

Los nuevos destinos de exploración y comercialización de gas para Ecopetrol

ENERGÍA. EL PRESIDENTE DE ECOPETROL, RICARDO ROA, COMENTÓ QUE EN CÓRDOBA SE INICIARÁ COMERCIALIZACIÓN EN CAMPO ARRECIFE Y EN CASANARE SE EXPLORARÁ GAS JUNTO CON PAREX



Ricardo Roa
Presidente de Ecopetrol

“No se ha dejado de explorar. El año pasado tuvimos el más exitoso de todos los años en materia de la actividad de las compañías exploratorias.”

Naturgas ve solución de desafíos de demanda en la producción de gas

La presidente de *Naturgas*, **Luz Stella Murgas**, indicó que hay grandes desafíos “y la única manera para cumplir con esos desafíos a las familias que hoy cocinan con leña, es produciendo el gas que hemos identificado que tenemos, porque el gas natural, es el recurso más económico de toda la canasta en Colombia”. A su vez, dijo que es clave el compromiso en descarbonización, añadiendo que son “responsables solo de 1% del total de los gases de efecto invernadero que emite Colombia anualmente”.

“Estamos desarrollando proyectos exploratorios cercanos a la infraestructura existente, esto nos va a permitir una entrada, una colocación muy rápida de la molécula en el sistema”, dijo **Roa**.

Dentro de los pozos productores se contemplan: Arrecife-1ST, Arrecife-3, Arrecife Norte-1 y Coralino-1, cuya producción acumulada en pruebas extensas al 30 de marzo de 2024, según *Hocol*, totaliza 6.700 millones de pies cúbicos. Con ello, la producción inicial diaria del Campo se estima entre cinco a 10 millones de pies cúbicos por día,

CARTAGENA

Ayer, durante el cuarto día de la semana *Arpel-Naturgas*, el presidente de *Ecopetrol*, **Ricardo Roa**, hizo varios anuncios, dentro de los que destacó acuerdos para comercialización y exploración de gas, junto con el tema de importación de gas de Venezuela.

“El gas natural es el energético nacional para soportar estos momentos de estrés del sistema eléctrico nacional”, indicó el presidente de la petrolera al inicio de su discurso.



KAREN V. MORA AGUILAR
Enviado especial

De allí partió para hablar de los nuevos avances en materia de gas, y con eso, los destinos en donde se desarrollarán. Por un lado, la declaración de comercialidad del nuevo campo de gas Arrecife, ubicado en el departamento de Córdoba, y por otro, el acuerdo para desarrollar actividades de exploración de gas en el norte del departamento del Casanare.

CAMPO ARRECIFE

El objetivo de este proyecto, que será desarrollado por *Hocol*, es iniciar la comercialidad de pozos productores de gas en campo Arrecife, el cual está ubicado en el departamento de Córdoba, y con el que se busca satisfacer necesidades de gas en cuanto a generación térmica.

NUEVAS ALTERNATIVAS PARA SUPLIR DEMANDA DE GAS

ECOPETROL Y PAREX

Acuerdo para desarrollar actividades de exploración de gas, en el norte de Casanare

Abarca bloques:

- Llanos-4-1
- Llanos-121
- Llanos 16-1
- Sirirí

CAMPO ARRECIFE

Hocol anunció la comercialidad del campo Arrecife en Córdoba

Pozos productores:

- Arrecife-1ST
- Arrecife Norte-1
- Arrecife-3
- Coralino-1

La producción inicial diaria del Campo se estima entre **5 a 10 millones PCD**

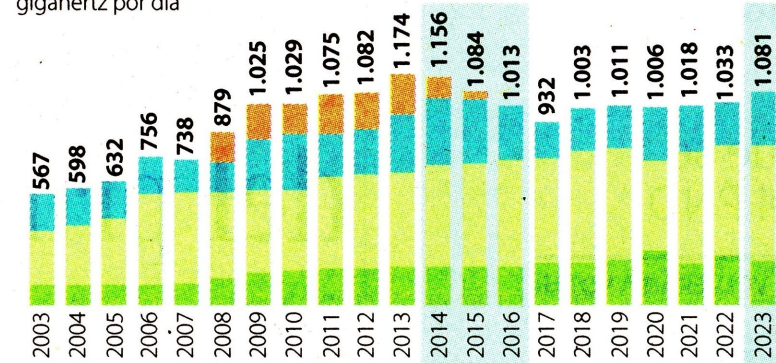
Potencial total de producción: se estima entre **20 y 30 millones de PCD** a alcanzarse en 2026

IMPORTACIÓN DE GAS

De países como Venezuela

BALANCE DE OFERTA Y DEMANDA DE GAS

Regulado No regulado Fenómeno de El Niño
Térmico Exploración
Gbtud: gigahertz por día



Fuente: Ecopetrol Gráfico: LR-MN

Síganos en:

www.larepublica.co
Con más información sobre las nuevas funciones de ANH cuando cambie de nombre.

PCD, y ya están disponibles en el mercado local.

Así, las proyecciones indican que para 2026 hay un potencial de producción entre 20 y 30 millones de PCD, y según datos de *Hocol*, se estima que allí haya una producción de gas en “cantidades comerciales” hasta 2035.

BÚSQUEDA DE GAS EN CASANARE

Casanare es otro de los destinos protagonistas de los anuncios de gas del lado de *Ecopetrol*, pues **Roa** indicó que la entidad suscribió un acuerdo junto con *Parex*, con el fin de desarrollar actividades de exploración en busca de hidrocarburos, especialmente gas,

en el norte del departamento de Casanare.

Dicho acuerdo, que abarca los bloques Llanos-4-1, Llanos 16-1, Llanos-121 y Sirirí, contempla una participación de 50% para *Ecopetrol* y 50% para *Parex*, con la opción de incorporar bloques exploratorios adicionales.

En el corto plazo, las dos compañías prevén ampliar la oferta de gas en el campo Gibraltar, además, señalaron que buscarán reducir costos mediante la optimización de la infraestructura existente.

Llama la atención que, según *Ecopetrol*, en la zona se han desarrollado campos cuya producción histórica se estima en cerca de dos billones de barriles de crudo y más de siete trillones de pies cúbicos de gas natural.

IMPORTACIONES DE GAS

Categoría	Porcentaje	Gbtud
Industria Otros	26%	282
Térmicas	25%	267
Residencial comercial	21%	230
EPC+ refinería	20%	218
GNV	5%	53
Petroquímicos	2%	23
Compresores	1%	8

Otro de los temas que destacó en la intervención del presidente de la petrolera, y que también ha estado en la agenda durante los últimos días, es el de la importación de gas desde Venezuela.

Ante esto, señaló que “lo vamos a seguir hablando, hace parte de las alternativas que no podemos desconocer en el ejercicio lógico nacional que hay que hacer, no solo de garantizar la seguridad de gas para el país, sino que también sea costo-eficiente”, señaló **Roa**.

DEMANDA DE ENERGÍA

En el encuentro, **Roa** destacó que en el país al día se consumen 1.081 gigahertz, de los cuales 21% son para la demanda residencial, algo que, “está dentro de la demanda esencial que hay que atender”.

*INVITADA POR NATURGAS