

# Piedemonte llanero aporta 51% de la demanda de gas

**ENERGÍA.** CUSIANA, CUIPIAGUA, GIBRALTAR Y FLOREÑA CUBREN LA MITAD DE LA DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL Y 56% DE LA DE GLP. **ECOPETROL ANUNCIÓ NUEVAS FASES EXPLORATORIAS**



**Iván Camilo Higuera**  
Gte. exploración continental de Ecopetrol

*“La tasa de éxito exploratoria de Piedemonte es 40%. El éxito comercial depende del mercado, pero uno de cada cinco exploratorios se vuelve comercial”.*

Síganos en:  
[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Con más información sobre la oferta y demanda de gas en Colombia



**YOPAL**  
Desde 1980 se remonta la historia de la exploración del piedemonte llanero, hoy cuna de 51% de la producción nacional de

gas y de 56% de la producción del Gas Licuado de Petróleo, conocido como GLP.



**JUAN CAMILO COLORADO**  
Enviado especial\*

En dicho año se firmó el primer contrato de exploración en Santiago de las Atalayas y siete años después, con el descubrimiento de Cusiana-1, se iniciaría la historia de la mayor fuente gasífera de Ecopetrol en la actualidad, que sur-

productivo hasta marzo de 355.105 millones de pies cúbicos diarios, Mpcd, Cupiagua con 149.150 Mpcd y Cupiagua Sur con 92.382 Mpcd.

La actualidad de los campos, ubicados en el departamento de Casanare, da cuenta de 15 proyectos activos, de los cuales seis están en producción (cinco de ellos son operados por Ecopetrol y uno entre la petrolera colombiana y Parex), y nueve están activos en exploración (dos de Ecopetrol y siete manejados en partes iguales por las compañías mencionadas).

Ecopetrol ha optado por dividir esta región gasífera en tres zonas: norte, sur y Gibraltar. En la zona norte se encuentra Floreña, que por no contar con gas RUT (gas que no cumple con el Reglamento Único de Transporte según la Creg), no puede ser vendido a la red nacional y debe ser direccionado a la generación de plantas térmicas.

En la zona sur están Cupiagua y Cusiagua, cada una con capacidad de producción de 270 Mpcd y 210 Mpcd respectivamente. Del lado de Gibraltar, po-

## CIFRAS DEL GAS DEL PIEDEMONTES LLANERO

### GAS NATURAL Y GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)

Aporte a la demanda nacional de gas **51%**

Aporte a la demanda nacional de GLP **56%**

### PROYECTOS ACTIVOS 15

Activos en producción > **6** (5 son de Ecopetrol-1 es 50% Ecopetrol 50% Parex)

Activos en exploración > **9** (2 son de Ecopetrol-7 son 50% Ecopetrol 50% Parex)

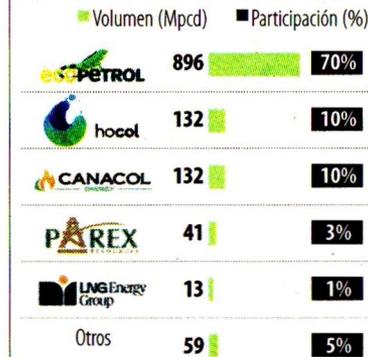
### NÚMERO DE CAMPOS

**11**

- Cupiagua
- Cupiagua Sur
- Cupiagua Recetor
- Volcanera
- Cusiana
- Floreña
- Pauto Recetor
- Pauto Sur
- Gibraltar
- Provincia
- Bonanza

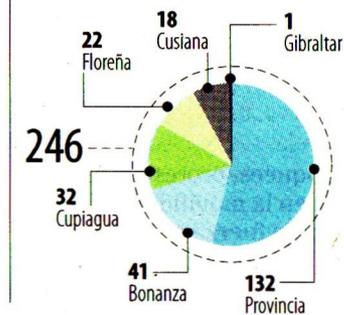
Fuente: Ecopetrol y Campetrol / Gráfico: LR-GR

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA POR OPERADORAS



\*Cifras hasta marzo de 2025

## NÚMERO DE POZOS ACTIVOS



dría producir hasta 38 Mpcd; sumando la capacidad de estas dos zonas, se obtiene la posibilidad de producir hasta 518 Mpcd de parte del Piedemonte Llanero.

Las mismas cifras de la ANH dan cuenta de una reducción de la producción de gas, al menos desde los últimos cinco años.

En este sentido, **Francy Martínez**, gerente general de producción de gas explicó que aún apuestan a la exploración de

nuevos proyectos para aumentar la producción y suplir la demanda nacional.

“Nuestra inversión actual se centra en que la declinación de la producción no caiga y esta se conserve el mayor tiempo posible. Para ello, le hemos apostado a la exploración del pozo Floreña N18 del campo Floreña Sur”, señaló el gerente, **Francy Ramírez**.

\*INVITADO POR ECOPETROL