

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. DTTC-ULGR 0167/2015

La Paz, 04 de mayo de 2015

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que el artículo 365 de la Constitución Política del Estado establece que "Una institución autárquica de derecho público, con autonomía de gestión administrativa, técnica y económica, bajo la tuición del Ministerio del ramo, será responsable de regular, controlar, supervisar y fiscalizar las actividades de toda la cadena productiva hasta la industrialización, en el marco de la política estatal de hidrocarburos conforme con la ley".

Que la precitada norma, establece en su artículo 361 que YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS (YPFB) es una empresa autárquica de derecho público, inembargable, con autonomía de gestión administrativa, técnica y económica, en el marco de la política estatal de hidrocarburos. YPFB, bajo tuición del Ministerio del ramo y como brazo operativo del Estado, es la única facultada para realizar las actividades de la cadena productiva de hidrocarburos y su comercialización.

Que asimismo la Constitución Política del Estado, en su artículo 367 señala que "La explotación, consumo y comercialización de los hidrocarburos y sus derivados deberán sujetarse a una política de desarrollo que garantice el consumo interno. La exportación de la producción excedente incorporará la mayor cantidad de valor agregado".

Que la Ley N° 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 al respecto, el inciso i) del artículo 25 de la citada Ley, señala que entre las atribuciones específicas del Ente Regulador se encuentra la de velar por el abastecimiento de los productos derivados de los hidrocarburos y establecer periódicamente los volúmenes necesarios de éstos para satisfacer el consumo interno y materias primas requeridas por proyectos de industrialización del sector.

Que mediante Decreto Supremo N° 28384 de 06 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, debiendo además la RA contemplar el uso de instalaciones de transporte, almacenaje, refinación y distribución necesarias para el abastecimiento del mercado interno y para efectos de la exportación.

Que el referido artículo 3 dispone que la RA establecerá los volúmenes de hidrocarburos necesarios para cumplir con los compromisos de exportación, asumidos por YPFB a nombre del Estado, así como los volúmenes de hidrocarburos a ser exportados por las diferentes empresas registradas para el efecto, en ambos casos se procederá conforme lo establecido en el Decreto Supremo N° 28176 de 19 de mayo de 2005.

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

Que mediante Decreto Supremo N° 28701 (DS 28701) de 01 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 YPFB toda la producción de hidrocarburos.

Que asimismo, el párrafo 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, asuma 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 seguirá aplicando los reglamentos y normas vigentes a la fecha, hasta que sean modificados de acuerdo a ley.

Que conforme lo dispuesto en el párrafo II del artículo segundo del DS 28701, YPFB ha definido las condiciones y volúmenes para el mercado interno, mismos que se hallan transcritos en los Informes Técnicos: DCD 0338/2015, DRUIN 0064/2015, DRE 0092/2015 y DDT 0130/2015.

POR TANTO

El Director Ejecutivo sustituto de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, designado mediante la Resolución Administrativa RA-ANH-DJ 0140/2015 de 29 de abril de 2015, en uso de las facultades y atribuciones conferidas por Ley y demás normas vigentes.

RESUELVE:

PRIMERO.- Aprobar la ASIGNACIÓN de petróleo crudo a las refinerías para los meses de MAYO, JUNIO y JULIO de 2015, según el siguiente detalle:

En BPD (Barriles por Día)	may-15	jun-15	jul-15
Gualberto Villarroel	35 029	33 000	28 500
Guillermo Elder Bell	24 500	24 500	26 000
Oro Negro	3 250	3 250	3 250
TOTAL	62 779	60 750	57 750

SEGUNDO.- Aprobar los programas de producción y entrega de Refinerías y Plantas de Separación de Líquidos (PSL) para los meses de MAYO, JUNIO y JULIO de 2015, según el siguiente detalle:

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

PRODUCCIÓN	MAYO 2015					JUNIO 2015	JULIO 2015
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB	Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Rio Grande			
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	36.300	25.000	3.250		64.550	64.550	55.547
Gasolina Especial (m³)	49.675	27.020	4.920		81.615	90.835	83.920
Gasolina Premium (m³)	0	0			0	450	450
Diesel Oil (m³)	45.372	37.191	6.630		89.194	87.247	77.620
Jet Fuel (m³)	12.400	10.850			23.250	19.300	22.304
Kerosene (m³)	1.450	0			1.450	1.535	1.515
Gasolina de Aviación (m³)	600	0			600	600	600
Gasolina Blanca (m³)	2.000	1.500	1.750	2.193	7.443	6.812	6.943
Crudo Reconstituido (m³)	40.000	26.000	740		66.740	53.724	44.740
GLP (TMD)	225,8	146	11,0	360,0	742,4	735,0	668,2
Gasolina Rica en Isopentanos (m³)				542	542	524	542
Aceites Base (BPD)	380				380	378	428

ENTREGAS	MAYO 2015					JUNIO 2015	JULIO 2015
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB	Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Rio Grande			
Gasolina Especial (m³)	48.000	31.000	4.920		83.920	92.760	83.920
Gasolina Premium (m³)	0	0			0	450	450
Diesel Oil (m³) (*)	43.766	37.900	6.630		88.296	88.810	78.030
Jet Fuel (m³)	10.262	9.690			19.952	19.811	21.403
Kerosene (m³)	1.450	50			1.500	1.595	1.575
Gasolina de Aviación (m³)	583	0			583	585	570
Gasolina Blanca (m³)	2.000	1.500	1.750	2.193	7.443	6.812	6.943
Crudo Reconstituido (m³)	46.000	30.500	740		77.240	55.824	44.540
GLP (TMD)	226,7	148,0	11,0	379,4	765,1	735,0	668,2
Gasolina Rica en Isopentanos (m³)				542	542	524	542

(*)La entrega de RGEB consideran 2 000 m3 de disponibilidad en Plantas de Gasolina Especial y 1 500 m3 de disponibilidad en Plantas de Diésel Oil.

TERCERO.- Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda de combustibles de aviación, carburantes y GLP a nivel nacional y por departamentos, para los meses de MAYO, JUNIO y JULIO de 2015, según el siguiente detalle:

PROYECCIÓN COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN

En Litros

Mes	JET FUEL (*)	AV-GAS
may-15	18.742.000	583.000
jun-15	18.601.000	585.000
jul-15	20.193.000	570.000

(*) NACIONAL E INTERNACIONAL

PROYECCIÓN DE CARBURANTES

En Litros

Mes	GASOLINAS ESPECIAL	GASOLINA PREMIUM	DIESEL OIL (*)
may-15	120.950.000	330.000	147.625.000
jun-15	120.702.000	330.000	144.774.000
jul-15	128.535.000	330.000	155.507.000

(*) NACIONAL E IMPORTADO

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GLP (TMD)

Departamento	2015		
	Mayo	Junio	Julio
La Paz	320	325	332
Santa Cruz	360	369	376
Cochabamba	230	232	235
Oruro	62	65	66
Potosí	73	68	71
Chuquisaca	56	56	57
Tarija	51	52	54
Beni	30	30	30
Pando	6	6	6
Total	1.188	1.203	1.227

CUARTO.- Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de MAYO, JUNIO y JULIO de 2015, según el siguiente detalle:

a) Programación de combustibles de Aviación.

VOLÚMENES PROGRAMADOS MES DE MAYO 2015

PUNTO DE ENTREGA	may-15	
	JET FUEL (lt)	AV-GAS (lt)
VIRU VIRU	8.790.000	
TROMPILLO	660.000	198.000
LA PAZ	3.740.000	0
COCHABAMBA	3.460.000	33.000
TRINIDAD	561.000	264.000
SUCRE	429.000	0
TARIJA	627.000	0
COBIJA	210.000	11.000
RIBERALTA	100.000	33.000
GUAYARAMERIN	99.000	11.000
PUERTO SUAREZ	33.000	33.000
YACUIBA	33.000	
POTOSI	-	
TOTALES	18.742.000	583.000
Producción Nacional YPFB Refinación	18.742.000	583.000

VOLÚMENES ESTIMADOS MESES DE JUNIO Y JULIO 2015

	jun-15	
	JET FUEL (lt)	AV-GAS (lt)
REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	18.601.000	585.000
Producción Nacional YPFB Refinación	18.601.000	585.000
	jul-15	
	JET FUEL (lt)	AV-GAS (lt)
REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	20.193.000	570.000
Producción Nacional YPFB Refinación	20.193.000	570.000

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

b) Programación de Carburantes

**VOLÚMENES PROGRAMADOS
ASIGNACIÓN DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB
GASOLINA PREMIUM, GASOLINA ESPECIAL
MAYO 2015**

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	G. PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL			
		YPFB REFINACIÓN	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	TOTAL PROGRAMA LITROS
		PROGRAMA	LITROS	LITROS	LITROS	
		LITROS				
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	60.000	34.625.000	2.001.315	37.001.315	35.000.000
	Oruro		7.200.000	750.928	7.950.928	7.200.000
	Subtotal	60.000	41.825.000	2.752.243	44.952.243	42.200.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	30.000	14.375.000	1.552.224	16.552.224	15.000.000
	Trinidad		2.400.000	612.768	3.012.768	2.400.000
	Puerto Villarroel		3.050.000	920.453	3.920.453	3.000.000
	Subtotal	30.000	19.825.000	3.085.445	23.485.445	20.400.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerin		900.000	745.488	1.645.488	900.000
	Riberalta		1.600.000	658.566	2.158.566	1.500.000
	Cobija		1.300.000	367.834	1.617.834	1.250.000
	Subtotal	0	3.800.000	1.771.888	5.421.888	3.650.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija		3.125.000	381.837	3.481.837	3.100.000
	Bermejo		375.000	198.264	548.264	350.000
	Yacuiba		1.550.000	360.002	1.860.002	1.500.000
	Villamontes		750.000	492.703	1.242.703	750.000
	Subtotal	0	5.800.000	1.432.806	7.132.806	5.700.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	240.000	36.250.000	7.476.173	44.896.173	37.420.000
	Camiri		800.000	824.150	1.624.150	800.000
	San José de Chiquitos		1.450.000	416.935	1.816.935	1.400.000
	Puerto Suarez		1.050.000	305.946	1.355.946	1.050.000
	Subtotal	240.000	39.550.000	9.023.204	49.693.204	40.670.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre		3.250.000	199.615	3.499.615	3.300.000
	Monteagudo		250.000	82.041	332.041	250.000
	Subtotal	0	3.500.000	281.656	3.831.656	3.550.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosi		4.150.000	960.018	5.060.018	4.100.000
	Tupiza		725.000	227.258	1.027.258	800.000
	Uyuni		1.375.000	313.126	1.763.126	1.450.000
	Villazón		400.000	89.155	489.155	400.000
	Subtotal	0	6.650.000	1.589.557	8.339.557	6.750.000
	TOTAL	330.000	120.950.000	19.936.799	142.856.799	122.920.000

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

La Paz: Av. 20 de Octubre N° 2685 esq. Campos • Telf.: Piloto (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 Equipetrol • Telf: (591-3) 345 9124 - 345 9125 • Fax: (591-3) 345 9131
Cochabamba: Calle Néstor Galindo N° 1455 • Telf.: (591-4) 448 5026 - 441 7100 - 441 7101 - 448 8013 • Fax (591-4) 448 5025
Tarija: Calle Alejandro Del Carpio N° 845 • Telf.: (591-4) 664 9966 - 666 8627 • Fax: (591-4) 664 5830
Sucre: Calle Loa N° 1013 • Telf.: (591-4) 643 1800 • Fax: (591-4) 643 5344
www.anh.gob.bo

VOLUMENES PROGRAMADOS
ASIGNACIÓN DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB
DIÉSEL OÍL
MAYO 2015

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	DIESEL OIL				DO IMPORTADO	TOTAL DO
		DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	TOTAL PROGRAMA LITROS	YPFB	
			LITROS	LITROS		PROGRAMA LITROS	
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	29.500.000	5.331.529	34.331.529	4.000.000	25.000.000	29.000.000
	Oruro	9.625.000	5.015.127	14.015.127	0	9.000.000	9.000.000
	Subtotal	39.125.000	10.346.656	48.346.656	4.000.000	34.000.000	38.000.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	22.000.000	6.913.195	27.913.195	21.000.000	0	21.000.000
	Trinidad	3.750.000	2.004.665	5.504.665	3.500.000	0	3.500.000
	Puerto Villarroel	2.050.000	2.135.869	4.135.869	2.000.000	0	2.000.000
	Subtotal	27.800.000	11.053.729	37.553.729	26.500.000	0	26.500.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerin	425.000	1.671.334	2.071.334	400.000	0	400.000
	Riberalta	1.300.000	1.134.432	2.434.432	1.300.000	0	1.300.000
	Cobija	850.000	442.740	1.242.740	800.000	0	800.000
	Subtotal	2.575.000	3.248.506	5.748.506	2.500.000	0	2.500.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija	3.950.000	1.473.364	5.273.364	0	3.800.000	3.800.000
	Bermejo	550.000	466.169	1.066.169	0	600.000	600.000
	Yacuiba	4.250.000	1.453.895	5.653.895	0	4.200.000	4.200.000
	Villamontes	1.025.000	872.674	2.272.674	0	1.400.000	1.400.000
	Subtotal	9.775.000	4.266.102	14.266.102	0	10.000.000	10.000.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	51.000.000	14.210.737	69.440.737	42.230.000	13.000.000	55.230.000
	Camiri	775.000	1.749.493	2.449.493	700.000	0	700.000
	San José de Chiquitos	1.750.000	856.466	2.456.466	0	1.600.000	1.600.000
	Puerto Suarez	1.325.000	9.396.125	9.396.125	0	0	0
	Subtotal	54.850.000	26.212.821	83.742.821	42.930.000	14.600.000	57.530.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre	4.800.000	1.620.966	6.420.966	4.800.000	0	4.800.000
	Monteagudo	450.000	177.172	577.172	400.000	0	400.000
	Subtotal	5.250.000	1.798.138	6.998.138	5.200.000	0	5.200.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosi	5.000.000	2.009.668	7.309.668	1.000.000	4.300.000	5.300.000
	Tupiza	700.000	440.309	1.040.309	600.000	0	600.000
	Uyuni	2.050.000	355.981	2.355.981	2.000.000	0	2.000.000
	Villazón	500.000	343.931	743.931	0	400.000	400.000
	Subtotal	8.250.000	3.149.889	11.449.889	3.600.000	4.700.000	8.300.000
TOTAL		147.625.000	60.075.841	208.105.841	84.730.000	63.300.000	148.030.000

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

c) Programación de GLP

- La programación por Departamento y la asignación por engarrafadora por YPFB para el mes de MAYO de 2015 es de:

DEPARTAMENTOS	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORA POR YPFB (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
La Paz	320,0	320,0	0,0
Santa Cruz	360,0	360,0	0,0
Cochabamba	230,0	230,0	0,0
Oruro	72,0	62,0	10,0 (*)
Potosí	63,0	73,0	-10,0 (**)
Chuquisaca	56,0	56,0	0,0
Tarija	51,0	51,0	0,0
Beni	30,0	30,0	0,0
Pando	6,0	6,0	0,0
TOTAL	1.188,0	1.188,0	0,0

(*) Volumen excedente a ser transferido al departamento de Potosí.

(**) Volumen a ser transferido del departamento de Oruro para cubrir el déficit.

- El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de MAYO de 2015 se detalla en el cuadro siguiente:

DESCRIPCIÓN	VOLUMEN
Saldo GLP Est. Productoras	31,9 TMD
Producción GLP Estimada	1.227,5 TMD
Saldo GLP Engarrafadoras	0,0 TMD
Saldo GLP Empaquetado GRSZ	0,0 TMD
Total GLP Disponible	1.259,4 TMD
Consumo GLP Estimado	1.188,0 TMD
Excedente GLP	71,3 TMD

- El total de producción y demanda de BUTANO para el mes de MAYO de 2015 se detalla en el cuadro siguiente:

DESCRIPCIÓN	VOLUMEN
Saldo BUTANO Est. Productoras	0,8 TMD
Producción BUTANO Estimada	82,2 TMD
Saldo BUTANO Empaquetado GRSZ	TMD
Consumo estimado	- TMD
Total BUTANO Disponible	83,0 TMD

QUINTO.- Instruir que el déficit de combustibles líquidos para el mes de MAYO de 2015 debe ser cubierto por YPFB, para garantizar el abastecimiento del Mercado Interno.

SEXTO.- Disponer que toda producción excedentaria a los volúmenes programados sea entregada a YPFB para su comercialización.

SÉPTIMO.- Instruir a YPFB, hacer llegar a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, los contratos suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, volúmenes de combustibles líquidos que YPFB importará y comercializará, su origen, el lugar de

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

ingreso al país, Zona o Distrito Comercial de destino, documentación que respalde la importación y logística que empleará a efecto de que los mismos lleguen a su destino en tiempo y cantidad programados.

OCTAVO.- Instruir a YPFB remitir a la ANH la información de comercialización de la producción nacional de líquidos e importación, hasta el día 10 de cada mes, a efectos de analizar el Abastecimiento del Mercado Interno.

NOVENO.- Instruir que YPFB a través de su Gerencia Nacional de Comercialización deberá remitir a las Distritales de la ANH, la información diaria de los volúmenes recibidos, engarrafados, distribuidos, además de los saldos físicos existentes en las plantas engarrafadoras de las ciudades capitales de Departamento, tanto del producto nacional como del importado hasta hrs. 10:30 a.m. con la información consolidada del día anterior.

DÉCIMO.- Aprobar la programación de transporte para el mercado interno y externo de los volúmenes de crudo, crudo reconstituido y otros hidrocarburos, a ser transportados por el sistema de ductos y otros medios de transportes, correspondiente al mes de MAYO de 2015, conforme al siguiente detalle:

a) Programacion de Transporte de Crudo para el Mercado Interno

Asignación Transporte Mercado Interno				
Operadores	YPFB Refinación S.A.	Oro Negro		
	BPD	BPD	BPD	BPD
	Ducto	Ducto YPFB Transporte S.A.	Ducto RON	Cisterna
YPFB Andina	3.660	174	117	0
YPFB Chaco	3.875	184	0	13
Vintage	92	0	0	89
Repsol YPF	26.596	1.265	0	36
Pluspetrol	522	18	0	49
BG Bolivia	206	10	0	0
Matpetrol	0	0	0	125
Petrobras	23.694	1.127	0	0
PESA	459	22	0	0
YPFB	425	20	0	0
Sistema Transporte	0	0	0	0
TOTAL	59.529	2.821	117	312

b) Programa de Transporte de Crudo Reconstituido en el Mercado Interno y Externo

• **Mercado Interno**

Producto	Ducto OSSA-1 / YPFBT	Cisternas Oro Negro
Crudo Reconstituido "B"	6.449 BPD	150.14 BPD

• **Mercado Externo**

Producto	Ventana de Desembarque
Diesel Oil	230.000 Bbl (*)

(*) Ventana de Desembarque en Terminal Arica a partir del 8 de mayo de 2015

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

Producto	Ventana de Embarque
Recon	320.000 Bbl (**)

(**) Ventana de embarque en Terminal Arica a partir del 5 de mayo de 2015 +/- 10% del volumen.

Producto	Ventana de Embarque
Recon	320.000 Bbl (***)

(***) Ventana de embarque en Terminal Arica a partir del 25 de mayo de 2015 +/- 10% del volumen.

c) Transporte de GLP por oleoductos

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
15.500 m ³ (97.492 Bbl)	5.470 m ³ (34.405 Bbl)

(*) Desde Santa Cruz hasta los terminales de Oruro y La Paz a través del OSSA-Iy posteriormente por el OCOLP.

(**) Hasta Estación Chorety a través del oleoducto OCY-II, 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

VOLUMENES A SER TRANSPORTADOS EN LOS POLIDUCTOS – YPFB LOGÍSTICA S.A.

Producto	Unidades	OCOLP		PCPV	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
Gas Licuado de Petróleo	M ³	20.000	21.550	0	0
Gasolina Especial	M ³	30.500	28.950	2.800	2.820
Jet Fuel	M ³	3.850	3.710	0	0
Kerosene	M ³	1.700	310	40	0
Diesel Oil	M ³	7.800	9.200	1.880	1.900
GLSR	M ³	2.000	2.000	0	0
Total	M³	65.850	65.720	4.720	4.720

Producto	Unidades	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	M ³	0	0	5.610	6.435	3.200	3.060	2.160	2.070
Gasolina Especial	M ³	13220	13.220	8.750	8.085	4.970	5.270	2.910	2.920
Jet Fuel	M ³	900	900	750	0	0	0	120	0
Diesel Oil	M ³	3.310	3.283	2.800	2.640	0	0	2.930	3.010
Total	M³	17.430	17.403	17.910	17.160	8.170	8.330	8.120	8.000

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

Ent.: Entrega del producto en los terminales.

e) Programacion por otros transportes

Entregas en Camiones Cisternas de GLP

ORO NEGRO S.A.

Flamagas
341 TM

Camiones Cisternas de Gasolina Especial, Diesel Oil y Jet Fuel:

YPFB Logística S.A.

DESPACHOS DE GE Y JF

GE	JF
3.640 m ³	120 m ³

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

- **YPFB Refinación S.A.**

DESPACHOS DE DO

De Cochabamba a Santa Cruz	De Cochabamba a Trinidad	De Cochabamba a Potosi	De Cochabamba a Sucre
2.686 m ³	6.965 m ³	1.017 m ³	2.142 m ³

De Oruro a Uyuni	De Oruro a Tupiza	De Guayaramerin a Riberalta	De Senkata a Cobija
2.000 m ³	612 m ³	2.496 m ³	1.904 m ³

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a Tarija	De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a La Paz	De Santa Cruz a San Jose
340 m ³	2.346 m ³	1.088 m ³	204 m ³

De Santa Cruz a Tupiza	De Santa Cruz a Uyuni	De Santa Cruz a Bermejo	De Santa Cruz a Yacuiba	De Potosi a Villazon
136 m ³	1.258 m ³	476 m ³	1.530 m ³	408 m ³

De Potosi a Tupiza	De Guayaramerin a Riberalta	De Guayaramerin a Cobija	De Senkata a Cobija
510 m ³	1.640 m ³	680 m ³	680 m ³

DESPACHOS DE JF

De Guayaramerin a Cobija
280 m ³

DESPACHOS DE GASOLINA PREMIUN

De Santa Cruz a Senkata	De Santa Cruz a Cochabamba
68 m ³	33 m ³

- **Oro Negro**

DESPACHOS NAFTA, GE Y DO

Nafta	Gasolina Especial	Diesel Oil
YPFB	YPFB	YPFB
1.750 m ³	4.920 m ³	6.630 m ³

• **BARCAZAS DE GASOLINA ESPECIAL, DIESEL OÍL y AV GAS**

PROGRAMA DE TRANSPORTE POR BARCAZAS GE, DO, JF Y AG

Trinidad - Guayaramerin	Trinidad - Guayaramerin	Trinidad - Guayaramerin
Diesel Oil	Gasolina Especial	Jet Fuel
3.808 m ³	3.227 m ³	578 m ³

Trinidad - Guayaramerin	De Santa Cruz a Trinidad
Av Gas	Gasolina Especial
72 m ³	3.196 m ³

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015

VAGONES CISTERNAS DE GE

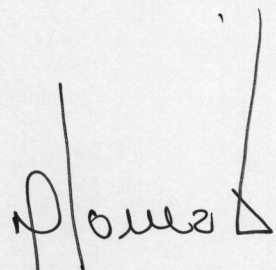
De Santa Cruz a San Jose	De Santa Cruz a Puerto Suarez
1.280 m ³	840 m ³

DÉCIMO PRIMERO.- Hasta el diez (10) de cada mes las empresas deberán remitir el balance de transporte, refinación y comercialización.

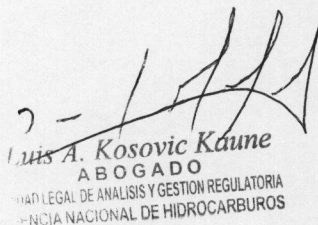
Hasta el veinte (20) de cada mes las empresas deberán remitir las nominaciones de producción, refinación, transporte y comercialización.

DÉCIMO SEGUNDO.- El incumplimiento de la presente resolución será sancionado de acuerdo a la normativa legal aplicable.

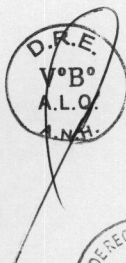
Notifíquese por cédula a YPFB, YPFB TRANSPORTE S.A., YPFB REFINACIÓN S.A., YPFB LOGÍSTICA S.A., FLAMAGAS S.A., REFINERÍA ORO NEGRO y al Ministerio de Hidrocarburos y Energía de conformidad con lo previsto por el inciso b) del artículo 13 del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial – SIRESE aprobado por Decreto Supremo N° 27172 de 15 de septiembre de 2003.



Ing. Northon Torrez Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



Luis A. Kosovic Kaune
ABOGADO
OFICINA LEGAL DE ANALISIS Y GESTION REGULATORIA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0167/2015