

www.bolsamercantil.com.co

DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2023-2032



15 de enero de 2024



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



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

ÍNDICE

1 Declaración de Producción

Consolidados

Agregación por cuencas

Principales campos de producción

2 Contratación Suministro Mercado Primario

Nacional

Región: Costa

Región: Interior



Capítulo 1

Declaración de Producción de Gas Natural

2023-2032



Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Consideraciones

La presente publicación corresponde a la síntesis de la Declaración de Producción de Gas Natural para el periodo 2023 – 2032 mediante la Resolución MME 01743 del 28 de diciembre de 2023 que modifica la Declaración publicada en la Resolución MME 00943 del 05 de septiembre de 2023 y MME 00478 del 30 de mayo de 2023.

Se agrupa la información por cuencas:

- Guajira Offshore
- Cesar Ranchería
- Catatumbo
- Cordillera Oriental
- Llanos Orientales
- Valle Inferior del Magdalena
- Valle Medio del Magdalena
- Valle Superior del Magdalena

Se presenta información para los siguientes campos de manera separada:

- Cusiana: incluye Río Chitamena, Tauramena, Norte y Pauto Sur
- Cupiagua: incluye Cupiagua, Cupiagua en Recetor y Pauto Sur
- Cupiagua Sur
- Guajira: incluye Ballena y Chuchupa
- Bullerengue
- Nelson
- Clarinete
- Pandereta
- Bonga – Mamey: incluye Bonga y Mamey
- Gibraltar
- Floreña
- Importación: Planta de Regasificación – Mamonal

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Aspectos Destacados

Información declarada respecto de 251 campos productores de gas por parte de 29 productores y 1 comercializador de gas importado.

Declaración de 50 GBTUD como Cantidades a Importar Disponibles para la Venta - CIDV proveniente de la Planta de Regasificación de Cartagena.

Tasa promedio anual de reducción del Potencial de Producción nacional del 11% hasta 2026 y del 17% en adelante y hasta 2032.

Cusiana, Cupiagua y Guajira representan el 51 % del Potencial de Producción nacional para el año de gas 2024; en términos de la Producción Total Disponible para la Venta - PTDV, representan el 23% declarada para dicho año.

Mediante la Resolución MME 00943 del 05 de septiembre de 2023 se modifica la declaración de Producción de Gas Natural – SDG de los campos: Bullerengue, La Belleza, Tisquirama, San Roque, Yaguará, Acordeón, Aguas Vivas, Alboka, Arandala, Breva, Cañaflecha, Clarinete, Claxon, Cornamusa, Nelson, Níspero, Oboe, Palmer, Pandereta, Saxofón, y Toronja por las razones expuestas en dicha Resolución.

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Aspectos Destacados

De acuerdo con las modificaciones a la DPGN publicadas mediante la Resolución MME 00943 del 05 de septiembre de 2023, se encuentra que las principales variaciones obedecen a ajustes realizados por Canacol Energy Oil and Gas – CNEOG Sucursal Colombia, de la siguiente manera:

Se encuentra una reducción en el potencial de producción de los campos de Aguas Vivas (7 GBTUD), Clarinete (7 GBTUD) y Nelson (11 GBTUD). Por el contrario, se presentó un aumento en el potencial de producción del campo Pandereta (5 GBTUD). Esto se traduce en una reducción de 19 GBTUD en el potencial de producción para el año de gas 2024.

Así mismo, se identifica una reducción en la producción total disponible para la venta (PTDV) de los campos Acordeón (4 GBTUD), Alboka (1 GBTUD), Clarinete (10 GBTUD), Nelson (11 GBTUD), Oboe (4 GBTUD) y Palmer (9 GBTUD). Por el contrario, se presentó un aumento en la PTDV de los campos Aguas Vivas (1 GBTUD) y Pandereta (4 GBTUD). Esto se traduce en una reducción de 34 GBTUD en la PTDV para el año de gas 2024.

Mediante la Resolución MME 01743 del 28 de diciembre de 2023 se modifica la declaración de Producción de Gas Natural – SDG de los campos: Bullerengue, Arrayán, Ballena, Cupiagua, Cupiagua en Recetor, Dina Cretáceo, Dina Norte, Dina Terciario, Gibraltar, Palogrande, Pauto Sur, Tempranillo Unificado y Tenay, por las razones expuestas en dicha Resolución.

Declaración de Producción de **Gas Natural 2023-2032**

Aspectos Destacados

De acuerdo con las modificaciones a la DPGN publicadas mediante la Resolución MME 01743 del 28 de diciembre de 2023, se encuentra que las principales variaciones obedecen a ajustes realizados por Ecopetrol S.A y Union Temporal Omega Energy, de la siguiente manera:

Se identifica una disminución en la producción total disponible para la venta (PTDV) de los campos Gibraltar (9 GBTUD), y Pauto sur (Cusiana) (15 GBTUD). Esto se traduce en una disminución de 24 GBTUD en la PTDV para el año de gas 2024.

Así mismo, se resalta un aumento en la producción comprometida de los campos Pauto sur (Cusiana) (16 GBTUD), Pauto sur (Cupiagua) (8 GBTUD), Corrales (3 GBTUD) y Gibraltar (1 GBTUD). Esto se traduce en un aumento de 28 GBTUD en la producción comprometida para el año de gas 2024.



a)

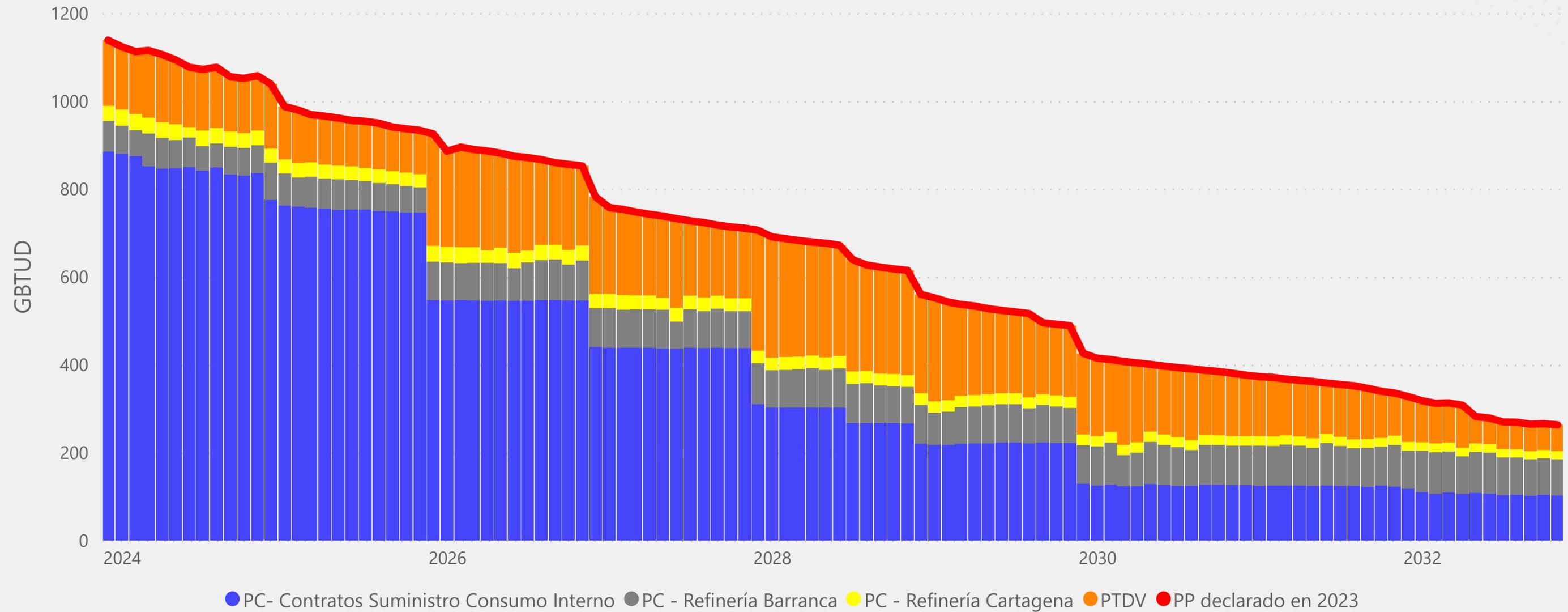
**Declaración de Producción de
Gas Natural**

Consolidados



Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023



- PC** – Producción Comprometida
- PTDV** – Producción Total Disponible para la Venta
- PP** – Potencial de Producción

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial	Cantidades Importadas Disponibles para la Venta
2024	140	852	64	34	1090	50
2025	111	755	67	31	964	0
2026	212	547	86	34	879	0
2027	183	439	85	31	737	0
2028	255	289	87	28	660	0
2029	195	221	83	25	524	0
2030	163	126	87	23	400	0
2031	122	125	91	21	359	0
2032	75	107	88	19	290	0

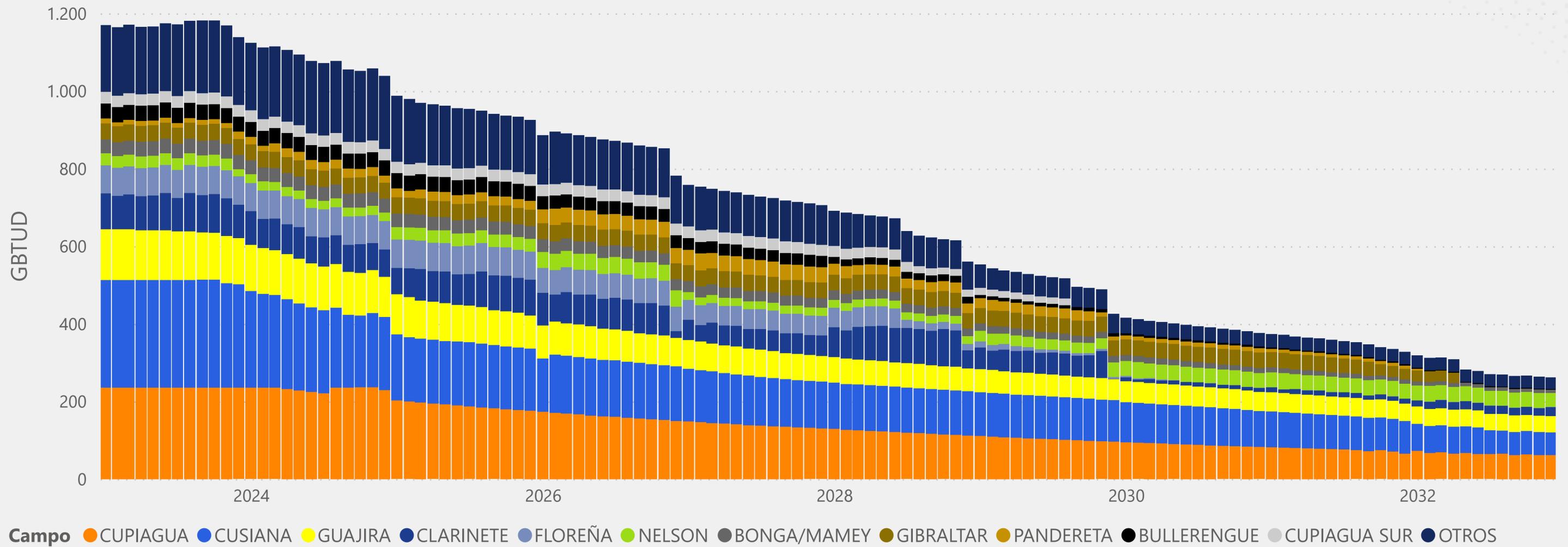
El promedio anual se calcula de diciembre a noviembre del año siguiente.

* **Cifras expresadas en GBTUD**

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos



Nota: Guajira agrega Ballena y Chuchupa.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	NELSON	BONGA/MAMEY	GIBRALTAR	PANDERETA	BULLERENGUE	CUPIAGUA SUR	OTROS	Total
2024	233	221	114	77	73	22	36	41	22	38	30	183	1090
2025	194	166	97	81	73	32	34	41	23	38	30	155	964
2026	163	146	82	80	65	41	31	41	38	34	30	128	879
2027	141	129	71	49	52	23	27	41	40	30	30	107	737
2028	122	117	63	84	37	20	22	40	27	19	24	83	660
2029	105	111	57	56	10	27	18	40	24	10	13	54	524
2030	90	100	52	9	2	39	14	40	11	6	0	38	400
2031	77	89	48	12	0	39	12	37	8	4	0	33	359
2032	66	66	44	19	0	39	9	12	1	3	0	31	290

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.

*** Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

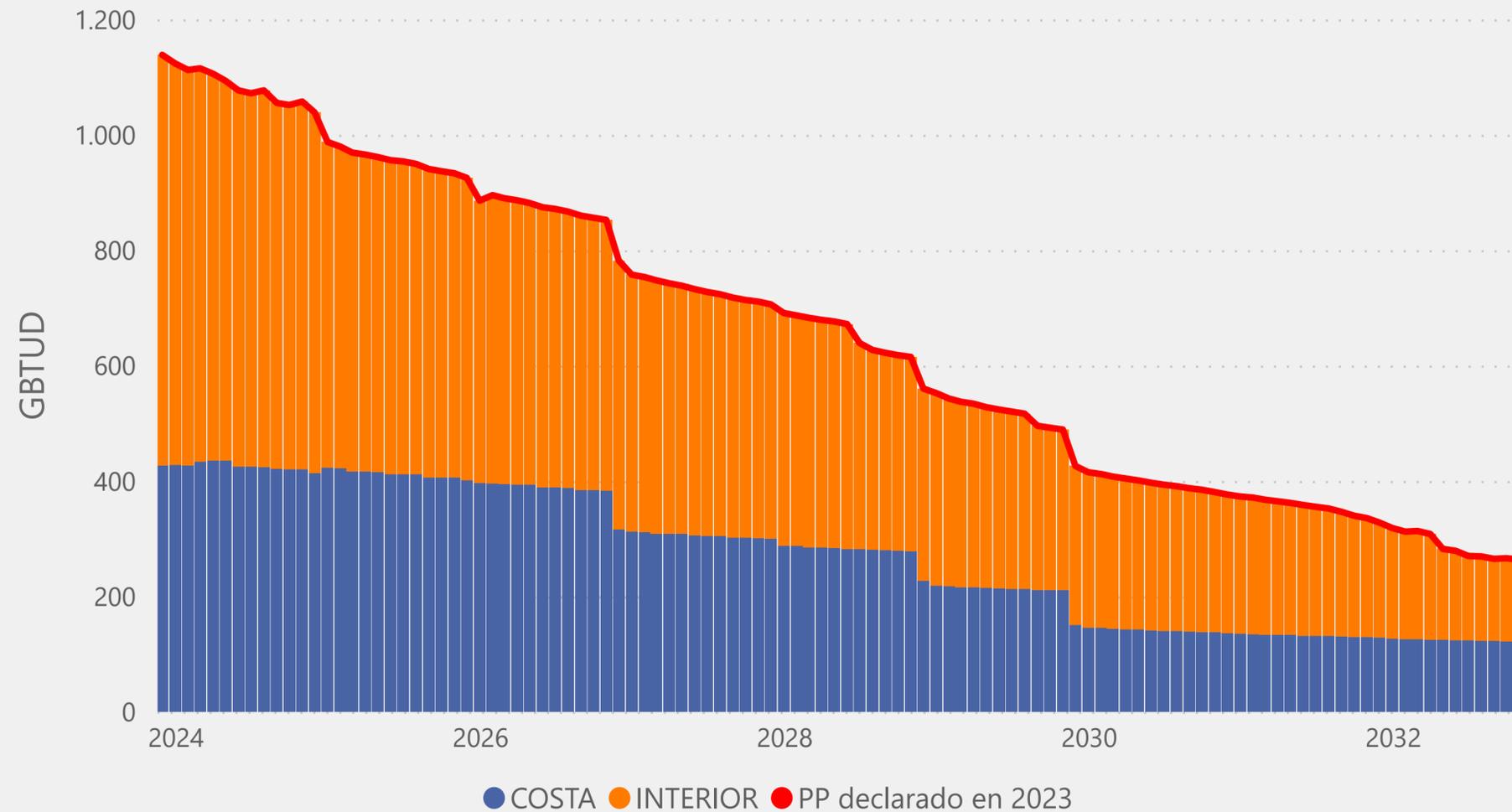
Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos (% Participación*)

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	NELSON	BONGA/MAMEY	GIBRALTAR	PANDERETA	BULLERENGUE	CUPIAGUA SUR	OTROS
2024	21%	20%	10%	7%	7%	2%	3%	4%	2%	4%	3%	17%
2025	20%	17%	10%	8%	8%	3%	4%	4%	2%	4%	3%	16%
2026	19%	17%	9%	9%	7%	5%	4%	5%	4%	4%	3%	15%
2027	19%	17%	10%	7%	7%	3%	4%	6%	5%	4%	4%	15%
2028	18%	18%	10%	13%	6%	3%	3%	6%	4%	3%	4%	13%
2029	20%	21%	11%	11%	2%	5%	3%	8%	5%	2%	2%	10%
2030	23%	25%	13%	2%	0%	10%	4%	10%	3%	1%	0%	10%
2031	22%	25%	13%	3%	0%	11%	3%	10%	2%	1%	0%	9%
2032	23%	23%	15%	7%	0%	13%	3%	4%	0%	1%	0%	11%

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

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por Región



Año Gas	COSTA	INTERIOR	Total
2024	427	663	1090
2025	413	551	964
2026	391	488	879
2027	307	430	737
2028	284	375	660
2029	215	309	524
2030	142	258	400
2031	133	226	359
2032	125	165	290

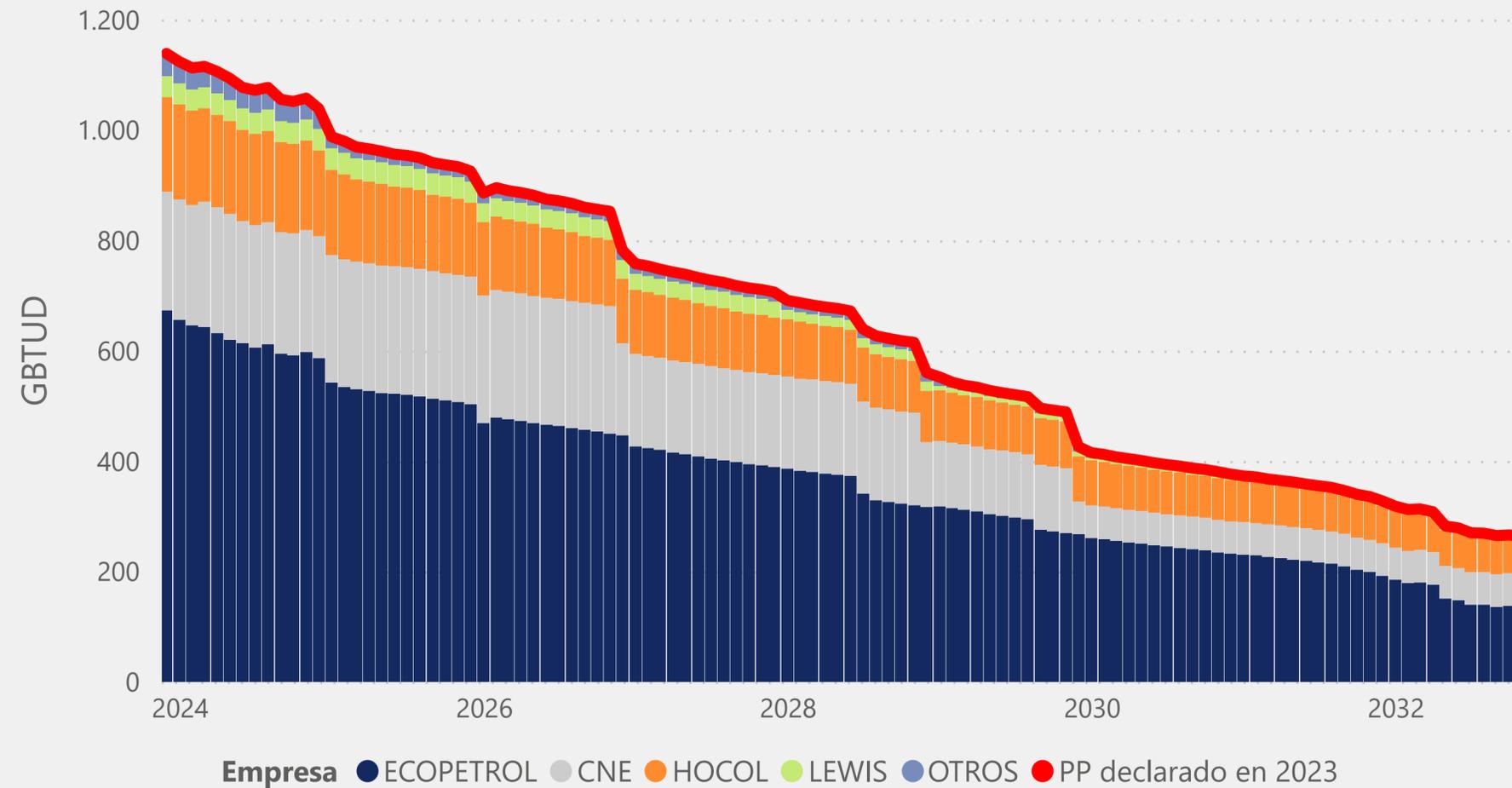
Costa incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Alboka, Arandala, Arianna, Arrecife, Ballena, Bonga, Boquete, Breva, Bullerengue, Cañaflecha, Cañahuatate, Cañandonga, Chuchupa, Cicuco, Clarinete, Claxón, Cornamusa, El Difícil, Katana, Mercumbe, La Belleza, Mamey, Nelson, Níspero, Oboe, Palmer, Pandereta, Saxofón, 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**

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por Productor



Año gas	ECOPETROL	CNE	HOCOL	LEWIS	OTROS
2024	57%	20%	15%	4%	4%
2025	55%	24%	15%	4%	2%
2026	53%	26%	15%	4%	2%
2027	56%	23%	15%	4%	2%
2028	54%	25%	15%	3%	2%
2029	57%	23%	17%	2%	2%
2030	62%	15%	20%	1%	2%
2031	61%	16%	20%	1%	2%
2032	55%	20%	22%	1%	2%

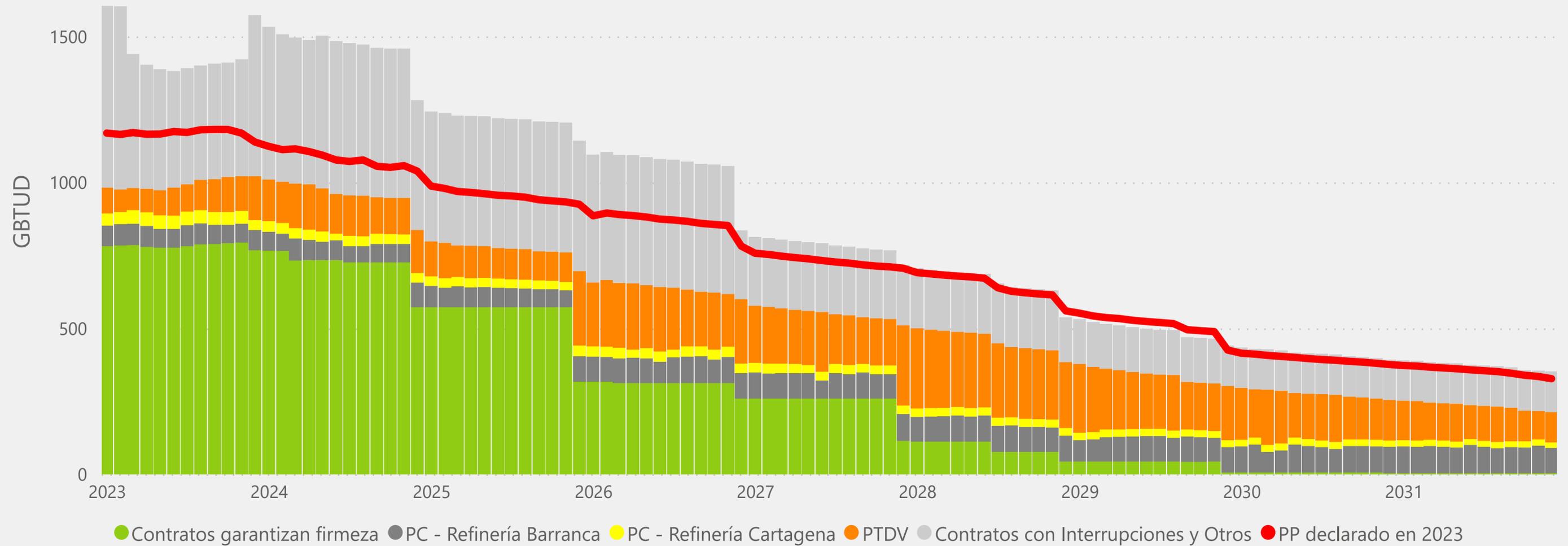
CNE incluye Canacol Energy Colombia S.A.S. y CNE Oil & Gas S.A.S. y CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA

Otros incluye: Calamari Lng S.A E.S.P, Carrao Energy S.A., Cepsa Colombia, Cnooc Petroleum Colombia Limited, 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, Iberoamericana de Hidrocarburos Cq Exploracion y Produccion S.A.S., InterOil Colombia Exploration and Production, Lewis Energy Colombia Inc, Parex Resources (Colombia) Ag Sucursal, Perenco Colombia Limited, Perenco Oil And Gas Colombia Limited, Petróleos Sudamericanos Sucursal Colombia, Petrosantander Colombia GmbH, Petrosouth Energy Corporation Sucursal Colombia, Saint Aubin International, Sierracol Energy Andina, Sierracol Energy Arauca, Texican Oil & Gas S.A S.C, Union Temporal Omega Energy, Verano Energy (Switzerland) Ag Sucursal, Wattle Petroleum Company Sas

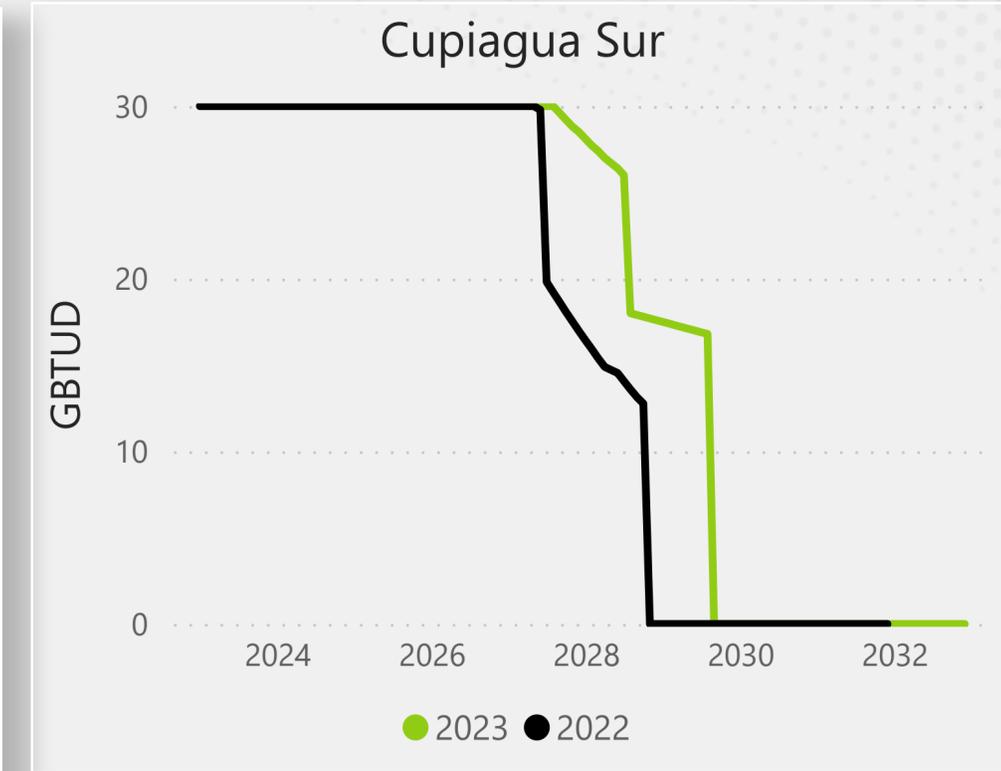
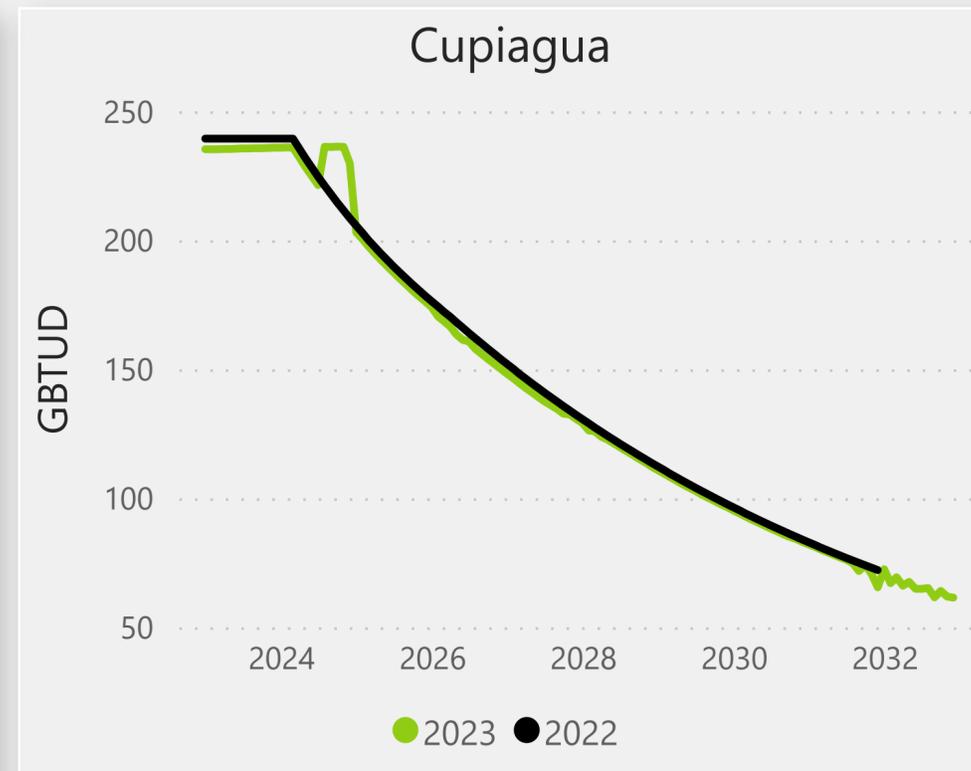
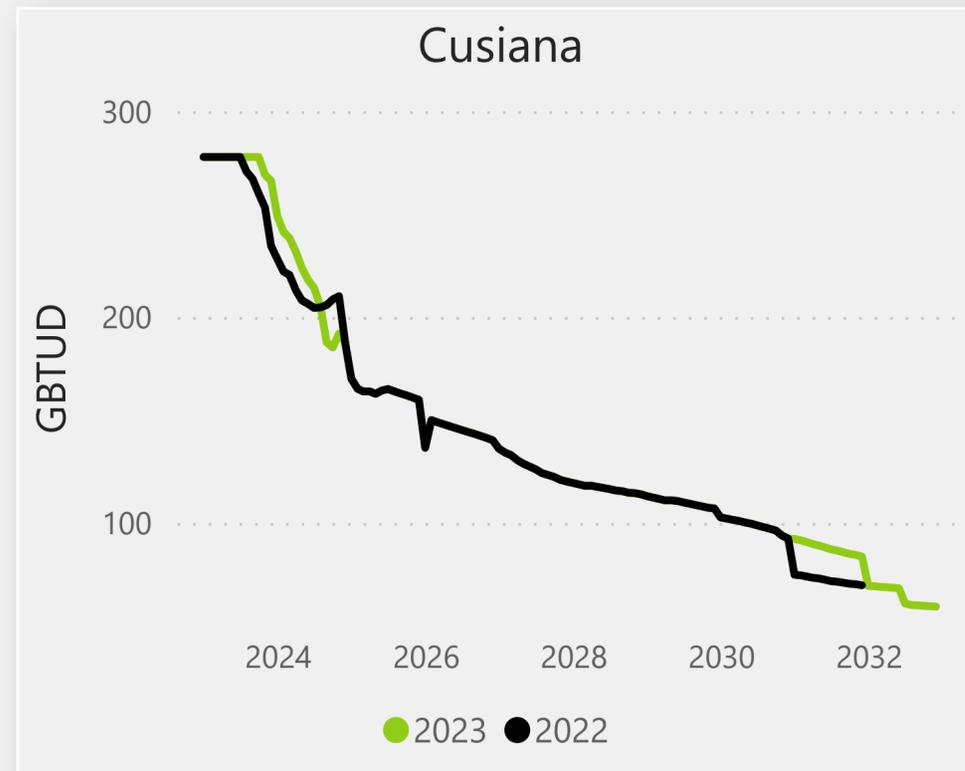
* Los porcentajes se calculan con base en los potenciales de producción.

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

Declaración Ministerio de Minas y Contratos registrados ante el Gestor del Mercado



Evolución del Potencial de Producción de 2022 vs 2023



PP año gas 2024

Declaración 2022

214

Declaración 2023

221

PP año gas 2024

Declaración 2022

229

Declaración 2023

233

PP año gas 2024

Declaración 2022

30

Declaración 2023

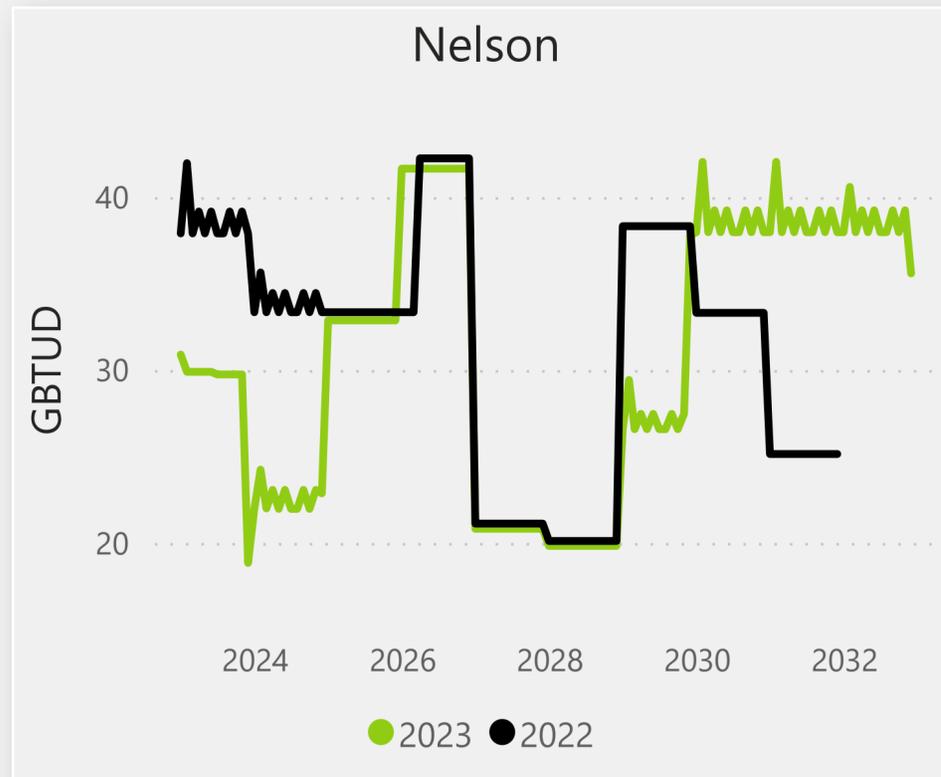
30

Las curvas de Potencial de Producción 2022 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones MME 00841 del 6 de mayo, MME 00940 del 24 de mayo, MME 01023 del 14 de junio, MME 01240 del 19 de julio, MME 01394 del 24 de agosto, MME 01475 del 19 de septiembre, MME 01553 del 3 de octubre, MME 01684 del 1 de noviembre, MME 01834 del 2 de diciembre y MME 01944 del 20 de diciembre de 2022.

Cifras expresadas en GBTUD

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Evolución del Potencial de Producción de 2022 vs 2023



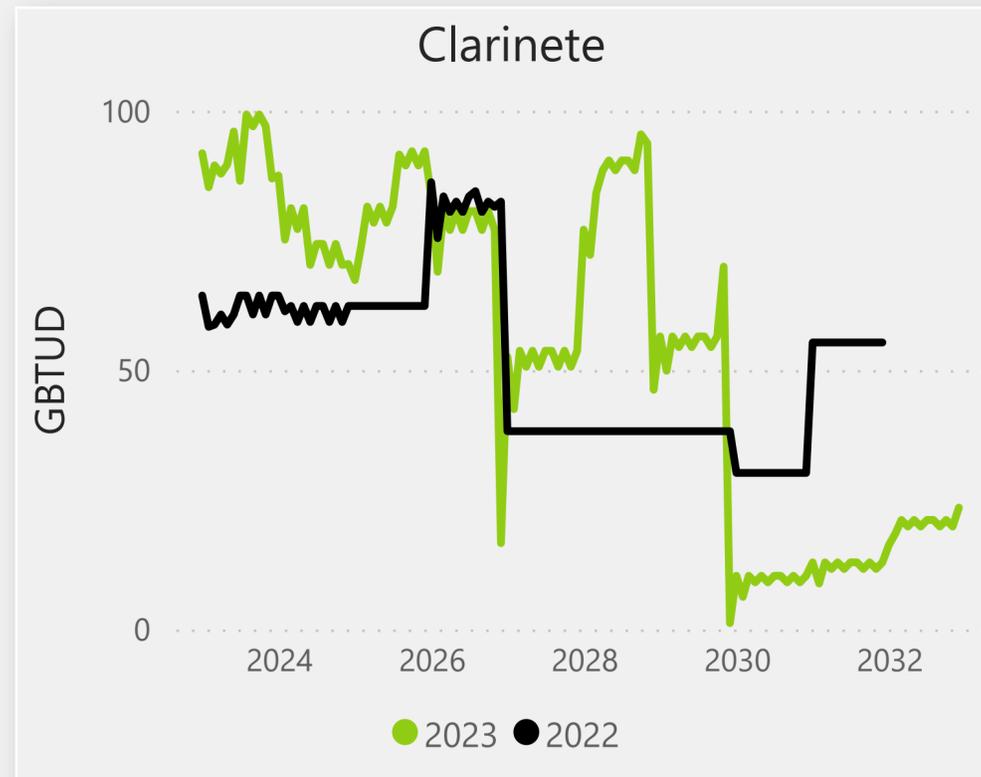
PP año gas 2024

Declaración 2022

34

Declaración 2023

22



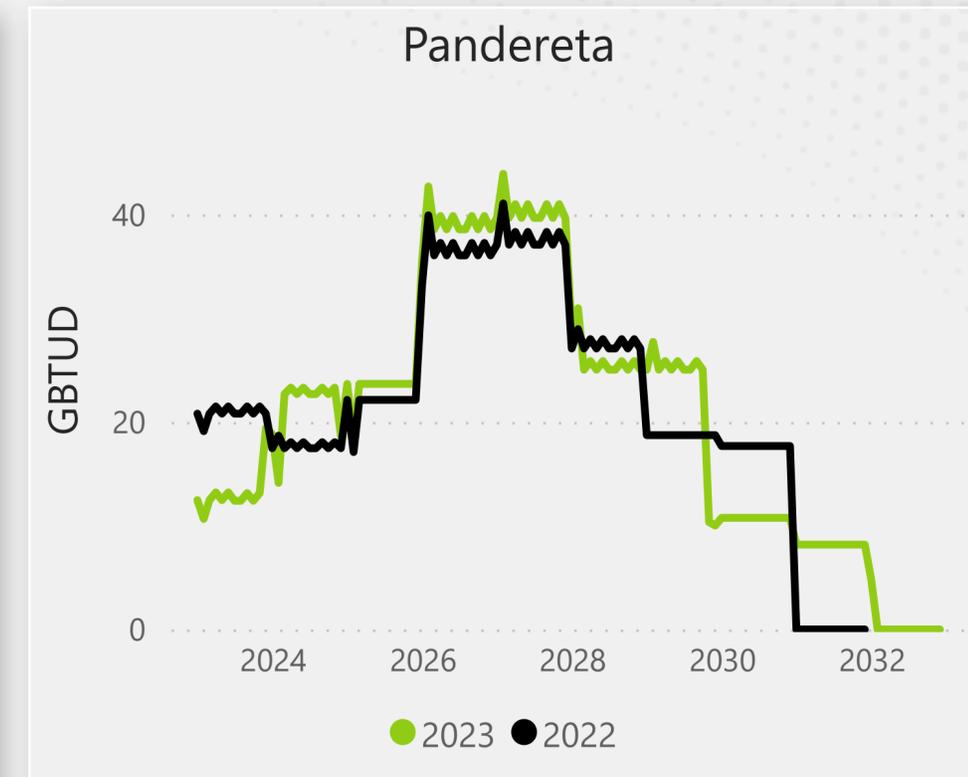
PP año gas 2024

Declaración 2022

62

Declaración 2023

77



PP año gas 2024

Declaración 2022

18

Declaración 2023

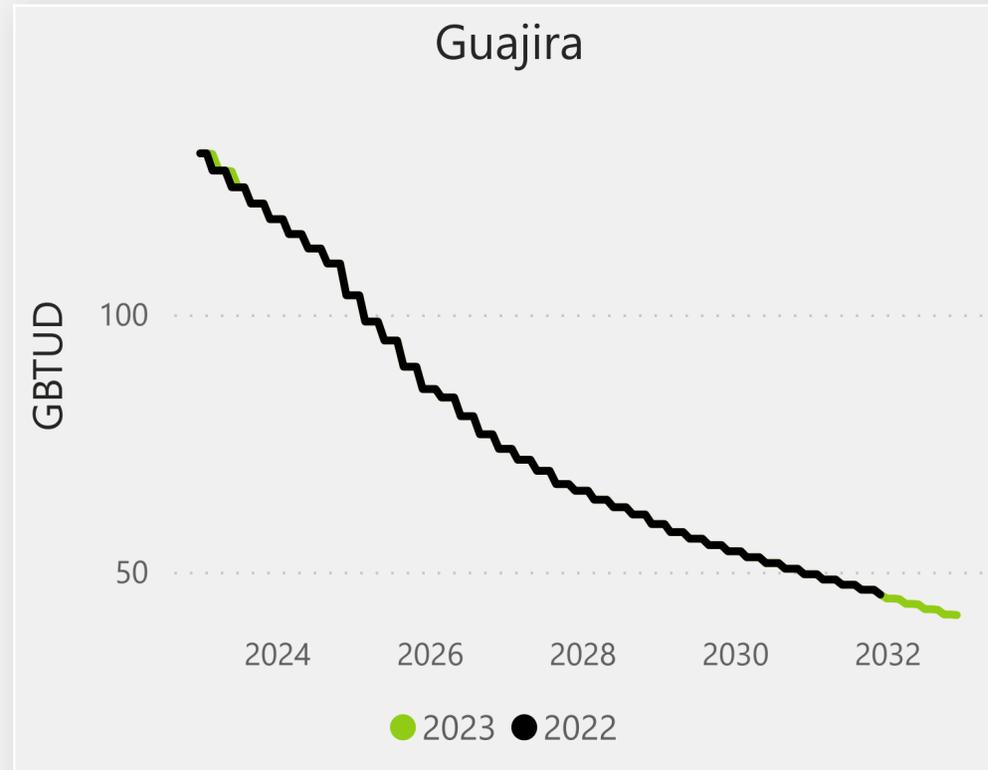
22

Las curvas de Potencial de Producción 2022 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones MME 00841 del 6 de mayo, MME 00940 del 24 de mayo, MME 01023 del 14 de junio, MME 01240 del 19 de julio, MME 01394 del 24 de agosto, MME 01475 del 19 de septiembre, MME 01553 del 3 de octubre, MME 01684 del 1 de noviembre, MME 01834 del 2 de diciembre y MME 01944 del 20 de diciembre de 2022.

Cifras expresadas en GBTUD

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Evolución del Potencial de Producción de 2022 vs 2023



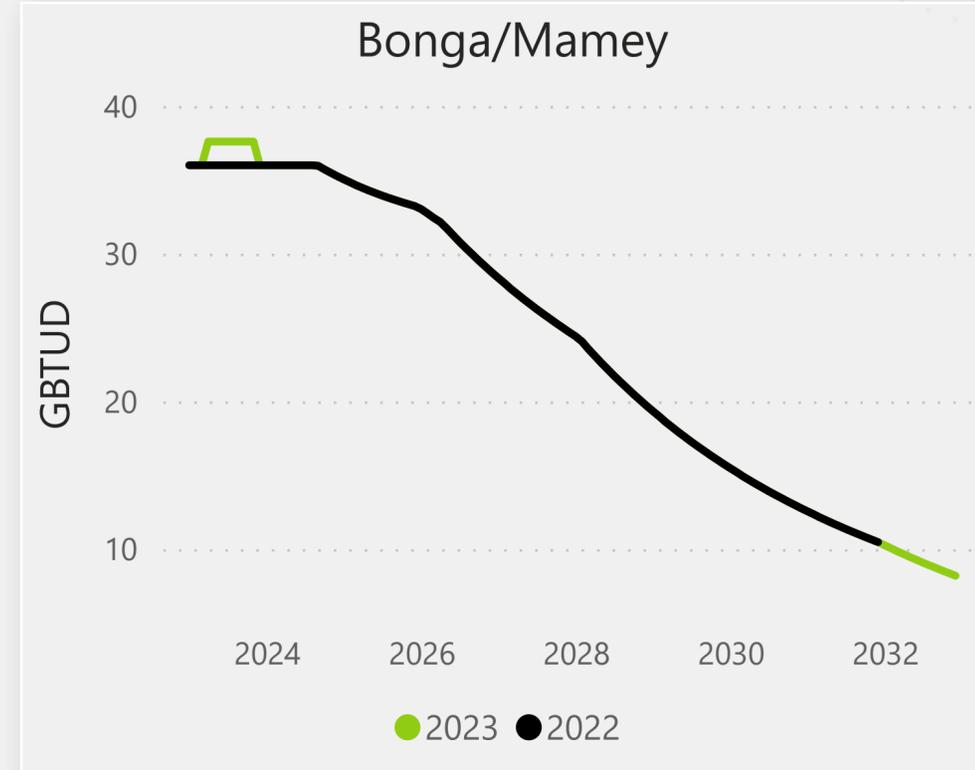
PP año gas 2024

Declaración 2022

114

Declaración 2023

114



PP año gas 2024

Declaración 2022

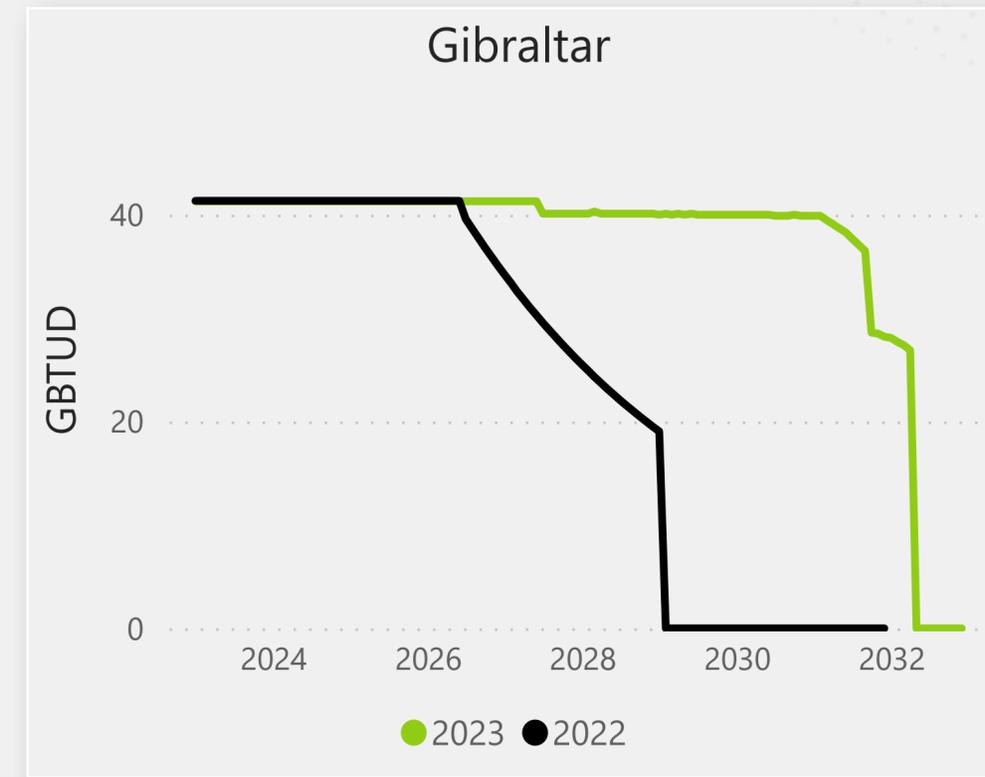
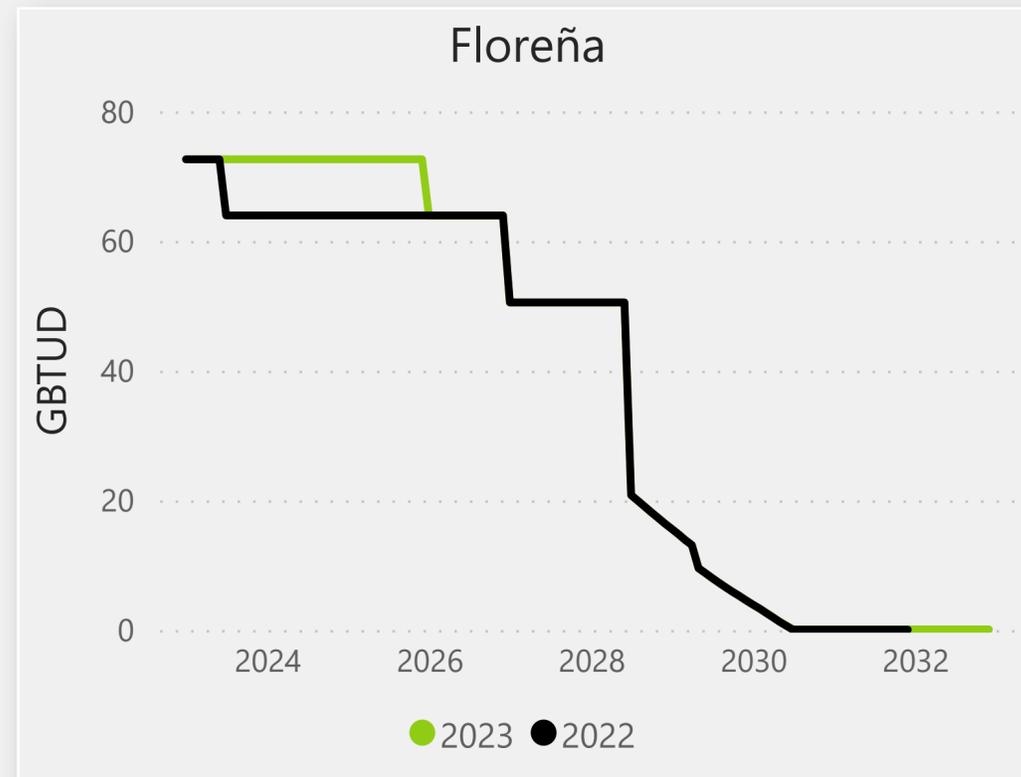
36

Declaración 2023

36

Las curvas de Potencial de Producción 2022 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones MME 00841 del 6 de mayo, MME 00940 del 24 de mayo, MME 01023 del 14 de junio, MME 01240 del 19 de julio, MME 01394 del 24 de agosto, MME 01475 del 19 de septiembre, MME 01553 del 3 de octubre, MME 01684 del 1 de noviembre, MME 01834 del 2 de diciembre y MME 01944 del 20 de diciembre de 2022.

Evolución del Potencial de Producción de 2022 vs 2023



PP año gas 2024

Declaración 2022
64

Declaración 2023
73

PP año gas 2024

Declaración 2022
41

Declaración 2023
41

Las curvas de Potencial de Producción 2022 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones MME 00841 del 6 de mayo, MME 00940 del 24 de mayo, MME 01023 del 14 de junio, MME 01240 del 19 de julio, MME 01394 del 24 de agosto, MME 01475 del 19 de septiembre, MME 01553 del 3 de octubre, MME 01684 del 1 de noviembre, MME 01834 del 2 de diciembre y MME 01944 del 20 de diciembre de 2022.

Cifras expresadas en GBTUD

Fuente: Ministerio de Minas y Energía



b)

Declaración de Producción de
Gas Natural

Por cuencas

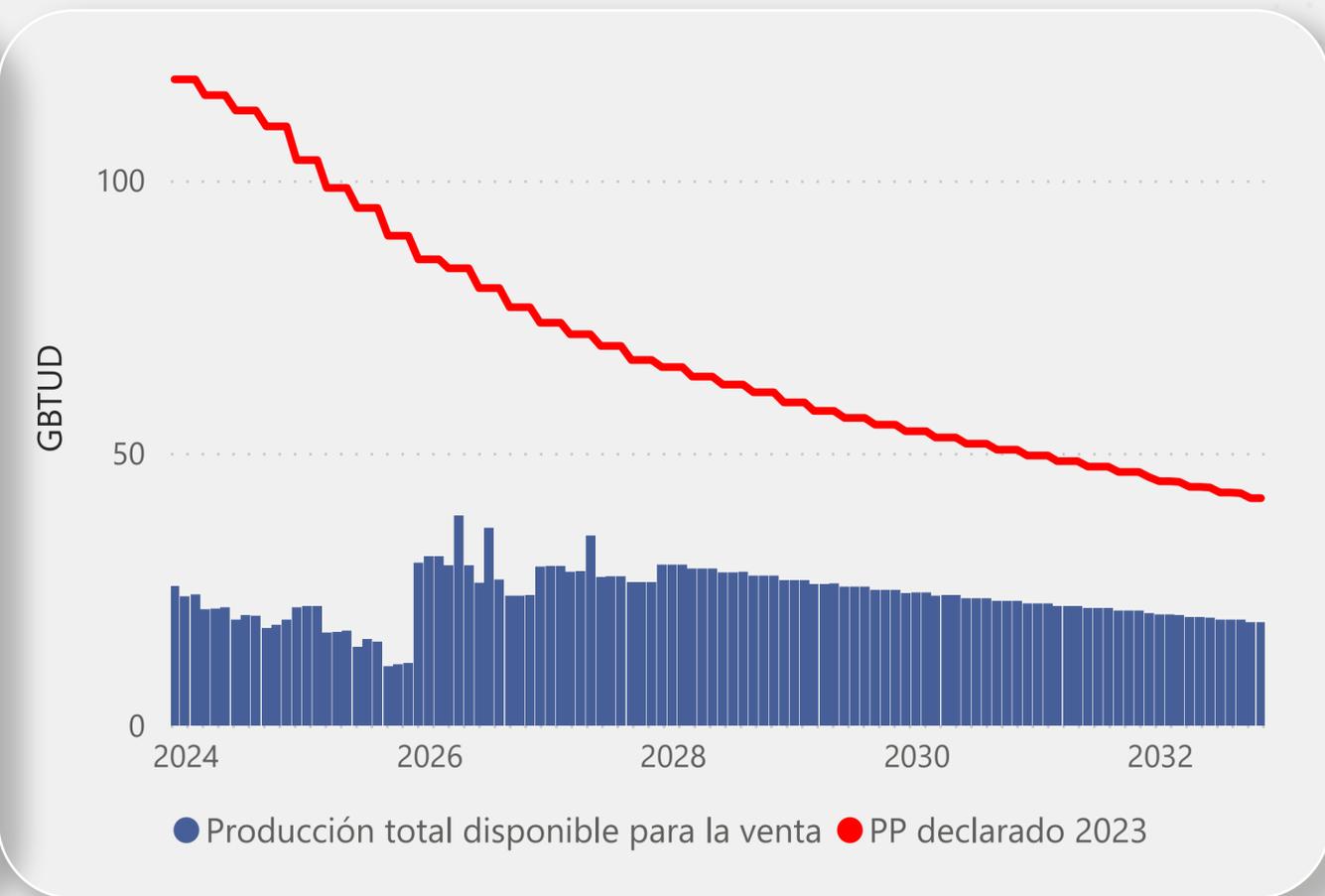


Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Guajira Off Shore

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	21	58	1	34	114
2025	16	49	0	31	97
2026	29	19	0	34	82
2027	28	11	0	31	71
2028	28	7	0	28	63
2029	26	6	0	25	57
2030	24	6	0	23	52
2031	22	5	0	21	48
2032	20	5	0	19	44



Incluye: Ballena y Chuchupa

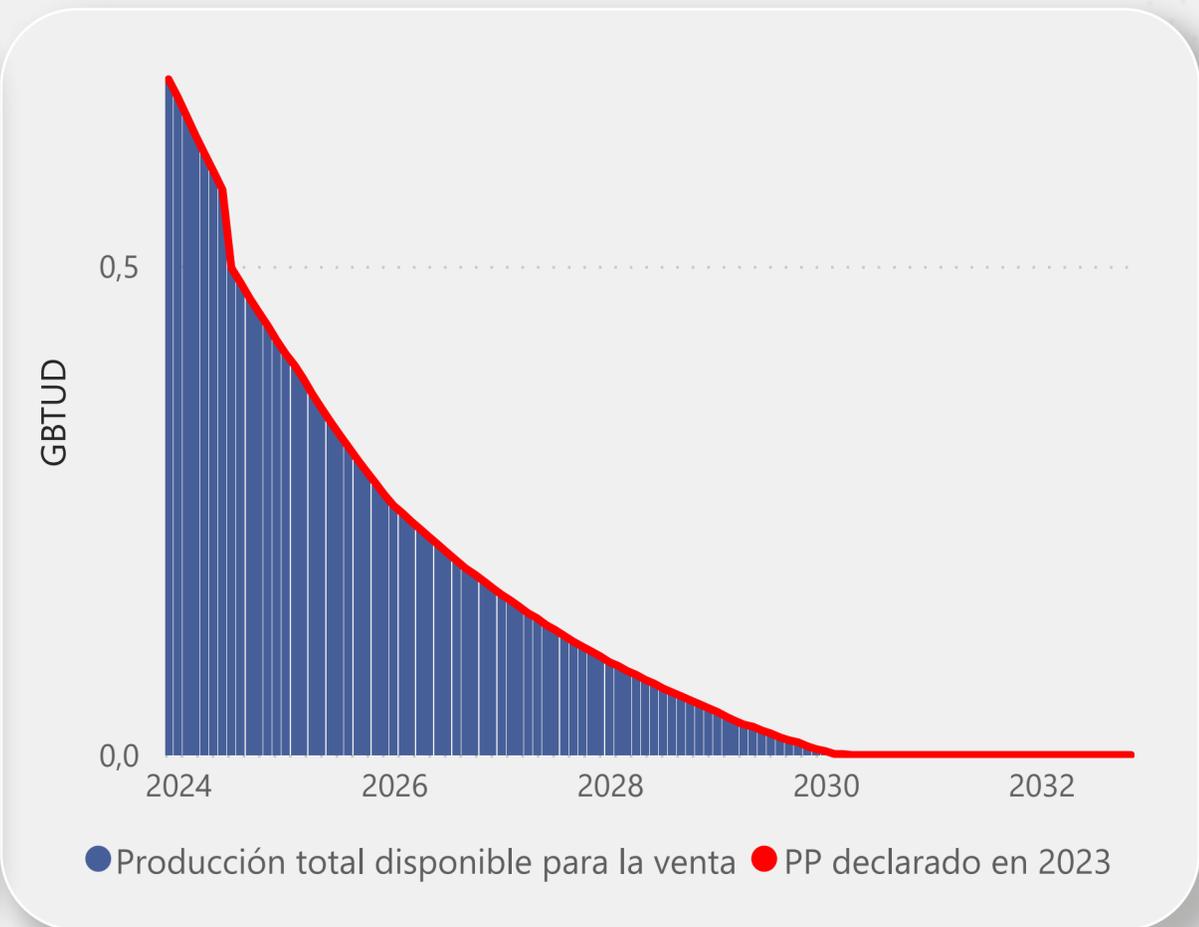
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Cesar Rancheria

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	0,6	0	0	0	0,6
2025	0,3	0	0	0	0,3
2026	0,2	0	0	0	0,2
2027	0,1	0	0	0	0,1
2028	0,1	0	0	0	0,1
2029	0,0	0	0	0	0,0
2030	0,0	0	0	0	0,0
2031	0,0	0	0	0	0,0
2032	0,0	0	0	0	0,0



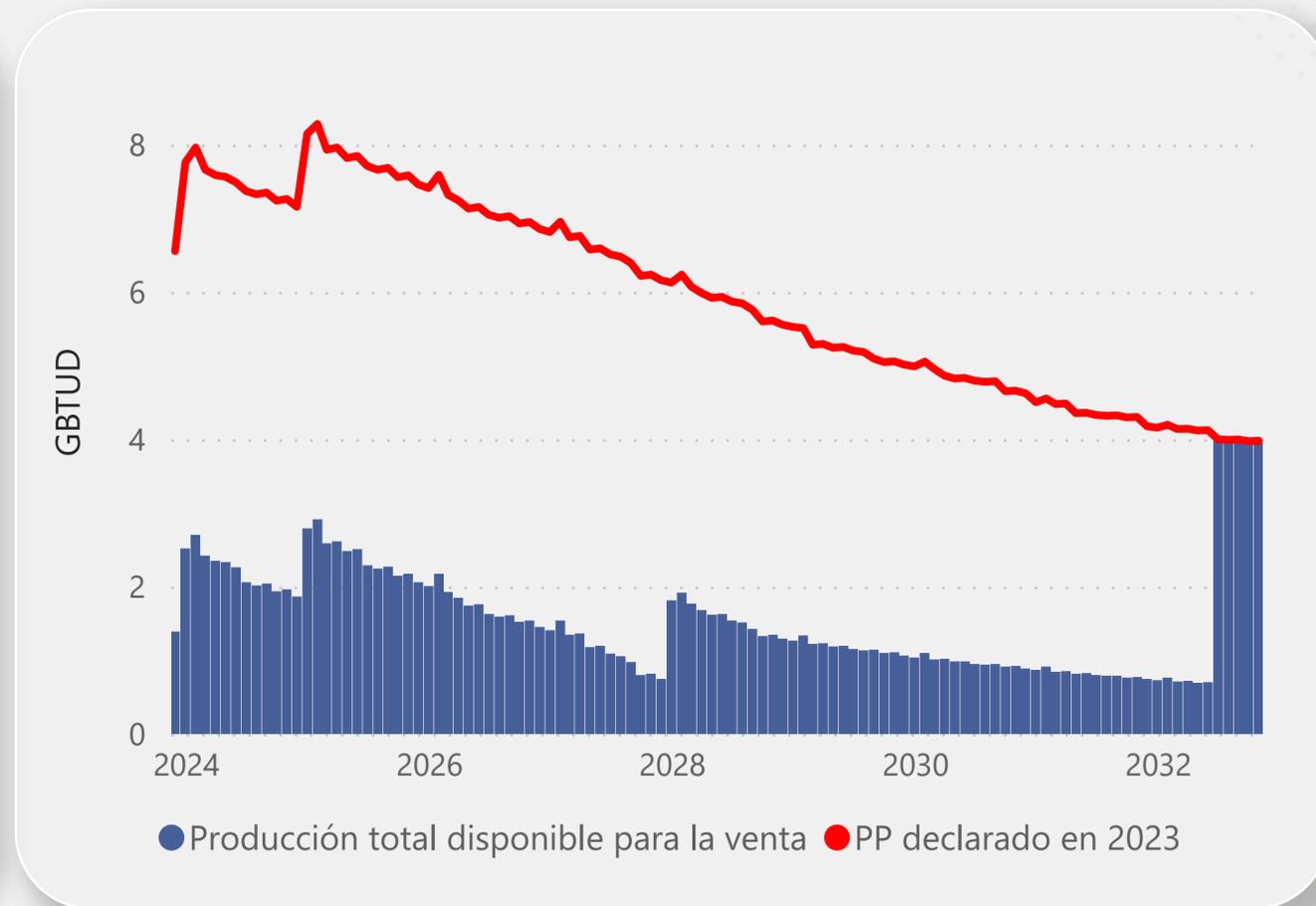
Incluye: Acordionero, Chuirá, Compae, Los Ángeles, Mono Araña, San Roque, Santa Lucía y Tisquirama.
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Catatumbo

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	2	5	0	0	7
2025	2	5	0	0	8
2026	2	5	0	0	7
2027	1	5	0	0	7
2028	2	4	0	0	6
2029	1	4	0	0	5
2030	1	4	0	0	5
2031	1	4	0	0	4
2032	2	2	0	0	4



Incluye: Cerrito, Cerro Gordo, Oripaya, Río Zulia, Sardinata y Tibú

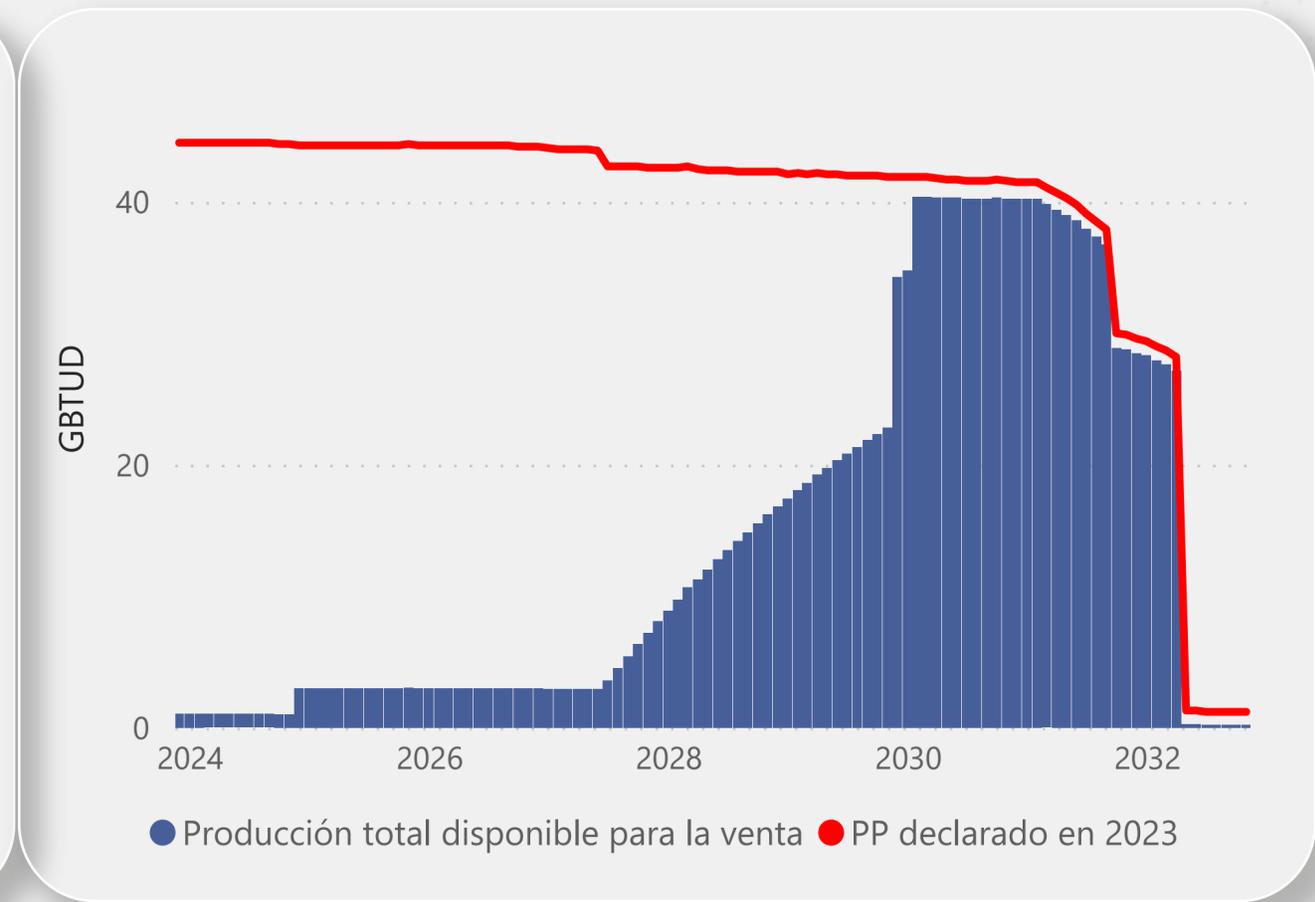
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Cordillera Oriental

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	1	11	33	0	44
2025	3	13	28	0	44
2026	3	13	28	0	44
2027	4	13	26	0	43
2028	12	12	18	0	42
2029	20	12	10	0	42
2030	39	0	2	0	42
2031	37	0	1	0	38
2032	12	0	1	0	13



Incluye: Bonanza, Corrales, El Niño, Gibraltar, Provincia

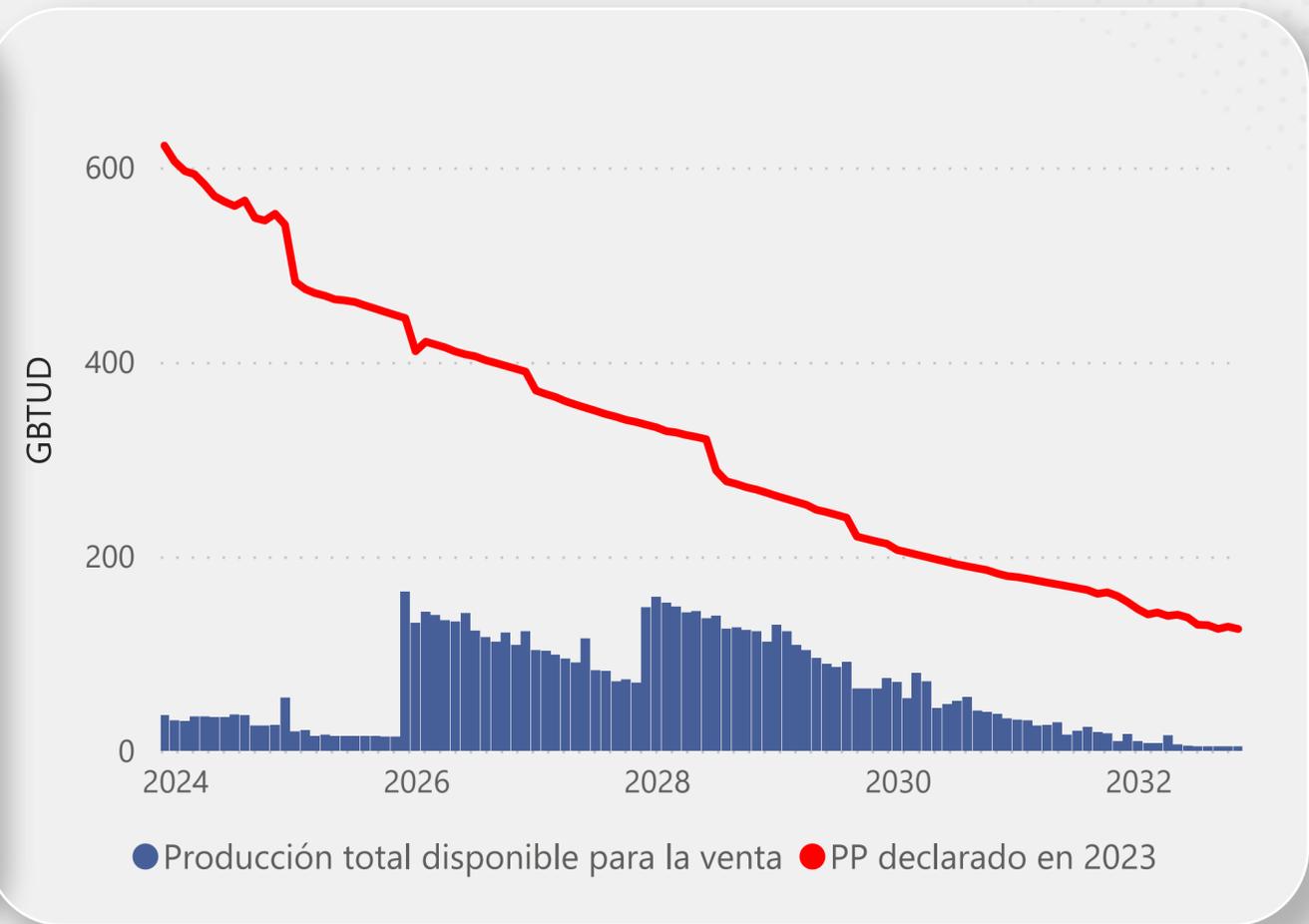
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Llanos Orientales

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	32	520	23	0	575
2025	19	418	33	0	470
2026	131	228	52	0	410
2027	92	211	53	0	356
2028	139	101	66	0	306
2029	94	82	68	0	244
2030	56	60	80	0	196
2031	24	61	85	0	170
2032	8	45	83	0	136



Incluye: Abejas, Adalia, Andina, Apiay, Araguato, Barquereña, Bayonero, Begonia, Calona, Campo Rico, Canaguay, Canaguey, Candalay, Caño Duya, Caño Gandul, Caño Garza, Caño Garza Este, Caño Garza Norte, Caño Limon, Caño Rondon, Caño Yarumal, Capachos, Capachos Sur, Capella, Caracara, Sur A, Caracara Sur Bc, Caricare, Carmentea, Carupana, Centauro, r, Chaparrito, Chichimene, Chipiron, Coren, Corocora, Corsur, Cosecha, Cravo, Cravo Este, Cravo Sur, Cuerva Oeste, Cuerva Sur, Cuerva Suroeste, Cupiagua, Cupiagua ur, Cusiana, Finn, Floreña, Galembó, Guanapalo, Guarilaque, Guarrojo, Guasar, Jacana, Jiba, Jiba Unificado, Jorcan, Jordan, Jordan Este, Jordan Norte, Kananaskis, Kona, La Flora, La Gloria, La Gloria Norte, La Punta, Las Acacias, Las Maracas, Los Potros, Macana, Mirador, Morichal, Morrocoy, No Mirador, Ocelote, Oropendola, Palmarito, Paravare, Pauto, Pintado, Pirito, Potrillo, Ramiriqui, Recetor West, Redondo, Redondo Este, Remache Norte, Remache Sur, Rex, Rex Ne, Rumba, Santiago, Santo Domingo, Santo Domingo Centro, Santo Domingo Norte, Sardinias, Sirenas, Tarotaro, Terecay, Tierra, Blanca, Tilo, Tocaria, Tonina, Toros, Tua, Vigia, Vigia Sur, Vireo, Y Yamu

Cifras expresadas en GBTUD

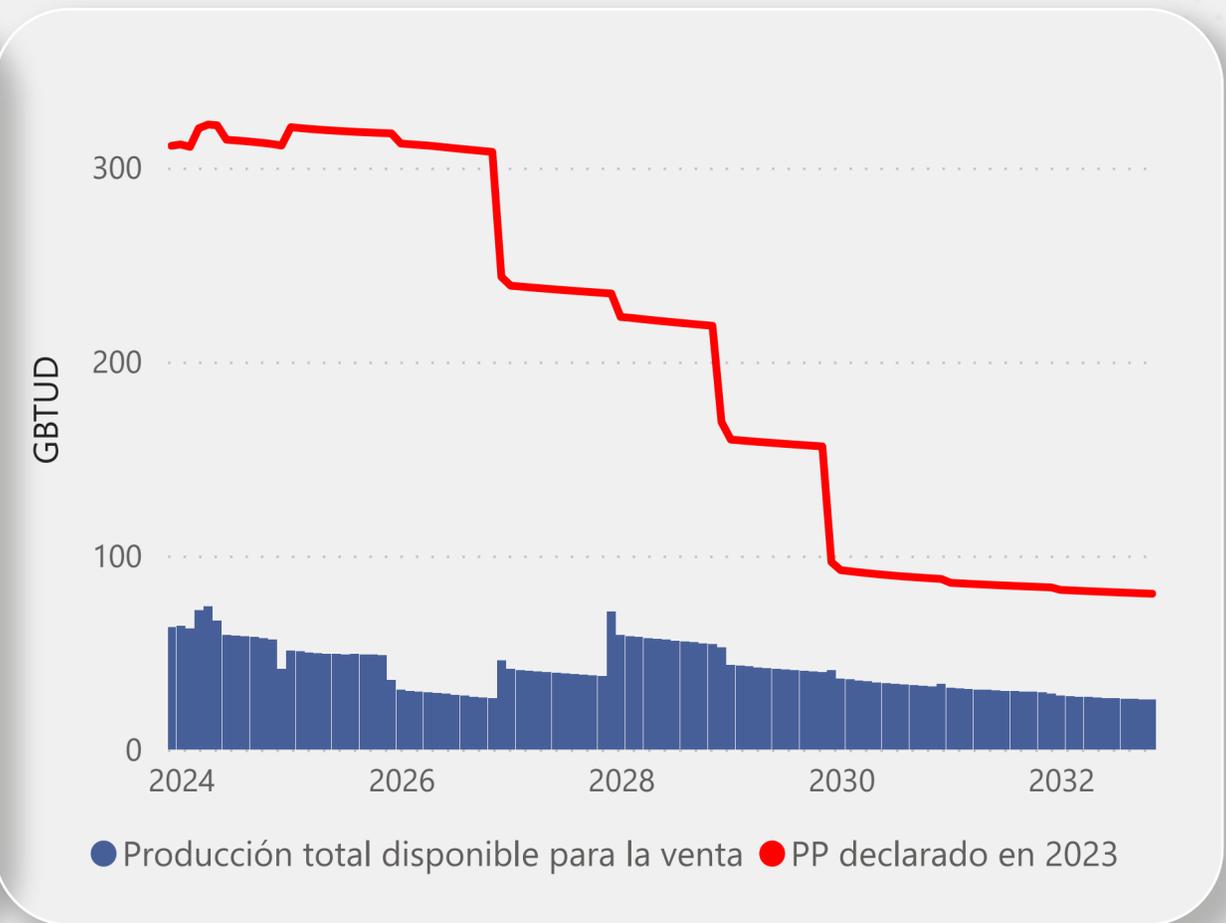
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Valle Inferior del Magdalena - VIM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	62	252	0	0	315
2025	49	270	0	0	318
2026	29	282	0	0	311
2027	40	198	0	0	238
2028	58	164	0	0	222
2029	43	116	0	0	159
2030	35	56	0	0	91
2031	31	54	0	0	85
2032	27	55	0	0	81



Incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Alboka, Arandala, Arianna, Arjona, Arrecife, Bloque Esperanza (Campo Mayor), Bloque Esperanza (Prueba Extensa), Bloque Vim 5, Bonga Mamey, Boquete, Breva-1, Bullerengue, Campo La Belleza, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Cicuco, Clarinete, Claxon, Cornamusa, El Difícil, Katana, La Creciente, Mamey, Mercumbe, Nelson, Nelson Ciénaga De Oro, Nelson, Porquero, Níspero - Trombón, Oboe, Ocarina, Palmer, Pandereta, Saxofón, Toronja, Trombón

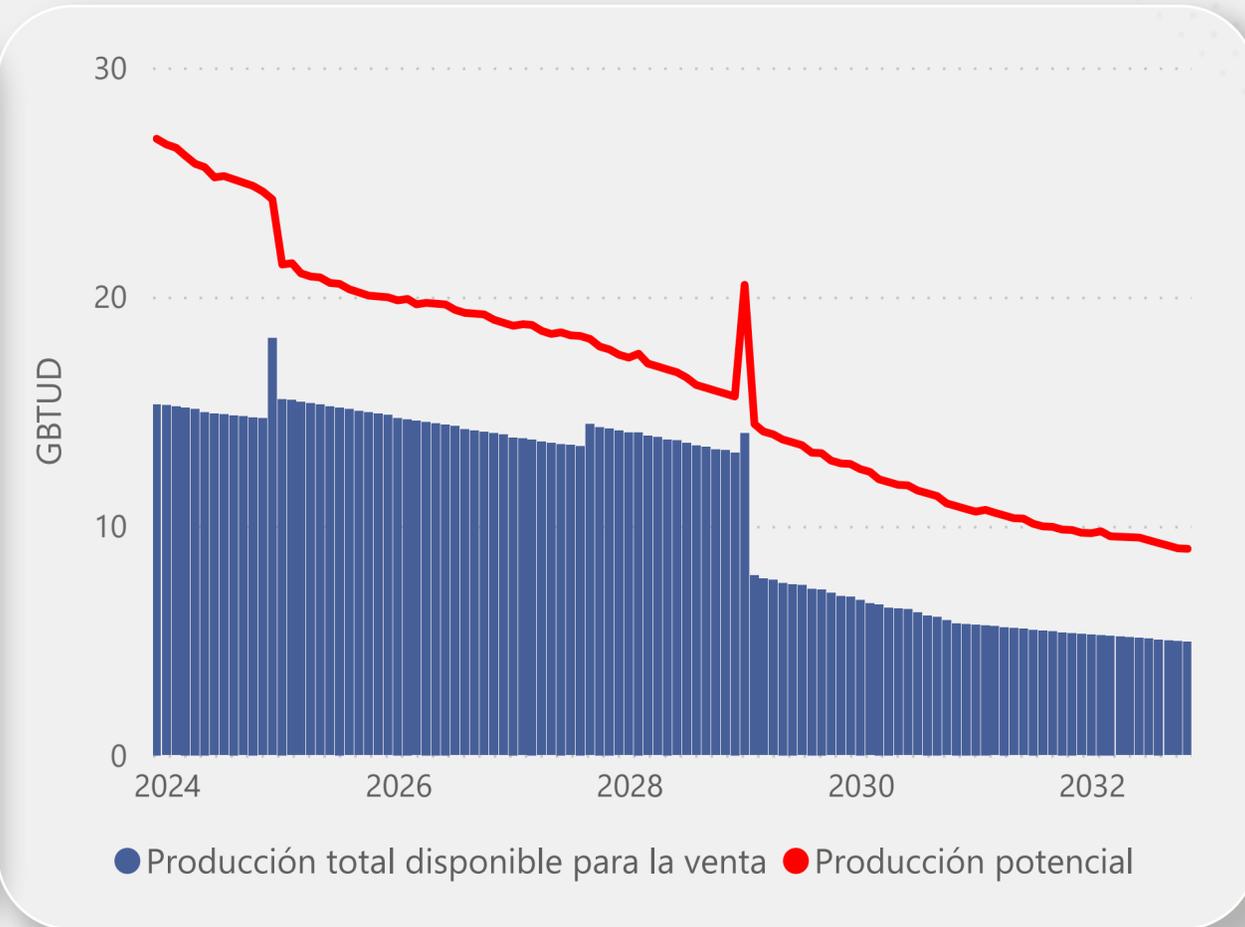
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Valle Medio del Magdalena - VMM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	15	3	8	0	26
2025	15	0	7	0	21
2026	14	0	6	0	20
2027	14	0	5	0	18
2028	14	0	4	0	17
2029	8	1	5	0	14
2030	6	1	5	0	12
2031	6	0	4	0	10
2032	5	0	4	0	9



Incluye: Abarco, Aguas Blancas, Ambrosia, Boranda, Caipal, Cantagallo, Caramelo, Casabe, Casabe, Sur, Colon, Corazon, Corazon 9, Corazon est, Cristalina, Fortuna, Gaitas, Garzas, Girasol, Jazmin, Juglar, La Cira Infantas, La Estancia, La Salina, Lisama, Llanito, Moriche, Nare Sur, Opon, Oso Pardo, Palagua, Palagua B, Payoa, Payoa West, Peñas Blancas, Teca, Toposi, Underriver, Yarigui-Cantagallo.

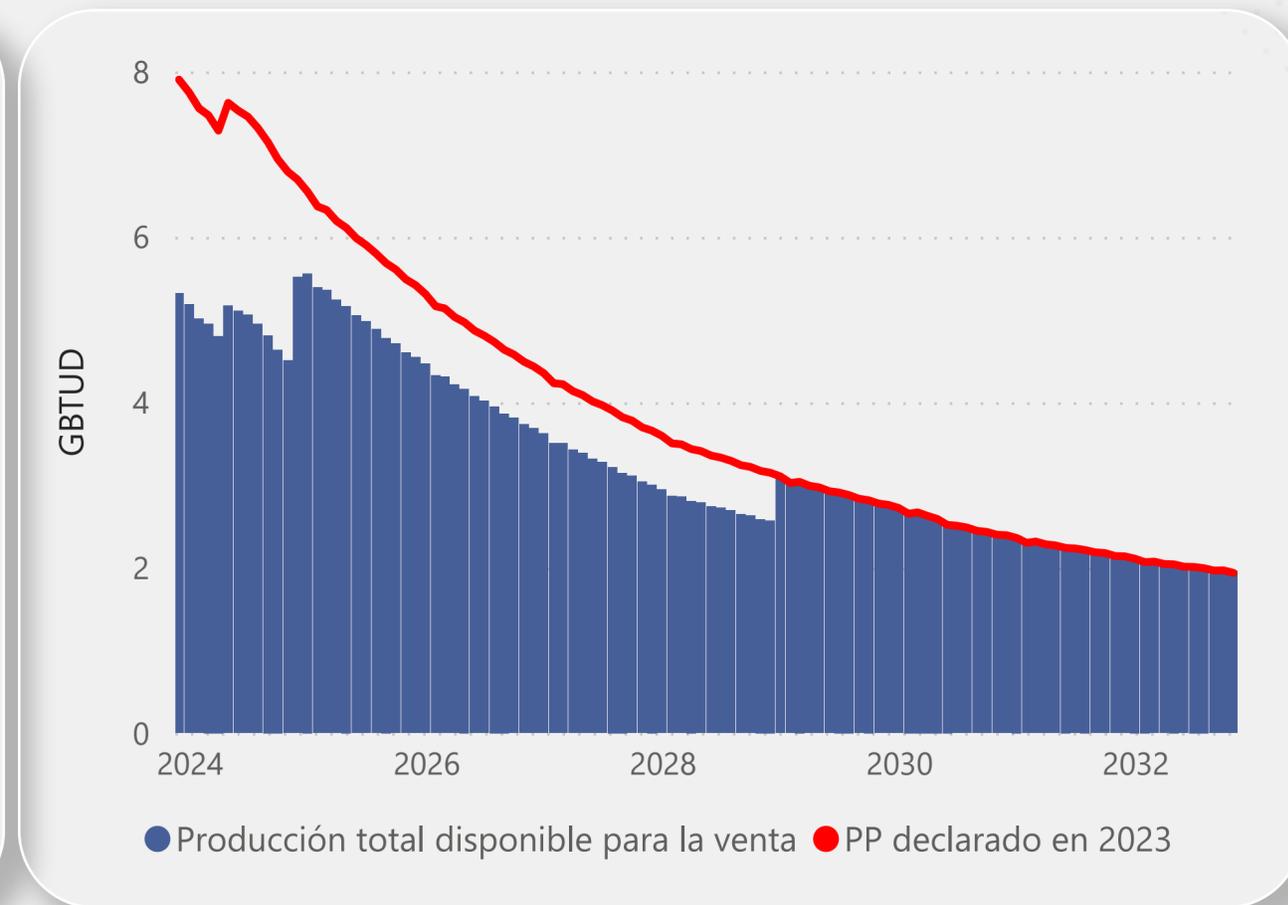
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Por Cuencas

Valle Superior del Magdalena - VSM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	5	2	0	0	7
2025	5	1	0	0	6
2026	4	1	0	0	5
2027	3	1	0	0	4
2028	3	1	0	0	3
2029	3	0	0	0	3
2030	3	0	0	0	3
2031	2	0	0	0	2
2032	2	0	0	0	2



Incluye: Arrayan, Balcon, Brisas, Chenche, Dina Cretaceo, Dina Ecopetrol, Dina Norte, Dina Terciario, Espino, Gigante, Guaduas, Guaduas Dindal Rio Seco B, Guando, Guando Sw, Ibamaca, La Cañada Norte, La Hocha, La Jagua, Loma Larga, Mana, Matachin Norte, Matachin Sur, Olini, Ortega, Pacande, Palogrande, Purificacion, Rio Ceibas, Rio Opia, Rio Saldaña, San Francisco, Santa Clara, Tello, Tempranillo, Tempranillo, Corte, Tenay, Toldado, Toqui Toqui, Totare, Toy, Yaguara

Cifras expresadas en GBTUD

Fuente: Ministerio de Minas y Energía



c)

Declaración de Producción de Gas Natural

Principales campos de producción

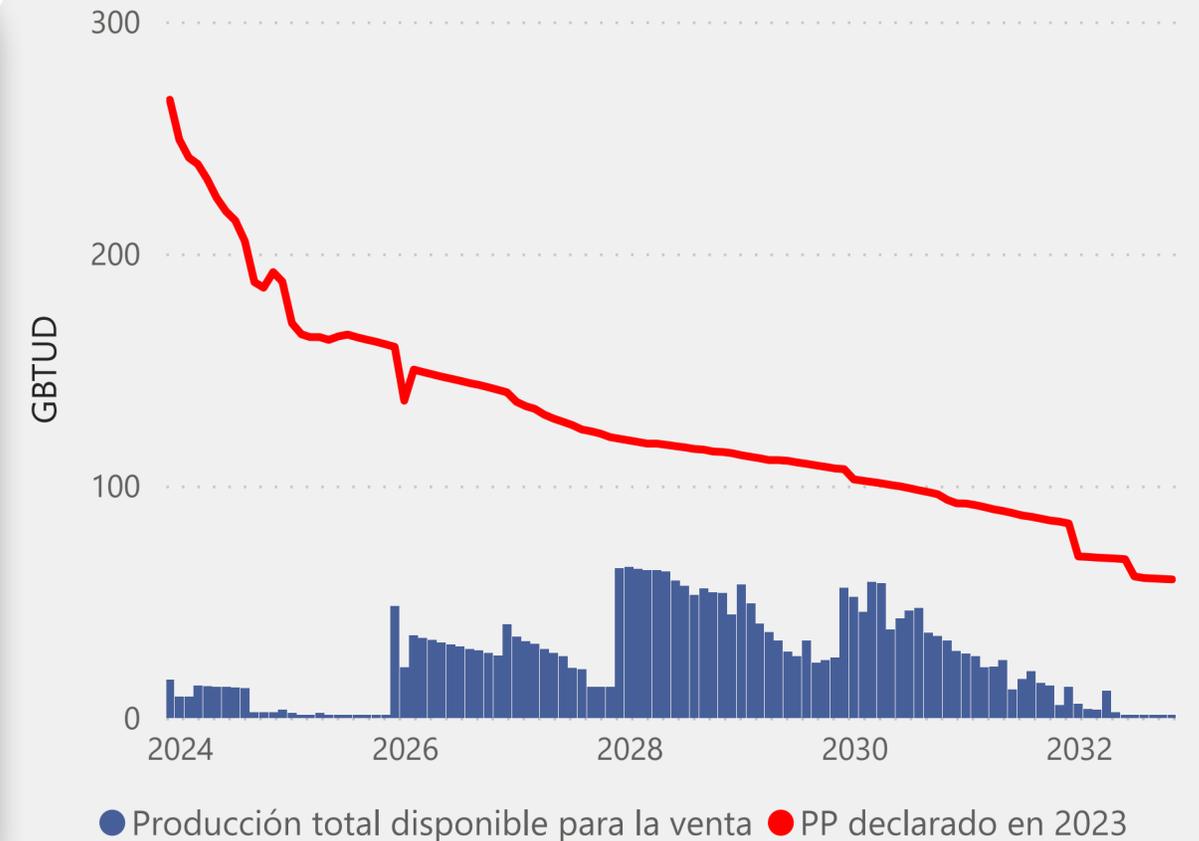


Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

CUSIANA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	10	199	12	0	221
2025	1	154	11	0	166
2026	32	113	1	0	146
2027	26	100	3	0	129
2028	60	57	0	0	117
2029	35	68	7	0	111
2030	46	51	3	0	100
2031	20	56	13	0	89
2032	4	41	22	0	66



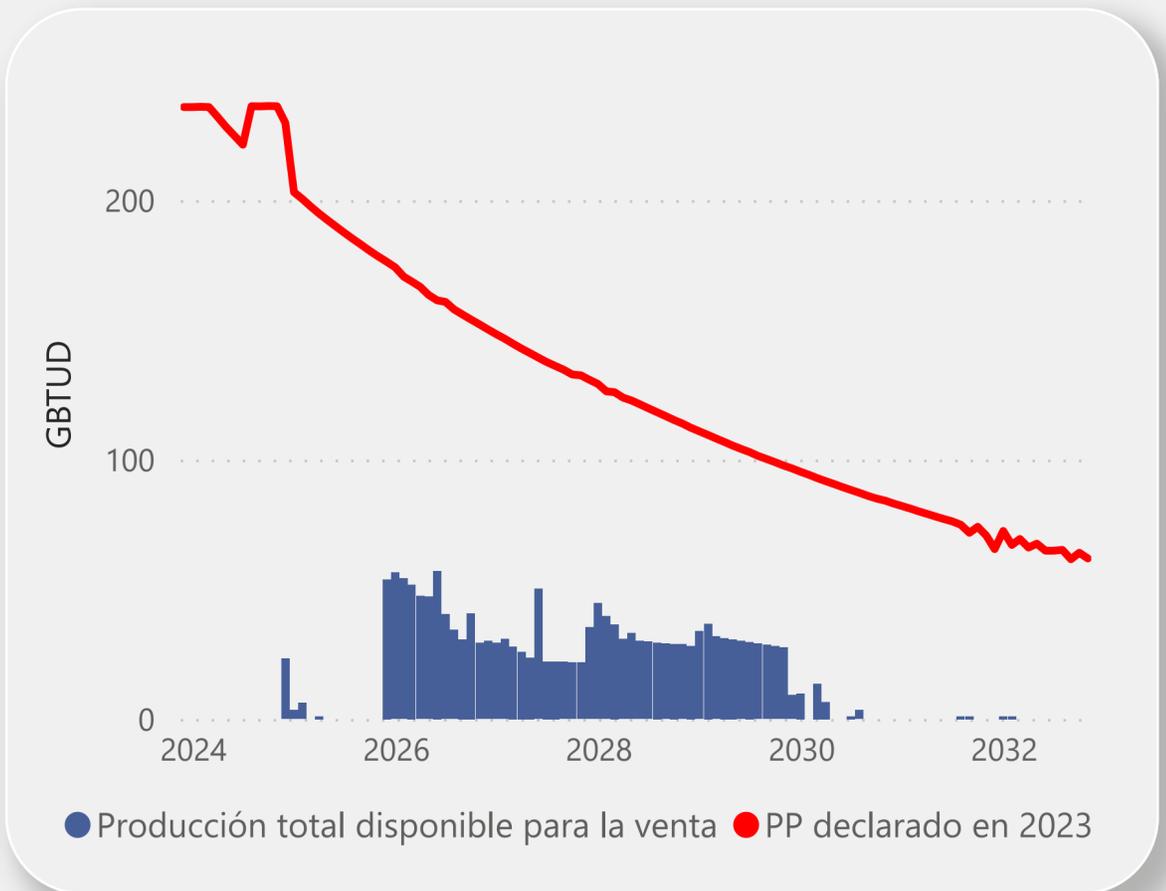
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

CUPIAGUA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	0	223	10	0	233
2025	3	169	22	0	194
2026	45	68	51	0	163
2027	27	64	49	0	141
2028	33	23	66	0	122
2029	30	14	61	0	105
2030	4	9	78	0	90
2031	0	5	72	0	77
2032	0	4	62	0	66



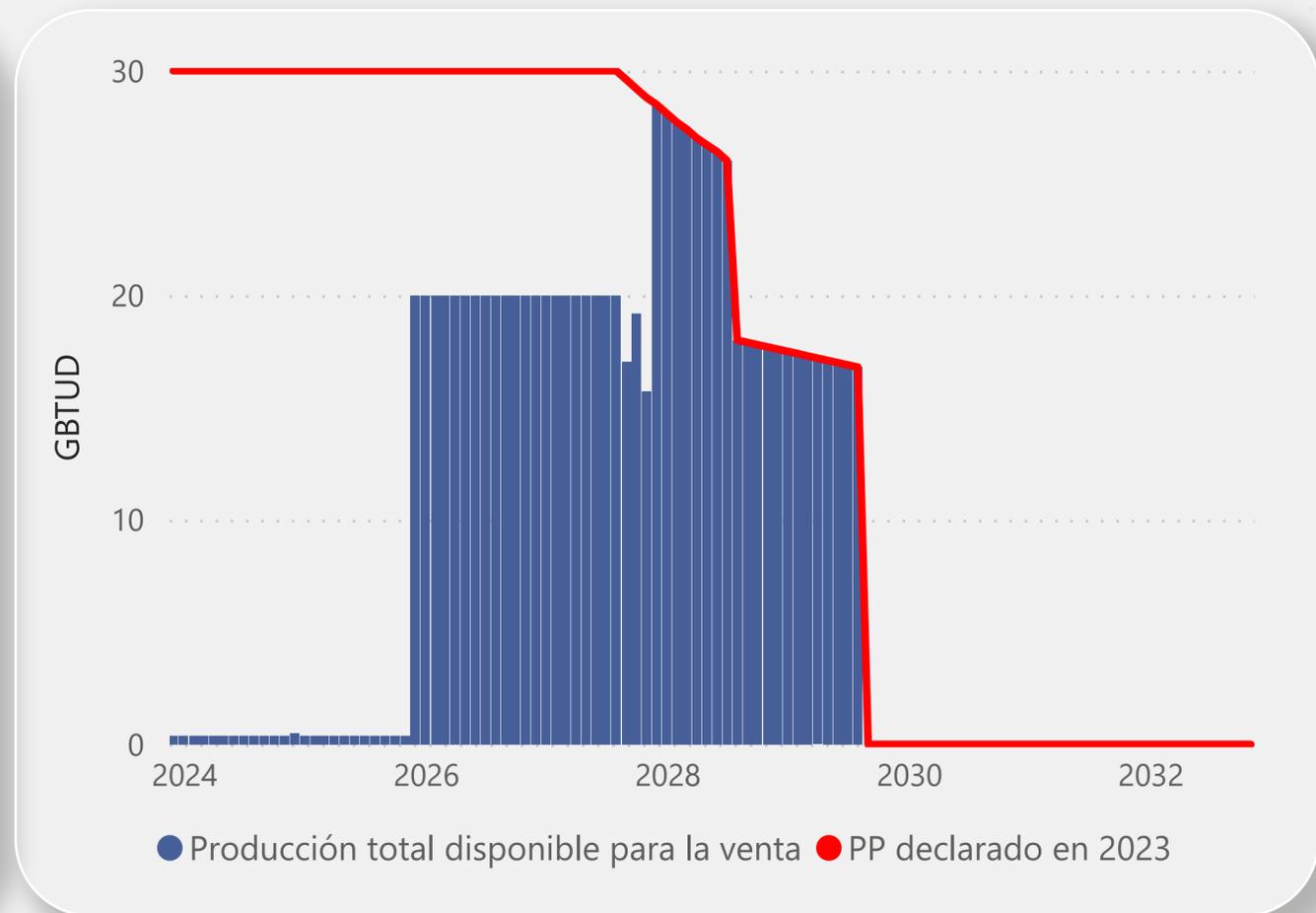
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

CUPIAGUA SUR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	0	30	0	0	30
2025	0	30	0	0	30
2026	20	10	0	0	30
2027	19	10	0	0	30
2028	24	0	0	0	24
2029	13	0	0	0	13
2030	0	0	0	0	0
2031	0	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0



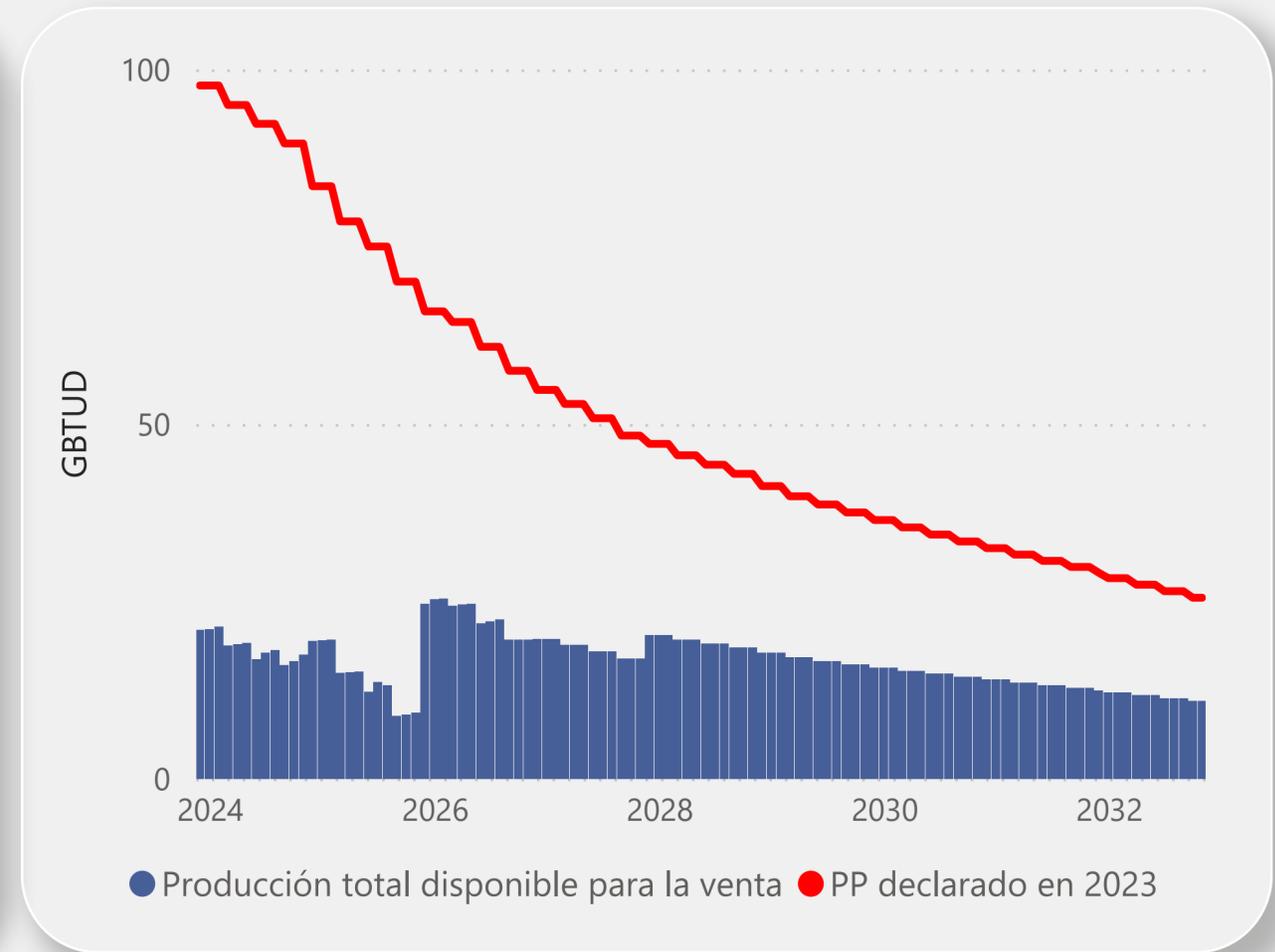
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

CHUCHUPA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	19	48	0	27	94
2025	14	40	0	23	77
2026	23	12	0	28	62
2027	18	10	0	24	52
2028	19	5	0	21	45
2029	17	4	0	18	39
2030	15	4	0	16	35
2031	13	3	0	14	31
2032	12	3	0	13	27



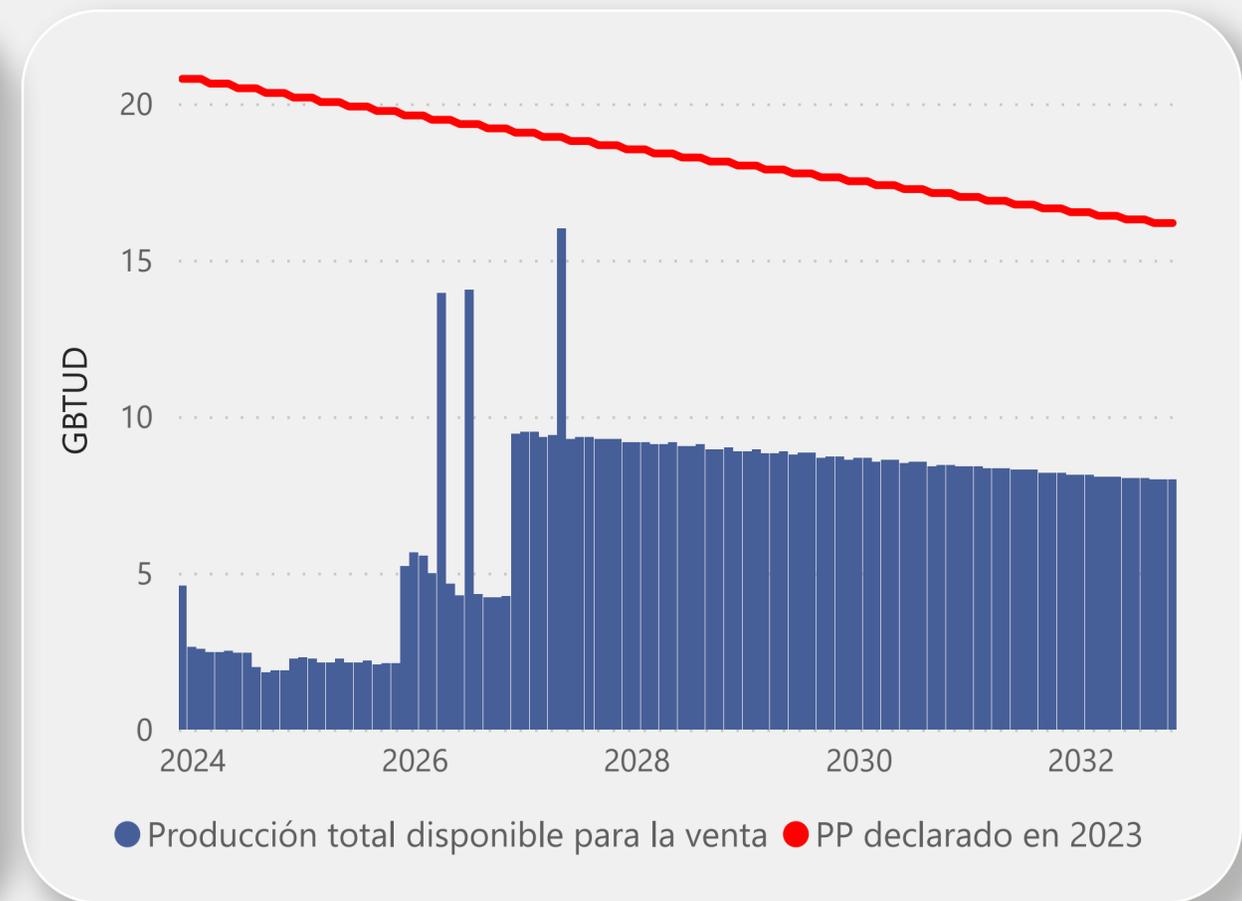
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

BALLENA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	2	10	1	7	21
2025	2	10	0	8	20
2026	6	7	0	6	19
2027	10	2	0	7	19
2028	9	2	0	7	18
2029	9	2	0	7	18
2030	9	2	0	7	17
2031	8	2	0	7	17
2032	8	2	0	7	16



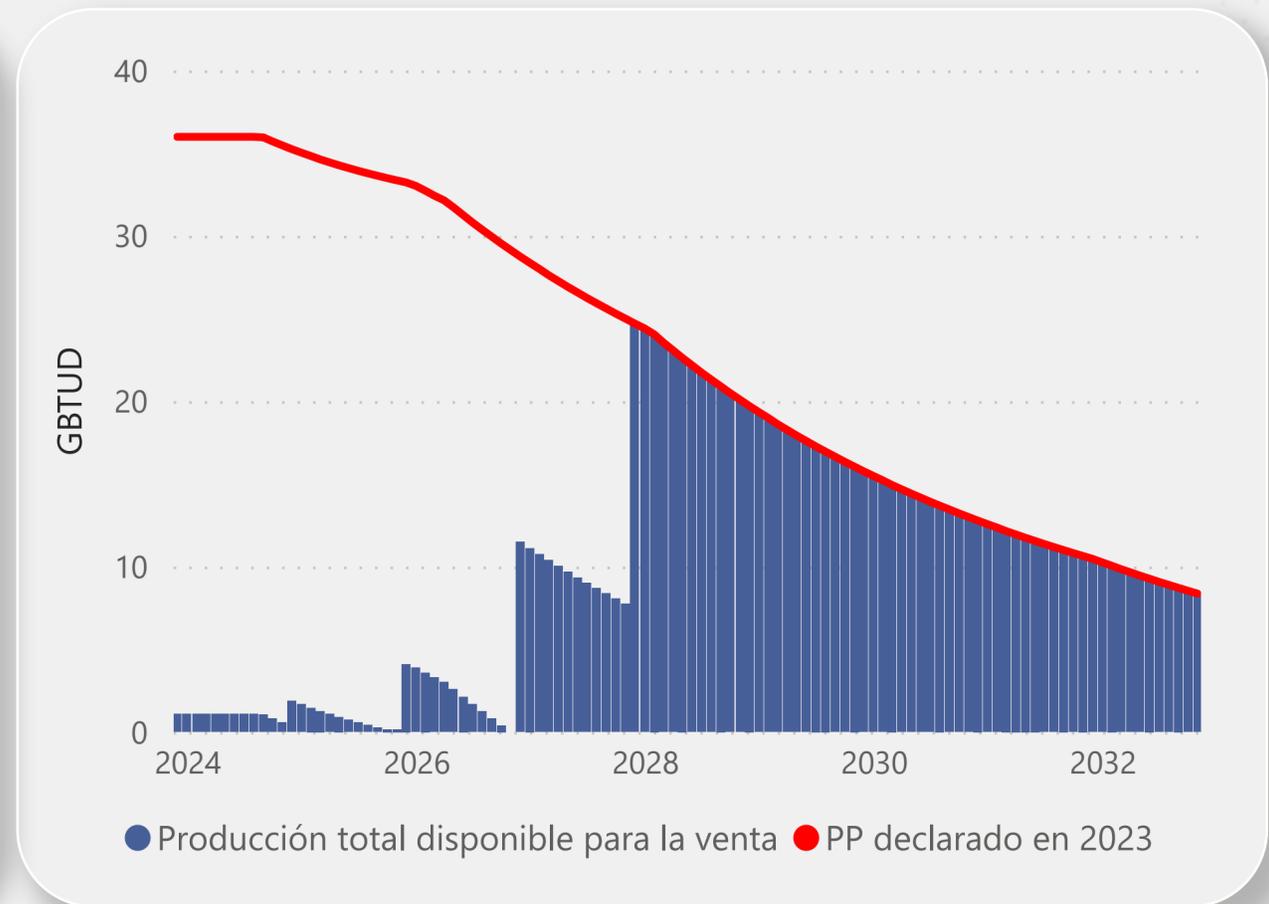
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

BONGA/MAMEY

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	1	35	0	0	36
2025	1	33	0	0	34
2026	2	29	0	0	31
2027	10	17	0	0	27
2028	22	0	0	0	22
2029	18	0	0	0	18
2030	14	0	0	0	14
2031	12	0	0	0	12
2032	9	0	0	0	9



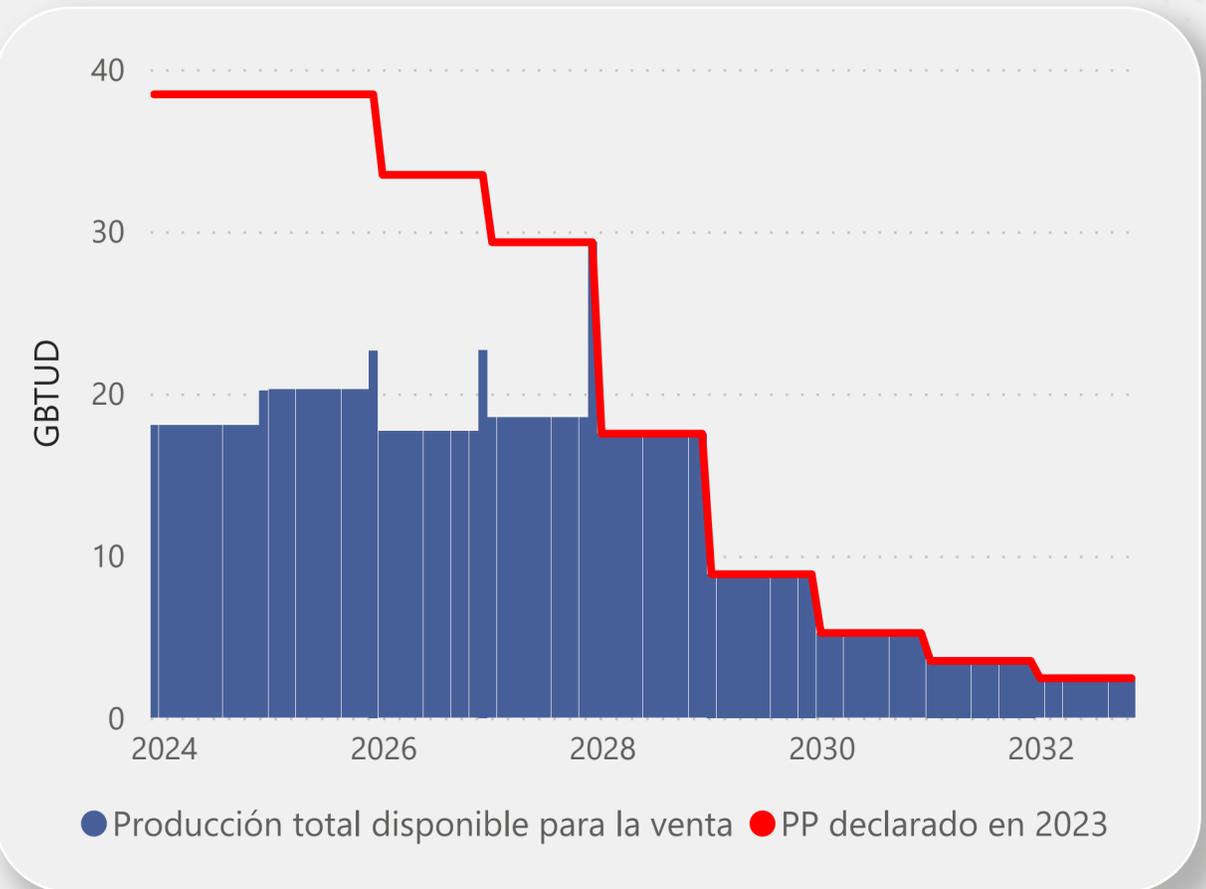
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

BULLERENGUE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	18	20	0	0	38
2025	20	18	0	0	38
2026	18	16	0	0	34
2027	19	11	0	0	30
2028	19	0	0	0	19
2029	10	0	0	0	10
2030	6	0	0	0	6
2031	4	0	0	0	4
2032	3	0	0	0	3



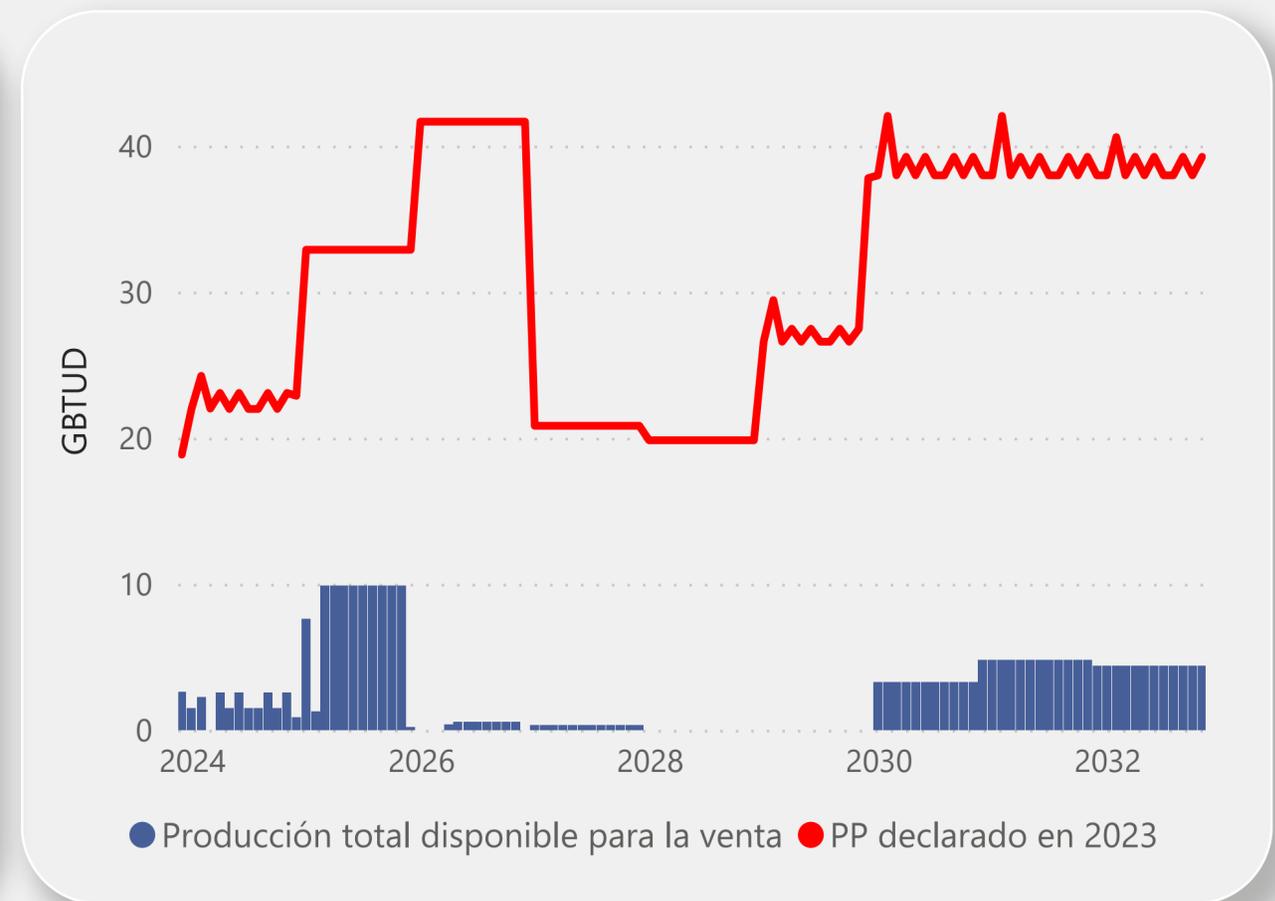
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

NELSON

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	2	20	0	0	22
2025	8	24	0	0	32
2026	0	41	0	0	41
2027	0	22	0	0	23
2028	0	20	0	0	20
2029	0	27	0	0	27
2030	3	36	0	0	39
2031	5	34	0	0	39
2032	4	34	0	0	39



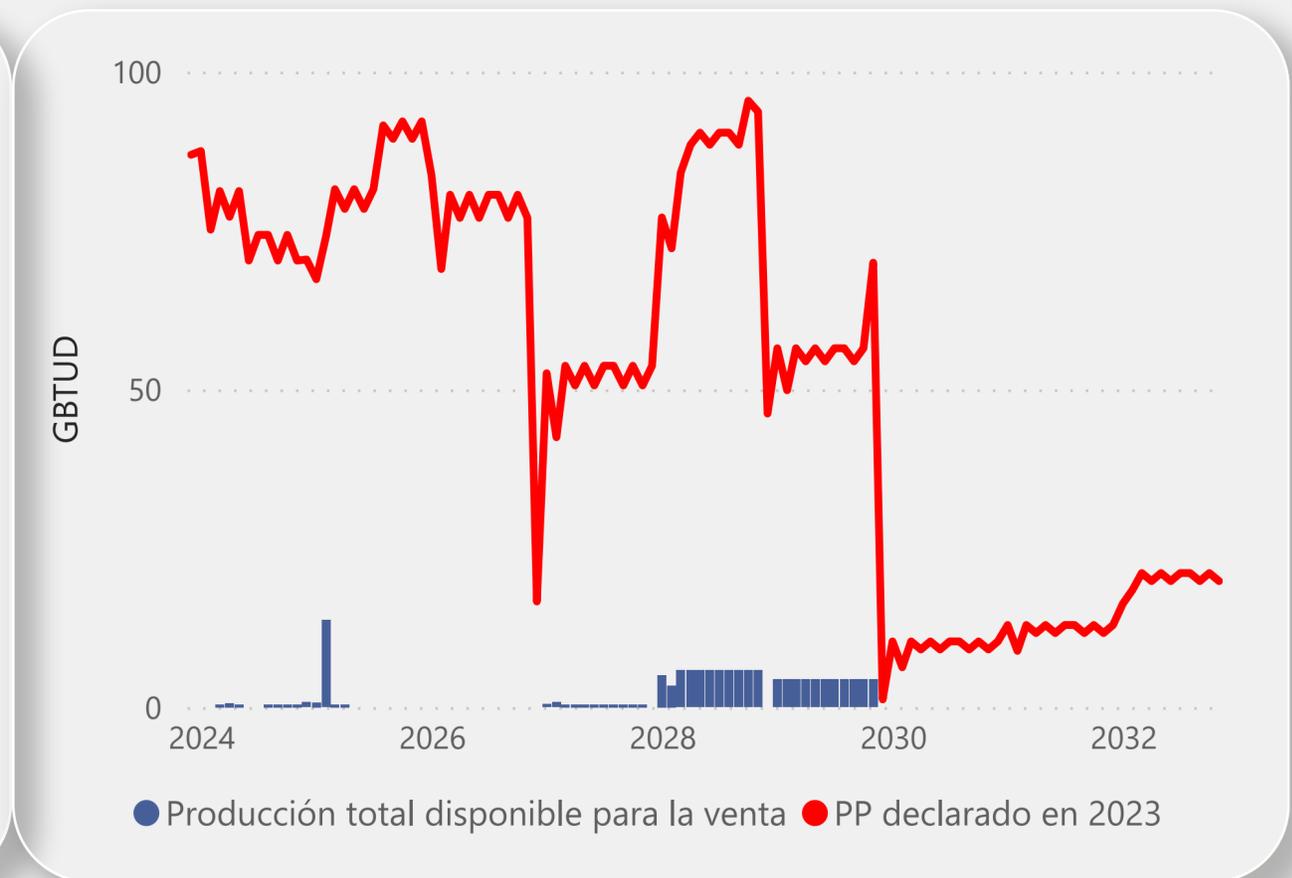
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

CLARINETE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	0	77	0	0	77
2025	1	80	0	0	81
2026	0	80	0	0	80
2027	0	48	0	0	49
2028	5	79	0	0	84
2029	4	52	0	0	56
2030	0	9	0	0	9
2031	0	12	0	0	12
2032	0	19	0	0	19



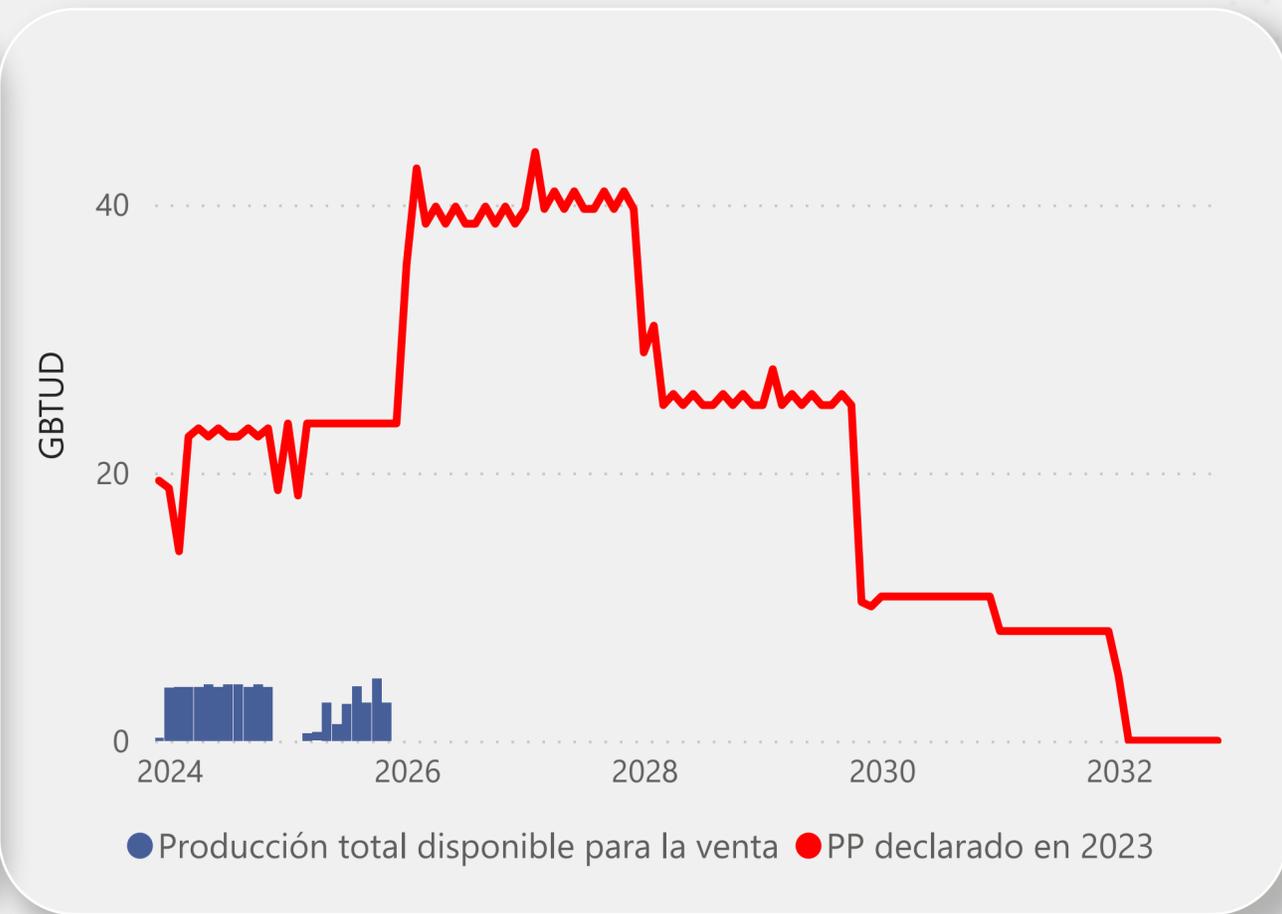
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

PANDERETA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	4	18	0	0	22
2025	2	21	0	0	23
2026	0	38	0	0	38
2027	0	40	0	0	40
2028	0	27	0	0	27
2029	0	24	0	0	24
2030	0	11	0	0	11
2031	0	8	0	0	8
2032	0	1	0	0	1



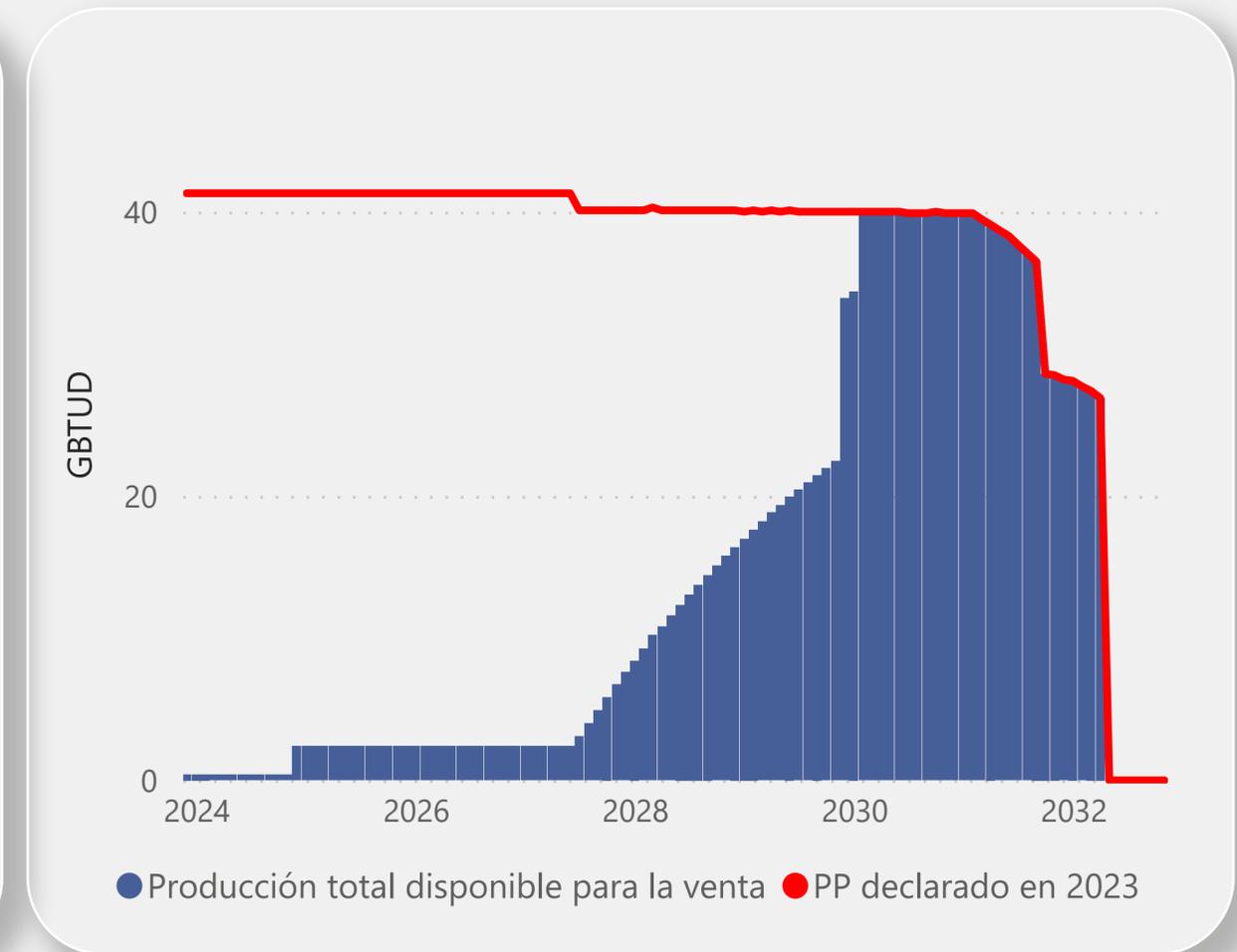
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

GIBRALTAR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	0	10	31	0	41
2025	2	13	26	0	41
2026	2	13	26	0	41
2027	3	13	25	0	41
2028	12	12	16	0	40
2029	20	12	9	0	40
2030	39	0	1	0	40
2031	37	0	0	0	37
2032	12	0	0	0	12



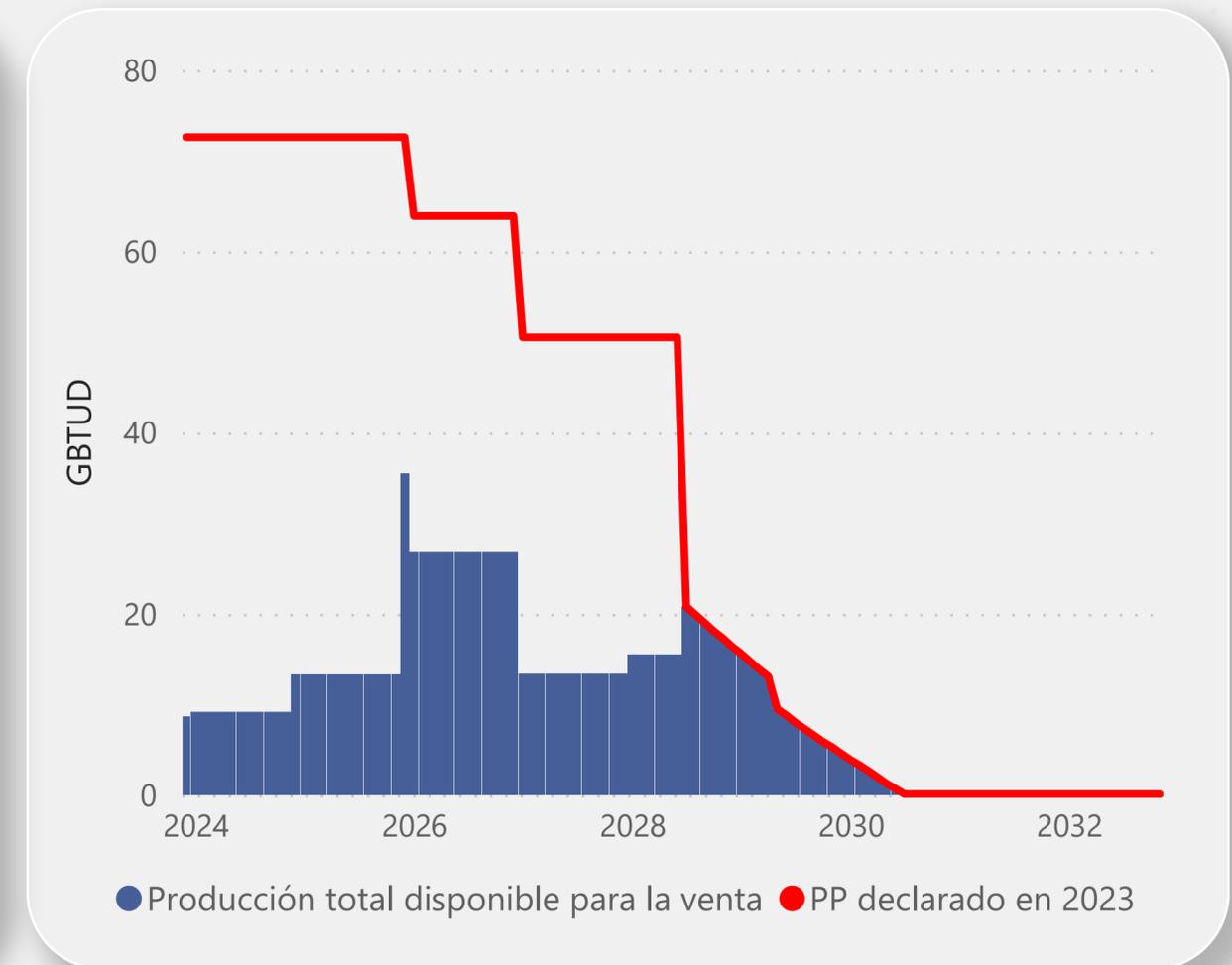
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

FLOREÑA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2024	9	63	0	0	73
2025	13	59	0	0	73
2026	28	37	0	0	65
2027	15	37	0	0	52
2028	17	21	0	0	37
2029	10	0	0	0	10
2030	2	0	0	0	2
2031	0	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0



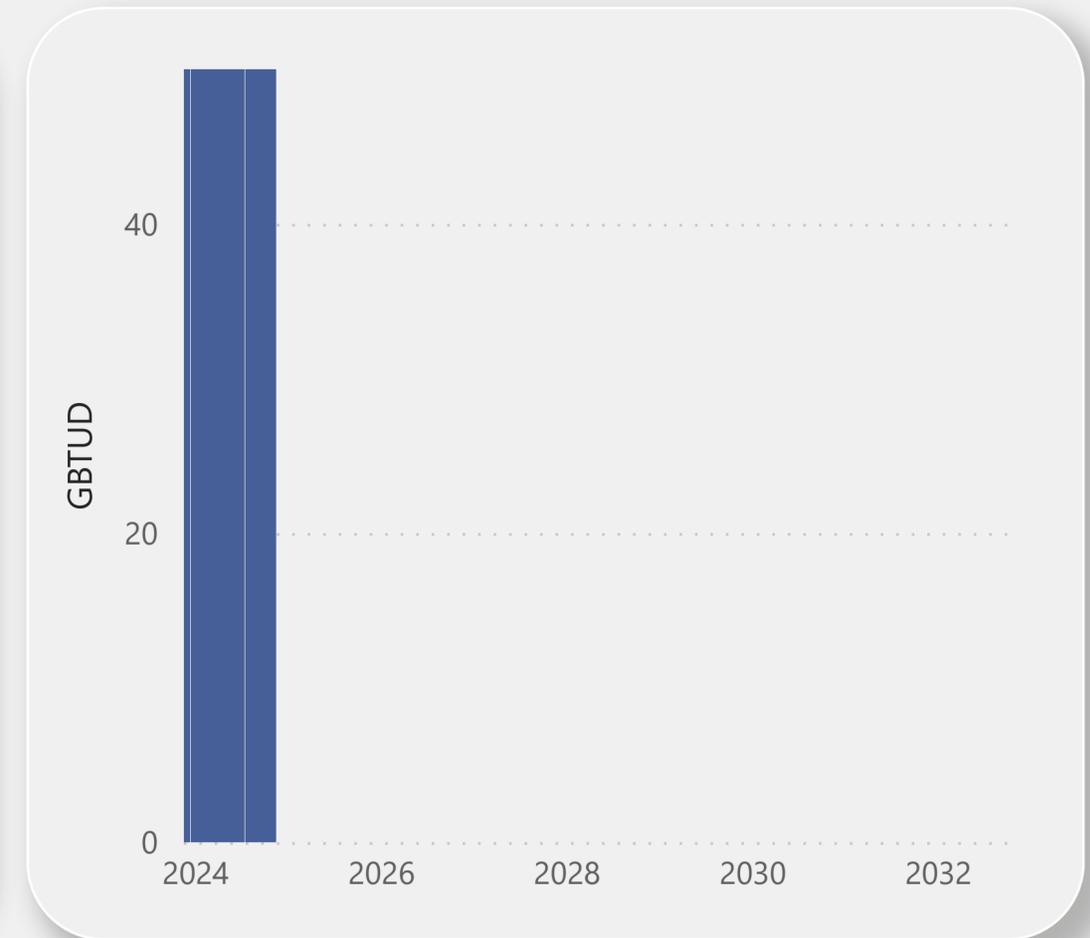
Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2023-2032 - Principales campos de producción

Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 01743 del 28 de diciembre de 2023

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial	Cantidad a Importar Disponible para la Venta
2024	0	0	0	0	0	50
2025	0	0	0	0	0	0
2026	0	0	0	0	0	0
2027	0	0	0	0	0	0
2028	0	0	0	0	0	0
2029	0	0	0	0	0	0
2030	0	0	0	0	0	0
2031	0	0	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0	0



Cifras expresadas en GBTUD



Capítulo 3

Contratación Suministro de Gas Natural Mercado Primario

2023-2032



Contratación Suministro - Mercado Primario

Consideraciones

Se incluyen los contratos registrados vigentes para el Mercado Primario sobre los cuales se ha declarado información.

Se presenta la contratación por destino – Interior y Costa.

La información aquí contenida es producto de las declaraciones efectuadas por los agentes con corte diciembre de 2023 y puede ser objeto de modificaciones conforme lo previsto en la normatividad vigente.

Contratación Suministro - Mercado Primario

Contratación Suministro Total Nacional 2023-2032

Año gas	Garantizan firmeza	Con Interrupciones	Otras	Total
2024	739	113	403	1.255
2025	573	72	373	1.017
2026	314	39	400	753
2027	260	18	217	494
2028	98	0	205	303
2029	44		154	198
2030	6		138	144
2031	4		138	143
2032	4		139	143

Notas:

En la modalidad *Garantizan firmeza* se incluyen las modalidades Firme, Firme al 95%, Take or Pay, Opción de Compra y Firmeza Condicionada.

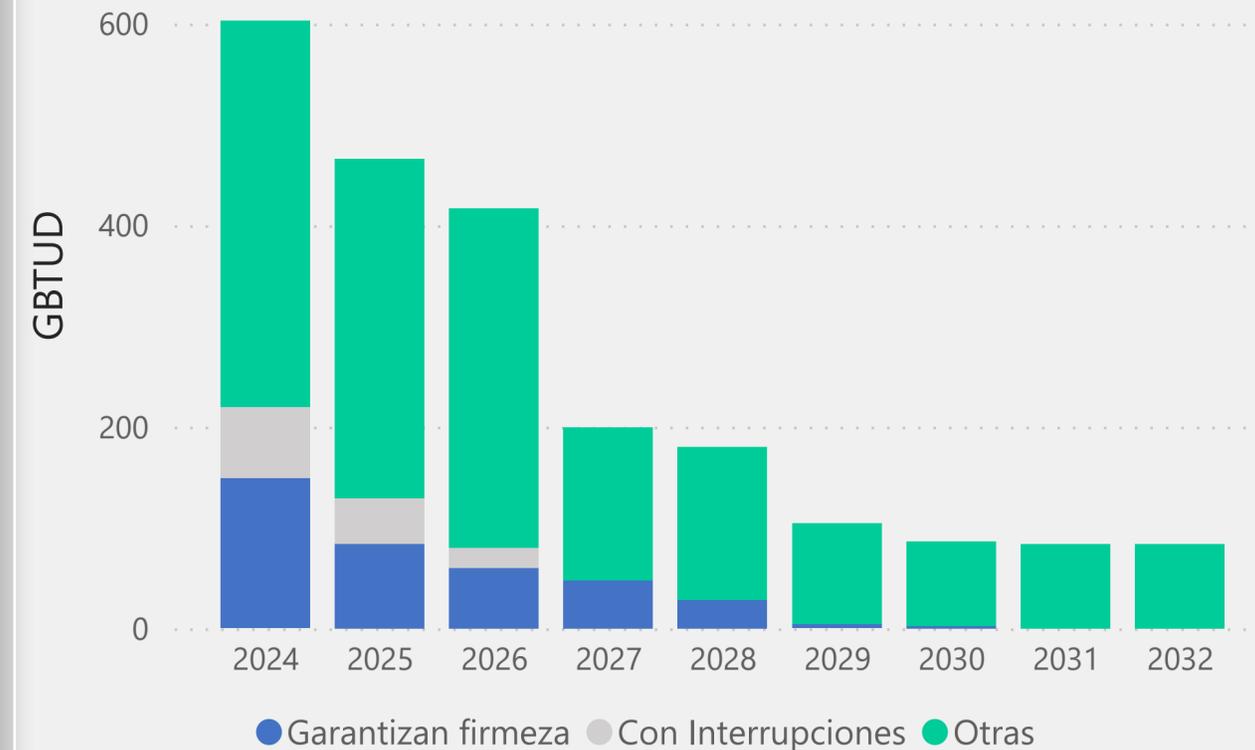
No se incluyen cantidades asociadas a los contratos de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Contratación Suministro - Mercado Primario

Contratación Suministro Costa 2023-2032

Año gas	Garantizan firmeza	Con Interrupciones	Otras	Total
2024	149	70	384	603
2025	84	45	337	466
2026	60	20	337	417
2027	48		152	199
2028	28		152	180
2029	5		100	105
2030	2		84	86
2031			84	84
2032			84	84

Contratación Suministro Costa 2023-2032



Notas:

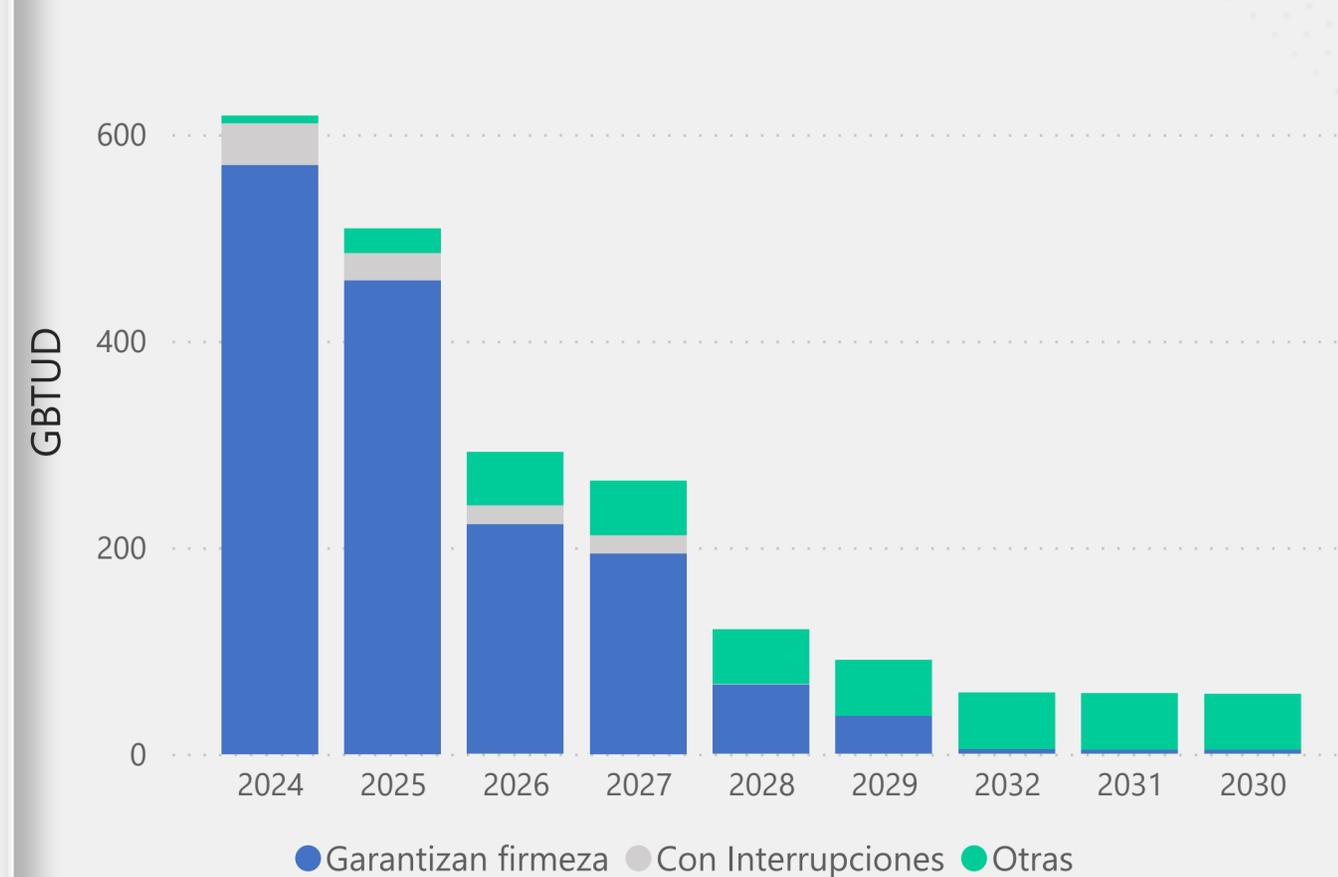
En la modalidad *Garantizan firmeza* se incluyen las modalidades Firme, Firme al 95%, Take or Pay, Opción de Compra y Firmeza Condicionada. No se incluyen cantidades asociadas a los contratos de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Contratación Suministro - Mercado Primario

Contratación Suministro Interior 2023-2032

Año gas	Garantizan firmeza	Con Interrupciones	Otras	Total
2024	570	40	7	618
2025	458	27	23	509
2026	222	19	51	292
2027	194	18	53	264
2028	67	0	53	120
2029	37		54	91
2030	4		54	58
2031	4		54	59
2032	4		55	59

Contratación Suministro Interior 2023-2032



Notas:

En la modalidad *Garantizan firmeza* se incluyen las modalidades Firme, Firme al 95%, Take or Pay, Opción de Compra y Firmeza Condicionada. No se incluyen los contratos de la refinerías de Barrancabermeja, ni aquellos con destino a la atención del sector petroquímico.



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

Declaración de Producción de Gas Natural 2023-2032

GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

bmcbec.com.co



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co