

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0570/2016  
La Paz, 30 de diciembre de 2016

## 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.

Que mediante Decreto Supremo Nº 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 parágrafo II del artículo segundo del DS 28701 dispone que YPF 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 parágrafo 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: INF-TEC-DDC 0902/2016, DRI 0386/2016, INF-DRE 0527/2016 y DDT 0435/2016.

**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 N° 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005 y demás normas legales sectoriales aplicables:

RESUELVE:

**PRIMERO.-** Aprobar la ASIGNACIÓN de petróleo crudo a las refinerías para los meses de ENERO, FEBRERO y MARZO de 2017, según el siguiente detalle:

## ASIGNACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO A REFINERÍAS

<b>En BPD (Bariles por Día)</b>	<b>ene-17</b>	<b>feb-17</b>	<b>mar-17</b>
Gualberto Villarroel	24.651	30.639	30.079
Guillermo Elder Bell	23.000	23.000	24.000
Oro Negro	2.800	3.250	3.250
<b>TOTAL</b>	<b>50.451</b>	<b>56.889</b>	<b>57.329</b>

**SEGUNDO.-** Aprobar los programas de producción y entrega de Refinerías y Plantas de Separación de Líquidos (PSL) para los meses de ENERO, FEBRERO y MARZO de 2017, según el siguiente detalle:

**PROGRAMA DE PRODUCCIÓN Y ENTREGA DE REFINERÍAS Y PLANTAS DE SEPARACIÓN  
DE LÍQUIDOS**

PRODUCCIÓN	ENERO 2017						FEBRERO 2017	MARZO 2017		
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total				
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas					
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	24.651	23.000	2.800			50.451	56.250	56.629		
Gasolina Especial (m3)	52.326	49.153	5.300			106.779	111.850	104.050		
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	450	0		
Diésel Oil (m3)	26.639	31.725	6.400			64.764	67.721	75.458		
Jet Fuel (m3)	10.850	10.850				21.700	19.600	21.115		
Kerosene (m3)	2.160	0				2.160	1.990	2.160		
Gasolina de Aviación (m3)	600	0				600	600	600		
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	216	2.272	3.844	11.332	11.793	12.391		
Crudo Reconstituido (m3)	10.000	2.700	140			12.840	18.430	22.940		
GLP (TMD)	160,6	127	11,5	276,0	603,0	1.178	1.257,9	1.195,1		
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				394	1.695	2.089	1.887	2.025		
Bright Stock	0					0	0	0		
Slack Wax (TM)	80					80	80	80		
Aceites Base (BPD)	380					380	380	380		

ENTREGAS	ENERO 2017						FEBRERO 2017	MARZO 2017		
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total				
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas					
Gasolina Especial (m3)	49.500	50.500	5.300			105.300	111.850	104.050		
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	450	0		
Diesel Oil (m3) (*)	26.519	31.700	6.400			64.619	68.566	75.654		
Jet Fuel (m3)	9.800	12.318				22.118	19.646	20.356		
Kerosene (m3)	2.160	80				2.240	2.010	2.240		
Gasolina de Aviación (m3)	421	0				421	522	475		
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	216	2.390	3.302	10.908	11.793	12.391		
Crudo Reconstituido (m3)	10.000	2.600	140			12.740	18.430	22.940		
GLP (TMD)	162,4	129,4	11,5	331,3	941,7	1.576	1.257,9	1.195,1		
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				394	2.887	3.281	1.887	2.025		
Gasolina Intermedia - ISOMERADO (m3)		4.000				4.000	0	0		
Bright Stock	0					0	0	0		
Slack Wax (TM)	80					80	80	80		

(\*) La entrega de RGV y RGEB considera 1.500 m3 de disponibilidad en Plantas de Diésel Oil

**TERCERO.-** Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda del mes de ENERO y el requerimiento de los meses FEBRERO y MARZO de 2017 de combustibles de aviación y el cálculo de la proyección de la demanda de carburantes y GLP a nivel nacional y por departamentos, para los meses de ENERO, FEBRERO y MARZO de 2017, según el siguiente detalle:

**PROYECCIÓN ENERO Y REQUERIMIENTO FEBRERO Y MARZO 2017  
DE COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN**  
En Litros

Mes	JET FUEL (*)	AV-GAS
Enero - 2017	20.528.428	489.677
Febrero - 2017	18.436.000	552.000
Marzo - 2017	19.146.000	475.000

(\*) Nacional e Internacional

Mes	GASOLINA ESPECIAL	GASOLINA PREMIUM	DIÉSEL OIL (*)
Enero - 2017	138.775.000	380.000	140.325.000
Febrero - 2017	130.128.000	330.000	124.680.000
Marzo - 2017	146.394.000	330.000	151.767.000

(\*) Nacional e Internacional

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2016

Página 3 de 13

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 Valdivieso N° 662 zona noreste • Telf.: (591-4) 448.5026 - 441.7100 - 441.7101 - 448.8013 • Fax: (591-4) 448.5025

Tarja: 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) 643.1300 • Fax: (591-4) 643.5344

www.anh.gob.bo

PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GLP  
 (TMD)

Departamento	2017		
	Enero	Febrero	Marzo
La Paz	310	313	315
Santa Cruz	342	336	344
Cochabamba	230	242	248
Oruro	60	60	61
Potosí	70	72	73
Chuquisaca	54	55	56
Tarija	54	54	54
Beni	33	33	33
Pando	7	7	7
<b>Total</b>	<b>1.160</b>	<b>1.172</b>	<b>1.191</b>

**CUARTO.-** Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de ENERO, FEBRERO y MARZO de 2017, según el siguiente detalle:

a) Programación de combustibles de Aviación.

VOLÚMENES PROGRAMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACION  
 JET FUEL – ENERO 2017

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru – SCZ	2.260.345	9.810.000	12.070.345
El Trompillo - SCZ	77.042	363.000	440.042
El Alto – LPZ	297.554	4.655.000	4.952.554
J. Wilsterman - CBB	822.253	3.700.000	4.522.253
J. Henrich - TRI	67.113	462.000	529.113
J. Azurduy - SCR	76.709	462.000	538.709
O. Lea Plaza - TJA	108.167	528.000	636.167
Cap. A. Arab - COB	247.842	630.000	877.842
S. Zeitum - RIB	20.441	100.000	120.441
E. Beltrán - GUA	60.722	66.000	126.722
S. Ogaya - PSZ	25.166	-	25.166
C. Grande - YAC	42.182	-	42.182
Cap. Rojas - PTS	26.692	132.000	158.692
<b>TOTALES</b>	<b>4.132.228</b>	<b>20.908.000</b>	<b>25.040.228</b>

PROD NAL YPFB REFINACIÓN	20.908.000
--------------------------	------------

## VOLÚMENES PROGRAMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN

AV GAS – ENERO 2017

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru – SCZ			-
El Trompillo - SCZ	67.998	231.000	298.998
El Alto – LPZ	7.443	30.000	37.443
J. Wilsterman - CBB	41.964	-	41.964
J. Henrich - TRI	64.675	132.000	196.675
J. Azurduy - SCR	8.859	6.000	14.859
O. Lea Plaza - TJA	13.743	-	13.743
Cap. A. Arab - COB	8.233	-	8.233
S. Zeitum - RIB	31.910	22.000	53.910
E. Beltrán - GUA	15.555	-	15.555
S. Ogaya - PSZ	34.553	-	34.553
C. Grande - YAC			-
Cap. Rojas - PTS			-
<b>TOTALES</b>	<b>294.933</b>	<b>421.000</b>	<b>715.933</b>

PROD NAL YPFB REFINACIÓN	421.000
--------------------------	---------

## VOLÚMENES ESTIMADOS MESES DE FEBRERO Y MARZO 2017

REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	FEBRERO 2017 (LITROS)	
	JET FUEL	AV-GAS
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	18.436.000	552.000

REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	MARZO 2017 (LITROS)	
	JET FUEL	AV-GAS
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	19.146.000	475.000

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2016

Página 5 de 13

## b) Programación de Carburantes

 VOLUMENES PROGRAMADOS  
 ASIGNACIÓN DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB  
 GASOLINA PREMIUM, GASOLINA ESPECIAL  
 ENERO 2017

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	GASOLINA PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL						TOTAL PROGRAMA LITROS
		YPFB REFINACION	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	
		PROGRAMA LITROS	LITROS	LITROS	LITROS	PROGRAMA LITROS	PROGRAMA LITROS	PROGRAMA LITROS	
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	85.000	37.000.000	4.132.476	41.132.476	27.000.000		10.000.000	37.000.000
	Oruro		9.000.000	362.495	9.562.495	9.200.000			9.200.000
	<b>Subtotal</b>	<b>85.000</b>	<b>46.000.000</b>	<b>4.494.971</b>	<b>50.694.971</b>	<b>36.200.000</b>	<b>0</b>	<b>10.000.000</b>	<b>46.200.000</b>
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	55.000	16.750.000	751.762	17.751.762	17.000.000			17.000.000
	Trinidad		2.875.000	890.108	3.490.108	2.600.000			2.600.000
	Puerto Villaruel		3.700.000	247.017	4.247.017	4.000.000			4.000.000
	<b>Subtotal</b>	<b>55.000</b>	<b>23.325.000</b>	<b>1.888.887</b>	<b>25.488.887</b>	<b>23.600.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23.600.000</b>
	Guayaramerín		950.000	310.677	1.310.677	1.000.000			1.000.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Riberalta		1.750.000	425.426	2.125.426	1.700.000			1.700.000
	Cobija		1.575.000	281.175	1.881.175	1.600.000			1.600.000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>4.275.000</b>	<b>1.017.278</b>	<b>5.317.278</b>	<b>4.300.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.300.000</b>
	Tarija		3.850.000	268.437	4.168.437	3.900.000			3.900.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Bermejo		450.000	101.896	551.896	450.000			450.000
	Yacuiba		1.575.000	282.179	1.882.179	1.600.000			1.600.000
	Villamontes		825.000	344.342	1.194.342	850.000			850.000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>6.700.000</b>	<b>996.854</b>	<b>7.796.854</b>	<b>6.800.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.800.000</b>
	Santa Cruz	240.000	42.000.000	3.158.135	47.058.135	12.400.000	5.500.000	26.000.000	43.900.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Camiri		825.000	283.175	1.183.175	900.000			900.000
	San José de Chiquitos		2.000.000	291.872	2.291.872	2.000.000			2.000.000
	Puerto Suarez		1.200.000	273.765	1.473.765	1.200.000			1.200.000
	<b>Subtotal</b>	<b>240.000</b>	<b>46.025.000</b>	<b>4.006.947</b>	<b>52.006.947</b>	<b>16.500.000</b>	<b>5.500.000</b>	<b>26.000.000</b>	<b>48.000.000</b>
	Sucre		3.875.000	160.200	4.160.200	4.000.000			4.000.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Monteagudo		350.000	83.439	433.439	350.000			350.000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>4.225.000</b>	<b>243.639</b>	<b>4.593.639</b>	<b>4.350.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.350.000</b>
	Potosí		4.700.000	453.989	5.253.989	4.800.000			4.800.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Tupiza		975.000	265.197	1.265.197	1.000.000			1.000.000
	Uyuni		2.025.000	450.015	2.400.015	1.950.000			1.950.000
	Villazón		525.000	154.920	654.920	500.000			500.000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>8.225.000</b>	<b>1.324.121</b>	<b>9.574.121</b>	<b>8.250.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.250.000</b>
	<b>TOTAL</b>	<b>380.000</b>	<b>138.775.000</b>	<b>13.972.697</b>	<b>155.472.697</b>	<b>100.000.000</b>	<b>5.500.000</b>	<b>36.000.00</b>	<b>141.500.000</b>

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2016

Página 6 de 13

 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 Valdivieso N° 662 zona noreste • 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

### ESTIMACIÓN REFINERÍAS FEBRERO Y MARZO DE 2017

TOTALES FEBRERO - 2017	330.000	130.128.000		107.100.000	4.000.000		111.100.000
TOTALES MARZO - 2017	330.000	146.394.000		99.300.000	5.500.000		104.800.000

### VOLÚMENES PROGRAMADOS ASIGNACIÓN DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB DIÉSEL OÍL ENERO 2017

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	DEMANDA ESTIMADA	DIÉSEL OÍL			DO IMPORTADO	TOTAL DO
			SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	TOTAL PROGRAMA LITROS		
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	25.000.000	4.321.187	4.321.187	0	25.000.000	25.000.000
	Oruro	9.500.000	1.571.812	1.571.812	0	10.000.000	10.000.000
	Subtotal	34.500.000	5.892.999	5.892.999	0	35.000.000	35.000.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	22.125.000	2.031.319	23.531.319	21.500.000	0	21.500.000
	Trinidad	3.750.000	953.494	4.553.494	3.600.000	0	3.600.000
	Puerto Villarreal	2.750.000	1.814.109	3.814.109	2.000.000	0	2.000.000
	Subtotal	28.625.000	4.798.922	31.898.922	27.100.000	0	27.100.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerín	450.000	877.343	1.077.343	200.000	0	200.000
	Riberalta	1.250.000	818.285	1.818.285	1.000.000	0	1.000.000
	Cobija	750.000	328.629	1.078.629	750.000	0	750.000
	Subtotal	2.450.000	2.024.257	3.974.257	1.950.000	0	1.950.000
	Tarija	3.750.000	1.232.476	4.732.476	3.500.000	400.000	3.900.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Bermejo	375.000	367.014	367.014	0	400.000	400.000
	Yacuiba	3.325.000	1.806.051	4.806.051	3.000.000	0	3.000.000
	Villamontes	875.000	2.101.583	2.401.583	300.000	0	300.000
	Subtotal	8.325.000	5.507.124	12.307.124	6.800.000	800.000	7.600.000
	Santa Cruz	48.000.000	4.777.725	0	18.228.000	30.000.000	48.228.000
	Camiri	725.000	773.350	1.273.350	500.000	0	500.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	San José de Chiquitos	2.625.000	841.139	841.139	0	2.600.000	2.600.000
	Puerto Suarez	1.225.000	5.148.032	5.148.032	0	0	0
	Subtotal	52.575.000	11.540.246	7.262.521	18.728.000	32.600.000	51.828.000
	Sucre	4.700.000	773.459	5.373.459	4.600.000	0	4.600.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Monteagudo	600.000	99.872	699.872	600.000	0	600.000
	Subtotal	5.300.000	873.331	6.073.331	5.200.000	0	5.200.000
	Potosí	5.000.000	1.046.317	1.046.317	0	5.000.000	5.000.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Tupiza	1.000.000	366.234	366.234	0	1.000.000	1.000.000
	Uyuni	1.975.000	413.331	413.331	0	2.000.000	2.000.000
	Villazón	575.000	350.198	350.198	0	550.000	550.000
	Subtotal	8.550.000	2.176.080	2.176.080	0	8.550.000	8.550.000
	TOTAL	140.325.000	32.812.959	69.585.234	59.778.000	76.950.000	136.728.000

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2016

Página 7 de 13

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 Equipetro • Telf.: (591-3) 345.9124 - 345.9125 • Fax: (591-3) 345.9131  
 Cochabamba: Calle Valdivieso N° 662 zona noreste • 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 Loá N° 1013 • Telf.: (591-4) 643.1800 • Fax: (591-4) 643.5344

## ESTIMACIÓN REFINERÍAS FEBRERO – MARZO 2017

TOTALES FEBRERO - 2017	124.680.000	62.345.000
------------------------	-------------	------------

TOTALES MARZO - 2017	151.767.000	69.713.000
----------------------	-------------	------------

## c) Programación de GLP

1. La programación por Departamento y la asignación para engarrafadoras por YPFB para el mes de ENERO de 2017 es de:

 PROGRAMACIÓN Y ASIGNACIÓN PARA PEGLP POR YPFB  
 ENERO 2017

DEPARTAMENTO	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS YPFB (TMD)	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS PRIVADAS (TMD)	TOTAL ASIGNACIÓN	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
La Paz	467,3	10,0	477,3	310,0	167,3 (*)
Santa Cruz	276,2	57,8	334,0	342,0	-8,0
Cochabamba	160,6	77,4	238,0	230,0	8,0 (**)
Oruro	72,0	0,0	72,0	60,0	12,0 (***)
Potosí	58,0	0,0	58,0	70,0	-12,0
Chuquisaca	54,0	0,0	54,0	54,0	0,0
Tarija	54,0	0,0	54,0	54,0	0,0
Beni	33,0	0,0	33,0	33,0	0,0
Pando	7,0	0,0	7,0	7,0	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.182,1</b>	<b>145,2</b>	<b>1.327,3</b>	<b>1.160,0</b>	<b>167,3</b>

(\*) El volumen excedente correspondiente a La Paz es para exportación.

(\*\*) 8 TMD serán transferidos al Departamento de Santa Cruz para cubrir el déficit de -8TMD.

(\*\*\*) 12 TMD serán transferidos al Departamento de Potosí para cubrir el déficit de -12TMD.

2. El total de producción y demanda de GLP y BUTANO para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de ENERO de 2017 se detalla en el cuadro siguiente:

## PRODUCCIÓN Y DEMANDA DE GLP Y BUTANO

ENERO 2017

DESCRIPCIÓN	VOLUMEN (TMD)
Saldo GLP+BUTANO Est. Productoras	354,2
Producción GLP+BUTANO Estimada	1.467,9
Saldo GLP Engarrafadoras	-
Saldo GLP+BUTANO Empaquetado GRSZ	-
Total GLP+BUTANO Disponible	1.822,1
GLP Asignado	1.327,3
<b>Excedente/déficit GLP</b>	<b>662,1</b>

## d) Otros productos de exportación

1. Se establece el excedente de productos de exportación de acuerdo al siguiente detalle:

**OTROS PRODUCTOS DE EXPORTACIÓN ENERO 2017**

Nº	DESCRIPCIÓN	UNIDAD DE MEDIDA	OFERTAS (ENTREGA REFINERÍAS)			DEMANDA			EXCEDENTE (ENERO 2017)
			ene-17	feb-17	mar-17	ene-17	feb-17	mar-17	
1	Crudo Reconstituido (RECON)	m³	12.740	18.430	22.940	0	0	0	12.740
2	Slack Wax	TM	80	80	80	0	0	0	80
3	Gasolina Rica en Isopentanos	m³	3.281	1.887	2.025	0	0	0	3.281

**QUINTO.-** Instruir que el déficit de combustibles líquidos para el mes de ENERO de 2017 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.

**SEPTIMO.-** 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 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 ENERO de 2017, conforme al siguiente detalle:

**a) Programación 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	3.246	139	120	0	
YPFB Chaco	3.710	158	0	12	
Vintage	50	0	0	83	
Repsol YPF	25.852	1.104	0	56	
Pluspetrol	258	5	0	57	
BG Bolivia	82	4	0	0	
Matpetrol	0	0	0	444	
Petrobras	12.559	537	0	0	
PESA	264	11	0	0	
TOTAL E&P	1.630	70	0	0	

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2018

Página 9 de 13

Operadores	YPFB Refinación S.A.	Oro Negro		
	BPD	BPD	BPD	BPD
	Ducto	Ducto YPFB Transporte S.A.	Ducto RON	Cisterna
YPFB	0	0	0	0
Sistema Transporte	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>47.651</b>	<b>2.028</b>	<b>120</b>	<b>652</b>

**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"	1.812 BPD	28.40 BPD

- Mercado Externo (Importación y Exportación)**

Se tienen identificado la siguiente ventana de desembarque de Diésel Oil:

Producto	Ventana de Desembarque
Diésel Oil	220.000 Bbl (*)

(\*) Ventana de desembarque en Terminal Arica a partir del 25 de enero de 2017 +/- 10% del volumen.

El Saldo disponible de RECON en Arica para embarque a fecha 31 de diciembre sería de 173.118 Bbls (+/- 10%).

**c) Transporte de GLP por oleoductos**

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
28.000 m <sup>3</sup> (176.114 Bbl)	2.400 m <sup>3</sup> (15.096 Bbl)

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

(\*\*) Hasta Estación Choretty a través del oleoducto OCY-II, para luego ser bombeado hasta Sucre y Potosí, a través de los Políductos PCS y PSP respectivamente.

**d) Transporte de Derivados del Petróleo en Políductos**

**VOLÚMENES A SER TRANSPORTADOS EN LOS POLIDUCTOS – YPFB LOGÍSTICA S.A.**

Producto	Unidades	OCOLP		PCPV		OCOLP II	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
GLP	m <sup>3</sup>	26.950	27.150	0	0	4.200	3.700
Gasolina Especial	m <sup>3</sup>	24.700	24.500	3.610	4.080	10.700	9.300
Jet Fuel	m <sup>3</sup>	2.300	2.220	0	0	0	0
Kerosene	m <sup>3</sup>	600	680	50	0	400	200
Diesel Oil	m <sup>3</sup>	0	0	3.100	2.780	1.500	1.700
GLSR	m <sup>3</sup>	2.800	2.800	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>m<sup>3</sup></b>	<b>57.350</b>	<b>57.350</b>	<b>6.760</b>	<b>6.860</b>	<b>16.800</b>	<b>14.900</b>

Producto	Unidades	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	m <sup>3</sup>	0	0	5.400	5.240	2.300	2.300	2.050	2.250
Gasolina Especial	m <sup>3</sup>	14.320	14.320	8.480	8.540	4.450	4.450	3.500	3.380
Jet Fuel	m <sup>3</sup>	900	900	750	0	0	0	0	0
Diesel Oil	m <sup>3</sup>	3.230	3.206	2.700	2.800	0	0	3.000	2.930
<b>Total</b>	<b>m<sup>3</sup></b>	<b>18.450</b>	<b>18.426</b>	<b>17.330</b>	<b>16.580</b>	<b>6.750</b>	<b>6.750</b>	<b>8.550</b>	<b>8.560</b>

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

Entrega: Entrega del producto en los terminales.

El programa del PVT, está sujeto a modificaciones por los conflictos sociales en Villamontes.

### e) Programación por otros transportes

- Entregas en Camiones Cisternas de GLP

ORO NEGRO S.A.

Cruceña del Norte
357 TM

- Camiones Cisternas de Gasolina Especial, Diésel Oil y Jet Fuel:

- YPFB Logística S.A.

DESPACHOS DE GE y JF

GE	JF
4.095 m <sup>3</sup>	150 m <sup>3</sup>

- YPFB Refinación S.A.

DESPACHOS DE DO

De Oruro a Sucre	De Oruro a Tarija	De Guayaramerín a Riberalta	De Senkata a Cobija
2.210 m <sup>3</sup>	544 m <sup>3</sup>	2.274 m <sup>3</sup>	360 m <sup>3</sup>
De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Barc. Trinidad	De Santa Cruz a Yacuiba	De Cochabamba a Cobija
4.148 m <sup>3</sup>	2.304 m <sup>3</sup>	3.026 m <sup>3</sup>	1.768 m <sup>3</sup>

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Cochabamba	De Santa Cruz a Yacuiba	De Santa Cruz a Potosí
2.924 m <sup>3</sup>	3.924 m <sup>3</sup>	1.768 m <sup>3</sup>	800 m <sup>3</sup>
De Santa Cruz a San José	De Senkata a Cobija	De Santa Cruz a La Paz	De Santa Cruz a Tarija
748 m <sup>3</sup>	1.086 m <sup>3</sup>	2.210 m <sup>3</sup>	510 m <sup>3</sup>
De Santa Cruz a Trinidad Barc.	De Santa Cruz a Villazón	De Santa Cruz a Bermejo	
3.434 m <sup>3</sup>	476 m <sup>3</sup>	476 m <sup>3</sup>	
De Guayaramerín a Cobija	De Guayaramerín a Riberalta	De Santa Cruz a Tupiza	De Santa Cruz a Uyuni
680 m <sup>3</sup>	1.645 m <sup>3</sup>	952 m <sup>3</sup>	1.904 m <sup>3</sup>

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2016

Página 11 de 13

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 Valdivieso N° 662 zona noreste • 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

**DESPACHOS DE JF**

De Cochabamba a Sucre	De Cochabamba a Tarija	De Cochabamba a Trinidad Barc.	De Cochabamba a Uyuni
429 m <sup>3</sup>	495 m <sup>3</sup>	102 m <sup>3</sup>	99 m <sup>3</sup>

De Cochabamba a Potosí	De Cochabamba a Oruro	De Cochabamba a Cobija	De Senkata a Air BP Senkata
33 m <sup>3</sup>	99 m <sup>3</sup>	70 m <sup>3</sup>	2.892 m <sup>3</sup>

**DESPACHOS DE AV GAS**

De Cochabamba a Trompillo	De Cochabamba a Trinidad	De Cochabamba a Trinidad Barc.	De Cochabamba a Senkata
231 m <sup>3</sup>	132 m <sup>3</sup>	23 m <sup>3</sup>	10 m <sup>3</sup>

**DESPACHOS DE GASOLINA PREMIUM**

De Santa Cruz a Senkata	De Santa Cruz a Cochabamba
68 m <sup>3</sup>	34 m <sup>3</sup>

**DESPACHOS DE GASOLINA BLANCA**
**De Cochabamba a Santa Cruz**

 8.432 m<sup>3</sup>

- Oro Negro

**DESPACHOS NAFTA, GE Y DO**

Nafta	Gasolina Especial	Diésel Oil
YPFB	YPFB	YPFB
216 m <sup>3</sup>	5.300 m <sup>3</sup>	6.400 m <sup>3</sup>

**• BARCAZAS DE GASOLINA ESPECIAL, DIESEL OÍL y AV GAS**
**PROGRAMA DE TRANSPORTE POR BARCAZAS GE, DO, JF Y AG**

Trinidad – Guayaramerín	Trinidad – Guayaramerín	Trinidad – Guayaramerín	Trinidad – Guayaramerín
Gasolina Especial	Diésel Oil	Jet Fuel	Kerosene
3.060 m <sup>3</sup>	2.780 m <sup>3</sup>	680 m <sup>3</sup>	60 m <sup>3</sup>

**• VAGONES CISTERNAS**
**DESPACHOS DE GE**

De Santa Cruz a San José	De Santa Cruz a Puerto Suárez
1.560 m <sup>3</sup>	1.520 m <sup>3</sup>

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

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2016

Página 12 de 13

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 Valdivieso N° 662 zona noreste • 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



Certificación ISO  
TOTAL 9001:2008



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., 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.

Es Conforme

Dra. María Cecilia Palacios Jiménez  
JEFÉ DE LA UNIDAD LEGAL DE ANÁLISIS  
Y GESTIÓN REGULATORIA R.I.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Ing. Gary Medrano Villamor, MBA.  
DIRECTOR EJECUTIVO R.I.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0570/2016

Página 13 de 13

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 Valdivieso N° 662 zona noreste • Telf.: (591-4) 448 5026 - 441 7100 - 441 7101 - 448 8013 • Fax: (591-4) 448 5025

Tarija: Calle Alejandro Del Cárpio 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