

# Análisis Disponibilidad de Gas 2025

## Gestor de mercado de gas natural Resumen



Versión 01 de noviembre de 2024



BOLSA  
MERCANTIL  
DE COLOMBIA



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

# Avisos

1. Este informe **Versión 01 de noviembre de 2024** se hace **con base en las declaraciones de información realizadas por los agentes del mercado**, con corte al 30 de octubre de 2024 y la regulación vigente hasta la fecha, incluida la Resolución CREG 102 013 de 2024.
2. Las actualizaciones de información que realicen los agentes, los ajustes a la regulación o nuevas versiones de la información considerada en este informe, posteriores al 30 de octubre de 2024, se reflejarán en siguientes versiones.
3. La información considerada en esta versión del informe es:
  - Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre de 2024 del MME
  - Declaración de PTDVF al Gestor del Mercado de Gas a 22 de octubre de 2024
  - Informe declaración de PTDVF al Gestor del Mercado de Gas el 25 de octubre de 2024
  - Fecha de corte contratación: 30 de octubre de 2024
  - Proyecciones de demanda del escenario medio de la UPME, publicadas en enero de 2024.

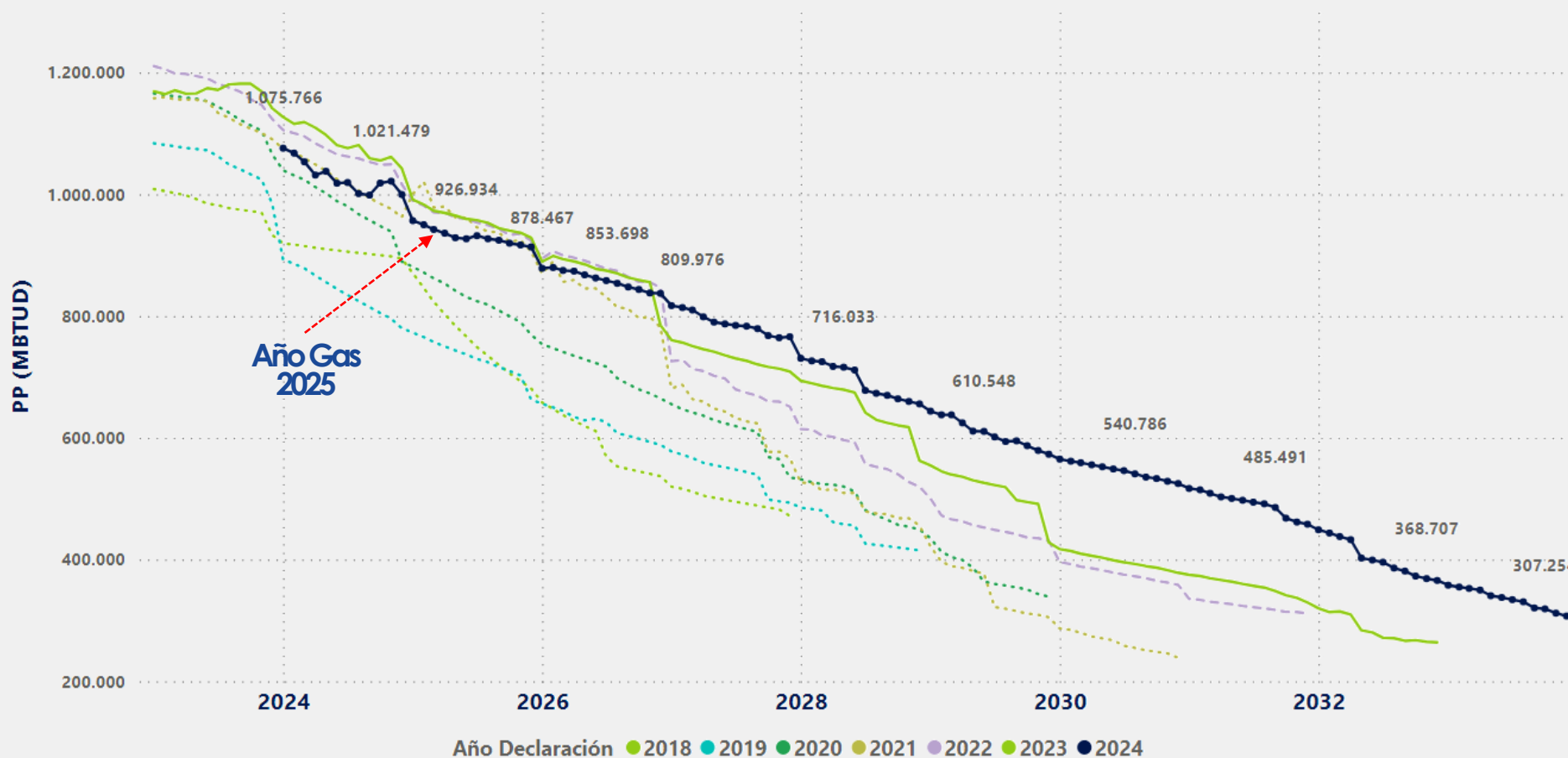
# Siglas

- GMGN: Gestor del Mercado de Gas Natural
- UPME: Unidad de Planeación Minero Energética
- MME: Ministerio de Minas y Energía
- MBTUD: 1 millón de BTU por día
- GBTUD: 1,000 MBTU por día
- DPGN: Declaración de Producción de Gas Natural
- PP: Potencial de Producción
- PTDV: Potencial Total Disponible para la Venta
- PTDVF: Potencial Total Disponible para la Venta en Firme
- PTDV en pruebas: Potencial Total Disponible para la Venta continua y sin interrupciones proveniente de campos en pruebas extensas
- CIDV: Cantidades Importadas Disponibles para la Venta
- CIDVF: Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme
- OCG: Opción de Compra de Gas
- CFC: Contratos de Firmeza Condicionada
- CHN: Condiciones Hidrológicas Normales
- CHC: Condiciones Hidrológicas Críticas

# Declaración de Potencial de Producción al MME

## 2018 - 2024

Potencial de producción por año de declaración



Potencial de  
Producción Promedio  
2025 (GBTUD)

Declaración 2023

968

Declaración 2024

938

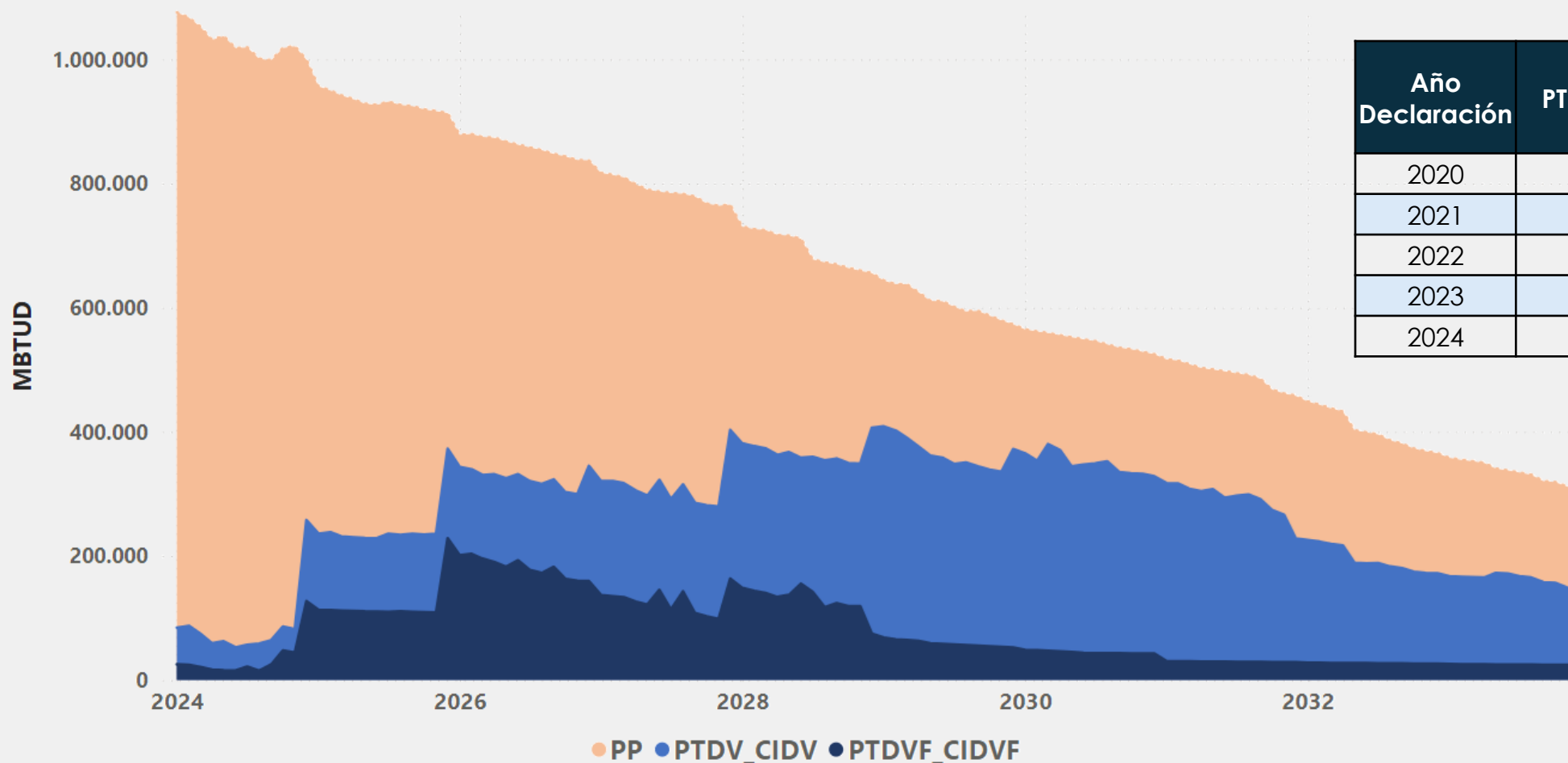
Reducción del PP  
para 2025

3 %

# Declaración de Potencial de Producción

## PP - PTDV- PTDVF

Potencial de producción, PTDV, CIDV y PTDVF - Año Declaración 2024



**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS  
 Elaboración Gestor del Mercado de Gas Natural  
**Vínculo:** <https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/oferta>

PTDVF incluye la PTDVF de los campos en pruebas y CIDV

RESERVADA

# Declaración de PTDV y PTDVF 2024 -2033

Declaración de Oferta de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF 2024					
Año Gas	PTDV (Prom)	CIDV prom	PTDVF + PTDV en pruebas (Prom)	CIDVF promedio	(PTDVF+CIDVF) / (PTDV+CIDV)
2025	145.427	90.000	72.110	40.000	48 %
2026	287.932	40.000	187.323	0	57 %
2027	266.750	40.000	126.904	0	41 %
2028	325.907	40.000	136.909	0	37 %
2029	328.405	40.000	60.761	0	16 %
2030	312.839	40.000	45.512	0	13 %
2031	260.238	40.000	30.576	0	10 %
2032	199.023	0	27.183	0	14 %
2033	164.597	0	25.083	0	15 %

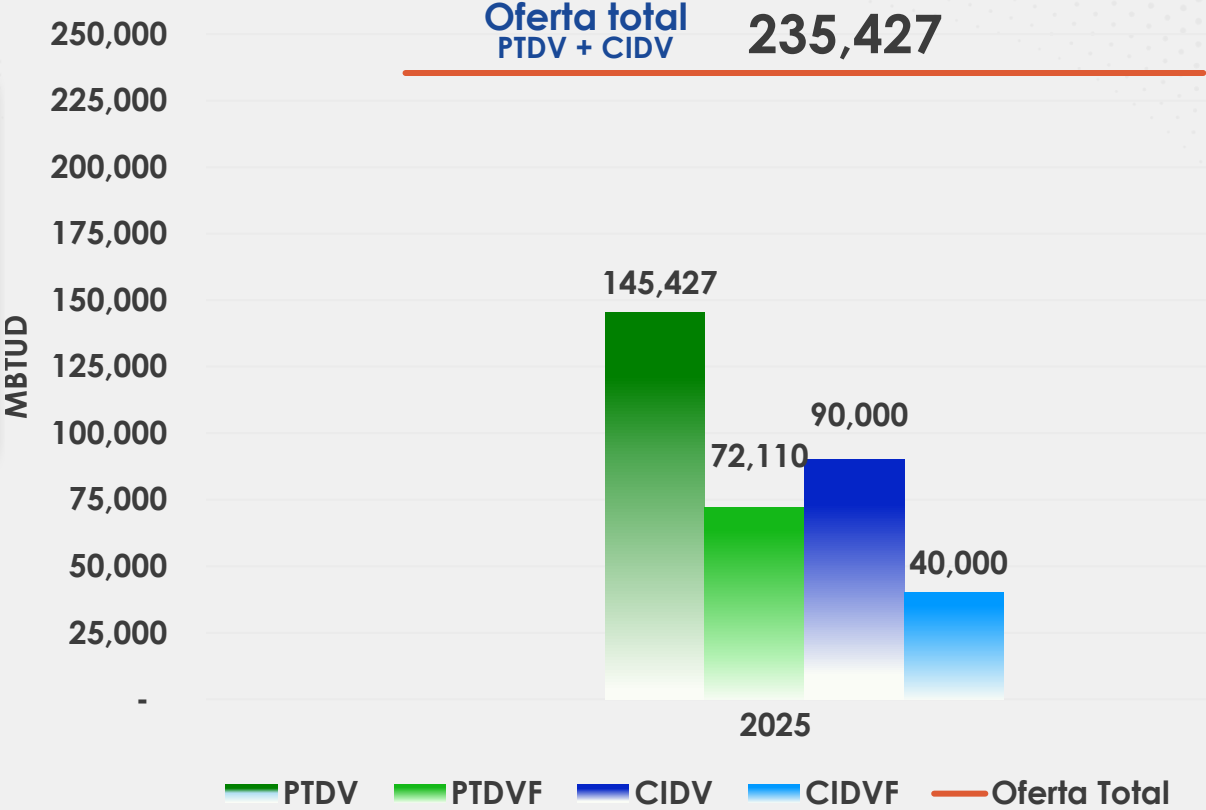
**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS  
Datos en MBTUD  
PTDVF incluye la PTDVF de los campos en pruebas

Oferta  
Firme/Oferta Total

48 %

Oferta Total  
Firme

112,110  
MBTUD



# Oferta de PTDVF 2024

## Declaración de PTDVF

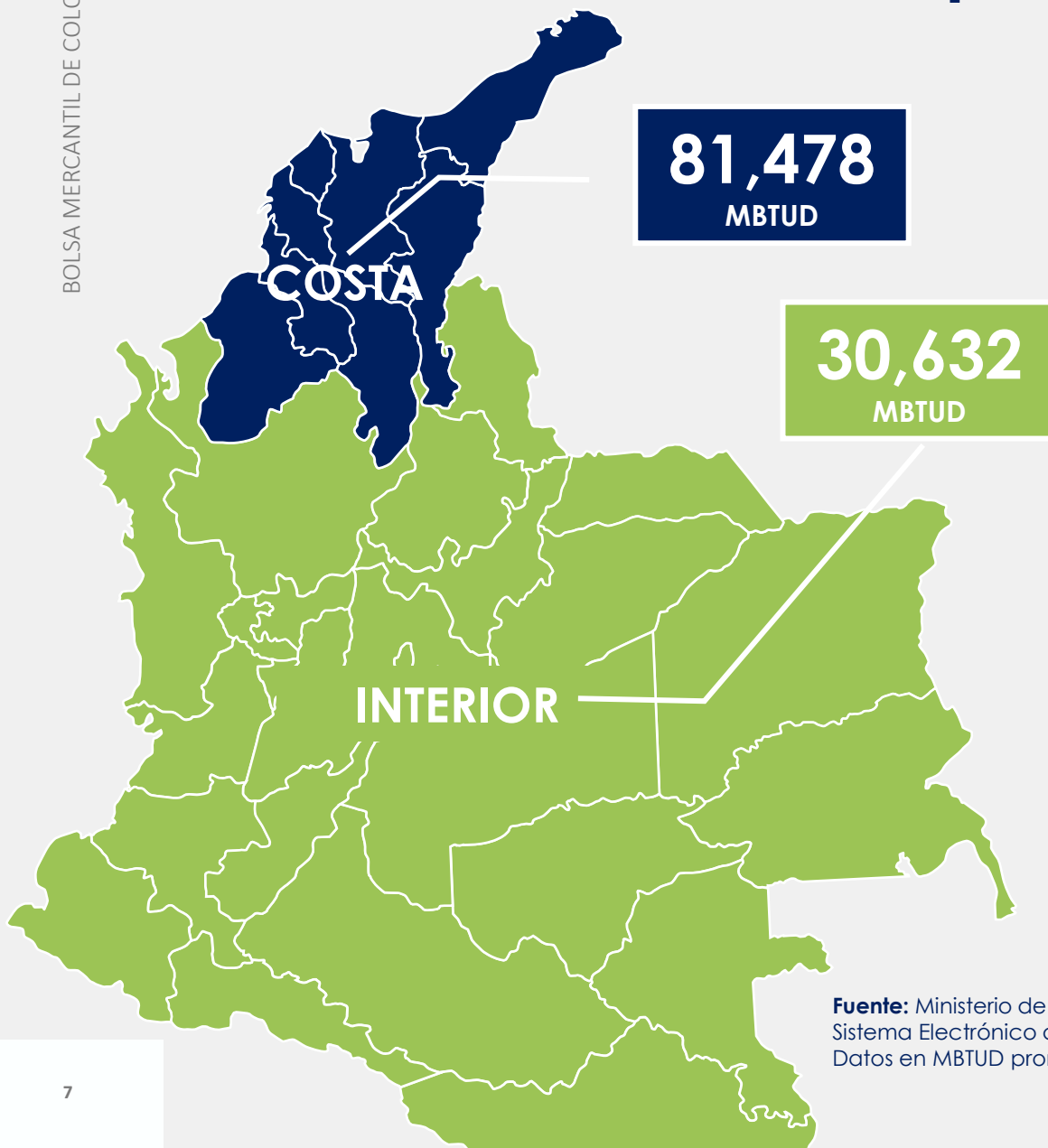
Declaración de Oferta de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF 2024 - Por tipo de fuente							
Año Gas	Campo Aislado	Campo Mayor	Campo Menor	Campo Nuevo	Importación	Prueba Extensa	Total
2025	14.535	1.338	10.804	8.000	40.000	37.433	<b>112.110</b>
2026	32.100	110.832	7.606	8.000	0	28.786	<b>187.323</b>
2027	18.341	75.088	5.839	0	0	27.636	<b>126.904</b>
2028	19.444	86.687	3.624	0	0	27.155	<b>136.909</b>
2029	11.707	15.120	2.626	0	0	31.309	<b>60.761</b>
2030	1.804	12.763	1.837	0	0	29.108	<b>45.512</b>
2031	71	2.656	695	0	0	27.154	<b>30.576</b>
2032	42	1.262	475	0	0	25.405	<b>27.183</b>
2033	21	871	360	0	0	23.831	<b>25.083</b>

**Fuente:** La información podrá ser consultada en el Boletín Electrónico Central - BEC ([www.bmcbec.com.co](http://www.bmcbec.com.co)), a través de las siguientes opciones:

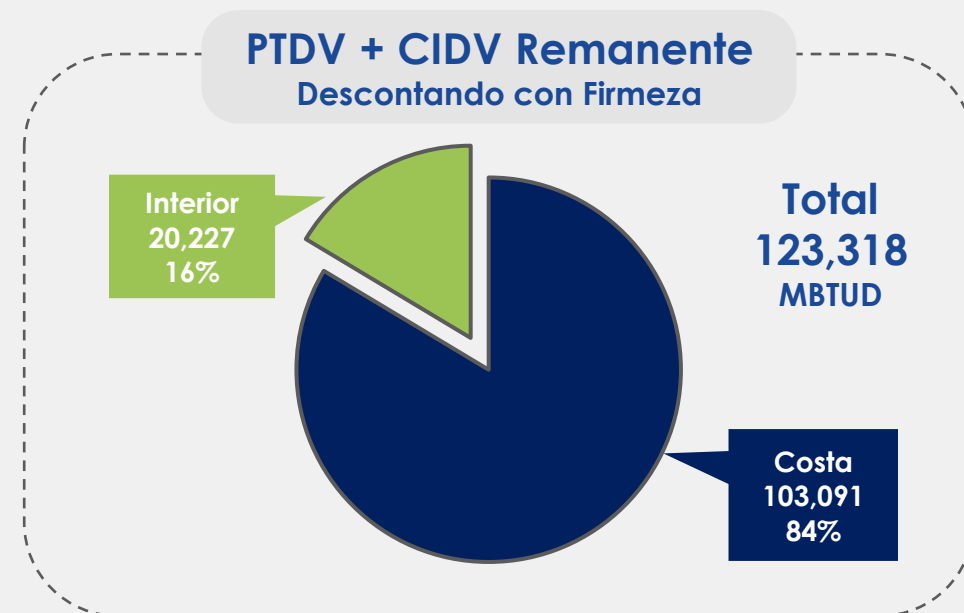
- Información Transaccional >> Mercado Primario >> Proceso de Comercialización >> 2024.
- Informes >> Mercado >> 2024.
- Información Transaccional >> Mercado Primario >> Oferta de PTDVF y CIDVF.



# Oferta con Firmeza Disponible – Por Región



Tipo de Fuente	Oferta con Firmeza año gas 2025 - Por Región		
	Costa	Interior	Total
PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF	81,478	15,397	96,875
Campos Aislados	0	15,235	15,235
<b>Total por Región</b>	<b>81,478</b>	<b>30,632</b>	<b>112,110</b>



**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS  
Datos en MBTUD promedio/mes

# Análisis Disponibilidad de Gas 2025

## Consideraciones generales

---



Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre 2024 del MME  
Declaración de PTDF al GMGN al 22 de octubre 2024  
Informe declaración de PTDF – GMGN 25 de octubre 2024  
Fecha de Corte contratación: 30 de Octubre 2024



# Consideraciones

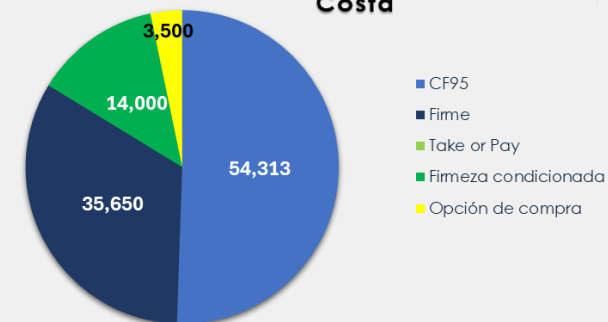
1. Se consideran las señales de política contenidas en el decreto en consulta: *“Por el cual se modifica el Capítulo 2 del Título II de la Parte 2 del Libro 2 del Decreto 1073 de 2015 para adoptar medidas de política pública orientadas a viabilizar las fuentes de gas natural costa afuera y la importación de gas natural, y se dictan otras disposiciones”*.
2. Este análisis se basa en las proyecciones de demanda del escenario medio de la UPME y la aplicación de los criterios de priorización establecidos en la regulación vigente.
3. Para el sector de compresoras en el interior, no se toma la proyección de la UPME sino la tendencia de los consumos históricos registrados en el GMGN, lo cual fue corroborado por el transportador.
4. Para la demanda esencial solo se tiene en cuenta la contratación que garantiza firmeza.
5. Para la atención de la demanda residencial y comercial no se tienen en cuenta la PTDV ni la PTDV en pruebas declaradas por los campos en pruebas extensas.
6. Para determinar el nivel de contratación de los sectores industrial, petroquímico y termoeléctrico, se tiene en cuenta el 10 % de las cantidades contratadas bajo la modalidad con interrupciones. Esto, en virtud del comportamiento de los datos históricos de ejecución de estos contratos.
7. Se parte del supuesto de que las fuentes de suministro ubicadas en la región de la costa venderán en primer lugar a los comercializadores de la costa, mientras que los remanentes serán dispuestos para la región interior, una vez se validó la posibilidad física de transportar este gas (Anexo 7.1 del informe completo de esta versión).
8. Solo se consideran las CIDV declaradas al MME, en lo referente al gas importado.
9. Para el análisis del sector termoeléctrico del interior, se tienen en cuenta las cantidades de PTDV, PTDVF y PTDV en pruebas asociadas a campos aislados del interior.
10. Los análisis de disponibilidad consideran los perfiles de contratación en sus diferentes modalidades como se ve en la siguiente diapositiva.

# Perfiles de Contratación por Modalidad Contractual Vigente año gas 2025

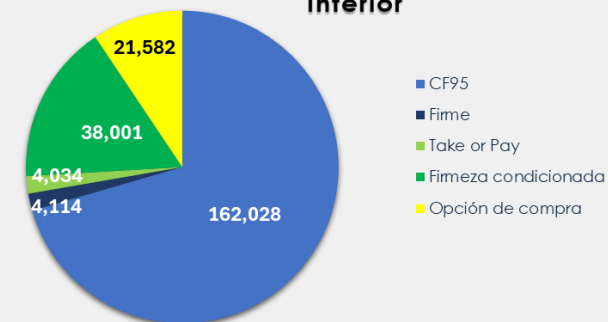
COSTA						
Sector	Modalidades que garantizan Firmeza o con Firmeza					Con interrupciones
	CF95	Firme	Take or Pay	Firmeza condicionada	Opción de compra	
Compresores	0	0	0	0	0	0
Res. y Com.	25,111	14,050	0	0	0	9,000
GNVC	4,702	21,600	0	14,000	3,500	0
Refinería	24,500	0	0	0	0	0
Industrial	32,876	25,250	0	28,000	3,500	47,432
Petroquímica	0	0	0	0	0	0
Termoeléctrico	2,000	0	0	0	42,000	150,681

INTERIOR						
Fecha	Modalidades que garantizan Firmeza o con Firmeza					Con interrupciones
	CF95	Firme	Take or Pay	Firmeza condicionada	Opción de compra	
Compresores	1,664	0	0	0	0	0
Res. y Com.	131,228	3,784	4,114	17,589	15,907	100
GNVC	29,136	250	0	20,412	5,675	208
Refinería	0	0	0	0	0	0
Industrial	140,503	911	0	14,604	10,723	20,036
Petroquímica	0	0	0	0	0	5,500
Termoeléctrico	9,078	36,737	12,000	811	0	6,000

Perfil de contratación demanda esencial Costa



Perfil de contratación demanda esencial Interior



Para la estimación de la contratación vigente de la demanda, en el escenario de Condiciones Hidrológicas Normales, solo se tienen en cuenta los contratos con firmeza CFC y no los contratos con firmeza OCG.

Para la estimación de la contratación vigente de la demanda, en el escenario de Condiciones Hidrológicas Críticas, solo se tienen en cuenta los contratos con firmeza OCG y no los contratos con firmeza CFC.

# Análisis Disponibilidad de Gas 2025

## Escenario condiciones hidrológicas normales – CHN

---



Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre 2024 del MME  
Declaración de PTDF al GMGN al 22 de octubre 2024  
Informe declaración de PTDF – GMGN 25 de octubre 2024  
Fecha de Corte contratación: 30 de Octubre 2024

# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Mercado primario región Costa - CHN

### Necesidades de Contratación con Firmeza



3,853  
MBTUD



10,177  
MBTUD



16,072  
MBTUD



0  
MBTUD

#### Necesidad Total

30,102  
MBTUD

COSTA								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	3,853	0	-3,853	3,853	0	0	0
	Res. y Com.	49,338	39,161	-10,177	10,177	0	0	0
	GNVC	8,004	40,302	32,298	0	0	0	0
	Refinería	72,016	55,945	-16,072	16,072	0	0	0
Total esencial		133,212	135,408	-30,102	30,102	0	0	0
No esencial	Industrial	55,250	90,869	35,619	0	0	0	0
	Petroquímico	6,175	0	-6,175	0	-4,940	5,490	-685
	Termoeléctrico	91,810	17,068	-74,742	0	-33,634	19,854	-54,888
Total no esencial		153,235	107,937	-80,917	0	-38,574	25,343	-55,573

### Oferta con Firmeza disponible para contratar en la Costa

81,478  
MBTUD

### Faltante por Contratar con Firmeza



0  
MBTUD



0  
MBTUD



0  
MBTUD



0  
MBTUD



0  
MBTUD

**Nota:** Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Mercado primario suministro región Interior - CHN

### Necesidades de Contratación con Firmeza



5,436  
MBTUD



41,423  
MBTUD



14,912  
MBTUD



54,487  
MBTUD

#### Necesidad Total

116,258  
MBTUD

INTERIOR								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	7,100	1,664	-5,436	5,436	0	0	0
	Res. y Com.	198,138	156,715	-41,423	40,416	-1,008	1,008	0
	GNVC	45,069	49,798	4,729	0	0	0	0
	Refinería	82,172	67,304	-14,912	11,197	-3,715	3,715	0
Total esencial		332,478	275,480	-61,771	57,049	-4,722	4,722	0
No esencial	Industrial	226,130	158,022	-68,109	9,724	-44,763	57,759	-625
	Petroquímico	143	550	407	0	0	0	0
	Termoeléctrico	86,677	59,226	-27,451	10,212	-3,791	7,027	-11,484
Total no esencial		312,951	217,798	-95,560	19,936	-48,553	64,786	-12,109

Fuente: SEGAS y Proyecciones UPME  
Datos en MBTUD

### Oferta con Firmeza disponible

Interior

15,397  
MBTUD

Costa

51,375  
MBTUD

### Faltante por Contrata con Firmeza



1,008  
MBTUD



3,715  
MBTUD



44,763  
MBTUD

#### Faltante Total Nacional

49,486  
MBTUD

**Nota:** Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

\* La contratación con firmeza que puede hacer el sector Termoeléctrico proviene de los campos aislados

# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Cubrimiento demanda proyectada en Mercado primario - CHN

Demanda	Sector	COSTA					INTERIOR				
		Cubrimiento final de la proyección de demanda en el mercado primario					Cubrimiento final de la proyección de demanda en el mercado primario				
		Con Firmeza		Con Interrupciones		Total	Con Firmeza		Con Interrupciones		Total
Esencial	Compresoras	3,853	100%			100%	7,100	100%			100%
	Resid. y Comer.	49,338	100%			100%	197,130	99%	1,008	1%	100%
	GNVC	40,302	100%			100%	49,798	100%			100%
	Refinería	72,016	100%			100%	78,501	96%	3,715	5%	100%
No esencial	Industrial	86,126	100%			100%	165,742	73%	59,763	26%	100%
	Petroquímico	0	0%	5,490	89%	89%	0	0%	550	100%	100%
	Termoeléctrico	2,000	2%	34,922	38%	40%	68,838	79%	7,627	9%	88%

Fuente: - SEGAS y Proyecciones UPME  
Datos en MBTUD

**Nota:** Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.



# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Disponibilidad Contratación Mercado Primario para contratar en el Mercado Secundario - CHN

Contratación Excedentaria MP con  
Firmeza

**67,903**  
MBTUD

Faltante Total por Contratar con  
Firmeza

**49,486**  
MBTUD

Excedentes de Contratación  
con Firmeza Disponibles

**18,417**  
MBTUD



GNVC

**32,298**  
MBTUD



Industria

**30,876**  
MBTUD

Costa



GNVC

**4,729**  
MBTUD

Interior

Faltante por contratar con firmeza  
en el mercado primario

Esencial

Industrial

**-4,722**

**-44,763**

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial** representa el **1%** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda industrial** representa el **16 %** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial e industrial** representa el **5 %** del total de la demanda nacional.

Los faltantes por contratar con firmeza en el mercado primario, **podrían** cubrirse con las cantidades de contratación excedentaria que se ofrezcan en el mercado secundario. Aun así, **quedarían cantidades de contratación con firmeza disponibles que representan el 2 % de la demanda nacional**.

Los resultados del análisis contemplan la **contratación de la totalidad de CIDVF** declarada.

RESERVADA

# Análisis Disponibilidad de Gas 2025

## Escenario con condiciones hidrológicas críticas

---



Declaración DPGN - Resolución 01217 del 12 de octubre 2024 del MME  
Declaración de PTDF al GMGN al 22 de octubre 2024  
Informe declaración de PTDF – GMGN 25 de octubre 2024  
Fecha de Corte contratación: 30 de Octubre 2024

# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Mercado primario región Costa - CHC

### Necesidades de Contratación con Firmeza



Compresoras

3,853  
MBTUD



Residencial y Comercial

10,177  
MBTUD



Refinería

16,072  
MBTUD



Industria

0  
MBTUD

#### Necesidad Total

30,102  
MBTUD

COSTA								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata Con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	3,853	0	-3,853	3,853	0	0	0
	Res. y Com.	49,338	39,161	-10,177	10,177	0	0	0
	GNVC	8,004	29,802	21,798	0	0	0	0
	Refinería	72,016	55,945	-16,072	15,719	-353	353	0
Total esencial		133,212	124,908	-30,102	29,749	-353	353	0
No esencial	Industrial	55,250	66,369	11,119	0	0	0	0
	Petroquímico	6,175	0	-6,175	0	-4,940	3,712	-2,462
	Termoeléctrico	91,810	59,068	-32,742	0	-14,734	8,147	-24,595
Total no esencial		153,235	125,437	-38,917	0	-19,674	11,859	-27,058

### Oferta con Firmeza disponible para contratar en la Costa

81,478  
MBTUD

### Faltante por Contratar con Firmeza



Compresoras

0  
MBTUD



Residencial y Comercial

0  
MBTUD



GNVC

0  
MBTUD



Refinería

353  
MBTUD



Industria

0  
MBTUD

**Nota:** Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Mercado primario suministro región Interior - CHC

### Necesidades de Contratación con Firmeza



5,436  
MBTUD



43,105  
MBTUD



10,008  
MBTUD



14,912  
MBTUD



57,592  
MBTUD

Necesidad Total

131,053  
MBTUD

INTERIOR								
Demanda	Sector	Proyección (1)	Contratación vigente (2)	Necesidades de contratación (2-1)	Contrata con Firmeza	Faltante por contratar con Firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
Esencial	Compresoras	7,100	1,664	-5,436	5,436	0	0	0
	Res. y Com.	198,138	155,033	-43,105	41,677	-1,428	1,428	0
	GNVC	45,069	35,061	-10,008	10,008	0	0	0
	Refinería	82,172	67,304	-14,912	5,348	-9,563	9,563	0
Total esencial		332,478	259,061	-73,460	62,469	-10,991	10,991	0
No esencial	Industrial	226,130	154,141	-71,990	4,657	-52,935	62,651	-4,682
	Petroquímico	143	550	407	0	0	0	0
	Termoeléctrico	86,677	58,415	-28,262	10,231	-3,973	8,097	-10,936
Total no esencial		312,951	213,106	-100,252	14,887	-56,908	70,749	-15,618

Fuente: SEGAS y Proyecciones UPME  
Datos en MBTUD

### Oferta con Firmeza disponible

Interior

15,397  
MBTUD

Costa

51,376  
MBTUD

### Faltante por Contratar con Firmeza



1,428  
MBTUD



9,563  
MBTUD



52,935  
MBTUD



353  
MBTUD

Faltante Total Nacional

64,279  
MBTUD

**Nota:** Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento.

Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

\* La contratación en firme que puede hacer el sector Termoeléctrico proviene de los campos aislados

RESERVADA

# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Cubrimiento demanda proyectada en Mercado Primario - CHC

Demanda	Sector	COSTA					INTERIOR				
		Cubrimiento final de la proyección de demanda					Cubrimiento final de la proyección de demanda				
		Con Firmeza		Con Interrupciones		Total	Con Firmeza		Con Interrupciones		Total
Esencial	Compresoras	3,853	100%			100%	7,100	100%			100%
	Resid. y Comer.	49,338	100%			100%	196,710	99%	1,428	1%	100%
	GNVC	29,802	100%			100%	45,069	100%			100%
	Refinería	71,663	100%	353	0%	100%	72,652	88%	9,563	12%	100%
No esencial	Industrial	61,626	100%			100%	156,794	69%	64,655	29%	98%
	Petroquímico	0	0%	3,712	60%	60%	0	0%	550	100%	100%
	Termoeléctrico	44,000	48%	23,215	25%	73%	68,046	79%	8,697	10%	89%

Fuente: - SEGAS y Proyecciones UPME  
Datos en MBTUD

**Nota:** Los sectores Petroquímico y termoeléctrico se presentan en la tabla debido a que se incluyen en la proyección de demanda de la UPME. Sin embargo, no son tenidos en cuenta en el análisis realizado por sus particularidades en contratación y/o abastecimiento. Para la contratación vigente de la demanda no esencial se considera: Contratación con Firmeza + 10 % de la contratación con interrupciones, registrada en el gestor.

# Hallazgos del análisis de disponibilidad año gas 2025

## Disponibilidad Contratación Mercado Primario para contratar en el Mercado Secundario - CHC

Contratación Excedentaria MP con  
Firmeza

**28,174**  
MBTUD

Faltante Total por Contratar con  
Firmeza

**64,279**  
MBTUD

Faltantes de Contratación con  
Firmeza

**-36,105**  
MBTUD



GNVC

**21,798**  
MBTUD



Industria

**6,376**  
MBTUD

Costa

Faltante por contratar con firmeza en  
el mercado primario

Esencial	Industrial
<b>-11,344</b>	<b>-52,935</b>

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial representa el 2%** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda industrial representa el 19 %** de esta demanda.

El faltante por contratar con firmeza de la **demanda esencial e industrial representa el 7 %** del total de la demanda nacional.

Los faltantes por contratar con firmeza en el mercado primario, **podrían** cubrirse parcialmente con las cantidades de contratación excedentaria que se ofrezcan en el mercado secundario. Aun así, **quedarían necesidades de contratación con firmeza sin cubrir que representan el 4 % de la demanda nacional.**

Los resultados del análisis contemplan **la contratación de la totalidad de CIDVF** declarada.

RESERVADA





BOLSA  
MERCANTIL  
DE COLOMBIA

# GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

[bmcbec.com.co](http://bmcbec.com.co)

[bolsamercantil.com.co](http://bolsamercantil.com.co)