



## INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2009

### PERFORACIÓN

En este año se perforaron 151 pozos, 138 de Desarrollo, 4 Exploratorios y 9 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el año 2008, en la que se perforaron 123 pozos, se observa que se ha incrementado el número de pozos en alrededor de 28.

Petroecuador, a través de Petroproducción perforó 59 pozos y en igual número Petroamazonas que en conjunto representan el 78.14% de esta actividad. Las Compañías Privadas perforaron 33 pozos, destacándose Andes Petroleum con 17 pozos que equivale al 11.26%; Petrooriental con 8 pozos que equivale a 5.30%, y los 8 pozos restantes del resto de empresas que operan en el país, alcanzaron el 5.30%.

### PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

Las actividades de extracción de petróleo crudo se realizaron contando con una media de 3.218 pozos operados por Petroproducción, Petroamazonas y las empresas privadas: en enero, el número de pozos en operación fue igual a 3180, Petroproducción operó 733, a Petroamazonas le correspondió 186 y las empresas 2.261 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 3.299, correspondiéndole a la empresa estatal 1008 y a las empresas privadas 2.291.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 177'620.432 bls., con una disminución de 3.87% respecto al año 2008, que registró 184'780.446 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 486.631 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Shushufindi, Eden Yuturi, Fanny 18-B, Palo Azul, Villano, Dorine, Iro, Auca, Mauro Dávalos, Indillana y Limoncocha que juntos representan el 59.51%; mientras que el 40.49% restante cubre el resto de campos.

### TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por oleoductos se situó en los 169'759.188 bls. Netos. De esta cantidad, al SOTE corresponden



128'410.513 bls. (75.64%), OCP 41'348.675 bls. (24.36%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

## COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2009 fue 175'366.239 bls, presentando una disminución del 3.21% respecto al año 2008, que alcanzó 181'183.264 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 56'151.177 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 33'553.220 bls., equivalentes al 59.76%; Refinería Libertad, 15'132.669 bls., 26.95 %; Refinería Amazonas, 7'088.789 bls., 12.62%; y, Refinería Lago Agrio, 376.499 bls, 0.67%.

## EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2009, presentan una disminución del 6.26% con respecto a las del año 2008, puesto que de 127'542.212 bls. pasaron a 119'557.670 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 91'102.630 bls. (76.20%); y, Regalías 28'455.040 bls. (23.80%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que cuatro países adquirieron el 97.63% del crudo; Estados Unidos 52.52%, Perú 10.34%, Chile 12.73%, Panamá 22.05% y otros países (China y El Salvador) el 2.37%.

## INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2009 se procesaron 57'081.773 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 59'370.452 bls. Esta diferencia se debe a que la producción bruta es mayor, por la incorporación para su preparación de productos importados; así tenemos el caso de las gasolinas, para su preparación requiere de nafta alto octano que es un producto importado, lo mismo ocurre en la preparación de Fuel Oil que se requiere de cutter stock importado. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 62.97%, La Libertad 25.21%, Amazonas 10.06%, Lago Agrio 0.45% y la Planta de Shushufindi 1.31%. La Producción Bruta de Derivados experimenta un crecimiento del 8.36% en relación al año anterior.



## COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 93'885.295 bls., de los cuales, 59'370.452 bls. (63.24%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 34'514.931 bls. (36.76%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Diesel Oil (13'004.549 bls.), Nafta (9'376.986 bls.), GLP (9'127.452 bls.), Cutter Stock (2'244.224 bls.), Diesel Premium (670.256 bls.), Jet A1 (80.776 bls.) y AVGAS (10.688 bls.), que representan el 37.68%, 27.17%, 26.44%, 6.50%, 1.94%, 0.23% y, 0.03% del total respectivamente. Comparadas con las importaciones del 2008, presentaron un incremento de un 7.82%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 64'652.738 barriles distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 18'795.504 bls. (29.07%); Diesel 26'634.938 bls. (41.20%); Fuel Oil N° 4 8'889.309 bls. (13.75%); Jet A-1 2'581.345 bls. (3.99%); la diferencia, 11.99%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2008 presenta un incremento del 11.18%,.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 11'228.317 bls.: Duragas participó con el 37.33%; AGIP 29.54%; Congas 14.82% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios Zurita y Petrocomercial con 18.31%.

En el mercado externo se vendieron 12'334.315 barriles de derivados del petróleo, registrándose una disminución del 19.99% respecto al año 2008, cuyo volumen fue de 15'416.086 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil y Naptha.