



RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2006

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 141 pozos, 132 de Desarrollo, 4 Exploratorios y 5 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el 2005, en la que se perforaron 135 pozos, se observa un incremento de 6 pozos.

Petroecuador, a través de Petroproducción perforó 24 pozos, representando 17% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 117 pozos, destacándose Repsol Y.P.F. con 31 pozos que equivale al 21.99%, AEC con 23 pozos que equivale al 16.31%, PERENCO con 24 pozos que representan el 17%, Ecuadortlc 9 pozos que equivale a 6.38%, City Oriente 5 pozos que equivale a 3.55%, y los 25 pozos restantes del resto de empresas que operan en el país, significa el 17.73%.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

Las actividades de extracción de petróleo crudo se realizaron durante el año 2006, contando con una media de 2.949 pozos operados por Petroproducción y las empresas privadas: en enero, el número de pozos en operación fue igual a 2.986, Petroproducción operaba 618 pozos y las empresas 2.368. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 2.926, correspondiéndole a la empresa estatal 639 y a las empresas privadas 2.287.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 195'947.536 bls., con un incremento en 0.92% respecto al año 2005, que registró 194'169.020 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 536.843 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Shushufindi, Eden Yuturi, Sacha, Palo Azul, Dorine, Villano, Iro, Ginta, Fanny 18-B, Auca, Mauro Dávalos, Yuralpa y Daimi que juntos representan el 59.46%; mientras que el 40.54% restante cubre el resto de campos.

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por oleoductos se situó en los 184'022.401 bls. netos. De esta cantidad, al SOTE corresponden 126'060.530 bls. (68.50%), OCP 57'961.871 bls. (31.50 %) y por el oleoducto colombiano OTA no se transportó crudo.

COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2006 fue 188'889.071 bls, presentando un ligero incremento del 2.14% respecto al año 2005, que alcanzó 184'938.046 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 55'398.072 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería



Esmeraldas, 33'323.427 bls., equivalentes al 60.15%; Refinería Libertad, 14'840.174 bls., 26.79%; Refinería Amazonas, 6'851.060 bls., 12.37%; y, Refinería Lago Agrio, 383.411 bls, 0.69%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2006, presentan un incremento del 3.83% con respecto a las del año 2005, puesto que de 131'594.712 bls. pasaron a 136'634.151 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 107'707.984 bls. (78.8%); y, Regalías 28.926.167 bls. (21.2%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 92.16% del crudo; Estados Unidos 74.35%, Perú 11.65%, Chile 6.16%, y otros países (América Central, Japón, India y China) el 7.84%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2006 se procesaron 55'220.502 bls., Obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 53'339.803 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 60.99%, La Libertad 27.29%, Amazonas 10.31%, Lago Agrio 0.23% y la Planta de Shushufindi 1.19%.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 79'491.089 bls., de los cuales, 53'339.803 bls. (67.10%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 26'151.286 bls. (32.90%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Diesel Oil (10'178.438 bls.), GLP (8'431.901 bls.), Nafta (6'175.077 bls.), Diesel Premium (1'146.749 bls.) y Diluyente (219.120 bls.) que representan el 38.92%, 32.24%, 23.61%, 4.39% y 0.84% del total respectivamente. Comparadas con las importaciones de 2005, son mayores en un 17.93%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 55'125.786 bls. Distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 15'448.090 bls. (28.02%); Diesel Oil 23'298.921 bls. (42.27%); Fuel Oil Nº 4 9'494.385 bls. (17.22%); Jet A-1 2'517.998 bls. (4.57%); la diferencia, 7.92%, corresponde a los demás derivados.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 10'752.593 bls.: Duragas participó con el 37.06%; AGIP 35.20%; Congas 17.13% y Autogas, Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Coecuagas y Petrocomercial con 10.61%.

En el mercado externo se vendieron 13'614.687 barriles de derivados del petróleo, registrándose un incremento del 4.82% respecto a 2005, cuyo volumen fue de 12'988.962 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil y Naptha.