

RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA

HIDROCARBURÍFERA

2002

PERFORACIÓN

En el año 2002 se perforaron 98 pozos, 8 exploratorios, 74 de desarrollo y 16 de avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el año 2001, en la que se perforaron 100 pozos, se observa un decremento de 2 unidades.

Petroecuador a través de Petroproducción perforó 15 pozos, que representan el 15.3.0% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 83 pozos, destacándose City con 29 unidades, Repsol- Y.P.F. con 17, Occidental con 16 y AEC Ecuador LTD con 9.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO

Las actividades de extracción de petróleo crudo se realizaron durante el año 2002 contando con un significativo número de pozos operados por Petroproducción y las empresas privadas: En enero, el promedio diario de pozos en operación por campo fue igual a 1.767, Petroproducción operaba 731 pozos y las empresas 1.036. A fines de octubre, el promedio registrado fue de 1.757 pozos, correspondiéndole a la empresa estatal 738 y a las empresas privadas 1.019.

La producción de petróleo crudo fue de 142.975.874 barriles, con una disminución del 3.05% respecto del año 2001, en el que se registraron 147.468.233 barriles. La producción promedio por día calendario se ubicó en 391.715 barriles.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos Shushufindi, Sacha, Villano, Jivino-Laguna, Dorine, Secoya, Auca, Fanny 18-B, Pichincha y Ginta, que juntos representan el 62.42%. Los demás campos participan con el 37.58% del total.

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por oleoducto se situó en los 133.636.488 barriles. De esta magnitud al SOTE corresponde 131.376.069 barriles (98.31%) y al oleoducto colombiano OTA 2.260.419 barriles (1.69%)

COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El CRUDO FISCALIZADO durante el año 2002 sumó 138.180.443 barriles, inferior en el 4.03% al registrado en el año 2001, 143.987.408 barriles.

De este volumen se destinaron para el MERCADO INTERNO 54.903.521 barriles, inferior en 3.56% al asignado en el año 2001.

El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 34.701.330 barriles, equivalentes al 63.20%; Cabotaje, 14.470.953 barriles, 26.36%; y, Refinería Amazonas, 5.731.238 barriles, 10.44%.

Las EXPORTACIONES de petróleo crudo efectuadas durante el año 2002 presentan un decrecimiento del 5.49% con respecto a las del 2001, porque pasaron de 89.165.013 barriles a 84.268.532.

Las exportaciones se clasifican por concepto en: Ventas Directas en el mercado internacional, 60.436.967 barriles (71.72%); y, Regalías, 23.831.565 barriles (28.28%).

Al analizar el destino de las exportaciones observamos que tres países adquirieron el 81.57% del crudo: Estados Unidos 51.23%, Perú 16.56% y Corea 13.78%.

INDUSTRIALIZACIÓN DE PETROLEO CRUDO

Durante el año 2002 se procesaron 55.563.286 barriles, obteniéndose como PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS 51.775.807 barriles. Las refinerías y plantas aportaron a la producción según la siguiente estructura: Esmeraldas 68.85%, Libertad 25.40%, Amazonas 3.72%, Lago Agrio 0.25% y Shushufindi 1.78%.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La OFERTA DE DERIVADOS fue de 66.382.175 barriles, de los cuales, 51.775.807 (78.00%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, y la diferencia, 14.606.368 (22.00%) a los productos importados.

En el MERCADO INTERNO se consumieron 45.072.398 barriles de derivados, facturados por Petrocomercial Abastecedora, exceptuando el GLP cuyas ventas reales reportan las compañías comercializadoras: Gasolinas 12.948.997 (28.73%); Diésel Oil No. 2 16.793.511 (37.26%); Fuel Oil 11.385.816 (25.26%); y, otros derivados 8.75%.

La comercialización de GLP, gas licuado de petróleo, se situó en los 8.338.455 barriles, y la participación de las empresas se estructuró de la siguiente manera: Duragas 38.62%, AGIP 30.99%, Congas 14.20% y las demás comercializadoras con el 16.19%



En el MERCADO EXTERNO se vendieron 13.267.679 barriles de derivados del petróleo, registrándose una disminución de 5.05% respecto al año 2001, cuyo volumen fue de 13.972.833 barriles.

ELABORACIÓN: ESTADÍSTICA