

Hidrocarburos offshore atraerán inversión por US\$3.000 millones

ENERGÍA. LA ANH AFIRMÓ QUE EL SECTOR INICIARÁ UN CICLO DE INVERSIÓN QUE TOTALIZARÁ INGRESOS POR US\$4.330 MILLONES ENTRE NO CONVENCIONALES, ASIGNACIÓN DE ÁREAS Y LA RONDA COLOMBIA 2021



Armando Zamora
Presidente de la ANH

“La prospectiva en el mar caribe es sustancial y debemos ponernos de acuerdo para aprovechar esos recursos. Este sector tiene la posibilidad de contribuir a la economía”.



Francisco Lloreda
Presidente de la ACP

“El petróleo es y seguirá siendo fundamental en el desarrollo global y del país, no solo por los combustibles, sino por derivados como el plástico que no tiene sustituto”.

BOGOTÁ

En la última jornada de la Cumbre de Petróleo y Gas, organizada por el **Comité Gremial de hidrocarburos**, el presidente de la **Agencia Nacional de Hidrocarburos**, **Armando Zamora**, afirmó que el sector recibirá hasta US\$4.330 millones en inversión, entre el proceso permanente de asignación de áreas (Ppaa), proyectos de yacimientos no convencionales, la Ronda Colombia 2021 y exploración y producción costa afuera, en lecho marino.

Frente a este último, aseguró que la producción offshore recibirá una inversión de hasta US\$3.000 millones.

Allí, ya se ha realizado la conversión de cuatro contratos de evaluación técnica (TEAs) en contratos de exploración y producción que, según asegura Zamora, contribuyen a la realización del potencial de gas colombiano, con miras a perfilarse como importador.

“Este es el inicio del ciclo de inversión, exploración y mantenimiento de la actividad de hidrocarburos”, dijo el presidente, agregando que con la Ronda Colombia 2021 esperan retomar niveles de actividad no vistos desde 2013.

Por su parte, **Felipe Bayón**, presidente de **Ecopetrol**, afirmó que, en términos de exploración, la estatal tiene proyectado invertir US\$1.300 millones para el segmento de gas entre 2022 y 2023. De este monto, una parte se destinará a la perforación de un pozo cerca del área del Golfo de Morrosquillo y a prospectos en La Guajira, con **Hocol**. Para 2030, la expectativa es que el gas sea una tercera parte del total de la producción. Hoy es de 22%.

No obstante, según los actores del sector, para dar continuidad

y largo aliento a las inversiones, se debe apuntar a dos temas importantes.

En primer lugar, **Mónica Contreras**, presidente de **TGI**, explicó que el posicionamiento del gas se debe a su desempeño energético, pero debe enfocarse en mantener confiabilidad en la prestación del servicio y en el transporte, con miras a asegurar oferta sostenible y demanda creciente.

Al respecto, **Rafael Guzmán**, presidente de **Hocol**, apuntó que han realizado estudio en la costa norte del país, los cuales van a permitir la perforación de 13 pozos en tierra.

“Esto servirá mucho para el desarrollo a corto plazo, mientras se materializan descubrimientos de costa afuera”, dijo.

INVERSIÓN PARA EL SECTOR DE HIDROCARBUROS

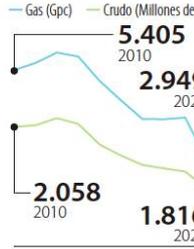
INVERSIÓN POR SEGMENTO DE LA INDUSTRIA (MILLONES DE US\$)



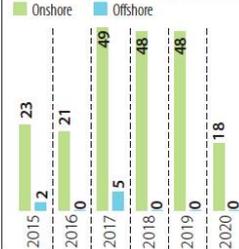
Inversión total US\$4.330 millones



HISTÓRICO DE RESERVAS PROBADAS



HISTÓRICO DE POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS



Fuente: Ecopetrol, ANH, Campetrol, Minenergía, Upme / Gráfico: LR-AL

CONEXIÓN TARIFFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO REGULADO APLICABLES A LOS CONSUMOS DE NOVIEMBRE DE 2021

Informamos a nuestros usuarios Industriales, Comerciales, Residenciales estrato 5 y 6 que la tarifa correspondiente al Costo Unitario (CU) mes es una contribución del 20% del consumo de subsidio, para los consumos mayores se aplica el Costo Unitario (CU) La Tarifa de la Opción Tarifaria es aplicable a sector residencial.

Medio	NT	Categoría	FI	FE	FE	Costo Unitario	Opción Tarifaria	Tarifa	Consumo												
BOGOTÁ	3	18-17	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
			19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
			38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56

El segundo aspecto es la caída de los indicadores de actividad petrolífera en los últimos nueve años, cuando Colombia pasó de tener 48 contratos de exploración y producción en 2012 a dos en 2013. Esto, sin contar la desaparición súbita de los contratos de exploración técnica.

Por ello, con la Ronda Colombia 2021, Zamora aseguró que la actividad exploratoria y produc-

tiva se recuperará. Y, teniendo en cuenta este panorama y las expectativas del rubro, el presidente de la ACP, **Francisco Lloreda**, explicó que en 2022 tendrán como meta aumentar en 100.000 barriles más la producción. Cabe resaltar que está llegó a 740.000 barriles, lo que es una cifra rezagada frente a la meta establecida para este año.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.co

Fenalcarbón y Asoportuaria firman convenio para fortalecer el sector de carbón

BOGOTÁ

En el marco del Foro ExpoPortuaria 2021 'Navegando Hacia el Futuro', la **Federación Nacional de Productores de Carbón (Fenalcarbón)** y **Asoportuaria** firmaron una alianza estratégica con el objetivo de promover la competitividad en las exportaciones de carbón y coque metalúrgico y así procurar una gestión intergremial, con el objetivo de fortalecer y consolidar la cadena del carbón y el coque colombiano.

Este producto es el principal generador de carga de exportación del Puerto de Barranquilla, por lo que este nodo portuario representa cerca de 70% de las exportaciones del gremio.

Por esta razón, **Carlos Cante**, presidente ejecutivo de **Fenalcarbón**, mencionó que “con este convenio buscamos aunar esfuerzos para liderar iniciativas que garanticen la competitividad de nuestro sector y el desarrollo de la región”.

Por su parte, **Lucas Ariza**, director ejecutivo de **Asoportuaria**, manifestó que “para la zona Portuaria de Barranquilla, el gremio de carboneros del interior del país representa un aliado estratégico que aporta no solo a movilizar carga a través de las distintas terminales, sino a mantener un flujo de camiones llegando a la ciudad”.

Cabe anotar que en el corrido del año, la industria del coque ha dejado de exportar más de 70.000 toneladas por mal caldo en el acceso, lo que representa más de US\$35 millones.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.co

70.000

TONELADAS ES LO QUE HA DEJADO DE EXPORTAR LA INDUSTRIA DEL COQUE POR EL PUERTO DE BARRANQUILLA.

Medio	NT	Categoría	FI	FE	FE	Costo Unitario (CU)	Opción Tarifaria	Tarifa	Consumo											
BOGOTÁ	3	18-17	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
			38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55