



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



INFORME CONTRATACIÓN **PROCESO** **DE COMERCIALIZACIÓN 2015** GERENCIA MERCADO DE GAS

La información aquí presentada corresponde a los contratos debidamente registrados
al 28 de Octubre de 2015

ÍNDICE



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

1.	ASPECTOS REGULATORIOS	Pag. 4
2.	INFORMACIÓN CONSOLIDADA CONTRATACIÓN	Pag. 6
3.	PRECIOS PROMEDIO PONDERADOS – PROCESO DE COMERCIALIZACIÓN 2015	Pag. 8
3.1.	Precio promedio ponderado general por modalidad contractual	Pag. 8
3.2.	Precio promedio ponderado por campo de producción y negociaciones directas	Pag. 8
4.	CONTRATACIÓN AGREGADA	Pag. 11
4.1.	Por campo de producción	Pag. 11
4.2.	Por modalidad contractual	Pag. 12
4.3.	Por plazo contractual	Pag. 12
4.4.	Por Resolución CREG 089 de 2013 y Resolución CREG 170 de 2015	Pag. 13
4.5.	Por sector de consumo	Pag. 13
5.	CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR CAMPO DE PRODUCCIÓN	Pag. 14
6.	CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR CAMPO DE PRODUCCIÓN Y MODALIDAD CONTRACTUAL	Pag. 15
6.1.	Guajira	Pag. 15
6.2.	Cupiagua	Pag. 16
6.3.	Cusiana	Pag. 16
6.4.	La Creciente	Pag. 17
6.5.	Gibraltar	Pag. 17
7.	CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR PLAZO CONTRACTUAL	Pag. 18
8.	CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR SECTOR DE CONSUMO	Pag. 21
8.1.	Guajira	Pag. 21
8.2.	Cupiagua	Pag. 22
8.3.	Cusiana	Pag. 23
8.4.	La Creciente	Pag. 24
8.5.	Gibraltar	Pag. 25
9.	CONTRATACIÓN DESAGREGADA DE ACUERDO A RESOLUCIONES CREG 089 DE 2013 Y CREG 170 DE 2015 Y POR CAMPO DE PRODUCCIÓN	Pag. 26
10.	SUBASTA ÚSELO O VÉNDALO DE LARGO PLAZO PARA CAPACIDAD DE TRANSPORT	Pag. 29
11.	CONTRATACIÓN TOTAL EN COLOMBIA	Pag. 30
12.	CONTRATACIÓN NACIONAL DESAGREGADA	
12.1.	Por modalidades contractuales	Pag. 31
12.2.	Por campo de producción	Pag. 32
12.3.	Precios promedio ponderados por modalidades contractuales (Procesos anteriores)	Pag. 33

1 ASPECTOS REGULATORIOS

De acuerdo con lo contemplado en el artículo 1 de la Resolución CREG 114 de 2015, que determinó el mecanismo a aplicar para la comercialización de gas natural en el mercado primario, en el año 2015, los vendedores y los compradores a que hacen referencia los artículos 17 y 18 de la Resolución CREG 089 de 2013 aplicaron el **mecanismo de negociación directa** durante el período definido en el cronograma establecido.

Posteriormente la CREG publicó la Resolución CREG 140 de 2015, por medio de la cual aplazó dos semanas la fecha de inicio de la ronda de negociaciones directas, establecida en la Resolución CREG 114 de 2015. Así las cosas, el cronograma para comercialización quedó así:

ACTIVIDAD	RESPONSABLE	FECHA
Período de negociación directa y de suscripción de contratos	Vendedores y compradores a que hacen referencia los artículos 17 y 18 de la Resolución CREG 089 de 2013	02/10/2015 hasta 16/10/2015
Declaración de los resultados de las negociaciones, según el formato que la Dirección Ejecutiva de la CREG informe mediante circular	Vendedores a que hace referencia el artículo 17 de la Resolución CREG 089 de 2013	Hasta 19/10/2015
Declaración de información de que trata el numeral 5.4 del Anexo 6 de la Resolución CREG 089 de 2013	Titulares de capacidad contratada y Transportadores de gas natural	Hasta 03/11/2015
Publicación de la capacidad excedentaria	Gestor del mercado	Hasta 10/11/2015
Publicación Circular CREG 129 de 2015	Gestor del Mercado	Hasta 10/11/2015
Inicio de la subasta del proceso úselo o véndalo de largo plazo	Gestor del Mercado	A más tardar el 12/11/2015
Entrega informe del auditor de la subasta de capacidad excedentaria	Auditor de la subasta	Hasta 5 días calendario contados desde el cierre de subasta
Suscripción y registro de los contratos resultado de la subasta de transporte	Vendedores y compradores de capacidad excedentaria	Hasta 10 días calendario contados después de publicar el informe del auditor

Fuente: Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG

Dentro de este cronograma se fijó el 30 de agosto de 2015 como fecha máxima para que los productores-comercializadores y los comercializadores de gas importado declararan al gestor del mercado la Producción Total Disponible para la Venta en Firme - PTDFV y la Cantidades Importadas disponibles para la Venta en Firme - CIDVF. Así mismo, el período de comercialización se definió entre el 2 y el 16 de octubre 2015.

1. Aún no se han inscrito participantes bajo este rol.

Posterior a dicha disposición algunos productores - comercializadores manifestaron la posibilidad de incrementar las declaraciones de oferta de PTDFV y oferta de CIDVF realizadas hasta el 30 de agosto de 2015, debido a cambios en algunas de las condiciones originalmente consideradas, lo cual resultaba conveniente dado el incremento en la demanda para generación térmica, originado en el fenómeno del Niño de finales de 2015 y comienzos de 2016.

Por lo anteriormente expuesto, la Comisión publicó la Resolución 170 de 2015, para permitir actualizaciones de la Oferta de PTDFV y Oferta de CIDVF por parte de los productores-comercializadores y los comercializadores de gas importado; así mismo estableció las disposiciones para adelantar la negociación de excedentes de gas durante el mes de octubre de 2015 y amplió el período de negociación entre el 17 y el 21 de octubre. A su vez se incluyó la posibilidad de negociar los contratos de suministro con interrupciones, para el período del 1 de noviembre de 2015 hasta el 30 de noviembre de 2016.

En este informe se presentan los resultados del proceso de comercialización de gas natural en 2015, en línea con la normatividad mencionada, en términos de cantidades por campos, modalidades y duración de contratos. Adicionalmente se muestra un resumen de los resultados de la Subasta de Úselo o Véndalo de Largo Plazo. Finalmente, en una gráfica se sintetiza la contratación actual de gas natural en Colombia versus la Producción Potencial declarada ante el Ministerio de Minas y Energía por los agentes.

2

INFORMACIÓN CONSOLIDADA CONTRATACIÓN

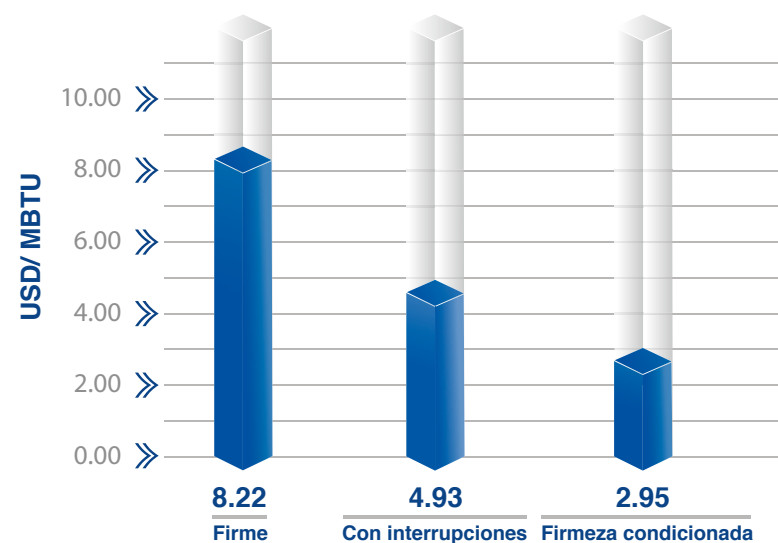
AÑO	Mes	Total Contratación (MBTUD)	MODALIDADES CONTRACTUALES			NEGOCIACIONES DIRECTAS		PLAZO CONTRACTUAL			SECTOR DE CONSUMO					PRECIO PROMEDIO PONDERADO GENERAL USD/MBTU		
			Con Interrupciones (MBTUD)	Firme (MBTUD)	Firmeza Condicionada (MBTUD)	Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015 (MBTUD)	Negociaciones Directas - Res. CREG 089 de 2013 (MBTUD)	1 Año (MBTUD)	5 Años (MBTUD)	Menos de un año (MBTUD)	Comercial (MBTUD)	Generación Términa (MBTUD)	GNCV (MBTUD)	Industrial (MBTUD)	Residencial (MBTUD)	Con Interrupciones	Firme	Firmeza Condicionada
2015	Nov	58,643	45,000	13,643		49,460	9,183	52,183	6,460		10,660	43,643	1,000	1,630	1,710			
	Dic	525,046	361,040	159,806	4,200	412,330	112,716	425,207	43,290		15,327	362,257	4,944	91,204	51,314			
2016	Ene	573,186	361,040	207,946	4,200	460,470	112,716	425,207	91,430		15,327	382,697	4,944	118,904	51,314			
	Feb	547,946	361,040	182,706	4,200	435,230	112,716	425,207	66,190		15,327	357,457	4,944	118,904	51,314			
	Mar	541,006	361,040	175,766	4,200	428,290	112,716	425,207	59,250		15,327	350,517	4,944	118,904	51,314			
	Abr	537,786	361,040	172,546	4,200	425,070	112,716	425,207	56,030		15,327	347,297	4,944	118,904	51,314			
	May	534,796	361,040	169,556	4,200	422,080	112,716	425,207	53,040		15,327	344,307	4,944	118,904	51,314	4,93	8,22	2,95
	Jun	550,036	379,040	166,796	4,200	437,320	112,716	425,207	68,280		15,327	359,547	4,944	118,904	51,314			
	Jul	475,466	338,040	133,226	4,200	379,450	96,016	357,507	61,410		15,040	322,977	4,944	87,208	45,297			
	Ago	472,636	338,040	130,396	4,200	376,620	96,016	357,507	58,580		15,040	320,147	4,944	87,208	45,297			
	Sep	470,786	338,040	128,546	4,200	374,770	96,016	357,507	56,730		15,040	318,297	4,944	87,208	45,297			
	Oct	467,806	338,040	125,566	4,200	371,790	96,016	357,507	53,750		15,040	315,317	4,944	87,208	45,297			
	Nov	465,056	338,040	122,816	4,200	369,040	96,016	357,507	51,000		15,040	312,567	4,944	87,208	45,297			
	Dic	56,549		52,349	4,200		56,549				3,086		3,944	18,282	31,237			
	Nov	56,549		52,349	4,200		56,549				3,086		3,944	18,282	31,237			
Promedio Ponderado Anual Dic 2015 - Nov 2016		513,262	352,878	156,184	4,200	407,546	105,716	396,829	59,884		15,207	341,054	4,944	103,265	43,324			

AÑO	Mes	Total Contratación (MBTUD)	MODALIDADES CONTRACTUALES			NEGOCIACIONES DIRECTAS		PLAZO CONTRACTUAL			SECTOR DE CONSUMO				
			Con Interrupciones (MBTUD)	Firme (MBTUD)	Firmeza Condicionada (MBTUD)	Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015 (MBTUD)	Negociaciones Directas - Res. CREG 089 de 2013 (MBTUD)	1 Año (MBTUD)	5 Años (MBTUD)	Menos de un año (MBTUD)	Comercial (MBTUD)	Generación Términa (MBTUD)	GNCV (MBTUD)	Industrial (MBTUD)	Residencial (MBTUD)
2015	Nov	58,643	77%	23%	0%	84%	16%	89%	0%	11%	18%	74%	2%	3%	3%
	Dic	525,046	69%	30%	1%	79%	21%	81%	11%	8%	3%	69%	1%	17%	10%
2016	Ene	573,186	63%	36%	1%	80%	20%	74%	10%	16%	3%	67%	1%	21%	9%
	Feb	547,946	66%	33%	1%	79%	21%	78%	10%	12%	3%	65%	1%	22%	9%
	Mar	541,006	67%	32%	1%	79%	21%	79%	10%	11%	3%	65%	1%	22%	9%
	Abr	537,786	67%	32%	1%	79%	21%	79%	11%	10%	3%	65%	1%	22%	10%
	May	534,796	68%	32%	1%	79%	21%	80%	11%	10%	3%	64%	1%	22%	10%
	Jun	550,036	69%	30%	1%	80%	20%	77%	10%	12%	3%	65%	1%	22%	9%
	Jul	475,466	71%	28%	1%	80%	20%	75%	12%	13%	3%	68%	1%	18%	10%
	Ago	472,636	72%	28%	1%	80%	20%	76%	12%	12%	3%	68%	1%	18%	10%
	Sep	470,786	72%	27%	1%	80%	20%	76%	12%	12%	3%	68%	1%	19%	10%
	Oct	467,806	72%	27%	1%	79%	21%	76%	12%	11%	3%	67%	1%	19%	10%
	Nov	465,056	73%	26%	1%	79%	21%	77%	12%	11%	3%	67%	1%	19%	10%
	Dic	56,549	0%	93%	7%	0%	100%	0%	100%	0%	5%	0%	7%	32%	55%
	Nov	56,549	0%	93%	7%	0%	100%	0%	100%	0%	5%	0%	7%	32%	55%
Promedio Ponderado Anual Dic 2015 - Nov 2016			69%	30%	1%	79%	21%	77%	11%	12%	3%	67%	1%	20%	9%

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

3 PRECIOS PROMEDIO PONDERADOS – PROCESO DE COMERCIALIZACIÓN 2015

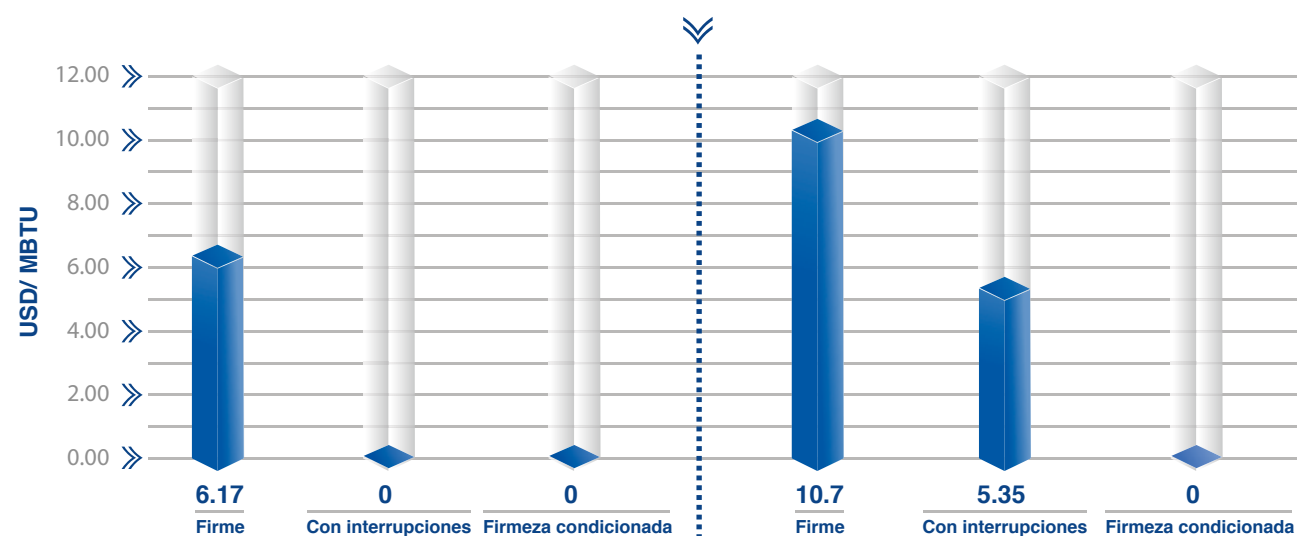
3.1 PRECIO PROMEDIO PONDERADO GENERAL POR MODALIDAD CONTRACTUAL



Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

3.2 PRECIO PROMEDIO PONDERADO POR CAMPO DE PRODUCCIÓN EN NEGOCIACIONES DIRECTAS

3.2.1. Guajira

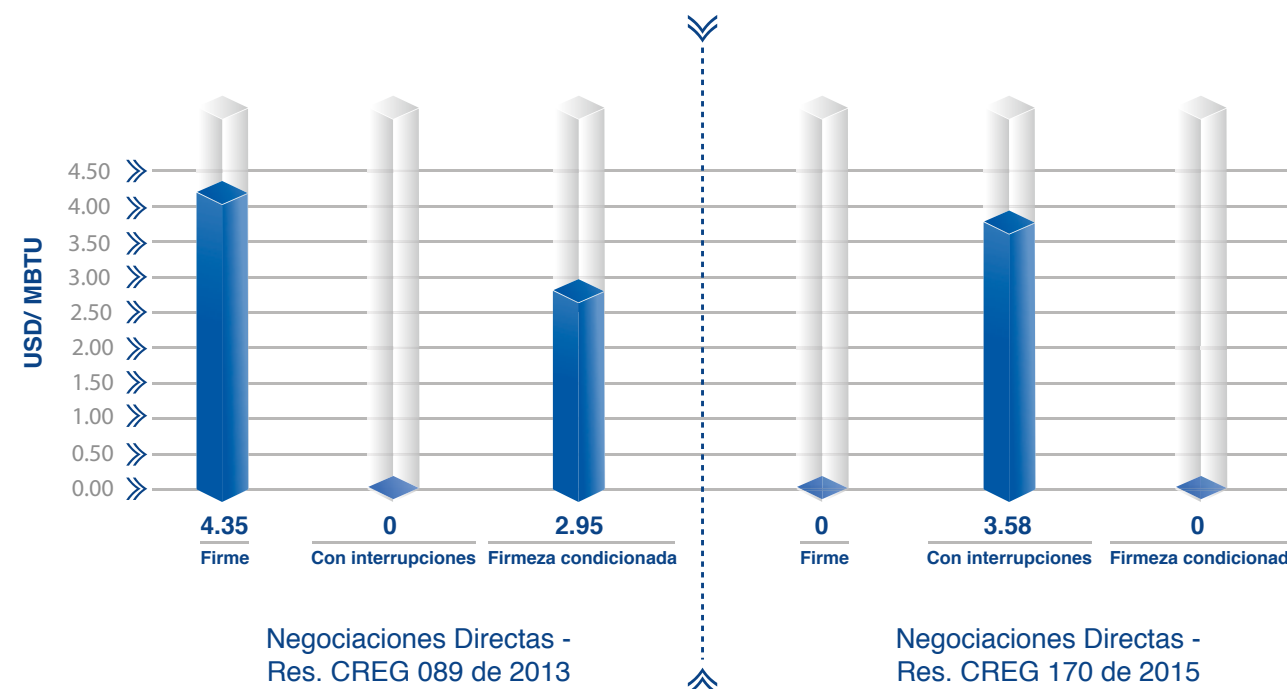


Negociaciones Directas - Res. CREG 089 de 2013

Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

3.2.2. Cupiagua

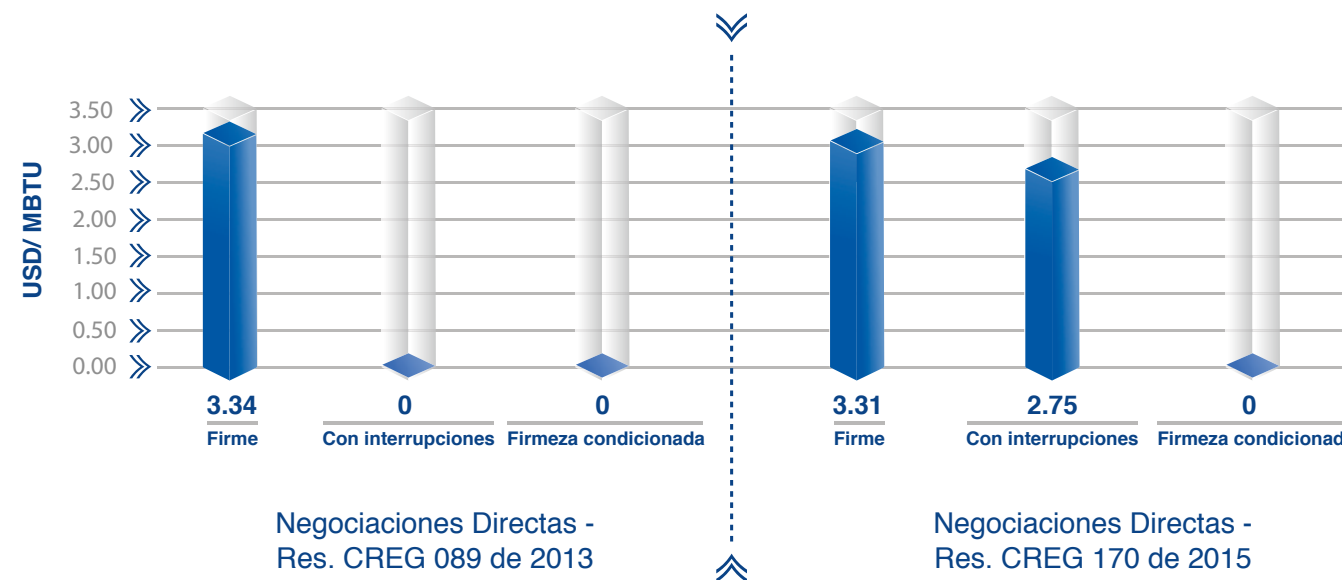


Negociaciones Directas - Res. CREG 089 de 2013

Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

3.2.3. Cusiana

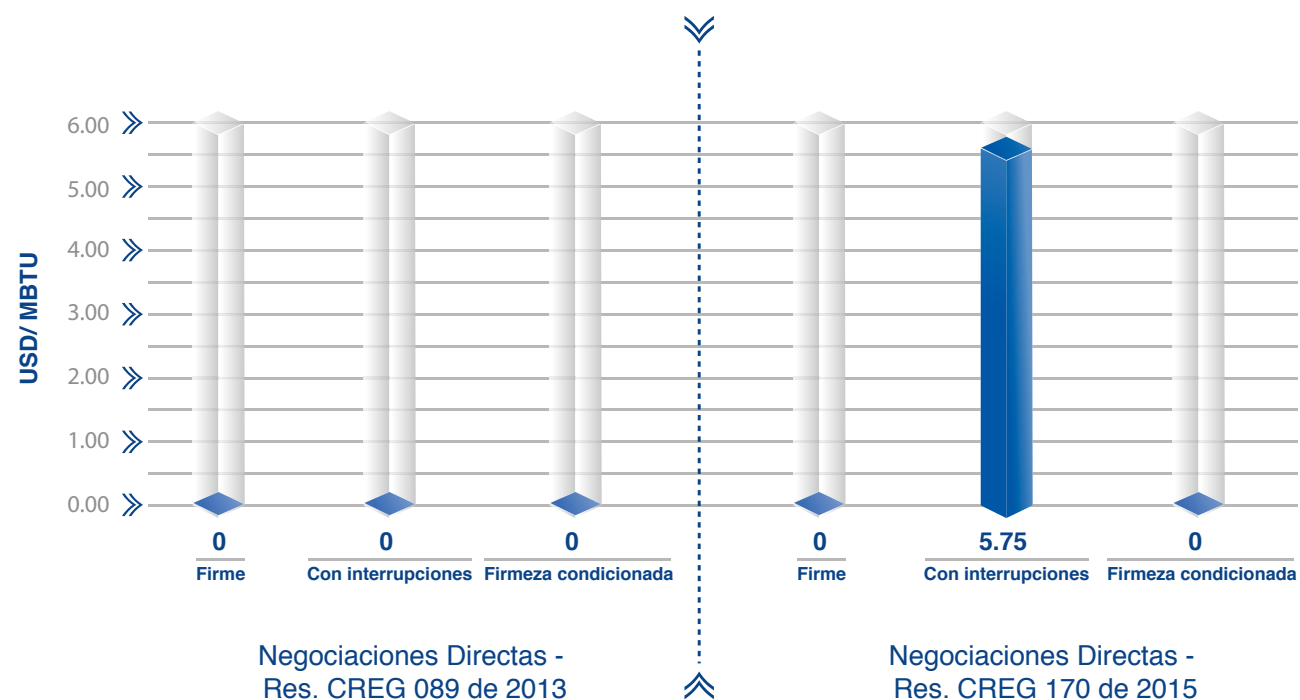


Negociaciones Directas - Res. CREG 089 de 2013

Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015

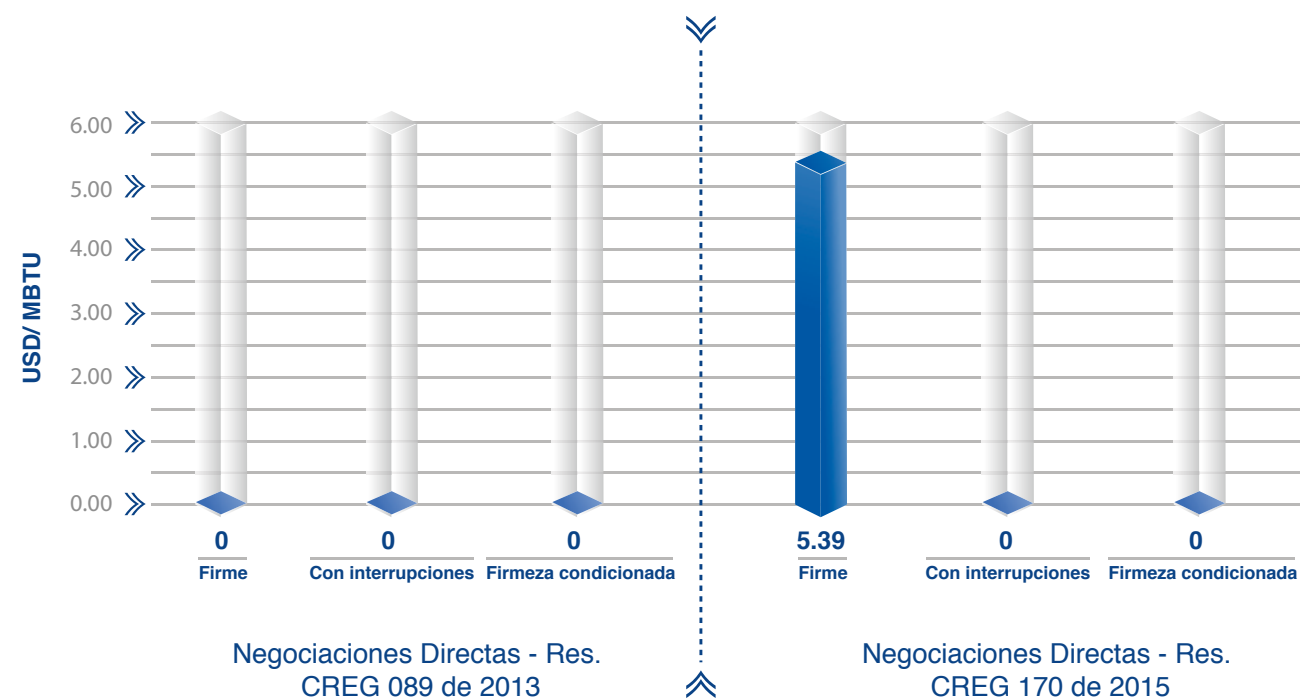
Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

3.2.4. Gibraltar



Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

3.2.5. La Creciente

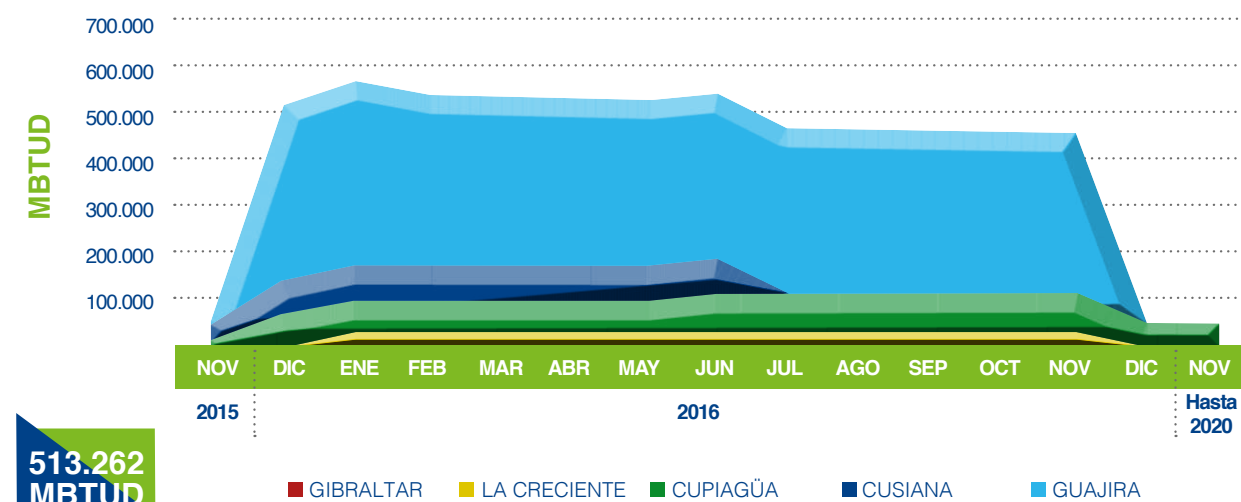


Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

4 CONTRATACIÓN AGREGADA

4.1 POR CAMPO DE PRODUCCIÓN

A continuación se desagrega la contratación total para los campos de producción que registraron contratos en SEGAS. La contratación promedio² para el primer año de negociación (Dic 2015 a Nov 2016) fue de **513.262 MBTUD**. Se observa que el 71% se contrató en Guajira, el 16% en Cupiagua, el 8% en Cusiana, el 5.53% en La Creciente y en Gibraltar se presentó una contratación que representa el 0.01%.

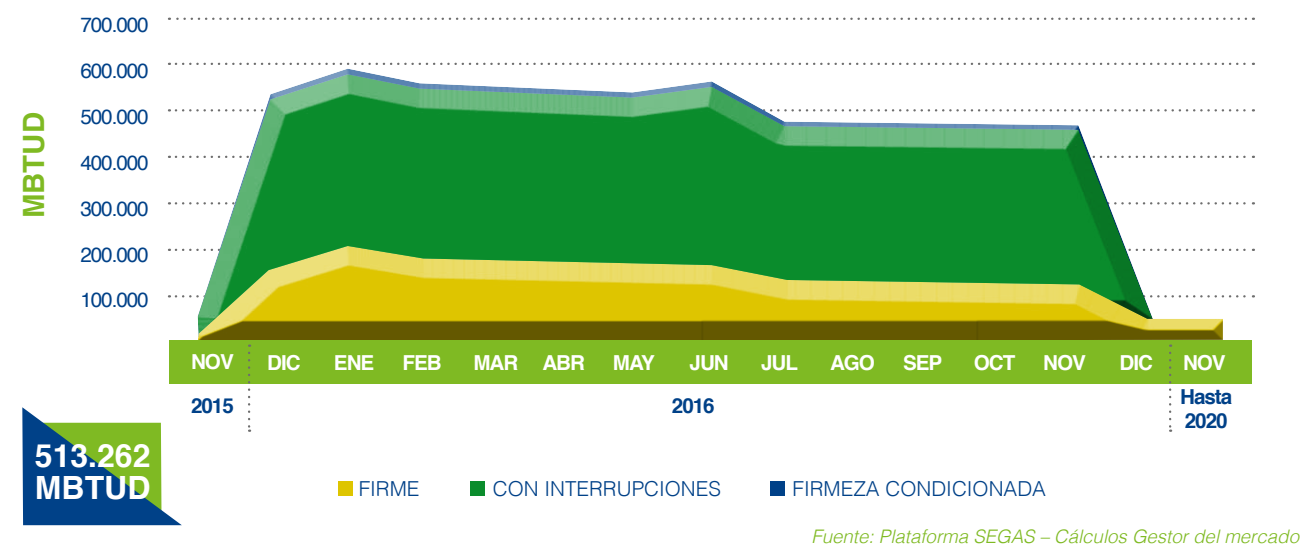


Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

2. Promedios ponderados por el número de días de cada mes analizado.

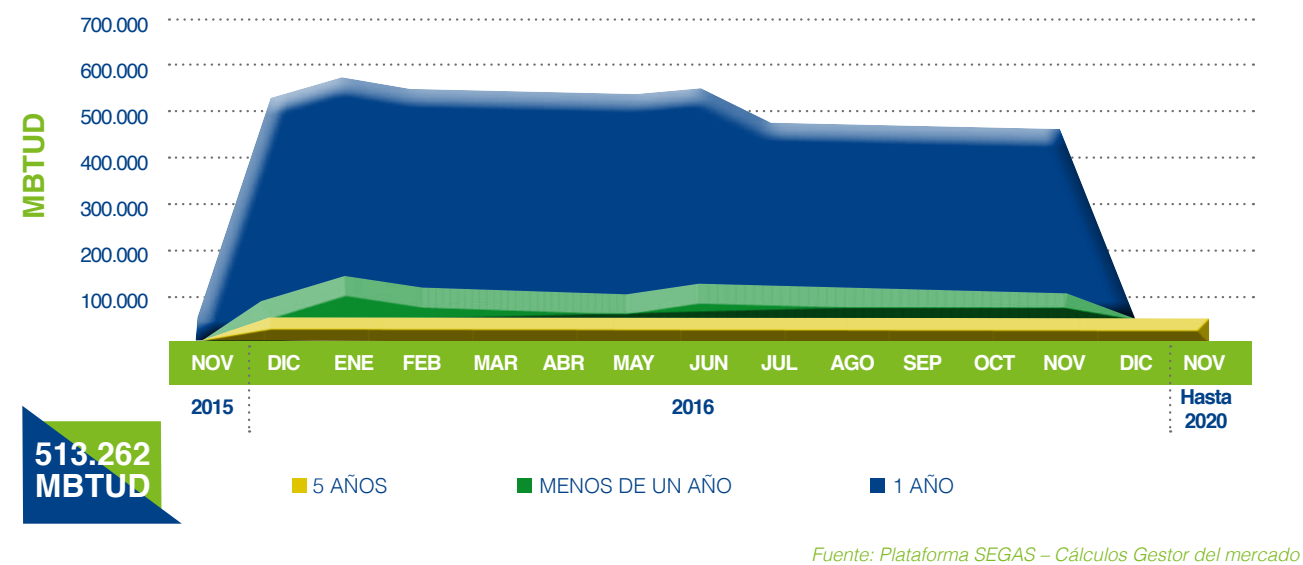
4.2 POR MODALIDAD CONTRACTUAL

Del total promedio contratado relacionado en el numeral 4.1 de este documento, se observa que los contratos suscritos bajo la modalidad de interrupciones representan el 69%, los contratos firmes representan el 30% y 1% los contratos suscritos bajo la modalidad firmeza condicionada.



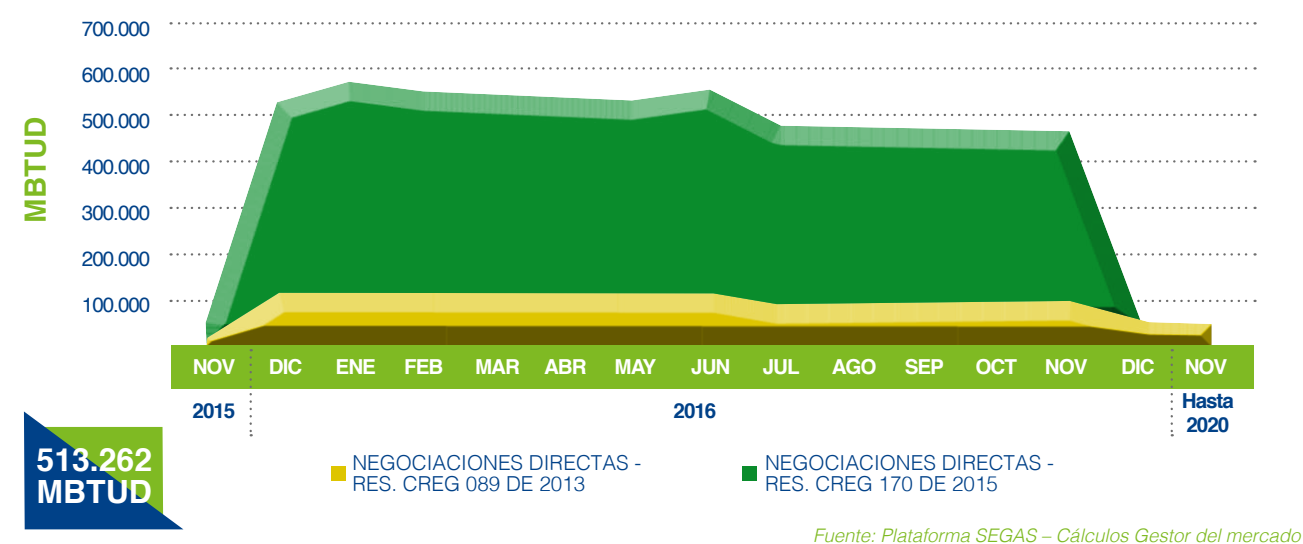
4.3 POR PLAZO CONTRACTUAL

Del total promedio contratado relacionado en el numeral 4.1 de este documento, el 77% de los contratos suscritos en el proceso de comercialización se pactaron a un año, el 11% a cinco años y el 12% fueron contratos suscritos a menos de un año.



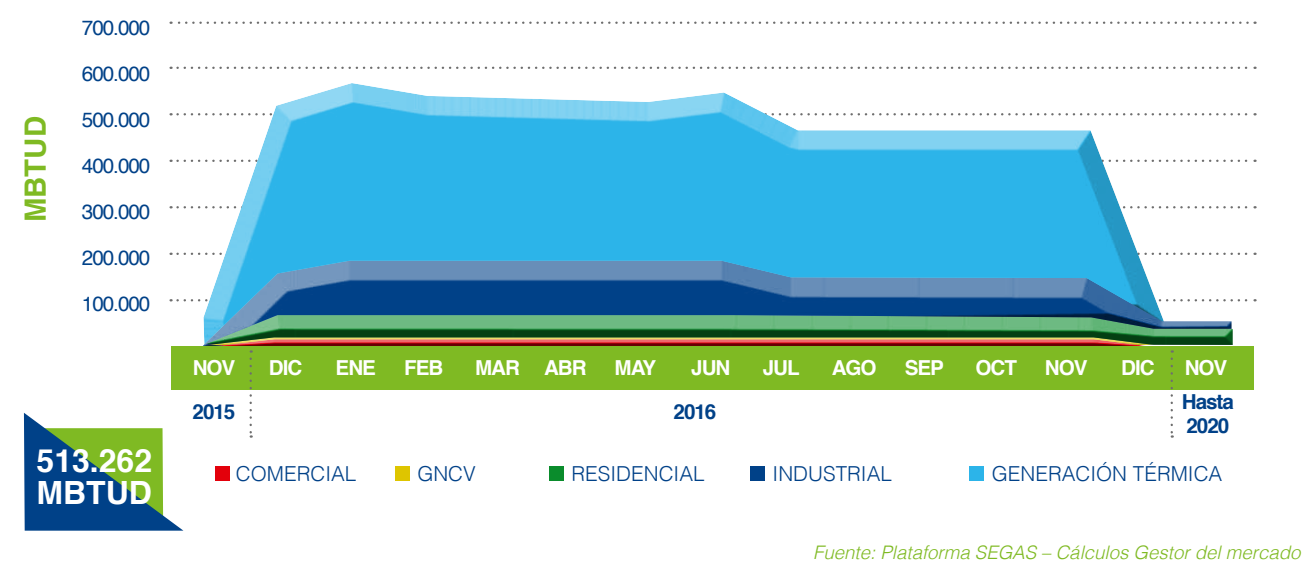
4.4 POR RESOLUCIÓN CREG 089 DE 2013 Y RESOLUCIÓN CREG 170 DE 2015

Del total promedio contratado relacionado en el numeral 4.1 de este documento, se observa que el 79% de los contratos suscritos fueron pactados bajo las condiciones de la negociación directa de excedentes establecida en la Resolución CREG 170 de 2015 y el restante 21% fue suscrito bajo las condiciones establecidas en la Resolución CREG 089 de 2015, como se muestra en la siguiente gráfica.



4.5 POR SECTOR DE CONSUMO

Del total promedio contratado relacionado en el numeral 4.1 de este documento, se observa en la gráfica que el 67% de la contratación efectuada en el proceso de comercialización 2015, se destinó al sector térmico, el 20% al industrial, el 9% al residencial, el 3% al comercial y el 1% a la demanda vehicular.



5 CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR CAMPO DE PRODUCCIÓN

AÑO	MES	GUAJIRA (MBTUD)	CUPIAGÜA (MBTUD)	CUSIANA (MBTUD)	GIBRALTAR (MBTUD)	LA CRECIENTE (MBTUD)
2015	Nov	12,960	16,500	29,183	-	-
	Dic	381,757	73,049	70,200	40	-
2016	Ene	397,397	73,049	71,700	40	31,000
	Feb	372,157	73,049	71,700	40	31,000
	Mar	365,217	73,049	71,700	40	31,000
	Abr	361,997	73,049	71,700	40	31,000
	May	359,007	73,049	71,700	40	31,000
	Jun	361,247	86,049	71,700	40	31,000
	Jul	358,377	86,049	-	40	31,000
	Ago	355,547	86,049	-	40	31,000
	Sep	353,697	86,049	-	40	31,000
	Oct	350,717	86,049	-	40	31,000
	Nov	347,967	86,049	-	40	31,000
Hasta 2020*	Dic	-	56,549	-	-	-
	Nov	-	56,549	-	-	-

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

*Es importante precisar que el único campo negociado hasta noviembre de 2020 fue Cupiagua con una cantidad de 56.549 MBTUD, los demás campos fueron negociados solamente hasta noviembre de 2016.

6 CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR CAMPO DE PRODUCCIÓN Y MODALIDAD CONTRACTUAL

A continuación se presentan los datos de contratación total para cada uno de los campos de producción que registraron contratos en SEGAS, discriminando cantidades por modalidades contractuales.

6.1 GUAJIRA

AÑO	MES	CON INTERRUPCIONES (MBTUD)	FIRME (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	8,500	4,460	12,960
	Dic	303,500	78,257	381,757
2016	Ene	303,500	93,897	397,397
	Feb	303,500	68,657	372,157
	Mar	303,500	61,717	365,217
	Abr	303,500	58,497	361,997
	May	303,500	55,507	359,007
	Jun	308,500	52,747	361,247
	Jul	308,500	49,877	358,377
	Ago	308,500	47,047	355,547
	Sep	308,500	45,197	353,697
	Oct	308,500	42,217	350,717
	Nov	308,500	39,467	347,967

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

6.2 CUPIAGUA

AÑO	MES	CON INTERRUPCIONES (MBTUD)	FIRME (MBTUD)	FIRME CONDICIONADA (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	16,500	0	0	16,500
	Dic	16,500	52,349	4,200	73,049
2016	Ene	16,500	52,349	4,200	73,049
	Feb	16,500	52,349	4,200	73,049
	Mar	16,500	52,349	4,200	73,049
	Abr	16,500	52,349	4,200	73,049
	May	16,500	52,349	4,200	73,049
	Jun	29,500	52,349	4,200	86,049
	Jul	29,500	52,349	4,200	86,049
	Ago	29,500	52,349	4,200	86,049
	Sep	29,500	52,349	4,200	86,049
	Oct	29,500	52,349	4,200	86,049
	Nov	29,500	52,349	4,200	86,049
	Dic	0	52,349	4,200	56,549
Hasta 2020*	Nov	0	52,349	4,200	56,549

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

6.3 CUSIANA³

AÑO	MES	CON INTERRUPCIONES (MBTUD)	FIRME (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	20,000	9,183	29,183
	Dic	41,000	29,200	70,200
2016	Ene	41,000	30,700	71,700
	Feb	41,000	30,700	71,700
	Mar	41,000	30,700	71,700
	Abr	41,000	30,700	71,700
	May	41,000	30,700	71,700
	Jun	41,000	30,700	71,700
	Jul	0	0	0
	Ago	0	0	0
	Sep	0	0	0
	Oct	0	0	0
	Nov	0	0	0

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

3. Para efectos de análisis mensual de la información, los contratos de Cusiana finalizan el 3 de julio de 2016, sin embargo se dejaron incluidos en todo el documento hasta el mes de junio 2016.

6.4 LA CRECIENTE

AÑO	MES	FIRME (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	0
	Dic	0	0
2016	Ene	31,000	31,000
	Feb	31,000	31,000
	Mar	31,000	31,000
	Abr	31,000	31,000
	May	31,000	31,000
	Jun	31,000	31,000
	Jul	31,000	31,000
	Ago	31,000	31,000
	Sep	31,000	31,000
	Oct	31,000	31,000
	Nov	31,000	31,000

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

6.5 GIBRALTAR

AÑO	MES	CON INTERRUPCIONES (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	0
	Dic	40	40
2016	Ene	40	40
	Feb	40	40
	Mar	40	40
	Abr	40	40
	May	40	40
	Jun	40	40
	Jul	40	40
	Ago	40	40
	Sep	40	40
	Oct	40	40
	Nov	40	40

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

7 CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR PLAZO CONTRACTUAL

A continuación se presentan los datos de contratación total para cada uno de los campos de producción que registraron contratos en SEGAS discriminando por plazo contractual.

GUAJIRA				
AÑO	MES	MENOS DE UN AÑO (MBTUD)	UN AÑO (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	4,960	8,000	12,960
	Dic	39,290	342,467	381,757
2016	Ene	54,930	342,467	397,397
	Feb	29,690	342,467	372,157
	Mar	22,750	342,467	365,217
	Abr	19,530	342,467	361,997
	May	16,540	342,467	359,007
	Jun	18,780	342,467	361,247
	Jul	15,910	342,467	358,377
	Ago	13,080	342,467	355,547
	Sep	11,230	342,467	353,697
	Oct	8,250	342,467	350,717
	Nov	5,500	342,467	347,967

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

CUPIAGÜA					
AÑO	MES	MENOS DE UN AÑO (MBTUD)	UN AÑO ⁴ (MBTUD)	5 AÑOS (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	1,500	15,000	0	16,500
	Dic	1,500	15,000	56,549	73,049
2016	Ene	1,500	15,000	56,549	73,049
	Feb	1,500	15,000	56,549	73,049
	Mar	1,500	15,000	56,549	73,049
	Abr	1,500	15,000	56,549	73,049
	May	1,500	15,000	56,549	73,049
	Jun	14,500	15,000	56,549	86,049
	Jul	14,500	15,000	56,549	86,049
	Ago	14,500	15,000	56,549	86,049
	Sep	14,500	15,000	56,549	86,049
	Oct	14,500	15,000	56,549	86,049
	Nov	14,500	15,000	56,549	86,049
Hasta 2020*	Dic	-	-	56,549	56,549
	Nov	-	-	56,549	56,549

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

CUSIANA				
AÑO	MES	MENOS DE UN AÑO (MBTUD)	UN AÑO (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	-	29,183	29,183
	Dic	2,500	67,700	70,200
2016	Ene	4,000	67,700	71,700
	Feb	4,000	67,700	71,700
	Mar	4,000	67,700	71,700
	Abr	4,000	67,700	71,700
	May	4,000	67,700	71,700
	Jun	4,000	67,700	71,700
	Jul	0	0	0
	Ago	0	0	0
	Sep	0	0	0
	Oct	0	0	0
	Nov	0	0	0

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

4 .Los contratos de Cupiaga fueron negociados para una vigencia del 01/11/2015 hasta 30/11/2016, para efectos de analisis se incluye en el plazo contractual de un año.

GIBRALTAR			
AÑO	MES	UN AÑO (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	0
	Dic	40	40
2016	Ene	40	40
	Feb	40	40
	Mar	40	40
	Abr	40	40
	May	40	40
	Jun	40	40
	Jul	40	40
	Ago	40	40
	Sep	40	40
	Oct	40	40
	Nov	40	40

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

LA CRECIENTE			
AÑO	MES	UN AÑO (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	0
	Dic	0	0
2016	Ene	31,000	31,000
	Feb	31,000	31,000
	Mar	31,000	31,000
	Abr	31,000	31,000
	May	31,000	31,000
	Jun	31,000	31,000
	Jul	31,000	31,000
	Ago	31,000	31,000
	Sep	31,000	31,000
	Oct	31,000	31,000
	Nov	31,000	31,000

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

8 CONTRATACIÓN DESAGREGADA POR SECTOR DE CONSUMO

A continuación se muestra la información de la contratación por campo de producción identificando el sector de consumo al cual va dirigida la contratación. Los porcentajes corresponden a la fracción de cada sector sobre el promedio total contratado por la respectiva fuente.

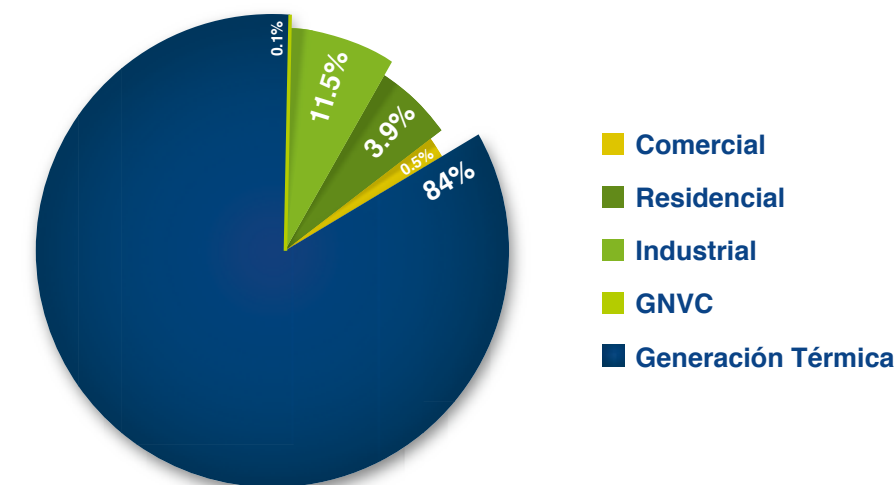
8.1 GUAJIRA

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

La contratación promedio⁵ para el campo de la Guajira en el primer año de negociación (Dic 2015 a Nov 2016) fue de **362.682 MBTUD**, de los cuales en promedio 305,175 MBTUD se contrataron bajo la modalidad interrumpible. De esta contratación total para Guajira, se observa que el 84% del total fue dirigido para la atención de la demanda térmica, seguido por el 11.5% para la demanda industrial, 3.9% para la demanda residencial y por último se contrata para atender demanda GNVC y Comercial, 0.1% y 0.5%. Es importante precisar que se incluyen todas las modalidades contratadas.

362.682
MBTUD

Contratación promedio
por sector de consumo
Guajira



5. Promedios ponderados por el número de días de cada mes analizado.

Se identifica en la siguiente tabla, la contratación mensual por sector de consumo para el campo Guajira.

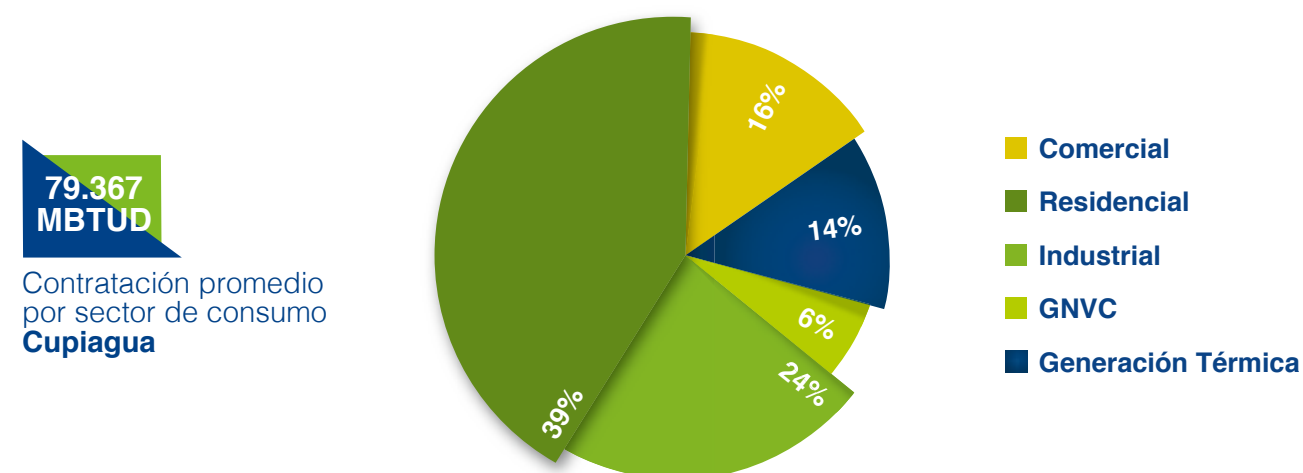
AÑO	MES	COMERCIAL (MBTUD)	GENERACIÓN TÉRMICA (MBTUD)	GNCV (MBTUD)	INDUSTRIAL (MBTUD)	RESIDENCIAL (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	660	9,460	500	630	1,710	12,960
	Dic	1,954	323,557	500	41,726	14,020	381,757
2016	Ene	1,954	339,197	500	41,726	14,020	397,397
	Feb	1,954	313,957	500	41,726	14,020	372,157
	Mar	1,954	307,017	500	41,726	14,020	365,217
	Abr	1,954	303,797	500	41,726	14,020	361,997
	May	1,954	300,807	500	41,726	14,020	359,007
	Jun	1,954	303,047	500	41,726	14,020	361,247
	Jul	1,954	300,177	500	41,726	14,020	358,377
	Ago	1,954	297,347	500	41,726	14,020	355,547
	Sep	1,954	295,497	500	41,726	14,020	353,697
	Oct	1,954	292,517	500	41,726	14,020	350,717
	Nov	1,954	289,767	500	41,726	14,020	347,967

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

8.2 CUPIAGÜA

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

La contratación promedio⁶ para el campo Cupiagüa en el primer año de negociación (Dic 2015 a Nov 2016) fue de **79.367 MBTUD**, de los cuales 22.973 MBTUD fueron interrumpibles. Se observa que el 39% del total que se contrató se destina para la atención de la demanda residencial, en un 24% a la Industrial, 16% para la demanda comercial, 14% para generación térmica y 6% para la atención de la demanda de GNCV.



6. Promedios ponderados por el número de días de cada mes analizado.

Se identifica en la siguiente tabla, la contratación mensual por sector de consumo para el campo Cupiagua.

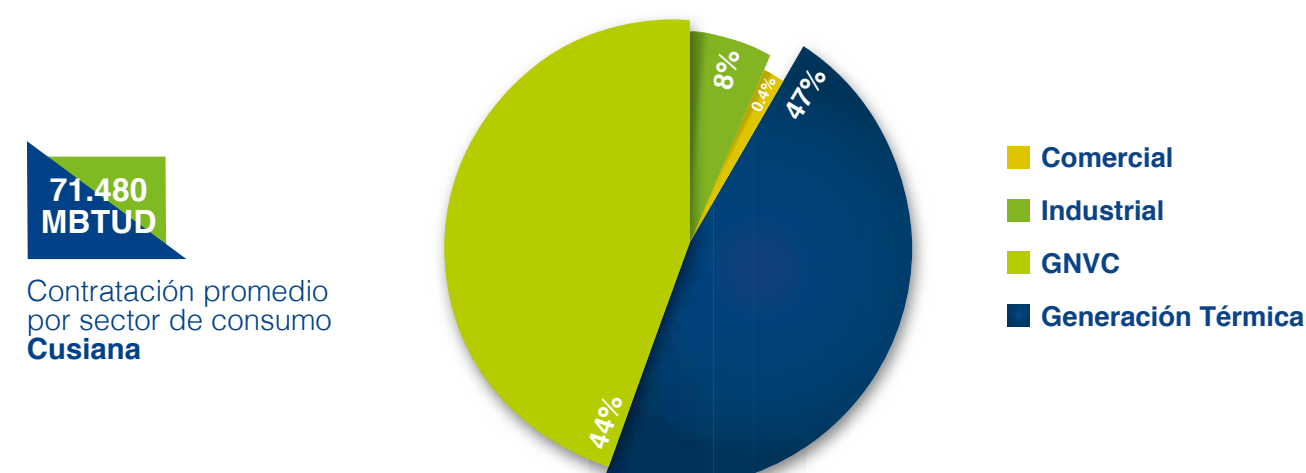
AÑO	MES	COMERCIAL (MBTUD)	GENERACIÓN TÉRMICA (MBTUD)	GNCV (MBTUD)	INDUSTRIAL (MBTUD)	RESIDENCIAL (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	10,000	5,000	500	1,000	0	16,500
	Dic	13,086	5,000	4,444	19,282	31,237	73,049
2016	Ene	13,086	5,000	4,444	19,282	31,237	73,049
	Feb	13,086	5,000	4,444	19,282	31,237	73,049
	Mar	13,086	5,000	4,444	19,282	31,237	73,049
	Abr	13,086	5,000	4,444	19,282	31,237	73,049
	May	13,086	5,000	4,444	19,282	31,237	73,049
	Jun	13,086	18,000	4,444	19,282	31,237	86,049
	Jul	13,086	18,000	4,444	19,282	31,237	86,049
	Ago	13,086	18,000	4,444	19,282	31,237	86,049
	Sep	13,086	18,000	4,444	19,282	31,237	86,049
	Oct	13,086	18,000	4,444	19,282	31,237	86,049
	Nov	13,086	18,000	4,444	19,282	31,237	86,049
Hasta 2020*	Dic	3,086	0	3,944	18,282	31,237	56,549
	Nov	3,086	0	3,944	18,282	31,237	56,549

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

8.3 CUSIANA

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

La contratación promedio⁷ para el campo Cusiana (Dic 2015 a Jun 2016) fue de **71.480 MBTUD**, de los cuales 41.000 MBTUD fueron interrumpibles. Se observa que dicha contratación está dirigida en promedio, un 47% para la atención de la demanda térmica, un 44% para la demanda industrial, un 8% para el sector residencial y un 0.4% para el sector comercial.



7. Promedios ponderados por el número de días de cada mes analizado.

Se identifica en la siguiente tabla, la contratación mensual por sector de consumo para el campo Cusiana.

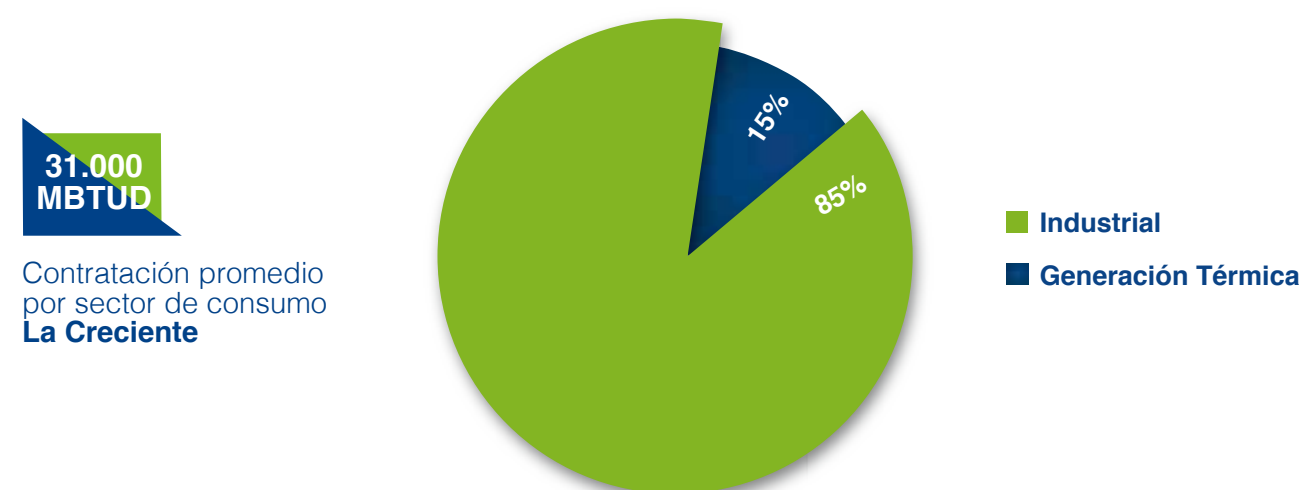
AÑO	MES	COMERCIAL (MBTUD)	GENERACIÓN TÉRMICA (MBTUD)	INDUSTRIAL (MBTUD)	RESIDENCIAL (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov		29,183			29,183
	Dic	287	33,700	30,196	6,017	70,200
2016	Ene	287	33,700	31,696	6,017	71,700
	Feb	287	33,700	31,696	6,017	71,700
	Mar	287	33,700	31,696	6,017	71,700
	Abr	287	33,700	31,696	6,017	71,700
	May	287	33,700	31,696	6,017	71,700
	Jun	287	33,700	31,696	6,017	71,700

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

8.4 LA CRECIENTE

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

La contratación para este campo fue de **31.000 MBTUD** de enero 2016 a diciembre 2016 bajo la modalidad firme. Se observa que el 85% se destinó para la atención de la demanda industrial y el 15 % restante, para el sector térmico.



Se identifica en la siguiente tabla, la contratación mensual por sector de consumo para el campo La Creciente.

AÑO	MES	GENERACIÓN TÉRMICA (MBTUD)	INDUSTRIAL (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2016	Ene	4,800	26,200	31,000
	Feb	4,800	26,200	31,000
	Mar	4,800	26,200	31,000
	Abr	4,800	26,200	31,000
	May	4,800	26,200	31,000
	Jun	4,800	26,200	31,000
	Jul	4,800	26,200	31,000
	Ago	4,800	26,200	31,000
	Sep	4,800	26,200	31,000
	Oct	4,800	26,200	31,000
	Nov	4,800	26,200	31,000

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

8.5 GIBRALTAR

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

Para el campo Gibraltar se contrataron 40 MBTUD, bajo contratos con interrupciones, destinados para la atención de la demanda residencial en su totalidad.

9

CONTRATACIÓN DESAGREGADA DE ACUERDO A RESOLUCIONES CREG 089 DE 2013 Y CREG 170 DE 2015 Y POR CAMPO DE PRODUCCIÓN

Las siguientes tablas contienen información de cantidades contratadas por campo de producción, de acuerdo al proceso normal de negociaciones (Resoluciones CREG 089 de 2013 – Resolución CREG 114 y 140 de 2015) dado desde el 2 hasta el 16 de octubre, y el proceso de negociación de excedentes (Resolución CREG 170 de 2015) dado desde el 17 hasta el 23 de octubre.

GUAJIRA				
AÑO	MES	NEGOCIACIONES DIRECTAS - RES. CREG 089 DE 2013 (MBTUD)	Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015 (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	12,960	12,960
	Dic	39,467	342,290	381,757
2016	Ene	39,467	357,930	397,397
	Feb	39,467	332,690	372,157
	Mar	39,467	325,750	365,217
	Abr	39,467	322,530	361,997
	May	39,467	319,540	359,007
	Jun	39,467	321,780	361,247
	Jul	39,467	318,910	358,377
	Ago	39,467	316,080	355,547
	Sep	39,467	314,230	353,697
	Oct	39,467	311,250	350,717
	Nov	39,467	308,500	347,967

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

CUPIAGÜA				
AÑO	MES	NEGOCIACIONES DIRECTAS - RES. CREG 089 DE 2013 (MBTUD)	Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015 (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	16,500	16,500
	Dic	56,549	16,500	73,049
2016	Ene	56,549	16,500	73,049
	Feb	56,549	16,500	73,049
	Mar	56,549	16,500	73,049
	Abr	56,549	16,500	73,049
	May	56,549	16,500	73,049
	Jun	56,549	29,500	86,049
	Jul	56,549	29,500	86,049
	Ago	56,549	29,500	86,049
	Sep	56,549	29,500	86,049
	Oct	56,549	29,500	86,049
	Nov	56,549	29,500	86,049
Hasta 2020*	Nov	56,549	0	56,549

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

CUSIANA				
AÑO	MES	NEGOCIACIONES DIRECTAS - RES. CREG 089 DE 2013 (MBTUD)	Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015 (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	9,183	20,000	29,183
	Dic	16,700	53,500	70,200
2016	Ene	16,700	55,000	71,700
	Feb	16,700	55,000	71,700
	Mar	16,700	55,000	71,700
	Abr	16,700	55,000	71,700
	May	16,700	55,000	71,700
	Jun	16,700	55,000	71,700

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

10 SUBASTA ÚSELO O VÉNDALO DE LARGO PLAZO PARA CAPACIDAD DE TRANSPORTE

GIBRALTAR			
AÑO	MES	Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015 (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	0
	Dic	40	40
2016	Ene	40	40
	Feb	40	40
	Mar	40	40
	Abr	40	40
	May	40	40
	Jun	40	40
	Jul	40	40
	Ago	40	40
	Sep	40	40
	Oct	40	40
	Nov	40	40

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

LA CRECIENTE			
AÑO	MES	Negociaciones Directas - Res. CREG 170 de 2015 (MBTUD)	TOTAL (MBTUD)
2015	Nov	0	0
	Dic	0	0
2016	Ene	31,000	31,000
	Feb	31,000	31,000
	Mar	31,000	31,000
	Abr	31,000	31,000
	May	31,000	31,000
	Jun	31,000	31,000
	Jul	31,000	31,000
	Ago	31,000	31,000
	Sep	31,000	31,000
	Oct	31,000	31,000
	Nov	31,000	31,000

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado

El 12 de noviembre de 2015, el Gestor de Mercado de Gas llevó a cabo la primera subasta del Proceso Úselo o Véndalo de Largo Plazo para capacidad de transporte de gas natural en Colombia, de conformidad con lo establecido en la normatividad vigente expedida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG - Resoluciones 089 de 2013, 114 y 140 de 2015. La subasta fue liderada por el Doctor Sam Dinkin – Senior Auctions Consultant, PHD en Economía de la Universidad de Arizona y representante de la firma Power Auction.

El Gestor conforme a la regulación vigente, recopiló la información de los contratos de suministro y transporte, así como la cantidad total de energía a ser demandada por todos y cada uno de los titulares de la contratación actual en el país, posterior a ello, publicó por titular esta información atendiendo a la Circular CREG 129 de 2015, y así mismo, determinó la oferta de capacidad excedentaria de transporte, con el siguiente resultado:

Producto Subasta UVLP	Precio de Reserva Usd/Kpc	Capacidad Total Ofertada KPCD	Capacidad Total Demandada KPCD	Capacidad Total Adjudicada KPCD
Apiay – Ocoa	0,32	1.950	0	0
Apiay – Usme	0,65	4	0	0
Ballena - Barrancabermeja	1,21	41.209	0	0
Ballena - Barranquilla	0,63	10.783	0	0
Ballena - Cali	3,64	125	0	0
Ballena - La Mami	0,32	9.755	0	0
Ballena - Pereira	2,81	125	0	0
Ballena - Sebastopol	1,7	3.500	0	0
Barrancabermeja - Sebastopol	0,37	250	0	0
Cusiana - Apiay	0,84	4.964	0	0
Cusiana - Ocoa	1,16	134	0	0
Cusiana - Usme	1,49	4.036	300	300
Mariquita - Gualanday	0,9	182	0	0
Sebastopol - Medellín	1,04	959	0	0
Yumbo – Cali	0,07	9.600	0	0

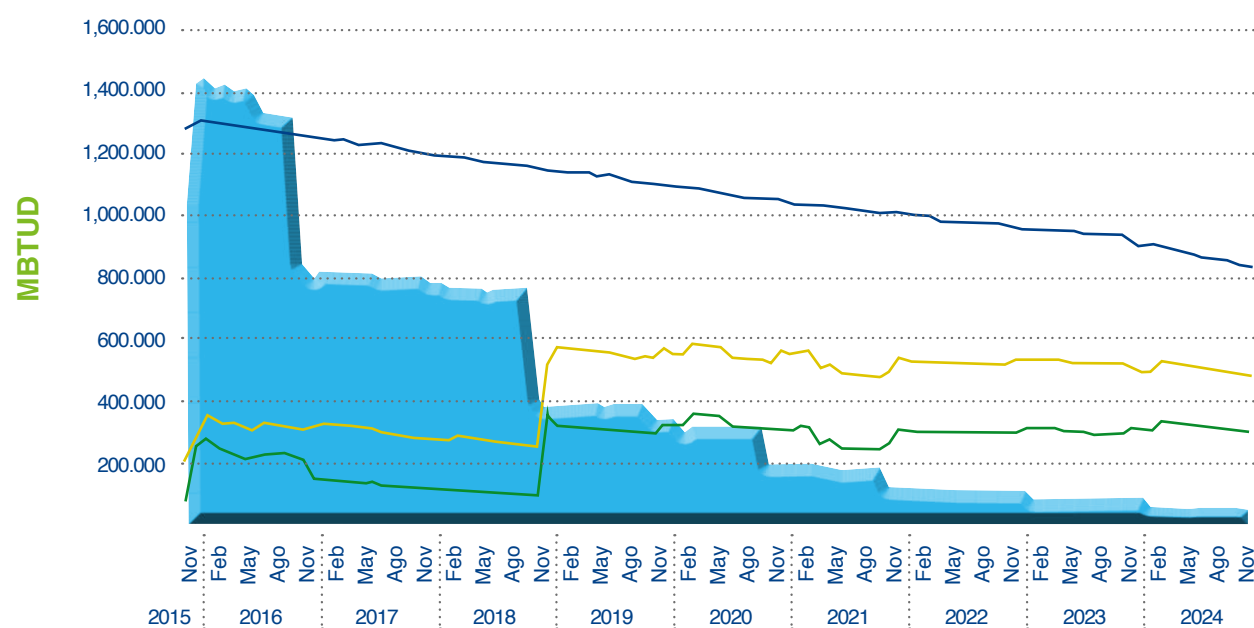
Fuente: Sistema de Información SEGAS

Se calculó oferta de capacidad excedentaria para 15 rutas del Sistema Nacional de Transporte - SNT, y fueron puestas a disposición de los agentes interesados en comprar capacidad excedentaria que adquirieron cantidades de energía previamente y requirieron capacidad firme para transportar dichas cantidades, y a su vez que constituyeron garantías conforme a la normatividad vigente. Finalmente fueron adjudicados 300 KPCD en la ruta Cusiana – Usme a un precio de 1.49 USD/KPC.

11 CONTRATACIÓN TOTAL EN COLOMBIA

Una vez analizada la información de contratos del mercado primario reportada ante el Gestor por los participantes del mercado de gas, de que tratan los artículos 17 y 18 de la Resolución CREG 089 de 2013, en la siguiente gráfica se recopiló la contratación actual desde noviembre 2015 hasta noviembre de 2024, así mismo se incorpora la Producción Potencial y Oferta de Producción Total Disponible para la Venta - PTDV declarada al Ministerio de Minas y Energía y la Oferta de Producción Total Disponible para la Venta en Firme - PTDVF declarada ante el Gestor del mercado de gas, para este mismo periodo. Es importante precisar que fue declarado al Gestor la Oferta de CIDVF que corresponde a 39.000 MBTUD para el periodo de enero a noviembre del 2016.

Contratación total vs Producción potencial - PTDV - PTDVF



Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado – Ministerio de Minas y Energía

■ Contratación Total ■ Producción Potencial ■ PTDV ■ PTDVF

En la gráfica anterior se incluyen todas las modalidades contractuales.

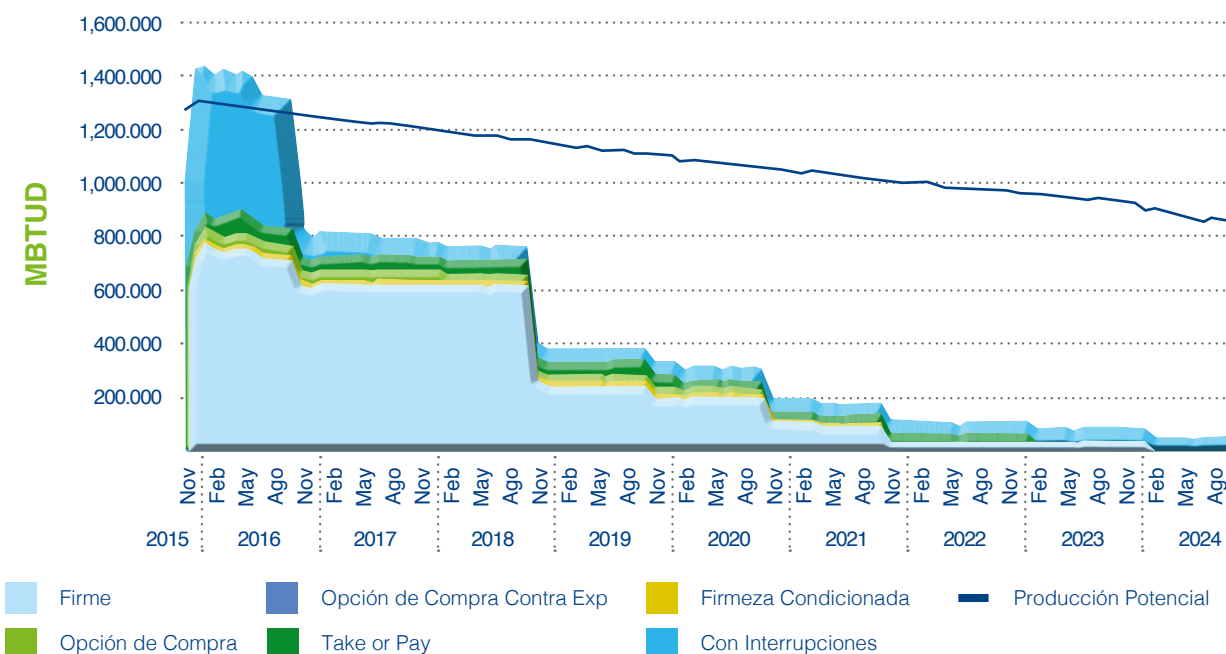
12 CONTRATACIÓN NACIONAL DESAGREGADA

Una vez analizada la información de contratos del mercado primario reportada ante el Gestor por los participantes del mercado de gas, de que tratan los artículos 17 y 18 de la Resolución CREG 089 de 2013, en la siguiente gráfica se recopiló la contratación actual desde noviembre 2015 hasta noviembre de 2024, así mismo se incorpora la Producción Potencial y Oferta de Producción Total Disponible para la Venta - PTDV declarada al Ministerio de Minas y Energía y la Oferta de Producción Total Disponible para la Venta en Firme - PTDVF declarada ante el Gestor del mercado de gas, para este mismo periodo.

12.1 POR MODALIDADES CONTRACTUALES

A continuación se presentan las modalidades contractuales pactadas para todos los contratos que se encuentran vigentes a la fecha de elaboración de este documento incluido lo contratado en el proceso de comercialización 2015, hasta 2024. Se observa que aproximadamente hasta el 2018, en promedio el 67% se encuentra contratado bajo la modalidad firme, el 22% bajo interrupciones, el 6% Take or Pay (contratos antiguos) y las restantes modalidades, Opción de compra (3.6%), Firmeza Condicionada (1.7%) y Opción de compra contra exportaciones (0.1%).

Contratación total por Modalidad Contractual



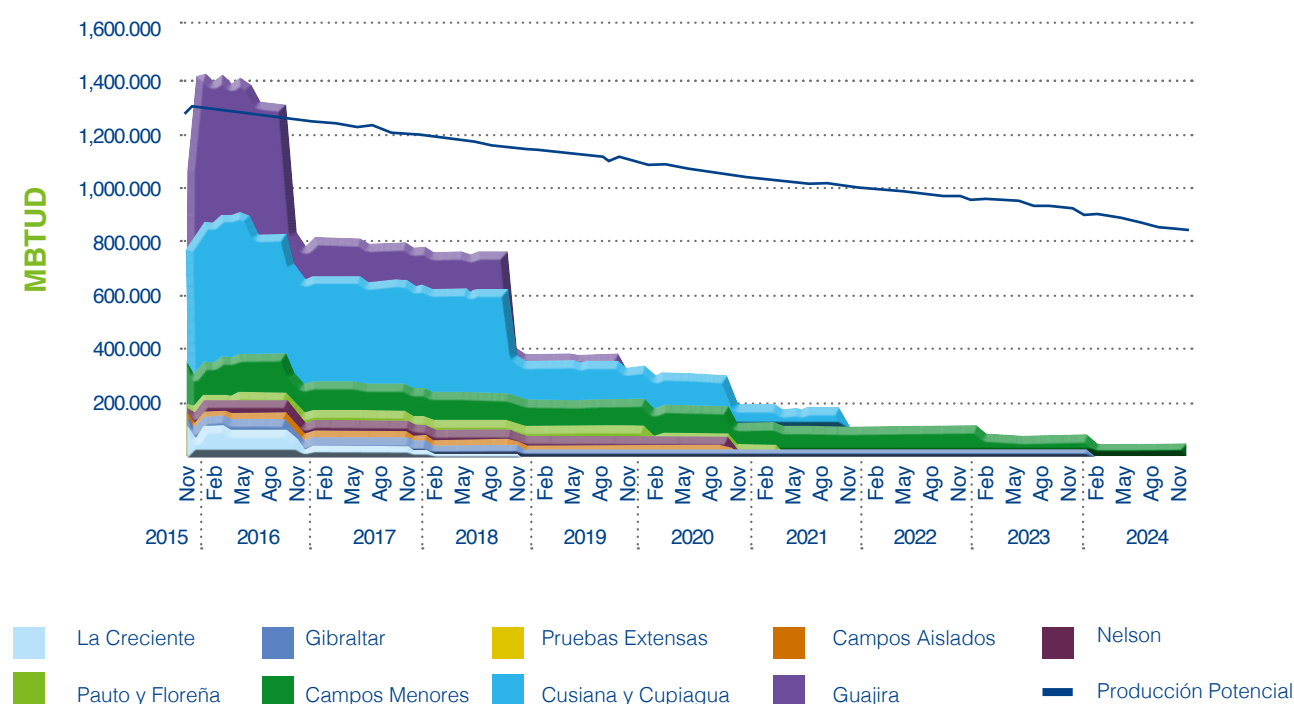
Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado – Ministerio de Minas y Energía

A partir del 2019 en adelante, existe contratación hasta agosto 2040, de la cual el 55% representa contratos suscritos en firme, 26% interrumpibles, 12% Take or pay y el restante 4% y 3%, para Opción de Compra y Firmeza Condicionada, respectivamente.

12.2 POR CAMPO DE PRODUCCIÓN

En la siguiente gráfica se observa que aproximadamente en el año 2018 se presenta una caída en la contratación total nacional, sin embargo, en promedio la contratación hasta ese año, el 43% corresponde a los campos Cusiana y Cupiagua, Guajira representa un 26%, un 12% proveniente de campos menores y el restante 19% de los campos Gibraltar, La Creciente, Floreña, Nelson, Campos Aislados y en pruebas extensas.

Contratación total por Campo de Producción



Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado – Ministerio de Minas y Energía

12.3 PRECIOS PROMEDIO PONDERADOS POR MODALIDADES CONTRACTUALES (PROCESOS ANTERIORES)

A continuación se muestran los precios promedio ponderados, de acuerdo con los contratos que al momento de elaboración de este informe se encuentran vigentes y los cuales fueron suscritos en los años 2011 hasta 2014, discriminados por modalidades contractuales.

PRECIO PROMEDIO PONDERADO USD/MBTU				
	2011	2012	2013	2014
Con Interrupciones	5.01	0	1.18	3.34
Firme	7.05	3.72	3.81	4.52
Firmeza Condicionada	0	0	0	2.40
Opción de Compra	0	6.04	0	0
Opción de Compra Contra Exp	0	4.43	0	0
Take or Pay	0	4.5	1.4	0

Fuente: Plataforma SEGAS – Cálculos Gestor del mercado



**GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA**

UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

www.bmcbec.com.co

.....
Correo: gestordegas@bolsamercantil.com.co
PBX: 629 2529 **exts.** 128, 380 y 385 / **Línea de atención al cliente:** 01 8000 113 043
servicioalcliente@bolsamercantil.com.co
www.bolsamercantil.com.co