

**RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 1279/2010**  
**La Paz, 15 de Noviembre de 2010**

**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**).



**POR TANTO,**

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 **NOVIEMBRE de 2010**, según lo siguiente:

ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO					
Noviembre 2010					
OPERADORES	YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
YPFB ANDINA	2,748	307	0	0	3,055
YPFB CHACO	4,625	231	0	0	4,856
VINTAGE	240	158	0	0	398
REPSOL YPF	6,545	359	0	0	6,904
PLUSPETROL	168	388	0	0	556
BG BOLIVIA	1,367	67	0	0	1,434
MATPETROL	0	80	0	0	80
PETROBRAS	24,029	1,177	0	0	25,206
PESA	686	34	0	0	720
SISTEMA TRANSPORTE (*)	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>40,409</b>	<b>2,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>43,209</b>

**Fecha nominacion: 25.10.2010**

(\*) Saldos disponibles de producción en el sistema de Transporte de YPFB Transporte S.A.

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 **NOVIEMBRE de 2010**, de acuerdo a lo siguiente:

ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO									
Noviembre 2010									
OPERADORES	YPFBR		ORO NEGRO			REFICRUZ		PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	
	DUCTO	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	DUCTO RON	CISTERNA	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	CISTERNA	
YPFB ANDINA	2,748	0	100	207	0	0	0	0	3,055
YPFB CHACO	4,625	0	215	0	16	0	0	0	4,856
VINTAGE	240	0	0	0	158	0	0	0	398
REPSOL YPF	6,545	0	321	0	38	0	0	0	6,904
PLUSPETROL	168	0	0	0	388	0	0	0	556
BG BOLIVIA	1,367	0	67	0	0	0	0	0	1,434
MATPETROL	0	0	0	0	80	0	0	0	80
PETROBRAS	24,029	0	1,177	0	0	0	0	0	25,206
PESA	686	0	34	0	0	0	0	0	720
SISTEMA TRANSPORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>40,409</b>	<b>0</b>	<b>1,913</b>	<b>207</b>	<b>680</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>43,209</b>

**Fecha nominacion: 25.10.2010**

DUCTOS YPFBTRSA	42,322
DUCTO ORO NEGRO	207
CISTERNAS	680
	<b>43,209</b>

En este sentido, los programas de producción y entregas para Noviembre 2010, son los siguientes:

PRODUCTO	PROGRAMADO NOVIEMBRE 2010						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETÍ	
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Carga (BPD)	25,300	16,500	41,800	2,800	-	-	44,600
Gasolina Especial (m3/mes)	43,271	25,441	68,712	4,600	-	-	73,312
Gasolina Premiun (m3/mes)	0	450	450	-	-	-	450
Diesel Oil (m3/mes)	33,248	18,759	52,007	4,784	-	-	56,791
Jet Fuel (m3/mes)	5,507	7,525	13,032	-	-	-	13,032
Kerosene (m3/mes)	1,400	0	1,400	-	-	-	1,400
AvGas (m3/mes)	0	0	0	-	-	-	0
GLP (TMD)	165.2	42.9	208.1	9.9	-	-	218.0
BUTANO (TMD)	-	41.1	41.1	-	-	-	41.1
Crudo Reconstituido (m3/mes)	16,500	15,300	31,800	1,773	-	-	33,573

PRODUCTO M3/MES	ENTREGAS PROGRAMADAS NOVIEMBRE 2010						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETÍ	
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Gasolina Especial (m3/mes)	43,673	25,500	69,173	4,600	-	-	73,773
Gasolina Premiun (m3/mes)	0	450	450	-	-	-	450
Diesel Oil (m3/mes)	32,633	20,300	52,933	4,784	-	-	57,717
Jet Fuel (m3/mes)	5,909	6,580	12,489	-	-	-	12,489
Kerosene (m3/mes)	1,400	1,000	2,400	-	-	-	2,400
AvGas (m3/mes)	0	0	0	-	-	-	0
GLP (TMD)	166.1	43.7	209.8	9.9	-	-	219.7
BUTANO (TMD)	0.0	42.9	42.9	-	-	-	42.9
Crudo Reconstituido (m3/mes)	17,000	16,200	33,200	1,773	-	-	34,973

**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 **NOVIEMBRE de 2010** en firme y la estimación correspondiente para los meses de **DICIEMBRE de 2010** y **ENERO de 2011** 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 **NOVIEMBRE de 2010**:

NOVIEMBRE 2010 - GLP PRODUCCION (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	34,1
RIO GRANDE-Andina	257,8
CARRASCO-Chaco S.A.	91,0
KANATA-Chaco S.A.	90,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	159,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Refinería ORO NEGRO	9,9
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	165,2
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	84,0
<b>TOTAL</b>	<b>919,0</b>

- b) La demanda establecida por la ANH para el mes de **NOVIEMBRE 2010** es la siguiente:

NOVIEMBRE 2010 - GLP DEMANDA DE GLP (TMD)	
La Paz	302,0
Santa Cruz	300,0
Cochabamba	185,0
Oruro	57,0
Potosí	53,0
Chuquisaca	51,0
Tarija	51,0
Beni	21,0
Pando	4,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.024,0</b>

El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de NOVIEMBRE 2010 se detalla en el cuadro siguiente:

NOVIEMBRE 2010	TMD
Producción Estimada	919.0
Stock Inicial en tks. Productores	3.6
<b>Total GLP Disponible Noviembre 2010</b>	<b>922.6</b>
<b>Demanda Estimada Noviembre 2010</b>	<b>1,024.0</b>
<b>Superávit o Déficit Noviembre 2010</b>	<b>-101.5</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 DICIEMBRE de 2010 y ENERO de 2011 se detalla en los cuadros siguientes:

**DICIEMBRE 2010 - GLP  
PRODUCCION (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	26,5
RIO GRANDE-Andina	256,1
CARRASCO-Chaco S.A.	90,0
KANATA-Chaco S.A.	89,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	158,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Refinería ORO NEGRO	9,9
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	166,2
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	84,9
<b>TOTAL</b>	<b>908,6</b>

**DICIEMBRE 2010 - GLP  
DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	310,0
Santa Cruz	295,0
Cochabamba	187,0
Oruro	58,0
Potosí	50,0
Chuquisaca	51,0
Tarija	50,0
Beni	21,0
Pando	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.025,0</b>

**ENERO 2011 - GLP  
PRODUCCION (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	36,2
RIO GRANDE-Andina	257,8
CARRASCO-Chaco S.A.	90,0
KANATA-Chaco S.A.	88,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	158,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Refinería ORO NEGRO	9,9
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	166,2
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	83,2
<b>TOTAL</b>	<b>917,3</b>

**ENERO 2011 - GLP  
DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	307,0
Santa Cruz	292,0
Cochabamba	185,0
Oruro	57,0
Potosí	49,0
Chuquisaca	51,0
Tarija	50,0
Beni	21,0
Pando	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.015,0</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 sistema de ductos, correspondiente al mes de **NOVIEMBRE** de 2010, 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 **NOVIEMBRE** de 2010, es el siguiente.

MERCADO	PUNTO DE ENTREGA	MEDIO DE TRANSPORTE	PRODUCTO	VOLUMEN	FECHA DE VENTANA DE EMBARQUE
INTERNO	Ref. y Tanque CLHB – SCZ	Ducto	Crudo	42,529 BPD	N/R
	Ref. y Tanque CLHB – SCZ	Cisternas	Crudo	680 BPD	N/R
	Ref. y Nodo Huayñacota	Ducto	Crudo "B"	3,769 BPD	N/R
	Desembarque	Buque a Planta	Diesel Óil	160,000 Bbl	De 17 a 21 de noviembre 2010
	Terminal Arica	Ducto	Crudo "C"	7,333 BPD	N/R
	Embarque – Buque	Planta a Buque	Crudo "C"	285,000 Bbl	De 12 a 16 de noviembre 2010

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 10,330 M<sup>3</sup> (64,974 Bbl) para el mes de **NOVIEMBRE** de 2010, dicho volumen que posteriormente será transportado, a través del Poliducto OCOLP hasta las terminales de Oruro y La Paz.
- c) En el mismo sentido, para el mes de **NOVIEMBRE** de 2010, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de 5,010 M<sup>3</sup> (31,512 Bbl) para ser transportado hasta Estación Chorety, conformado por seis 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 CLHB presentó el programa de transporte para el mes de **NOVIEMBRE** de 2010, con la información requerida por los cargadores y consensuado, así como por YPFB Transportes 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>	18,392	19,039	0	0
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	29,208	27,278	2,730	2,730
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	2,500	2,400	0	0
Kerosene	M <sup>3</sup>	1,350	700	60	60
Diesel Oil	M <sup>3</sup>	5,800	6,600	1,910	1,910
<b>TOTAL</b>	M <sup>3</sup>	<b>57,250</b>	<b>56,017</b>	<b>4,700</b>	<b>4,700</b>

Que de acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportados por el OCOLP, este operaría al 100% 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, por parte de las empresas cargadoras y operadoras, deberán entregar un volumen total de GLP no menor a 18,392 m<sup>3</sup>/mes. Asimismo, cabe aclarar que el requerimiento de la demanda de GLP del departamento de La Paz, está siendo cubierta por camiones cisternas adicionales.

- e) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Sur Oriente.**- De acuerdo a lo expresado por CLHB, el programa consensuado por los cargadores y operadores de ductos para el mes de **NOVIEMBRE** de 2010, 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	5,010	5,187	2,250	2,360	2,300	2,300
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	9,730	9,730	5,350	5,300	2,700	2,750	2,380	2,420
Kerosén	M <sup>3</sup>	900	900	700	700	0	0	119	119
Diesel oil	M <sup>3</sup>	4,610	4,575	3,750	3,622	0	0	2,700	2,660
<b>Total</b>	M <sup>3</sup>	<b>15,240</b>	<b>15,205</b>	<b>14,810</b>	<b>14,809</b>	<b>4,950</b>	<b>5,110</b>	<b>7,499</b>	<b>7,499</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 **NOVIEMBRE de 2010** en firme, así

La Paz: Av. 20 de Octubre N° 2685 esq. Campos / Telf. Piloto: (591-2) 2434000 / Fax: (591-2) 2434007 / Casilla: 12953 / E-mail: info@anh.gob.bo

Santa Cruz: Av. San Martín N° 1700, casi 4to anillo, Edif. Centro Empresarial Equipetrol / Telfs.: (591-3) 3459124- 3459125 / Fax (591-3) 3459131

Tarija: Calle Ingavi N° 970 Edif. Vittorio Bloque "A" Of. A-1 / Telf.: (591-4) 6649966 - 6668627 / Fax: (591-4) 6113719

Cochabamba: Av. Pando N° 1197- 1er Piso / Telf.: (591-4) 4485026- 4485025 / Fax: (591-4) 4488013

Sucre: Calle Loa N° 1013(detrás de Tránsito) / Telf.: (591-4) 6431800 / Fax: (591-4) 6435344

www.anh.gob.bo

como la estimación correspondiente para los meses de DICIEMBRE de 2010 y ENERO de 2011, de acuerdo a lo siguiente:

**VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS  
PROGRAMACION MES DE NOVIEMBRE 2010**

En Litros

PUNTO DE ENTREGA	nov-10	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	6.480.000	
TROMPILLO	396.000	245.000
LA PAZ	2.200.000	0
COCHABAMBA	1.700.000	33.000
TRINIDAD	385.000	70.000
SUCRE	330.000	0
TARIJA	297.000	0
COBIJA	140.000	10.000
RIBERALTA	64.000	0
GUAYARAMERIN	48.000	0
PUERTO SUAREZ	66.000	0
YACUIBA	33.000	
<b>TOTALES</b>	<b>12.139.000</b>	<b>358.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>12.139.000</b>	<b>358.000</b>

**ESTIMACION DICIEMBRE 2010 Y ENERO 2011**

	dic-10	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>14.715.000</b>	<b>465.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>14.715.000</b>	<b>465.000</b>

  

	ene-11	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>15.411.000</b>	<b>436.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>15.411.000</b>	<b>436.000</b>

**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 **NOVIEMBRE de 2010** en firme y la estimación correspondiente a los meses de **DICIEMBRE 2010 y ENERO de 2011**, de acuerdo a lo siguiente:

**ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL  
PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB  
NOVIEMBRE/2010 (PROGRAMACION 26-10-10)**

DITOS	ZONA	G. PREMIUM					GASOLINA ESPECIAL					DIESEL OIL					DOI					
		YPFB REFINACION		YPFB REFINACION		ORO NEGRO		YPFB COMERCIAL		TOTAL		YPFB REFINACION		REFICRUZ		PARAPETI		ORO NEGRO		TOTAL		
		PROGRAMA NOV-10 LTS/MES		PROGRAMA NOV-10 LTS/MES																		
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	40.000	22.500.000			3.500.000				26.000.000	1.000.000									1.000.000	20.000.000	
	Oruro		4.800.000							4.800.000	0										7.800.000	
	Puerto Linares (*)																					
	<b>Subtotal</b>	<b>40.000</b>	<b>27.300.000</b>	<b>0</b>	<b>3.500.000</b>	<b>30.800.000</b>	<b>1.000.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.000.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.000.000</b>	<b>27.800.000</b>	
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	16.000	10.800.000							10.800.000	18.000.000									18.000.000		
	Trinidad		2.000.000							2.000.000	3.400.000									3.400.000		
	Puerto Villarroel		2.700.000			0				2.700.000	1.700.000									1.700.000		
	<b>Subtotal</b>	<b>16.000</b>	<b>15.500.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15.500.000</b>	<b>23.100.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23.100.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23.100.000</b>	<b>0</b>	
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerin		850.000							850.000	0									0	700.000	
	Riberalta		1.200.000							1.200.000	1.700.000									1.700.000	0	
	Cobija		1.000.000							1.000.000	0									0	1.100.000	
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>3.050.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.050.000</b>	<b>1.700.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.700.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.700.000</b>	<b>1.800.000</b>	
DISTRITO COMERCIAL L TARDIA	Tarija	10.000	2.100.000			0				2.100.000	0									0	3.100.000	
	Bermejo		320.000							320.000	0									0	800.000	
	Yacuiba		1.000.000							1.000.000	0									0	3.000.000	
	Villamontes		500.000			0				500.000	0									0	1.000.000	
<b>Subtotal</b>	<b>10.000</b>	<b>3.920.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.920.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.920.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.900.000</b>		
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	208.000	10.293.000	4.600.000	12.500.000					27.393.000	11.443.000						4.784.000		16.227.000	40.000.000		
	Camiri		500.000							500.000	500.000			0					500.000	0		
	San José de Chiquitos		1.000.000							1.000.000	0								0	2.600.000		
	Puerto Suarez		650.000							650.000	0								0	1.000.000		
<b>Subtotal</b>	<b>208.000</b>	<b>12.443.000</b>	<b>4.600.000</b>	<b>12.500.000</b>	<b>29.543.000</b>	<b>11.943.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.784.000</b>	<b>16.727.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>43.600.000</b>			
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre		2.400.000							2.400.000	4.500.000								4.500.000			
	Monteagudo		180.000							180.000	350.000								350.000			
	Tarabuquillo (**)									0	0								0			
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2.580.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.580.000</b>	<b>4.850.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.850.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.850.000</b>		
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosi		2.700.000							2.700.000	4.200.000								4.200.000			
	Tupiza		500.000							500.000	1.100.000								1.100.000			
	Uyuni		900.000							900.000	1.400.000								1.400.000			
	Villazón		280.000							280.000	500.000								500.000			
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>4.380.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.380.000</b>	<b>7.200.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.200.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.200.000</b>			
<b>TOTAL</b>	<b>274.000</b>	<b>69.173.000</b>	<b>4.600.000</b>	<b>16.000.000</b>	<b>89.773.000</b>	<b>49.793.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.784.000</b>	<b>54.577.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>81.100.000</b>			

**ESTIMACION REFINERIAS DICIEMBRE 2010 Y ENERO 2011**

	TOTALES DICIEMBRE - 10	TOTALES ENERO - 11
<b>TOTALES DICIEMBRE - 10</b>	<b>274.000</b>	<b>71.542.000</b>
<b>TOTALES ENERO - 11</b>	<b>274.000</b>	<b>65.542.000</b>

(\*) Punto de entrega La Paz  
(\*\*) Punto de entrega Sucre

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

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 Noviembre 2010, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Noviembre de 2010, 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 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 antes del 10 del próximo mes deberá remitir: contratos de importación suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, su origen, lugar de ingreso al país y el tipo de logística que empleara.

**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. Guido Waldir Aguilar Arevalo  
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Es conforme:



Abog. José Miguel Laquis Muñoz  
DIRECTOR JURIDICO  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

## ANEXO 1

### PRODUCCION Y ABASTECIMIENTO DE GLP - NOVIEMBRE 2010

Fecha: 26-OCT-10

PRODUCTORAS Y REFINERIAS	STOCK INICIAL (TM)	PRODUCCION ESTIMADA (TMD)	TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD)	DEPARTAMENTOS	ASIGNACION POR ENGARRAFADORA POR YPF (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
Rio Grande - ANDINA		257.8	257.8	La Paz	275.0	302.0	-27.0
Paloma - REPSOL YPF		34.1	34.1	Santa Cruz	266.0	300.0	-34.0
Colpa - PESA		28.0	28.0	Cochabamba	172.0	185.0	-13.0
Carrasco - CHACO		91.0	91.0	Oruro	52.0	57.0	-5.0
Kanata - CHACO		90.0	90.0	Potosí	50.0	53.0	-3.0
Vuelta Grande - CHACO		159.0	159.0	Chuquisaca	46.5	51.0	-4.5
Refinería Oro Negro		9.9	9.9	Tarija	39.0	51.0	-12.0
Ref. CBB. - YPFBR	28.0	165.2	166.1	Beni	18.5	21.0	-2.5
Ref. SCZ - YPFBR	78.5	84.0	86.6	Pando	3.5	4.0	-0.5
<b>TMD</b>	<b>106.5</b>	<b>919.0</b>	<b>922.6</b>	<b>TOTAL</b>	<b>922.5</b>	<b>1,024.0</b>	<b>-101.5</b>
<b>BALANCE</b>							
Saldo Estimado Productoras	3.6	TMD					
Producción Estimada	919.0	TMD					
<b>Total Disponible</b>	<b>922.6</b>	<b>TMD</b>					
Déficit Total	-101.5	TMD					

Volumen establecido en el PRODE de Producción  
Volumen establecido en el PRODE de Producción

NOTA.- El déficit de -101,5 TMD no considera saldos en plantas engarrafadoras