

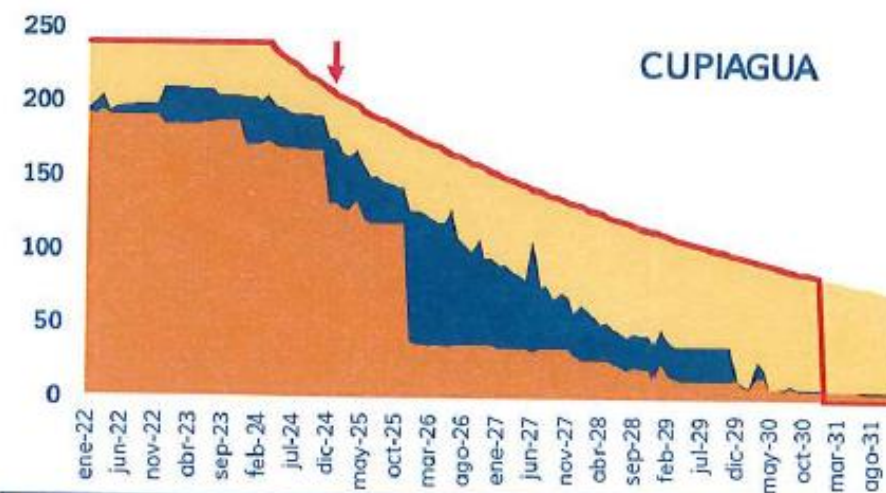
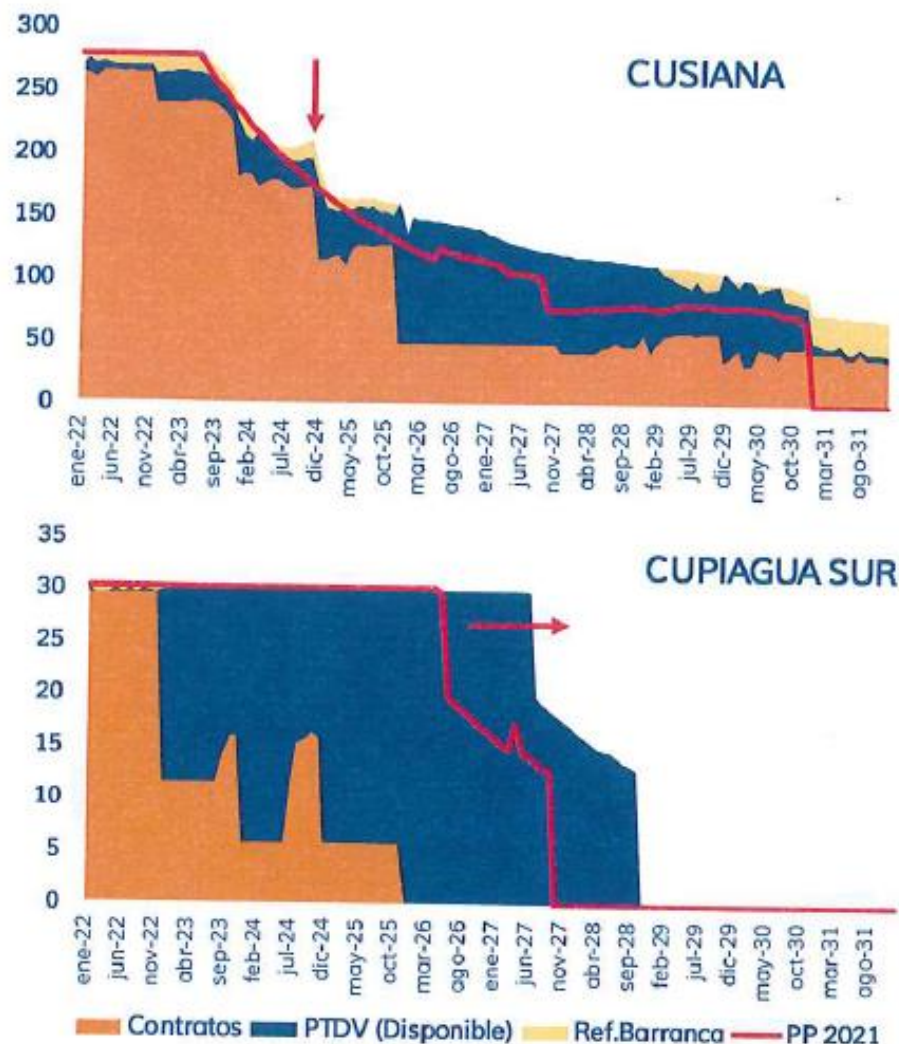
Declaración de Producción Campos Piedemonte y Guajira 2021-2030

23 Junio de 2022

© 2020 Vanti, todos los derechos reservados.

vanti 

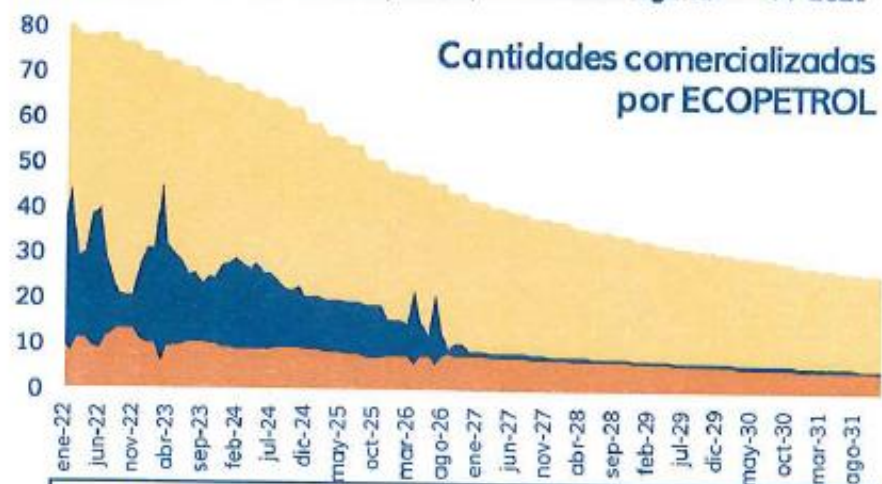
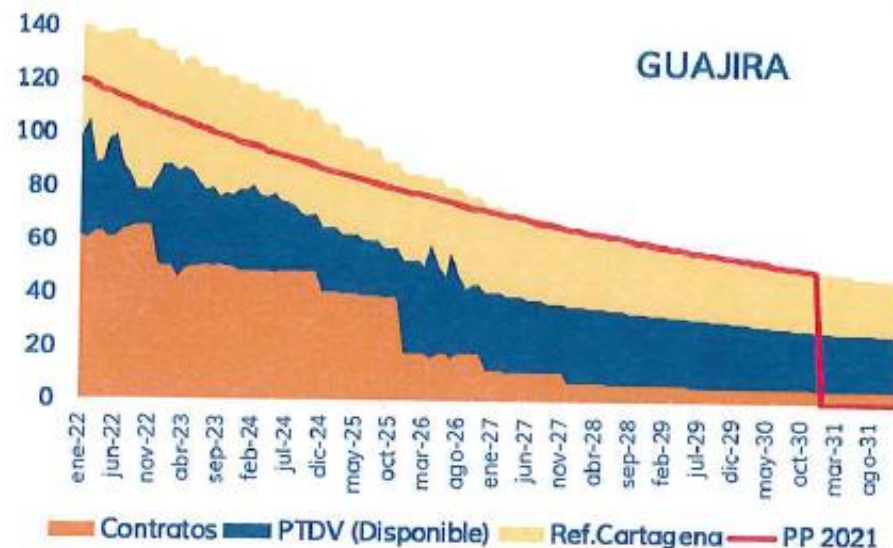
1. Campos del Piedemonte



Inicia declinación de la oferta de 547 Gigas, para la venta de gas de 2023 y 2024 una reducción de -95 Gigas (17%)

	nov-22	nov-23	nov-24	nov-25	nov-26	nov-27
	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Cusiana	278	253	210	161	141	121
Cupiagua	239	239	212	181	156	134
Cupiagua Sur	30	30	30	30	30	18
Piedemonte	547	523	452	372	327	272

	... disminuciones año a año						2 yr	5 yr	2 yr	5 yr
Cusiana	0	-25	-43	-49	-20	-20	-68	-157	24%	56%
Cupiagua	0	0	-28	-31	-25	-22	-28	-105	12%	44%
Cupiagua Sur	0	0	0	0	0	-12	0	-12	0%	42%
Piedemonte	0	-25	-71	-80	-44	-55	-95	-275	17%	50%



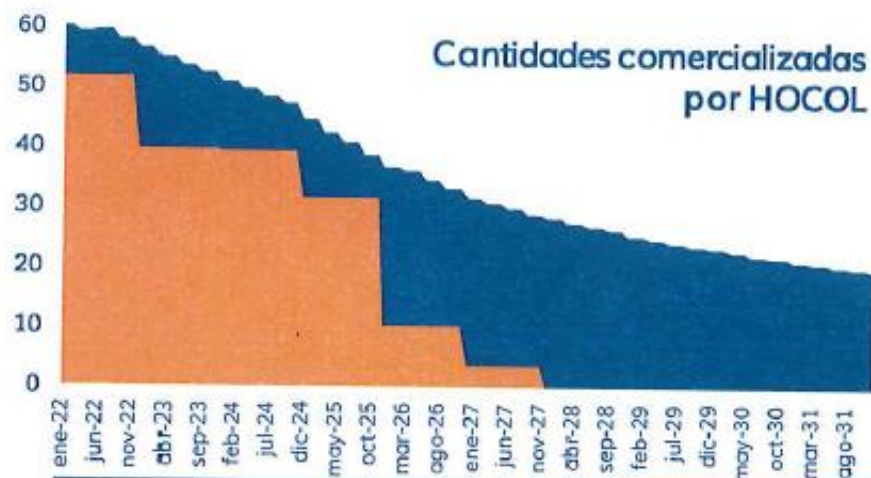
ECOPETROL sacará cantidades para la venta (área azul del gráfico)

2. Campos de la Guajira

El Potencial de Producción (PP) es cerca de +20 Gigas mayor con respecto a 2021 por workover ejecutado en 2021z.

	nov-22	nov-23	nov-24	nov-25	nov-26	nov-27
	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Ecopetrol	77	69	63	51	44	38
Hocol	58	52	47	39	33	29
Guajira	135	122	110	90	77	67

	... disminuciones año a año						2 yr	5 yr	2 yr	5 yr
Ecopetrol	0	-8	-7	-11	-7	-6	-14	-39	18%	50%
Hocol	0	-6	-5	-9	-6	-4	-11	-29	18%	50%
Guajira	0	-13	-12	-20	-13	-10	-25	-68	18%	50%



Para 2023 hay vencimientos de contratos (área naranja del gráfico), pero no será factible renovación en misma cantidad por declinación del campo

Declaración Producción Total Disponible para la Venta en Firme – PTDVF y Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme – CIDVF

2022 – 2031



GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

BOGOTÁ, COLOMBIA



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

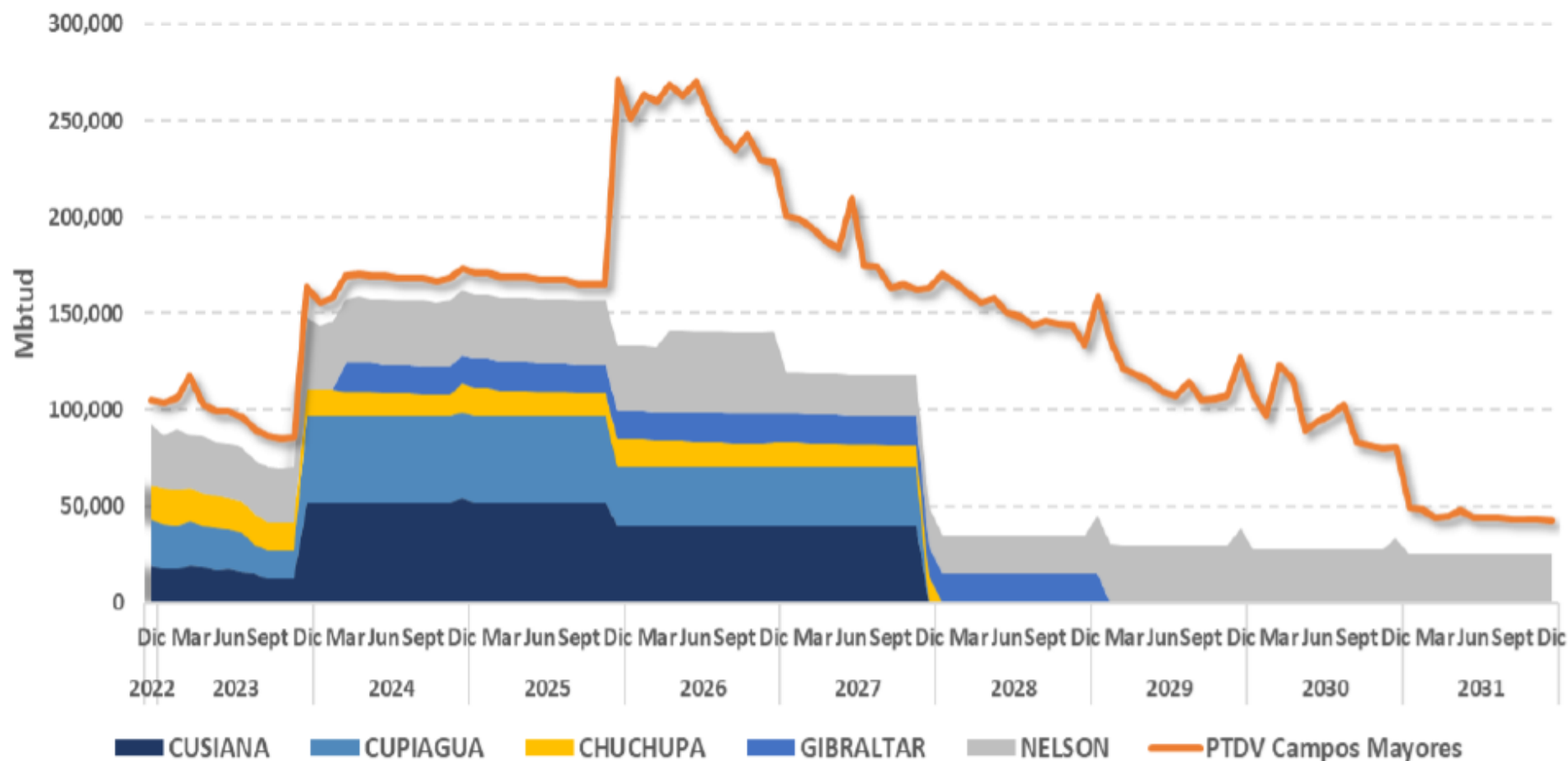
Declaración de PTDVF/CIDVF – Gestor del Mercado de Gas Natural

Diciembre de 2022 a noviembre de 2031 – Campos Mayores



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

PTDV y PTDVF – Campos Mayores (Dic 2022 – Nov 2031)



La **PTDV Campos Mayores** incluye información de la oferta PTDVF declarada al Gestor del Mercado de los campos Cusiana, Cupiagua, Chuchupa, Nelson y Gibraltar.

Resultados Proceso de comercialización 2022

2 de agosto de 2022

© 2020 Vanti, todos los derechos reservados

vanti✓[®]

2. Resultados para Ecopetrol

Resultados de la Fase I:

	Fase I	2023	2024	2025	2026	2027	
#1	Chuchupa	10.000	10.000	10.000			Asignación total del Producto
#2	Cusiana/Cupiagua	27.000	27.000	27.000			Productos excedentarios
#3	Cusiana/Cupiagua		70.000	70.000	70.000	70.000	

Precio base		
2022*	2023	2024

5,2	5,70	→ 7,02 USD/Mbtu
4,8	5,20	→ 5,20 USD/Mbtu
5,3	5,99	→ 5,99 USD/Mbtu

Los precios que se muestran en 2022 suponen un IPP USA de 9% para el cierre de 2022 (para deflactor los precios de 2023) y un 5% para el 2023 (para deflactor los precios de 2024).

Resultados de la Fase II:

	Fase II	2023	2024	2025	2026	2027	
#1	Cupiagua Sur	13.700					
#2	Cupiagua Sur		13.700	13.700			
#3	Cupiagua Sur		10.000	10.000	10.000	10.000	
#4	Cus/Cup - Excedentes hasta:	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	→ El Prod.#4 oferta de 16.000 MBTUD

Precio producto		
2022*	2023	2024

3,8	4,15	
3,7		4,20
3,7		4,20
3,7		4,20

Producto+Prima		
2022*	2023	2024

4,4	4,8	
4,3		4,9
4,3		4,9
4,3		4,9

Los precios que se muestran en 2022 suponen un IPP USA de 9% para el cierre de 2022 (para deflactor los precios de 2023) y un 5% para el 2023 (para deflactor los precios de 2024).

Resultados de la Fase III:

	Fase III	2023	2024	2025	2026	2027	
N/A	Chuchupa	0					→ Para Fase III no quedaron excedentes de Chuchupa
#1	Cusiana/Cupiagua	15.770					→ Para Fase III quedaron excedentes, ventas mínimas (386 MBTUD): CF95, 1 año, 5,20 USD/Mbtu

Fase Adicional (IV):

	Fase Adicional	2023	2024	2025	2026	2027	
	Cusiana/Cupiagua	15.384					

→ ECOPETROL decide vender el sobrante, se vende el 100% con una relación de solicitudes de x3 veces: CFC, 1 año, 4,15 USD/Mbtu