

# “Venimos trabajando en una segunda regasificadora en Puerto Bahía”

**ENERGÍA.** ORLANDO CABRALES, PRESIDENTE DE FRONTERA ENERGY, AFIRMÓ QUE CUENTAN CON VARIAS INICIATIVAS COMO REDUCIR EMISIONES DE CO2 EN EL SECTOR Y UN PARQUE SOLAR JUNTO CON ENEL

BOGOTÁ

Frontera Energy es una de las compañías petroleras más importantes del país. Tiene un rango estimado de generación de entre 41.000 a 43.000 barriles diarios, en el transcurso de este año. Además, la compañía planea construir una segunda regasificadora en Puerto Bahía, en Cartagena.

Orlando Cabrales Segovia, presidente de Frontera, comentó cómo le ha ido a la compañía en el último tiempo, los planes de energía renovable y nuevos horizontes para el sector del gas en el país.

**¿Cuánto proyectan cerrar en producción de barriles de petróleo para 2025?**

La guía que nosotros le dimos al mercado a principio de este año es que íbamos a estar en un rango de entre 41.000 y 43.000 barriles día, entre Colombia y algo en Ecuador.

**¿Van a hacer una segunda planta de regasificación Specen Puerto Bahía?**

Puerto Bahía ha sido un puerto, del cual Frontera es dueña



Oscar Rincón  
Presidente de Acipet

“En el corto plazo, hablemos de un año, se espera que se incremente el volumen de importación de gas. Creo que vamos a llegar a una cifra de 7% a 9% a final de este año”.

casi de 100%, que ha tenido una inversión de alrededor de US\$650 millones.

Es un puerto multipropósito, tiene una terminal de líquidos, donde manejamos en promedio alrededor de 60.000 barriles al día en promedio. Tenemos una capacidad de almacenamiento de 2,4 millones de barriles, ocho tanques de 300.000 barriles cada uno.

Hemos identificado dos proyectos adicionales importantes para el puerto. Uno es construir con Gasco un terminal de importación de GLP.

El estimado que tenemos es que por ahí en el cuarto trimestre de este año iniciaríamos construcción de ese terminal de importación de GLP.

Adicionalmente, dada la necesidad que tiene el país de tener volúmenes de gas importado, hemos venido trabajando en la posibilidad, y es un proyecto, todavía no está aprobado, la posibilidad de hacer una segunda terminal de regasificación en Cartagena, en Puerto Bahía. Es

un proyecto que le hemos presentado al mercado como una posibilidad, creo que esto es una solución de país.

**¿La nueva apuesta es la importación de gas natural licuado, GNL?**

Sí, también tenemos un campo que en este momento está siendo líquidos, donde el gas se inyecta, para mantener la presión y poder recobrar el máximo volumen de líquidos, junto con Parex, nuestro socio en ese campo, que es el B1, en el Valle Inferior del Magdalena y lo que estamos viendo, con Parex, es que podríamos tener una producción de gas.

Estamos definiendo los volúmenes, pero más o menos podría estar alrededor de los 20 millones de pies cúbicos, que no va a ser una diferencia el mercado, pero estamos trabajando como productor de gas en ese tipo de alternativas.

El país necesita complementar su producción de gas para los próximos años, no sabemos

hasta cuándo y creo que el mensaje más importante es que todos los agentes del mercado de gas, junto al Gobierno, tenemos que encontrar la forma más eficiente de traer ese gas.

**¿Cómo equilibran la transición energética con la necesidad de producir hidrocarburos?**

Nuestro foco es obviamente la producción de petróleo y gas, en eso estamos enfocados. Ahora tenemos proyectos para reducir las emisiones de CO2.

Por ejemplo, tenemos una tercera parte de la demanda energética de la compañía conectada al Sistema Nacional de Transmisión.

Tenemos un campo que se llama el campo Hamaca, en Puerto Gaitán, que es un campo remoto, está muy lejos del sistema, cuya generación eléctrica es con productos líquidos.

E hicimos un parque solar junto a Enel de nueve mega vatios y en este momento está aportando 25% de los requerimientos energéticos del campo.

El proceso de producción sí tiene oportunidades para reducir la huella de carbono.

**¿Qué evaluación hace de la seguridad jurídica del sector?**

Tenemos contratos y hemos venido funcionando los últimos años, al operar los contratos vigentes. No hemos tenido ningún inconveniente en ese sentido. Tenemos socios en Colombia, Ecopetrol, Parex y Geopark en Ecuador y seguimos funcionando común y corriente.

**¿Qué evaluación hace del ambiente en el sector?**

Como compañía, hemos mantenido la producción de estos años. Nuestra producción ha estado en los niveles que le acabo de mencionar, entre 41.000 y 43.000 fue la guía que le dimos este año al mercado. El año pasado dimos una guía de entre 40.000 y 42.000.

**¿Cómo evalúa la salida de Shell de los proyectos offshore en el Caribe?**

Lamento la decisión, me parece que entre más compañías haya en el país, creo que es mejor para todo el mundo.

**¿Cómo va Campos Rubiales?**

Ecopetrol lo está operando desde 2016 y entiendo que hay una investigación de la Anla de temas antes de la entrega. Estamos tranquilos con eso.

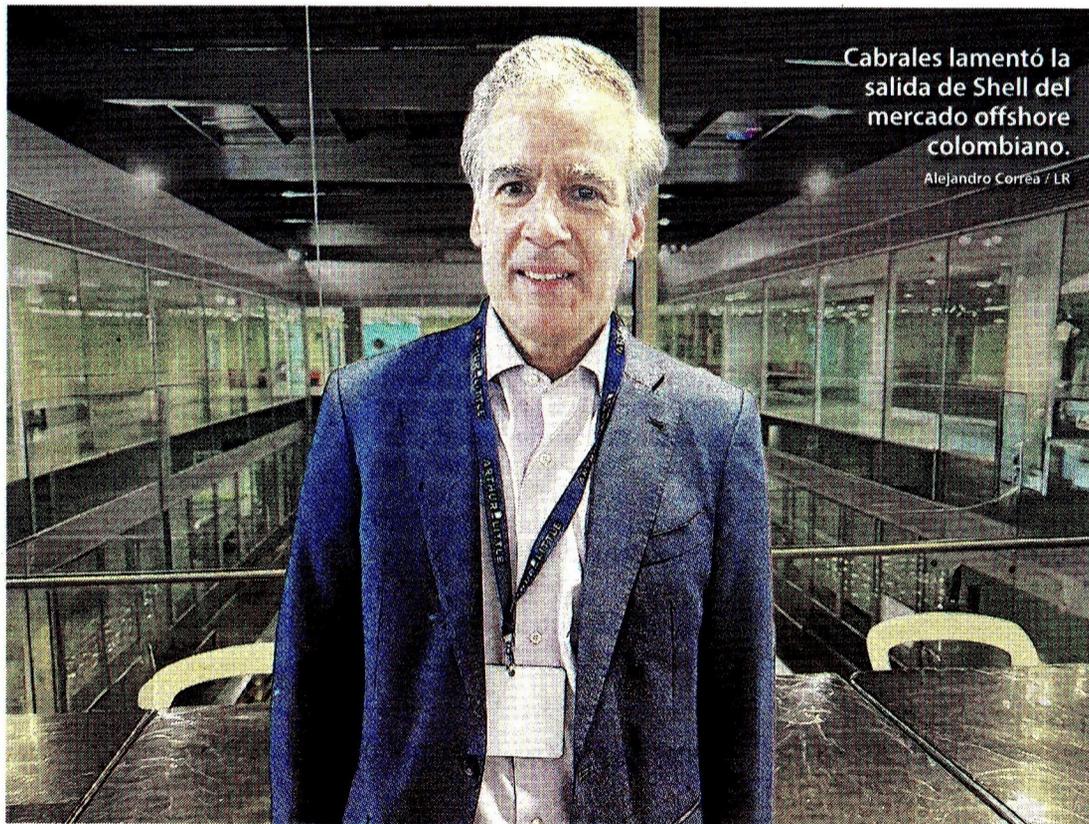
MANUEL ALEJANDRO CORREA  
msilva@larepublica.com.co

**43.000**

**BARRILES DIARIOS ES EL RANGO DE OPERACIÓN DIARIA QUE SE HA TRAZADO FRONTERA ENERGY PARA ESTE AÑO.**

Escanee para escuchar los mejores apartados de la entrevista en la página web de La República

Síganos en:  
**www.larepublica.co**  
Para estar al tanto de las respuestas de las empresas a la escasez de gas natural.



Cabrales lamentó la salida de Shell del mercado offshore colombiano.  
Alejandro Correa / LR

**INDUSTRIA.** LA COMPAÑÍA DEBÍA ENTREGAR LA INFORMACIÓN EL 30 DE ABRIL, PERO DIJO QUE NO ALCANZABA

## Procaps no reportó resultados ante la SEC



Procaps

Melissa Angelini es la CEO interina de Procaps, compañía que recibió una inyección de US\$130 millones.

BOGOTÁ

La empresa farmacéutica Procaps Group le manifestó a la Comisión de Valores de Estados Unidos, SEC, que no pudo presentar oportunamente su informe anual en el Formulario 20-F para el año fiscal que finalizó el 31 de diciembre de 2024.

“Procaps Group no ha podido presentar su informe anual en el Formulario 20-F debido a la investigación independiente previamente divulgada dirigida

por el Comité de Auditoría de la Compañía, con la asistencia de asesores externos, y la determinación del Comité de Auditoría, el 7 de octubre de 2024, de que los estados financieros consolidados previamente emitidos por la compañía al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y para cada uno de los tres años en el período que finalizó el 31 de diciembre de 2022 ya no deben confiarse y requieren una reformulación”, indicó Procaps.

Desde la farmacéutica explicaron a LR que “estamos trabajando para avanzar de manera rigurosa en la reformulación de nuestros estados financieros, como parte de un proceso integral de revisión que refleja nuestro compromiso con la transparencia, el fortalecimiento del gobierno corporativo y la transformación estructural de la compañía”.

La empresa aseguró que este proceso ha implicado una revisión profunda de los estados financieros de los últimos años y la preparación y auditoría de los ejercicios 2023 y 2024.

Por eso requiere más tiempo “para garantizar una presentación clara, precisa y conforme a los más altos estándares. La compañía continúa trabajando de forma diligente para completar estos reportes y presentarlos tan pronto como sea posible”.

XAVIER BECERRA SILVA  
@XavierBecerra11