

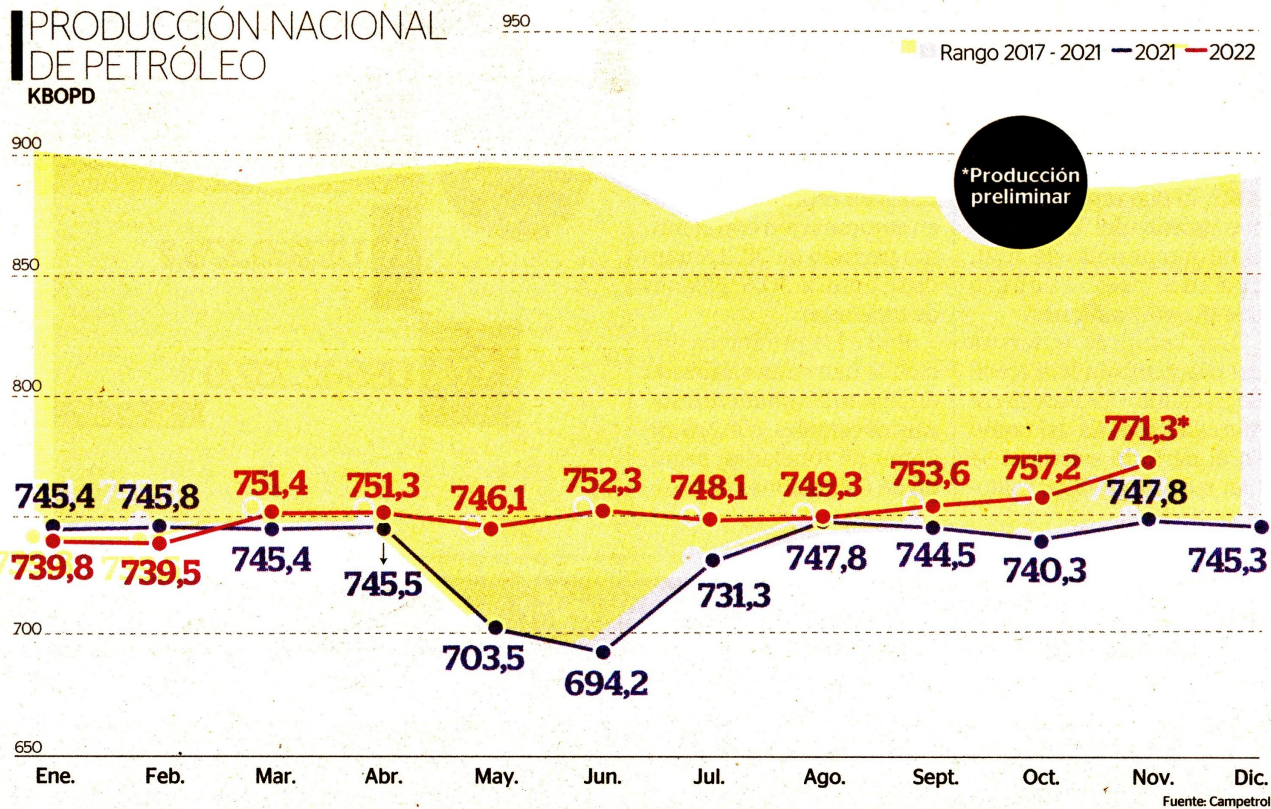
Exploración de hidrocarburos superó niveles vistos en 2019

Campetrol señaló que esperan que las cifras sigan mejorando en el corto plazo.

EN MEDIO de una racha de precios altos en el petróleo, la exploración ha mostrado cifras que superan las de 2019, con una dinámica de constante crecimiento. De hecho, con corte a noviembre de este año se han perforado 59 pozos y a cierre de 2022 se espera que se llegue a un dato entre 60 y 65 pozos, informó Campetrol (Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía).

Este dato (59) ya es superior en 22,9% frente al de todo 2019 cuando 48 pozos fueron perforados. Así mismo es 136% mayor a la de todo 2021 (25). De esta forma, la exploración es la mejor desde 2014 (cuando se perforaron 114).

Estos datos también son confirmados al revisarse el número de taladros trabajando en el país y de sísmica adquirida. En el caso de los primeros, durante el décimo primer mes hubo 155 equipos de estos trabajando, cifra superior a los 136 que se habían registrado en enero de 2020. Este comportamiento se ha dado



como un alza sostenida en los últimos meses, pues en enero el número de equipos activos fue de 132.

Andrés Sánchez, director económico de la Cáma-

ra, señaló también que las estimaciones son que estos niveles se mantengan al menos por los próximos 3 meses y que en febrero haya unos 154 taladros activos en el país.

De acuerdo con el experto, este comportamiento se dio por el inicio de operación de compañías en el país, así como la "prioridad en la ejecución de los contratos para abarcar el presupuesto".

Sin embargo, Nelson Cas-

En producción también se ha visto un incremento sostenido, de forma que se llegó a 771,3 kbpd".

tañeda, presidente del gremio, advirtió que estas previsiones para los próximos meses se pueden ver ajustadas a la baja por factores como una caída en los precios del crudo, así como impactos relacionados con la reforma tributaria, como una menor inversión.

En cuanto a la producción también se ha visto un incremento sostenido, de forma que se llegó 771,3 a kbpd (miles de barriles promedio por día) en noviem-

EL SALDO DEL FEPC

Campetrol señaló que uno de los grandes impulsores de la actividad el próximo año será la inversión que realizará Ecopetrol. Para 2023 el Grupo inyectará entre \$25 y \$29 billones. Sin embargo, Nelson Castañeda, presidente del gremio, advirtió que esto va a depender en parte de que el Gobierno Nacional haga el giro de lo que le adeuda por el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (Fepc), que estima que va a cerrar este año por encima de los \$30 billones. El Gobierno ha hecho incrementos en los precios de la gasolina para cerrar los diferenciales entre el precio internacional y el de venta local. Adicionalmente se espera que el otro año continúe el ajuste para que la deuda con Ecopetrol sea menor.

bre. Este es el mejor registro desde abril de 2020, cuando se habían extraído 796 kbpd.

Castañeda es optimista con respecto al comportamiento que se dará en el sector el próximo año. Aseguró que con las inversiones anunciadas por Ecopetrol (entre \$25 y \$29 billones) la irradiación en las empresas de bienes y servicios del sector tendrán un buen año. Ahora bien, señaló que aún falta por conocerse cuál será la inyección de capital que se hará por parte del sector privado para el próximo año.

Con base variables como el precio del petróleo, las inversiones, la tasa de cambio y la reforma tributaria se tomarán decisiones relacionadas con mayor exploración. Castañeda celebró que el Ministerio de Minas y Energía, liderado por Irene Vélez, busque aumentar la producción por medio de recobro mejorado y destrabar contratos que han presentado cuellos de botella; sin embargo, señaló que todo esto debe darse en paralelo con la asignación de nuevas áreas petroleras. Explicó que el país, por su crecimiento, tendrá mayor demanda de este energético, por lo que se debe asignar más contratos. (D)

SANMARINO #6
GENÉTICA AVICOLA

Somos uno de "Los Mejores Lugares para Trabajar en Colombia, 2022", en la categoría de organizaciones que tienen más de 1500 colaboradores. Un logro que nos llena de orgullo y que representa la contribución de cada una de las personas que hacen parte de nuestro equipo.

Los Mejores Lugares para Trabajar

Great Place To Work COLOMBIA 2022

Great Place To Work

Certificada SEP 2022 - SEP 2023 COL



EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP. TARIFAS PARA DICIEMBRE 2022

EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP. Se permite publicar las tarifas vigentes para el mercado Atlántico, Magdalena y La Guajira utilizando la metodología de las Resoluciones CREG 097 de 2008 (Cargos por uso), 036 de 2015 y 188 de 2020 (Costo base de comercialización), 012 de 2020 (Opción tarifaria), 119 de 2007 (Fórmula tarifaria), 003 de 2021 (% Subsidios Estratos 1 y 2) y 024-078 de 2021 (Cargo de Distribución), 101 031 de 2022.

TARIFAS ENERGÍAS RESIDENCIALES MONOMÍAS - MERCADO AIR-E								
Resolución CREG No. 119/2007 Fórmula Tarifaria								
Resolución CREG No. 024-078 de 2021 Cargo de Distribución								
Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Mercado Air-e (Atlántico - Magdalena - La Guajira)								
Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUV	CUr
Nivel 1 Propiedad Usuario	\$ 282,62	\$ 50,31	\$ 156,43	\$ 47,21	\$ 181,46	\$ 34,37	\$ 752,39	\$ 0,00
Nivel 1 Propiedad Compartida	\$ 282,62	\$ 50,31	\$ 172,24	\$ 47,21	\$ 181,46	\$ 34,37	\$ 788,20	\$ 0,00
Nivel 1 Propiedad OR	\$ 282,62	\$ 50,31	\$ 188,05	\$ 47,21	\$ 181,46	\$ 34,37	\$ 784,01	\$ 0,00
Nivel 2	\$ 282,62	\$ 50,31	\$ 111,31	\$ 47,21	\$ 60,57	\$ 34,37	\$ 586,38	\$ 0,00
Nivel 3	\$ 282,62	\$ 50,31	\$ 79,35	\$ 47,21	\$ 38,14	\$ 34,37	\$ 531,99	\$ 0,00
CUV Con Contribución Mercado Air-e - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)								
Nivel de Tensión								
Monomía								
Nivel 1 Propiedad Usuario								
Nivel 1 Propiedad Compartida								
Nivel 1 Propiedad OR								
Nivel 2								
Nivel 3								

Cim \$ 13.026,06 (Factura) En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014 y 180 de 2020