

BMC

**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2017



**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
CIDVF – Cantidades Importadas Disponible para la Venta en Firme

Resumen cifras para el Proceso de Comercialización de Gas Natural 2017



- ❑ Declaración de **Oferta de PTDFV de 5 campos de producción.**
- ❑ Declaración de **Oferta de CIDVF por 3 agentes del mercado.**
- ❑ Oferta Total en **firme a un año -- 292 GBTUD**
 - ✓ Nacional → 65 Gbtud (22%)
 - ✓ Importado → 227 Gbtud (78%)
- ❑ Oferta Total **firme a cinco años 192 GBTUD**
 - ✓ Nacional → 65 Gbtud (34%)
 - ✓ Importado → 127 Gbtud (66%)
- ❑ El campo Ballena no cuenta con disponibilidad de gas para contratar en firme a un año.

* Cantidades máximas a contratar a un año.



Tabla de contenido



1 Capítulo 1. Declaración de Producción.

- Consolidados.

2 Capítulo 2. PTDVF.

- Consolidados.
- Campos de producción.

3 Capítulo 3. CIDVF.

- Consolidados.
- Puntos de entrada al SNT

Declaración de Producción – Ministerio de Minas y Energía



- El Ministerio de Minas y Energía, publica la Declaración de Producción 2017-2026 realizada por los productores y productores comercializadores de gas natural mediante **Resolución 31159 de abril de 2017**.
- Posteriormente publica la **Resolución 31385 del 7 de junio de 2017** en la cual actualiza la información de la Declaración inicial.
- Se emite la **Resolución CREG 100 de 2017** por medio de la cual se dictan disposiciones relacionadas con la comercialización de gas natural en el año 2017.
- Los productores comercializadores y comercializadores de gas importado declaran la oferta de producción total disponible para la venta en firme (Oferta de PTDVF) y la oferta de las cantidades importadas disponibles para la venta en firme (Oferta de CIDVF) al Gestor del mercado de gas natural.

Declaración de Producción – Ministerio de Minas y Energía

Hechos destacados declaración inicial

Resolución MME 31159 de 2017

- Declinación y disminución de la producción potencial de los campos de la Guajira.
- Importante participación de campos como Nelson y Clarinete.
- Declinación y disminución de la producción potencial de La Creciente.
- Eliminación del potencial de producción de la Planta de Regasificación.
- Cantidades importadas para la venta importantes para el proceso de comercialización.

Hechos destacados declaración actualizada

Resolución MME 31385 de 2017

- Inclusión del potencial de producción de la Planta de Regasificación.
- Ajuste de las cantidades declaradas para los campos de Cupiagua y La Loma.



Hechos destacados declaración PTDVF y CIDVF

Resolución CREG 100 de 2017

- Baja participación de los campos de la Guajira.*
- No declaración de cantidades procedentes de los campos de La Creciente y Nelson Ciénaga de Oro.*
- Cantidades importadas disponibles para la venta en firme superiores a la oferta nacional.*

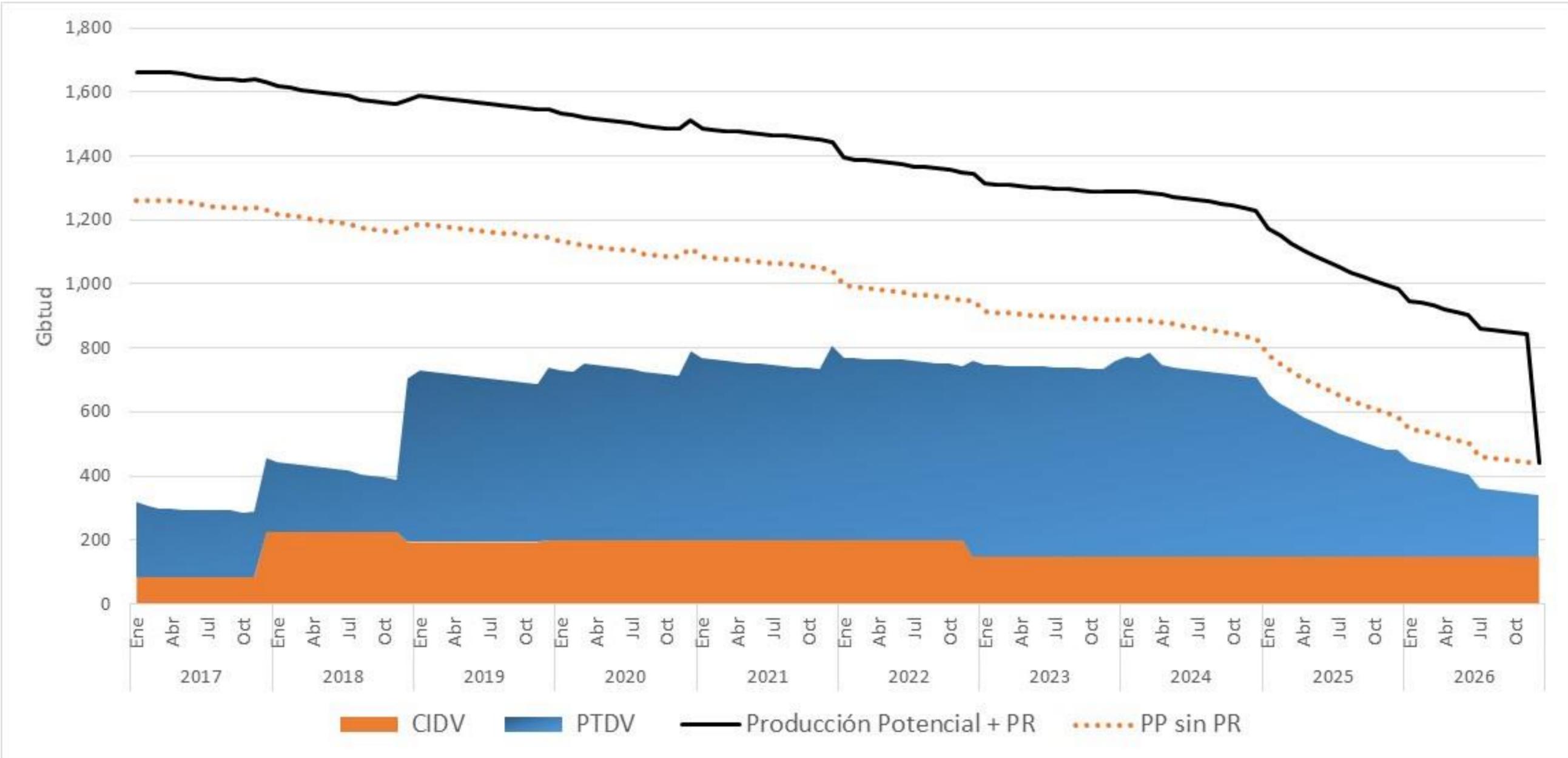


Capítulo 1.
Declaración de
Producción
Consolidados

Declaración de Producción – Ministerio de Minas y Energía



Declaración Ministerio de Minas – Res. MME 31 159/31385 de 2017



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

- PR: Planta de regasificación
- Las cifras de la PTDV contienen los ajustes declarados al Ministerio de Minas y Energía por parte de Ecopetrol para el campo Cupiagua.



Declaración Ministerio de Minas – Res. MME 31 159/31385 de 2017

Periodo*	Producción Potencial con Planta de Regasificación	Producción Potencial sin Planta de Regasificación	Producción Total Disponible para la Venta	Cantidades Importadas para la Venta
<i>Dic 2017 - Nov 2018</i>	1594	1194	195	227
<i>Dic 2018 - Nov 2019</i>	1569	1169	515	194
<i>Dic 2019 - Nov 2020</i>	1511	1111	532	200
<i>Dic 2020 - Nov 2021</i>	1473	1073	553	200
<i>Dic 2021 - Nov 2022</i>	1379	979	564	200
<i>Dic 2022 - Nov 2023</i>	1305	905	593	150
<i>Dic 2023 - Nov 2024</i>	1269	869	593	150
<i>Dic 2024 - Nov 2025</i>	1089	689	420	150
<i>Dic 2025 - Nov 2026</i>	901	501	250	150

Cifras expresadas en GBTUD

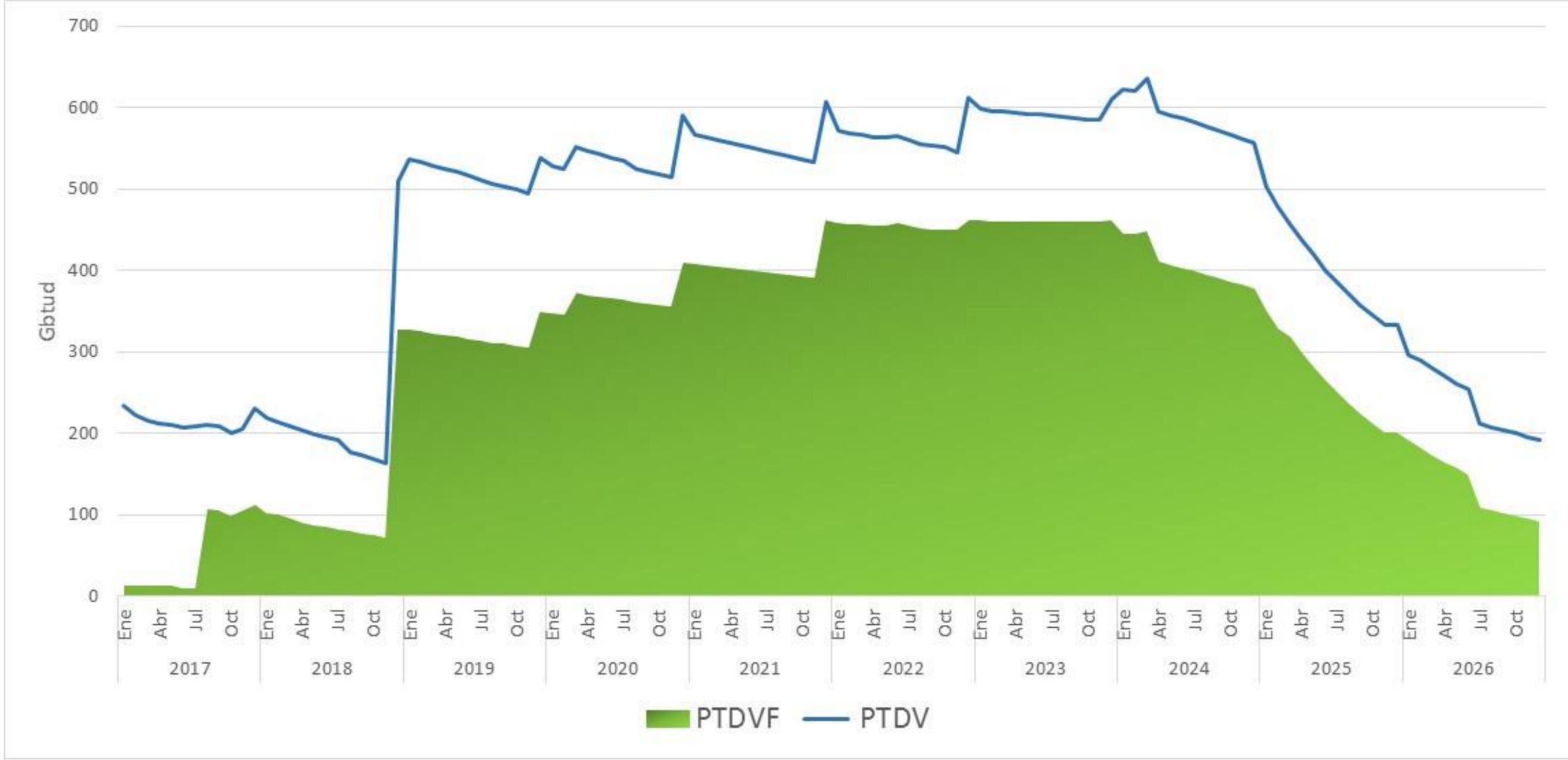
- Las cifras se presentan en promedio anuales para los años de comercialización en el mercado de gas natural, desde diciembre hasta noviembre del año siguiente.

Declaración de Producción – Gestor del Mercado de Gas Natural



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

Declaración PTDVF total



• Las cifras de la PTDV contienen los ajustes declarados al Ministerio de Minas y Energía por parte de Ecopetrol para el campo Cupiagua.



Declaración PTDVF total

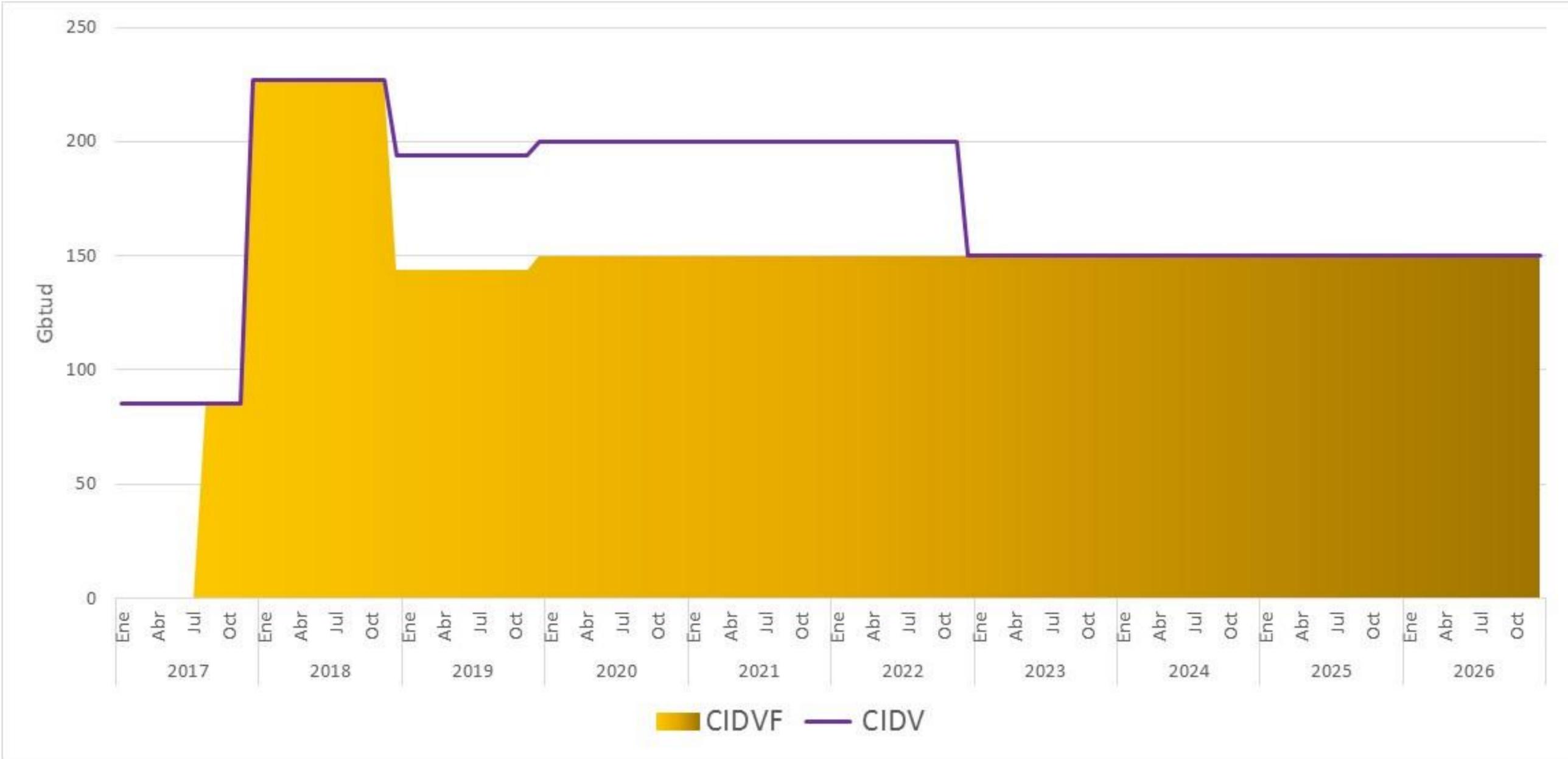
Periodo*	PTDV	PTDVF	PTDVF / PTDV
<i>Dic 2017 - Nov 2018</i>	195	88	45%
<i>Dic 2018 - Nov 2019</i>	515	317	62%
<i>Dic 2019 - Nov 2020</i>	532	359	68%
<i>Dic 2020 - Nov 2021</i>	553	401	72%
<i>Dic 2021 - Nov 2022</i>	564	455	81%
<i>Dic 2022 - Nov 2023</i>	593	460	78%
<i>Dic 2023 - Nov 2024</i>	593	414	70%
<i>Dic 2024 - Nov 2025</i>	420	279	66%
<i>Dic 2025 - Nov 2026</i>	250	144	58%

Cifras expresadas en GBTUD

- Las cifras se presentan en promedio anuales para los años de comercialización en el mercado de gas natural, es decir desde diciembre hasta noviembre del año siguiente.

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

Declaración CIDVF total



Declaración CIDVF total

Periodo*	CIDV	CIDVF	CIDVF / CIDV
<i>Dic 2017 - Nov 2018</i>	227	227	100%
<i>Dic 2018 - Nov 2019</i>	194	144	74%
<i>Dic 2019 - Nov 2020</i>	200	150	75%
<i>Dic 2020 - Nov 2021</i>	200	150	75%
<i>Dic 2021 - Nov 2022</i>	200	150	75%
<i>Dic 2022 - Nov 2023</i>	150	150	100%
<i>Dic 2023 - Nov 2024</i>	150	150	100%
<i>Dic 2024 - Nov 2025</i>	150	150	100%
<i>Dic 2025 - Nov 2026</i>	150	150	100%

Cifras expresadas en GBTUD

- Las cifras se presentan en promedio anuales para los años de comercialización en el mercado de gas natural, es decir desde diciembre hasta noviembre del año siguiente.



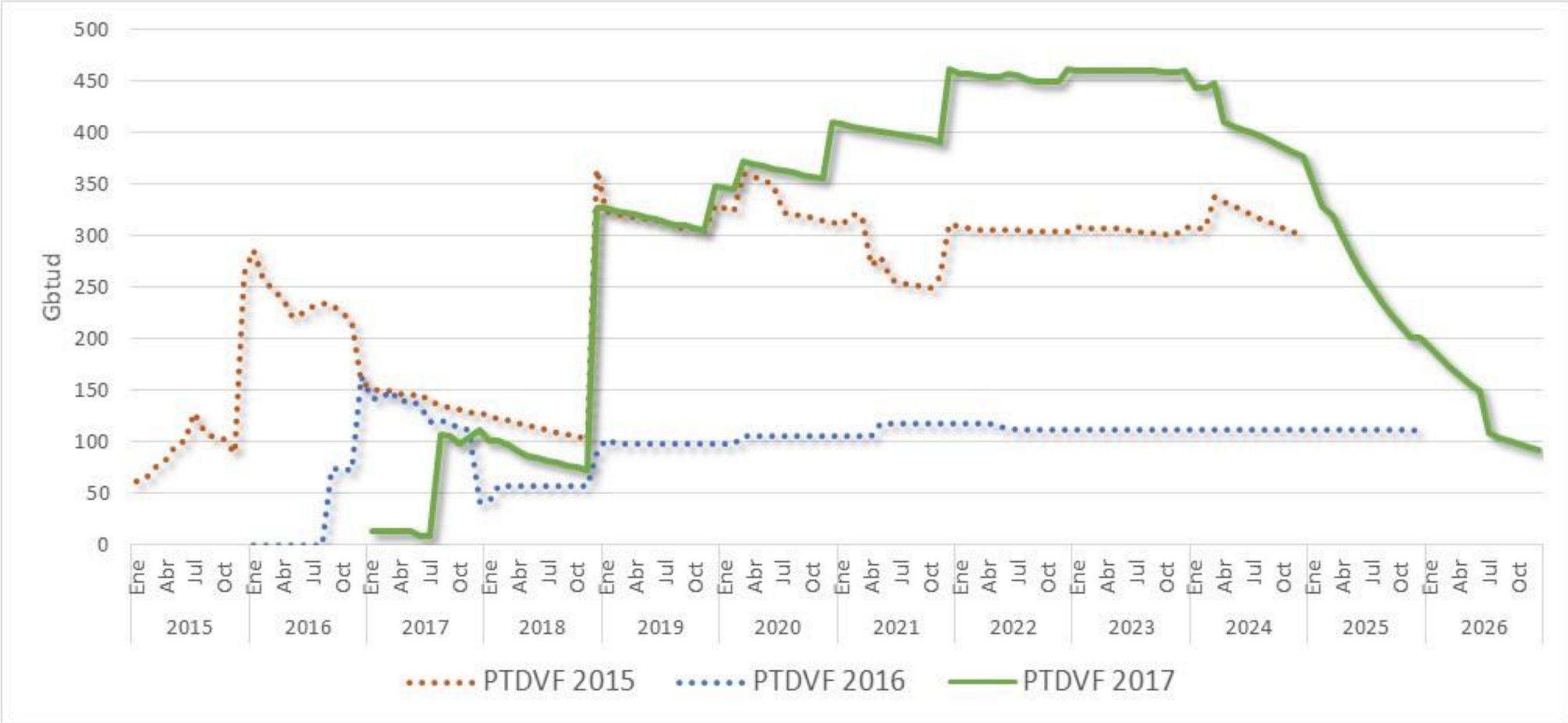


Capítulo 2. PTDVF

Campos de **P**roducción
Declarados

Declaración PTDVF al Gestor del Mercado de Gas Natural

Declaración PTDVF 2015-2017

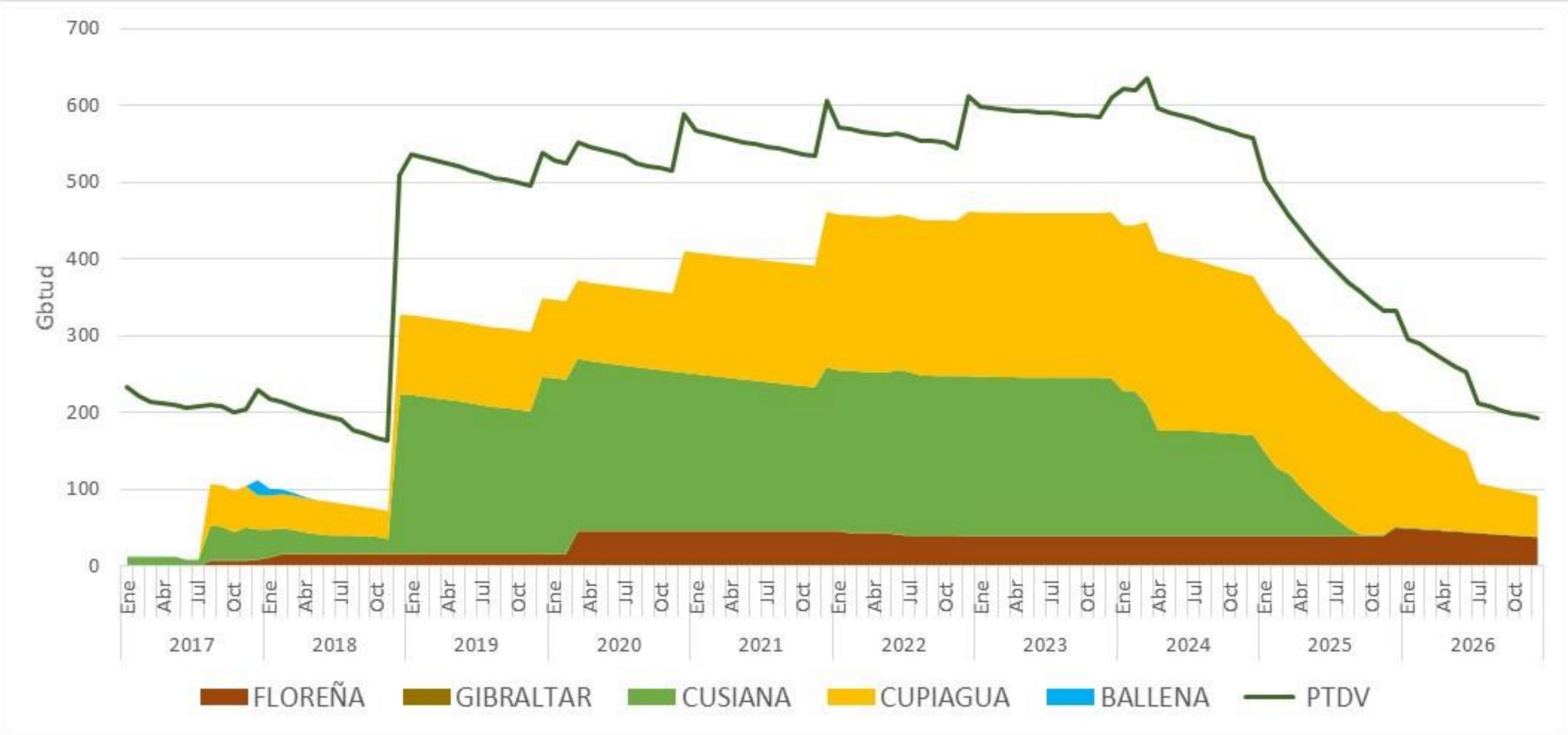


Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Declaración PTDVF al Gestor del Mercado de Gas Natural



Participación de los campos en la PTDVF



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



PTDVF promedio por campos de producción

Periodo*	Ballena	Cupiagua	Cusiana	Floreña	Gibraltar	Total PTDVF
<i>Dic 2017 - Nov 2018</i>	3	42	27	15	1	88
<i>Dic 2018 - Nov 2019</i>	0	104	197	16	1	317
<i>Dic 2019 - Nov 2020</i>	0	102	218	38	1	359
<i>Dic 2020 - Nov 2021</i>	0	158	196	46	1	401
<i>Dic 2021 - Nov 2022</i>	0	202	210	42	1	455
<i>Dic 2022 - Nov 2023</i>	0	214	206	40	0	460
<i>Dic 2023 - Nov 2024</i>	0	221	153	40	0	414
<i>Dic 2024 - Nov 2025</i>	0	190	49	40	0	279
<i>Dic 2025 - Nov 2026</i>	0	98	1	45	0	144

Cifras expresadas en GBTUD

- Las cifras se presentan en promedio anuales para los años de comercialización en el mercado de gas natural, es decir desde diciembre hasta noviembre del año siguiente.

CONSIDERACIONES

- **Ballena:** registró oferta de PTDVF desde diciembre de 2017 hasta abril de 2018. La menor cantidad declarada fue 1.5 Gbtud para abril. *Este campo no podrá suscribir contratos firmes a un año.*
- **Cupiagua:** registró información desde agosto de 2017 hasta diciembre de 2026, para el primer año de comercialización *podrá suscribir contratos firmes a un año máximo por **36.4 Gbtud***, dado que fue la menor cantidad declarada para octubre de 2018.
- **Cusiana:** registró información desde enero de 2017 hasta diciembre de 2026, para el primer año de comercialización *podrá suscribir contratos firmes a un año máximo por **19.1 Gbtud***, dado que fue la menor cantidad declarada para noviembre de 2018.

CONSIDERACIONES

- **Floreña:** registró información desde enero de 2017 hasta diciembre de 2026, para el primer año de comercialización *podrá suscribir contratos firmes a un año máximo por **8.7 Gbtud***, dado que fue la menor cantidad declarada para diciembre de 2017.
- **Gibraltar:** registró información desde agosto de 2017 hasta noviembre de 2022, para el primer año de comercialización *podrá suscribir contratos firmes a un año máximo por **0.76 Gbtud***, dado que fue la cantidad declarada la misma cantidad para todo el periodo.

La oferta de la producción total disponible para la venta en firme alcanza los 65 Gbtud*, los cuales se encuentran a disposición de los agentes para el primer año en este proceso de comercialización.



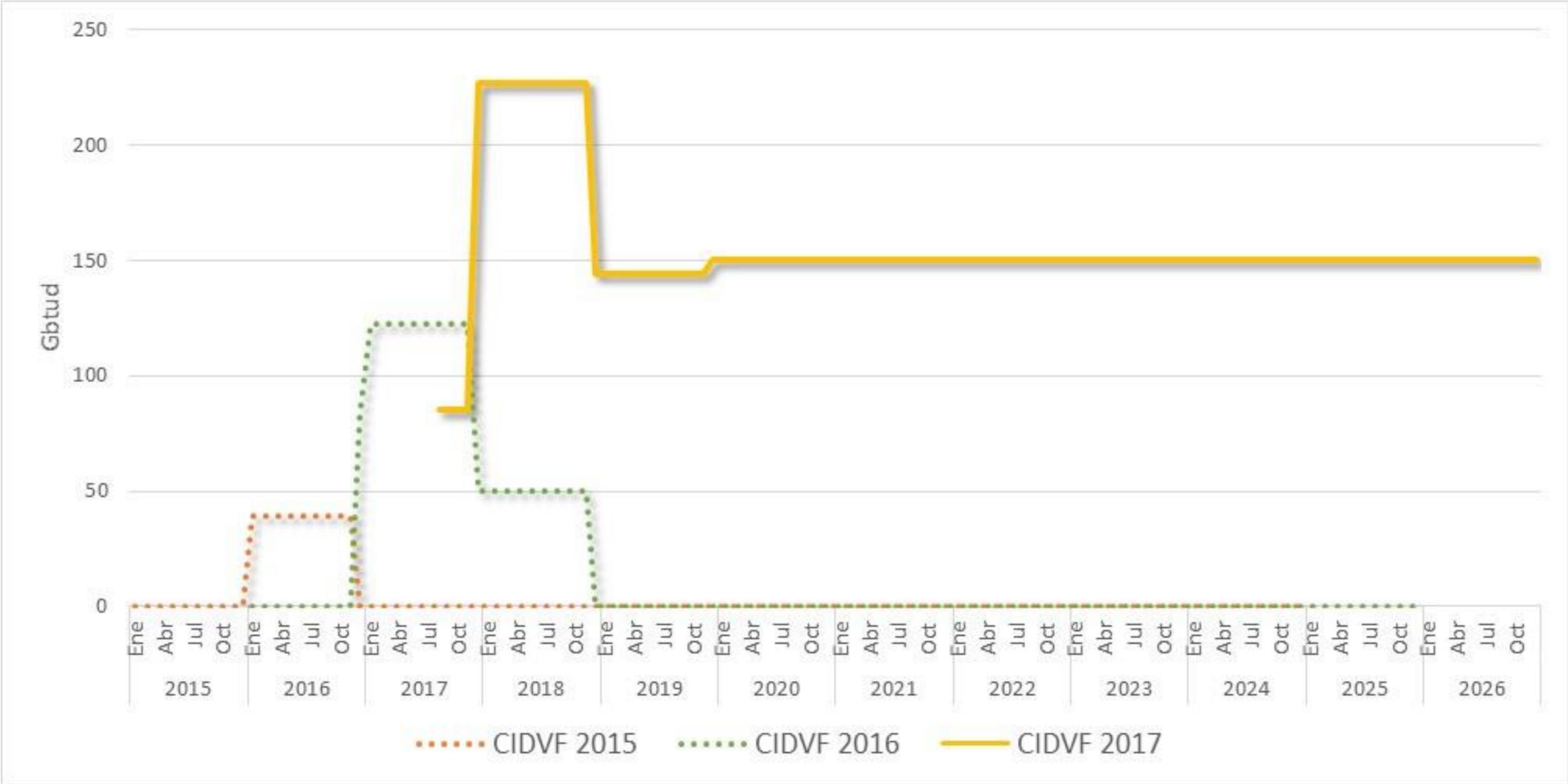
Capítulo 3. CIDVF

Consolidados

Declaración CIDVF al Gestor del Mercado de Gas Natural



Declaración CIDVF 2015-2017



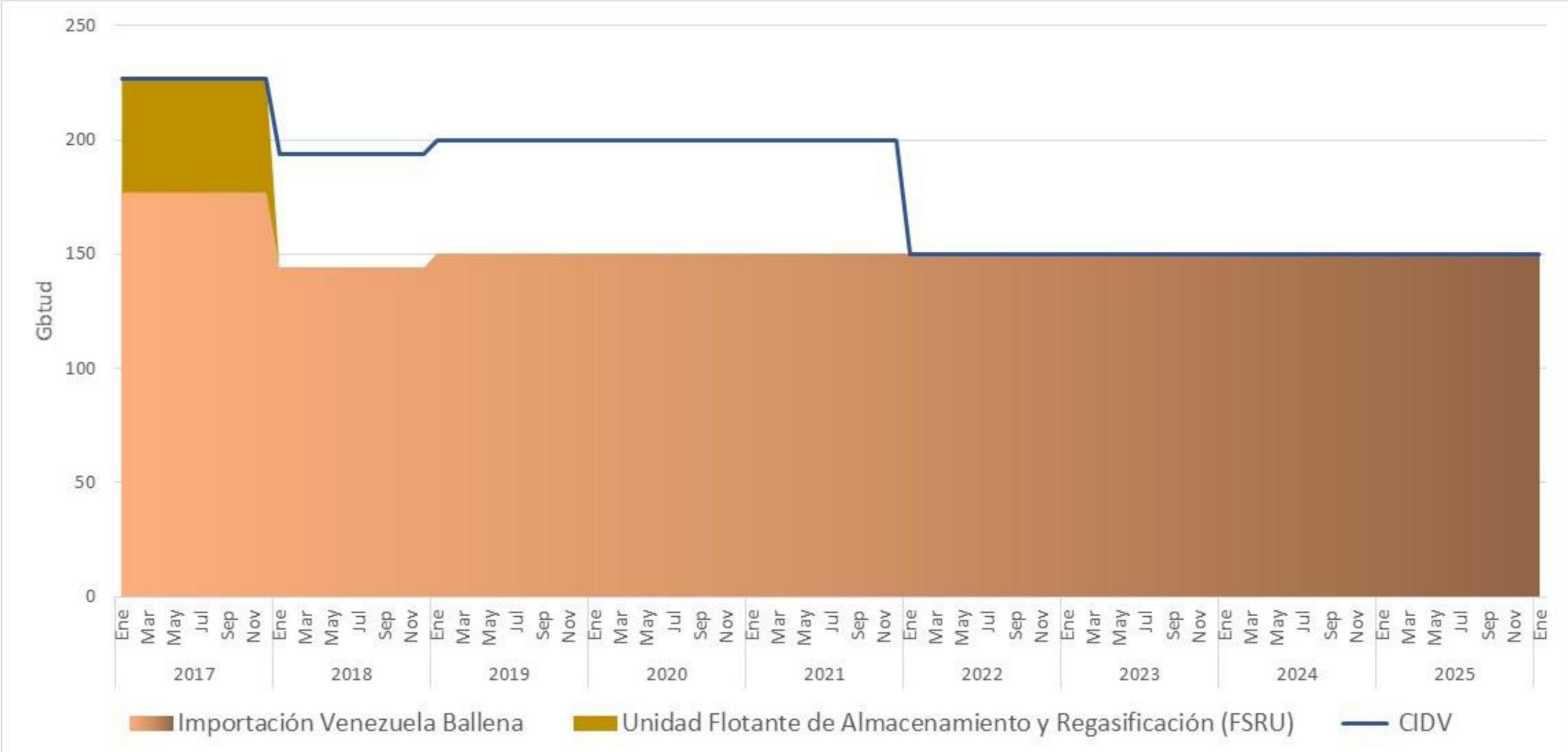
Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS



Declaración CIDVF al Gestor del Mercado de Gas Natural



Participación de los puntos de importación en la CIDVF



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



CIDVF total por puntos

Periodo	Importación Venezuela	Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)	Total CIDVF
<i>Dic 2017 - Nov 2018</i>	177	50	227
<i>Dic 2018 - Nov 2019</i>	144	0	144
<i>Dic 2019 - Nov 2020</i>	150	0	150
<i>Dic 2020 - Nov 2021</i>	150	0	150
<i>Dic 2021 - Nov 2022</i>	150	0	150
<i>Dic 2022 - Nov 2023</i>	150	0	150
<i>Dic 2023 - Nov 2024</i>	150	0	150
<i>Dic 2024 - Nov 2025</i>	150	0	150
<i>Dic 2025 - Nov 2026</i>	150	0	150

Cifras expresadas en GBTUD

- Las cifras se presentan en promedio anuales para los años de comercialización en el mercado de gas natural, es decir desde diciembre hasta noviembre del año siguiente.

CONSIDERACIONES

- **Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU):** su operación es realizada por Calamarí LNG. Registró información de oferta de CIDVF desde diciembre de 2017 hasta noviembre 2018, para el primer año de comercialización *podrá suscribir contratos firmes a un año por **50 Gbtud**.*
- **Importación Venezuela:** en este punto declararon dos comercializadores de gas importado. Ecopetrol registró información desde agosto de 2017 hasta diciembre de 2026 y para el primer año de comercialización *podrá suscribir contratos firmes a un año por **127 Gbtud**.* Por otro lado en este mismo punto registró información Petromil para periodo comprendido entre diciembre de 2017 hasta noviembre 2018 *podrá pactar contratos en firmes a un año por **50 Gbtud**.*

La oferta de las cantidades importadas disponibles para la venta en firme alcanzan los 227 Gbtud, los cuales se encuentran a disposición de los agentes para el primer año en este proceso de comercialización.

Declaración PTDVF – CIDVF al Gestor del Mercado de Gas Natural

A decorative horizontal bar consisting of five colored segments: dark blue, light blue, teal, green, and lime green.

Los invitamos a consultar nuestra página web donde podrá encontrar la información detallada sobre la Declaración de la Oferta de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme - PTDVF 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 2017.

www.bmcbec.com.co



Contáctenos

Edificio sede Bolsa Mercantil de Colombia, Bogotá

- Calle 113 No. 7-21 Torre A, Piso 15, Bogotá
- **PBX:** (57 1) 629 25 29 **Línea de atención al cliente:** 018000 11 30 43
- www.bolsamercantil.com.co servicioalcliente@bolsamercantil.com.co
- Síguenos: **Twitter:** @bolsamercantil, **Facebook:** Bolsa Mercantil BMC