691379

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH Nº 0110/ 2010
La Paz, 8 de Febrero 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 Nº 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 Nº 1600 del Sistema de Regulación Sectorial, Ley de Hidrocarburos Nº 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 **FEBRERO de 2010**, según lo siguiente:

ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO Febrero 2010					
OPERADORES	YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
ANDINA	2,410	349	0	0	2,759
CHACO	4,511	305	0	0	4,816
VINTAGE	102	0	0	0	102
REPSOL YPF	6,428	412	0	22	6,862
PLUSPETROL	177	149	0	0	326
BG BOLIVIA	1,266	81	0	0	1,347
MATPETROL	0	80	0	0	80
PETROBRAS	19,982	1,280	0	0	21,262
PESA	705	45	0	0	750
DONGWON	0	0	0	0	0
SISTEMA TRANSPORTE (*)	0	0	0	0	0
TOTAL	35,582	2,700	0	22	38,304
Fecha nominacion: 25.01.2010					

(*) 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 **FEBRERO de 2010**, de acuerdo a lo siguiente:

ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO Febrero 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	2,410	0	111	238	0	0	0	0	2,759
CHACO	4,511	0	289	0	16	0	0	0	4,816
VINTAGE	102	0	0	0	0	0	0	0	102
REPSOL YPF	6,428	0	412	0	0	0	0	22	6,862
PLUSPETROL	177	0	0	0	149	0	0	0	326
BG BOLIVIA	1,266	0	81	0	0	0	0	0	1,347
MATPETROL	0	0	0	0	80	0	0	0	80
PETROBRAS	19,982	0	1,280	0	0	0	0	0	21,262
PESA	705	0	45	0	0	0	0	0	750
DONGWON	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SISTEMA TRANSPORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	35,582	0	2,217	238	245	0	0	22	38,304
Fecha nominacion: 25.01.2010									

DUCTOS YPFBTRSA	37,799
DUCTO ORO NEGRO	238
CISTERNAS	267
	38,304

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

PRODUCTO	PROGRAMADO FEBRERO 2010						
	YPFBR		YPFBR	ORO	REFICRUZ	PARAPETÍ	TOTAL
	CBBA	SCZ	TOTAL	NEGRO			PAIS
Carga (BPD)	25,000	11,600	36,600	2,700	-	22	39,322
Gasolina Especial (m3/mes)	42,024	16,437	58,461	4,200			62,661
Gasolina Premiun (m3/mes)	0	200	200				200
Diesel Oil (m3/mes)	25,587	11,723	37,310	4,050		59	41,419
Jet Fuel (m3/mes)	8,960	6,330	15,290				15,290
Kerosene (m3/mes)	1,800	0	1,800				1,800
AvGas (m3/mes)	0	0	0				0
GLP (TMD)	176.6	41.0	217.6	9.8			227.4
BUTANO (TMD)	0.0	24.2	24.2				24.2
Crudo Reconstituido (m3/mes)	15,000	5,993	20,993	1,905			22,898

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

PRODUCCION (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	48,1
RIO GRANDE-Andina	258,7
CARRASCO-Chaco S.A.	121,0
KANATA-Chaco S.A.	51,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	160,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Refinería ORO NEGRO	9,8
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	176,6
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	65,2
TOTAL	**918,4**

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

DEMANDA DE GLP (TMD)	
La Paz	305,0
Santa Cruz	300,0
Cochabamba	174,0
Oruro	59,0
Potosí	51,0
Chuquisaca	48,0
Tarija	51,0
Beni	21,0
Pando	3,0
TOTAL	**1.012,0**

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

FEBRERO 2010	TMD
Producción Estimada	918.4
Stock Inicial en tks. Productores	4.4
Stock Inicial en tks. Engarrafadores	62.3
Total GLP Disponible Febrero 2010	**985.1**
Demanda Estimada Febrero 2010	**1,012.0**
Superávit o Déficit Febrero 2010	**-26.9**

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 MARZO de 2010 y ABRIL de 2010 se detalla en los cuadros siguientes:

MARZO 2010 - GLP
PRODUCCION (TMD)

PALOMA-Repsol YPF	50,0
RIO GRANDE-Andina	258,7
CARRASCO-Chaco S.A.	120,0
KANATA-Chaco S.A.	49,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	159,0
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.	76,8
TOTAL	**875,9**

MARZO 2010 - GLP
DEMANDA DE GLP (TMD)

La Paz	306,0
Santa Cruz	303,0
Cochabamba	174,0
Oruro	59,0
Potosí	51,0
Chuquisaca	50,0
Tarija	51,0
Beni	21,0
Pando	3,0
TOTAL	**1.018,0**

ABRIL 2010 - GLP
PRODUCCION (TMD)

PALOMA-Repsol YPF	49,0
RIO GRANDE-Andina	255,8
CARRASCO-Chaco S.A.	120,0
KANATA-Chaco S.A.	49,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	158,0
COLPA-P.E.S.A.	28,0
Rerinería ORO NEGRO	9,8
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	177,3
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	72,5
TOTAL	**919,4**

ABRIL 2010 - GLP
DEMANDA DE GLP (TMD)

La Paz	310,0
Santa Cruz	307,0
Cochabamba	176,0
Oruro	60,0
Potosí	52,0
Chuquisaca	51,0
Tarija	52,0
Beni	21,0
Pando	3,0
TOTAL	**1.032,0**

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 **FEBRERO** 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 febrero 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	38,037 BPD	N/R
	Ref. y Tanque CLHB – SCZ	Cisternas	Crudo	267 BPD	N/R
	Nodo Huayñacota	Ducto	Crudo	0 BPD	N/R
	Ref. y Nodo Huayñacota	Ducto	Crudo "B"	3,774 BPD	N/R
	Desembarque	Buque a Planta	Diesel Oil	140,000 Bbl	Del 10 al 15 de febrero 2010
EXTERNO	Terminal Arica	Ducto	Crudo	0 BPD	N/R
	Terminal Arica	Ducto	Crudo "C"	7,144 BPD	N/R
	Interconexión Pocitos	Ducto	Crudo	0 BPD	N/R
	Embarque – Buque	Planta a Buque	Crudo "C"	300.000 Bbl	De 5 al 10 de febrero de 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 9,230 M^3 (58,055 Bbl) para el mes de febrero de 2010, dicho volumen que está conformado por 4 lotes, para ser transportado posteriormente, a través del Poliducto OCOLP hasta las terminales de Oruro y La Paz.

c) En el mismo sentido, para el mes de febrero de 2010, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de 4,947 M^3 (31,116 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 febrero de 2010, con la información requerida por los cargadores y concensuado, 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^3	16,144	16,545	0	0
Gasolina Especial	M^3	25,200	25,112	4,852	4,422
Jet Fuel	M^3	2,400	2,300	0	0
Kerosene	M^3	1,200	820	150	120
Diesel Oil	M^3	5,000	5,000	3,200	3,660
TOTAL	M^3	**49,944**	**49,777**	**8,202**	**8,202**

Que de acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportados por el OCOLP, este operaría al 92.23% de su capacidad nominal, mismo 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 16,144 m^3/mes. Dicha entrega esta conformado de aproximadamente por la siguiente relación de volúmenes:

Volumen	OSSA-I	Refinería Cochabamba A YPFB	Cisternas de YPFB Adicional	Cisternas de Chaco a YPFB	Cisternas de Repsol a YPFB	Total
m^3	9,200	5,268	640	770.9	265.2	**16,144**

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 febrero de 2010, es el siguiente.

PRODUCTO	UNIDADES	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	M^3	0	0	4,530	4,632	1,950	1,700	2,295	2,260
Gasolina Especial	M^3	8,060	8,160	4,545	4,625	2,250	2,500	1,805	1,940
Kerosén	M^3	900	900	750	550	0	0	119	119
Diesel oil	M^3	2,600	2,565	2,250	2,268	300	300	1,600	1,500
Total	M^3	**11,560**	**11,625**	**12,075**	**12,075**	**4,500**	**4,500**	**5,819**	**5,819**

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 **FEBRERO de 2010** en firme, así como la estimación correspondiente para los meses de MARZO de 2010 y ABRIL de 2010, de acuerdo a lo siguiente:

VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS

PROGRAMACION MES DE FEBRERO 2010

En Litros

PUNTO DE ENTREGA	feb-10	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	7.920.000	
TROMPILLO	528.000	315.000
LA PAZ	2.700.000	25.000
COCHABAMBA	2.100.000	24.000
TRINIDAD	396.000	245.000
SUCRE	297.000	0
TARIJA	396.000	10.000
COBIJA	165.000	0
RIBERALTA	64.000	33.000
GUAYARAMERIN	80.000	4.000
PUERTO SUAREZ	99.000	35.000
YACUIBA	33.000	
TOTALES	**14.778.000**	**691.000**
PROD NAL YPFB REFINACION	**14.778.000**	**691.000**

ESTIMACION MARZO 2010 Y ABRIL 2010

	mar-10	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	**15.535.000**	**686.000**
PROD NAL YPFB REFINACION	**15.535.000**	**686.000**

	abr-10	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	**15.022.000**	**535.000**
PROD NAL YPFB REFINACION	**15.022.000**	**535.000**

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 **FEBRERO de 2010** en firme y la estimación correspondiente a los meses de **MARZO 2010 y ABRIL de 2010**, de acuerdo a lo siguiente:

ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL
PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE PLAZAS
FEBRERO/2010 (PROGRAMACION 26-01-10)

		G. PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL				DIESEL OIL					DOI
DTTOS	ZONA COMERCIAL	YPFB REFINACION	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	TOTAL	YPFB REFINACION	REFICRUZ	PARAPETI	ORO NEGRO	TOTAL	YPFB
		PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES	PROGRAMA FEB-10 LTS/MES
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	40.000	18.500.000		4.500.000	23.000.000					0	17.000.000
	Oruro		4.300.000			4.300.000					0	7.000.000
	Puerto Linares (*)											
	Subtotal	**40.000**	22.800.000	0	4.500.000	**27.300.000**	0	0	0	0	**0**	**24.000.000**
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	16.000	10.500.000			10.500.000	0				0	14.000.000
	Trinidad		1.500.000			1.500.000	500.000				500.000	
	Puerto Villarroel		2.500.000			2.500.000	500.000				500.000	
	Guayaramerin		600.000			600.000					0	700.000
	Riberalta		850.000			850.000	500.000				500.000	
	Cobija		900.000			900.000					0	1.000.000
	Subtotal	**16.000**	16.850.000	0	0	**16.850.000**	1.500.000	0	0	0	**1.500.000**	**15.700.000**
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija	10.000	1.900.000			1.900.000	800.000				800.000	2.200.000
	Bermejo		200.000			200.000					0	600.000
	Villazón		250.000			250.000	400.000				400.000	
	Yacuiba		850.000			850.000					0	3.000.000
	Villamontes		400.000			400.000					0	700.000
	Subtotal	**10.000**	3.600.000	0	0	**3.600.000**	1.200.000	0	0	0	**1.200.000**	**6.500.000**
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	208.000	6.467.000	4.200.000	13.333.000	24.000.000	22.930.000			4.050.000	26.980.000	4.220.000
	Camiri		550.000			550.000			59.000		59.000	800.000
	San José de Chiquitos		650.000			650.000					0	1.200.000
	Puerto Suarez		600.000			600.000					0	900.000
	Subtotal	**208.000**	8.267.000	4.200.000	13.333.000	**25.800.000**	22.930.000	0	59.000	4.050.000	**27.039.000**	**7.120.000**
DISTRITO COMERCIAL SUR	Sucre		2.000.000			2.000.000	1.500.000				1.500.000	2.000.000
	Potosi		2.450.000			2.450.000	3.100.000				3.100.000	
	Tupiza		400.000			400.000	800.000				800.000	
	Uyuni		900.000			900.000	900.000				900.000	
	Monteagudo		200.000			200.000	200.000				200.000	80.000
	Tarabuquillo (**)											
	Subtotal	**0**	5.950.000	0	0	**5.950.000**	6.500.000	0	0	0	**6.500.000**	**2.080.000**
	TOTAL	**274.000**	57.467.000	4.200.000	17.833.000	**79.500.000**	32.130.000	0	59.000	4.050.000	**36.239.000**	**55.400.000**

ESTIMACION REFINERIAS MARZO 2010 Y ABRIL 2010

TOTALES MARZO - 10	**274.000**	55.980.000			**274.000**	39.600.000				**39.600.000**
TOTALES ABRIL - 10	**274.000**	58.930.000			**58.930.000**	38.470.000				**38.470.000**

(*) 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 febrero, 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 Febrero 2010, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Febrero 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 Waldir 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 - FEBRERO 2010

Fecha: 26-ene-10

PRODUCTORAS Y REFINERIAS	STOCK INICIAL (TM)	PRODUCCION ESTIMADA (TMD)	TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD)
Rio Grande - ANDINA		**258,7**	258,7
Paloma - REPSOL YPF		**48,1**	48,1
Colpa - PESA		**28,0**	28,0
Carrasco - CHACO		**121,0**	121,0
Kanata - CHACO		**51,0**	51,0
Vuelta Grande - CHACO	45,0	**160,0**	161,6
Refinería Oro Negro		**9,8**	9,8
Ref. CBB. - YPFBR	22,0	**176,6**	177,4
Ref. SCZ - YPFBR	56,0	**65,2**	67,2
	123,0		
TMD	**4,4**	**918,4**	**922,8**

DEPARTAMENTOS	SALDO INICIAL ENGARRAFADORAS (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)
La Paz	13,0	305,0
Santa Cruz	16,1	300,0
Cochabamba	13,7	174,0
Oruro	3,0	59,0
Potosí	4,5	51,0
Chuquisaca	4,0	48,0
Tarija	5,0	51,0
Beni	3,0	21,0
Pando		3,0
TOTAL	**62,3**	**1.012,0**

Saldo Estimado Productoras	**4,4**	**TMD**
Producción Estimada	**918,4**	**TMD**
Saldo Engarrafadoras	**62,3**	**TMD**
Total Disponible	**985,1**	**TMD**
Déficit Total	**-26,9**	**TMD**

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) 448013
Sucre: Calle Loa N° 1013(detrás de Tránsito) / Telf.: (591-4) 6431800 / Fax: (591-4) 6435344
www.anh.gob.bo