



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

SECTOR DE GAS NATURAL
BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA



**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**

Informe mensual mercado de gas natural.

Informe mensual mercado de Gas Natural Diciembre de 2019



Cortesía: Promigas

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

Generado el 14 de enero de 2020 a las 6:37:19 PM.
www.bmcbec.com.co
Calle 113 No. 7-21, Torre A, piso 15, Bogotá. PBX: 6292529.
gestordegas@bolsamercantil.com.co



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 diciembre de 2019.

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

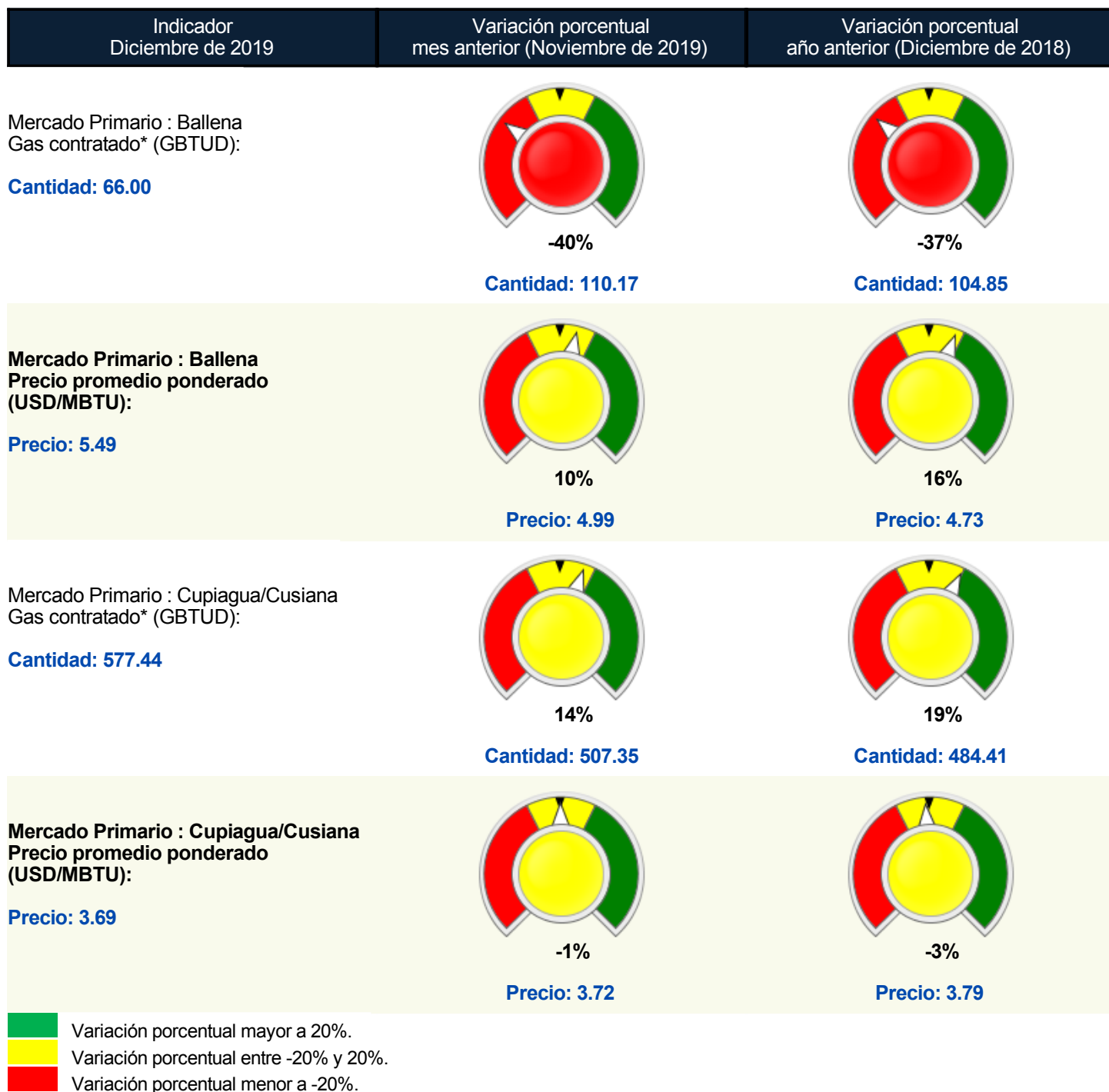
1. KPI - Indicadores clave de desempeño.
 - 1.1 KPI - Mercado Primario.
2. Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas.
 - 2.1 Por modalidades contractuales - Puntos de entrega.
 - 2.2 Por modalidades contractuales - Interior / Costa.
 - 2.3 Por sectores de consumo - Total país.
 - 2.4 Por 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 (Diciembre 2019) con el mes inmediatamente anterior (Noviembre 2019) y el mismo mes del año anterior (Diciembre 2018).

1.1 KPI - Mercado Primario



*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 2019 vs 2018.

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

Generado el 14 de enero de 2020 a las 6:37:28 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	17.0	6.05	70.1	2.54	0	0
Contingencia	5.0	ND	0	0	0	0
Firme	0	0	84.9	4.28	57.5	5.37
Firme al 95%	44.0	5.21	349.4	3.70	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	66.0	5.49	577.4	3.69	60.3	5.24

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	157.3	4.80	244.4	4.24
Contingencia	0	0	5.0	ND
Firme	125.6	4.62	268.1	4.67
Firme al 95%	53.0	4.36	446.4	3.93
Firmeza Condicionada	0	0	18.6	2.89
Opción de Compra	0	0	21.5	6.17
Otras	9.1	5.35	11.9	4.73
Take or Pay	78.2	2.84	111.2	2.99
Total	423.1	4.34	1,126.9	4.12

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 Diciembre (GBTUD)	Renominación promedio Diciembre (GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Diciembre vs. Noviembre (%)	Variación renominación Diciembre vs. Noviembre (%)
Ballena	53.6	58.6	9.2	-43.1	-39.7
Jobo	31.0	34.3	10.6	-21.2	-16.0
Cupiagua / Cusiana	357.3	359.6	0.6	1.7	4.9
Otros Campos	291.9	325.8	11.6	5.6	16.4
Total	733.8	778.2	6.1	-3.6	2.3

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.

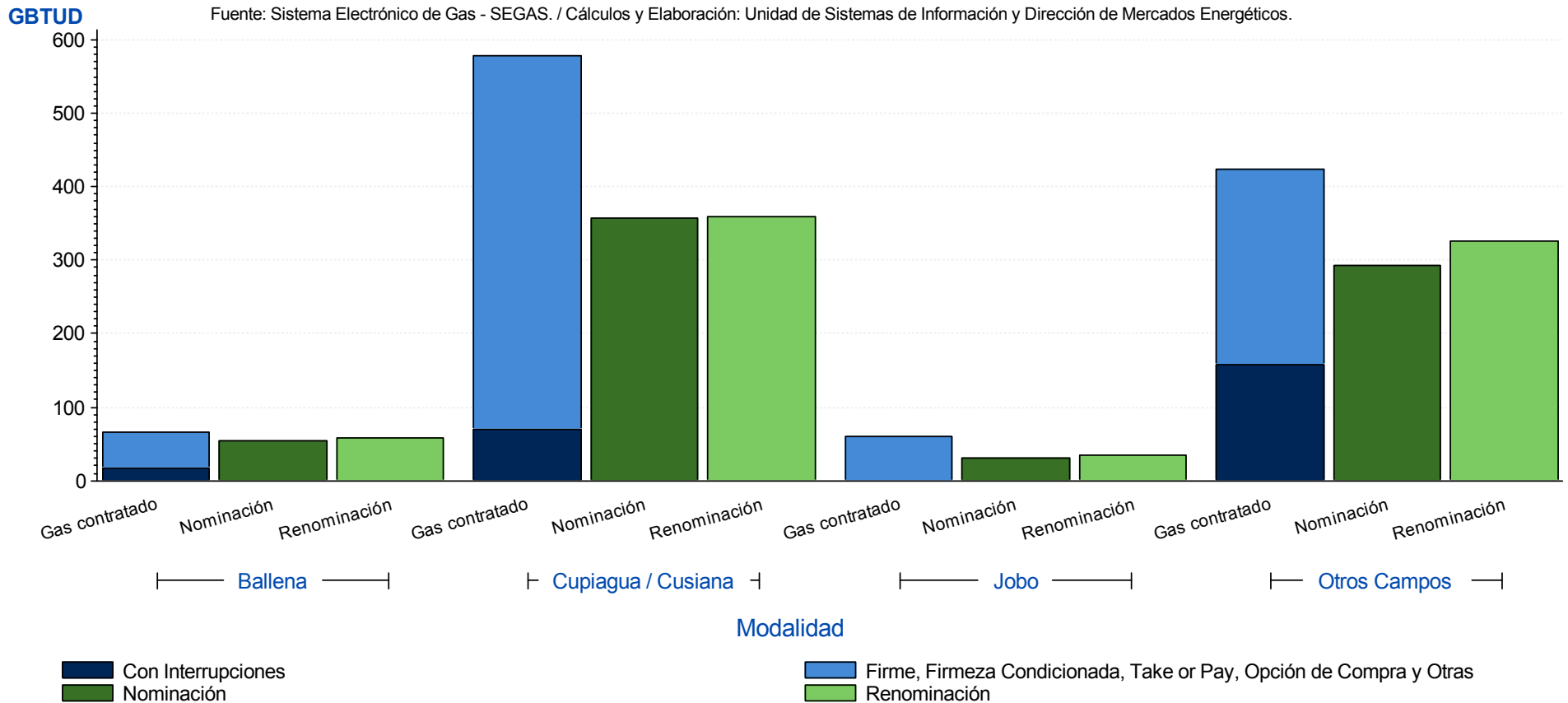
Modalidad Contractual	Nominación promedio Diciembre (GBTUD)	Renominación promedio Diciembre (GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Diciembre vs. Noviembre (%)	Variación renominación Diciembre vs. Noviembre (%)
Con Interrupciones	81.5	90.8	11.4	8.9	18.6
Contingencia	2.0	2.8	44.0	110.8	183.4
Firme	187.8	204.4	8.8	-22.3	-15.5
Firme Al 95%	336.3	338.8	0.7	18.2	19.4
Firmeza Condicionada	16.5	16.0	-2.5	-30.5	-29.4
Opción De Compra	0.0	.	.	.	.
Take Or Pay	92.2	101.6	10.2	-14.4	-4.6
Otros	17.2	23.4	35.8	33.5	84.8
Total	733.5	777.9	6.1	-3.6	2.3

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, Diciembre de 2019.*



Nota: No se incluye consumos de las refinerías 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	90.0	4.91	144.1	3.80	244.4	4.24
Contingencia	5.0	ND	0	0	5.0	ND
Firme	151.6	4.97	171.5	4.39	268.1	4.67
Firme al 95%	59.5	4.56	399.9	3.88	446.4	3.93
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	11.9	4.73	0	0	11.9	4.73
Take or Pay	26.2	ND	85.0	2.57	111.2	ND
Total	336.2	4.84	780.4	3.81	1126.9	4.12

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:

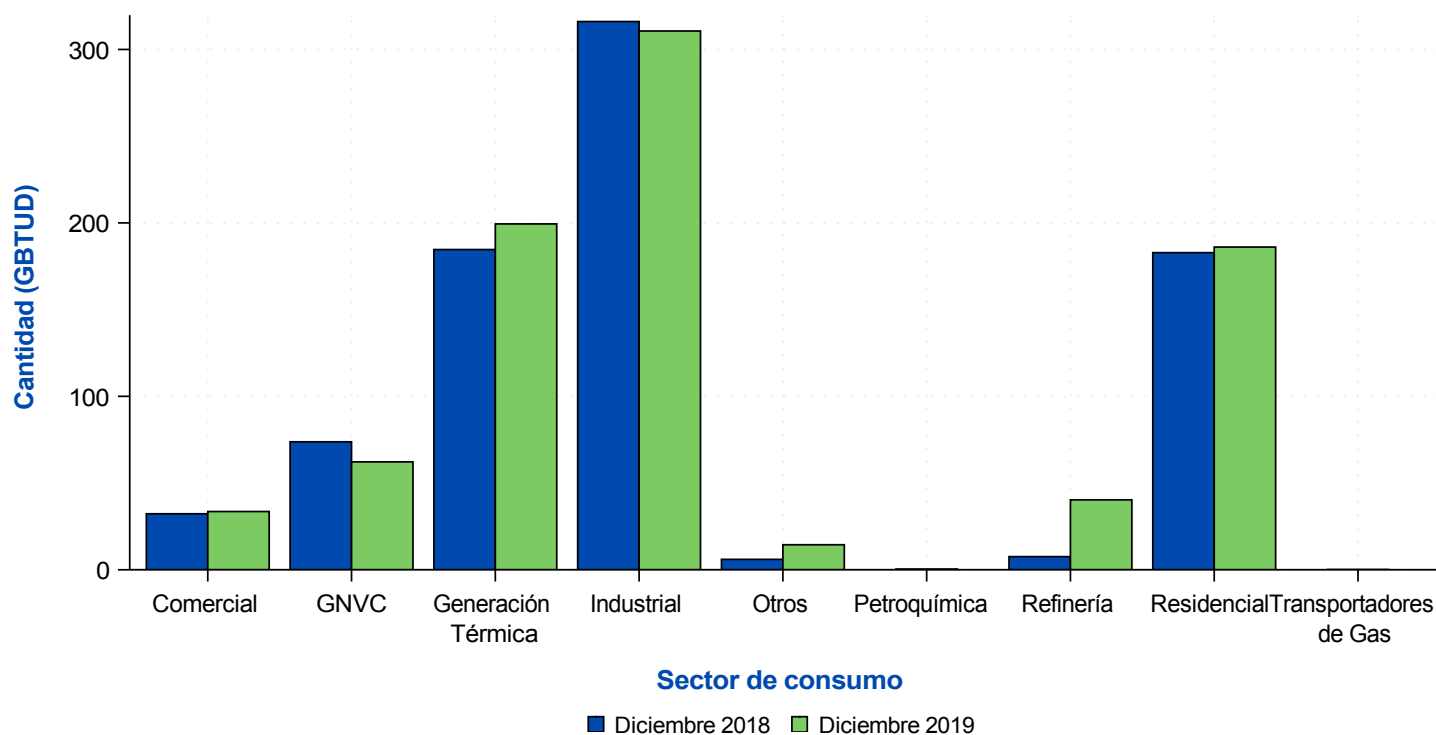
Tabla 5:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Industrial	310.6	36.7%	3.73
Generación Térmica	199.4	23.5%	4.15
Residencial	186.1	22.0%	4.96
GNVC	62.2	7.3%	3.54
Refinería**	40.3	4.8%	2.67
Comercial	33.6	4.0%	4.77
Otros*	14.4	1.7%	5.07
Petroquímica	0.4	0.0%	ND
Total	847.1	100.0%	4.10

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

Gráfica 2:

Comparativo de cantidades Diciembre 2018 vs. Diciembre 2019 - Sectores de consumo.



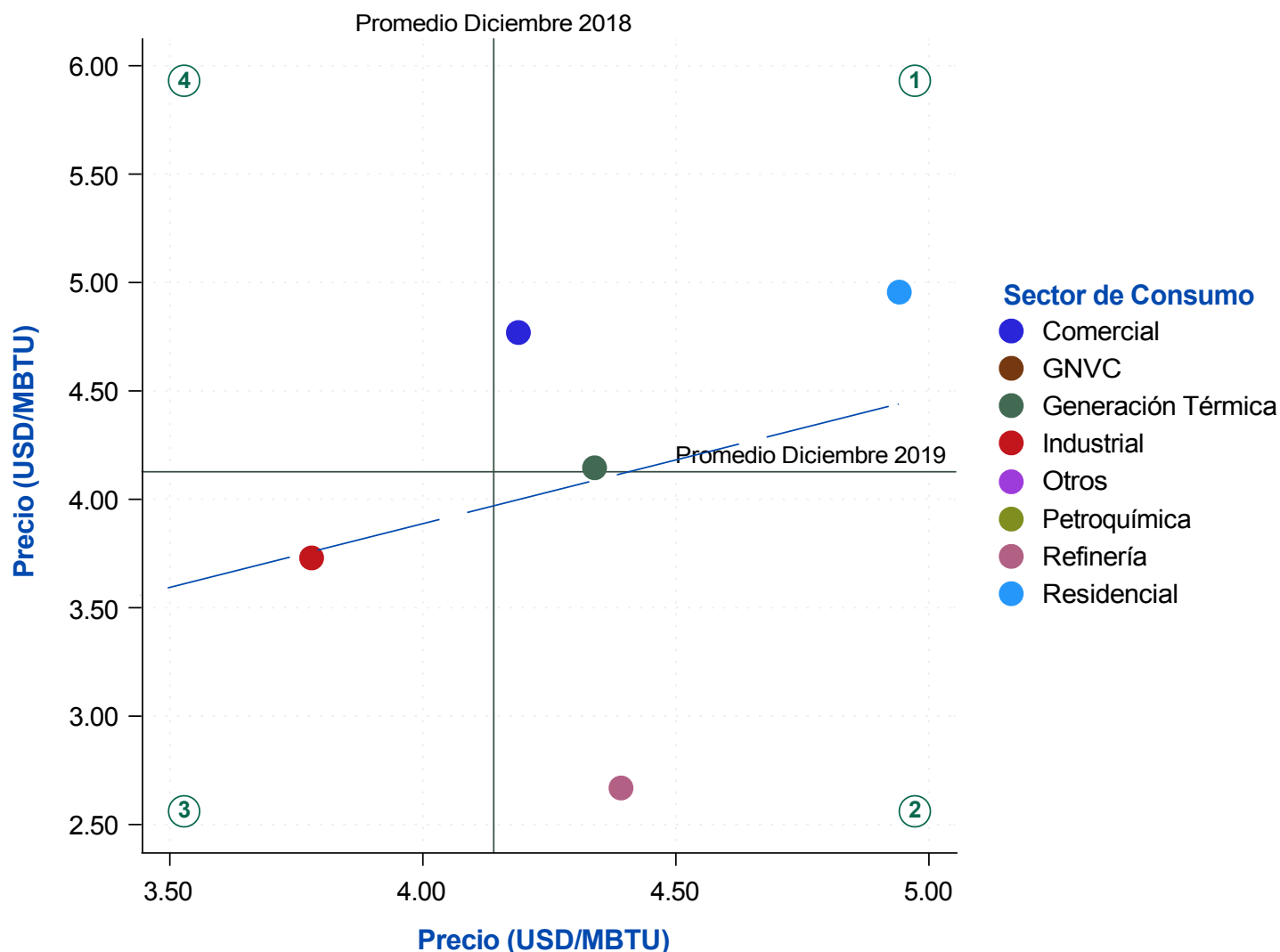
*Sector de consumo establecido en el numeral 1 del Anexo 2 de la Resolución CREG 114 de 2017.

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

***Incluye modalidades C1, C2, Firme, Firme al 95%, Opción de compra y Take or pay.

Gráfica 3:

Comparativo de precios Diciembre 2018 vs. Diciembre 2019 - 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.

Generado el 14 de enero de 2020 a las 6:37:29 PM.

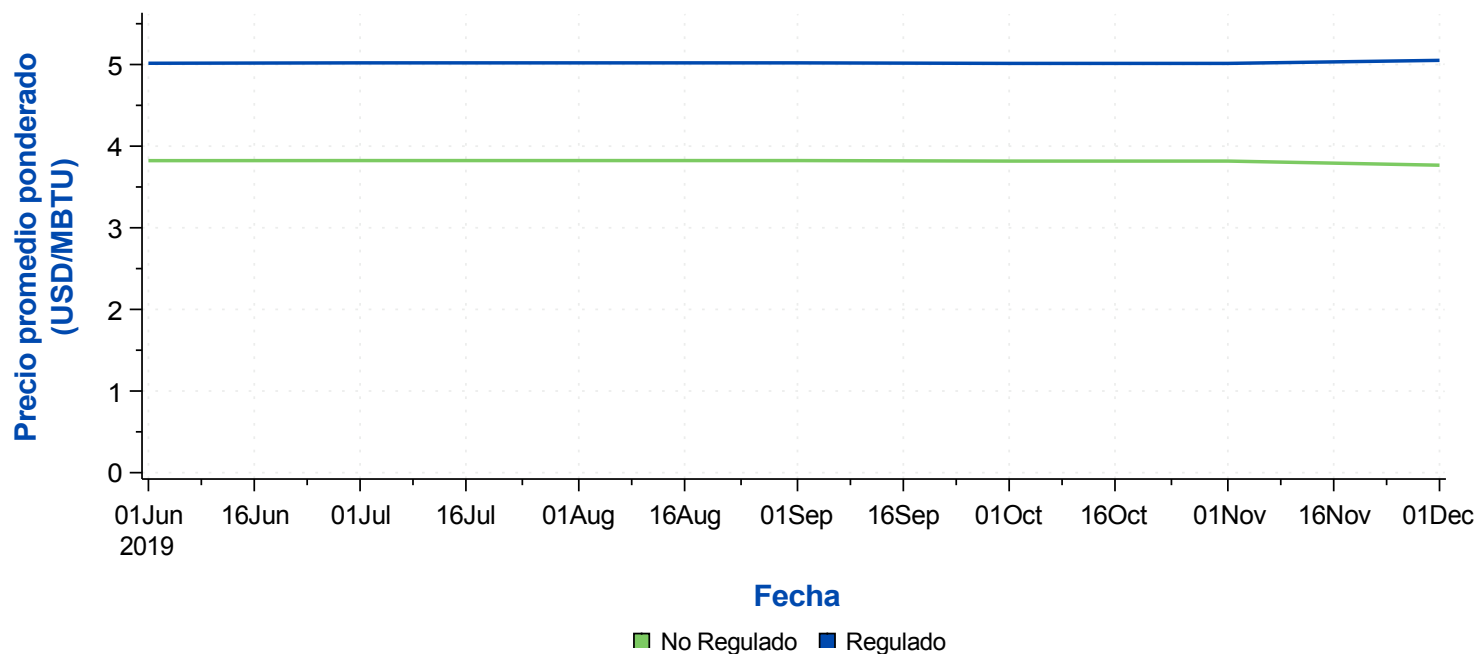
www.bmcbec.com.co

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co



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.

Generado el 14 de enero de 2020 a las 6:37:29 PM.

www.bmcbec.com.co

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co

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

2.4.1 Ballena

Tabla 6:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Residencial	18.7	42.6%	5.00
Industrial	14.1	32.0%	5.00
Generación Térmica	7.0	15.9%	5.86
Comercial	4.2	9.6%	5.75
Total	44.0	100.0%	5.21

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	212.5	43.5%	3.52
Residencial	114.1	23.3%	4.90
Generación Térmica	58.5	12.0%	4.39
GNVC	57.1	11.7%	3.43
Refinería**	33.0	6.8%	ND
Comercial	13.1	2.7%	4.78
Otros*	0.5	0.1%	ND
Total	488.8	100.0%	3.89

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	681	2.38	0	638	0%
Apiay - Ocoa	19,354	1.25	1,981	22,020	9%
Apiay - Usme	17,345	1.60	675	17,784	4%
Armenia - Yumbo/Cali	96,560	2.68	49,761	148,000	34%
Ballena - Barrancabermeja	251,450	1.59	550	260,000	0%
Ballena - La Mami	231,576	0.66	100,200	331,601	30%
Barrancabermeja - Bucaramanga	39,502	1.04	17,261	37,361	46%
Barrancabermeja - Sebastopol	149,863	1.60	180,450	333,000	54%
Barranquilla - Cartagena	501,000	0.71	28,018	569,560	5%
Barranquilla - La Mami	452,209	0.80	73,700	587,602	13%
Buenos Aires - Ibagu	5,768	0.25	9,619	15,552	62%
Cartagena - Mamonal	174,733	0.61	20,919	204,509	10%
Cartagena - Sincelejo	247,033	0.92	77,381	284,187	27%
Centauros - Granada	681	2.38	28	708	4%
Chicoral - Flandes	3,934	0.49	11,282	12,015	94%
Cogua - Sabana_f	207,540	1.59	8,103	215,000	4%
Cusiana - Apiay	57,883	1.25	6,485	64,159	10%
Cusiana - El Porvenir	411,919	1.70	4,081	412,000	1%
El Porvenir - Gbs_i	4,992	1.75	0	0	.
El Porvenir - La Belleza	404,127	1.71	9,381	414,500	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	8,659	0.25	14,558	16,161	90%
Gbs_i - Gbs_f	6,208	1.57	57,816	63,744	91%
Gibraltar - Bucaramanga	42,031	2.91	19,900	49,920	40%
Gualanday - Mariquita	16,487	2.53	8,789	25,253	35%
Gualanday - Montañuelo	0	.	60	60	100%
Gualanday - Neiva	10,288	3.54	3,075	12,910	24%
Guando - Fusagasuga	957	2.52	157	957	16%
Jamundi - Popayan	0	.	0	3,675	0%
Jobo - Sincelejo	170,000	0.96	13,194	175,736	8%
La Belleza - Cogua	210,924	1.59	1,610	214,914	1%
La Belleza - Vasconia	260,184	1.86	4,436	261,794	2%
La Creciente - Sincelejo	61,533	1.03	73,137	100,151	73%
Mariquita - Pereira	136,530	2.59	26,625	168,000	16%
Morichal - Yopal	7,653	0.49	8,336	11,836	70%
Neiva - Hobo	1,450	2.81	1,315	2,765	48%
Pereira - Armenia	112,174	2.66	43,829	158,000	28%
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	56,735	0.84	4,190	78,000	5%
Sebastopol - Vasconia	207,837	1.51	148,775	349,000	43%
Tane/Cacota - Pamplona	180	5.71	190	359	53%
Vasconia - Mariquita	153,680	2.58	33,465	192,000	17%
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.

Generado el 14 de enero de 2020 a las 6:37:30 PM.
www.bmcbec.com.co
 Calle 113 No. 7-21, Torre A, piso 15, Bogotá. PBX: 6292529.
gestordegas@bolsamercantil.com.co

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 2019 versus su comportamiento en 2018 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 2019 versus su comportamiento en 2018, 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 2019 versus su comportamiento en 2018 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.

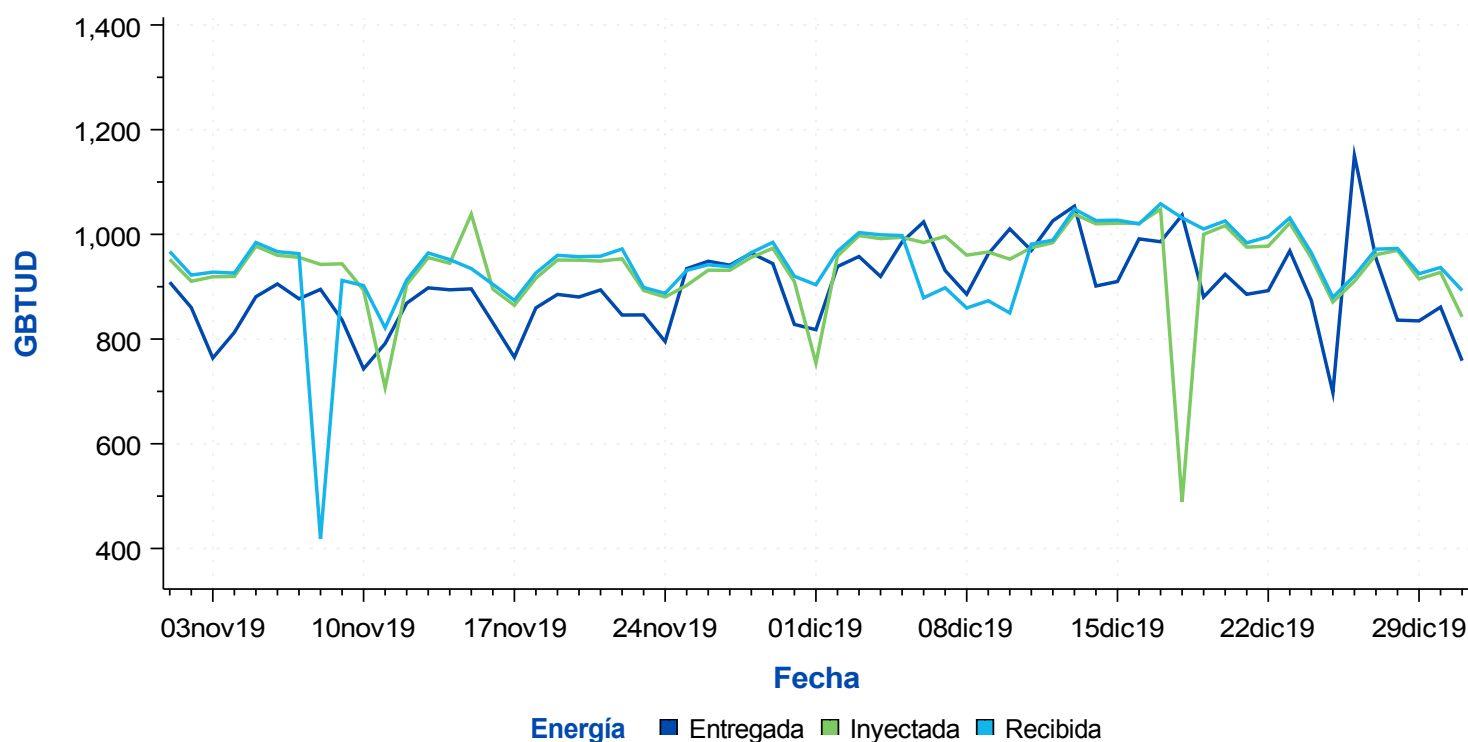
Tabla 9:

Comportamiento Energía	Noviembre (GBTUD)	Diciembre (GBTUD)	Porcentaje de variación
Energía inyectada	926.1	951.5	2.74%
Energía recibida	916.5	965.3	5.32%
Energía entregada a usuarios finales	866.5	929.8	7.31%

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

Gráfica 5:

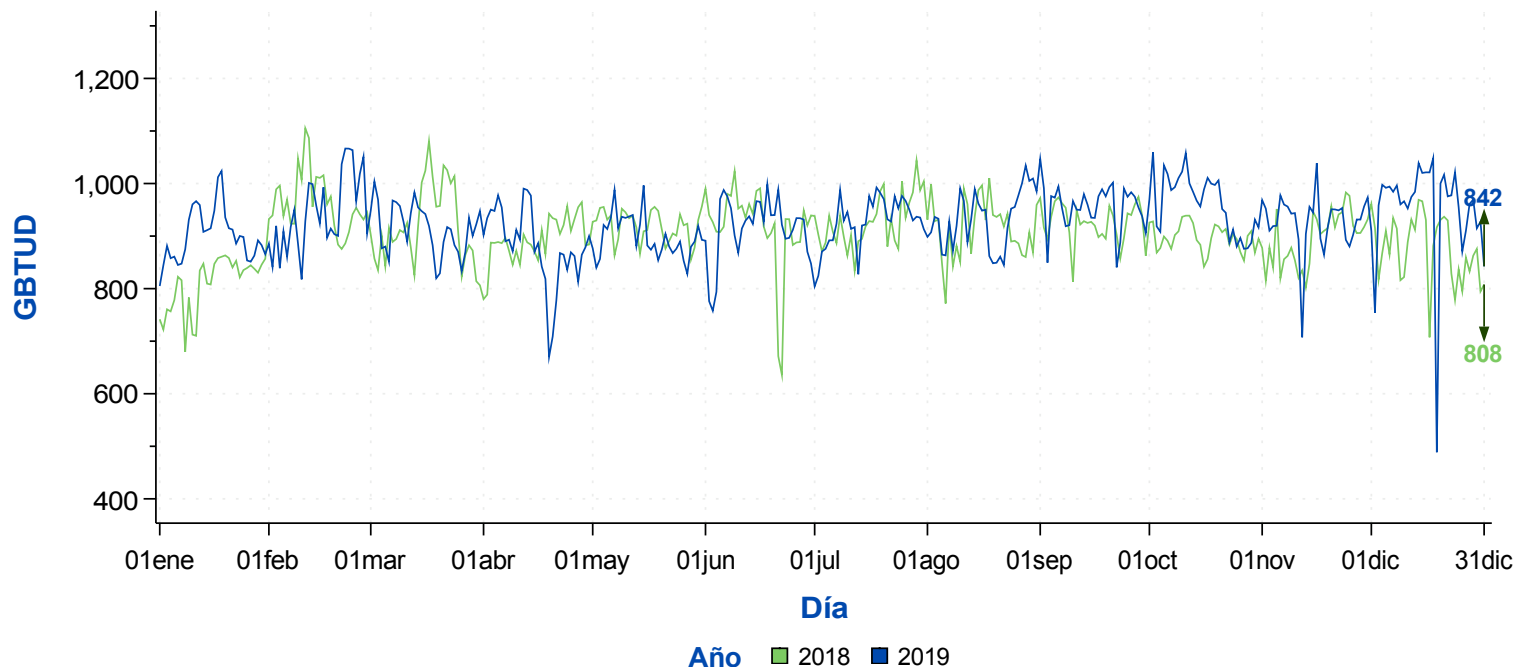
Cantidades de energía inyectada, recibida y entregada Noviembre - Diciembre 2019.



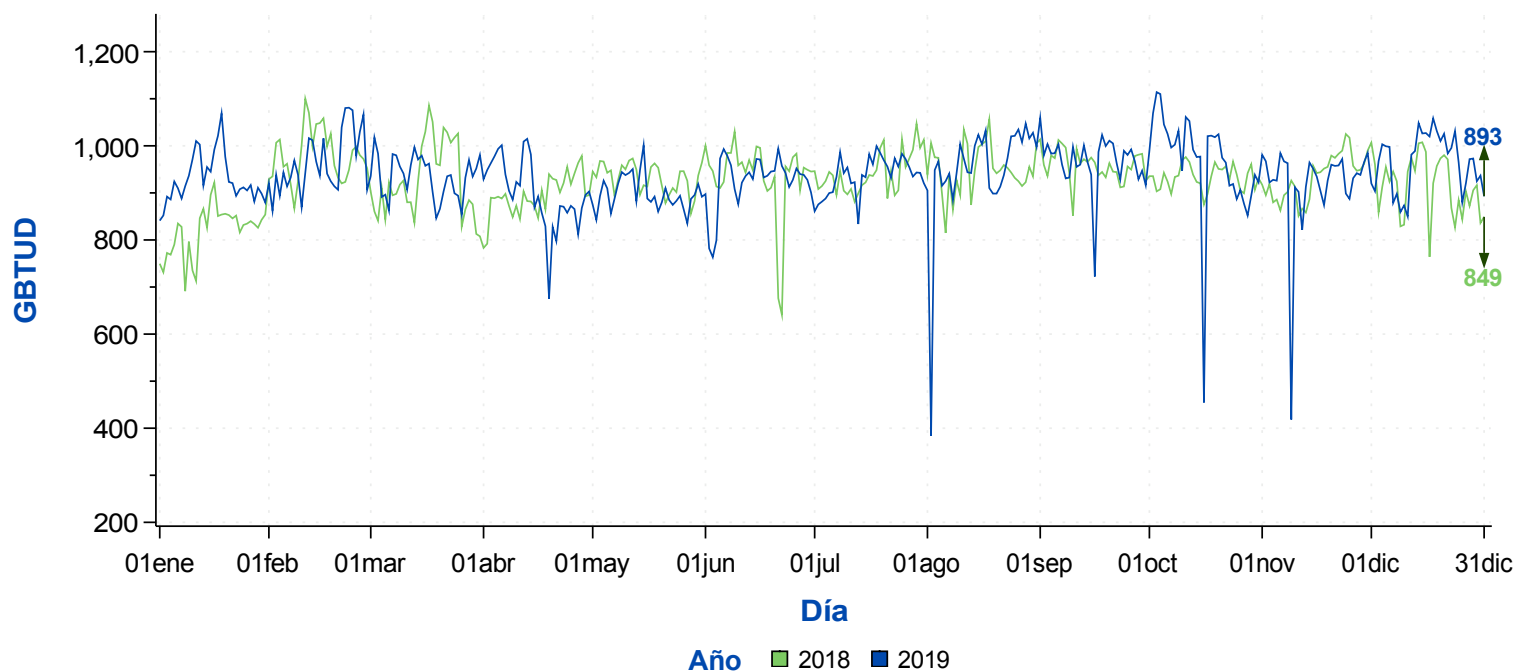
Nota: La información operativa corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas al cierre de mes.



Gráfica 6: *Energía inyectada 2018 vs. 2019.*

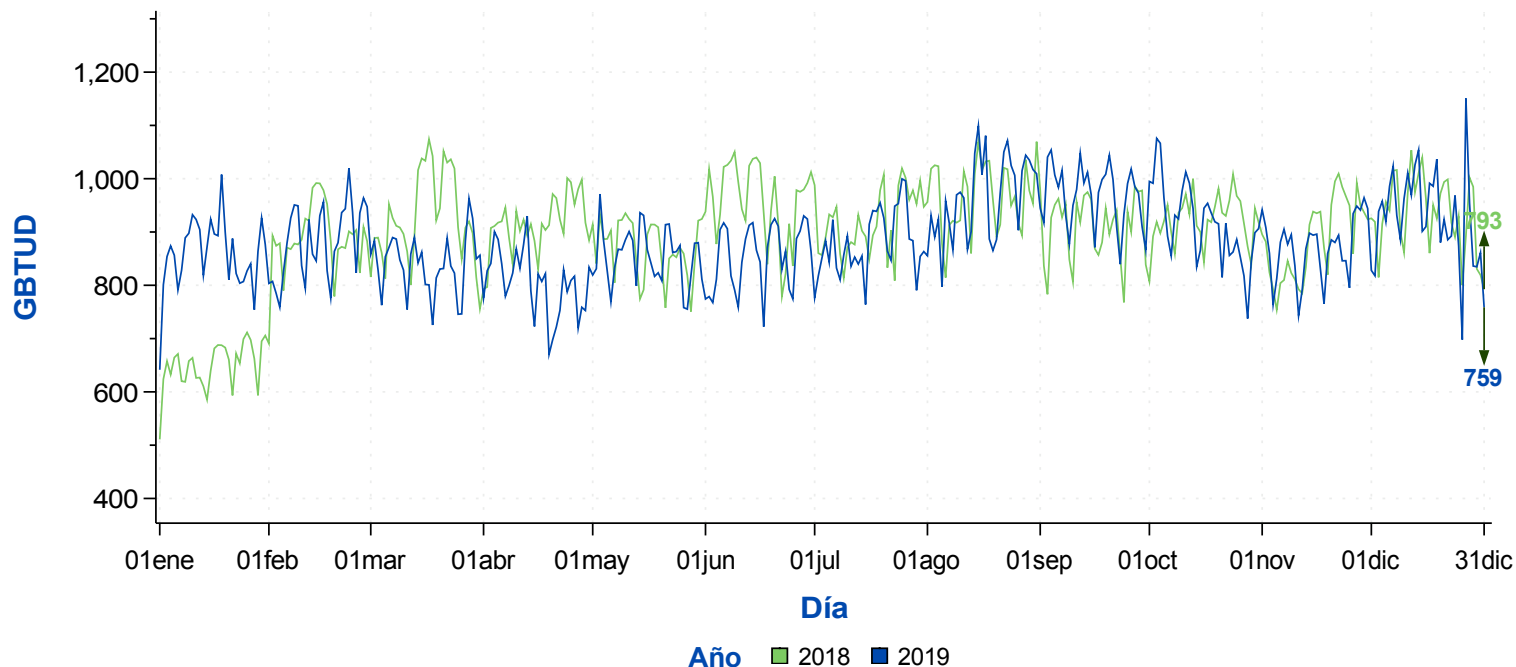


Gráfica 7: *Energía recibida 2018 vs. 2019.*





Gráfica 8: *Energía entregada a usuarios finales 2018 vs. 2019.*



5. Contratación en el Mercado Secundario - Suministro de Gas

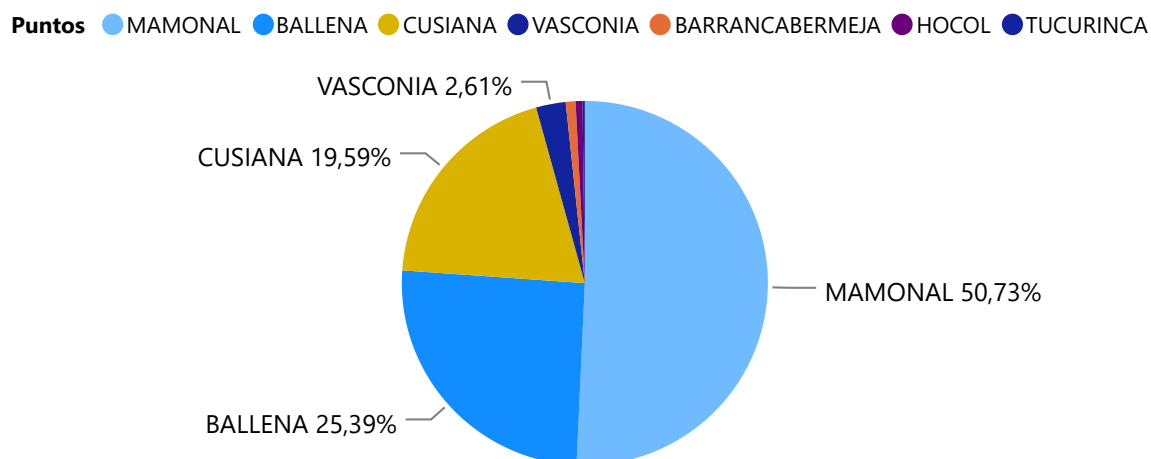
Las tablas descritas a continuación incluyen las cantidades promedio diarias contratadas en el mercado secundario para los periodos de entrega diario y definido por el usuario, y para cada uno de los puntos estándar de entrega contenidos en la normatividad vigente, así como los precios máximos, promedio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

Tabla 10:

Punto de entrega	Periodo	Numero transacciones	Cantidad (MBTU)	Mín. de precio (USD/MBTU)	Máx. de precio (USD/MBTU)	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
BALLENA	DIARIO	14	87.996	5,13	6,90	6,18
BARRANCABERMEJA	DIARIO	7	3.005	5,10	5,10	5,10
CUSIANA	DIARIO	86	67.904	1,90	9,88	2,77
HOCOL	DIARIO	2	2.100	4,00	4,00	4,00
MAMONAL	DIARIO	72	175.800	5,14	6,35	5,58
TUCURINCA	DIARIO	2	700	5,60	6,30	6,20
VASCONIA	DIARIO	3	9.060	2,82	2,82	2,82
Total		186	346.565	1,90	9,88	5,10

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS. / Calculos 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

Generado el 14/01/2020

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co

Informe mensual mercado de gas natural.

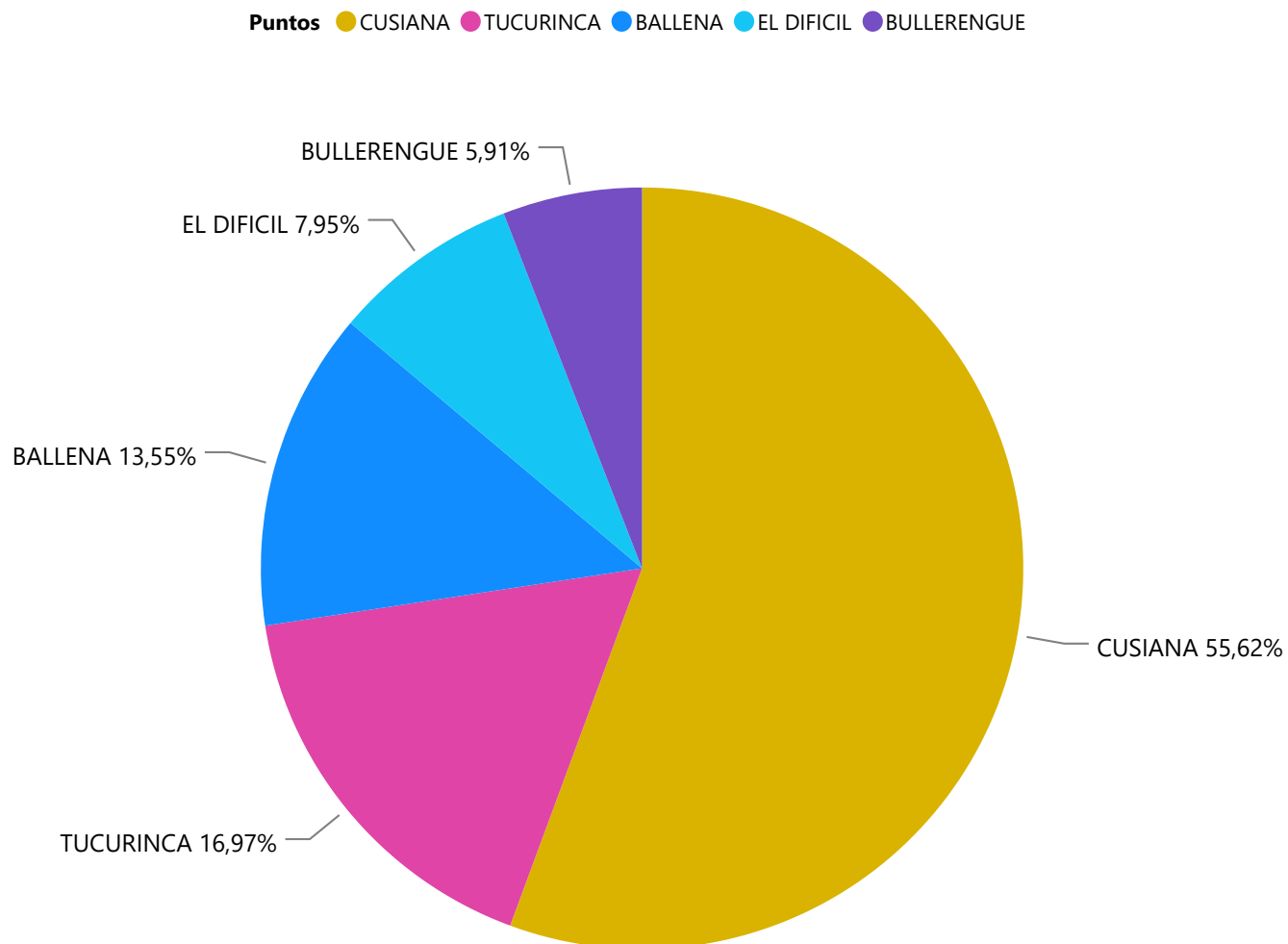
Tabla 11:

Punto de entrega	Periodo	Numero transacciones	Cantidad (MBTU)	Mín. de precio (USD/MBTU)	Máx. de precio (USD/MBTU)	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
BALLENA	DEFINIDA POR USUARIO	10	18.366	4,60	8,60	6,13
BULLERENGUE	DEFINIDA POR USUARIO	4	8.016	4,45	5,50	5,13
CARAMELO	DEFINIDA POR USUARIO	3	1.938	6,08	6,20	6,18
CORRALES	DEFINIDA POR USUARIO	1	70	ND	ND	ND
CUPIAGÜA	DEFINIDA POR USUARIO	1	2.000	ND	ND	ND
CUSIANA	DEFINIDA POR USUARIO	63	75.403	1,90	9,79	3,74
EL DIFICIL	DEFINIDA POR USUARIO	5	10.772	3,99	8,88	5,08
GIBRALTAR	DEFINIDA POR USUARIO	1	23	ND	ND	ND
HOCOL	DEFINIDA POR USUARIO	1	3.800	ND	ND	ND
JOBO	DEFINIDA POR USUARIO	1	1.000	ND	ND	ND
MAMONAL	DEFINIDA POR USUARIO	5	8.000	5,20	5,60	5,36
OTROS	DEFINIDA POR USUARIO	7	7.890	5,50	14,85	11,96
TUCURINCA	DEFINIDA POR USUARIO	7	23.000	2,02	7,65	5,75
Total		109	160.278	1,90	14,85	5,00

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

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



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



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:

Tramo/Ruta	Periodo	Numero transacciones	Capacidad (KPC)	Mín. de precio (USD/KPC)	Máx. de precio (USD/KPC)	Precio Promedio Ponderado (USD/KPC)
CUSIANA - OCOA	DIARIO	110	2.441	0,22	0,22	0,22
VASCONIA - PEREIRA	DIARIO	2	785	0,23	0,23	0,23
VASCONIA - SEBASTOPOL	DIARIO	13	33.712	0,25	0,40	0,32
BARRANCABERMEJA - SABANA_F	DIARIO	2	554	0,42	0,45	0,43
LA BELLEZA - VASCONIA	DIARIO	2	1.214	0,11	0,60	0,60
BALLENA - SABANA_F	DIARIO	2	1.153	0,71	0,72	0,72
PEREIRA - YUMBO/CALI	DIARIO	2	746	1,06	1,06	1,06
CARTAGENA - LA MAMI	DIARIO	17	41.028	1,06	1,15	1,14
CUSIANA - LA BELLEZA	DIARIO	33	4.323	0,95	1,26	1,11
CUSIANA - VASCONIA	DIARIO	20	28.211	0,35	1,44	1,38
CUSIANA - SABANA_F	DIARIO	45	8.502	0,34	1,72	0,42
CUSIANA - MARIQUITA	DIARIO	20	2.794	2,00	2,00	2,00
CUSIANA - GUALANDAY	DIARIO	3	117	2,85	2,85	2,85
CUSIANA - YUMBO/CALI	DIARIO	5	340	3,70	3,70	3,70
BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA	DIARIO	9	2.626	4,86	10,60	5,49
BALLENA - ARMENIA	DIARIO	1	47	ND	ND	ND
BALLENA - BARRANQUILLA	DIARIO	1	125	ND	ND	ND
COGUA - LA BELLEZA	DIARIO	1	131	ND	ND	ND
CUSIANA - SEBASTOPOL	DIARIO	1	2.374	ND	ND	ND
VASCONIA - ARMENIA	DIARIO	1	233	ND	ND	ND
VASCONIA - BARRANCABERMEJA	DIARIO	1	94	ND	ND	ND
VASCONIA - YUMBO/CALI	DIARIO	1	470	ND	ND	ND
Total		292	132.020	0,11	10,60	1,00

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

Generado el 14/01/2020

www.bmcbec.com

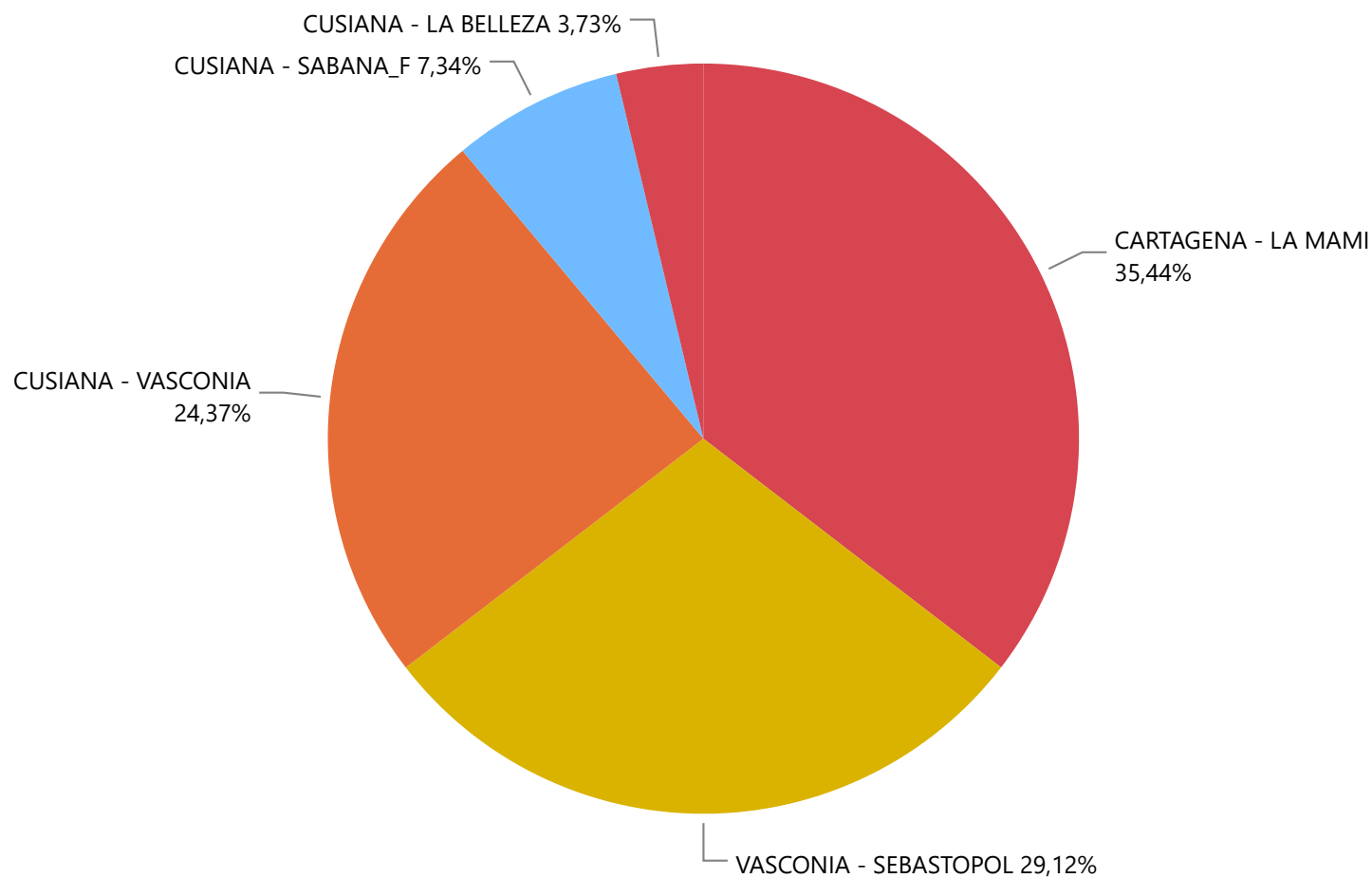
Calle 113No. 7-21, TorreA piso 15, Bogotá. PBX :6292529

gestordegas@bolsamercantil.com.co



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

Puntos ● CARTAGENA - LA MAMI ● VASCONIA - SEBASTOPOL ● CUSIANA - VASCONIA ● CUSIANA - SABANA_F ● CUSIANA - LA BELLEZA



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

Generado el 14/01/2020

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co

Tabla 13:

Tramo/Ruta	Periodo	Numero Transacciones	Cantidad (KPC)	Mín. de precio (USD/KPC)	Máx. de precio (USD/KPC)	Precio Promedio Pond (USD/KPC)
BALLENA - VASCONIA	DEFINIDA POR USUARIO	48	1.795.200	2,54	2,54	2,54
BALLENA - BARRANCABERMEJA	DEFINIDA POR USUARIO	29	900.290	1,31	1,77	1,77
BALLENA - SEBASTOPOL	DEFINIDA POR USUARIO	24	897.600	2,29	2,29	2,29
CUSIANA - VASCONIA	DEFINIDA POR USUARIO	90	808.747	0,50	1,55	1,45
CUSIANA - SEBASTOPOL	DEFINIDA POR USUARIO	50	470.300	0,80	1,78	1,67
BARRANCABERMEJA - VASCONIA	DEFINIDA POR USUARIO	12	448.800	0,92	0,92	0,92
SEBASTOPOL - VASCONIA	DEFINIDA POR USUARIO	12	448.800	0,31	0,31	0,31
CUSIANA - BARRANCABERMEJA	DEFINIDA POR USUARIO	52	435.412	1,92	2,29	2,17
CUSIANA - LA BELLEZA	DEFINIDA POR USUARIO	37	152.501	0,82	1,26	1,03
GIBRALTAR - BARRANCABERMEJA	DEFINIDA POR USUARIO	2	40.000	4,91	5,30	5,11
CUSIANA - SABANA_F	DEFINIDA POR USUARIO	53	29.187	1,50	2,20	1,68
CUSIANA - COGUA	DEFINIDA POR USUARIO	27	11.920	1,21	1,53	1,25
BALLENA - LA MAMI	DEFINIDA POR USUARIO	3	7.924	0,42	0,47	0,44
GIBRALTAR - BUCARAMANGA	DEFINIDA POR USUARIO	12	7.236	3,20	3,20	3,20
CARTAGENA - LA MAMI	DEFINIDA POR USUARIO	2	6.500	1,24	1,24	1,24
CUSIANA - GBS_F	DEFINIDA POR USUARIO	2	6.299	1,74	1,78	1,75
Total		455	6.466.716	0,31	5,30	1,88

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

Generado el 14/01/2020

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co

Tabla 13:

Tramo/Ruta	Periodo	Numero Transacciones	Cantidad (KPC)	Mín. de precio (USD/KPC)	Máx. de precio (USD/KPC)	Precio Promedio Pond (USD/KPC)
VASCONIA - PEREIRA	DEFINIDA POR USUARIO	2	3.984	1,17	1,17	1,17
VASCONIA - SEBASTOPOL	DEFINIDA POR USUARIO	2	3.984	0,30	0,30	0,30
LA CRECIENTE - LA MAMI	DEFINIDA POR USUARIO	1	3.798	ND	ND	ND
BALLENA - BARRANQUILLA	DEFINIDA POR USUARIO	1	1.500	ND	ND	ND
CUSIANA - NEIVA	DEFINIDA POR USUARIO	1	1.228	ND	ND	ND
CUSIANA - OCOA	DEFINIDA POR USUARIO	12	1.200	1,37	1,37	1,37
JOBO - LA MAMI	DEFINIDA POR USUARIO	1	1.000	ND	ND	ND
CUSIANA - GUALANDAY	DEFINIDA POR USUARIO	2	881	2,68	2,68	2,68
CUSIANA - APIAY	DEFINIDA POR USUARIO	1	600	ND	ND	ND
LA BELLEZA - VASCONIA	DEFINIDA POR USUARIO	1	300	ND	ND	ND
VASCONIA - LA BELLEZA	DEFINIDA POR USUARIO	1	280	ND	ND	ND
CUSIANA - GBS_I	DEFINIDA POR USUARIO	2	232	3,42	3,42	3,42
CUSIANA - YUMBO/CALI	DEFINIDA POR USUARIO	2	211	3,30	3,70	3,62
CUSIANA - MARIQUITA	DEFINIDA POR USUARIO	1	195	ND	ND	ND
CUSIANA - PEREIRA	DEFINIDA POR USUARIO	3	86	3,13	3,13	3,13
BARRANQUILLA - CARTAGENA	DEFINIDA POR USUARIO	1	16	ND	ND	ND
Total		34	19.495	0,30	3,70	1,37

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

Generado el 14/01/2020

www.bmcbec.com

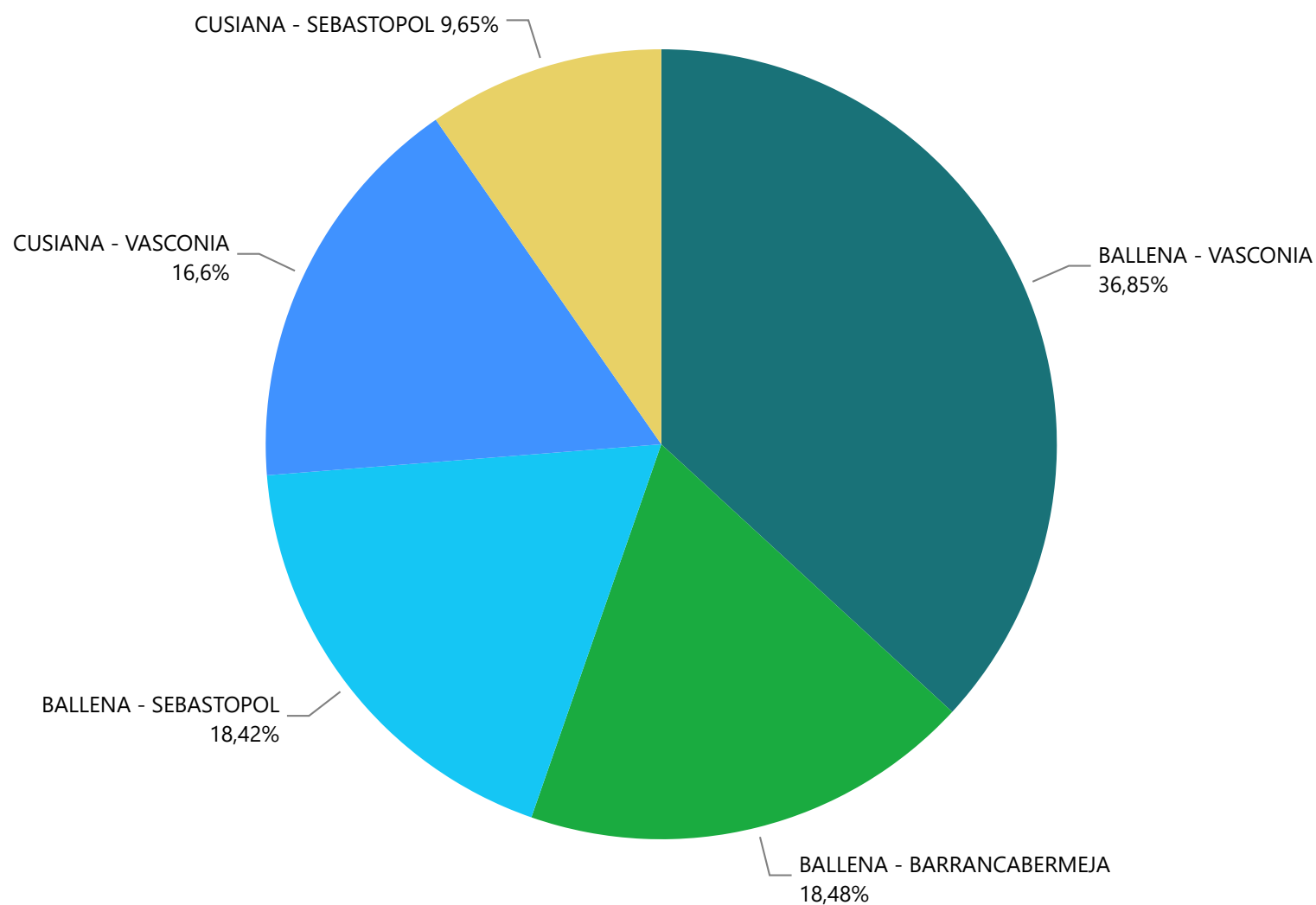
Calle 113No. 7-21, TorreA piso 15, Bogotá. PBX :6292529

gestordegas@bolsamercantil.com.co



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

Puntos ● BALLENA - VASCONIA ● BALLENA - BARRANCA... ● BALLENA - SEBASTO... ● CUSIANA - VASC... ● CUSIANA - SEBA...



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

Generado el 14/01/2020

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co