

El 30 % de hogares colombianos no pueden comer tres veces al día

El DANE reveló el más reciente reporte de su encuesta de pulso social. En este todavía permanece el efecto de la pandemia en la salud alimentaria: mientras que antes de la pandemia el 89 % de los hogares reportaban que consumían tres comidas al día, en noviembre de 2020 solo el 70 % podía hacerlo.

También muestra la alta vulnerabilidad financiera. Frente a la situación de hace un año, solo el 3,2 % de los hogares reportaron que tienen más posibilidades de comprar ropa, zapatos y alimentos. Y el 70 % reportaron que no tienen más posibilidades que hace un año.

Además, solo el 10,5 % cree que en los

próximos 12 meses tendrá dinero disponible para salir de vacaciones, lo que es consistente con el dato que revela que el 69,5 % no tiene posibilidades de ahorrar.

Frente al mercado laboral, el 45,4 % de los hogares consideran que en los próximos meses el empleo disminuirá y el 28,5 % que aumentará, según el DANE.

» El 34 % de los colombianos se encuentran muy preocupados de contagiarse de coronavirus, según la encuesta.

Temadeldía

En 2022 serían las primeras perforaciones de "fracking"

Hidrocarburos, claves para mover el PIB en 2021

El sector espera que 2021 sea un año de recuperación en exploración y producción, aunque reconoce que el próximo año aún está cubierto por un alto grado de incertidumbre. Ecopetrol espera invertir US\$ 4.000 millones en este período. En cuanto al gas, continuarán, por lo menos, ocho proyectos.



JORGE
SÁENZ V.

jsaenz@elespectador.com

La presión sobre la producción de los combustibles fósiles para limitar las emisiones de gases de efecto invernadero crece más. Atendiendo este empuje, empresas como Ecopetrol contemplan en su presupuesto para 2021 programas de descarbonización y transición energética, para tener más fuentes renovables de energía amigable con el medio ambiente.

Para un país como Colombia, donde el sector minero-energético representa el 56 % de las exportaciones, un 12 % de los ingresos de la nación y 36 % de la inversión extranjera directa, los hidrocarburos siguen siendo un factor de primer orden. Este sector será clave en la reactivación económica del país, con inversiones que superan los US\$4.500 millones para 2021.

Para el próximo año, varias petroleras tienen planeado desarrollar los Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII), más conocidos como *fracking*. Sobre estas iniciativas petroleras se espera el avance en la solicitud de licencias y, posteriormente, "que arranquen las perforaciones a finales de 2021 o el primer trimestre de 2022, pensando en hacer la evaluación antes de que acabe el Gobierno (del presidente Duque)", anotó el ministro de Minas y Energía, Diego Mesa.

La primera solicitud que aprobó la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) fue a Ecopetrol

para la cuenca del Valle Medio del Magdalena. "Estamos ajustando las minutas para tener una firma (de contrato) antes de que se acabe (el año) 2020. Posteriormente, viene una segunda ronda con solicitudes de otras dos empresas, que se les dará trámite en enero o febrero", dijo el funcionario.

Para el desarrollo de los pilotos de investigación se calcula una inversión cercana a los US\$600 millones. Así mismo, hay recursos comprometidos pendientes por ejecutar en costa afuera por unos US\$1.600 millones y en áreas continentales por cerca de US\$940 millones, según cifras suministradas por la industria y la ANH.

Para el próximo año, la Ronda Colombia 2021 contempla una atractiva oferta con treinta oportunidades de iniciativas, que incluyen TEA (contrato de evaluación técnica) y contratos E&P (exploración y producción), apoyada en una inversión en conocimiento geológico, la liberación y redefinición de áreas en el mapa de tierras y la definición de condiciones contractuales más favorables.

Petróleo y pandemia

Como resultado de las medidas

» La ANH reconoce que las medidas adoptadas permitieron la continuidad de las operaciones y la posibilidad de una rápida reactivación del sector en 2021.

adoptadas por el Gobierno para ayudar a la industria petrolera en este año, también afectada por la pandemia, se presentó el aplazamiento de las inversiones y actividades en 21 contratos, referentes a 35 pozos exploratorios; 856 kilómetros de sísmica 2D equivalente para tres contratos, 16 plazos en programas de evaluación y cuatro en declaraciones de comercialidad.

Un informe de la ANH indica que, a noviembre de 2020, se han perforado 16 pozos y tres se encuentran en perforación, de 42 pozos inicialmente planeados. En cuanto a la actividad sísmica, el avance ha sido de 282,7 km de sísmica 2D, de una meta inicial de 1.400 km.

Recientemente, el grupo Ecopetrol anunció inversiones para 2021 por un monto estimado entre US\$3.500 y US\$4.000 millones. De este total, el 80 % será invertido en el país y el porcentaje restante en Brasil y Estados Unidos. Por su parte, el sector de gas natural estima inversiones hasta 2022 por US\$2.900 millones para el desarrollo y crecimiento del sector.

"Para 2021 se espera que la demanda internacional de petróleo, así como la del país, continúe recuperándose lentamente, al igual que la oferta y los precios", señaló Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP). Se prevé que las inversiones de la industria también presenten una recuperación en 2021, en comparación con las de este año. "Unas primeras estimaciones consideran que el precio del petróleo Brent —referencia empleada en Colombia— podría estar entre los US\$45 y

US\$55 por barril para el próximo año", resalta Lloreda.

El plan de inversiones de Ecopetrol fue construido con una expectativa de precio Brent promedio de US\$45 por barril para 2021. La ANH reconoce que aunque el impacto directo de los precios bajos se ha sentido sobre todo en la actividad exploratoria, las medidas adoptadas permitieron la continuidad de las operaciones y la posibilidad de una rápida reactivación del sector en 2021.

Incertidumbre en el mercado

Luego de un 2020 fuertemente impactado por el doble choque de

precios y el COVID-19, "el mercado aún mantiene un alto grado de incertidumbre, en especial, al considerar que 2021 sería un año de transición en el que se podría consolidar la fase de reactivación por la cual pasa el sector de petróleo y gas nacional actualmente", argumenta Germán Espinosa, presidente de la Cámara Colombiana de Servicios Petroleros (Campetrol).

Espinosa añade: "Entendemos que la prudencia será la palabra clave para las compañías del sector durante el próximo año, sumado a la puesta en marcha de operaciones costo-eficientes y



¿Será Wom considerado un operador nuevo o no?

El próximo 28 de diciembre se definiría si a Wom le dan el tratamiento de operador entrante. Claro y Tigo han dicho que no se le puede considerar entrante por haber comprado Avantel, una empresa ya establecida.

Por su parte, Wom afirmó que hay empresas que están dificultando su entrada en operación en el país. De acuerdo con la em-

presa de propiedad del grupo Novator, este solicitó -según lo que establecen las normas- a otros operadores suscribir acuerdos comerciales para lograr la interconexión necesaria entre las redes para que los usuarios de las distintas empresas puedan comunicarse entre sí.

La empresa logró los contratos de interco-

nexión con Movistar, ETB y Avantel. “Sin embargo, estos acuerdos voluntarios no se concretaron con los operadores Claro, Tigo y UNE, por lo que hubo necesidad de llevar la controversia a manos de la CRC (Comisión de Regulación de Comunicaciones)”. Según Wom, se espera una decisión por parte de la CRC antes del 29 de diciembre.

» Tanto Tigo como Claro señalan que Wom solicitó interconexión con un espectro que no es suyo, sino de Avantel.

2021

En Colombia el sector minero-energético representa 56 % de las exportaciones, 12 % de los ingresos de la nación y 36 % de la inversión extranjera directa. /Getty Images

acciones destinadas a proteger el flujo de caja”.

El plan de inversiones de Ecopetrol para 2021 mantiene como lineamiento principal alcanzar un crecimiento significativo en la exploración y la producción. Hacia este segmento se destinará el 77 % del total de las inversiones, buscando la aceleración de la progresión de recursos y reservas estimadas en 3.700 millones de barriles, a través de exploración, perforación y recobro mejorado, afirmó la petrolera en un informe.

El presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, estima que la produc-

» **Las inversiones del sector minero-energético para 2021 superan los US\$4.500 millones, cifra clave para la reactivación económica.**

ción para el próximo año estará cercana a los 710.000 barriles de petróleo equivalentes por día (81 % petróleo y 19 % gas). “Es posible que durante los primeros meses de 2021 se mantenga el ritmo de crecimiento en actividad y producción que lleva el país desde mayo del presente año, niveles que le permitirían al sector recuperar parcialmente los ingresos perdidos en 2020”, sostiene Espinosa.

Ecopetrol proyecta explorar por lo menos nueve pozos; ocho de ellos estarían ubicados en las cuencas de los Llanos Orientales, Valle Medio del Magdalena, Valle

Inferior del Magdalena y Sinú-San Jacinto. Igualmente, continuará con las actividades para delimitar recursos descubiertos por más de 450 millones de barriles equivalentes.

El estudio de la petrolera colombiana destaca que en materia de yacimientos no convencionales (YNC) se prevén inversiones cercanas a US\$600 millones para el aumento de las actividades de desarrollo en la cuenca Permian en Texas (Estados Unidos).

Sobre el futuro del gas natural, la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas) añadió que se tienen previstas inversiones por US\$1.162 millones para producción. Estos proyectos son de costa afuera en el mar Caribe, proyectos exploratorios en el piedemonte llanero, pozos de desarrollo en el Casanare, perforación de pozos en Atlántico, el Cesar y Córdoba y el piloto de *fracking*.

“El 2021 será un año fundamental para asegurar el abastecimiento a mediano plazo”, desta-

có Orlando Cabrales, presidente de Naturgas. Para ello se requiere continuar con los proyectos en cuencas con recursos convencionales, la realización de los pilotos de *fracking* y la viabilización normativa para trabajos costa afuera.

El plan de abastecimiento de gas natural del Ministerio de Minas y Energía tiene en desarrollo al menos ocho proyectos, con inversiones calculadas por US\$800 millones. Varias de estas iniciativas se seguirán ejecutando en 2021 y entre ellas se incluye la planta de regasificación del Pacífico, con una capacidad de almacenamiento de 170.000 metros cúbicos, que podrá regasificar hasta 400 millones de pies cúbicos de gas natural licuado, sostuvo el viceministro de Minas, Miguel Lotero. “En el caso del gas, seguimos teniendo un desafío muy importante, porque las reservas probadas cayeron un 16,7% y su vida útil se redujo a ocho años”, alertó. ▀



La Cámara de Riesgo Central de Contraparte de Colombia S.A. y la Cámara de Compensación de Divisas de Colombia S.A. informan que, mediante escritura pública de fecha 14 de diciembre de 2020 de la Notaría 45 de la ciudad de Bogotá, D.C., se formalizó la fusión por absorción entre la Cámara de Riesgo Central de Contraparte de Colombia S.A., como entidad absorbente, y la Cámara de Compensación de Divisas de Colombia S.A., como entidad absorbida.

En consecuencia, se informa a los clientes, proveedores, terceros interesados, y al público en general que:

- Por virtud de la fusión por absorción, el patrimonio de la Cámara de Compensación de Divisas de Colombia S.A. se transfirió a favor de la Cámara de Riesgo Central de Contraparte de Colombia S.A., de modo que se integró una única entidad como resultado de la unión de las dos participantes en el proceso.
- La entidad resultante de la fusión adoptó como razón social aquella de la entidad absorbente, esto es CÁMARA DE RIESGO CENTRAL DE CONTRAPARTE DE COLOMBIA S.A.
- El número de identificación tributaria de la CÁMARA DE RIESGO CENTRAL DE CONTRAPARTE DE COLOMBIA S.A. es 900.182.389 - 4, que corresponde al de la entidad absorbente.
- El domicilio principal de la CÁMARA DE RIESGO CENTRAL DE CONTRAPARTE DE COLOMBIA S.A. es la ciudad de Bogotá, D.C.
- **Clientes:** El modelo de atención a clientes se mantiene, y se unifican los canales de servicio así:

Canal	CÁMARA DE RIESGO CENTRAL DE CONTRAPARTE DE COLOMBIA S.A.
Líneas telefónicas	3277000 y 7421111
Online	www.camaraderiesgo.com
Correo Electrónico	divisas@camaraderiesgo.com.co
Domicilio Principal	Carrera 7 No. 71-21, Torre B, Oficina 1001, Bogotá D.C.

Para mayor información, le invitamos a ingresar a nuestra página web www.camaraderiesgo.com y/o a contactarse a través de los canales antes indicados, a través de los cuales la CÁMARA DE RIESGO CENTRAL DE CONTRAPARTE DE COLOMBIA S.A. está atenta a responder sus inquietudes y requerimientos.

- **Proveedores:** Las entidades y personas proveedoras de las dos entidades que se fusionan deberán direccionar su facturación a nombre de CÁMARA DE RIESGO CENTRAL DE CONTRAPARTE DE COLOMBIA S.A., NIT 900.182.389 - 4, y radicar sus facturas en el domicilio principal o en el buzón de facturación electrónica facturacioncrrcc@camaraderiesgo.com.co

Este es el segundo (2) de tres (3) avisos al público, realizados de conformidad con el numeral 6 del artículo 71 del Estatuto Orgánico del Sistema Financiero.

Atentamente,

OSCAR LEIVA VILLAMIZAR
Gerente