

**RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 0006 / 2010**  
**La Paz, 8 de enero 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 **ENERO de 2010**, según lo siguiente:

ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO					
Enero 2010					
OPERADORES	YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
ANDINA	2,724	347	0	0	3,071
CHACO	4,786	270	0	0	5,056
VINTAGE	103	87	0	0	190
REPSOL YPF	6,730	378	0	23	7,131
PLUSPETROL	171	354	0	0	525
BG BOLIVIA	1,079	61	0	0	1,140
MATPETROL	0	80	0	0	80
PETROBRAS	19,239	1,081	0	0	20,320
PESA	739	41	0	0	780
DONGWON	0	0	0	0	0
SISTEMA TRANSPORTE (*)	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>35,570</b>	<b>2,700</b>	<b>0</b>	<b>23</b>	<b>38,293</b>

Fecha nominación: 22.12.2009

(\*) 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 **ENERO de 2010**, de acuerdo a lo siguiente:

ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO									
Enero 2010									
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	
ANDINA	2,724	0	106	241	0	0	0	0	3,071
CHACO	4,786	0	254	0	16	0	0	0	5,056
VINTAGE	103	0	0	0	87	0	0	0	190
REPSOL YPF	6,730	0	378	0	0	0	0	23	7,131
PLUSPETROL	171	0	0	0	354	0	0	0	525
BG BOLIVIA	1,079	0	61	0	0	0	0	0	1,140
MATPETROL	0	0	0	0	80	0	0	0	80
PETROBRAS	19,239	0	1,081	0	0	0	0	0	20,320
PESA	739	0	41	0	0	0	0	0	780
DONGWON	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SISTEMA TRANSPORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>35,570</b>	<b>0</b>	<b>1,922</b>	<b>241</b>	<b>537</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23</b>	<b>38,293</b>

Fecha nominación: 22.12.2009

DUCTOS YPFBTRSA	37,492
DUCTO ORO NEGRO	241
CISTERNAS	560
	<b>38,293</b>

Asimismo, que en virtud a la baja nominación de gas de exportación al Brasil que afecto la producción normal de líquidos en campo, YPFB reprogramó los volúmenes de petróleo crudo y refinado a ser entregados por el mes de **ENERO de 2010** de acuerdo al siguiente cuadro:

SALDOS - PRODUCCIÓN - ENTREGAS - ENERO 2010

Gualberto Villarroel	SALDO INICIAL (M3)	PRODUCCIÓN (M3/MES)	ENTREGA PROGRAMADA (M3/MES)	SALDO FINAL (M3)
UNIDAD DE CRUDO (BPD)		23,387		
Gasolina Especial	11,000	42,026	43,926	9,100
Gasolina Premiun	0	0	0	0
Diesel Oil	10,540	29,886	27,939	12,487
Jet Fuel	3,310	7,703	8,385	2,628
Kerosene	0	1,800	1,800	0
AvGas	0	0	0	0
Crudo Reconstituido	10,000	23,335	25,335	8,000
GLP (TMD)	22.0	164.8	165.5	0.0

Guillermo Elder Bell	SALDO INICIAL (M3)	PRODUCCIÓN (M3/MES)	ENTREGA PROGRAMADA (M3/MES)	SALDO FINAL (M3)
UNIDAD DE CRUDO (BPD)		9,355		
Gasolina Especial	3,100	13,464	13,172	3,392
Gasolina Premiun	0	250	250	0
Diesel Oil	4,890	9,922	11,126	3,686
Jet Fuel	5,790	5,500	7,847	2,443
Kerosene	0	0	1,000	0
AvGas	0	0	0	0
Crudo Reconstituido	2,000	7,923	8,123	1,800
GLP (TMD)	17.0	30.9	31.5	0.0
BUTANO (TMD)	39.0	20.1	21.4	0.0

Oro Negro	SALDO INICIAL (M3)	PRODUCCIÓN (M3/MES)	ENTREGA PROGRAMADA (M3/MES)	OTROS (M3/MES)	SALDO FINAL (M3)
UNIDAD DE CRUDO (BPD)		2,700			
Gasolina Especial	0	4,600	4,600		0
Diesel Oil	0	4,590	4,590		0
Nafta (*)	0	6,885		6,885	0
Crudo Residual (*)	0	945		945	0
Crudo Reconstituido	0	1,872	1,872		0
GLP (TMD)	0.0	9.8	9.8		0

Parapetí	SALDO INICIAL (M3)	PRODUCCIÓN (M3/MES)	ENTREGA PROGRAMADA (M3/MES)	SALDO FINAL (M3)
UNIDAD DE CRUDO (BPD)		23		
Diesel Oil	7.95	59.00	59.00	7.95
Gasolina Blanca	300.00	58.75	334.37	24.38

En este sentido, el programa de producción para enero de 2010, es el siguiente:

PRODUCTO	PROGRAMADO ENERO 2010						
	YPFB			ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETÍ	TOTAL PAIS
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Carga (BPD)	23,387	9,355	32,742	2,700	-	23	35,465
Gasolina Especial (m3/mes)	42,026	13,464	55,490	4,600			60,090
Gasolina Premiun (m3/mes)	0	250	250				250
Diesel Oil (m3/mes)	29,886	9,922	39,808	4,590		59	44,457
Jet Fuel (m3/mes)	7,703	5,500	13,203				13,203
Kerosene (m3/mes)	1,800	0	1,800				1,800
AvGas (m3/mes)	0	0	0				0
GLP (TMD)	164.8	30.9	195.7	9.8			205.5
BUTANO (TMD)	0.0	20.1	20.1				20.1
Crudo Reconstituido (m3/mes)	23,335	7,923	31,258	1,872			33,130

**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 2010** en firme y la estimación correspondiente para los meses de **FEBRERO de 2010** y **MARZO de 2010** 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 2010:

**PRODUCCION (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	50,2
RIO GRANDE-Andina	254,6
CARRASCO-Chaco S.A.	132,0
KANATA-Chaco S.A.	51,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	151,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Refinería ORO NEGRO	9,8
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	164,8
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	51,0
<b>TOTAL</b>	<b>892,4</b>

- b) La demanda establecida por YPFB en el marco del DS 28701 para el mes de ENERO 2010 es la siguiente:

**DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	305,0
Santa Cruz	295,0
Cochabamba	172,0
Oruro	56,0
Potosí	49,0
Chuquisaca	47,0
Tarija	52,0
Beni	20,0
Pando	4,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.000,0</b>

- c) El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de ENERO 2010, se detalla en el cuadro siguiente:

<b>ENERO 2010</b>	<b>TMD</b>
Producción Estimada	892.4
Stock Inicial en tks. Productores	4.0
Stock Inicial en tks. Engarrafadores	69.5
<b>Total GLP Disponible Enero 2010</b>	<b>965.9</b>
<b>Demanda Estimada Enero 2010</b>	<b>1,000.0</b>
<b>Superávit o Déficit Enero 2010</b>	<b>-34.1</b>

- d) 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 de 2010 y MARZO de 2010 se detalla en los cuadros siguientes:

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

PALOMA-Repsol YPF	48,1
RIO GRANDE-Andina	256,6
CARRASCO-Chaco S.A.	131,0
KANATA-Chaco S.A.	50,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	150,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Rerinería ORO NEGRO	9,7
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	176,6
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	65,8
<b>TOTAL</b>	<b>915,8</b>

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

La Paz	312,0
Santa Cruz	283,0
Cochabamba	183,0
Oruro	58,0
Potosí	49,0
Chuquisaca	50,0
Tarija	59,0
Beni	19,0
Pando	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.016,0</b>

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

PALOMA-Repsol YPF	50,0
RIO GRANDE-Andina	259,6
CARRASCO-Chaco S.A.	131,0
KANATA-Chaco S.A.	50,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	150,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Rerinería ORO NEGRO	9,8
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	124,6
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	66,8
<b>TOTAL</b>	<b>869,8</b>

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

La Paz	320,0
Santa Cruz	300,0
Cochabamba	175,0
Oruro	57,0
Potosí	50,0
Chuquisaca	49,0
Tarija	54,0
Beni	19,0
Pando	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.027,0</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 **ENERO** de 2010, conforme a lo siguiente:

- a) **Resumen de transporte de crudo y crudo reconstituido para el Mercado Interno y Externo.-** La relación de volúmenes de crudo a transportar, a través del sistema de Oleoductos y camiones cisternas para el mes de enero de 2010, es el siguiente:

REFINERIA	MEDIO DE TRANSPORTE	VOLUMEN [BPD]
YPFBR Santa Cruz	Ductos	10,570
YPFBR Cochabamba	Ductos	25,000
Oro Negro (Σ)	Ductos	2,163
Oro Negro	Cisternas	537
Parapeti	Cisternas	23
<b>TOTAL</b>		<b>38,293</b>

(Σ): YPFB Transportes transportará 1,922 BPD y 241 BPD, a través del Oleoducto Oro Negro

Por otra parte, los volúmenes reflejados en cuadro anterior están en función a las exportaciones del gas natural, al país vecino de Brasil principalmente, es decir, al GSA. En este entendido, YPFB ajustó dicho volumen de entrega de crudo, acorde al cuadro reprogramado del artículo primero de la presente resolución, debido a la reducción de volúmenes de exportación.

- 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 11,984 M3 (75,377 Bbl) para el mes de enero de 2010, dicho volumen que está conformado por 5 lotes, para ser transportado posteriormente, a través del Poliducto OCOLP hasta los terminales de Oruro y La Paz.

- c) En el mismo sentido, para el mes de enero de 2010, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de 4,700 M3 (29,564 Bbl) para ser transportado hasta Estación Choretty, 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 enero 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>	18,565	18,634	0	0
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	29,035	28,966	4,450	3,980
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	3,400	3,300	0	0
Kerosene	M <sup>3</sup>	1,500	870	150	150
Diesel Oil	M <sup>3</sup>	6,450	6,450	4,140	4,610
<b>TOTAL</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>58,950</b>	<b>58,220</b>	<b>8,740</b>	<b>8,740</b>

Que de acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportados por el OCOLP, este operaría al 99.67% 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 de este producto, deberán entregar un volumen total de GLP no menor a 18,565 m<sup>3</sup>/mes.

- 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 enero de 2010, es el siguiente.

PRODUCTO	UNIDADES	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
Gas Licuado de Petróleo	M <sup>3</sup>	0	0	4,700	4,873	2,250	2,250	2,030	2,090
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	8,970	8,970	4,920	4,940	2,600	2,600	1,990	2,035
Kerosén	M <sup>3</sup>	900	900	750	740	0	0	119	109
Diesel oil	M <sup>3</sup>	5,860	5,825	4,530	4,398	1,000	1,000	1,200	1,105
<b>Total</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>15,730</b>	<b>15,695</b>	<b>14,900</b>	<b>14,951</b>	<b>5,850</b>	<b>5,850</b>	<b>5,339</b>	<b>5,339</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 2010** en firme, así como la estimación correspondiente para los meses de FEBRERO de 2010 y MARZO de 2010, de acuerdo a lo siguiente:

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

En Litros

PUNTO DE ENTREGA	ene-10	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	8.910.000	
TROMPILLO	693.000	280.000
LA PAZ	3.200.000	0
COCHABAMBA	2.000.000	25.000
TRINIDAD	429.000	231.000
SUCRE	297.000	0
TARIJA	396.000	0
COBIJA	264.000	0
RIBERALTA	96.000	18.000
GUAYARAMERIN	96.000	11.000
PUERTO SUAREZ	99.000	30.000
YACUIBA	33.000	
<b>TOTALES</b>	<b>16.513.000</b>	<b>595.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>16.513.000</b>	<b>595.000</b>

**ESTIMACION FEBRERO 2010 Y MARZO 2010**

	feb-10	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>13.540.000</b>	<b>589.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>13.540.000</b>	<b>589.000</b>

  

	mar-10	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>14.878.000</b>	<b>638.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>14.878.000</b>	<b>638.000</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 **ENERO de 2010** en firme y la estimación correspondiente a los meses de **FEBRERO 2010** y **MARZO de 2010**, de acuerdo a lo siguiente:

**ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL  
PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE PLAZAS  
ENERO/2010 (PROGRAMACION 30-12-09)**

DTOS	ZONA	G. PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL				DIESEL OIL					DOI
		YPFB REFINACION	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	TOTAL	YPFB REFINACION	REFICRUZ	PARAPETI	ORO NEGRO	TOTAL	YPFB
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	40.000	21.000.000		4.700.000	25.700.000					0	20.000.000
	Oruro		4.000.000			4.000.000					0	7.300.000
	Puerto Linares (*)											
	<b>Subtotal</b>	<b>40.000</b>	<b>25.000.000</b>	<b>0</b>	<b>4.700.000</b>	<b>29.700.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27.300.000</b>
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	16.000	9.500.000			9.500.000	16.095.000				16.095.000	
	Trinidad		1.200.000			1.200.000	1.300.000				1.300.000	
	Puerto Villarroel		2.100.000			2.100.000	1.400.000				1.400.000	
	Guayaramerín		500.000			500.000					0	850.000
	Riberalta		900.000			900.000	1.100.000				1.100.000	
	Cobija		850.000			850.000					0	1.250.000
<b>Subtotal</b>	<b>16.000</b>	<b>15.050.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15.050.000</b>	<b>19.895.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19.895.000</b>	<b>2.100.000</b>	
DISTRITO COMERCIAL TARDIA	Tarija	10.000	2.000.000			2.000.000	800.000				800.000	2.500.000
	Bermejo		200.000			200.000					0	600.000
	Villazón		150.000			150.000	550.000				550.000	
	Yacuiba		850.000			850.000					0	3.000.000
	Villamontes		400.000			400.000					0	850.000
<b>Subtotal</b>	<b>10.000</b>	<b>3.600.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.600.000</b>	<b>1.350.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.350.000</b>	<b>6.950.000</b>	
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	208.000	6.018.000	4.600.000	15.080.000	25.698.000	5.000.000			4.590.000	9.590.000	39.181.000
	Camiri		450.000			450.000			59.000		59.000	1.000.000
	San José de Chiquitos		600.000			600.000					0	2.000.000
	Puerto Suarez		550.000			550.000					0	1.200.000
<b>Subtotal</b>	<b>208.000</b>	<b>7.618.000</b>	<b>4.600.000</b>	<b>15.080.000</b>	<b>27.298.000</b>	<b>5.000.000</b>	<b>0</b>	<b>59.000</b>	<b>4.590.000</b>	<b>9.649.000</b>	<b>43.381.000</b>	
DISTRITO COMERCIAL SUR	Sucre		2.000.000			2.000.000	1.400.000				1.400.000	2.600.000
	Potosí		2.600.000			2.600.000	4.100.000				4.100.000	
	Tupiza		400.000			400.000	1.300.000				1.300.000	
	Uyuni		700.000			700.000	1.400.000				1.400.000	
	Monteagudo		130.000			130.000	60.000				60.000	290.000
	Tarabuco (**)											
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>5.830.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.830.000</b>	<b>8.260.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.260.000</b>	<b>2.890.000</b>	
<b>TOTAL</b>		<b>274.000</b>	<b>57.098.000</b>	<b>4.600.000</b>	<b>19.780.000</b>	<b>81.478.000</b>	<b>34.505.000</b>	<b>0</b>	<b>59.000</b>	<b>4.590.000</b>	<b>39.154.000</b>	<b>82.621.000</b>

**ESTIMACION REFINERIAS ENERO 2010 Y FEBRERO 2010**

TOTALES FEBRERO - 10	274.000	55.000.000		55.000.000	33.470.000		33.470.000
TOTALES MARZO - 10	274.000	54.011.000		54.011.000	40.565.000		40.565.000

(\*) 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 enero de 2010, 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 Enero de 2010, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Enero 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 engarrafadoras 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 engarrafadoras 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 Oíl, 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 Najar Aguilar Arevalo  
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Es conforme:

  
José Miguel Laquis Muñoz  
DIRECTOR JURIDICO a.i.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

**ANEXO 1**

**PRODUCCION Y ABASTECIMIENTO DE GLP - ENERO 2010**

Fecha: 23-dic-09

PRODUCTORAS Y REFINERIAS	STOCK INICIAL (TM)	PRODUCCION ESTIMADA (TMD)	TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD)	DEPARTAMENTOS	SALDO INICIAL ENGARRAFADORAS (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)
Rio Grande - ANDINA		254,6	254,6	La Paz	14,2	305,0
Paloma - REPSOL YPF		50,2	50,2	Santa Cruz	18,1	295,0
Colpa - PESA		28,0	28,0	Cochabamba	15,7	172,0
Carrasco - CHACO		132,0	132,0	Oruro	2,0	56,0
Kanata - CHACO		51,0	51,0	Potosí	5,5	49,0
Vuelta Grande - CHACO	45,0	151,0	152,5	Chuquisaca	5,0	47,0
Refinería Oro Negro		9,8	9,8	Tarija	6,0	52,0
Ref. CBB. - YPFBR	22,0	164,8	165,5	Beni	3,0	20,0
Ref. SCZ - YPFBR	56,0	51,0	52,8	Pando		4,0
	123,0					
	4,0	892,4	896,4	<b>TOTAL</b>	<b>69,5</b>	<b>1.000,0</b>

TMD

Saldo Estimado Productoras

4,0 TMD

Producción Estimada

892,4 TMD

Saldo Engarrafadoras

69,5 TMD

Total Disponible

965,9 TMD

Déficit Total

-34,1 TMD



Bajo este escenario, las re programaciones en refinería de fechas 29 y 30 de diciembre de 2009 se encontraría ratificado de acuerdo al siguiente programa de producción:

PRODUCTO	PROGRAMADO ENERO 2010						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR TOTAL	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	
	CBBA	SCZ					
Carga (BPD)	23,387	9,355	32,742	2,700	-	23	35,465
Gasolina Especial (m3/mes)	42,026	13,464	55,490	4,600			60,090
Gasolina Premiun (m3/mes)	0	250	250				250
Diesel Oil (m3/mes)	29,886	9,922	39,808	4,590		59	44,457
Jet Fuel (m3/mes)	7,703	5,500	13,203				13,203
Kerosene (m3/mes)	1,800	0	1,800				1,800
AvGas (m3/mes)	0	0	0				0
GLP (TMD)	164.8	30.9	195.7	9.8			205.5
BUTANO (TMD)	0.0	20.1	20.1				20.1
Crudo Reconstituido (m3/mes)	23,335	7,923	31,258	1,872			33,130

### 3. CONCLUSIONES

- 3.1 En consideración al cuadro de nominaciones del GSA para enero 2010, a partir del 11 de enero el requerimiento sería de 23 MMmcd (Millones de Metros Cúbicos Día) de lunes a viernes, reduciéndose a 21 MMmcd los días sábado y domingo.
- 3.2 El incremento en las nominaciones del GSA, se podrían traducir en la producción aproximada de un equivalente a **36.500 BPD** (Barriles por Día) de petróleo crudo y condensado a partir del 11 de enero de 2010.
- 3.3 Se ratifica el programa de producción de refinerías correspondiente a enero de 2010, como sigue:

PRODUCTO	PROGRAMADO ENERO 2010						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR TOTAL	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	
	CBBA	SCZ					
Carga (BPD)	23,387	9,355	32,742	2,700	-	23	35,465
Gasolina Especial (m3/mes)	42,026	13,464	55,490	4,600			60,090
Gasolina Premiun (m3/mes)	0	250	250				250
Diesel Oil (m3/mes)	29,886	9,922	39,808	4,590		59	44,457
Jet Fuel (m3/mes)	7,703	5,500	13,203				13,203
Kerosene (m3/mes)	1,800	0	1,800				1,800
AvGas (m3/mes)	0	0	0				0
GLP (TMD)	164.8	30.9	195.7	9.8			205.5
BUTANO (TMD)	0.0	20.1	20.1				20.1
Crudo Reconstituido (m3/mes)	23,335	7,923	31,258	1,872			33,130

Es cuanto tengo a bien informar para fines consiguientes.

  
 Ing. Juan Carlos Lopez Sanchez  
 DIRECTOR DRU a.i.

