

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

La Paz, 01 de febrero de 2018

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que el artículo 365 de la Constitución Política del Estado, señala que (sic): *"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 el párrafo I del artículo 361 del señalado cuerpo normativo, señala 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 el artículo 367 del referido cuerpo normativo, prevé 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 a través de la Ley N° 3058 de Hidrocarburos de 17/05/2005, se 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 referida 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 06/10/2005, 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 21/10/2005, 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 Resolución Administrativa 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 19/05/2005.

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 1 de 12

Que mediante Decreto Supremo N° 28701 de 01/05/2006, el Gobierno Nacional en ejercicio de la Soberanía Nacional, obedeciendo el mandato de pueblo Boliviano expresado en el referéndum vinculante del 18/07/2004 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 Decreto Supremo N° 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 Decreto Supremo N° 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-DCD 0083/2018, INF-DRI 0016/2018, INF-DRI 0019/2018, INF- DRE 0030/2018 y DDT 0030/2018.

POR TANTO

El Director Ejecutivo a.i., de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en uso de las facultades y atribuciones conferidas por la Ley del Sistema de Regulación Sectorial (SIRESE) N° 1600 de 28/10/1994, la Ley N° 3058 de 17/05/2005, y normativa vigente, a nombre del Estado Boliviano;

RESUELVE:

PRIMERO. - Aprobar la ASIGNACIÓN de petróleo crudo a las refinerías para los meses de FEBRERO, MARZO y ABRIL de la gestión 2018, según el siguiente detalle:

ASIGNACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO A REFINERÍAS

En BPD (Barriles por Día)	feb-18	mar-18	abr-18
Gualberto Villarroel	25.833	36.500	29.000
Guillermo Elder Bell	23.000	14.500	23.000
Oro Negro	844	3.250	3.250
TOTAL	49.677	54.250	55.250

SEGUNDO. - Aprobar los programas de producción y entrega de Refinerías y Plantas de Separación de Líquidos (PSL) para los meses de FEBRERO, MARZO y ABRIL de la gestión 2018, según el siguiente detalle:



RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 2 de 12



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

PRODUCCIÓN	FEBRERO 2018						MARZO 2018	ABRIL 2018
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarreal	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villagas			
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	27.000	23.000	0			50.000	50.048	52.000
Gasolina Especial (m3)	48.920	36.294	0			85.214	93.292	102.529
Gasolina Súper 91 (m3)	0	1.800				1.800	1.800	1.800
Gasolina Premium (m3)	0	350				350	350	350
Diésel Oil (m3)	26.842	28.544	0			55.386	63.272	60.497
Jet Fuel (m3)	9.407	9.800				19.207	16.408	21.000
Kerosene (m3)	1.900	0				1.900	2.010	2.210
Gasolina de Aviación (m3)	600	0				600	600	600
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	0	2.181	3.071	10.252	10.815	10.628
Crudo Reconstituido (m3)	1.505	1.498	0			3.004	21.537	22.262
GLP (TMD)	183,2	160	0,0	315,0	525,0	1.183	1.191,4	1.215,2
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				511	1.313	1.824	2.020	1.955
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	80					80	100	100
Aceites Base (BPD)	380					380	380	380

ENTREGA	FEBRERO 2018						MARZO 2018	ABRIL 2018
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarreal	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas			
Gasolina Especial (m3)	55.000	40.274	0			95.274	93.292	102.529
Gasolina Súper 91 (m3)	0	1.800				1.800	1.800	1.800
Gasolina Premium (m3)	0	350				350	350	350
Diésel Oil (m3) (*)	28.300	29.262	0			57.562	63.500	60.583
Jet Fuel (m3)	8.785	9.180				17.965	19.236	19.068
Kerosene (m3)	1.900	60				1.960	2.070	2.290
Gasolina de Aviación (m3)	546	0				546	524	496
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	0	2.181	3.071	10.252	10.815	10.628
Crudo Reconstituido (m3)	13.500	1.800	0			15.301	19.999	23.800
GLP (TMD)	185,2	164,0	0,0	315,0	703,6	1.368	1.191,4	1.215,2
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				511	2.505	3.016	2.020	1.955
Gasolina Intermedia - ISOMERADO (m3)		4.500				4.500	0	0
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	80					80	100	100

(*) La entrega de Diésel Oil considera 700 m3 de disponibilidad en RGV y 600 m3 de disponibilidad en RGEB

TERCERO.- Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda del mes de FEBRERO, y el requerimiento de los meses MARZO y ABRIL de la Gestión 2018 de combustibles de aviación y el cálculo de la proyección de la demanda de carburantes y GLP a nivel nacional y por departamentos, según el siguiente detalle:

**PROYECCIÓN FEBRERO 2018 Y REQUERIMIENTO MARZO Y ABRIL 2018
(Expresados en Litros)**

PRODUCTOS	feb-2018	mar-18	abr-18
GASOLINA ESPECIAL	137.712.000	157.734.000	151.684.000
DIESEL OIL (*)	129.528.000	160.893.000	147.368.000
GASOLINA PREMIUM	330.000	330.000	330.000
GASOLINA SÚPER 91	1.800.000	1.800.000	1.800.000
JET FUEL (*)	16.772.171	18.026.000	17.858.000
AV-GAS	471.853	522.000	541.000

Fuente: Elaboración propia con información de DRE. (*) Nacional e Internacional.

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 3 de 12

PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GLP
(Expresados en TMD)

DEPARTAMENTO	feb-18	mar-18	abr-18
La Paz	302	335	319
Santa Cruz (*)	352	359	366
Cochabamba	230	250	250
Oruro	59	61	62
Potosí	69	74	74
Chuquisaca	54	56	56
Tarija	52	57	53
Beni	34	35	35
Pando	7	8	8
TOTAL	1.159	1.235	1.223

Fuente: Elaboración propia con información de DRE. (*) Incluye requerimiento para PEGLP Pallón Gas (inicial de 15 TMD hasta 35 TMD)

CUARTO.- Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de FEBRERO, MARZO y ABRIL de 2018, según el siguiente detalle:

a) Programación de combustibles de Aviación

VOLUMEN PROGRAMADO DE "JET FUEL" FEBRERO 2018

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru - SCZ	2.608.293	8.280.000	10.888.293
El Trompillo - SCZ	82.114	297.000	379.114
El Alto - LPZ	244.736	3.710.000	3.954.736
J. Wilsterman - CBB	923.696	2.900.000	3.823.696
J. Henrich - TRI	86.169	462.000	548.169
J. Azurduy - SCR	117.762	297.000	414.762
O. Lea Plaza - TJA	91.071	462.000	553.071
Cap. A. Arab - COB	75.562	140.000	215.562
S. Zeitum - RIB	42.714	75.000	117.714
E. Beltrán - GUA	83.819	66.000	149.819
S. Ogaya - PSZ	20.891	-	20.891
C. Grande - YAC	10.717	33.000	43.717
Cap. Rojas - PTS	44.374	33.000	77.374
TOTALES	4.431.918	16.755.000	21.186.918
PROD NAL YPFB REFINACIÓN		16.755.000	

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural.

VOLUMEN PROGRAMADO DE "AV GAS" FEBRERO 2018

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru - SCZ			-
El Trompillo - SCZ	75.191	198.000	273.191
El Alto - LPZ	12.900	-	12.900
J. Wilsterman - CBB	23.537	33.000	56.537
J. Henrich - TRI	42.377	198.000	240.377
J. Azurduy - SCR	5.337	-	5.337
O. Lea Plaza - TJA	16.343	-	16.343
Cap. A. Arab - COB	10.539	-	10.539
S. Zeitum - RIB	15.775	44.000	59.775
E. Beltrán - GUA	11.123	11.000	22.123
S. Ogaya - PSZ	7.308	33.000	40.308
C. Grande - YAC			-
Cap. Rojas - PTS			-
TOTALES	188.406	517.000	737.430

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 4 de 12

PROD NAL YPFB REFINACIÓN	517.000
---------------------------------	----------------

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural

VOLUMENES ESTIMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN – MARZO Y ABRIL 2018

PROGRAMACIÓN	Mar-2018		Abr-2018	
	JET FUEL	AV-GAS	JET FUEL	AV-GAS
PROD NAL YPFB REFINACION	18.026.000	522.000	17.858.000	541.000
REQUERIMIENTO AIR BP NACIONALIZADA POR D.S. 0111/2009	18.026.000	522.000	17.858.000	541.000

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural

b) Programación de Carburantes

VOLUMENES PROGRAMADOS CARBURANTES GASOLINA PREMIUM, GASOLINA SUPER 91 Y GASOLINA ESPECIAL – FEBRERO 2018

ZONA COMERCIAL	G. PREMIUM	G. SUPER 91	GASOLINA ESPECIAL						TOTAL PROGRAMA LITROS
	YPFB REFINACION	YPFB REFINACION	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	
	PROGRAMA	PROGRAMA	LITROS	LITROS	LITROS	PROGRAMA	PROGRAMA	PROGRAMA	
	LITROS	LITROS				LITROS	LITROS	LITROS	
La Paz	60.000		38.520.000	784.756	41.784.756	29.000.000		12.000.000	41.000.000
Oruro			8.640.000	600.567	9.400.567	8.800.000			8.800.000
Cochabamba	30.000		16.920.000	1.346.385	18.346.385	17.000.000			17.000.000
Trinidad			2.592.000	885.775	3.385.775	2.500.000			2.500.000
Puerto Villarroel			4.440.000	358.251	5.158.251	4.800.000			4.800.000
Guayaramerín			984.000	234.914	1.334.914	1.100.000			1.100.000
Riberalta			1.752.000	396.958	2.196.958	1.800.000			1.800.000
Cobija			1.536.000	361.925	1.861.925	1.500.000			1.500.000
Tarija			3.984.000	237.923	4.237.923	4.000.000			4.000.000
Bermejo			480.000	107.519	607.519	500.000			500.000
Yaculba			1.416.000	337.459	1.737.459	1.400.000			1.400.000
Villamontes			720.000	377.240	1.077.240	700.000			700.000
Santa Cruz	240.000	1.800.000	39.840.000	6.545.534	44.665.534	6.120.000	0	32.000.000	38.120.000
Camiri			744.000	303.172	1.003.172	700.000			700.000
San José de Chiquitos			1.800.000	227.467	2.077.467	1.850.000			1.850.000
Puerto Suarez			1.176.000	176.318	1.376.318	1.200.000			1.200.000
Sucre			4.032.000	157.921	4.257.921	4.100.000			4.100.000
Monteagudo			336.000	93.675	393.675	300.000			300.000
Potosí			4.752.000	653.228	5.353.228	4.700.000			4.700.000
Tupiza			840.000	338.312	1.138.312	800.000			800.000
Uyuni			1.584.000	180.580	1.860.580	1.700.000			1.700.000
Villazón			624.000	49.938	749.938	700.000			700.000
TOTAL	330.000	1.800.000	137.712.000	14.755.815	154.025.815	95.270.000	0	44.000.000	139.270.000
MARZO-2018	330.000	1.800.000	157.734.000	-	-	93.290.000	0	-	93.290.000
ABRIL-2018	330.000	1.800.000	151.684.000	-	-	102.500.000	0	-	102.500.000

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 5 de 12

VOLUMENES PROGRAMADOS CARBURANTES DIESEL OIL – FEBRERO 2018

ZONA COMERCIAL	DIESEL OIL						DO IMPORTADO	TOTAL DO
	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	TOTAL PROGRAMA LITROS	YPFB	TOTAL PROGRAMA
		LITROS	LITROS	PROGRAMA	PROGRAMA		PROGRAMA	
				LITROS	LITROS		LITROS	
La Paz	23.520.000	4.201.711	28.201.711	0		0	24.000.000	24.000.000
Oruro	9.120.000	4.014.944	13.014.944	0		0	9.000.000	9.000.000
Cochabamba	20.520.000	1.488.512	22.488.512	21.000.000		21.000.000	0	21.000.000
Trinidad	3.360.000	1.031.023	5.031.023	4.000.000		4.000.000	0	4.000.000
Puerto Villarroel	2.352.000	1.253.001	3.753.001	2.500.000		2.500.000	0	2.500.000
Guayaramerin	480.000	687.560	1.387.560	700.000		700.000	0	700.000
Riberalta	1.080.000	857.757	1.957.757	1.100.000		1.100.000	0	1.100.000
Cobija	960.000	330.779	1.330.779	1.000.000		1.000.000	0	1.000.000
Tanja	4.080.000	720.777	5.220.777	3.500.000		3.500.000	1.000.000	4.500.000
Bermejo	240.000	466.023	766.023	0		0	300.000	300.000
Yacuiba	2.688.000	1.097.982	4.097.982	0		0	3.000.000	3.000.000
Villamontes	840.000	741.371	2.241.371	1.500.000		1.500.000	0	1.500.000
Santa Cruz	41.520.000	16.238.977	54.938.977	10.700.000	0	10.700.000	28.000.000	38.700.000
Camiri	624.000	451.805	1.551.805	1.100.000		1.100.000	0	1.100.000
San José de Chiquitos	2.448.000	592.003	3.092.003	0		0	2.500.000	2.500.000
Puerto Suarez	1.224.000	8.775.163	8.775.163	0		0	0	0
Sucre	4.752.000	563.564	5.763.564	5.200.000		5.200.000	0	5.200.000
Monteagudo	576.000	182.262	782.262	600.000		600.000	0	600.000
Potosí	5.280.000	2.450.856	7.450.856	0		0	5.000.000	5.000.000
Tupiza	1.248.000	332.847	1.632.847	0		0	1.300.000	1.300.000
Uyuni	1.968.000	339.033	2.339.033	0		0	2.000.000	2.000.000
Villazón	648.000	152.409	952.409	0		0	800.000	800.000
TOTAL	129.628.000	46.968.359	176.768.358	52.900.000	0	52.900.000	76.900.000	129.800.000
MARZO - 2018	160.893.000			60.100.000	0	60.100.000	-	-
ABRIL-2018	147.368.000			57.200.000	0	57.200.000	-	-

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural

c) Programación de GLP

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 6 de 12

1. La programación por Departamento y la asignación para engarradoras por YPFB para el mes de FEBRERO de 2018 es de:

VOLUMENES PROGRAMADOS DE GLP POR DEPARTAMENTO – FEBRERO 2018

DEPARTAMENTO	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS YPFB (TMD)	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS PRIVADAS (TMD)	TOTAL ASIGNACION	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
*La Paz	417,5	0	417,5	302,0	115,5
Santa Cruz	279,0	65,0	344,0	352,0	-8,0
**Cochabamba	151,6	86,4	238,0	230,0	8,0
***Oruro	69	0	69,0	59,0	10,0
Potosí	59	0	59,0	69,0	-10,0
Chuquisaca	54	0	54,0	54,0	0,0
Tarija	52	0	52,0	52,0	0,0
Beni	34	0	34,0	34,0	0,0
Pando	7	0	7,0	7,0	0,0
TOTAL	1.123,10	151,40	1.274,5	1.159,0	115,5

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

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

NOTA: Se hace notar que inicialmente se asigna 15TMD para la PEGLP Pailón Gas, pero su asignación total es hasta 35TMD.

(***) 10TMD serán transferidos al Departamento de Potosí para cubrir el déficit de -10TMD.

2. El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de FEBRERO de 2018 se detalla en el cuadro siguiente:

VOLUMENES GLP – FEBRERO 2018

DESCRIPCION	VOLUMEN TMD
Saldo estimados en Plantas Productoras	184,6
Producción Estimada	1508,6
Saldo GLP Engarradoras	-
Saldo GLP + BUTANO Empaquetado GRSZ	-
Total disponible	1693,2
Demanda del mercado interno	1159,0
Excedente de GLP	534,2

Fuente: Elaboración propia con Información de YPFB-Comercial.

d) Otros productos de exportación

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

OTROS PRODUCTOS DE EXPORTACION

Nº	Descripción	Unidad De Medida	Oferta (Entregas de Refinerías)			Demanda Interna			Saldo Disponible (Ene-2018)		Excedentes (Feb-2018)
			Feb-18	Mar-18	Abr-18	Feb-18	Mar-18	Abr-18	(*)	(**)	
1	Crudo Reconstituido (RECON)	m³	15.301	19.999	23.800	0	0	0	11181,259	7703	34185,259
2	Slack Wax	TM	80	100	100	0	0	0	(***) 300		380
3	Gasolina Rica en Isopentanos	m³	3.016	2.020	1.955	0	0	0	0		3.016
4	Gasolina Blanca	m³	10.252	10.815	10.628	100	0	0	0		10152

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural.

Nota 1: Se hace notar que al no contar con demanda de estos productos en el mercado interno, todo volumen de entrega corresponde a excedente para la exportación. Asimismo el excedente para la exportación de Crudo Reconstituido (RECON) y Slack Wax para el mes de Febrero 2018, es de:

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 7 de 12

(*) 11181.259 m³ de saldos disponibles en la Planta de Arica Chile.

(**) 7.703 m³ disponibles en Refinerías Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell.

(***) 300 TM disponibles en Refinería Gualberto Villarroel.

Nota 2: Se hace notar la procedencia de la Gasolina Blanca según requerimiento:

Descripción	Unidad De Medida	Total Entregas
Gasolina Blanca (Nafta) - Refinería	m ³	5.000
Gasolina Blanca Estabilizada (Nafta) - PSL	m ³	5.252
Oro Negro	m ³	0

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural

Asimismo YPFB-Comercial, dispondrá de 100 m³ aproximadamente de Gasolina Blanca para la mezcla de insumos y aditivos para incrementar los saldos de gasolina especial en las Plantas de Almacenamiento del mercado interno.

GASOLINA BLANCA	M3
TOTAL PRODUCCION	13.373
TOTAL REQUERIMIENTO	13.273
Excedente YPFBR-RGV	100 m3

Fuente: YPFB Comercial.

QUINTO.- Instruir que el déficit de combustibles líquidos para el mes de FEBRERO de 2018 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 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 a YPFB 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 febrero de 2018, 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

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 8 de 12

	Ducto	Ducto YPFB Transporte S.A.	Ducto RON	Cisterna
YPFB Andina	3.258	0	65	0
YPFB Chaco	3.931	0	0	13
Vintage	8	0	0	76
Repsol YPF	20.696	0	0	234
Pluspetrol	200	0	0	47
Shell Bolivia	94	0	0	0
Matpetrol	0	0	0	409
Petrobras	14.009	0	0	0
PESA	337	0	0	0
TOTAL E&P	6.300	0	0	0
YPFB	0	0	0	0
Sistema Transporte	0	0	0	0
TOTAL	48.833	0	65	779

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

- **Mercado Interno (por el OSSA-1 tramo Santa Cruz - Cochabamba)**

Producto	Ducto OSSA-1 / YPFBT
Crudo Reconstituido "B"	1.009 BPD

- **Mercado Externo (Importación de Diesel)**

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

Producto	Ventana de Desembarque
Diésel Oil	260.000 Bbl (*)

(*) Ventana de desembarque en Terminal Arica del 17 al 19 de febrero de 2018 +/- 10% del volumen.

c) Transporte de GLP por oleoductos

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
24.000 m ³ (150.955 Bbl)	1.600 m ³ (10.064 Bbl)

(*) Desde Santa Cruz hasta los terminales de Oruro y La Paz a través del OSSA-I y 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 PCS y PSP respectivamente.

d) Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos

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

Producto	Unidades	PCOLP		PCPV		PCOLP II	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
GLP	m ³	21.450	22.150	0	0	3.800	3.800
Gasolina Especial	m ³	25.250	23.450	4.320	4.340	8.800	8.800
Jet Fuel	m ³	2.200	2.120	0	0	0	0
Kerosene	m ³	540	200	60	0	380	160
Diésel Oil	m ³	0	1.560	2.800	2.910	1.810	2.040
GLSR	m ³	2.000	2.000	0	0	0	0
Total	m³	51.440	51.480	7.180	7.250	14.790	14.800

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 9 de 12

Producto	Unidades	PCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	m ³	0	0	5.400	4.180	1.700	2.270	1.800	1.800
Gasolina Especial	m ³	12.470	12.470	8.100	8.780	4.450	3.880	3.230	3.230
Jet Fuel	m ³	900	900	750	0	0	0	120	0
Diesel Oil	m ³	3.200	3.175	2.400	2.940	0	0	2.690	2.690
Total	m³	16.570	16.545	16.650	15.900	6.150	6.150	7.840	7.720

Recepción: Recepción de producto por el ducto para su bombeo.
Entrega: Entrega del producto en los terminales.

e) Programación por otros transportes

- Camiones Cisternas de Gasolina Especial, Diésel Oil y Jet Fuel:
- YPFB Transporte S.A. (Camiri – Villamontes)

DESPACHOS DE GE y JF

GE	JF
3.920 m ³	120 m ³

- YPFB Refinación S.A.

DESPACHOS DE DIESEL OIL

De Santa Cruz a Monteagudo	De Santa Cruz a Trinidad Barc.	De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Sucre
306 m ³	3.808 m ³	4.080 m ³	1.224 m ³

De Guayaramerín a Riberalta	De Senkata a Cobija	De Santa Cruz a Villamontes	De Cochabamba a Tarija
2.318 m ³	2.040 m ³	4.012 m ³	952 m ³

De Oruro a Tarija	De Oruro a Sucre	De Guayaramerín a Cobija
510 m ³	816 m ³	306 m ³

DESPACHOS DE GASOLINA ESPECIAL

De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Trinidad Barc.	De Santa Cruz a San Jose	De Santa Cruz a La Paz
2.550 m ³	4.386 m ³	782 m ³	1.530 m ³

De Santa Cruz a Potosí	De Santa Cruz a Yacuiba	De Cochabamba a Senkata	De Cochabamba a Cobija
340 m ³	1.326 m ³	2.040 m ³	612 m ³

De Santa Cruz a Villazón	De Santa Cruz a Bermejo	De Santa Cruz a Tarija	De Santa Cruz a Cochabamba
748 m ³	510 m ³	510 m ³	476 m ³

De Guayaramerín a Cobija	De Guayaramerín a Riberalta	De Santa Cruz a Tupiza	De Santa Cruz a Uyuni
952 m ³	1.785 m ³	816 m ³	1.632 m ³



RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 10 de 12



La Paz: Av. 26 de Octubre N° 2085 esq. Campos • Telf: (591-2) 2414000 • Fax: (591-2) 2 434507 • Celular: 12953 • e-mail: anh@anh.gob.bo
Santa Cruz: Av. San Martín N° 1700, entre 3er y 4to av. sur, Edif. Centro Empresarial Equipetrol • Telf: (591-3) 3 450124 • 3 459125 • Fax: (591-3) 3 459131
Cochabamba: Calle Valdivia N° 663, entre calles Chuquisaca y La Paz • Telf: (591-4) 4 417100 • Fax: (591-4) 4 488013
Tarija: Intersección de calle Virgen Lema N° 787 y Calle Ejército N° 189 • Telf: (591-9) 6 645066 • Fax: (591-9) 6 645630
Sucre: Calle Luján N° 1013, entre calles La Paz y Cap. Escheverría • Telf: (591-4) 6 451400 • Fax: (591-4) 6 435344
Potosí: Av. Villazón N° 242, entre calles San Alberto y Wenceslao Alva • Telf: (591-2) 6 224955
Oruro: Calle Santa Galvardo sur, entre calles Aroma y Tintu • Telf: (591-1) 6 217702
Pando: Av. 16 de febrero s/n. Km2, circunvalación Macho Napana
Beni: Urbanización El Chaparral L3 N° 9 Mz. H

DESPACHOS DE JET FUEL

De Guayaramerin a Riberalta	De Senkata a Air BP Senkata	De Guayaramerin a Guayaramerin	De Guayaramerin a Cobija
75 m ³	2.380 m ³	66 m ³	140 m ³
De Cochabamba a Sucre	De Cochabamba a Tarija	De Cochabamba a Trompillo	De Cochabamba a Trinidad
330 m ³	462 m ³	297 m ³	495 m ³
De Cochabamba a Barc. Trinidad	De Cochabamba a Yacuiba	De Cochabamba a Potosí	De Cochabamba a Senkata
340 m ³	33 m ³	33 m ³	1.330 m ³

DESPACHOS DE GASOLINA PREMIUM

De Santa Cruz a Senkata
68 m ³

DESPACHOS DE GASOLINA BLANCA

De Cochabamba a Santa Cruz
3.876 m ³

DESPACHOS DE KEROSENE

De Oruro a Sucre	De Oruro a Tarija
34 m ³	67 m ³

DESPACHOS DE AV GAS

De Cochabamba a Trompillo	De Cochabamba a Trinidad	De Cochabamba a Trinidad Barc.
165 m³	198 m³	48 m³

De Cochabamba a Puerto Suarez	De Cochabamba a Cochabamba
33 m³	33 m³

- BARCAZAS DE GASOLINA ESPECIAL, DIESEL OÍL, JET FUEL y AV GAS

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

Trinidad – Guayaramerin	Trinidad – Guayaramerin	Trinidad – Guayaramerin	Trinidad – Guayaramerin
Gasolina Especial	Diésel Oil	Jet Fuel	Av Gas
3.910 m ³	3.808 m ³	340 m ³	48 m ³

- VAGONES CISTERNAS

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a San José	De Santa Cruz a Puerto Suarez
1.120 m ³	1.120 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.



RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0058/2018

Página 11 de 12



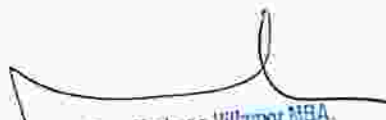
DÉCIMO SEGUNDO. - El incumplimiento de la presente resolución será sancionado de acuerdo a la normativa legal aplicable.

Notifíquese por cédula a YPF, YPFB TRANSPORTE S.A., YPFB REFINACIÓN S.A., REFINERÍA ORO NEGRO y al Ministerio de Hidrocarburos 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 15/09/2003.

Es conforme



Ing. Mario Ceiba Roldán Jarama
EFE DE LA UNIDAD LEGAL DE ANÁLISIS
Y GESTIÓN REGULATORIA S.A.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



Ing. Gary Medrano Villamor, MBA.
DIRECTOR EJECUTIVO S.A.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS