



Informe mensual mercado de Gas Natural Noviembre 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 04/12/19 a las 5:32:32 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 noviembre 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 (Noviembre 2019) con el mes inmediatamente anterior (Octubre 2019) y el mismo mes del año anterior (Noviembre 2018).



1.1 KPI - Mercado Primario

Indicador Noviembre de 2019	Variación porcentual mes anterior (Octubre de 2019)	Variación porcentual año anterior (Noviembre de 2018)
Mercado Primario : Ballena Gas contratado* (GBTUD): Cantidad: 110.17	 9% Cantidad: 100.66	 -23% Cantidad: 142.80
Mercado Primario : Ballena Precio promedio ponderado (USD/MBTU): Precio: 4.98	 3% Precio: 4.82	 -4% Precio: 5.20
Mercado Primario : Cupiagua/Cusiana Gas contratado* (GBTUD): Cantidad: 507.35	 -1% Cantidad: 512.23	 4% Cantidad: 486.09
Mercado Primario : Cupiagua/Cusiana Precio promedio ponderado (USD/MBTU): Precio: 3.64	 0% Precio: 3.63	 0% Precio: 3.63

- 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 2019 vs 2018.

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

Generado el 04/12/19 a las 5:32:40 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)
C1	1.0	ND	10.0	ND	0	0
C2	0	0	6.0	ND	0	0
Con Interrupciones	23.3	5.73	69.2	2.56	0	0
Contingencia	1.0	ND	0	0	0	0
Firme	26.7	4.40	92.1	3.94	64.0	5.32
Firme al 95%	58.2	4.95	250.1	3.82	0	0
Firmeza Condicionada	0	0	23.8	2.81	0	0
Opción de Compra	0	0	23.3	5.96	0	0
Otras	0	0	0	0	2.8	ND
Take or Pay	0	0	33.0	ND	0	0
Total	110.2	4.98	507.4	3.64	66.8	5.21

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)
C1	0	0	11.0	2.45
C2	0	0	6.0	ND
Con Interrupciones	157.6	4.93	250.2	4.35
Contingencia	0	0	1.0	ND
Firme	119.6	4.51	302.4	4.50
Firme al 95%	47.8	3.87	356.1	4.01
Firmeza Condicionada	0	0	23.8	2.81
Opción de Compra	0	0	23.3	5.96
Otras	0.1	ND	2.9	2.77

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



modalidad	Otros Campos		Total	
	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)	Gas contratado (GBTUD)	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Take or Pay	78.2	2.84	111.2	2.99
Total	403.3	4.27	1,087.6	4.11

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.

Generado el 04/12/19 a las 5:32:40 PM.

www.bmcbec.com.co

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co



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

Campo de producción	Nominación promedio Noviembre (GBTUD)	Renominación promedio Noviembre (GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Noviembre vs. Octubre (%)	Variación renominación Noviembre vs. Octubre (%)
Ballena	94.3	97.2	3.0	1.3	-0.2
Jobo	39.3	40.8	3.7	5.0	6.1
Cupiagua / Cusiana	351.3	342.7	-2.5	-7.9	-9.2
Otros Campos	276.5	279.9	1.2	-6.9	-13.2
Total	761.4	760.5	-0.1	-5.9	-9.0

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

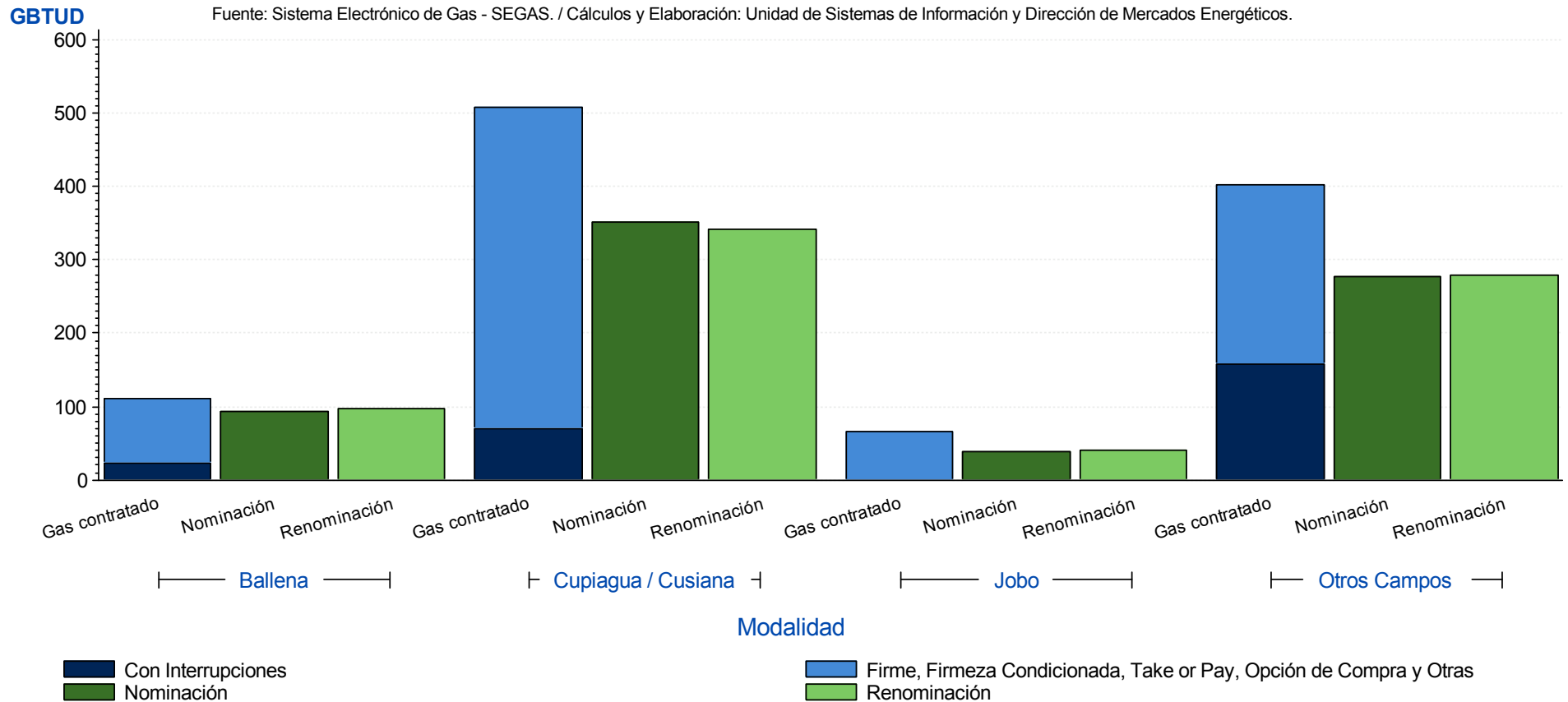
Tabla 3:
Mercado Primario: Programa de Nominación vs. Renominación - Modalidades contractuales.

Modalidad Contractual	Nominación promedio Noviembre (GBTUD)	Renominación promedio Noviembre (GBTUD)	Variación renominación vs nominación (%)	Variación nominación Noviembre vs. Octubre (%)	Variación renominación Noviembre vs. Octubre (%)
Con Interrupciones	28.6	27.8	-2.8	-8.0	-13.5
Contingencia	3.4	3.1	-9.3	17.1	2.8
Firme	398.1	401.3	0.8	-0.4	-1.4
Otros	331.3	328.1	-1.0	-5.4	-10.8
Total	761.4	760.2	-0.2	-5.9	-9.0

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.

Gráfica 1:
*Contratación en el Mercado Primario - Suministro de gas.
Nominaciones y renominaciones promedio, Noviembre 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)
C1	1.0	ND	10.0	ND	11.0	ND
C2	0	0	6.0	ND	6.0	ND
Con Interrupciones	115.6	5.19	127.1	3.56	250.2	4.35
Contingencia	1.0	ND	0	0	1.0	ND
Firme	175.7	4.83	172.6	4.19	302.4	4.50
Firme al 95%	63.8	4.25	309.8	4.01	356.1	4.01
Firmeza Condicionada	0	0	23.8	2.81	23.8	2.81
Opción de Compra	0	0	23.3	5.96	23.3	5.96
Otras	2.9	2.77	0	0	2.9	2.77
Take or Pay	26.2	ND	85.0	2.57	111.2	ND
Total	375.1	4.79	705.0	3.74	1087.6	4.11

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:

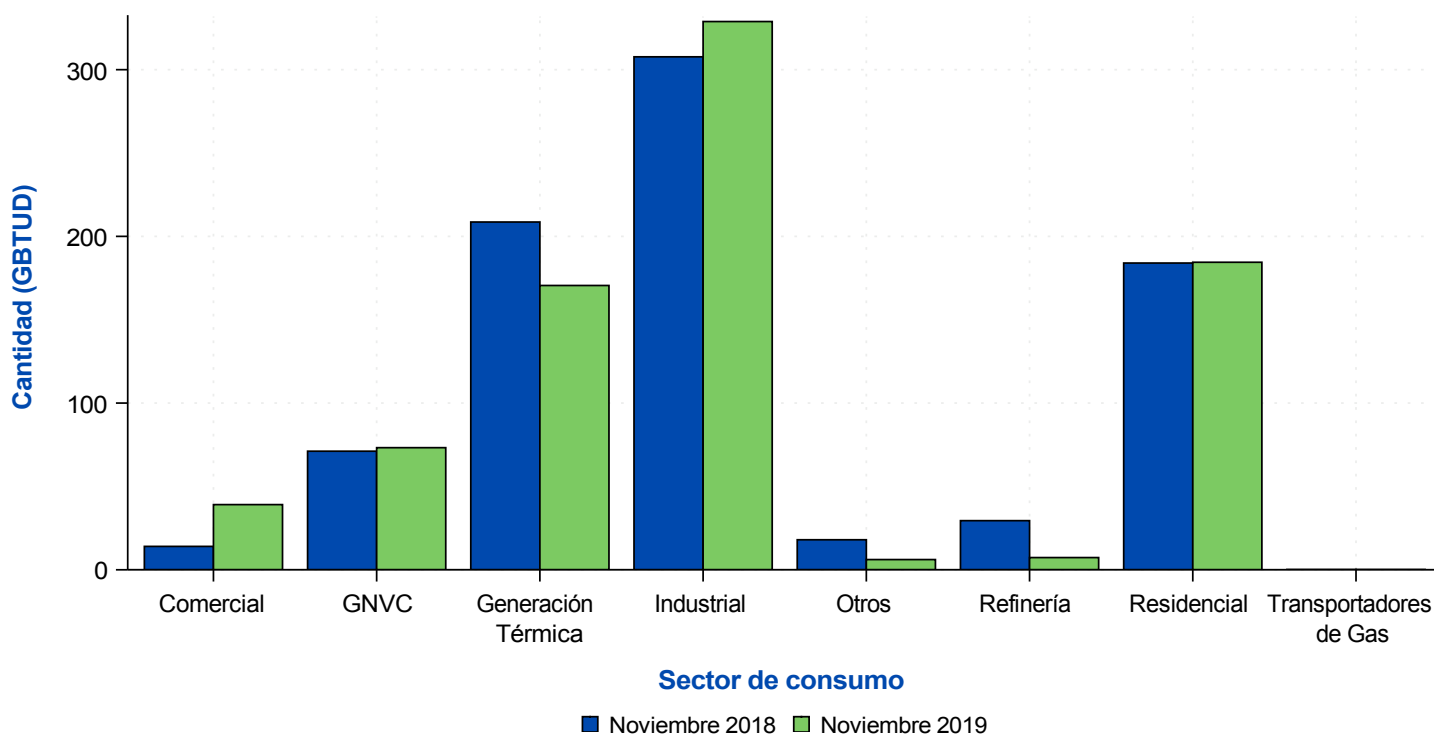
Tabla 5:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Industrial	328.9	40.6%	3.74
Residencial	184.5	22.8%	4.83
Generación Térmica	170.5	21.1%	4.26
GNVC	73.2	9.0%	3.21
Comercial	39.1	4.8%	4.19
Refinería**	7.3	0.9%	4.37
Otros*	6.1	0.8%	3.51
Transportadores de Gas	0.2	0.0%	ND
Total	809.8	100.0%	4.07

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

Gráfica 2:

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



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

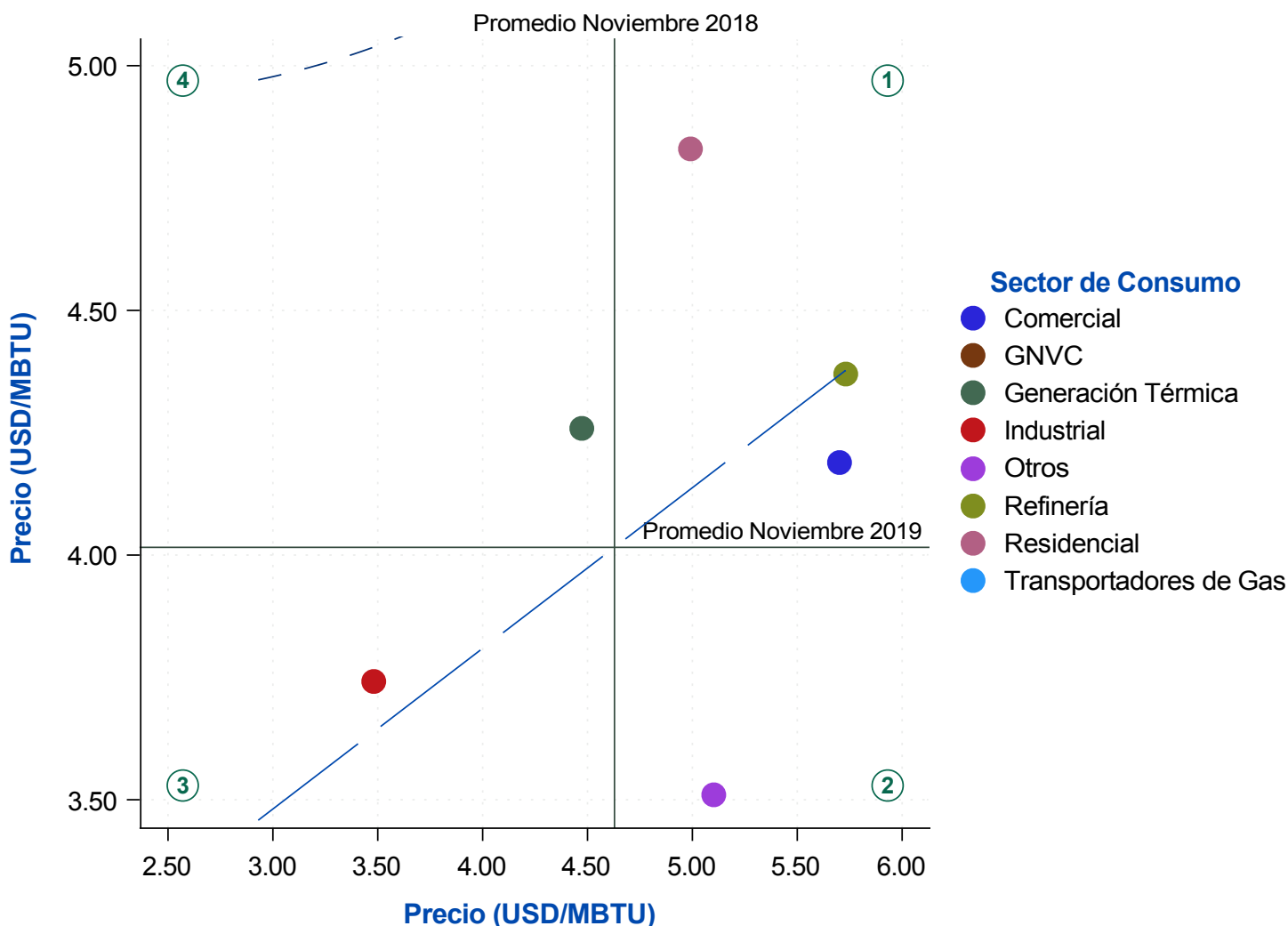
**Consumos reportados para atención de refinerías diferentes a Barrancabermeja y Cartagena.

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



Gráfica 3:

Comparativo de precios Noviembre 2018 vs. Noviembre 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).

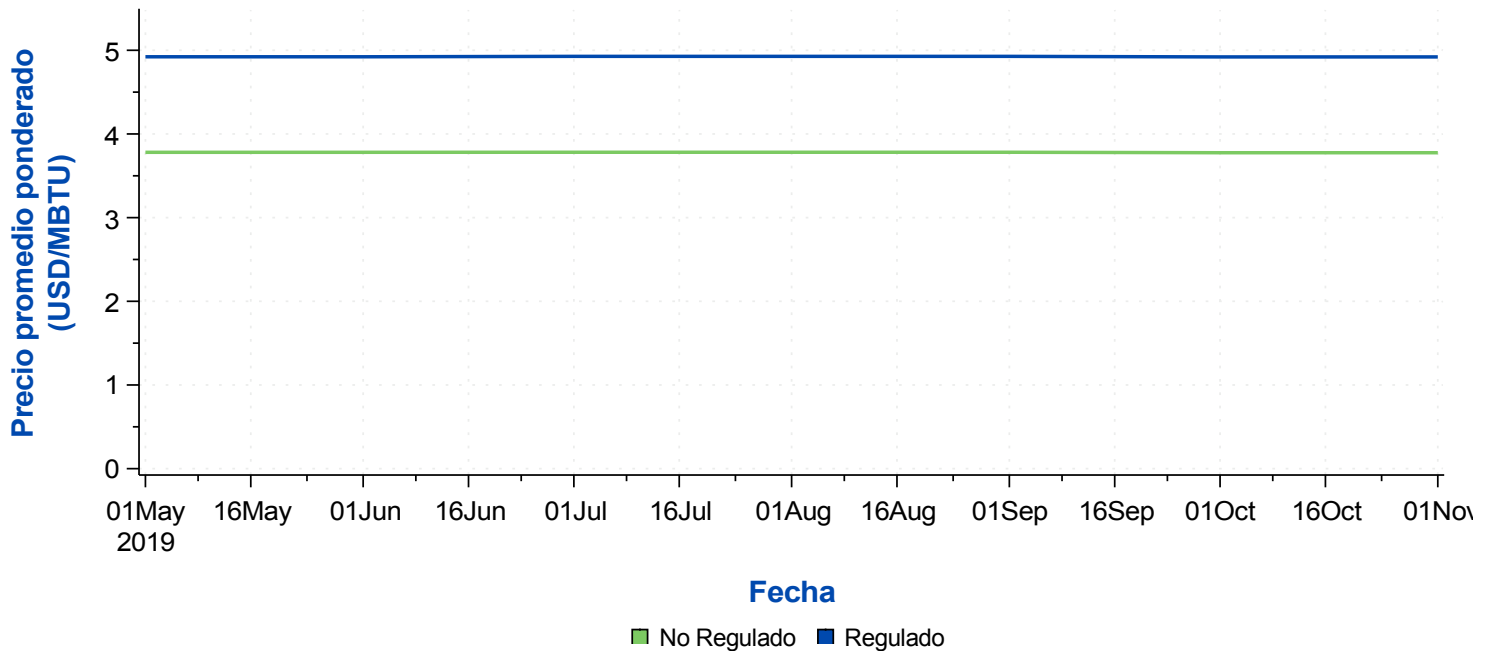
Cuadrante 3. (inferior izquierda) Precios por debajo del precio promedio para (a.a) y (a.c).

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.



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 04/12/19 a las 5:32:42 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 garantizan firmeza:

2.4.1 Ballena

Tabla 6:

Sector de consumo	Cantidad (GBTUD)	% Participación - Cantidad	Precio promedio ponderado (USD/MBTU)
Residencial	40.9	47.6%	5.02
Industrial	26.5	30.9%	4.44
Generación Térmica	10.9	12.6%	5.42
GNVC	6.1	7.1%	3.46
Comercial	1.3	1.5%	5.09
Transportadores de Gas	0.2	0.2%	ND
Total	85.9	100.0%	4.78

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	207.8	50.1%	3.43
Residencial	104.4	25.2%	4.75
GNVC	60.1	14.5%	3.03
Generación Térmica	23.3	5.6%	5.96
Comercial	18.8	4.5%	3.90
Total	414.4	100.0%	3.86

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	680	2.38	0	638	0%
Apiay - Ocoa	19,354	1.25	1,982	22,020	9%
Apiay - Usme	17,784	1.58	675	17,784	4%
Armenia - Yumbo/Cali	98,887	2.68	49,907	148,000	34%
Ballena - Barrancabermeja	251,450	1.59	550	260,000	0%
Ballena - La Mami	250,332	0.62	100,200	331,601	30%
Barrancabermeja - Bucaramanga	38,555	1.03	17,261	37,361	46%
Barrancabermeja - Sebastopol	149,863	1.60	180,450	333,000	54%
Barranquilla - Cartagena	495,324	0.73	28,018	569,560	5%
Barranquilla - La Mami	462,982	0.82	73,700	587,602	13%
Buenos Aires - Ibague	6,040	0.25	9,619	15,552	62%
Cartagena - Mamonal	177,754	0.57	20,919	204,509	10%
Cartagena - Sincelejo	240,951	1.12	77,381	284,187	27%
Centauros - Granada	680	2.38	29	708	4%
Chicoral - Flandes	3,839	0.49	11,282	12,015	94%
Cogua - Sabana_f	206,307	1.59	8,066	215,000	4%
Cusiana - Apiay	63,099	1.21	6,448	64,159	10%
Cusiana - El Porvenir	412,000	1.71	4,113	412,000	1%
El Porvenir - Gbs_i	5,178	1.74	0	0	.
El Porvenir - La Belleza	404,022	1.72	9,413	414,500	2%
Flandes - Guando	1,425	0.50	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	10,160	0.26	14,558	16,161	90%
Gbs_i - Gbs_f	5,993	1.62	57,848	63,744	91%
Gibraltar - Bucaramanga	42,272	2.91	19,900	49,920	40%
Gualanday - Mariquita	16,494	2.53	8,792	25,253	35%
Gualanday - Montañuelo	0	.	60	60	100%
Gualanday - Neiva	10,335	3.53	3,079	12,910	24%
Guando - Fusagasuga	957	2.52	157	957	16%
Jamundi - Popayan	0	.	0	3,675	0%
Jobo - Sincelejo	169,700	1.30	13,194	175,736	8%
La Belleza - Cogua	210,896	1.59	1,610	214,886	1%
La Belleza - Vasconia	260,212	1.87	4,436	261,822	2%
La Creciente - Sincelejo	48,000	1.09	73,137	100,151	73%
Mariquita - Pereira	139,175	2.60	26,792	168,000	16%
Morichal - Yopal	3,635	0.49	8,336	11,836	70%
Neiva - Hobo	1,450	2.81	1,315	2,765	48%
Pereira - Armenia	114,819	2.66	43,996	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	58,608	0.85	4,190	78,000	5%
Sebastopol - Vasconia	193,882	1.61	148,775	349,000	43%
Tane/Cacota - Pamplona	172	5.71	190	359	53%
Vasconia - Mariquita	156,175	2.58	33,632	192,000	18%
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 Noviembre 2019 versus su comportamiento en Octubre 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 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.

**Las diferencias reflejadas en la Tabla 9 y la Gráfica 5 entre la cantidad de energía inyectada al Sistema Nacional de Transporte reportada por los productores y comercializadores de gas importado versus la cantidad de energía recibida diariamente al Sistema Nacional del Transporte reportada por los agentes transportadores, puede deberse a márgenes de error en la medición de los equipos de los productores y comercializadores de gas importado contra los equipos de los transportadores. Esta información pueden variar en virtud de las verificaciones que realicen los agentes. La diferencia en las cantidades de energía entregada a usuarios finales reportada por los comercializadores, distribuidores y usuarios no regulados entre los meses de Octubre - Noviembre 2019 puede deberse a la directriz regulatoria que establece para los usuarios no regulados que participen como compradores en el mercado primario declaran esta información al principio del siguiente mes de la operación; por lo que el gestor del mercado de gas natural a la fecha que se consolida este informe no ha recibido la misma.

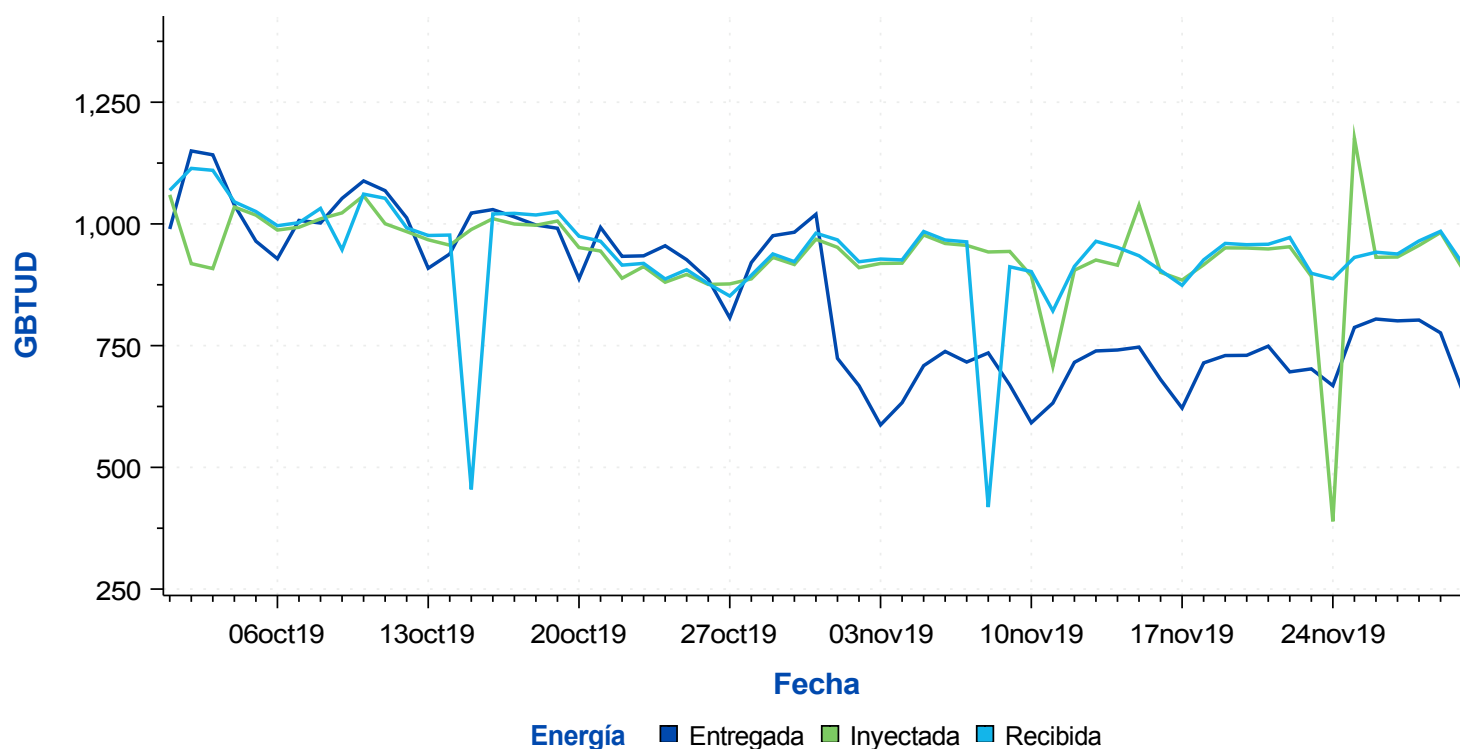


Tabla 9:
Comportamiento de energía inyectada, recibida y entregada Octubre - Noviembre 2019.

Comportamiento Energía	Octubre (GBTUD)	Noviembre (GBTUD)	Porcentaje de variación
Energía inyectada	962.9	917.9	-4.67%
Energía recibida	966.8	916.5	-5.21%
Energía entregada a usuarios finales	986.1	708.9	-28.11%

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 Octubre - Noviembre 2019.

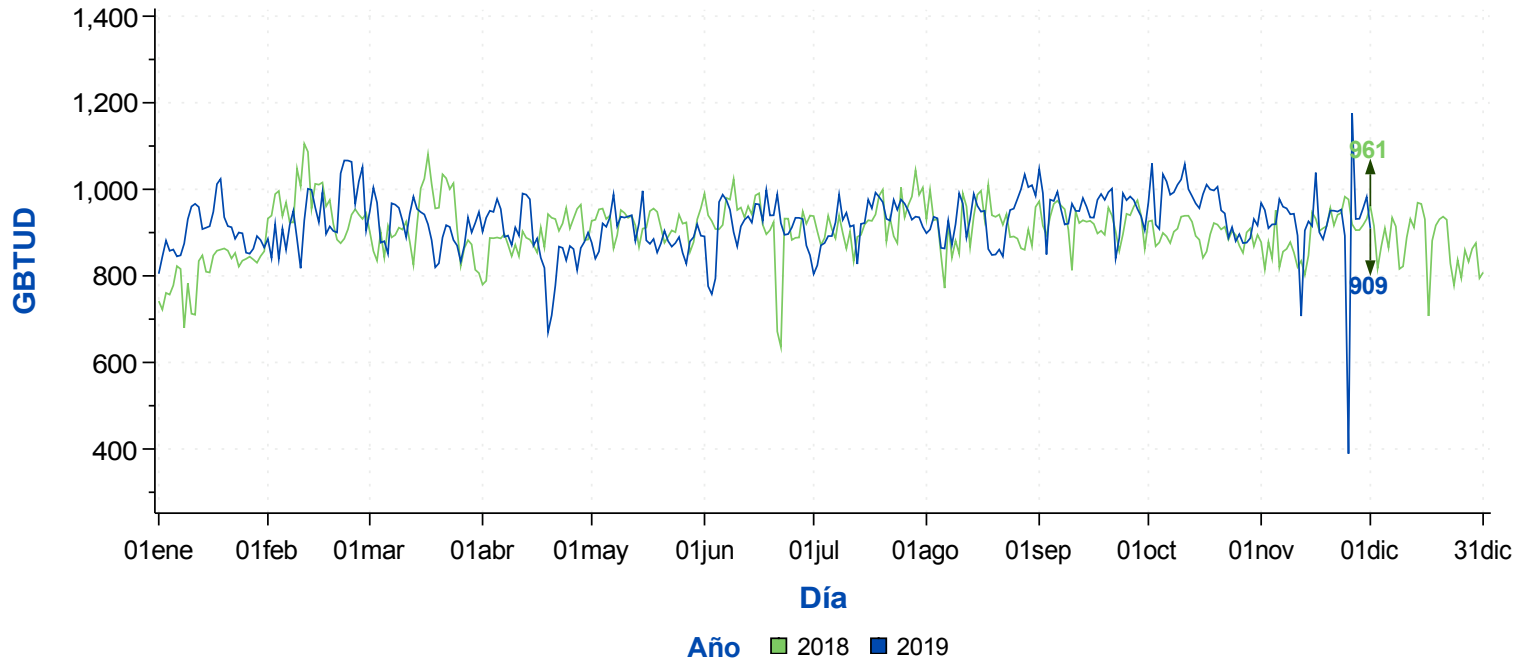


Nota: *La información operativa corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas al cierre de mes.

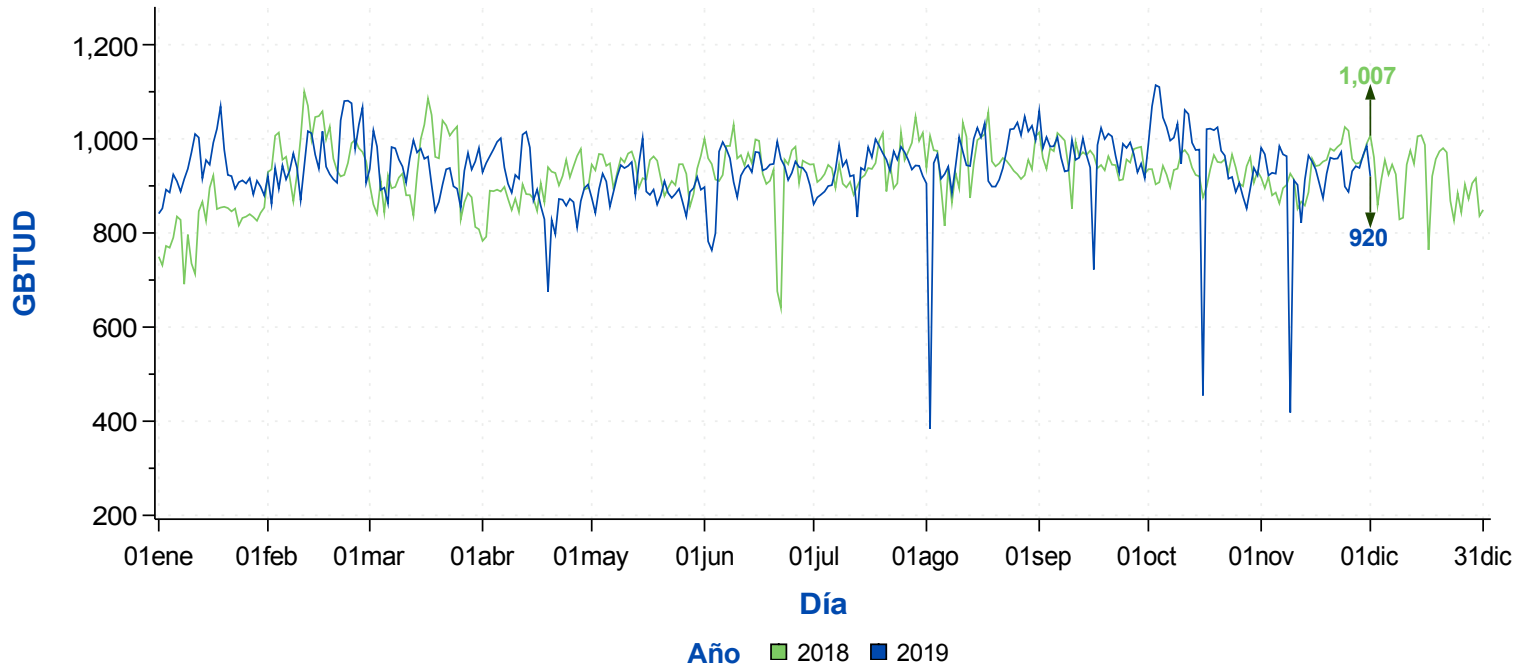
**Las diferencias reflejadas en la Tabla 9 y la Gráfica 5 entre la cantidad de energía inyectada al Sistema Nacional de Transporte reportada por los productores y comercializadores de gas importado versus la cantidad de energía recibida diariamente al Sistema Nacional del Transporte reportada por los agentes transportadores, puede deberse a márgenes de error en la medición de los equipos de los productores y comercializadores de gas importado contra los equipos de los transportadores. Esta información pueden variar en virtud de las verificaciones que realicen los agentes. La diferencia en las cantidades de energía entregada a usuarios finales reportada por los comercializadores, distribuidores y usuarios no regulados entre los meses de Octubre - Noviembre 2019 puede deberse a la directriz regulatoria que establece para los usuarios no regulados que participen como compradores en el mercado primario declaran esta información al principio del siguiente mes de la operación; por lo que el gestor del mercado de gas natural a la fecha que se consolida este informe no ha recibido la misma.



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

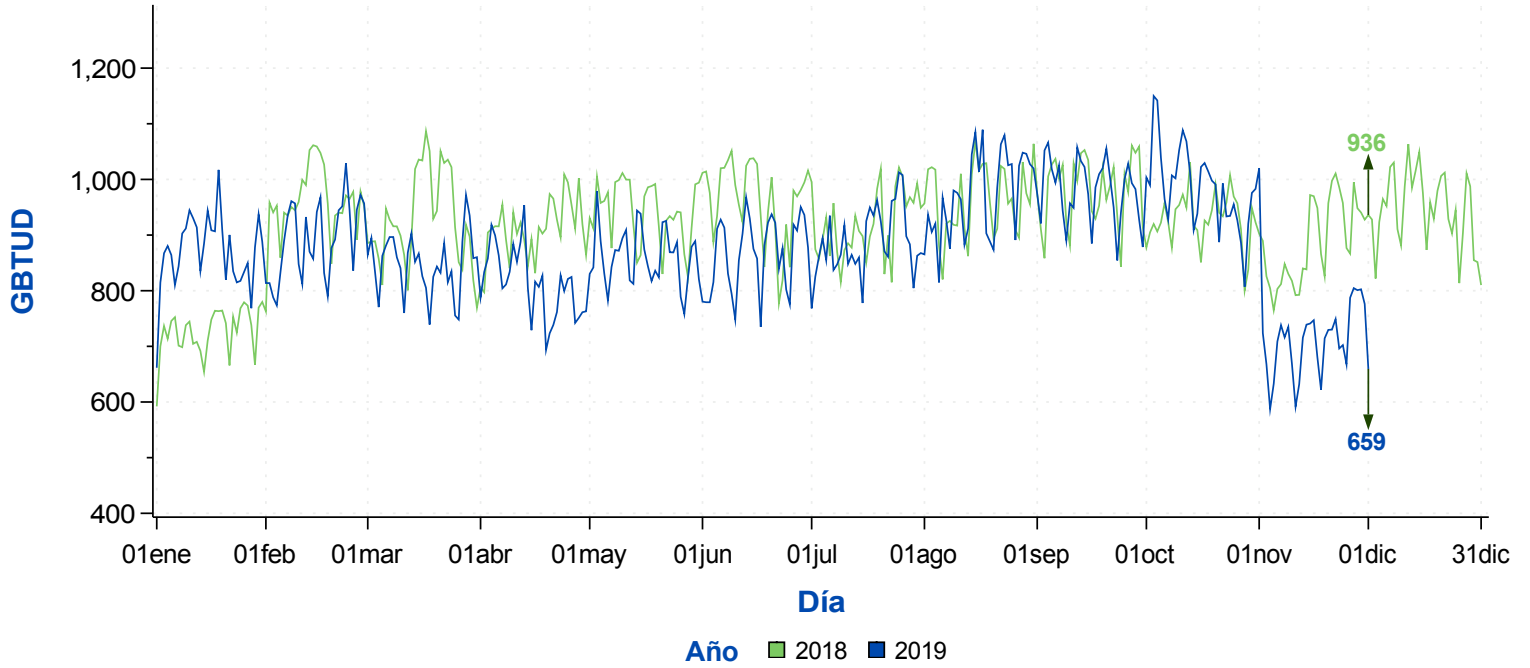


Gráfica 7: *Energía recibida 2018 vs. 2019.*





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





5. Contratación en el Mercado Secundario - Suministro de Gas

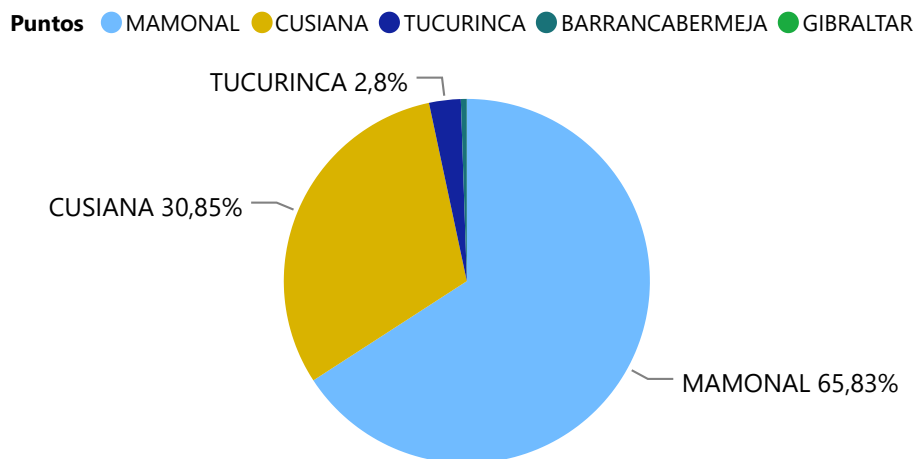
Las tablas descritas a continuación incluyen las cantidades promedio diarias contratadas en el mercado secundario para los periodos de entrega diario y definido por usuario, y para cada uno de los puntos estándar de entrega contenidos en la normatividad vigente, así como los precios máximos, promedio 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)
BARRANCABERMEJA	DIARIO	5	1.483	5,10	5,10	5,10
CUSIANA	DIARIO	129	88.281	2,40	6,33	3,19
GIBRALTAR	DIARIO	1	20	ND	ND	ND
MAMONAL	DIARIO	48	188.384	4,40	5,45	4,59
TUCURINCA	DIARIO	4	8.000	4,60	5,45	4,85
Total		187	286.168	2,40	6,33	4,17

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 4/12/2019

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co

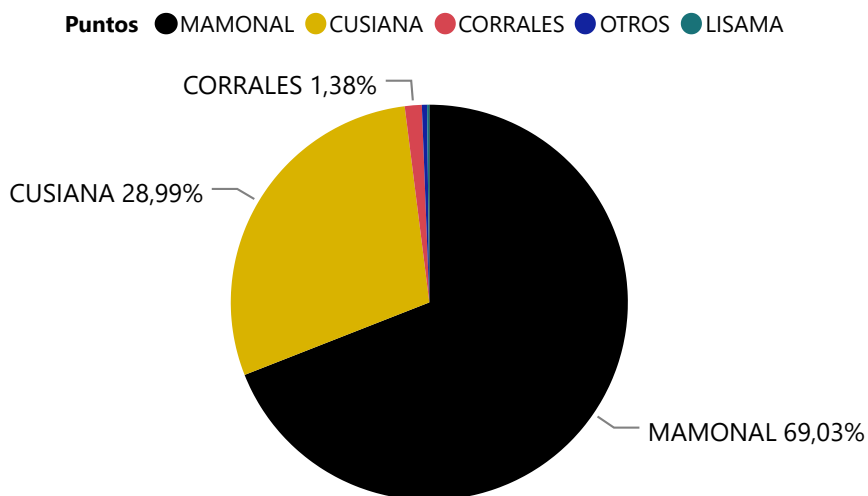


Tabla 11:

Punto de entrega	Periodo	Numero transacciones	Cantidad (MBTU)	Mín. de precio (USD/MBTU)	Máx. de precio (USD/MBTU)	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
CORRALES	DEFINIDA POR USUARIO	1	1.000	ND	ND	ND
CUSIANA	DEFINIDA POR USUARIO	10	21.000	2,42	4,00	3,11
EL CENTRO	DEFINIDA POR USUARIO	1	60	ND	ND	ND
LISAMA	DEFINIDA POR USUARIO	1	130	ND	ND	ND
MAMONAL	DEFINIDA POR USUARIO	1	50.000	ND	ND	ND
OTROS	DEFINIDA POR USUARIO	3	306	5,45	5,50	5,50
Total		17	72.496	2,42	10,00	7,89

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

Generado el 4/12/2019

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co

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.

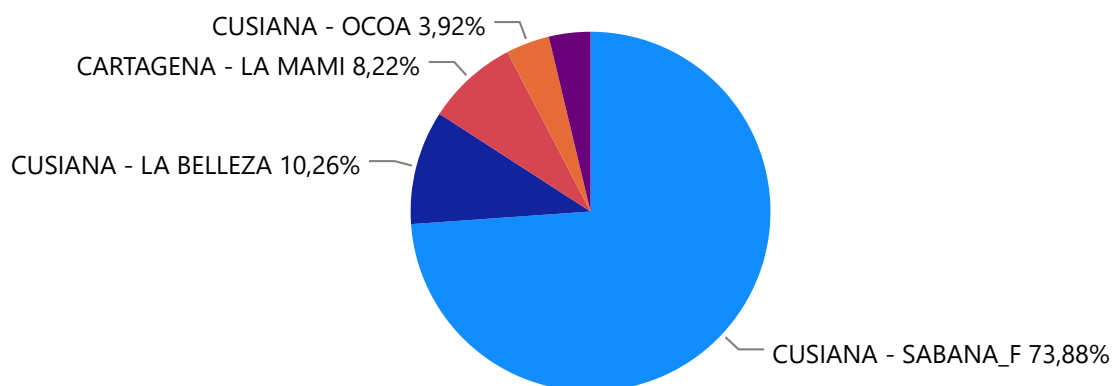
Tabla 12:

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	92	1.666	0,22	0,22	0,22
CUSIANA - SABANA_F	DIARIO	72	31.415	0,34	0,34	0,34
CUSIANA - PEREIRA	DIARIO	3	1.586	0,54	0,54	0,54
CUSIANA - LA BELLEZA	DIARIO	35	4.361	0,97	1,15	1,05
CUSIANA - GUALANDAY	DIARIO	2	78	2,85	2,85	2,85
BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA	DIARIO	6	870	4,86	10,60	7,76
CARTAGENA - LA MAMI	DIARIO	1	3.494	ND	ND	ND
GIBRALTAR - BARRANCABERMEJA	DIARIO	1	18	ND	ND	ND
LA CRECIENTE - BARRANQUILLA	DIARIO	1	1.291	ND	ND	ND
VASCONIA - PEREIRA	DIARIO	1	470	ND	ND	ND
Total		214	45.249	0,22	10,60	0,67

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 ● CUSIANA - SABANA_F ● CUSIANA - LA BELLEZA ● CARTAGENA - LA MAMI ● CUSIANA - OCOA ● CUSIANA - PEREIRA



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

Generado el 4/12/2019

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co



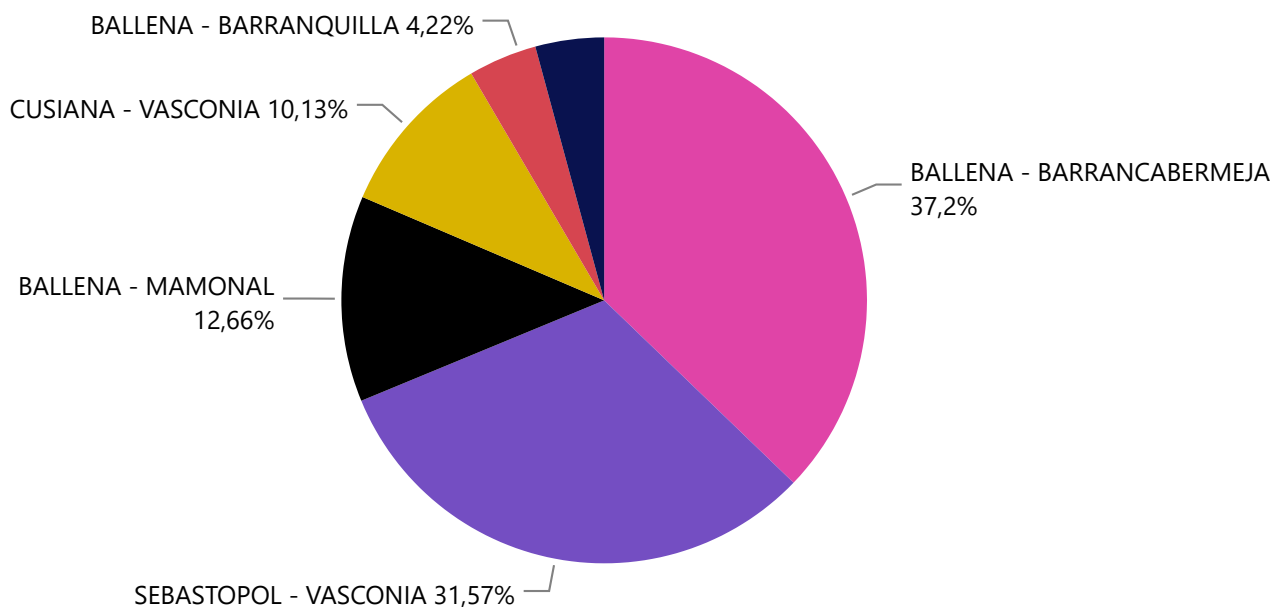
Tabla 13:

Tramo/Ruta	Periodo	Numero Transacciones	Cantidad (KPC)	Mín. de precio (USD/KPC)	Máx. de precio (USD/KPC)	Precio Promedio Pond (USD/KPC)
BALLENA - BARRANCABERMEJ A	DEFINIDA POR USUARIO	13	44.062	0,20	0,65	0,23
SEBASTOPOL - VASCONIA	DEFINIDA POR USUARIO	1	37.400	ND	ND	ND
BALLENA - MAMONAL	DEFINIDA POR USUARIO	2	15.000	1,37	1,37	1,37
CUSIANA - VASCONIA	DEFINIDA POR USUARIO	1	12.000	ND	ND	ND
BALLENA - BARRANQUILLA	DEFINIDA POR USUARIO	1	5.000	ND	ND	ND
CARTAGENA - LA MAMI	DEFINIDA POR USUARIO	1	5.000	ND	ND	ND
Total		19	118.462	0,20	1,55	0,60

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 ● BALLENA - BARRA... ● SEBASTOPOL - VA... ● BALLENA - MA... ● CUSIANA - VA... ● BALLENA - BA... ● CARTAGEN...



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

Generado el 4/12/2019

www.bmcbec.com

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

gestordegas@bolsamercantil.com.co