

# Petroleras destinarán menos a exploración y más a producción

A pesar de que el sector tendrá mayor inversión, destaca la ACP que las compañías privadas dejarán de destinar US\$370 millones en actividad exploratoria por tributaria.

Daniela Morales Soler

**TRAS LOS** anuncios del Gobierno Nacional de no otorgar contratos para nueva actividad exploratoria de hidrocarburos, sumado a la reforma tributaria que empezó a regir, el sector ya empieza a notar los efectos. Uno de ellos es la menor inversión por parte de las compañías privadas en exploración, que caerá 33% este año según datos de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP).

De esta forma, en total serán US\$1.240 millones los que estarán destinados a esta actividad.

Sin embargo, la fuerte inversión de Ecopetrol matizará esta caída, con lo que a nivel general será de 4% frente al dato de 2021.

Francisco José Lloreda, presidente del gremio, explicó que hay varios factores detrás de este comportamiento por parte de las empresas privadas, entre ellos la entrada en vigencia de la reforma tributaria, así como la incertidumbre por la otorgación de nuevas áreas de exploración.

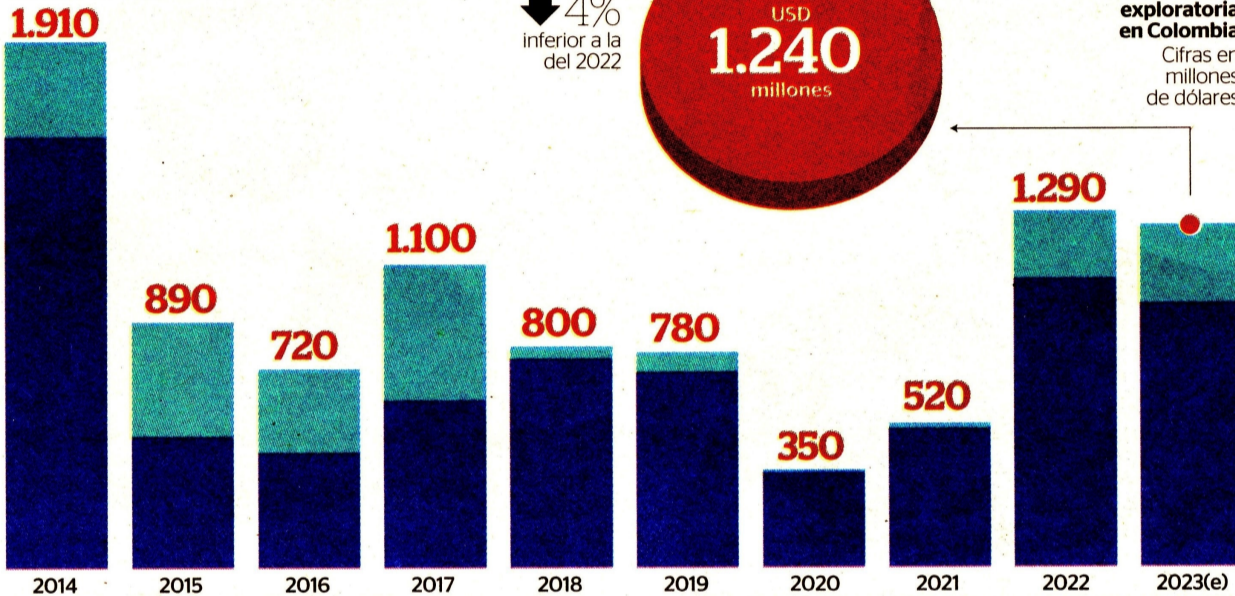
Ahora bien, al desagregar el dato de capital para exploración se encuentra que la destinada a gas es la más relevante, lo que marca un importante cambio de tendencia frente a lo visto en años anteriores, según contó Lloreda.

Para 2023, la industria destinará 60% de los recursos para gas natural, esto quiere decir que serán US\$740 millones. De acuerdo con Lloreda, una parte importante será la destinada a la exploración en el Caribe con un énfasis en la provincia gasífera de costa afuera.

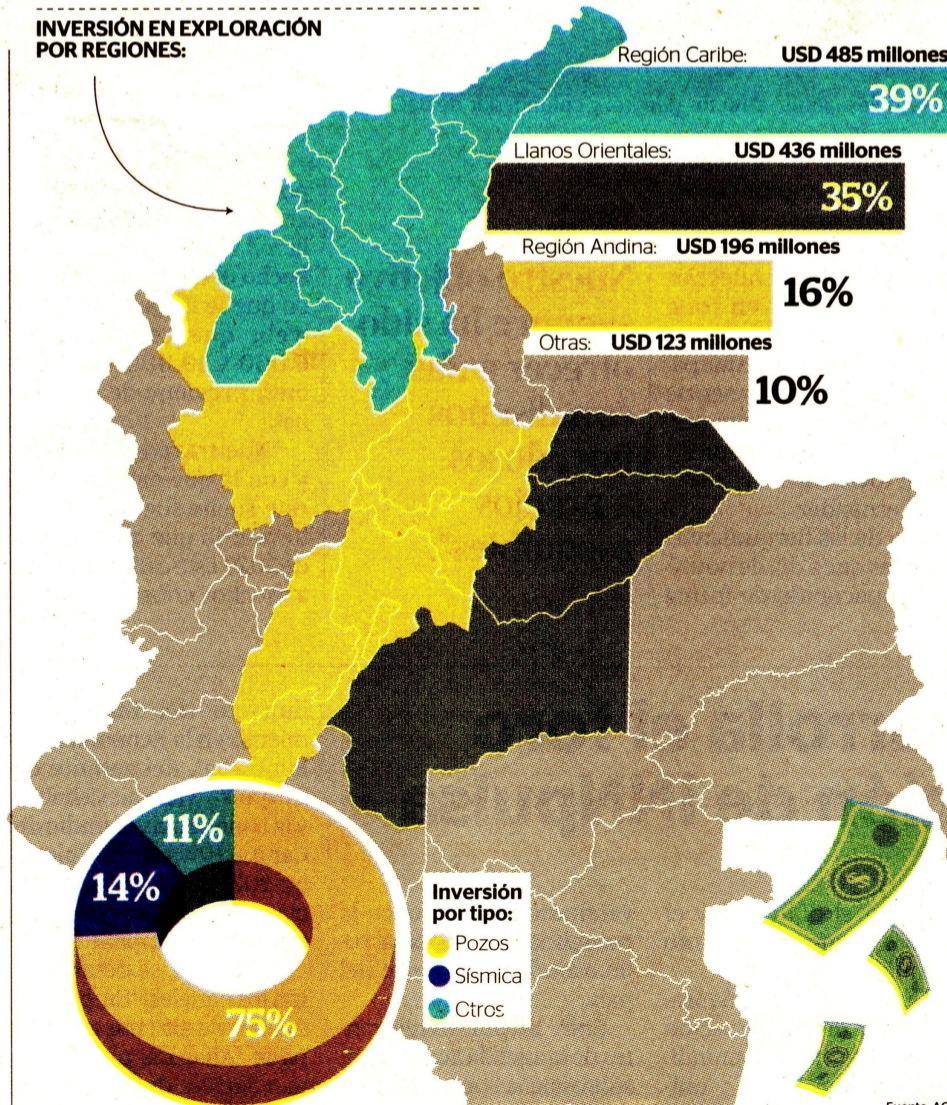
De acuerdo con el plan de inversiones de Ecopetrol, para este año, en proyectos de gas, relacionados con exploración, producción e infraestructura se tie-

## MENOR INVERSIÓN EXPLORATORIA

En 2023 vs 2022



## INVERSIÓN EN EXPLORACIÓN POR REGIONES:



nen proyectados entre US\$747 y US\$851 millones.

Con respecto a la actividad de perforación, este año se espera que haya entre 55 y 60 pozos de exploración, de los cuales, Ecopetrol anunció que lanzará 12. Así mismo Lloreda apuntó que uno de los pozos de exploración estará en el *offshore*.

Lloreda destacó que hay una dinámica en el sector y es que las empresas están buscando acelerar el cumplimiento de sus obligaciones contractuales, con respecto a la perforación.

Ahora bien, frente al capital que se destinará a la producción, el comportamiento es diferente. De acuerdo con la ACP crecerá un 6% anual, con lo que en 2023 será de US\$3.810 millones.

Esto se explica por la intención de las compañías de manejar la declinación natural de los pozos e idealmente aumentar los índices de producción.

De esta forma, la producción estimada para este año es de 770.000 barriles de petróleo por día (14.000 barriles en promedio más que

## BALANCE DEL AÑO PASADO

Francisco José Lloreda, presidente del gremio, explicó que el dato de US\$4.880 millones de inversión en 2021 fue un aumento de 5% frente a lo que se había presupuestado inicialmente por la industria para lo corrido del año. Esto llevó a que se perforaran 68 pozos, de los cuales 3 fueron en costa afuera. Esto es una importante alza frente a 2021, cuando hubo 25 pozos explorados. Con respecto a la producción de petróleo, la ACP señaló que fue de 754.000 barriles promedio por día (bpd), con un crecimiento ligero de 2% frente al mismo período del año pasado. La ACP aseveró que esto se logró por las inversiones para evitar la declinación natural en la producción de los campos.

en 2022). Para el gas, la expectativa es que sea de 1.183 millones de pies cúbicos por día.

Julio César Vera, presidente de Xua Energy, expresó que la dinámica de menor inversión en exploración frente a una mayor en producción se explica por los anuncios del Gobierno.

Si bien a nivel general, el monto de recursos este año será de US\$5.050 millones (un alza de 3% frente a 2021), existen una serie de señales que deben tenerse en cuenta y es que las empresas privadas empiezan a revelar la preocupación por factores políticos en sus planes de inversión.

“Esto explica que el foco esté en el desarrollo, el recobro secundario y el recobro mejorado para aumentar las reservas, mientras que en la exploración nueva es probable que apunten únicamente a cumplir el mínimo de los contratos y esperar a ver cómo avanza”, destacó el experto.

Adicionalmente, destacó que el precio del petróleo y el déficit en la oferta por el conflicto entre Ucrania y Rusia explican también este balance positivo en medio de los mensajes en contra de la industria que se han enviado desde el Gobierno Nacional. ☐