www.bolsamercantil.com.co

DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2025-2034

12 de junio de 2025 (Resolución No.00739 del 28 de mayo de 2025)

BMC BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

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

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034

Aspectos Destacados

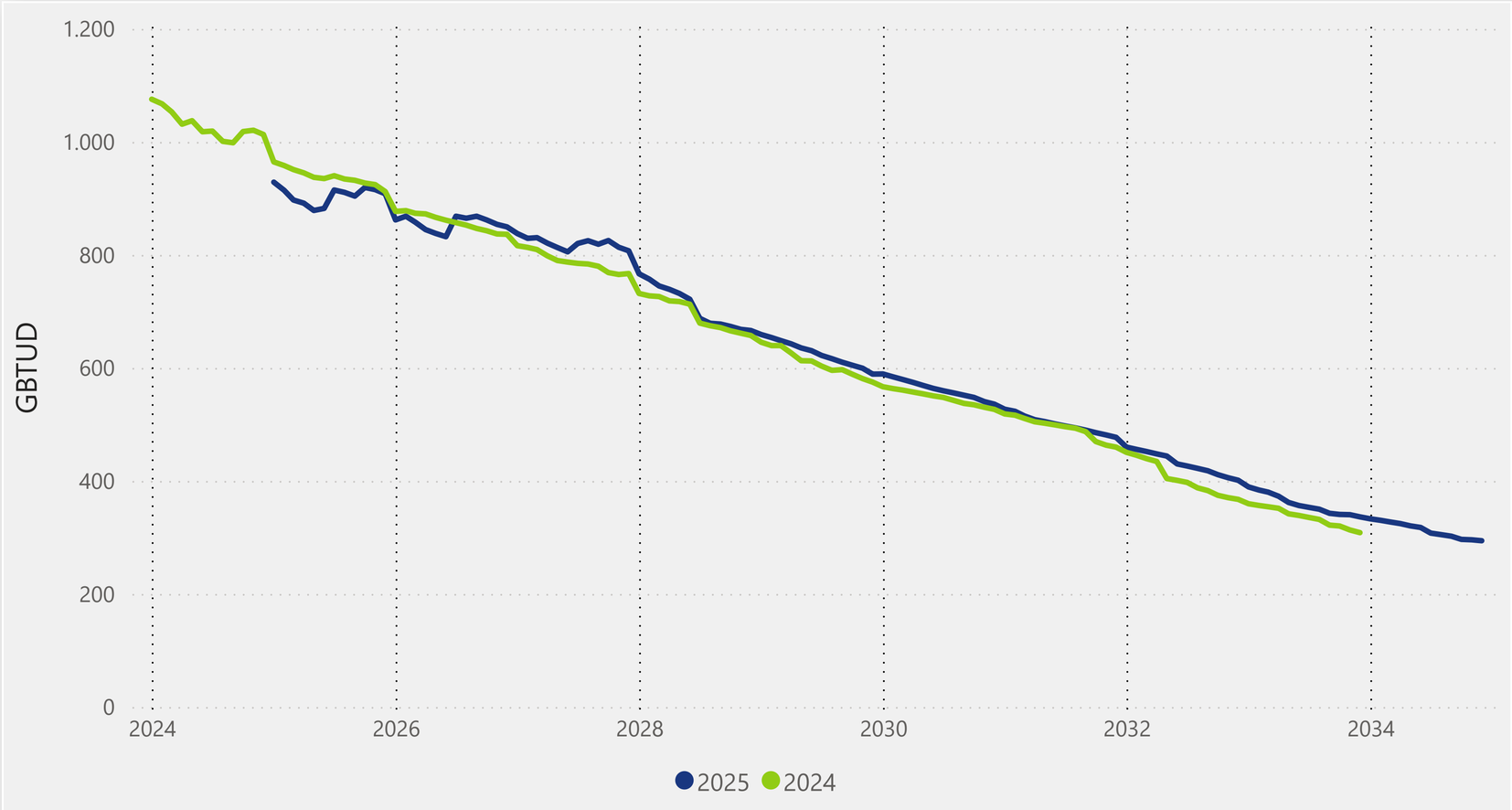
La presente publicación presenta una síntesis de la Declaración de Producción de Gas Natural correspondiente al período 2025–2034, en cumplimiento de lo establecido en la Resolución No. 00739 del 28 de mayo de 2025.

En total, se reportó información de 254 campos productores de gas natural, declarada por 31 agentes en calidad de Productores - Comercializadores, así como de una fuente de suministro de gas importado reportada por 2 Comercializadores de Gas Importado.

De los 254 campos reportados, 125 declararon un Potencial de Producción (PP) mayor a cero (0) para el período señalado, y 123 campos reportaron una Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) superior a cero (0).

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

Potencial de Producción 2024 vs 2025



El potencial de producción para el año gas 2025 disminuyó en un 4 % (42 GBTUD) frente a la declaración de producción realizada en el 2024.

El potencial de producción para el año gas 2026 disminuyó en un 0.5 % (4 GBTUD) frente a la declaración de producción realizada en el 2024.

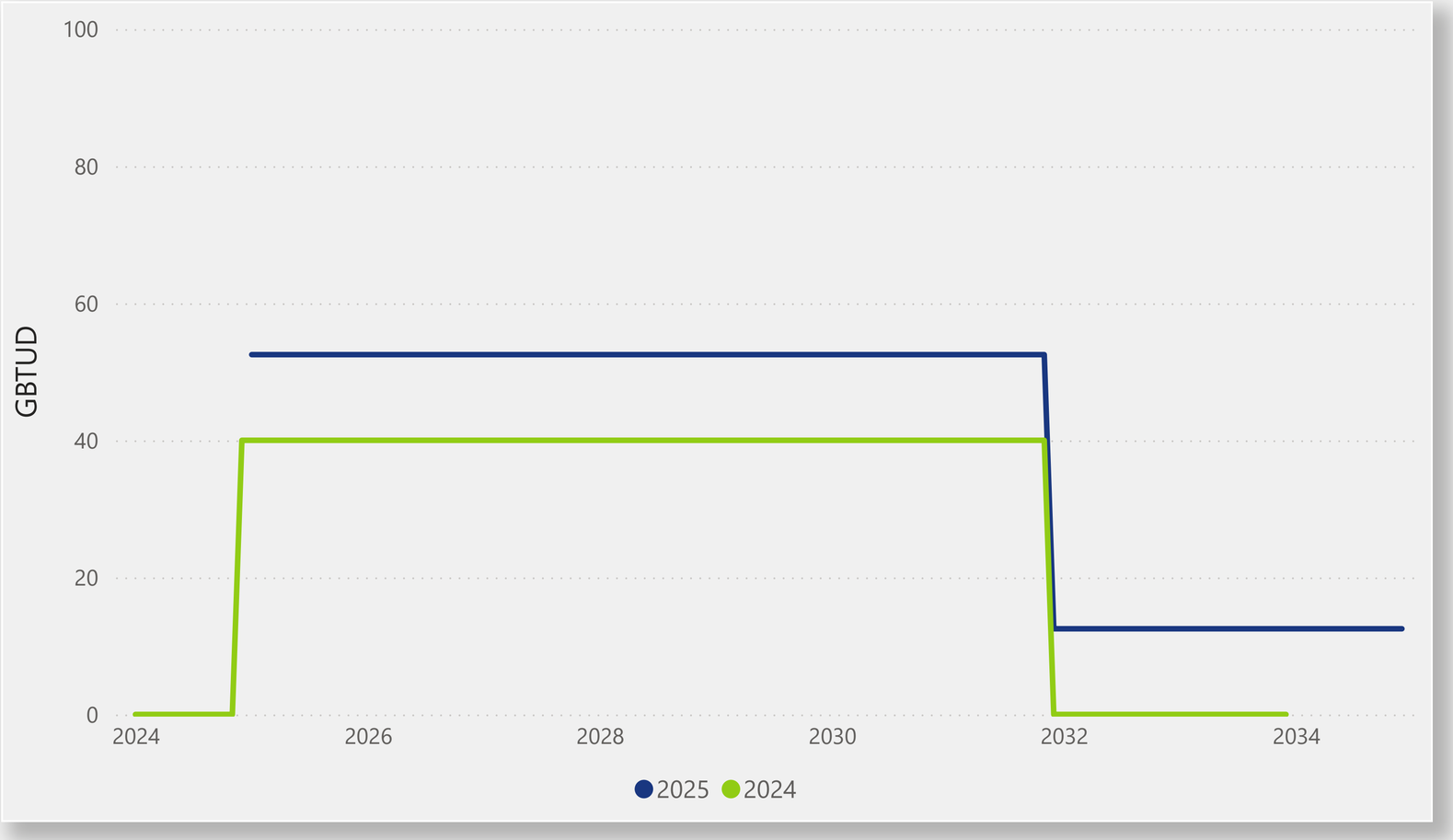
Se observa un reducción en el Potencial de Producción del 5 % entre el 2025 (905 GBTUD) y 2026 (861 GBTUD), del 4 % entre el 2026 y 2027 (824 GBTUD) y del 12 % entre el 2027 y 2028 (721 GBTUD).

	2025		2026	
	Declaración 2024	Declaración 2025	Declaración 2024	Declaración 2025
Potencial de Producción promedio	947	905	865	861

** Cifras expresadas en GBTUD*

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Cantidades Importadas Disponibles para la Venta 2024 vs 2025



Desde el segundo semestre del año gas 2025 y hasta el año gas 2031 hay una declaración de 52.5 GBTUD como Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV) proveniente de la Planta de Regasificación de Cartagena (Mamonal) por por parte de los Comercializadores de Gas importado PETROMIL GAS S.A.S. E.S.P. (12.5 GBTUD) y TPL Gas SAS ESP (40 GBTUD). A partir del año gas 2032, solo PETROMIL GAS S.A.S. E.S.P. declara 12.5 GBTUD de CIDV.

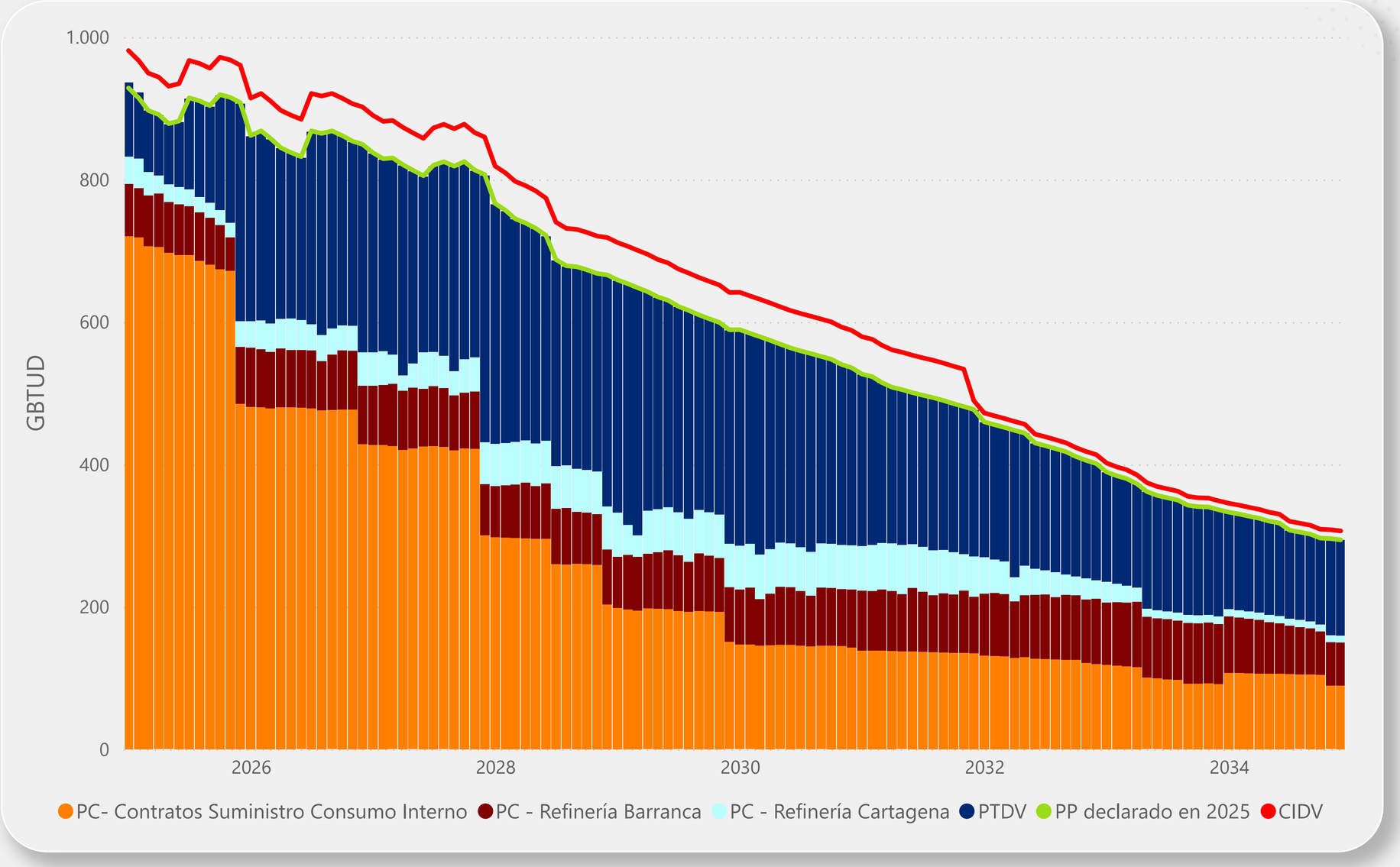
Cantidades importadas disponibles para la venta promedio 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
40	53

** Cifras expresadas en GBTUD*

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Potencial de Producción + Cantidades Importadas Disponibles para la Venta



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

DPGN 2024

Año gas	PP	PP+CIDV
2025	947	987
2026	865	905
2027	794	834
2028	704	744
2029	616	656
2030	552	592
2031	499	539
2032	412	412
2033	341	341

DPGN 2025

Año gas	PP	PP+CIDV
2025	905	958
2026	861	913
2027	824	877
2028	721	774
2029	632	685
2030	567	619
2031	505	558
2032	437	450
2033	364	377
2034	316	329

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00739 del 28 de mayo de 2025

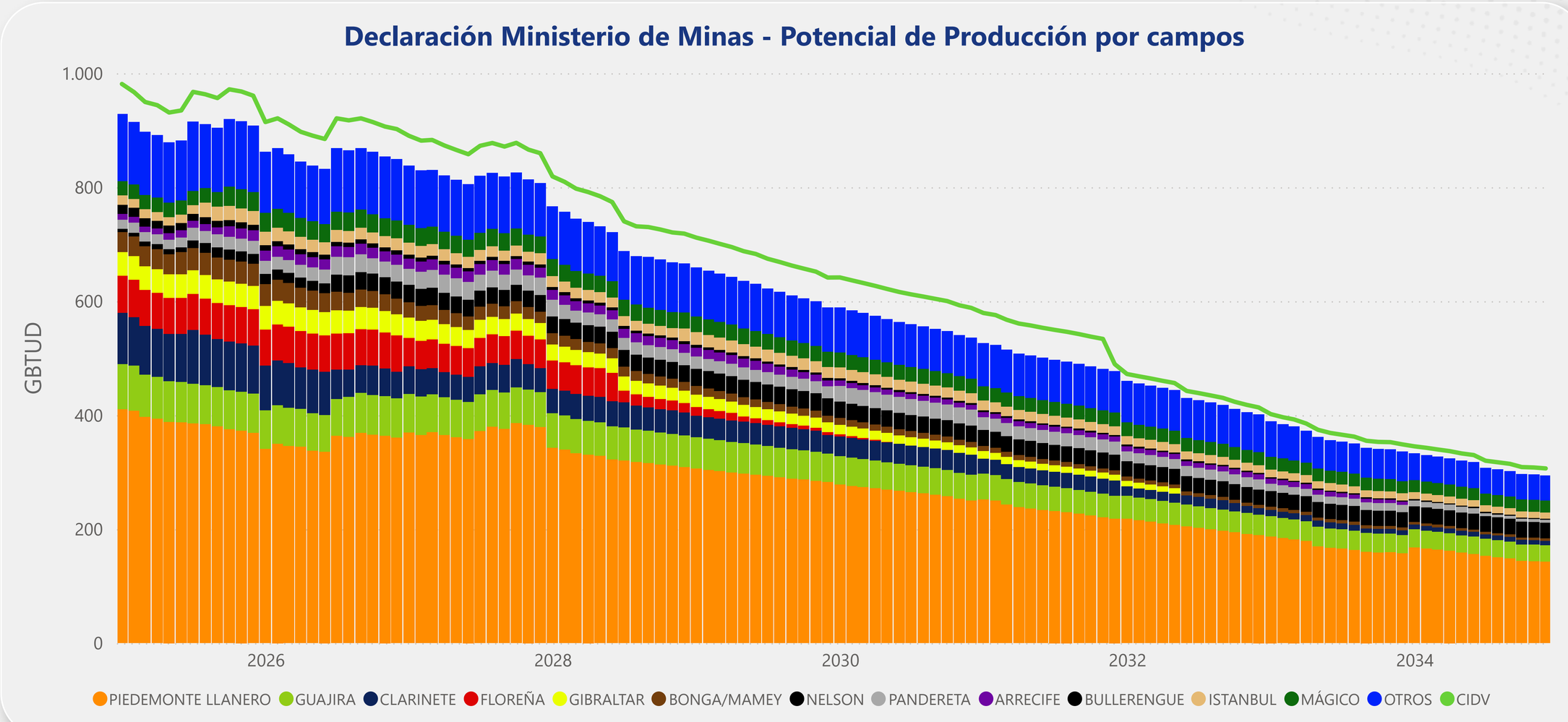
Año Gas	Producción Potencial (PP)	Producción Total Disponible para la Venta (PTDV)	Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV))	Producción Comprometida (PC)	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	905	116	53	695	67	27
2026	861	261	53	480	80	38
2027	824	273	53	426	82	43
2028	721	304	53	283	75	60
2029	632	301	53	197	77	57
2030	567	281	53	147	77	62
2031	505	220	53	138	84	63
2032	437	182	13	129	87	39
2033	364	155	13	106	87	17
2034	316	131	13	104	72	10

El promedio anual se calcula de diciembre a noviembre del año siguiente.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034



Nota:

- Guajira agrega Ballena y Chuchupa.
- Piedemonte llanero agrega Cusiana, Cupiagua, Cupiagua Sur, Pauto Sur

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00739 del 28 de mayo de 2025

Año Gas	PAUTO SUR	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BONGA/MAMEY	NELSON	PANDERETA	ISTANBUL	ARRECIFE	MÁGICO	BULLERENGUE	OTROS	**Total**
2025	115	137	82	72	86	64	55	41	37	12	19	19	12	27	13	113	**905**
2026	116	112	69	68	66	63	57	41	34	23	26	22	18	32	9	106	**861**
2027	166	92	63	65	47	51	49	33	24	29	29	20	18	31	6	100	**824**
2028	156	74	58	59	43	37	42	25	18	29	23	18	16	29	5	89	**721**
2029	147	60	54	53	38	10	36	20	14	30	22	21	15	27	4	82	**632**
2030	138	50	50	48	34	1	31	15	11	29	27	18	9	26	4	76	**567**
2031	125	38	46	43	27	0	27	12	8	28	23	16	9	25	3	74	**505**
2032	108	31	42	38	17	0	25	5	7	27	18	15	9	23	3	70	**437**
2033	86	26	39	34	10	0	21	0	5	27	13	13	8	22	2	56	**364**
2034	81	22	36	30	8	0	17	0	4	28	8	12	0	21	2	46	**316**

Producción Potencial- PP: Pronóstico de las cantidades de gas natural, medidas en GBTUD, que pueden ser producidas diariamente en promedio mes, en cada campo o puestas en un punto de entrada al SNT para atender los requerimientos de la demanda, descontando las cantidades de gas natural requeridas para la operación. Este pronóstico considera el desarrollo de las Reservas de Gas Natural, la información técnica de los yacimientos del campo o campos de producción a la tasa máxima eficiente de recobro y está basado en la capacidad nominal de las instalaciones de producción existentes y proyectadas. El PP de un campo corresponde a la suma de la PC, la PTDV y el Gas Natural de Propiedad del Estado.

Nota: Cada uno de los campos agregados en OTROS presentan un aporte menor a 7 GBTUD, que representan el 90 % de todos los campos de realizaron declaración de PP.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034

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

Año Gas	PAUTO SUR	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BONGA/MAMEY	NELSON	PANDERETA	ISTANBUL	ARRECIFE	MÁGICO	BULLERENGUE	OTROS
2025	13%	15%	9%	8%	10%	7%	6%	5%	4%	1%	2%	2%	1%	3%	1%	12%
2026	14%	13%	8%	8%	8%	7%	7%	5%	4%	3%	3%	3%	2%	4%	1%	12%
2027	20%	11%	8%	8%	6%	6%	6%	4%	3%	4%	4%	2%	2%	4%	1%	12%
2028	22%	10%	8%	8%	6%	5%	6%	4%	2%	4%	3%	2%	2%	4%	1%	12%
2029	23%	10%	9%	8%	6%	2%	6%	3%	2%	5%	3%	3%	2%	4%	1%	13%
2030	24%	9%	9%	8%	6%	0%	5%	3%	2%	5%	5%	3%	2%	5%	1%	13%
2031	25%	8%	9%	9%	5%	0%	5%	2%	2%	5%	5%	3%	2%	5%	1%	15%
2032	25%	7%	10%	9%	4%	0%	6%	1%	2%	6%	4%	3%	2%	5%	1%	16%
2033	24%	7%	11%	9%	3%	0%	6%	0%	2%	8%	4%	4%	2%	6%	1%	15%
2034	26%	7%	11%	10%	3%	0%	5%	0%	1%	9%	3%	4%	0%	7%	1%	15%

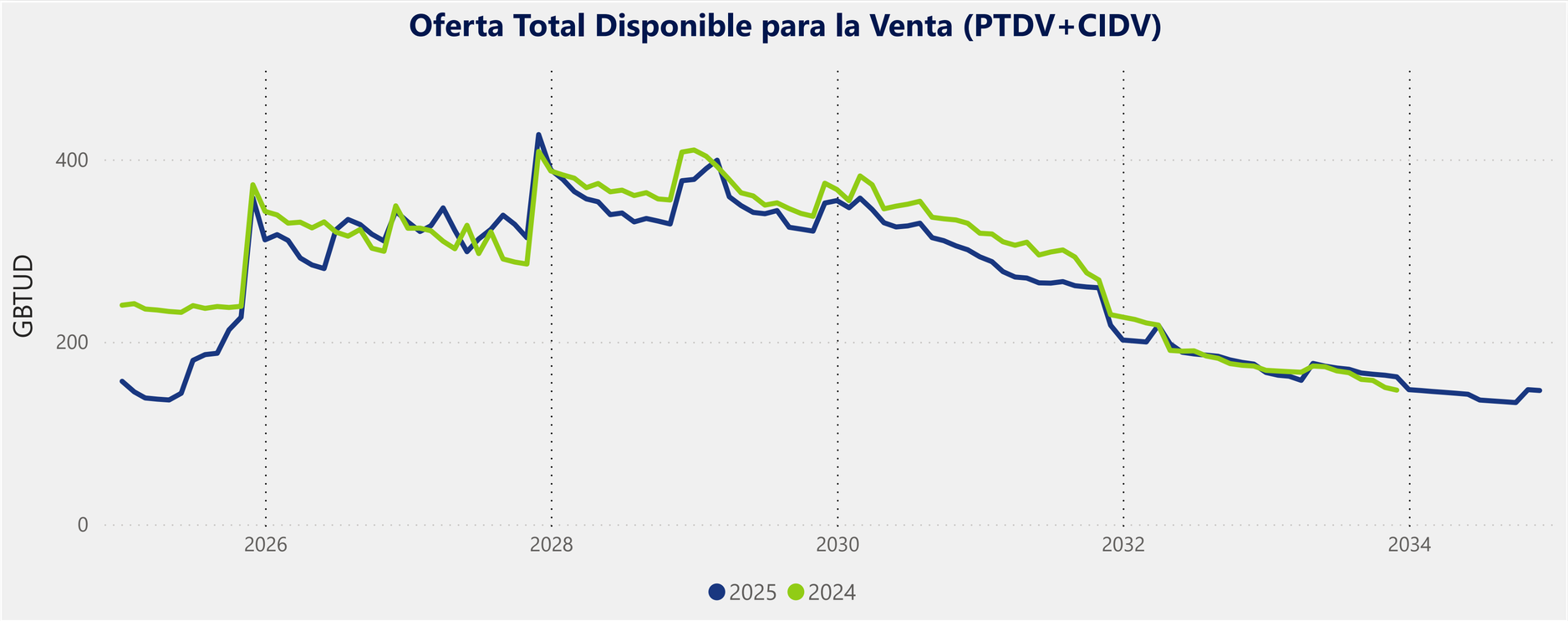
- **Los porcentajes se calculan con base en los potenciales de producción promedio año gas.**

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Oferta Total disponibles para la venta (PTDV+CIDV)

Producción Total Disponible para la Venta - PTDV: Totalidad de las cantidades diarias promedio mes de gas natural, medidas en GBTUD, que un productor o productor comercializador estima que tendrá disponibles para la venta bajo cualquier modalidad, en un periodo determinado, a través de contratos de suministro en cada campo o en un punto de entrada al SNT. Este pronóstico considera el desarrollo de las Reservas de Gas Natural, la información técnica de los yacimientos del campo de producción a la tasa máxima de recobro y está basado en la capacidad nominal de las instalaciones de producción existentes y proyectadas.

Cantidades Importadas Disponibles para la Venta - CIDV: Cantidades diarias promedio mes de gas natural, medidas en GBTUD, que un Agente Importador estima tendrá disponibles para la venta para consumo interno, en un período determinado, a través de contratos de suministro.



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

DPGN 2024

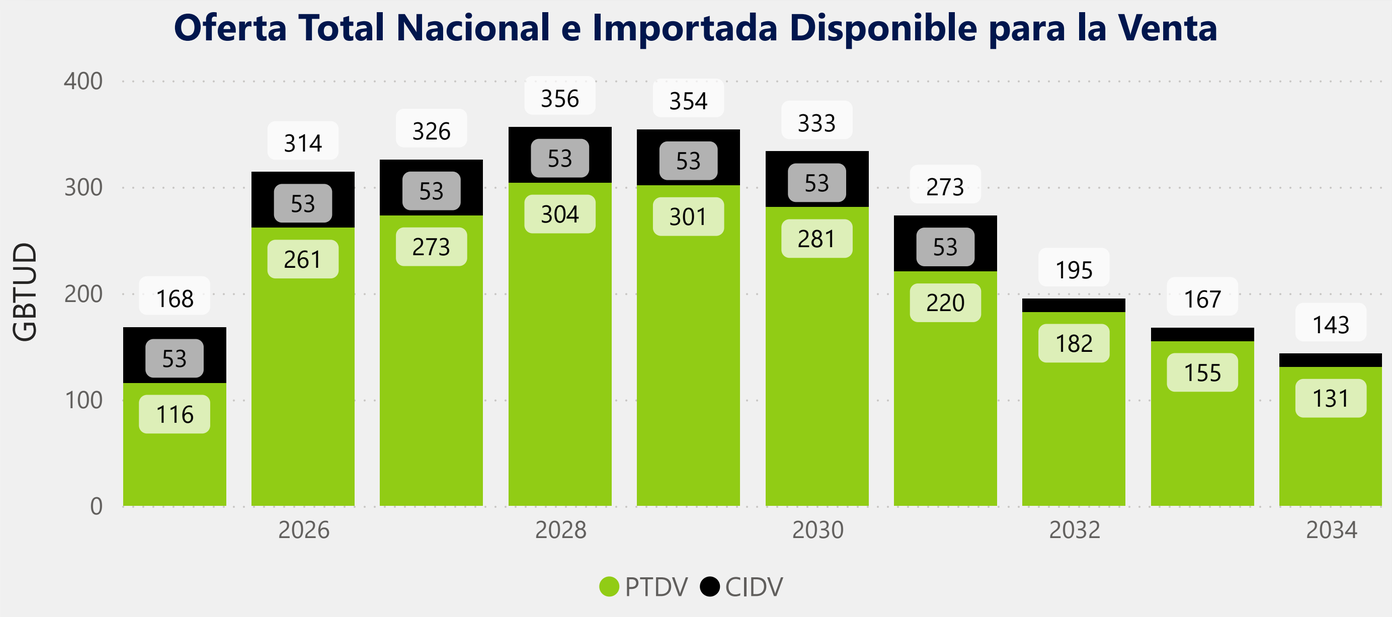
Año gas	PTDV	PTDV+CIDV
2028	332	372
2029	330	370
2030	314	354
2026	288	328
2027	272	312
2031	262	302
2032	201	201
2025	150	190
2033	166	166

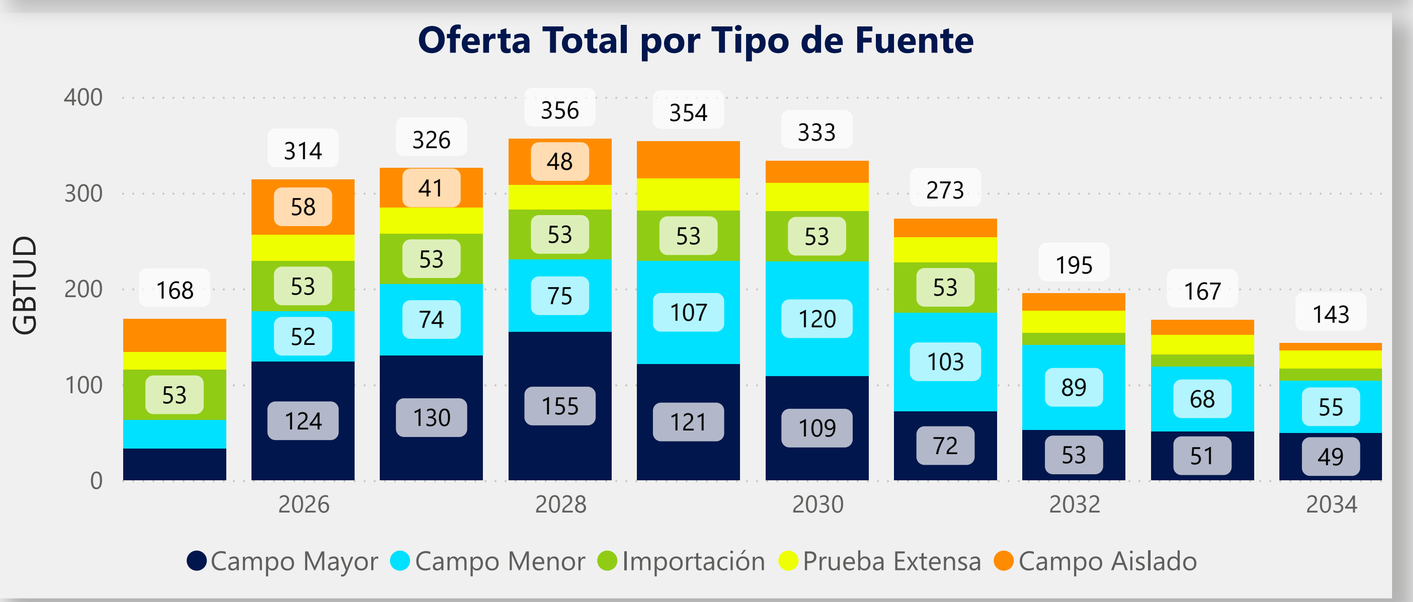
DPGN 2025

Año gas	PTDV	PTDV+CIDV
2025	116	168
2026	261	314
2027	273	326
2028	304	356
2029	301	354
2030	281	333
2031	220	273
2032	182	195
2033	155	167
2034	131	143

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Oferta Total disponibles para la venta (PTDV+CIDV)

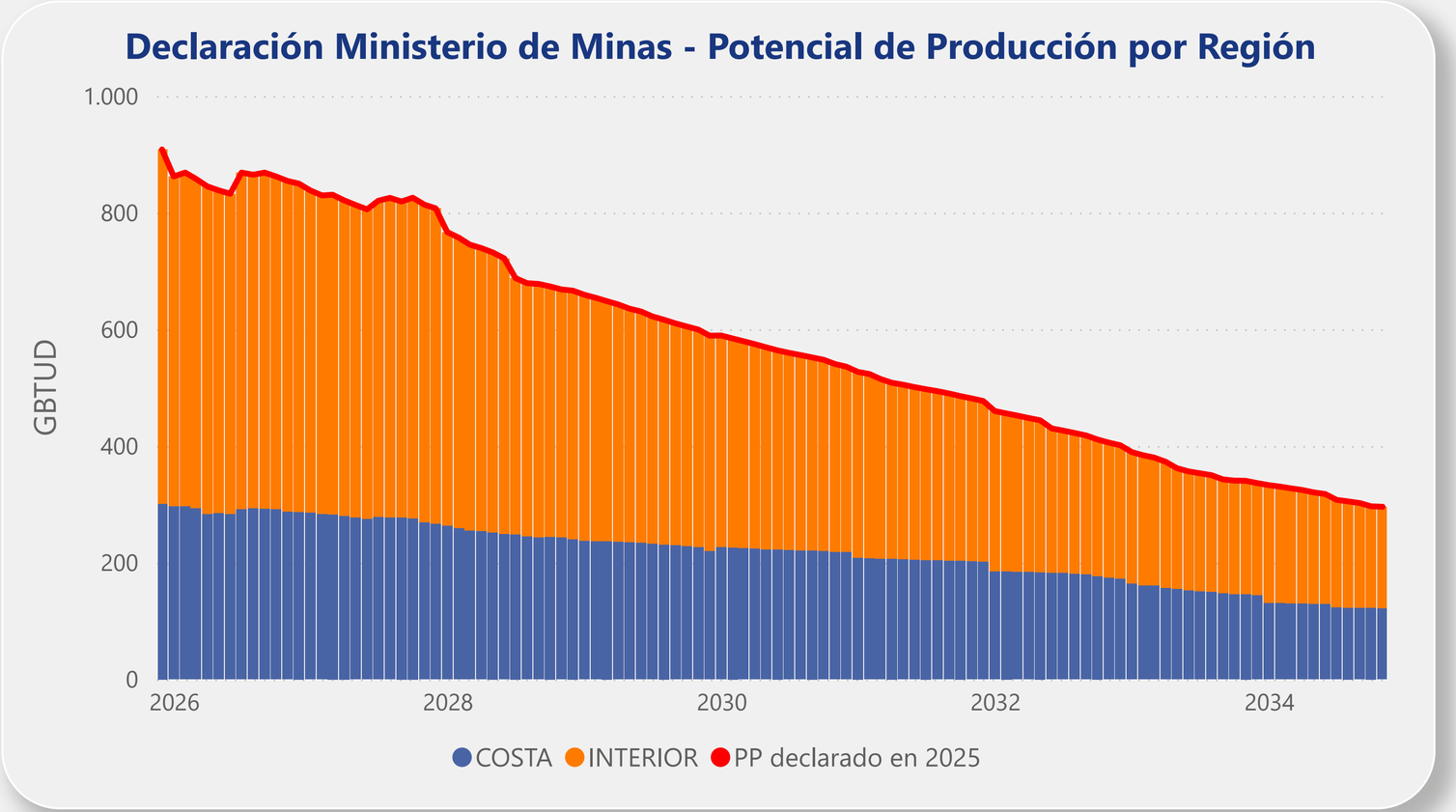




Año gas	Campo Mayor	Campo Menor	Importación	Prueba Extensa	Campo Aislado
2025	20%	18%	31%	11%	20%
2026	39%	17%	17%	9%	18%
2027	40%	23%	16%	8%	13%
2028	43%	21%	15%	7%	13%
2029	34%	30%	15%	10%	11%
2030	33%	36%	16%	9%	7%
2031	26%	38%	19%	10%	7%
2032	27%	45%	6%	12%	9%
2033	30%	40%	7%	12%	9%
2034	34%	38%	9%	13%	5%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034



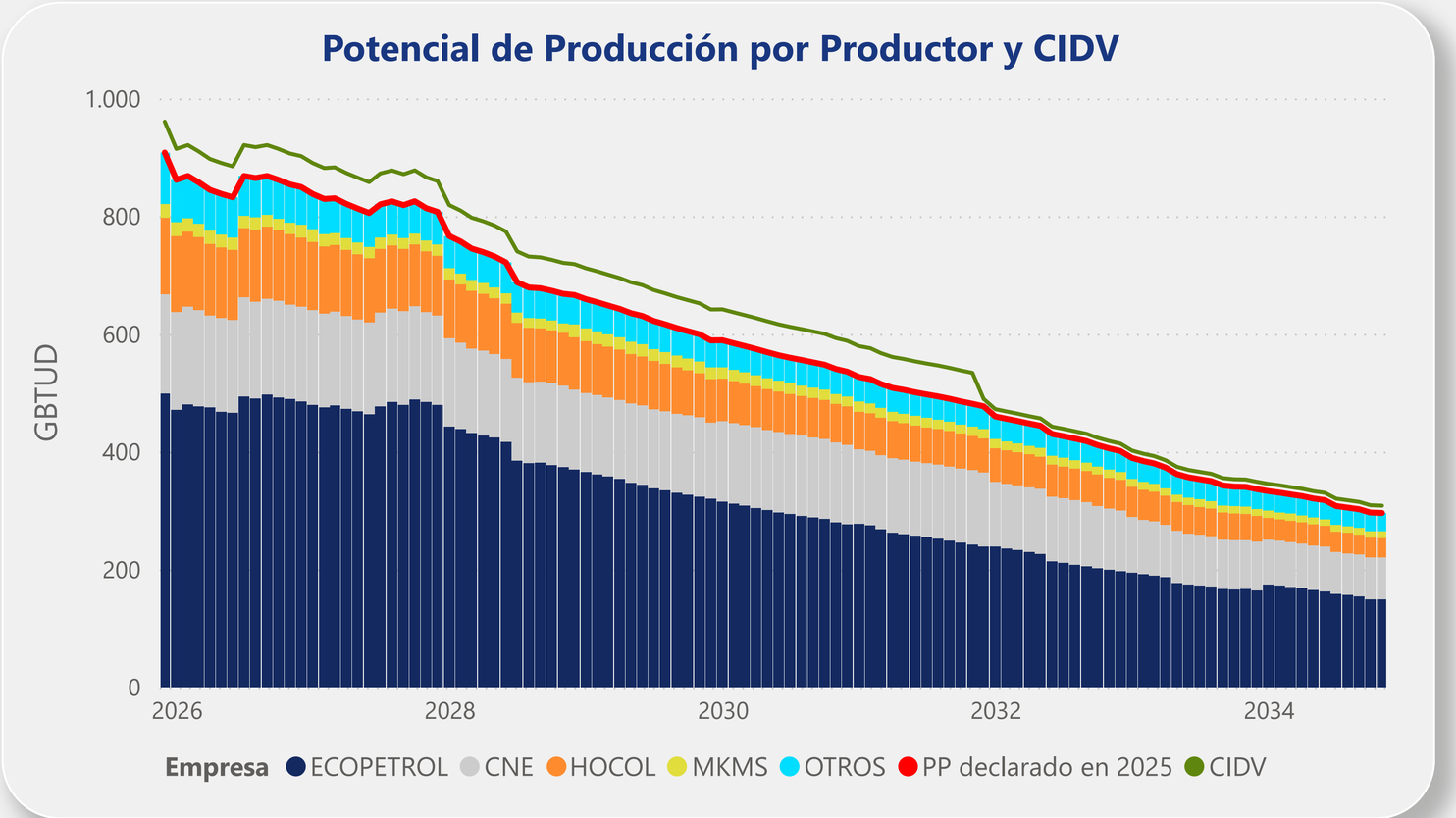
Año Gas	COSTA	INTERIOR	**Total**
2026	291	569	**861**
2027	279	545	**824**
2028	252	469	**721**
2029	234	398	**632**
2030	223	344	**567**
2031	206	299	**505**
2032	183	254	**437**
2033	155	209	**364**
2034	128	188	**316**

Costa incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Arandala, Arianna, Arrecife, Ballena, Bonga, Breva-1, Bullerengue, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Carambolo, Chuchupa, Cicuco, Clarinete, Claxon, Cornamusa, Dividivi, El Dificil, Fresa, La Belleza, Lulo, Mágico, Mamey, Merecumbe, Nelson, Níspero - Trombón, Palmer, Pandereta, Saxofón, Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (Fsru) y Toronja.
Interior incluye los demás campos de la Declaración.

El promedio anual se calcula de diciembre a noviembre del año siguiente.
**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034



Año gas	ECOPETROL	CNE	HOCOL	MKMS	OTROS
2026	56%	19%	14%	3%	8%
2027	58%	19%	13%	2%	7%
2028	57%	20%	13%	2%	7%
2029	55%	21%	13%	3%	8%
2030	53%	24%	12%	3%	8%
2031	51%	25%	12%	3%	8%
2032	50%	25%	13%	3%	9%
2033	49%	24%	13%	4%	9%
2034	51%	24%	11%	4%	10%

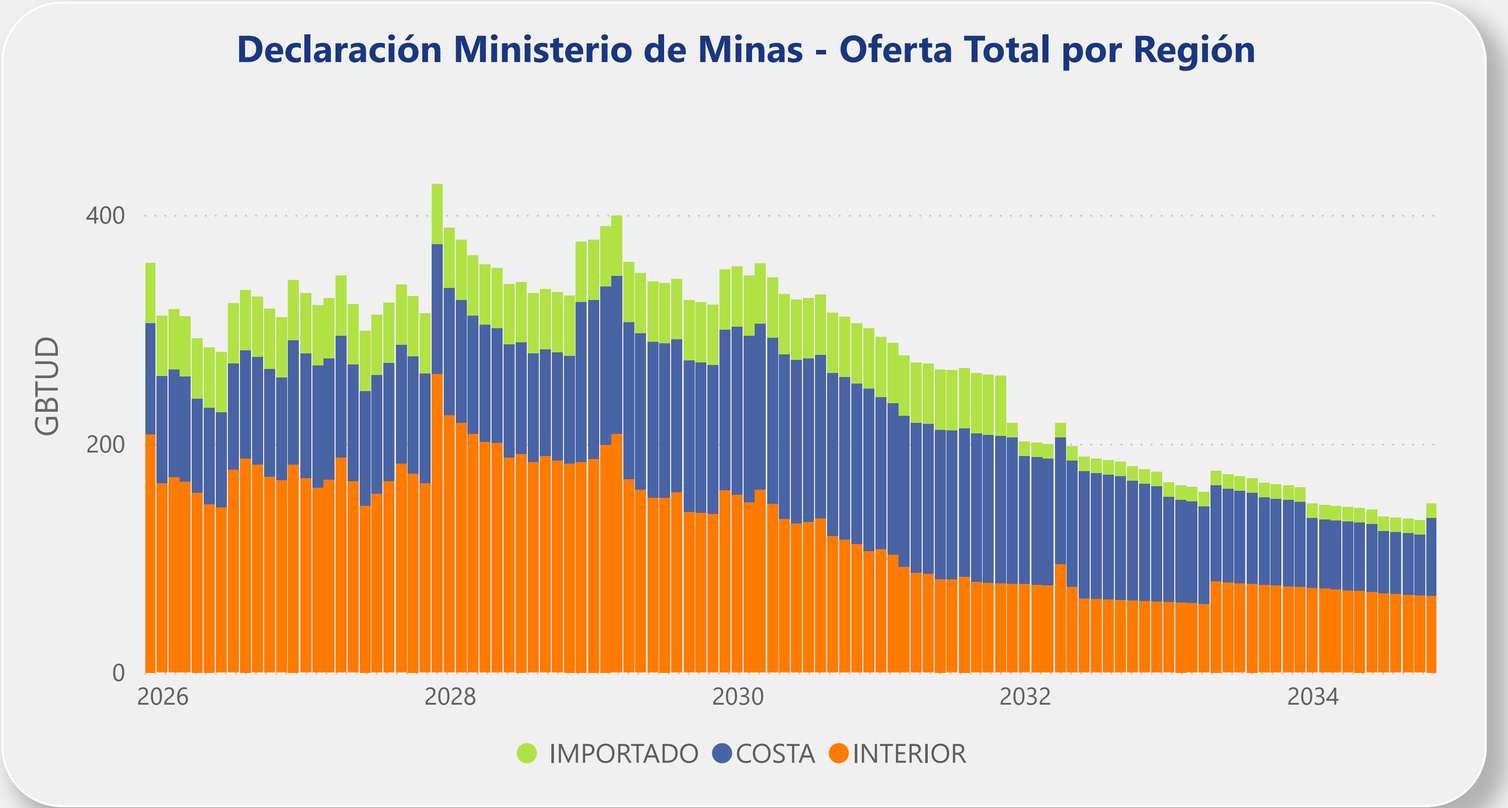
CNE incluye Canacol Energy Colombia S.A.S. y CNE Oil & Gas S.A.S. y CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA

Otros incluye: Carrao Energy SA, Cedco Colombia Energy Development Co, Cleanenergy Resources SAS, Cnooc Petroleum Colombia Limited, Desarrolladora Oleum Sucursal Colombia, Drummond Energy Inc, Emerald Energy Plc Sucursal Colombia, Frontera Energy Colombia Corp Sucursal Colombia, Geopark Colombia SAS, Gran Tierra Colombia Inc Sucursal, Gran Tierra Energy Colombia Llc Sucursal, Interoil Colombia E&P 2, Mansarovar Energy Colombia Ltd, Mkms Enerji Sucursal Colombia, Omega Energy Colombia, Parex Resources (Colombia) Ag Sucursal, Perenco Colombia Limited, Perenco Oil And Gas Colombia Limited, Petroleos Sudamericanos Sucursal Colombia, Petromil Gas, Petrosantander Colombia Gmbh, Sierracol Energy Andina, Sierracol Energy Arauca, Tpl Gas, Ut Ijp, Wattle Petroleum Company SAS y Verano Energy (Switzerland) Ag Sucursal

* Los porcentajes se calculan con base en los potenciales de producción.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034



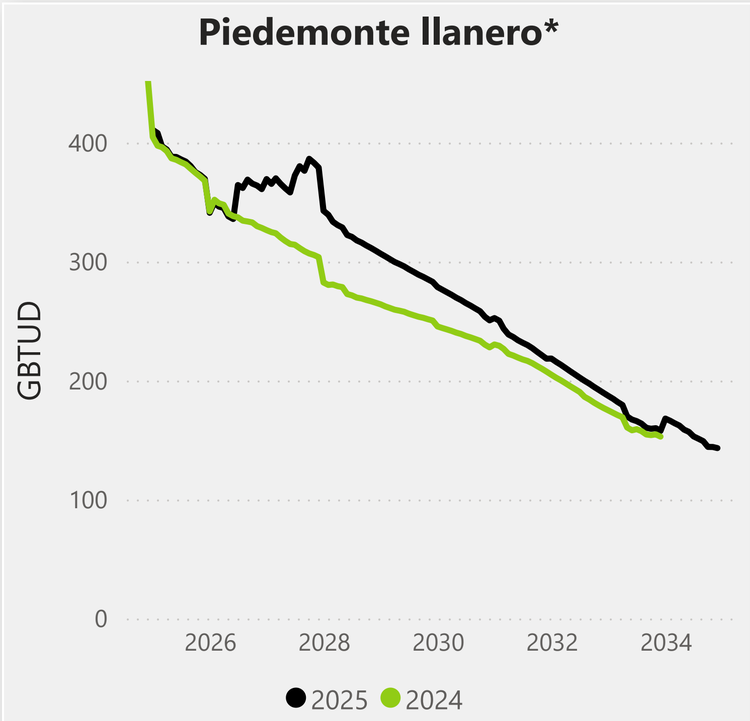
Año Gas	IMPORTADO	COSTA	INTERIOR	**Total**
2026	53	91	170	**314**
2027	53	104	169	**326**
2028	53	101	203	**356**
2029	53	136	166	**354**
2030	53	143	137	**333**
2031	53	132	89	**273**
2032	13	111	72	**195**
2033	13	84	71	**167**
2034	13	60	71	**143**

Costa incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Arandala, Arianna, Arrecife, Ballena, Bonga, Breva-1, Bullerengue, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Carambolo, Chuchupa, Cicuco, Clarinete, Claxon, Cornamusa, Dividivi, El Dificil, Fresa, La Belleza, Lulo, Mágico, Mamey, Merecumbe, Nelson, Níspero - Trombón, Palmer, Pandereta, Saxofón, Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU) y Toronja.
Interior incluye los demás campos de la Declaración.

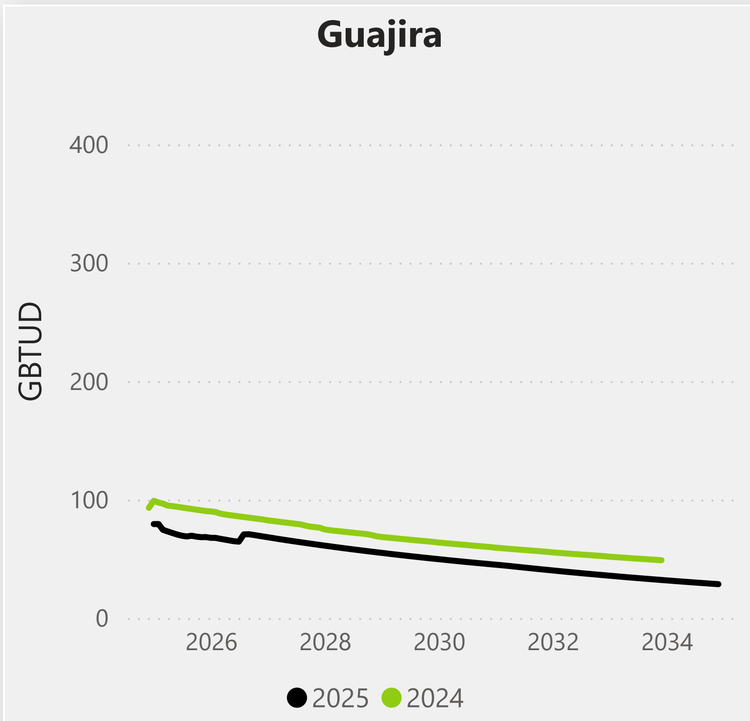
El promedio anual se calcula de diciembre a noviembre del año siguiente.
**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

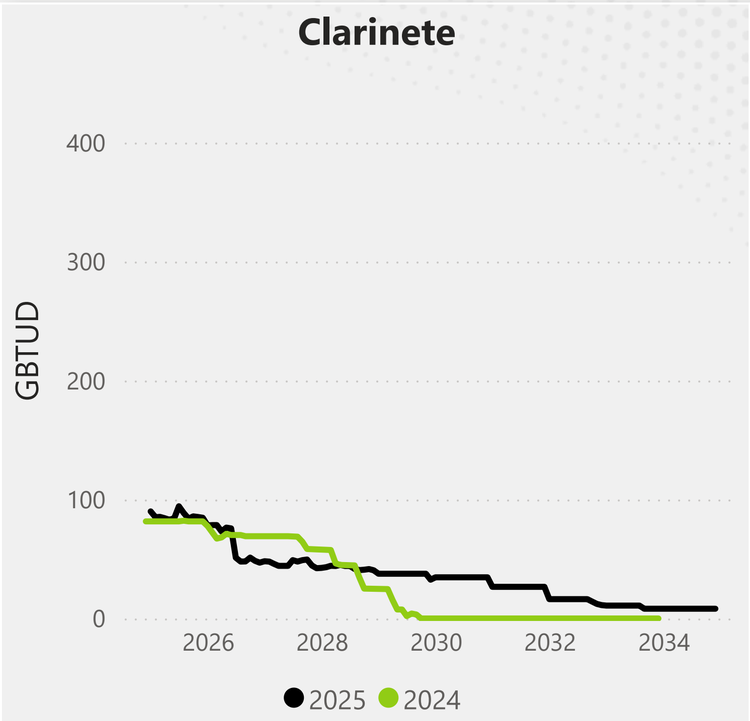
Evolución del Potencial de Producción de 2024 vs 2025



Piedemonte llanero: Cusiana, Cupiagua, Cupiagua Sur y Pauto Sur



Guajira: Ballena y Chuchupa



PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
342	354

3,5 %

% Variación PP

PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
87	68

-22,1 %

% Variación PP

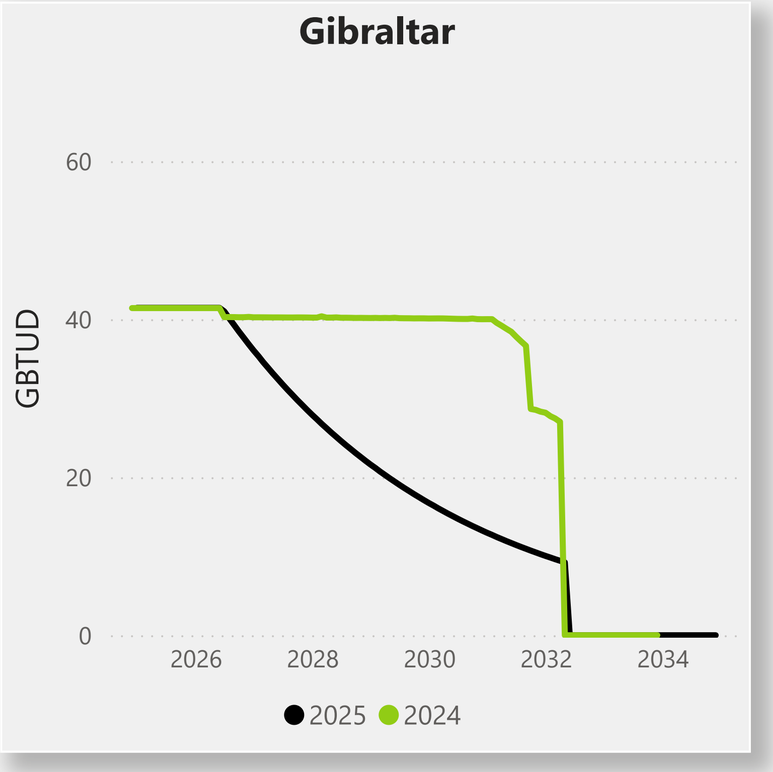
PP Año Gas 2026

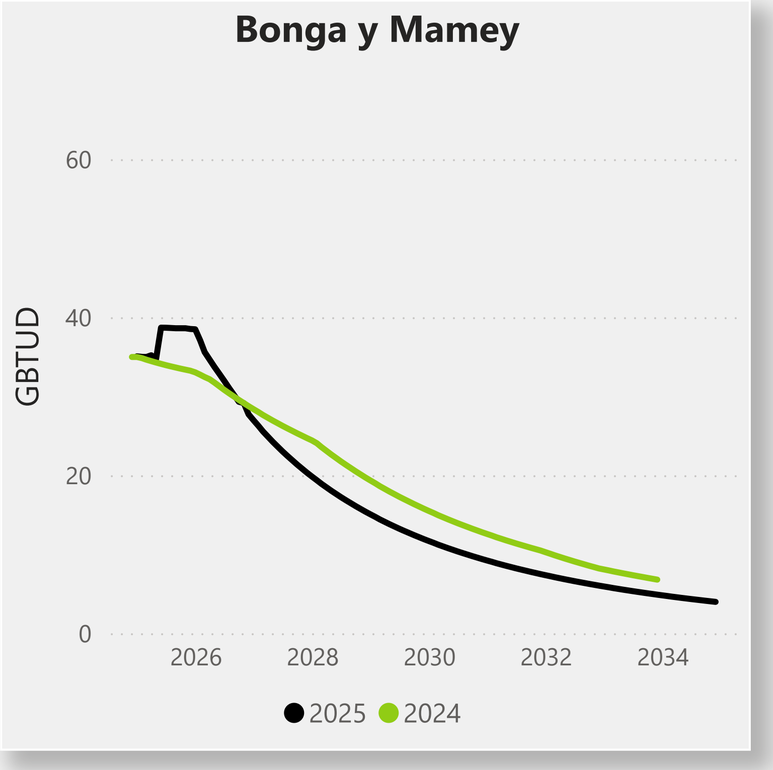
Declaración 2024	Declaración 2025
71	66

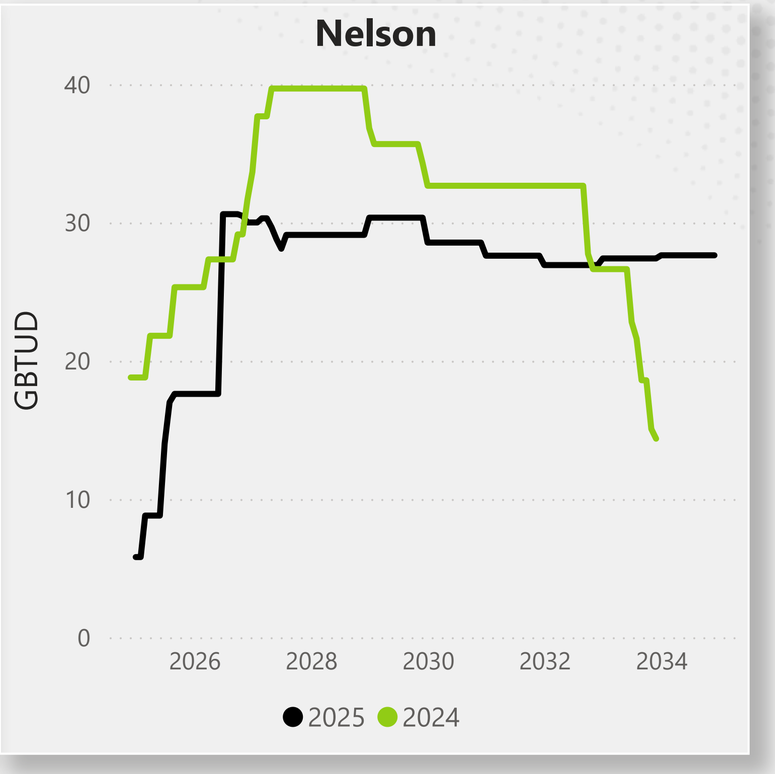
-7,5 %

% Variación PP

Evolución del Potencial de Producción de 2024 vs 2025







PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
41	41

-0,9 %

% Variación PP

PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
31	34

6,9 %

% Variación PP

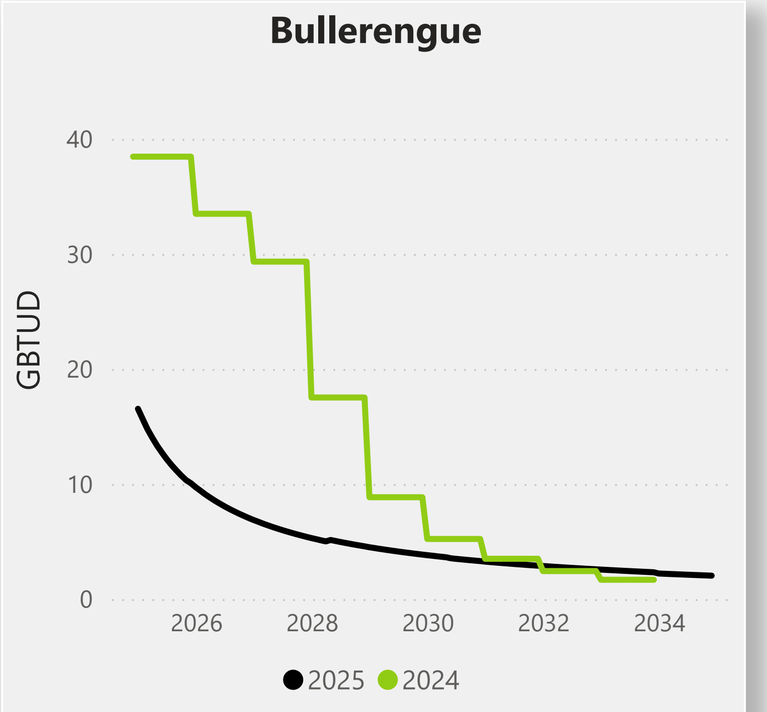
PP Año Gas 2026

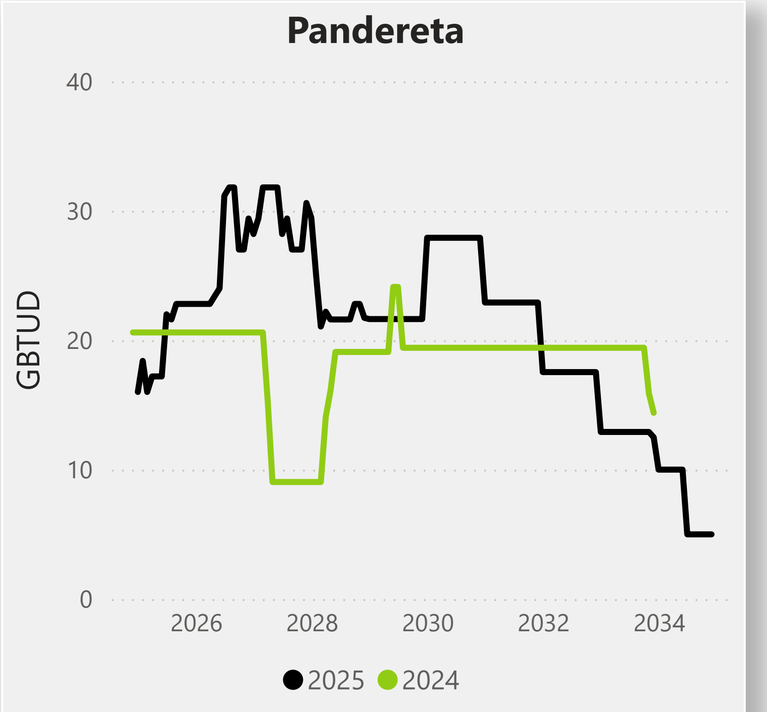
Declaración 2024	Declaración 2025
27	23

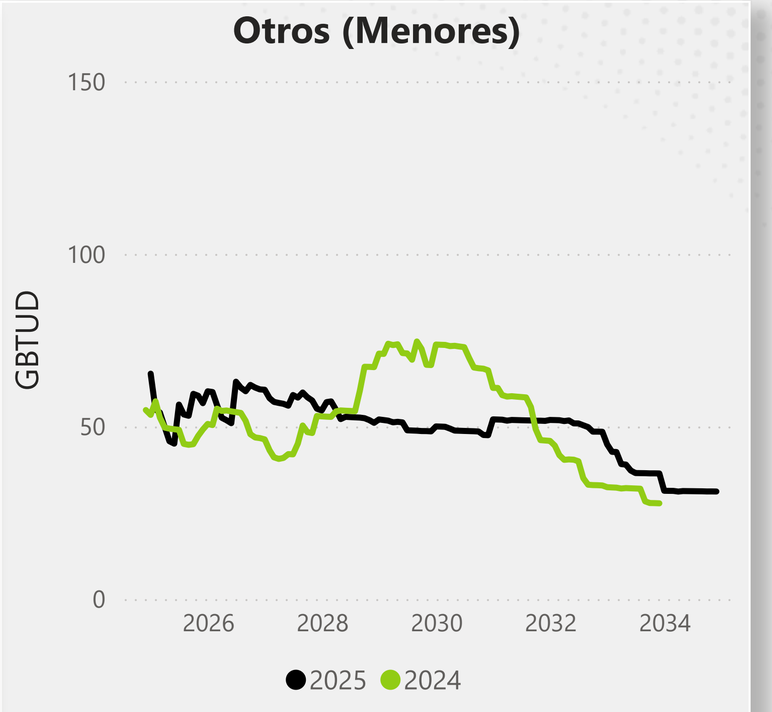
-14,7 %

% Variación PP

Evolución del Potencial de Producción de 2024 vs 2025







PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
34	9

-74,9 %

% Variación PP

PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
21	26

25,5 %

% Variación PP

PP Año Gas 2026

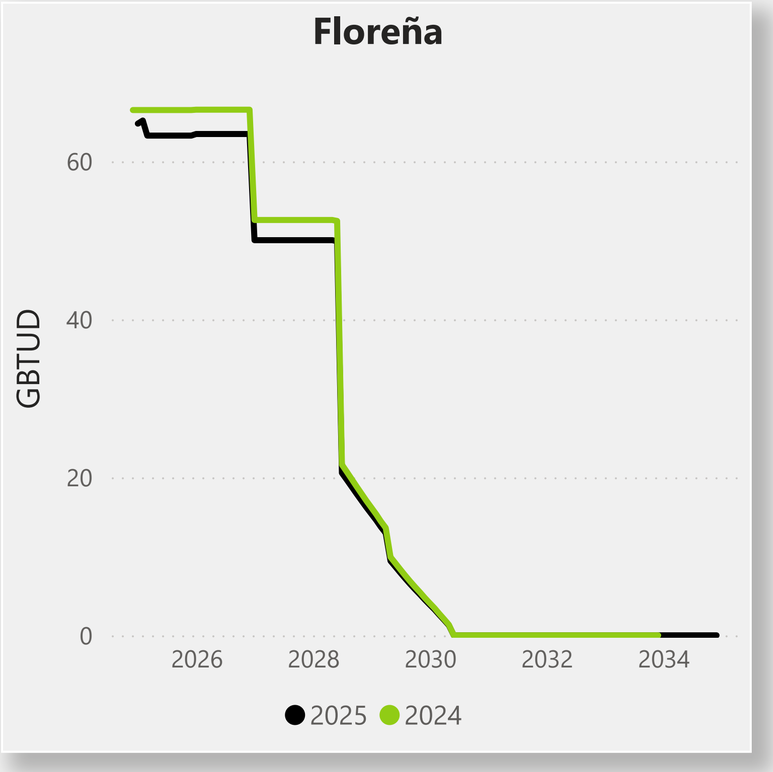
Declaración 2024	Declaración 2025
52	58

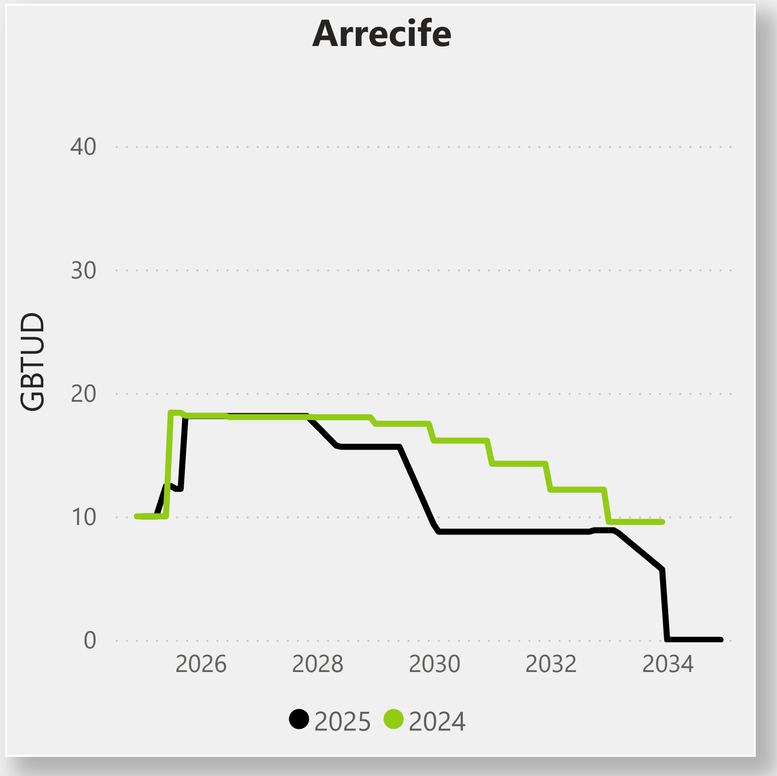
11,7 %

% Variación PP

Evolución del Potencial de Producción de 2024 vs 2025

Campos Aislados





PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
67	63

-4,6 %

% Variación PP

PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
18	18

0,1 %

% Variación PP

PP Año Gas 2026

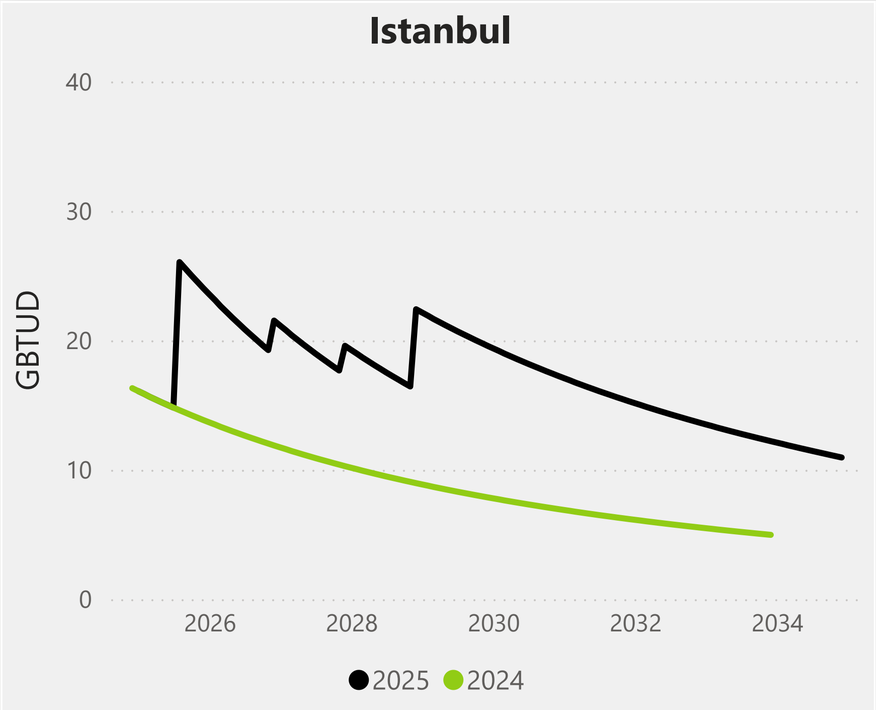
Declaración 2024	Declaración 2025
34	47

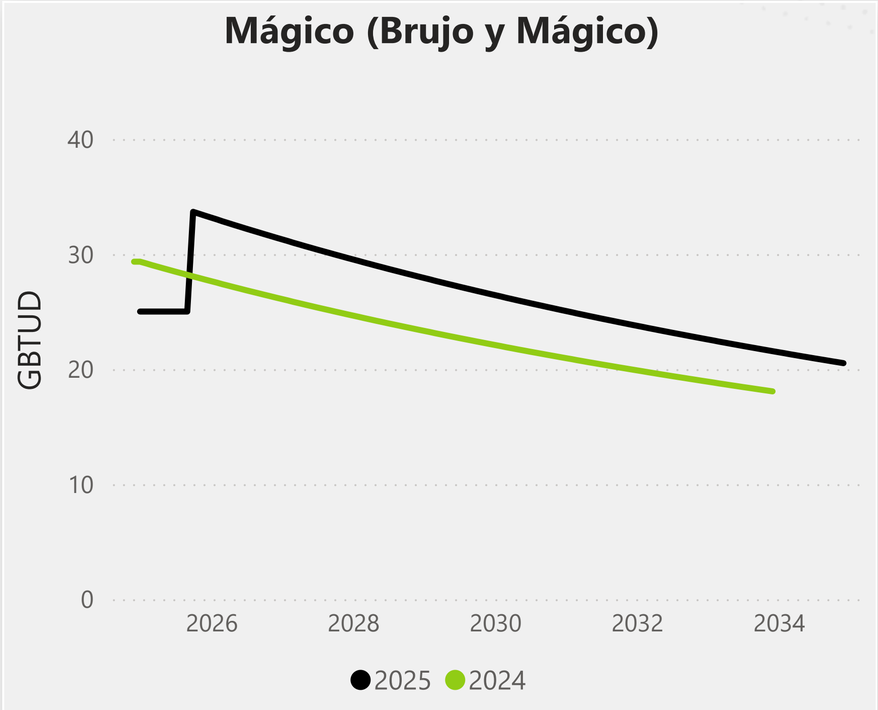
38,7 %

% Variación PP

Evolución del Potencial de Producción de 2024 vs 2025

Campos en Pruebas Extensas





PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
13	22

67,1 %

% Variación PP

PP Año Gas 2026

Declaración 2024	Declaración 2025
27	32

19,9 %

% Variación PP

Declaración de Producción de Gas Natural

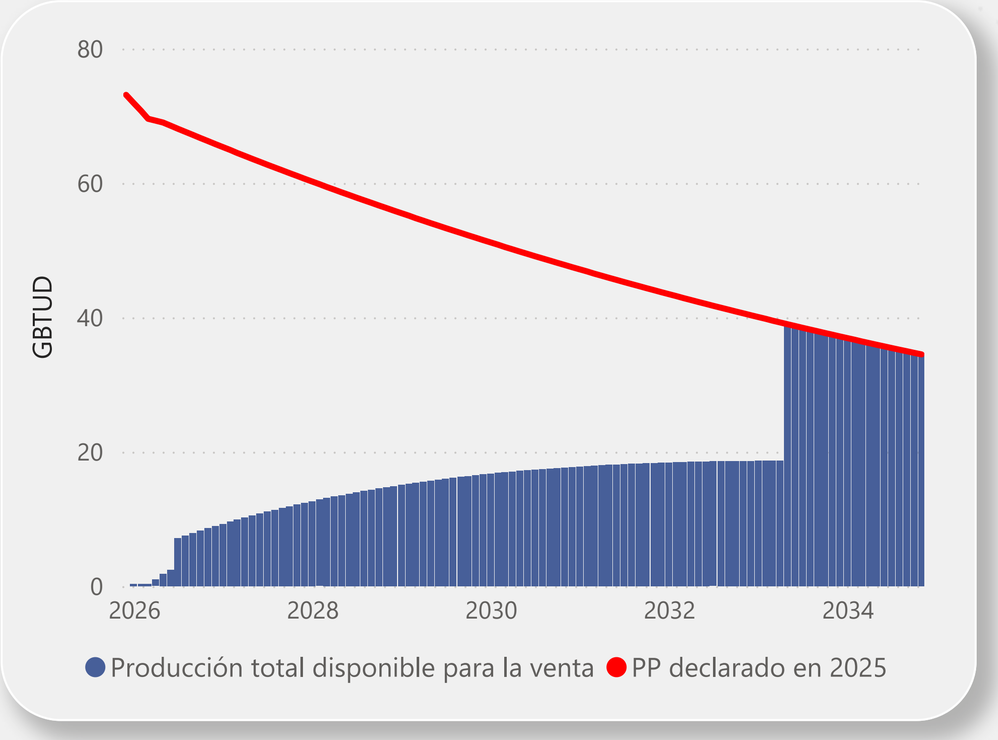
Comportamientos de los principales campos de producción

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

CUSIANA

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	69	4	65	0	0
2027	63	11	53	0	0
2028	58	14	23	22	0
2029	54	16	20	18	0
2030	50	17	12	21	0
2031	46	18	10	18	0
2032	42	19	9	15	0
2033	39	30	3	6	0
2034	36	36	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

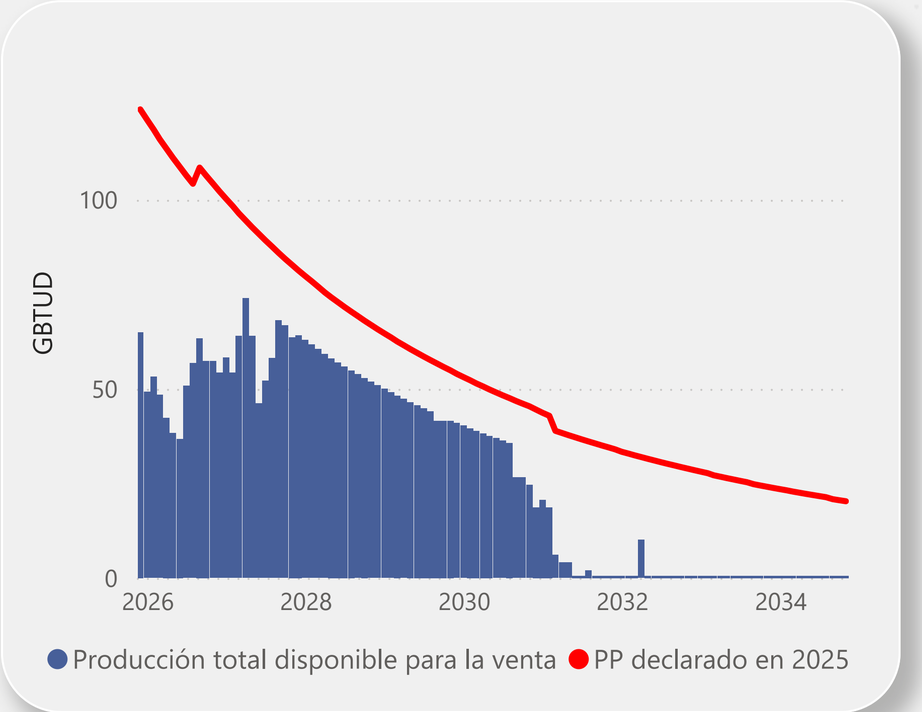
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

CUPIAGUA

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	112	52	35	26	0
2027	92	60	28	1	3
2028	74	58	8	8	0
2029	60	46	8	6	0
2030	50	35	2	11	1
2031	38	6	3	7	22
2032	31	1	3	7	21
2033	26	0	2	19	5
2034	22	0	2	20	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

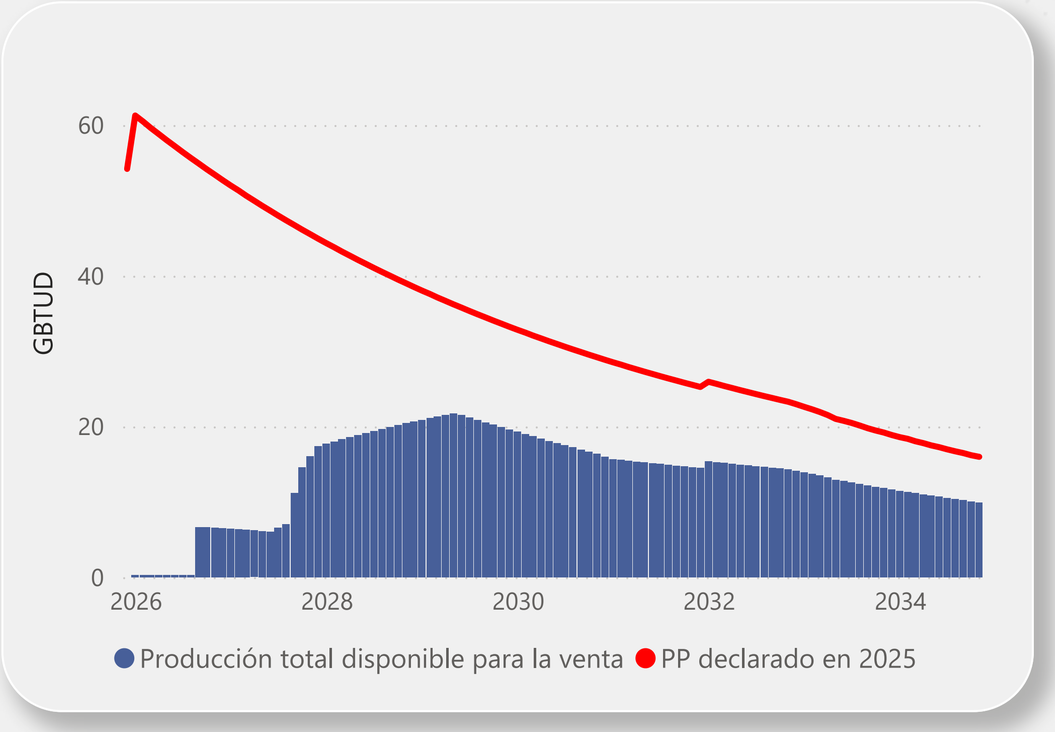
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

CUPIAGUA SUR

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	57	2	28	16	12
2027	49	8	20	9	11
2028	42	19	7	3	13
2029	36	21	4	1	9
2030	31	18	5	1	7
2031	27	15	8	1	3
2032	25	15	9	0	0
2033	21	13	5	3	0
2034	17	11	2	5	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

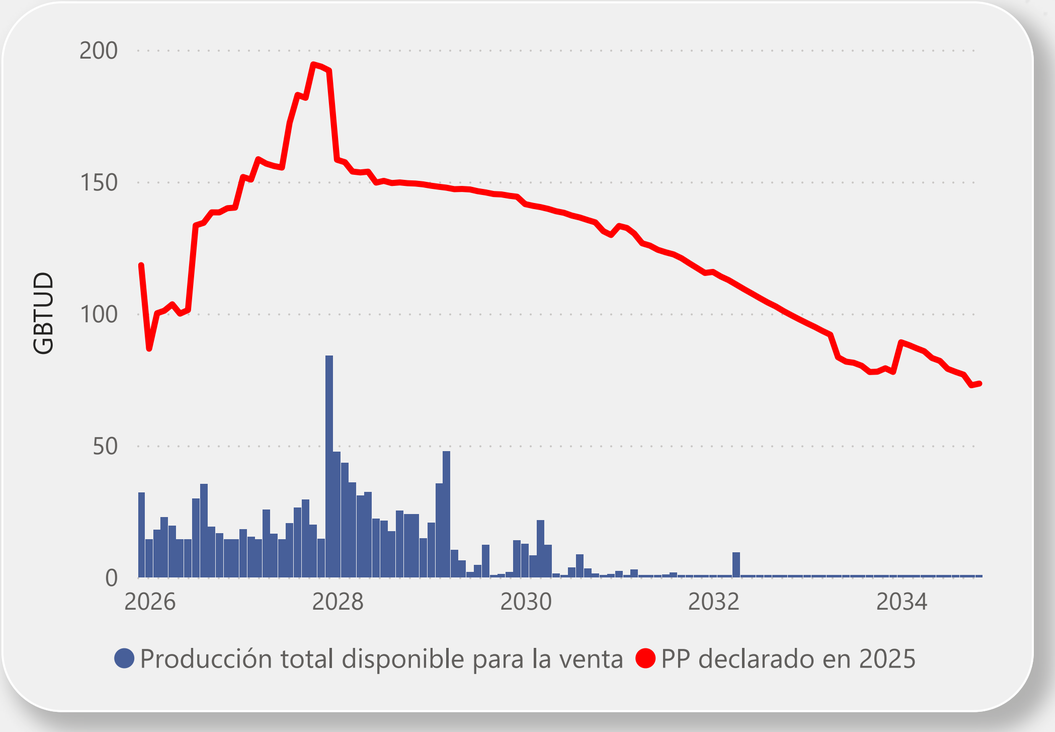
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

PAUTO SUR

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	116	21	71	24	0
2027	166	19	82	59	5
2028	156	34	65	30	26
2029	147	13	63	41	29
2030	138	7	58	36	37
2031	125	1	51	51	23
2032	108	1	43	59	6
2033	86	0	31	55	0
2034	81	0	38	43	0



** Cifras expresadas en GBTUD*

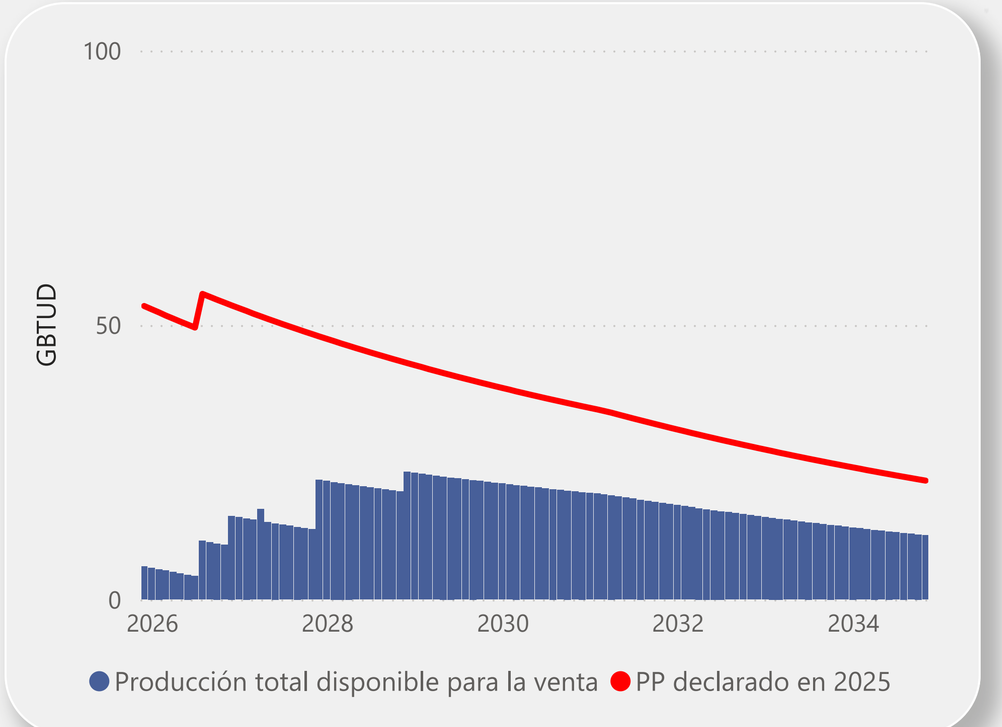
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

CHUCHUPA

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	53	7	24	0	22
2027	51	14	18	0	19
2028	46	21	8	0	17
2029	41	22	4	0	15
2030	37	20	3	0	13
2031	33	19	3	0	12
2032	30	16	3	0	11
2033	26	14	2	0	9
2034	23	12	2	0	8



**** Cifras expresadas en GBTUD***

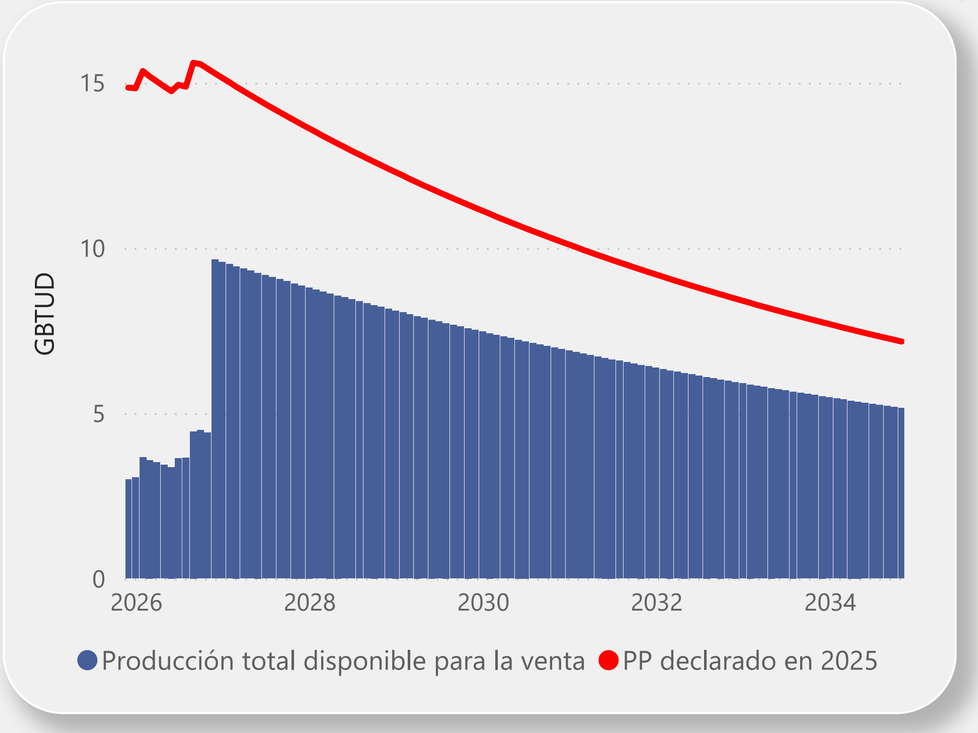
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

BALLENA

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	15	4	7	0	5
2027	15	9	1	0	4
2028	13	9	1	0	4
2029	12	8	1	0	3
2030	11	7	1	0	3
2031	10	7	1	0	2
2032	9	6	1	0	2
2033	8	6	0	0	2
2034	7	5	0	0	2



**** Cifras expresadas en GBTUD***

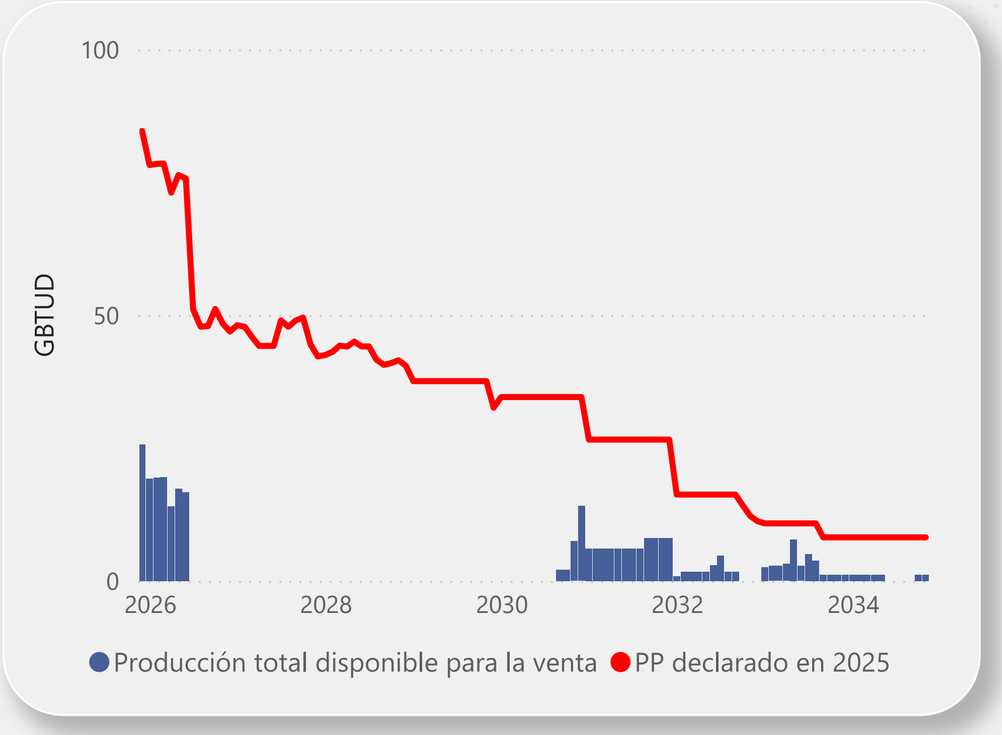
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

CLARINETE

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	66	11	55	0	0
2027	47	0	47	0	0
2028	43	0	43	0	0
2029	38	0	38	0	0
2030	34	1	33	0	0
2031	27	7	20	0	0
2032	17	2	14	0	0
2033	10	3	7	0	0
2034	8	1	7	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

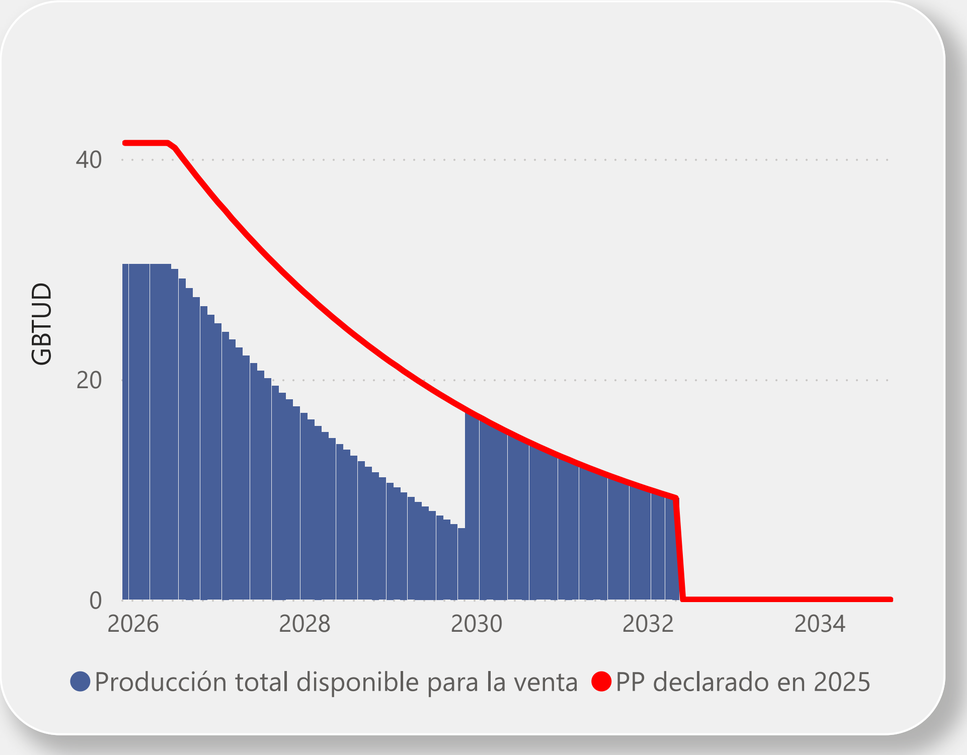
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

GIBRALTAR

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	41	30	11	0	0
2027	33	22	11	0	0
2028	25	14	11	0	0
2029	20	9	11	0	0
2030	15	15	0	0	0
2031	12	12	0	0	0
2032	5	5	0	0	0
2033	0	0	0	0	0
2034	0	0	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

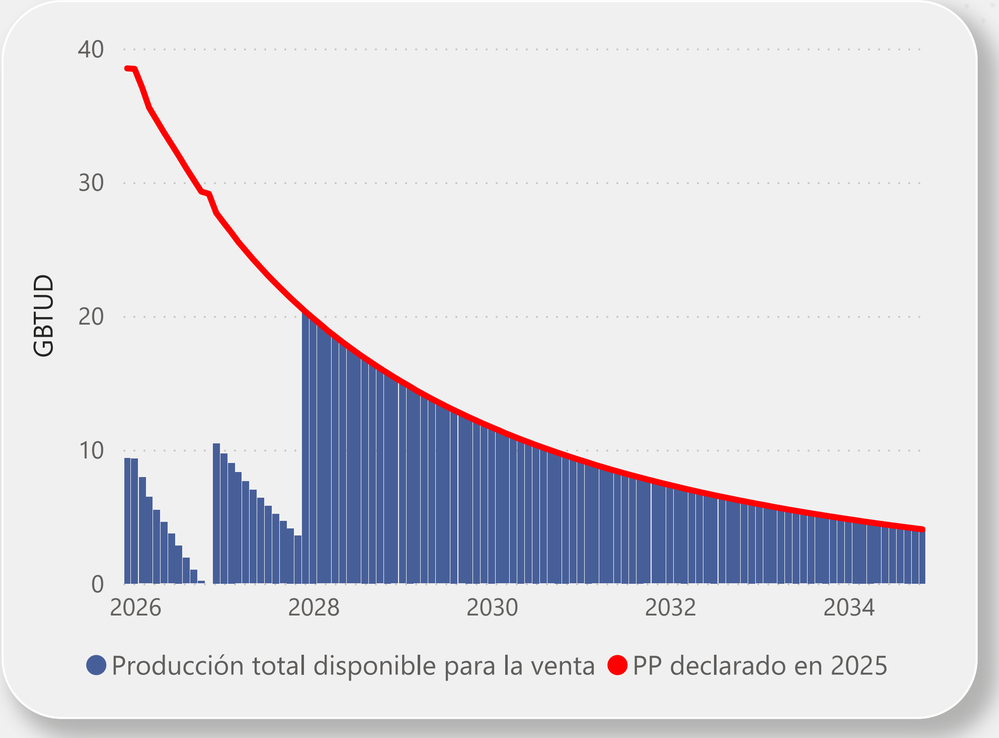
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

BONGA/MAMEY

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	34	4	29	0	0
2027	24	7	17	0	0
2028	18	18	0	0	0
2029	14	14	0	0	0
2030	11	11	0	0	0
2031	8	8	0	0	0
2032	7	7	0	0	0
2033	5	5	0	0	0
2034	4	4	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

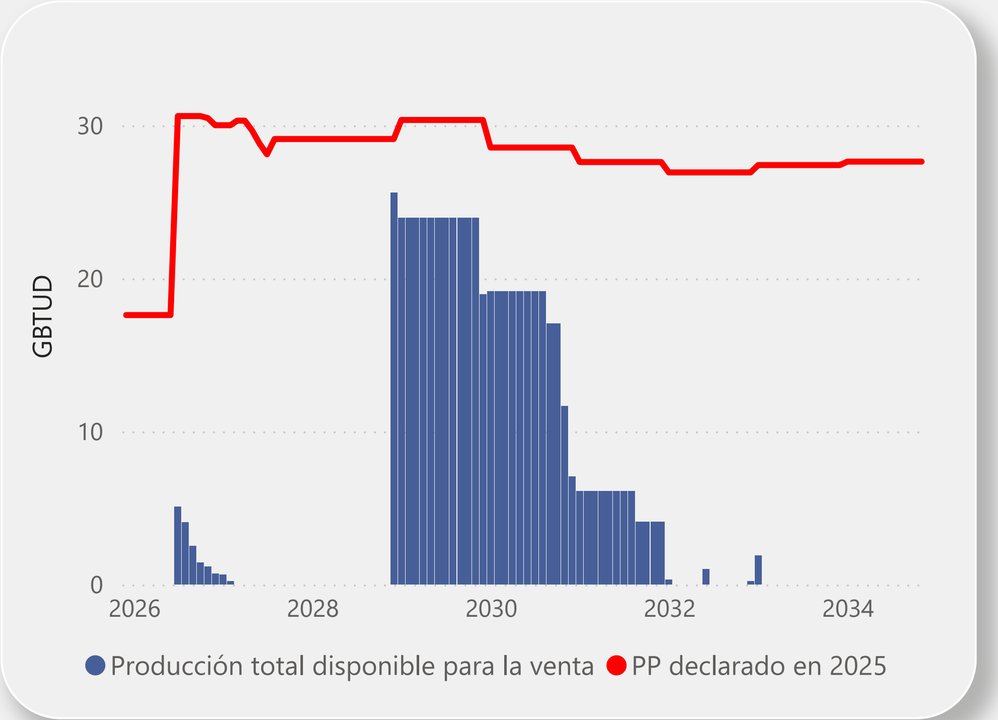
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

NELSON

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	23	1	22	0	0
2027	29	0	29	0	0
2028	29	0	29	0	0
2029	30	24	6	0	0
2030	29	18	11	0	0
2031	28	6	22	0	0
2032	27	0	27	0	0
2033	27	0	27	0	0
2034	28	0	28	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

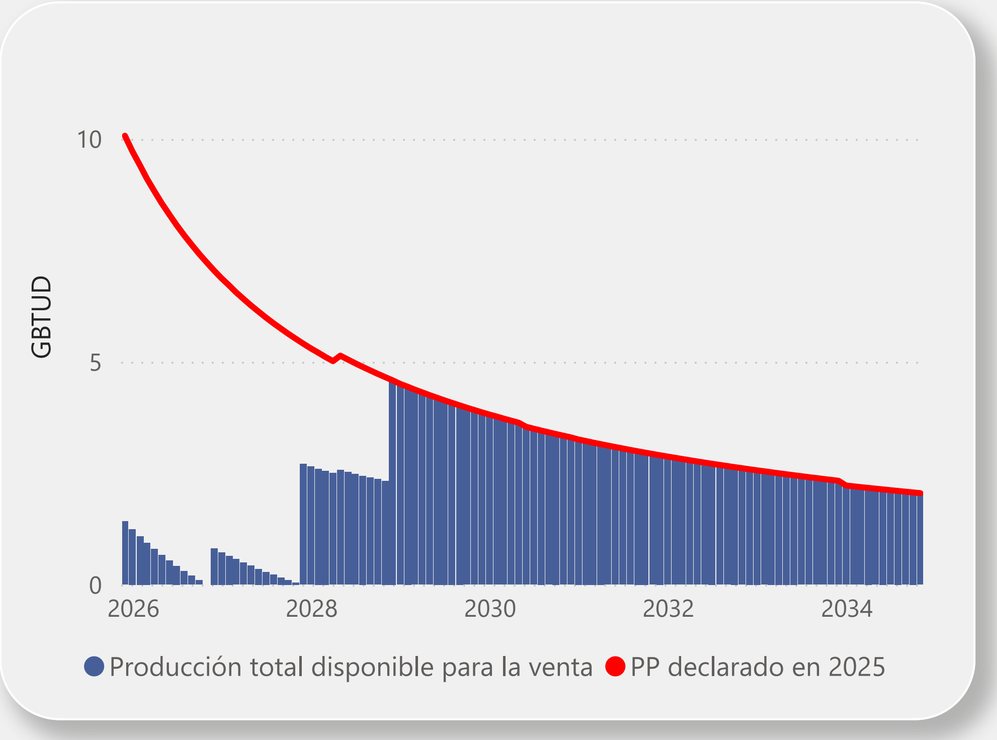
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

BULLERENGUE

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	9	1	8	0	0
2027	6	0	6	0	0
2028	5	3	3	0	0
2029	4	4	0	0	0
2030	4	4	0	0	0
2031	3	3	0	0	0
2032	3	3	0	0	0
2033	2	2	0	0	0
2034	2	2	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

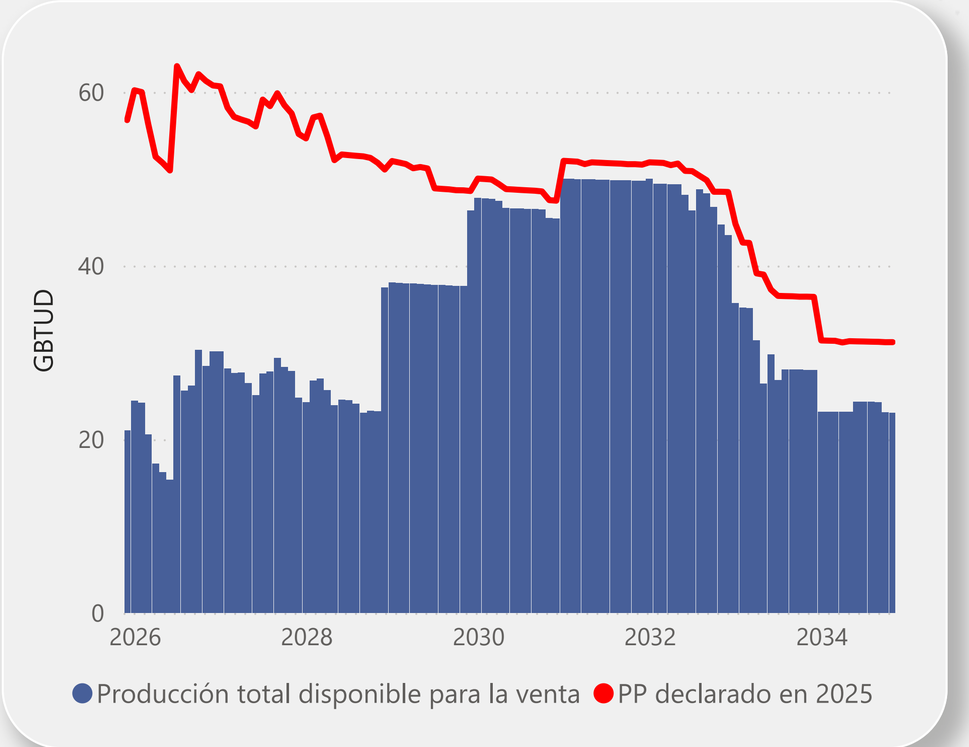
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción

OTROS

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	58	23	33	1	0
2027	58	28	29	1	0
2028	54	25	29	0	0
2029	50	38	13	0	0
2030	49	47	2	0	0
2031	51	50	2	0	0
2032	51	48	2	0	0
2033	40	31	8	0	0
2034	32	24	8	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

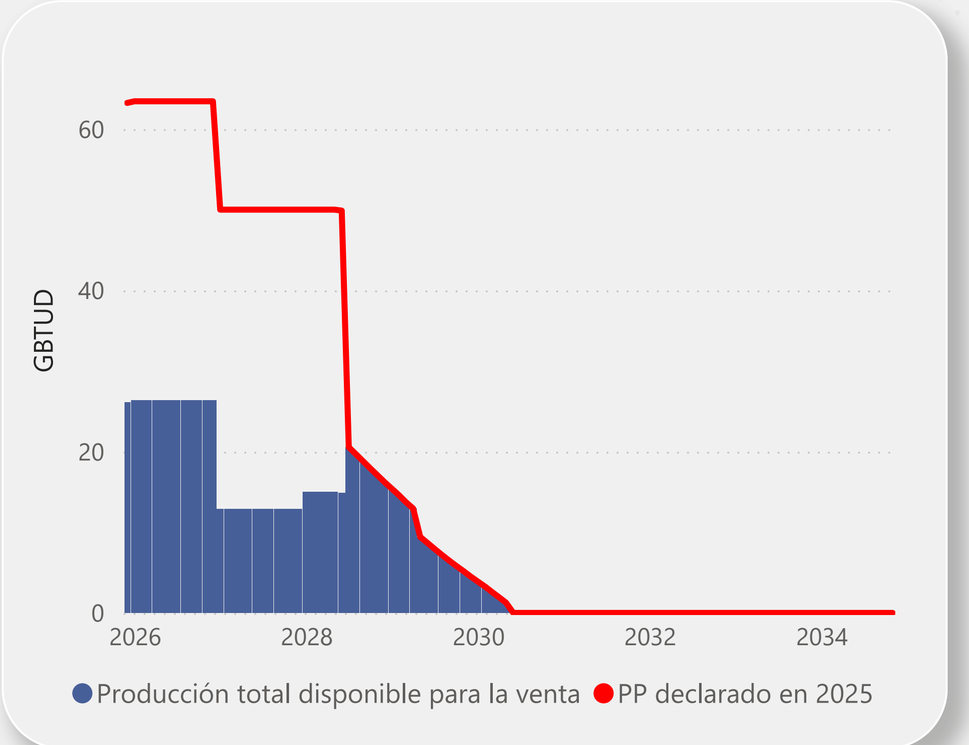
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción - Campos Aislados

FLOREÑA

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	63	26	37	0	0
2027	51	14	37	0	0
2028	37	16	21	0	0
2029	10	10	0	0	0
2030	1	1	0	0	0
2031	0	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0
2033	0	0	0	0	0
2034	0	0	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

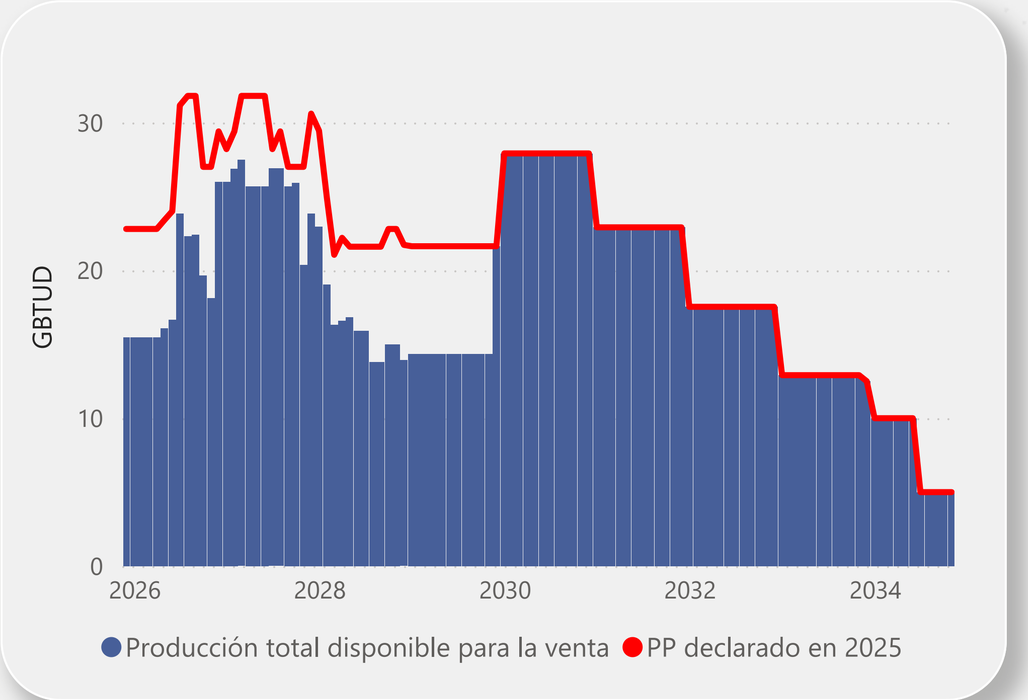
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción - Campos Aislados

PANDERETA

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	26	18	8	0	0
2027	29	26	4	0	0
2028	23	17	6	0	0
2029	22	14	7	0	0
2030	27	27	0	0	0
2031	23	23	0	0	0
2032	18	18	0	0	0
2033	13	13	0	0	0
2034	8	8	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

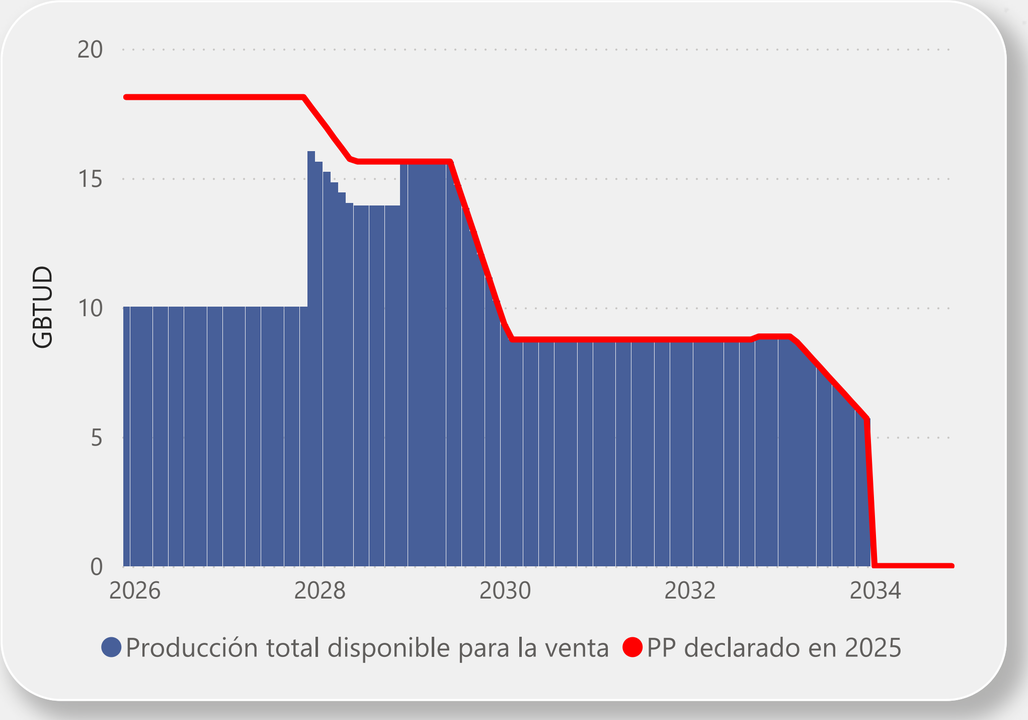
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción - Campos Aislados

ARRECIFE

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	18	10	8	0	0
2027	18	10	8	0	0
2028	16	14	2	0	0
2029	15	15	0	0	0
2030	9	9	0	0	0
2031	9	9	0	0	0
2032	9	9	0	0	0
2033	8	8	0	0	0
2034	0	0	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

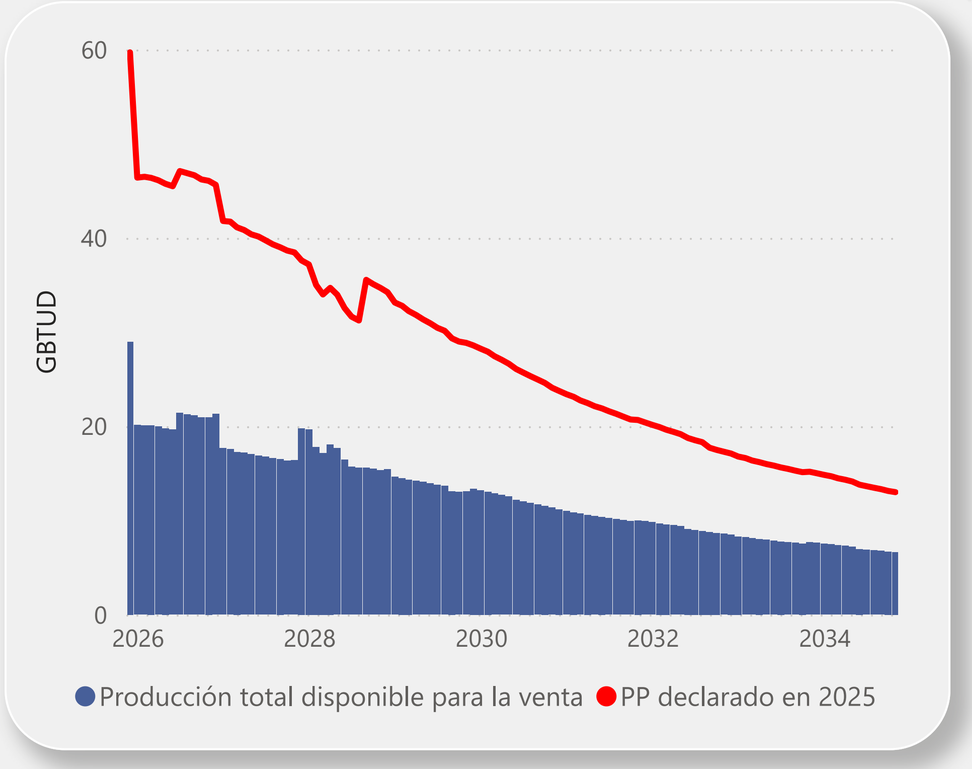
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción - Campos Aislados

OTROS

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	47	21	14	13	0
2027	41	17	12	12	0
2028	34	17	7	10	0
2029	31	14	7	10	0
2030	26	12	5	9	0
2031	22	10	4	7	0
2032	19	9	4	6	0
2033	16	8	3	5	0
2034	14	7	3	4	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

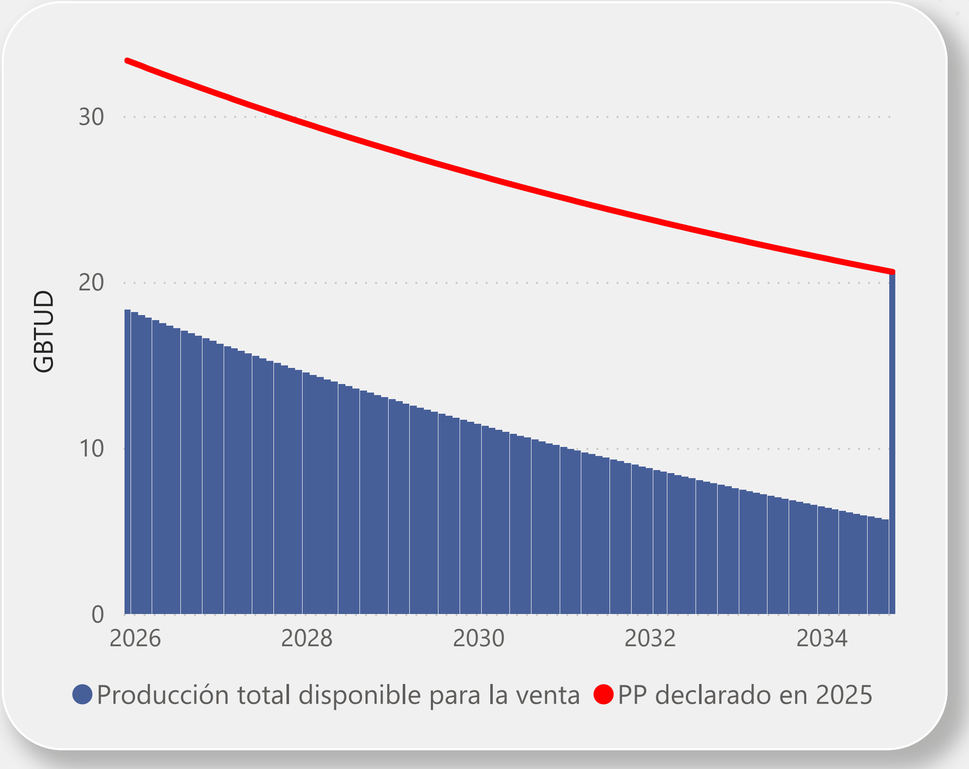
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción en Pruebas Extensas

MÁGICO

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	32	17	15	0	0
2027	31	16	15	0	0
2028	29	14	15	0	0
2029	27	12	15	0	0
2030	26	11	15	0	0
2031	25	10	15	0	0
2032	23	8	15	0	0
2033	22	7	15	0	0
2034	21	7	14	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

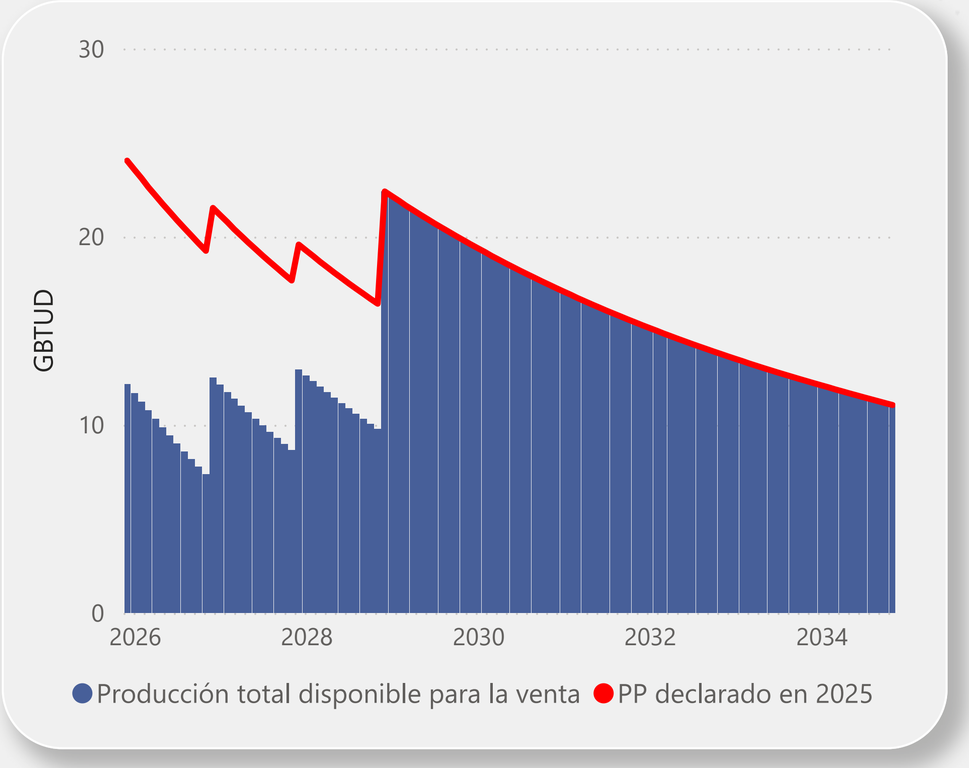
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción en Pruebas Extensas

ISTANBUL

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	22	10	12	0	0
2027	20	11	9	0	0
2028	18	11	7	0	0
2029	21	21	0	0	0
2030	18	18	0	0	0
2031	16	16	0	0	0
2032	15	15	0	0	0
2033	13	13	0	0	0
2034	12	12	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

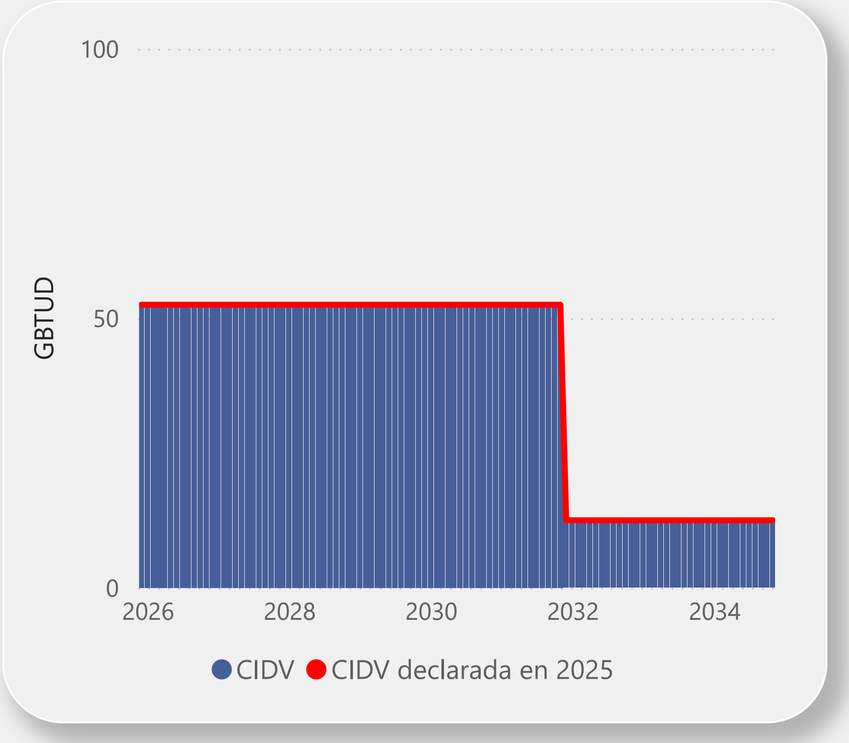
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2025-2034

Principales campos de producción - Importación

Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Cantidad a Importar Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2026	0	53	0	0	0	0
2027	0	53	0	0	0	0
2028	0	53	0	0	0	0
2029	0	53	0	0	0	0
2030	0	53	0	0	0	0
2031	0	53	0	0	0	0
2032	0	13	0	0	0	0
2033	0	13	0	0	0	0
2034	0	13	0	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción de Gas Natural 2025-2034

GRACIAS

GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA

UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

@GestorDeGas

@BolsaMercantil

@GestorDelMercadoDeGasNatural

@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co