

INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2018

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 166 pozos, 158 de Desarrollo, 1 de Avanzada, 1 Exploratorios, 1 inyectores y 5 re-inyectores, comparada esta actividad con la realizada en el año 2017, en la que se perforaron 111 pozos, se observa un incremento de 55 pozos perforados.

Petroamazonas EP, perforó 123 pozos que equivale al 74.10%, las compañías privadas perforaron 43 pozos, destacándose Andes Petroleum con 20 pozos que equivale al 12.05%; Petroriental con 10 pozos que equivale a 6.02%; Enap-Sippec con 7 pozos que equivale a 4.22%; Orión Ecuador con 4 pozos que equivale a 2.41% y Gente Oil con 2 pozos que equivale a 1.20%.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el año 2018, se realizó contando con una media de 6.614 pozos. Petroamazonas EP y las empresas privadas en enero operaron 6.555 pozos, de las cuales de estos pozos corresponde a Petroamazonas EP le correspondió 2.671 y las empresas privadas 3.884 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 6.664, correspondiéndole a las empresa estatal 2.751 y a las empresas privadas 3.913.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 188'792.488 bls., con una disminución del 2.66% respecto al año 2017, que registró 193'927.090 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 517.240 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Shushufindi, Auca, Eden Yuturi, Oso, Apaika, Tiputini, Tambococha, Cuyabeno, Dragón Norte, Mauro Dávalos Cordero, Johana Este, Iro, Aguarico y Villano que juntos representan el 62.91%; mientras que el 37.09% restante cubren los demás campos.

TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por los oleoductos se situó en los 187'657.190 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde 125'873.574 bls. (67.08%), OCP 61'783.616 bls. (32.92%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

COMERCIALIZACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2018 fue 187'031.770 bls, presentando una disminución del 3.11% respecto al año 2017, que alcanzó 193'044.923 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 58'382.729 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 35'088.382 bls., equivalentes al 60.10%; Refinería Libertad, 15'851.586 bls., 27.15%; Refinería Amazonas, 7'141.674 bls., 12.23%; y, Refinería Lago Agrio, 301.087 bls, 0.52%.

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2018, presentan una disminución del 4.17% con respecto a las del año 2017, puesto que de 135'494.263 barriles pasaron a 129'844.995 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 102'346.112 bls. (78.82%); y, Regalías 27'498.883 bls. (21.18%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 82.13% del crudo, Estados Unidos 50.79%, Chile 15.61%, Perú 15.74% y otros países (Panamá, China, Japón, India, Jamaica y Bahamas el 17.87%.

INDUSTRIALIZACIÓN DEL PETRÓLEO

Durante el año 2018 se procesaron 57'186.090 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 64'346.992 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 64.46%, La Libertad 22.05%, Amazonas 11.23%, Lago Agrio 0.46% y la Planta de Shushufindi 1.81%. La Producción Bruta de Derivados experimenta un incremento de 5.74% con relación al año anterior.

COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 117'432.157 bls., de los cuales, 64'346.992 bls. (54.80%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 53'085.165 bls. (45.20%) 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 (20'250.244 bls.), Nafta (17'624.877 bls.), GLP (11'151.403 bls.), Cutter Stock (4'024.411 bls) y Avgas (34.230 bls.), que representan el 38.15%, 33.20%, 21.01%, 7.58% y 0.06% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2017, presentaron un incremento de 8.37%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 79'679.049 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 31202.990 bls. (39.16%); Diesel 33'015.404 bls. (41.44%); Fuel Oil N° 4 9'175.134 bls. (11.52%); Jet A-1 2'725.447 bls. (3.42%); Residuo 2'033.237 (2.56%), Asfaltos 1'327.531 bls. (1.67%) y la diferencia 0.25%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2017 presentó un incremento del 7.31%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 13'803.667 bls: Duragas participó con el 38.46%; EniEcuador S.A. 32.29%; Congas 12.01% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios y Petrocomercial con 17.24%.

En el mercado externo se vendieron 15'395.441 barriles de derivados de petróleo, registrándose una disminución de 0.29% respecto al año 2017, cuyo volumen fue de 15'440.118 bls. Entre los derivados se encuentran el Fuel Oil.