.402
PROMEDIO	8.832	10.182	8.336	7.322	913	929	18.080	18.433
PART. %	48,85%	55,24%	46,10%	39,72%	5,05%	5,04%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

- DIESEL OIL

El Diesel Oil es el segundo combustible de mayor producción de las refinerías después de la Gasolina Especial, para el primer semestre del 2015 el 93,20% de la producción de este combustible se realizó en las refinerías de YPF Refinación S.A. y el restante 6,80% en la Refinería Oro Negro. La producción

promedio para el primer semestre del 2015 alcanzó 17.310 Bbl/día, volumen que superó a la producción promedio del 2014 en 15,2%.

CUADRO N°16
PRODUCCIÓN DE DIESEL OIL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENERO	7.012	9.803	7.473	5.359	1.189	1.282	15.674	16.444
FEBRERO	7.169	9.801	7.197	4.510	1.004	1.299	15.370	15.609
MARZO	6.996	9.083	7.407	7.405	1.191	994	15.594	17.482
ABRIL	6.868	9.126	7.252	7.609	1.218	1.364	15.338	18.099
MAYO	5.018	9.200	7.132	8.110	905	1.171	13.056	18.481
JUNIO	7.083	9.093	7.220	7.702	843	952	15.146	17.747
PROMEDIO	6.691	9.351	7.280	6.782	1.058	1.177	15.030	17.310
PART. %	44,52%	54,02%	48,44%	39,18%	7,04%	6,80%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

- JET FUEL

El Jet Fuel es el tercer combustible de mayor producción y es procesado enteramente por YPF Refinación S.A.. Para el primer semestre del 2015 la producción total de Jet Fuel fue de 4.247 Bbl/día, la producción se compone de 55,07% de la Refinería Gualberto Villarroel y 44,93% de la Refinería Guillermo Elder Bell.

La producción promedio de este combustible para el primer semestre del 2015, fue mayor en 12,12% en relación a la producción del mismo período del 2014.

CUADRO N°17
PRODUCCIÓN DE JET FUEL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENERO	1.998	2.286	1.730	1.626	3.728	3.911
FEBRERO	2.068	2.490	1.863	1.279	3.931	3.769
MARZO	1.846	2.393	1.887	2.257	3.733	4.651
ABRIL	2.013	2.524	2.182	2.384	4.195	4.908
MAYO	674	2.193	2.194	1.840	2.868	4.034
JUNIO	2.055	2.145	2.216	2.062	4.271	4.207
PROMEDIO	1.776	2.339	2.012	1.908	3.788	4.247
PART. %	46,88%	55,07%	53,12%	44,93%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

- KEROSENE

CUADRO N° 18
PRODUCCIÓN DE KEROSENE POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENERO	313	337	12	8	324	345
FEBRERO	274	398	11	11	286	410
MARZO	319	365	8	16	327	381
ABRIL	298	389	8	8	306	397
MAYO	353	371	8	10	361	381
JUNIO	336	325	11	7	346	332
PROMEDIO	315	364	10	10	325	374
PART. %	96,96%	97,30%	3,04%	2,70%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE.

- GASOLINA PREMIUM

El Kerosene y la Gasolina Premium son de menor producción y son elaborados solamente por las refinerías de YPFB Refinación S.A., para el primer semestre del 2015 la Refinería Gualberto Villarroel produjo el 97,30% del Kerosene y la Refinería Guillermo Elder Bell el restante 2,70% del Kerosene.

El 100% de la Gasolina Premium fue producida por la Refinería Guillermo Elder Bell. Asimismo, para el primer semestre del 2015, la producción promedio de Kerosene fue mayor en 15,08% y la producción promedio de Gasolina Premium fue mayor en 0,67% en relación al 2014.

CUADRO N°19
PRODUCCIÓN DE GASOLINA PREMIUM POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

REFINERÍA	GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015
ENERO	95	0	95	0
FEBRERO	0	100	0	100
MARZO	100	94	100	94
ABRIL	98	101	98	101
MAYO	0	0	0	0
JUNIO	98	98	98	98
PROMEDIO	65,1	65,6	65,1	65,6
PART. %	100%	100%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE.

4.5 PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO

CUADRO N°20
PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO POR REFINERÍA (Bbl)
ENERO – JUNIO 2015

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENERO	108.853	308.504	79.747	63.087	9.480	4.843	198.079	376.434
FEBRERO	111.664	294.719	77.411	45.224	7.375	4.642	196.449	344.586
MARZO	92.450	263.750	93.417	102.613	9.332	2.990	195.198	369.353
ABRIL	153.958	281.493	91.832	133.819	8.217	0	254.008	415.312
MAYO	183.529	246.637	76.485	151.944	5.915	2.765	265.929	401.345
JUNIO	171.576	290.681	56.910	104.383	2.831	5.022	231.317	400.086
PROMEDIO	137.005	280.964	79.300	100.178	7.192	3.377	223.497	384.519
PART. %	61,30%	73,07%	35,48%	26,05%	3,22%	0,88%	100%	100%

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

El crudo reconstituido (RECON), 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 el primer semestre de 2015 la producción de RECON se incrementó en 72,05%, principalmente por el incremento en la recepción de condensado y gasolina natural en Refinerías, donde el 99,12% fue producido por las refinerías de YPFB Refinación S.A., el restante 0,88% fue obtenido en la refinería Oro Negro.

4.6. VOLÚMENES DE IMPORTACIÓN

CUADRO N°21
IMPORTACION DE DIESEL OIL (Bbl)
ENERO – JUNIO 2015

PRODUCTO	Diesel Oil (Bbl)	
	2014	2015
ENE	398.909	436.612
FEB	489.493	285.450
MAR	253.096	367.052
ABR	493.797	421.176
MAY	526.067	376.150
JUN	446.729	351.977
PROMEDIO	434.682	373.069

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

Elaboración: GNPIE.

Nota: Los datos son actualizados con información actualizada a junio 2015.

Para el primer semestre del 2015 el promedio de las importaciones de Diésel Oíl fue de 373.069 Bbl/mes, inferior en 14,17% al promedio registrado el 2014. El mes de mayor importación fue enero con 436.612 Bbl/mes,

5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

5.1 MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO

- VENTA DE DIESEL OIL

El Diésel Oil es el combustible de mayor demanda en el mercado interno, para el primer semestre del 2015, se ha comercializado un promedio de 28.685 Bbl/día. El volumen promedio comercializado de Diésel Oil se incrementó en 1,88% respecto al primer semestre del 2014.

La comercialización de este combustible se centralizó principalmente en los departamentos de Santa Cruz (38,43%), La Paz (18,26%) y Cochabamba (16,43%), representando estos tres departamentos el 73,12% del consumo total.

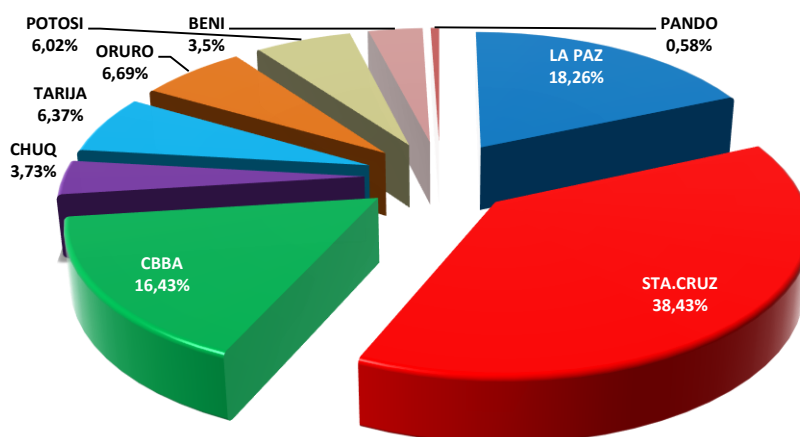
CUADRO N°22
VENTA DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	5.361	5.213	9.588	10.090	4.447	4.724	922	1008	1844	1771	1908	1937	1537	1636	797	952	126	133	26.530	27.464
FEB	5.389	4.819	9.475	9.496	4.475	4.391	930	1025	1980	1756	2.137	1961	1647	1640	782	914	130	151	26.945	26.153
MAR	5.018	5.043	9.240	11.702	4.339	4.269	889	1095	1798	1842	1675	1897	1433	1681	784	927	113	160	25.289	28.615
ABR	6.259	5.523	13.225	13.580	4.835	4.967	1042	1064	2.070	1907	1938	1974	1618	1801	841	1032	187	168	32.016	32.017
MAY	6.347	5.168	9.699	10.091	4.960	4.750	1036	1044	2.103	1771	2.021	1833	1640	1755	1100	954	173	159	29.080	27.525
JUN	5.958	5.664	10.153	11.179	4.971	5.177	1048	1180	1978	1912	1954	1909	1646	1850	1174	1247	193	219	29.075	30.336
PROM	5.722	5.238	10.230	11.023	4.671	4.713	978	1069	1962	1827	1939	1919	1587	1727	913	1004	154	165	28.156	28.685
PART. %	20,32%	18,26%	36,33%	38,43%	16,59%	16,43%	3,47%	3,73%	6,97%	6,37%	6,89%	6,69%	5,64%	6,02%	3,24%	3,50%	0,55%	0,58%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

GRAFICO N°13
Participación Porcentual de Diesel Oil
ENERO – JUNIO 2015



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

- GASOLINA ESPECIAL

La Gasolina Especial es el segundo combustible de mayor consumo en el mercado interno. En el primer semestre de 2015 se comercializó un promedio de 25.274 Bbl/día superior en 9,01% a similar periodo del 2014.

El mayor consumo se registró en los departamentos de Santa Cruz (33,04%), La Paz (27,92%) y Cochabamba (14,61%). El consumo de estos tres departamentos representa aproximadamente el 75,58% del consumo total.

CUADRO N°23
VENTA DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	6.389	6.856	7.579	8.296	3.411	3.733	640	716	1113	1213	1346	1541	1389	1522	918	970	231	240	23.017	25.088
FEB	6.695	6.987	7.940	8.393	3.437	3.703	653	755	1101	1231	1393	1539	1302	1465	971	972	231	266	23.723	25.311
MAR	6.389	6.775	6.708	8.669	3.420	3.529	646	739	1073	1214	1307	1444	1277	1359	851	993	215	278	21.887	25.001
ABR	7.109	7.467	8.113	8.862	3.569	3.847	685	759	1137	1229	1457	1609	1332	1496	979	1078	266	290	24.648	26.637
MAY	6.788	6.847	7.258	7.381	3.436	3.597	675	705	1084	1136	1384	1492	1276	1331	930	1001	240	248	23.069	23.738
JUN	6.575	7.413	7.309	8.506	3.339	3.746	648	752	1092	1213	1384	1545	1251	1354	936	1042	239	301	22.772	25.872
PROM	6.657	7.057	7.485	8.351	3.435	3.693	658	737	1100	1206	1378	1528	1305	1421	931	1009	237	271	23.186	25.274
PART. %	28,71%	27,92%	32,28%	33,04%	14,82%	14,61%	2,84%	2,92%	4,74%	4,77%	5,94%	6,05%	5,63%	5,62%	4,01%	3,99%	1,02%	1,07%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

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

- KEROSENE

Las ventas de Kerosene durante el primer semestre del 2015 alcanzaron un promedio de 108 Bbl/día. Los departamentos de mayor consumo fueron: Oruro, Potosí, La Paz, Cochabamba y Santa Cruz.

CUADRO N°24
VENTA DE KEROSENE POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	11,5	12,5	5,2	14,3	6,1	18,7	2,5	2,1	4,0	10,1	23,9	13,3	7,1	13,9	0,9	3,3	0,1	0,1	61,3	88,3
FEB	31,9	26,3	12,4	7,7	2,2	13,5	3,0	6,6	-	-	35,7	4,9	2,5	6,5	0,8	0,2	0,1	0,1	88,6	65,9
MAR	26,7	37,3	10,2	17,2	8,7	12,2	2,4	6,9	2,0	4,1	23,5	19,0	9,9	16,0	0,4	0,2	0,1	0,1	84,0	112,9
ABR	38,8	36,2	11,5	12,6	10,5	20,7	2,7	5,4	8,4	10,5	34,8	19,3	4,3	18,7	2,4	2,1	-	0,1	113,4	125,6
MAY	46,0	38,3	10,2	6,1	22,5	13,8	6,2	22,5	2,0	6,1	46,3	21,8	2,4	28,0	1,7	3,7	0,1	0,1	137,6	140,3
JUN	28,5	42,9	6,5	6,3	27,8	10,5	2,1	2,4	-	8,4	43,1	23,5	7,5	19,1	4,3	2,3	0,1	0,1	119,9	115,4
PROM	30,6	32,2	9,3	10,7	13,0	14,9	3,2	7,6	2,7	6,5	34,5	17,0	5,6	17,0	1,7	2,0	0,1	0,1	100,8	108,0
PART. %	30,32%	29,84%	9,27%	9,91%	12,89%	13,78%	3,13%	7,07%	2,73%	6,04%	34,26%	15,69%	5,58%	15,78%	1,73%	1,82%	0,11%	0,08%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE

- GASOLINA PREMIUM

Asimismo, para el primer semestre del 2015 se comercializó un promedio de 66,0 Bbl/día de Gasolina Premium. Este combustible fue comercializado en 70,05% en el departamento de Santa Cruz, 19,94% en La Paz y 10,01% en Cochabamba. En los demás departamentos no se comercializa este producto.

El volumen promedio de Gasolina Premium comercializado para el primer semestre del 2015 fue mayor en 8,67% en relación al 2014.

CUADRO N°25
VENTA DE GASOLINA PREMIUM POR DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – JUNIO 2015

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		TOTAL NACIONAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	9,7	8,5	26,4	47,8	4,1	6,1	40,2	62,4
FEB	13,5	13,5	52,6	35,0	9,0	6,7	75,0	55,3
MAR	12,2	18,3	49,7	52,8	6,1	8,1	68,0	79,1
ABR	18,9	16,4	34,6	63,1	8,4	6,3	61,8	85,8
MAY	12,2	9,7	55,2	49,9	6,1	6,1	73,4	65,7
JUN	12,6	12,6	26,8	28,6	6,3	6,3	45,7	47,5
PROM	13,2	13,2	40,9	46,2	6,6	6,6	60,7	66,0
PART. %	21,70%	19,94%	67,35%	70,05%	10,95%	10,01%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE

5.2 MERCADO EXTERNO

- EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)

CUADRO N°26
EXPORTACION DE CRUDO RECONSTITUIDO
ENERO – JUNIO 2015

PRODUCTO	CRUDO RECONSTITUIDO (BBL)	
	2014	2015
ENE		314.001
FEB	288.279	318.121
MAR	324.943	304.642
ABR		318.123
MAY	645.858	321.830
JUN		621.018
TOTAL	1.259.079	2.197.734

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

Durante el primer semestre del 2015, las exportaciones de Crudo Reconstituido alcanzaron un volumen total de 2.197.734 Bbl, volumen mayor en 74,55% al total exportado durante similar periodo del 2014.

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

La producción de GLP en Plantas de campos durante el primer semestre de 2015, alcanzó un promedio de 505,49 Tm/día, siendo el 54,3% proveniente de los campos de YPFB Chaco, el 35,9% de los campos operados por YPFB Andina, el 6,2% de los campos operados por Repsol YPF y el 3,5% de los campos operados por Petrobras Argentina S.A..

CUADRO N°27
VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN PLANTA (Tm/día)
ENERO – JUNIO 2015

PLANTA/ OPERADO R	RÍO GRANDE/YPFB ANDINA		CARRASCO/YP FB CHACO		VUELTA GRANDE/YPFB CHACO		PALOMA/REPS OL YPF		COLPA/PESA		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	115,17	118,18	148,60	110,35	144,99	162,99	19,85	28,53	21,35	18,14	449,97	438,19
FEB	132,57	204,05	154,96	121,94	173,46	161,25	20,18	34,63	20,14	18,35	501,31	540,22
MAR	229,89	122,18	146,29	117,80	170,26	160,24	19,04	28,54	18,39	17,38	583,87	446,14
ABR	254,22	221,79	134,40	115,56	170,93	163,53	11,78	34,78	19,84	17,97	591,18	553,63
MAY	224,23	209,59	130,49	91,45	170,34	165,97	0,00	31,33	18,94	17,71	543,99	516,05
JUN	260,40	213,84	136,95	114,03	169,85	162,93	0,00	31,16	19,18	16,75	586,38	538,71
PROMEDIO	202,75	181,60	141,95	111,86	166,64	162,82	11,81	31,50	19,64	17,72	542,78	505,49
PART %	37,4%	35,9%	26,2%	22,1%	30,7%	32,2%	2,2%	6,2%	3,6%	3,5%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°28
VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN LA
PLANTA DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS RÍO
GRANDE (Tm/día)
ENERO – JUNIO 2015

	PLANTA DE SEPARACIÓN LÍQUIDOS RIO GRANDE TM/día	
MES	2014	2015
ENE	245,29	291,70
FEB	364,37	263,58
MAR	335,96	289,51
ABR	323,91	326,34
MAY	330,83	339,54
JUN	347,65	357,88
PROMEDIO	324,67	311,42

Fuente: Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica - Gerencia de Plantas de Separación de Líquidos.

Elaboración: GNPIE.

(*)La producción del mes de julio 2013 fue de cuatro días, sin embargo para efectos de realizar un promedio mensual del total de producción de GLP, se tomaron en cuenta 31 días.

Por otro lado, la Planta de Separación de Líquidos Río Grande, ubicada en el Municipio Cabezas de la Provincia Cordillera del departamento de Santa Cruz, comenzó la producción de GLP en el mes de Julio de 2013. Para los meses enero a junio de 2015 alcanzó un promedio de producción de 311,42 Tm/día.

Esta producción garantiza el abastecimiento al mercado interno y el excedente se exporta a Paraguay y Perú como se detalla en el cuadro N° 32.

6.2 PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS

La producción de GLP en refinerías es menor a la producida en plantas. Durante el primer semestre de la gestión 2015, la producción promedio de GLP en refinerías se incrementó en 19,48% con relación a similar periodo de la gestión 2014.

El primer semestre de 2015, YPFB Refinación produjo el 96,47% de los volúmenes de GLP de refinerías, de los cuales el 76,79% fue producido en Gualberto Villarroel y el 19,68% en Guillermo Elder Bell.

CUADRO N°29
VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN REFINERÍA (Tm/día)
ENERO – JUNIO 2015

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	183,44	214,16	72,05	47,39	9,28	11,58	264,77	273,13
FEB	180,69	233,33	60,47	34,57	8,00	13,32	249,16	281,22
MAR	178,00	212,90	54,00	61,99	9,53	5,71	241,52	280,60
ABR	178,24	225,22	61,76	71,15	9,76	11,68	249,76	308,05
MAY	116,54	209,37	60,66	59,35	8,51	10,52	185,71	279,24
JUN	174,34	217,57	60,13	61,94	5,29	7,60	239,76	287,11
PROMEDIO	168,54	218,76	61,51	56,07	8,39	10,07	238,45	284,89
Particip. %	70,68%	76,79%	25,80%	19,68%	3,52%	3,53%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Para realizar la conversión de m3 a Tm se utilizó la densidad 0,55.

6.3 PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP

La producción de GLP en Plantas de campos durante el primer semestre de la gestión 2015 representó el 45,88% de la producción total nacional. La producción de la Planta Separadora de Líquidos Río Grande significó el 28,26% y la producción de GLP en refinerías el 25,86%. En relación al primer semestre de la gestión 2014, la producción promedio total fue inferior en 0,4%.

CUADRO N°30
VOLÚMENES TOTALES DE GLP (Tm/día)
ENERO – JUNIO 2015

	PSLRIO GRANDE		PLANTAS		REFINERÍAS		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	245,29	291,70	449,97	438,19	264,77	273,13	960,02	1.003,02
FEB	364,37	263,58	501,31	540,22	249,16	281,22	1.114,83	1.085,02
MAR	335,96	289,51	583,87	446,14	241,52	280,60	1.161,36	1.016,25
ABR	323,91	326,34	591,18	553,63	249,76	308,05	1.164,84	1.188,02
MAY	330,83	339,54	543,99	516,05	185,71	279,24	1.060,53	1.134,83
JUN	347,65	357,88	586,38	538,71	239,76	287,11	1.173,79	1.183,70
PROMEDIO	324,67	311,42	542,78	505,49	238,45	284,89	1.105,90	1.101,81

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización, Gerencia Nacional de Comercialización, Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica - Gerencia de Plantas de Separación de Líquidos.

Elaboración: GNPIE.

Nota. La Planta Separadora de Líquidos Río Grande comienza a operar desde julio de 2013.

7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

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

Durante el primer semestre de 2015, el volumen promedio de GLP comercializado por YPFB en el Mercado Interno alcanzó a 888,95 Tm/día. Los mayores volúmenes fueron comercializados en los departamentos de La Paz 300,05 Tm/día (33,75%), Cochabamba 166,56 Tm/día (18,37%) y Santa Cruz 152,22 Tm/día (17,12%). En el primer semestre de 2015, junio fue el mes de mayor venta al mercado interno, llegando a 951,78 Tm/día.

Las ventas de GLP efectuadas al mercado interno en el primer semestre de la gestión 2015 fueron mayores en comparación a similar periodo de 2014 en 45,49%.

CUADRO N°31
VENTA DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (Tm/día)
ENERO – JUNIO 2015

DEPTO	LA PAZ		COCHABAMBA		SANTA CRUZ		ORURO		BENI		CHUQUISACA		TARIJA		POTOSÍ		PANDO		TOTAL	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
ENE	138,66	302,50	123,57	184,99	78,29	160,42	64,86	64,45	27,86	28,27	50,83	51,22	49,32	49,92	56,93	55,97	4,88	5,35	595,21	903,09
FEB	126,20	293,25	148,79	164,23	78,72	143,32	69,56	66,62	26,82	28,68	55,03	52,98	49,43	48,03	61,49	58,05	4,23	5,73	620,27	860,88
MAR	114,01	289,33	130,73	155,11	78,01	138,72	57,61	66,29	25,41	28,79	46,52	55,70	47,16	49,18	51,30	60,07	5,48	5,66	556,23	848,85
ABR	128,67	302,39	149,07	160,06	88,83	154,21	67,79	69,20	28,04	31,22	53,29	57,33	52,41	52,35	57,61	62,62	5,23	6,23	630,95	895,61
MAY	128,95	302,36	129,63	163,55	86,75	148,47	67,19	67,12	25,42	27,61	49,91	51,14	52,16	51,06	60,26	56,26	4,76	5,92	605,05	873,48
JUN	149,98	310,49	139,33	171,40	100,39	168,19	69,48	74,72	28,22	29,86	50,95	59,69	53,46	59,34	61,14	71,80	5,32	6,30	658,28	951,78
PROM	131,08	300,05	136,86	166,56	85,17	152,22	66,08	68,07	26,96	29,07	51,09	54,68	50,66	51,64	58,12	60,79	4,99	5,86	611,00	888,95
Particip. %	21,45%	33,75%	22,40%	18,74%	13,94%	17,12%	10,82%	7,66%	4,41%	3,27%	8,36%	6,15%	8,29%	5,81%	9,51%	6,84%	0,82%	0,66%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

7.2. VENTAS DE GLP AL MERCADO EXTERNO

La Planta de Separación de Líquidos Río Grande inició sus operaciones de exportación en el mes de agosto del 2013, siendo el primer país de destino Paraguay seguido de Uruguay, posteriormente a partir de marzo del 2014 se exportó a Perú.

En el primer semestre de 2015 se exportó un total de 13.429,14 Tm de GLP, siendo Paraguay el país donde mayor cantidad de este producto se envió (88,6%), seguido de Perú (11,4%).

CUADRO N°32
EXPORTACIÓN DE GLP (Tm) SEGÚN DESTINO
ENERO – JUNIO 2015

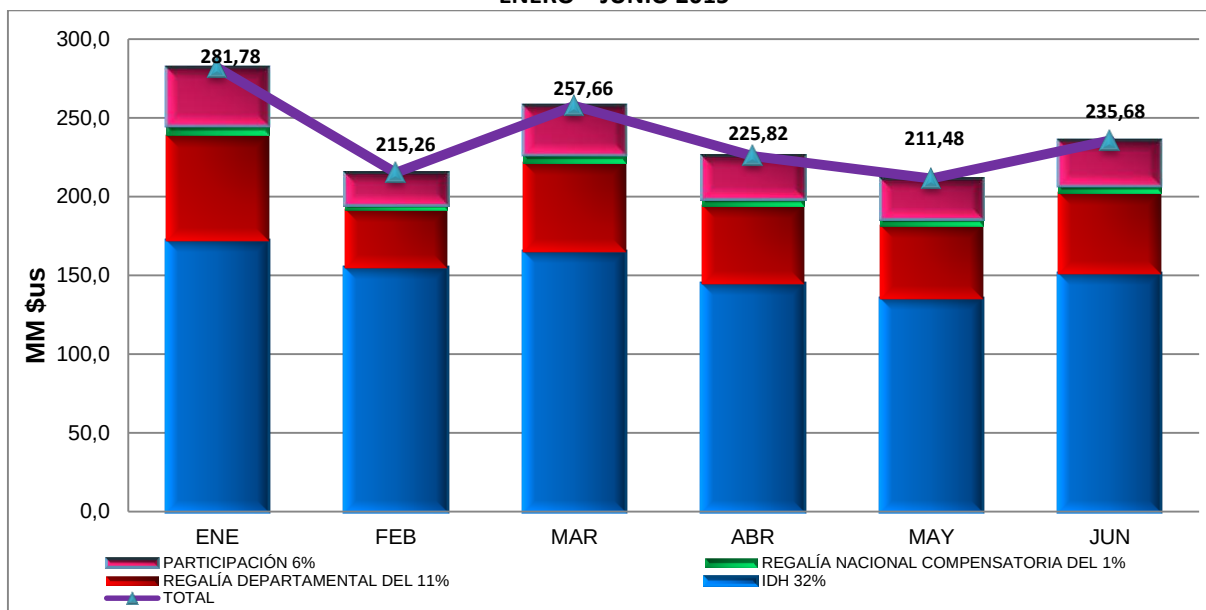
	PLANTA DE SEPARACIÓN LÍQUIDOS RIO GRANDE		
	Paraguay	Perú	Total Exportaciones de GLP
	TM		
ENE	789,04	98,01	887,05
FEB	1.805,15	188,81	1.993,96
MAR	529,32	207,08	736,40
ABR	3.156,38	670,82	3.827,20
MAY	3.840,60	36,79	3.877,39
JUN	1.781,33	325,81	2.107,14
TOTAL	11.901,82	1.527,32	13.429,14

Fuente: Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica - Gerencia de Plantas de Separación de Líquidos.
Elaboración: GNPIE.

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 – JUNIO 2015



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

CUADRO N°33
PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MM\$us)
ENERO – JUNIO 2015

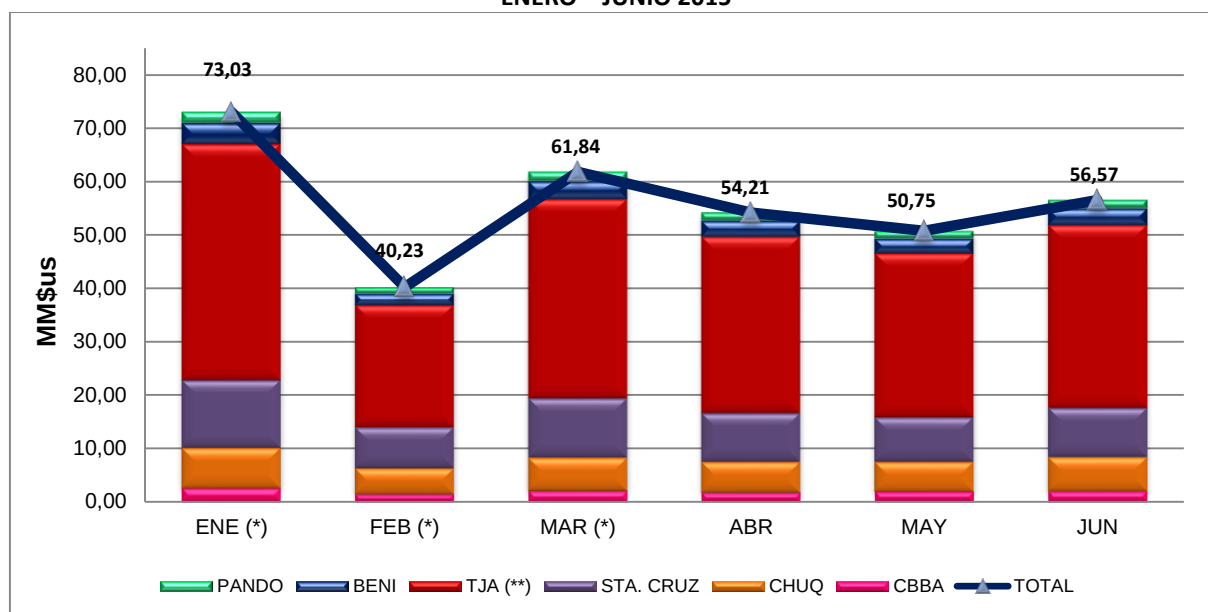
CONCEPTO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
IDH 32%	172,2	154,9	164,9	144,5	135,3	150,8	922,7
REGALÍA DEPARTAMENTAL DEL 11%	66,9	36,9	56,7	49,7	46,5	51,9	308,6
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA DEL 1%	6,1	3,4	5,2	4,5	4,2	4,7	28,1
PARTICIPACIÓN 6%	36,5	20,1	30,9	27,1	25,4	28,3	168,3
TOTAL	281,78	215,26	257,66	225,82	211,48	235,68	1427,68

Nota: Los pagos realizados de Regalías y Participaciones al TGN en enero, febrero y marzo 2015 corresponden a producción de octubre, noviembre y diciembre 2014 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 – JUNIO 2015



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 – JUNIO 2015

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 (*)	2,51	7,52	12,67	44,23	66,94	4,06	2,03	6,09	73,03
FEB (*)	1,43	4,84	7,66	22,94	36,88	2,23	1,12	3,35	40,23
MAR (*)	2,00	6,27	11,11	37,31	56,68	3,44	1,72	5,15	61,84
ABR	1,70	5,78	9,10	33,11	49,69	3,01	1,51	4,52	54,21
MAY	1,91	5,55	8,37	30,70	46,53	2,82	1,41	4,23	50,75
JUN	1,96	6,44	9,17	34,29	51,85	3,14	1,57	4,71	56,57
TOTAL	11,51	36,39	58,08	202,59	308,57	18,70	9,35	28,05	336,62

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

UNIDADES UTILIZADAS

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

PREFIJOS UTILIZADOS

Símbolo	Prefijo	Valor
M	<i>mil</i>	$10^3 = 1.000$
MM	<i>millones</i>	$10^6 = 1.000.000$

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 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.