



**RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 1823/2011**  
**La Paz, 7 de Diciembre de 2011**

**VISTOS Y CONSIDERANDO:**

Que la Ley 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005, crea el Comité de Producción y demanda (PRODE) con el objeto de evaluar los balances de producción de demanda ejecutados en el mes anterior y programar el abastecimiento al mercado interno y la exportación para los tres meses siguientes.

Que mediante Decreto Supremo N° 28384 de 6 de octubre de 2005 (DS 28384) el Gobierno Nacional estableció de manera transitoria hasta la conformación del Comité de Producción y Demanda – PRODE, el procedimiento de Nominación de Petróleo Crudo para el abastecimiento al mercado interno y los volúmenes para su exportación.

Que el artículo 3 del Decreto Supremo N° 28418 de 21 de octubre de 2005 (DS 28418) dispone que la Superintendencia de Hidrocarburos (SH) establecerá mediante Resolución Administrativa (RA), los volúmenes de hidrocarburos necesarios para el abastecimiento del mercado interno para los tres meses siguientes al mes en que tenga lugar la reunión de balance y programación, los mismos que deberán ser entregados, procesados y comercializados por las empresas que realizan actividades hidrocarburíferas en el país.

Que el referido Artículo 3 dispone que la RA que dicte la SH, deberá contemplar también el uso de instalaciones de transporte, almacenaje, refinación y distribución necesarias para el abastecimiento del mercado interno y para efectos de la exportación.

Que mediante Decreto Supremo N° 28701 (DS 28701) de 1° de mayo de 2006 el Gobierno Nacional en ejercicio de la Soberanía Nacional, obedeciendo el mandato de pueblo Boliviano expresado en el referéndum vinculante del 18 de julio de 2004 y en aplicación estricta de los preceptos constitucionales, dispuso la nacionalización de todos los recursos hidrocarburíferos del país, estableciendo que a partir de dicha fecha, las empresas petroleras que actualmente realizan actividades de producción de gas y petróleo en el territorio nacional quedan obligadas a entregar en propiedad a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) toda la producción de hidrocarburos.

Que asimismo, el parágrafo II del artículo segundo del DS 28701 dispone que YPFB a nombre y en representación del Estado, en ejercicio pleno de la propiedad de todos los hidrocarburos producidos en el país, asume su comercialización, definiendo las condiciones, volúmenes y precios tanto para el mercado interno, como para la exportación y la industrialización.

Que dicha norma dispone que el Estado asume el control y la dirección de la producción, transporte, refinación, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de hidrocarburos en el país, recuperando su plena participación en toda la cadena productiva del sector de hidrocarburos.

Que el artículo 9 del DS 28701 dispone que en todo lo que no sea contrario a lo dispuesto en el referido Decreto Supremo, se seguirán aplicando los reglamentos y normas vigentes a la fecha, hasta que sean modificados de acuerdo a ley.

Que es atribución del Ente regulador velar por el abastecimiento de los productos derivados de los hidrocarburos.

Que en virtud a lo dispuesto en el artículo 138 del Decreto Supremo No. 29894 de 7 de febrero de 2009, que determinó la Estructura Organizativa del Órgano Ejecutivo del Estado Plurinacional, se emitieron las Resoluciones Administrativas SSDH No. 0474/2009 de 6 de mayo de 2009 y ANH No. 0475/2009 de 7 de mayo de 2009, mediante las cuales se adecuó el cambio de nombre de la Superintendencia de Hidrocarburos por el de Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).



El Director Ejecutivo Interino de la Agencia Nacional de Hidrocarburos a nombre del Estado Boliviano y en ejercicio de las atribuciones conferidas por la Ley N° 1600 del Sistema de Regulación Sectorial, Ley de Hidrocarburos N° 3058 de 17 de mayo de 2005 y demás normas legales sectoriales aplicables;

**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Aprobar la **ASIGNACIÓN** de volúmenes de petróleo crudo para el mercado interno, realizada por YPFB a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país, correspondiente al mes de **DICIEMBRE** de 2011, según lo siguiente:

| ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO |               |              |          |          |               |
|---|---------------|--------------|----------|----------|---------------|
| Diciembre 2011                            |               |              |          |          |               |
| OPERADORES                                | YPFBR         | ORO NEGRO    | REFICRUZ | PARAPETI | TOTAL         |
|   | BPD           | BPD          | BPD      | BPD      | BPD           |
| YPFB ANDINA                               | 2,792         | 327          | 0        | 0        | 3,119         |
| YPFB CHACO                                | 4,986         | 296          | 0        | 0        | 5,282         |
| VINTAGE                                   | 139           | 102          | 0        | 0        | 241           |
| REPSOL YPF                                | 6,362         | 397          | 0        | 0        | 6,759         |
| PLUSPETROL                                | 409           | 94           | 0        | 0        | 503           |
| BG BOLIVIA                                | 805           | 45           | 0        | 0        | 850           |
| MATPETROL                                 | 0             | 80           | 0        | 0        | 80            |
| PETROBRAS                                 | 22,805        | 1,280        | 0        | 0        | 24,085        |
| PESA                                      | 540           | 30           | 0        | 0        | 570           |
| SISTEMA TRANSPORTE (*)                    | 2,662         | 149          | 0        | 0        | 2,811         |
| <b>TOTAL</b>                              | <b>41,500</b> | <b>2,800</b> | <b>0</b> | <b>0</b> | <b>44,300</b> |

Fecha nominacion: 24.11.2011

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 **DICIEMBRE** de 2011, de acuerdo a lo siguiente:

| ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO |               |          |                |            |            |          |                |          |               |
|---------------------------------------|---------------|----------|----------------|------------|------------|----------|----------------|----------|---------------|
| Diciembre 2011                        |               |          |                |            |            |          |                |          |               |
| 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 |               |
| YPFB ANDINA                           | 2,792         | 0        | 157            | 170        | 0          | 0        | 0              | 0        | 3,119         |
| YPFB CHACO                            | 4,986         | 0        | 280            | 0          | 16         | 0        | 0              | 0        | 5,282         |
| VINTAGE                               | 139           | 0        | 0              | 0          | 102        | 0        | 0              | 0        | 241           |
| REPSOL YPF                            | 6,362         | 0        | 357            | 0          | 40         | 0        | 0              | 0        | 6,759         |
| PLUSPETROL                            | 409           | 0        | 14             | 0          | 80         | 0        | 0              | 0        | 503           |
| BG BOLIVIA                            | 805           | 0        | 45             | 0          | 0          | 0        | 0              | 0        | 850           |
| MATPETROL                             | 0             | 0        | 0              | 0          | 80         | 0        | 0              | 0        | 80            |
| PETROBRAS                             | 22,805        | 0        | 1,280          | 0          | 0          | 0        | 0              | 0        | 24,085        |
| PESA                                  | 540           | 0        | 30             | 0          | 0          | 0        | 0              | 0        | 570           |
| SISTEMA TRANSPORTE                    | 2,662         | 0        | 149            | 0          | 0          | 0        | 0              | 0        | 2,811         |
| <b>TOTAL</b>                          | <b>41,500</b> | <b>0</b> | <b>2,312</b>   | <b>170</b> | <b>318</b> | <b>0</b> | <b>0</b>       | <b>0</b> | <b>44,300</b> |

Fecha nominacion: 24.11.2011

|                 |               |
|-----------------|---------------|
| DUCTOS YPFBTRSA | 43,812        |
| DUCTO ORO NEGRO | 170           |
| CISTERNAS       | 318           |
| <b>TOTAL</b>    | <b>44,300</b> |

En este sentido, los programas de producción y entregas para Diciembre 2011, son los siguientes:

| PRODUCTO                     | PROGRAMADO DICIEMBRE 2011 |        |        |           |          |          |            |
|------------------------------|---------------------------|--------|--------|-----------|----------|----------|------------|
|                              | YPFB                      |        | YPFB   | ORO NEGRO | REFICRUZ | PARAPETI | TOTAL PAIS |
|                              | CBBA                      | SCZ    | TOTAL  |           |          |          |            |
| Carga (BPD)                  | 25,300                    | 19,000 | 44,300 | 2,800     |          |          | 47,100     |
| Gasolina Especial (m3/mes)   | 48,701                    | 21,281 | 67,982 | 4,600     |          |          | 72,582     |
| Gasolina Premium (m3/mes)    | 0                         | 450    | 450    |           |          |          | 450        |
| Diesel Oil (m3/mes)          | 30,313                    | 21,517 | 51,830 | 5,083     |          |          | 56,913     |
| Jet Fuel (m3/mes)            | 9,898                     | 9,384  | 19,080 |           |          |          | 19,080     |
| Kerosene (m3/mes)            | 1,810                     | 0      | 1,810  |           |          |          | 1,810      |
| AVGas (m3/mes)               | 0                         | 0      | 0      |           |          |          | 0          |
| GLP (TMD)                    | 168.9                     | 47.0   | 215.9  | 9.4       |          |          | 225.3      |
| BUTANO (TMD)                 | 0.0                       | 33.4   | 33.4   |           |          |          | 33.4       |
| Crudo Reconstituido (m3/mes) | 16,000                    | 19,000 | 35,000 | 1,763     |          |          | 36,763     |

| PRODUCTO<br>M3/MES           | ENTREGAS PROGRAMADAS DICIEMBRE 2011 |        |        |           |          |          |            |
|------------------------------|-------------------------------------|--------|--------|-----------|----------|----------|------------|
|                              | YPFB                                |        | YPFB   | ORO NEGRO | REFICRUZ | PARAPETI | TOTAL PAIS |
|                              | CBBA                                | SCZ    |        |           |          |          |            |
| Gasolina Especial (m3/mes)   | 49,800                              | 22,400 | 72,200 | 4,600     |          |          | 76,800     |
| Gasolina Premium (m3/mes)    | 0                                   | 450    | 450    |           |          |          | 450        |
| Diesel Oil (m3/mes)          | 29,000                              | 22,201 | 51,201 | 5,083     |          |          | 56,284     |
| Jet Fuel (m3/mes)            | 8,478                               | 8,380  | 16,858 |           |          |          | 16,858     |
| Kerosene (m3/mes)            | 1,810                               | 850    | 2,660  |           |          |          | 2,660      |
| AVGas (m3/mes)               | 596                                 | 0      | 596    |           |          |          | 596        |
| GLP (TMD)                    | 171.3                               | 47.3   | 218.6  | 9.4       |          |          | 228.0      |
| BUTANO (TMD)                 | 0.0                                 | 34.3   | 34.3   |           |          |          | 34.3       |
| Crudo Reconstituido (m3/mes) | 17,000                              | 19,500 | 36,500 | 1,763     |          |          | 38,263     |

**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 DICIEMBRE de 2011 en firme y la estimación correspondiente para los meses de ENERO de 2012 y FEBRERO de 2012 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 DICIEMBRE de 2011:

| DICIEMBRE 2011 - GLP          |              |
|-------------------------------|--------------|
| PRODUCCION (TMD)              |              |
| PALOMA-Repsol YPF             | 21.0         |
| RIO GRANDE-Andina             | 263.0        |
| CARRASCO-Chaco S.A.           | 101.0        |
| KANATA-Chaco S.A.             | 77.0         |
| VUELTA GRANDE-Chaco S.A.      | 164.0        |
| COLPA-P.E.S.A.                | 23.0         |
| Refinería ORO NEGRO           | 9.4          |
| Refinería CBBA-YPFB REF. S.A. | 168.9        |
| Refinería SCz-YPFB REF. S.A.  | 80.4         |
| <b>TOTAL</b>                  | <b>907.7</b> |

- b) La demanda establecida por la ANH para el mes de DICIEMBRE 2011 es la siguiente:

| DICIEMBRE 2011 - GLP |              |
|----------------------|--------------|
| DEMANDA DE GLP (TMD) |              |
| La Paz               | 308.0        |
| Santa Cruz           | 307.0        |
| Cochabamba           | 194.0        |
| Oruro                | 59.0         |
| Potosí               | 52.0         |
| Chuquisaca           | 51.0         |
| Tarija               | 51.0         |
| Beni                 | 22.0         |
| Pando                | 3.0          |
| <b>TOTAL</b>         | <b>1,047</b> |

El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de DICIEMBRE 2011 se detalla en el cuadro siguiente:

| DICIEMBRE 2011                             | TMD            |
|--|----------------|
| Producción Estimada                        | 907.7          |
| Stock Inicial en tks. Productores          | 3.6            |
| <b>Total GLP Disponible Diciembre 2011</b> | <b>911.3</b>   |
| <b>Demanda Estimada Diciembre 2011</b>     | <b>1,047.0</b> |
| <b>Déficit Diciembre 2011</b>              | <b>-135.7</b>  |

A los efectos del cumplimiento del presente artículo se establece que los saldos operativos son inamovibles y los saldos considerados como STOCK de Seguridad, podrán ser utilizados únicamente en casos de emergencia y previa autorización por el Ente Regulador.

- c) 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 ENERO de 2012 y FEBRERO de 2012 se detalla en los cuadros siguientes:

| ENERO 2012 - GLP              |              | ENERO 2012 - GLP     |                |
|-------------------------------|--------------|----------------------|----------------|
| PRODUCCIÓN (TMD)              |              | DEMANDA DE GLP (TMD) |                |
| PALOMA-Repsol YPF             | 36.0         | La Paz               | 301.0          |
| RÍO GRANDE-Andina             | 265.0        | Santa Cruz           | 292.0          |
| CARRASCO-Chaco S.A.           | 100.0        | Cochabamba           | 198.0          |
| KANATA-Chaco S.A.             | 76.0         | Oruro                | 60.0           |
| VUELTA GRANDE-Chaco S.A.      | 163.0        | Potosí               | 51.0           |
| COLPA-P.E.S.A.                | 23.0         | Chuquisaca           | 50.0           |
| Refinería ORO NEGRO           | 9.4          | Tarija               | 52.0           |
| Refinería CBBA-YPFB REF. S.A. | 168.0        | Beni                 | 22.0           |
| Refinería SCZ-YPFB REF. S.A.  | 84.9         | Pando                | 3.0            |
| <b>TOTAL</b>                  | <b>925.3</b> | <b>TOTAL</b>         | <b>1,029.0</b> |
|                               |              |                      |                |
| FEBRERO 2012 - GLP            |              | FEBRERO 2012 - GLP   |                |
| PRODUCCIÓN (TMD)              |              | DEMANDA DE GLP (TMD) |                |
| PALOMA-Repsol YPF             | 36.0         | La Paz               | 305.0          |
| RÍO GRANDE-Andina             | 265.0        | Santa Cruz           | 297.0          |
| CARRASCO-Chaco S.A.           | 99.0         | Cochabamba           | 195.0          |
| KANATA-Chaco S.A.             | 75.0         | Oruro                | 58.0           |
| VUELTA GRANDE-Chaco S.A.      | 162.0        | Potosí               | 52.0           |
| COLPA-P.E.S.A.                | 23.0         | Chuquisaca           | 51.0           |
| Refinería ORO NEGRO           | 9.4          | Tarija               | 51.0           |
| Refinería CBBA-YPFB REF. S.A. | 171.9        | Beni                 | 22.0           |
| Refinería SCZ-YPFB REF. S.A.  | 80.2         | Pando                | 3.0            |
| <b>TOTAL</b>                  | <b>921.5</b> | <b>TOTAL</b>         | <b>1,034</b>   |

**TERCERO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN DE TRANSPORTE** para el mercado interno y externo sobre los volúmenes de crudo, crudo reconstituido y productos terminados de petróleo a ser transportados por el sistema de ductos, correspondiente al mes de Diciembre de 2011, 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 Diciembre de 2011, es el siguiente.

| MERCADO | PUNTO DE ENTREGA                  | MEDIO DE TRANSPORTE | PRODUCTO   | VOLUMEN     | FECHA DE VENTANA DE EMBARQUE  |
|---------|-----------------------------------|---------------------|------------|-------------|---|
| INTERNO | Ref. y Tanque YPFB L - SCZ Y CBBA | Ducto               | Crudo      | 43,982 BPD  | N/R   |
|         | Ref. y Tanque YPFB L - SCZ        | Cisternas           | Crudo      | 318 BPD     | N/R   |
|         | Ref. y Nodo Huayñacota            | Ducto               | Crudo "B"  | 4,315 BPD   | N/R   |
|         | Desembarque                       | Buque a Planta      | Diesel Oil | 160,000 Bbl | Del 01 al 03 de diciembre de 2011 y Del 10 al 12 de diciembre de 2011 |
|         | Terminal Arica                    | Ducto               | Crudo "C"  | 7,764 BPD   | N/R   |
|         | Embarque - Buque                  | Planta a Buque      | Crudo "C"  | 200,000 Bbl | Del 28 al 31 de diciembre de 2011                                     |

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 11,126 M<sup>3</sup> (69,981 Bbl) para el mes de Diciembre de 2011, dicho volumen que posteriormente será transportado, a través del Poliducto OCOLP hasta los terminales de Oruro y La Paz.
- c) En el mismo sentido, para el mes de Diciembre de 2011, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de 5,145 M<sup>3</sup> (32,361 Bbl) para ser transportado hasta Estación Chorety, conformado por tres 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 YPFB LOGÍSTICA presentó el programa de transporte para el mes de Diciembre de 2011, con la información requerida por los cargadores y consensuado, así como por YPFB Transporte S.A., cuyo detalle de los volúmenes a ser recibidos y entregados en los POI's correspondientes y/o terminales de estos ductos es el siguiente:

| PRODUCTO                | UNIDADES             | OCOLP         |               | PCPV         |              |
|-------------------------|----------------------|---------------|---------------|--------------|--------------|
|                         |                      | Recepción     | Entrega       | Recepción    | Entrega      |
| Gas Licuado de Petróleo | M <sup>3</sup>       | 17,200        | 17,461        | 0            | 0            |
| Gasolina Especial       | M <sup>3</sup>       | 32,244        | 30,823        | 2,000        | 2,000        |
| Jet Fuel                | M <sup>3</sup>       | 2,600         | 2,500         | 0            | 0            |
| Kerosene                | M <sup>3</sup>       | 1,300         | 350           | 60           | 60           |
| Diesel Oil              | M <sup>3</sup>       | 4,500         | 5,548         | 1,020        | 1,020        |
| <b>TOTAL</b>            | <b>M<sup>3</sup></b> | <b>57,844</b> | <b>56,682</b> | <b>3,080</b> | <b>3,080</b> |

De acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportado por el OCOLP operaría al 97,80% de su capacidad nominal, misma que dependerá del cumplimiento de la entrega de la nominación de hidrocarburos líquidos por parte de las empresas cargadoras en los POI's de recepción de este poliducto, así como del comportamiento de la demanda de combustibles en los departamentos de Oruro y La Paz.

Con relación a los volúmenes de entrega de GLP en la Cabecera del OCOLP las empresas cargadoras, deberán entregar un volumen total de GLP no menor a 17,200 m<sup>3</sup>/mes.

- e) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Sur Oriente.**- De acuerdo a lo expresado por YPFB Logística S.A., el programa consensuado por los cargadores y operadores de ductos para el mes de Diciembre de 2011, es el siguiente.

| PRODUCTO          | UNIDADES             | OCSZ-I        |               | PCS           |               | PSP          |              | PVT          |              |
|-------------------|----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                   |                      | Recep.        | Ent.          | Recep.        | Ent.          | Recep.       | Ent.         | Recep.       | Ent.         |
| GLP               | M <sup>3</sup>       | 0             | 0             | 5,145         | 5,179         | 2,400        | 2,520        | 2,250        | 2,170        |
| Gasolina Especial | M <sup>3</sup>       | 11,665        | 11,665        | 5,850         | 5,733         | 3,450        | 3,450        | 3,120        | 3,010        |
| Jet Fuel          | M <sup>3</sup>       | 900           | 900           | 750           | 750           | 0            | 0            | 120          | 120          |
| Diesel oil        | M <sup>3</sup>       | 4,940         | 4,905         | 4,225         | 4,308         | 0            | 0            | 2,830        | 3,020        |
| <b>Total</b>      | <b>M<sup>3</sup></b> | <b>17,505</b> | <b>17,470</b> | <b>15,970</b> | <b>15,970</b> | <b>5,850</b> | <b>5,970</b> | <b>8,320</b> | <b>8,320</b> |

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

Toda modificación del programa de transporte aprobado en la reunión mensual de programación, deberá ser remitida vía correo electrónico a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, previa coordinación con las empresas involucradas y debidamente justificada para el respectivo seguimiento.

**CUARTO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** para los combustibles de aviación (Jet Fuel y Av Gas), a ser entregados en el mercado interno en el mes de **DICIEMBRE de 2011** en firme, así como la estimación correspondiente para los meses de **ENERO de 2012** y **FEBRERO de 2012**, de acuerdo a lo siguiente:

| VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS    |                   |                |
|--------------------------------------|-------------------|----------------|
| PROGRAMACION MES DE DICIEMBRE 2011   |                   |                |
| <i>En Litros</i>                     |                   |                |
| PUNTO DE ENTREGA                     | dic-11            |                |
|                                      | JET FUEL          | AV-GAS         |
| VIRU VIRU                            | 8,280,000         |                |
| TROMPILLO                            | 429,000           | 315,000        |
| LA PAZ                               | 3,100,000         | 0              |
| COCHABAMBA                           | 2,700,000         | 15,000         |
| TRINIDAD                             | 495,000           | 198,000        |
| SUCRE                                | 495,000           | 0              |
| TARIJA                               | 363,000           | 0              |
| COBIJA                               | 245,000           | 11,000         |
| RIBERALTA                            | 100,000           | 17,000         |
| GUAYARAMERIN                         | 70,000            | 7,000          |
| PUERTO SUAREZ                        | 33,000            | 33,000         |
| YACUIBA                              | 198,000           |                |
| POTOSI                               |                   |                |
| <b>TOTALES</b>                       | <b>16,508,000</b> | <b>596,000</b> |
| <b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>      | <b>16,508,000</b> | <b>596,000</b> |
| ESTIMACION ENERO 2012 Y FEBRERO 2012 |                   |                |
|                                      | ene-12            |                |
|                                      | JET FUEL          | AV-GAS         |
| REQUERIMIENTO AIR BP                 | 17,130,000        | 511,000        |
| PROD NAL YPFB REFINACION             | 17,130,000        | 511,000        |
|                                      | feb-12            |                |
|                                      | JET FUEL          | AV-GAS         |
| REQUERIMIENTO AIR BP                 | 14,855,000        | 600,000        |
| PROD NAL YPFB REFINACION             | 14,855,000        | 600,000        |

**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 **DICIEMBRE** de 2011 en firme y la estimación correspondiente a los meses de **ENERO 2012** y **FEBRERO** de 2012, de acuerdo a lo siguiente:

En caso de producirse excedentes a los volúmenes de producción de gasolinas y diesel oil aprobados en firme para el mes de Diciembre 2011, estos deberán ser entregados a YPF para su comercialización.

| ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL                             |                       |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |
|--|-----------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB |                       |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |
| DICIEMBRE/2011 (PROGRAMACION 28-11-11)                               |                       |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |
| DTOS   | ZONA COMERCIAL        | G. PREMIUM              |                         | GASOLINA ESPECIAL       |                         |                         | DIESEL OIL              |                         |                         |                         |                         |
|  |                       | YPFB REFINACION         | PROGRAMA                | ORO NEGRO               | YPFB COMERCIAL          | TOTAL                   | YPFB REFINACION         | REFICRUZ                | PARAPETI                | ORO NEGRO               | TOTAL                   |
|  |                       | PROGRAMA DIC-11 LTS/MES |
| DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE   | La Paz                | 40,000                  | 23,500,000              |                         | 5,000,000               | 28,500,000              | 1,000,000               |                         |                         |                         | 1,000,000               |
|  | Oruro                 |                         | 5,500,000               |                         |                         | 5,500,000               |                         |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Puerto Linares (*)    |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |
|  | Subtotal              | 40,000                  | 29,000,000              | 0                       | 5,000,000               | 34,000,000              | 1,000,000               | 0                       | 0                       | 0                       | 1,000,000               |
| DISTRITO COMERCIAL CENTRO  | Cochabamba            | 16,000                  | 11,300,000              |                         |                         | 11,300,000              | 20,000,000              |                         |                         |                         | 20,000,000              |
|  | Trinidad              |                         | 1,500,000               |                         |                         | 1,500,000               | 3,200,000               |                         |                         |                         | 3,200,000               |
|  | Puerto Villarroel     |                         | 2,000,000               |                         |                         | 2,000,000               | 500,000                 |                         |                         |                         | 500,000                 |
|  | Subtotal              | 16,000                  | 14,800,000              | 0                       | 0                       | 14,800,000              | 23,700,000              | 0                       | 0                       | 0                       | 23,700,000              |
| DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO   | Guayaramerín          |                         | 750,000                 |                         |                         | 750,000                 |                         |                         |                         |                         | 1,200,000               |
|  | Riberaña              |                         | 1,100,000               |                         |                         | 1,100,000               | 1,200,000               |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Cobija                |                         | 950,000                 |                         |                         | 950,000                 |                         |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Subtotal              | 0                       | 2,800,000               | 0                       | 0                       | 2,800,000               | 1,200,000               | 0                       | 0                       | 0                       | 1,200,000               |
| DISTRITO COMERCIAL L'ARJIA   | Tarja                 | 10,000                  | 2,400,000               |                         |                         | 2,400,000               | 0                       |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Barnejo               |                         | 280,000                 |                         |                         | 280,000                 | 0                       |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Yacuiba               |                         | 1,500,000               |                         |                         | 1,500,000               | 0                       |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Villamontes           |                         | 220,000                 |                         |                         | 220,000                 | 0                       |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Subtotal              | 10,000                  | 4,400,000               | 0                       | 0                       | 4,400,000               | 0                       | 0                       | 0                       | 0                       | 0                       |
| DISTRITO COMERCIAL ORIENTE   | Santa Cruz            | 208,000                 | 10,800,000              | 4,800,000               | 15,000,000              | 30,400,000              | 9,371,000               |                         |                         | 5,083,000               | 14,454,000              |
|  | Camiri                |                         | 250,000                 |                         |                         | 250,000                 | 300,000                 |                         |                         |                         | 300,000                 |
|  | San José de Chiquitos |                         | 1,100,000               |                         |                         | 1,100,000               |                         |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Puerto Suarez         |                         | 500,000                 |                         |                         | 500,000                 |                         |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Subtotal              | 208,000                 | 12,650,000              | 4,800,000               | 15,000,000              | 32,250,000              | 9,671,000               | 0                       | 0                       | 5,083,000               | 14,754,000              |
| DISTRITO COMERCIAL SUCRE   | Sucre                 |                         | 2,600,000               |                         |                         | 2,600,000               | 4,200,000               |                         |                         |                         | 4,200,000               |
|  | Monteagudo            |                         | 200,000                 |                         |                         | 200,000                 | 600,000                 |                         |                         |                         | 600,000                 |
|  | Tarabucillo (**)      |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         | 0                       |
|  | Subtotal              | 0                       | 2,800,000               | 0                       | 0                       | 2,800,000               | 4,800,000               | 0                       | 0                       | 0                       | 4,800,000               |
| DISTRITO COMERCIAL POTOSI  | Potosí                |                         | 3,500,000               |                         |                         | 3,500,000               | 4,800,000               |                         |                         |                         | 4,800,000               |
|  | Tupiza                |                         | 750,000                 |                         |                         | 750,000                 | 800,000                 |                         |                         |                         | 800,000                 |
|  | Uyuni                 |                         | 1,050,000               |                         |                         | 1,050,000               | 1,500,000               |                         |                         |                         | 1,500,000               |
|  | Villazón              |                         | 450,000                 |                         |                         | 450,000                 | 400,000                 |                         |                         |                         | 400,000                 |
|  | Subtotal              | 0                       | 5,750,000               | 0                       | 0                       | 5,750,000               | 7,500,000               | 0                       | 0                       | 0                       | 7,500,000               |
| <b>TOTAL</b>   |                       | <b>274,000</b>          | <b>72,200,000</b>       | <b>4,600,000</b>        | <b>20,000,000</b>       | <b>96,800,000</b>       | <b>47,871,000</b>       | <b>0</b>                | <b>0</b>                | <b>5,083,000</b>        | <b>62,954,000</b>       |
| <b>ESTIMACION REFINERIAS YPFB ENERO 2012 Y FEBRERO 2012</b>          |                       |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |
| <b>TOTALES ENERO -12</b>   |                       | <b>274,000</b>          | <b>75,013,000</b>       |                         |                         | <b>78,013,000</b>       | <b>42,670,000</b>       |                         |                         |                         | <b>42,670,000</b>       |
| <b>TOTALES FEBRERO - 2012</b>  |                       | <b>274,000</b>          | <b>62,389,000</b>       |                         |                         | <b>62,389,000</b>       | <b>42,670,000</b>       |                         |                         |                         | <b>42,670,000</b>       |
| (*) Punto de entrega La Paz  |                       |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |
| (**) Punto de entrega Sucre  |                       |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |                         |

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 refinерías 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 refinерías 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 Diciembre 2011, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Diciembre de 2011, 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 realizada por esta empresa, a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país a las empresas embotelladoras 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 refinерía. Asimismo, las empresas productoras de GLP (plantas y refinерías) e YPFB deberán enviar a la ANH hasta el 20 de cada mes, la nominación de sus clientes (plantas embotelladoras privadas y públicas).

**DECIMO QUINTO.- (GLP)** Las empresas productoras de GLP (plantas y refinерías) 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 Oil, 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





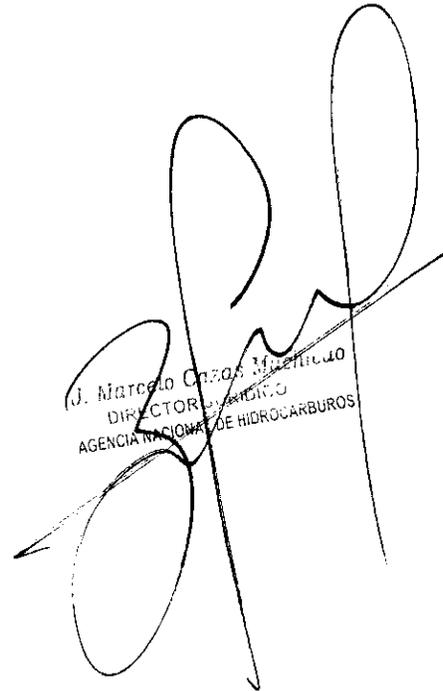
**VIGESIMO. - (Líquidos)** Considerando lo instruido en la reunión de Programación Comercial, YPFB antes del 10 del próximo mes deberá remitir: contratos de importación suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, su origen, lugar de ingreso al país y el tipo de logística que empleara.

**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. Gary Medrano Villamor.MBA.  
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Es conforme:

  
J. Marcelo Casas  
DIRECTOR EJECUTIVO  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



## ANEXO 1

### PRODUCCION Y ABASTECIMIENTO DE GLP - DICIEMBRE 2011

Fecha: 28-nov-11

| PRODUCTORAS Y REFINERIAS   | STOCK INICIAL (TMD) | PRODUCCION ESTIMADA (TMD) | TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD) | DEPARTAMENTOS   | ASIGNACION POR ENGARRAFADORA POR YPFBR (TMD) | CONSUMO ESTIMADO (TMD) | DIFERENCIA (TMD) |
|----------------------------|---------------------|---------------------------|----------------------------|---|--|------------------------|------------------|
| Rio Grande - ANDINA        |                     | 263.0                     | 263.0                      | La Paz  | 267.8  | 308.0                  | -40.3            |
| Paloma - REPSOL YPF        |                     | 21.0                      | 21.0                       | Santa Cruz  | 256.0  | 307.0                  | -51.0            |
| Colpa - PESA               |                     | 23.0                      | 23.0                       | Cochabamba  | 180.0  | 194.0                  | -14.0            |
| Carrasco - CHACO           |                     | 101.0                     | 101.0                      | Oruro   | 54.0   | 59.0                   | -5.0             |
| Kanata - CHACO             |                     | 77.0                      | 77.0                       | Potosi  | 49.0   | 52.0                   | -3.0             |
| Vuelta Grande - CHACO      |                     | 164.0                     | 164.0                      | Chuquisaca  | 48.0   | 51.0                   | -3.0             |
| Refinería Oro Negro        |                     | 9.4                       | 9.4                        | Tarija  | 36.6   | 51.0                   | -14.4            |
| Ref. CBB. - YPFBR          | 73.0                | 168.9                     | 171.3                      | Beni  | 17.0   | 22.0                   | -5.0             |
| Ref. SCZ - YPFBR           | 39.0                | 80.4                      | 81.7                       | Pando   | 3.0  | 3.0                    | 0.0              |
|                            | 112.0               |                           |                            |   |  |                        |                  |
| <b>TMD</b>                 | <b>3.6</b>          | <b>907.7</b>              | <b>911.3</b>               | <b>TOTAL</b>  | <b>911.3</b>                                 | <b>1,047.0</b>         | <b>-135.7</b>    |
| <b>BALANCE</b>             |                     |                           |                            |   |  |                        |                  |
| Saldo Estimado Productoras | 3.6                 | TMD                       |                            | Volumen establecido en el PRODE de Producción                                 |  |                        |                  |
| Producción Estimada        | 907.7               | TMD                       |                            | Volumen establecido en el PRODE de Producción                                 |  |                        |                  |
| <b>Total Disponible</b>    | <b>911.3</b>        | <b>TMD</b>                |                            |   |  |                        |                  |
| <b>Déficit Total</b>       | <b>-135.7</b>       | <b>TMD</b>                |                            | NOTA.- El déficit de -135.7 TMD no considera saldos en plantas engarrafadoras |  |                        |                  |

