

www.bolsamercantil.com.co

Informe Proceso de Comercialización de Gas Natural 2022

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo



02 de agosto de 2022



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



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

Índice

1. Hechos destacados

2. Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo de gas natural 2022

3. Cantidades Disponibles para Reservas del Mercado Regulado



Capítulo 1

Hechos Destacados

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2022

Hechos Destacados



Expedición Cronograma de la Comercialización de Gas Natural del año 2022 mediante las Circulares CREG 053 y 057 de 2022.



Expedición de la Resolución CREG 102-007 de 2022 por la cual se adoptan medidas en relación a los mecanismos y procedimientos de comercialización de gas natural 2022.



Declaración de la oferta PTDVF y CIDVF por parte de los Productores – Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado a Junio 21 de 2022 y publicación definitiva de cantidades por parte del Gestor del Mercado a Junio 23 de 2022.



Periodo de registro de contratos de gas de largo plazo a los que hacen referencia el Artículo 22 de la Resolución CREG 186 de 2020, y el Artículo 1 de la Resolución CREG 102-007 de 2022 entre el 24 de junio y el 29 de julio de 2022.



Registro de 68 negociaciones de campos mayores: Cusiana (36), Cupiagua (17), Chuchupa (10) y Nelson (5).



Capítulo 2

Resultados agregados de la
comercialización de contratos de
largo plazo de gas natural 2022

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cusiana** se registraron **36** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cusiana – Ecopetrol (1)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Residencial (100%)	386	N.D
Cusiana – Ecopetrol (4)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2025)	GNVC (24%) Industrial (10%) Residencial (66%)	2,945	5.20
Cusiana – Ecopetrol (8)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2027)	Comercial (18.7%) Industrial (22.7%) Residencial (58.6%)	25,000	5.99

* N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción

Fuente: SEGAS

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

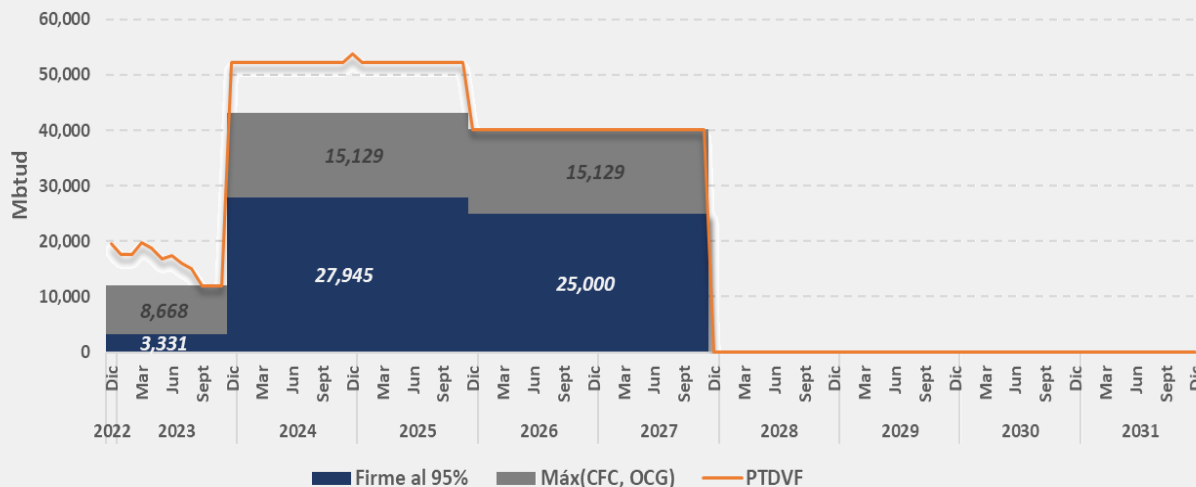
Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cusiana** se registraron **36** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cusiana – Ecopetrol (8)	Firmeza Condicionada (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial (3%) GNVC (94%) Industrial (2%) Residencial (1%)	8,668	4.15
Cusiana – Ecopetrol (11)	Firmeza Condicionada (Dic/2023-Nov/2027)	GNVC (39%) Industrial (57%) Residencial (4%)	15,129	4.20
Cusiana – Ecopetrol (4)	Opción de Compra (Dic/2023-Nov/2027)	GNVC (31%) Industrial (69%)	10,173	6.80

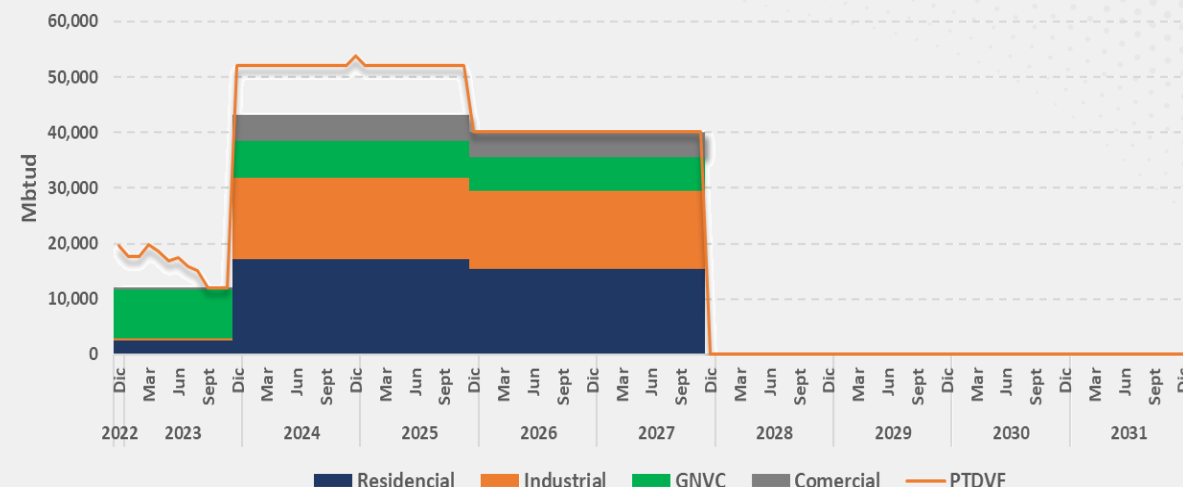
Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CUSIANA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



CUSIANA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Sectores de Consumo



Periodo	PTDVF (Min. año)	Comercial	Industrial	Residencial	GNVC	Total
Dic 2022 - Nov 2023	12,000	262	431	2,431	8,875	11,999
Dic 2023 - Nov 2024	52,129	4,664	14,528	17,269	6,613	43,074
Dic 2024 - Nov 2025	52,129	4,664	14,528	17,269	6,613	43,074
Dic 2025 - Nov 2026	40,129	4,664	14,228	15,324	5,913	40,129
Dic 2026 - Nov 2027	40,129	4,664	14,228	15,324	5,913	40,129
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-	-

*La información presentada incluye las cantidades máximas contratadas entre las modalidades Firmeza condicionada y Opción de Compra.

Opción de Compra: 10.173 Mbtud (Dic/23-Nov-27)

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

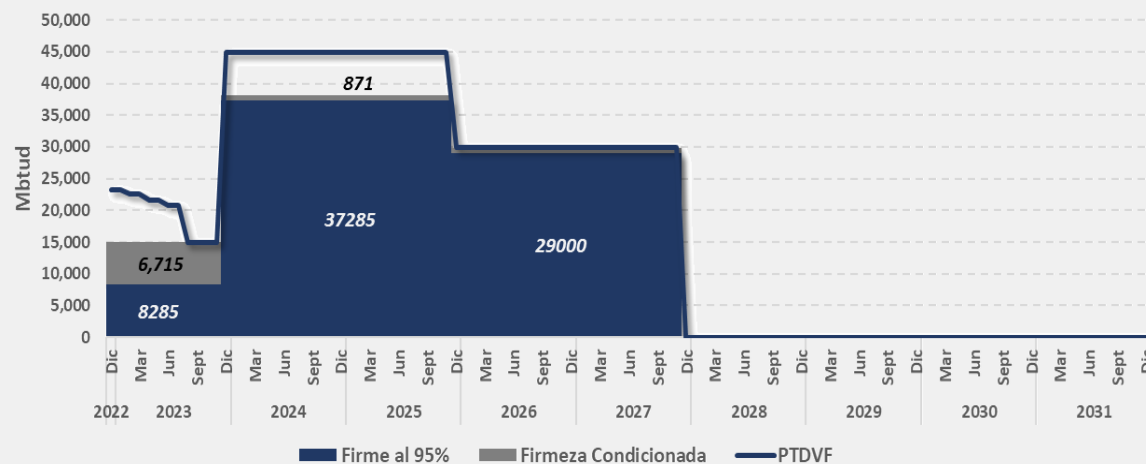
Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Cupiagua** se registraron **17** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Cupiagua – Ecopetrol (3)	Firmeza Condicionada (Dic 2022 - Nov 2023)	GNVC (24%) Industrial (76%)	6,715	4.15
Cupiagua – Ecopetrol (6)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2025)	Comercial (24%) Industrial (60%) Residencial (16%)	8,285	5.20
Cupiagua – Ecopetrol (7)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2027)	Comercial (48%) Industrial (24%) Residencial (28%)	29,000	5.99
Cupiagua – Ecopetrol (1)	Firmeza Condicionada (Dic 2023 - Nov 2027)	GNVC (100%)	871	N.D

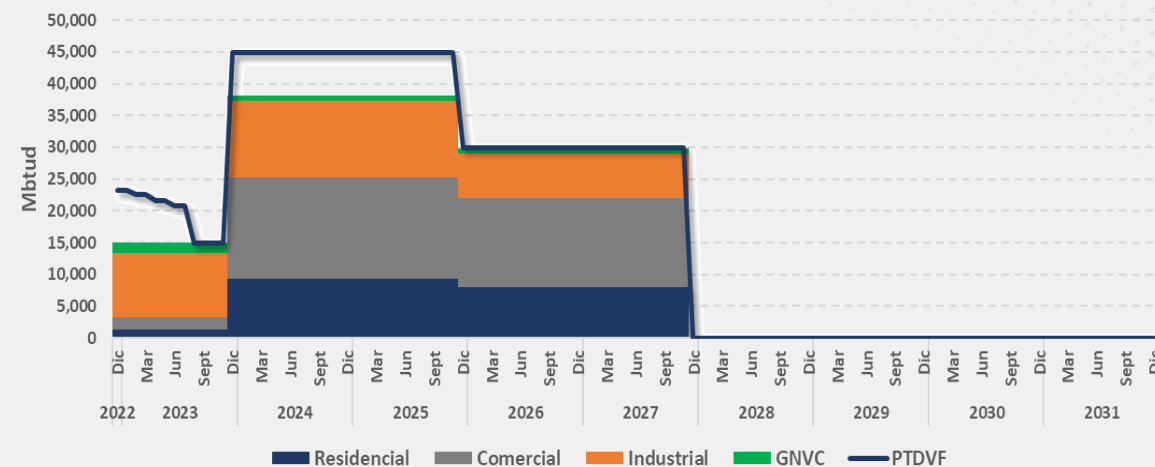
Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CUPIAGUA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



CUPIAGUA: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Sector de Consumo



Periodo	PTDVF (Min. año)	Comercial	GNVC	Industrial	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	15,000	2,000	1,581	10,134	1,285	15,000
Dic 2023 - Nov 2024	44,871	16,000	871	12,000	9,285	38,156
Dic 2024 - Nov 2025	44,871	16,000	871	12,000	9,285	38,156
Dic 2025 - Nov 2026	29,871	14,000	871	7,000	8,000	29,871
Dic 2026 - Nov 2027	29,871	14,000	871	7,000	8,000	29,871
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-	-

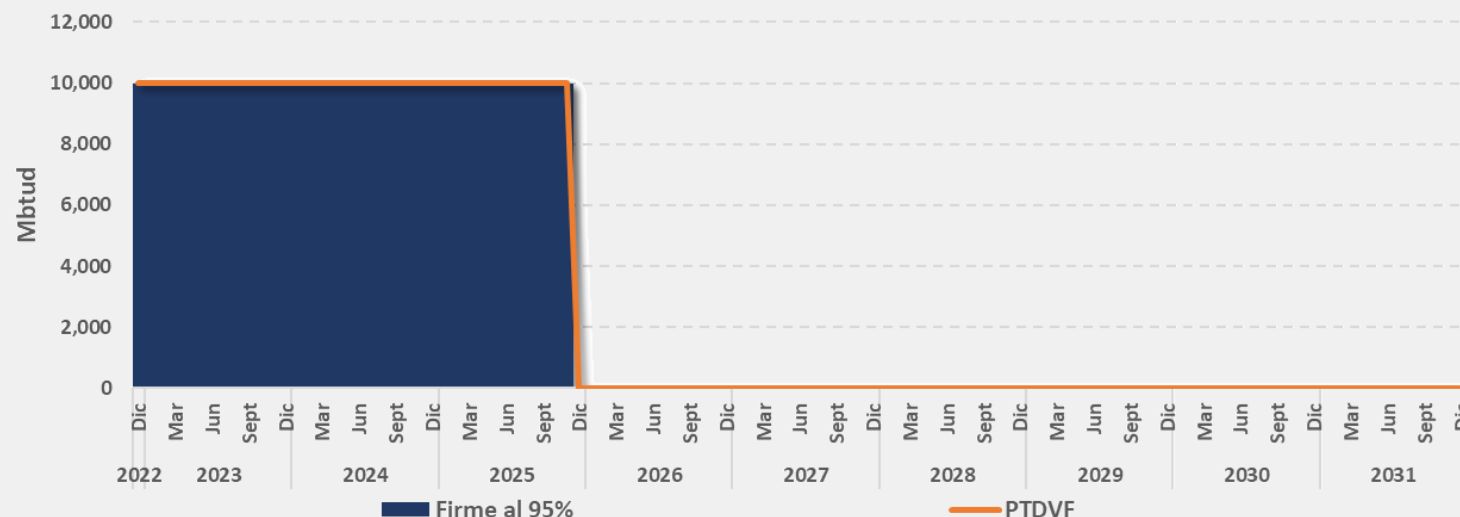
Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Chuchupa (Ecopetrol)** se registraron **4** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad ¹ y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Chuchupa – Ecopetrol (4)	Firme al 95% (Dic 2022 - Nov 2025)	G. Térmica (37%) GNVC (19%) Residencial (44%)	10,000	7.02

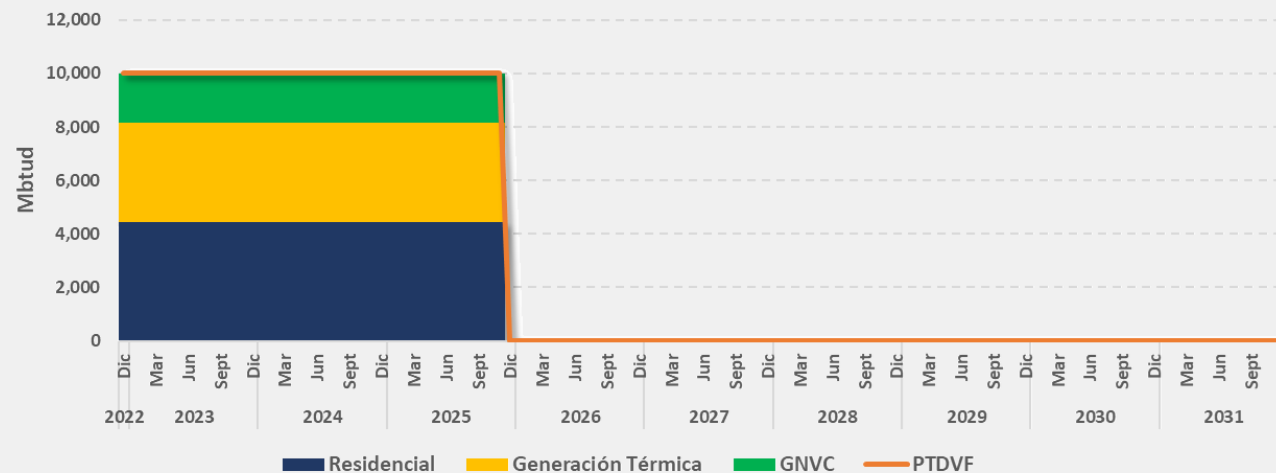
CHUCHUPA - ECOPEPETROL: PTDFV y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CHUCHUPA - ECOPETROL: PTDFV y Negociaciones de Largo plazo
Sector de Consumo



Periodo	PTDFV (Min. año)	Generación Térmica	GNVC	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	10,000	3,703	1,852	4,445	10,000
Dic 2023 - Nov 2024	10,000	3,703	1,852	4,445	10,000
Dic 2024 - Nov 2025	10,000	3,703	1,852	4,445	10,000
Dic 2025 - Nov 2026	-	-	-	-	-
Dic 2026 - Nov 2027	-	-	-	-	-
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-	-

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Chuchupa (Hocol)** se registraron **6** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Chuchupa – Hocol (4)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial (24%) Residencial (76%)	4,422	5.80
Chuchupa – Hocol (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2026)	Residencial (100%)	144	N.D
Chuchupa – Hocol (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2027)	Comercial (100%)	145	N.D

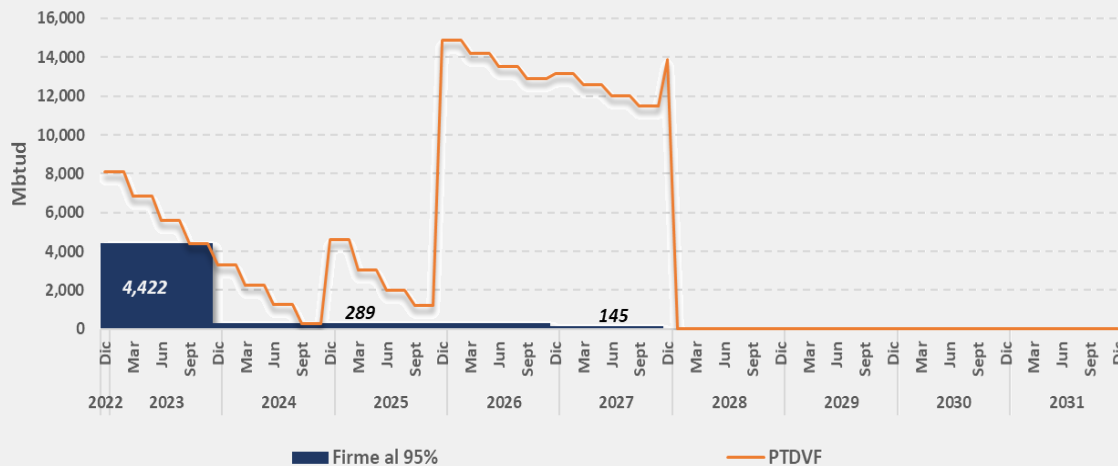
* N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción

Fuente: SEGAS

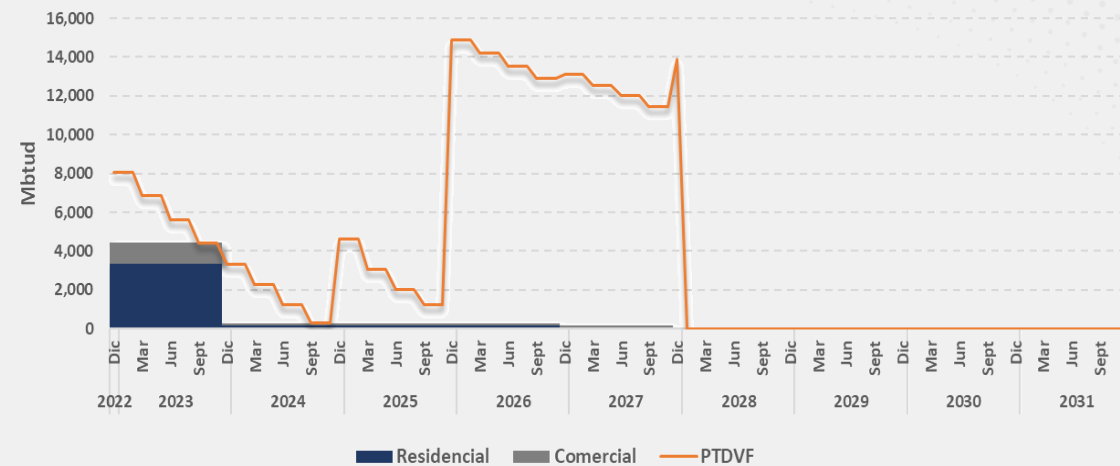
Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

CHUCHUPA HOCOL: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



CHUCHUPA HOCOL: PTDVF y Negociaciones de Largo plazo
Sector de Consumo



Periodo	PTDVF (Min. año)	Comercial	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	4,422	1,070	3,352	4,422
Dic 2023 - Nov 2024	289	145	144	289
Dic 2024 - Nov 2025	1,240	145	144	289
Dic 2025 - Nov 2026	12,895	145	144	289
Dic 2026 - Nov 2027	11,461	145	-	145
Dic 2027 - Nov 2028	-	-	-	-
Dic 2028 - Nov 2029	-	-	-	-
Dic 2029 - Nov 2030	-	-	-	-
Dic 2030 - Nov 2031	-	-	-	-

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

Dentro del periodo de negociación directa de contratos de largo plazo de gas natural, para el campo **Nelson (Canacol Energy)** se registraron **5** negociaciones resumidas así:

Fuente – Vendedor (No. Contratos)	Modalidad y Duración	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTU)
Nelson - Canacol (2)	Firme al 95% (Dic/2022-Nov/2023)	Comercial (15.2%) Industrial (42.4%) Residencial (42.4%)	3,300	6.73*
Nelson - Canacol (2)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2028)	Comercial (14%) Residencial (86%)	6,600	8.11*
Nelson - Canacol (1)	Firme al 95% (Dic/2023-Nov/2030)	Generación Térmica (100%)	2,000	N.D

* Corresponde a los puntos de entrega Jobo y Cartagena.

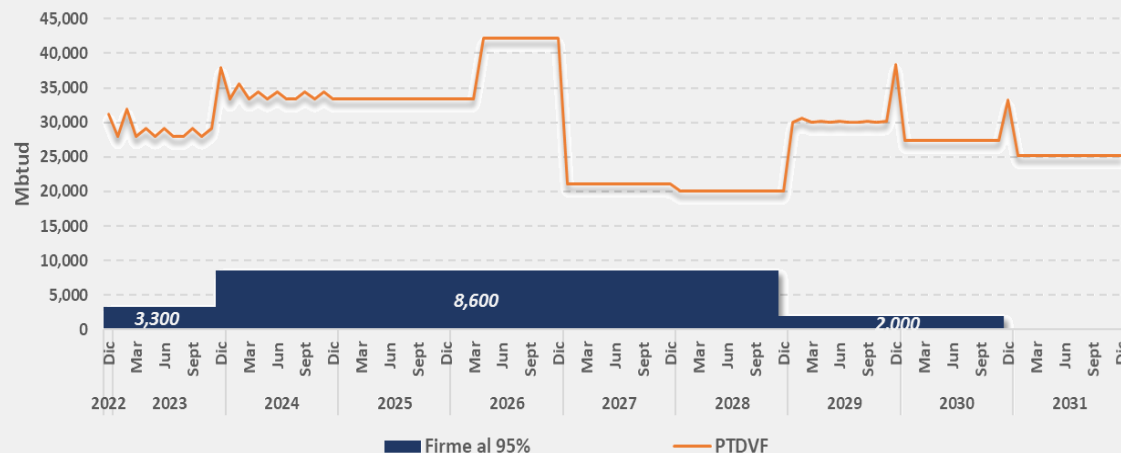
* N.D: No disponible por tratarse de una sola transacción.

Fuente: SEGAS

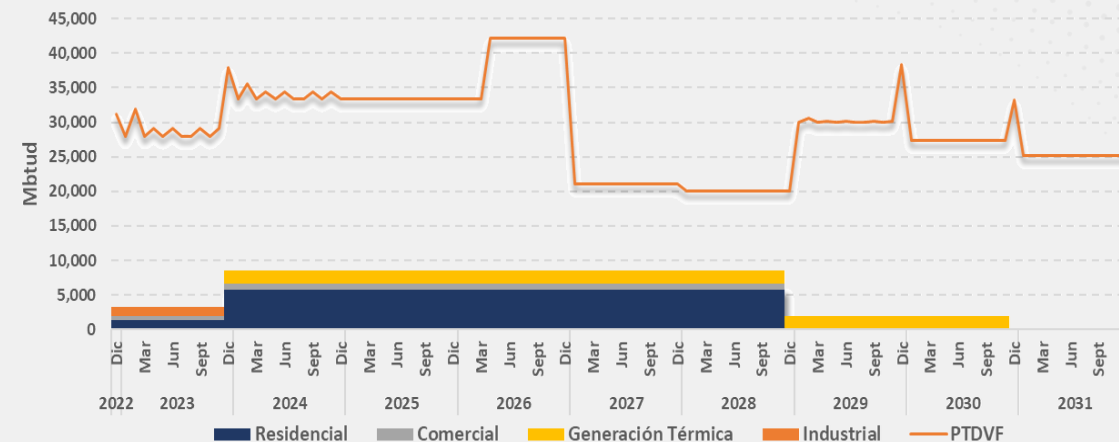
Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo plazo

Art. 22 Res. CREG 186 de 2020 – Res. CREG 102-007 de 2022

NELSON: PTDFV y Negociaciones de Largo plazo
Modalidad Contractual



NELSON: PTDFV y Negociaciones de Largo plazo
Sectores de Consumo



Periodo	PTDFV (Min. año)	Comercial	Generación Térmica	Industrial	Residencial	Total
Dic 2022 - Nov 2023	27,904	500	-	1,400	1,400	3,300
Dic 2023 - Nov 2024	33,345	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2024 - Nov 2025	33,345	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2025 - Nov 2026	33,345	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2026 - Nov 2027	21,122	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2027 - Nov 2028	20,116	900	2,000	-	5,700	8,600
Dic 2028 - Nov 2029	20,116	-	2,000	-	-	2,000
Dic 2029 - Nov 2030	27,364	-	2,000	-	-	2,000
Dic 2030 - Nov 2031	25,145	-	-	-	-	-



Capítulo 3

Cantidades Disponibles para Reservas del Mercado Regulado

Oferta Disponible para Reserva de cantidades de gas a Usuarios Regulados

Art. 23 Res. CREG 186 de 2020

A continuación, se relacionan las cantidades disponibles para el periodo **1 de diciembre de 2022** al **30 de noviembre de 2023** para reservas de gas con destino a usuarios regulados por fuente o punto de entrada:

Fuente – Vendedor	Cantidad (MBTUD)
Cusiana – Ecopetrol S.A.	1
Cupiagua – Ecopetrol S.A.	0
Chuchupa – Ecopetrol S.A.	0
Chuchupa – Hocol S.A.	0
Nelson – Canacol Energy	24,604



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

bmcbec.com.co



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co