AL MINUTO ACTUALIDAD EN CALIENTE OPINIÓN

NOTA CIUDADANA CONVERSACIONES

De dónde viene el gas natural que se usa en Colombia y quién lo explota

Aunque lo descubrieron los ingleses de la BP en Casanare, desde hace 8 años solo Ecopetrol es el que explota los grandes yacimientos que se están agotando

Por: Las Dos Orillas | agosto 05, 2024







O 7 X in Compártelo

Durante muchos años Colombia vivió del gas de La Guajira, pero este representa ahora solo el 10% mientras los grandes yacimientos desde comienzos de los años 90, están en Casanare. El descubrimiento en 1989 del yacimiento de Cusiana (Casanare), que formaba parte del Contrato Santiago de las Atalayas, suscrito entre Ecopetrol, British Petroleum, Total y Tritón, con reservas de 750 Mbls, cambió la ecuación de la producción de gas en Colombia. A este gran yacimiento se le sumó en 1993, el de Cupiagua en el piedemonte llanero. Casanare, con reservas de 510 Mbls



El campo de Cusiana fue descubierto por British Petroleum

Estos descubrimientos han mantenido la autosuficiencia del país en gas y han convertido a Casanare en su mayor productor con más del 70 % de la producción actual.

Solo en el primer trimestre de 2024, Casanare recibió por regalías \$ 169.603 millones, pero sus reservas están disminuyendo y son la principal causa de la actual crisis. Las millonaria regalías no se ven en el desarrollo de la región porque los gobernadores han respondido a intereses de grupos políticos y Yopal, la capital del Casanare ha sido un territorio de pugna política clientelista y pudiendo ser un gran municipio por el gran flujo de regalías su realidad es otra.

El último de los gobernadores elegido fue César Augusto Ortiz Zorro, un contador de origen campesino quien se inició como concejal de Yopal en el 2015, siempre por el Partido Alianza Verde. Llegó a la Cámara de representantes con más de 20 mil votos y de allí saltó a la gobernación en la que va a cumplir su primer año.

El trueque de poder regional es grande, porque el actual alcalde de Yopal Marco Tulio Ruiz ya había sido gobernador entre el 2013 y 2015, cargo al que llegó con el respaldo de Afrovides, el grupo político de dirigido por Yahir Acuña. A pesar de haber sido elegido por la coalición "Yopal para todos", conformada por Cambio Radical, Conservador, Nuevo Liberalismo, AICO y ASI su historial político es bastante cuestionable según el informe de la Fundación Paz y Reconciliaición -Pares-.

La Guajira fue por muchos años la despensa de gas de Colombia

Durante muchos años del gas natural de Chuchupa (offshore - costa afuera) y Ballena (onshore costa adentro) en La Guajira, resultante del primer contrato de Asociación en el país, el cual se realizó entre Ecopetrol y Texas Petroleum Company. El hallazgo de estas importantes reservas se dio justo en vísperas de que Colombia perdiera la autosuficiencia petrolera, y en 1977 el presidente Alfonso López Michelsen inauguró el gasoducto de Promigas que empezó a transportar el gas desde los campos de La Guajira hasta Mamonal en Cartagena.

Lo más leído

Quién fue Jaime Duque, el piloto que le dio el nombre al famoso parque en Tocancipá

Carlos Torres, el niño bonito de la televisión colombiana

Prográmese para el festival de Vallenato al Parque 2024

Cumaribo, el municipio más grande de Colombia ahora tiene luz y energía con más de 3 mil paneles solares

La fórmula de Farmacias Pasteur para no dejarse doblegar de la gigante Cruz Verde

Los suecos de H&M se levantan tras la crisis y son los que más ropa importan en Colombia

Así fue como nació el famoso "mompirri" de Pedro el escamoso; no fue idea de Miguel Varoni

Cristo escoge para rodearse en el Mininterior a sus amigos de Cúcuta y En Marcha

La empresa colombiana que le devuelve a los perros la posibilidad de caminar haciéndoles prótesis

La investigación de la Procuraduría sobre la UNGRD que salpica a la pareja de una ficha de Laura Sarabia

Notas recomendadas



Icasa, Tornillos Gutemberto y otras grandes industrias que cerraron sus puertas en Colombia



Los poderosos clanes políticos que controlan el negocio de la comida de los niños pobres



Los secretos enterrados en el lote de El Tiempo donde Sarmiento construye torres de apartamentos



La Constancia, la marca de salsas colombiana que le da pelea a la gringa Fruco

+ Envía tu Noticia

NOTA CIUDADANA

La inmadurez política

El problema con los influencers en partidos de fútbol.

Call THE POLICE, la fiesta con uno de los creadores .

Ninguna profesión vale la vida. ¿Cómo contrarrestar .

Que todo cambie para que nada cambie: la falsa ref.. Por: Omar de Jesús Restrepo Correa







Campo Chucupa y Ballena

En diciembre de 2004, cuando vencía el contrato de Asociación Ecopetrol-Texaco, y en cumplimiento de este debia revertir a Ecopetrol dichos campos y todas sus instalaciones, el país extendió la vigencia del contrato ante la necesidad de invertir aproximadamente USD 144 milliones en la perforación de cuatro nuevos pozos. Finalmente, en mayo de 2020. Ecopetrol a través de su filial Hocol, adquirió el 43 % propiedad de Chevron (razón social desde 2003), y hizo a la totalidad de los campos de gas natural Chuchupa y Ballena asumiendo la operación de los yacimientos. Durante muchos años este fue el principal productor de gas del país.

En 1982 con la firma del Contrato de Asociación Santiago de las Atalayas para explotar hidrocarburos en el piedemonte llanero (Casanare), el país nuevamente se salvó de un desabastecimiento de gas y recuperó su autosuficiencia petrolera gracias al descubrimiento del yacimiento de Caño Limón en Arauca por parte de la Occidental Petroleum Co. con más de 1.250 Mbls de reservas, el cual fue histórico para el país y representó más del 50 % de las exportaciones de petróleo de Colombia.

El futuro, aunque lejos está en aguas profundas

En Julio de 2022 Ecopetrol y Petrobras confirmaron el descubrimiento de una acumulación de gas natural con el pozo exploratorio Uchuva-1, perforado en aguas profundas en Colombia, a 32 km de la costa y a 76 km de la ciudad de Santa Marta, con una columna de agua de aproximadamente 830 metros. El pozo, que está a cerca de 80 kilómetros del campo de gas de Chuchupa, fue perforado desde una plataforma tipo semi-sumergible en el bloque Tayrona. Petrobras es operador con una participación 44.4% y Ecopetrol tiene el restante 55.6%.

El pasado julio de 2024, ambas compañías anunciaron el inicio de la perforación de un pozo evaluador Uchuva-2 con el objetivo de confirmar lo descubierto en el 2022, y obtener la información necesaria del yacimiento para la planeación de su explotación. Este agosto 5, Ecopetrol indicó que el pozo Uchuva-2 confirma la extensión del descubrimiento realizado en Uchuva-1, ahora se seguirá trabajando en alcanzar una profundidad que permita caracterizar las condiciones del yacimiento.

La escacez de gas que se le viene a Colombia

El país sufrirá de escasez de gas natural a partir del próximo año según todos los expertos, la apuesta a corto plazo para su mitigación sería la importación a través de la terminal de importación y regasificación de gas natural licuado SPEC LNG en Cartagena, propiedad de Promigas, empresa líder en la distribución de gas perteneciente al Grupo Sarmiento Angulo, que actualmente importa gas para las plantas de generación térmica.

A mediano plazo, estaría la importación de Venezuela con sus inconvenientes técnicos, políticos y de sanciones por parte de Estados Unidos, así como la extracción en aguas profundas en la Costa Atlántica, pero ambas soluciones traerían como inconveniente con un gas más costoso a las facturas de los colombianos. A largo plazo, estaría la construcción de la planta de regasificación en Buenaventura, la cual lleva dos intentos fallidos en su adjudicación al no lograr encontrar un inversionista que se le mida a este proyecto que se estima en USD 700 milliones, el gobierno ha indicado que hará un tercer intento en el 2025.

La caída en las reservas e inversión en exploración de gas en Colombia

La Asociación Colombiana del Petróleo y Gas - ACP en su último informe económico 'Tendencias y Perspectivas del Sector Petróleo y Gas en Colombia', presentado el 1 de agosto, destaca además de la reducción en las reservas, una disminución notable en la inversión en exploración de petróleo y nas.

En 2023, en el país se invirtieron USD 1.050 millones en exploración de petróleo y gas, 19% menos que en 2022 (USD 1.290 millones), principalmente debido a retrasos en trámites ambientales y dificultades para operar relacionadas con bioqueos a las operaciones y deterioro de las condiciones de seguridad en las regiones. A la fecha solo se han perforado 11 de los 40 pozos exploratorios proyectados para este año, lo indica que la meta de inversión en exploración no se cumpliría este año. Una grave situación por sus efectos futuros, puesto que sin exploración es imposible identificar y desarrollar nuevas reservas.

Las reservas de gas en el país han traído una tendencia negativa desde los inicios de la segunda década del siglo donde alcanzaron unos 13,9 años estimados, hasta el pasado 2023 donde solo se estiman reservas para 6,1 años, pero la existencia de reservas no garantiza su explotación. Para 2024 se estima una inversión total en exploración y producción de hidrocarburos (petróleo y gas) de USD 4.600 millones, lo cual representa una caída del 5% frente a 2023.

Según los expertos, para el 2025 la producción de gas natural será insuficiente, y la única solución para poder atender los requerimientos será su importación. La plata de SPEC en Cartagena fue ampliada este año por Prominas y espera volver a hacerlo en el 2027.

Los cálculos de la Asociación Colombiana de Gas Natural - Naturgas, indican un déficit de gas para contratos en firme el próximo año de de 76.5 Gbutd (Giga BTU por día), lo que equivale al 7.6% de la demanda total; y para el 2026, un incremento del faltante a 189.5 GBUTD, lo que representa un 18.9%.

En el pasado seminario de ANIF y el Centro Regional de Estudios de Energía – CREE del 1 de agosto, Tomás González director de la CREE presentó la siguiente gráfica elaborada por Ecopetrol, que indica faltantes de gas hasta aproximadamente el 2030, cuando se espera que los descubrimientos costa afuera - offshore sean capaces de cubiri la demanda.



Gráfica desarrollada por Ecopetrol presentada en el evento Anif - CREE

Es de anotar que los cálculos de Ecopetrol asumen una demanda constante basada en datos históricos sin considerar su rol como combustible más limpio, clave para la transición energética estimulada por el actual gobierno que podría generar un 11 % mayor de su demanda. Sin embargo, como mencionó Tomás Gonzales director del CREE, el gas offshore no será barato, se estima que sus costos podrían significar un aumento del 28 % en la factura.

La disminución en la inversión en exploración se debe a varios factores, incluyendo retrasos en los trámites ambientales, bloqueos a las operaciones, un deterioro en las condiciones de seguridad en las regiones donde se realizan estas actividades y contradictorias señales del gobierno actual. Estos obstáculos han complicado las operaciones y generada incertidumbre, desincentivando la inversión en nuevas exploraciones.





No son caleños sino boyacenses los dueños de las pollerías Cali Mio, Cali Vea y La Brasa Roja

Hace 50 años los hermanos García se quedaron con el negocio que se inventó un caleño que mezcló el pollo asado con la comida del Valle







La fórmula de Farmacias Pasteur para no dejarse doblegar de la gigante Cruz Verde

Fundada por una familia paisa hace un siglo, han resistido con 250 locales la presión de la mexicana que terminó quedándose con muchas droguerías de barrio









Los comentarios son realizados por los usuarios del portal y no representan la opinión ni el pensamiento de LasZOrillas.CO Lo invitamos a leer y a debatir de forma respetuosa. Hacer comentario - Leer comentarios

--Publicidad--











Calle 98 a # 51:99 La Catalliana
Bopotis. Colombia
97:1(1) 794438450
Fauda Comercial glaszorillas.co
Faudas comercial glaszorillas.co
Todos los derenber reservados. Fundación Las Dos Orillas
¿Quirlenes somos? | Política de Privacidad

Implementación y soporte: useit