MinPetróleo reporta que la producción nacional bajó a 960 bpd en noviembre

La producción petrolera del país cayó en un promedio de 29.000 barriles por día (bpd) al cierre de noviembre para ubicarse en 960.000 bpd, luego de haber incrementado en 46.000 bpd en octubre, según la información suministrada por el Ministerio de Petróleo a la la Organización d Países Exportadores de Petróleo (Opep).

De acuerdo con las fuentes directas de la Opep, la contracción del bombeo de crudo fue menor en noviembre, con una pérdida de 20.000 bpd, de manera que la producción total promedió 876.000 bpd.

La diferencia entre los datos de producción del gobierno y los de las fuentes de la Opeo se redujo a 84.000 bpd, luego de haberse ubicado en 94.000 bpd al cierre de octubre.

Las estimaciones del Ejecutivo venezolano apuntaban a alcanzar un nivel más cercano al millón de barriles diarios a estas alturas del año, pero esta meta sigue siendo esquiva, debido a diversos problemas de desinversión y obsolescencia en la infraestructura que enfrenta Pdvsa, según diversos expertos independientes.

La producción de noviembre supera en 27.000 bpd al promedio de 933.000 bpd que reportó el Gobierno en el tercer trimestre del año. En lo que va de año, el bombeo de crudo venezolano ha subido en 177.000 bpd.

Las fuentes secundarias de la Opep cuentan una realidad distinta en ciertos aspectos. Por ejemplo, la producción venezolana de noviembre comparada con el bombeo promedio del tercer trimestre fue menor en 2.000 bpd.

Por otra parte, el incremento acumulado en el año de la producción venezolana baja a 127.000 bpd frente al alza de 177.000 bpd que reportan los datos del Ministerio de petróleo. La OPEP resta 50.000 bpd a la expansión reportada oficialmente por Venezuela en 11 meses.

El único crudo con alza de precio

Paradójicamente, en medio de una tendencia generalizada a la

baja de precios de los crudos que componen la cesta Opep, el Merey de 16 grados API, marcador venezolano, subió 1,28 dólares o 2,2 % en noviembre para cerrar en 59,58 dpb.

Esto permitió que el petróleo venezolano de referencia se revalorizara dentro de la Cesta Opep, al reducir a 22,49 % la brecha que lo separa de los 72,98 dólares a los que se cotizó la canasta de la organización de exportadores petroleros.

En octubre, esa brecha fue de 27,70 % y también venía recortándose.

En lo que va de año, el Merey 16 de Venezuela promedia un valor de 65,62 dpb, superior en 2,05 % a la cotización que reportó en noviembre de 2023.

Mientras la Cesta Opep registró un precio promedio de 80,49 dólares al cierre de noviembre pasado.

Taladros paralizados

La actividad exploratoria en Venezuela sigue prácticamente paralizada. Según el reporte de la Opep, en el país solo hubo una plataforma de perforación activa en noviembre pasado, una menos que en octubre.

En lo que va de año, el máximo de plataformas de perforación en uso ha sido de tres, pero en promedio el saldo es el siguiente: dos en el primer trimestre; tres en el segundo, y otra vez dos en el tercer cuarto del año, según los datos que maneja la Opep.

El país llegó a tener un máximo de 120 plataformas de producción activas cuando producía alrededor de 3.000.000 de bpd. Hay que recordar que Venezuela es el país con mayores reservas probadas del mundo, con más de 302.000 millones de barriles en el subsuelo.

La ausencia de actividad exploratoria frena cualquier expectativa de recuperación sostenida de la producción petrolera en los próximos años.

Fuente: Banca y Negocios