

INFORME ANUAL MERCADO DE GAS NATURAL

2020



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

VEGELACIO
SUPERINTENDENCIA
DE ECONOMIA



**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**





CONTENIDO

01

RESUMEN

02

OFERTA

03

INFORMACIÓN OPERATIVA

04

DEMANDA

05

INFORMACIÓN TRANSACCIONAL

06

RESULTADOS DE LOS MECANISMOS DE
CONTRATACIÓN

07

INDICADORES DEL MERCADO

08

CONVENCIONES



Resumen

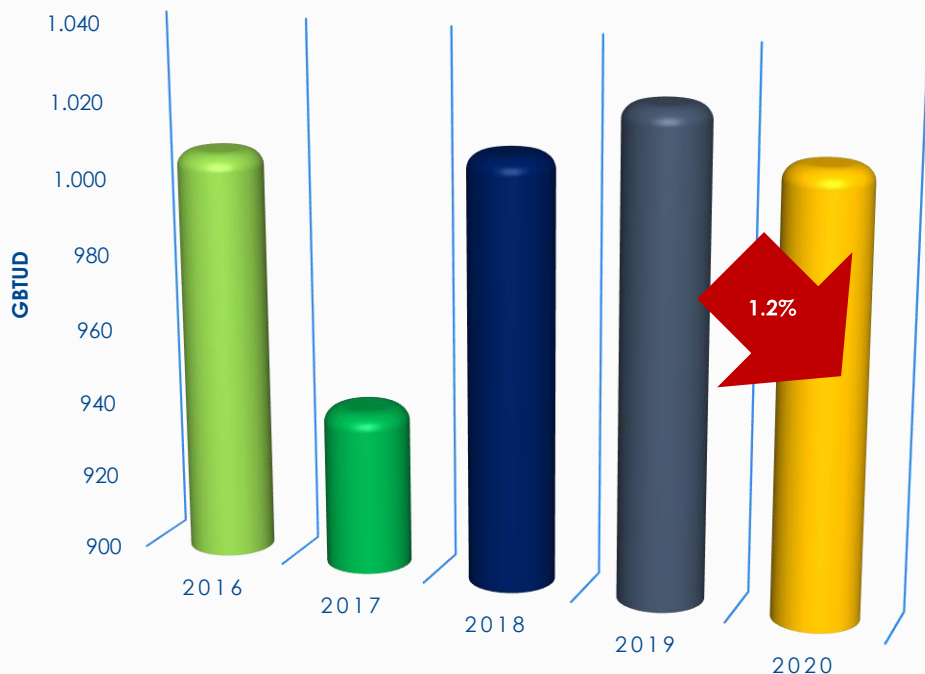
- La producción de gas natural durante 2020 cayó 1.2% y se ubicó en 1,014 GBTUD.
- La energía inyectada al SNT en 2020 fue en promedio de 903 GBTUD y presentó una reducción de 2% respecto al año 2019.
- La demanda de gas natural se ubicó en 904 GBTUD y se incrementó 1% respecto a 2019. El consumo del sector térmico aumentó 29%, mientras el consumo de los sectores no térmicos disminuyó 6.7%.
- La cantidad contratada se incrementó de 1,151 a 1,326 GBTUD. Los contratos con interrupciones representaron el 32% de la contratación.
- Durante 2020, la cantidad registrada en subastas en el mercado primario de suministro con interrupciones fue de 278,131 MBTUD y en el mercado secundario de suministro con interrupciones fue de 6,213 MBTUD. En las subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo del mercado secundario de suministro la cantidad fue de 1,591 MBTUD.
- La cantidad registrada durante 2020 en el mercado secundario de transporte en subastas úselo o véndalo de largo plazo por rutas fue de 300 KPCD y por tramos fue de 800 KPCD. En las subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo de transporte por rutas la cantidad registrada fue de 317,633 KPCD.
- El indicador de liquidez Churn Rate del mercado colombiano en 2020 fue 1.78.



Oferta

2.1 Oferta

Producción promedio diario de gas natural en Colombia 2016-2020

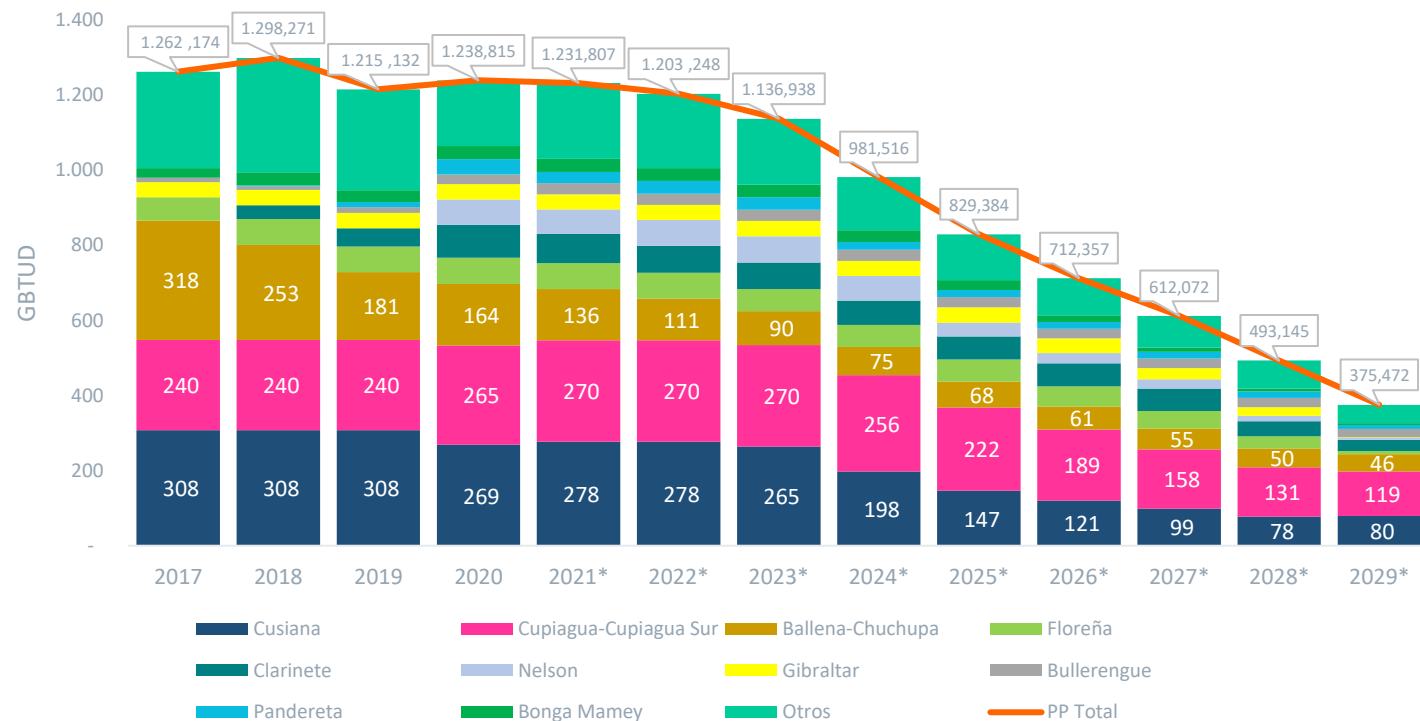


Fuente: SEGAS

Durante 2020, la producción de gas natural fue 1,014 GBTUD.

1 Energía inyectada al SNT más energía inyectada por campos aislados, gasoductos dedicados y Gas Natural Comprimido GNC.

Potencial de producción según declaración al Ministerio de Minas y Energía



Fuente: Declaración de Producción ante el Ministerio de Minas y Energía registrada en SEGAS

* Los datos desde 2022 corresponden a la declaración de producción de 2021.

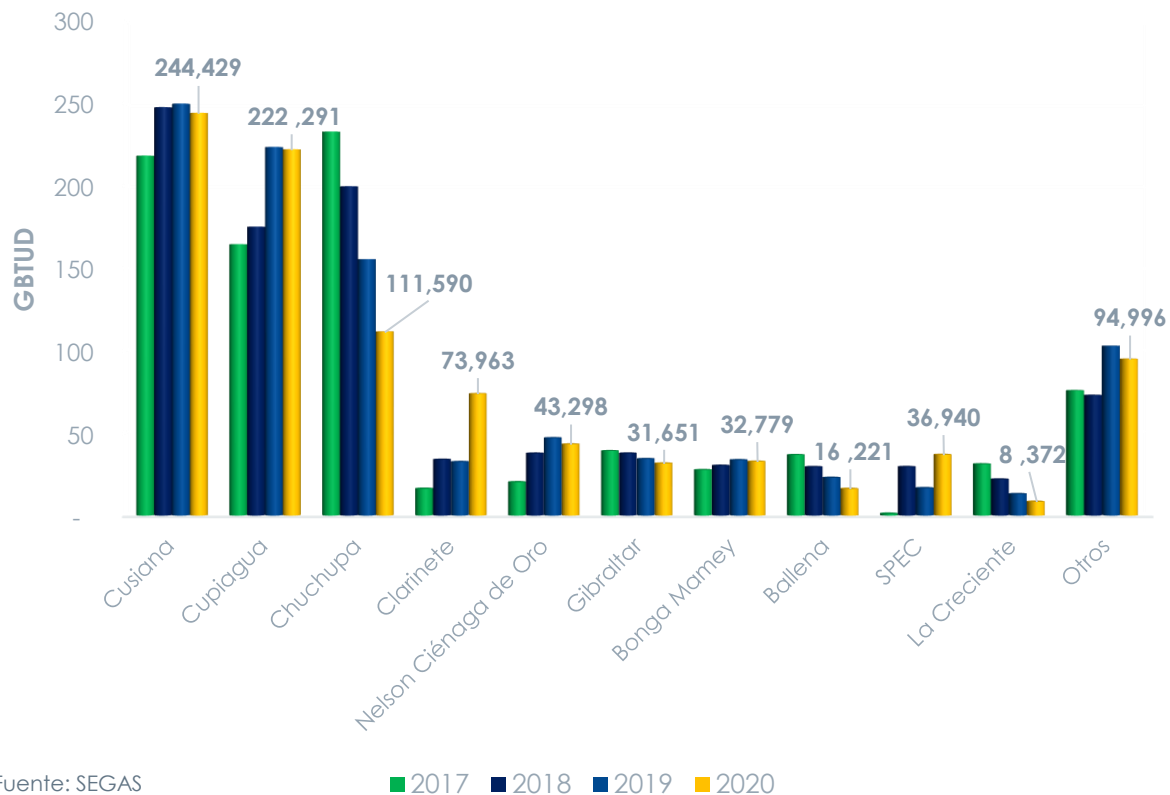
** Guajira agrupa los campos de Ballena y Chuchupa.

*** Entre 2017 y 2018 la información de Cupiagua incluye Cupiagua sur.

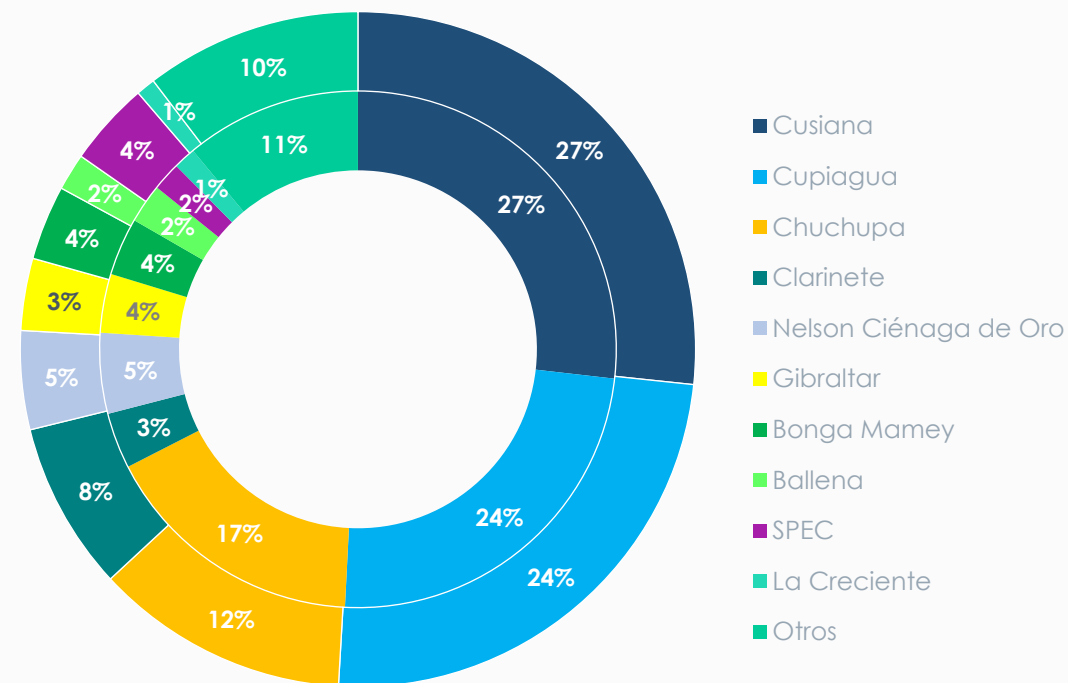
**** Cusiana agrupa a Cusiana, Cusiana Norte y Pauto Sur

2.2 Suministro por fuente

Producción de gas natural de los principales campos 2017-2020



Participación de la producción por fuente 2019-2020



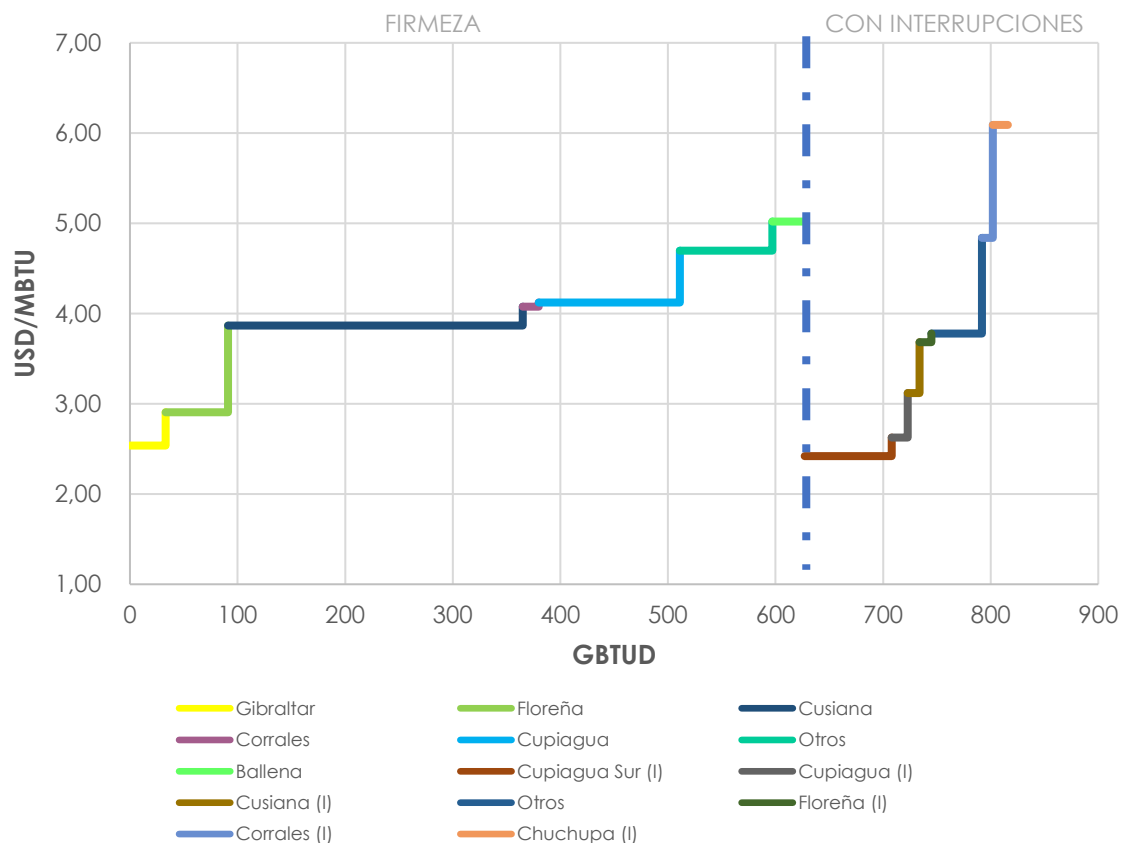
Fuente: SEGAS

En el interior del anillo, participación de 2019.
En el exterior del anillo, participación de 2020.

Otros hace referencia a la información agregada de los siguientes campos de producción: El Difícil, Bullerengue, Pandereta, Floreña, Corrales, Níspero - Trombón, Caramelo, Palmer, Nelson, Oripaya, Toronja, Cañahuaté, Nelson Porquero, Provincia, Sardinata, El Centro, Apiay, Cantagallo, Llanito, Oboe, Acordeón, Breva-1, Dina Ecopetrol, Arianna, La Cira Infantas, Cañaflecha, Lisama, Katana, Arandala, La Punta, Morichal, Bloque Esperanza (Prueba Extensa), Pk8 Cupiagua, Arjona, Merecumbe, Ocarina, Yarigui-Cantagallo, Rancho Hermoso, Tempranillo, Bloque Vim 5, Palmarito, Toqui Toqui, Puli y Santa Clara.

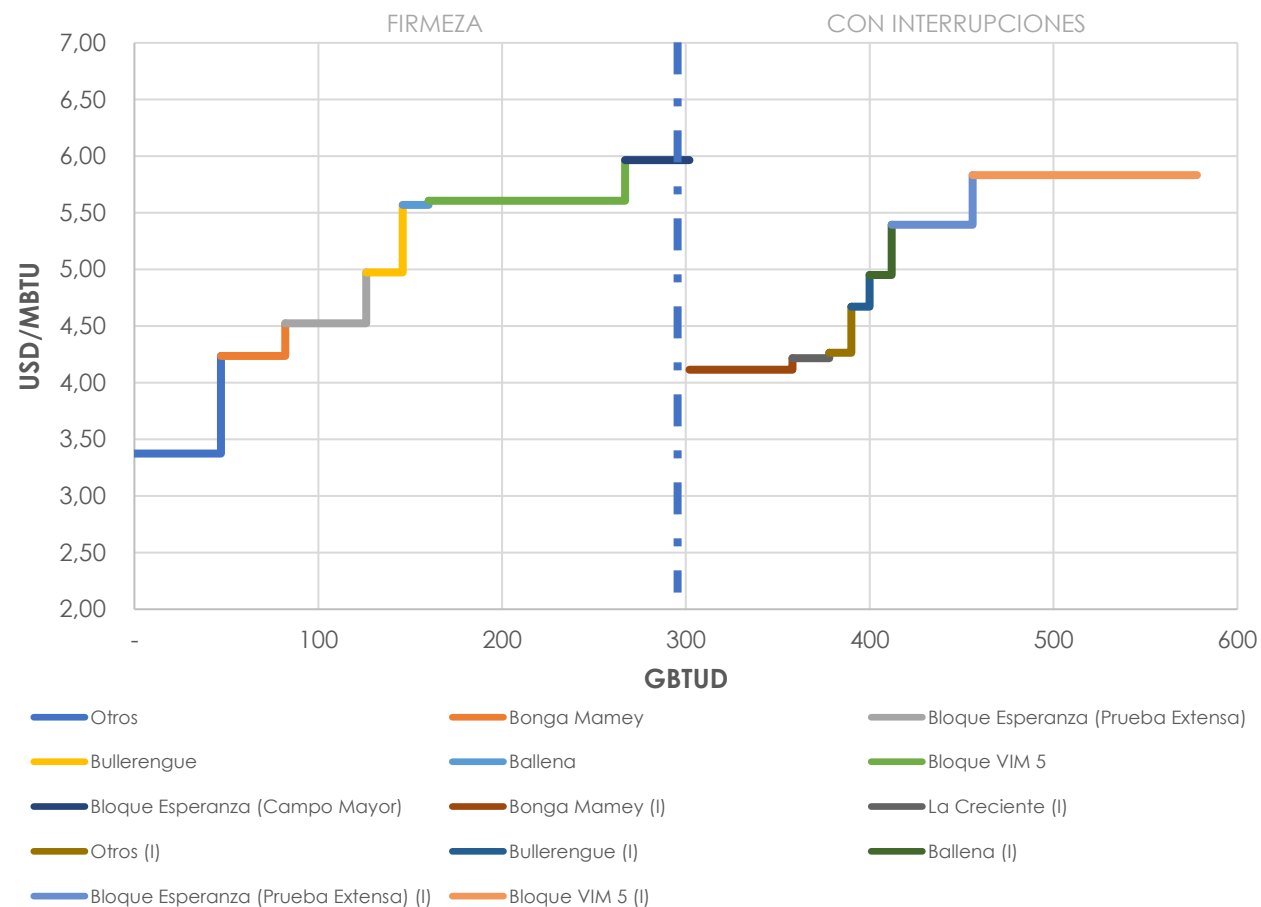
2.3 Curvas de precio por fuente

Curva de precios por campos de producción en el interior 2019 -2020



Fuente: SEGAS

Curva de precios por campos de producción en costa 2019 -2020



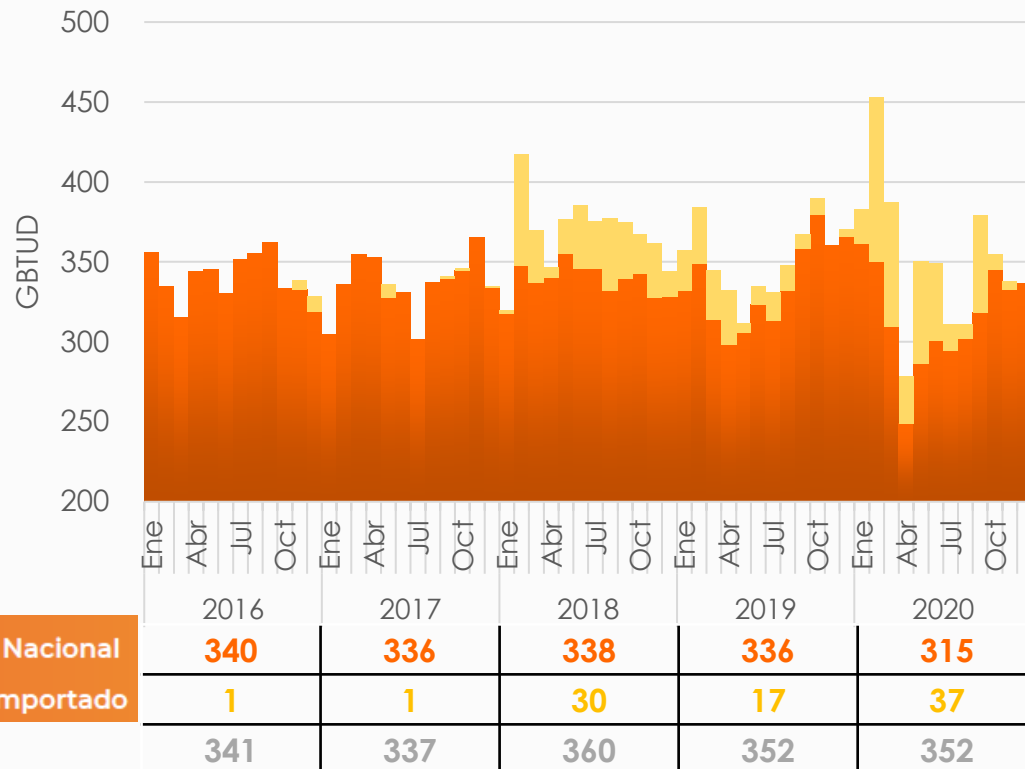
Nota: (I) se refiere a la contratación con interrupciones de los campos de producción.



Información operativa

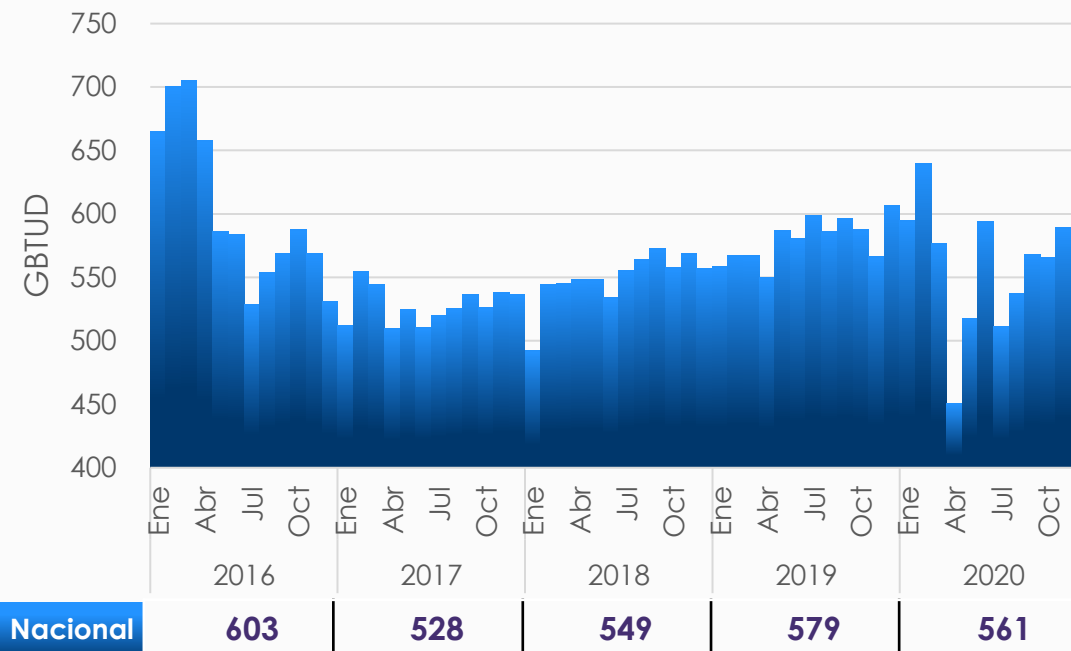
3.1 Energía inyectada

Energía inyectada – Sistema Costa (GBTUD)



Fuente: SEGAS

Energía inyectada – Sistema Interior (GBTUD)

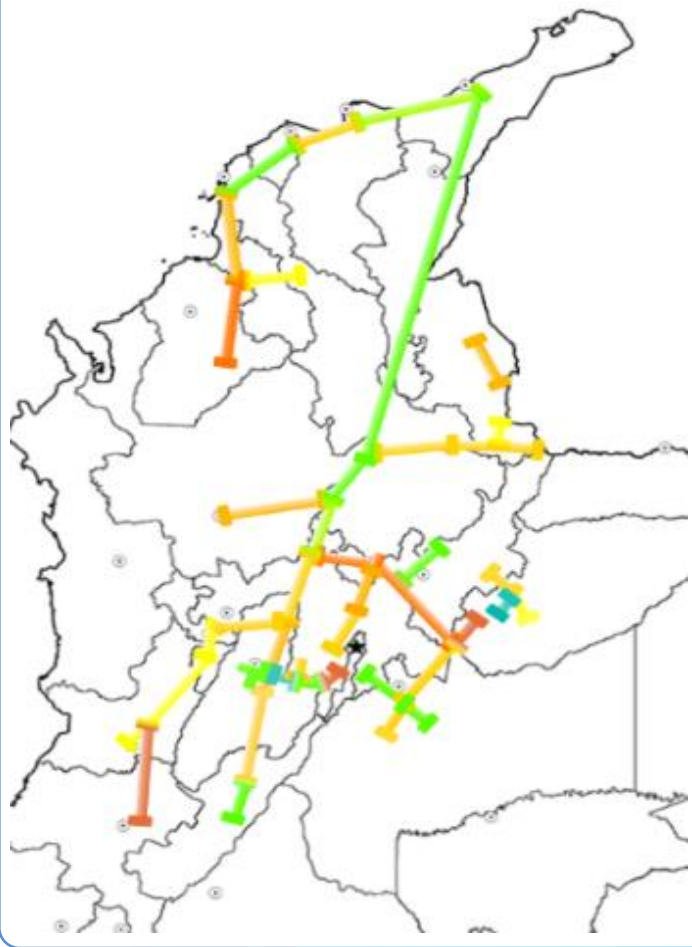


Fuente: SEGAS

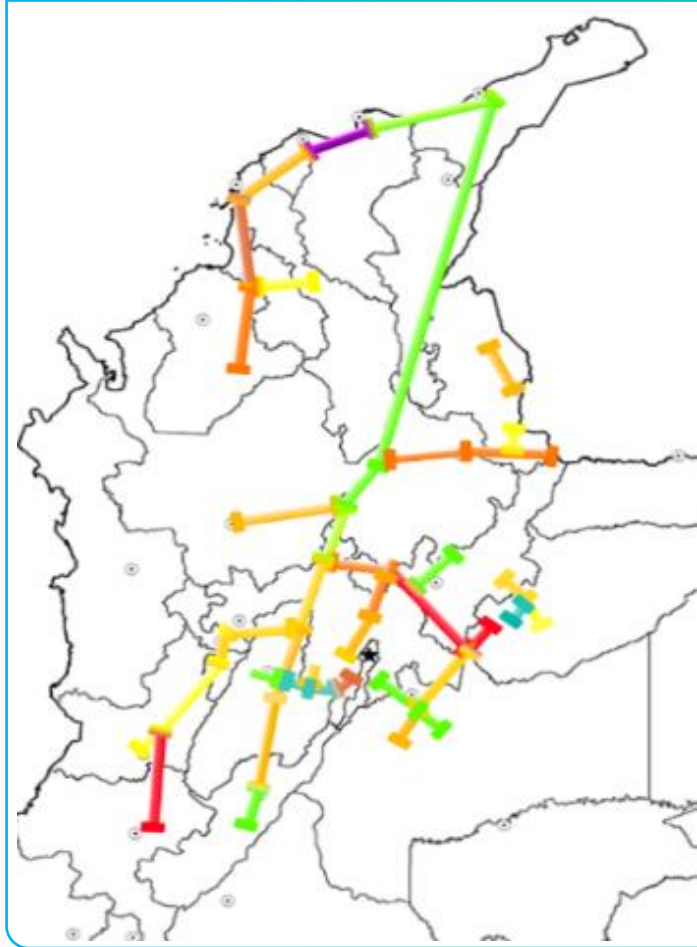
- La energía inyectada durante 2020 fue en promedio de 913 GBTUD.
- Se presentó una reducción de 2% equivalente a 19 GBTUD.

3.2 Uso del SNT

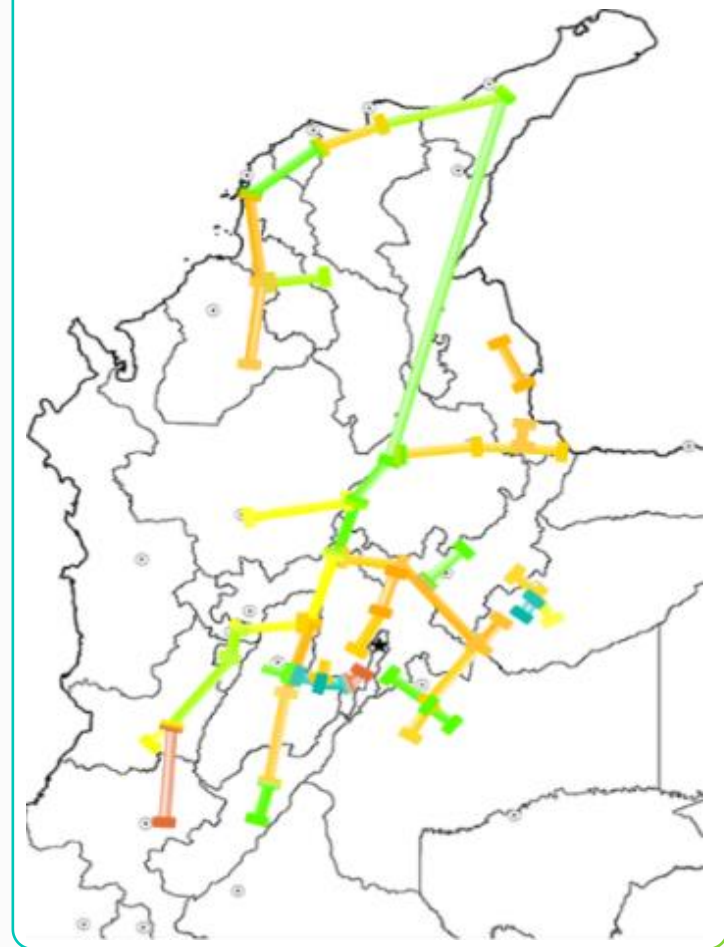
Uso promedio del SNT durante 2020



Uso promedio del SNT durante febrero 2020 (Alta demanda de gas natural)



Uso promedio del SNT durante APO* (Baja demanda de gas natural)



3.3 Mantenimientos

Principales Mantenimientos a la Infraestructura

Programación	Fecha Inicio	Fecha Fin	Inyección antes del mantenimiento* (GBTUD)	Inyección durante el mantenimiento** (GBTUD)
Cusiana	7-jul	9-ago	200	140 – 156
Hocol	15-jul	5-ago	34	22
Cusiana	25-sep	27-sep	262	231
Cusiana	19-oct	20-oct	259	230
Cupiagua	26-oct	1-nov	236	152
SPEC	5-dic	9-dic	0	0

Fuente: CNO-GAS

* Promedio de la semana previa al mantenimiento

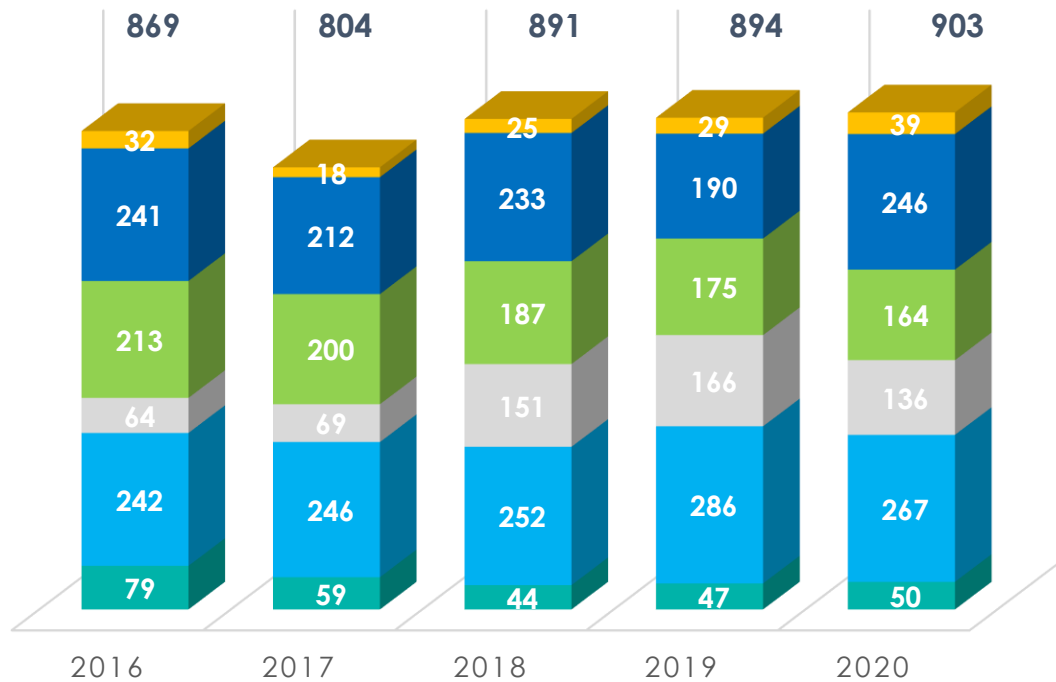
** Promedio del periodo del mantenimiento. En la primera fila, promedio durante la primera semana y promedio en la última semana.

Demanda



4.1 Demanda

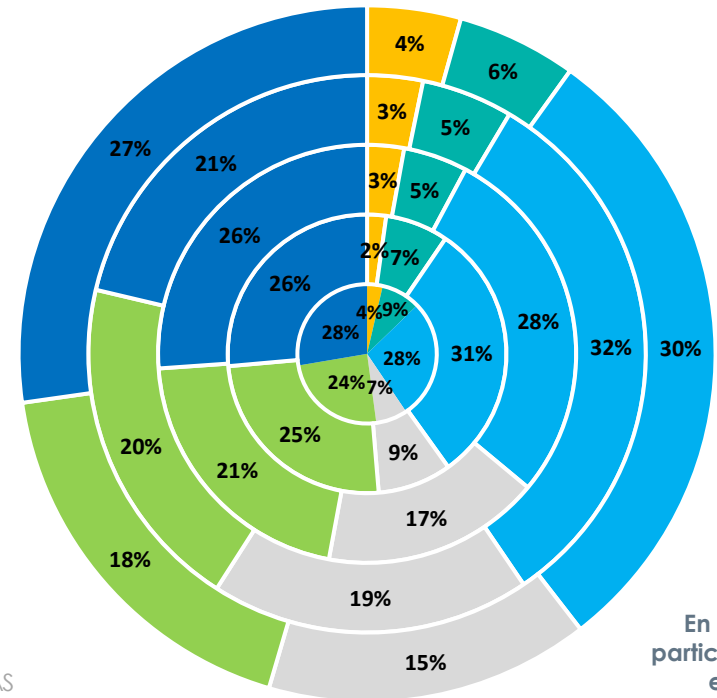
Evolución de la demanda por sector de consumo 2016 - 2020



Fuente: SEGAS

Comercial GNVC Industrial Refinería Residencial Térmica

Participación sectorial en la demanda de gas natural 2016-2020



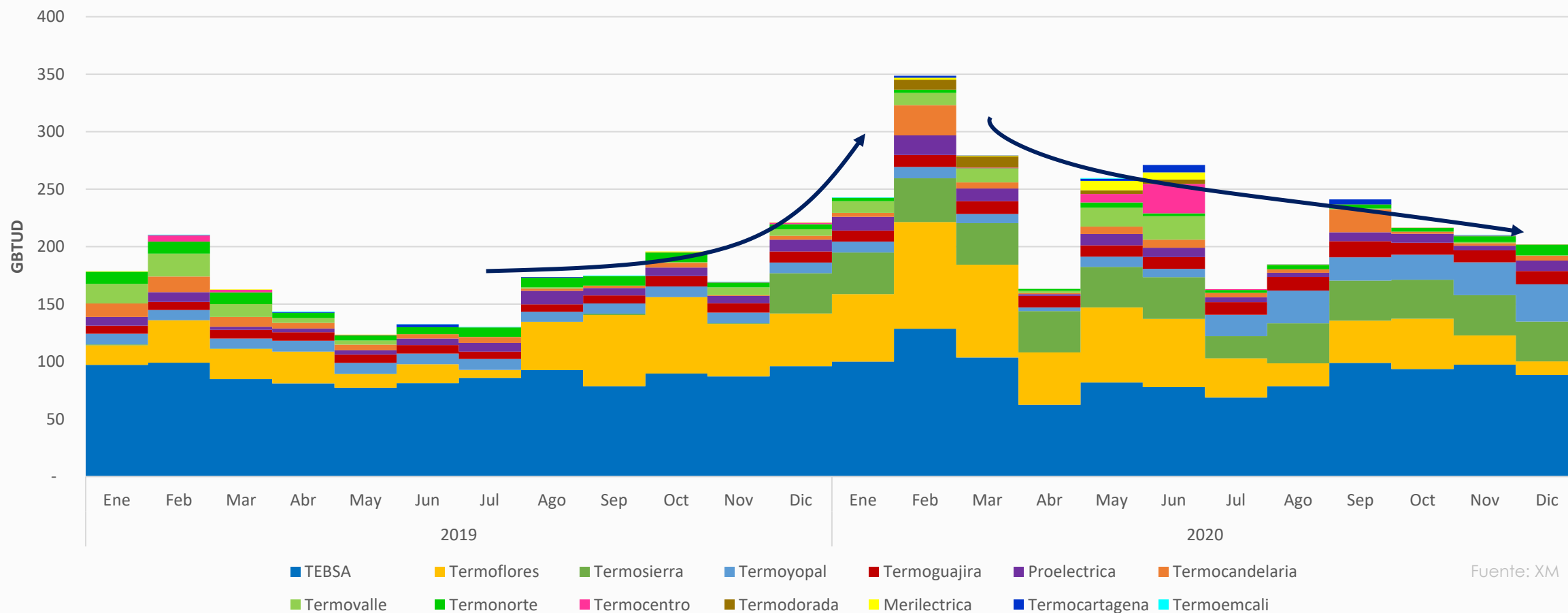
Fuente: SEGAS

En el interior del anillo, participación en 2016. En el exterior del anillo, participación en 2020

Durante 2020, con relación a 2019:

- La demanda de gas natural se incrementó 1%.
- La demanda del sector térmico del aumentó 29%.
- La demanda de los sectores no térmicos disminuyó 6.7%

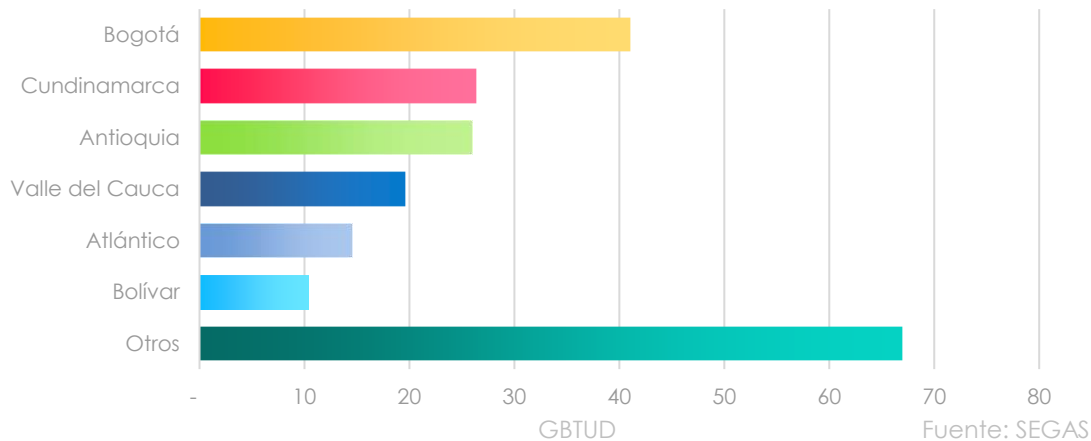
4.2 Consumo de gas por generadores térmicos



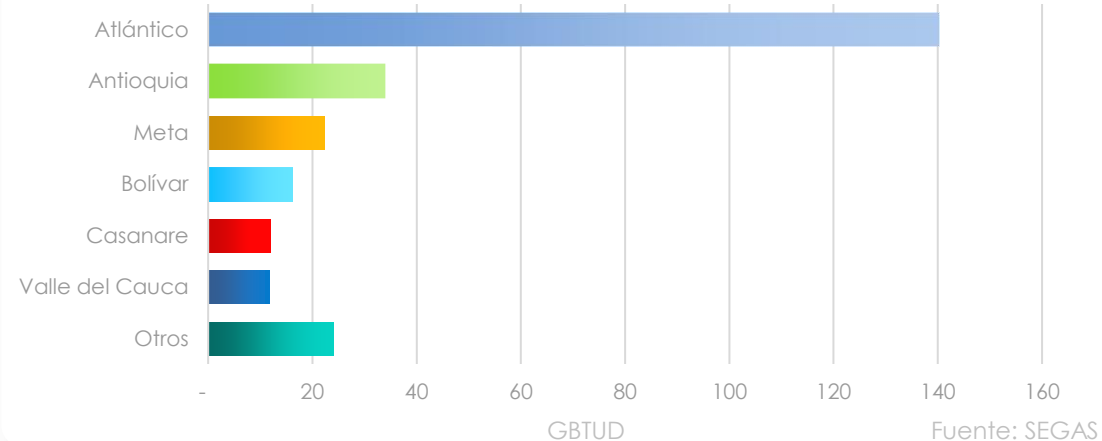
- Desde la segunda mitad de 2019 se evidenció un incremento en la generación eléctrica con gas natural que se hizo importante en los meses de noviembre y diciembre de ese año y se llegó al pico en el mes de febrero de 2020.
- Las plantas de generación térmica con mayor participación en la demanda de gas natural en 2020, fueron TEBSA y Termoflores en la región Costa Caribe con 39% y 21% respectivamente, y Termosierra en el interior con un 15%.

4.3 Demanda por departamentos

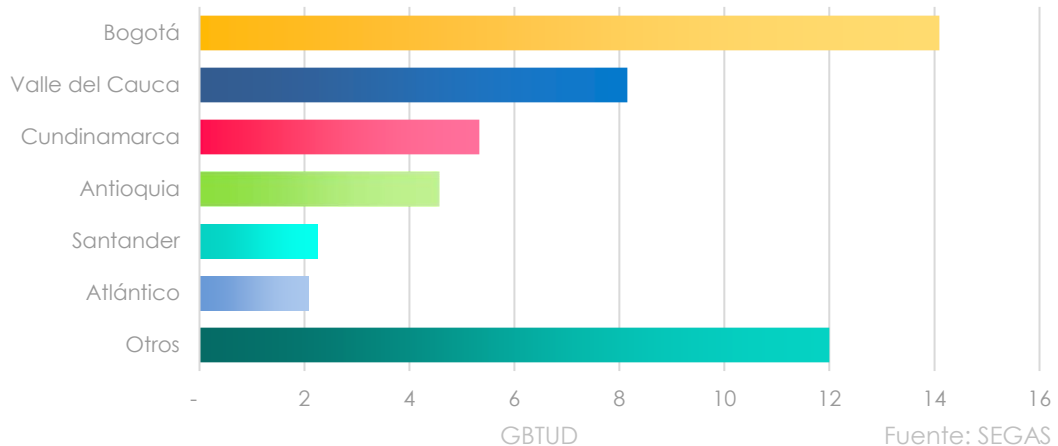
SECTOR RESIDENCIAL Y COMERCIAL - 2020



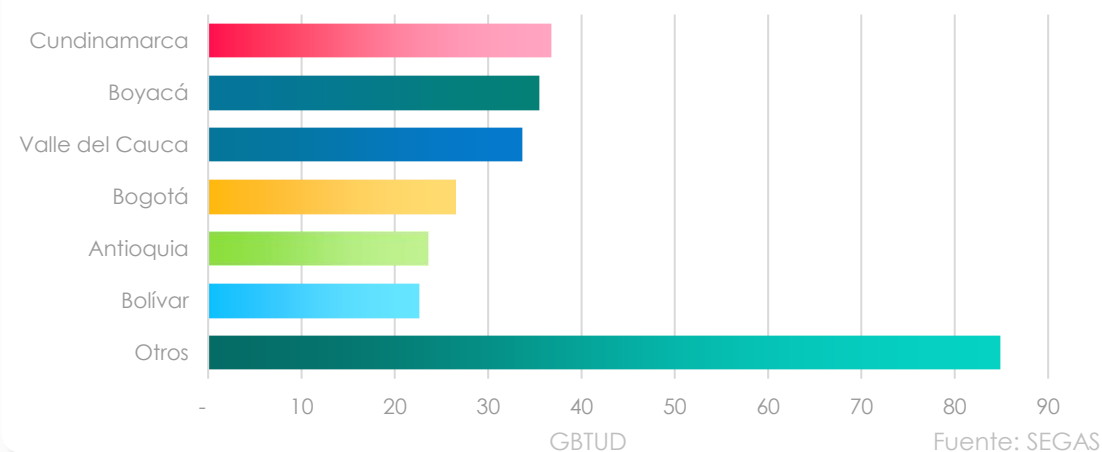
SECTOR TÉRMICO - 2020



SECTOR GNVC - 2020



SECTOR INDUSTRIAL - 2020



05



Información Transaccional

5.1.2 Mercado primario - Precios y cantidades 2020

Tabla de contratación vigente y precios por campo y por modalidad

Región	Fuente	Firme		Firme al 95%		Take or Pay		Firme Condicionada		Opción Compra		Otras ¹		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	82	\$ 4.26	185	\$ 3.70			6.8	\$ 3.60	0.3	\$ 6.29			10	\$ 3.12	0.1	N/D	284	
	Cupiagua	0.01	\$ 6.18	130	\$ 4.11			0.33	\$ 3.20	0.5	\$ 6.29			12	\$ 2.63			142	
	Floreña	40	\$ 3.07	0.4	\$ 3.62	17	\$ 2.52							11	\$ 3.68			69	
	Cupiagua Sur			4.8	\$ 5.04									81	\$ 2.42	0.12	N/D	86	
	Chuchupa	0.01	\$ 4.8	9	\$ 5.87									14	\$ 5.63	3	\$ 5.80	26	
	Gibraltar			0.3	N/D	33	N/D												33
	Otros Interior ²	19	\$ 5.08	19	\$ 4.14			6.8	\$ 2.69	12	\$ 6.18			17	\$ 3.44			73	
COSTA	Bloque VIM 5	61	\$ 4.83	0	4.8							46	\$ 6.64	122	\$ 5.83			229	
	Bonga Mamey			9	\$ 3.81	26	N/D							56	\$ 4.11			91	
	B. Esperanza PE ³	39	\$ 4.60									6	\$ 4.02	44	\$ 5.39			88	
	Ballena			45	\$ 5.20									15	\$ 4.96	0.2	\$ 5.00	60	
	B. Esperanza CM ⁴	15	\$ 5.19	13	\$ 4.54							7	\$ 2.60	31	\$ 4.32			66	
	Otros Costa ⁵	9	\$ 2.53	6	\$ 2.36	5	\$ 5.94	4.9	\$ 2.64	8	\$ 6.17			14	\$ 2.91			46	
	Otros C. Aislados ⁶	32	\$ 5.97																32
Total		296	\$ 4.50	420	\$ 4.08	82	\$ 3.31	19	\$ 3.01	21	\$ 6.18	59	\$ 5.90	426	\$ 4.37	3	\$ 5.63	1326	
Total(%)		22.3%		31.7%		6.2%		1.4%		1.6%		4.4%		32.1%		0.3%		100.0%	

Fuente: SEGAS

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

1 Otras: Modalidades Campos en pruebas extensas, CREG 114/2017 (parágrafo del artículo 23).

2 Otros Interior: Caramelo, Corrales, El Difícil, Payoa, Provincia, San Roque, Loma Larga Y Tisquirama.

3 Bloque Esperanza (Prueba Extensa) PE.

4 Bloque Esperanza (Prueba Extensa) PE.

5 Otros Costa: Arecife, Bullerengue, Guama, La Creciente, Merecumbe y Toronja.

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

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 y el sector petroquímico, que no están obligadas a registrar contratos en SEGAS.

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

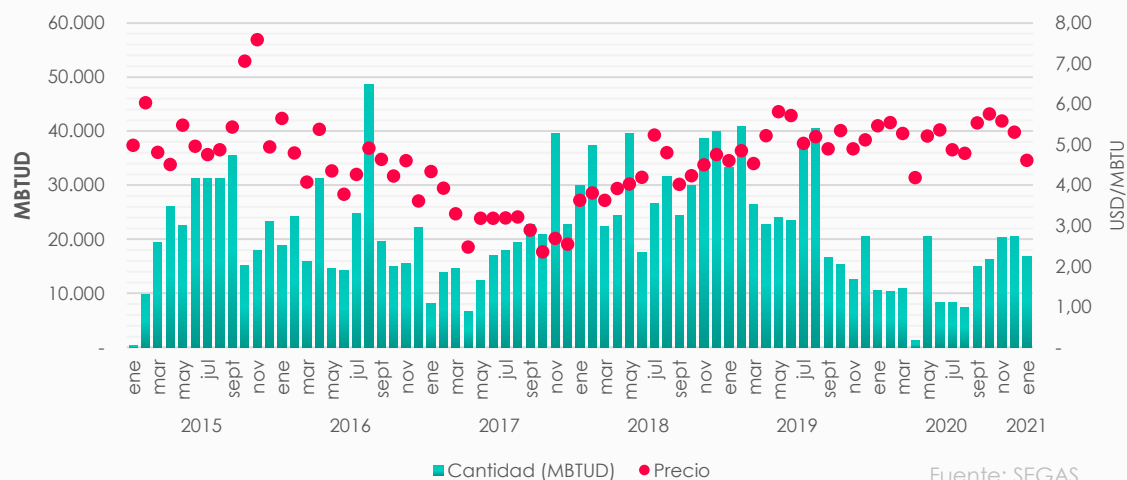
NOTA 4: Las cifras generales se aproximan a valores enteros.

NOTA 5: Los valores corresponden a un promedio de los días del año calendario 2020

NOTA 6: Precios promedio ponderado por cantidad

5.2.1 Mercado secundario - Cantidades y precios negociados

Cantidad negociada (MBTUD) y precios promedio mensuales (USD/MBTU)



Cantidad vigente por modalidad contractual (GBTUD)

Año	Firme	Firmeza condicionada	Opción de compra	Take or Pay	Contingencia	Con Interrupciones	Total
2015	98	4	46	2	0	6	157
2016	176	1	11	63	0	3	253
2017	200	0	0	67	2	8	276
2018	202	3	5	66	9	2	287
2019	205	33	13	61	6	61	379
2020	196	17	12	59	2	130	416

Fuente: SEGAS

Número de negociaciones - Suministro mercado secundario



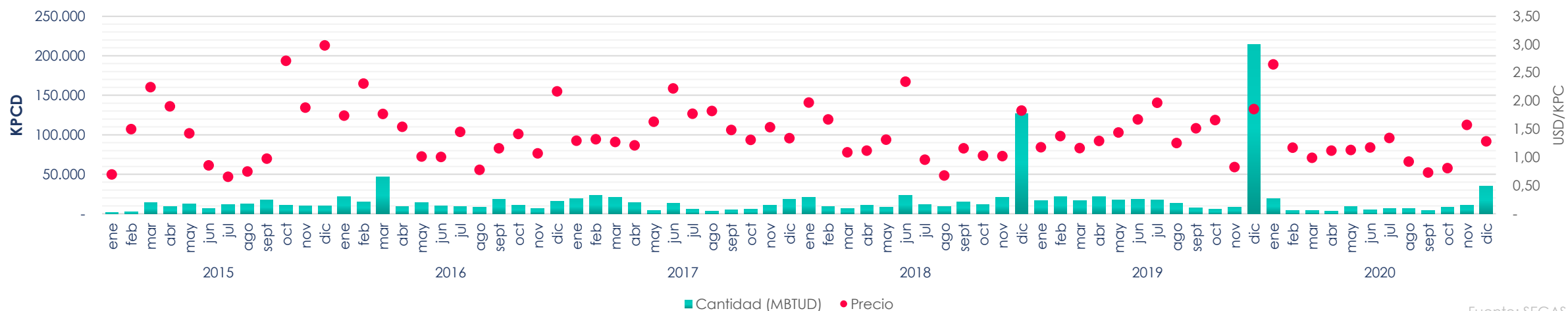
Número de contratos registrados por rango de duración contractual

Fecha Negociación (año)	1 día	2 a 10 días	11 a 30 días	31 a 90 días	más de 90 días	Total general
2015	3.038	46	44	76	66	3.270
2016	3.052	62	103	134	96	3.447
2017	4.713	55	56	64	106	4.994
2018	5.412	40	44	91	123	5.710
2019	3.366	47	103	111	153	3.780
2020	2.376	46	67	75	137	2.701
Total general	21.957	296	417	551	681	23.902

Fuente: SEGAS

5.2.2 Mercado secundario - Transporte

Capacidad negociada (KPCD) y precios promedio mensuales (USD/KPC)



Fuente: SEGAS

Número de negociaciones - Transporte mercado secundario



Fuente: SEGAS

Número de contratos registrados por rango de duración contractual

Fecha Negociación (año)	1 día	2 a 10 días	11 a 30 días	31 a 90 días	más de 90 días	Total general
2015	1,302	32	85	130	49	1,598
2016	3,195	41	136	189	51	3,612
2017	3,260	47	154	209	81	3,751
2018	2,122	15	281	414	98	2,930
2019	3,050	13	333	463	113	3,972
2020	2,523	3	242	345	63	3,176
Total general	15,452	151	1,231	1,750	455	19,039

Fuente: SEGAS

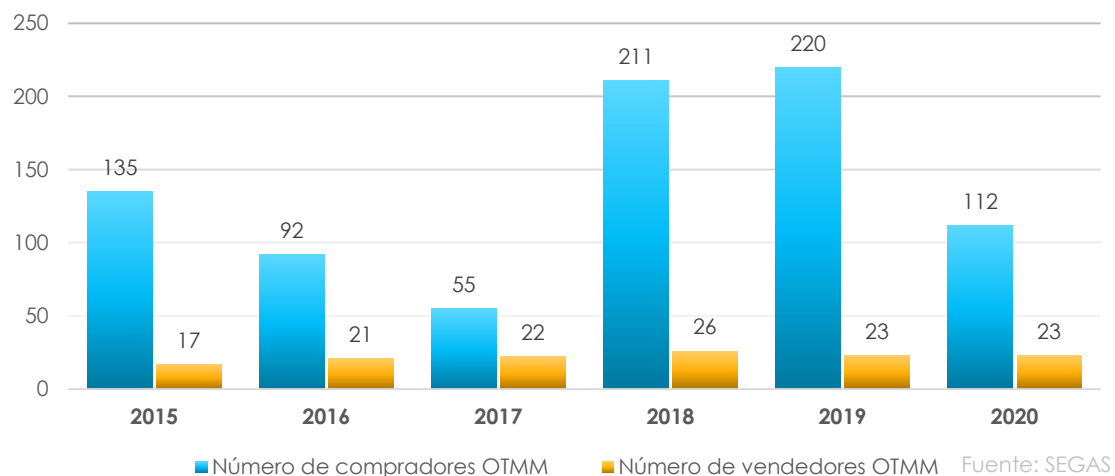
5.2.3 Mercado secundario - Principales rutas negociadas

Número de contratos registrados por ruta (2020)

Ruta	No. Neg	Ruta	No. Neg	Ruta	No. Neg
CUSIANA - OCOA	947	BALLENA - BARRANQUILLA	22	BUCARAMANGA - BARRANCABERMEJA	3
CUSIANA - VASCONIA	472	LA MAMI - BARRANQUILLA	19	CUSIANA - APIAY	3
CUSIANA - SABANA_F	364	LA BELLEZA - VASCONIA	17	VASCONIA - ARMENIA	2
BALLENA - BARRANCABERMEJA	335	CUSIANA - GUALANDAY	16	GBS_I - GBS_F	2
VASCONIA - PEREIRA	145	VASCONIA - SEBASTOPOL	14	LA BELLEZA - COGUA	2
CARTAGENA - LA MAMI	129	VASCONIA - BARRANCABERMEJA	14	APIAY - USME	2
CUSIANA - SEBASTOPOL	98	CUSIANA - USME	14	JOBO - SINCELEJO	2
CUSIANA - BARRANCABERMEJA	76	LA BELLEZA - GBS_F	11	CUSIANA - GBS_I	2
CUSIANA - COGUA	65	CUSIANA - ARMENIA	11	BALLENA - MAMONAL	1
CUSIANA - LA BELLEZA	52	GIBRALTAR - BARRANCABERMEJA	11	BARRANQUILLA - CARTAGENA	1
CUSIANA - PEREIRA	43	JOBO - CARTAGENA	6	COGUA - MARIQUITA	1
CUSIANA - MARIQUITA	39	GUALANDAY - NEIVA	6	MARIQUITA - GUALANDAY	1
CUSIANA - YUMBO/CALI	39	BUENOS AIRES - IBAGUE	5	BALLENA - SEBASTOPOL	1
CUSIANA - EL PORVENIR	34	COGUA - SABANA_F	4	MARIQUITA - PEREIRA	1
CUSIANA - GBS_F	30	LA CRECIENTE - LA MAMI	4	LA CRECIENTE - MAMONAL	1
BALLENA - VASCONIA	25	BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA	4	PRADERA - POPAYAN	1
SEBASTOPOL - MEDELLIN	23	BARRANCABERMEJA - SABANA_F	3	VASCONIA - YUMBO/CALI	1
VASCONIA - GUALANDAY	22	BALLENA - LA MAMI	3	LA CRECIENTE - CARTAGENA	1
CUSIANA - NEIVA	22	CARTAGENA - BARRANQUILLA	3	EL PORVENIR - LA BELLEZA	1

Fuente: SEGAS

Número de compradores y vendedores OTMM 2015 - 2020

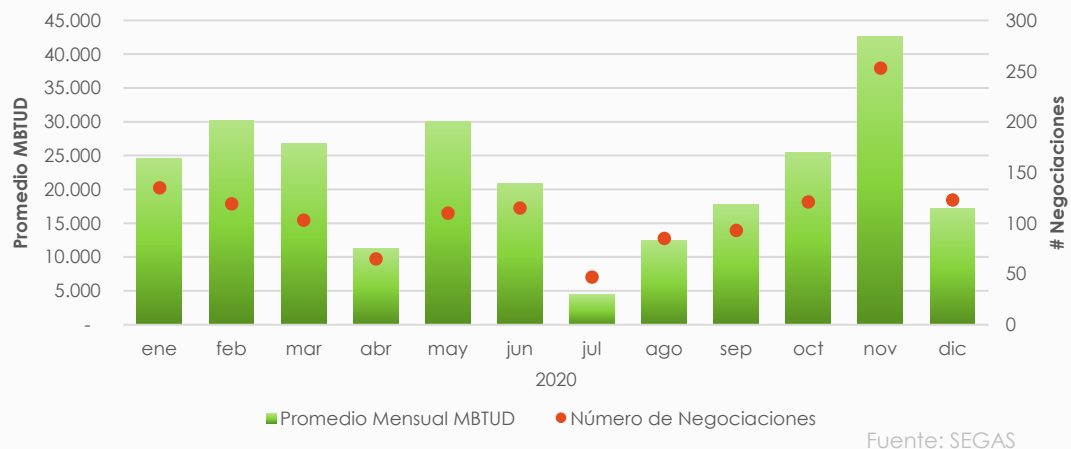


Capacidad negociada (KPCD) y precios promedio mensuales (USD/KPC)

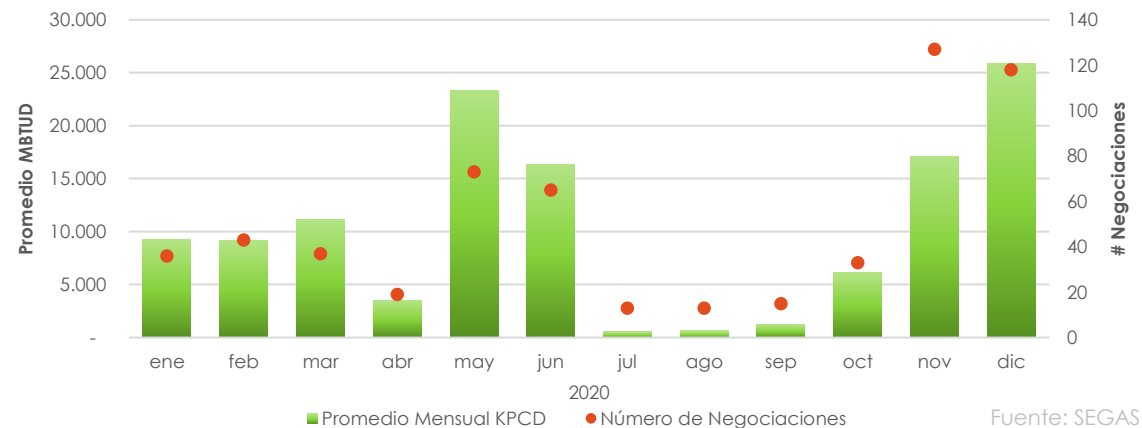
Modalidad contractual	Transporte	Suministro	Suministro y Transporte	Total
Con Interrupciones	121	40	11	172
Firme	144	1,007	231	1,382
Firmeza Condicionada	2			2
Opción de Compra	3			3
Otras			1	1
Pague lo consumido			5	5
Take or Pay			74	74
Total	270	1,047	322	1,639

Fuente: SEGAS

Cantidades Promedio Mes - Número de Negociaciones OTMM Suministro - Suministro/Transporte

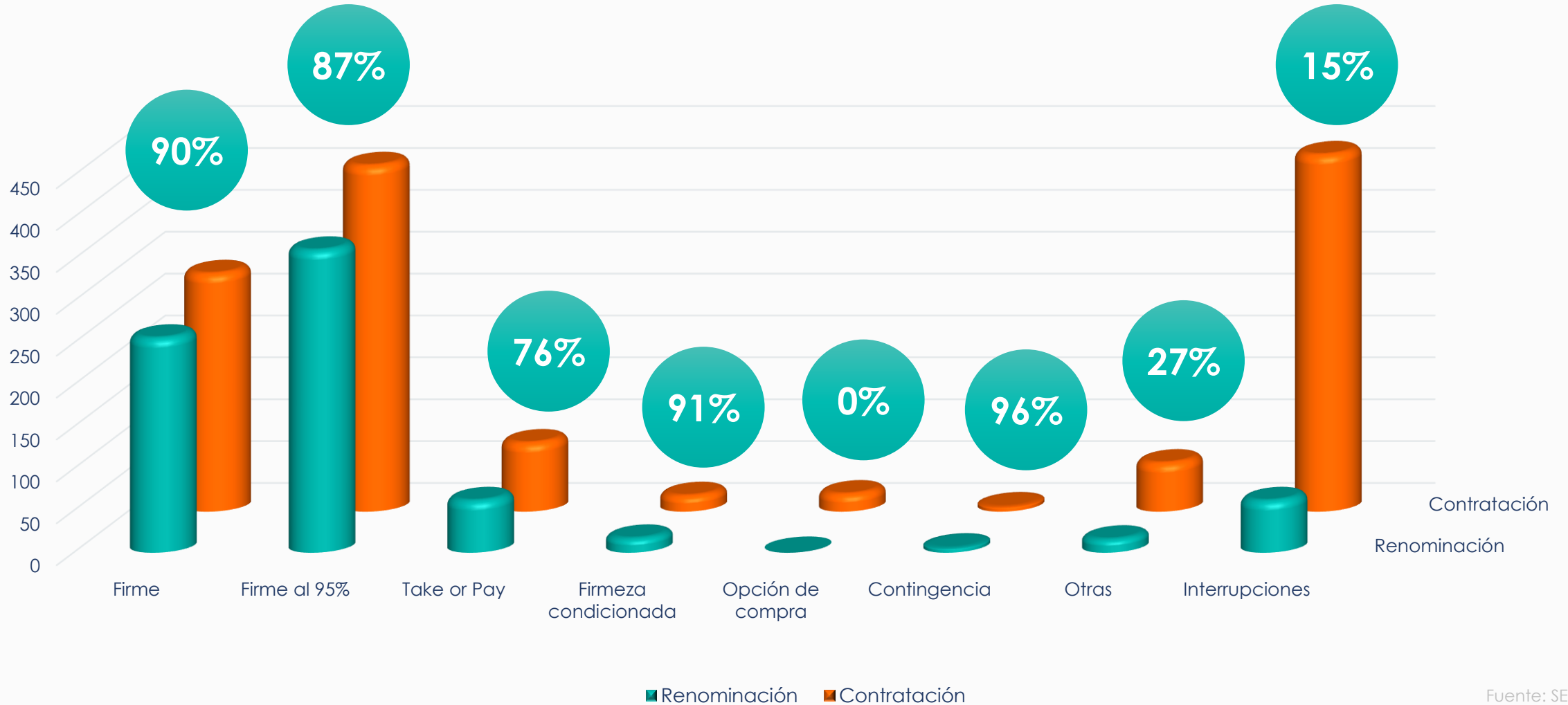


Cantidades Promedio Mes - Número de Negociaciones OTMM Transporte - Suministro/Transporte



5.4 Comparación contratación vs renominación

Contratación MP Suministro vs Renominación en 2020 (GBTUD)



Fuente: SEGAS

Resultados de los mecanismos de contratación

2020

6.1.1 Subastas mercado primario - Suministro con interrupciones

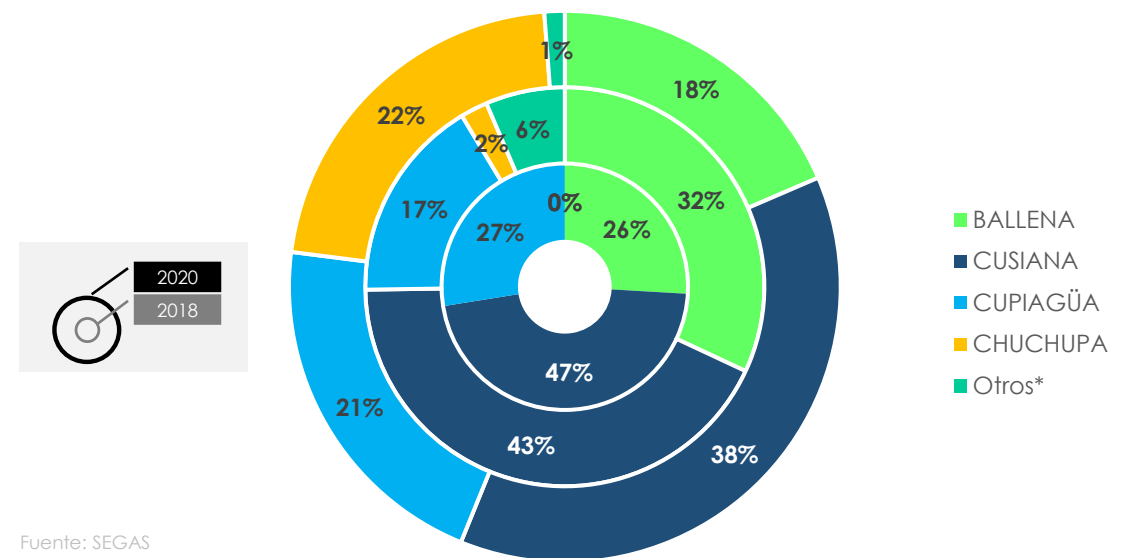
HISTÓRICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS DE SUMINISTRO CON INTERRUPCIONES

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. Puntos de entrega ofrecidos	4	3	3	3	5	5
No. Subastas (1)	11	10	10	12	12	11
No. Adjudicaciones (2)	8	6	5	9	12	11
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	31	15	8	34	65	57
No. Contratos Registrados (4)	26	14	5	31	63	55
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente) (4)	5	1	3	3	2	2
Desistimientos (%)	16%	7%	38%	9%	3%	4%
Cantidad Ofrecida Agregada (MBTUD) (5)	1,106,671	814,300	200,516	416,663	622,227	442,416
Cantidad Adjudicada Agregada (MBTUD)	345,560	141,000	38,436	249,258	455,940	278,461
Cantidad Registrada (MBTUD) (6)	323,680	129,153	25,801	247,801	441,937	278,131

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CANTIDAD DE ENERGÍA OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (MBTUD)



Fuente: SEGAS

*Otros incluye Jobo, Cupiagua y Gibraltar

Punto de entrega	2015	2016	2017	2018	2019	2020
BALLENA	448,648	315,500	114,000	108,000	198,812	82,000
CUSIANA	127,888	314,600	85,000	193,970	266,387	166,410
CUPIAGÜA	529,945	184,200	0	114,693	103,358	92,322
CHUCHUPA	0	0	0	0	13,670	96,418
Otros*	190	0	1,516	0	40,000	5,266
Agregado	1,106,671	814,300	200,516	416,663	622,227	442,416

Fuente: SEGAS

6.1.2 Subastas mercado primario – Contratos firmes bimestrales

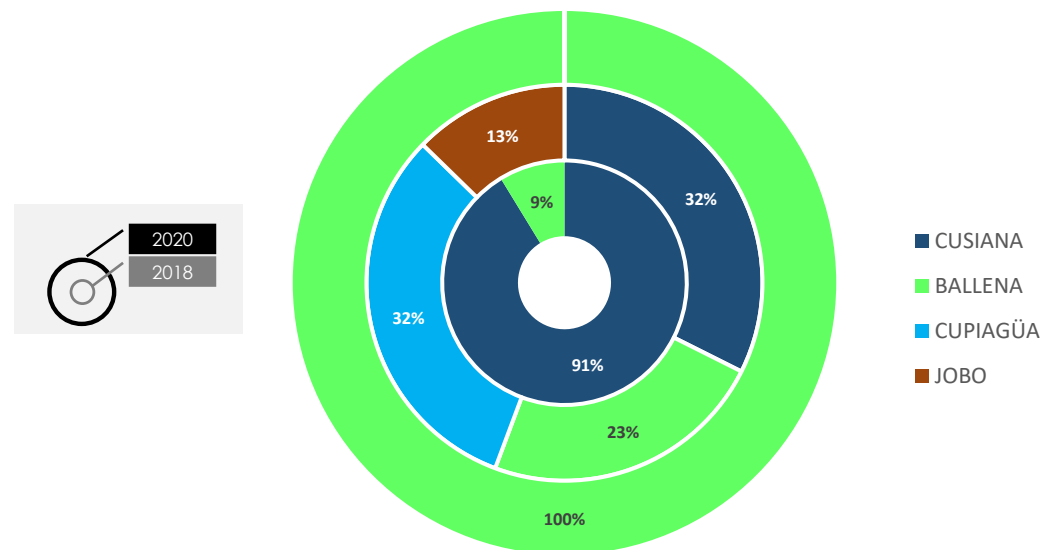
HISTÓRICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS FIRMES BIMESTRALES

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. Puntos de entrega ofrecidos	3	3	2	2	4	1
No. Subastas (1)	4	8	6	4	4	2
No. Adjudicaciones (2)	1	0	0	1	2	0
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	2	0	0	1	4	0
No. Contratos Registrados (4)	2	0	0	1	4	0
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente) (4)	0	0	0	0	0	0
Desistimientos (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Cantidad Ofrecida Agregada (MBTUD) (5)	113,520	254,320	71,332	44,640	47,224	10,600
Cantidad Adjudicada Agregada (MBTUD)	3,000	0	0	3,004	6,691	0
Cantidad Registrada (MBTUD) (6)	3,000	0	0	3,004	6,691	0

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CANTIDAD DE ENERGÍA OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (MBTUD)



Fuente: SEGAS

Punto Entrega	2015	2016	2017	2018	2019	2020
CUSIANA	70,200	135,000	45,500	40,740	15,300	0
BALLENA	30,000	48,000	25,832	3,900	11,000	10,600
CUPIAGÜA	13,320	71,320	0	0	14,924	0
JOBO	0	0	0	0	6,000	0
Agregado	113,520	254,320	71,332	44,640	47,224	10,600

Fuente: SEGAS

6.1.3 Subastas mercado primario – Contratos bajo modalidades C1 y C2

Aun cuando las subastas de contratos de suministro de gas natural bajo modalidades C1 y C2 en el Mercado Primario se han venido desarrollando a partir de 2017, con posterioridad a la expedición de la Resolución CREG 114 de 2017, se presentaron adjudicaciones en el año 2018 por un total de 17,000 MBTUD (11,000 MBTUD respecto a la fuente Guajira y 6,000 MBTUD respecto a la fuente Cusiana).



6.2.1 Subastas mercado secundario – Úselo o véndalo de largo plazo de capacidad de transporte (Rutas)

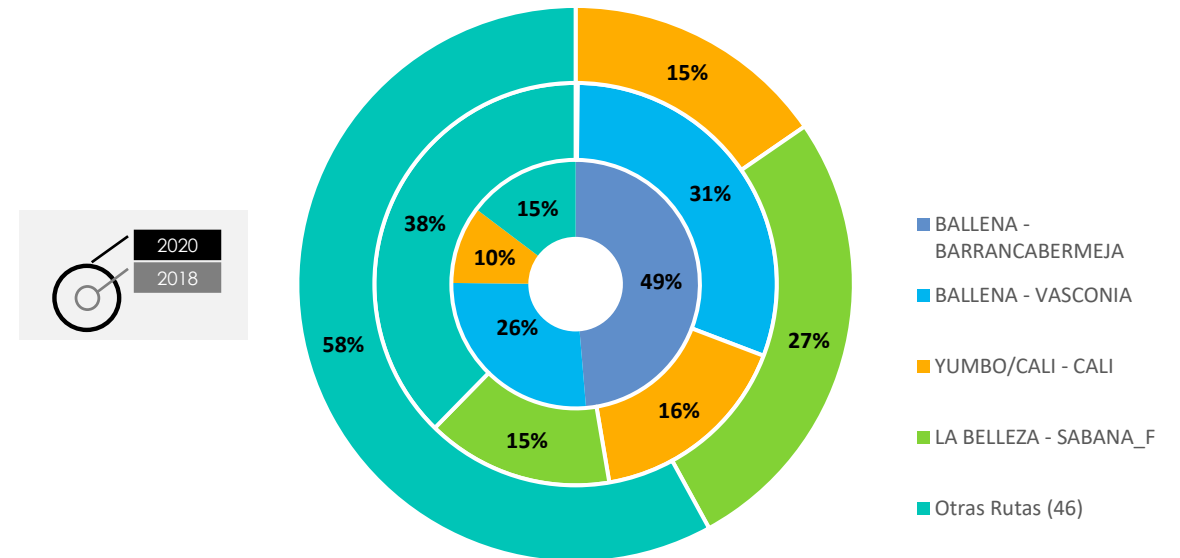
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE LARGO PLAZO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE (RUTAS)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. Rutas ofrecidas	15	27	33	11	20	12
No. Subastas (1)	1	1	1	1	1	1
No. Adjudicaciones (2)	1	0	1	1	0	1
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	1	0	1	3	0	1
No. Contratos Registrados (4)	1	0	0	3	0	1
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente) (4)	0	0	1	0	0	0
Desistimientos (%)	0%	0%	100%	0%	0%	0%
Capacidad Ofrecida Agregada (KPCD) (5)	87,576	132,292	173,510	145,196	143,115	91,811
Capacidad Adjudicada Agregada (KPCD)	300	0	50	588	0	300
Capacidad Registrada (KPCD) (6)	300	0	0	588	0	300

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CAPACIDAD DE TRANSPORTE OFRECIDA POR RUTA – KPCD (2018 A 2020)



Fuente: SEGAS

RUTA	2015	2016	2017	2018	2019	2020
BALLENA - BARRANCABERMEJA	41,209	25,329	44,829	70,648	251	0
BALLENA - VASCONIA	0	38,412	54,399	38,474	43,819	0
YUMBO/CALI - CALI	9,600	21,745	15,811	14,720	23,649	14,142
LA BELLEZA - SABANA_F	0	604	17,318	0	21,493	24,451
Otras Rutas (46)	36,767	46,202	41,153	21,354	53,903	53,218
Agregado	87,576	132,292	173,510	145,196	143,115	91,811

Fuente: SEGAS

6.2 Subastas mercado secundario – Úselo o véndalo de largo plazo de capacidad de transporte (Tramos)

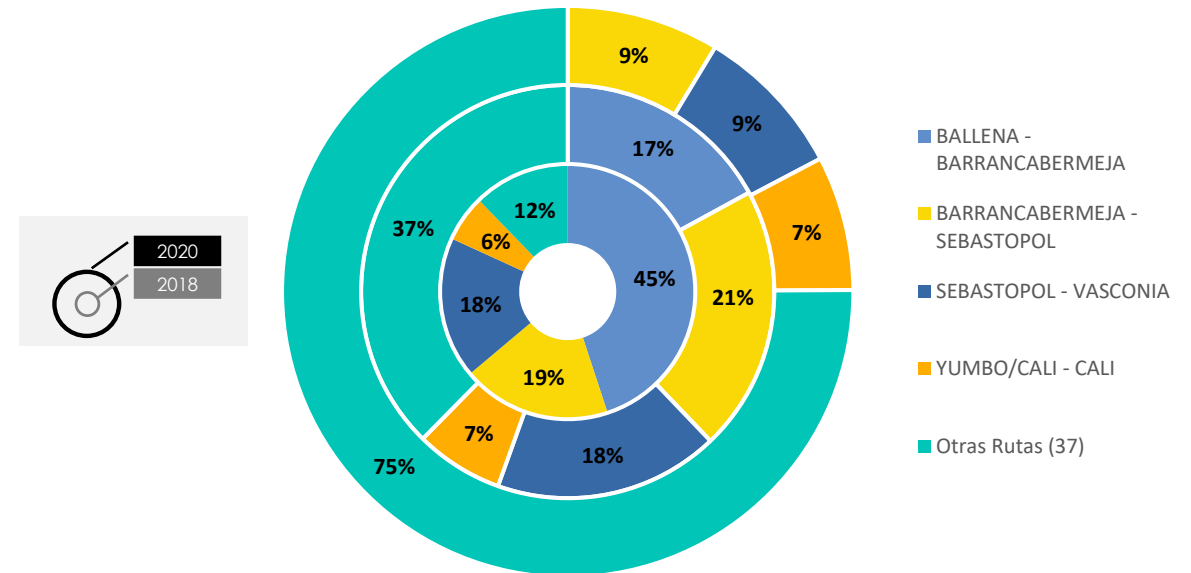
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE LARGO PLAZO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE (TRAMOS)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. Tramos ofrecidos	0	29	33	14	23	18
No. Subastas (1)	0	1	1	1	1	1
No. Adjudicaciones (2)	0	0	1	1	0	1
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	0	0	1	6	0	1
No. Contratos Registrados (4)	0	0	1	5	0	1
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente) (4)	0	0	0	1	0	0
Desistimientos (%)	0%	0%	0%	17%	0%	0%
Capacidad Ofrecida Agregada (KPCD) (5)	0	288,991	379,567	248,329	342,653	185,553
Capacidad Adjudicada Agregada (KPCD)	0	0	50	644	0	800
Capacidad Registrada (KPCD) (6)	0	0	50	633	0	800

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CAPACIDAD DE TRANSPORTE OFRECIDA POR TRAMO – KPCD (2018 A 2020)



Fuente: SEGAS

Tramos	2015	2016	2017	2018	2019	2020
BALLENA – BARRANCABERMEJA	0	69,754	107,978	111,596	58,427	0
BARRANCABERMEJA – SEBASTOPOL	0	49,172	64,712	47,015	71,298	16,043
SEBASTOPOL – VASCONIA	0	44,547	59,775	44,565	60,380	16,043
YUMBO/CALI – CALI	0	21,745	15,811	14,720	23,649	14,142
Otros Tramos (37)	0	103,773	131,291	30,433	128,899	139,325
Agregado	0	288,991	379,567	248,329	342,653	185,553

Fuente: SEGAS

6.2.3 Subastas mercado secundario – Úselo o véndalo de corto plazo suministro

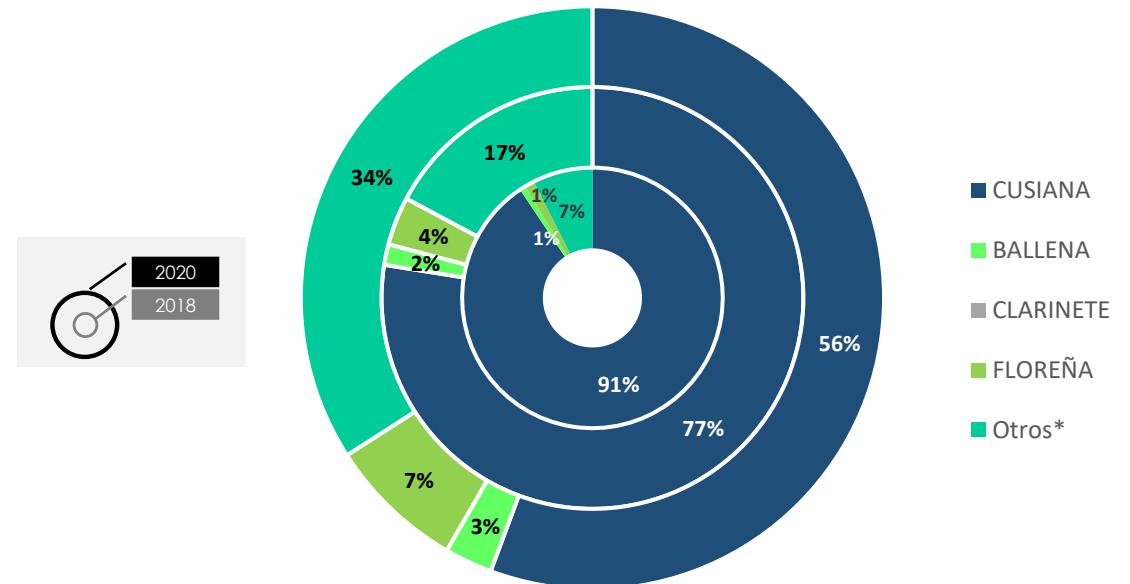
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE CORTO PLAZO DE SUMINISTRO

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. puntos de entrega ofrecidos	7	6	6	6	4	14
No. Subastas (1)	341	366	363	365	360	292
No. Adjudicaciones (2)	44	34	12	56	5	8
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	76	57	12	70	5	12
No. Contratos Registrados (4)	18	21	2	58	1	4
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente) (4)	58	36	10	12	4	8
Desistimientos (%)	76%	63%	83%	17%	80%	67%
Cantidad Ofrecida Agregada (MBTUD) (5)	2,829,652	9,946,252	12,903,552	3,141,932	1,068,479	3,227,167
Cantidad Adjudicada Agregada (MBTUD)	67,027	16,036	1,469	19,668	1,578	3,029
Cantidad Registrada (MBTUD) (6)	5,281	5,966	135	18,066	600	1,591

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CANTIDAD DE ENERGÍA OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (2018 A 2020)



Fuente: SEGAS

Punto de Entrega	2015	2016	2017	2018	2019	2020
CUSIANA	2,308,209	7,021,655	11,861,304	2,847,115	828,184	1,796,715
BALLENA	134,588	1,639,648	87,515	23,641	16,950	85,593
CLARINETE	88,669	1,035,999	525,411	0	0	0
FLOREÑA	155,295	84,447	367,882	38,040	39,634	245,308
Otros (16)	142,891	164,503	61,440	233,136	183,711	1,099,551
Agregado	2,829,652	9,946,252	12,903,552	3,141,932	1,068,479	3,227,167

Fuente: SEGAS

6.2.4 Subastas mercado secundario – Úselo o véndalo de corto plazo transporte (Rutas)

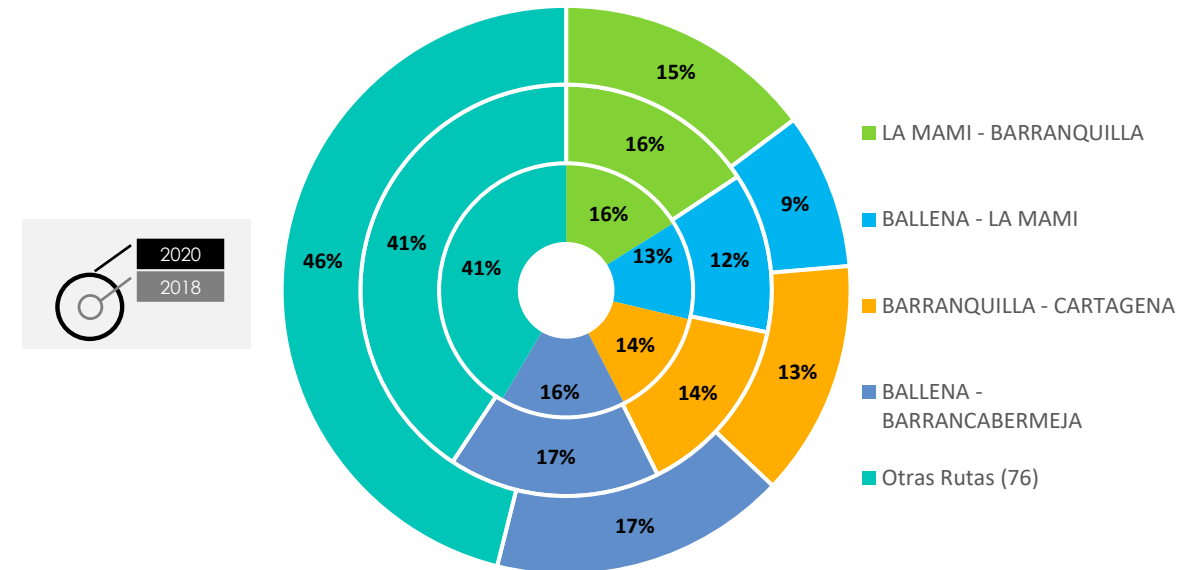
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE CORTO PLAZO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE (RUTAS)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. Rutas ofrecidas	64	66	58	59	61	57
No. Subastas (1)	341	366	365	365	365	366
No. Adjudicaciones (2)	185	346	324	345	343	357
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	537	1,691	1,610	1,338	1,668	1,839
No. Contratos Registrados	363	1,377	1,319	1,224	1,566	1,673
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente)	174	314	291	114	102	166
Desistimientos (%)	32%	19%	18%	9%	6%	9%
Capacidad Ofrecida Agregada (KPCD) (4)	237,413,409	229,844,540	175,987,527	182,957,890	170,524,639	193,053,743
Capacidad Adjudicada Agregada (KPCD)	250,596	551,289	289,000	281,734	504,882	376,508
Capacidad Registrada (KPCD) (5)	83,425	474,546	261,609	275,147	491,795	317,633

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CAPACIDAD DE TRANSPORTE OFRECIDA POR RUTA – KPCD (2018 A 2020)



Fuente: SEGAS

Punto de Entrega	2015	2016	2017	2018	2019	2020
LA MAMI – BARRANQUILLA	54,202,251	55,456,754	24,901,816	29,450,737	26,748,146	28,511,833
BALLENA - LA MAMI	56,194,189	59,410,850	19,157,462	23,023,153	21,474,034	17,117,945
BARRANQUILLA – CARTAGENA	35,822,493	27,181,036	25,118,101	25,174,870	24,546,545	25,915,006
BALLENA – BARRANCABERMEJA	7,117,093	16,694,837	29,511,104	29,304,981	28,367,056	32,517,540
Otras Rutas (76)	84,077,383	71,101,063	77,299,044	76,004,149	69,388,858	88,991,419
Agregado	237,413,409	229,844,540	175,987,527	182,957,890	170,524,639	193,053,743

Fuente: SEGAS

6.2.5 Subastas mercado secundario – Contratos con interrupciones

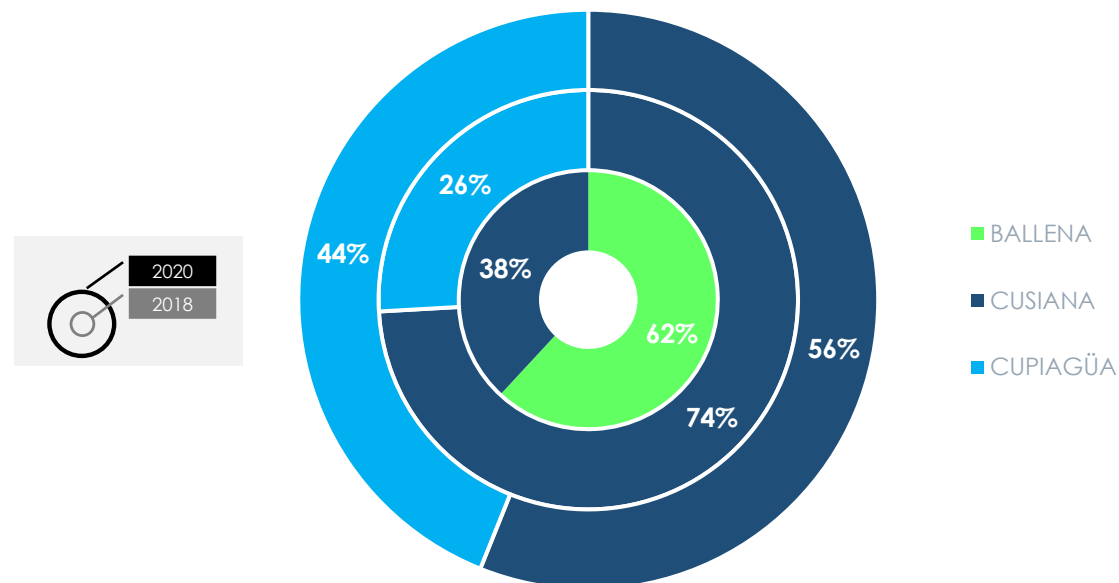
HISTORICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS DE SUMINISTRO CON INTERRUPTIONES

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. puntos de entrega ofrecidos	6	7	4	2	2	2
No. Subastas (1)	12	12	12	9	12	3
No. Adjudicaciones (2)	11	8	11	5	12	3
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	28	16	25	7	24	6
No. Contratos Registrados (4)	25	16	24	5	21	6
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente) (4)	3	0	1	2	3	0
Desistimientos (%)	11%	0%	4%	29%	13%	0%
Cantidad Ofrecida Agregada (MBTUD) (5)	330,717	333,465	301,485	48,553	50,200	10,700
Cantidad Adjudicada Agregada (MBTUD)	103,849	23,000	80,545	15,623	40,929	6,213
Cantidad Registrada (MBTUD) (6)	78,355	23,000	79,585	12,452	36,646	6,213

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CANTIDAD DE ENERGÍA OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA – MBTUD (2018 A 2020)



Fuente: SEGAS

Punto de Entrega	2015	2016	2017	2018	2019	2020
BALLENA	55,002	161,865	246,084	30,053	0	0
CUSIANA	160,400	60,000	47,400	18,500	37,200	6,000
CUPIAGÜA	65,000	20,000	8,000	0	13,000	4,700
CARTAGENA	0	75,000	1	0	0	0
Otros (5)	50,315	16,600	0	0	0	0
Agregado	330,717	333,465	301,485	48,553	50,200	10,700

Fuente: SEGAS

6.2.6 Subastas mercado secundario – Contratos firmes bimestrales

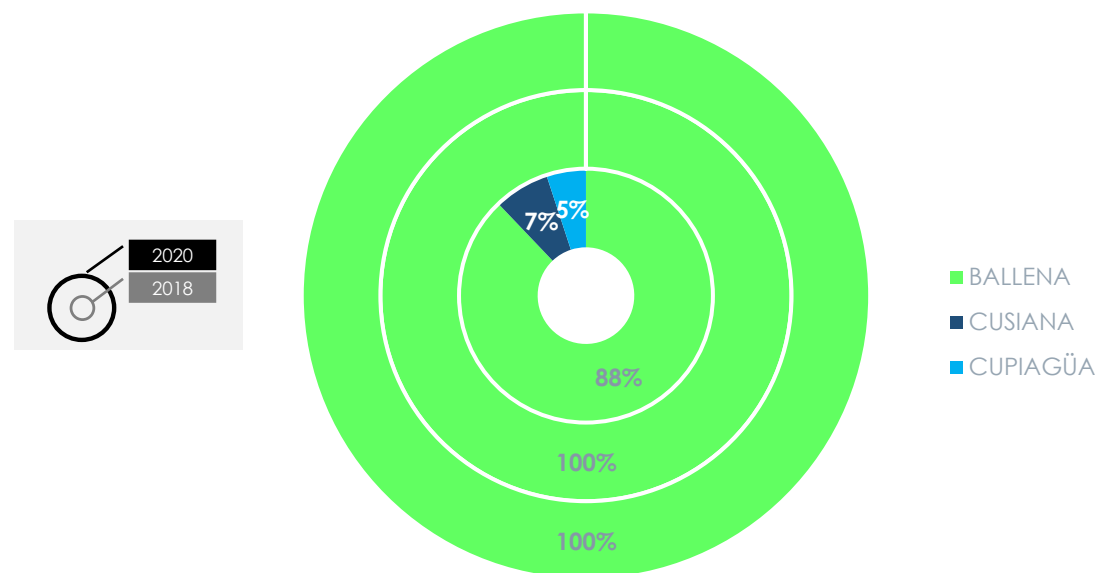
HISTORICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS DE FIRMES BIMESTRALES

	2015	2016	2017	2018	2019	2020
No. puntos de entrega ofrecidos	1	3	1	1	0	0
No. Subastas (1)	1	11	8	1	0	0
No. Adjudicaciones (2)	0	0	0	0	0	0
No. Operaciones resultantes de adjudicaciones (3)	0	0	0	0	0	0
No. Contratos Registrados (4)	0	0	0	0	0	0
Desistimientos (Contratos Sin Registro/Pendiente) (4)	0	0	0	0	0	0
Desistimientos (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Cantidad Ofrecida Agregada (MBTUD) (5)	3,000	99,030	72,424	6,553	0	0
Cantidad Adjudicada Agregada (MBTUD)	0	0	0	0	0	0
Cantidad Registrada (MBTUD) (6)	0	0	0	0	0	0

Fuente: SEGAS

- (1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.
- (2) Corresponde al número de subastas que presentaron adjudicación
- (3) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas
- (4) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.
- (5) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.
- (6) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

DISTRIBUCIÓN CANTIDAD DE ENERGÍA OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA - MBTUD (2018 A 2020)



Fuente: SEGAS

Punto de Entrega	2015	2016	2017	2018
BALLENA	0	87,030	72,424	6,553
CUSIANA	3,000	7,000	0	0
CUPIAGÜA	0	5,000	0	0
Agregado	3,000	99,030	72,424	6,553

Fuente: SEGAS

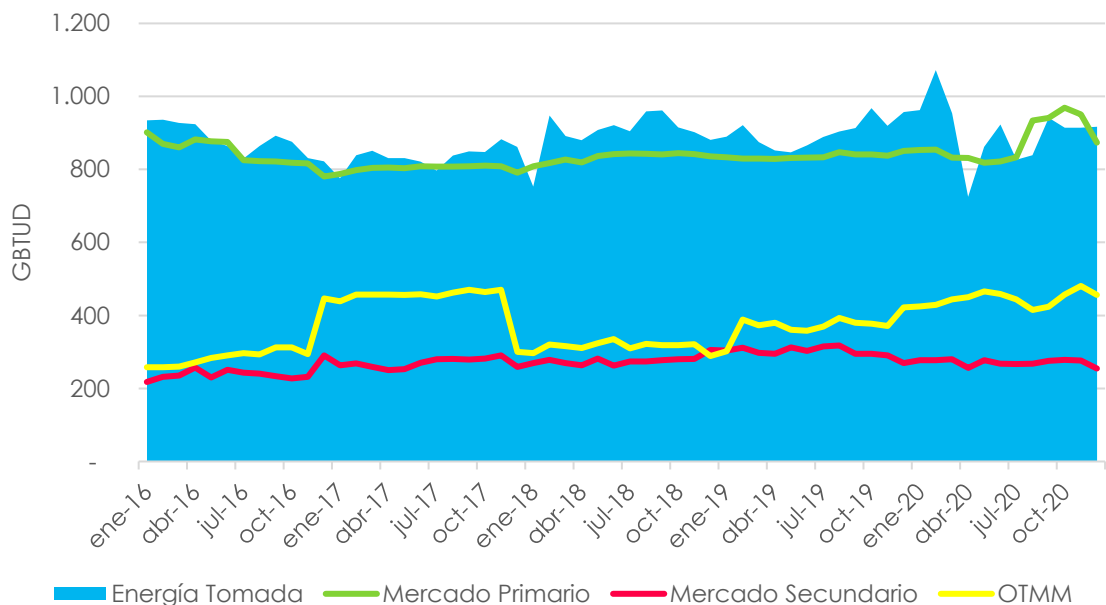


Indicadores de mercado

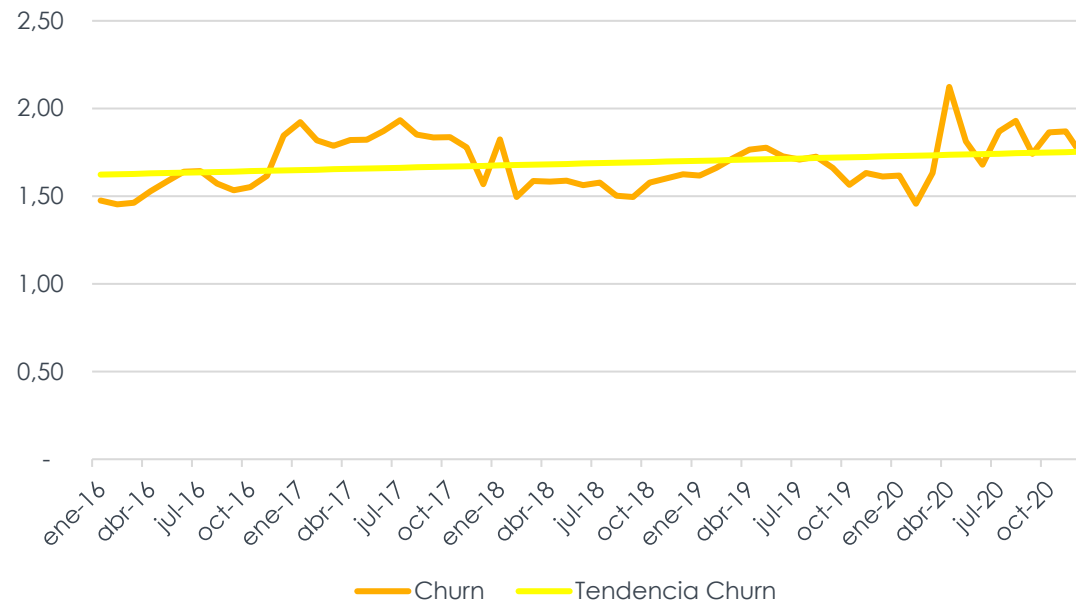
7.1 Liquidez del mercado: Churn ratio

El Churn Ratio es el número de veces que una fracción del gas es transado entre su venta inicial por el productor y la compra por el cliente final.

Contratación vigente por mercados y energía tomada



Churn Ratio Mercado de Gas Colombia - 2016 - 2020



MERCADO	CHURN RATE
Colombia	1.78
MIBGAS – España	0.1251
PSV - Italia	1.8
NBP - Inglaterra	14.3
TTF - Países Bajos	97.1

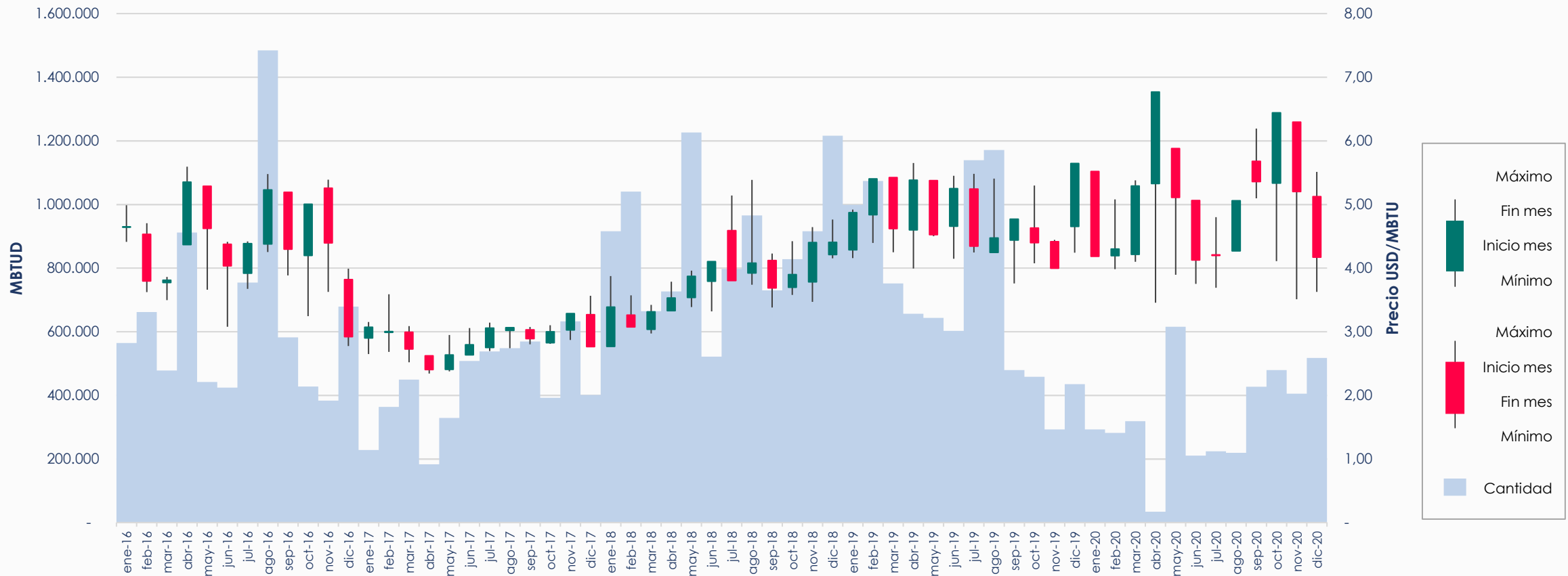
El Churn Ratio se calcula como la suma de la contratación vigente que garantiza firmeza de los mercados Primario, Secundario y Otras Transacciones del Mercado Mayorista sobre la energía tomada.

NOTA:

En el mercado primario se toman todos los contratos registrados ante el Gestor del Mercado de Gas en las modalidades Firme, CF95, TOP, Firmeza Condicionada y Otras.

7.2 Precios de mercado: iGas

iGas mensual 2016 - 2020



Los precios spot del Mercado Secundario de suministro de gas natural, se ubicó en promedio durante 2020 en 4.65 USD/MBTU, bajando un 1.4% respecto al año 2019 en que alcanzó un promedio de 4.71 USD/MBTU.

El siguiente fue el comportamiento de los indicadores del Mercado Primario, en su versión agregada nacional, los cuales fueron establecidos en la resolución CREG 089 de 2013, modificada por la resolución CREG 114 de 2017 y la resolución CREG 186 de 2020, dichos indicadores.

Los indicadores se clasifican en tres grupos por parte del Gestor de acuerdo con la temporalidad en el reporte de la información:

- 1. Anual, antes del proceso de negociación:** la información de este grupo de indicadores es declarada por los agentes previo al proceso de comercialización, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte donde existe declaración del PP, PTDV y CIDV.
- 2. Anual, después del proceso de negociación:** la información de este grupo de indicadores es declarada por los agentes posterior al proceso de comercialización, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte de 12 meses siguientes a la publicación o donde existe oferta comprometida según corresponda.
- 3. Mensual:** la información de este grupo de indicadores es declarada por los agentes con periodicidad mensual con un horizonte de 12 meses siguientes al mes de publicación o donde exista oferta comprometida según corresponda

7.3 Indicadores del mercado primario – Res. CREG 186 de 2020

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
ANUAL ANTES DEL PROCESO DE NEGOCIACIÓN		
MP1	Producción total disponible para la venta PTDV en relación con el potencial de producción PP	<p>El porcentaje de la producción disponible para la venta en relación con el potencial de producción inició el año en 16.46% y para noviembre del mismo año, disminuyó al 14.23%, con 175 GBTUD de disponibilidad. De esta manera, el promedio de producción disponible para la venta estuvo 16.83%, valor afectado por el mes de diciembre de 2020, en el cual se presentó un aumento en la disponibilidad, pasando de los 14.23% del mes de noviembre a 22.06% (268 GBTUD).</p> <p>En comparación con las cifras del año 2019, se evidenció un incremento en la disponibilidad, en dicha publicación el porcentaje osciló entre el 11.69% y el 14.30%. Este efecto puede estar relacionado por la contratación del sector térmico, en el cual contaba con la expectativa de Fenómeno de El Niño para inicios del 2020</p>
MP2	Producción total para la venta en firme y cantidades de gas importadas para la venta en firme, con relación a la producción disponible para la venta y la cantidad de gas importada disponible para la venta.	<p>El valor del indicador para el año 2020 de acuerdo con la declaración del 2019, inicia en enero con un valor de 19.83% y finaliza en noviembre con 15.30%. Frente al mes de diciembre el indicador arroja una cifra de 20.81%, sin embargo, frente a la nueva declaración aumenta a 52%, teniendo en cuenta que la PTDVF más la CIDVF abren el año gas 2021 con 166 GBTUD en contraste con la PTDV y la CIDV que suman 318 GBTUD. Lo anterior, se puede interpretar como una modificación como consecuencia de la modificación de los contratos debido a la coyuntura del COVID-19.</p>
MP3	Producción total disponible para la venta en firme PTDVF con el potencial de producción PP	<p>El valor del indicador para el año 2020 de acuerdo con la declaración del 2019, inicia en enero con un valor de 3.62% y finaliza en noviembre con 2.42%. Frente al mes de diciembre el indicador arroja una cifra de 3.21%, sin embargo, frente a la nueva declaración aumenta a 13.68%, teniendo en cuenta que la PTDVF abre el año gas 2021 con 166 GBTUD en contraste con la PP 1.214.570MBTUD.</p> <p>Lo anterior, se puede interpretar como una modificación como consecuencia de la modificación de los contratos debido a la coyuntura del COVID-19</p>

7.3 Indicadores del mercado primario – Res. CREG 186 de 2020

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
ANUAL ANTES DEL PROCESO DE NEGOCIACIÓN		
MP7	Demanda regulada con contratos firmes en relación con la demanda regulada que atiende cada comercializado	El valor del indicador para el 2020, se ubicó en valores superiores al 89% hasta el mes de noviembre. El resultado de este indicador muestra que la proyección de demanda regulada agregada está contratada en promedio en el 91.15% a partir de modalidades que garantizan firmeza. Por otro lado, el indicador publicado en el 2020 para el año 2021, el nivel se ubicó en promedio en un 111.74%, evidenciando una cobertura a partir de contratos en firme, superior a la proyección de demanda agregada regulada.
MP8	Demanda regulada con contratos firmes en relación con la declaración de producción total disponible para la venta en firme PTDVF y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF	En los resultados del indicador para el año 2020, se evidenció una tendencia creciente iniciando en enero con el 27% y cerrando en noviembre con el 40%, para el mes de diciembre, el indicador se incrementa al 61%. Estos resultados son producto de la reducción en la PTDVF declarada por los agentes, el cual inicia en el mes de enero con un valor de 51.780 MBTUD y finaliza el año gas en el mes de noviembre con 35.502 MBTUD, mientras que la contratación de la demanda regulada permanece constante durante el año gas 2020. Por otro lado, el indicador publicado en el 2020 para el año 2021 corte noviembre, disminuyó oscilando entre el 6.71% y el 7.03%, dado los niveles de PTDVF declarados por los agentes.
MP9	Todo el gas natural contratado en firme por la demanda regulada en relación con la oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas	En la publicación del indicador realizada en 2019 para el año 2020, se observa que la contratación firme para la demanda regulada representó entre el 26% y el 28% de la oferta comprometida. Por otro lado, en la publicación realizada en 2020 para el mismo periodo, el indicador se mantiene hasta noviembre de 2020 en el mismo rango, y posteriormente para el mes de diciembre se incrementa al 30.25%.

7.3 Indicadores del mercado primario – Res. CREG 186 de 2020

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP10	El gas natural contratado en firme por la demanda no regulada en relación con la declaración de producción total disponible para la venta en firme PTDFV y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF	En la publicación del indicador realizada en 2019 para el año 2020, se evidenció una tendencia creciente del indicador, iniciando en enero con el 20.93% y cerrando en noviembre con el 30.5%, lo anterior, como consecuencia de una reducción en la PTDFV en el mes de noviembre. En el inicio del año de gas 2021 disminuye al pasar al 24.02%.
MP11	Todo el gas natural contratado en firme por la demanda no regulada en relación con la oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas	En la publicación del indicador realizada en 2019 para el año 2020, se observa que la contratación firme para la demanda no regulada representó entre el 72% y el 76% de la oferta comprometida. Este mismo rango se mantuvo para el mismo periodo, en la publicación del 2020.
MP12	Demanda regulada con contratos firmes (i.e. contratos firmados antes y después del proceso de negociación) en relación con el total contratado por la demanda regulada (incluye todas las modalidades)	En la publicación del indicador realizada en 2019 para el año 2020, se observó que entre los meses de enero y noviembre, la contratación en firme para la demanda regulada representó alrededor del 92% del total contratado. Por otro lado, para diciembre dicha cobertura a partir de contratos en firme se incrementa al 93,44%. Lo anterior, permite concluir que la energía restante está contratada a partir de la modalidad con interrupciones.
MP13	Demanda no regulada con contratos firmes (i.e. contratos firmados antes y después del proceso de negociación) en relación con el total contratado por la demanda no regulada (incluye todas las modalidades)	En la publicación del indicador realizada en 2019 para el año 2020, se observó que para el periodo enero – noviembre la demanda no regulada fue contratada en firme entre el 75.4% y el 76%. Para el mes de diciembre, el nivel se incrementó al 78%, sin embargo, este cambio está asociado a una reducción en el valor de la proyección de demanda no regulada, que pasa de 799.956 MBTUD a 680.660. Por otro lado, en la publicación realizada en 2020 para el año 2021, inicia con un nivel del 74.7% y finaliza con un nivel del 87%.

7.3 Indicadores del mercado primario – Res. CREG 186 de 2020

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP23	Precios promedios	El precio promedio ponderado de los contratos de suministro de gas natural suscritos durante el proceso de comercialización para el año 2020 fue de 5.05 USD/MBTU.
MENSUAL		
MP3	Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para venta PTDV y las cantidades de gas importadas disponibles para la venta CIDV	<p>En la publicación del indicador realizada en diciembre para el año 2020, el resultado de la oferta comprometida en relación con la producción disponible para la venta inició año con el 405.71% y presentó un incremento de 13 puntos porcentuales para noviembre, pasando al 459.16%. Para iniciar el año de gas 2021, se presentó una disminución en el resultado del indicador como consecuencia del aumento la oferta de CIDV para dicho mes y lo siguientes.</p> <p>Los resultados del presente indicador tienden a sobrepasar los valores del 100%, pues la oferta comprometida es mayor que la PTDV agregada nacional.</p> <p>Cabe resaltar que la oferta comprometida incluye la contratación de años anteriores al cálculo del indicador, mientras que la PTDV y CIDV representan la disponibilidad de gas declarada por los agentes al momento del cálculo del indicador</p>
MP5	Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para la venta en firme PTDVF y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF	<p>El valor del indicador para el año 2020 de acuerdo con la declaración del 2019, inicia en enero con un valor de 1826%, para el mes de noviembre está con 2738% y en diciembre el indicador arroja una cifra de 1862%. Estos valores son superiores al 100% debido a la comparación del valor de la oferta comprometida (promedio 2020 de 805.838MBTUD) frente a una PTDVF con un promedio de 38.785MBTUD para el 2020. Estos valores aumentan al ser comparados con el indicador MP4, puesto que los valores de la PTDVF son menores a los valores de la PTDV.</p>

7.3 Indicadores del mercado primario – Res. CREG 186 de 2020

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP6	Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con el potencial de producción PP	En la publicación del indicador realizada en diciembre para el año 2020, se evidenció que la contratación de suministro de gas natural bajo modalidades que garantizan firmeza estuvo en promedio sobre el 65% del potencial de producción. A medida que el horizonte de tiempo aumenta dicho indicador disminuye, pues el valor de la oferta comprometida agregada también se reduce.
MP17	Cuánto representa cada modalidad de contrato de la demanda regulada en relación con el total de la demanda regulada en contratos	<p>El año gas 2020, a partir de la publicación del indicador realizada en octubre para noviembre del 2020, finalizó con la siguiente participación de las modalidades en la contratación de suministro de gas natural para la demanda regulada, así: firme al 95% (45%), firme (32%), ToP (14%) y con interrupciones (7%).</p> <p>Por otro lado, en la publicación realizada en noviembre para diciembre, se evidencia un cambio en la participación aumentando las modalidades firmes al 95% (57%) y ToP (16%); disminuyendo la modalidad firme (19%) y permaneciendo relativamente igual la modalidad con interrupciones (7%).</p> <p>De esta manera, la demanda regulada está cubierta principalmente por modalidades que garantizan firmeza de acuerdo con lo reportado por los agentes del mercado.</p>
MP18	Cuánto representa cada modalidad en relación con el total de la demanda no regulada en contratos	<p>En la publicación del indicador realizada en octubre para noviembre del 2020, se evidenció la participación de la contratación de suministro de gas natural para la demanda no regulada por modalidades contractuales así: firme al 95% (36%), con interrupciones (27%), firme (26%) y ToP (5%).</p> <p>Por otro lado, en la publicación realizada en noviembre para diciembre, se evidencia un cambio en la participación aumentando las modalidades, firme al 95% (40%), firme (29%) y ToP (6%); disminuyendo la modalidad con interrupciones (23%).</p> <p>A diferencia de la demanda regulada, este segmento de consumo utiliza una mayor proporción de modalidad con interrupciones.</p>

Convenciones y terminología



BTU = British Thermal Unit (medida de energía) equivale a 0,29 watt/hora

1 TBTU = 1 billón de BTU

1 MBTUD = 1 millón de BTU por día

1 GBTUD = 1.000 MBTUD o mil millones de BTU por día

PC = Pie cúbico (unidad de volumen) equivalente a 0,028 metros cúbicos.

GPC = Mil millones de pies cúbicos.

1 KPCD = 1000 PCD o mil pies cúbicos por día.

1 MPCD = 1000 KPCD o un millón de pies cúbicos por día.

Henry Hub = Precio de Referencia en EEUU

NBP = (National Balance Point): precio de referencia en Reino Unido

TTF = (Title Transfer Facility): precio de referencia en el punto virtual de comercialización de Los Países Bajos (Netherlands)

JKM = (Japan Korea Marker): Precio spot de referencia para Gas natural licuado en Asia

iGas = indicador colombiano diario elaborado por el Gestor del Mercado a partir de la información de los precios nacionales en mercado secundario calculado con información de los contratos firmes. (ver <http://www.bmcbec.com.co/prime/usuarios-registrados/igas-express/>).

SSCI = subasta suministro de contratos con interrupciones

SUVCP = subasta del producto úselo o véndalo de corto plazo

CMMP = Capacidad máxima de mediano plazo.

GNVC = Gas Natural Vehicular Comprimido

SNT = Sistema Nacional de Transporte

OTMM = Otras Transacciones del Mercado Mayorista



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

REGISTRADO
SUPERINTENDENCIA FINANCIERA
DE COLOMBIA



**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**

GRACIAS

CONTÁCTENOS



Calle 113 N° 7-21 Torre A, Piso 15, Bogotá.



PBX: **(57 601) 629 25 29**



Línea de atención al cliente: **01 8000 11 30 43**



www.bolsamercantil.com.co



gestordegas@bolsamercantil.com.co



Gestor de Mercado de Gas Natural



@MMEnergeticos