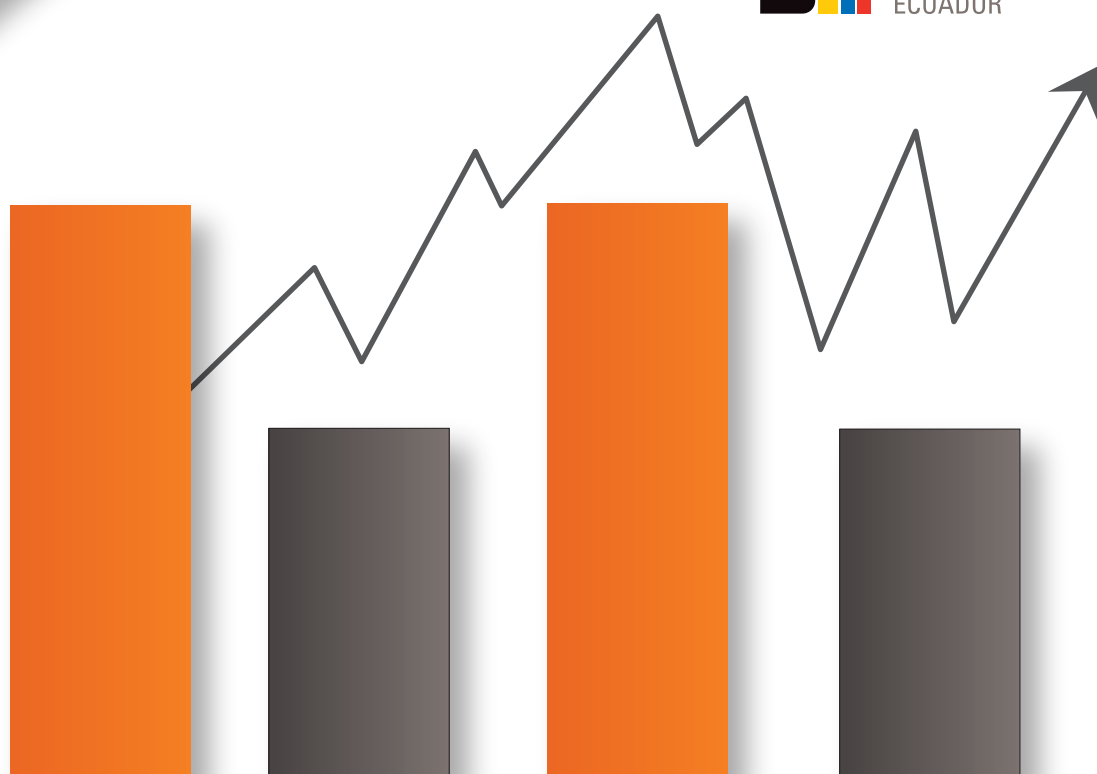




INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2014



INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2 0 1 4

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 336 pozos, 316 de Desarrollo, 11 Exploratorios y 9 de Avanzada, comparada esta actividad con la realizada en el año 2013, en la que se perforaron 370 pozos, se observa una disminución de 36 pozos perforados.

Petroamazonas EP, perforó 227 pozos que equivale al 67.56%, Río Napo con 48 pozos que equivale al 14.29% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 61 pozos, destacándose Andes Petroleum con 31 pozos que equivale al 9.22%; Petrooriental con 10 pozos que equivale a 2.98%, y los 20 pozos restantes de las demás empresas que operan en el país, significa el 5.95%.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el segundo semestre del año 2014, se realizó contando con una media de 5.193 pozos. Petroamazonas EP, Río Napo y las empresas privadas en julio operaron 5.108 pozos, de las cuales de estos pozos corresponde a la Gerencia de Exploración y Producción a Petroamazonas EP le correspondió 1104, Río Napo 355 y las empresas privadas 3.649 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 5.224, correspondiéndole a las empresas estatales 1.573 y a las empresas privadas 3.651.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 203'151.366 bls., con un incremento de 5.74% respecto al año 2013, que registró 192'118.891 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 556.579 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Shushufindi, Auca, Eden Yuturi, Oso, Aguarico, Cuyabeno, Palo Azul, Fanny 18-B y Villano que juntos representan el 53.77%; mientras que el 46.23% restante cubren los demás campos.

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por los oleoductos se situó en los 195'357.789 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde 135'880.419 bls. (69.55%), OCP 59'477.370 bls. (30.45%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2014 fue 200'970.033 bls, presentando un crecimiento del 5.79% respecto al año 2013, que alcanzó 189'968.322 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 45'243.834 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 22'517.752 bls., equivalentes al 49.77%; Refinería Libertad, 15'191.206 bls., 33.58%; Refinería Amazonas, 7'193.793 bls., 15.90%; y, Refinería Lago Agrio, 341.083 bls, 0.75%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2014, presentan un incremento del 10.28% con respecto a las del año 2013, puesto que de 140'245.059 barriles pasaron a 154'664.054 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 131'677.747 bls. (85.14%); y, Regalías 22'986.307 bls. (14.86%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 93.61% del crudo, Estados Unidos 60.11%, Chile 16.07%, Perú 9.59%; Panamá 7.83% y otros países (Japón, Caribe, Costa de Marfil, China, India y España) el 6.39%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2014 se procesaron 45'953.658 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 46'832.503 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 47.59%, La Libertad 37.46%, Amazonas 12.35%, Lago Agrio 0.22% y la Planta de Shushufindi 2.38%. La Producción Bruta de Derivados experimenta una disminución de 5.61% con relación al año anterior.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 104'275.291 bls., de los cuales, 46'832.506 bls. (44.91%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 57'442.785 bls. (55.09%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Diesel Oil y Premium (24'970.063 bls.), Nafta (20'121.285 bls.), GLP (10'732.245 bls.), Cutter Stock (838.388 bls), Jet-A1 (299.107 bls), Asfaltos (236.038 bls.) y Avgas (245.659 bls.), que representan el 43.47%, 35.03%, 18.68%, 1.46%, 0.52%, 0.41% y 0.43% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2013, presentaron un incremento de un 18.72%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 79'409.470 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 24'913.160 bls. (31.37%); Diesel 32'486.474 bls. (40.91%); Fuel Oil N° 4 9'131.580 bls. (11.50%); Jet A-1 2'827.337 bls. (3.56%); Residuo 6'553.090 (8.25%), Asfaltos 2'451.113 bls. (3.09%) y la diferencia 1.32%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2013 presentó un incremento del 4.47%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 12'599.659 bls: Duragas participó con el 36.26%; EniEcuador S.A. 30.90%; Congas 13.27% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios y Petrocomercial con 19.57%.

En el mercado externo se vendieron 2'826.045 barriles de derivados de petróleo, registrándose una disminución del 60.64% respecto al año 2013, cuyo volumen fue de 7'176.540 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil y Naptha.