

www.bolsamercantil.com.co

# Publicación Oferta de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

## 2024-2033



Versión del 28 de agosto de 2024



BOLSA  
MERCANTIL  
DE COLOMBIA



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

- PTDVF: Producción Total Disponible para la Venta en Firme.
- PTDV en pruebas: Producción Total Disponible para la Venta en pruebas, que se entrega de manera continua y sin interrupciones.
- CIDVF : Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme.

# ÍNDICE

## **1** Declaración de Oferta de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

- a) Consolidados
- b) Campos Mayores

## **2** PTDVF y PTDV en pruebas

- a) Campos aislados
- b) Campos menores
- c) Campos en pruebas extensas
- d) Campos Nuevos
- e) Por Agente

# Proceso de Comercialización de Gas Natural 2024

## Consideraciones

- El Ministerio de Minas y Energía publica mediante la Resolución 00662 del 03 de julio de 2024, la Declaración de Producción de Gas Natural para el periodo 2024-2033\* realizada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado .
- La Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG emite la Circular 058 del 22 de agosto de 2024 modifica el Cronograma de Comercialización de Gas Natural para el año 2024, publicado mediante circular 047 Y 040 de 2024.
- La Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG emite la Resolución CREG 102 009 de 2024 del 22 de agosto de 2024, modifica la resolución CREG 186 de 2020, ajustando las reglas para la comercialización de gas natural en el mercado mayorista.
- La información publicada mediante el presente informe corresponde a las declaraciones realizadas por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado al 19 de julio de 2024 y las cuales fueron actualizadas posteriormente el 27 de agosto de 2024, conforme a lo establecido en el Cronograma de Comercialización de Gas Natural del año 2024, publicado por la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.
- De acuerdo al cronograma de Comercialización de Gas Natural para el año 2024, iniciarán las negociaciones directas de largo plazo el día **29 de agosto de 2024** y los contratos que se deriven producto de estas negociaciones deberán registrarse ante el Gestor del Mercado del **30 de agosto de 2024 al 18 de octubre de 2024**.
- Mediante boletín G-063 del 23 de agosto de 2024, el Gestor del Mercado publicó los resultados del anexo 9 de la Resolución CREG 102 009 de 2024, en donde **se identificó que para los años de gas 2025 al 2033 existe priorización**, con el objetivo que los vendedores del mercado primario puedan establecer un procedimiento de priorización en las negociaciones directas que desarrollen para la asignación de las cantidades solicitadas por parte de los comercializadores que atienden directamente a usuarios regulados y no regulados que hacen parte de la Demanda Esencial y las solicitadas por parte de los usuarios no regulados que hacen parte de la Demanda Esencial, según lo definido en el artículo 10 de la resolución CREG 102 009 de 2024, que modifica el artículo 22 de la Resolución CREG 186 de 2020.
- Conforme a los lineamientos del Artículo 10 de la resolución CREG 102 009 de 2024 que modifica el Artículo 22 de la Resolución CREG 186 de 2020, en cuanto a los negociaciones de suministro de largo plazo y a las declaraciones de oferta PTDVF y CIDVF, **se podrán suscribir contratos de suministro firme CF95, C1 y C2, OCG y/o CFC, cuya duración sea de un (1) año o más años**, iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro.

*\*El presente informe incluye las actualizaciones a la Declaración de Producción de Gas Natural notificadas por los agentes del mercado vía correo electrónico al Ministerio de Minas y Energía con copia al Gestor del Mercado, al corte del 28 de agosto de 2024.*

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

## Consideraciones y aspectos destacados

- Según lo establecido en el artículo 24 de la Resolución CREG 102 009 de 2024, define que los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado, deberán realizar las siguientes declaraciones ante el Gestor del Mercado:
  - **Declaración de PTDVF:** Producción Total Disponible para la Venta en Firme.
  - **Declaración de PTDV en pruebas:** Producción Total Disponible para la Venta en pruebas, que corresponde a la cantidad diaria promedio mes de gas natural que un productor comercializador está dispuesto a entregar **de manera continua y sin interrupciones**, durante la ejecución de las pruebas extensas o antes de la declaración de comercialidad.
  - **Declaración de CIDVF:** Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme
- **Las empresas que declararon información de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF fueron:** CALAMARI LNG S.A E.S.P, CNE OIL & GAS SAS, CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA, ECOPETROL S.A., FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP SUCURSAL COLOMBIA, HOCOL S.A., LEWIS ENERGY COLOMBIA INC, MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA, NIKOIL ENERGY CORP SUC COLOMBIA, PAREX RESOURCES (COLOMBIA) AG SUCURSAL, PETRÓLEOS SUDAMERICANOS SUCURSAL COLOMBIA, PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH, VERANO ENERGY (SWITZERLAND) AG SUCURSAL y WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.
- **Se declaró información de PTDVF** para un total de **169 campos de producción, de los cuales 24** presentaron información de oferta superior a cero (0) MBTUD: AGUAS BLANCAS, ARJONA, BALLENA, BONGA-MAMEY, BULLERENGUE, CAPACHOS, CAMELO, CERRO GORDO, CHUCHUPA, CORAZON, CORRALES, CUPIAGUA, CUPIAGUA SUR, CUSIANA, FLOREÑA, GIBRALTAR, LA CAÑADA NORTE, LA SALINA, PALAGUA, PANDERETA, PAYOA, RECETOR WEST, SAN ROQUE Y TISQUIRAMA. Durante el proceso de actualización se identificaron únicamente cambios en la oferta de PTDVF de los campos de producción, BALLENA y BONGA-MAMEY.
- **Se declaró información de PTDV en pruebas** para un total de **13 campos de producción** en pruebas extensas o que no han declarado comercialidad, **de los cuales 2** presentaron información de oferta superior a cero (0) MBTUD: ARRECIFE e ISTANBUL. Durante el proceso de actualización no se identificaron cambios.
- Aun cuando el Comercializador de Gas Importado CALAMARI LNG declaró para el año comprendido entre diciembre 2024 y noviembre 2025 una CIDV de 50,000 MBTUD, las Cantidades a Importar Disponibles para la Venta en Firme - CIDVF se declararon en cero (0).



# Capítulo 1

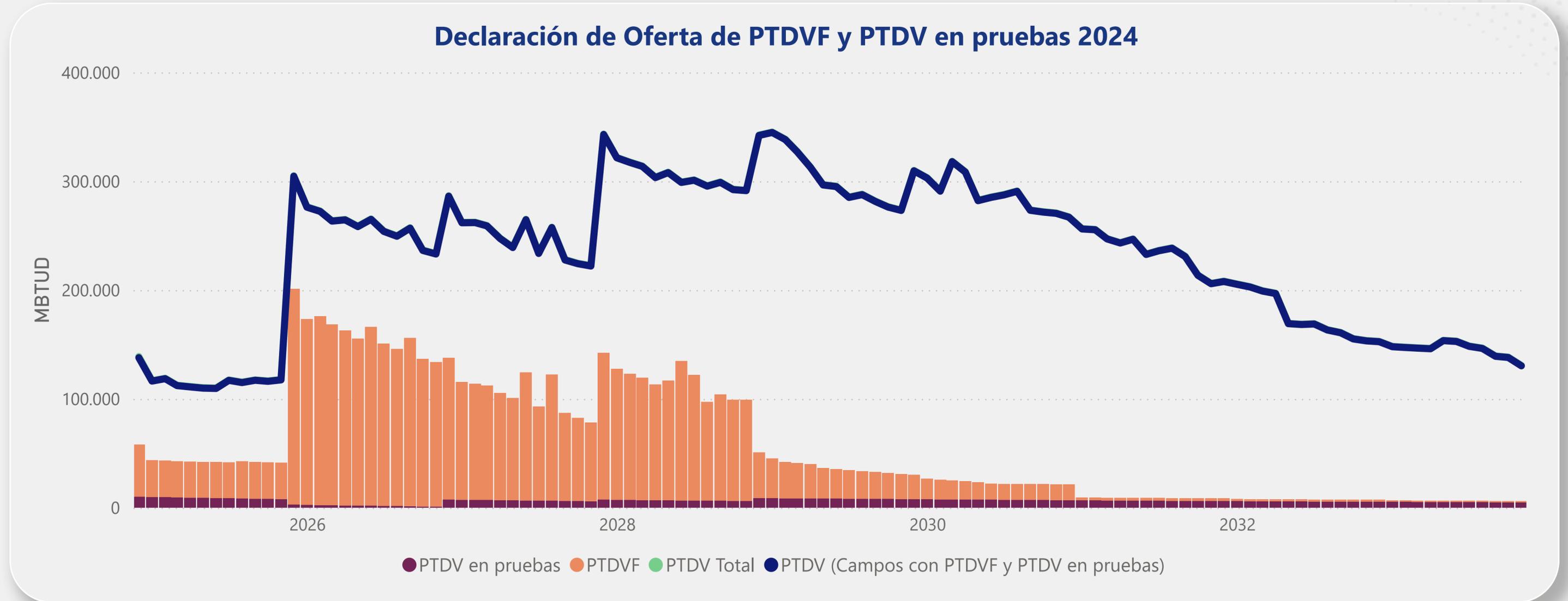
Declaración de oferta de PTDVF, PTDV  
en pruebas y CIDVF 2024

a) Consolidados



# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033**



**Notas:**

- **PTDVF:** Corresponde a la declaración de PTDVF de todos los campos de producción excepto los campos en pruebas extensas o que no hayan declarado comercialidad.
- **PTDV en pruebas:** Corresponde a la declaración realizada por los productores - Comercializadores antes de la expedición de la resolución CREG 102 009 de 2024, agrupando la declaración de PTDVF de los campos en pruebas extensas o que no hayan declarado comercialidad.
- **La PTDV Total** incluye todos los campos declarados al Ministerio de Minas y Energía, incluyendo las actualizaciones de CNE OIL & GAS reportadas al Ministerio y al Gestor.
- **La PTDV Campos con PTDVF** incluye aquellos campos para los cuales fue declarada la información de oferta de PTDVF y PTDV en pruebas ante el Gestor, con valores iguales o superiores a cero (0) MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033**

## Declaración de Oferta de **PTDVF** y **PTDV** en pruebas 2024

Año Gas	PTDV (Prom)	PTDVF (Prom)	PTDV en pruebas (Prom)	PTDVF + PTDV en pruebas (Prom)	(PTDVF + PTDV pruebas) / PTDV
2025	116.945	34.577	9.005	43.582	37 %
2026	261.497	158.537	1.984	160.521	61 %
2027	249.089	99.268	6.843	106.111	43 %
2028	307.351	109.754	6.807	116.561	38 %
2029	305.323	29.452	8.451	37.903	12 %
2030	291.177	16.404	7.446	23.850	8 %
2031	239.685	3.422	6.601	10.023	4 %
2032	179.503	1.778	5.884	7.662	4 %
2033	146.038	1.252	5.272	6.524	4 %

**Nota:**

**PTDVF:** Corresponde a la declaración de PTDVF de todos los campos de producción excepto los campos en pruebas extensas o que no hayan declarado comercialidad.

**PTDV en pruebas:** Corresponde a la declaración realizada por los productores - Comercializadores antes de la expedición de la resolución CREG 102 009 de 2024, agrupando la declaración de PTDVF de los campos en pruebas extensas o que no hayan declarado comercialidad.

**PTDV:** incluye todos los campos declarados al Ministerio de Minas y Energía, incluyendo las actualizaciones de CNE OIL & GAS reportadas al Ministerio y al Gestor.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033**

## Declaración de Oferta de PTDVF y PTDV en pruebas 2024 - Por tipo de campo

Año Gas	Campo Aislado	Campo Mayor	Campo Menor	Campo Nuevo	Prueba Extensa	Total
2025	14.435	1.338	10.804	8.000	9.005	<b>43.582</b>
2026	32.100	110.832	7.606	8.000	1.984	<b>160.521</b>
2027	18.341	75.088	5.839	0	6.843	<b>106.111</b>
2028	19.444	86.687	3.624	0	6.807	<b>116.561</b>
2029	11.707	15.120	2.626	0	8.451	<b>37.903</b>
2030	1.804	12.763	1.837	0	7.446	<b>23.850</b>
2031	71	2.656	695	0	6.601	<b>10.023</b>
2032	42	1.262	475	0	5.884	<b>7.662</b>
2033	21	871	360	0	5.272	<b>6.524</b>

**Nota:**

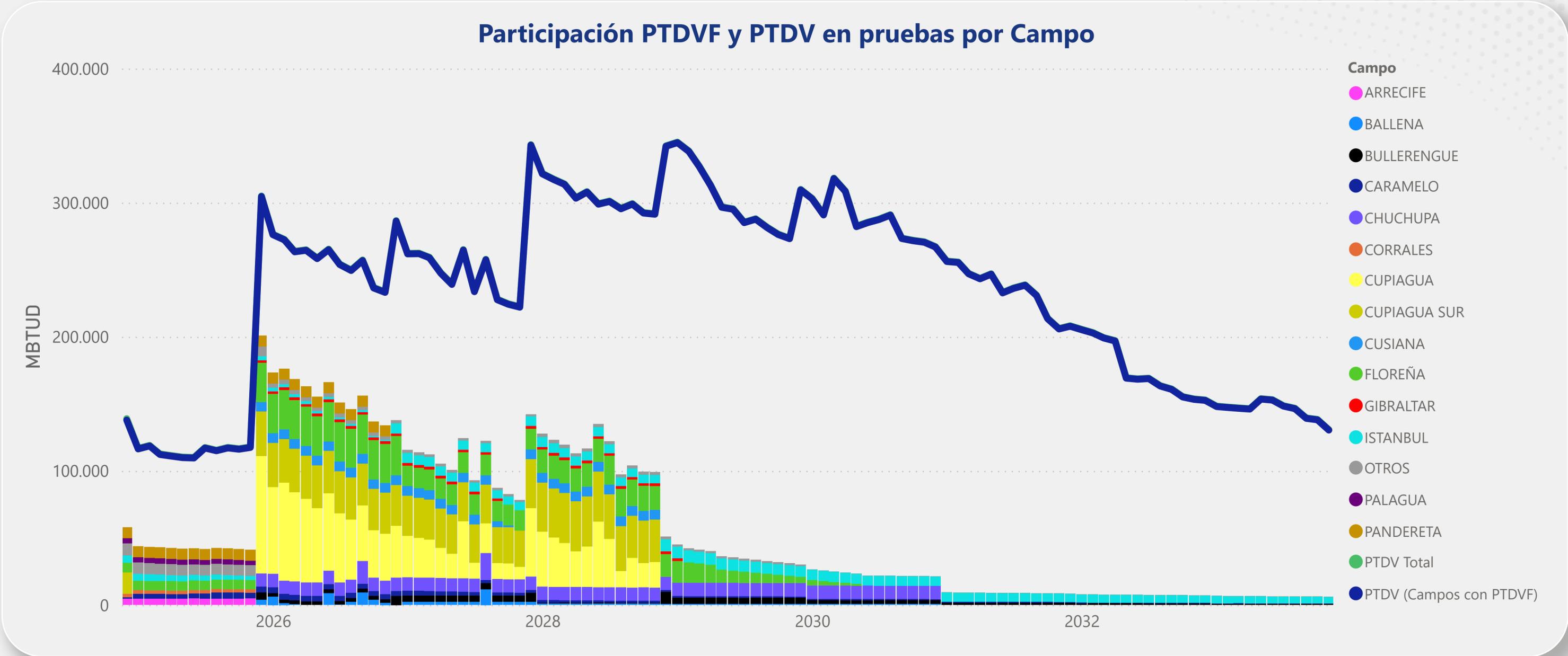
**PTDVF:** Corresponde la declaración de PTDVF de todos los campos de producción excepto los campos en pruebas extensas o que no hayan declarado comercialidad.

**PTDV en pruebas:** Corresponde a la declaración realizada por los productores - Comercializadores antes de la expedición de la resolución CREG 102 009 de 2024, agrupando la declaración de PTDVF de los campos en pruebas extensas o que no hayan declarado comercialidad.

**Campo Mayor:** Corresponde a los campos de producción cuyo potencial de producción es superior a 30 MPCD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

Diciembre 2024 a Noviembre 2033

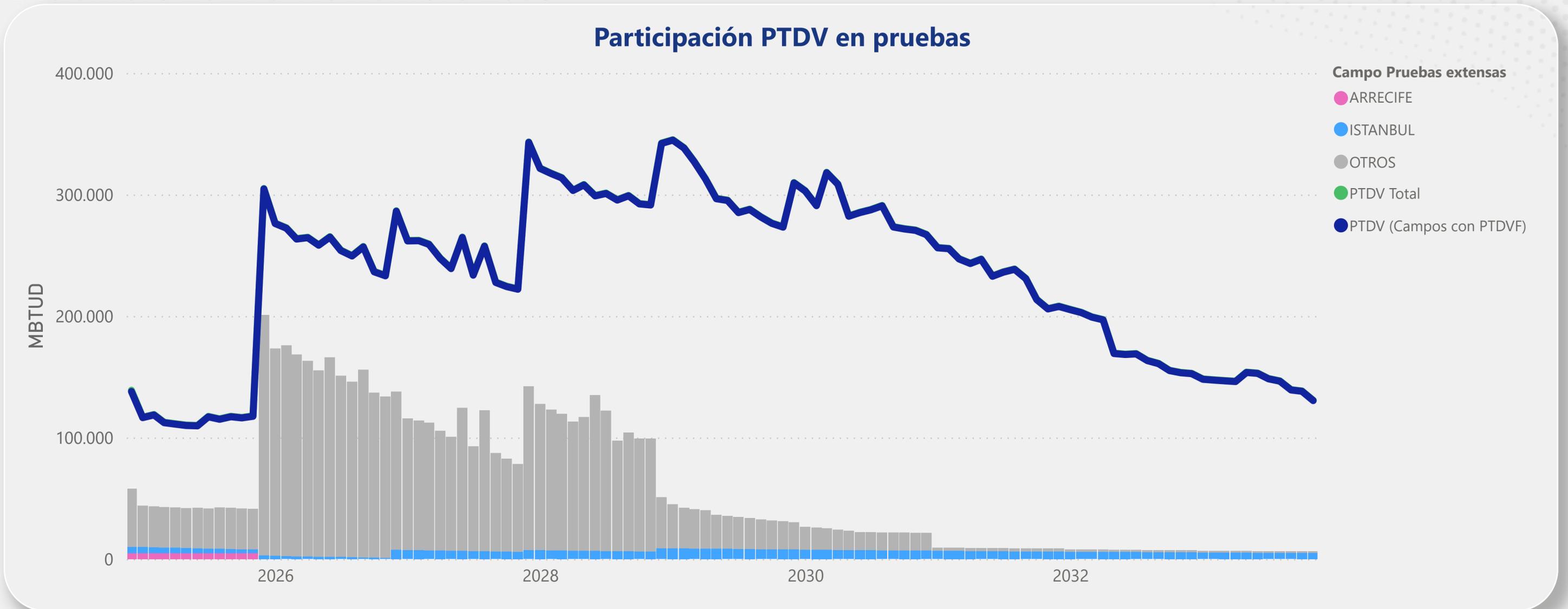


**Notas:**

- **Otros Campos incluye:** Aguas Blancas, Bonga - Mamey, Arjona, Capachos, Cerro Gordo, Corazón, La Cañada Norte, La Salina, Payoa, Recetor West, San Roque, Tisquirama.
- **La PTDV Total** incluye todos los campos declarados al Ministerio de Minas y Energía, incluyendo las actualizaciones de CNE OIL & GAS reportadas al Ministerio y al Gestor.
- **La PTDV Campos con PTDVF** incluye aquellos campos para los cuales fue declarada la información de oferta de PTDVF y PTDV en pruebas ante el Gestor, con valores iguales o superiores a cero (0) MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033**



**Notas:**

- **PTDV en pruebas:** Corresponde a la declaración realizada por los productores - Comercializadores antes de la expedición de la resolución CREG 102 009 de 2024, agrupando la declaración de PTDVF de los campos en pruebas extensas o que no hayan declarado comercialidad. Los Campos Arrecife e Istanbul son los únicos campos en pruebas extensas con declaración de PTDV en pruebas mayor a cero (0) MBTUD.
- **Otros Campos:** Incluye los campos diferentes a pruebas extensas.
- **La PTDV Total** incluye todos los campos declarados al Ministerio de Minas y Energía, incluyendo las actualizaciones de CNE OIL & GAS reportadas al Ministerio y al Gestor.
- **La PTDV Campos con PTDVF** incluye aquellos campos para los cuales fue declarada la información de oferta de PTDVF y PTDV en pruebas ante el Gestor, con valores iguales o superiores a cero (0) MBTUD.



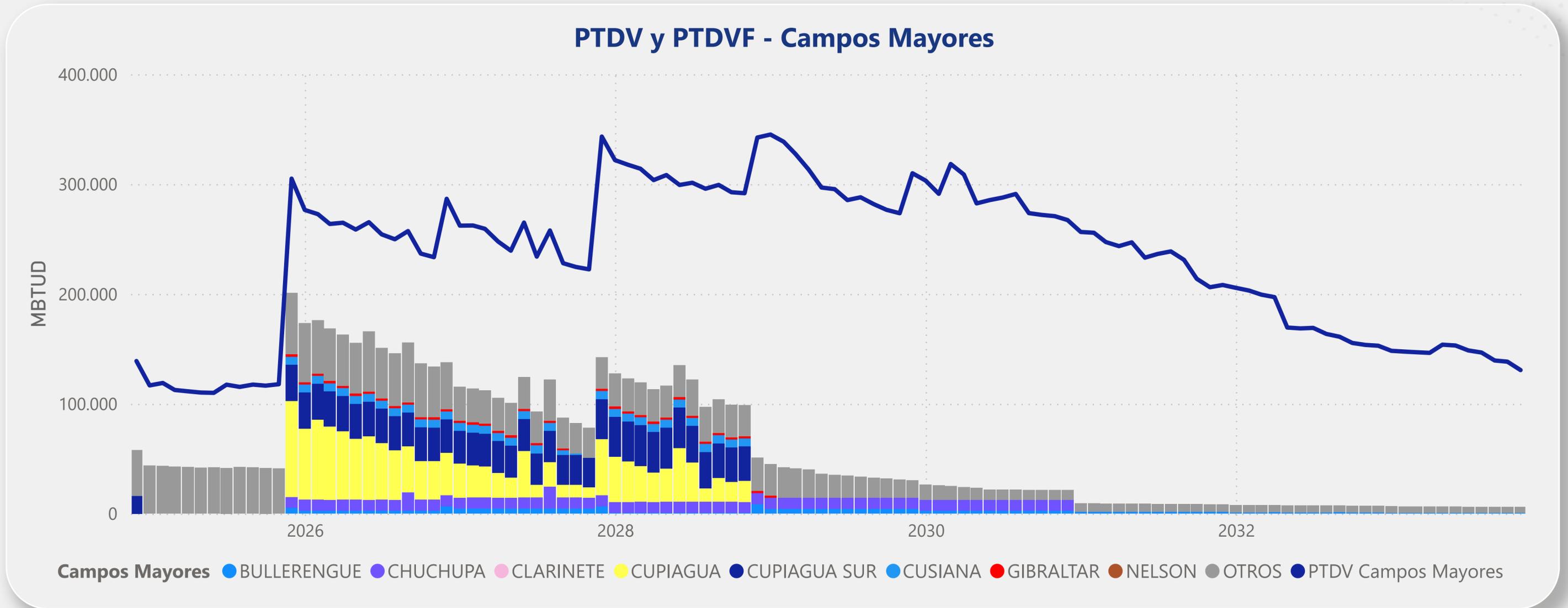
## Capítulo 1

Declaración de oferta de PTDFV,  
PTDV en pruebas y CIDVF 2024

b) Campos Mayores

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

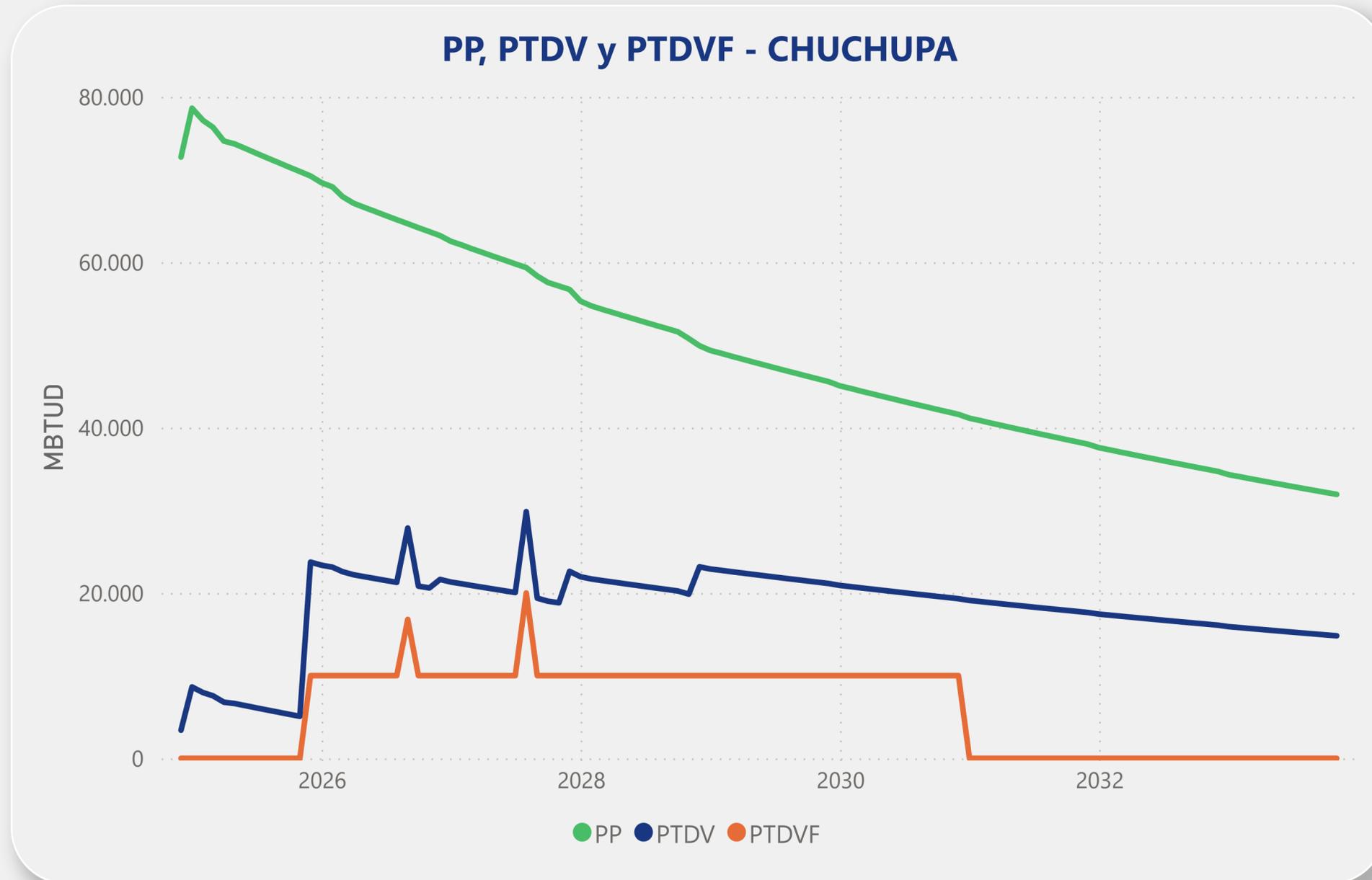


**Nota:** La **PTDV Campos Mayores** incluye información de la oferta PTDVF declarada al Gestor del Mercado de los campos: Bullerengue, Chuchupa, Clarinete\*, Cupiagua, Cupiagua Sur, Cusiana, Gibraltar y Nelson\*.

\*Declaración de oferta de PTDVF en cero (0).

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



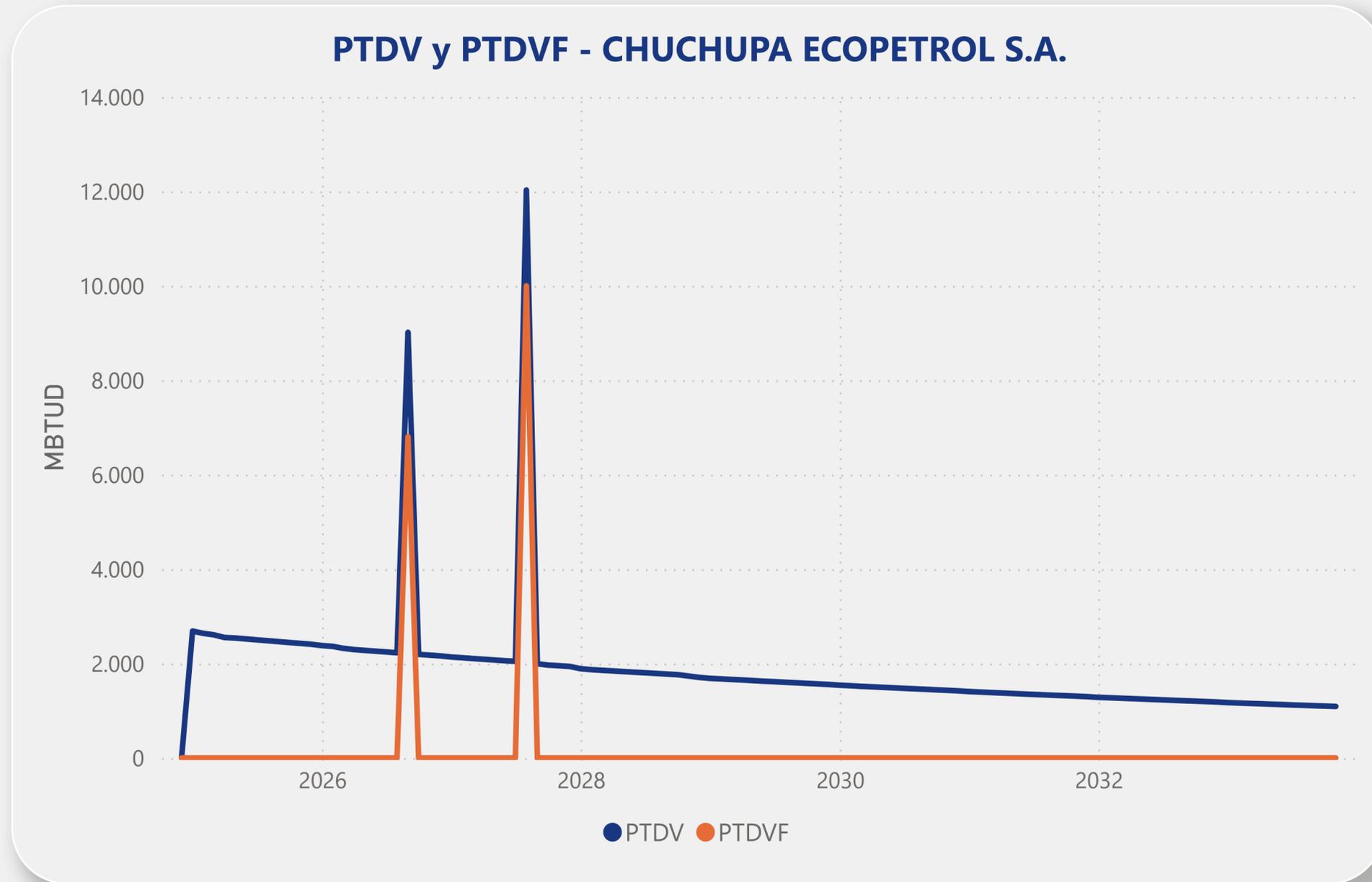
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	73.980	6.274	0
2026	66.686	22.563	10.567
2027	60.300	21.119	10.833
2028	53.408	21.087	10.000
2029	47.777	22.178	10.000
2030	43.630	20.253	10.000
2031	39.847	18.497	833
2032	36.390	16.892	0
2033	33.234	15.427	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.
- Se agrega la información de PTDV y PTDVF declarada por Ecopetrol S.A Y Hocol S.A.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



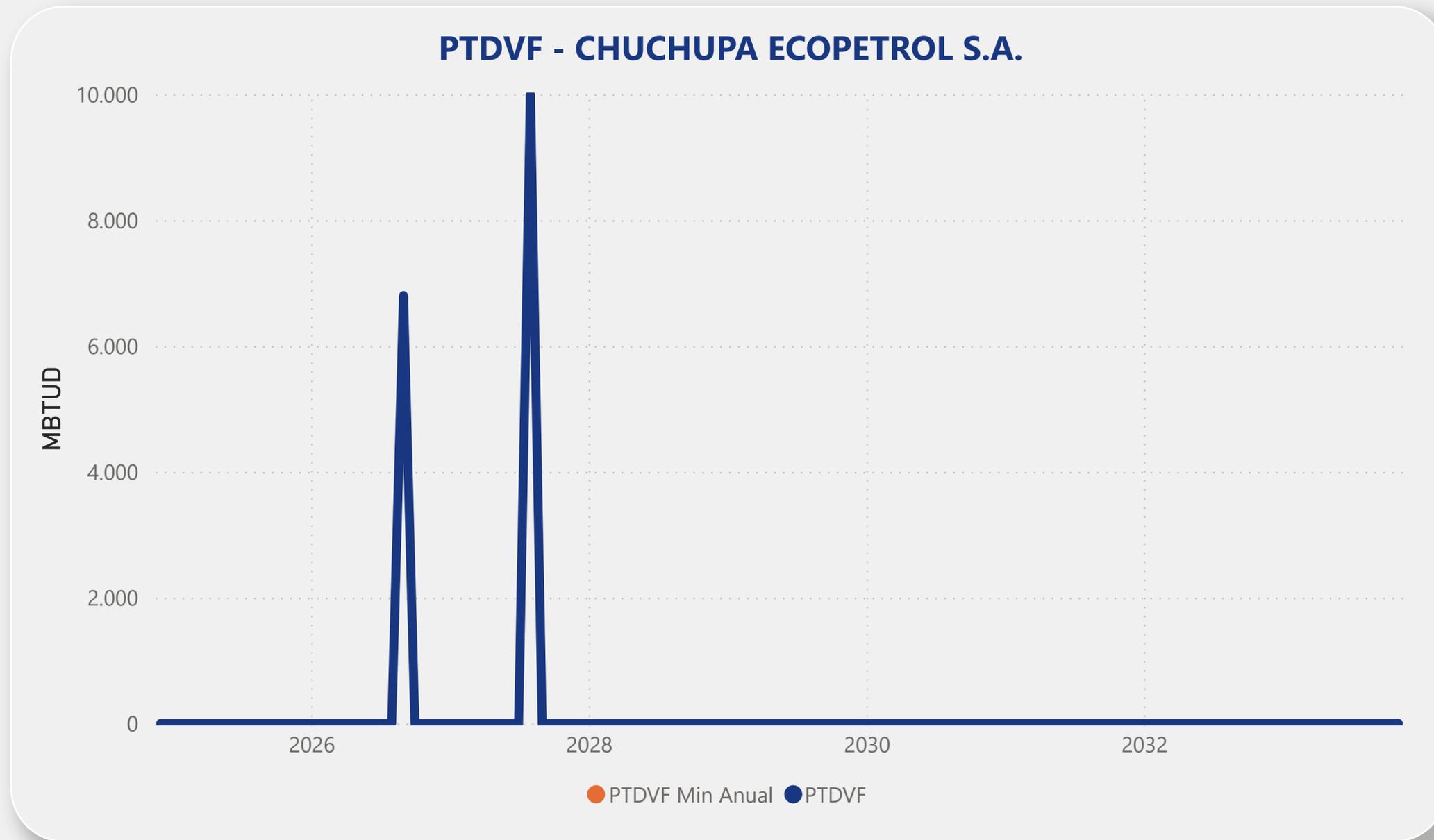
Año Gas	PTDV	PTDVF
2025	2.323	0
2026	2.848	567
2027	2.896	833
2028	1.827	0
2029	1.634	0
2030	1.492	0
2031	1.363	0
2032	1.245	0
2033	1.137	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.
- Se presenta PTDVF mayor a cero (0) en los meses de septiembre 2026 (6803 MBTUD) y agosto de 2027 (9999 MBTUD).

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

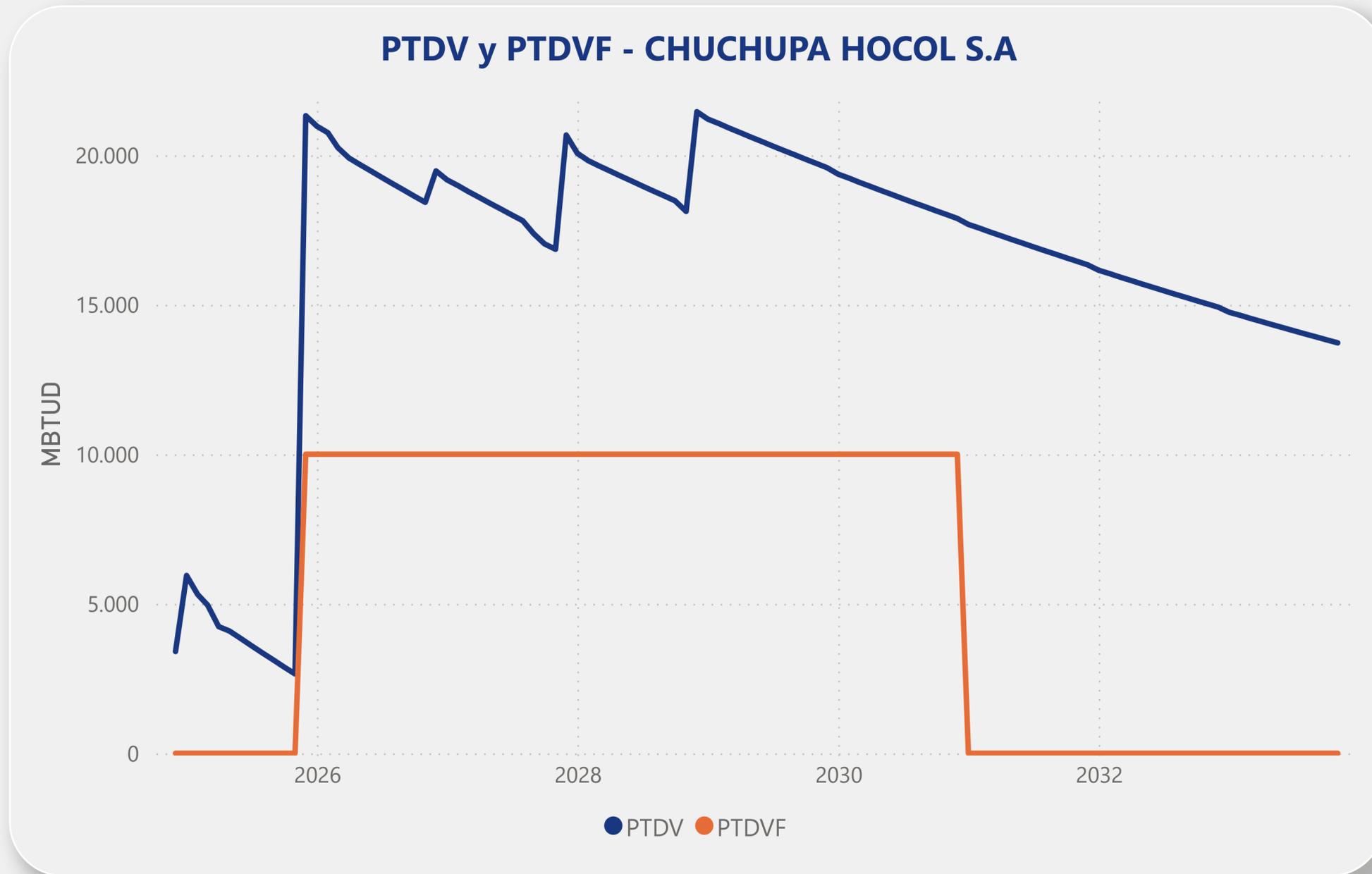


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	0
2027	0
2028	0
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



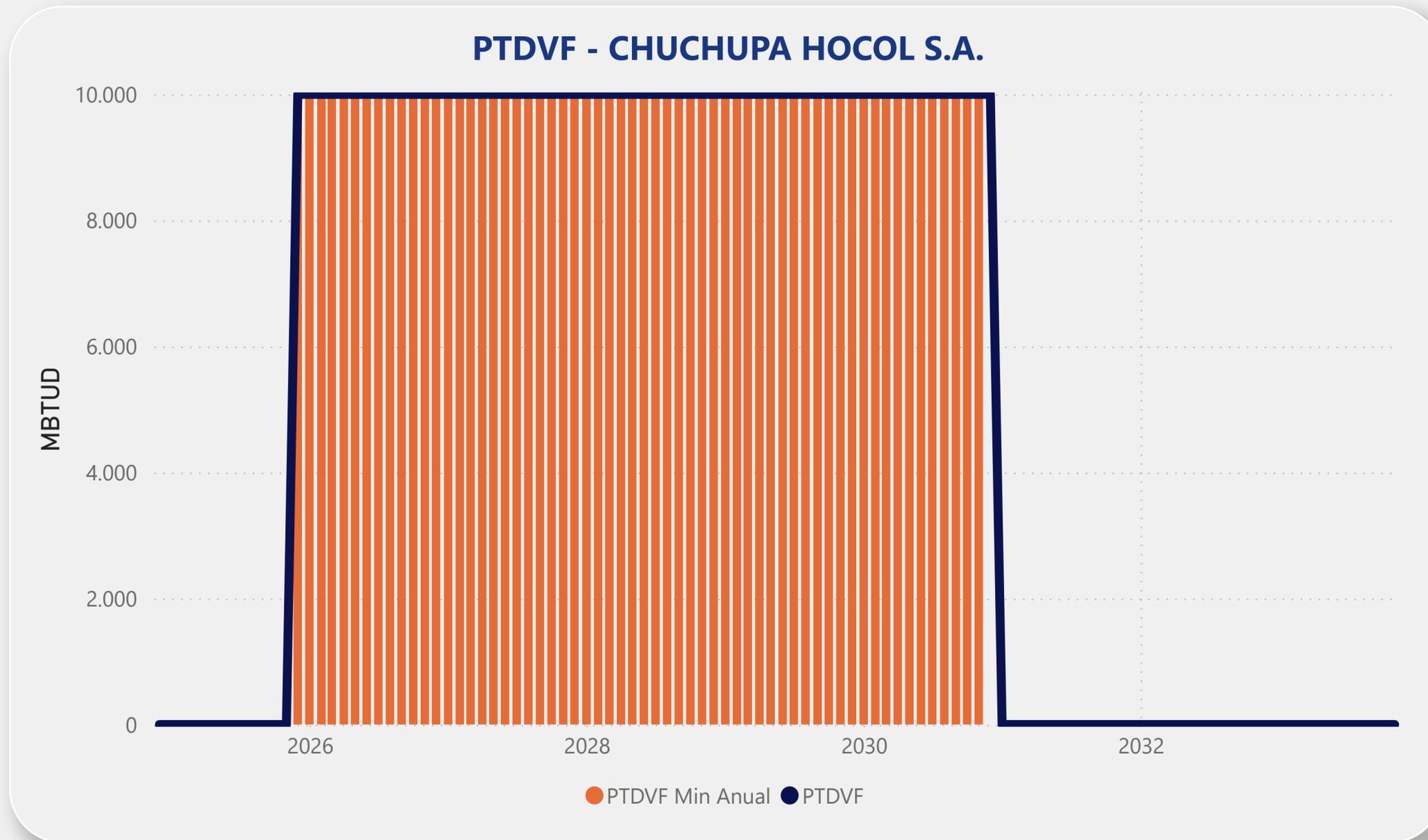
Año Gas	PTDV	PTDVF
2025	3.951	0
2026	19.715	10.000
2027	18.223	10.000
2028	19.261	10.000
2029	20.544	10.000
2030	18.761	10.000
2031	17.134	833
2032	15.648	0
2033	14.291	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

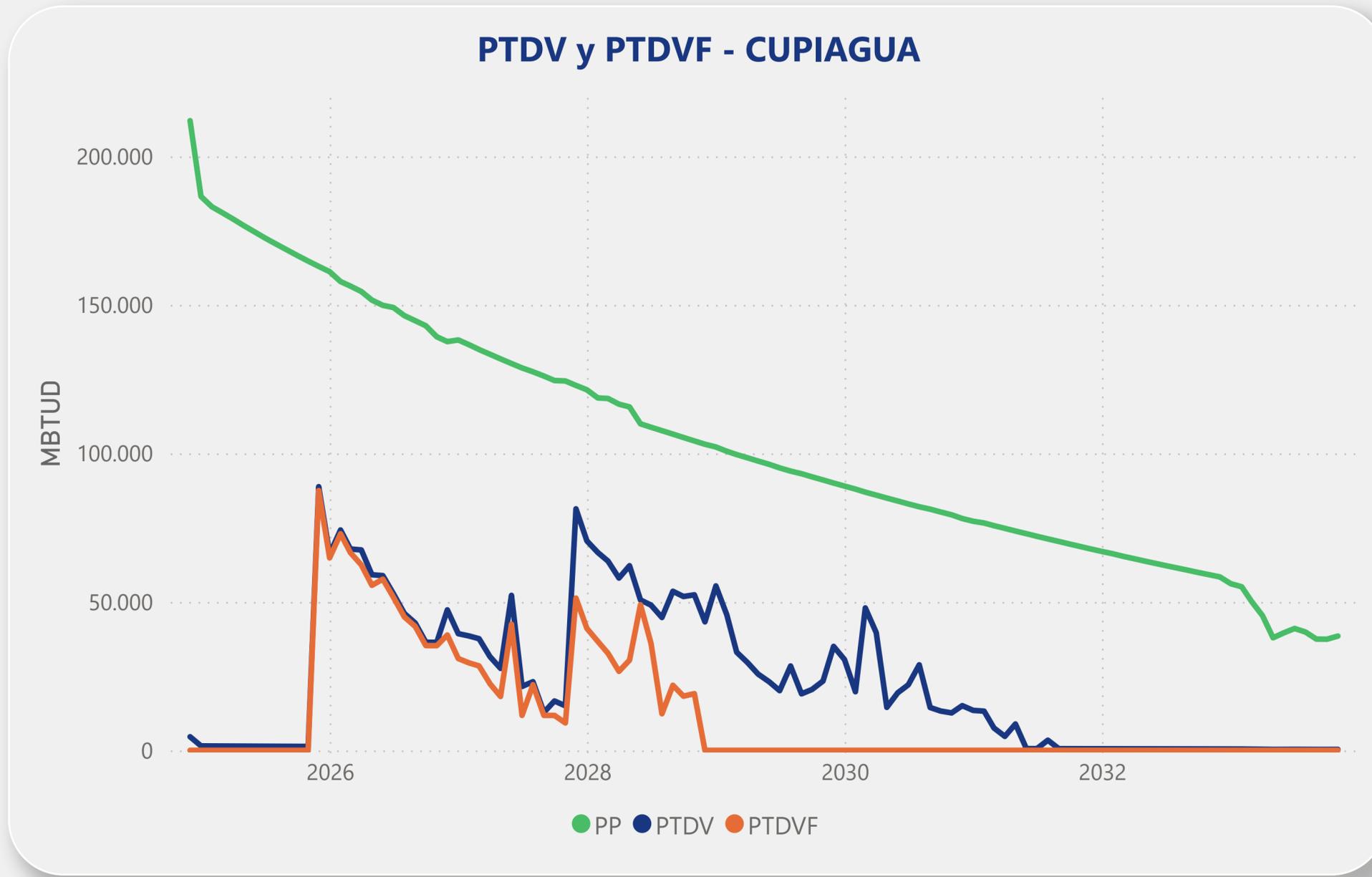


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	10.000
2027	10.000
2028	10.000
2029	10.000
2030	10.000
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



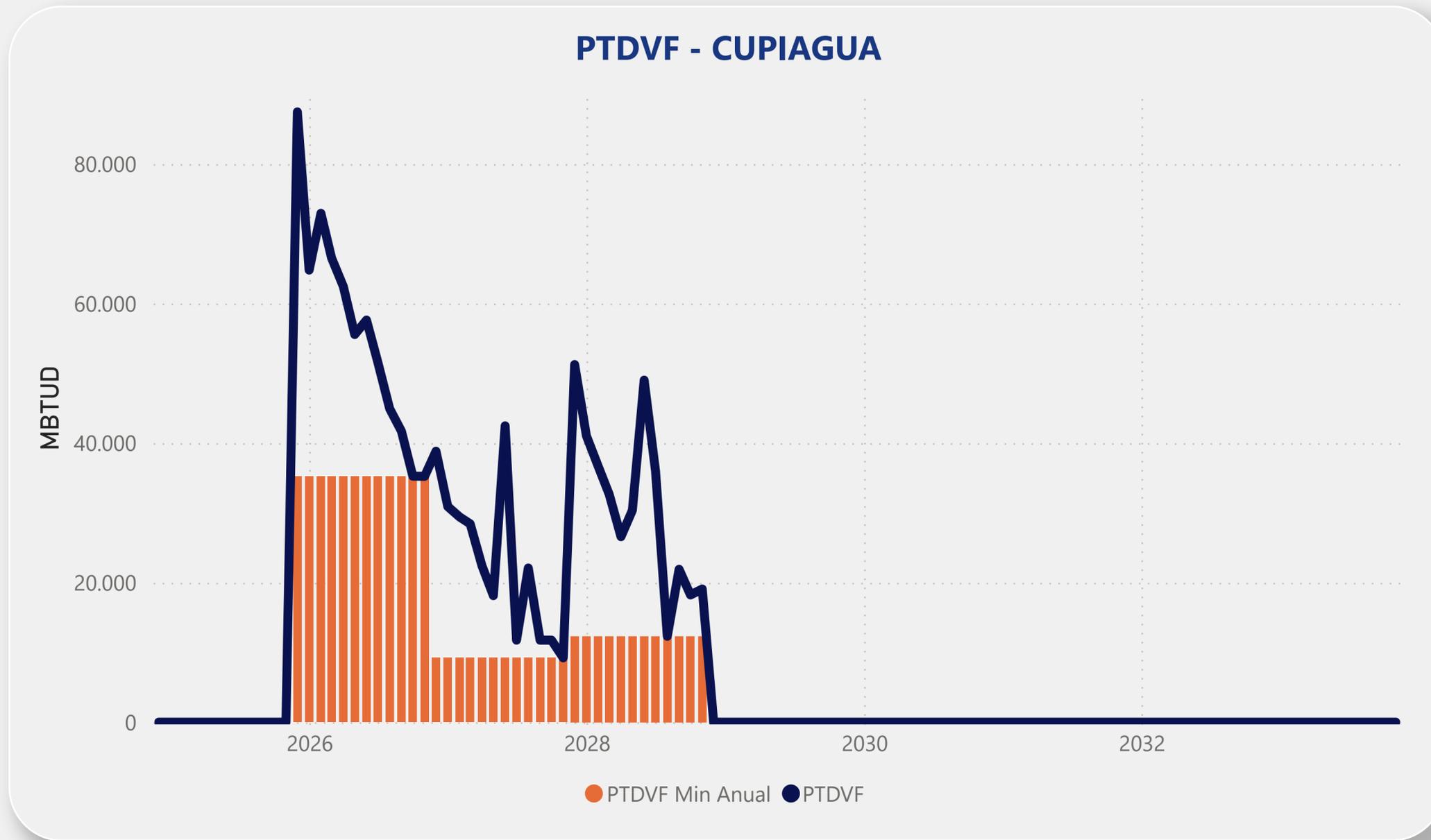
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	177.992	1.663	0
2026	151.365	58.059	56.337
2027	131.144	30.245	23.103
2028	112.986	58.689	31.263
2029	96.912	30.577	0
2030	84.528	24.818	0
2031	73.381	5.754	0
2032	63.396	507	0
2033	44.726	358	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

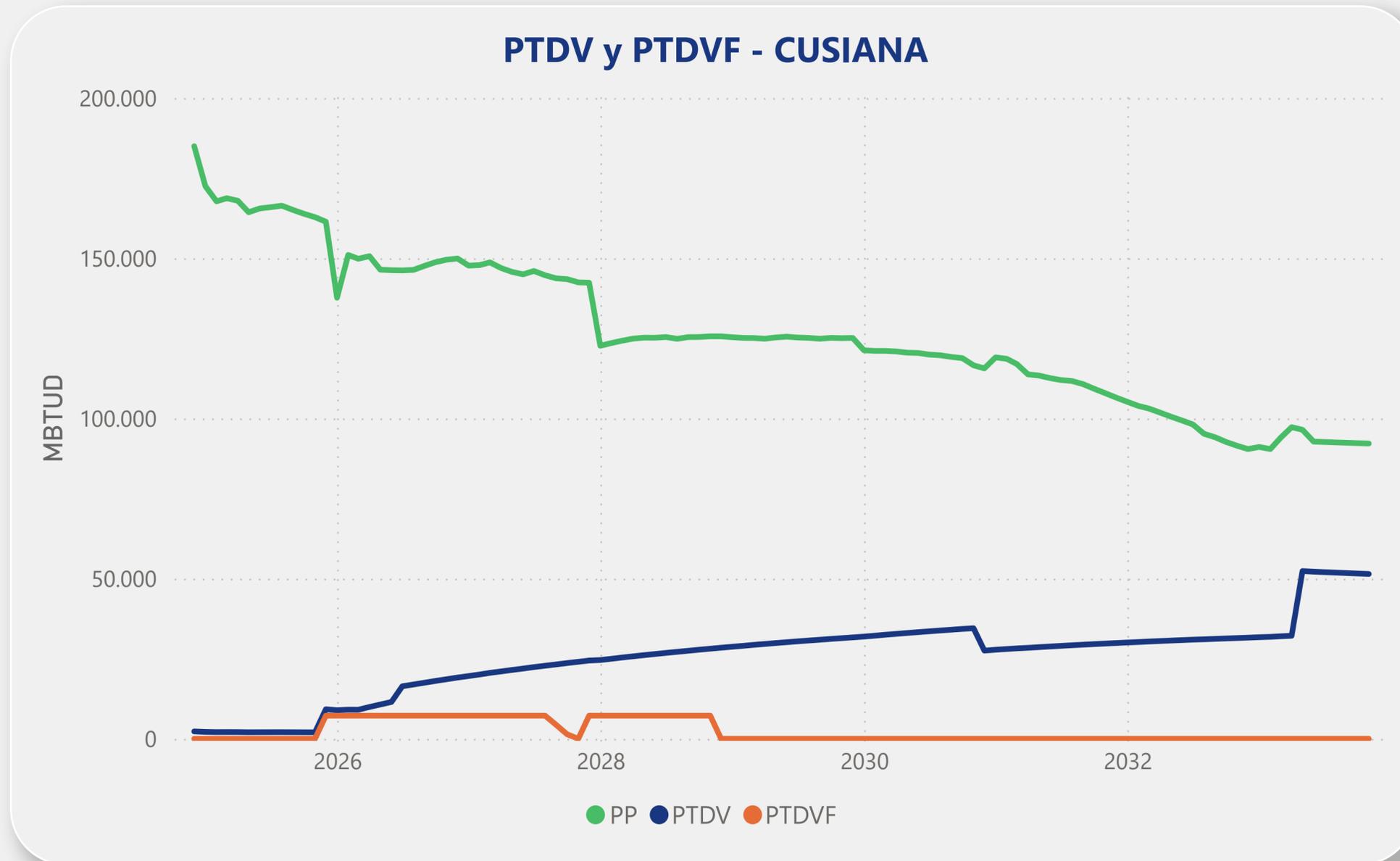


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	35.236
2027	9.228
2028	12.319
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



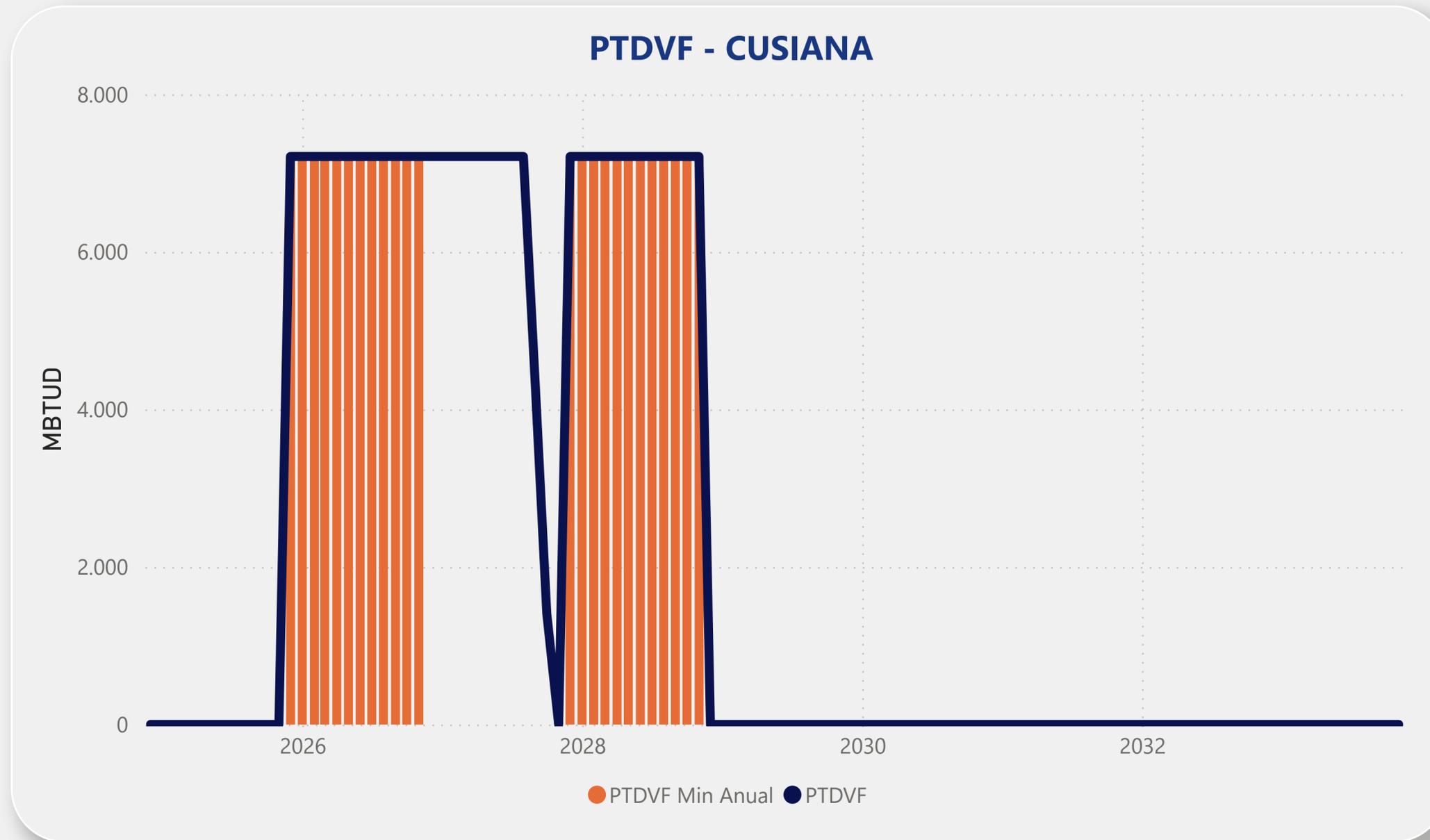
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	167.967	2.083	0
2026	148.464	12.989	7.210
2027	145.997	21.647	5.884
2028	126.213	26.243	7.210
2029	125.172	29.970	0
2030	120.364	33.115	0
2031	113.440	28.678	0
2032	99.321	30.695	0
2033	92.848	43.525	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

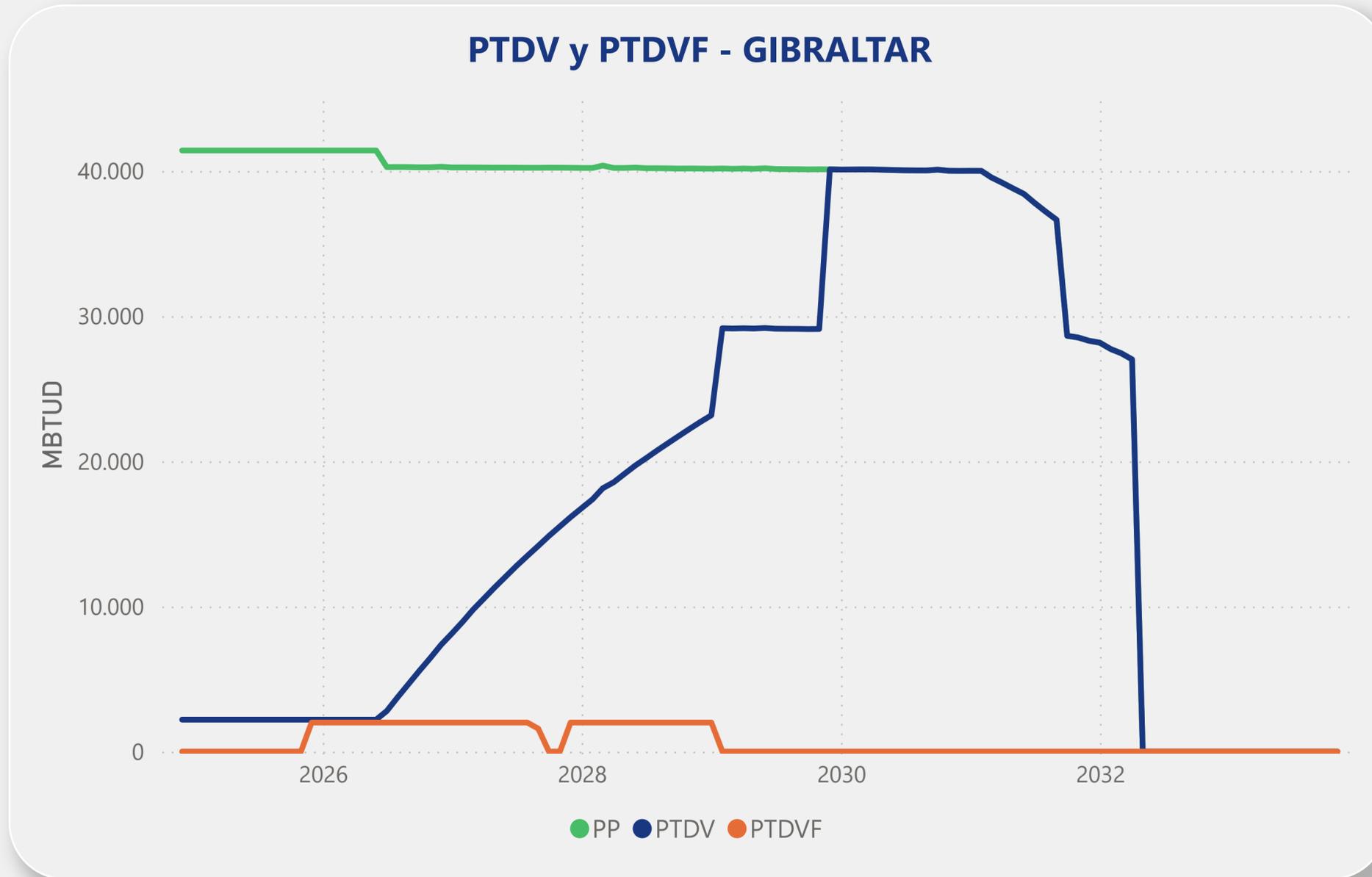


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	7.210
2027	0
2028	7.210
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



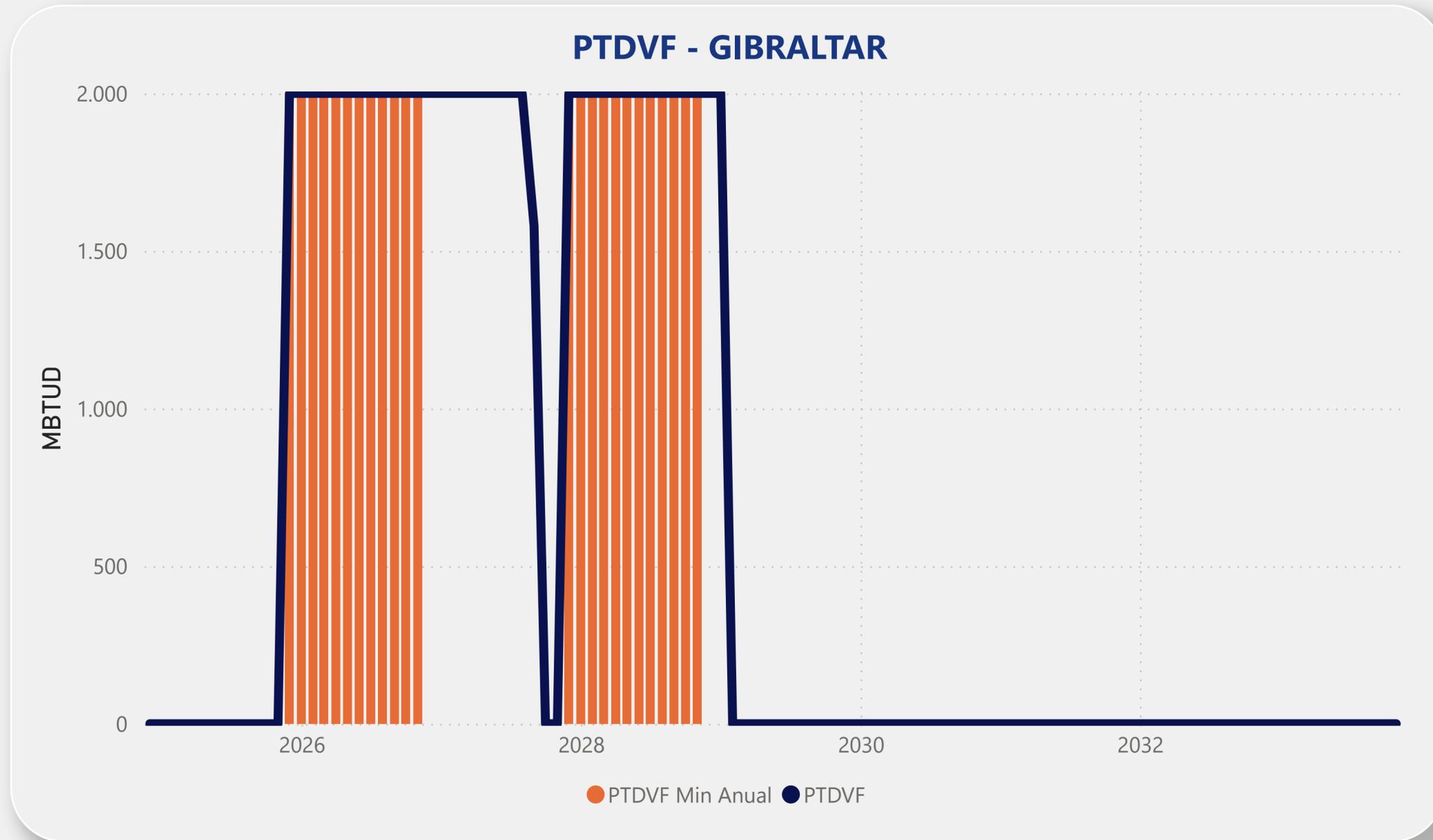
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	41.407	2.199	0
2026	40.929	3.220	2.000
2027	40.233	11.577	1.632
2028	40.207	19.333	2.000
2029	40.140	28.104	333
2030	40.070	40.070	0
2031	37.062	37.062	0
2032	11.554	11.554	0
2033	0	0	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores

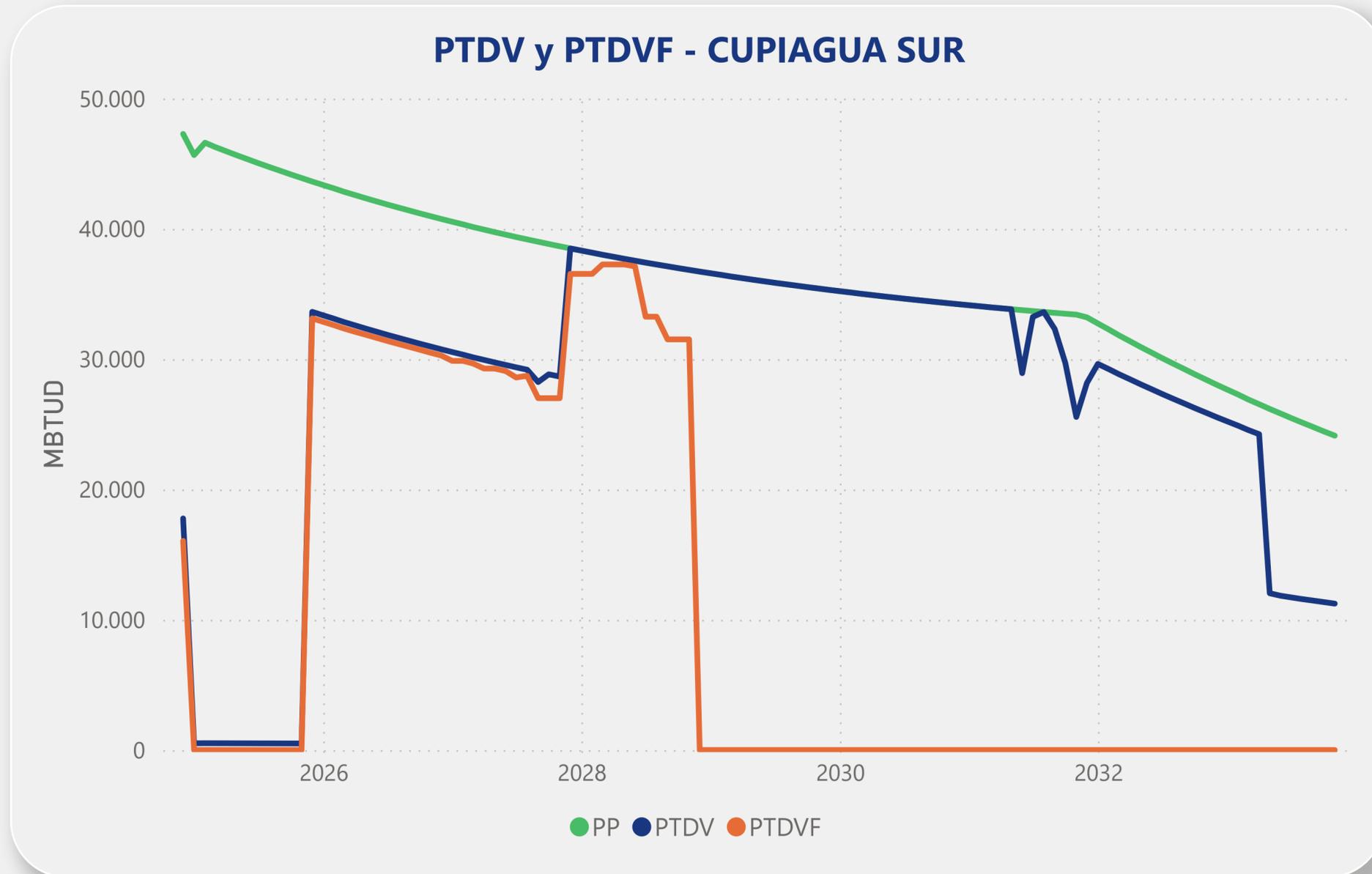


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	2.000
2027	0
2028	2.000
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



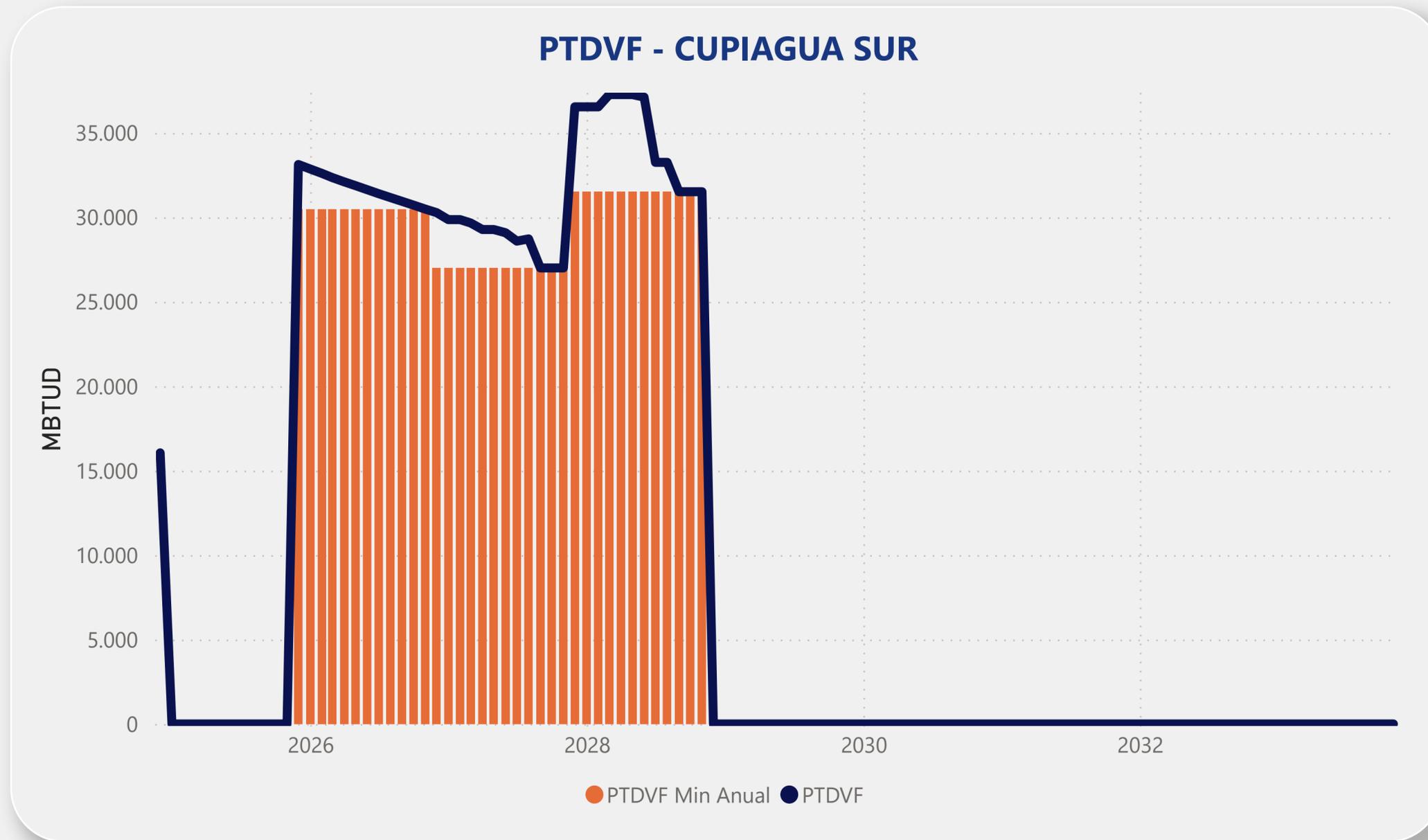
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	45.422	1.951	1.338
2026	42.249	32.249	31.770
2027	39.670	29.605	28.800
2028	37.640	37.640	34.963
2029	36.044	36.044	0
2030	34.788	34.788	0
2031	33.800	32.286	0
2032	30.752	27.754	0
2033	26.030	17.138	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

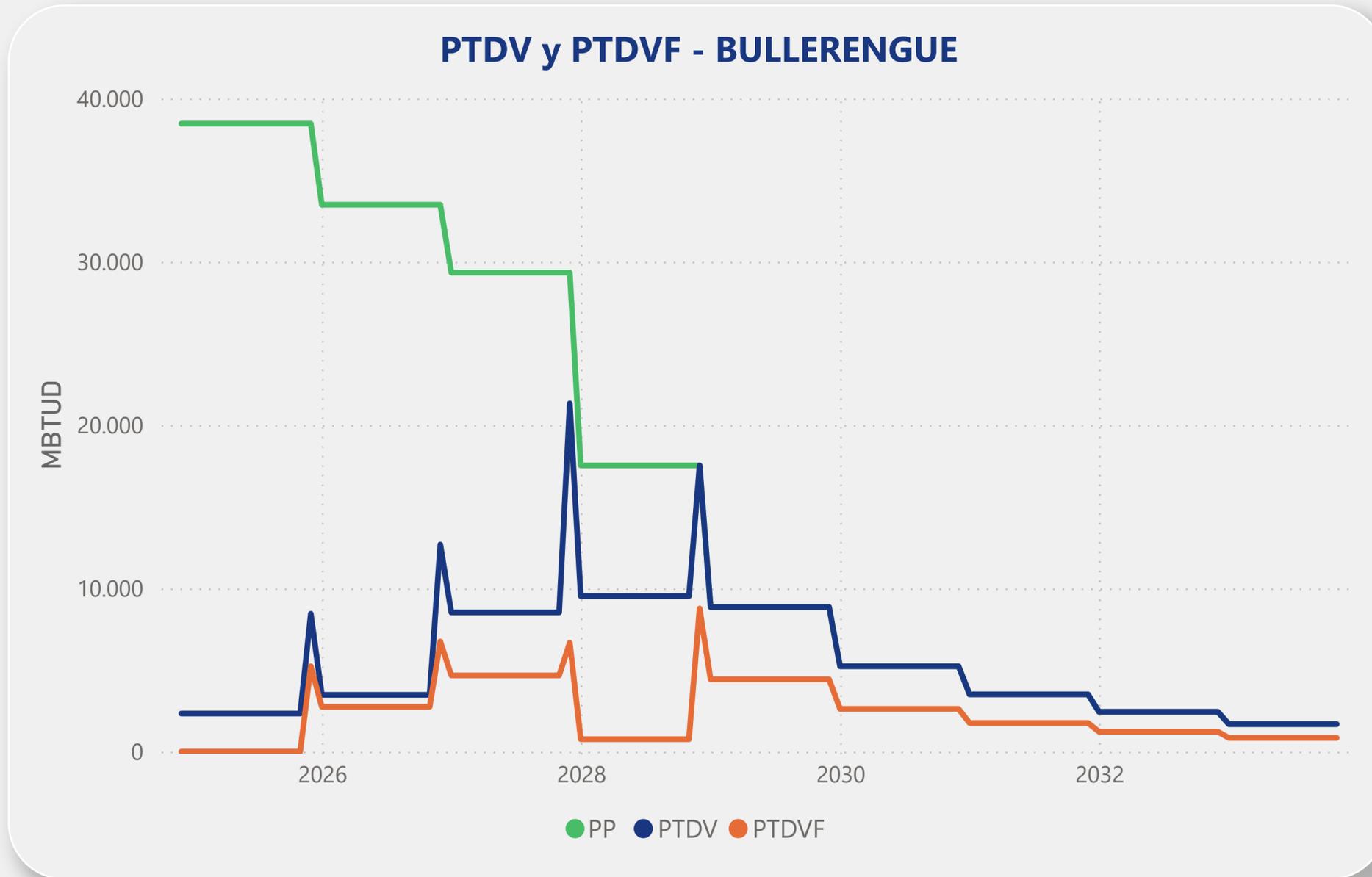


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	30.486
2027	27.000
2028	31.512
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



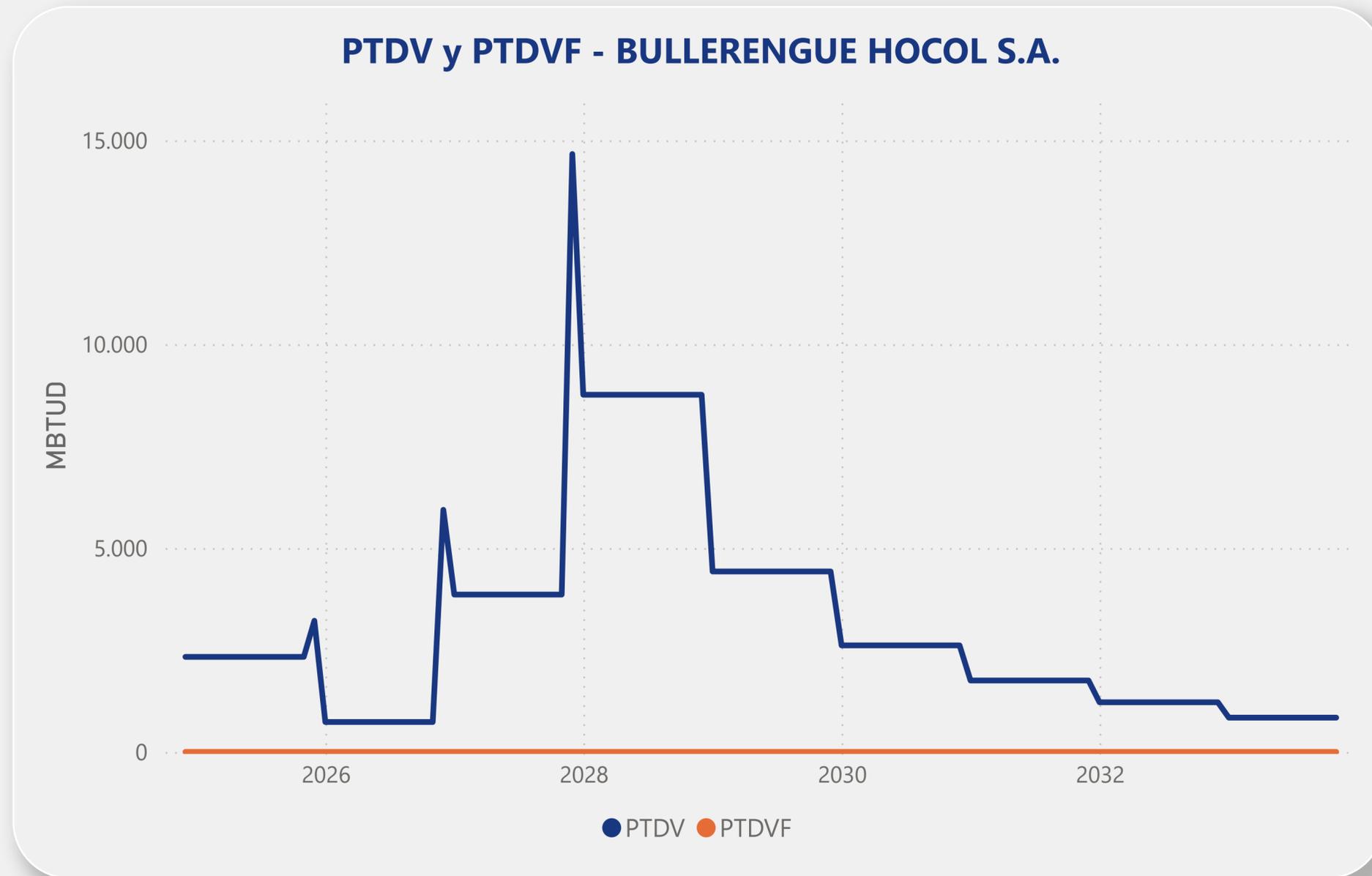
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	38.450	2.330	0
2026	33.897	3.888	2.948
2027	29.672	8.867	4.836
2028	18.502	10.502	1.251
2029	9.573	9.572	4.786
2030	5.526	5.526	2.763
2031	3.646	3.646	1.823
2032	2.523	2.523	1.262
2033	1.742	1.743	871

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.
- Se agrega la información de PTDV y PTDVF declarada por HOCOL S.A y LEWIS ENERGY COLOMBIA INC.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



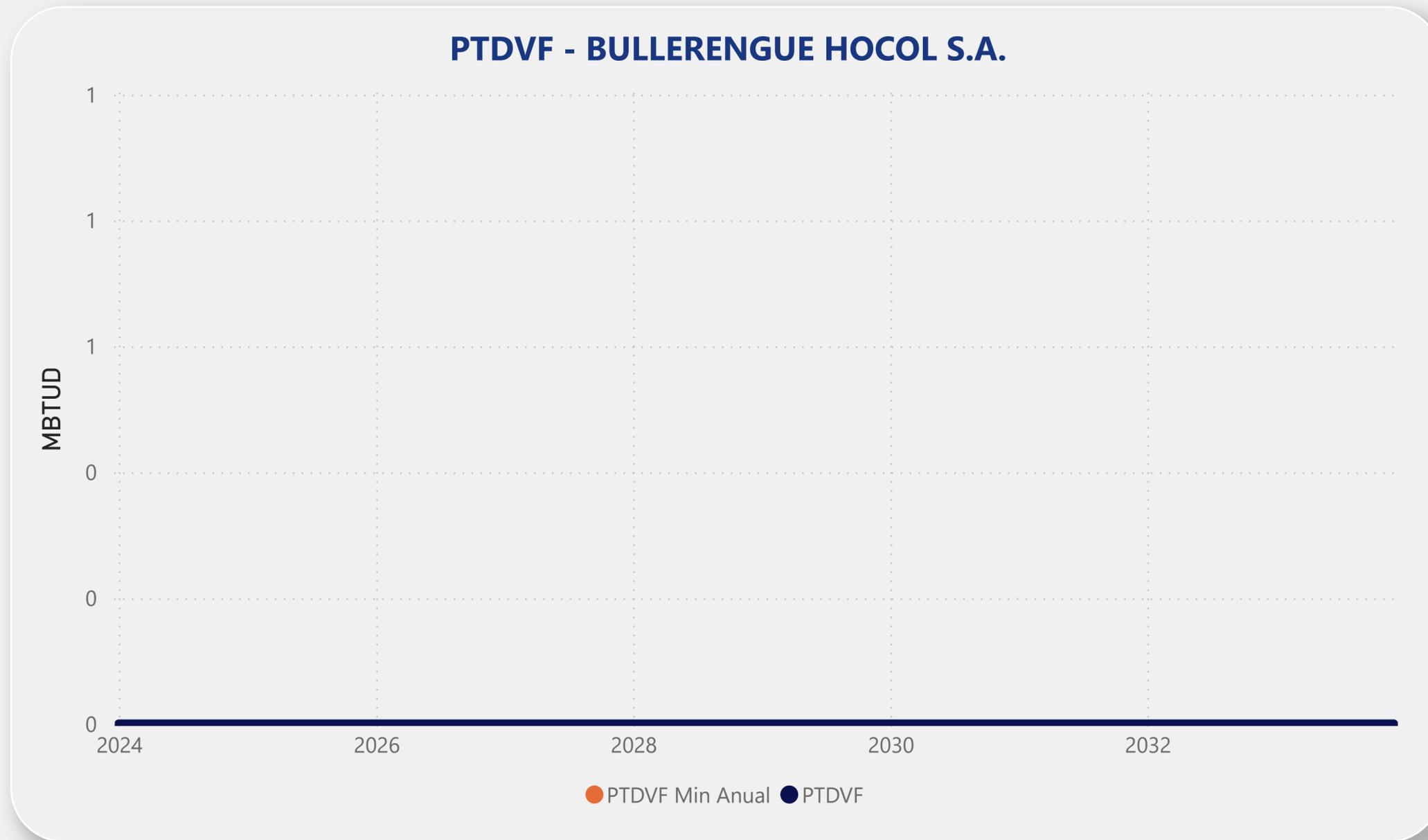
Año Gas	PTDV	PTDVF
2025	2.330	0
2026	940	0
2027	4.031	0
2028	9.251	0
2029	4.786	0
2030	2.763	0
2031	1.823	0
2032	1.262	0
2033	871	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

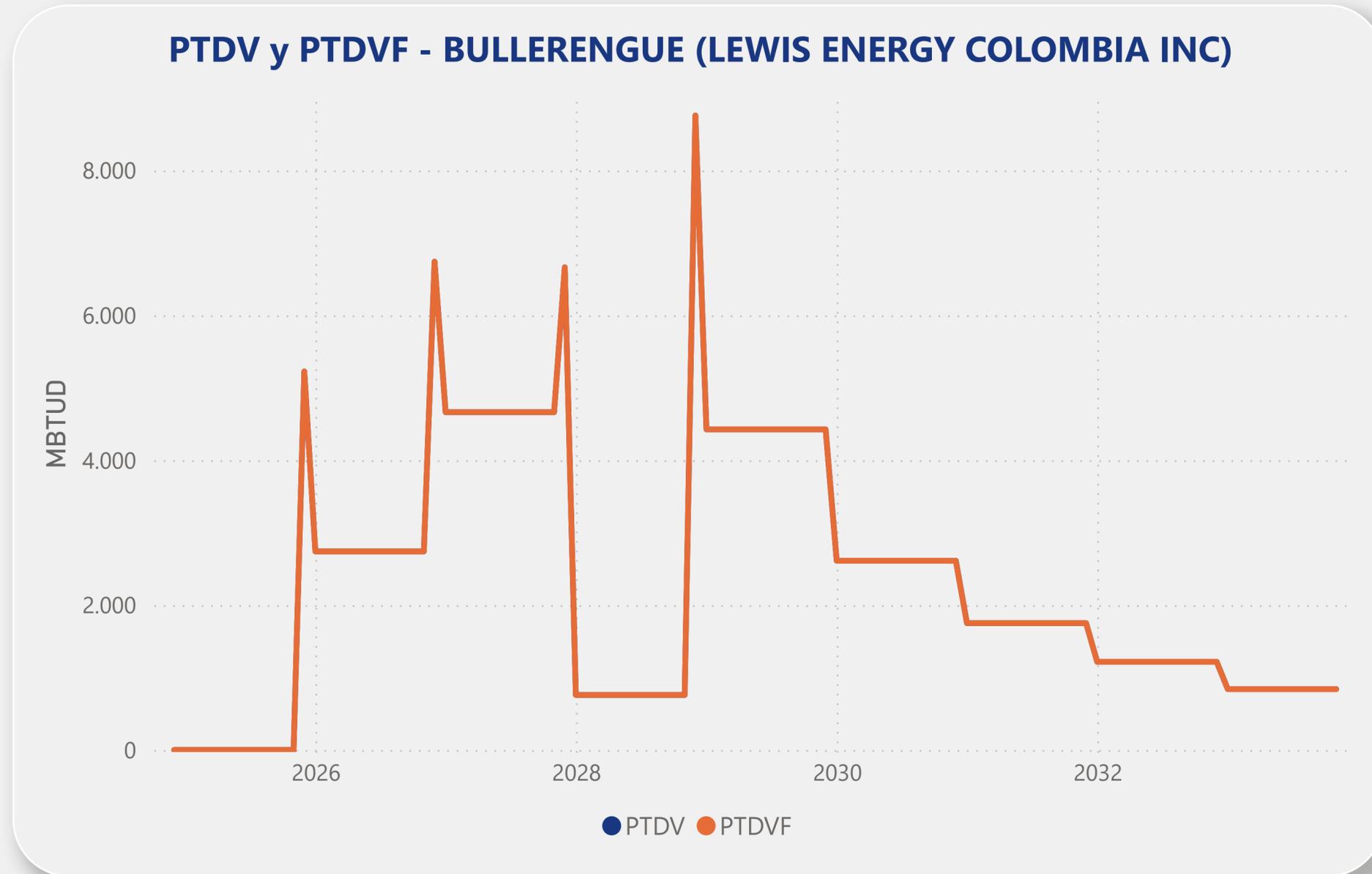


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	0
2027	0
2028	0
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



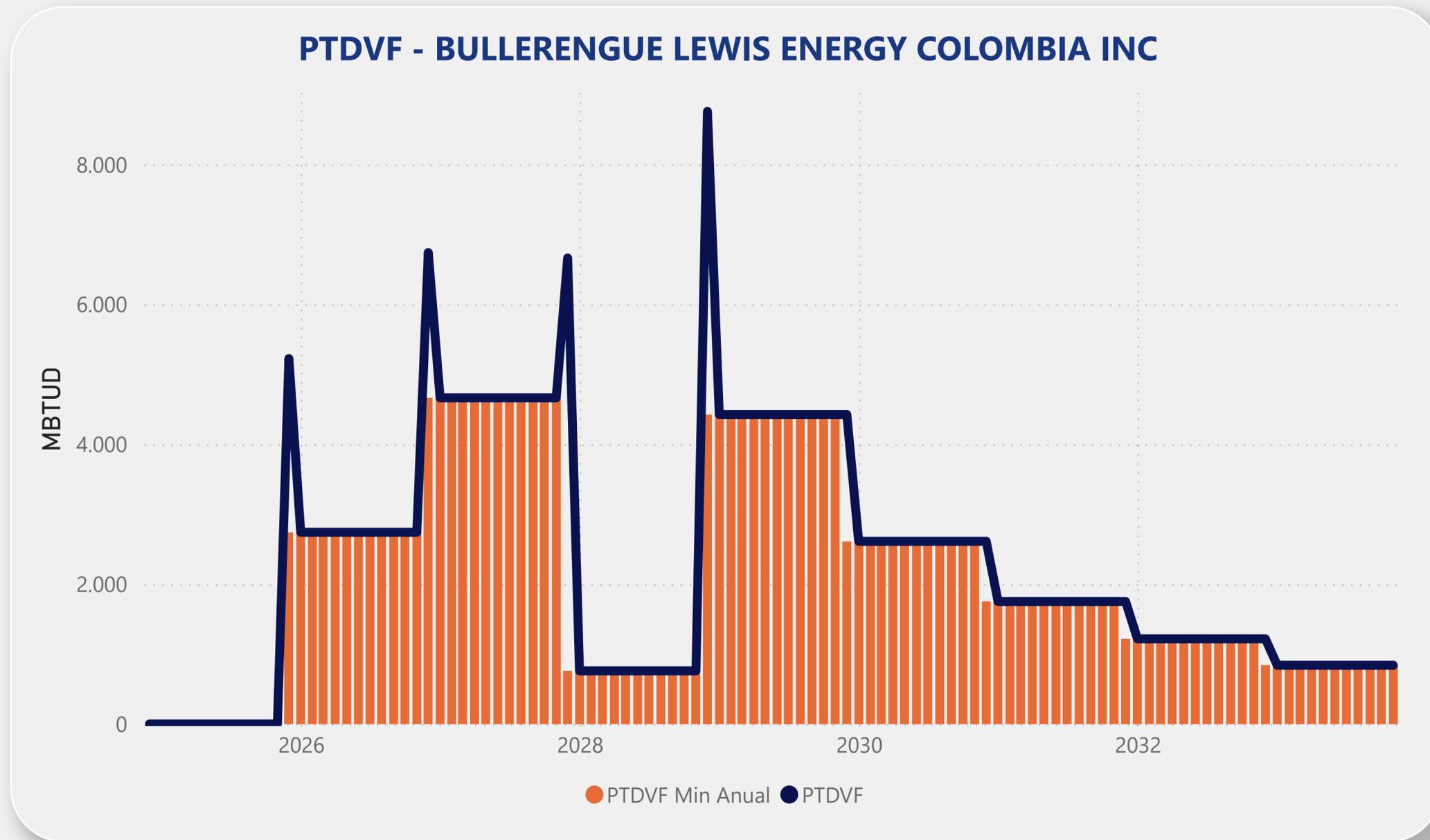
Año Gas	PTDV	PTDVF
2025	0	0
2026	2.948	2.948
2027	4.836	4.836
2028	1.251	1.251
2029	4.786	4.786
2030	2.763	2.763
2031	1.823	1.823
2032	1.262	1.262
2033	871	871

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

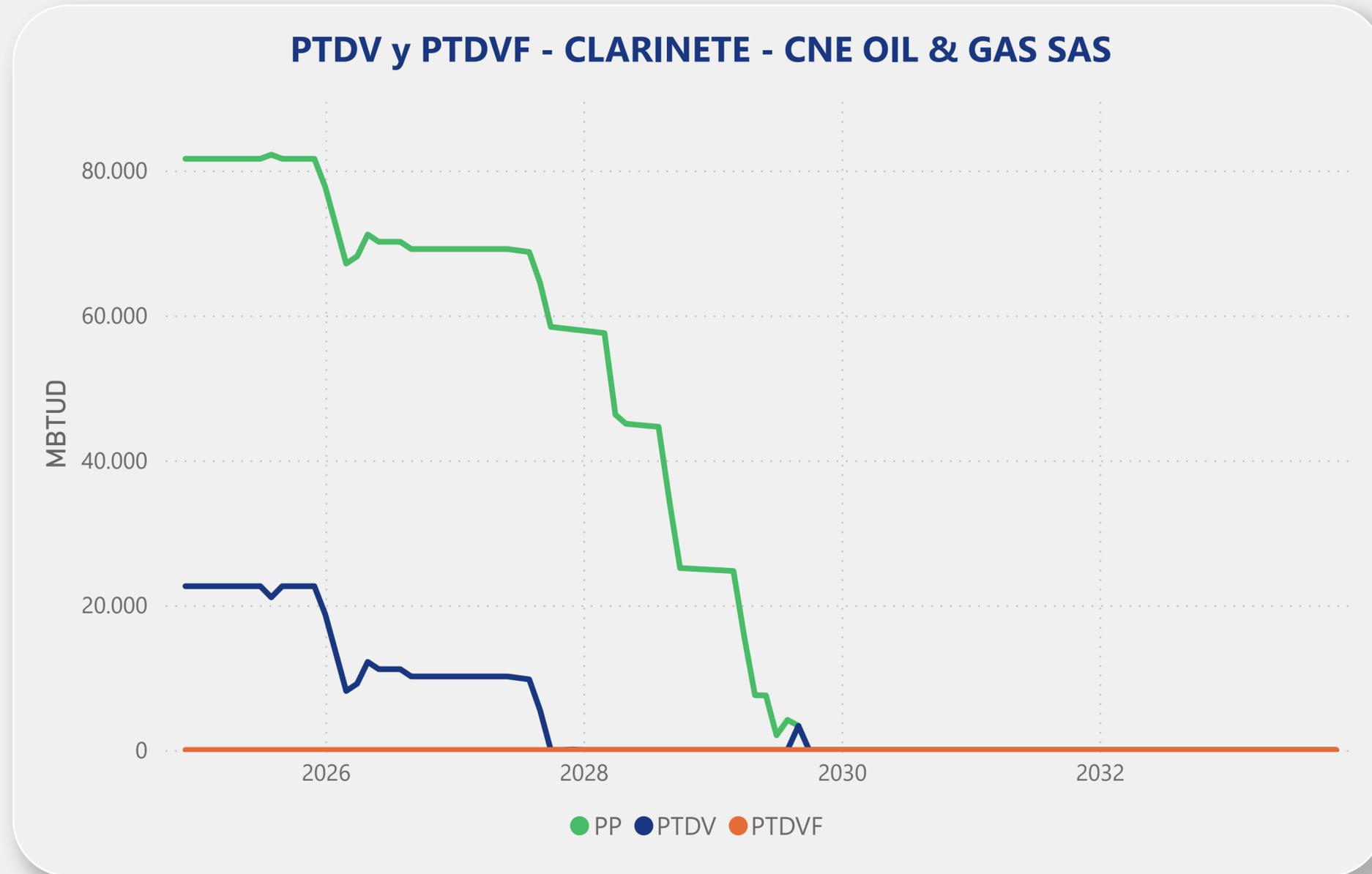


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	2.741
2027	4.663
2028	759
2029	4.425
2030	2.612
2031	1.751
2032	1.217
2033	840

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



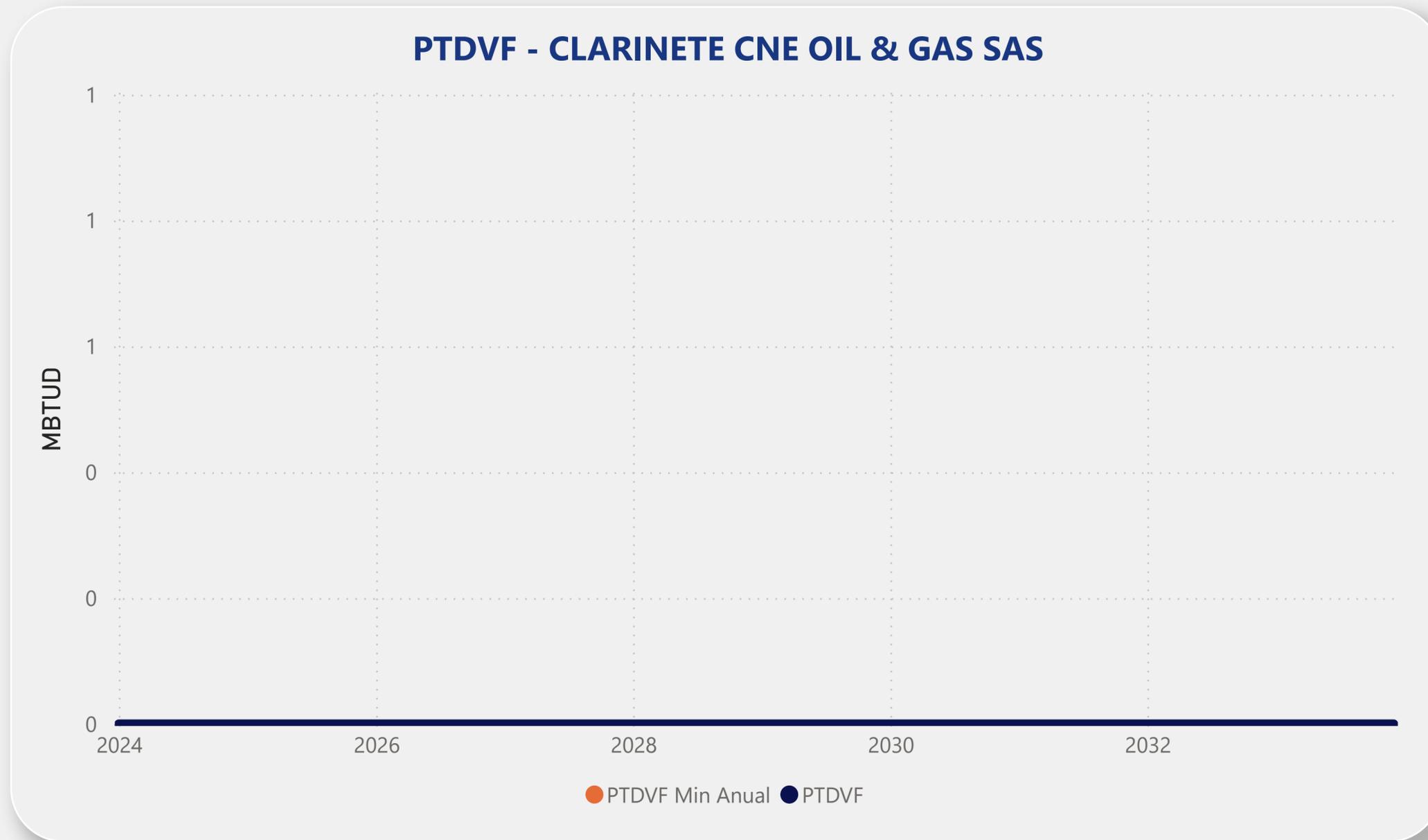
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	81.653	22.479	0
2026	71.316	12.316	0
2027	66.901	8.014	0
2028	45.100	5	0
2029	11.620	278	0
2030	0	0	0
2031	0	0	0
2032	0	0	0
2033	0	0	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**

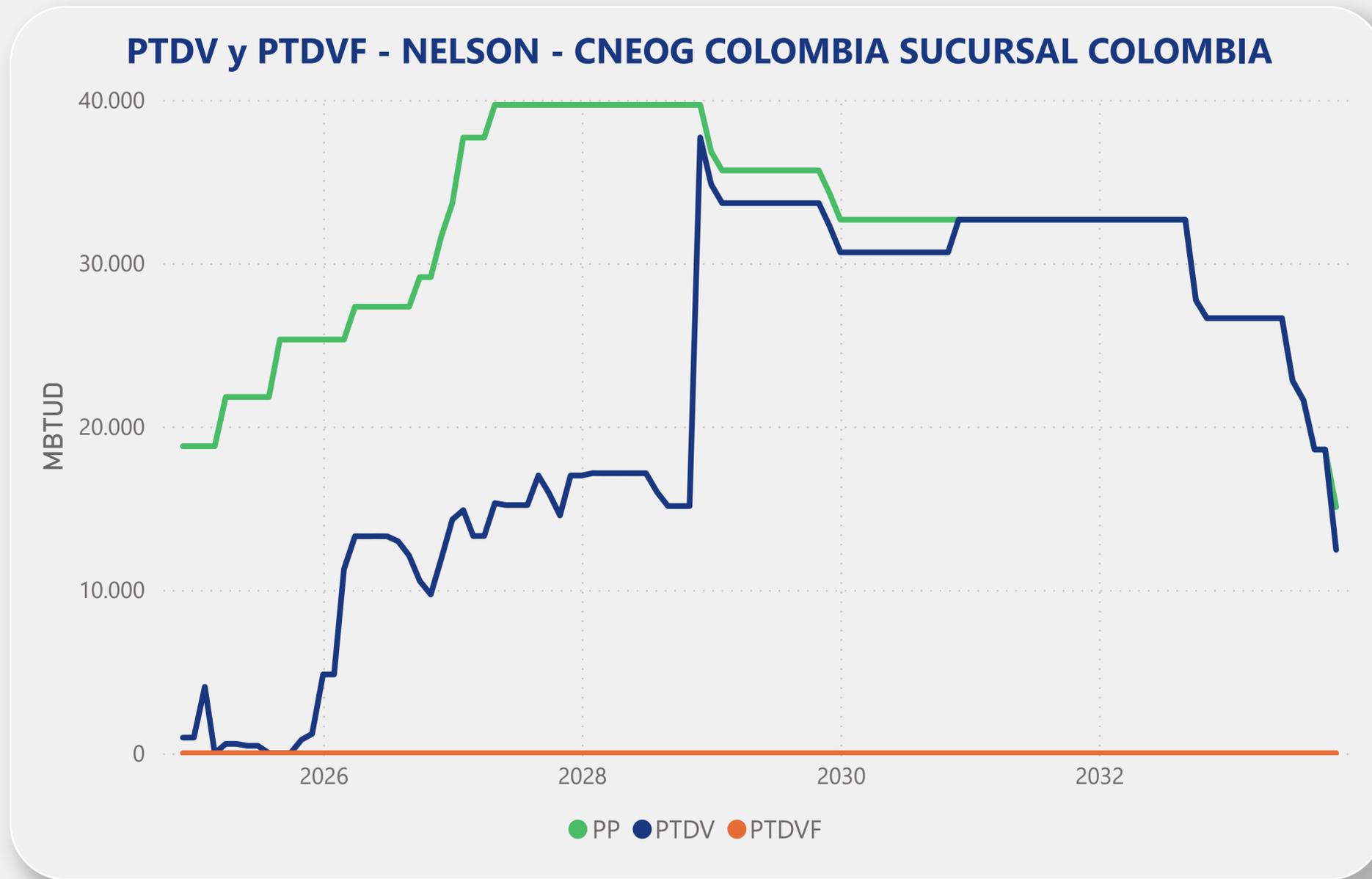


Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	0
2027	0
2028	0
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



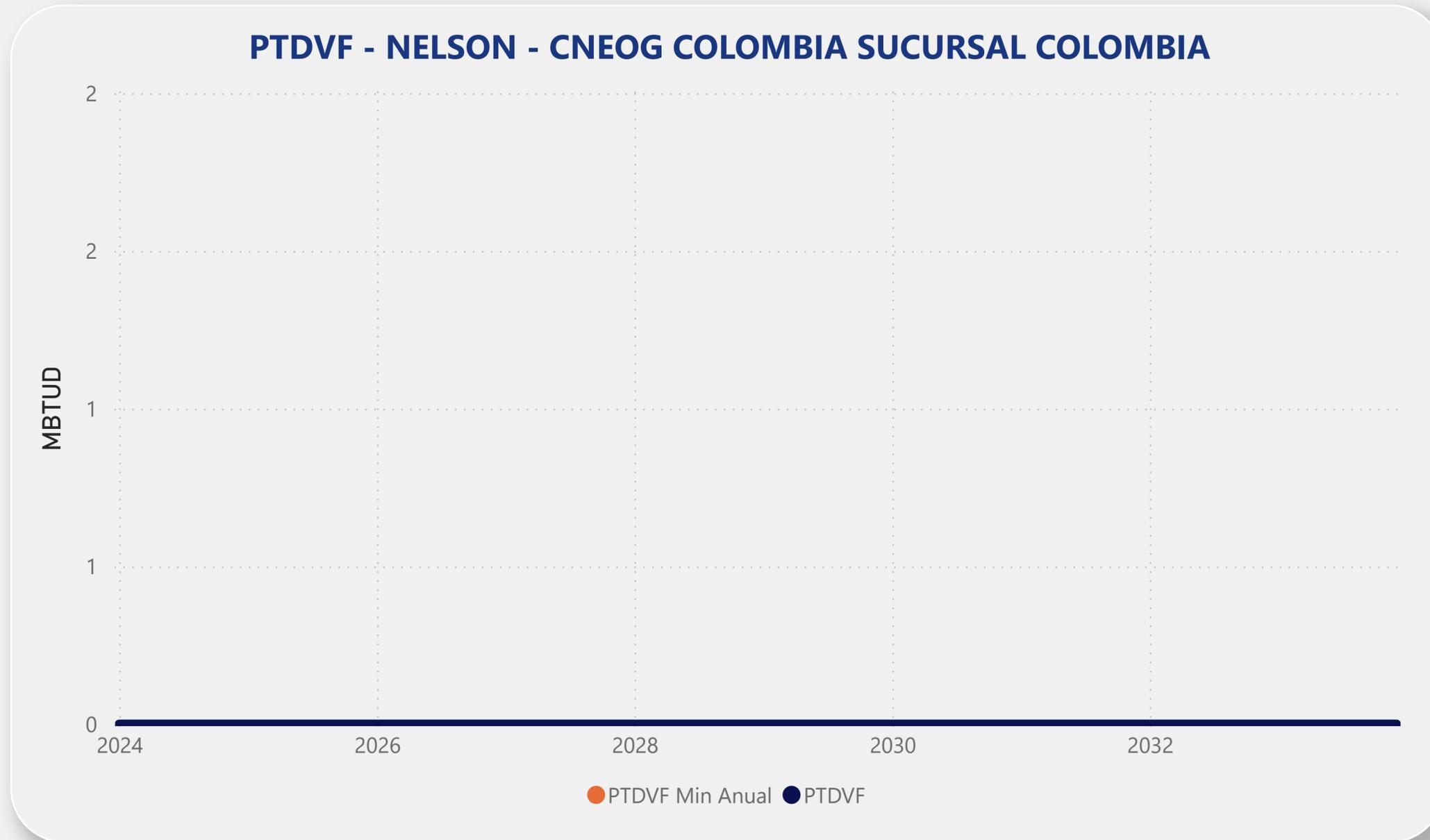
Año Gas	PP	PTDV	PTDVF
2025	21.677	737	0
2026	26.960	10.043	0
2027	38.012	14.668	0
2028	39.687	16.513	0
2029	36.099	34.099	0
2030	32.790	30.790	0
2031	32.654	32.654	0
2032	31.741	31.741	0
2033	23.584	23.366	0

**Notas:**

- Las cifras de la tabla corresponden a PP, PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.
- Conforme a la DPGN 2024, Nelson se considera campo mayor en los años de gas 2027 al 2032 en función a su PP superior a 30 MPCD. Para los años de gas 2025 al 2026 se categoriza como campo menor.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Campos Mayores**



Año Gas	PTDVF Min
2025	0
2026	0
2027	0
2028	0
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar a un (1) año o más iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro, expresadas en MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

## Aspectos destacados - Disponibilidad de gas en campos mayores

Conforme a los lineamientos del **Artículo 10 de la resolución CREG 102 009 de 2024 que modifica el Artículo 22 de la Resolución CREG 186 de 2020**, en cuanto a los negociaciones de suministro de largo plazo y a las declaraciones de oferta PTDVF y CIDVF, se podrán suscribir contratos de suministro firme CF95, C1 y C2, OCG y/o CFC de los siguientes campos mayores, **cuya duración sea de un (1) año o más años**, iniciando el 1 de diciembre del año gas correspondiente en que se inicie el suministro.

Campo	Productor - Comercializador	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
BULLERENGUE	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	0	2.741	4.663	759	4.425	2.612	1.751	1.217	840
CHUCHUPA	Hocol S.A.	0	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	0	0	0
CUPIAGUA	ECOPETROL S.A.	0	35.236	9.228	12.319	0	0	0	0	0
Cupiagua Sur	ECOPETROL S.A.	0	30.486	27.000	31.512	0	0	0	0	0
CUSIANA	ECOPETROL S.A.	0	7.210	0	7.210	0	0	0	0	0
GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	0	2.000	0	2.000	0	0	0	0	0

Año Gas	Total
2025	0
2026	87.673
2027	50.891
2028	63.800
2029	14.425
2030	12.612
2031	1.751
2032	1.217
2033	840

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF máximas a contratar para cada año de gas para cada campo de producción y Productor - Comercializador, expresadas en MBTUD.

Las cifras de la tabla corresponden al total de Cantidades de PTDVF máximas a contratar para cada año de gas, expresadas en MBTUD.



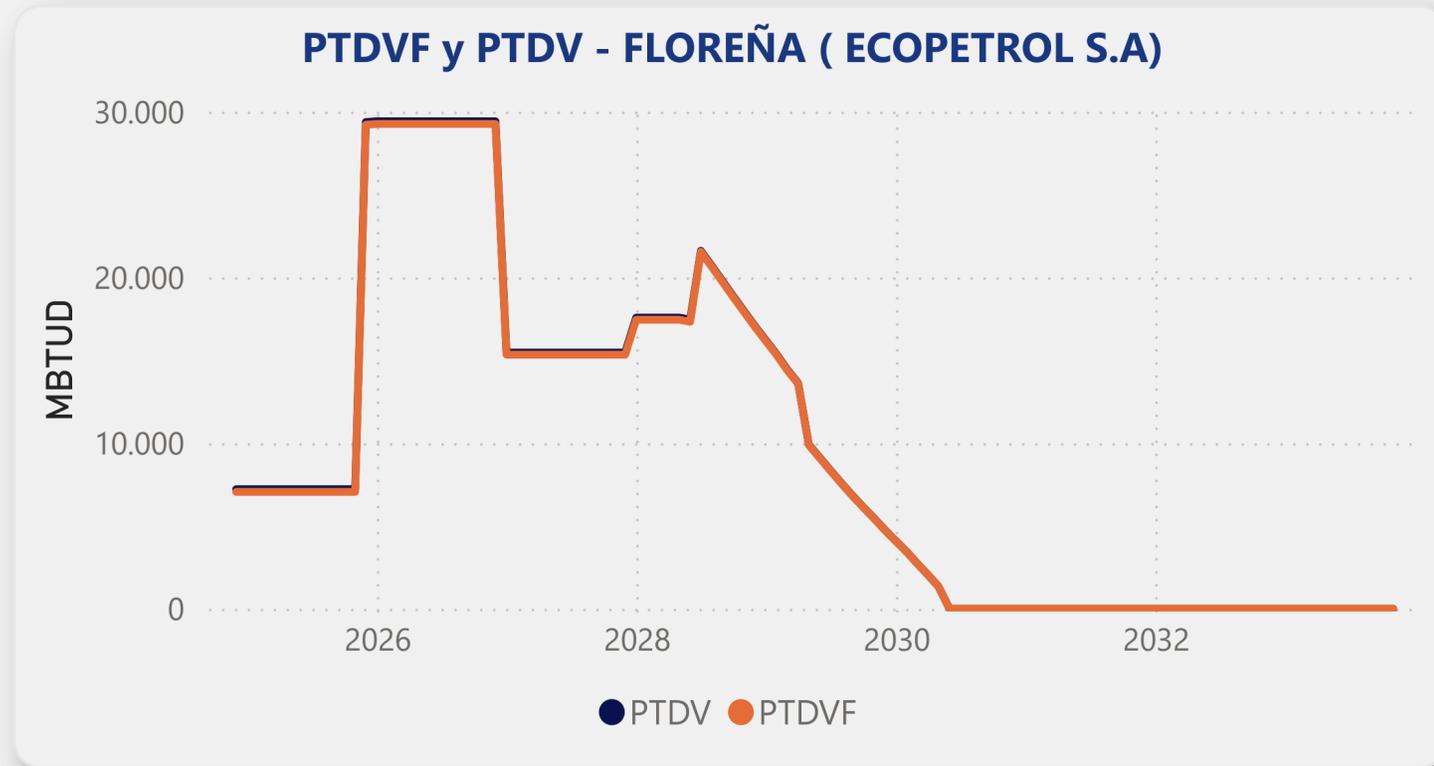
## Capítulo 2

Declaración de oferta de PTDVDF,  
PTDV en pruebas y CIDVF 2024

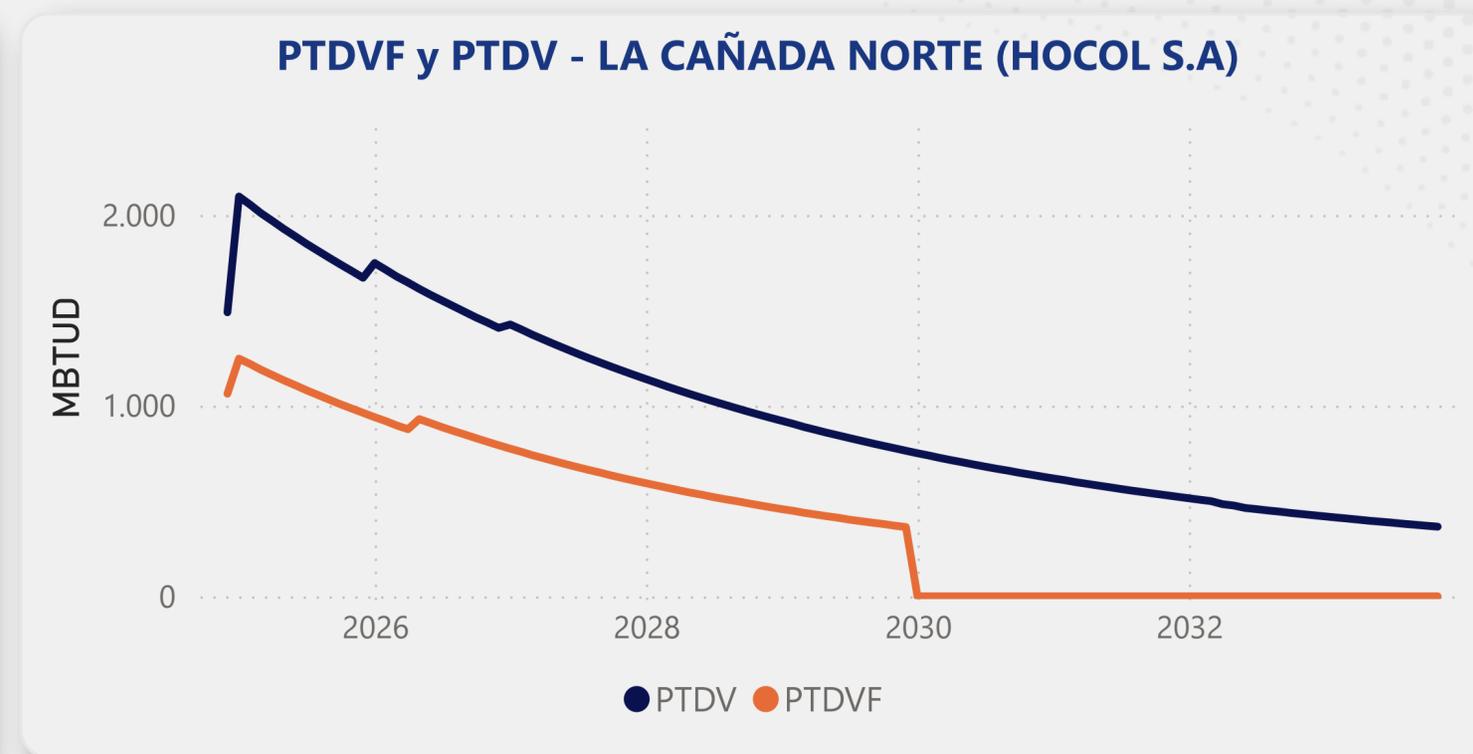
a) Campos aislados

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
FLOREÑA	2025	7.213	7.053
FLOREÑA	2026	29.413	29.254
FLOREÑA	2027	16.621	16.493
FLOREÑA	2028	18.293	18.200
FLOREÑA	2029	10.826	10.800
FLOREÑA	2030	1.535	1.531
FLOREÑA	2031	0	0
FLOREÑA	2032	0	0
FLOREÑA	2033	0	0



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
LA CAÑADA NORTE	2025	1.859	1.106
LA CAÑADA NORTE	2026	1.592	889
LA CAÑADA NORTE	2027	1.308	702
LA CAÑADA NORTE	2028	1.052	539
LA CAÑADA NORTE	2029	853	417
LA CAÑADA NORTE	2030	698	30
LA CAÑADA NORTE	2031	577	0
LA CAÑADA NORTE	2032	474	0
LA CAÑADA NORTE	2033	394	0

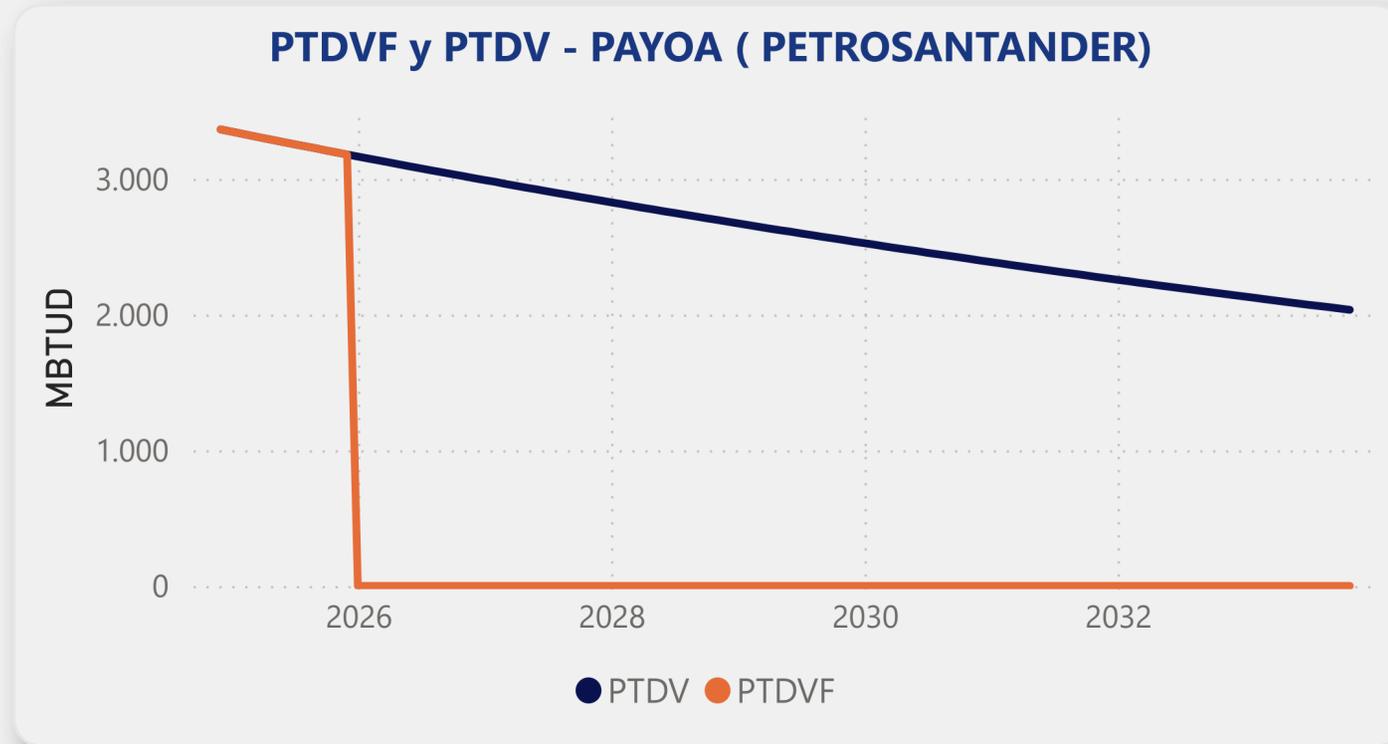
**Notas:**

• Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

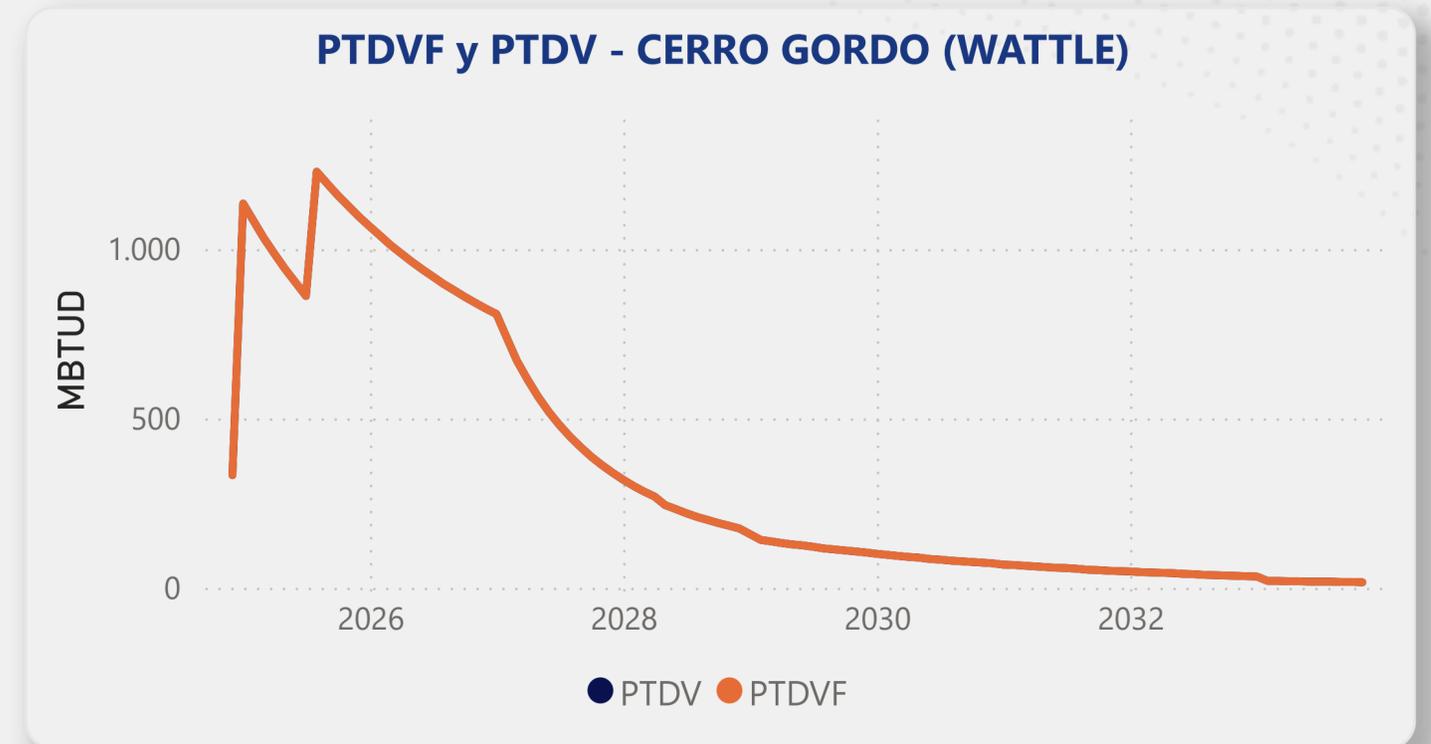
**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
PAYOA	2025	3.277	3.277
PAYOA	2026	3.098	265
PAYOA	2027	2.928	0
PAYOA	2028	2.768	0
PAYOA	2029	2.616	0
PAYOA	2030	2.472	0
PAYOA	2031	2.337	0
PAYOA	2032	2.209	0
PAYOA	2033	2.088	0



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
CERRO GORDO	2025	998	998
CERRO GORDO	2026	958	958
CERRO GORDO	2027	569	569
CERRO GORDO	2028	249	249
CERRO GORDO	2029	130	130
CERRO GORDO	2030	88	88
CERRO GORDO	2031	60	60
CERRO GORDO	2032	42	42
CERRO GORDO	2033	21	21

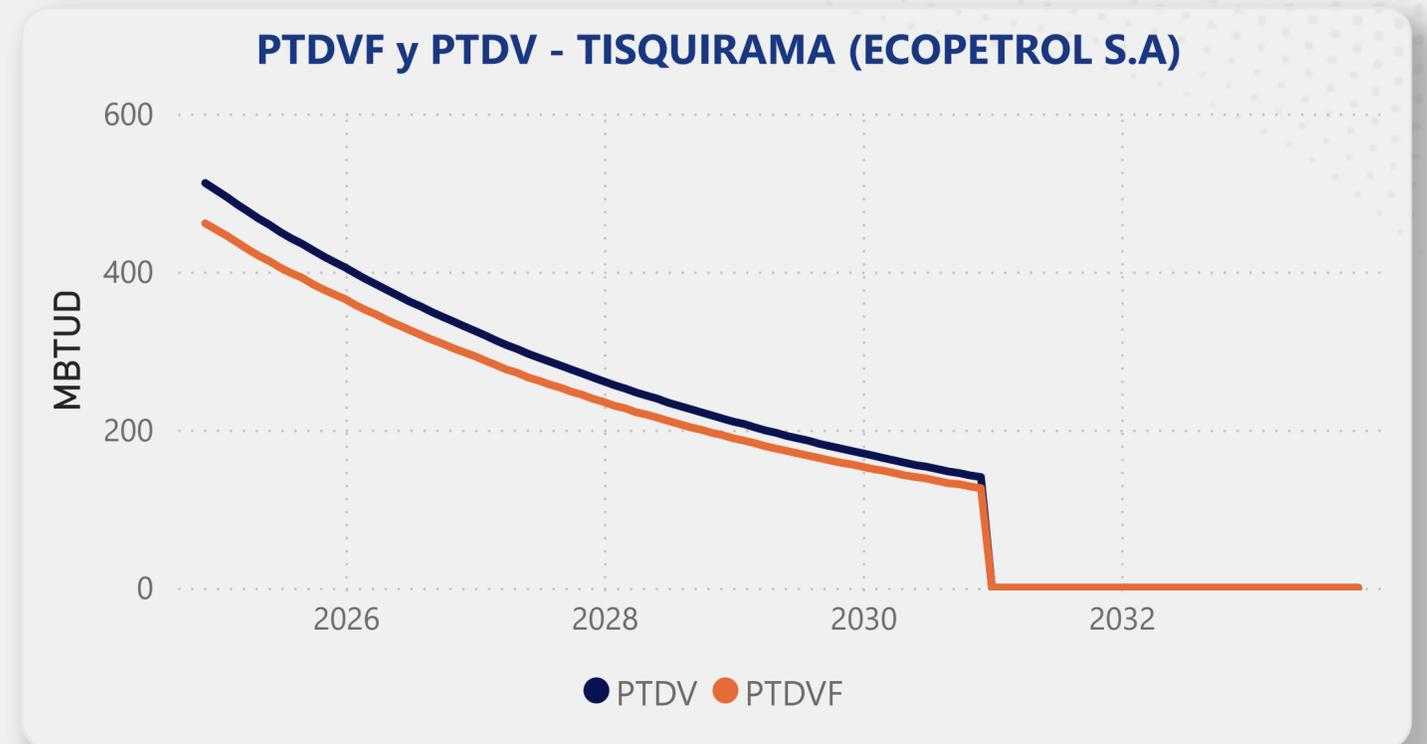
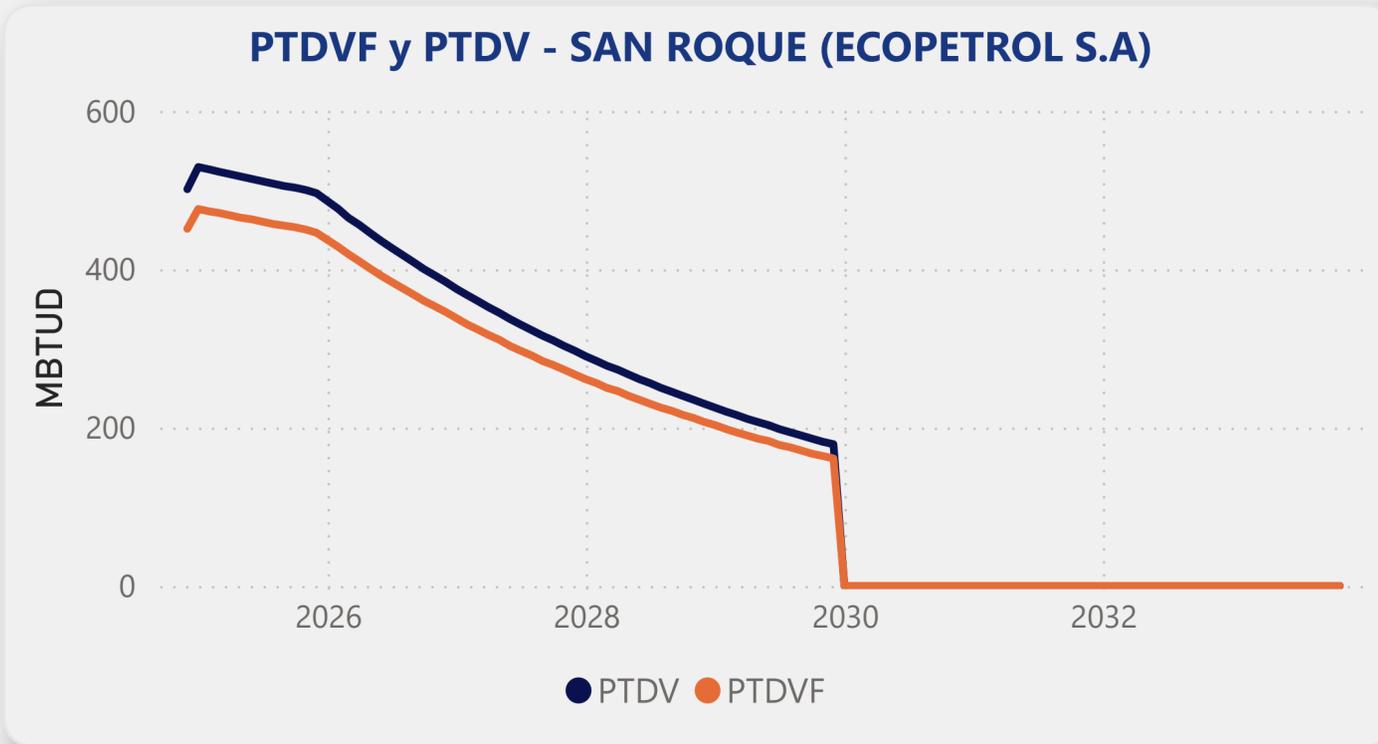
**Notas:**

- Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
SAN ROQUE	2025	513	462
SAN ROQUE	2026	442	398
SAN ROQUE	2027	342	308
SAN ROQUE	2028	265	238
SAN ROQUE	2029	205	185
SAN ROQUE	2030	15	13
SAN ROQUE	2031	0	0
SAN ROQUE	2032	0	0
SAN ROQUE	2033	0	0

Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
TISQUIRAMA	2025	464	418
TISQUIRAMA	2026	373	336
TISQUIRAMA	2027	300	270
TISQUIRAMA	2028	241	217
TISQUIRAMA	2029	194	175
TISQUIRAMA	2030	157	142
TISQUIRAMA	2031	12	11
TISQUIRAMA	2032	0	0
TISQUIRAMA	2033	0	0

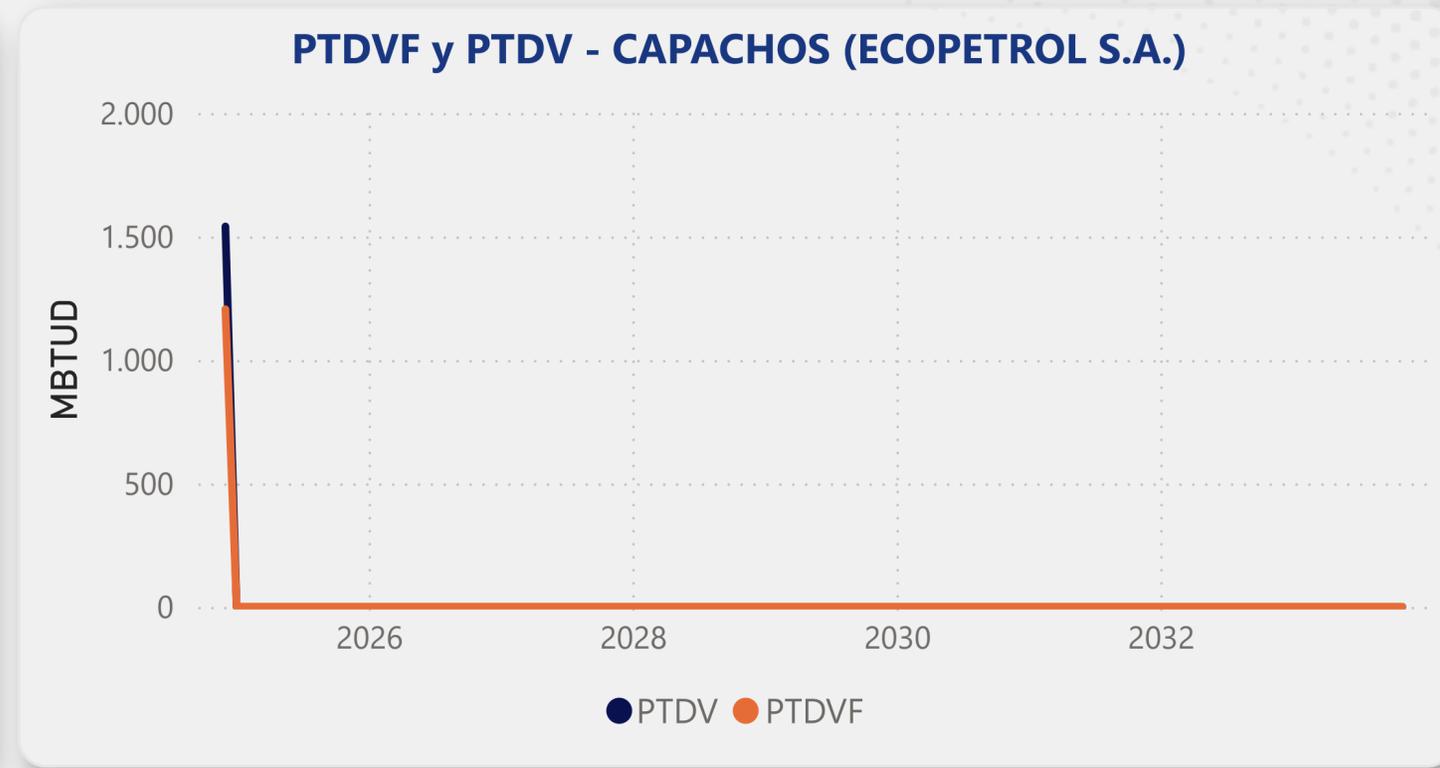
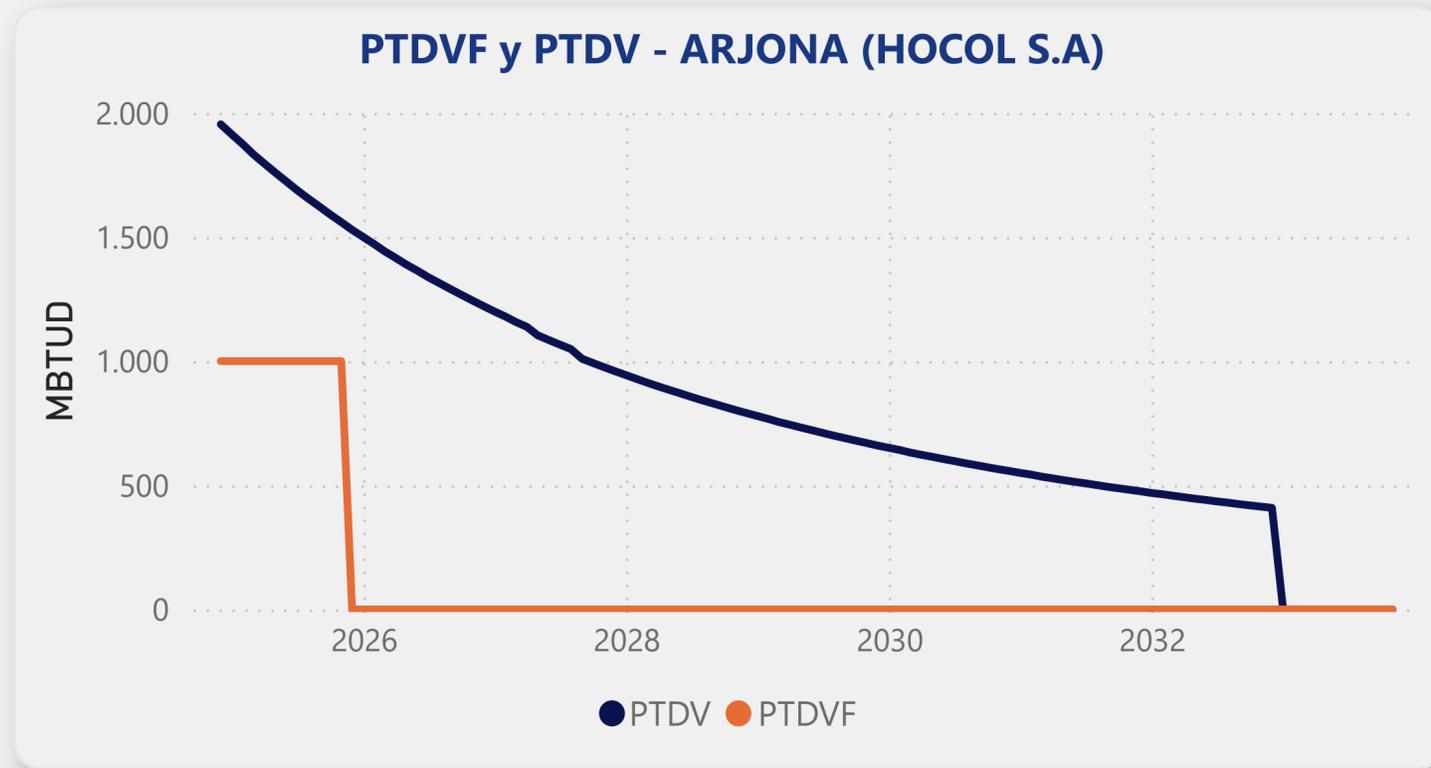
**Notas:**

- Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
ARJONA	2025	1.748	1.000
ARJONA	2026	1.380	0
ARJONA	2027	1.098	0
ARJONA	2028	879	0
ARJONA	2029	729	0
ARJONA	2030	611	0
ARJONA	2031	519	0
ARJONA	2032	444	0
ARJONA	2033	34	0

Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
CAPACHOS	2025	128	100
CAPACHOS	2026	0	0
CAPACHOS	2027	0	0
CAPACHOS	2028	0	0
CAPACHOS	2029	0	0
CAPACHOS	2030	0	0
CAPACHOS	2031	0	0
CAPACHOS	2032	0	0
CAPACHOS	2033	0	0

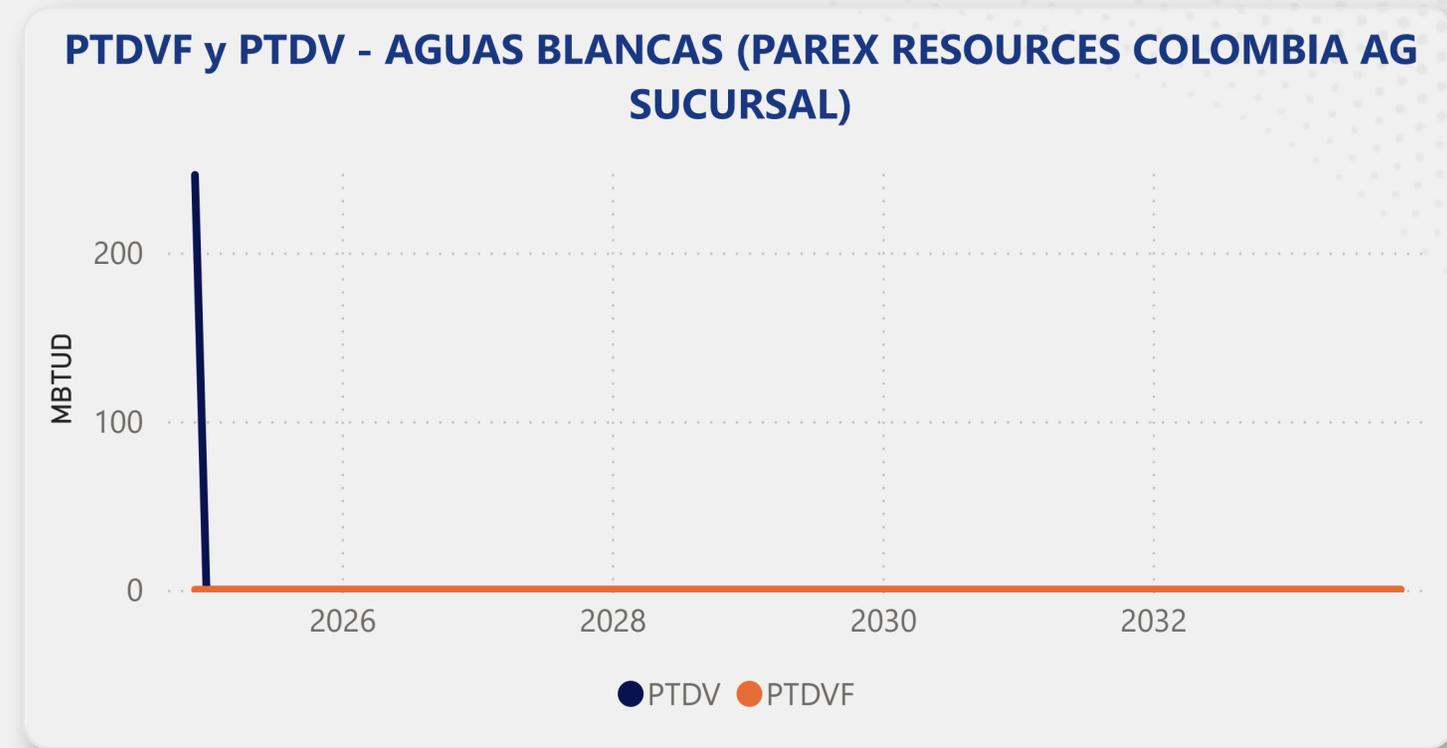
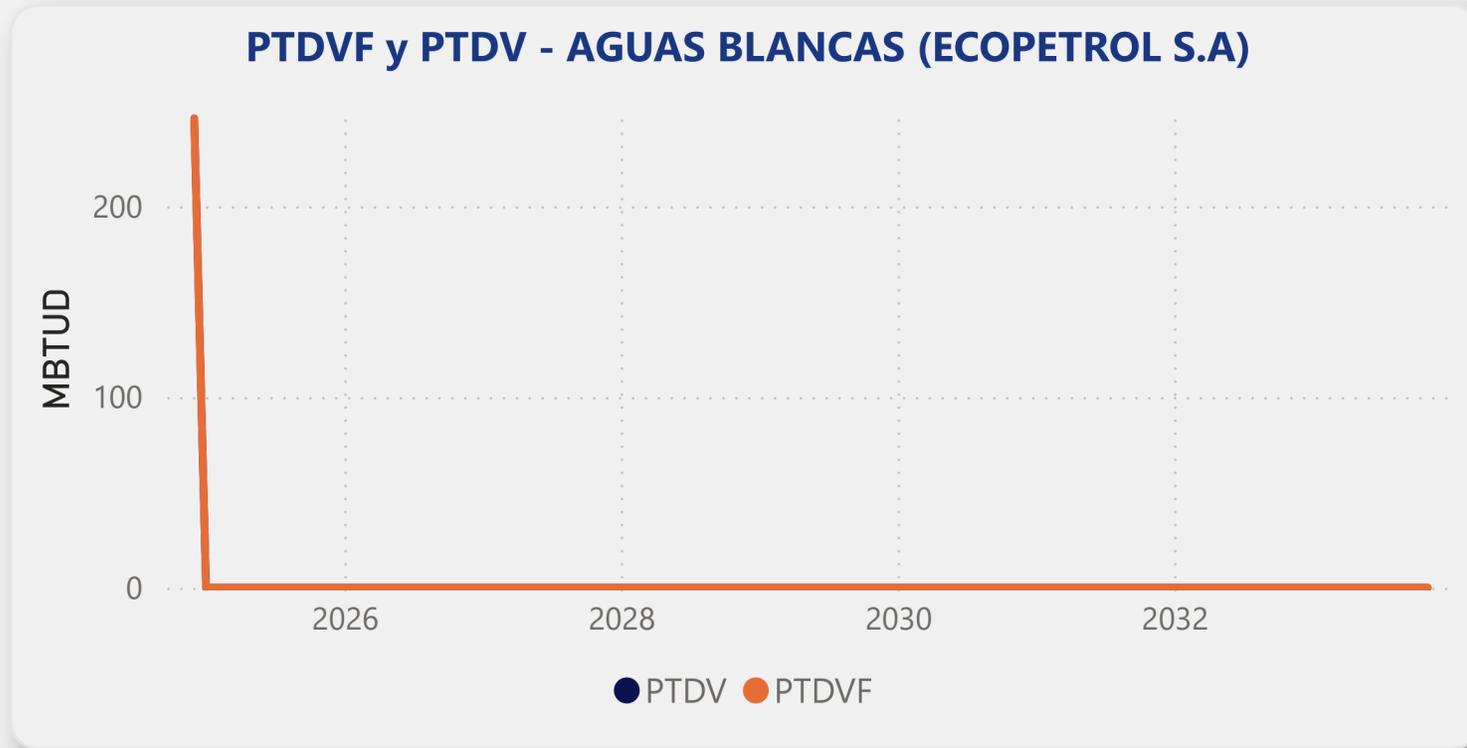
**Notas:**

- Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
AGUAS BLANCAS	2025	21	21
AGUAS BLANCAS	2026	0	0
AGUAS BLANCAS	2027	0	0
AGUAS BLANCAS	2028	0	0
AGUAS BLANCAS	2029	0	0
AGUAS BLANCAS	2030	0	0
AGUAS BLANCAS	2031	0	0
AGUAS BLANCAS	2032	0	0
AGUAS BLANCAS	2033	0	0

Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
AGUAS BLANCAS	2025	21	0
AGUAS BLANCAS	2026	0	0
AGUAS BLANCAS	2027	0	0
AGUAS BLANCAS	2028	0	0
AGUAS BLANCAS	2029	0	0
AGUAS BLANCAS	2030	0	0
AGUAS BLANCAS	2031	0	0
AGUAS BLANCAS	2032	0	0
AGUAS BLANCAS	2033	0	0

**Notas:**

- Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.



---

## Capítulo 2

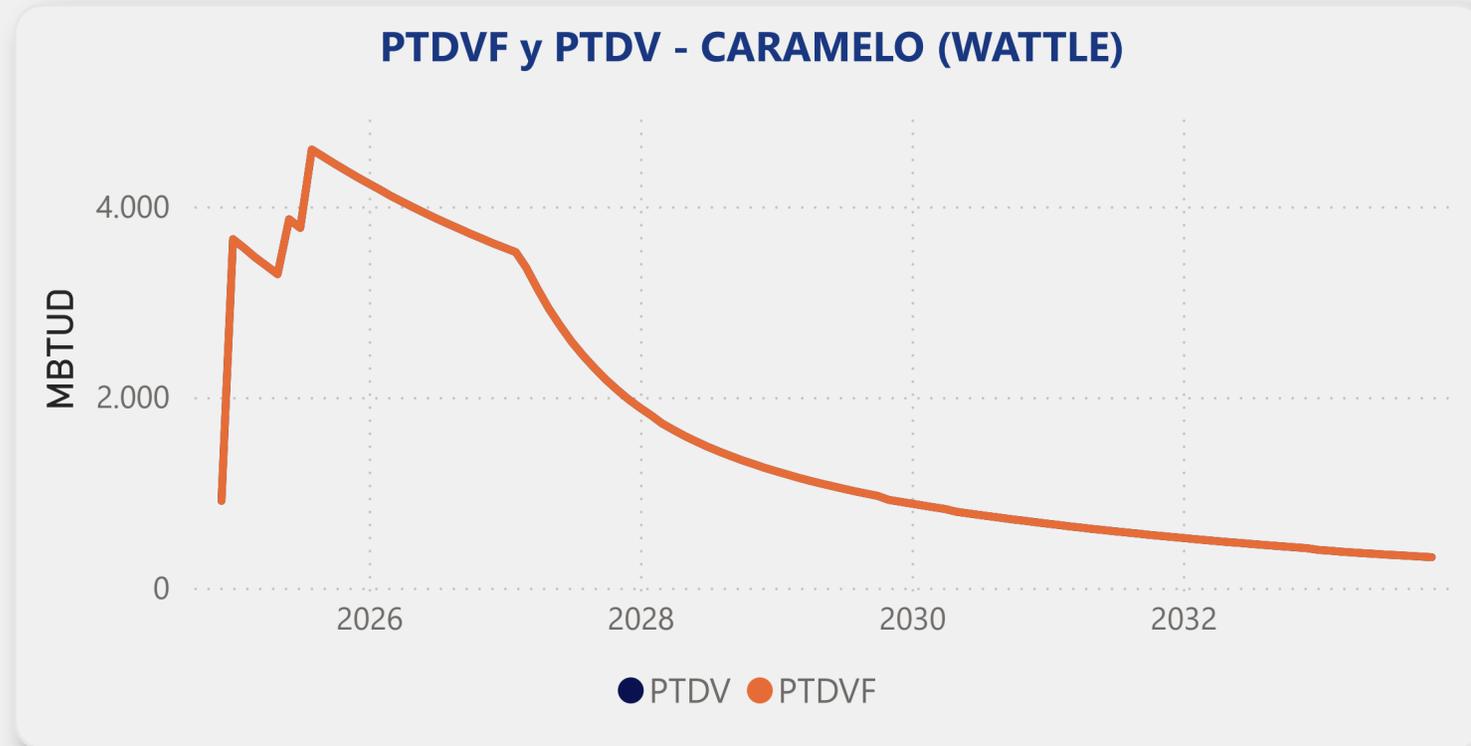
Declaración de oferta de PTDFV,  
PTDV en pruebas y CIDVF 2024

b) Campos menores

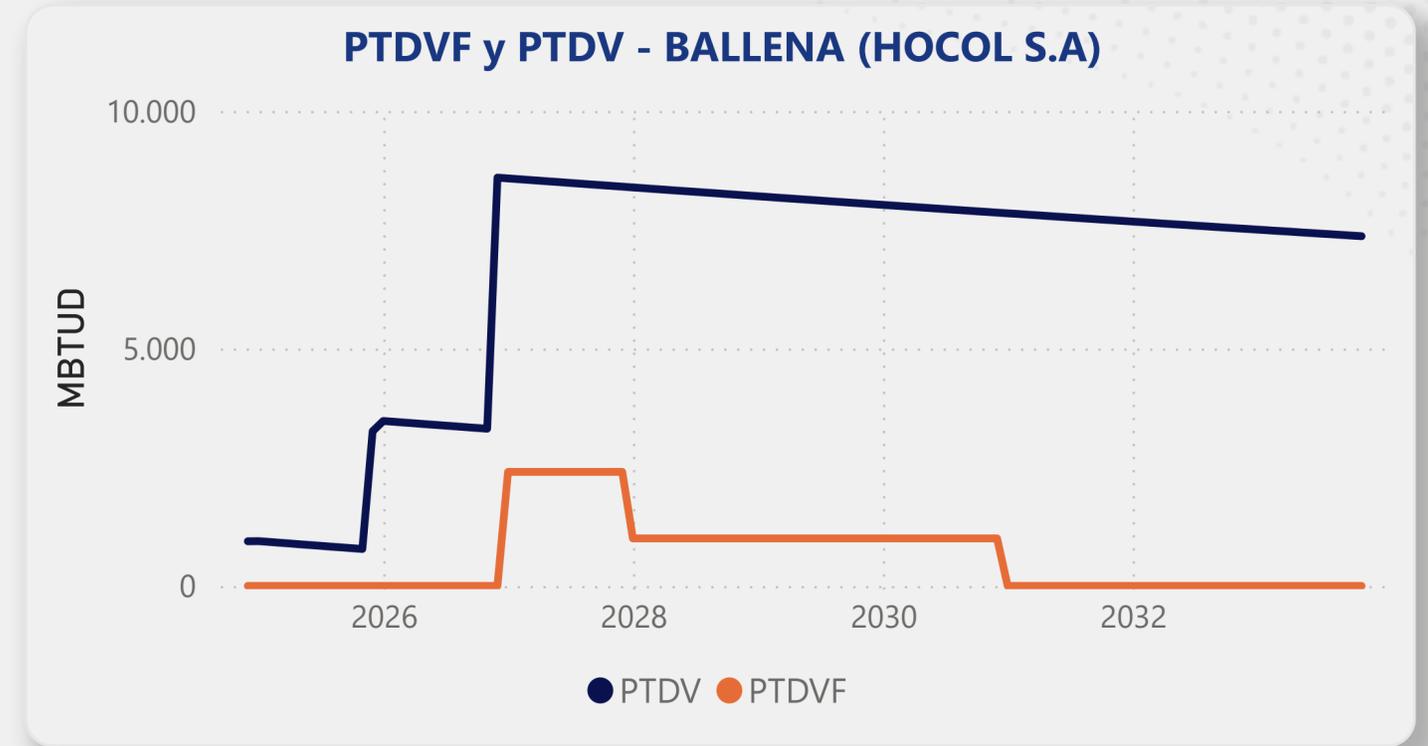


# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
CAMELO	2025	3.651	3.651
CAMELO	2026	3.968	3.968
CAMELO	2027	2.868	2.868
CAMELO	2028	1.590	1.590
CAMELO	2029	1.085	1.085
CAMELO	2030	795	795
CAMELO	2031	612	612
CAMELO	2032	475	475
CAMELO	2033	360	360



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
BALLENA	2025	867	0
BALLENA	2026	3.379	0
BALLENA	2027	8.506	2.200
BALLENA	2028	8.318	1.117
BALLENA	2029	8.133	1.000
BALLENA	2030	7.953	1.000
BALLENA	2031	7.778	83
BALLENA	2032	7.605	0
BALLENA	2033	7.437	0

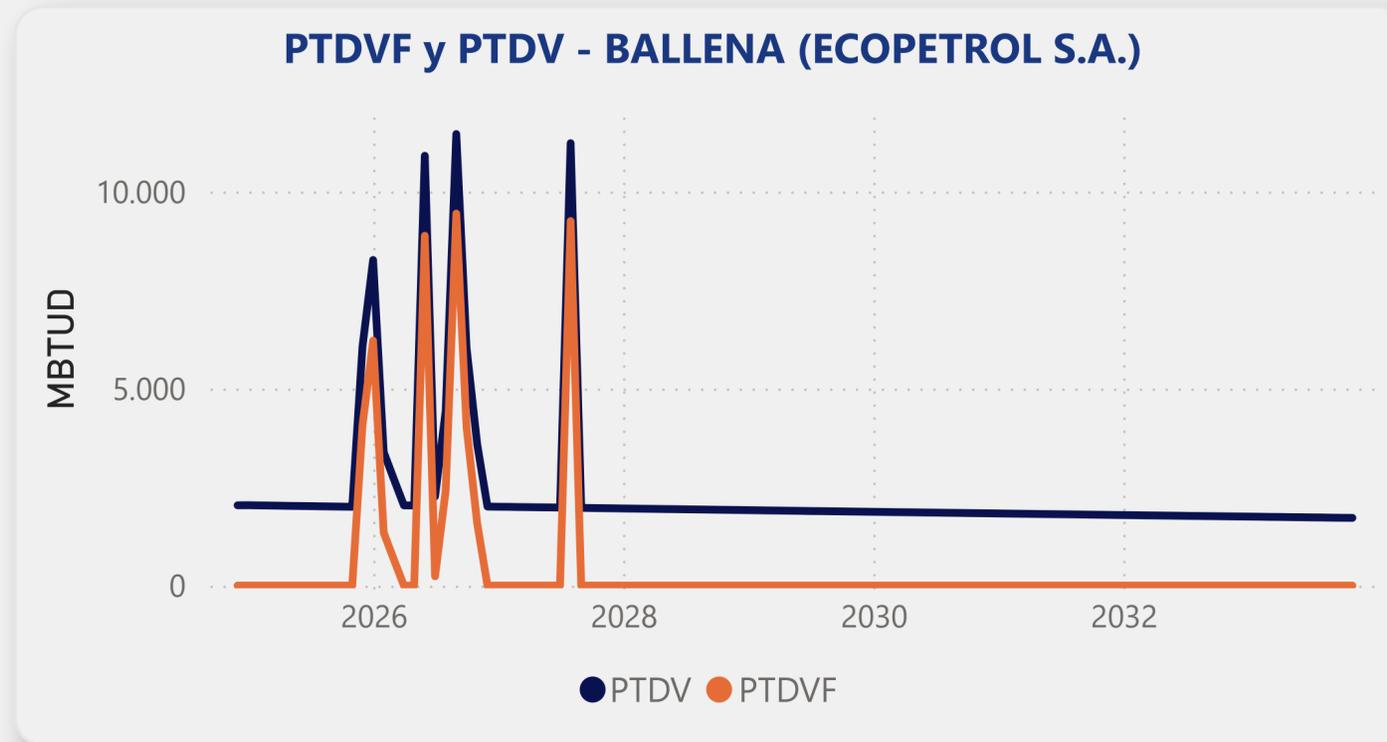
**Notas:**

• Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

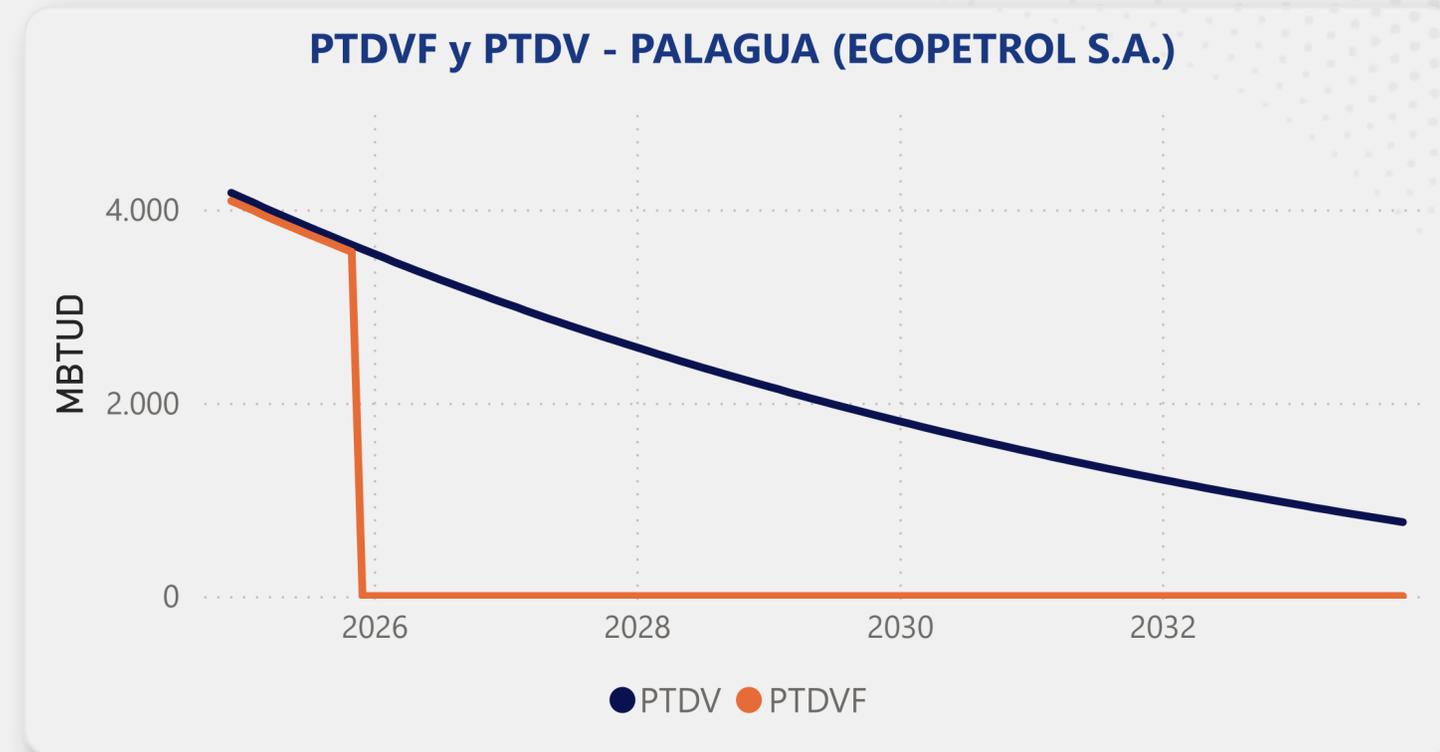
**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
BALLENA	2025	2.020	0
BALLENA	2026	5.265	3.240
BALLENA	2027	2.755	771
BALLENA	2028	1.940	0
BALLENA	2029	1.898	0
BALLENA	2030	1.856	0
BALLENA	2031	1.815	0
BALLENA	2032	1.774	0
BALLENA	2033	1.735	0



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
PALAGUA	2025	3.897	3.819
PALAGUA	2026	3.344	0
PALAGUA	2027	2.853	0
PALAGUA	2028	2.417	0
PALAGUA	2029	2.030	0
PALAGUA	2030	1.686	0
PALAGUA	2031	1.380	0
PALAGUA	2032	1.108	0
PALAGUA	2033	867	0

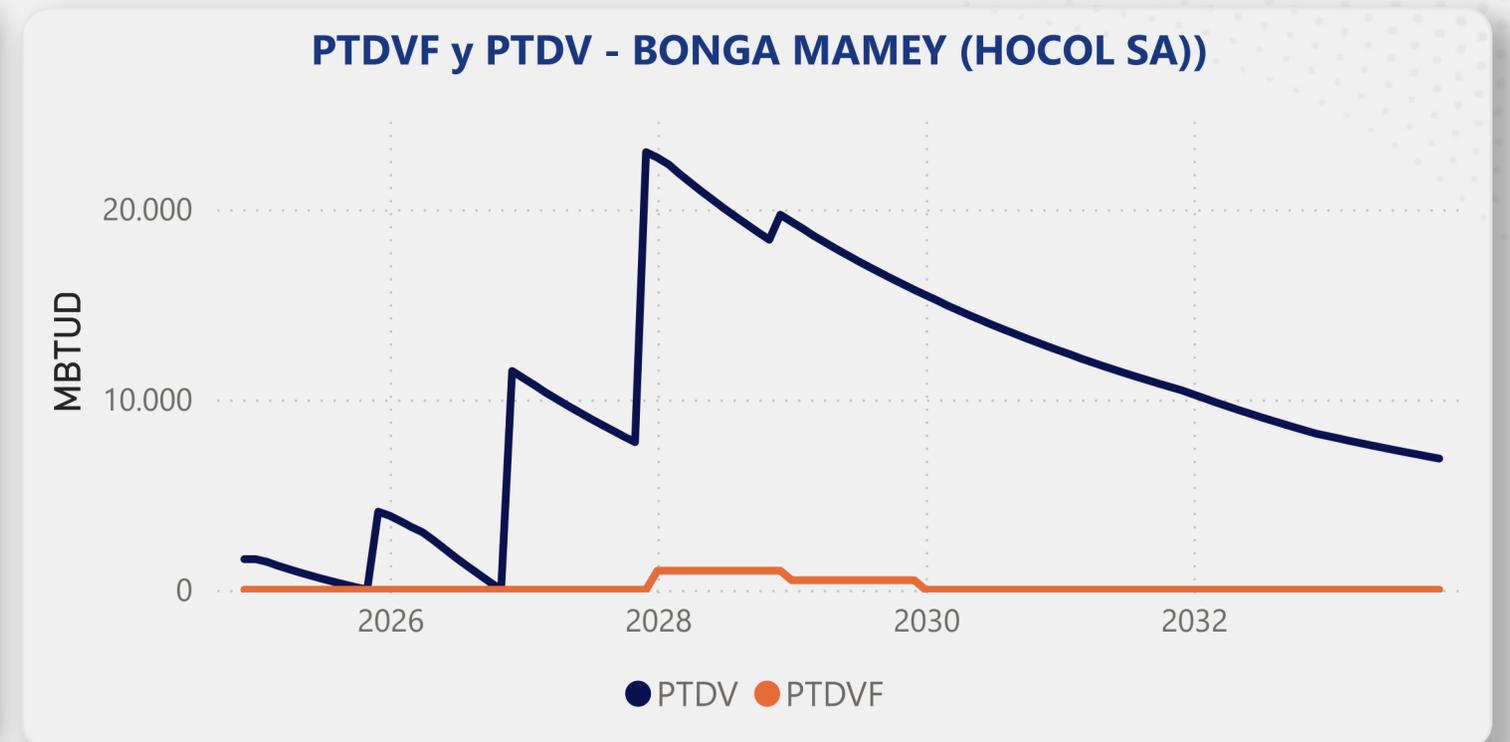
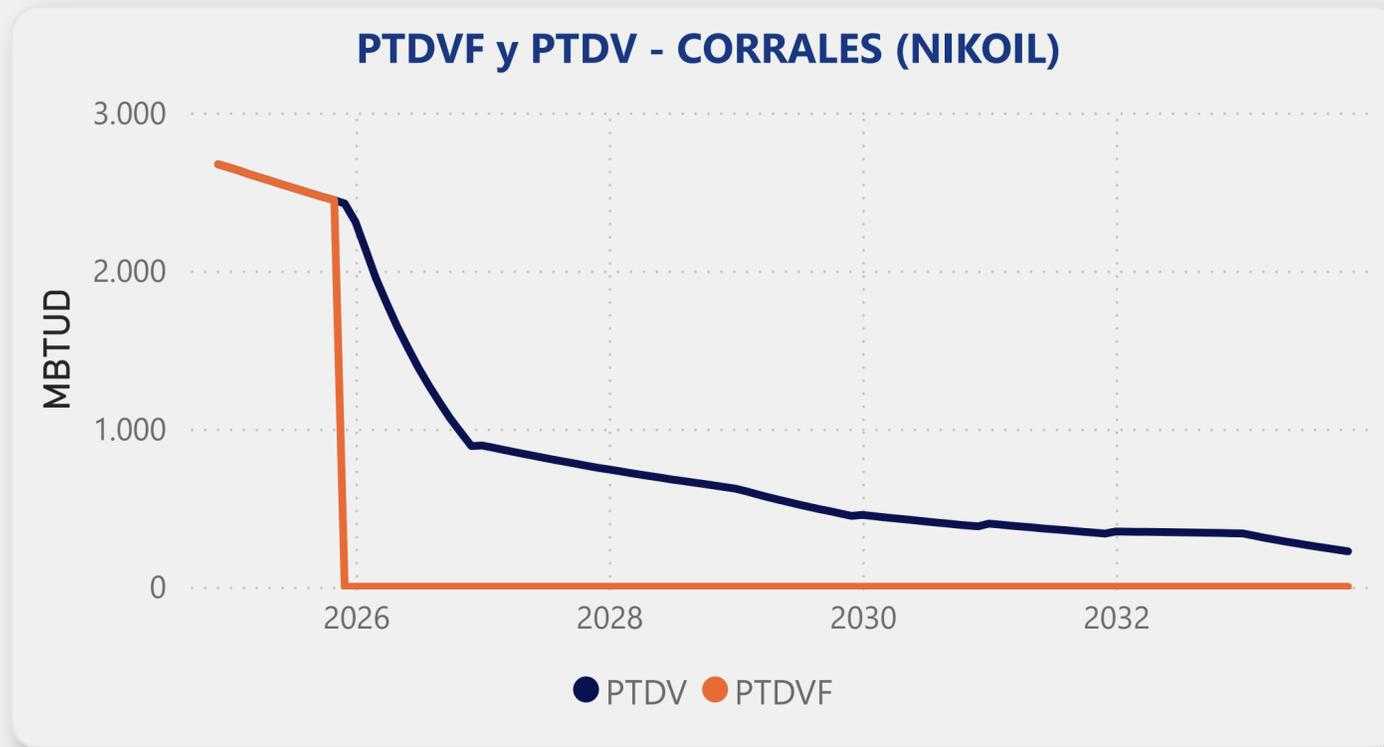
**Notas:**

- Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
CORRALES	2025	2.558	2.558
CORRALES	2026	1.635	0
CORRALES	2027	833	0
CORRALES	2028	695	0
CORRALES	2029	546	0
CORRALES	2030	422	0
CORRALES	2031	371	0
CORRALES	2032	344	0
CORRALES	2033	283	0

Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
Bonga Mamey	2025	841	0
Bonga Mamey	2026	2.231	0
Bonga Mamey	2027	9.555	0
Bonga Mamey	2028	20.728	917
Bonga Mamey	2029	17.807	542
Bonga Mamey	2030	14.329	42
Bonga Mamey	2031	11.675	0
Bonga Mamey	2032	9.385	0
Bonga Mamey	2033	7.532	0

**Notas:**

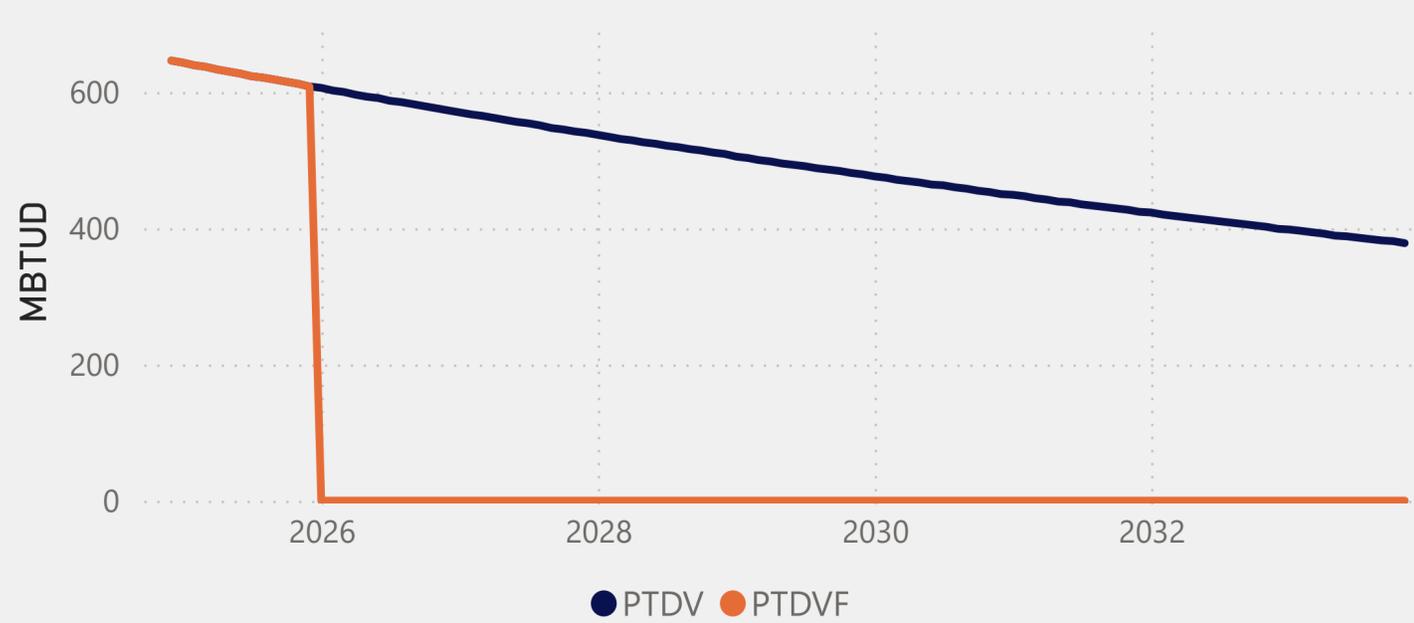
• Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

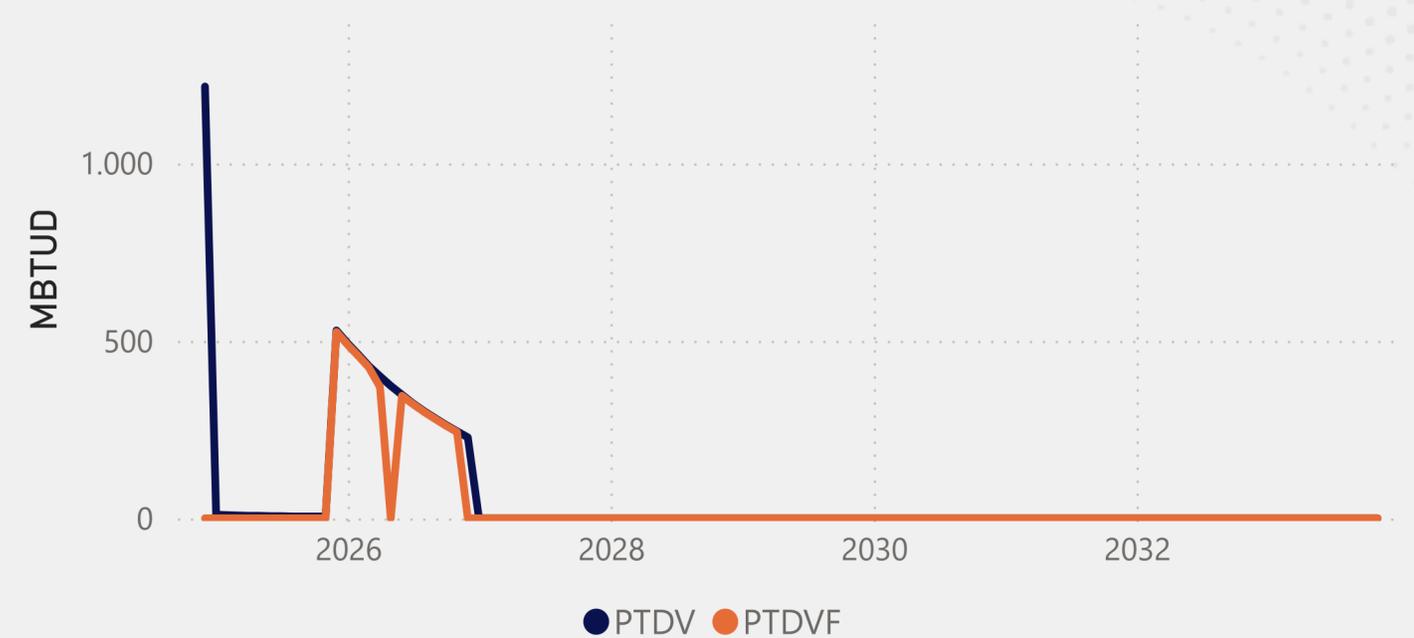
Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos

**PTDVF y PTDV - LA SALINA (PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH)**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
LA SALINA	2025	629	629
LA SALINA	2026	592	51
LA SALINA	2027	558	0
LA SALINA	2028	525	0
LA SALINA	2029	494	0
LA SALINA	2030	466	0
LA SALINA	2031	439	0
LA SALINA	2032	413	0
LA SALINA	2033	389	0

**PTDVF y PTDV - RECETOR WEST (ECOPETROL S.A.)**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
RECETOR WEST	2025	107	0
RECETOR WEST	2026	371	335
RECETOR WEST	2027	19	0
RECETOR WEST	2028	0	0
RECETOR WEST	2029	0	0
RECETOR WEST	2030	0	0
RECETOR WEST	2031	0	0
RECETOR WEST	2032	0	0
RECETOR WEST	2033	0	0

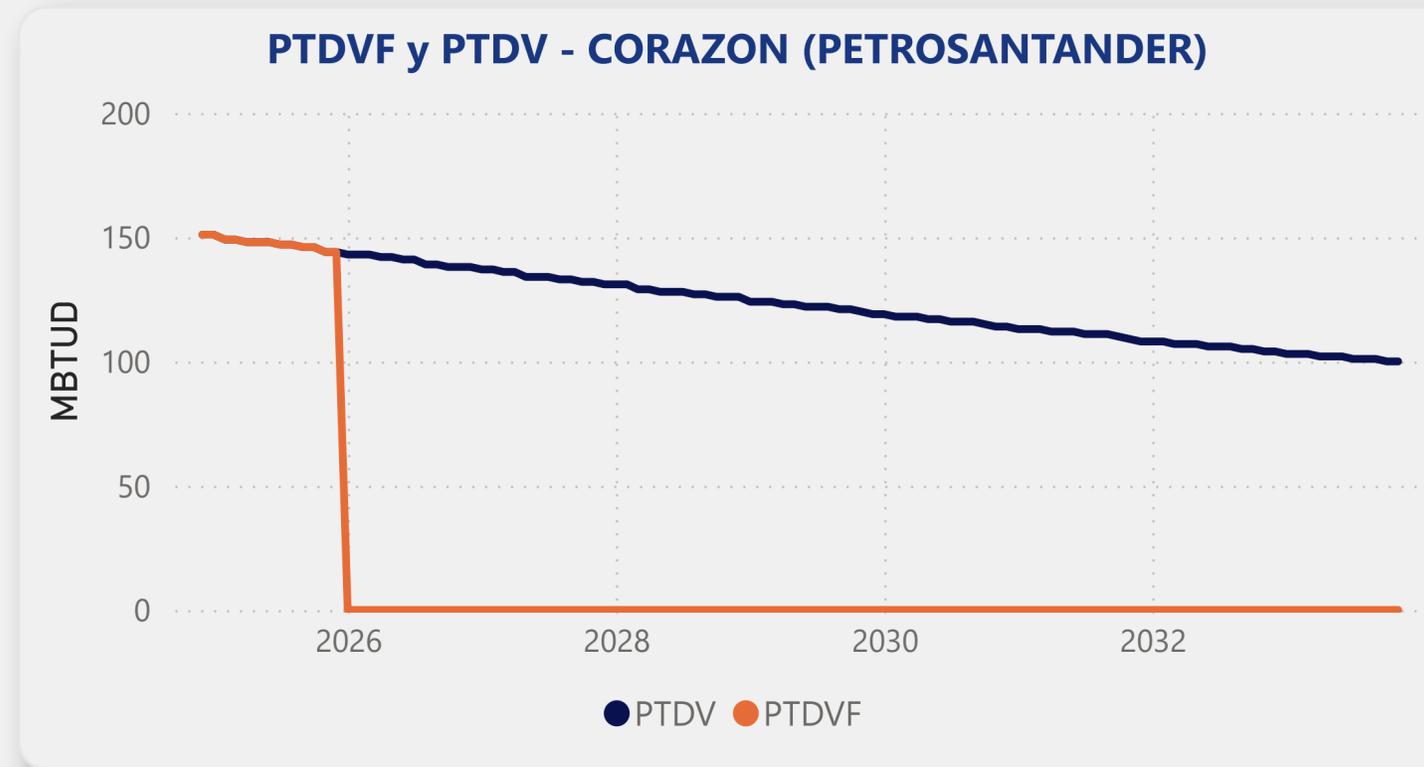
**Notas:**

• Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
CORAZON	2025	148	148
CORAZON	2026	141	12
CORAZON	2027	135	0
CORAZON	2028	128	0
CORAZON	2029	123	0
CORAZON	2030	117	0
CORAZON	2031	112	0
CORAZON	2032	106	0
CORAZON	2033	102	0

**Notas:**

- Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.



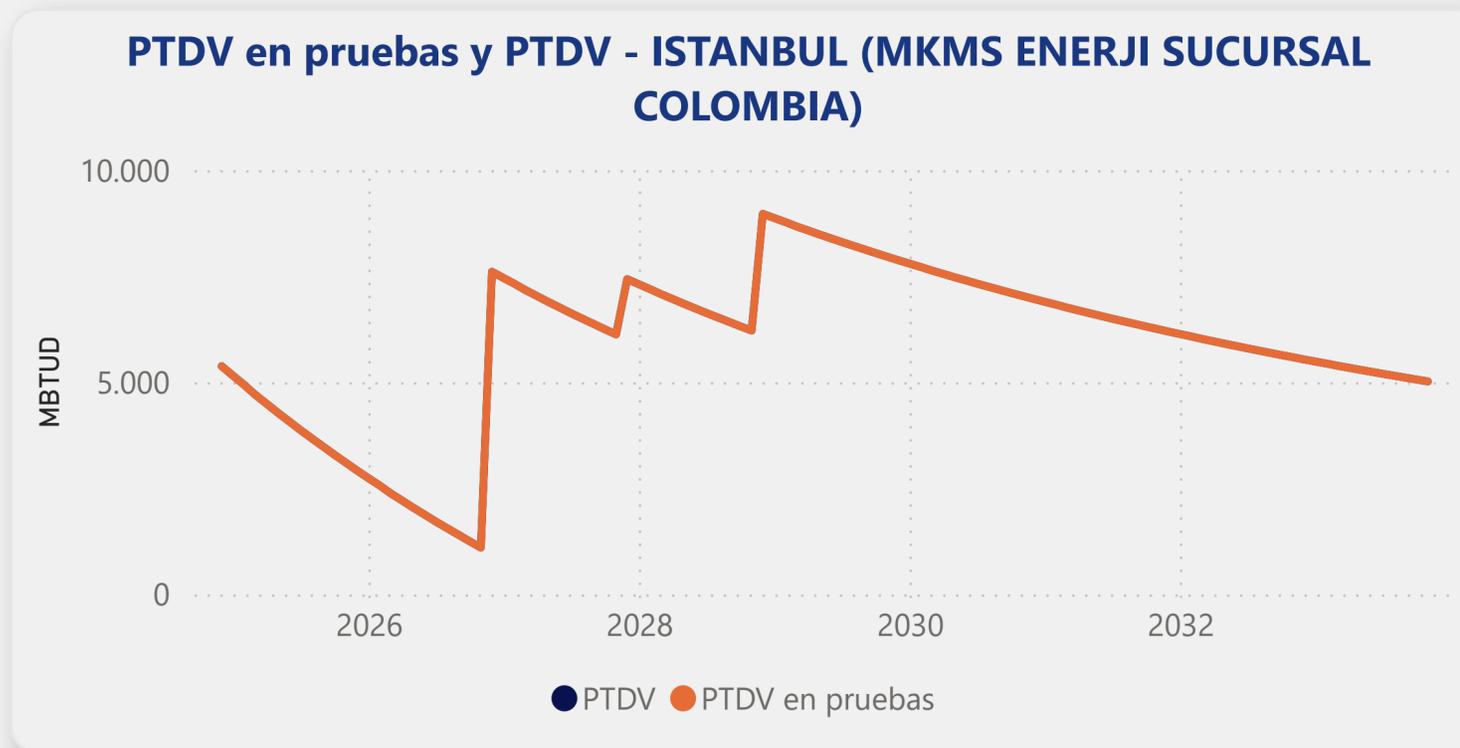
## Capítulo 2

### Declaración de oferta de PTDFV, PTDV en pruebas y CIDVF 2024

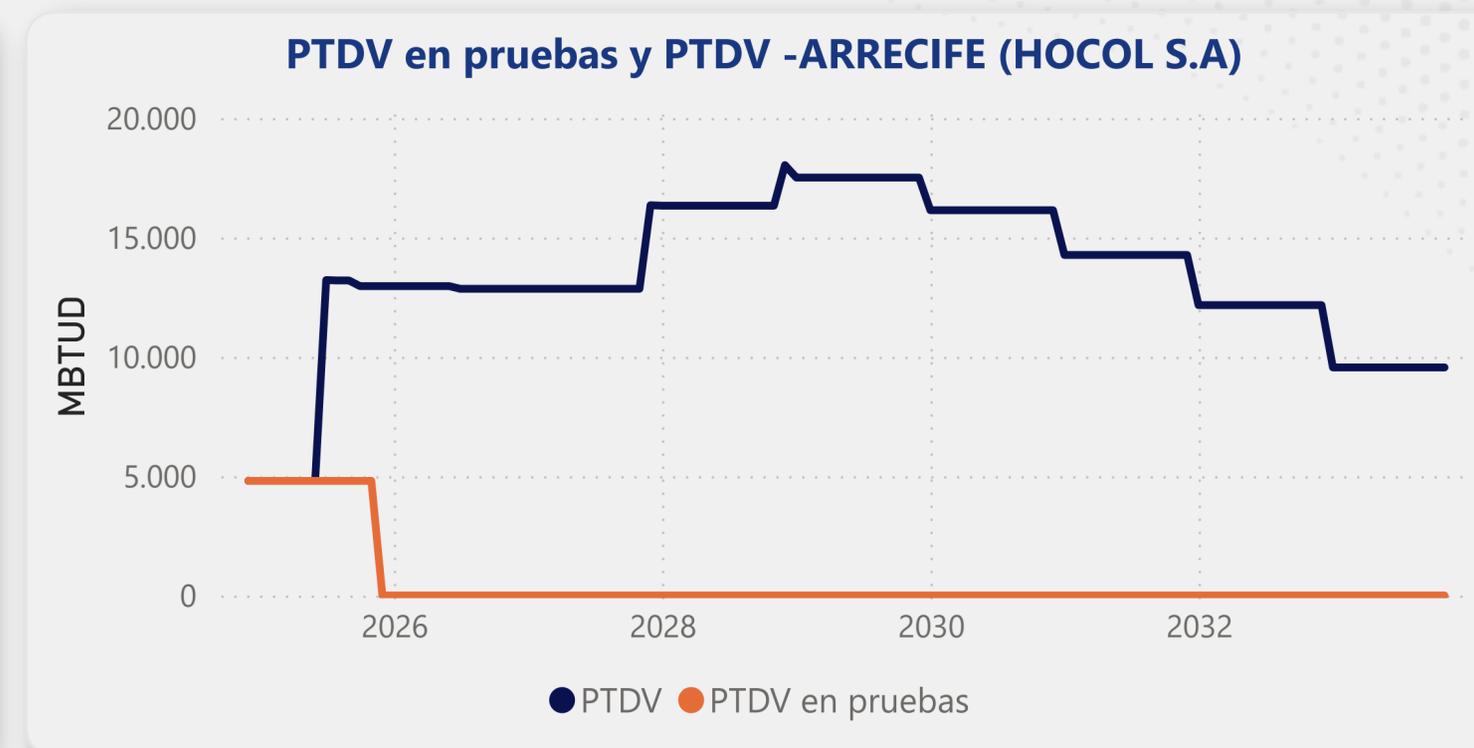
#### c) Campos en pruebas extensas

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDV en pruebas
ISTANBUL	2025	4.205	4.205
ISTANBUL	2026	1.984	1.984
ISTANBUL	2027	6.843	6.843
ISTANBUL	2028	6.807	6.807
ISTANBUL	2029	8.451	8.451
ISTANBUL	2030	7.446	7.446
ISTANBUL	2031	6.601	6.601
ISTANBUL	2032	5.884	5.884
ISTANBUL	2033	5.272	5.272



Campo	Año Gas	PTDV	PTDV en pruebas
ARRECIFE	2025	8.259	4.800
ARRECIFE	2026	12.908	0
ARRECIFE	2027	12.843	0
ARRECIFE	2028	16.325	0
ARRECIFE	2029	17.545	0
ARRECIFE	2030	16.248	0
ARRECIFE	2031	14.416	0
ARRECIFE	2032	12.335	0
ARRECIFE	2033	9.768	0

**Notas:**

• Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF en pruebas promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.



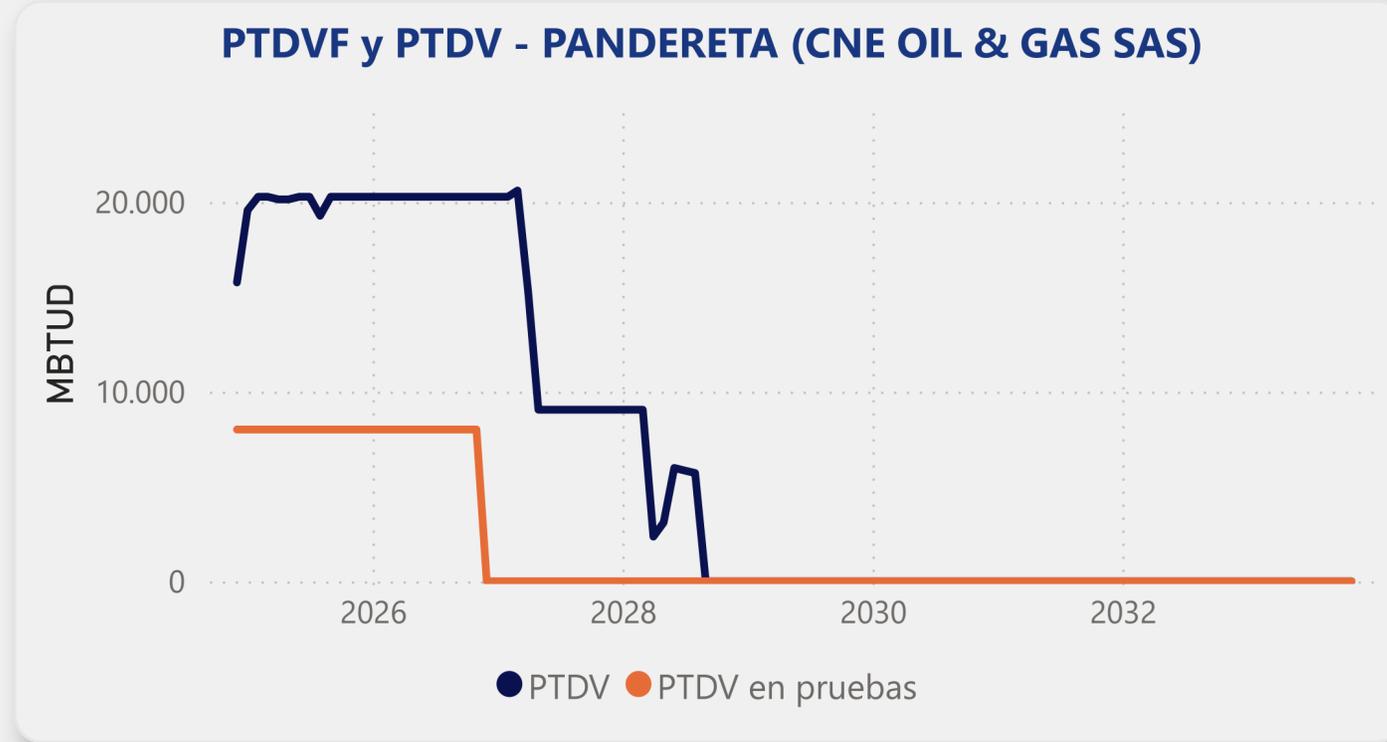
## Capítulo 2

Declaración de oferta de PTDFV,  
PTDV en pruebas y CIDVF 2024

d) Campos nuevos

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos**



Campo	Año Gas	PTDV	PTDVF
PANDERETA	2025	19.726	8.000
PANDERETA	2026	20.267	8.000
PANDERETA	2027	13.331	0
PANDERETA	2028	4.928	0
PANDERETA	2029	0	0
PANDERETA	2030	0	0
PANDERETA	2031	0	0
PANDERETA	2032	0	0

**Notas:**

• Las cifras de las tablas corresponden a PTDV y PTDVF en pruebas promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

## Aspectos destacados - Disponibilidad de gas para todos los campos de producción

Tipo de campo	Campo	Productor - Comercializador	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Campo Aislado	ARJONA	Hocol S.A.	1.000	0	0	0	0	0	0	0	0
	CERRO GORDO	WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	332	841	362	183	107	74	50	35	16
	FLOREÑA	ECOPETROL S.A.	7.053	29.212	15.332	15.332	5.440	0	0	0	0
	LA CAÑADA NORTE	Hocol S.A.	984	810	619	477	370	0	0	0	0
	PAYOA	PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH	3.193	0	0	0	0	0	0	0	0
	SAN ROQUE	ECOPETROL S.A.	450	353	273	212	164	0	0	0	0
	TISQUIRAMA	ECOPETROL S.A.	377	303	244	196	158	128	0	0	0
Campo Menor	BALLENA	Hocol S.A.	0	0	0	1.000	1.000	1.000	0	0	0
	Bonga Mamey	Hocol S.A.	0	0	0	0	500	0	0	0	0
	CARAMELO	WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	910	3.662	2.074	1.297	920	701	543	422	319
	CORAZON	PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH	144	0	0	0	0	0	0	0	0
	CORRALES	Nikoil Energy Corp Suc Colombia	2.445	0	0	0	0	0	0	0	0
	LA SALINA	PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH	612	0	0	0	0	0	0	0	0
	PALAGUA	ECOPETROL S.A.	3.559	0	0	0	0	0	0	0	0
Campo Nuevo	PANDERETA	CNE OIL & GAS SAS	8.000	8.000	0	0	0	0	0	0	0
Prueba Extensa	ARRECIFE	Hocol S.A.	4.800	0	0	0	0	0	0	0	0
	ISTANBUL	MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA	3.105	1.100	6.125	6.217	7.960	7.035	6.253	5.588	5.017

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF y PTDV en pruebas máximas a contratar para cada año de gas para cada campo de producción y Productor - Comercializador, expresadas en MBTUD.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

Aspectos destacados - Disponibilidad de gas para todos los campos de producción

Tipo de campo	Campo	Productor - Comercializador	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Campo Mayor	BULLERENGUE	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	0	2.741	4.663	759	4.425	2.612	1.751	1.217	840
	CHUCHUPA	Hocol S.A.	0	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	0	0	0
	CUPIAGUA	ECOPETROL S.A.	0	35.236	9.228	12.319	0	0	0	0	0
	Cupiagua Sur	ECOPETROL S.A.	0	30.486	27.000	31.512	0	0	0	0	0
	CUSIANA	ECOPETROL S.A.	0	7.210	0	7.210	0	0	0	0	0
	GIBRALTAR	ECOPETROL S.A.	0	2.000	0	2.000	0	0	0	0	0

Año Gas	PTDVF total (min)
2025	36.964
2026	131.954
2027	75.920
2028	88.714
2029	31.044
2030	21.550
2031	8.597
2032	7.262
2033	6.192

Las cifras de la tabla corresponden a las Cantidades de PTDVF y PTDV en pruebas máximas a contratar para cada año de gas para cada campo de producción y Productor - Comercializador, expresadas en MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV** en pruebas y **CIDVF**

## Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Otros Campos

Para los siguientes 156 campos, pese a que se presentó declaración de PTDVF y PTDV en pruebas, esta se declaró en cero (0) para todo el periodo:

**\*ECOPETROL S.A:** ABARCO, ACAE SAN MIGUEL, APIAY, ARAGUATO, ARRAYAN, BALCON, BAYONERO, BONANZA, BORANDA, BRISAS, CAMPO RICO, CANAGUEY, CAÑO LIMON, CAÑO RONDON, CAÑO YARUMAL, CAPACHOS SUR, CARACARA SUR A, CARACARA SUR BC, CARICARE, CASABE, CASABE SUR, CENTAURO SUR, CHICHIMENE, CHIPIRON, COHEMBI, COSECHA, CRISTALINA, DINA CRETACEO, DINA NORTE, DINA Terciario, EL NIÑO, ESPINO, FINN, GALEMBO, GIGANTE, GIRASOL, GUANDO, GUANDO SW, GUAYUYACO, JAZMIN, JIBA UNIFICADO, JUANAMBU, LA CIRA INFANTAS, LA JAGUA, LAS ACACIAS, LISAMA, LLANITO, LOMA LARGA, LORO, LOS ANGELES, LOS POTROS, MACANA, MORICHE, MORROCOY, NARE SUR, ORIPAYA, ORITO, PALOGRANDE, PAYOA, PEÑAS BLANCAS, QUERUBIN, QUILLACINGA, QUINDE, REDONDO, REDONDO ESTE, REX, REX NE, RIO CEIBAS, SAN FRANCISCO, SANTA BEATRIZ 01, SANTA CLARA, SANTA LUCIA, SARDINATA, TECA, TELLO, TEMPRANILLO, TENAY, TERCAY, TIBU, TONINA, UNDERRIVER, VIGIA, VIGIA SUR, YAGUARA Y YARIGUI-CANTAGALLO.

**\*HOCOL S.A:** AMBROSIA, BOQUETE, BULLERENGUE, CHENCHE, CICUCO, GUARROJO, IBAMACA, LA HOCHA, LA PUNTA, MANA, MATACHIN NORTE, MATACHIN SUR, MERECUMBE, MIRADOR, NO MIRADOR, OCELOTE, OLINI, ORTEGA, PACANDE, PINTADO, PURIFICACION, RIO OPIA, RIO SALDAÑA, SANTIAGO, SANTO DOMINGO, TOLDADO, TOQUI TOQUI, TORITOS, TOTARE, TOY Y ZORZAL.

**\*CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA:** AGUAS VIVAS, ARANDALA, BREVA-1, CAÑAFLECHA, CAÑAHUATE, CAÑANDONGA, CORNAMUSA, FRESA, LULO, NELSON, NÍSPERO - TROMBÓN, PALMER, SAN MARCOS Y TORONJA.

**\*CNE OIL & GAS SAS:** ACORDEÓN, ALBOKA, CHIRIMIA, CLARINETE, CLAXON, OBOE, SAXOFÓN Y SIKU.

**\*PAREX RESOURCES (COLOMBIA) AG SUCURSAL** ADALIA, AGUAS BLANCAS, ANDINA, BEGONIA, BORANDA, CAMPO LA BELLEZA, CAPACHOS, CAPACHOS SUR, CAPYBARA, FORTUNA, LAS MARACAS Y RUMBA.

**\*PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH:** CORAZON 9, CORAZON WEST, PAYOA WEST Y SANTA BEATRIZ 01.

**\*FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP SUCURSAL COLOMBIA:** CAMPO LA BELLEZA.

**\*VERANO ENERGY (SWITZERLAND) AG SUCURSAL:** AZOGUE, CALONA, CARMENEA, JACANA, KANANASKIS, TIGANA, TILO Y TUA.

**\*LEWIS ENERGY COLOMBIA INC :** MERECUMBE.

**\*PETROLEOS SUDAMERICANOS SUCURSAL COLOMBIA:** EL DIFICIL.



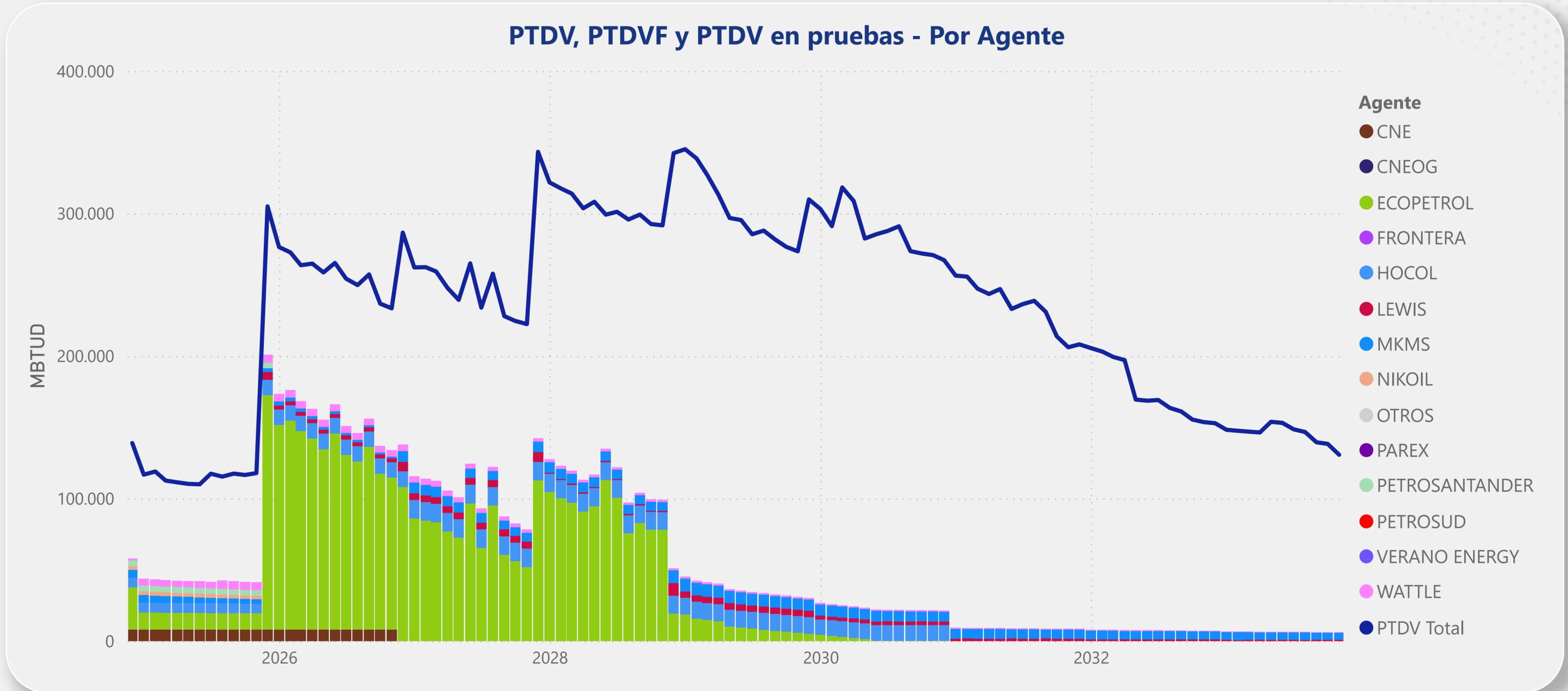
## Capítulo 2

Declaración de oferta de PTDVF, PTDV  
en pruebas y CIDVF 2024

e) por Agente

# Declaración de **PTDVF**, **PTDV** en pruebas y **CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente**



**Nota:** La **PTDV** incluye todos los campos declarados al Ministerio de Minas y Energía, incluyendo las actualizaciones de CNE OIL & GAS reportadas al Ministerio de Minas y Energía y al Gestor.

**Fuente:** Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente

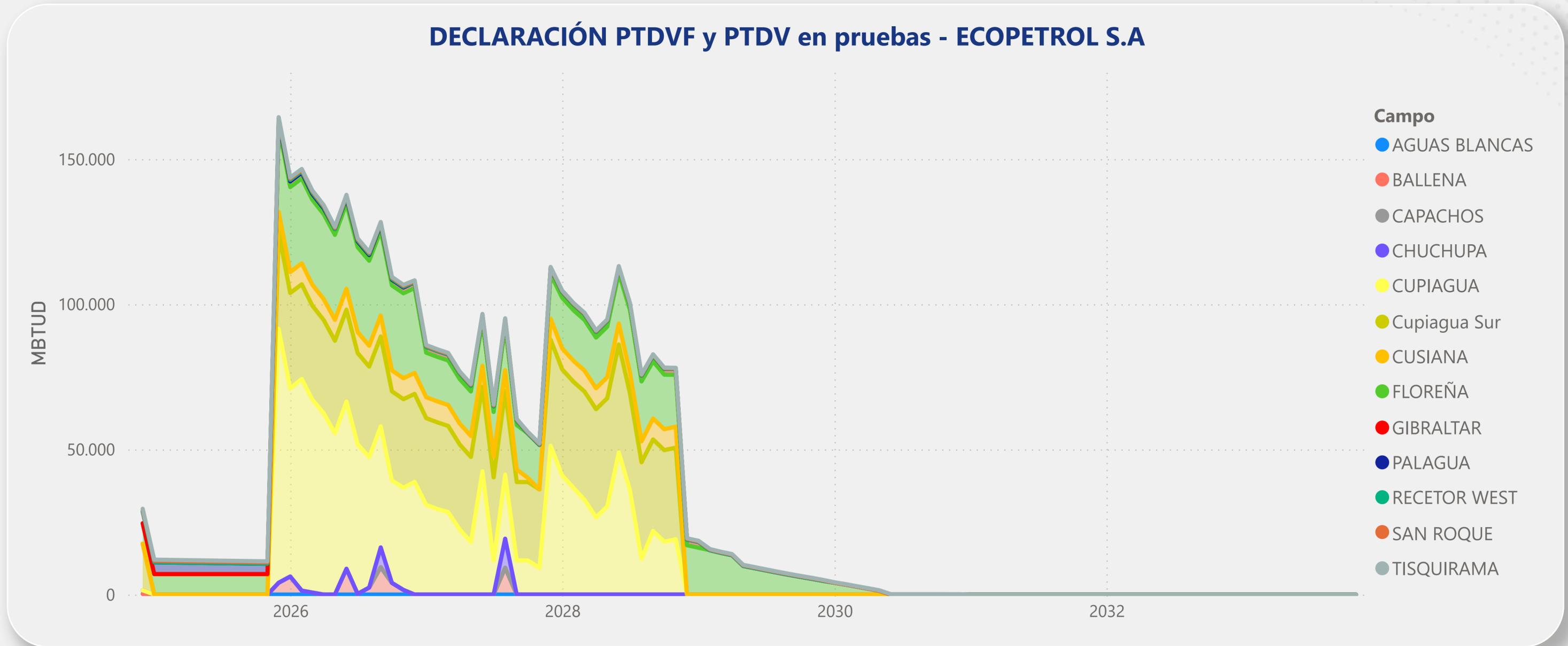
## DECLARACIÓN OFERTA PTDVF y PTDV en pruebas 2024- POR AGENTE

Agente	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
CNE	8.000	8.000	0	0	0	0	0	0	0
CNEOG	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ECOPETROL	13.210	131.447	78.093	94.091	11.493	1.686	11	0	0
FRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HOCOL	6.906	10.889	12.902	12.573	11.959	11.072	917	0	0
LEWIS	0	2.948	4.836	1.251	4.786	2.763	1.823	1.262	871
MKMS	4.205	1.984	6.843	6.807	8.451	7.446	6.601	5.884	5.272
NIKOIL	2.558	0	0	0	0	0	0	0	0
PAREX	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROSANTANDER	4.054	328	0	0	0	0	0	0	0
PETROSUD	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VERANO ENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATTLE	4.649	4.926	3.437	1.840	1.215	883	672	517	381

**Nota:** Las cifras corresponden al promedio de la PTDVF/CIDVF agregada del productor y comercializador de gas importado para cada año de gas, expresadas en MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

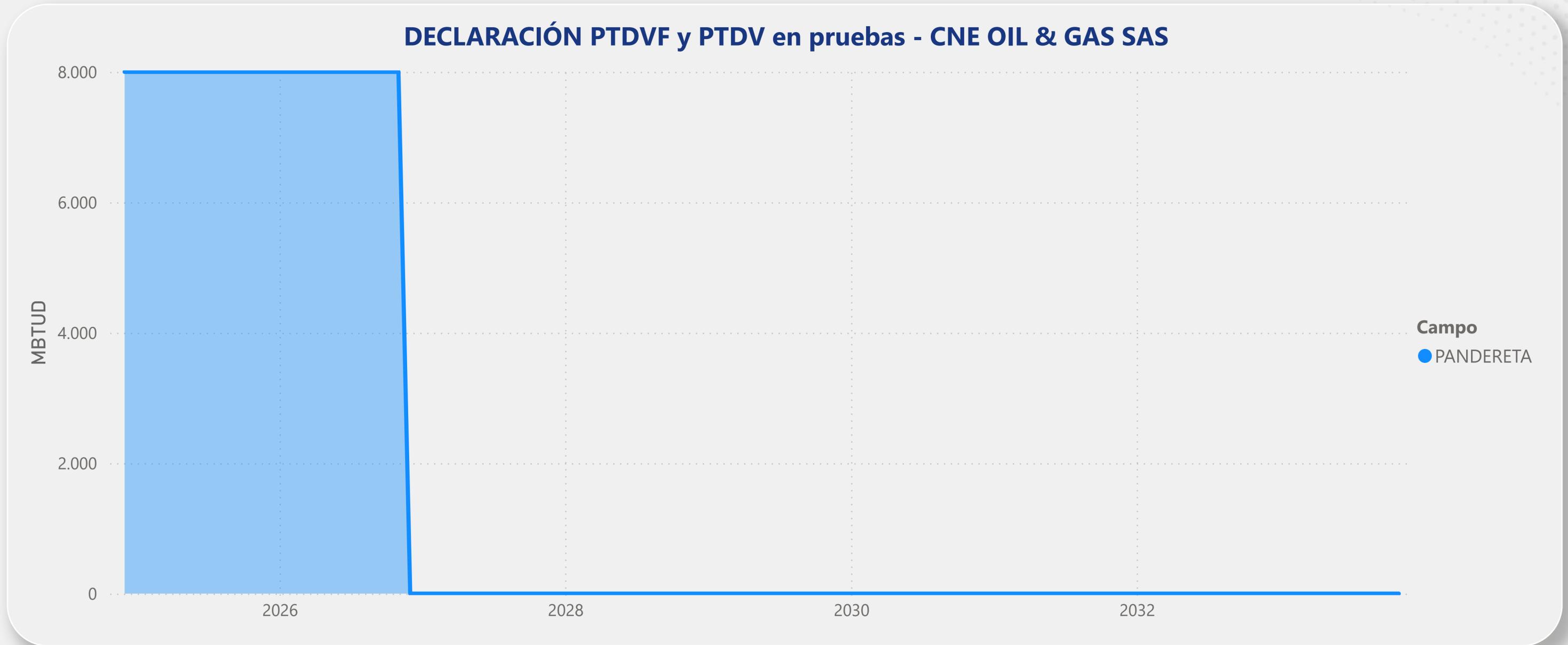
Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDVF se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

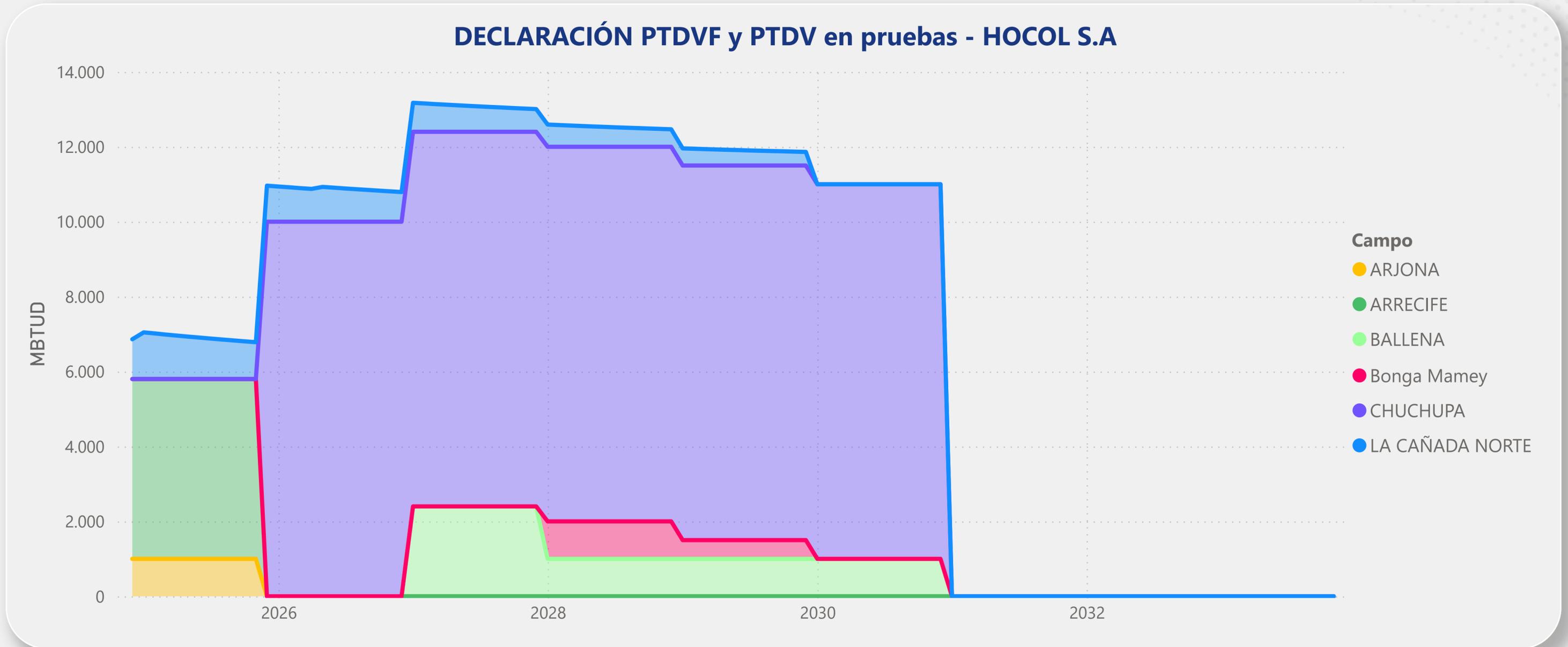
Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDVF se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

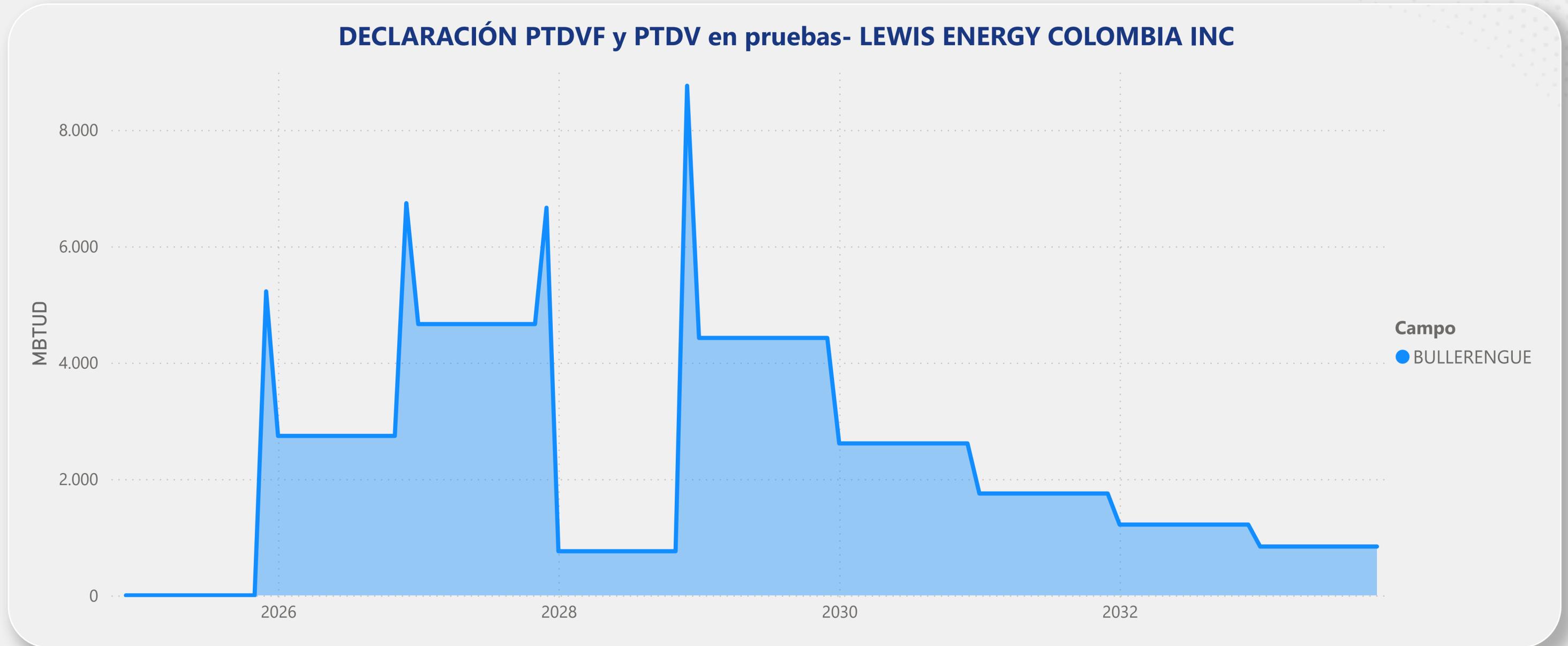
Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDVF y PTDV en pruebas se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

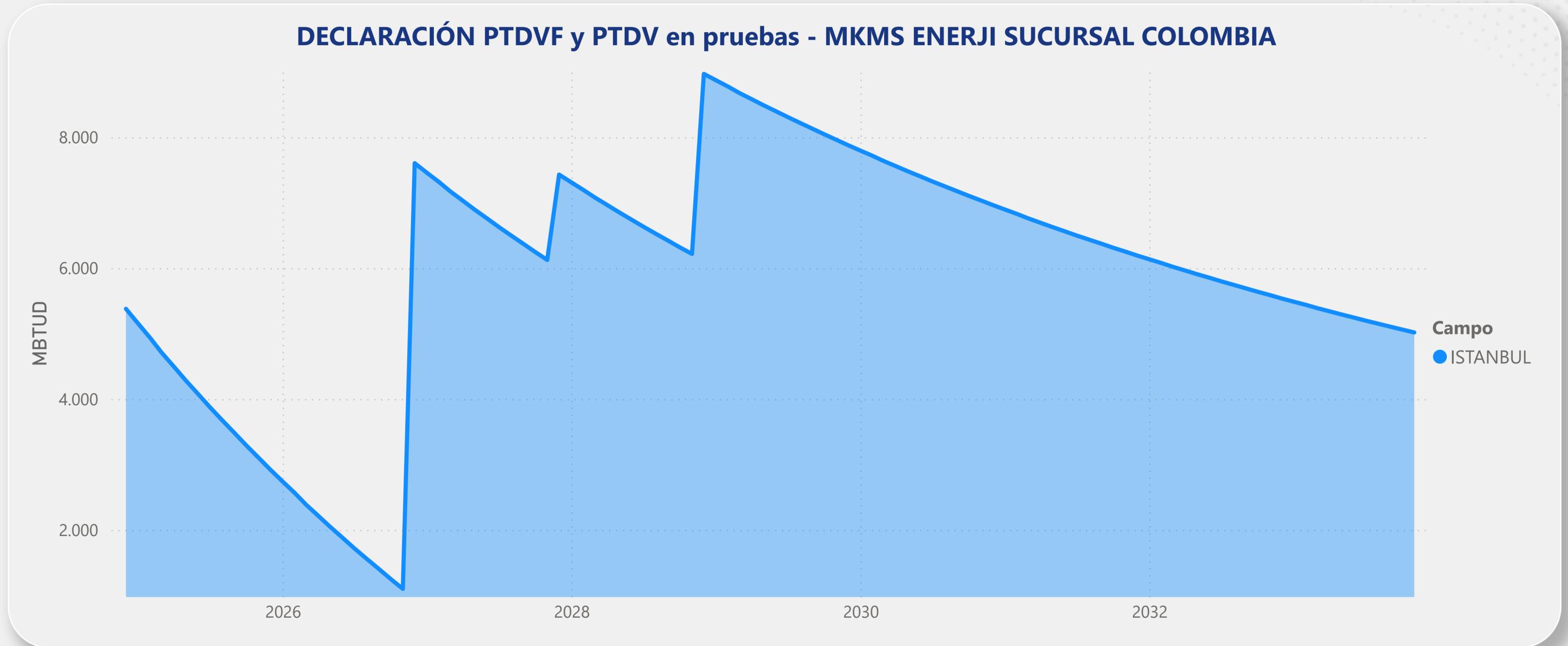
Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDVF se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

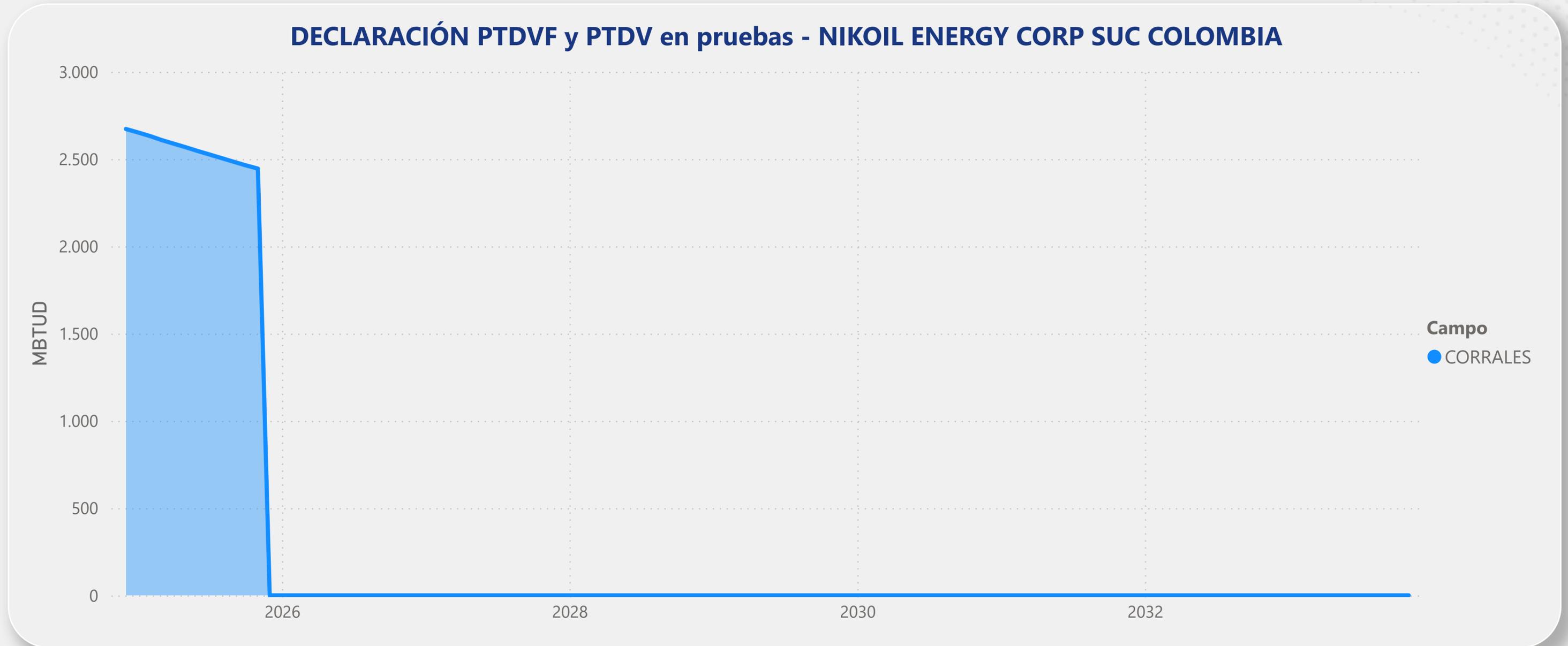
**Diciembre 2023 a Noviembre 2032 - Por Agente**



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDV en pruebas se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

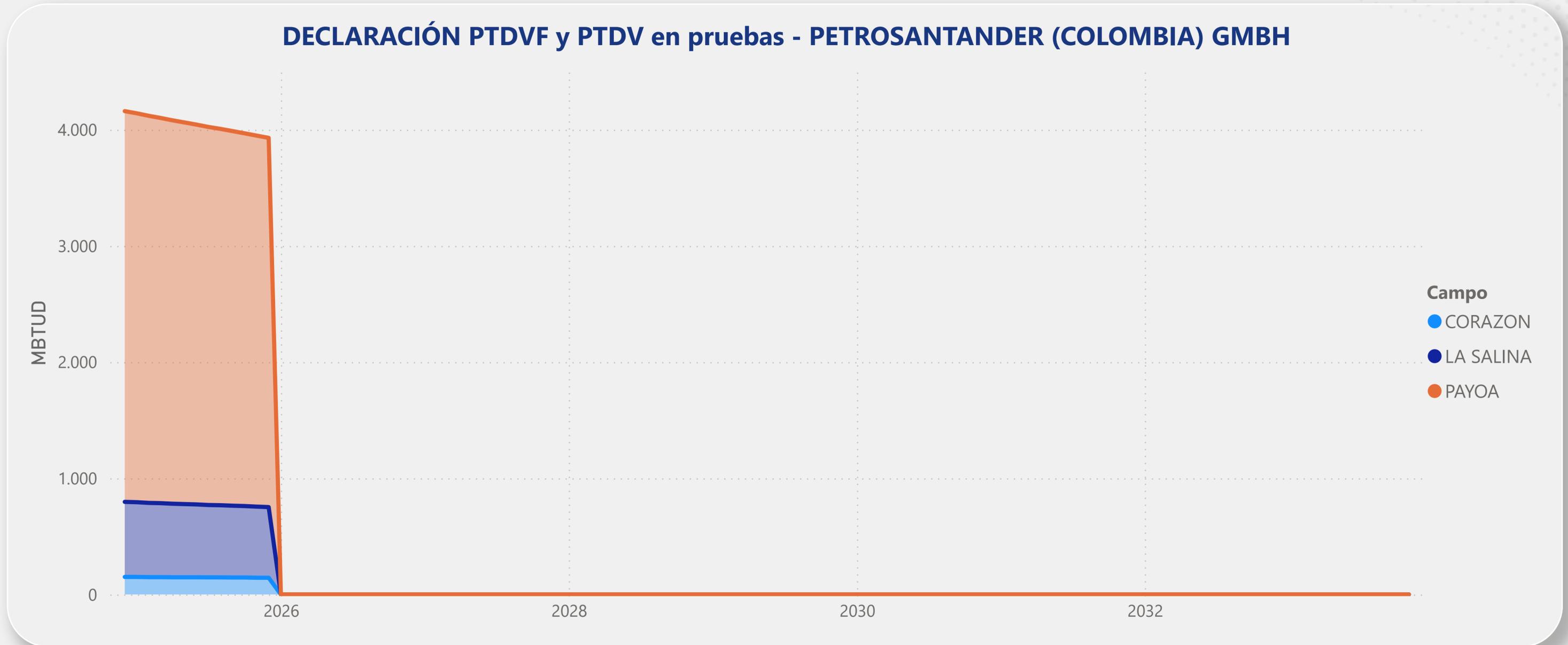
Diciembre 2023 a Noviembre 2032 - Por Agente



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDVF se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF

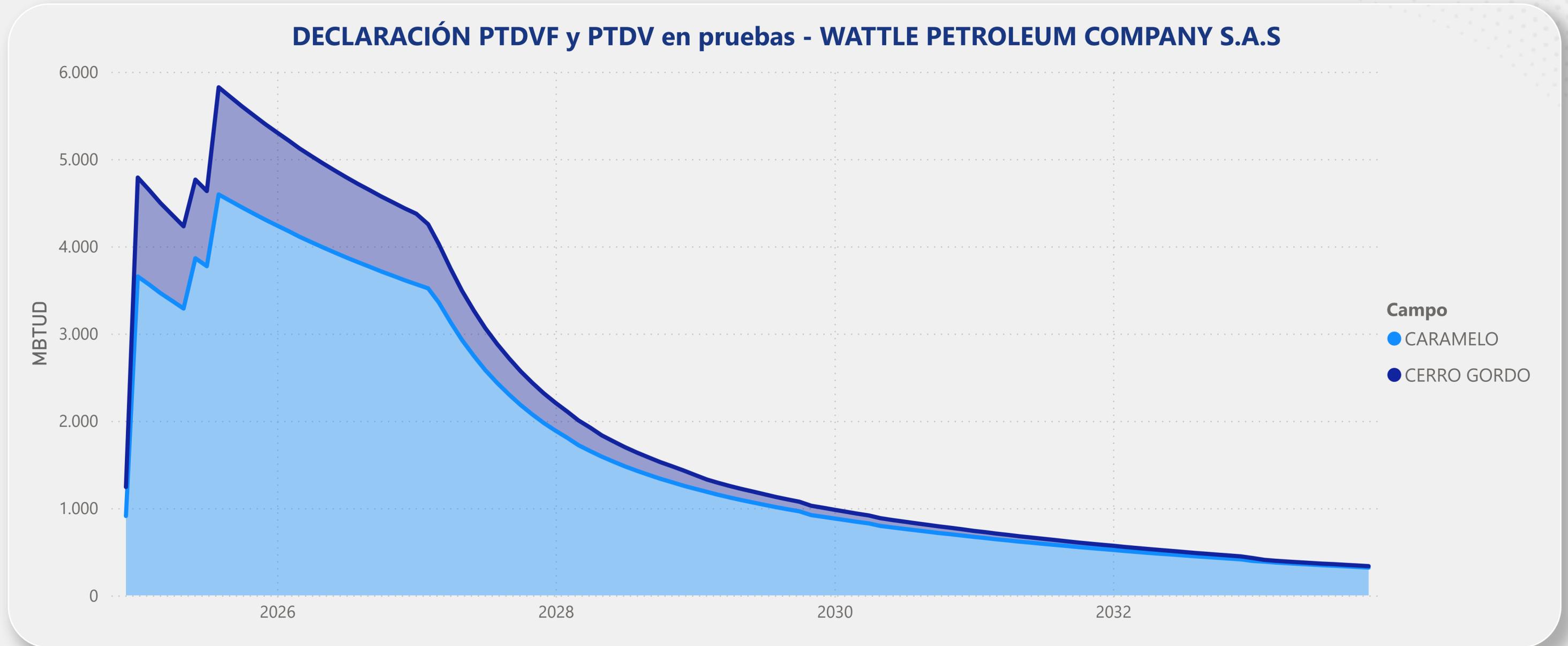
Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDVF se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

**Diciembre 2024 a Noviembre 2033 - Por Agente**



**Nota:** No se incluye la información para los campos cuya Declaración de PTDVF se registró en cero (0) MBTUD.

# Declaración de **PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF**

Los invitamos a consultar nuestra página web en donde podrá encontrar la información detallada sobre la Declaración de la Oferta de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme - PTDVF, la oferta de PTDV en pruebas y la Oferta de las Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme – CIDVF efectuada por los Productores – Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado para el Proceso de Comercialización de gas natural 2024.

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

[Información Transaccional](#) >> [Mercado Primario](#) >> [Oferta de PTDVF y CIDVF](#)

# Declaración de PTDVF, PTDV en pruebas y CIDVF Gas Natural 2024-2033

# GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

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



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

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