



INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2015

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 208 pozos, 192 de Desarrollo, 4 Exploratorios, 3 de Avanzada, 8 re inyectores y 1 inyector, comparada esta actividad con la realizada en el año 2014, en la que se perforaron 336 pozos, se observa una disminución de 128 pozos perforados.

Petroamazonas EP, perforó 152 pozos que equivale al 73.08%, Río Napo con 17 pozos que equivale al 8.17% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 39 pozos, destacándose Andes Petroleum con 23 pozos que equivale al 11.06%; Petrooriental con 6 pozos que equivale a 2.88%, y los 10 pozos restantes de las demás empresas que operan en el país, significa el 4.81%.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el año 2015, se realizó contando con una media de 5.974 pozos. Petroamazonas EP, Río Napo y las empresas privadas en enero operaron 5.878 pozos, de las cuales de estos pozos corresponde a Petroamazonas EP le correspondió 1843, Río Napo 378 y las empresas privadas 3.649 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 6.052, correspondiéndole a las empresas estatales 2.374 y a las empresas privadas 3.678.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 198'229.625 bls., con una disminución del 2.42% respecto al año 2014, que registró 203'151.366 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 543.095 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 53.53%; mientras que el 46.47% 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 133'948.040 bls. (68.35%), OCP 61'082.314 bls. (31.17%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2015 fue 195'323.533 bls, presentando una disminución del 2.81% respecto al año 2014, que alcanzó 200'970.633 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 39'276.360 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 21'633.148 bls., equivalentes al 55.08%; Refinería Libertad, 15'282.934 bls., 38.91%; Refinería Amazonas, 7'067.617 bls., 17.99%; y, Refinería Lago Agrio, 335.832 bls, 0.86%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2015, presentan una disminución del 1.87% con respecto a las del año 2014, puesto que de 154'664.054 barriles pasaron a 151'765.097 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 126'747.403 bls. (83.52%); y, Regalías 25'017.694 bls. (16.48%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 88.52% del crudo, Estados Unidos 64.06%, Chile 14.92%, Perú 9.54% y otros países (Panamá, China, Japón, India, Caribe y España) el 11.48%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2015 se procesaron 44'371.165 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 44'918.329 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 49.30%, La Libertad 34.67%, Amazonas 13.20%, Lago Agrio 0.23% y la Planta de Shushufindi 2.59%. La Producción



Bruta de Derivados experimenta una disminución de 4.09% con relación al año anterior.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 101'163.710 bls., de los cuales, 44'918.329 bls. (44.40%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 56'245.381 bls. (55.60%) 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 (23'683.075 bls.), Nafta (19'419.597 bls.), GLP (10'982.933 bls.), Cutter Stock (1'905.278 bls), Jet-A1 (211.173 bls) y Avgas (43.325 bls.), que representan el 42.11%, 34.53%, 19.53%, 3.39%, 0.38% y 0.08% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2014, presentaron una disminución de un 2.08%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 79'409.470 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 27'317.942 bls. (34.11%); Diesel 33'092.938 bls. (41.32%); Fuel Oil N° 4 7'908.151 bls. (9.88%); Jet A-1 2687.703 bls. (3.36%); Residuo 6'298.321 (7.86%), Asfaltos 1'507.350 bls. (1.88%) y la diferencia 1.59%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2014 presentó un incremento del 0.85%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 13'024.580 bls: Duragas participó con el 36.22%; EniEcuador S.A. 31.14%; Congas 12.56% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios y Petrocomercial con 20.08%.

En el mercado externo se vendieron 5'692.896 barriles de derivados de petróleo, registrándose un incremento del 101.44% respecto al año 2014, cuyo volumen fue de 2'826.045 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil, Naptha y Vgo.