

“Llegaremos a niveles pre-pandemia y se invertirán hasta US\$4.000 millones”

ENERGÍA. CON LA ADJUDICACIÓN DE LAS 30 NUEVAS ÁREAS EN LA RONDA 2021, EL PAÍS LLEGA A 330 CONTRATOS ACTIVOS. HABRÁ ESTABILIDAD EN LA ACTUALIZACIÓN DE RESERVAS DE CRUDO Y GAS

BOGOTÁ

El sector de hidrocarburos terminó el año pasado con una de las rondas más exitosas del mundo, por lo que el nivel de inversión y la expectativa por volver a los indicadores de pre-pandemia, van en aumento. Así lo mencionó el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Armando Zamora, quien dijo que esta industria recibirá hasta US\$4.000 millones, teniendo en cuenta las proyecciones en segmentos como el offshore y los yacimientos no convencionales y los nuevos contratos por áreas.

¿Qué inversión recibirá el sector petrolero en 2022?

Estaremos en niveles de pre-pandemia, con una inversión de entre de US\$3.000 millones y US\$4.000 millones.

¿Cómo califica los resultados de la Ronda Colombia 2021?

Nuestro objetivo era cumplir la meta del Plan de Desarrollo, el cual estaba previsto en 22 o 24 áreas. Logramos adjudicar 30.

Estamos muy satisfechos con haber cumplido la meta de la Ronda Colombia 2021 y excederla. A nivel global, fue calificada como una de las más exitosas del año pasado.

¿Cuándo se firmarán los contratos logrados?

Se firmarán el 18 de enero. Estamos en la formalización de toda la documentación requerida y estamos en manos de las empresas que necesitan autorizaciones de casa matriz.



ANH

Armando Zamora, presidente de la ANH, afirmó que el mercado de gas natural tiene serios problemas regulatorios.

¿Por qué el offshore del Pacífico se declaró desierto y qué buscarán con estos bloques?

Fueron declaradas desiertas porque son áreas muy frontera, y aunque hubo interés y visitas en el cuarto de datos, no se alcanzó a surtir los procedimientos internos de la casa matriz de la empresa interesada.

Estas áreas se ofrecen para evaluación técnica y pasarán varios ciclos antes de que las tomen; en el entretanto, seguimos adquiriendo información geológica para reducir el riesgo para quien las quiera tomar. Eso marcará la acción de la ANH a futuro, no vamos a apostarle a lo fijo, sino a lo más difícil, que son esas áreas fronteras, especialmente en el Pacífico, en el litoral, tierra y costa afuera.

¿Cuál es el balance del cuarto Proceso Permanente de Asignación de Áreas?

En cada ciclo hacemos mejoras. Hicimos un rediseño completo del contrato y fue bien recibido, era la prueba de fuego, era otra incertidumbre.

ción, la inversión y la actividad bajaron, pero ya están empezando a recuperarse. Con el efecto precio, se va a compensar el agotamiento en petróleo; en gas, los precios han estado estables, pero hay descubrimientos. Además, la actividad exploratoria aumentará.

¿Cuáles son las campañas exploratorias más importantes?

Tenemos exploración en todas las cuencas, más de 300 contratos vigentes, más los firmados en la Ronda, 330. Hay que destacar la perforación de los pozos de delimitación en el Caribe, tanto en la zona de Córdoba y Urabá, como en la zona de La Guajira, se está delimitando la comercialidad.

Otra muy importante son los pilotos de investigación integral, donde ya está establecido todo el andamiaje para hacer la etapa previa, que arranca este semestre antes de la primera perforación, estamos dependiendo de las licencias ambientales. Con no convencionales triplicaríamos las reservas.

En el Piedemonte, Ecopetrol está iniciando una campaña muy agresiva, eso sin contar las áreas donde hay descubrimientos importantes, por ejemplo por parte de Omgc y Geopark.

¿Cómo será 2022 en términos de liquidación, recaudo y transferencia de regalías?



Diego Mesa Puyo
Ministro de Minas y Energía

“Cuando empezamos este Gobierno teníamos cinco años sin firmar un solo contrato, por lo que decidimos reactivar la exploración. Dejaremos más de 60 contratos”.

Siganos en:



www.larepublica.co

Para conocer la meta de pozos exploratorios para 2022 y el balance del pasado.

Si la producción y los precios aumentan, tendremos niveles no vistos desde 2014.

¿Cómo explotar los recursos de gas del subsuelo?

Hay que hacer un rediseño en el mercado de gas, para que el gas, una vez descubierto, tenga acceso a los mercados. Hay mucho más gas descubierto que no es comercial, pero si no hay acceso a infraestructura, el gas se queda atrapado. Ahí tenemos serios problemas regulatorios.

¿Cuánto estiman que será la producción?

Esperamos estar en el segundo semestre por encima de los 800.000 barriles diarios.

ANDERSON URREGO
aurreg@larepublica.com.co

HACIENDA. REGISTRÓ UN CRECIMIENTO ANUAL DE 4,8%

Inversión Extranjera Directa llegó a US\$7.164 millones

BOGOTÁ

Según el último informe del Banco de la República, la inversión extranjera directa (IED) en el país llegó a US\$7.164,5 millones al cierre de 2021, una cifra que representó un aumento de 4,8% frente a lo que se reportó en 2020, cuando el saldo total fue de US\$6.834 millones.

No obstante, si el monto se compara con los resultados de 2019 se evidencia que hubo una contracción de 30,3%, pues en ese entonces la IED llegaba a

US\$10.273 millones. Los resultados del año corrido se dieron luego de que en diciembre se registraran entradas de capital por US\$655,8 millones.

En el sector de petróleo, hidrocarburos y minería, la IED sumó un total de US\$4.810,9 millones, es decir, registró un aumento de 22,8% frente a los US\$3.919 millones de 2020. En la suma de los demás sectores hubo una caída de US\$561,3 millones en el último año.

CAROLINA SALAZAR SIERRA
csalazar@larepublica.com.co

LA EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA MINORISTA: ENERGIAS S.A. E.S.P.						
Vigilada por la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS SSSPD NUIR-2-52001000-2						
De acuerdo con las resoluciones de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG): la Fórmula Tarifaria General del servicio de GLP es:						
CU = G + T + D + C						
Precio Máximo de venta al Público = CU * Kilogramos por cilindro						
Donde CU: Costo Unitario de Prestación del Servicio						
Donde CU, es el costo unitario de prestación de servicio; **G Dina, costo de compra del GLP \$ 1577 Kg; T, Costo de transporte						
Donde CU, es el costo unitario de prestación de servicio; **G Cusiana, costo de compra del GLP \$ 1577 Kg; T, Costo de transporte						
Donde CU, es el costo unitario de prestación de servicio; **G Cusiana, costo de compra del GLP \$ 1577 Kg; T, Costo de transporte						
Donde CU, es el costo unitario de prestación de servicio; G Importado, costo de compra del GLP \$ 2615,32 Kg; T, Costo de transporte						
** G Precio de suministro de referencia (PRI) correspondiente a la opción tarifaria definida en la Res CREG 108 de 2021 y que se aplicará de manera temporal en atención de reducir el precio para el primer semestre de 2022. El precio de GLP regulado fue publicado por Ecopetrol el 8 de enero de 2022 en el nuevo sitio y en la página oficial su.						
D, Cargo de Distribución; C, Cargo de Comercialización Minorista						
Para entregas en el domicilio del usuario final y en expendio, el valor del cargo de comercialización minorista Cd se obtiene de la siguiente fórmula: Cd = CU - G - T - D						
INFORMACIÓN QUE:						
A partir del 15 de enero de 2022 los precios máximos de GLP son los siguientes:						
DEPOSITOS DE GARANTIA						
Cilindro 100 lb (45 kg)	Cilindro 40 lb (18 kg)	Cilindro 33 lb (15 kg)	Cilindro 20 lb (10 kg)	Cilindro 15 lb (7 Kg)		
250.000	146.000	135.000	87.000	73.000		
COMERCIALIZADOR MINORISTA						
PRECIO A						
Entrega de GLP en cilindros en el domicilio del usuario final, en expendios y a través de punto de venta						
Precio máximo de venta al público = CU * Kilogramo por cilindro						
DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	Cilindro 100 lb (45 kg)	Cilindro 40 lb (18 kg)	Cilindro 33 lb (15 kg)	Cilindro 20 lb (10 kg)	Cilindro 15 lb (7 Kg)
Nariño	Pasto	146.800	77.100	64.900	42.500	32.400
	Albán, Arboleda, Belén, Colón, La Cruz, La Unión, San Bernardo, San Pablo, San Pedro de Cartago, Florencia (C), Mercaderes (C)	151.800	78.100	65.900	-	32.600
	Ancuyá, Conasacá, Cumbitara, El Peñol, El Tambo, La Florida, La Llanada, Linares, Los Andes, Nariño, Sandomén, Tangua, Yacuanquer	151.800	78.100	65.900	42.500	32.600
	Buesaco, Chachagilí, El Rosario, El Tablon de Gómez, Leiva, Policarpa, San Lorenzo, Taminiango	151.800	78.100	65.900	-	32.600
	San Andrés De Tumaco	156.800	78.100	65.900	49.400	33.000
	Barbacoas, El Charco, La Tota, Magolí Payán, Mosquera, Olaya Herrera, Francisco Pizarro, Roberto Payán, Santa Bárbara	166.800	86.100	73.900	-	37.000
	ADLana, Casapost, Cumbi, Fomes, Guachalí, Guatamilla, Iles, Inuali, Malama, Oquira, Providencia, Ricaurte, Samaniego, Santacruz, Sapuyes, Tiqueras	153.800	80.100	65.900	43.400	32.600
	Contadero, Córdoba, Gualmatán, Ipiales, Potosí, Puerres, Pupiales	153.800	80.100	65.900	43.400	32.600

(1) <https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/multitilto/comercial/Es/precios/precios-vigentes/precios-vigentes>