



Informe mensual mercado de Gas Natural Marzo de 2020



Cortesía: Promigas

NOTA: La información presentada en este reporte puede ser objeto de modificaciones y/o actualizaciones por parte de los agentes.



Introducción

La BMC Bolsa Mercantil de Colombia S.A en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, se complace en poner a disposición de los agentes del mercado el informe mensual de seguimiento a las principales variables del mercado mayorista de gas natural en Colombia, correspondiente a la operación del sector observada durante marzo de 2020.

La presente publicación contiene una síntesis de las cantidades de energía y precios promedio ponderados para las transacciones de suministro y transporte vigentes durante el periodo de análisis. Igualmente, se destaca el desarrollo estadístico expuesto a lo largo del informe, a partir del cual se ilustra de manera resumida el comportamiento de los precios del gas por sector de consumo.

Este informe se constituye en un instrumento para la toma de decisiones por parte de los agentes e inversionistas del mercado de gas natural colombiano, a través del acceso a información oportuna y confiable generada por el Gestor del Mercado de Gas Natural dando aplicación a los principios de independencia, objetividad, transparencia y neutralidad que lo caracteriza.

La primera sección incorpora los indicadores claves de desempeño del mercado primario, con un análisis de las variaciones en las cantidades y precios respecto a los datos obtenidos en periodos anteriores.

En las secciones segunda y tercera, se presentan las cantidades contratadas vigentes en suministro de gas por modalidad contractual y sector de consumo, así como su precio promedio ponderado; en cuanto a transporte, se incluye la capacidad contratada, capacidad máxima de mediano plazo y capacidad disponible primaria para los principales tramos del Sistema Nacional de Transporte.

Como última sección del informe, se incluye el análisis del comportamiento de las variables operativas declaradas por los productores – comercializadores, comercializadores de gas importado, transportadores, generadores térmicos, comercializadores-distribuidores y usuarios no regulados.

Cabe señalar que la información consignada en el presente informe corresponde a la consolidación de la información reportada por los agentes del mercado en la plataforma dispuesta por el Gestor para dicho propósito, la cual puede estar sujeta a cambios como consecuencia de conciliaciones posteriores entre agentes en materia operativa; las disminuciones observadas en la información operativa obedecen a falta de reporte por parte de algunos agentes. Dado lo anterior, cualquier modificación adicional se verá reflejada en Informes posteriores.

Finalmente, el mercado de gas natural podrá contar con este informe de manera mensual y será publicado en nuestra página web www.bmcbec.com.co el octavo día hábil de cada mes.



Contenido

1. KPI - Indicadores clave de desempeño.
 - 1.1 KPI - Mercado Primario.
2. Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas.
 - 2.1 Por modalidades contractuales - Puntos de entrega.
 - 2.2 Por modalidades contractuales - Interior / Costa.
 - 2.3 Por sectores de consumo - Total país.
 - 2.4 Por sectores de consumo - Puntos de entrega.
 - 2.4.1 Ballena.
 - 2.4.2 Cupiagua/Cusiana.
3. Contratación en el Mercado Primario - Capacidad de Transporte.
4. Comportamiento de Energía inyectada vs. Energía recibida.



1. KPI - Indicadores clave de desempeño

Esta sección presenta de manera gráfica y resumida, a través del cálculo de los Indicadores Claves de Desempeño o Key Performance Indicator – KPI, el comportamiento de las variables de cantidades y los precios promedio ponderados vigentes para las fuentes de Ballena y Cupiagua/Cusiana en el mercado primario. Estos indicadores permiten comparar los datos actuales (Marzo 2020) con el mes inmediatamente anterior (Febrero 2020) y el mismo mes del año anterior (Marzo 2019).



1.1 KPI - Mercado Primario

Indicador Marzo de 2020	Variación porcentual mes anterior (Febrero de 2020)	Variación porcentual año anterior (Marzo de 2019)
<p>Mercado Primario : Ballena Gas contratado* (GBTUD):</p> <p>Cantidad: 62.70</p>	 <p>-9%</p> <p>Cantidad: 69.20</p>	 <p>-49%</p> <p>Cantidad: 121.78</p>
<p>Mercado Primario : Ballena Precio promedio ponderado (USD/MBTU):</p> <p>Precio: 5.49</p>	 <p>-1%</p> <p>Precio: 5.54</p>	 <p>10%</p> <p>Precio: 5.00</p>
<p>Mercado Primario : Cupiagua/Cusiana Gas contratado* (GBTUD):</p> <p>Cantidad: 543.98</p>	 <p>-4%</p> <p>Cantidad: 569.02</p>	 <p>10%</p> <p>Cantidad: 493.83</p>
<p>Mercado Primario : Cupiagua/Cusiana Precio promedio ponderado (USD/MBTU):</p> <p>Precio: 3.79</p>	 <p>2%</p> <p>Precio: 3.70</p>	 <p>-0%</p> <p>Precio: 3.81</p>

- Variación porcentual mayor a 20%.
- Variación porcentual entre -20% y 20%.
- Variación porcentual menor a -20%.

*Se incluyen todas las modalidades contractuales.



2. Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas

A continuación se detallan las cantidades vigentes para los puntos: Ballena, Cupiagua/Cusiana, Jobo y otros puntos, esta información se detalla de manera desagregada para cada una de las modalidades contractuales reportadas ante el Gestor por los agentes del mercado, se incluye su precio promedio ponderado.

Como complemento al análisis del lector se incluye como componente operativo el comportamiento promedio mensual de las nominaciones y renominaciones, información declarada al Gestor del mercado de gas natural con periodicidad diaria por parte de los Productores – Comercializadores y Comercializadores de gas importado.

Esta sección también presenta las cantidades promedio contratadas bajo las modalidades que garanticen firmeza por sectores de consumo total y detallada para los puntos de entrega Ballena y Cupiagua/Cusiana, así como su precio promedio ponderado de contratación de manera independiente. Este capítulo también contiene un gráfico de dispersión que presenta la comparación de los precios pactados en el mes analizado para cada sector de consumo en 2020 vs 2019.

Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena.

Generado el 17 de abril de 2020 a las 2:33:49 PM.

www.bmcbec.com.co

Calle 113 No. 7-21, Torre A, piso 15, Bogotá. PBX: 6292529.

gestordegas@bolsamercantil.com.co



2.1 Por modalidades contractuales - Puntos de entrega:

Tabla 1:
Gas contratado por modalidad contractual.

modalidad	Ballena		Cupiagua / Cusiana		Jobo	
	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Con Interrupciones	6.5	6.05	69.6	2.66	0	0
Contingencia	10.0	ND	0	0	0	0
Firme	2.2	ND	84.9	4.28	52.5	5.32
Firme al 95%	44.0	5.21	316.4	3.85	0	0
Firmeza Condicionada	0	0	18.6	2.89	0	0
Opción de Compra	0	0	21.5	6.17	0	0
Otras	0	0	0	0	2.8	ND
Take or Pay	0	0	33.0	ND	0	0
Total	62.7	5.49	544.0	3.79	55.3	5.18

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

modalidad	Otros Campos		Total	
	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Con Interrupciones	316.0	5.37	392.1	4.90
Contingencia	0	0	10.0	ND
Firme	161.6	4.25	301.2	4.47
Firme al 95%	53.0	4.36	413.4	4.06
Firmeza Condicionada	0	0	18.6	2.89
Opción de Compra	0	0	21.5	6.17
Otras	9.2	5.34	12.0	4.73
Take or Pay	43.0	4.24	76.0	3.86
Total	582.7	4.89	1,244.7	4.45

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena.



Tabla 2:
Mercado Primario: Programa de Nominación vs. Renominación - Campos de producción.

Campo de producción	Nominación promedio Marzo (GBTUD)	Renominación promedio Marzo(GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Marzo vs. Febrero (%)	Variación renominación Marzo vs. Febrero (%)
Ballena	53.7	54.8	2.2	-23.6	-30.9
Jobo	32.1	32.9	2.5	1.0	3.4
Cupiagua / Cusiana	391.4	379.8	-3.0	-13.6	-16.5
Otros Campos	226.3	225.6	-0.3	-26.8	-28.8
Total	703.6	693.2	-1.5	-18.6	-21.5

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

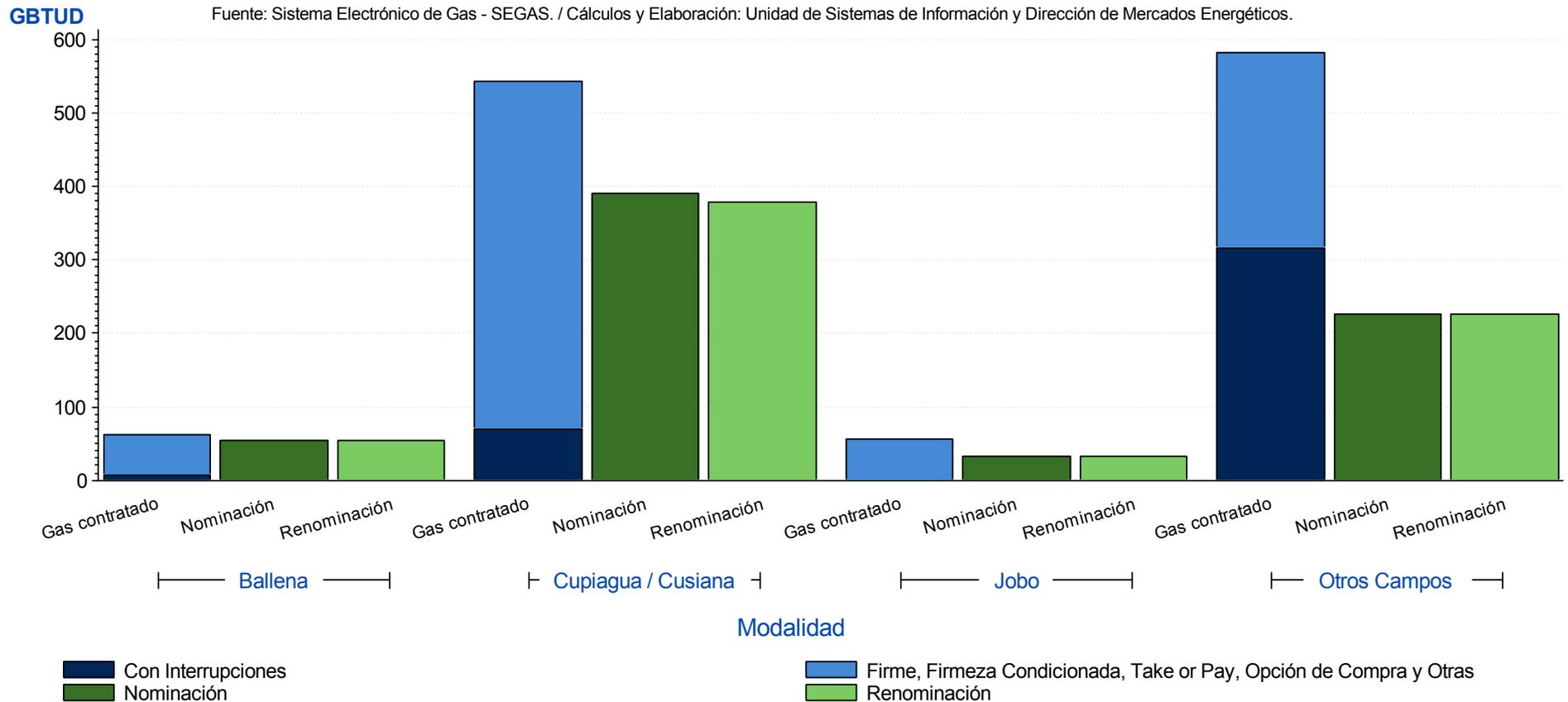
Tabla 3:
Mercado Primario: Programa de Nominación vs. Renominación - Modalidades contractuales.

Modalidad Contractual	Nominación promedio Marzo (GBTUD)	Renominación promedio Marzo(GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Marzo vs. Febrero (%)	Variación renominación Marzo vs. Febrero (%)
Con Interrupciones	48.2	45.7	-5.2	-40.9	-50.9
Contingencia	2.6	3.3	24.9	-54.9	-54.3
Firme	219.2	220.1	0.4	0.5	-0.0
Firme Al 95%	363.0	357.9	-1.4	-13.7	-15.1
Firmeza Condicionada	15.9	16.5	3.6	-4.9	-0.9
Take Or Pay	45.8	39.8	-13.1	-59.1	-64.6
Otros	8.8	9.8	11.6	-4.6	-17.1
Total	703.5	693.2	-1.5	-18.6	-21.5

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena.

Gráfica 1:
*Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas.
Nominaciones y renominaciones promedio, Marzo de 2020.*



Nota: No se incluye consumos de las refinерías Barrancabermeja y Cartagena.



2.2 Por modalidades contractuales* - Interior / Costa:

Tabla 4:

modalidad	Costa		Interior		Total	
	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Con Interrupciones	190.5	5.93	201.6	3.93	392.1	4.90
Contingencia	10.0	6.05	0	0	10.0	6.05
Firme	146.1	4.94	155.1	4.02	301.2	4.47
Firme al 95%	52.0	4.50	361.4	4.00	413.4	4.06
Firmeza Condicionada	0	0	18.6	2.89	18.6	2.89
Opción de Compra	0	0	21.5	6.17	21.5	6.17
Otras	12.0	4.73	0	0	12.0	4.73
Take or Pay	26.2	ND	49.8	3.58	76.0	ND
Total	436.8	5.30	807.9	3.99	1244.7	4.45

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena. / Para la caracterización de la Costa se tiene en cuenta el Sistema de Promigas y para el Interior se toma como referencia los demás Sistemas de transporte.

*Se incluyen todas las modalidades contractuales.



2.3 Por sectores de consumo - Modalidades ***Firme y Take or Pay:

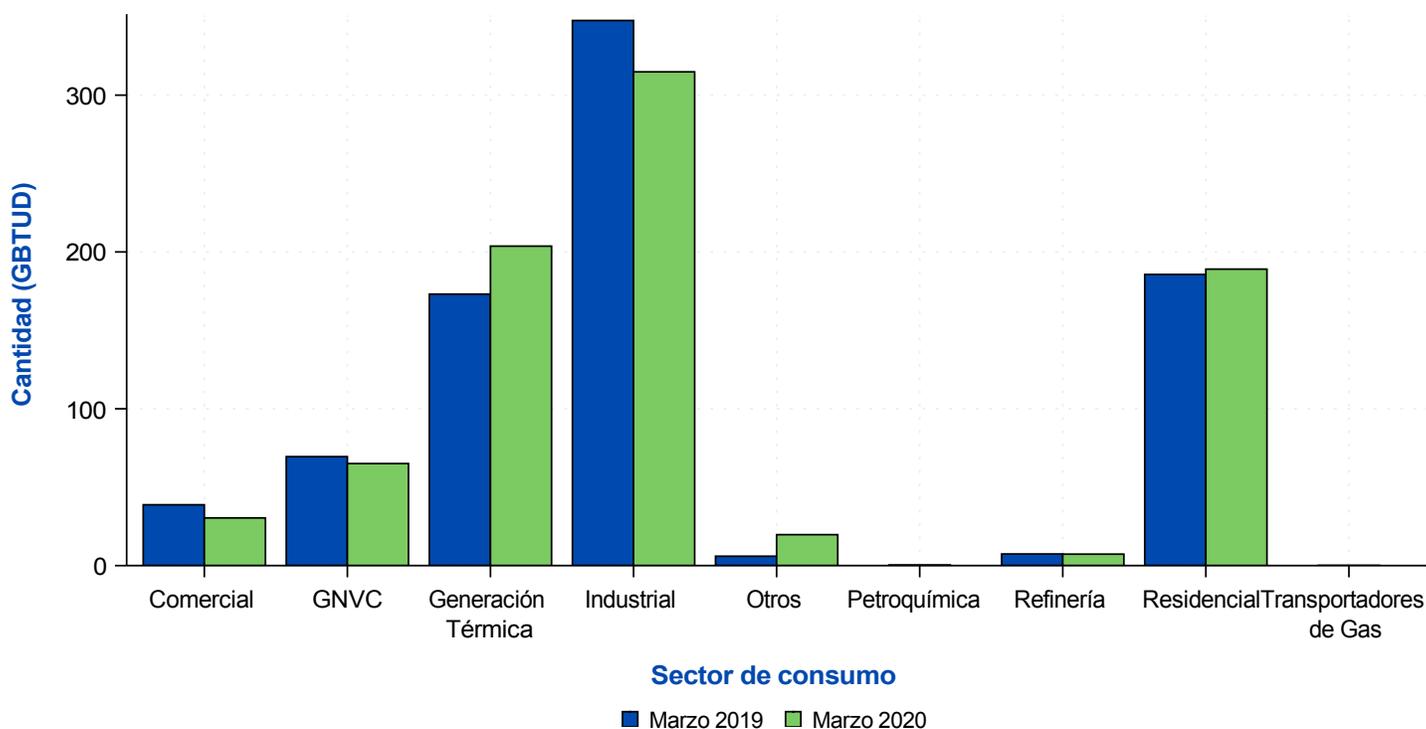
Tabla 5:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Industrial	314.8	37.9%	3.70
Generación Térmica	203.7	24.5%	4.48
Residencial	189.1	22.8%	4.98
GNVC	65.1	7.8%	3.46
Comercial	30.4	3.7%	4.70
Otros*	19.7	2.4%	4.20
Refinería**	7.3	0.9%	4.37
Petroquímica	0.4	0.1%	ND
Total	830.5	100.0%	4.22

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 2:

Comparativo de cantidades Marzo 2019 vs. Marzo 2020 - Sectores de consumo.



*Sector de consumo establecido en el numeral 1 del Anexo 2 de la Resolución CREG 114 de 2017.

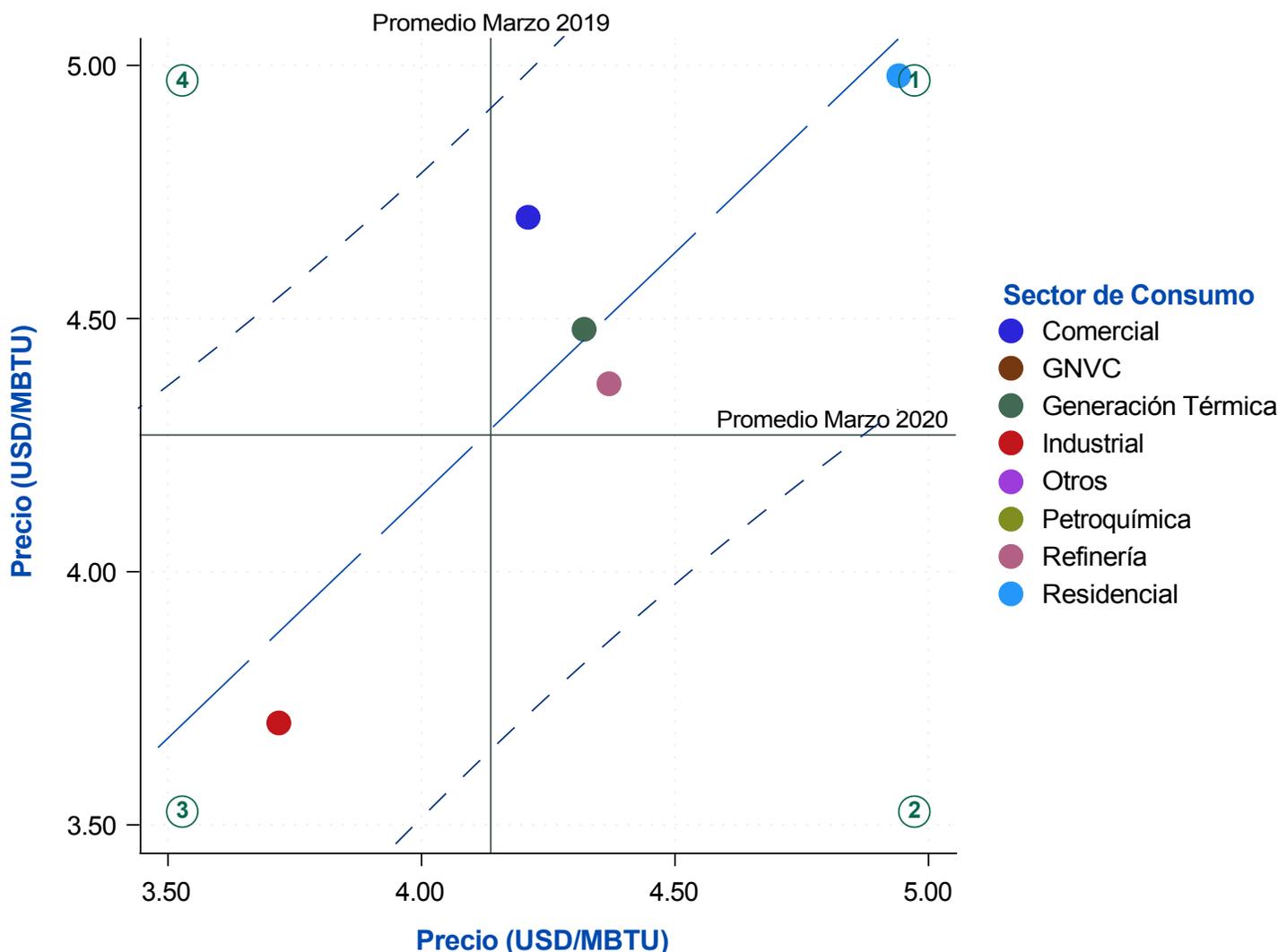
**Consumos reportados para atención de refinerías diferentes a Barrancabermeja y Cartagena.

***Incluye modalidades Firme, Firmeza Condicionada, Firme al 95%, Opción de compra y Take or pay.



Gráfica 3:

Comparativo de precios Marzo 2019 vs. Marzo 2020 - Sectores de consumo.



Gráfica comparativa precios año en curso (a.c) vs año anterior (a.a)

Línea de trazo largo discontinuo: línea de precios esperados

Líneas de trazo corto discontinuo: márgenes de confianza de los precios esperados.

Cuadrante 1. (superior derecha) Precios por encima del precio promedio para (a.a) y (a.c).

Cuadrante 2. (inferior derecha) Precios por encima del precio promedio para (a.a) pero por debajo del precio promedio para (a.c).

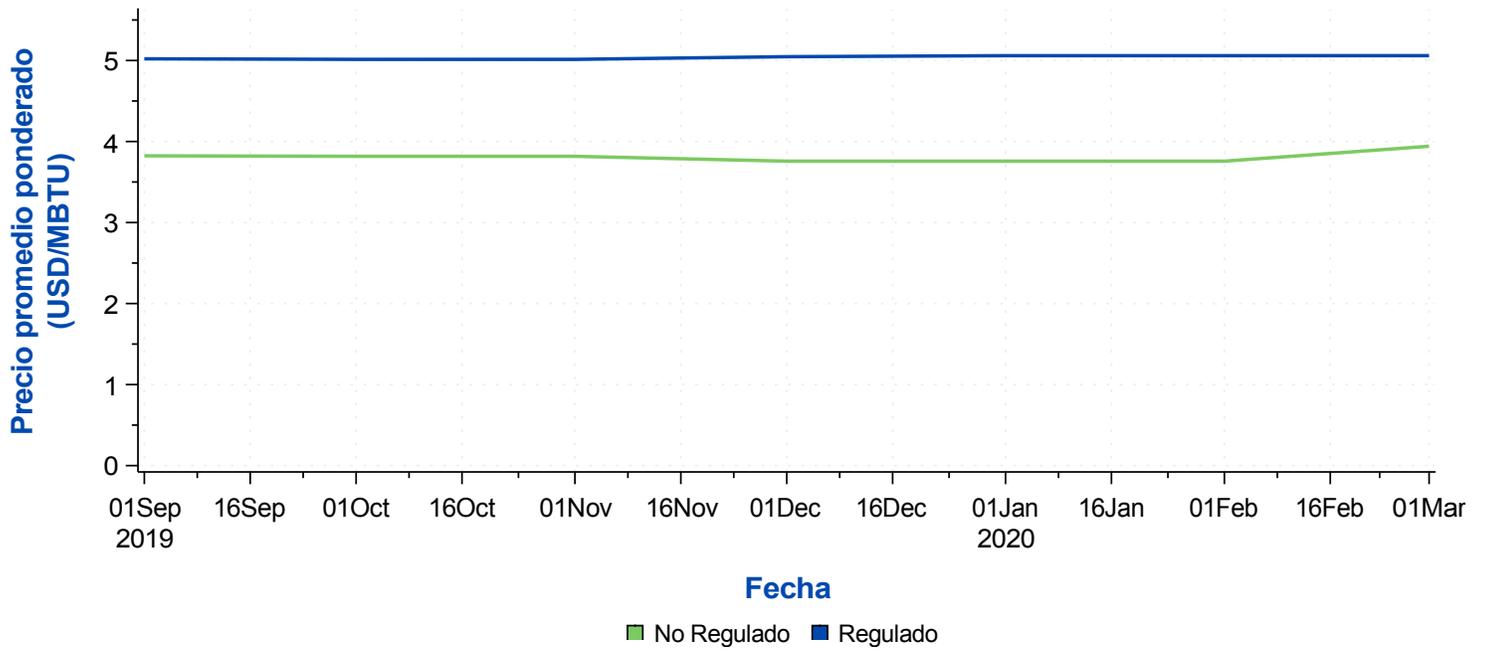
Cuadrante 3. (inferior izquierda) Precios por debajo del precio promedio para (a.a) y (a.c).

Cuadrante 4. (superior izquierda) Precios por encima del precio promedio para (a.c) pero por debajo del precio promedio para (a.a).

Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena.



Gráfica 4: Promedio móvil del precio en los últimos 6 meses por sector regulado y no regulado, modalidades que garanticen firmeza.



Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena.

2.4 Por sectores de consumo - Puntos de entrega - Modalidades que garantizan firmeza:

2.4.1 Ballena

Tabla 6:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Residencial	20.9	45.3%	5.21
Industrial	14.1	30.4%	5.00
Generación Térmica	7.0	15.2%	5.86
Comercial	4.2	9.1%	5.75
Total	46.2	100.0%	5.29

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

2.4.2 Cupiagua/Cusiana

Tabla 7:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Industrial	230.0	48.5%	3.47
Residencial	114.8	24.2%	4.90
Generación Térmica	58.5	12.3%	4.39
GNVC	57.3	12.1%	3.43
Comercial	13.2	2.8%	4.78
Otros*	0.5	0.1%	ND
Total	474.3	100.0%	3.96

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

*Sector de consumo establecido en el numeral 1 del Anexo 2 de la Resolución CREG 114 de 2017.

**Consumos reportados para atención de refinerías diferentes a Barrancabermeja y Cartagena.



3. Contratación en el Mercado Primario - Capacidad de Transporte

En la siguiente tabla se presentan las capacidades contratadas para cada uno de los tramos del Sistema Nacional de Transporte, así como la capacidad máxima de mediano plazo y la capacidad disponible primaria, se incluye información de contraflujos. De la misma manera, se presenta un precio promedio ponderado por capacidades.

Tabla 8:
Capacidad Contratada por Tramos.

Tramos*	Capacidad contratada (KPCD)	Precio promedio contratado (USD/KPC)	Capacidad disponible primaria CDP (KPCD)	Capacidad máxima de mediano plazo - CMMP (KPCD)	Disponible CDP/CMMP
Apiay - Centauros	684	2.38	0	22,020	0%
Apiay - Ocoa	19,374	1.25	1,959	22,020	9%
Apiay - Usme	17,474	1.61	309	17,784	2%
Armenia - Yumbo/Cali	102,276	2.75	51,444	148,000	35%
Ballena - Barrancabermeja	251,500	1.52	500	260,000	0%
Ballena - La Mami	260,576	0.74	100,200	346,601	29%
Barrancabermeja - Bucaramanga	39,045	1.04	17,261	37,361	46%
Barrancabermeja - Sebastopol	140,495	1.49	189,868	333,000	57%
Barranquilla - Cartagena	526,000	0.72	28,018	584,561	5%
Barranquilla - La Mami	528,209	0.83	73,700	617,602	12%
Buenos Aires - Ibaguè	5,818	0.25	9,619	15,552	62%
Cartagena - Mamonal	210,733	0.67	20,919	204,509	10%
Cartagena - Sincelejo	263,033	0.96	77,381	284,187	27%
Centauros - Granada	684	2.38	26	708	4%
Chicoral - Flandes	3,934	0.49	11,282	12,015	94%
Cogua - Sabana_f	196,012	1.52	18,984	215,000	9%
Cusiana - Apiay	58,030	1.26	6,129	64,159	10%
Cusiana - El Porvenir	445,461	1.72	4,040	458,000	1%
El Porvenir - Gbs_i	5,478	1.74	0	0	.
El Porvenir - La Belleza	437,183	1.72	9,340	460,500	2%
Flandes - Guando	1,250	0.49	8,963	10,738	83%
Flandes - Ricaurte	1,388	0.94	856	2,156	40%

Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena.

*Las capacidades de los tramos incluyen flujos y contraflujos.



Tramos*	Capacidad contratada (KPCD)	Precio promedio contratado (USD/KPC)	Capacidad disponible primaria CDP (KPCD)	Capacidad máxima de mediano plazo - CMMP (KPCD)	Disponible CDP/CMMP
Floreña - Yopal	12,539	0.45	14,761	16,161	91%
Gbs_i - Gbs_f	6,864	1.56	56,981	63,744	89%
Gibraltar - Bucaramanga	42,021	2.92	19,900	49,920	40%
Gualanday - Mariquita	16,464	2.49	8,763	25,253	35%
Gualanday - Montañuelo	0	.	60	60	100%
Gualanday - Neiva	10,287	3.50	2,598	12,910	20%
Guando - Fusagasuga	957	2.52	157	957	16%
Jamundi - Popayan	0	.	0	3,675	0%
Jobo - Sincelejo	171,000	1.03	13,194	175,736	8%
La Belleza - Cogua	199,545	1.52	1,610	210,557	1%
La Belleza - Vasconia	280,083	1.84	13,939	298,566	5%
La Creciente - Sincelejo	66,533	1.19	73,137	100,151	73%
Mariquita - Pereira	152,751	2.62	20,099	168,000	12%
Morichal - Yopal	7,688	0.49	5,854	11,836	49%
Neiva - Hobo	1,450	2.81	1,315	2,765	48%
Pereira - Armenia	128,116	2.68	35,762	158,000	23%
Pradera - Popayan	3,675	2.36	0	3,675	0%
Ramales Aislados_i - Ramales Aislados_f	436	0.10	0	0	.
Sardinata - Cucuta	3,619	1.72	1,018	4,637	22%
Sebastopol - Medellin	58,354	0.84	4,190	78,000	5%
Sebastopol - Vasconia	210,325	1.39	143,454	349,000	41%
Tane/Cacota - Pamplona	176	5.71	190	359	53%
Vasconia - Mariquita	172,201	2.57	26,889	192,000	14%
Yumbo/Cali - Cali	73,600	0.07	0	73,600	0%

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Nota: No se incluye consumos de las refinerías Barrancabermeja y Cartagena.

*Las capacidades de los tramos incluyen flujos y contraflujos.



4. Comportamiento de variables operativas

Esta sección da a conocer al mercado el comportamiento operativo de las siguientes variables:

- Cantidad de energía inyectada diariamente al Sistema Nacional de Transporte para 2020 versus su comportamiento en 2019 expresada en Gbtud, esta información es declarada por los productores y comercializadores de gas importado con una periodicidad diaria. No se incluye información proveniente de campos no se encuentran conectados al Sistema Nacional de Transporte.
- Cantidad de energía recibida diariamente en cada punto de entrada al Sistema Nacional del Transporte para 2020 versus su comportamiento en 2019, expresada en Gbtud, esta información es declarada por los transportadores con una periodicidad diaria. No se incluye información de los puntos de transferencia, Barrancabermeja, Buenos aires, Chicoral, Pradera, Sebastopol, Yopal y Yumbo –Cali.
- Cantidad de energía tomada diariamente en el punto de salida del Sistema Nacional de Transporte para ser entrega a usuarios finales para 2020 versus su comportamiento en 2019 expresada en Gbtud, esta información es declarada por los comercializadores – distribuidores, generadores térmicos y usuarios no regulados con una periodicidad diaria.

Nota: La información operativa corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas al cierre de mes.



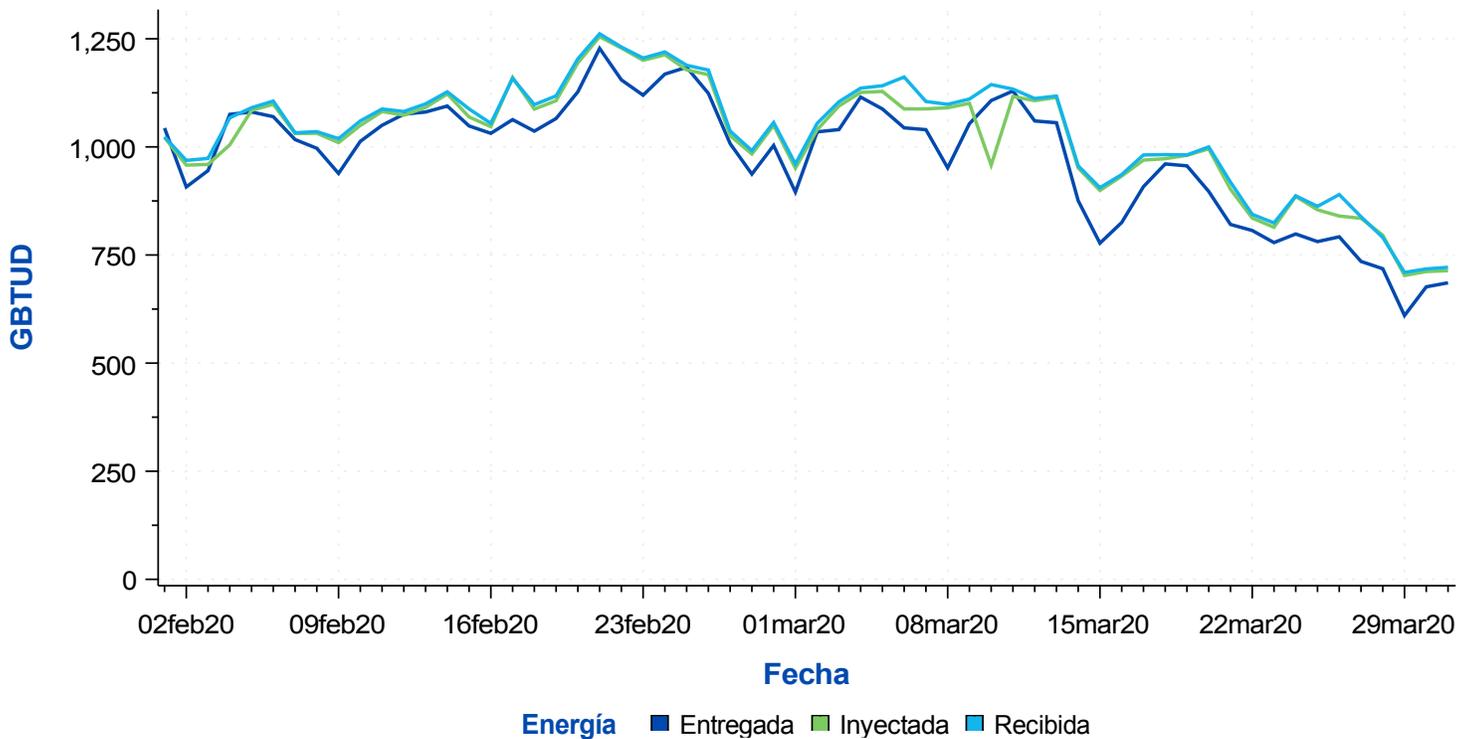
Tabla 9:

Comportamiento Energía	Febrero (GBTUD)	Marzo (GBTUD)	Porcentaje de variación
Energía inyectada	1,089.1	954.6	-12.35%
Energía recibida	1,098.6	971.8	-11.54%
Energía entregada a usuarios finales	1,048.5	903.8	-13.80%

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 5:

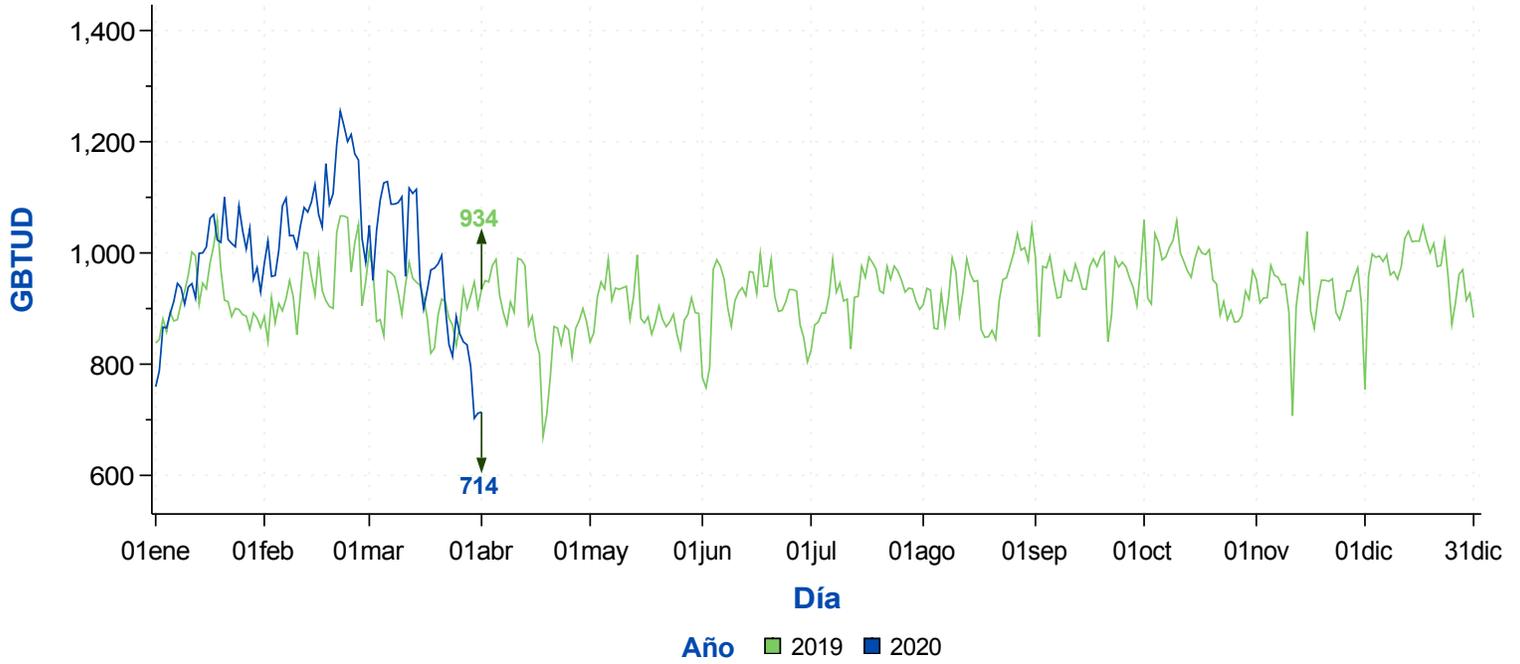
Cantidades de energía inyectada, recibida y entregada Febrero - Marzo 2020.



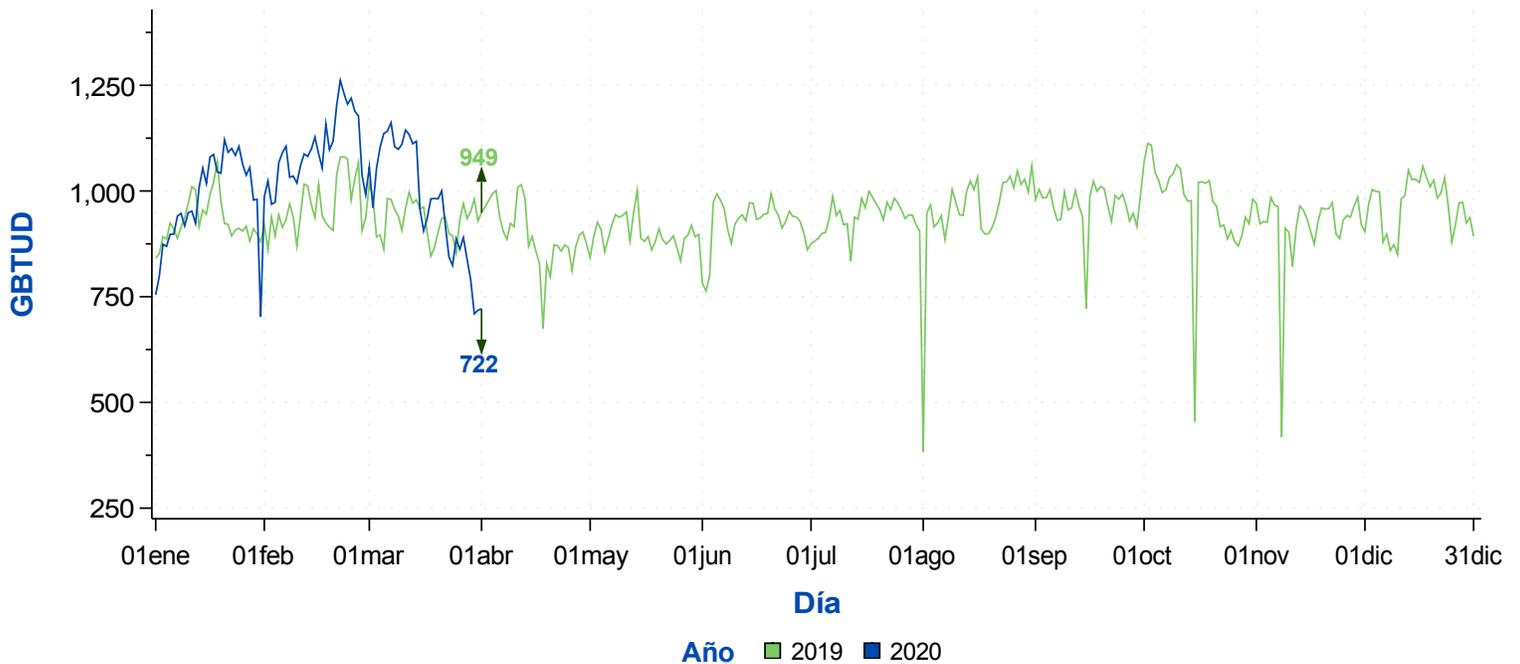
Nota: La información operativa corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas al cierre de mes.



Gráfica 6: *Energía inyectada 2019 vs. 2020.*

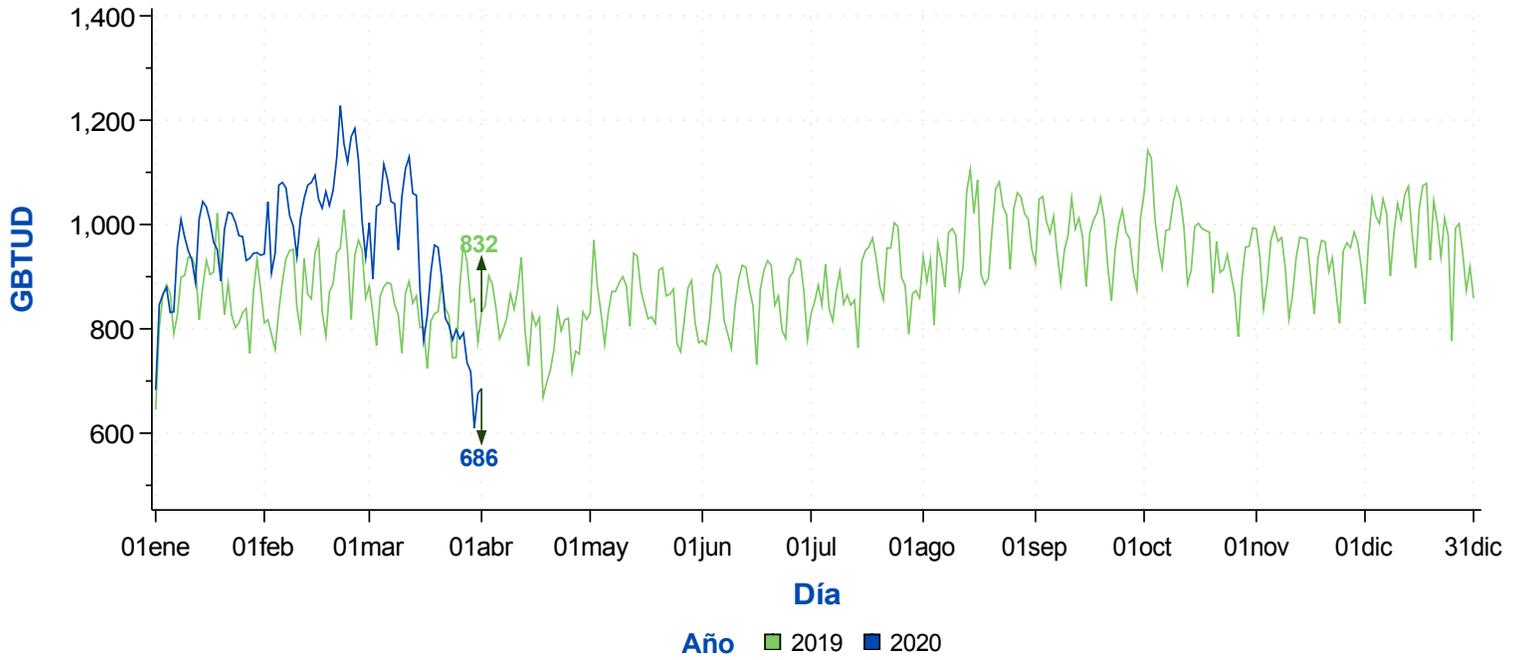


Gráfica 7: *Energía recibida 2019 vs. 2020.*





Gráfica 8: *Energía entregada a usuarios finales 2019 vs. 2020.*



5. Contratación en el Mercado Secundario - Suministro de Gas

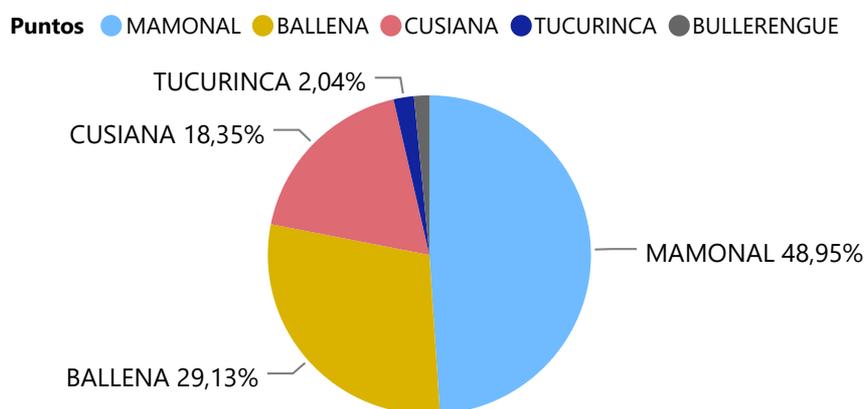
Las tablas descritas a continuación incluyen las cantidades promedio diarias contratadas en el mercado secundario para los periodos de entrega diario y definido por el usuario, y para cada uno de los puntos estándar de entrega contenidos en la normatividad vigente, así como los precios máximos, promedio ponderado y mínimos.

Tabla 10: Secundario Suministro - Negociaciones, cantidades y precios (Duración - Diario)

Punto de entrega	Modalidad	Número transacciones	Cantidad (MBTUD)	Mín. de precio (USD/MBTU)	Máx. de precio (USD/MBTU)	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
BALLENA	Firme	20	85.854	3,50	7,70	5,74
BARRANCABERMEJA	Firme	9	2.684	6,00	6,00	6,00
BULLERENGUE	Firme	3	4.500	4,20	4,20	4,20
CUSIANA	Firme	116	54.090	2,40	6,20	3,66
JOBO	Firme	1	2.000	ND	ND	ND
MAMONAL	Firme	57	144.268	4,10	6,50	5,34
MARIQUITA	Firme	12	3.981	5,60	5,60	5,60
OTROS	Firme	2	530	14,20	14,20	14,20
SEBASTOPOL	Firme	1	1.000	ND	ND	ND
TUCURINCA	Firme	2	6.000	5,70	5,95	5,83
Total		223	304.907	2,40	14,20	4,60

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEOGAS. / Cálculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 9: Participación cantidades negociadas por Punto Estándar de Entrega (Periodo de Entrega Diario)



*La gráfica incluye los cinco puntos estándar de entrega de mayor negociación

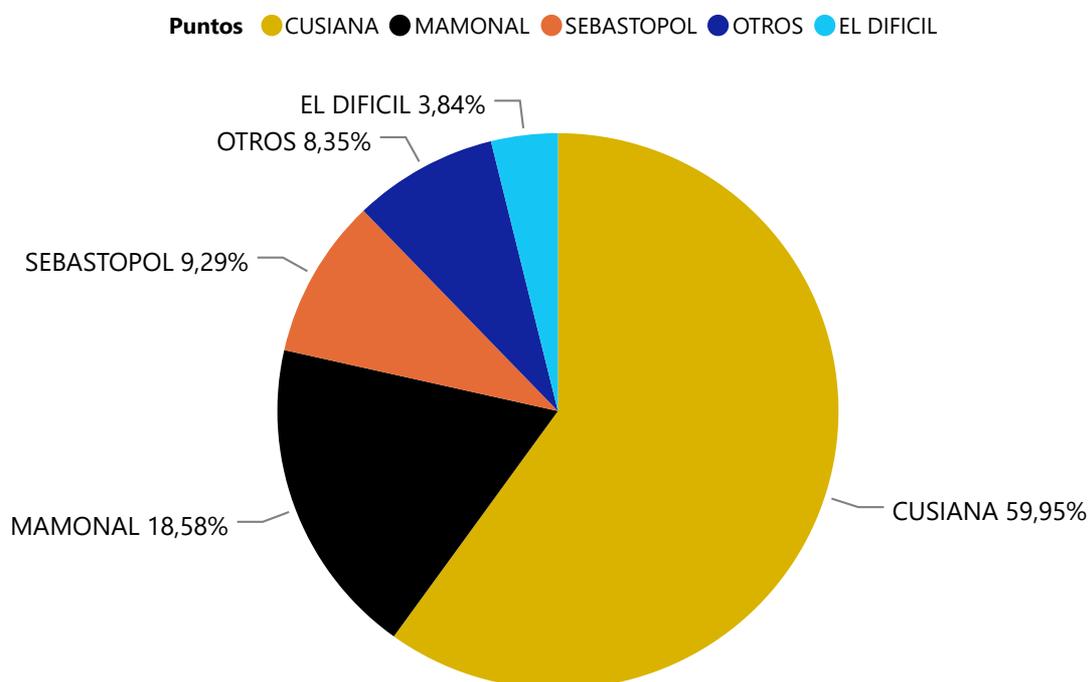
Tabla 11: Secundario Suministro - Negociaciones, cantidades y precios (Duración - Definido por el usuario)

Punto de entrega	Modalidad	Número transacciones	Cantidad día (MBTUD)	Energía (MBTU)	Mín. de precio (USD/MBTU)	Máx. de precio (USD/MBTU)	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
CUSIANA	Con Interrupciones	4	8.213	612.390	3,20	4,80	3,78
CUSIANA	Firme	8	1.467	67.012	2,72	7,82	4,40
EL DIFICIL	Firme	1	620	18.600	ND	ND	ND
MAMONAL	Firme	3	3.000	14.000	5,40	5,55	5,50
OTROS	Firme	5	1.348	41.971	5,50	18,57	12,12
SEBASTOPOL	Con Interrupciones	1	1.500	45.000	ND	ND	ND
Total		22	16.148	798.973	2,72	18,57	6,36

*El periodo de duración de los registros va de 2 días a 367 días

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Calculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 10: Participación cantidades negociadas por Punto Estándar de Entrega (Periodo de Entrega Definido por el Usuario)



*La gráfica incluye los cinco puntos estándar de entrega de mayor negociación

6. Contratación en el Mercado Secundario - Capacidad de Transporte

Las tablas descritas a continuación incluyen las capacidades promedio diarias contratadas en el mercado secundario para periodos de entrega diario y definido por usuario, así como los precios máximos, promedio ponderado por capacidades y mínimos.

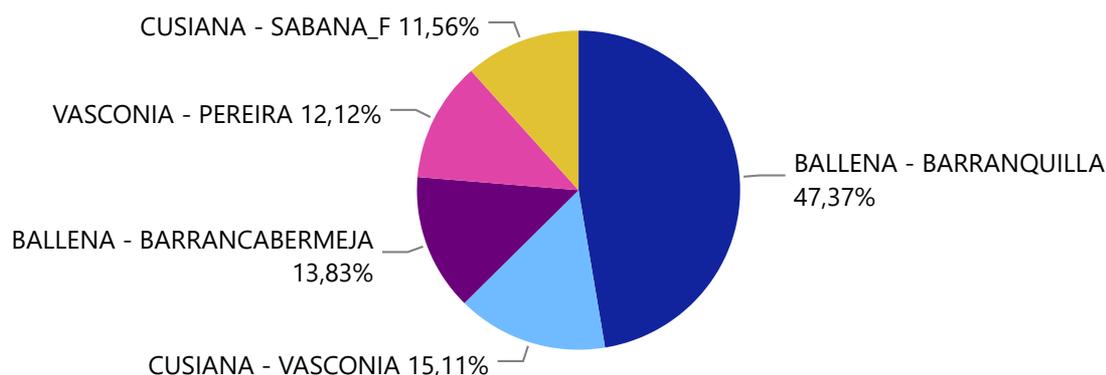
Tabla 12: Secundario Transporte - Negociaciones, capacidad y precios (Duración - Diario)

Tramo/Ruta	Modalidad	Numero transacciones	Capacidad (KPC)	Mín. de precio (USD/KPC)	Máx. de precio (USD/KPC)	Precio Promedio Pond (USD/KPC)
BALLENA - MAMONAL	Firme	1	1.593	ND	ND	ND
CUSIANA - YUMBO/CALI	Firme	1	9	ND	ND	ND
JOBO - CARTAGENA	Firme	1	1.991	ND	ND	ND
APIAY - USME	Firme	2	423	1,85	1,85	1,85
CUSIANA - USME	Firme	2	397	1,85	1,85	1,85
CUSIANA - COGUA	Firme	11	1.143	1,26	1,26	1,26
BALLENA - BARRANCABERMEJA	Firme	19	5.310	0,70	0,70	0,70
BALLENA - BARRANQUILLA	Firme	3	18.191	0,70	0,70	0,70
BARRANCABERMEJA - SABANA_F	Firme	2	1.383	0,43	0,43	0,43
CUSIANA - SABANA_F	Firme	30	4.440	0,34	1,80	0,49
CUSIANA - VASCONIA	Firme	28	5.804	0,31	1,46	0,35
VASCONIA - PEREIRA	Firme	26	4.655	0,23	0,23	0,23
CUSIANA - OCOA	Firme	87	4.394	0,22	0,22	0,22
Total		213	49.733	0,22	3,20	0,44

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Calculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 11: Participación capacidades negociadas por Ruta (Periodo de Entrega Diario)

Puntos ● BALLENA - BARRANQUILLA ● CUSIANA - VASCONIA ● BALLENA - BARRANCABERMEJA ● VASCONIA - PEREIRA ● CUSIANA - SABANA_F



*La gráfica incluye los cinco puntos estándar de entrega de mayor negociación

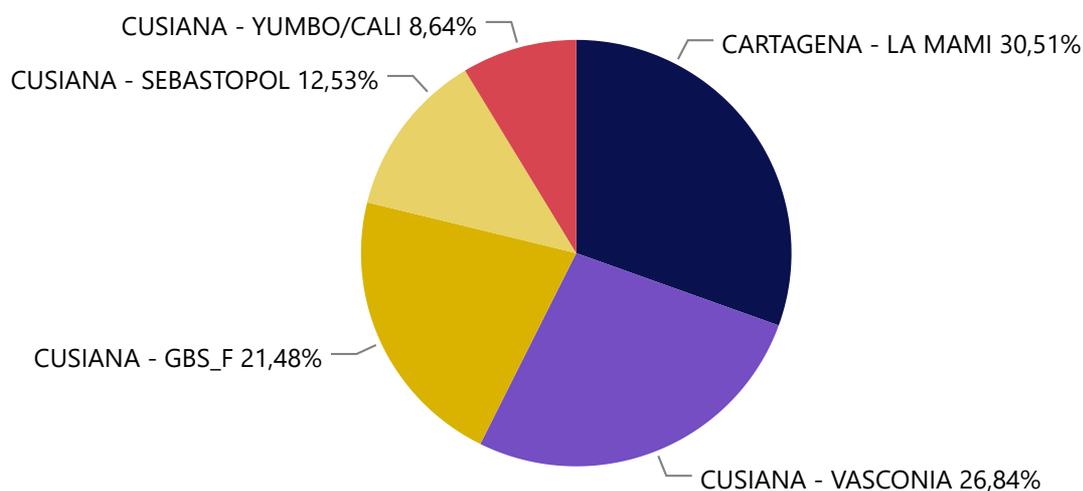
Tabla 13: Secundario Transporte - Negociaciones, capacidad y precios (Duración - Definido por el usuario)

Tramo/Ruta	Modalidad	Numero Transacciones	Cantidad (KPC)	Mín. de precio (USD/KPC)	Máx. de precio (USD/KPC)	Precio Promedio Pond (USD/KPC)
CARTAGENA - LA MAMI	Con Interrupciones	9	17.048	1,26	1,26	1,26
CUSIANA - VASCONIA	Con Interrupciones	3	15.000	0,50	1,47	1,01
CUSIANA - GBS_F	Con Interrupciones	8	12.000	1,56	1,56	1,56
CUSIANA - SEBASTOPOL	Con Interrupciones	2	7.000	1,42	1,66	1,54
CUSIANA - YUMBO/CALI	Con Interrupciones	9	4.830	3,20	3,76	3,70
BALLENA - BARRANCABERMEJA	Con Interrupciones	3	4.500	0,35	0,43	0,40
CUSIANA - LA BELLEZA	Firme	2	507	0,97	1,26	1,12
BALLENA - BARRANCABERMEJA	Firme	1	6	ND	ND	ND
Total		37	60.891	0,35	3,76	1,85

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Calculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

Gráfica 12: Participación capacidades negociadas por Ruta (Periodo de Entrega Definido por el Usuario)

Puntos ● CARTAGENA - LA MAMI ● CUSIANA - VASCONIA ● CUSIANA - GBS_F ● CUSIANA - SEBASTOPOL ● CUSIANA - YUMBO/...



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Calculos y Elaboración: Unidad de Sistemas de Información y Dirección de Mercados Energéticos.

*La gráfica incluye los cinco puntos estándar de entrega de mayor negociación