

Mercado de Gas Natural 2022-2027

Contratación del mercado de gas natural en el corto y
mediano plazo Dic - 2022



Contenido

1. Resumen
2. Estructura de mercado
3. Contratación suministro 2022-2027
4. Contratación transporte 2022-2027
5. Balance contractual 2023
6. Convenciones y terminología



1. Resumen

Mercado de Gas Natural
2022-2027

1. Resumen

Este informe tiene como objetivo presentar el perfil de contratación del suministro y transporte de gas natural en el mercado colombiano para el período 2022 - 2027, con el fin de proveer información del estado comercial del mercado en el corto y mediano plazo, a partir de la información transaccional registrada en el Gestor del Mercado de Gas, y que es anterior al proceso de comercialización anual de Suministro, con corte al 7 de diciembre de 2022.

Suministro

Se presenta un análisis de la contratación del año 2022 en comparación con la energía inyectada; se destacan las principales fuentes de producción y su contratación para los diferentes sectores para el año 2023, así como los principales puntos donde se contrata la entrega del gas natural.

Adicionalmente, se registra el perfil de contratación de los sectores de demanda con mayor participación en la contratación para el mercado primario, secundario y OTMM (Otras Transacciones del Mercado Mayorista), en el horizonte 2023-2027.

Transporte

Incorpora un análisis de la contratación promedio para 2023 de las principales rutas y sus respectivos tramos, el cual se complementa con una revisión de su perfil de contratación en el mercado primario para los próximos 5 años. Finalmente se muestran las capacidades contratadas para 2023 por cada sector de consumo en los mercados primario, secundario y OTMM. Adicionalmente, se registra el perfil de contratación por tramos para el mercado primario, en el horizonte 2023-2027.

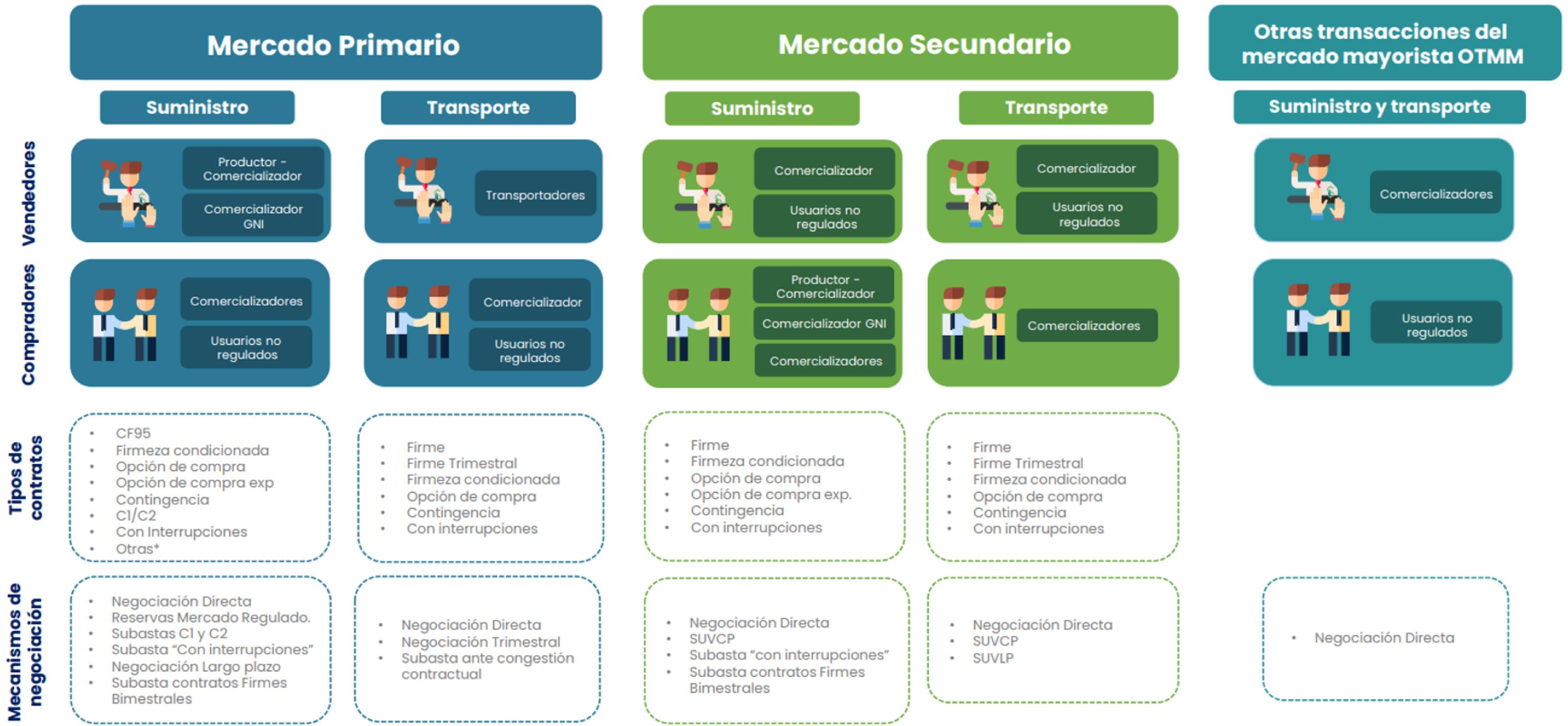


2. Estructura del mercado

Mercado de Gas Natural
2022-2027

Con el fin de brindar un contexto del funcionamiento del mercado de gas natural en Colombia, se presenta un resumen de la arquitectura del mercado establecida por el marco normativo vigente (**Resoluciones CREG 185 y CREG 186 de 2020, y CREG 001 de 2021**) para las actividades de suministro y transporte de gas natural.

2. Estructura del mercado



Notas:

1. Los Productores-comercializadores y Comercializadores de Gas natural importado (GNI) podrán actuar como usuarios No regulados para comprar capacidad de transporte en el mercado primario cuando requieran de esa capacidad exclusivamente para transportar gas para su propio consumo.
2. Los transportadores están habilitados como compradores de Suministro en el mercado secundario.
3. Los usuarios no regulados actúan como vendedores del mercado secundario únicamente a través de subastas, pero no a través de negociación directa (artículo 31 de Resolución CREG 186/2020)
4. La modalidad de contratación "Otras" hace referencia a Campos en pruebas extensas, Resolución (párrafo del artículo 19 de Resolución CREG 186/2020), se compone de cantidades firmes y con interrupciones.

Fuente: Elaboración propia de acuerdo con la regulación vigente

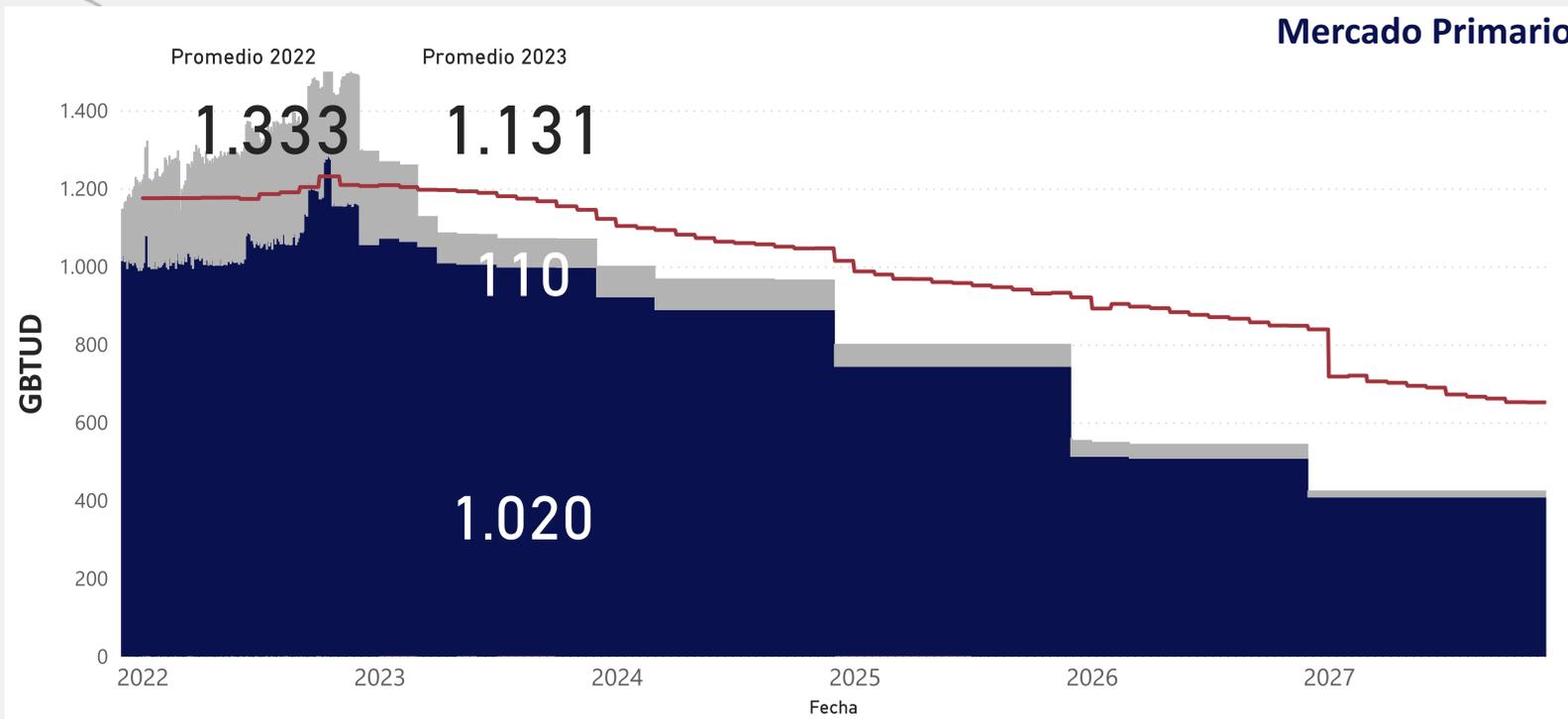


3. Contratación suministro

Mercado de Gas Natural
2022-2027

El perfil de contratación de esta sección incluye la información registrada en el Gestor del Mercado de Gas Natural, con corte al 7 de diciembre de 2022

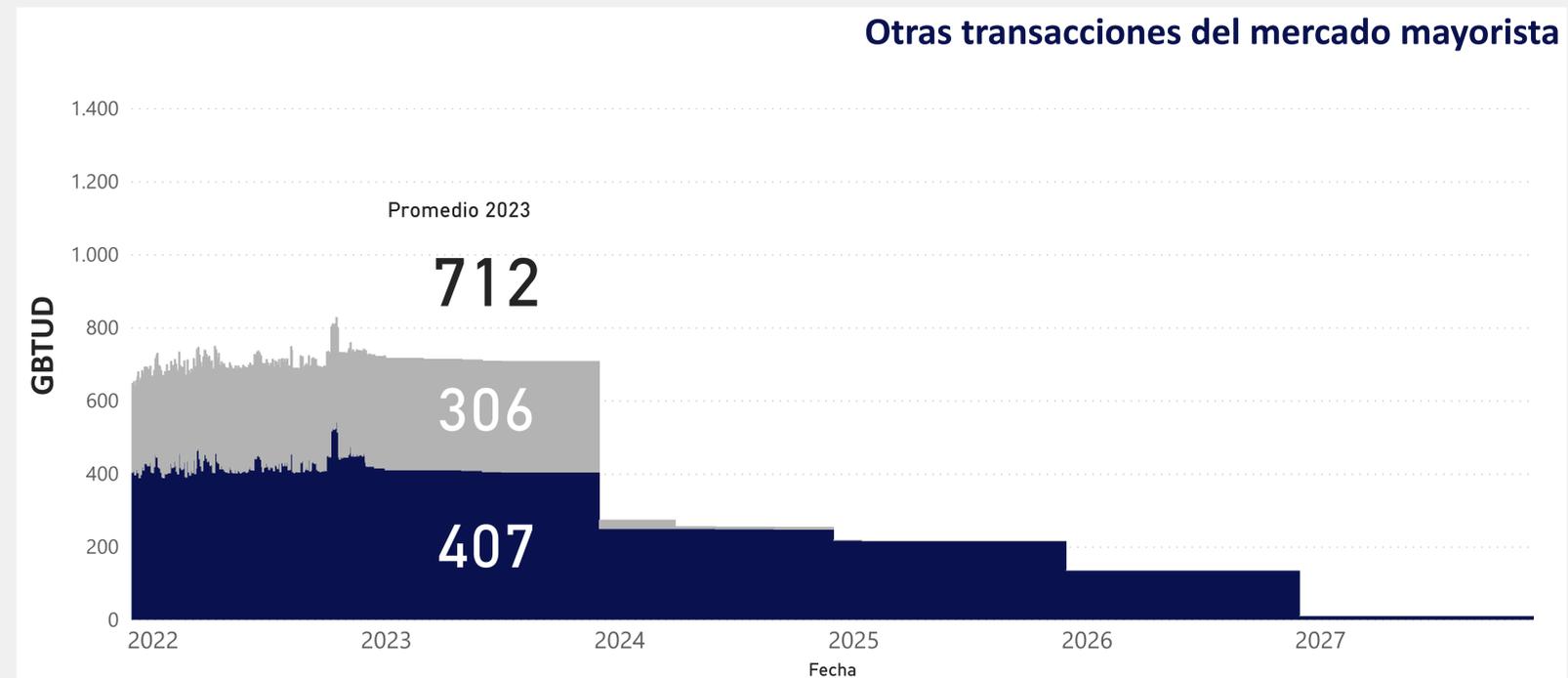
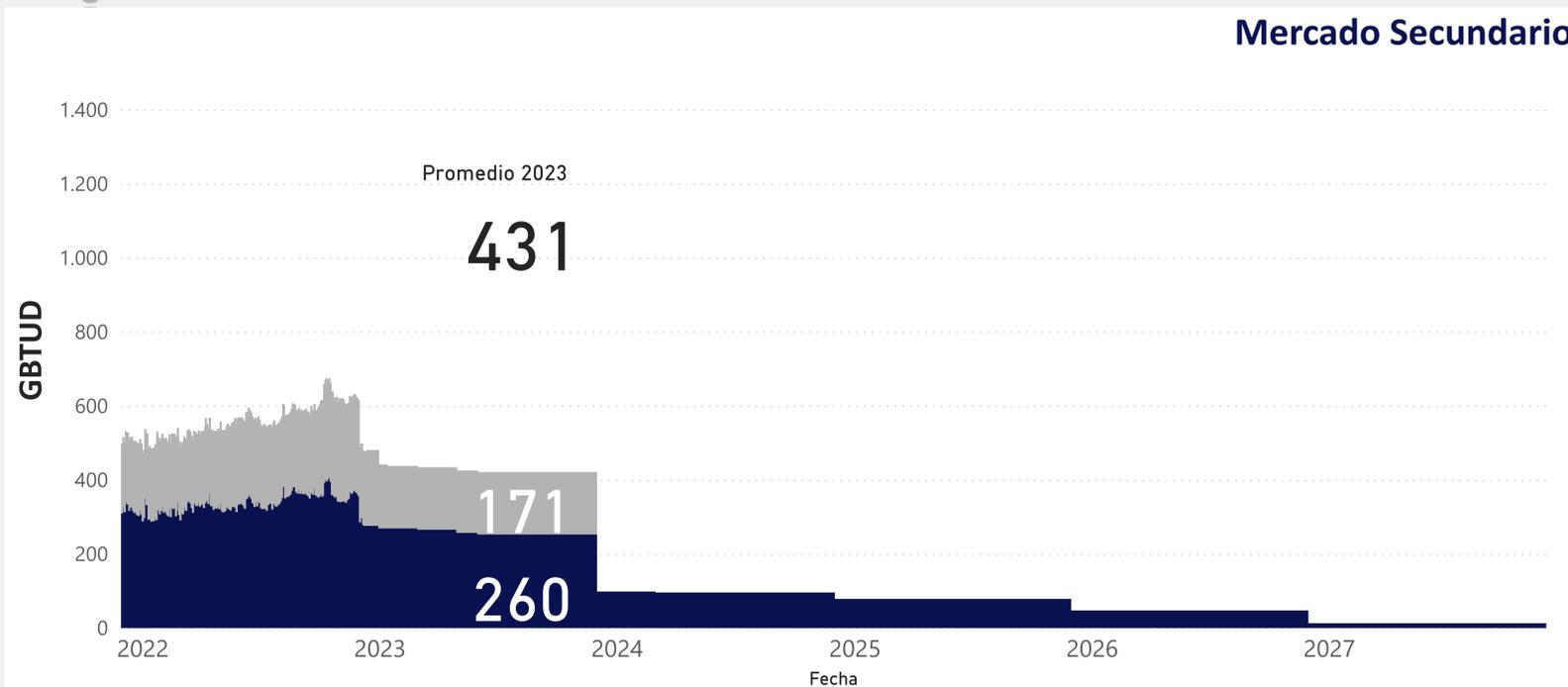
3.1 Contratación de Suministro 2022-2027 en los mercados primario, secundario y OTMM



Mercado Primario. En el mercado primario los agentes contratan el suministro de gas natural para el corto, mediano y largo plazo. En términos de cantidades contratadas, el año gas 2022 cerró con una contratación promedio de 1,490 GBTUD, mientras que el año gas 2023 inicia con una contratación de 1,131 GBTUD.

Mercado Secundario y OTMM. La contratación registrada, a diciembre 1 de 2022, refleja que el mercado secundario inicia el año gas 2023 con 431 (garantiza firmeza 260 + con interrupciones 171) GBTUD, y el mercado OTMM con 712 GBTUD (garantiza firmeza 407 + con interrupciones 306). Como se puede apreciar en las gráficas, los mercados secundario y OTMM se constituyen como escenarios de negociación para contratación de corto y mediano plazo.

- Contratación de largo plazo con interrupciones: contratos registrados y vigentes previo al inicio de cada año*
- Contratación de largo plazo firme: contratos que garantizan firmeza registrados y vigentes previo al inicio de cada año**
- Potencial de producción 2022***



* Contratos "con interrupciones" y modalidad Otras (cantidades registradas "con interrupciones")

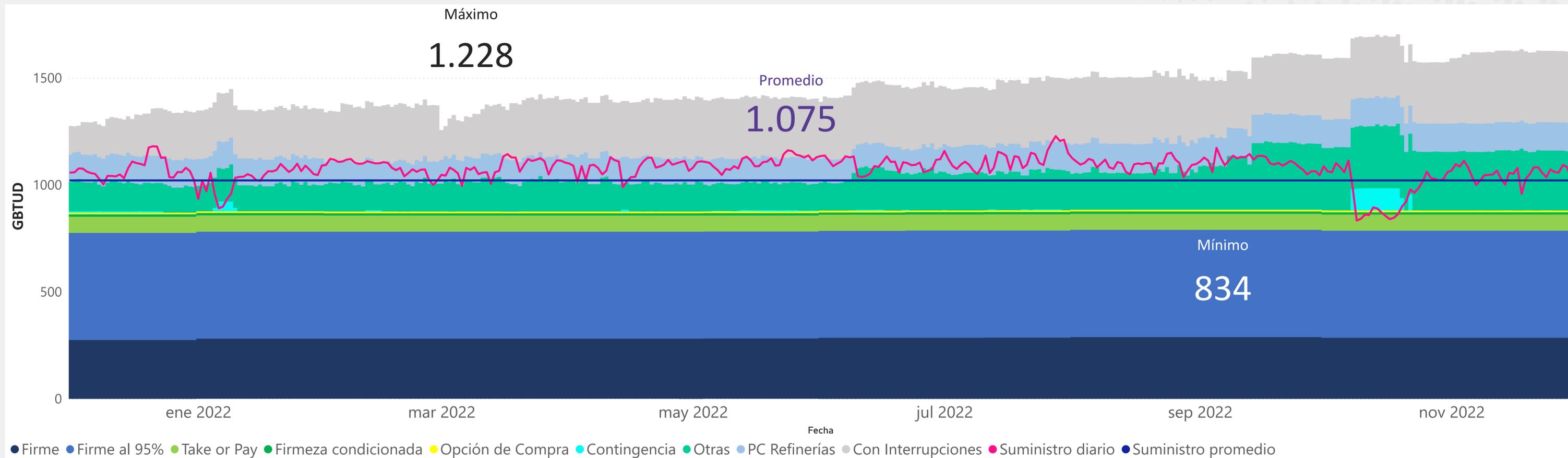
** Contratos que garantizan firmeza: Firme, CF 95, Take or Pay, Firmeza Condicionada, Opción de Compra, Contingencia y Otras (cantidades en firme). 1 Contratación para el día 1 de diciembre de 2022.

*** Ver resoluciones del Ministerio de Minas y Energía en la sección de notas generales

Nota: La información de contratación no contiene la totalidad contratada por el sector de Refinerías, ya que estas no están obligadas a registrar contratos en SEGAS.

En el periodo comprendido entre el 8 y el 19 de octubre de 2022 la contratación en modalidades que ofrecen firmeza se ubica entre 1267 y 1286 GBTUD, superando el potencial de producción de 1231 GBTUD. Esto se debe a la realización de contratos de contingencia entre 98 y 103 GBTUD durante el periodo de mantenimiento del campo Cusiana.

3.2 Contratación en el mercado primario e inyección de energía en el año gas 2022



- La energía suministrada en 2022 tuvo un promedio de 1.075 GBTUD, que varió desde un mínimo de 834 GBTUD a un máximo de 1.228 GBTUD.

- La energía contratada para 2022 en promedio registró 1.187 GBTUD en modalidades con firmeza (Contratos Garantía Firmeza + Producción comprometida Refinerías) y 269 GBTUD con interrupciones.

- La energía suministrada se ubicó por debajo de los niveles de contratación con firmeza (incluyendo Producción comprometida – Refinerías), con excepción de algunos periodos en los meses de diciembre 2021, marzo y mayo de 2022.

Mes	Suministro mínimo	Suministro promedio	Suministro máximo	Contratación que garantiza firmeza	Contratación con Interrupciones	Producción comprometida refinerías
dic-2021	1.002	1.074	1.181	1.006	184	128
ene-2022	891	1.030	1.099	1.013	229	125
feb-2022	1.000	1.084	1.122	1.009	259	101
mar-2022	996	1.083	1.144	1.019	232	111
abr-2022	990	1.081	1.129	1.011	266	120
may-2022	1.046	1.108	1.162	1.009	281	117
jun-2022	1.037	1.096	1.137	1.054	287	112
jul-2022	1.051	1.123	1.228	1.059	286	130
ago-2022	1.036	1.097	1.150	1.062	311	136
sep-2022	1.045	1.106	1.173	1.157	274	133
oct-2022	834	968	1.114	1.212	286	132
nov-2022	958	1.054	1.113	1.158	330	132
Total	834	1.075	1.228	1.064	269	123

Suministro incluye la inyección al SNT, y las entregas por otros medios de transporte
 NOTA: Para mayor entendimiento del mantenimiento realizado en el mes de octubre, remitirse al informe [COMPORTAMIENTO DE LA OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL \(Informe especial\)](#)

3.3 Fuentes de suministro y sectores de demanda - Contratación 2023 del mercado primario

Contratación promedio 2023

1.131
GBTUD

De acuerdo con los contratos registrados ante el Gestor del Mercado, el año gas 2023 inicia con una contratación diaria de 1,131 GBTUD, que incluye las modalidades que garantizan firmeza y con interrupciones.

La fuente con mayor contratación para 2023 es Cusiana con 199 GBTUD, seguida por Cupiagua con 193 GBTUD y Bloque VIM5 con 165 GBTUD, estas tres fuentes agregan cerca de la mitad de la contratación nacional.

404
GBTUD

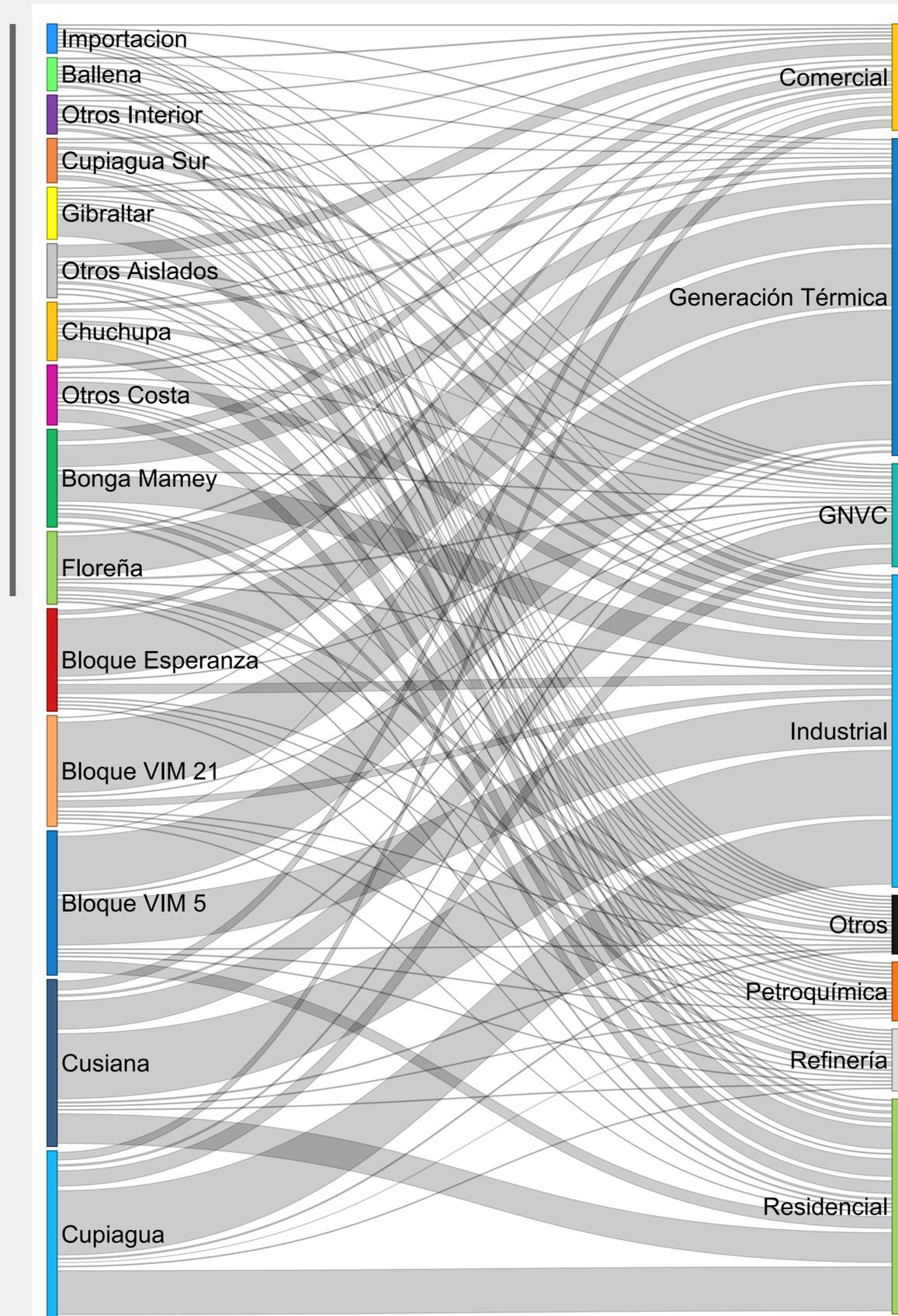
105
GBTUD

64
GBTUD

165
GBTUD

199
GBTUD

193
GBTUD



69
GBTUD

349
GBTUD

75
GBTUD

372
GBTUD

30
GBTUD

236
GBTUD

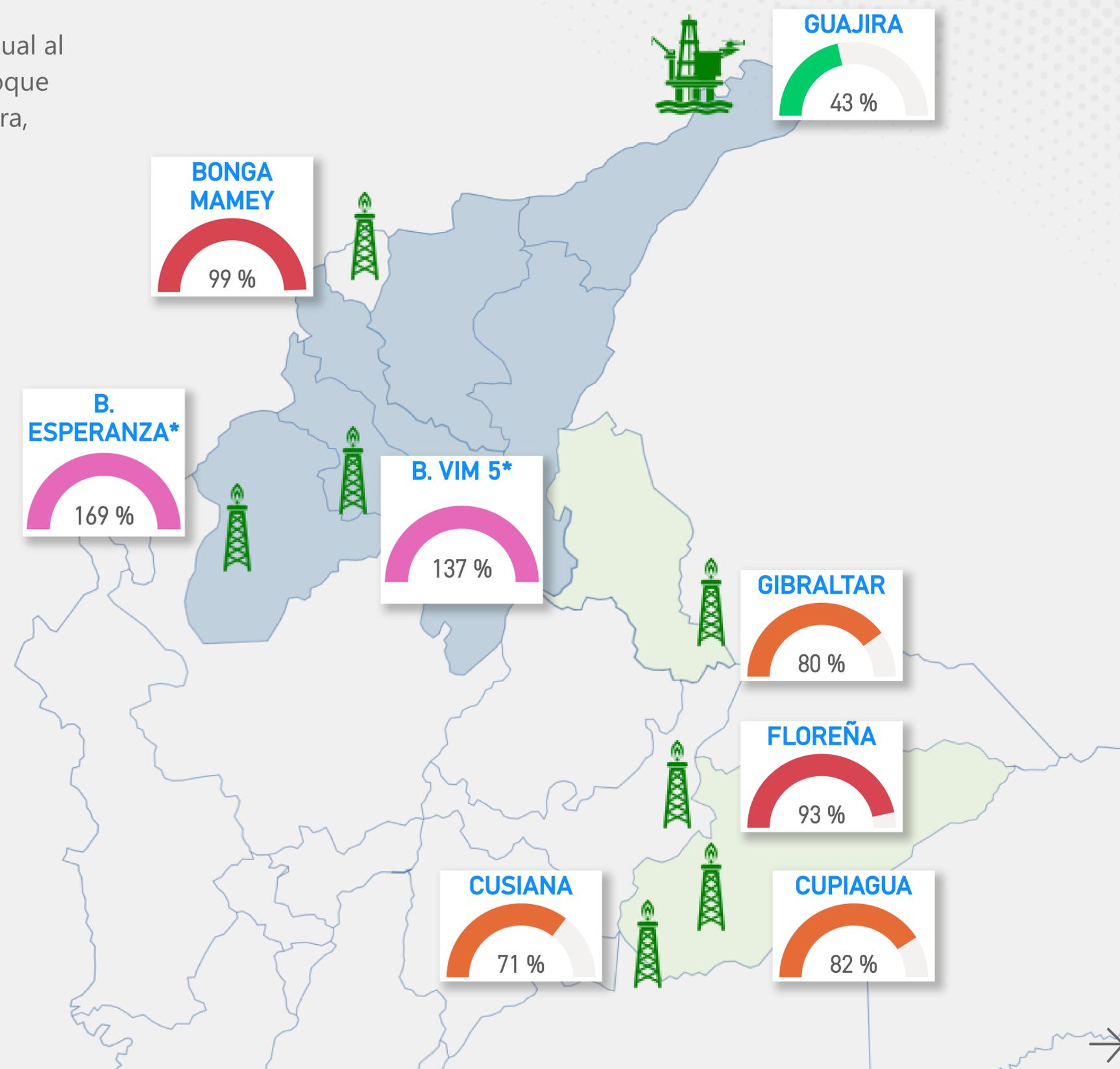
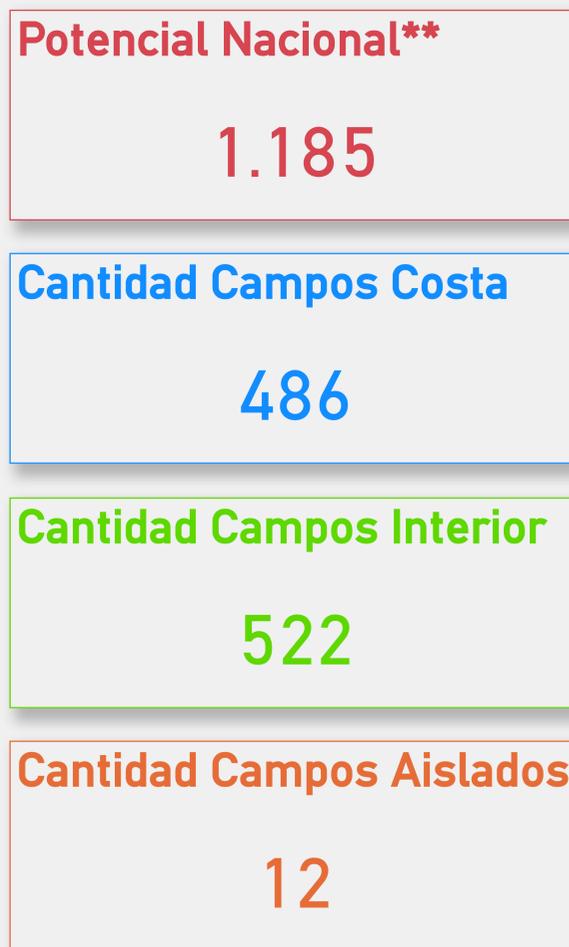
La contratación con destino al sector industrial, reportada por los usuarios no regulados y los comercializadores que los representan en el mercado primario, alcanza un 33%

La contratación de los sectores Térmico, Petroquímico e Industrial acumula el 64%.

La demanda Térmica registra 349 GBTUD. Los principales campos nacionales desde donde se contrata son: Bloque VIM5, Bloque Esperanza, Floreña, Bloque VIM21 y Bonga Mamey. No obstante, algunos agentes del Sector Termoeléctrico pueden adicionalmente tener contratos de gas natural importado por medio de la planta de regasificación de Cartagena.

3.4 Contratación de fuentes 2023

La relación de Potencial de Producción*, con la contratación promedio del año 2023 (contratos que garantizan firmeza***), de las principales fuentes de suministro, permite evidenciar que existen fuentes contratadas cerca o igual al 100% de su capacidad, como Bonga/Mamey, Floreña, Bloque VIM 5 y Bloque Esperanza; mientras otras presentan una contratación parcial como Guajira, Cupiagua, Cusiana y Gibraltar.



Nota:

*Potencial de producción promedio anual (Ver resoluciones del MME en la sección de notas generales)

** Promedio anual 2022 (dic 21 – nov 22)

• VIM5: Pandereta, Acordeón, Clarinete y Oboe.

• Bloque Esperanza: Nelson, Palmer, Nispero, Arianna, Cañaflecha, Katana, Cañahuate, Cañandonga.

• Otros Interior: Caramelo, Corrales, El Difícil, Payoa, Provincia, San Roque y Tisquirama.

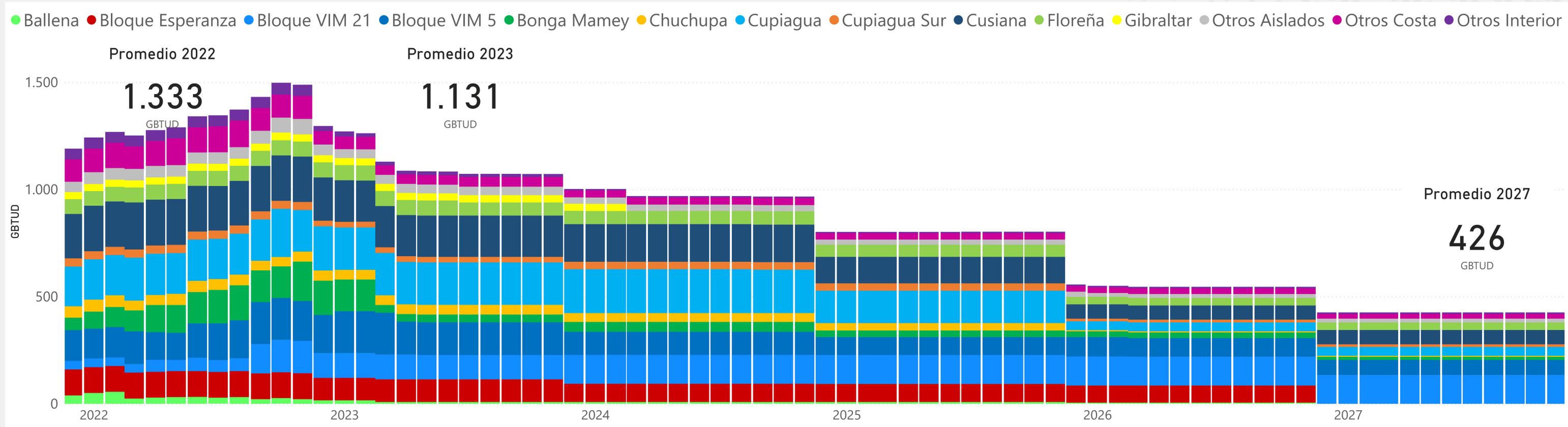
• Otros Costa: Arrecife, Bloque VIM21, Bullerengue, Guama, La Creciente, Merecumbé y Toronja

• Otros Campos Aislados: Aguas Blancas, Andina, Arjona, Cantagallo, Capachos, Cerrito, Cerro Gordo, Dina Terciario, El Centro, Guaduas, La Cañada Norte, La Cira Infantas, La Punta, Lisama, Llanito, Mana, Opón, Palagua, Pauto, Pulí, Ramiriquí, Santo Domingo, Sardinata y Toqui

*** Incluye la modalidad "Otros"

3.5 Perfil de contratación por Fuentes 2022-2027

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



Los campos Cusiana, Cupiagua, Bloque VIM 5, Bloque VIM21, y Bloque Esperanza abarcan el 69% de la contratación nacional en el año gas 2023.

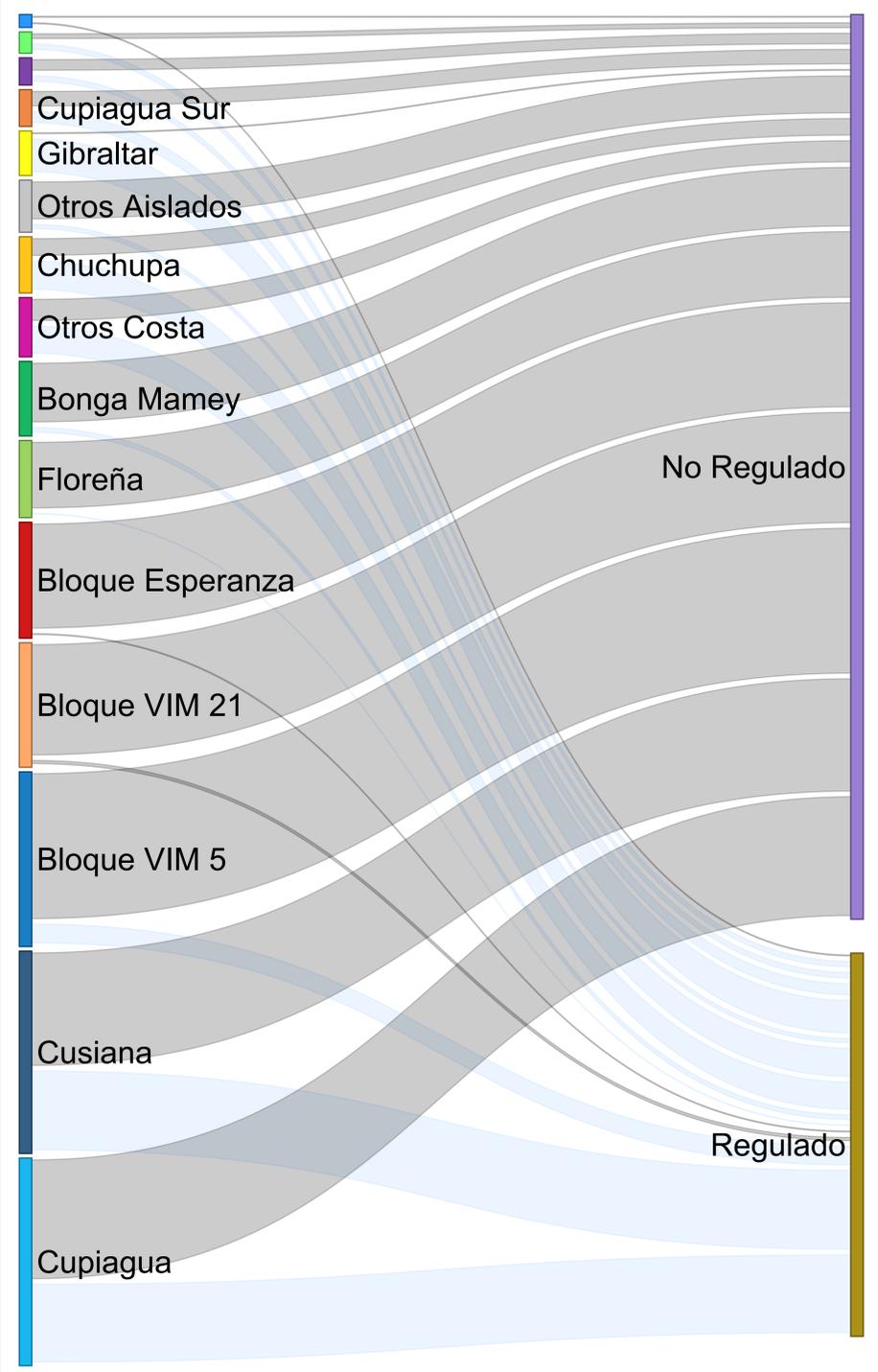
El perfil de contratación nacional del mercado primario refleja un decrecimiento de las cantidades desde 2023 a 2026, la tasa anual promedio de decrecimiento es del 20%.

Año de gas Fuente	2022		2023		2024		2025		2026		2027	
	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado
Ballena	28	4	5	6	0	8	0	7	0	5	0	0
Bloque Esperanza	121	0	105	0	85	0	85	0	80	0	0	0
Bloque VIM 21	74	0	111	3	122	13	122	13	122	13	122	13
Bloque VIM 5	127	33	146	19	107	1	72	11	53	34	36	34
Bonga Mamey	115	12	59	5	44	2	31	0	27	0	15	0
Chuchupa	35	15	17	29	17	25	11	23	4	1	3	1
Cupiagua	110	84	120	79	114	90	89	63	9	33	9	33
Cupiagua Sur	23	15	15	11	29	6	29	6	12	1	12	1
Cusiana	149	63	114	80	90	86	72	51	27	40	27	40
Floreña	69	0	66	1	62	1	57	0	35	0	35	0
Gibraltar	0	33	0	33	0	33	0	0	0	0	0	0
Otros Aislados	51	5	37	4	27	2	22	2	16	2	16	2
Otros Costa	87	26	21	27	14	19	13	16	11	15	8	13
Otros Interior	34	18	11	6	2	4	2	4	2	4	2	4
Total	1.025	308	829	302	713	264	605	197	398	149	284	141

3.6 Perfil de contratación por Fuentes 2022-2027

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

Contratación 2023



No Regulado

829

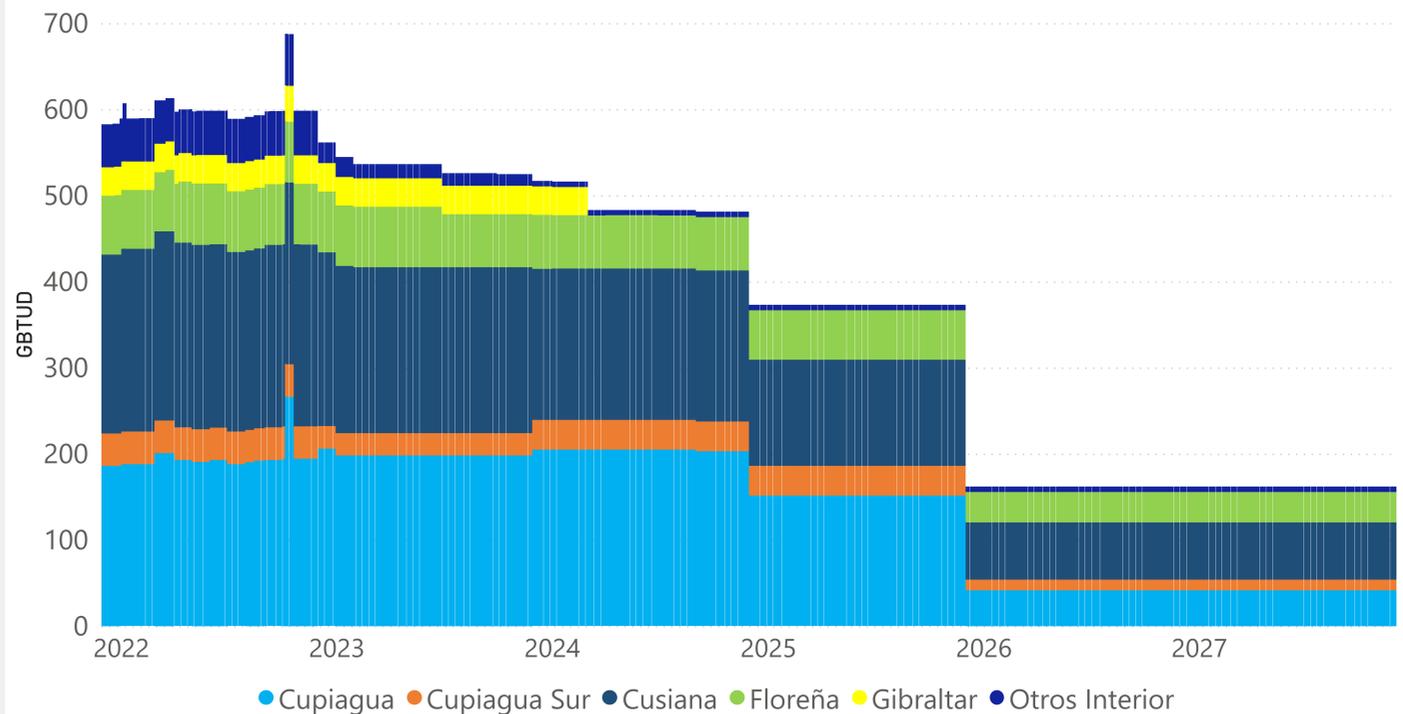
GBTUD

Regulado

302

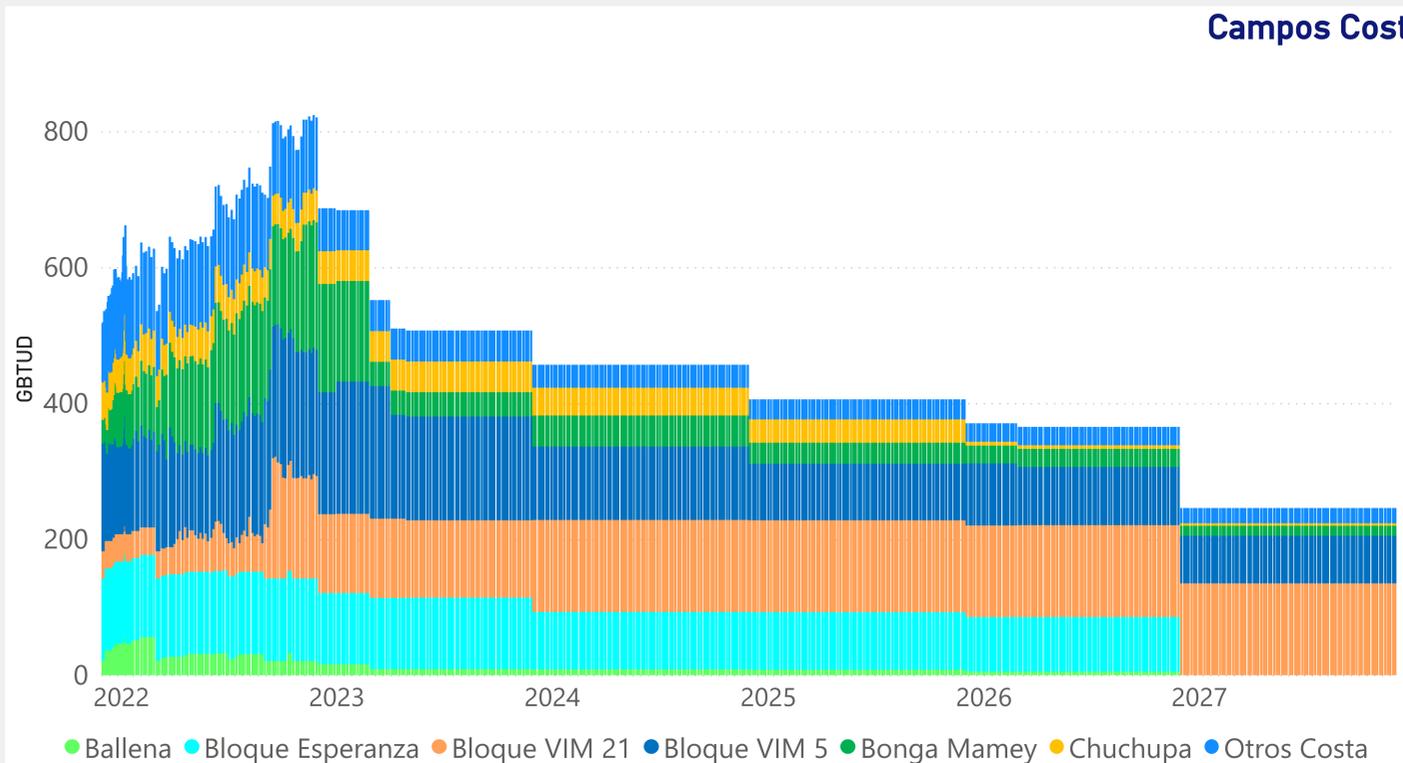
GBTUD

Campos Interior



Cusiana y Cupiagua son las fuentes con mayor contratación, con cantidades registradas para el 2023 de 199 y 193 GBTUD respectivamente. Para el 2027 estas cantidades descienden a 67 y 41 GBTUD.

Campos Costa

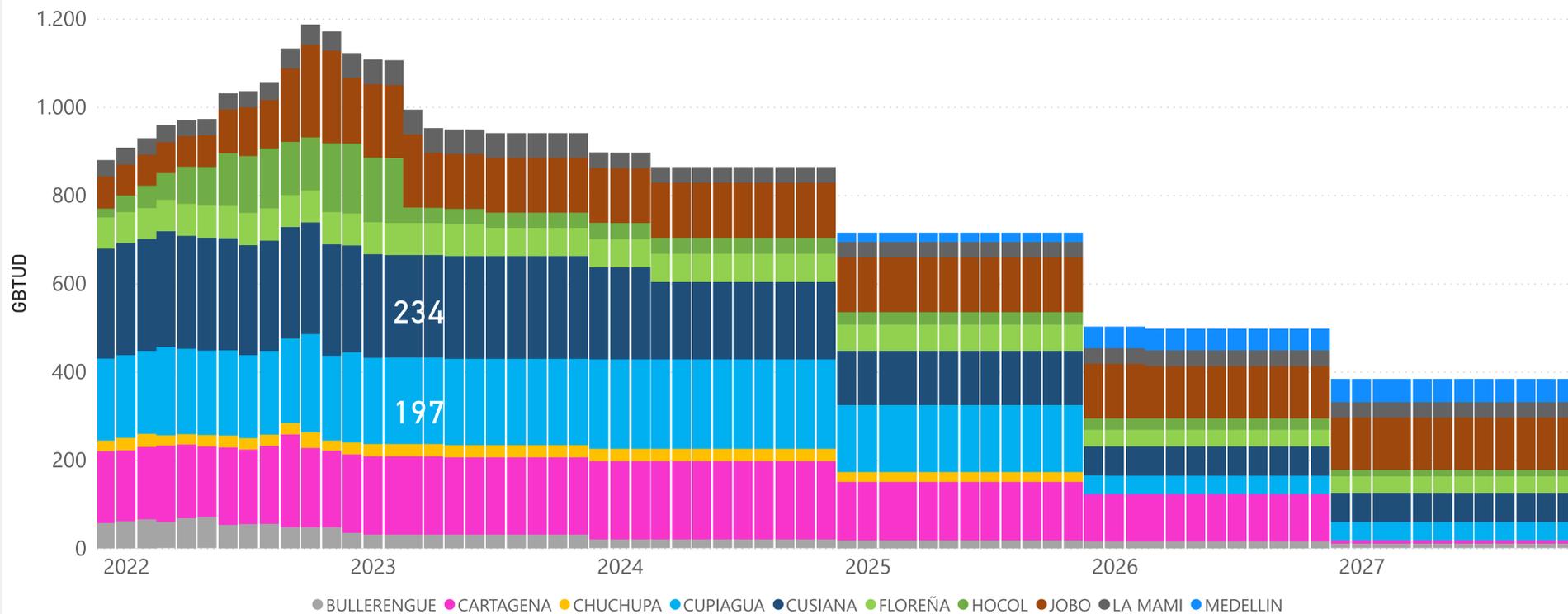


Las principales fuentes contratadas para el 2022 corresponden a Bloque VIM5 y Bloque Esperanza, con 165 GBTUD y 115 GBTUD respectivamente. Para el 2027 estas cantidades descienden a 70 y 0 GBTUD.



3.6 Perfil de contratación por Puntos de Entrega 2022-2027

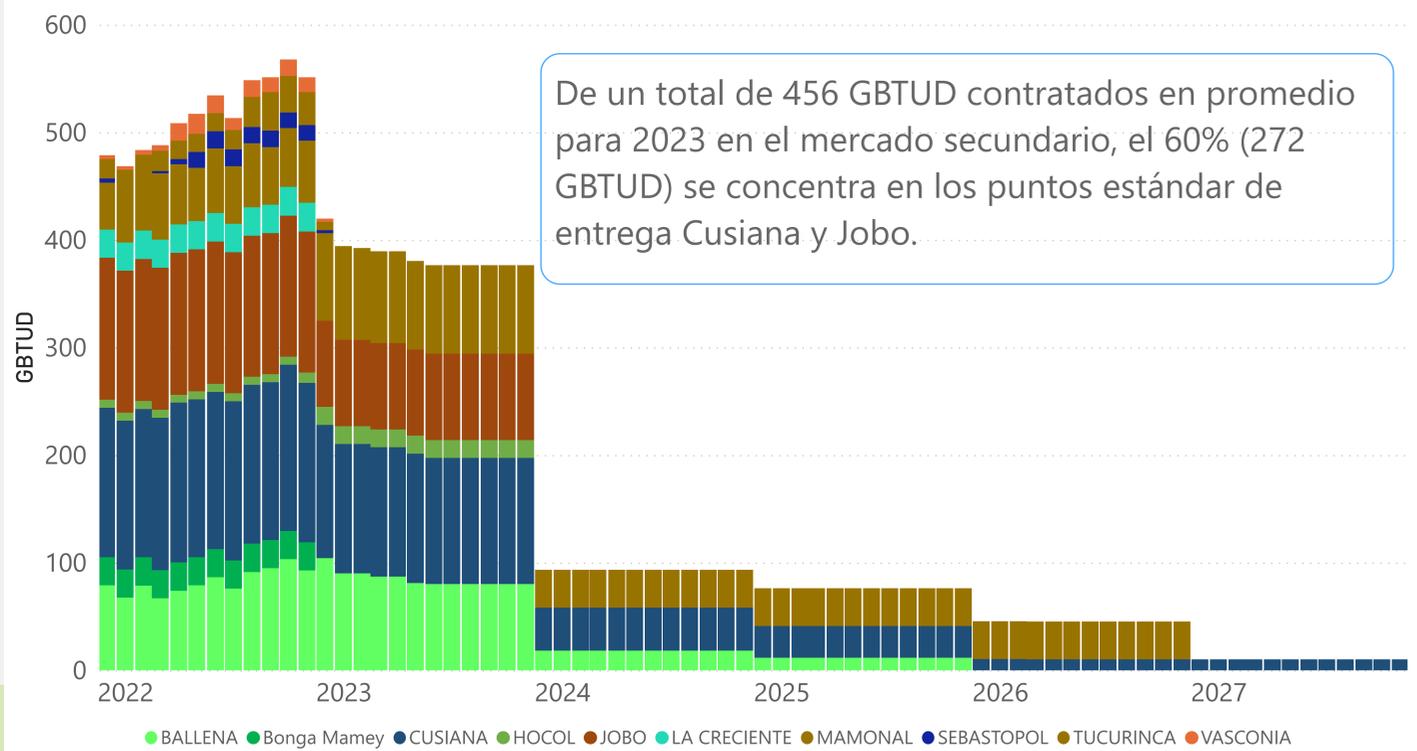
Mercado primario – Top 10 Puntos de entrega



En el mercado Primario, los puntos de entrega Cusiana y Cupiagua que agregan 441 GBTUD para 2023, son los principales puntos de entrega en el Interior, mientras que en la Costa, la contratación se distribuye de manera uniforme en sus puntos de entrega.

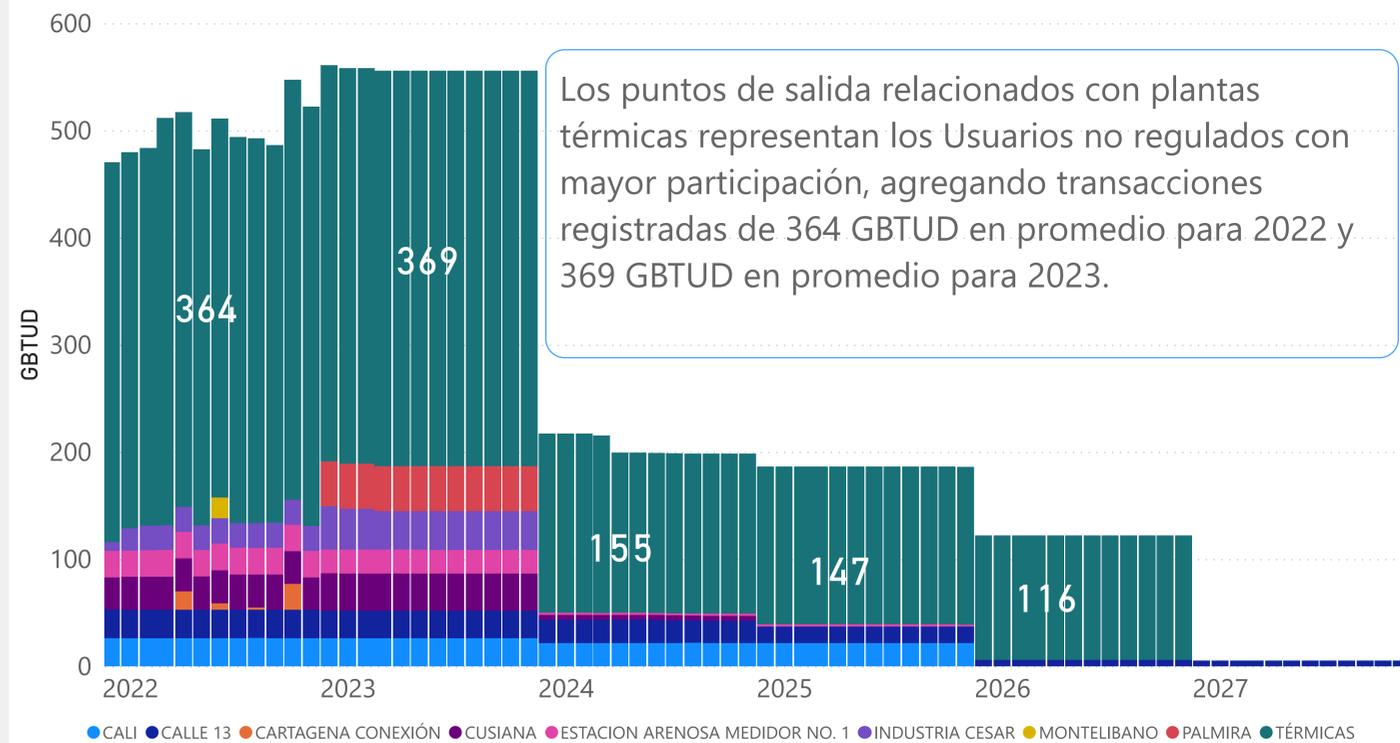
*Nota: Las disposiciones normativas vigentes permiten la venta de gas en un punto de entrada al SNT o en un punto del SNT que corresponda al sitio de inicio o terminación de alguno de los tramos de gasoductos, por lo anterior los puntos de entrega no necesariamente coinciden con el nombre de las fuentes de la sección anterior.

Mercado secundario – Top 10 Puntos de entrega



De un total de 456 GBTUD contratados en promedio para 2023 en el mercado secundario, el 60% (272 GBTUD) se concentra en los puntos estándar de entrega Cusiana y Jobo.

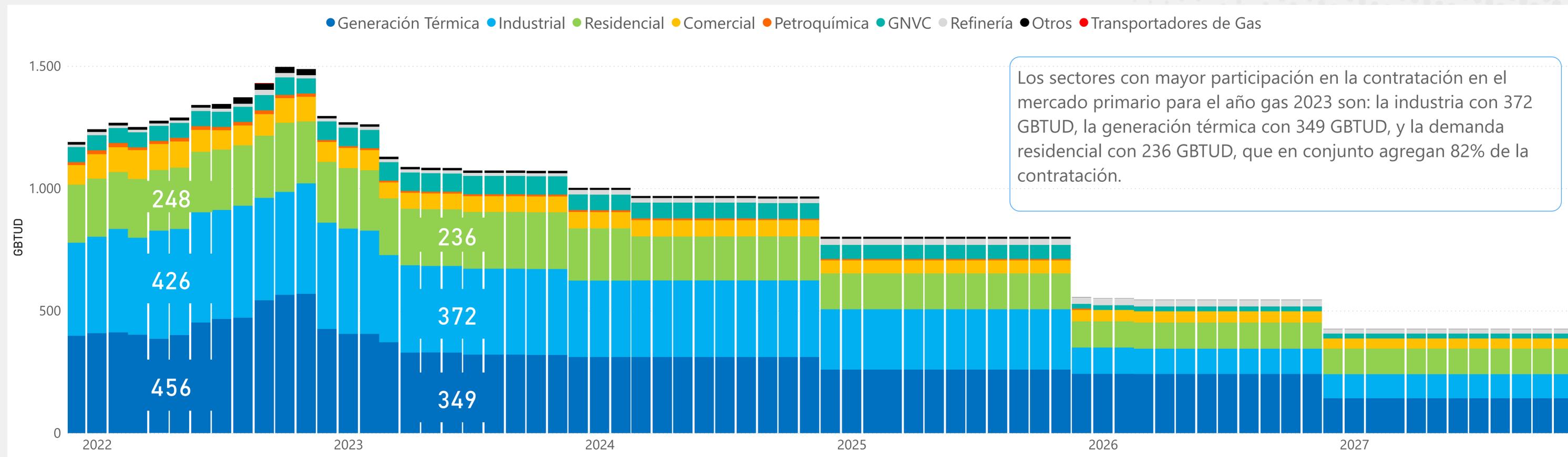
OTMM – Principales Puntos de salida Top 15 y sectores de consumo



Los puntos de salida relacionados con plantas térmicas representan los Usuarios no regulados con mayor participación, agregando transacciones registradas de 364 GBTUD en promedio para 2022 y 369 GBTUD en promedio para 2023.

*Para los sectores Petroquímica y Térmicas se agregan la contratación para los principales 15 puntos de salida OTMM: Otras Transacciones del mercado mayorista

3.7 Perfil de contratación del mercado primario por sectores 2022-2027



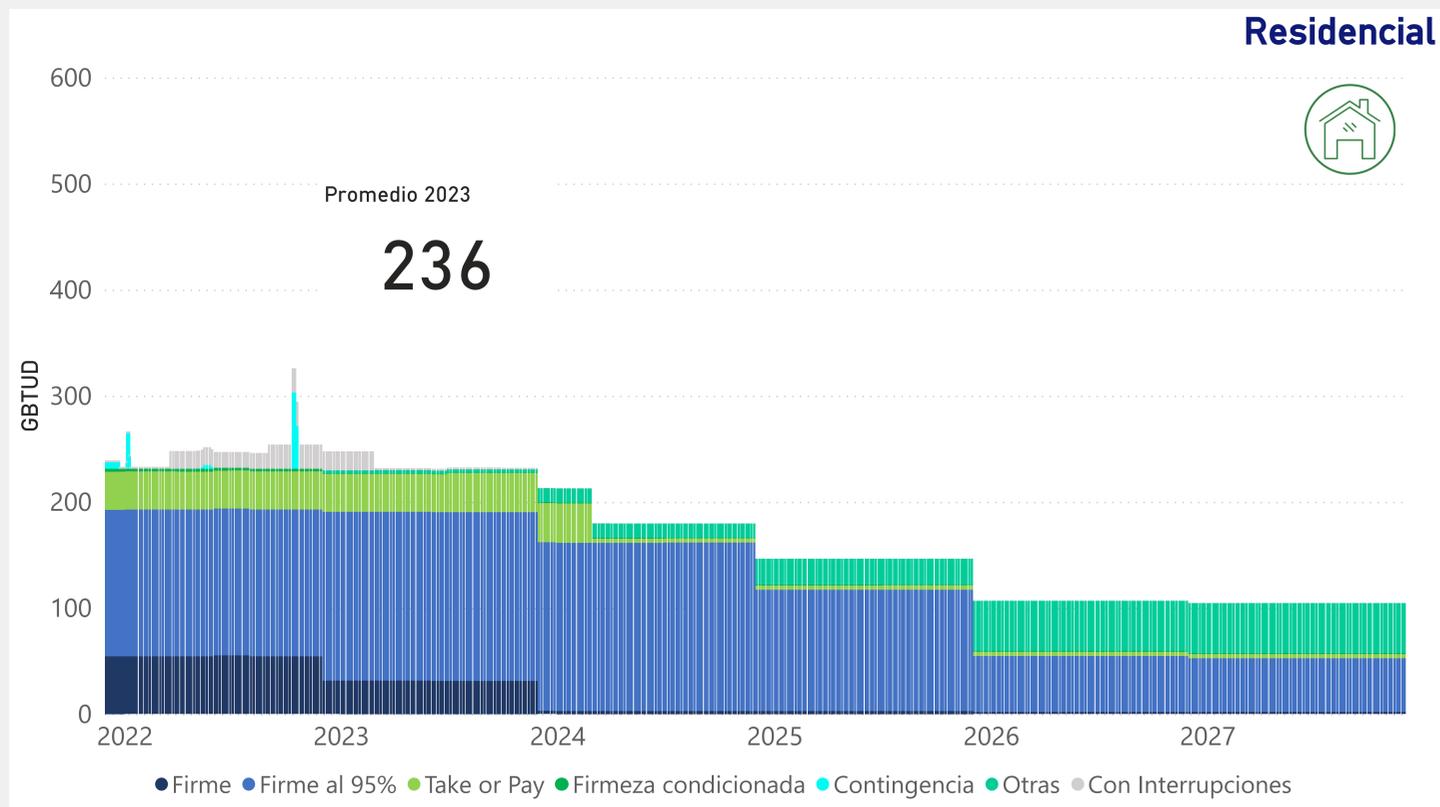
Los sectores con mayor participación en la contratación en el mercado primario para el año gas 2023 son: la industria con 372 GBTUD, la generación térmica con 349 GBTUD, y la demanda residencial con 236 GBTUD, que en conjunto agregan 82% de la contratación.

Año de gas	2022		2023		2024		2025		2026		2027	
	Costa	Interior										
Comercial	52	44	17	52	5	62	4	49	3	43	3	38
Generación Térmica	323	133	281	68	253	58	206	54	202	40	102	40
GNVC	4	58	4	71	2	62	2	56	0	20	0	20
Industrial	202	224	162	210	118	195	89	158	50	54	42	57
Otros	14	10	0	9	0	8	0	8	0	0	0	0
Petroquímica	8	6	0	8	0	7	0	6	0	6	0	0
Refinería	9	9	9	4	15	4	25	0	27	0	18	0
Residencial	67	181	51	185	37	151	31	115	27	80	24	80
Transportadores de Gas	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	665	667	524	607	430	547	356	446	310	237	190	235

Notas: 1. Los valores numéricos del gráfico muestran la contratación promedio anual para el sector de Generación Térmica, Residencial e Industrial.
 2. La información de contratación para el mercado primario corresponde al sector de consumo destino que reportan los Comercializadores y Usuarios no regulados.
 3. La contratación de Refinerías registrada ante el Gestor del mercado presenta un incremento en el periodo de estudio para la Región de la Costa.



3.7 Perfil de contratación del mercado primario por sectores 2022-2027

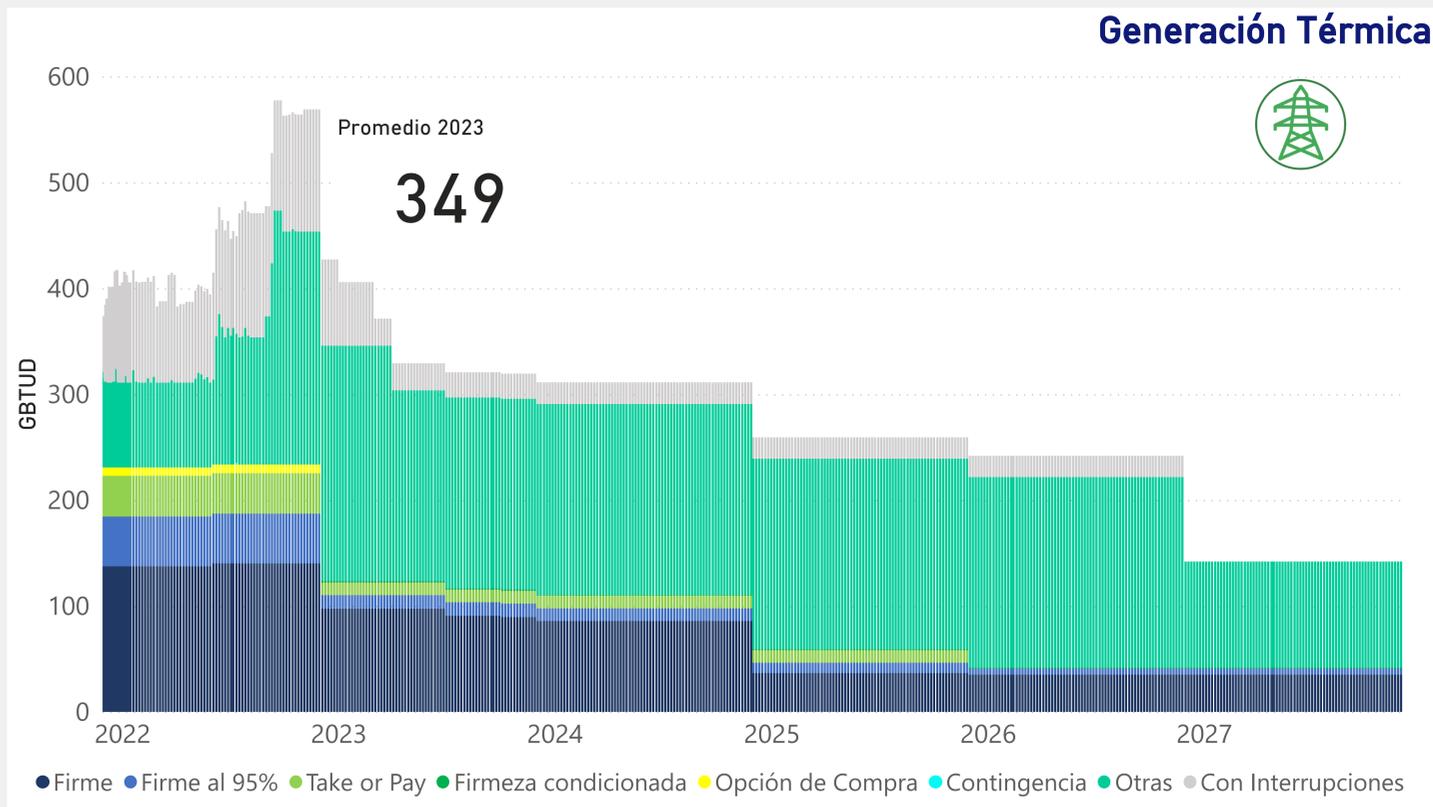
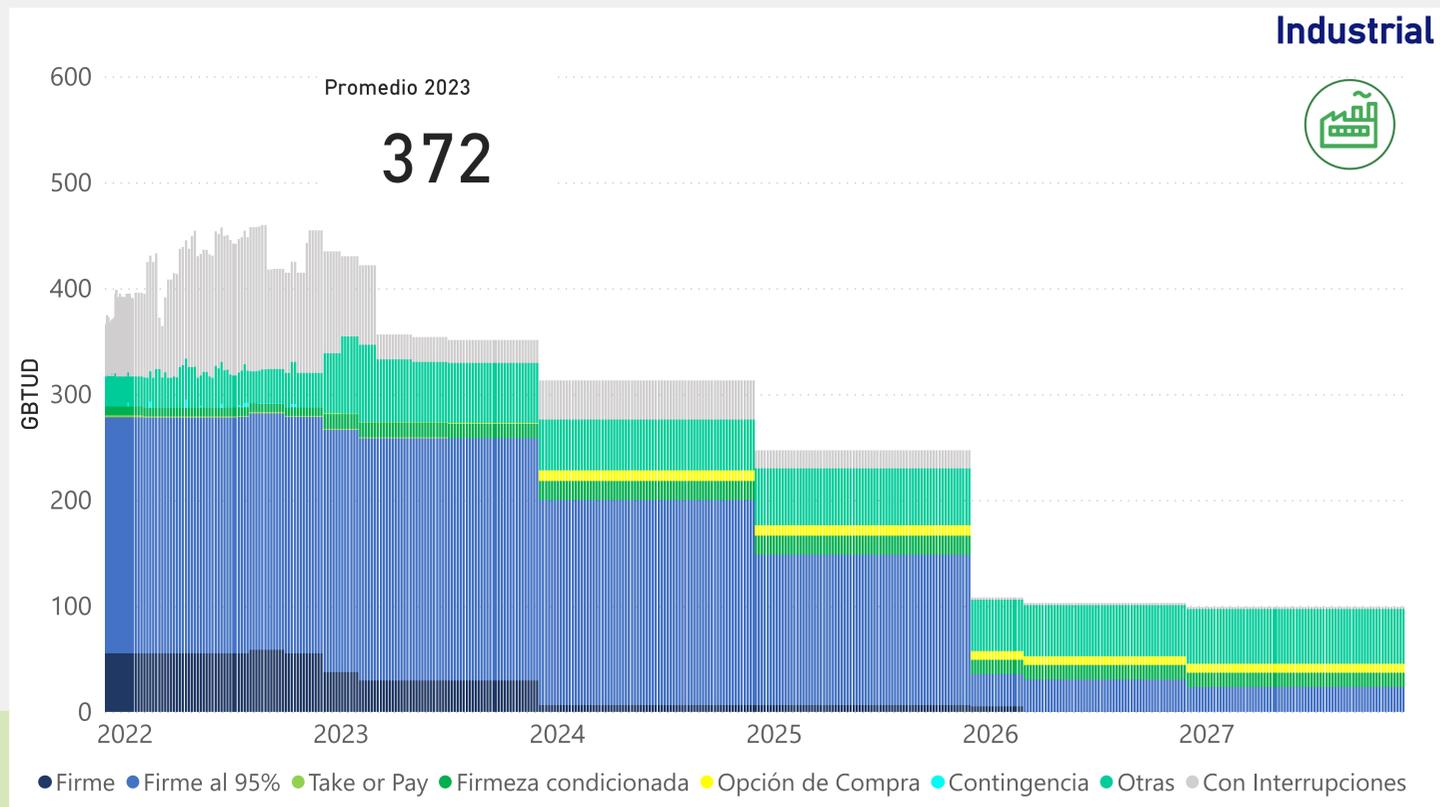


El sector residencial presenta una contratación en modalidades que garantizan firmeza del 97.6%. Respecto a su composición se puede evidenciar que las modalidades Take or Pay y Firme mantienen una vigencia principalmente hasta 2023, mientras que el producto CF95 viene incrementando su participación a través del periodo de estudio

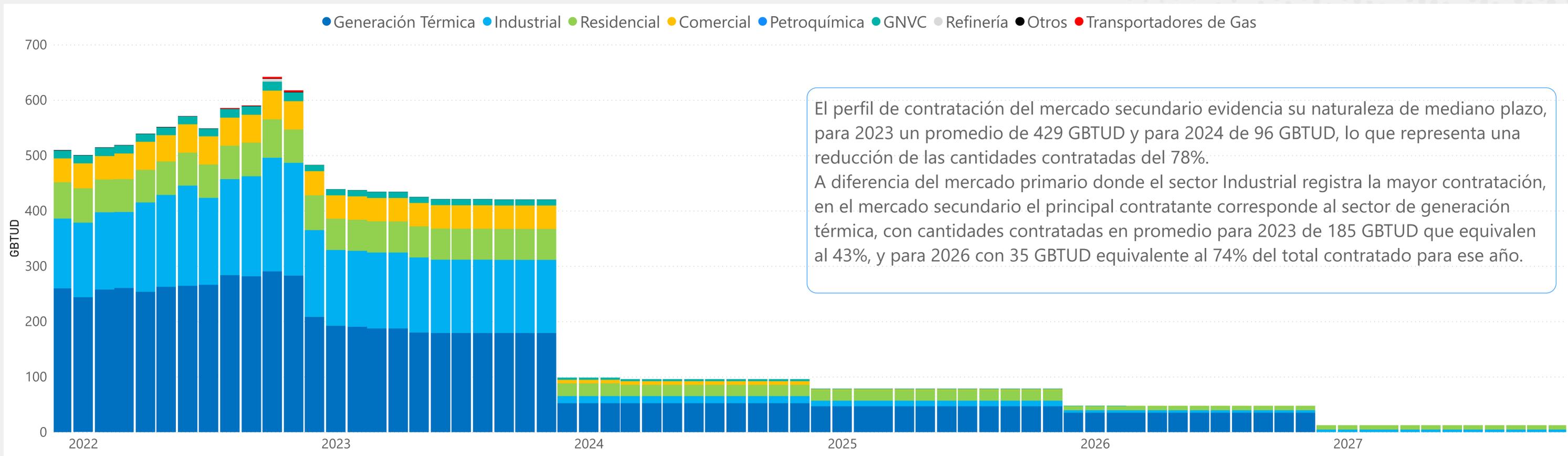
La industria representa el sector con mayor contratación para el horizonte de tiempo, promediando 372 GBTUD para el año 2023.

Para el año gas 2023, las modalidades con firmeza agregan 334 GBTUD representando el 90%, mientras que la modalidad con interrupciones con 38 GBTUD representa el 10% de la contratación.

La generación térmica, es el segmento con mayor variedad en su composición contractual. Las cantidades contratadas a partir del año 2023 se reducen a 349 GBTUD, lo que representa un decrecimiento del 23% respecto a las cantidades contratadas en el año 2022.



3.8 Perfil de contratación del mercado secundario por sectores 2022-2027

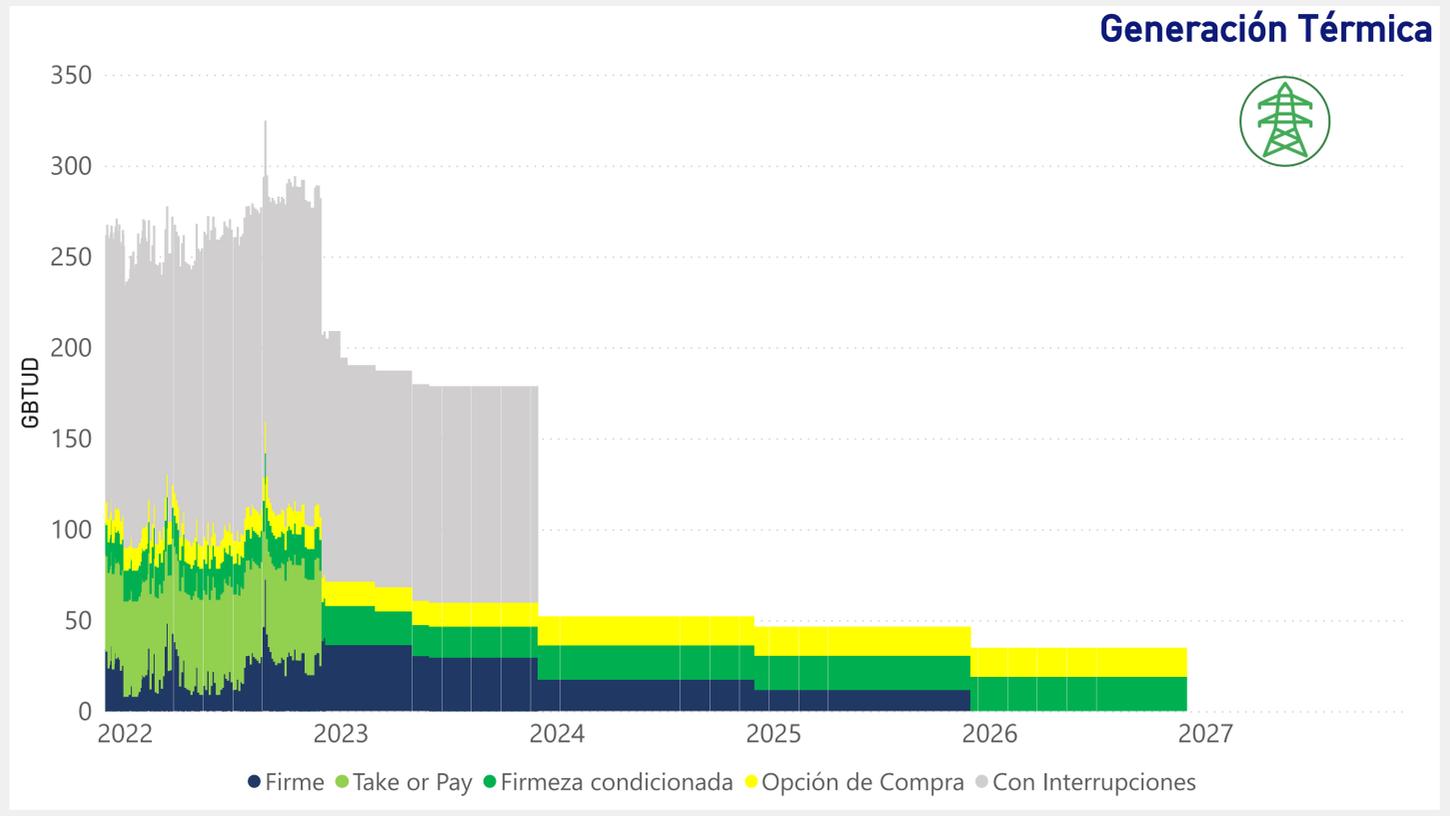


Año de gas	2022		2023		2024		2025		2026		2027	
	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior
Comercial	15	34	15	28	0	7	0	1	0	0	0	0
Exportaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Térmica	256	11	185	0	52	0	46	0	35	0	0	0
GNVC	1	15	0	11	0	4	0	1	0	0	0	0
Industrial	81	83	75	61	1	12	0	10	0	5	0	5
Otros	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Petroquímica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Refinería	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	16	45	9	46	0	21	0	20	0	8	0	8
Transportadores de Gas	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	369	188	283	146	53	43	46	32	35	12	0	12

Nota: 1a información de contratación para el mercado secundario corresponde al sector de consumo destino que reportan los Comercializadores

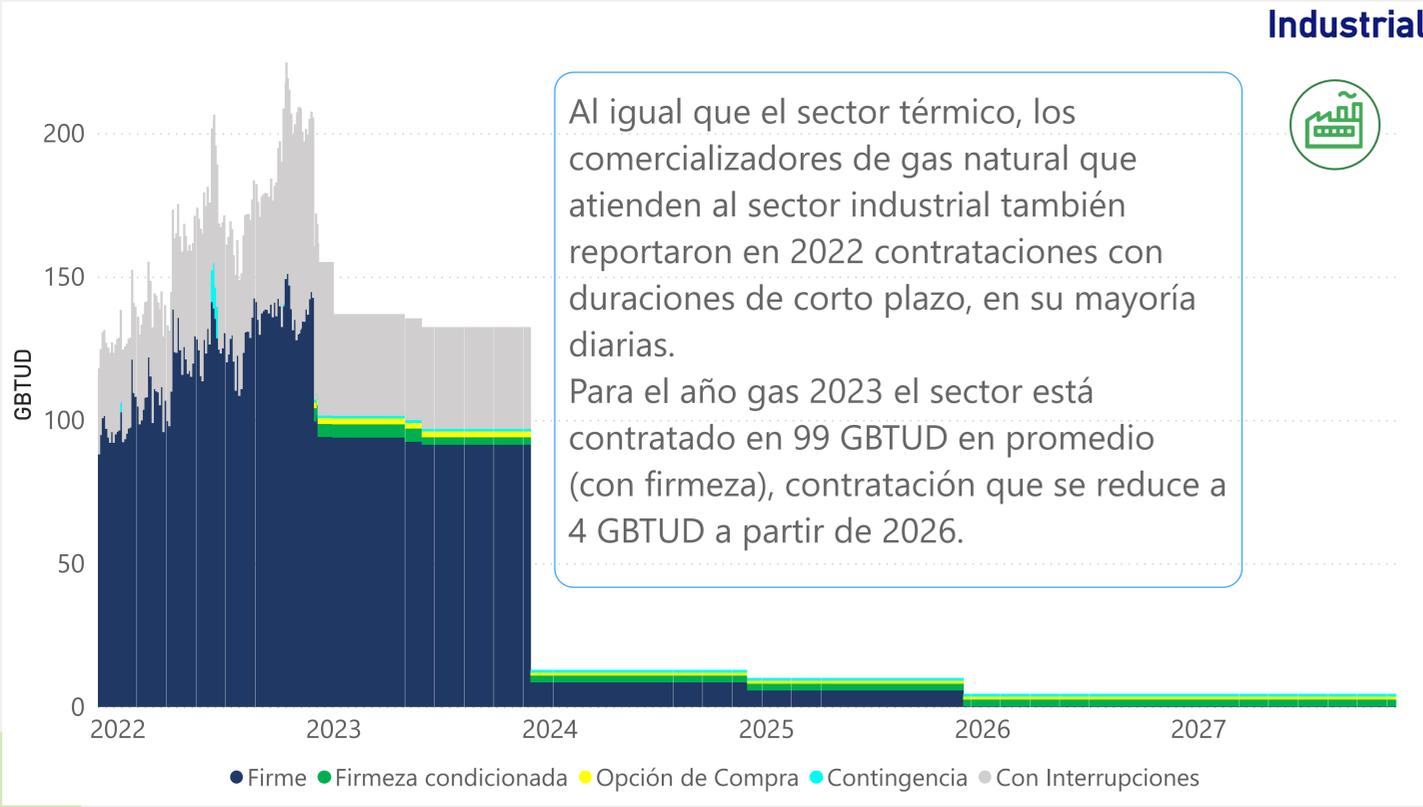
3.8 Perfil de contratación del mercado secundario por sectores 2022-2027

En el año gas 2022 la modalidad firme refleja picos que constituyen contrataciones de duraciones diarias como se puede observar en la gráfica, lo cual indica que la contratación en el mercado secundario durante el año es dinámica para atender las oportunidades de generación térmica según las condiciones del mercado eléctrico.

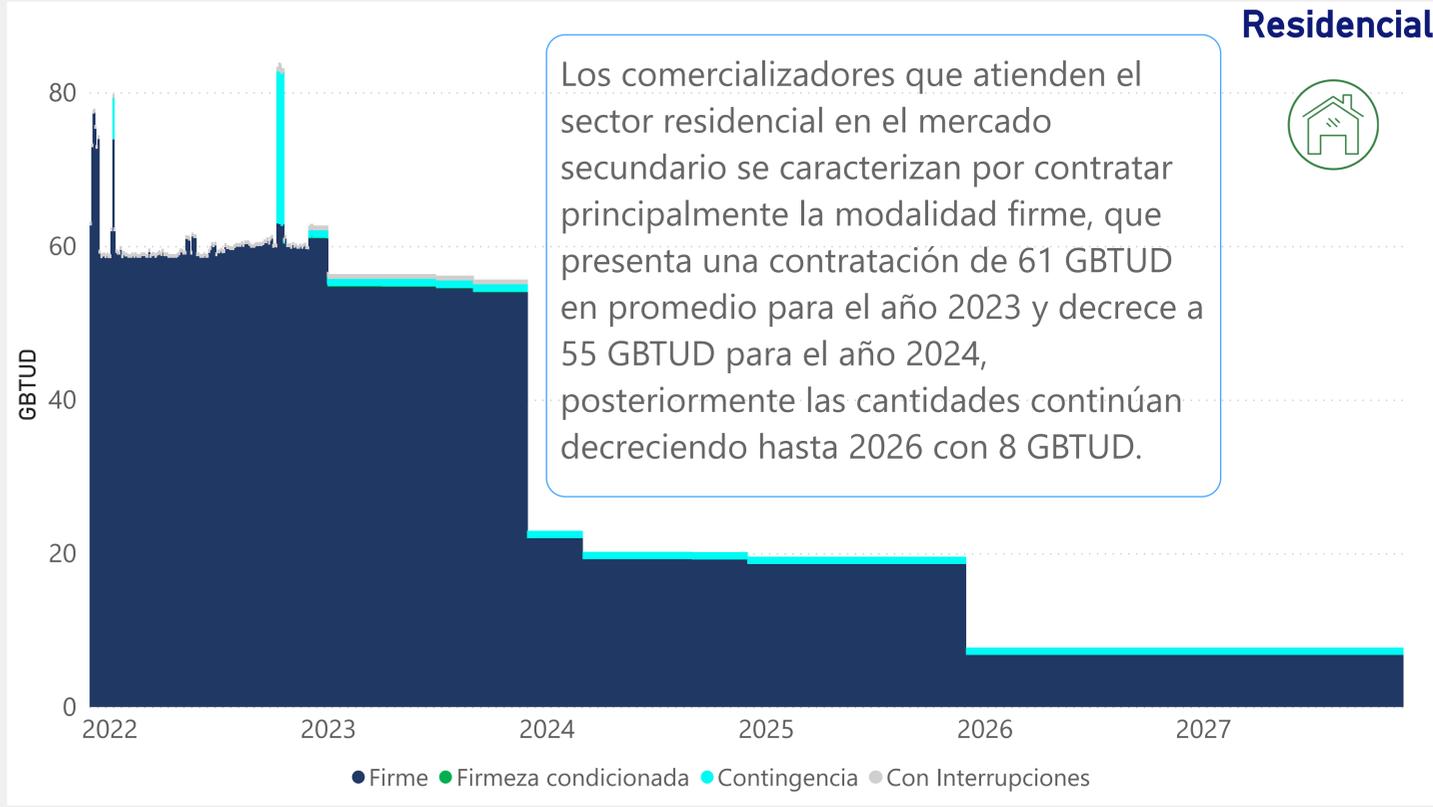


En la ventana de tiempo 2023 – 2027 el sector térmico presenta:

- Contratos vigentes y de largo plazo para las modalidades Firmeza Condicionada y Opción de compra
- Contratación de la modalidad en firme con vigencia hasta el año 2025
- Modalidad Take or Pay finalizó en 2022
- Contratación en modalidad Con Interrupciones hasta la vigencia de 2023, con una cantidad de 119 GBTUD (65%).



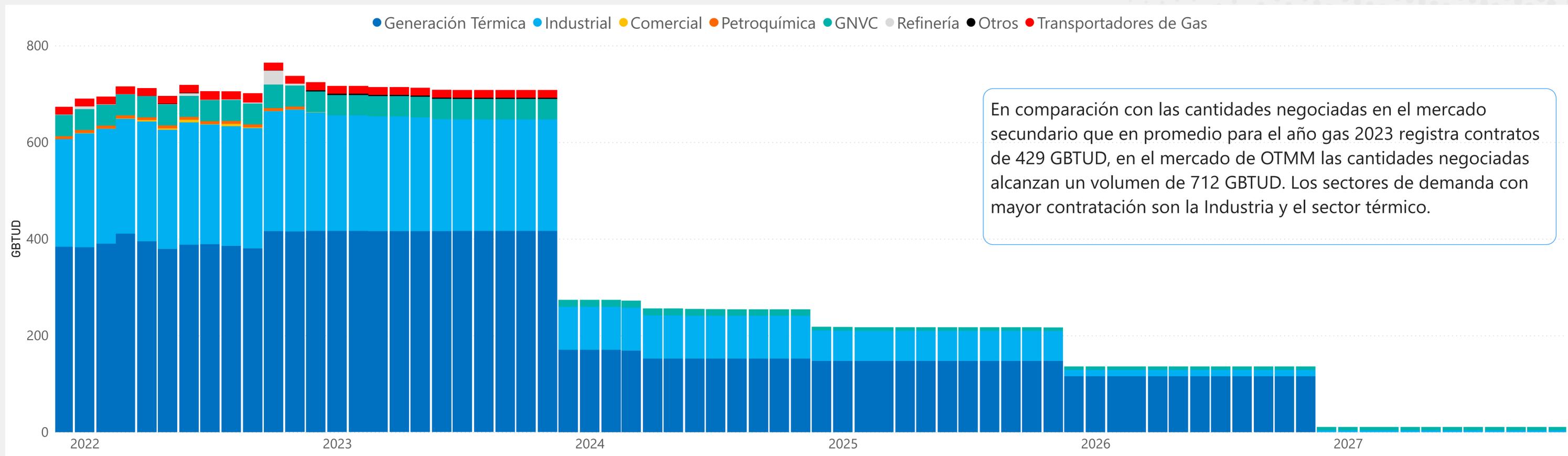
Al igual que el sector térmico, los comercializadores de gas natural que atienden al sector industrial también reportaron en 2022 contrataciones con duraciones de corto plazo, en su mayoría diarias. Para el año gas 2023 el sector está contratado en 99 GBTUD en promedio (con firmeza), contratación que se reduce a 4 GBTUD a partir de 2026.



Los comercializadores que atienden el sector residencial en el mercado secundario se caracterizan por contratar principalmente la modalidad firme, que presenta una contratación de 61 GBTUD en promedio para el año 2023 y decrece a 55 GBTUD para el año 2024, posteriormente las cantidades continúan decreciendo hasta 2026 con 8 GBTUD.

• Modalidad Contingencia presenta niveles de contratación inferiores en comparación con las modalidades Firme e Interrupciones por lo cual no se perciben visualmente en la gráfica

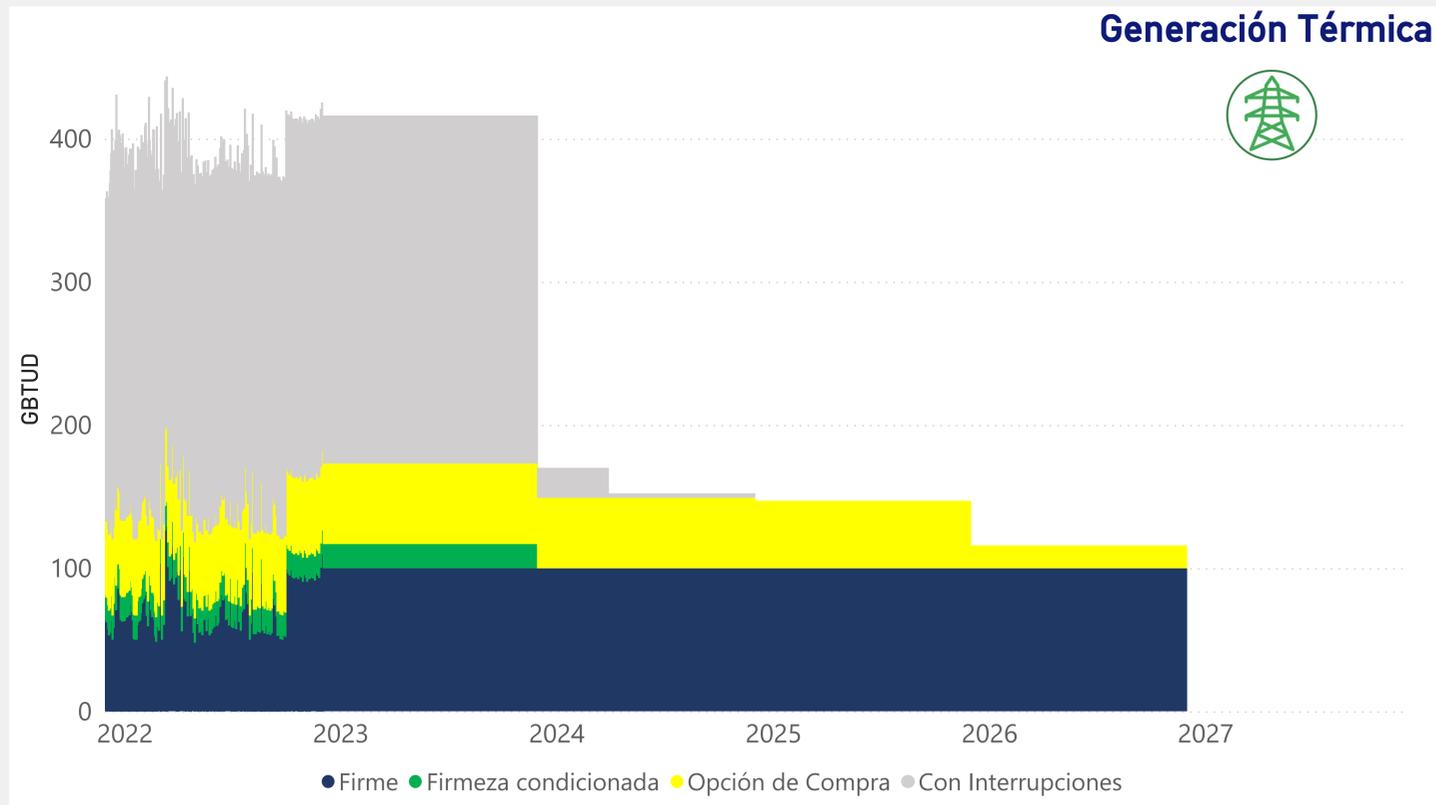
3.9 Perfil de contratación del mercado OTMM por sectores 2022-2027



Año de gas	2022		2023		2024		2025		2026		2027	
	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior	Costa	Interior
Comercial	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Térmica	314	79	334	82	129	30	116	31	116	0	0	0
GNVC	11	33	10	32	2	12	2	6	2	5	2	5
Industrial	47	197	52	184	16	73	12	50	6	7	0	3
Otros	12	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Petroquímica	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Refinería	19	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transportadores de Gas	2	16	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	376	332	398	314	146	115	130	87	124	12	2	9

Nota: 1a información de contratación para el mercado secundario corresponde al sector de consumo destino que reportan los Comercializadores

3.9 Perfil de contratación del mercado OTMM por sectores 2022-2027

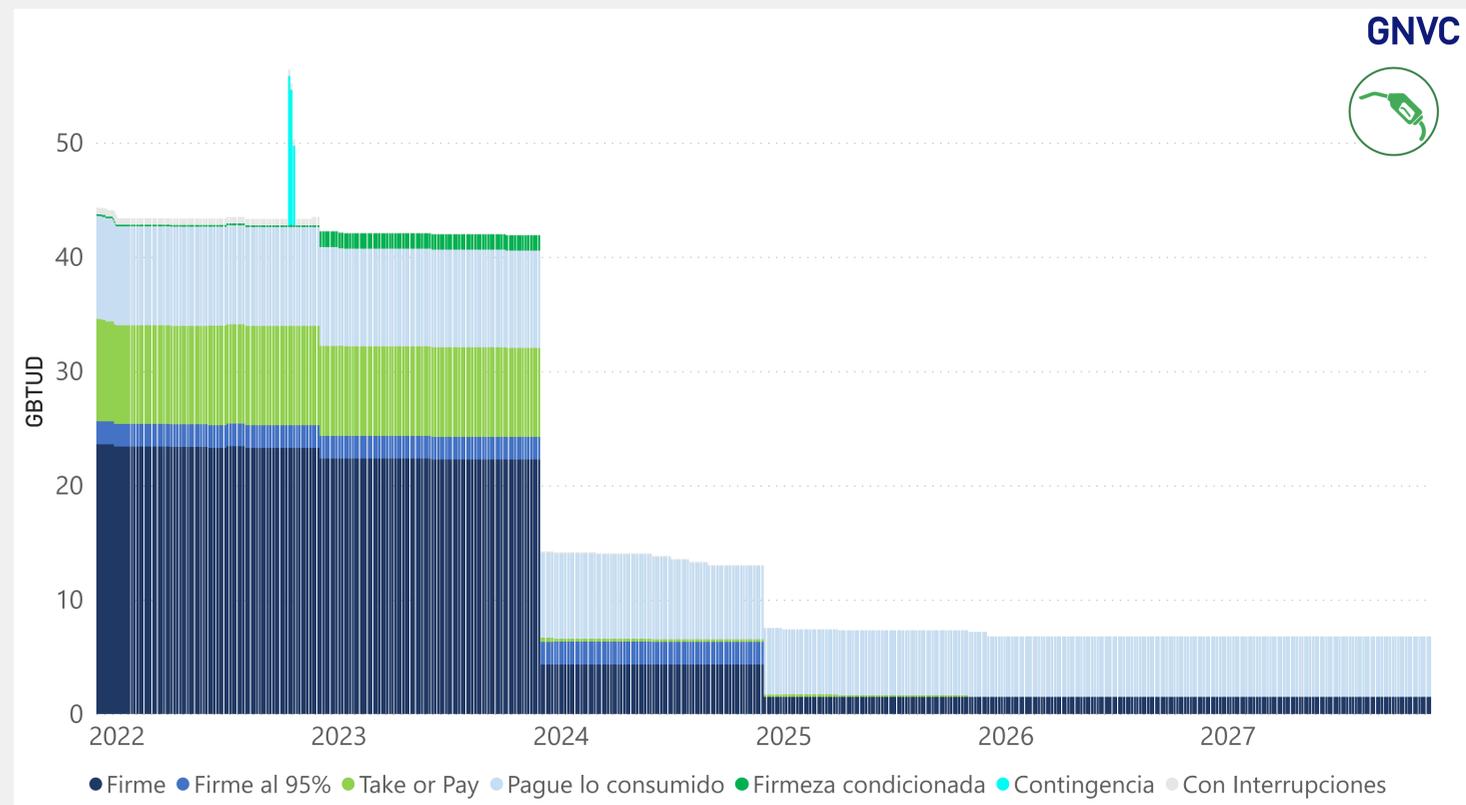
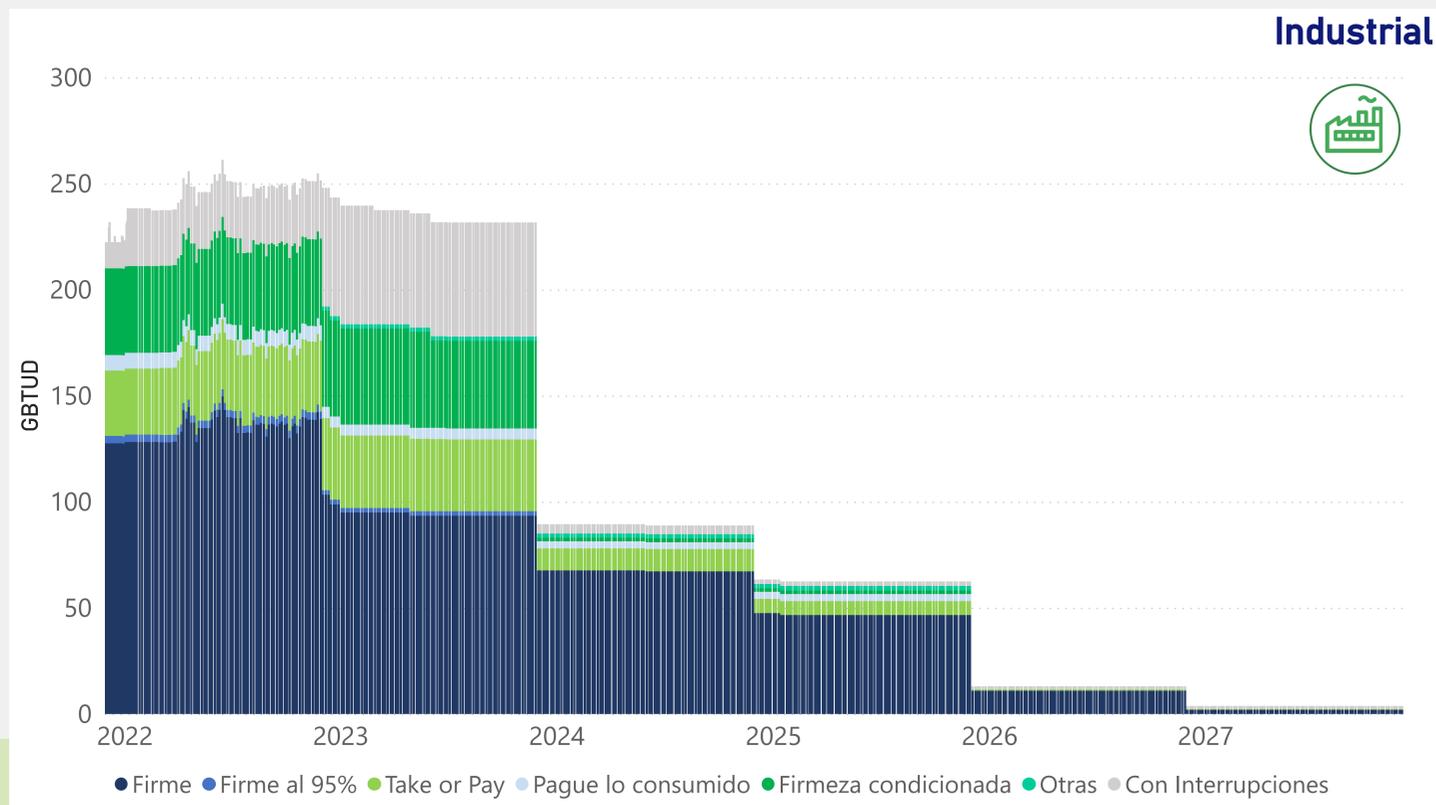


En el 2022 el comportamiento de la contratación presentó una tendencia variable que se refleja en picos diarios, esto se puede explicar en parte por las necesidades de generación y despachos en el mercado eléctrico. Por otro lado, la contratación para 2023 presenta un perfil de 416 GBTUD que se irá modificando conforme a la dinámica del mercado OTMM.

La modalidad contractual con mayor participación para el Sector de Generación Térmica es el producto "Con interrupciones". Para 2023 se han registrado 243 GBTUD, lo que equivale al 58% del volumen contratado para este año.

El sector Industrial está representado por usuarios no regulados que compran directamente en OTMM a los comercializadores. Este sector principalmente negocia modalidades que garantizan firmeza, finalizando el periodo 2025 con alrededor de 63 GBTUD (47 GBTUD en Firme) y 2026 con 11 GBTUD.

El GNVC presenta principalmente participación de las modalidades "Firme", "Take or pay" y "Pague lo Consumido", las cuales tienen presencia representativa hasta el 2023, mientras que la modalidad "Pague lo Consumido" se mantiene durante toda la ventana de tiempo, registrando 5 GBTUD al final de 2027.



*Modalidad Contingencia presenta niveles de contratación inferiores en comparación con las modalidades Firme e Interrupciones por lo cual no se perciben visualmente en la gráfica

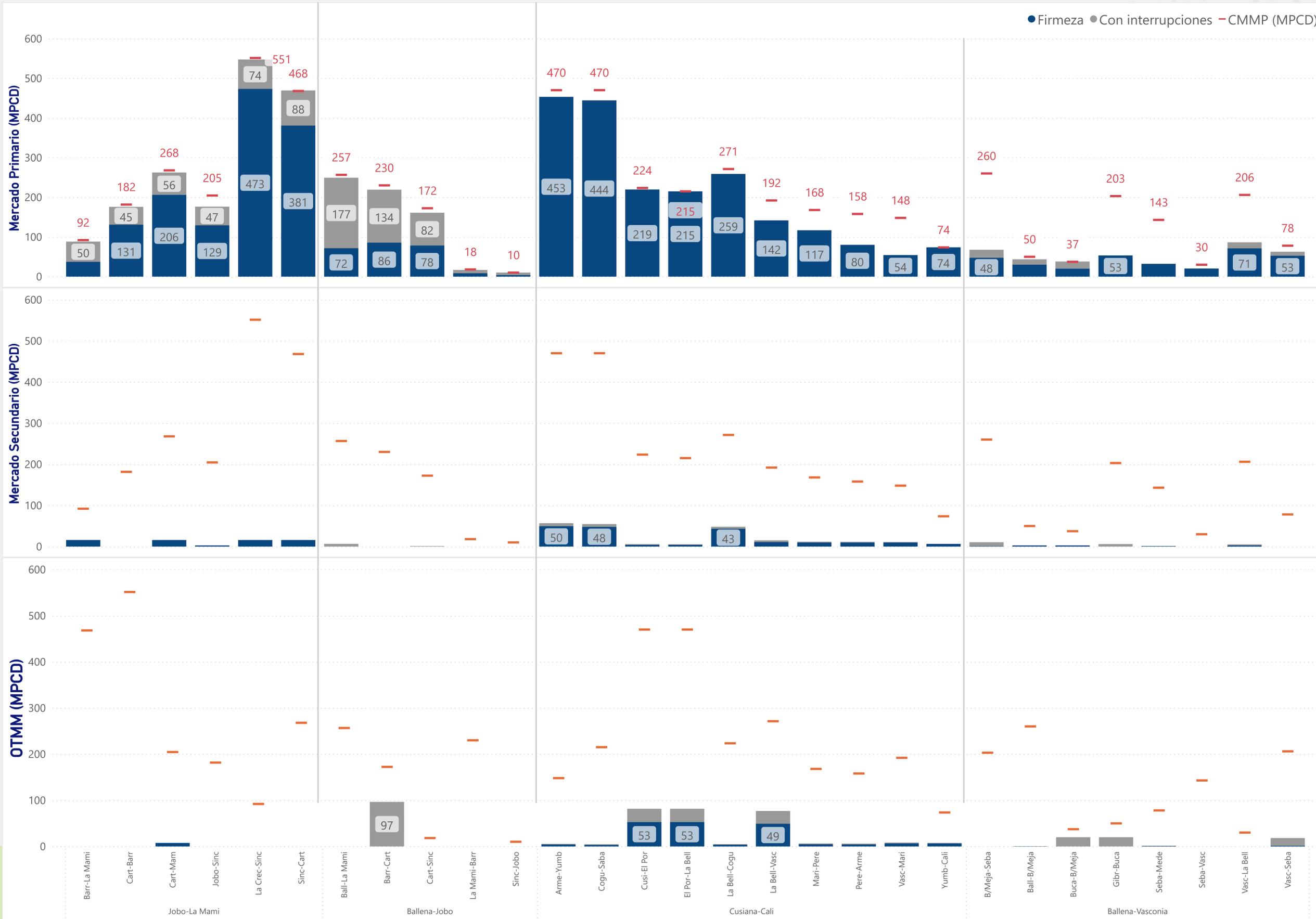


4. Contratación transporte

Mercado de Gas Natural
2022-2027

El perfil de contratación y la CMMP (Capacidad máxima de mediano plazo) de esta sección incluye la información registrada en el Gestor del Mercado de Gas a corte de 7 de diciembre de 2022.

4.1 Contratación de capacidad de transporte promedio diaria para el año 2023



La mayor parte de la capacidad de transporte se contrata en el mercado primario y en modalidades que garantizan firmeza.

En general, para la mayoría de tramos, la capacidad contratada se encuentra por encima del 50% de la Capacidad Máxima de Mediano Plazo -CMMP

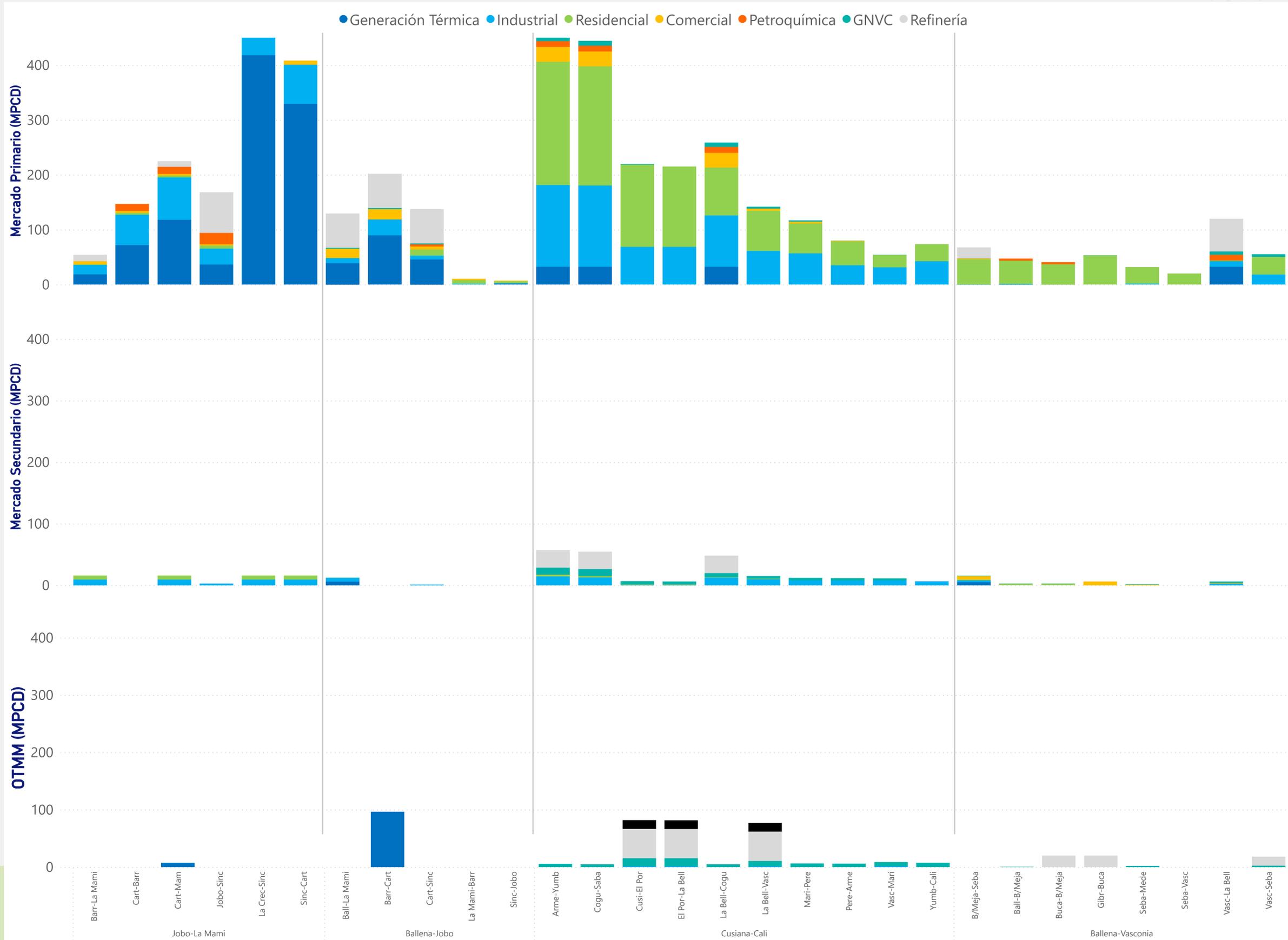
En el mercado secundario se presenta contratación únicamente para algunos tramos; además la contratación es principalmente en modalidad firme.

Los tramos Barranquilla - Cartagena, Cusiana - El Porvenir, El Porvenir - La Belleza y La Belleza - Vasconia son los que se observa mayores cantidades negociadas en OTMM.

En el mercado primario, para la ruta Jobo - La Mami la principal modalidad contractual utilizadas es con firmeza, mientras que para la ruta Ballena - Jobo la principal modalidad contractual es en Con Interrupciones.

4.2 Contratación transporte año gas 2023 por sectores de consumo

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



Región Costa. En la ruta Jobo – La Mami predomina la contratación de **Generación térmica** e **Industria**, mientras que en algunos tramos de la Ruta Ballena – Jobo se destaca la contratación del sector **Refinerías**. La contratación **Residencial** y **Comercial**, presenta un participación baja en razón a que una parte del suministro está siendo contratado en puntos de entrega cercano a los centros poblados.

Región Interior. La capacidad de transporte atiende principalmente al sector **Residencial** e **Industrial**. Los sectores de **Generación Térmica** y **Comercial** presentan contratación representativa hasta el punto Vasconia.

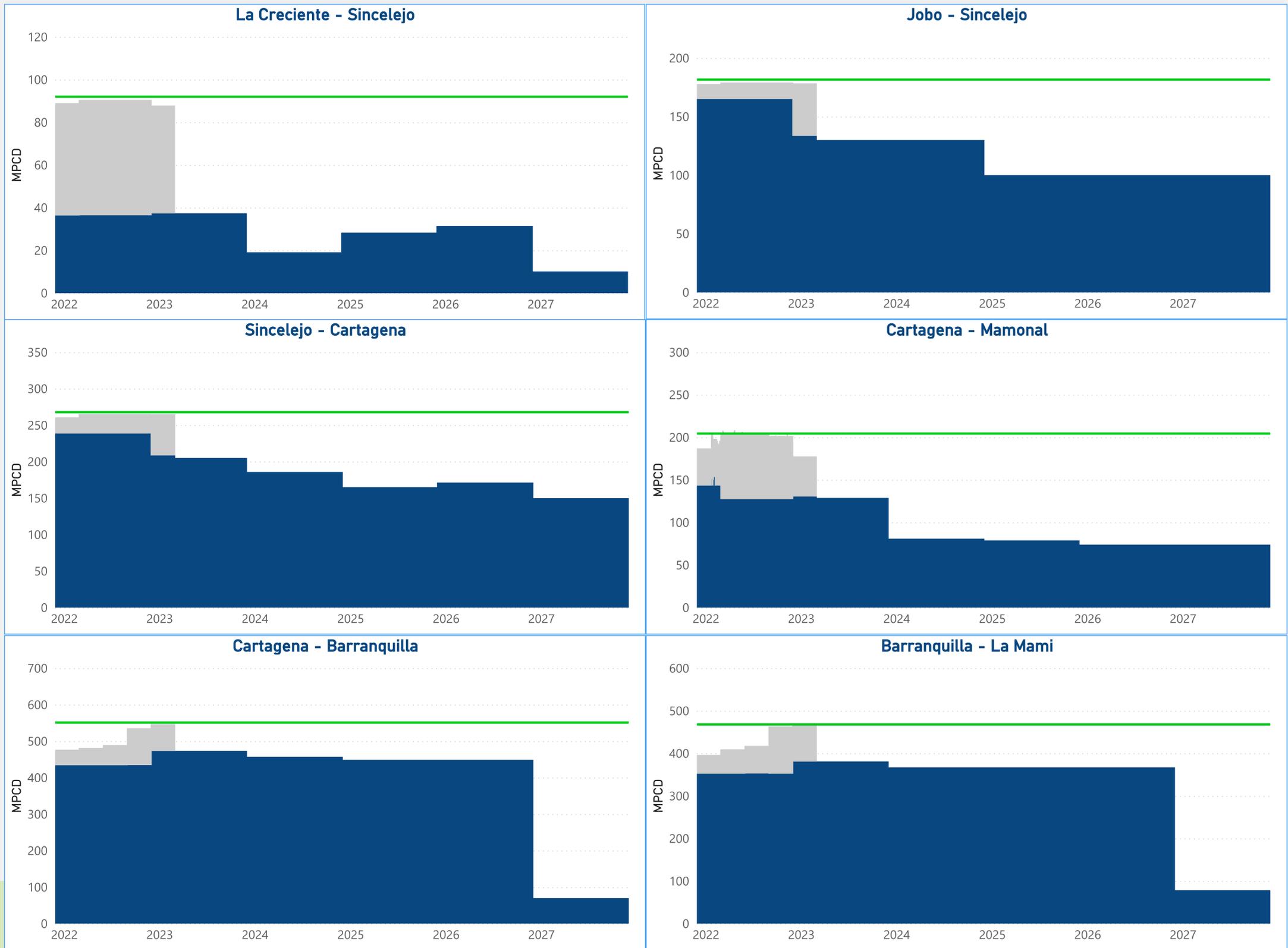
En el mercado secundario de transporte se registra la mayor contratación para los segmentos **Térmico** (Costa) e **Industria** y **Refinerías** (Interior)

En el mercado de OTMM se destaca la contratación de los sectores **Térmico** (Costa) y **Refinería** (Interior).



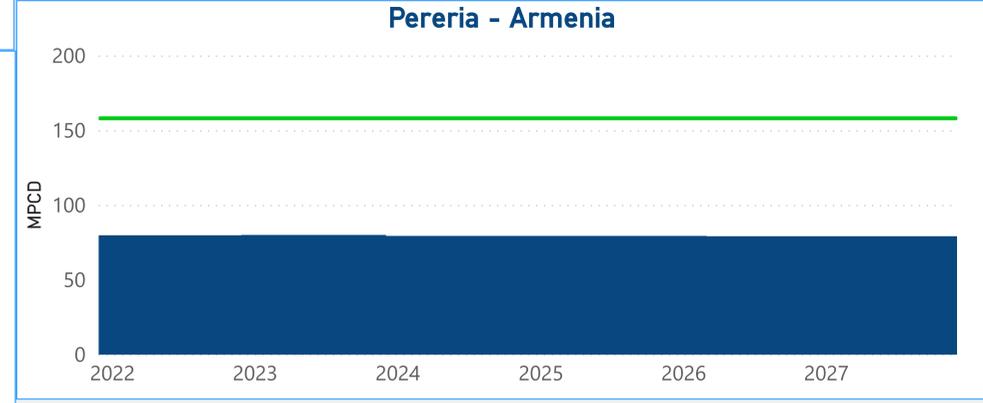
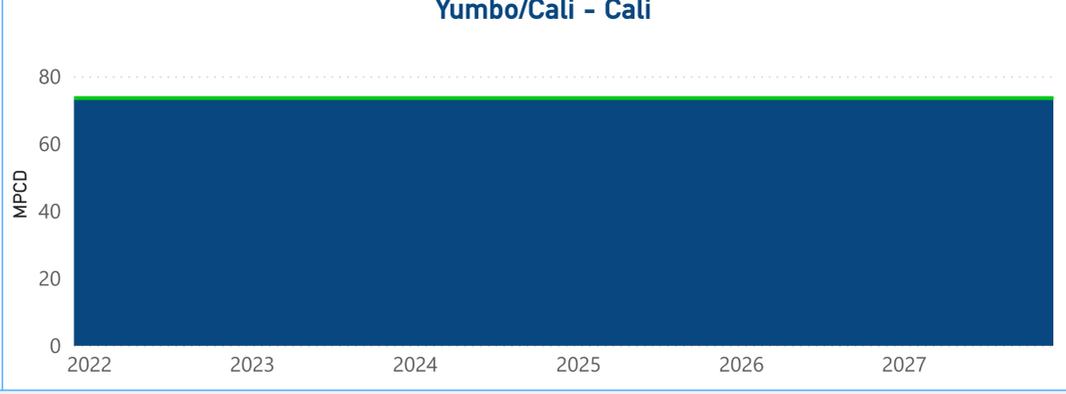
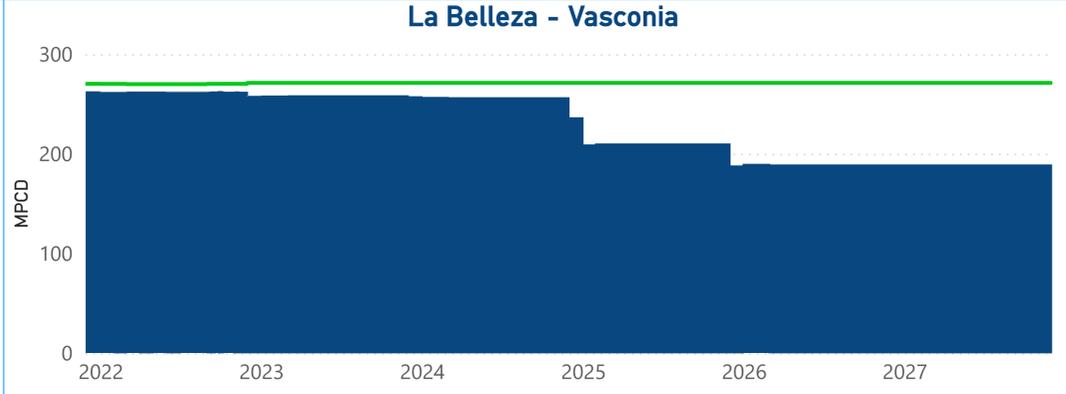
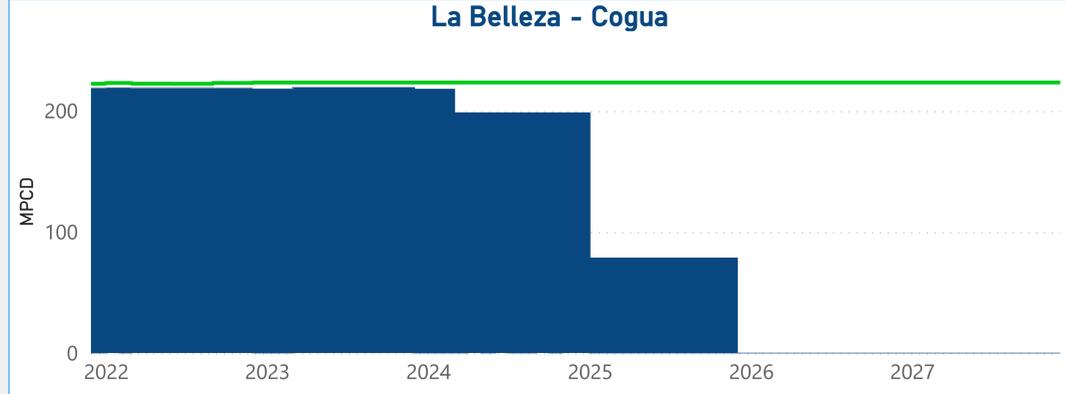
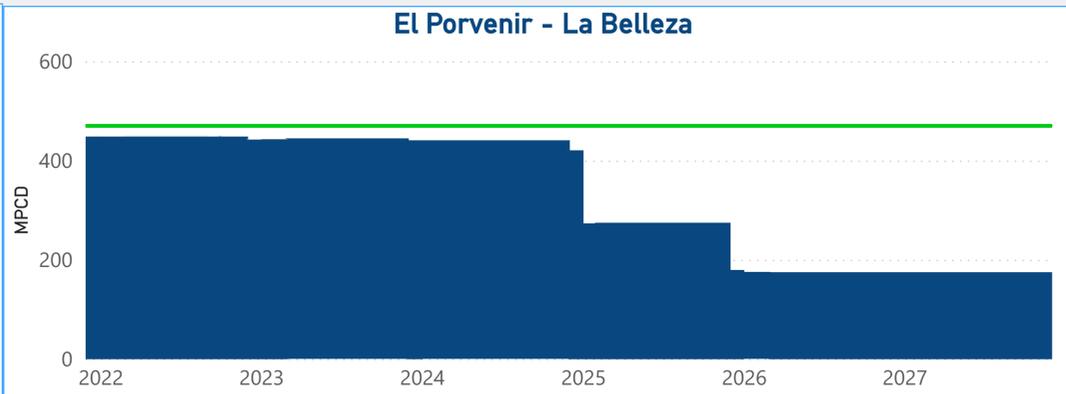
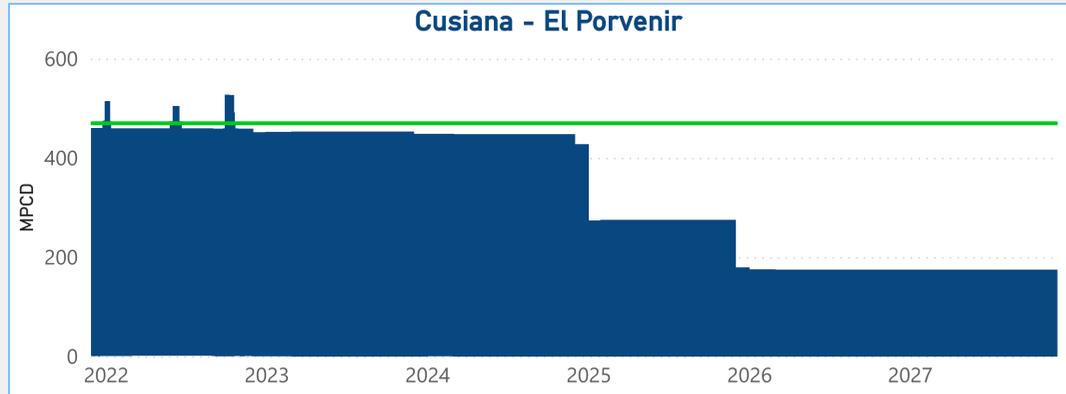
4.3 Perfil de contratación por rutas/tramos al cierre de diciembre 7 de 2022

Esta sección se enfoca en la capacidad contratada de transporte de gas natural para el período 2022 – 2027 de las rutas principales del SNT en el mercado primario: para la Costa: Jobo- La Mami y Ballena - Jobo y, para el interior: Cusiana – Yumbo/Cali y Ballena-Vasconia. En los mapas se muestra el SNT, destacando en color azul la ruta de análisis.



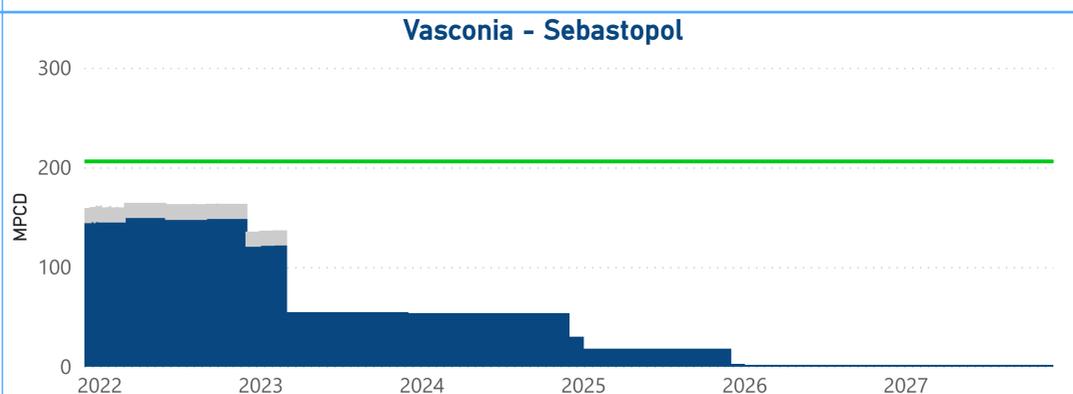
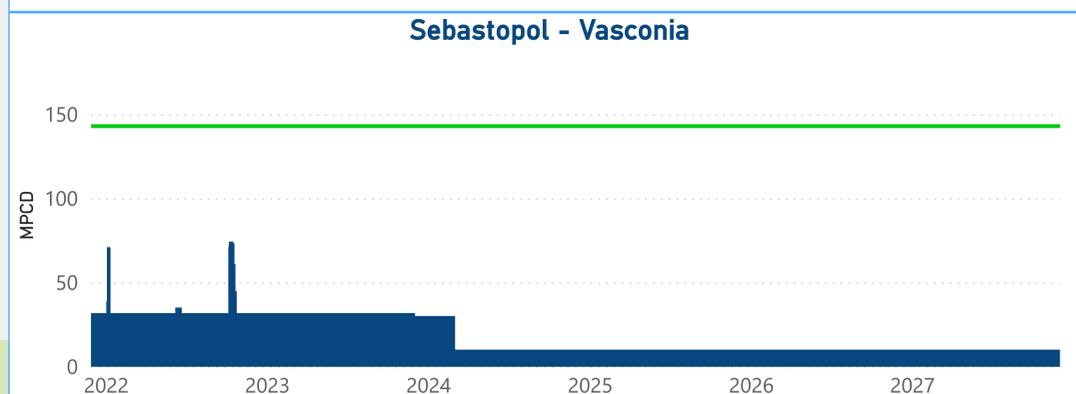
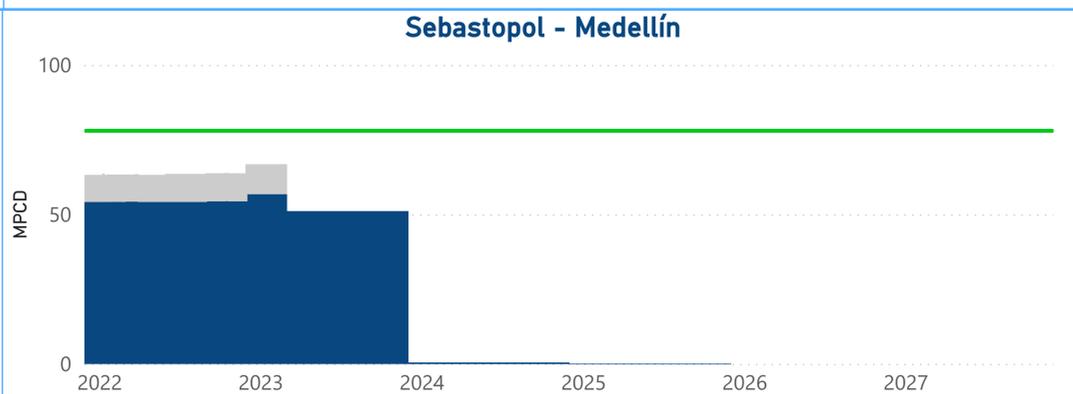
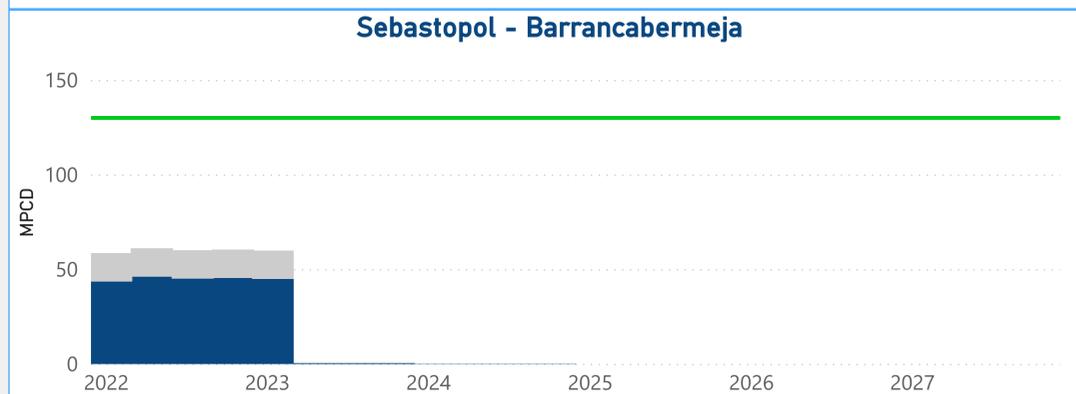
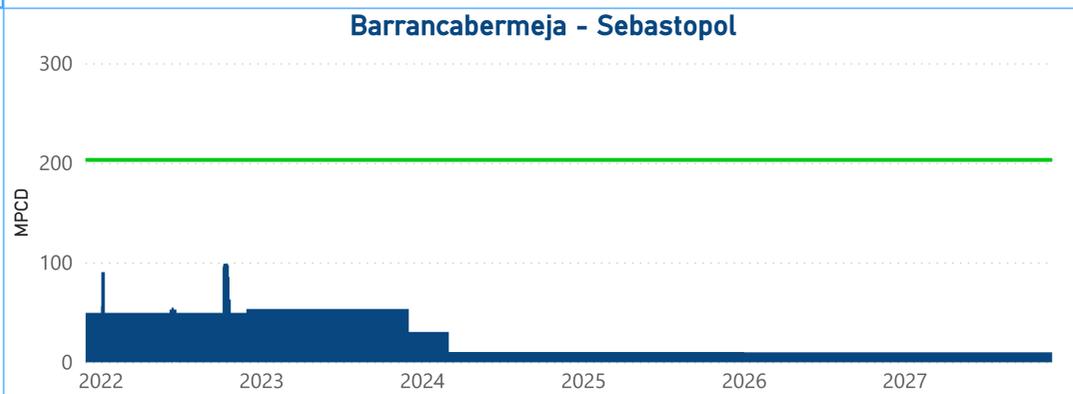
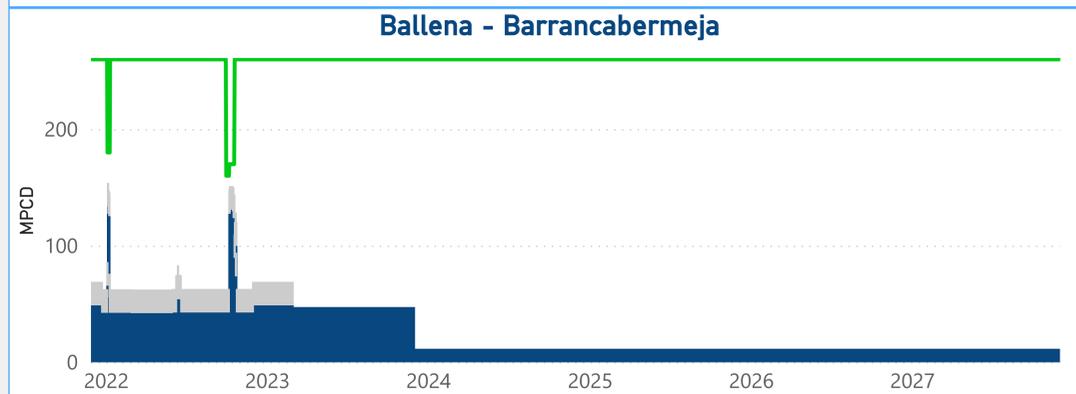
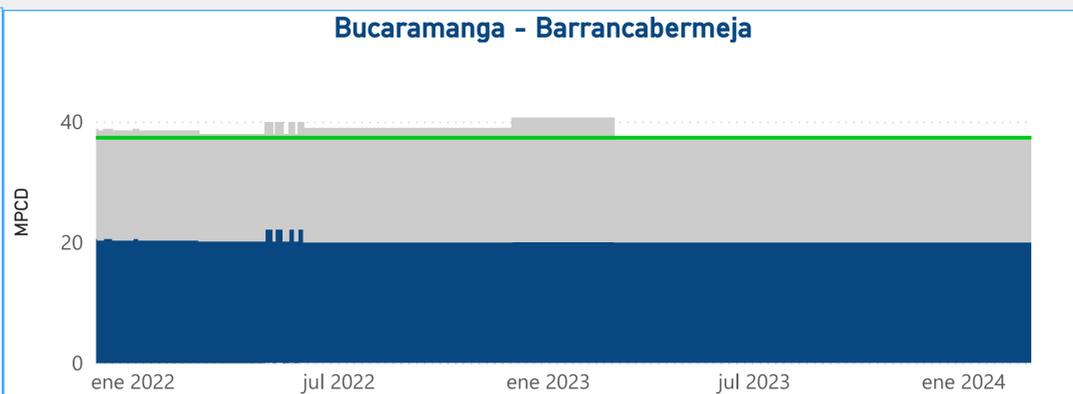
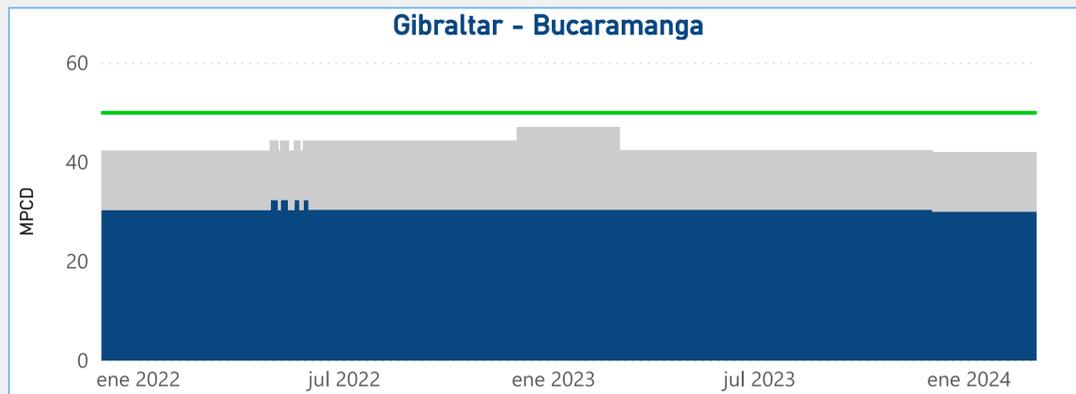
- Para los tramos que transportan gas natural desde los campos del sur de la Costa se registran modalidades con interrupciones en el corto plazo principalmente, esto debido a que esta modalidad puede tener una duración máxima de un trimestre (Resolución CREG 185 de 2020)
- Para el año 2023, los tramos con mayor porcentaje de contratación son Cartagena - Barranquilla y Barranquilla - La Mami contratados por encima del 90%.

4.3 Perfil de contratación por rutas/tramos al cierre de diciembre 7 de 2022



- La Totalidad de los 9 tramos registran principalmente contratación firme. De estos, para el periodo 2023-2027, la mayoría está contratado por encima del 50%, con excepción de los tramos Pereira-Armenia y Armenia-Yumbo.
- Para el periodo 2023-2024, se observa un alto nivel de contratación (respecto a su capacidad) para los tramos asociados a las Rutas Cusiana - Cogua y Cusiana - Vasconia.
- * Durante 2022, se presentaron tres eventos que generaron contratos de contingencia en el tramo Cusiana - El Porvenir, superando la contratación total, el nivel de la CMMP del tramo.
- El tramo Yumbo - Cali está contratado 100% hasta el año 2027.

4.3 Perfil de contratación por rutas/tramos al cierre de diciembre 7 de 2022



- La contratación de capacidad de los tramos Gibraltar-Bucaramanga, y Bucaramanga-Barrancabermeja presenta una mixtura de modalidades firme y con interrupciones que finaliza en febrero de 2024. Esta modalidad "con interrupciones" registrada, corresponde a capacidad que fue negociada antes de la entrada en vigencia de la Resolución CREG 089 de 2013.
- Los tramos asociados a la ruta Ballena-Vasconia presentan contratación inferior al 50% durante toda la ventana de tiempo 2023-2027, con excepción de Sebastopol-Medellín que tiene contratación superior al 50% hasta febrero de 2023.

* Durante 2022 se presentaron contingencias que impactaron al sistema, generando que en el tramo Ballena-Barrancabermeja se hicieran parqueos, que redujeron temporalmente la CMMP. Estos coinciden con los periodos de contratación sobre la CMMP en el tramo Cusiana-El Porvenir.

■ Firmeza ■ Interrupciones — CMMP



5. Balance Contractual

Mercado de Gas Natural
2022-2027

En esta sección se presenta el balance de la contratación del mercado primario de suministro para el año 2023 con la contratación a corte del 7 de diciembre de 2022.



Escenario de Balance Contractual 2023

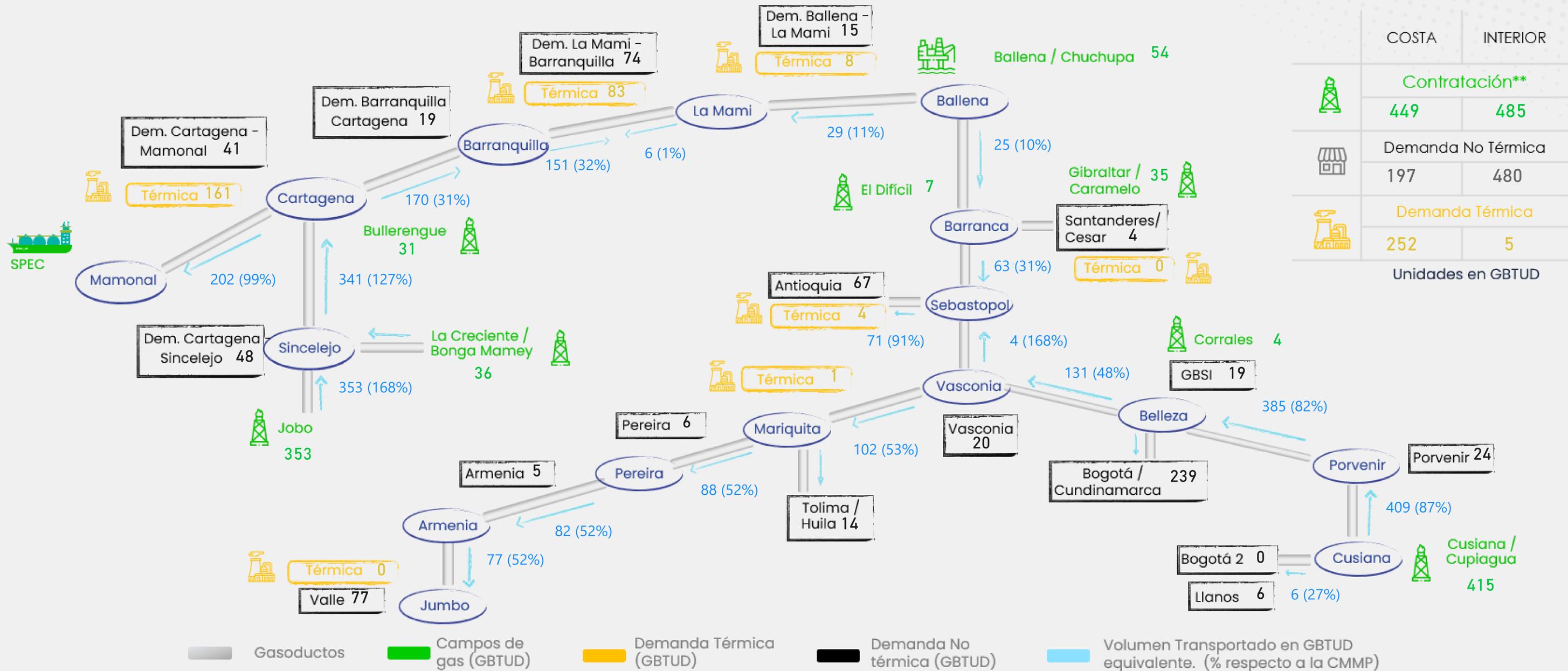
Descripción

A partir de la información contractual registrada en el mercado primario por los agentes para el año gas 2023 (con corte a 07 de diciembre de 2022), esta simulación busca observar el comportamiento del sistema en el escenario en que todos los contratos de suministro que garantizan firmeza (registrados en el mercado primario) sean requeridos por parte de la demanda.

Supuestos particulares del escenario

- Las fuentes inyectan la cantidad contratada con firmeza en promedio 2023.
- La demanda nacional consume la cantidad contratada con firmeza promedio en 2023.
- Los datos de suministro no incluyen la contratación de la planta de regasificación ya que no existe la obligación de reportar dicha información por parte del mercado al Gestor.

5.1 Escenario contractual 2023



- El total de la contratación que garantiza firmeza para 2023 es de 934 GBTUD, excluyendo campos aislados y los sistemas de Floreña-Yopal y Sardinata-Cúcuta.
- Los valores resultantes del modelo para este escenario permiten evidenciar que, bajo condiciones contractuales con firmeza y en modalidad "Otras", la infraestructura de Transporte tiene la capacidad de responder a los requerimientos de inyección y consumo, con holguras en la mayoría de los tramos, a excepción de los tramos Jobo – Sincelejo y Sincelejo - Cartagena que resultaría en un uso de 168% y 127%.
- Los resultados en general presentan un uso de los gasoductos consistente con la contratación que garantiza firmeza de los tramos y rutas conforme lo presentado en el capítulo Transporte Comercial (Mercado Primario), Sección 4.1.
- No se presenta información con destino al procesamiento de gas natural, a su utilización como materia prima de procesos industriales petroquímicos, al consumo de los productores-comercializadores.

Convenciones y terminología

BTU = British Thermal Unit (medida de energía) equivale a 0,29 watt/hora; **1 GBTUD** = 1.000 MBTUD; **1 MBTUD** = 1 millón de BTU por día, **KPCD** = 1000 PCD, **1 PCD** = pie cúbico por día. **GNVC** = Gas natural vehicular comprimido, **SNT** = Sistema Nacional de Transporte, **OTMM** = Otras Transacciones del mercado mayorista, **CMMP** = Capacidad máxima de mediano plazo.

Notas aclaratorias generales

- 1 Las menciones de años en el informe hacen referencia al año gas, el cual inicia el 1 de diciembre y finaliza el 30 de noviembre del año siguiente, es decir el año gas 2023 inicia el 1 de diciembre de 2022 y finaliza el 30 de noviembre de 2023.
- 2 Las cantidades contratadas para cada sector en los mercados primario y secundario corresponden a la información reportada por los comercializadores que atienden dichos sectores y algunos usuarios no regulados.
- 3 La información de contratos no contiene la totalidad contratada por el sector de Refinerías, ya que estas no están obligadas a registrar contratos en SEGAS.
- 4 Los contratos Take or Pay y Firme en el mercado primario corresponden a aquellos que se firmaron antes del año 2013 y 2017 respectivamente, ya que la normativa actual no permite suscribir estas modalidades contractuales en el mercado primario.

La información contenida en este documento es producto de las declaraciones de información transaccional y operativa declarada por los agentes registrados ante el Gestor del Mercado de Gas Natural con corte al 7 de diciembre de 2022. Los datos podrán presentar cambios y actualizaciones debido a que la Regulación contempla la obligación de reportar cualquier ajuste a los contratos, tales como cesiones, terminaciones anticipadas y firma de otrosíes.

El Potencial de Producción 2022, corresponde a lo reportado en la resolución 00841 de 2022 del Ministerio de Minas y Energía y las declaraciones posteriores, publicadas en las resoluciones 00940, 01023, 01240, 01394, 01475, 01553, 01684 y 01834 de 2022 del Ministerio de Minas y Energía.

GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co