



**RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 0005/2012**  
**La Paz, 4 de Enero de 2012**

**VISTOS Y CONSIDERANDO:**

Que la Ley 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005, crea el Comité de Producción y demanda (PRODE) con el objeto de evaluar los balances de producción de demanda ejecutados en el mes anterior y programar el abastecimiento al mercado interno y la exportación para los tres meses siguientes.

Que mediante Decreto Supremo N° 28384 de 6 de octubre de 2005 (DS 28384) el Gobierno Nacional estableció de manera transitoria hasta la conformación del Comité de Producción y Demanda – PRODE, el procedimiento de Nominación de Petróleo Crudo para el abastecimiento al mercado interno y los volúmenes para su exportación.

Que el artículo 3 del Decreto Supremo N° 28418 de 21 de octubre de 2005 (DS 28418) dispone que la Superintendencia de Hidrocarburos (SH) establecerá mediante Resolución Administrativa (RA), los volúmenes de hidrocarburos necesarios para el abastecimiento del mercado interno para los tres meses siguientes al mes en que tenga lugar la reunión de balance y programación, los mismos que deberán ser entregados, procesados y comercializados por las empresas que realizan actividades hidrocarburíferas en el país.

Que el referido Artículo 3 dispone que la RA que dicte la SH, deberá contemplar también el uso de instalaciones de transporte, almacenaje, refinación y distribución necesarias para el abastecimiento del mercado interno y para efectos de la exportación.

Que mediante Decreto Supremo N° 28701 (DS 28701) de 1° de mayo de 2006 el Gobierno Nacional en ejercicio de la Soberanía Nacional, obedeciendo el mandato de pueblo Boliviano expresado en el referéndum vinculante del 18 de julio de 2004 y en aplicación estricta de los preceptos constitucionales, dispuso la nacionalización de todos los recursos hidrocarburíferos del país, estableciendo que a partir de dicha fecha, las empresas petroleras que actualmente realizan actividades de producción de gas y petróleo en el territorio nacional quedan obligadas a entregar en propiedad a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) toda la producción de hidrocarburos.

Que asimismo, el parágrafo II del artículo segundo del DS 28701 dispone que YPFB a nombre y en representación del Estado, en ejercicio pleno de la propiedad de todos los hidrocarburos producidos en el país, asume su comercialización, definiendo las condiciones, volúmenes y precios tanto para el mercado interno, como para la exportación y la industrialización.

Que dicha norma dispone que el Estado asume el control y la dirección de la producción, transporte, refinación, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de hidrocarburos en el país, recuperando su plena participación en toda la cadena productiva del sector de hidrocarburos.

Que el artículo 9 del DS 28701 dispone que en todo lo que no sea contrario a lo dispuesto en el referido Decreto Supremo, se seguirán aplicando los reglamentos y normas vigentes a la fecha, hasta que sean modificados de acuerdo a ley.

Que es atribución del Ente regulador velar por el abastecimiento de los productos derivados de los hidrocarburos.

Que en virtud a lo dispuesto en el artículo 138 del Decreto Supremo No. 29894 de 7 de febrero de 2009, que determinó la Estructura Organizativa del Órgano Ejecutivo del Estado Plurinacional, se emitieron las Resoluciones Administrativas SSDH No. 0474/2009 de 6 de mayo de 2009 y ANH No. 0475/2009 de 7 de mayo de 2009, mediante las cuales se adecuó el cambio de nombre de la Superintendencia de Hidrocarburos por el de Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).



El Director Ejecutivo Interino de la Agencia Nacional de Hidrocarburos a nombre del Estado Boliviano y en ejercicio de las atribuciones conferidas por la Ley N° 1600 del Sistema de Regulación Sectorial, Ley de Hidrocarburos N° 3058 de 17 de mayo de 2005 y demás normas legales sectoriales aplicables;

**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Aprobar la **ASIGNACIÓN** de volúmenes de petróleo crudo para el mercado interno, realizada por YPFB a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país, correspondiente al mes de **ENERO de 2012**, según lo siguiente:

ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO					
Enero 2012					
OPERADORES	YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
YPFB ANDINA	2,879	343	0	0	3,222
YPFB CHACO	4,946	320	0	0	5,266
VINTAGE	139	97	0	0	236
REPSOL YPF	6,871	450	0	0	7,321
PLUSPETROL	506	107	0	0	613
BG BOLIVA	862	53	0	0	915
MATPETROL	0	80	0	0	80
PETROBRAS	25,549	1,569	0	0	27,118
PESA	546	34	0	0	580
SISTEMA TRANSPORTE (*)	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>42,300</b>	<b>3,051</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45,351</b>

**Fecha nominacion: 21.12.2011**

Asimismo, aprobar la **PROGRAMACIÓN** de volúmenes de petróleo crudo a ser transportados por los ductos y cisternas para el mercado interno, correspondiente al mes de **ENERO de 2012**, de acuerdo a lo siguiente:

ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO									
Enero 2012									
OPERADORES	YPFBR		ORO NEGRO			REFICRUZ		PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
	DUCTO	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	DUCTO RON	CISTERNA	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	CISTERNA	
YPFB ANDINA	2,879	0	177	166	0	0	0	0	3,222
YPFB CHACO	4,946	0	304	0	16	0	0	0	5,266
VINTAGE	139	0	0	0	97	0	0	0	236
REPSOL YPF	6,871	0	422	0	28	0	0	0	7,321
PLUSPETROL	506	0	21	0	86	0	0	0	613
BG BOLIVA	862	0	53	0	0	0	0	0	915
MATPETROL	0	0	0	0	80	0	0	0	80
PETROBRAS	25,549	0	1,569	0	0	0	0	0	27,118
PESA	546	0	34	0	0	0	0	0	580
SISTEMA TRANSPORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>42,300</b>	<b>0</b>	<b>2,578</b>	<b>166</b>	<b>307</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45,351</b>

**Fecha nominacion: 21.12.2011**

DUCTOS YPFBTRSA	44,878
DUCTO ORO NEGRO	166
CISTERNAS	307
	<b>45,351</b>



En este sentido, los programas de producción y entregas para Enero 2012, son los siguientes:

PRODUCTO	PROGRAMADO ENERO 2012						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR TOTAL	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	
	CBBA	SCZ					
Carga (BPD)	24,700	18,000	42,700	3,050			45,750
Gasolina Especial (m3/mes)	45,118	32,772	77,890	4,050			81,940
Gasolina Premium (m3/mes)	0	0	0				0
Diesel Oil (m3/mes)	30,844	19,712	50,556	5,255			55,811
Jet Fuel (m3/mes)	8,246	9,563	17,809				17,809
Kerosene (m3/mes)	1,720	0	1,720				1,720
AvGas (m3/mes)	600	0	600				600
GLP (TMD)	153.5	46.2	199.7	8.5			208.2
BUTANO (TMD)	0.0	31.4	31.4				31.4
Crudo Reconstituido (m3/mes)	17,000	14,000	31,000	1,647			32,647

PRODUCTO M3/MES	ENTREGAS PROGRAMADAS ENERO 2012						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	
	CBBA	SCZ					
Gasolina Especial (m3/mes)	46,587	33,500	80,087	4,050			84,137
Gasolina Premium (m3/mes)	0	0	0				0
Diesel Oil (m3/mes)	31,842	20,854	52,696	5,255			57,951
Jet Fuel (m3/mes)	8,634	9,460	18,094				18,094
Kerosene (m3/mes)	1,720	840	2,560				2,560
AvGas (m3/mes)	558	0	558				558
GLP (TMD)	156.6	46.6	203.2	8.5			211.7
BUTANO (TMD)	0.0	32.3	32.3				32.3
Crudo Reconstituido (m3/mes)	17,000	15,000	32,000	1,647			33,647

**SEGUNDO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** establecida por YPFB en el marco del DS 28701 para la producción y demanda de Gas Licuado de Petróleo (GLP) en el mercado interno para el mes de **ENERO** de 2012 en firme y la estimación correspondiente para los meses de **FEBRERO** y **MARZO** de 2012 conforme a lo siguiente:

- a) Las empresas productoras de GLP deberán producir y poner a disposición del mercado interno boliviano como mínimo los siguientes volúmenes de GLP para el mes de **ENERO** de 2012:

ENERO 2012 - GLP	
PRODUCCION (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	20.6
RIO GRANDE-Andina	255.0
CARRASCO-Chaco S.A.	100.0
KANATA-Chaco S.A.	76.0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	163.0
COLPA-P.E.S.A.	23.0
Refinería ORO NEGRO	8.5
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	153.5
Refinería SCz-YPFB REF. S.A.	77.6
<b>TOTAL</b>	<b>877.2</b>



- b) La demanda establecida por la ANH para el mes de **ENERO** 2012 es la siguiente:

ENERO 2012 - GLP	
DEMANDA DE GLP (TMD)	
La Paz	294.0
Santa Cruz	288.0
Cochabamba	197.0
Oruro	60.0
Potosí	51.0
Chuquisaca	50.0
Tarija	50.0
Beni	23.0
Pando	3.0
<b>TOTAL</b>	<b>1,016</b>

El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de ENERO 2012 se detalla en el cuadro siguiente:

ENERO 2012	TMD
Producción Estimada	877.2
Stock Inicial en tks. Productores	4.3
<b>Total GLP Disponible Enero 2012</b>	<b>881.5</b>
<b>Demanda Estimada Enero 2012</b>	<b>1,016.0</b>
<b>Déficit Enero 2012</b>	<b>-134.5</b>

A los efectos del cumplimiento del presente artículo se establece que los saldos operativos son inamovibles y los saldos considerados como STOCK de Seguridad, podrán ser utilizados únicamente en casos de emergencia y previa autorización por el Ente Regulador.

- c) Las empresas petroleras y las refinerías productoras de GLP, deberán mantener el suministro de GLP a los departamentos del país en los volúmenes necesarios o incrementales para satisfacer la demanda existente en los mismos.

La producción y demanda estimada para FEBRERO y MARZO de 2012 se detalla en los cuadros siguientes:

FEBRERO 2012 - GLP		FEBRERO 2012 - GLP	
PRODUCCION (TMD)		DEMANDA DE GLP (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	24.0	La Paz	297.0
RIO GRANDE-Andina	264.7	Santa Cruz	293.0
CARRASCO-Chaco S.A.	99.0	Cochabamba	195.0
KANATA-Chaco S.A.	75.0	Oruro	58.0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	162.0	Potosí	51.0
COLPA-P.E.S.A.	23.0	Chuquisaca	49.0
Refinería ORO NEGRO	9.4	Tarija	49.0
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	154.5	Beni	23.0
Refinería SCZ-YPFB REF. S.A.	65.6	Pando	3.0
<b>TOTAL</b>	<b>877.2</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1,018.0</b>
MARZO 2012 - GLP		MARZO 2012 - GLP	
PRODUCCION (TMD)		DEMANDA DE GLP (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	35.0	La Paz	303.0
RIO GRANDE-Andina	266.0	Santa Cruz	302.0
CARRASCO-Chaco S.A.	98.0	Cochabamba	204.0
KANATA-Chaco S.A.	74.0	Oruro	61.0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	161.0	Potosí	53.0
COLPA-P.E.S.A.	23.0	Chuquisaca	49.0
Refinería ORO NEGRO	9.4	Tarija	49.0
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	155.4	Beni	23.0
Refinería SCZ-YPFB REF. S.A.	68.6	Pando	3.0
<b>TOTAL</b>	<b>890.4</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1,047</b>



**TERCERO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN DE TRANSPORTE** para el mercado interno y externo sobre los volúmenes de crudo, crudo reconstituido y productos terminados de petróleo a ser transportados por el sistema de ductos, correspondiente al mes de Enero de 2012, conforme a lo siguiente:

- a) **Resumen de transporte de crudo y crudo reconstituido para el Mercado Interno y Externo.-** El resumen del programa de transporte de crudo y crudo reconstituido, a través del sistema de Oleoductos y camiones cisternas para el mes de Enero de 2012, es el siguiente.

MERCADO	PUNTO DE ENTREGA	MEDIO DE TRANSPORTE	PRODUCTO	VOLUMEN	FECHA DE VENTANA DE EMBARQUE
INTERNO	Ref. y Tanque YPFB L – SCZ Y CBBA	Ducto	Crudo -	45,044 BPD	N/R
	Ref. y Tanque YPFB L – SCZ	Cisternas	Crudo	307 BPD	N/R
	Ref. y Nodo Huayñaacota	Ducto	Crudo "B"	3,377 BPD	N/R
	Desembarque	Buque a Planta	Diesel Oil	160,000 Bbl	Del 08 al 11 de enero de 2012
	Terminal Arica	Ducto	Crudo "C"	6,826 BPD	N/R
	Embarque – Buque	Planta a Buque	Crudo "C"	190,000 Bbl	Del 29 al 31 de diciembre de 2011

N/R: No requerido.

- b) **Transporte de GLP en Oleoductos.-** La relación de volúmenes de GLP a transportar desde Santa Cruz hasta Terminal Cochabamba por el ducto OSSA-I, será de 10,949 M<sup>3</sup> (68,866 Bbl) para el mes de Enero de 2012, dicho volumen que posteriormente será transportado, a través del Poliducto OCOLP hasta los terminales de Oruro y La Paz.
- c) En el mismo sentido, para el mes de Enero de 2012, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de 5,100 M<sup>3</sup> (32,078 Bbl) para ser transportado hasta Estación Chorety, conformado por tres lotes, para luego ser bombeado hasta Sucre y Potosí, a través de los Poliductos OCS y PSP respectivamente.
- d) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Occidente.-** El representante de YPFB Logística presentó el programa de transporte para el mes de Enero de 2012, con la información requerida por los cargadores y consensuado, así como por YPFB Transporte S.A., cuyo detalle de los volúmenes a ser recibidos y entregados en los POI's correspondientes y/o terminales de estos ductos es el siguiente:

PRODUCTO	UNIDADES	OCOLP		PCPV	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
Gas Licuado de Petróleo	M <sup>3</sup>	18,300	17,960	0	0
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	31,363	30,610	2,400	2,400
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	3,150	3,000	0	0
Kerosene	M <sup>3</sup>	900	800	60	60
Diesel Oil	M <sup>3</sup>	0	1,700	1,020	1,020
<b>TOTAL</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>53,713</b>	<b>52,370</b>	<b>3,480</b>	<b>3,480</b>

De acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportado por el OCOLP operaría al 91,42% de su capacidad nominal, misma que dependerá del cumplimiento de la entrega de la nominación de hidrocarburos líquidos por parte de las empresas cargadoras en los POI's de recepción de este poliducto, así como del comportamiento de la demanda de combustibles en los departamentos de Oruro y La Paz.

Con relación a los volúmenes de entrega de GLP en la Cabecera del OCOLP las empresas cargadoras, deberán entregar un volumen total de GLP no menor a 18,300 m<sup>3</sup>/mes.

- e) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Sur Oriente.-** De acuerdo a lo expresado por YPFB Logística S.A., el programa consensuado por los cargadores y operadores de ductos para el mes de Enero de 2012, es el siguiente.

PRODUCTO	UNIDADES	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	M <sup>3</sup>	0	0	5,200	5,206	2,430	2,550	2,300	2,300
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	11,115	11,115	6,250	6,375	3,300	3,300	2,570	2,650
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	900	900	750	750	0	0	130	130
Diesel oil	M <sup>3</sup>	5,860	5,820	4375	4,246	0	0	2,890	2,810
<b>Total</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>17,875</b>	<b>17,835</b>	<b>16,575</b>	<b>16,577</b>	<b>5,730</b>	<b>5,850</b>	<b>7,890</b>	<b>7,890</b>

Recep. Recepción de producto por el ducto para su bombeo.

Ent.: Entrega del producto en los terminales.

Toda modificación del programa de transporte aprobado en la reunión mensual de programación, deberá ser remitida vía correo electrónico a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, previa coordinación con las empresas involucradas y debidamente justificada para el respectivo seguimiento.

**CUARTO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** para los combustibles de aviación (Jet Fuel y Av Gas), a ser entregados en el mercado interno en el mes de **ENERO de 2012** en firme, así como la estimación correspondiente para los meses de **FEBRERO** y **MARZO** de 2012, de acuerdo a lo siguiente:

VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS		
PROGRAMACION MES DE ENERO 2012		
En Litros		
PUNTO DE ENTREGA	ene-12	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	9,360,000	
TROMPILLO	495,000	297,000
LA PAZ	3,000,000	20,000
COCHABAMBA	3,000,000	0
TRINIDAD	462,000	165,000
SUCRE	363,000	0
TARIJA	396,000	15,000
COBIJA	245,000	0
RIBERALTA	120,000	28,000
GUAYARAMERIN	105,000	0
PUERTO SUAREZ	33,000	33,000
YACUIBA	165,000	
POTOSI		
<b>TOTALES</b>	<b>17,744,000</b>	<b>558,000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>17,744,000</b>	<b>558,000</b>
ESTIMACION FEBRERO 2012 Y MARZO 2012		
	feb-12	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	15,185,000	523,000
PROD NAL YPFB REFINACION	15,185,000	523,000
	mar-12	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	15,682,000	532,000
PROD NAL YPFB REFINACION	15,682,000	532,000



**QUINTO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** establecida por YPFB en el marco del DS 28701 para la producción y demanda de carburantes (Gasolina Premium, Gasolina Especial y Diesel Oil) a ser entregados en el mercado interno en el mes de **ENERO de 2012** en firme y la estimación correspondiente a los meses de **FEBRERO 2012** y **MARZO de 2012**, de acuerdo a lo siguiente:



En caso de producirse excedentes a los volúmenes de producción de gasolinas y diesel oil aprobados en firme para el mes de Enero 2012, estos deberán ser entregados a YPFB para su comercialización.

ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL													
PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB													
ENERO/2012 (PROGRAMACION 22-12-11)													
DTOS	ZONA	G PREMIUM		GASOLINA ESPECIAL			DIESEL OIL					DOI	TOTAL DO
		YPFB REFINACION	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	TOTAL	YPFB REFINACION	REFICRUZ	PARAPETI	ORO NEGRO	TOTAL	YPFB	TOTAL DO
		PROGRAMA ENE-12 LTS/MES											
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	40,000	22,500,000		5,500,000	28,000,000	1,000,000				1,000,000	22,500,000	23,500,000
	Oruro		6,000,000			6,000,000						8,000,000	8,000,000
	Puerto Linares (*)												
	<b>Subtotal</b>	<b>40,000</b>	<b>28,500,000</b>	<b>0</b>	<b>5,500,000</b>	<b>34,000,000</b>	<b>1,000,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,000,000</b>	<b>30,500,000</b>	<b>31,500,000</b>
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	16,000	12,000,000			12,000,000	18,000,000				18,000,000		18,000,000
	Trinidad		1,700,000			1,700,000	3,200,000				3,200,000		3,200,000
	Puerto Villarroel		2,400,000			2,400,000	1,000,000				1,000,000		1,000,000
	<b>Subtotal</b>	<b>16,000</b>	<b>16,100,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16,100,000</b>	<b>22,200,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22,200,000</b>	<b>0</b>	<b>22,200,000</b>
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerin		750,000			750,000	0				0	700,000	700,000
	Riberaíta		1,400,000			1,400,000	1,500,000				1,500,000	0	1,500,000
	Cobija		1,100,000			1,100,000	0				0	1,000,000	1,000,000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>3,250,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,250,000</b>	<b>1,500,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,500,000</b>	<b>1,700,000</b>	<b>3,200,000</b>
DISTRITO COMERCIAL L. TARIJA	Tarija	10,000	2,000,000			2,000,000	0				0	3,400,000	3,400,000
	Bermejo		300,000			300,000	0				0	850,000	850,000
	Yacuiba		1,250,000			1,250,000	0				0	4,000,000	4,000,000
	Villamontes		550,000			550,000	0				0	1,000,000	1,000,000
<b>Subtotal</b>	<b>10,000</b>	<b>4,100,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,100,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9,250,000</b>	<b>9,250,000</b>	
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	208,000	18,037,000	4,050,000	10,000,000	32,087,000	18,160,000			5,255,000	23,415,000	30,000,000	53,415,000
	Camiri		550,000			550,000	1,500,000				1,500,000	0	1,500,000
	San José de Chiquitos		1,100,000			1,100,000					0	2,000,000	2,000,000
	Puerto Suarez		600,000			600,000					0	900,000	900,000
	<b>Subtotal</b>	<b>208,000</b>	<b>20,287,000</b>	<b>4,050,000</b>	<b>10,000,000</b>	<b>34,337,000</b>	<b>19,660,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,255,000</b>	<b>24,915,000</b>	<b>32,900,000</b>	<b>57,815,000</b>
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre		2,600,000			2,600,000	4,400,000				4,400,000		4,400,000
	Monteagudo		230,000			230,000	480,000				480,000		480,000
	Tarabucillo (**)												
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2,830,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,830,000</b>	<b>4,880,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,880,000</b>	<b>0</b>	<b>4,880,000</b>
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosi		3,200,000			3,200,000	0				0	5,100,000	5,100,000
	Tupiza		500,000			500,000	0				0	750,000	750,000
	Uyuni		1,000,000			1,000,000	0				0	1,700,000	1,700,000
	Villazón		320,000			320,000	0				0	600,000	600,000
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>5,020,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,020,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8,150,000</b>	<b>8,150,000</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>274,000</b>	<b>80,087,000</b>	<b>4,050,000</b>	<b>15,500,000</b>	<b>99,637,000</b>	<b>49,240,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,255,000</b>	<b>54,495,000</b>	<b>82,500,000</b>	<b>138,995,000</b>	
<b>ESTIMACION REFINERIAS YPFB FEBRERO 2012 Y MARZO 2012</b>													
<b>TOTALES FEBRERO - 2012</b>		<b>274,000</b>	<b>59,000,000</b>			<b>58,000,000</b>	<b>41,170,000</b>				<b>41,170,000</b>		
<b>TOTALES MARZO - 2012</b>		<b>274,000</b>	<b>67,840,000</b>			<b>67,840,000</b>	<b>43,420,000</b>				<b>43,420,000</b>		
(*) Punto de entrega La Paz													
(**) Punto de entrega Sucre													

NOTA.- YPFBR ha observado la no asignación de DO nacional para el Distrito Comercial Potosí, argumentando que el cambio drástico no beneficiará al abastecimiento del Distrito de manera oportuna en caso de presentarse problemas en el transporte mediante cisternas desde la ciudad de Oruro.

Asimismo, para el caso de Diesel Oil importado, YPFB deberá hacer llegar a la ANH, los contratos suscritos con las empresas proveedoras, volúmenes de Diesel Oil a ser importados, su origen, el lugar de ingreso al país y finalmente el tipo de logística que empleará a efecto de que los mismos lleguen a su destino en tiempo y cantidad programado.

**SEXTO.- (Crudo)** Las refinerías quedan obligadas a adquirir el petróleo crudo asignado y procesarlo para el abastecimiento del Mercado Interno de combustibles, conforme a la programación presentada a la ANH, quedando éstas obligadas a pagar por los volúmenes recibidos.

**SEPTIMO.- (Crudo)** Para el caso de incumplimiento con lo dispuesto precedentemente por parte de las empresas operadoras, YPFB y las refinerías que operan en el país, la ANH queda facultada para iniciar las acciones legales que correspondan. No obstante, las empresas podrán presentar los justificativos correspondientes hasta el día 10 de cada mes para su evaluación correspondiente, que serán evaluados por la ANH, que se pronunciará respecto a la procedencia o no de las justificaciones.

**OCTAVO.- (Crudo)** YPFB deberá enviar a la ANH, a las empresas operadoras y a las empresas refinadoras, hasta el 20 de cada mes, el informe mensual de producción fiscalizada del mes anterior de conformidad con lo dispuesto por el DS 28384.



**NOVENO.- (Crudo)** Las empresas operadoras e YPFB, deberán enviar a la ANH, hasta el 15 de cada mes, información sobre el destino de su producción mensual, así como también los pronósticos de producción para los tres meses siguientes y el saldo estimado al primer día del mes en firme.

**DECIMO.- (Crudo)** Las refinerías del país deberán enviar a la ANH su requerimiento mensual de petróleo crudo, hasta el 20 de cada mes, con el programa de elaboración y de acuerdo a los formatos establecidos por la ANH. Luego de la nominación, las refinerías deberán enviar hasta el día 10 del siguiente mes, el reporte mensual de: volúmenes nominados, volúmenes recibidos y diferencias, las mismas que deberán ser justificadas y en formato establecido por la ANH.

**DECIMO PRIMERO.- (GLP)** Las disposiciones contenidas en la presente RA son de cumplimiento obligatorio, las justificaciones a su incumplimiento podrán ser presentadas hasta el día 10 de cada mes para su evaluación correspondiente. Con relación a los pronósticos para los siguientes dos meses, éstos podrán ser ajustados en la siguiente asignación de volúmenes.

**DECIMO SEGUNDO.- (GLP)** Aprobar el Cuadro de Análisis de Producción y Abastecimiento de GLP a nivel departamental correspondiente al mes de Enero 2012, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Enero de 2012, debe ser cubierto por YPFB según se establece en el Decreto Supremo 28701 de 1 de mayo de 2006.

**DECIMO TERCERO.- (GLP)** YPFB, deberá hacer conocer la Planilla de Asignación de volúmenes de GLP realizada por esta empresa, a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país a las empresas engarradoras privadas y de su propiedad.

**DECIMO CUARTO.- (GLP)** Las empresas productoras de GLP deberán enviar a la ANH hasta el 20 de cada mes, la estimación de producción por planta y refinería. Asimismo, las empresas productoras de GLP (plantas y refinerías) e YPFB deberán enviar a la ANH hasta el 20 de cada mes, la nominación de sus clientes (plantas engarradoras privadas y públicas).

**DECIMO QUINTO.- (GLP)** Las empresas productoras de GLP (plantas y refinerías) deberán enviar por escrito a la ANH, hasta el día 10 de cada mes, el reporte mensual de los volúmenes de GLP producidos, entregados y la justificación de las diferencias o variaciones, en caso de que las hubiere, del mes anterior ejecutado.

**DECIMO SEXTO.- (Transporte)** Las empresas cargadoras de hidrocarburos líquidos deberán remitir a concesionarios de ductos y a esta ANH, la información de los volúmenes a ser transportado, a través del sistema de Oleoductos y Poliducto hasta el día 20 de cada mes.

**DECIMO SEPTIMO.- (Líquidos)** La empresa **ABBSA-YPFB** debe presentar por escrito a la ANH, un detalle del requerimiento trimestral de Jet Fuel y Gasolina de Aviación (Av Gas) por estación de servicio en aeropuerto hasta el día 15 de cada mes.

**DECIMO OCTAVO.- (Líquidos)** Se podrán realizar cambios de plaza, swaps y transferencias de Jet Fuel, Gasolina de Aviación (Av Gas), Gasolina Especial, Gasolina Premium y de Diesel Oil, a efectos de dar viabilidad operativa al abastecimiento de combustibles en el país.

**DECIMO NOVENO.- (Líquidos)** En caso de incumplimiento a lo dispuesto precedentemente, la ANH está facultada a iniciar las acciones legales que correspondan. No obstante, las empresas podrán presentar los justificativos que estimen pertinentes, hasta el día 10 de cada mes, los cuales serán evaluados por la ANH, que se pronunciará respecto a la procedencia o no de los mismos. Con relación a los pronósticos para los siguientes dos meses, éstos podrán ser ajustados en la siguiente asignación de volúmenes

**VIGESIMO.- (Líquidos)** Considerando lo instruido en la reunión de Programación Comercial YPFB tiene la obligación de remitir: contratos de importación suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, su origen, lugar de ingreso al país, zona comercial de destino, documentación que respalde la importación y el tipo de logística que empleara a efecto de que los mismos lleguen a su destino en tiempo y cantidad programados. Asimismo, **YPFB**



**deberá remitir a esta ANH la información de comercialización de la producción nacional de líquidos.** La información citada deberá ser remitida a la ANH hasta el día 10 de cada siguiente mes.

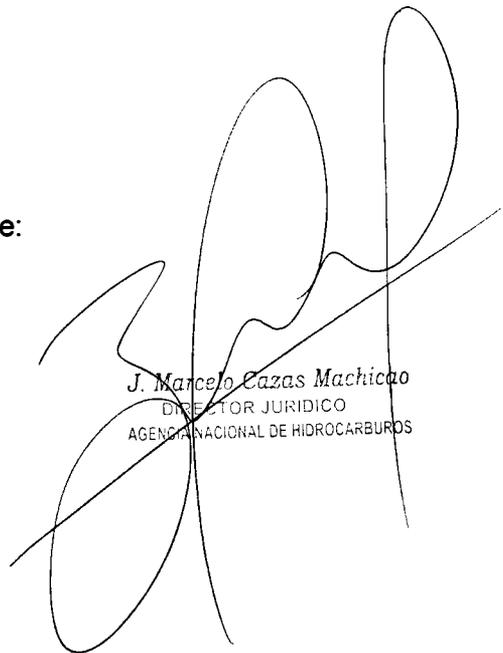
**VIGESIMO PRIMERO.-** En cumplimiento de lo previsto por el artículo 13 inciso b) del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial SIRESE aprobado mediante Decreto Supremo N° 27172, se instruye la notificación de la presente Resolución por cédula.

Regístrese, notifíquese y archívese.



Ing. Gary Medrano Villamor.MBA.  
DIRECTOR EJECUTIVO a.L  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Es conforme:



J. Marcelo Cazas Machicao  
DIRECTOR JURIDICO  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



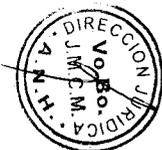


# ANEXO 1

## PRODUCCION Y ABASTECIMIENTO DE GLP - ENE 2012

Fecha: 22-dic-11

PRODUCTORAS Y REFINERIAS	STOCK INICIAL (TM)	PRODUCCION ESTIMADA (TMD)	TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD)	DEPARTAMENTOS	ASIGNACION POR ENGARRAFADORA POR YPFB (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
Rio Grande - ANDINA		255.0	255.0	La Paz	252.4	294.0	-41.6
Paloma - REPSOL YPF		20.6	20.6	Santa Cruz	240.5	288.0	-47.5
Colpa - PESA		23.0	23.0	Cochabamba	182.0	197.0	-15.0
Carrasco - CHACO		100.0	100.0	Oruro	55.0	60.0	-5.0
Kanata - CHACO		76.0	76.0	Potosí	48.0	51.0	-3.0
Vuelta Grande - CHACO		163.0	163.0	Chuquisaca	47.0	50.0	-3.0
Refinería Oro Negro	95.0	8.5	11.6	Tarija	35.6	50.0	-14.4
Ref. CBB. - YPFBR	39.0	153.5	154.8	Beni	18.6	23.0	-4.4
Ref. SCZ - YPFBR		77.6	77.6	Pando	2.4	3.0	-0.6
	134.0						
<b>TMD</b>	<b>4.3</b>	<b>877.2</b>	<b>881.5</b>	<b>TOTAL</b>	<b>881.5</b>	<b>1,016.0</b>	<b>-134.5</b>
<b>BALANCE</b>							
Saldo Estimado Productoras	4.3	TMD		Volumen establecido en el PRODE de Producción			
Producción Estimada	877.2	TMD		Volumen establecido en el PRODE de Producción			
<b>Total Disponible</b>	<b>881.5</b>	<b>TMD</b>					
<b>Déficit Total</b>	<b>-134.5</b>	<b>TMD</b>		NOTA.- El déficit de -134,5 TMD no considera saldos en plantas engarrafadoras			



La Paz: Av. 20 de Octubre N° 2685 esq. Campos / Telf: (591-2) 243 4000 / Fax: (591-2) 243 4007 / Casilla: 12953 / E-mail: info@anh.gob.bo  
 Santa Cruz: Av. San Martín N° 1700, casi 4to anillo, Edif. Centro Empresarial Equipepro / Telfs.: (591-3) 345 9124 - 345 9125 / Fax: (591-3) 345 9131  
 Tarija: Calle Inga N° 970 Edif. Vittorio Bloque "A" Of. A-1 / Telfs.: (591-4) 664 9966 - 666 8627 / Fax: (591-4) 611 3719  
 Cochabamba: Av. Pando N° 1197 - 1er Piso / Telfs.: (591-4) 448 5026 - 448 5025 / Fax: (591-4) 448 8013  
 Sucre: Calle Loa N° 1013 (detrás de Tránsito) / Telf.: 643 1800 / Fax: (591-4) 643 5344  
 www.anh.gob.bo