



# INFORME MENSUAL - MERCADO DE GAS NATURAL

**ABRIL 2022**

La BMC Bolsa Mercantil de Colombia S.A en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, presenta a los agentes del mercado, el informe mensual de seguimiento a las principales variables del mercado mayorista de gas natural en Colombia. Dentro de su contenido se cuenta con las siguientes secciones:



## OFERTA

- Suministro por fuente
- Perfil Contratación vs Suministro de gas natural
- Contratación Vigente por campo y modalidad
- Curvas de precios por modalidad y fuente

## TRANSPORTE

- Contratación de tramos del SNT
- Capacidad Disponible Primaria
- Nivel de Uso de los tramos

## DEMANDA

- Energía Entregada a usuarios finales – SNT
- Energía Entregada por Departamento - SNT
- Energía Entregada por Sector de consumo, Región y Usuario
- Energía Entregada al Sector Térmico
- Consumo de combustible para generación eléctrica
- Contratación por sector de consumo

## MERCADO SECUNDARIO

- Suministro: Precios, Duración y Puntos de entrega
- Transporte: Precios, Duración y tramos
- Contratación Vigente por punto de entrega y modalidad
- Curvas de precios por modalidad y fuente

## Hechos Destacados

- ❖ **SUMINISTRO:** La inyección de gas natural (a través SNT y otra infraestructura diferente al SNT) presentó una reducción del 0.1% (2 GBTUD) respecto al mes de marzo (1,084 GBTUD) ubicándose en los 1,082 GBTUD en abril.  
En cuanto a precios del mercado primario, las modalidades CF95, Firme y Con interrupciones que abarcan un 82% de la contratación total nacional vigente, se enmarcan en un rango de precios entre 4.29 US\$/MBTU y 4.76 US\$/MBTU.
- ❖ **TRANSPORTE:** Tramos del SNT con disponibilidad contractual inferior al 10% de su CMMP: Apiay-Usme, Cogua-Sabana, Cusiana-El Porvenir, El Porvenir-La Belleza, Guando-Fusagasugá, La Belleza-Cogua, La Belleza – Vasconia, Mariquita-Gualanday, Pradera-Popayán y Yumbo/Cali-Cali.
- ❖ **DEMANDA:** La demanda atendida a través del SNT en abril disminuyó ubicándose en 953 GBTUD, un 0.1% por debajo de la demanda registrada en el mes de marzo (956 GBTUD), explicado principalmente por la reducción de los consumos del sector residencial, GNCV y G. Térmica que se compensaron parcialmente con el incremento en los sectores industrial, petroquímico y refinerías.
- ❖ **MERCADO SECUNDARIO:** Las negociaciones de suministro en el mercado secundario disminuyeron 7.2% pasando de 597 en marzo a 554 en abril de 2022; las negociaciones de transporte aumentaron 4.4%, pasando de 473 en marzo a 494 en abril de 2022.

En relación con los precios de suministro del mercado secundario, para la contratación vigente en abril, la modalidad Firme registra un valor de 5.67 US\$/MBTU, mientras que la modalidad con interrupciones registra 5.15 US\$/MBTU.

# I. OFERTA

## Suministro por fuente

En la siguiente tabla se incorporan las principales fuentes de suministro, su capacidad de producción total y el **suministro promedio** durante el mes de **abril**.

| Fuente                               | Potencial de producción (GBTUD) | Suministro mensual promedio (GBTUD) |                     |              | Suministro mensual total/ Potencial de producción |
|--------------------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|---------------------|--------------|---------------------------------------------------|
|                                      |                                 | Entregado al SNT                    | Entregado a otros * | Total        |                                                   |
| Cusiana                              | 314                             | 292                                 | 4                   | 296          | 94%                                               |
| Cupiagua/Cupiagua Sur                | 270                             | 236                                 | -                   | 236          | 87%                                               |
| Guajira (Chucupa/Ballena)            | 133                             | 128                                 | -                   | 128          | 97%                                               |
| Floreña                              | 71                              | 11                                  | 56                  | 66           | 94%                                               |
| Nelson                               | 55                              | 11                                  | 3                   | 13           | 24%                                               |
| Bloque VIM 5***                      | 118                             | 92                                  | 2                   | 95           | 81%                                               |
| Gibraltar                            | 41                              | 39                                  | -                   | 39           | 97%                                               |
| Bonga/Mamey                          | 36                              | 35                                  | -                   | 35           | 98%                                               |
| Otras Fuentes                        | 200                             | 110                                 | 63                  | 173          | 87%                                               |
| <b>Potencial Producción Nacional</b> | <b>1,236</b>                    | <b>955</b>                          | <b>127</b>          | <b>1,082</b> | <b>87%</b>                                        |
| Planta regasificación Cartagena **   | 400                             | -                                   | -                   | -            | 0%                                                |
| <b>Total</b>                         | <b>1,636</b>                    | <b>955</b>                          | <b>127</b>          | <b>1,082</b> | <b>66%</b>                                        |

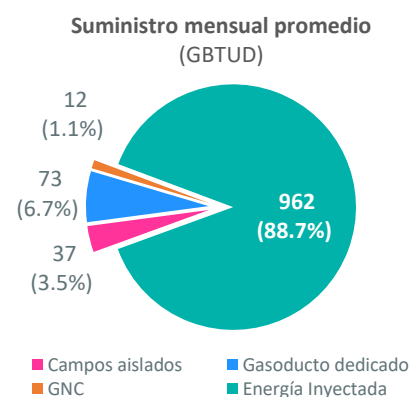
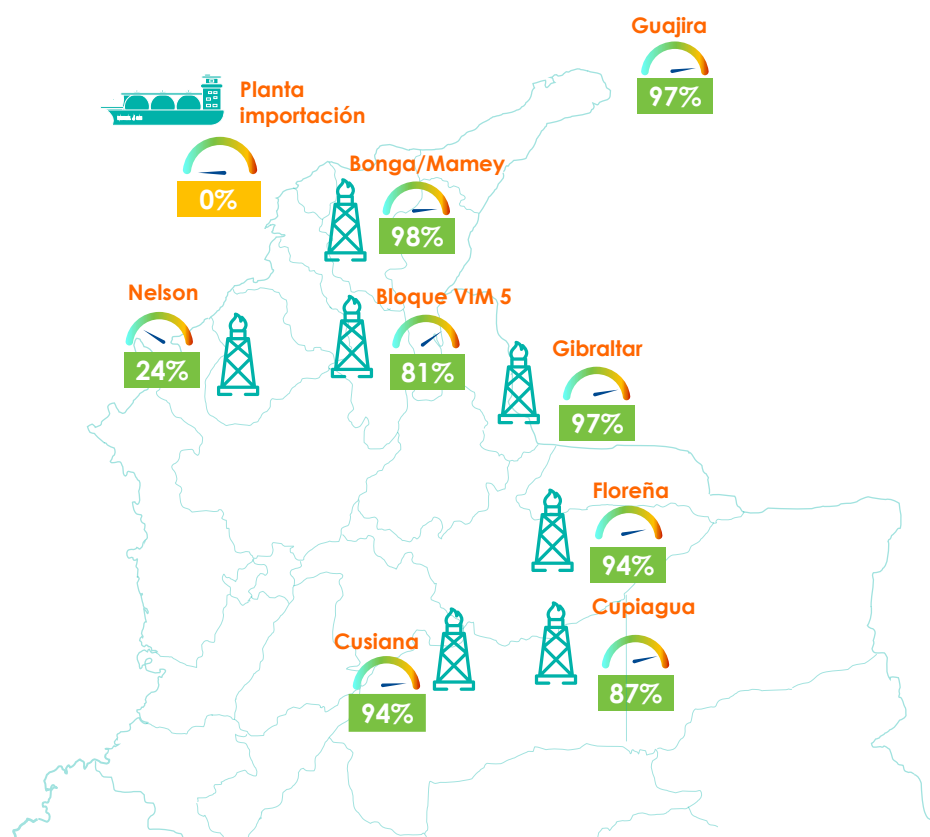
Nota: los valores aquí expresados se encuentran redondeados al entero más cercano.

\* Corresponde a las cantidades extraídas y entregas por medio de gasoductos dedicados, Gas Natural Comprimido y campos aislados.

\*\* Capacidad total de la planta de regasificación

\*\*\* Bloque VIM 5 agrupa los campos: Clarinete, Pandereta y Oboe.

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



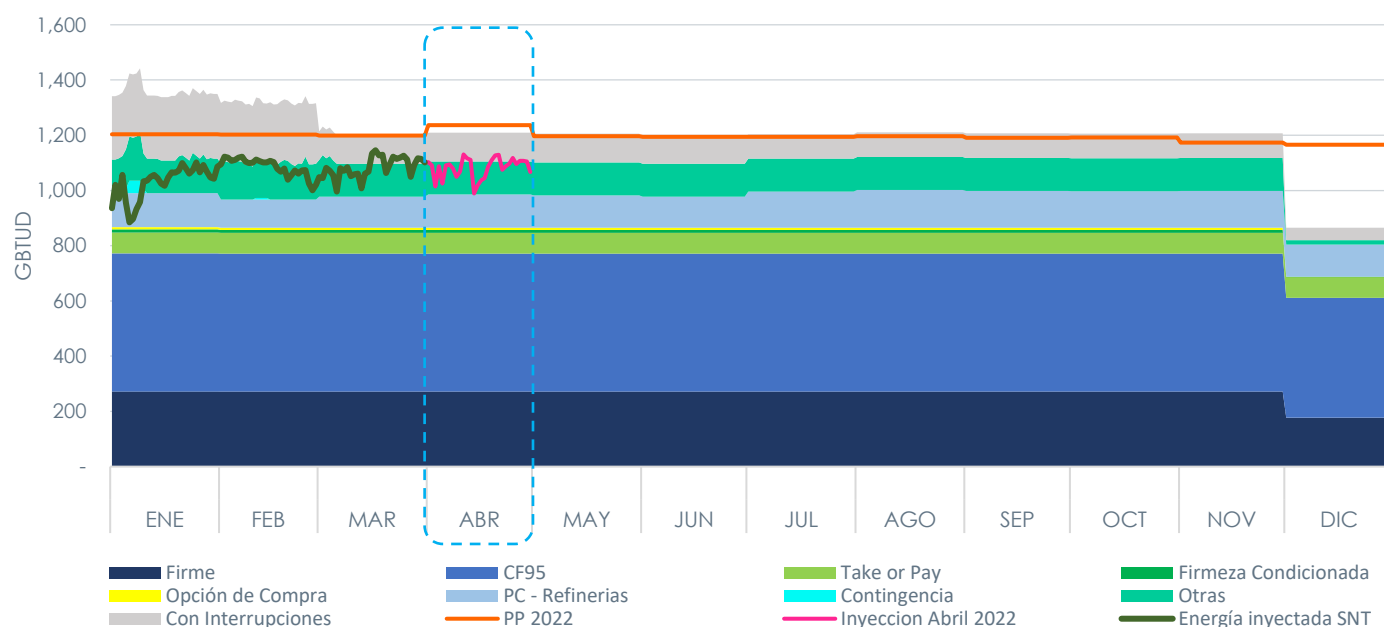
La relación de Suministro en el mes de abril versus el Potencial de Producción nacional da cuenta de un uso del **87%**.

## Perfil Contratación vs Suministro de gas natural

La siguiente gráfica incorpora:

- La información de la contratación vigente para el año **2022** en el mercado primario bajo las diferentes modalidades de contratos.
- La variación de suministro de energía en el sistema durante el presente año.
- Los referentes de Potencial de Producción y capacidad de la Planta de importación de gas natural.

Se resalta para el mes de abril que la contratación respaldada con firmeza representó 1,004 GBTUD mientras bajo la modalidad “**con interrupciones**” se registraron 263 GBTUD. El **suministro promedio** del mes fue de **1,082 GBTUD<sup>1</sup>**, con oscilaciones entre **989 GBTUD (min.)** y **1,130 GBTUD (máx.)<sup>3</sup>**. Durante este mes, se observa que las cantidades contratadas bajo firmeza y el suministro inyectado al sistema se ubicaron por debajo del potencial de producción PP de 1.236 GBTUD (**línea naranja**). De igual forma se destaca que las cantidades contratadas “Con Interrupciones” durante abril se ajustaron al perfil del Potencial de Producción nacional.



| VARIABLE<br>(en GBTUD)          | ENE   | FEB   | MAR   | ABR   | MAY   | JUN   | JUL   | AGO   | SEP   | OCT   | NOV   | DIC   |
|---------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Potencial de Producción         | 1,203 | 1,203 | 1,199 | 1,236 | 1,197 | 1,194 | 1,194 | 1,196 | 1,191 | 1,192 | 1,173 | 1,166 |
| Suministro Min.                 | 885   | 1,001 | 996   | 989   |       |       |       |       |       |       |       |       |
| Suministro Prom.                | 1,030 | 1,085 | 1,084 | 1,082 |       |       |       |       |       |       |       |       |
| Suministro Máx.                 | 1,101 | 1,123 | 1,146 | 1,130 |       |       |       |       |       |       |       |       |
| Garantía Firmeza                | 1,006 | 1,000 | 1,011 | 1,004 | 987   | 985   | 985   | 985   | 985   | 985   | 985   | 704   |
| Prod. comprometida - Refinerías | 123   | 101   | 111   | 120   | 117   | 112   | 130   | 136   | 133   | 132   | 132   | 116   |
| Con Interrupciones              | 231   | 219   | 227   | 263   | 270   | 99    | 85    | 85    | 85    | 85    | 85    | 39    |

NOTA: el cálculo de los promedios mensuales se obtiene agregando todos los contratos vigentes durante el mes.  
Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS y Ministerio de Minas y Energía.

1 Incluye producción de gas natural en campos nacionales, inyectado al SNT y a través de gasoductos dedicados, gas natural comprimido, y gas proveniente de la planta de regasificación.

2 Otras: Modalidades Campos en pruebas extensas, CREG 186/2020 (párrafo del artículo 19).

3 Los detalles de esta información se pueden obtener en el Bolefín Electrónico Central -BEC en la ruta (<https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/contratos>)

## Contratación vigente por campo y por modalidad en ABRIL

La siguiente tabla consolida las cantidades de energía contratadas y precios promedio ponderado por cantidad (US\$/MBTU) para cada una de las modalidades de contratación vigentes en el mes, en los principales campos de la región Interior y Costa.

| Región           | Fuente                             | Firme            |                | CF95             |                | Take or Pay      |                | Firme Condicionada |                | Opción Compra    |               | Otras <sup>1</sup> |                | Con Interrupciones |                | Contingencia     |                | Total            |
|------------------|------------------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|--------------------|----------------|------------------|---------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
|                  |                                    | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD)   | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$) | Cantidad (GBTUD)   | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD)   | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) |
| Interior         | Cusiana                            |                  |                | 207              | \$ 4.23        |                  |                |                    |                |                  |               |                    |                | 7                  | \$ 4.55        |                  |                | 214              |
|                  | Cupiagua                           |                  |                | 186              | \$ 4.65        |                  |                |                    |                |                  |               |                    |                | 7                  | \$ 4.55        |                  |                | 193              |
|                  | Cupiagua Sur                       |                  |                | 22               | \$ 4.66        |                  |                | 8                  | \$ 3.80        | 8                | N.D.          |                    |                |                    |                |                  |                | 38               |
|                  | Floreña                            | 55               | \$ 3.37        | 1                | N.D.           | 12               | N.D.           |                    |                |                  |               |                    |                | 3                  | \$ 3.74        |                  |                | 71               |
|                  | Gibraltar                          |                  |                |                  |                | 33               | N.D.           |                    |                |                  |               |                    |                |                    |                |                  |                | 33               |
|                  | Otros Interior <sup>2</sup>        | 17               | \$ 4.18        | 15               | \$ 5.40        |                  |                |                    |                |                  |               |                    |                | 21                 | \$ 4.30        |                  |                | 53               |
| Costa            | Ballena                            |                  |                | 9                | \$ 5.50        |                  |                |                    |                |                  |               |                    |                | 20                 | \$ 4.60        |                  |                | 29               |
|                  | Chuchupa                           | 2                | N.D.           | 34               | \$ 5.52        |                  |                |                    |                |                  |               |                    |                | 10                 | \$ 5.54        | 1                | \$ 5.50        | 47               |
|                  | Bloque VIM 5                       | 96               | \$ 5.28        |                  |                |                  |                |                    |                |                  |               | 11                 | \$ 6.14        | 22                 | \$ 7.09        |                  |                | 129              |
|                  | Bonga Mamey                        |                  |                | 9                | \$ 3.71        | 26               | N.D.           |                    |                |                  |               |                    |                | 92                 | \$ 3.80        |                  |                | 127              |
|                  | B. Esperanza PE <sup>3</sup>       | 36               | \$ 4.50        |                  |                |                  |                |                    |                |                  |               | 83                 | \$ 7.82        | 5                  | N.D.           |                  |                | 124              |
|                  | Otros Costa <sup>4</sup>           | 56               | \$ 5.93        | 18               | \$ 4.48        |                  |                |                    |                |                  |               | 44                 | \$ 3.84        | 45                 | \$ 4.39        |                  |                | 163              |
|                  | Otros C. Aislados <sup>5</sup>     | 8                | \$ 2.49        |                  |                | 4                | N.D.           |                    |                |                  |               |                    |                | 23                 | \$ 3.42        |                  |                | 35               |
|                  | Otros C. Aislados- MM <sup>6</sup> | 1                | \$ 3.12        |                  |                |                  |                | 3                  | \$ 2.79        |                  |               |                    |                | 8                  | \$ 1.53        |                  |                | 12               |
|                  | <b>Total</b>                       | <b>271</b>       | <b>\$ 4.76</b> | <b>500</b>       | <b>\$ 4.55</b> | <b>75</b>        | <b>\$ 4.49</b> | <b>11</b>          | <b>\$ 3.52</b> | <b>8</b>         | <b>N.D.</b>   | <b>138</b>         | <b>\$ 6.42</b> | <b>262</b>         | <b>\$ 4.29</b> | <b>1</b>         | <b>\$ 5.50</b> | <b>1266</b>      |
| <b>Total (%)</b> |                                    | <b>21.4%</b>     |                | <b>39.5%</b>     |                | <b>5.9%</b>      |                | <b>0.9%</b>        |                | <b>0.6%</b>      |               | <b>10.9%</b>       |                | <b>20.7%</b>       |                | <b>0.1%</b>      |                | <b>100%</b>      |

<sup>1</sup> Otras: Modalidades Campos en pruebas extensas, CREG 186/2020 (parágrafo del artículo 19).

<sup>2</sup> Otros Interior: Campo la Belleza, Caramelo, Corrales, El Difícil, Loma larga, Recetor West, San Roque y Tisquirama.

<sup>3</sup> Bloque Esperanza (Prueba Extensa) PE.

<sup>4</sup> Otros Costa: Arrecife, Bloque VIM 21, Bullerengue, Guama, La Creciente, Merecumbé y Toronja.

<sup>5</sup> Otros Campos Aislados: Andina, Arjona, Capachos, Carmentecá, Cerrito, Cerro Gordo, Dina Terciario, Guaduas, La Cañada Norte, Kananaskis, La Punta, Mana, Palagua, Pauto, Pulí, Ramiriquí, Santo Domingo, Sardinata y Toquí Toquí.

<sup>6</sup> Otros Campos Aislados Magdalena Medio: Aguas Blancas, Campos de Santander, Cantagallo, El Centro, La Cira Infantes, Lisama, Llanito, Payoa, Provincia, Opón.

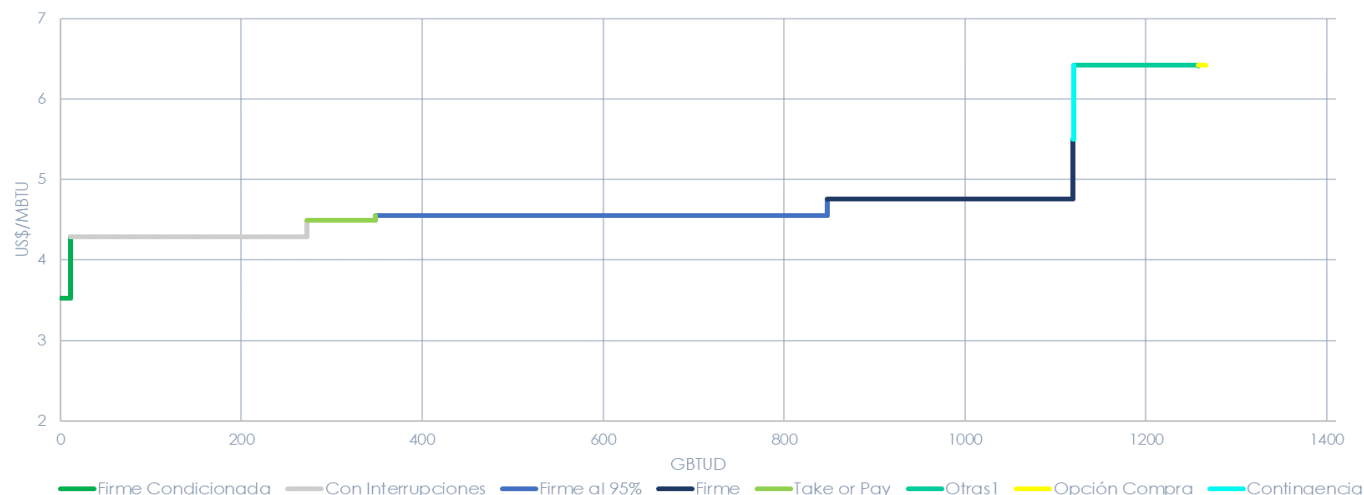
**NOTA 1:** La definición de región se establece según la ubicación de las fuentes de suministro.

**NOTA 2:** La información de la tabla incluye la contratación nacional vigente, a excepción de las Refinerías, que no están obligadas a registrar contratos en SEGAS.

**NOTA 3:** N.D. es No disponible por corresponder a una única transacción.

Al cierre de abril se encuentran contratados en el mercado primario a nivel nacional 1,266 GBTUD, los cuales se concentran principalmente en las modalidades: **i)** CF 95 (500 GBTUD), **ii)** Firme (271 GBTUD) y **iii)** "Con interrupciones" (262 GBTUD), estas tres modalidades abarcan el **81%** del gas natural contratado en el mercado primario. Las modalidades con menor participación son Opción de compra y Contingencia, con 8 GBTUD y 0 GBTUD respectivamente. Los contratos Take or Pay vigentes corresponden a aquellos que se firmaron antes del año 2013, ya que la normativa actual no permite suscribir esta modalidad contractual en el mercado primario.

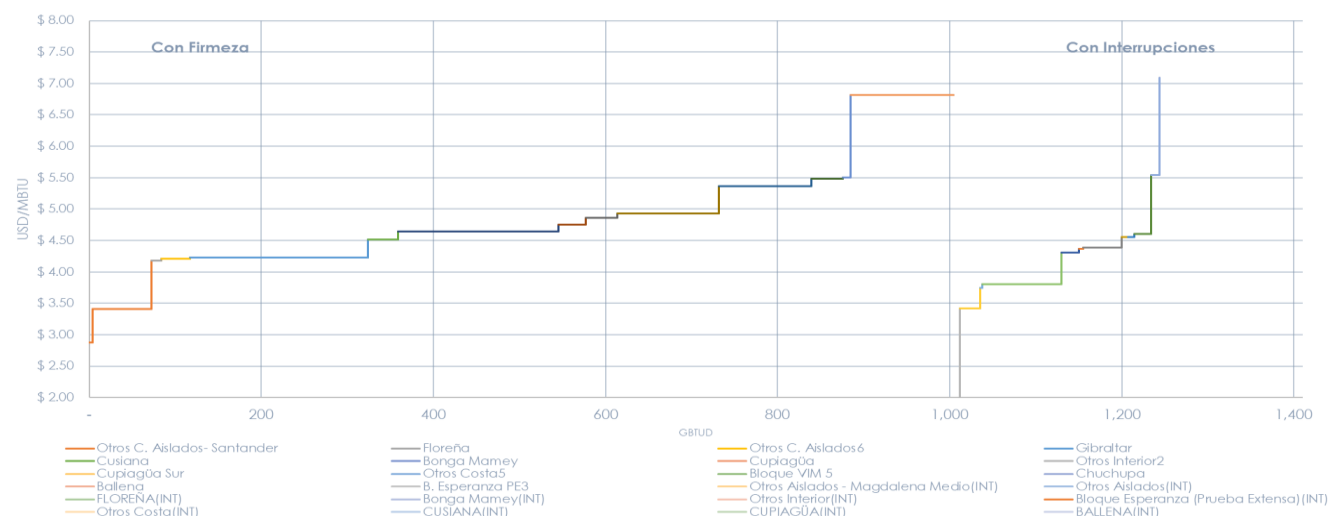
## Curva de precios por modalidad



\*Precios promedio ponderado por modalidad de todas las fuentes de suministro

La valoración de las modalidades de contratación en el mercado primario refleja que el producto Firmeza Condicionada presenta el valor más bajo con 3.52 US\$/MBTU, mientras que la modalidad "Otras" representa el valor más alto con 6.42 US\$/MBTU. Las modalidades CF95, Firme y Con interrupciones, que como se mencionó anteriormente abarcan un 81% de la contratación total nacional, se enmarcan en un rango entre 4.29 US\$/MBTU y 4.76 US\$/MBTU.

## Curva de precios por fuente



\*Precios promedio ponderado de las modalidades para cada fuente de suministro

Las curvas separadas identifican los precios promedio ponderado por fuente, de las modalidades que garantizan firmeza (1,004 GBTUD) en la izquierda y de la modalidad "Con Interrupciones" (262 GBTUD) en la derecha. Es importante resaltar que los precios aquí mostrados representan un punto de referencia, mas no necesariamente son totalmente comparables entre fuentes, debido a que el promedio ponderado por cantidad para cada fuente incluye una mezcla de diferentes modalidades contractuales. Se resalta que los valores registrados en la curva "Con Interrupciones" se encuentran en su mayoría por debajo de la curva de las modalidades que garantizan "firmeza" (a excepción de Bloque VIM 5 y Chuchupa), dicha valoración es visible para los Otros Campos aislados-Magdalena Medio en donde el valor de "Con Interrupciones" corresponde a menos de la mitad del valor de las modalidades que garantizan firmeza.

## II. TRANSPORTE

La siguiente tabla sintetiza: **i)** el nivel de contratación para los tramos que hacen parte del SNT en el mercado primario, **ii)** los precios regulados asociados, y **iii)** los niveles de volumen transportado (mínimo, promedio, máximo). El propósito de esta sección es proveer información del nivel de uso de los gasoductos en comparación con la capacidad contratada, para identificar cuales tramos del SNT, tendrían potenciales disponibilidades en el mercado Secundario y OTMM (Otras Transacciones del mercado mayorista).

| REGIÓN   | No | Tramo*                  | Núm. agentes contratados | Capacidad máxima de mediano plazo - CMMF (KPCD) | Capacidad contratada bajo firmeza (KPCD) | Capacidad disponible primaria CDP (KPCD) | CDP/ CMMF | Pareja de Cargos 80-20** (USD/KPC) | Volumen transportado (KPCD) |         |         |
|----------|----|-------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------------------|------------------------------------------|-----------|------------------------------------|-----------------------------|---------|---------|
|          |    |                         |                          |                                                 |                                          |                                          |           |                                    | Min                         | Prom    | Máx.    |
| COSTA    | 1  | BALLENA-LA MAMI         | 11                       | 253,091                                         | 108,890                                  | 144,201                                  | 57%       | \$ 0.24                            | 85,541                      | 109,740 | 136,591 |
|          | 2  | BARRANQUILLA-CARTAGENA  | 8                        | 751,363                                         | 535,471                                  | 215,892                                  | 29%       | \$ 0.26                            | 17,202                      | 83,451  | 115,683 |
|          | 3  | BARRANQUILLA-LA MAMI    | 8                        | 684,494                                         | 461,229                                  | 223,265                                  | 33%       | \$ 0.35                            | 151,612                     | 188,830 | 228,939 |
|          | 4  | CARTAGENA-MAMONAL       | 9                        | 204,509                                         | 127,604                                  | 76,905                                   | 38%       | \$ 0.04                            | 105,960                     | 127,597 | 145,440 |
|          | 5  | CARTAGENA-SINCELEJO     | 2                        | 285,945                                         | 247,154                                  | 38,791                                   | 14%       | \$ 0.54                            | 101,965                     | 184,975 | 203,635 |
|          | 6  | JOBOSINCELEJO           | 8                        | 191,445                                         | 169,000                                  | 22,445                                   | 12%       | \$ 0.57                            | 32,526                      | 153,574 | 173,019 |
|          | 7  | LA CRECIENTE-SINCELEJO  | 6                        | 92,000                                          | 39,311                                   | 52,689                                   | 57%       | \$ 0.24                            | 35,977                      | 36,661  | 37,024  |
| INTERIOR | 8  | AGUAZUL-YOPAL           | 1                        | 13,943                                          | 2,000                                    | 11,943                                   | 86%       | \$ 1.03                            | 1,788                       | 2,198   | 2,382   |
|          | 9  | APIAY-OCOYA             | 7                        | 22,020                                          | 17,436                                   | 4,584                                    | 21%       | \$ 0.45                            | 6,560                       | 13,699  | 15,257  |
|          | 10 | APIAY-USME              | 3                        | 17,784                                          | 17,784                                   | -                                        | 0%        | \$ 0.92                            | 9,488                       | 11,103  | 11,555  |
|          | 11 | ARMENIA-YUMBO/CALI      | 4                        | 148,000                                         | 53,176                                   | 94,824                                   | 64%       | \$ 0.61                            | 51,940                      | 66,469  | 75,153  |
|          | 12 | BALLENA-BARRANCABERMEJA | 11                       | 260,000                                         | 42,230                                   | 217,770                                  | 84%       | \$ 1.28                            | 9,900                       | 29,011  | 45,875  |
|          | 13 | BARRANCA-BUCARAMANGA    | 4                        | 37,361                                          | 20,541                                   | 16,820                                   | 45%       | \$ 1.49                            | 23,372                      | 27,359  | 31,203  |
|          | 14 | BARRANCA-SEBASTOPOL     | 4                        | 333,000                                         | 95,524                                   | 237,476                                  | 71%       | \$ 0.37                            | 58,564                      | 83,461  | 102,495 |
|          | 15 | BUENOS AIRES-IBAGUE     | 2                        | 15,552                                          | 5,498                                    | 10,054                                   | 65%       | \$ 0.26                            | 3,443                       | 4,533   | 5,041   |
|          | 16 | CHICORAL-FLANDES        | 1                        | 12,015                                          | 3,227                                    | 8,788                                    | 73%       | \$ 0.50                            | 3,008                       | 4,071   | 4,456   |
|          | 17 | COGUA-SABANA_F          | 2                        | 215,000                                         | 215,000                                  | -                                        | 0%        | \$ 0.45                            | 85,597                      | 136,476 | 152,532 |
|          | 18 | CUSIANA-APIAY           | 10                       | 64,159                                          | 56,845                                   | 7,314                                    | 11%       | \$ 0.63                            | 39,681                      | 47,729  | 54,498  |
|          | 19 | CUSIANA-EL PORVENIR     | 19                       | 470,000                                         | 458,195                                  | 11,805                                   | 3%        | \$ 0.08                            | 355,507                     | 411,750 | 433,339 |
|          | 20 | EL PORVENIR-LA BELLEZA  | 17                       | 470,000                                         | 448,076                                  | 21,924                                   | 5%        | \$ 0.66                            | 353,721                     | 410,032 | 431,559 |
|          | 21 | FLANDES-GUANDO          | 1                        | 5,369                                           | 4,750                                    | 619                                      | 12%       | \$ 0.47                            | 1,100                       | 1,217   | 1,375   |
|          | 22 | FLANDES-RICAURTE        | 1                        | 2,156                                           | 1,388                                    | 768                                      | 36%       | \$ 0.95                            | 1,217                       | 1,334   | 1,469   |
|          | 23 | FLOREÑA-YOPAL           | 5                        | 16,161                                          | 14,272                                   | 1,889                                    | 12%       | \$ 0.25                            | 12,839                      | 14,004  | 14,744  |
|          | 24 | GBS_I-GBS_F             | 10                       | 63,744                                          | 10,160                                   | 53,584                                   | 84%       | \$ 0.87                            | 11,065                      | 14,019  | 17,564  |
|          | 25 | GIBRALTAR-BUCARAMANGA   | 4                        | 49,920                                          | 30,537                                   | 19,383                                   | 39%       | \$ 2.96                            | 24,998                      | 36,030  | 38,220  |
|          | 26 | GUALANDAY-NEIVA         | 3                        | 11,000                                          | 9,805                                    | 1,195                                    | 11%       | \$ 1.85                            | 8,300                       | 9,032   | 9,522   |
|          | 27 | GUANDO-FUSAGASUGA       | 1                        | 957                                             | 957                                      | -                                        | 0%        | \$ 2.53                            | 824                         | 933     | 1,025   |
|          | 28 | LA BELLEZA-COGUA        | 5                        | 222,507                                         | 218,970                                  | 3,537                                    | 2%        | \$ 0.23                            | 87,982                      | 139,347 | 155,379 |
|          | 29 | LA BELLEZA-VASCONIA     | 13                       | 299,984                                         | 282,340                                  | 17,644                                   | 6%        | \$ 0.42                            | 225,454                     | 241,314 | 278,519 |
|          | 30 | MARIQUITA-GUALANDAY     | 7                        | 15,000                                          | 15,503                                   | -                                        | 0%        | \$ 0.94                            | 12,889                      | 14,917  | 15,923  |
|          | 31 | MARIQUITA-PEREIRA       | 9                        | 168,000                                         | 116,853                                  | 51,147                                   | 30%       | \$ 0.75                            | 75,271                      | 93,442  | 101,738 |
|          | 32 | NEIVA-HOBO              | 1                        | 2,765                                           | 1,450                                    | 1,315                                    | 48%       | \$ 2.85                            | 138                         | 325     | 439     |
|          | 33 | PEREIRA-ARMENIA         | 5                        | 158,000                                         | 79,776                                   | 78,224                                   | 50%       | \$ 0.26                            | 60,766                      | 76,342  | 84,155  |
|          | 34 | PRADERA-POPAYAN         | 2                        | 3,675                                           | 3,675                                    | -                                        | 0%        | \$ 2.31                            | 2,509                       | 3,500   | 4,221   |
|          | 35 | SARDINATA-CUCUTA        | 1                        | 4,637                                           | 3,812                                    | 825                                      | 18%       | \$ 1.62                            | 2,924                       | 3,446   | 3,908   |
|          | 36 | SEBASTOPOL-MEDELLIN     | 8                        | 78,000                                          | 54,188                                   | 23,812                                   | 31%       | \$ 1.03                            | 37,851                      | 53,067  | 59,679  |
|          | 37 | SEBASTOPOL-VASCONIA     | 3                        | 349,000                                         | 181,202                                  | 167,798                                  | 48%       | \$ 0.16                            | 113,057                     | 137,318 | 160,630 |
|          | 38 | TANE/CACOTA-PAMPLONA    | 1                        | 360                                             | 220                                      | 140                                      | 39%       | \$ 5.83                            | 183                         | 221     | 238     |
|          | 39 | VASCONIA-MARIQUITA      | 11                       | 192,000                                         | 139,219                                  | 52,781                                   | 27%       | \$ 0.30                            | 97,295                      | 115,082 | 123,850 |
|          | 40 | YOPAL-MORICHAL          | 1                        | 11,836                                          | 5,220                                    | 6,616                                    | 56%       | \$ 0.48                            | 4,830                       | 5,105   | 5,507   |
|          | 41 | YUMBO/CALI-CALI         | 1                        | 73,600                                          | 73,600                                   | -                                        | 0%        | \$ 0.08                            | 40,235                      | 50,005  | 57,417  |

N.D.: Información no disponible

Notas: En color **rojo** se resaltan los tramos que reportan flujo y contraflujo.

\*Las capacidades de los tramos agregan flujos y contraflujos. \*\* Corresponde a la pareja de cargos 80 fijo-20 variable + AO&M (TRM promedio feb \$3,936)

La tabla contiene los gasoductos de la red troncal nacional.

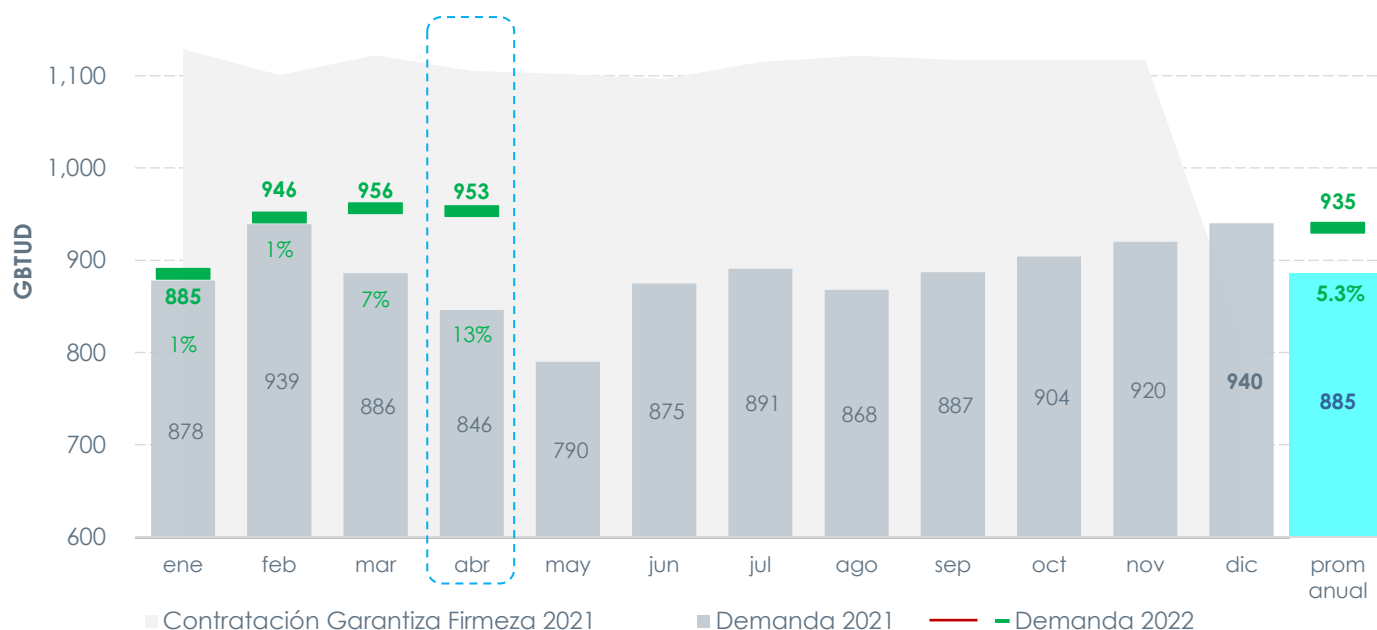
Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS, BEO Transportadoras, resoluciones CREG cargos de Transporte.

# III. DEMANDA

## Energía Entregada a usuarios finales – a través del SNT

Al cierre del mes de abril se observa una demanda promedio de **953** GBTUD, esto es **13%** superior a la energía entregada en el mismo mes del 2021 que se situó en 846 GBTUD. El promedio durante lo corrido de 2022 es de **935** GBTUD, superando en un 5.3% al promedio anual del 2021 (885 GBTUD).

En la tabla "evolución mensual demanda térmica y no térmica" se evidencia que en abril la demanda **térmica** fue 51 GBTUD **Superior** a la presentada en el mismo periodo del año 2021; por su parte, la demanda **No térmica** fue **Superior** en 56 GBTUD.



Fuente: SEGAS.

Notas: Las variaciones porcentuales (%) comparan el mes en el año 2022 (líneas verdes y rojas) respecto al mismo mes del año 2021 (Barra gris); La información incluye demanda atendida a través del SNT, exceptuando demanda asociada a gasoductos dedicados y GNC (información no reportada por usuarios finales en SEGAS). \*Ver sección de Notas aclaratorias al final del informe.

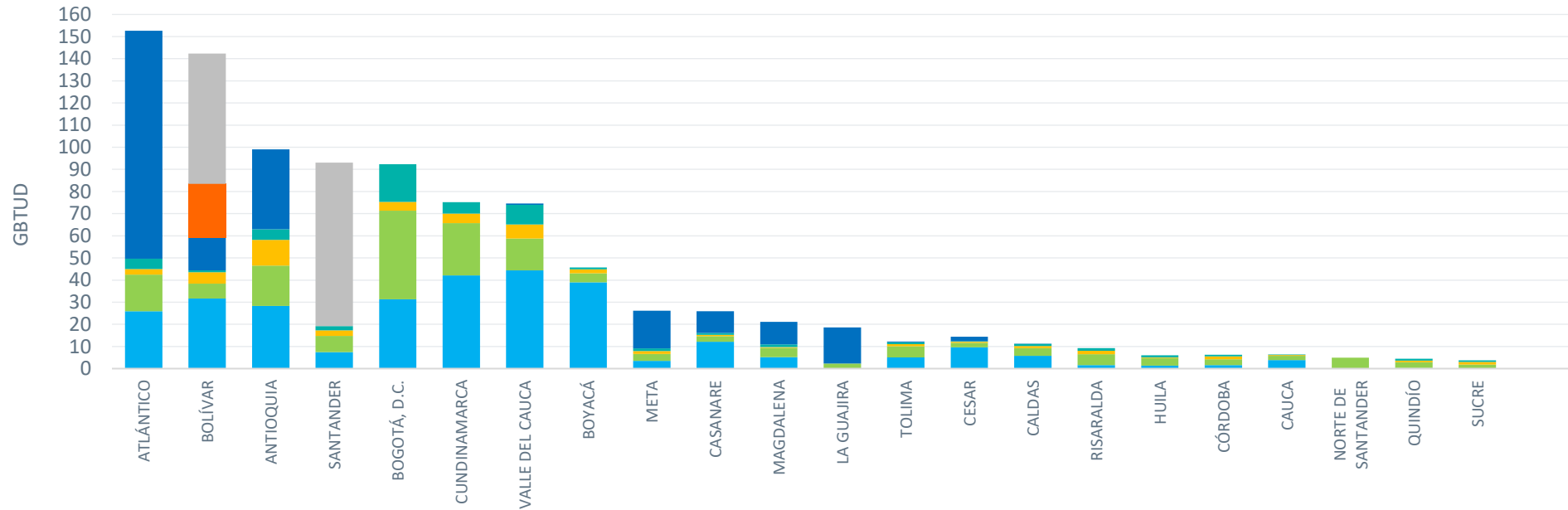
## Evolución mensual demanda térmica y No térmica

|      | Enero      | Febrero    | Marzo      | Abril      | Mayo       | Junio      | Julio      | Agosto     | Septiembre | Octubre    | Noviembre  | Diciembre  |
|------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 2021 | 191<br>687 | 216<br>723 | 179<br>707 | 159<br>687 | 153<br>637 | 180<br>695 | 199<br>693 | 198<br>676 | 197<br>690 | 206<br>698 | 208<br>712 | 220<br>720 |
| 2022 | 197<br>688 | 229<br>718 | 230<br>726 | 210<br>743 |            |            |            |            |            |            |            |            |

Térmica
 No Térmica

# Energía entregada promedio en abril por departamento y sector de consumo - SNT

Industrial Residencial Comercial GNVC Generación Térmica Petroquímica Refinería

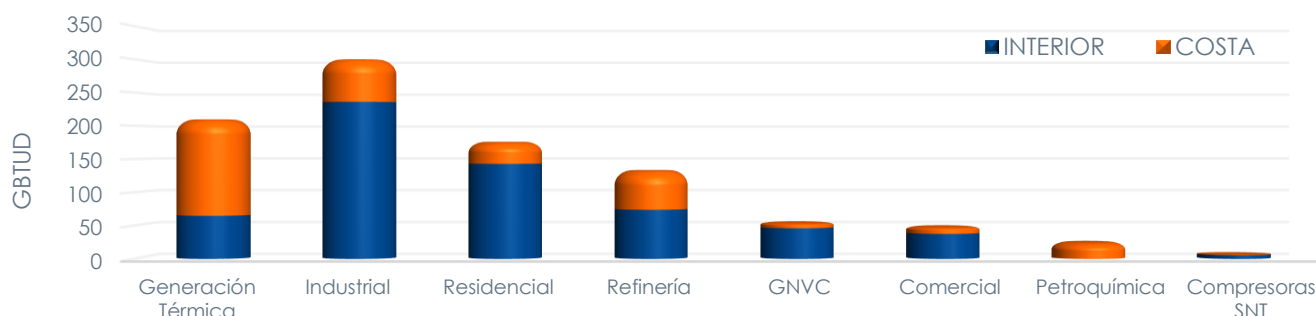


|  |                    |            |            |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |          |          |          |          |          |          |          |            |
|--|--------------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|
|  | Residencial        | 16.5       | 6.7        | 18.2      | 7.3       | 40.1      | 23.7      | 14.4      | 4.1       | 3.1       | 2.5       | 4.2       | 2.3       | 5         | 2.1       | 3.5       | 4.9      | 3.4      | 2.6      | 1.9      | 5        | 2.6      | 1.7      | 176        |
|  | Comercial          | 2.5        | 5.2        | 11.6      | 2.5       | 3.8       | 4.3       | 6.4       | 1.8       | 1.3       | 0.6       | 0.4       | 0         | 1         | 0.4       | 0.9       | 1.5      | 0.3      | 1.3      | 0.3      | 0        | 0.8      | 1.2      | 48         |
|  | Industrial         | 25.9       | 31.7       | 28.3      | 7.4       | 31.3      | 42        | 44.4      | 39        | 3.5       | 12.2      | 5.2       | 0         | 5         | 9.6       | 5.7       | 1.6      | 1.3      | 1.6      | 3.9      | 0        | 0.3      | 0.2      | 300        |
|  | GNVC               | 4.7        | 0.9        | 4.8       | 2         | 17.1      | 5.1       | 8.9       | 0.8       | 1.3       | 0.9       | 1.1       | 0         | 0.9       | 0.3       | 0.9       | 1.3      | 0.9      | 0.7      | 0.3      | 0        | 0.9      | 0.8      | 54         |
|  | Generación Térmica | 103        | 14.6       | 36.2      | 0         | 0         | 0         | 0.6       | 0         | 17        | 9.8       | 10.2      | 16.3      | 0.4       | 2.0       | 0.1       | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 210        |
|  | Refinería          | 0          | 58.9       | 0         | 73.8      | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 133        |
|  | Petroquímica       | 0          | 24.4       | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 24         |
|  | Compresoras        | 0          | 0.1        | 0.2       | 1.9       | 0         | 0.3       | 0         | 1.9       | 0.2       | 0         | 0         | 0         | 0.9       | 0.1       | 0         | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0.7      | 6          |
|  | <b>TOTAL</b>       | <b>153</b> | <b>142</b> | <b>99</b> | <b>95</b> | <b>92</b> | <b>76</b> | <b>75</b> | <b>48</b> | <b>26</b> | <b>26</b> | <b>21</b> | <b>19</b> | <b>13</b> | <b>14</b> | <b>11</b> | <b>9</b> | <b>6</b> | <b>6</b> | <b>6</b> | <b>5</b> | <b>5</b> | <b>5</b> | <b>953</b> |

Notas: Cifras redondeadas en GBTUD. Las Demandas del departamento del Cesar son atendidas por medio de gasoductos de TGI (en el cálculo de la demanda regional este se asigna al interior)

## Energía entregada promedio por Sector de consumo y Región - SNT

En el mes de abril de 2022 el sector que registra mayor energía recibida es el Industrial con 301 GBTUD en promedio, de los cuales 236 GBTUD corresponden a la Región Interior y 65 GBTUD a la Costa Atlántica. El sector residencial consumió en promedio 176 GBTUD a nivel nacional, con una presencia mayor en el interior equivalente a 143 GBTUD respecto a la costa con 33 GBTUD.



| Costa          | 145 | 65  | 33  | 59  | 8  | 9  | 24   | 0,9  |
|----------------|-----|-----|-----|-----|----|----|------|------|
| Interior       | 65  | 236 | 143 | 74  | 46 | 39 | 0    | 5,6  |
| TOTAL Nacional | 210 | 301 | 176 | 133 | 54 | 48 | 24   | 6    |
| % Segmento     | 22% | 32% | 18% | 14% | 6% | 5% | 2.6% | 0.7% |

Fuente: SEGAS.

## Evolución de la demanda semestral por tipo de Usuario - SNT

La siguiente tabla presenta un desglose de la demanda por tipo de usuario, segmento de consumo y región durante los últimos seis meses:

| TIPO DE USUARIO                                                                     |                    |          | Noviembre 21 |     | Diciembre 21 |     | Enero 22 |     | Febrero 22 |     | Marzo 22 |     | Abril 22 |     |     |
|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------|--------------|-----|--------------|-----|----------|-----|------------|-----|----------|-----|----------|-----|-----|
|                                                                                     |                    |          | UNR          | UR  | UNR          | UR  | UNR      | UR  | UNR        | UR  | UNR      | UR  | UNR      | UR  |     |
|  | Comercial          | Costa    | 0            | 10  | 0            | 10  | 0        | 10  | 0          | 10  | 0        | 10  | 0        | 11  |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 0            | 37  | 0            | 36  | 0        | 35  | 0          | 38  | 0        | 39  | 0        | 38  |     |
|  | Generación Térmica | Costa    | 146          | 0   | 157          | 0   | 133      | 0   | 165        | 0   | 166      | 0   | 145      | 0   |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 62           | 0   | 63           | 0   | 65       | 0   | 64         | 0   | 64       | 0   | 65       | 0   |     |
|  | GNVC               | Costa    | 8            | 0   | 8            | 0   | 8        | 0   | 9          | 0   | 9        | 0   | 8        | 0   |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 51           | 0   | 49           | 0   | 42       | 1   | 46         | 1   | 47       | 1   | 45       | 1   |     |
|  | Industrial         | Costa    | 51           | 4   | 50           | 4   | 55       | 4   | 57         | 4   | 57       | 4   | 60       | 4   |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 193          | 31  | 189          | 29  | 189      | 28  | 198        | 32  | 195      | 31  | 204      | 32  |     |
|  | Petroquímica       | Costa    | 24           | 0   | 26           | 0   | 24       | 0   | 23         | 0   | 22       | 0   | 24       | 0   |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 60           | 0   | 61           | 0   | 55       | 0   | 50         | 0   | 54       | 0   | 59       | 0   |     |
|  | Refinería          | Costa    | 57           | 0   | 76           | 0   | 66       | 0   | 64         | 0   | 68       | 0   | 74       | 0   |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 0            | 33  | 0            | 33  | 0        | 33  | 0          | 33  | 0        | 33  | 0        | 33  |     |
|  | Residencial        | Costa    | 0            | 144 | 0            | 140 | 0        | 134 | 0          | 146 | 0        | 147 | 0        | 143 |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 0            | 144 | 0            | 140 | 0        | 134 | 0          | 146 | 0        | 147 | 0        | 143 |     |
|  | Compresoras SNT    | Costa    | 1            | 0   | 1            | 0   | 0        | 0   | 1          | 0   | 1        | 0   | 1        | 0   |     |
|                                                                                     |                    | Interior | 8            | 0   | 7            | 0   | 5        | 0   | 5          | 0   | 6        | 0   | 6        | 0   |     |
| Subtotal<br>UR/UNR                                                                  |                    |          | Noviembre 21 |     | Diciembre 21 |     | Enero 22 |     | Febrero 22 |     | Marzo 22 |     | Abril 22 |     |     |
|                                                                                     |                    |          | Tipo         | UNR | UR           | UNR | UR       | UNR | UR         | UNR | UR       | UNR | UR       | UNR | UR  |
|                                                                                     |                    |          | Costa        | 290 | 47           | 303 | 47       | 275 | 46         | 305 | 47       | 309 | 48       | 298 | 48  |
|                                                                                     |                    |          | Interior     | 370 | 213          | 385 | 205      | 366 | 197        | 377 | 216      | 381 | 218      | 393 | 213 |
| TOTAL                                                                               |                    |          | 920          |     | 940          |     | 885      |     | 946        |     | 956      |     | 953      |     |     |

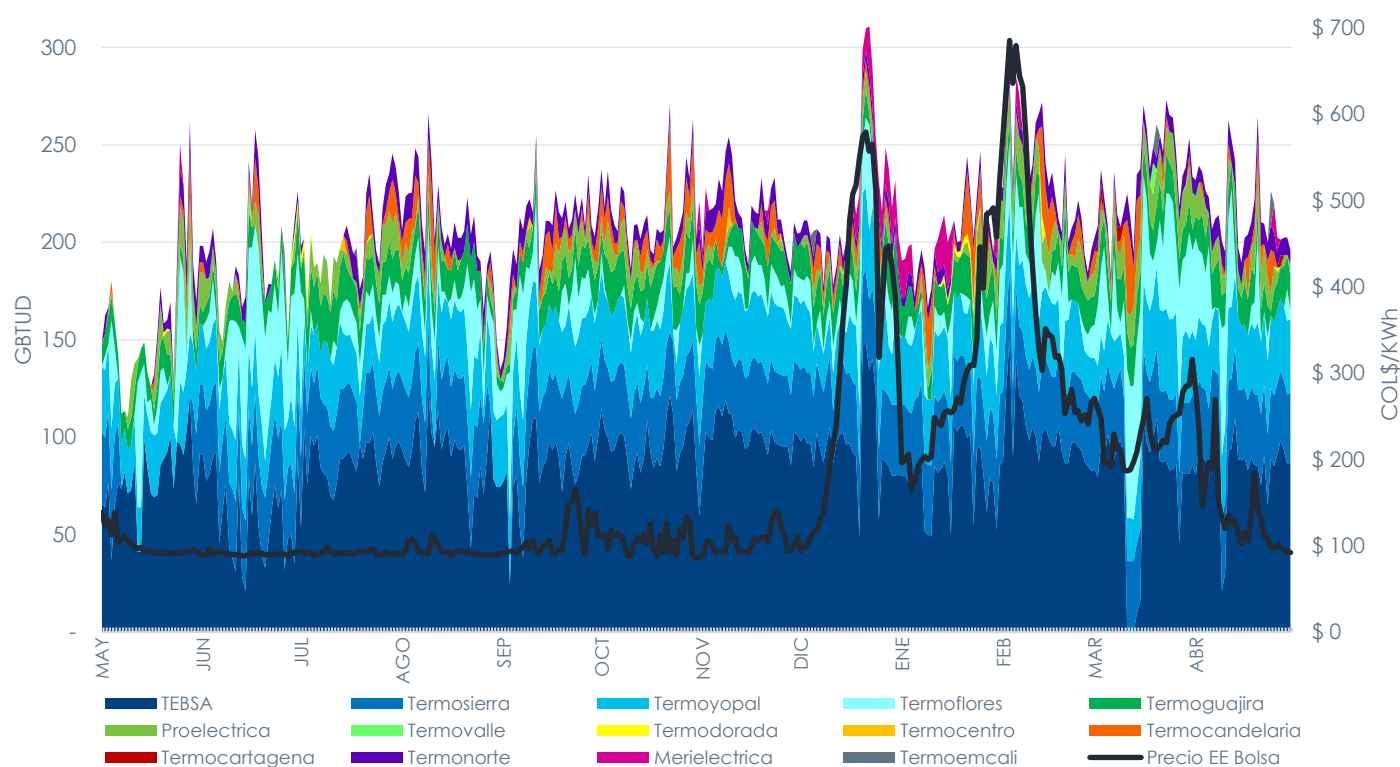
Fuente: SEGAS.

## Energía Entregada al Sector Termoeléctrico

El sector termoeléctrico es relevante por sus niveles de consumo, su variación es principalmente estacional de acuerdo con los períodos de invierno y verano anuales, no obstante, los niveles de consumo diarios dependerán de la valoración de recursos en el mercado eléctrico, en donde el **precio de bolsa y las condiciones operativas del sistema** (restricciones, mantenimientos, entre otros) representan las principales variables que habilitan la participación de las plantas térmicas en el programa de generación eléctrica.

La siguiente gráfica muestra la participación de las plantas térmicas que operaron con gas natural y que hacen parte del despacho centralizado. El consumo de gas natural por parte de las plantas termoeléctricas durante el mes de abril fue en promedio 217 GBTUD.

### Consumo Diario de Gas vs Precio bolsa energía eléctrica



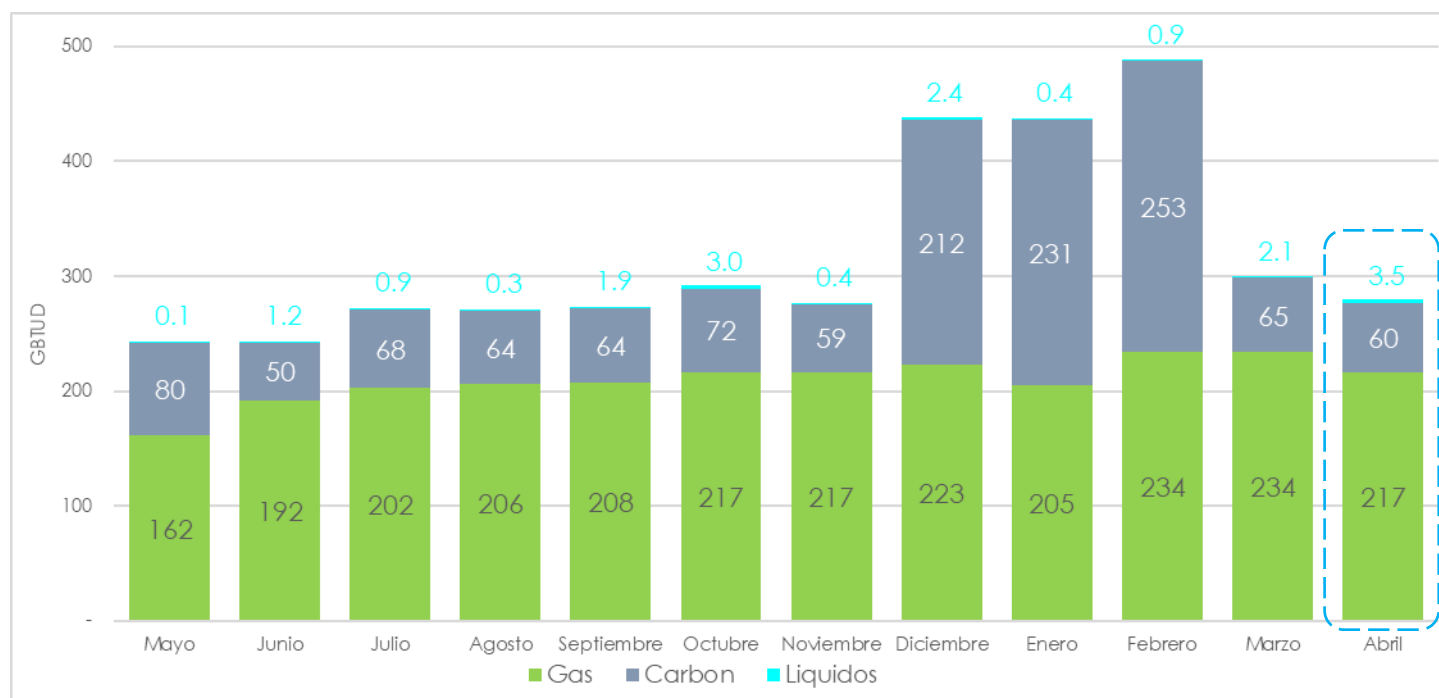
Fuente: SEGAS, XM.

Para el mes de abril las plantas de generación eléctrica que operaron con gas natural presentaron un consumo diario que varió entre 190 GBTUD y 265 GBTUD. Las plantas con mayores consumos (promedio diario) fueron: TEBSA (85 GBTUD), Termosierra (36 GBTUD), Termoyopal (35 GBTUD), Termoflores (18 GBTUD), Termoguajira (16 GBTUD) y Proelectrica (11 GBTUD).

### Consumo de combustible para generación eléctrica

Con el propósito de dimensionar la participación del gas natural frente al consumo de otros energéticos usados para generación eléctrica, en la siguiente gráfica se resalta que para el mes de abril el consumo promedio diario de combustibles por parte de las plantas termoeléctricas estuvo encabezado por el gas natural con 217 GBTUD<sup>2</sup> que representó el 77.3 % del total, carbón con 60 GBTUD (21.4%) y los combustibles líquidos consumieron 3.5 GBTUD (1.3%)

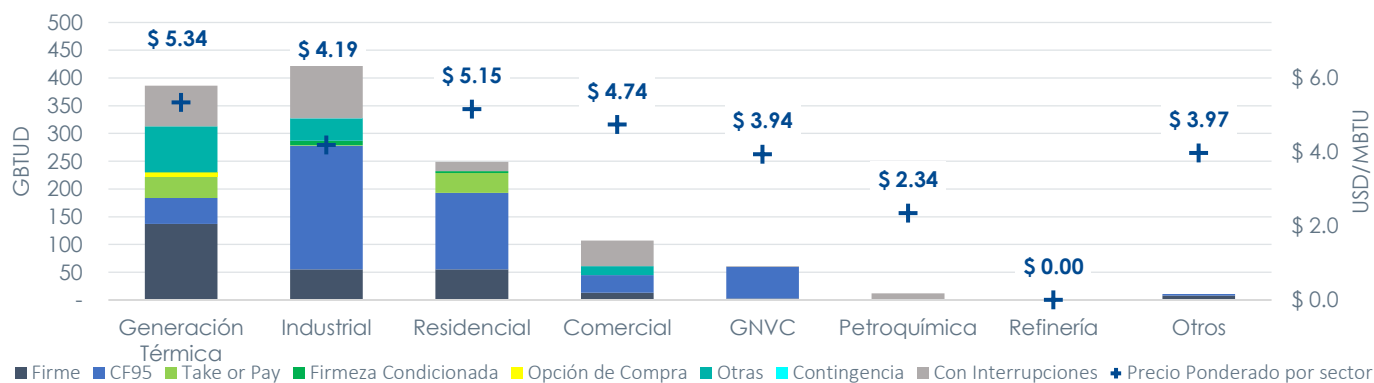
<sup>2</sup> Las plantas que se consideran en esta sección hacen parte del despacho centralizado de energía eléctrica.



Fuente: SEGAS, XM.

## Contratación vigente en ABRIL por Sector – Mercado Primario

La siguiente gráfica presenta las modalidades contractuales que son registradas en el mercado primario con destino a los diferentes segmentos de consumo, esta información es reportada por los compradores del mercado primario (comercializadores y usuarios no regulados).



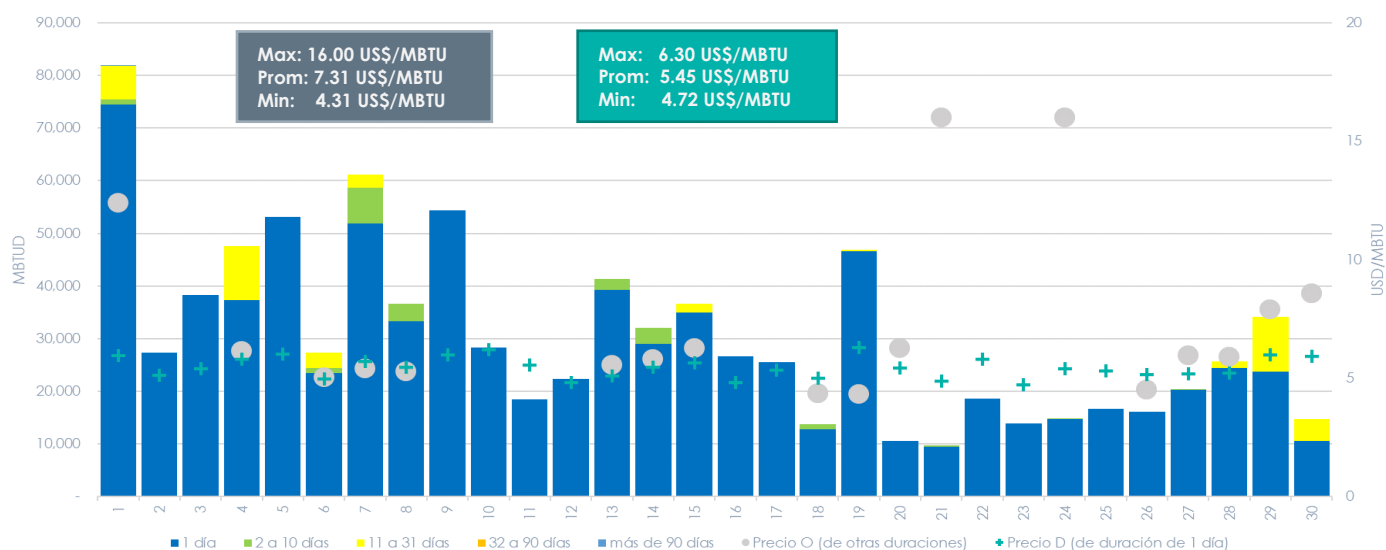
La contratación vigente registrada en este mes para cada sector de consumo evidencia diferencias en su composición. El sector Petroquímico solamente registra contratación “con interrupciones”. Los sectores residencial y Gas natural vehicular comprimido - GNVC se caracteriza por una composición en la que predominan las modalidades que garantizan firmeza, mientras los sectores industrial y comercial incorporan la modalidad “con interrupciones” en una proporción relevante para complementar la contratación con firmeza. Se destaca la pluralidad de modalidades contractuales asociadas a la Generación Térmica, que representa el segmento con mayor sofisticación en su contratación, la cual se puede explicar en la diversidad de perfiles de consumos de las diferentes plantas termoeléctricas y sus estrategias para afrontar la probabilidad de ser despachadas en el mercado eléctrico. El sector refinería no registro contratos vigentes.

## IV. MERCADO SECUNDARIO

### Suministro

El mercado secundario en el mes de abril registró 554 operaciones la mayoría negociaciones directas, siendo las de duración de **1 día**, las más transadas (487). Se presentaron precios promedio ponderados que variaron entre 4.72 USD\$/MBTU (abril 23) y 6.30 USD\$/MBTU (abril 19) para las transacciones de duración de **1 día**; El precio promedio mensual ponderado por cantidad de todas las transacciones fue de 5.68 USD\$/MBTU.

#### Transacciones mercado secundario ABRIL– Suministro



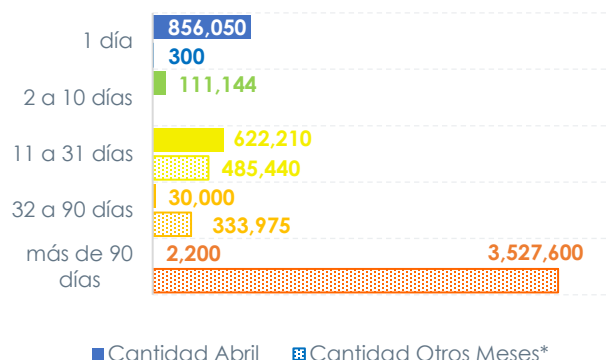
Notas: Los referentes de Min, Prom y Max del presente mes, toman en cuenta los promedios ponderados de cada día.  
Las cantidades transadas presentadas, corresponden a la sumatoria de la energía contratada diaria en cada uno de los días del mes.

#### Número de operaciones en ABRIL – Suministro

| Duración contrato \ Día del mes | 1         | 2         | 3         | 4         | 5         | 6         | 7         | 8         | 9         | 10        | 11        | 12        | 13        | 14        | 15        | 16        | 17        | 18        | 19        | 20        | 21        | 22        | 23        | 24        | 25        | 26        | 27        | 28        | 29        | 30        | TOTAL      | Promedio mes (USD/MBTU) |
|---------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-------------------------|
| 1 día                           | 27        | 13        | 12        | 22        | 15        | 13        | 27        | 22        | 17        | 12        | 17        | 21        | 18        | 10        | 18        | 15        | 14        | 16        | 17        | 16        | 13        | 16        | 13        | 11        | 17        | 14        | 18        | 15        | 16        | 12        | 487        | \$5.57                  |
| 2 a 10 días                     | 2         |           |           |           |           | 1         | 6         | 2         |           |           |           |           | 2         | 2         |           |           | 1         |           |           |           | 1         |           |           | 1         |           |           |           |           |           |           | 19         | \$5.59                  |
| 11 a 31 días                    | 4         |           |           | 3         |           | 4         | 4         |           |           |           |           |           |           |           | 1         |           |           |           | 1         |           |           |           |           |           |           |           |           | 4         | 10        | 5         | 36         | \$8.17                  |
| 32 a 90 días                    |           |           |           |           |           |           |           | 1         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 1         | 1         |           | 3          | \$5.95                  |
| más de 90 días                  |           |           |           |           |           |           | 1         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 1         |           |           |           |           |           | 1         | 2         |           | 4         |           | 9          | \$5.72                  |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>33</b> | <b>13</b> | <b>12</b> | <b>25</b> | <b>15</b> | <b>18</b> | <b>38</b> | <b>25</b> | <b>17</b> | <b>12</b> | <b>17</b> | <b>21</b> | <b>20</b> | <b>12</b> | <b>19</b> | <b>15</b> | <b>14</b> | <b>17</b> | <b>18</b> | <b>17</b> | <b>14</b> | <b>16</b> | <b>13</b> | <b>12</b> | <b>17</b> | <b>15</b> | <b>21</b> | <b>20</b> | <b>31</b> | <b>17</b> | <b>554</b> | <b>\$5.68</b>           |

El mercado secundario se caracteriza por un dinamismo en transacciones de corto plazo, es así como las negociaciones de duración de **1 día** que representan el 88% del número total de operaciones. El día con mayor número de transacciones registradas fue el 7 de abril con 38 transacciones equivalentes al 6.8% del total realizadas durante el mes, comportamiento explicado por el registro de contratos a mediano plazo, negociados a través de negociación directa y registrados en los términos de la Resolución CREG 186/2020.

## Energía asociada a las transacciones realizadas en ABRIL – MBTU



En términos de energía total asociada a la duración de los contratos de suministro negociados en el mes, las 487 transacciones de duración **diaria** representan el **52.8%** (856,050 MBTU) del volumen total transado para ejecutarse en abril (1,621,604 MBTU). Por otro lado, la energía con duración **superior a 90 días**, que registra volúmenes transados (3,529,800 MBTU) se asocian a entregas para todo el año gas (abril 1 de 2022 a noviembre 30 de 2022).

Las cantidades para ser ejecutadas en el presente mes equivalen al **27.2 %** de las cantidades negociadas.

## Cantidades negociadas por punto de entrega y precio promedio (US\$/MBTU)

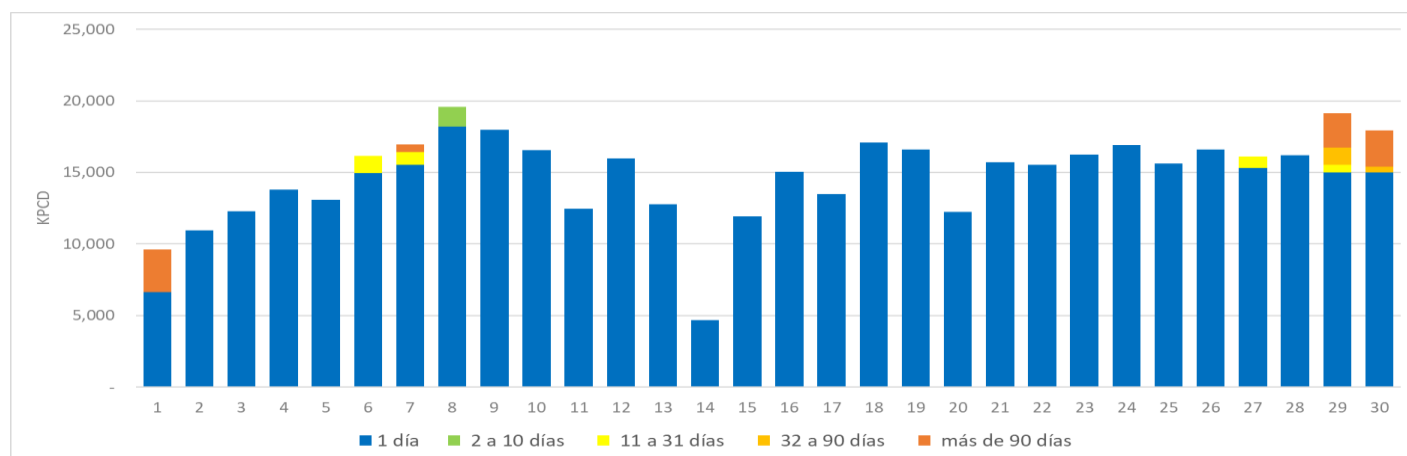
El punto con mayor cantidad de energía registrada durante el mes fue Mamonal con 258,400 MBTUD. En total en el mercado secundario se negociaron en su mayoría contratos de modalidad que **firme** (922,533 MBTUD) equivalente al 98% del total de las cantidades negociadas, mientras que la modalidad **"con interrupciones"** registró (14,200 MBTUD) equivalente al 2% de las cantidades transadas. Cusiana es el punto de entrega con más transacciones registradas (183) seguido por Ballena (167) y Vasconia (92). Los puntos NO SNT registraron (10 operaciones).



## Transporte

El mercado secundario de Transporte en el mes de registró 473 operaciones, siendo las negociaciones que asocian contratos de duración de **1 día** las más transadas (466).

### Transacciones mercado secundario ABRIL – Transporte



## Número de operaciones en ABRIL – Transporte

| Duración contrato \ Día del mes | 1         | 2         | 3         | 4         | 5         | 6         | 7         | 8         | 9         | 10        | 11        | 12        | 13        | 14        | 15        | 16        | 17        | 18        | 19        | 20        | 21        | 22        | 23        | 24        | 25        | 26        | 27        | 28        | 29        | 30        | Total      |
|---------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|
| 1 día                           | 12        | 11        | 13        | 13        | 13        | 13        | 14        | 21        | 22        | 20        | 14        | 21        | 12        | 16        | 12        | 19        | 17        | 14        | 12        | 22        | 26        | 15        | 14        | 16        | 17        | 20        | 14        | 17        | 20        | 10        | 480        |
| 2 a 10 días                     |           |           |           |           |           |           |           | 1         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 1          |
| 11 a 31 días                    |           |           |           |           |           | 1         | 1         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 1         |           |           | 2         |           | 5          |
| 32 a 90 días                    |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 1         | 1         |           | 2          |
| más de 90 días                  | 1         |           |           |           |           |           | 1         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 2         | 2         |           | 6          |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>13</b> | <b>11</b> | <b>13</b> | <b>13</b> | <b>13</b> | <b>14</b> | <b>16</b> | <b>22</b> | <b>22</b> | <b>20</b> | <b>14</b> | <b>21</b> | <b>12</b> | <b>16</b> | <b>12</b> | <b>19</b> | <b>17</b> | <b>14</b> | <b>12</b> | <b>22</b> | <b>26</b> | <b>15</b> | <b>14</b> | <b>16</b> | <b>17</b> | <b>20</b> | <b>15</b> | <b>17</b> | <b>25</b> | <b>13</b> | <b>494</b> |

Las capacidades transadas durante el mes presentaron un promedio de 14.843 KPCD. Los días con mayor número de transacciones registradas fueron el 21 de abril con 26 transacciones, equivalentes al 5.2% del total de las transacciones realizadas durante el mes.

## Capacidades y precios negociados por ruta o tramo – USD\$/KPC

| Subasta(SUVCP) |         | Negociacion Directa |         |       | Ruta o Tramo |    |
|----------------|---------|---------------------|---------|-------|--------------|----|
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     | 274,563 |       | \$ 0.29      | 28 |
| 24             | \$ 0.43 | 11,433              | 55,845  | 5,000 | \$ 1.25      | 71 |
| 46             | \$ 0.11 | 15,133              |         |       |              |    |
| 53             | \$ 0.07 | 15,125              |         |       |              |    |
| 59             | \$ 0.41 | 11,348              |         |       |              |    |
| 52             | \$ 0.06 | 10,986              | 550     |       | N.D.         | 1  |
| 35             | \$ 0.19 | 11,024              |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       | \$ 0.88      | 5  |
| 17             | \$ 0.17 | 6,077               |         |       |              |    |
| 11             | \$ 0.13 | 5,924               |         |       |              |    |
| 40             | \$ 0.27 | 5,410               |         |       |              |    |
| 10             | \$ 0.08 | 3,207               |         |       |              |    |
| 25             | \$ 0.07 | 1,556               | 607     |       | \$ 0.23      | 3  |
| 2              | \$ 0.24 | 858                 | 38      |       | N.D.         | 1  |
| 2              | \$ 0.45 | 611                 |         |       |              |    |
| 6              | \$ 0.35 | 223                 | 2       |       | N.D.         | 1  |
| 2              | \$ 0.31 | 34                  |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |
|                |         |                     |         |       |              |    |

■ Firme ■ Con Interrupciones #Transacciones

N.D.: No disponible por corresponder a una única transacción.

Del total de transacciones, 384 se asignaron por medio de subasta (SUVCP) y 110 se dieron bajo negociación directa, se destaca que para este mes se transó gran capacidad de transporte por medio de negociación directa (77.7% del total del mes), también se destaca el tramo CARTAGENA – MAMONAL para el cual se transó 274,563 KPCD su totalidad en modalidad **Firme**. El tramo o ruta con más operaciones fue CUSIANA-VASCONIA con 95 transacciones (71 asignadas por subasta SUVCP y 24 negociación directa), seguido de la ruta CUSIANA - SABANA\_F con 59 transacciones (asignadas por subasta SUVCP). Los precios obtenidos mediante negociación directa superan en la mayoría de las rutas a los precios obtenidos por medio de la subasta úselo o véndalo de corto plazo, estos últimos se forman tomando como referencia la parte variable de la pareja 80 - 20 de los cargos regulados (Res CREG 185 de 2020, anexo 5, numeral 4.4).

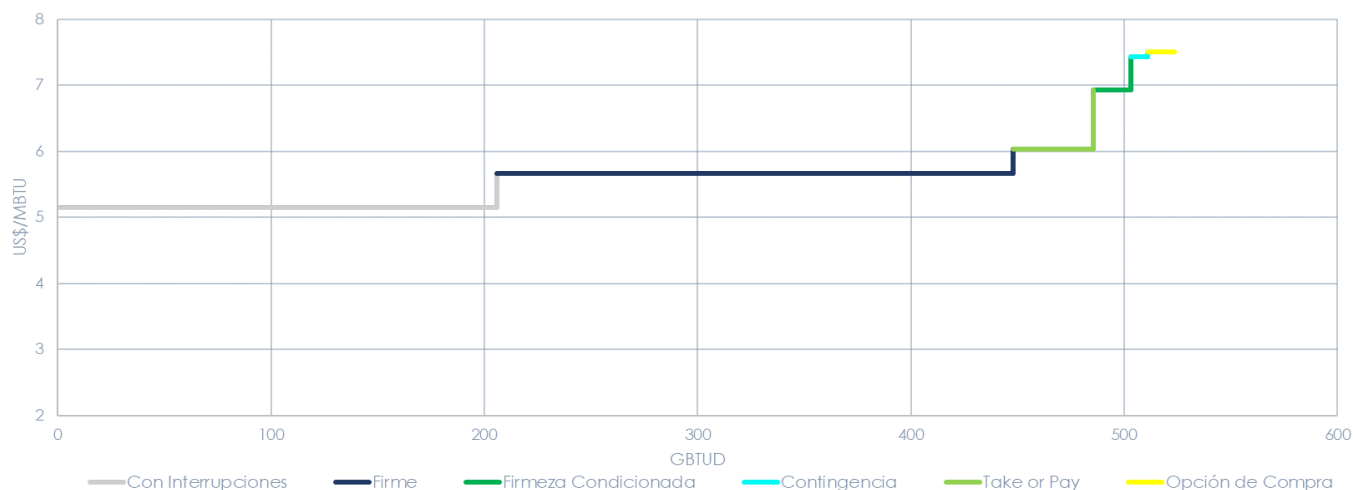
## Mercado Secundario - Contratación vigente por punto de entrega estándar y por modalidad en ABRIL

La siguiente tabla consolida las cantidades de energía contratadas y precios promedio ponderado por cantidad (US\$/MBTU) para cada una de las modalidades de contratación vigentes en el mes, para los puntos estándar establecidos.

| Región           | Punto SNT            | Firme            |                | Con Interrupciones |                | Take or pay      |                | Firmeza Condicionada |                | Opción de Compra |                | Contingencia     |                | Total            |
|------------------|----------------------|------------------|----------------|--------------------|----------------|------------------|----------------|----------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
|                  |                      | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD)   | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD)     | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) | Precio (US\$)  | Cantidad (GBTUD) |
| Interior         | Cusiana              | 99.3             | \$ 4.92        | 48.6               | \$ 4.54        |                  |                | 0.5                  | N.D.           |                  |                |                  |                | 148.4            |
|                  | Barranca             | 0.1              | \$ 5.71        |                    |                |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 0.1              |
|                  | Vasconia             | 12.3             | \$ 5.59        | 3.8                | \$ 4.90        |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 16.1             |
|                  | Sebastopol           | 5.2              | \$ 4.76        | 2.1                | N.D.           |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 7.3              |
|                  | Gibraltar            | 3.2              | \$ 4.72        |                    |                |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 3.2              |
|                  | Caramelo             | 2.2              | \$ 6.09        | 0.2                | N.D.           |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 2.4              |
|                  | Mariquita            | 0.1              | \$ 7.96        |                    |                |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 0.1              |
| Costa            | Jobo                 | 1.0              | N.D.           | 131.0              | \$ 5.31        |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 132.0            |
|                  | Ballena              | 50.8             | \$ 6.01        | 15.3               | \$ 6.05        |                  |                |                      |                |                  |                | 8.0              | \$ 7.43        | 74.1             |
|                  | Mamonal              | 25.3             | \$ 5.78        |                    |                |                  |                | 17.0                 | N.D.           | 12.5             | N.D.           |                  |                | 54.8             |
|                  | Bonga Mamey          |                  |                |                    |                | 26.2             | N.D.           |                      |                |                  |                |                  |                | 26.2             |
|                  | Tucurín              | 17.0             | \$ 6.61        |                    |                |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 17.0             |
|                  | La Creciente         |                  |                |                    |                | 11.5             | N.D.           |                      |                |                  |                |                  |                | 11.5             |
|                  | Hocol                | 5.5              | \$ 5.74        |                    |                |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 5.5              |
|                  | Bullerengue          | 2.2              | \$ 4.87        |                    |                |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 2.2              |
|                  | No SNT*              | 17.8             | \$ 7.79        | 4.9                | \$ 4.47        |                  |                |                      |                |                  |                |                  |                | 22.7             |
|                  | <b>Total general</b> | <b>242</b>       | <b>\$ 5.67</b> | <b>205.8</b>       | <b>\$ 5.15</b> | <b>37.7</b>      | <b>\$ 6.04</b> | <b>17.5</b>          | <b>\$ 6.93</b> | <b>12.5</b>      | <b>\$ 7.50</b> | <b>8</b>         | <b>\$ 7.43</b> | <b>523.5</b>     |
| <b>Total (%)</b> |                      | <b>46.2%</b>     |                | <b>39.3%</b>       |                | <b>7.2%</b>      |                | <b>3.3%</b>          |                | <b>2.4%</b>      |                | <b>1.5%</b>      |                |                  |

\*No SNT hace referencia a puntos que están por fuera del sistema nacional de transporte  
N.D.: No disponible por corresponder a una única transacción.

## Curva de precios por modalidad



\*Precios promedio ponderado por modalidad de todos los puntos negociados

La valoración de las modalidades de contratación en el mercado secundario refleja que el producto Con Interrupciones presenta el valor más bajo con 5.15 US\$/MBTU, mientras que la modalidad Opción de compra representa el valor más alto sobre los 7.50 US\$/MBTU. Las modalidades Firme y Con interrupciones abarcan un 86% de la contratación total nacional de 447.8 GBTUD vigente en el mercado secundario para el mes.

## 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, **1PCD** = pie cúbico por día. **SUVCP** = Subasta Úselo o Véndalo de corto plazo, **GNVC** = Gas natural vehicular comprimido, **SNT** = Sistema Nacional de Transporte, **OTMM** = Otras Transacciones del mercado mayorista.

## Notas Aclaratorias

### Sección I. OFERTA. Perfil Contratación vs Suministro de gas natural

La información de suministro corresponde a las declaraciones realizadas diariamente por los productores-comercializadores y comercializadores de gas natural importado en virtud del anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020.

### Sección III. DEMANDA

La información de consumo operativo publicada en las diferentes subsecciones de la sección III. Demanda se consolida a partir de los reportes de "Entregas a Usuarios Finales" realizados por los comercializadores (frecuencia diaria) y usuarios no regulados (frecuencia semanal) de acuerdo con el cumplimiento de las resoluciones CREG 186 de 2020 y CREG 068 de 2020. Debido a que no todos los usuarios y sectores de consumo tienen medición en tiempo real o en puntos de salida (ejemplo: sectores residencial y comercial), los reportes de los comercializadores mencionados anteriormente pueden incluir estimaciones en las distribuciones de consumos de los puntos asociados a estos usuarios y sectores. Por lo anterior, la información de consumo operativo por sector de consumo que es consolidada con estos reportes no necesariamente coincidirá con la información de facturación de cada sector de consumo que se obtiene posteriormente por los comercializadores con las lecturas de los medidores.

#### Subsección - Demanda promedio por Sector de consumo y Región

En esta sección la información correspondiente a consumo del sector térmico considera las plantas que consumen gas del Sistema Nacional de Transporte-SNT, que son las siguientes: Barranquilla 3, Barranquilla 4, Cartagena 1, Cartagena 2, Cartagena 3, Flores 1 Flores 4B, Guajira 1, Guajira 2, Proeléctrica 1, TEBSAB, Termocandelaria 1, Termocandelaria 2, Termonorte, Merilectrica 1, Termocentro CC, Termodorada 1, Termoemcali 1, Termosierra B, Termovalle 1, Termo-Ocoa y Termosuria B. Lo anterior implica que plantas no conectadas al SNT (tales como Termoyopal y Termomechero, entre otras) no son consideradas.

#### Subsección - Demanda Sector Termoeléctrico.

En esta sección se considera las plantas que son despachadas centralmente en el mercado eléctrico, información que es extraída del reporte de consumo de combustible de XM. Lo anterior implica que incluye a Termoyopal y excluye a Termomechero, Termo-Ocoa y Termosuria.

#### Información de Oferta y Demanda.

La información de Oferta referenciada en la Sección I corresponde a la reportada por los productores-comercializadores y comercializadores de gas natural importado que se subclasifica en: 1) aquella que es suministrada a través del SNT y 2) aquella que es suministrada a través de gasoductos dedicados, infraestructura de transporte de gas natural comprimido (gasoductos virtuales), o redes que no componen el Sistema Nacional de Transporte. La información de Demanda incluida en la Sección III corresponde a la reportada por los comercializadores y usuarios no regulados que adquieren gas natural a través del SNT. Por lo tanto, la información de la Sección III. DEMANDA es comparable con la oferta que es suministrada a través del SNT. Las posibles diferencias presentadas entre el total de energía suministrada y total de entregas a usuarios finales pueden ser ocasionadas por almacenamientos en el sistema de transporte (empaquetamientos), pérdidas y consumos no reportados.

Los datos mostrados en este informe provienen principalmente de SEGAS y en los casos en donde es tomada de otras fuentes se especifica puntualmente el respectivo origen en los apartes de este documento.

**Contáctenos para más información: [gestordegas@bolsamercantil.com.co](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co)**  
**Atención de consultas e inquietudes: [informesenergeticos@bolsamercantil.com.co](mailto:informesenergeticos@bolsamercantil.com.co)**



@MMEnergéticos



Gestor Del Mercado de Gas Natural