



RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2004

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 118 pozos, 109 de Desarrollo, 7 Exploratorios y 2 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el 2003, en la que se perforaron 102 pozos, se observa un incremento de 16 pozos.

Petroecuador, a través de Petroproducción perforó 24 pozos, representando 20.34% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 94 pozos, destacándose Occidental con 34 pozos que representa el 28.81%, Repsol Y.P.F. con 14 pozos que equivale al 11.86%, AEC ECUADOR con 13 pozos que representan el 11.02% y los 33 pozos restantes del resto de empresas que operan en el país, significa el 27.97%.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

Las actividades de extracción de petróleo crudo se realizaron durante el año 2004, contando con una media de 2.233 pozos operados por Petroproducción y las empresas privadas: en enero, el número de pozos en operación fue igual a 2.164, Petroproducción operaba 580 pozos y las empresas 1.584. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 2.523, correspondiéndole a la empresa estatal 604 y a las empresas privadas 1.919.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 192'516.655 bls., con un incremento en 25.39% respecto al año 2003, que registró 153'539.424 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 527.443 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Eden Yuturi, Shushufindi, Sacha, Dorine, Villano, Ginta, Palo Azul, Fanny 18-B, Auca y Complejo Indillana que juntos representan el 62.59%; mientras que el 37.41% restante cubre el resto de campos.

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por oleoductos se situó en los 180'987.120 bls. Netos. De esta cantidad, al SOTE corresponden 118'429.274 bls. (65.44%), OCP 62'557.846 bls. (34.56 %) y por el oleoducto colombiano OTA no se transportó crudo.



COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2004 fue 185'665.476 bls., superior en 26.53% al registrado en el 2003, que alcanzó 146'739.958 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 57'034.091 bls., superior en 9.94% al año anterior. El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 35'901.933 bls., equivalentes al 62.95%; Refinería Libertad, 14'658.779 bls., 25.70%; Refinería Amazonas, 6'090.457 bls., 10.68%; y, Refinería Lago Agrio, 382.922 bls., 0.67%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2004, presentan un incremento del 39.94% con respecto a las del año 2003, puesto que de 92'474.305 bls., pasaron a 129'409.544 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 103'253.477 bls. (80%); y, Regalías 26.156.067 bls. (20%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que cuatro países adquirieron el 93.2% del crudo; Estados Unidos 41.9%, América Central 26.9%, Perú 12.5% y Korea 11.9%. Y otros países (China, Chile, Brasil y Caribe) el 6.8%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2004 se procesaron 57'246.638 bls., Obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 50'997.134 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 65.39%, La Libertad 28.85%, Amazonas 3.91%, Lago Agrio 0.24 y la Planta de Shushufindi 1.61%.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 68'344.945 bls., de los cuales, 50'997.134 bls. (74.62%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 17'347.811 bls. (25.38%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: GLP (7'158.675 bls.), Diesel oil (5'539.926 bls.) y Nafta (4'649.210 bls.) que representan el 41.27%, 31.93% y 26.80% del total respectivamente. Comparadas con las importaciones de 2003, son mayores en un 0.21%.



En el mercado interno se consumieron derivados por 47'306.417.65 bls. Distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 13'188.899 bls. (27.88%); Diésel Oil 19'195.294 (40.58%); Fuel Oil N° 4 10'006.883 (21.15%); Jet A-1 2'137.435 bls. (4.52%); la diferencia, 5.87%, corresponde a los demás derivados.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 9'500.049 bls.: Duragas participó con el 37.5%; AGIP 35.7%; Congas 17.1% y Autogas, Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Coecuagas y Petrocomercial con 9.7%.

En el mercado externo se vendieron 13'556.276 barriles de derivados del petróleo, registrándose un incremento del 13.54% respecto a 2003, cuyo volumen fue de 11'939.319 bls. Entre los derivados se encuentran: Residuo, Fuel Oil, Naptha y Slop.