



INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2010

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 178 pozos, 172 de Desarrollo, 2 Exploratorios y 4 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el año 2009, en la que se perforaron 151 pozos, se observa que ha disminuido el número de pozos perforados en alrededor de 27.

EP Petroecuador, a través de la Gerencia de Exploración y Producción perforó 46 pozos que equivale al 25.84% y Petroamazonas EP con 65 pozos incluidos los de la empresa ex Perenco que representa el 36.51%, Río Napo con 10 pozos que equivale al 5.62% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 57 pozos, destacándose Andes Petroleum con 21 pozos que equivale al 11.80%; Repsol con 16 pozos que equivale al 8,99%, Petrooriental con 6 pozos que equivale a 3.37%, y los 14 pozos restantes de las demás empresas que operan en el país, significa el 7.87%.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

Las actividades de extracción de petróleo crudo se realizaron durante el año 2010, contando con una media de 3.240 pozos operados por EP Petroecuador a través de la Gerencia de Exploración y Producción, Petroamazonas EP, Río Napo y las empresas privadas: en enero, el número de pozos en operación fue igual a 3145, la Gerencia de Exploración y producción operó 572, a Petroamazonas EP le correspondió 256, Río Napo 205 y las empresas privadas 2.112 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 3.351, correspondiéndole a la empresa estatal 1129 y a las empresas privadas 2.222.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 177'446.236 bls., con una disminución de 0.10% respecto al año 2009, que registró 177'620.432 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 486.154 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Eden Yuturi, Shushufindi, Fanny 18-B, Dorine, Villano, Iro, Auca, Mauro Dávalos, y Yanaquincha, Cuyabeno que juntos representan el 57.15%; mientras que el 42.85% restante cubre los demás campos.

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por oleoductos se situó en los 167'287.431 bls. netos. De esta cantidad, al SOTE corresponden 125'864.516 bls. (75.24%), OCP 41'422.915 bls. (24.76%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.



COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2010 fue 174'964.403 bls, presentando una disminución del 0.23% respecto al año 2009, que alcanzó 175'366.238 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 50'003.513 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 28'933.940 bls., equivalentes al 57.86%; Refinería Libertad, 14'339.868 bls., 28.68 %; Refinería Amazonas, 6'367.675 bls., 12.73%; y, Refinería Lago Agrio, 362.030 bls, 0.724%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2010, presentan un incremento del 4.17% con respecto a las del año 2009, puesto que de 119'557.670 bls. pasaron a 124'544.449 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 80'851.134 bls. (64.92%); y, Regalías 43'693.314 bls. (35.08%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 80.86% del crudo; Estados Unidos 50,20%, Panamá 17.88%, Perú 12,78% y otros países (Chile, China y Japón) el 19,14%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2010 se procesaron 50'085.890 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 53.287.887 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 62.22%, La Libertad 25.40%, Amazonas 10.27%, Lago Agrio 0.59% y la Planta de Shushufindi 1.52%. La Producción Bruta de Derivados experimenta una disminución 10.25% en relación al año anterior.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 96'958.912 bls., de los cuales, 53'287.887 bls. (54.96%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 43'671.0251 bls. (45.04%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Diesel Oil (19'453.539 bls.), Nafta



(11'132.688 bls.), GLP (9'394.214 bls.), Cutter Stock (3'135.480 bls.), VGO (476.767 BLS), Jet A1 (55.006 bls.) y AVGAS (23.330 bls.), que representan el 44.5%, 25.5%, 21.5%, 7.2%, 1.1%, 0.1% y, 0.1% del total respectivamente. Comparadas con las importaciones del 2009, presentaron un incremento de un 26.52%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 68'602.113 barriles distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 20'009.454 bls. (29.17%); Diesel 29'942.660 bls. (43.65%); Fuel Oil N° 4 9'061.942 bls. (13.21%); Jet A-1 2'585.895 bls. (3.77%); Residuo 3'426.112 (4.99%) y la diferencia 5.21%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2009 se presentó un incremento del 6.11%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 11'341.372 bls.: Duragas participó con el 37.07%; EniEcuador S.A. 29.90%; Congas 14.30% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios Zurita y Petrocomercial con 18.74%.

En el mercado externo se vendieron 10'010.859 barriles de derivados del petróleo, registrándose una disminución del 18.84% respecto al año 2009, cuyo volumen fue de 12'334.315 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil, Naptha y Slop.