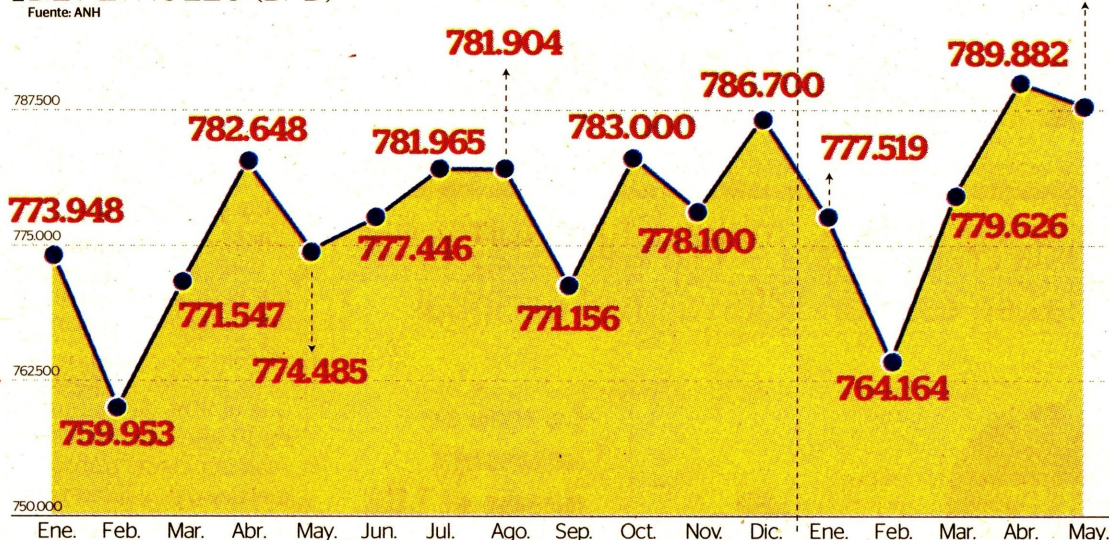


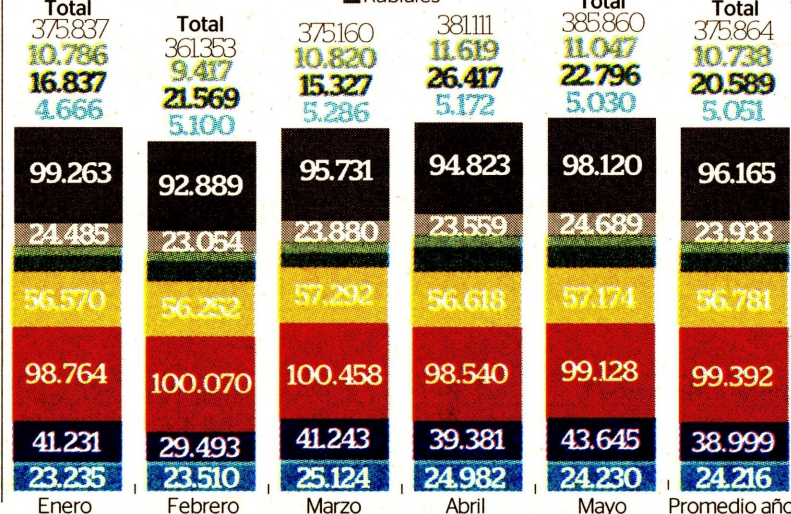
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO (BPD)



PRINCIPALES CAMPOS DE CRUDO PESADO DE COLOMBIA

Producción en lo corrido de 2024. Barriles promedio por día

Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos



Controversia sobre si el petróleo pesado dejará de usarse primero

En la instalación del Congreso el presidente Gustavo Petro hizo esa afirmación, sin embargo, analistas dicen que dejar de producirlo incluso podría contraproducente.

Daniela Morales Soler

DURANTE la instalación del Congreso de la República, el pasado 20 de julio, el presidente Gustavo Petro señaló que el petróleo pesado sería el primero en dejar de consumirse en el mundo. Afirmó que “el petróleo colombiano es pesado y este será el primero en salir del mercado mundial”.

Por este motivo, señaló que el país debe prepararse para salir de este energético y hacer un cambio en su economía.

Sin embargo, ¿qué tan cierto es que el petróleo pesado sería el primero en dejar de usarse? Vale la pena destacar que se les denomina así a los crudos con mayor densidad y que por algunas de sus características son más caros de extraer, transportar y refinar. Pero sus yacimientos suelen ser los de mayor longevidad además de que las características químicas de este petróleo hacen que puedan generar más subproductos.

En Colombia, según información recogida por Édgar Iván Arenas, de la Universidad Sergio Arboleda, 45 % del petróleo que se extrae corresponde a pesado. Por su parte, Julio César

Vera, presidente de Xua Energy, afirmó que esto puede llegar a ser de hasta 65 % particularmente en el caso de Ecopetrol.

Lo demás corresponde principalmente a petróleo mediano y liviano. Estos se mezclan en las refineras para extraer los productos blancos, como la gasolina, y otros derivados como los petroquímicos, usados en varias industrias.

LAS MEZCLAS DE CRUDOS

En este sentido, se necesita de varios tipos de crudo para alimentar las dietas de las refineras y de esta forma sacar el mayor provecho de estas. De acuerdo con datos de Ecopetrol, la refinera de Barrancabermeja necesita 46 % de crudo pesado; 18 % de mediano; 23 % de intermedio liviano y 13 % de liviano. En el caso de la refinera de Cartagena, esta necesita 57 % de

crudo mediano; 30 % de pesado y 13 % de liviano.

Departamentos como Meta y Putumayo son algunos de los que ponen la principal producción de petróleo pesado, mientras que solo Norte de Santander produce un crudo liviano.

Una serie de datos podría llevar la contraria a la afirmación del presidente. De acuerdo con la Agencia Internacional de Energía, el mundo todavía no ha experimentado el pico de consumo de petróleo, que solo se vería hasta mediados de 2030 y que crecería en los próximos años, a pesar de la aceleración en la implementación de la electromovilidad.

De igual manera, las principales reservas del mundo se estima que están compuestas por crudos pesados y extrapesados.

Julio César Vera, presidente de Xua Energy, señala

“El 45 % del petróleo que se extrae corresponde a pesado, aunque hay quienes dicen que esto puede llegar a ser de hasta el 65%”.

ló que “por lo menos para los próximos 30 años, el petróleo va seguir jugando un papel importante en la economía energética mundial y en la demanda de energía”.

Añadió que actualmente la infraestructura existente

de refinación tiene ya en cuenta la participación de crudos pesados, por lo que no estima que se vaya a reducir la demanda de este tipo de petróleo, puesto que ya está interiorizado tanto el costo como la infraestructura que necesita.

LAS DIFERENCIAS SE HAN ACORTADO

Si bien estos crudos suelen ser más caros de extraer y un poco menos valiosos en el mercado, Vera destaca que ahora no hay una diferencia tan sensible como la había en el pasado. Explicó que en términos de precios la diferencia entre un crudo ligero y uno pesado podría oscilar entre US\$ 3 y US\$ 8 por cada barril.

Destacó que el país ha hecho importantes avances tecnológicos para procesar los hidrocarburos más densos. “Hoy las refineras más modernas tienen diferen-

tes procesos que permiten usar al máximo crudos pesados y tener un alto factor de conversión en los combustibles y refinados que producen”, dijo.

El experto añadió que se pueden obtener más de 95 % de productos valiosos de un barril de este energético, esto incluyendo algunos subproductos de alto valor como los combustibles líquidos, entre los que se cuentan la gasolina y el diésel.

Adicionalmente, del proceso de refinación se extraen otros derivados relevantes para la economía, como los mismos lubricantes para los motores. A estos se suman parafinas, ceras, plásticos, detergentes, brea, asfalto y monómeros.

“De ahí su importancia y que seguirán jugando un papel importante en los próximos años y cumpliendo con las regulaciones de obtener productos cada vez más limpios”, dijo Vera.

Además de ser un energético del cual se producen otros muy relevantes, la industria petrolera tiene un rol crucial en la economía. Datos del Producto Interno Bruto muestran que a cierre de 2023 Colombia creció 0,6 % jalonada por un crecimiento de 4,8 % del sector de hidrocarburos.

La industria es una de las más relevantes en términos de inversión extranjera. ☐

La capacidad de mover la actividad en las regiones

Así mismo, por otros conceptos como impuestos y regalías la industria tiene un importante rol para dinamizar las regiones. En 2023, por estos conceptos las empresas entregaron \$ 18,2 billones o el 1,3 % del PIB. Por estos motivos los líderes

sectoriales advierten que para Colombia dejar de producir petróleo sería más contraproducente que beneficioso, en la medida en que seguiría usando todos sus productos, aunque sin percibir los beneficios económicos de la

industria. En su discurso Petro mantuvo su postura de que con otras actividades como el turismo se podría reemplazar parte de las divisas que dependen del petróleo. “Estamos aumentando el turismo este año frente al año pasado”, destacó.