



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

VIGILADO SUPERINTENDENCIA FINANCIERA
DE COLOMBIA



**BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA**

INFORME DEL GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA

PRIMER SEMESTRE 2015



Contenido

1. **Operación Gestor de Gas – BMC**
2. **Aspectos de Mercado**
3. **Información Contratos registrados**
 - 3.1. Mercado Primario - Suministro
 - 3.2. Mercado Secundario - Suministro
 - 3.3. Mercado Primario Transporte
 - 3.4. Mercado Secundario Transporte
4. **Información Transaccional**
 - 4.1. Proceso de Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Suministro
 - 4.1.1. Precios de Oferta promedio ponderados por Campo
 - 4.2. Proceso de Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Transporte
 - 4.2.1. Proceso de Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Transporte – Rutas Adjudicadas
 - 4.3. Subasta de Contratos con Interrupciones
 - 4.3.1. Cantidad de adjudicaciones – Campo Ballena - MBTUD
 - 4.3.2. Cantidad de adjudicaciones – Campo Cusiana – MBTUD
5. **Información Operativa – Productores - Comercializadores**
 - 5.1. Cantidad de energía inyectada – MBTUD
 - 5.2. Cantidad de energía que no ingresa al SNT – MBTUD
 - 5.3. Cantidad de energía exportada – MBTUD
 - 5.4. Cantidad de energía a suministrar –MBTUD
6. **Información Operativa – Transportadores**
 - 6.1. Cantidad de energía recibida – MBTUD
 - 6.2. Cantidad de energía tomada – MBTUD
 - 6.3. Cantidad de energía en parqueo – MBTUD
 - 6.4. Cantidad de energía autorizada a transportar – MBTUD

Consideraciones finales

INFORME DEL GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA



1. Operación del Gestor del Mercado de Gas

El Ministerio de Minas y Energía, al dictar la política para promover el aseguramiento del abastecimiento de gas natural en Colombia¹, estableció lineamientos base para la gestión operativa y comercial del sector, con el propósito de propender por un uso eficiente de la infraestructura de suministro y transporte de gas natural y por un mejor desempeño y coordinación entre los agentes operacionales del mismo. Para tal efecto, ordenó a la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, establecer el alcance y remuneración de los servicios de un gestor de los mecanismos de comercialización y de información; las reglas para la selección de dicho gestor y las condiciones para la prestación de sus servicios, para asegurar la neutralidad, transparencia, objetividad e independencia del Gestor.

En cumplimiento del mandato antes mencionado, la CREG expidió la Resolución 089 de 2013 mediante la cual reglamentó los aspectos comerciales

del mercado mayorista de gas natural en Colombia incluyendo lo referente al Gestor de Mercado y la Resolución 094 de 2014, mediante la cual seleccionó como tal a la BMC Bolsa Mercantil de Colombia. Fue así como el 5 de enero de 2015, la BMC inició actividades en calidad del Gestor de Mercado de Gas Natural en Colombia, para dar comienzo a una nueva etapa hacia el objetivo de estandarización, liquidez y transparencia.

A partir de entonces, la BMC ha venido trabajando conjuntamente con los agentes en el registro de contratos y la recopilación de información transaccional, necesarios para organizar los datos que permitan contar al sector con información confiable y oportuna, útil para el análisis de su comportamiento.

Actualmente, el Gestor cuenta con 123 agentes registrados, los cuales ejecutan prácticamente la totalidad de los negocios en producción, transporte y, comercialización de gas en el país y los reportan al Gestor.

¹ Ver Artículo 20 del Decreto 2100 de 2011, modificado por el Artículo 2º. del Decreto 1710 de 2013.

Durante el primer semestre de operación del Gestor, se ha recopilado gran parte de la información transaccional y operativa producto del ejercicio diario de cada una de las empresas del sector. Lo anterior permite suministrar datos consolidados tanto para el desarrollo de un Mercado Primario como de un Mercado Secundario de Gas. Es importante precisar que dentro del Mercado Primario se incluyen los Productores - Comercializadores de gas natural y los Comercializadores de gas importado en capacidad de ofrecer gas natural al mercado interno. Así mismo, se cuentan los transportadores que pueden ofertar su capacidad de transporte. Dentro del Mercado Secundario se enmarcan aquellos participantes que cuentan con derechos de suministro de gas y/o con capacidad disponible

secundaria y pueden negociar dichos derechos contractuales.

Desde hace seis meses, el Gestor ha puesto a disposición de los agentes conforme a la regulación vigente, diversos mecanismos de negociación, tales como las Subastas de Úselo o Véndalo de Corto Plazo para Suministro y Transporte desarrolladas diariamente, Subastas de Contratos con Interrupciones y Subastas de Contratos firmes Bimestrales, estas últimas realizadas con una periodicidad mensual. Así mismo, se encuentra disponible el Sistema Electrónico de Gas, SEGAS, como la plataforma tecnológica utilizada por el sector para efectuar el registro de contratos producto de las negociaciones bilaterales y realizadas a través del Tablero de negociación. Los anteriores mecanismos se describen a continuación.

Mecanismo	Descripción	Periodicidad
Proceso Úselo o Véndalo de Corto Plazo – Suministro y Transporte	Mecanismo que pone a disposición el gas natural y/o la capacidad de transporte que hayan sido contratados en el Mercado Primario y no hayan sido nominados.	Subastas realizadas diariamente
Proceso Úselo o Véndalo de largo plazo	Mecanismo por medio del cual se pone a disposición la capacidad de transporte que haya sido contratada en el Mercado Primario.	Subasta realizada anualmente
Subastas de suministro con Interrupciones	Mecanismo por medio del cual se subasta cantidad de energía bajo la modalidad de contrato con interrupciones que se entrega diariamente en un campo, punto de entrada al SNT.	Subasta realizada el penúltimo día hábil de cada mes
Subastas de Contratos Firmes Bimestrales	Mecanismo por medio del cual se subastan Contratos Firmes Bimestrales en el Mercado Mayorista de gas natural.	Subasta realizada el décimosegundo día hábil de cada mes
Negociaciones Directas externas al Gestor	Negociaciones directas de cantidades de energía y/o capacidades de transporte entre los participantes del mercado de gas natural enmarcados como compradores y vendedores según la normatividad vigente.	Registro permanente cada vez que existan negociaciones contractuales
Negociaciones Directas a través del Gestor	Negociaciones directas desarrolladas a través del BEC (Sistema electrónico SEGAS) utilizando la herramienta que permite el ingreso de ofertas de venta y solicitudes de compra de cantidad de energía y capacidades de transporte de gas natural, sobre la cual pueden negociar de manera directa según lo enmarcado en la normatividad que se encuentra a disposición de los agentes.	Registro permanente cada vez que existan negociaciones contractuales

Tabla 1. Mecanismos de Comercialización

En lo corrido del año, el Gestor del Mercado de Gas Natural ha recopilado información tanto transaccional como operativa que a través de este informe, se permite presentar a los agentes interesados de manera agregada y resumida. Este documento consta de seis secciones. En la primera se observa un resumen de los datos de mercado generales según los mecanismos de subastas y comercialización establecidos en la normatividad. En la segunda parte, se detalla la información de los contratos de suministro y transporte suscritos para los mercados Primario y Secundario, por tipos de campos y modalidades contractuales. En la tercera y cuarta sección se encuentra información de cantidades y precios de oferta, demanda y adjudicación de los mecanismos de Subastas de Úselo o Véndalo de Corto Plazo tanto de Suministro como de Transporte, así como datos relacionados con los resultados de las Subastas de Interrupciones. En la quinta y sexta sección se presenta el comportamiento diario de la información operativa agregada mensual, la cual es declarada por los productores – comercializadores, transportadores y comercializadores. Finalmente, se plantean unas breves consideraciones que resumen e invitan a los

agentes del mercado a seguir haciendo uso de los mecanismos establecidos por la regulación, dispuestos y administrados por el Gestor.

Es importante mencionar que esta información es producto de la declaración de información transaccional y operativa efectuada por los Productores – Comercializadores, Transportadores, Distribuidores – Comercializadores, Generadores Térmicos y Usuarios No Regulados a través de la plataforma SEGAS. La información transaccional podrá ser consultada con más detalle en el Boletín Electrónico Central - BEC, publicación realizada conforme a las exigencias regulatorias, para Mercado Primario, al tercer día hábil posterior al registro efectuado por los agentes y para Mercado Secundario, al día hábil siguiente de acuerdo con las franjas horarias establecidas en la Resolución CREG 089 de 2013. Así mismo, la información operativa mensual podrá ser consultada en su detalle diario al quinto día hábil de cada mes.

Los datos aquí contenidos son producto de las declaraciones de información transaccional y operativa reportada por los participantes del mercado de gas dentro de los horarios establecidos según la regulación vigente con corte a junio 30 de 2015.

2. Aspectos de Mercado

A continuación se describen los principales datos consolidados, objeto de la operación del sector de gas natural en el país como resultado de los seis meses de ejercicio del Gestor.

- ▶ **Número de participantes:** 123 en total, de los cuales 35 son Usuarios no Regulados; 13 Productores-Comercializadores; 52 comercializadores; 16 generadores térmicos y 7 son transportadores.
- ▶ **Contratos resultantes de negociaciones directas externas al Gestor²:** para el Mercado Primario se han registrado en Suministro 237 contratos y

en Transporte, 2.991. En el Mercado Secundario se han registrado 933 para Suministro y 132 para Transporte. No se incluye información de subastas.

- ▶ **Datos generales negociaciones directas posteriores a la entrada en operación del Gestor:** durante los seis meses de operación se han registrado ante el Gestor, para el Mercado Primario, contratos bajo las modalidades Firmes e Interrumpibles, con una periodicidad de entrega intradiaria, diaria y mensual. De los contratos suscritos, los campos de la Guajira concentran el 39% del total contratado; Cusiana el 30% y

² Incluye contratos suscritos antes de la entrada en operación del Gestor

la Creciente, el 11%. El restante incluye otros campos menores y aislados. Para el Mercado Secundario de suministro se han suscrito contratos firmes con períodos de entrega diario, intradiario, mensual, semanal y trimestral, para los puntos Ballena, Barrancabermeja, Caramelo, Cusiana, Jobo y La Creciente. Para el Mercado Secundario de transporte, de los contratos vigentes, las rutas de mayor transacción son Ballena – Barranquilla y Cusiana – Gualanday. Dichas rutas fueron negociadas bajo las modalidades Firmes e Interrumpibles con periodos de entrega diario, intradiario, mensual, semanal y trimestral.

➤ **Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo:** Durante el período analizado se han realizado en suministro 25 adjudicaciones y en transporte, 253. Estas últimas para 18 rutas del Sistema Na-

cional de Transporte: Cusiana – Cogua; Cusiana – Armenia; Cusiana – Cali; Ballena - La Mami, La Mami – Barranquilla; Barranquilla – Cartagena y Cartagena – Mamonal; Cusiana – Apiay, Cusiana – Barrancabermeja, Cusiana – Gualanday, Cusiana - La Belleza, Cusiana – Mariquita, Cusiana – Ocoa, Cusiana – Pereira, Cusiana - Sabana_F, Cusiana – Vasconia, Mariquita – Gualanday y Mariquita – Neiva.

➤ **Subasta de Interrumpibles:** se han presentado 39 adjudicaciones durante el periodo analizado. Para esta subasta se han ofertado en promedio 151.595 MBTUD a un precio 4,36 US\$/MBTU y adjudicaciones en promedio de 48.614 MBTUD a un precio 4,68 US\$/MBTU. El campo de mayor adjudicación fue Ballena con un 72% del total, seguido por Cusiana 21%, Vasconia 5% y Cupiagua 2%.

3. Información Contratos registrados

Como producto de la ejecución del proceso de registro efectuado por los participantes inscritos ante el Gestor, se cuenta con una

base de datos de contratos actualizada a 30 de junio de 2015, la cual se desagrega a continuación:

Tipo de Mercado	Producto	Negociaciones Directas externas al Gestor*	Úselo o Véndalo de Corto Plazo**	Subasta con Interrupciones	Número Contratos totales
Mercado Primario	Suministro	237	No aplica	14	251
	Transporte	2.991	No aplica	No aplica	2.991
Mercado Secundario	Suministro	933	9	15	957
	Transporte	132	76	No aplica	208
TOTAL		4.293	85	29	4.407

Tabla 2. Contratos registrados por tipo de mercado
Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

* Incluye contratos suscritos antes de la entrada en operación del Gestor

** Contratos efectivamente registrados y validados por las partes

Se observa que se encuentran registrados ante el Gestor 4.407 contratos, de los cuales el 74% corresponden a Mercado Primario y el restante 26%, a Mercado Secundario de Gas. De la misma tabla se concluye que el 97% son contratos producto de las negociaciones directas externas al Gestor, las cuales incluyen todos los contratos del sector de gas natural suscritos antes del

inicio de operación del Gestor y el restante 3% son contratos registrados como resultado de las Subastas de Úselo o Véndalo de Corto Plazo e Interrupciones.

Por otra parte, en la Tabla 3, se identifica el número de contratos vigentes³ producto de las negociaciones directas externas al Gestor, sobre los cuales se basa el análisis posterior.

Tipo de Mercado	Producto	Número de Contratos Vencidos	Numero de Contratos Vigentes*	Número de Contratos Totales
Mercado Primario	Suministro	50	187	237
	Transporte	274	2.717	2.991
Mercado Secundario	Suministro	916	17	933
	Transporte	117	15	132
TOTAL		1.357	2.936	4.293

*Hace referencia al registro de contratos vigentes desde 1 de julio de 2015 en adelante.

Tabla 3. Cantidad de contratos registrados

Fuente: Plataforma SEGAS

3.1. Mercado Primario - Suministro

Los Contratos de Suministro para Mercado Primario registrados ante el Gestor corresponden a cantidades de energía provenientes a 23 campos del país, que en total representan una cantidad de 1'383.868 MBTUD a un precio de 4,52 US\$/MBTU. De los contratos vigentes, los campos de

la Guajira concentran el 39% del total contratado; Cusiana el 30% y la Creciente, el 11%. El restante incluye otros campos menores y aislados.

En la Tabla 4 se relacionan las cantidades y precios promedios ponderados por cada campo y modalidades de los contratos vigentes.

³Contratos suscritos que se encuentran vigentes desde 1 de julio de 2015. Se excluyen contratos que han finalizado a 30 de junio de 2015.

Campo	Modalidad Contractual	Cantidad MBTUD	Precio Prom. Ponderado US\$/MBTU
Apiay	Take or Pay	8.218	2,00
Ballena	Con Interrupciones	265.000	5,75
	Firme	225.472	5,25
	Firmeza Condicionada	13.250	3,02
	Opción de Compra Contra Exp	21.500	4,43
Cantagallo	Con Interrupciones	850	2,53
	Firmeza Condicionada	394	2,44
Cerrito	Firme	450	4,18
Cusiana y Cupiagua	Con Interrupciones	7.286	2,52
	Firme	364.764	3,11
	Firmeza Condicionada	21.269	1,80
	TakeorPay	36.600	4,73
Dina	Con Interrupciones	3.650	5,43
Floreña	Con Interrupciones	1.230	4,55
	Firme	20.748	1,37
	TakeorPay	18.148	1,20
Gibraltar	Firme	34.087	5,54
Guaduas	Firme	100	5,81
Jobo	Con Interrupciones	12.000	4,98
	Firme	54.200	5,39
La Cira Infantas	Con Interrupciones	1.690	4,25
La Creciente	Con Interrupciones	61.000	3,43
	Firme	73.000	7,15
	Opción de Compra	15.000	6,04
Lisama	Con Interrupciones	300	2,53
	Firmeza Condicionada	376	2,32
Llanito	Con Interrupciones	901	2,74
	Firmeza Condicionada	86	2,31
Maná	Con Interrupciones	3.650	2,80
Matachines	Con Interrupciones	1.000	0,72
Payoa	Con Interrupciones	13.000	4,33
	Firmeza Condicionada	217	2,34
	Opción de Compra	6.700	6,34
Provincia	Con Interrupciones	16.739	2,31
	Firmeza Condicionada	1.705	2,32
Riohacha	Con Interrupciones	7.000	3,84
Pulí	Con Interrupciones	3.650	1,70
	Firme	2.090	4,26
Sardinata	Firme	66.498	5,91
Santiago	Con Interrupciones	50	1,18

Tabla 4. Cantidades y precios promedio ponderados por campo y modalidad contractual – Primario Suministro
Fuente: Plataforma SEGAS

3.2. Mercado Secundario - Suministro

En cuanto a los contratos de Suministro en Mercado Secundario se han registrado 933. Los datos agregados por campo o punto de entrega, modalidad contractual, cantidades y precios promedio ponderados se relacionan en la Tabla 5. De los contratos, se observa que bajo la modalidad Firme se encuentran contratados en promedio 42.372 MBTUD a un precio promedio ponderado de 5.33 US\$/MBTU.

De los contratos, se observa que bajo la modalidad Firme se encuentran contratados en promedio 42.372 MBTUD a un precio promedio ponderado de 5.33 US\$/MBTU.

Campo	Modalidad Contractual	Cantidad MBTUD	Precio Prom. Ponderado US\$/MBTU
Ballena	Firme	32.177	6,65
Caramelo	Firme	3.000	5,00
Cusiana	Firme	3.795	5,50
Jobo	Firme	1.700	5,25
La Creciente	Firme	1.700	6,50

Tabla 5. Cantidades y precios promedio ponderados por campo y modalidad contractual – Secundario suministro

Fuente: Plataforma SEGAS

3.3. Mercado Primario Transporte

En el Mercado Primario de Transporte, ante el Gestor se han registrado 2.991 contratos, de los cuales 2.717 se encuentran vigentes; el 99,7% están suscritos bajo la modalidad de Firmeza y el restante 0,3%, con Interrupciones.

Los contratos que se encuentran vigentes se pactaron para 64 rutas del Sistema Nacional de Transporte. El 80% de esta contratación se concentra en las rutas de Cusiana- Sabana_F 41%; Barranquilla–Cartagena, 14%; La Mami– Barranquilla, 7%;

Cartagena–Mamonal, 7%; Cusiana–Cali, 5% y Cartagena–Sincelejo, 5%.

Debido a la cantidad de rutas, en la siguiente tabla se relaciona la información de cantidades contratadas promedio por contrato suscrito y precios promedios ponderados por modalidad contractual, para las rutas con mayor nivel de contratación. Para consulta de la totalidad de la información, se invita al público a consultar la página del BEC del Gestor www.bmcbec.com.co.

Tramos o grupos de gasoductos	Modalidad Contractual	Capacidad Promedio por contrato KPCD	Precio Prom Ponderado US\$/KPCD	Cantidad de Contratos por ruta
Ballena - La Mami	Con Interrupciones	78.000	0,31	1
	Firme	44.551	0,22	36
Cusiana - Sabana_F	Firme	51.177	1,55	301
La Mami - Barranquilla	Firme	42.068	0,29	66
	Con Interrupciones	15.000	0,43	1
Yumbo - Cali	Firme	36.800	0,08	2
Barranquilla - Cartagena	Firme	30.672	0,27	173
Ballena - Vasconia	Firme	26.686	1,44	7
La Creciente - Sincelejo	Firme	24.667	0,22	6
	Con Interrupciones	15.000	0,21	1
Cusiana - Cali	Firme	24.258	2,95	81
El Porvenir - Neiva	Firme	20.849	0,10	5
Barrancabermeja - Sabana_F	Firme	20.054	1,77	1
Cartagena - Mamonal	Firme	17.564	0,04	154
Bucaramanga - Barrancabermeja	Con Interrupciones	17.000	1,02	1
	Firme	10.000	1,02	20
Cartagena - Sincelejo	Firme	13.427	0,48	141
Gibraltar - Bucaramanga	Firme	13.090	2,90	23
	Con Interrupciones	12.000	2,96	1

Tabla 6. Cantidades y precios promedio ponderados por tramos o rutas de gasoductos y modalidad contractual – Primario transporte
Fuente: Plataforma SEGAS

3.4. Mercado Secundario Transporte

Para Transporte en mercado secundario, se encuentran vigentes 132 contratos. En la Tabla 7 se relacionan la información para tramo o grupo de gasoductos, modalidad contractual, cantidades y precios promedio ponderados.

Tramos o rutas de gasoductos	Modalidad Contractual	Capacidad KPCD	Precio Prom Ponderado US\$/KPCD
Ballena - Barrancabermeja	Con Interrupciones	7.000	0,50
Ballena - Barranquilla	Con Interrupciones	15.000	0,50
	Firme	9.829	0,50
Ballena - Vasconia	Con Interrupciones	15.045	2,51
Cusiana - Armenia	Firme	1.875	3,69
Cusiana - Gualanday	Con Interrupciones	90.000	1,60
Cusiana - La Belleza	Con Interrupciones	2.000	0,87
	Firme	5.600	0,86
Cusiana - Pereira	Firme	954	2,10
Sincelejo - Jobo	Firme	762	2,53

Tabla 7. Cantidades y precios promedio ponderados por tramos o rutas de gasoductos y modalidad contractual – Secundario Transporte

Fuente: Plataforma SEGAS

4. Información Transaccional

A continuación se presenta consolidado gráfico mensual sobre las cifras más relevantes del comportamiento del sector en términos de cantidades y precios para las Subastas del proceso de úselo y véndalo de corto plazo de suministro y transporte y subastas interrumpibles.

4.1. Proceso de Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Suministro

En la tabla 8 se visualiza de manera mensual la información de oferta, demanda y adjudicación del proceso de Úselo o Véndalo de Corto Plazo para Suministro. Las cantidades ofertadas hacen referencia a promedios diarios expresados en MBTUD y los precios son ponderados por cantidades expresados en USD/MBTU.

Como referencia de oferta se incluyen precios

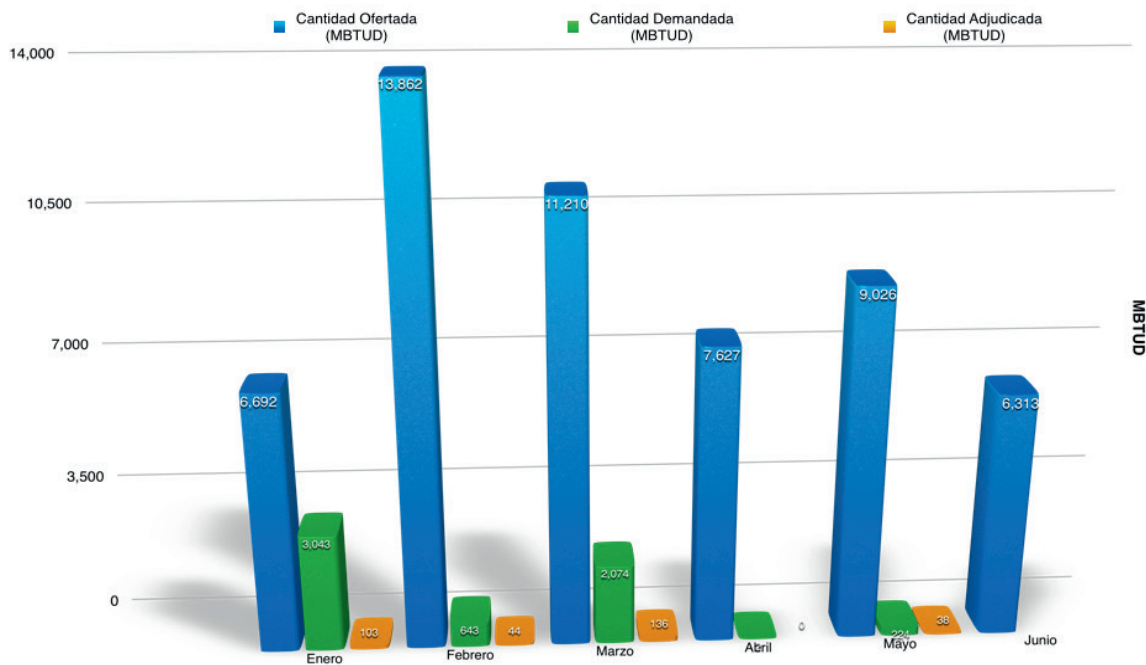
máximos y mínimos mensuales. Es importante aclarar que los precios mínimos cero (0,00) en oferta se presentan debido a que durante el proceso de subasta los titulares no declararon un precio de reserva, por lo tanto, de acuerdo con lo contemplado en la resolución CREG 089 de 2013, el administrador de las subastas entiende que el titular hizo su oferta al precio de reserva igual a cero (0).

Mes	Cantidad Ofertada (MBTUD)	Precios Máximos Oferta (US\$/MBTU)	Precio Prom. Ponderado Oferta (US\$/MBTU)	Precios Mínimos Oferta (US\$/MBTU)	Cantidad Demandada (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado Compra (US\$/MBTU)	Cantidad Adjudicada (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado Adjudicación (US\$/MBTU)
Enero	6.692	5,93	3,33	0,00	3.043	1,08	103	1,66
Febrero	13.862	10,00	3,64	0,00	643	1,38	44	0,79
Marzo	11.210	10,00	2,24	0,00	2.074	2,08	136	2,82
Abril	7.627	10,00	2,81	0,00	2	5,50	0	0,00
Mayo	9.026	5,68	1,31	0,00	224	1,51	38	2,00
Junio	6.313	5,60	1,51	0,00	0	0,00	0	0,00

Tabla 8. Cantidades y precio máximo, mínimo y promedios ponderados mes por oferta, demanda y adjudicación – Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo Suministro

Fuente: Plataforma SEGAS

En la Gráfica 1 se observa el comportamiento mensual de las cantidades de energía ofertadas, demandadas y adjudicadas en proceso de úselo o véndalo de corto plazo en suministro.



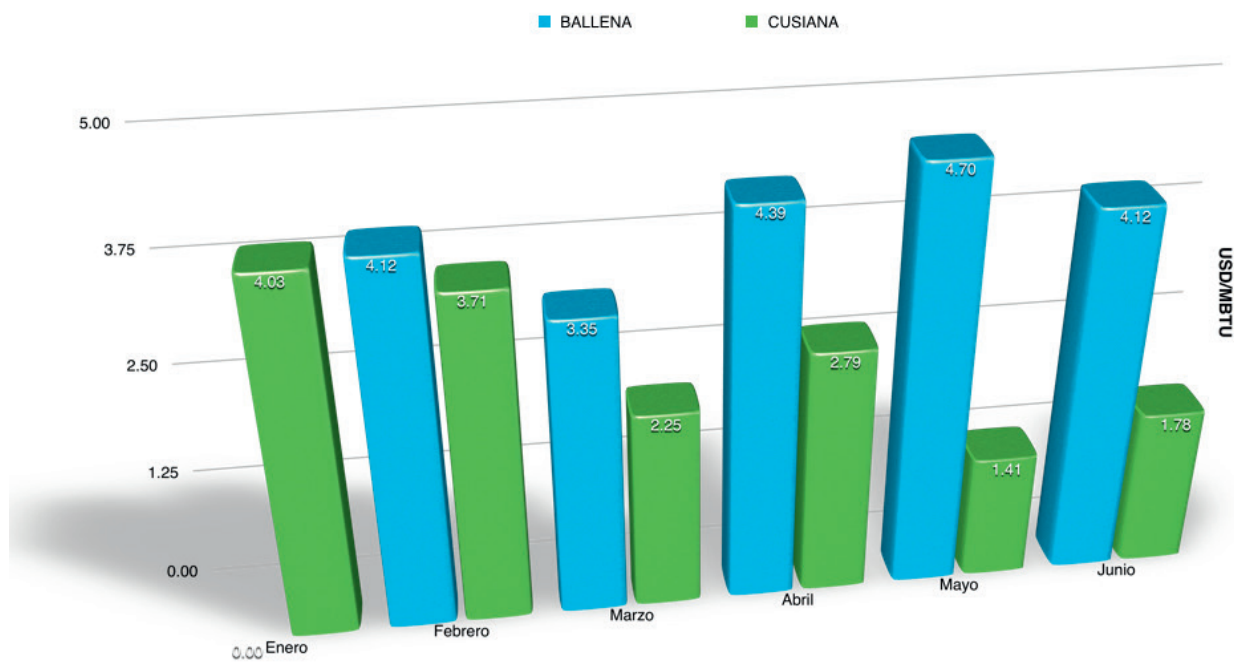
Gráfica 1. Comportamiento cantidades oferta, demanda y adjudicaciones - Subasta úselo o véndalo de corto plazo suministro

Fuente: Plataforma SEGAS

4.1.1. Precios de Oferta promedio ponderados por Campo – Proceso Úselo o Véndalo

En la gráfica 2 se observa la información de los precios promedio ponderados por cantidades de energía de la oferta para Ballena y Cusiana, como referencia transaccional del gas natural en el proceso de úselo o véndalo de corto plazo de suministro.

Se observa que el mayor precio de oferta alcanzado para Ballena se obtuvo en mayo ubicándose en 4,70 USD/MBTU y para Cusiana el mayor precio se alcanzó en enero, mes en el cual se ubicó en los 4,03 USD/MBTU.



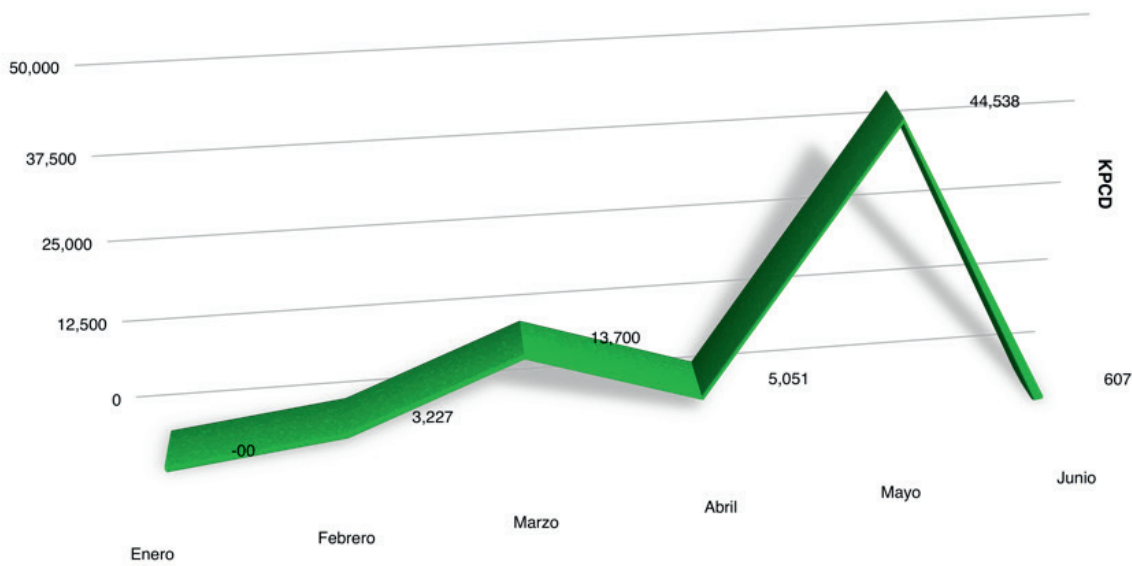
Gráfica 2. Precios de Oferta promedio ponderados por Campo - Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo Suministro

Fuente: Plataforma SEGAS

4.2. Proceso de Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Transporte.

En la Gráfica 3 se presenta de manera mensual, la capacidad de transporte adjudicada en KPCD como resultado del proceso de úselo o véndalo de corto plazo de transporte durante el primer semestre de 2015. Se observa que mayo

fue el mes de mayor adjudicación, alcanzando una capacidad de 44.538 KPCD y una mínima capacidad durante junio con 607 KPCD. Para enero no se presentaron adjudicaciones en transporte.



Gráfica 3. Comportamiento mensual capacidades adjudicadas Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo Transporte.

Fuente: Plataforma SEGAS

4.2.1. Proceso de Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Transporte – Rutas Adjudicadas.

Las rutas más subastadas en la zona del Interior durante el primer semestre de 2015 fueron Cusiana – Cogua, Cusiana – Pereira y Cusiana – Armenia, con 8.302 KPCD, 7.160 KPCD y 5.726 KPCD, respectivamente; para la zona de la costa, la ruta

de mayor transacción fue Ballena – Mamonal con 40.020 KPCD. En la Tabla 9 se observan las rutas objeto de adjudicación para cada mes, incluyendo cantidades y precios promedio expresados en US\$/KPC.

Mes	Punto de Entrega	Cantidad Adjudicada (KPCD)	Precio Promedio Adjudicación (US\$/KPC)
Febrero	Cusiana - Armenia	1.137	0,54
	Cusiana - Cali	456	0,36
	Cusiana - Pereira	1.634	0,45
Marzo	Cusiana - Apiay	28	0,13
	Cusiana - Armenia	4.343	0,56
	Cusiana - Cali	1.238	0,68
	Cusiana - Cogua	2.389	0,22
	Cusiana - La Belleza	44	0,16
	Cusiana - Mariquita	15	0,34
	Cusiana - Pereira	5.526	0,54
	Cusiana - Vasonia	117	0,27
Abril	Cusiana - Barrancabermeja	149	0,27
	Cusiana - Cogua	1.702	0,22
	Cusiana - Gualanday	90	0,50
	Cusiana - Sabana_F	2.789	0,30
	Mariquita - Gualanday	150	0,17
	Mariquita - Neiva	151	0,49
	Ballena - Mamonal	20	0,20
Mayo	Cusiana - Armenia	246	0,54
	Cusiana - Cali	249	0,68
	Cusiana - Cogua	4.043	0,22
	Ballena - Mamonal	40.000	0,20
Junio	Cusiana - Cogua	168	0,22
	Cusiana - Ocoa	439	0,19

Tabla 9. Capacidades adjudicadas por tramos o grupo de gasoductos y precios promedios ponderados - Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo Transporte.

Fuente: Plataforma SEGAS

4.3. Subasta de cantidades de energía en Contratos con Interrupciones

Esta información es producto del proceso de subastas de gas natural bajo la modalidad de contratos con interrupciones. Estos contratos se caracterizan por ser aquellos donde las partes acuerdan no asumir compromiso de continuidad en la entrega o recibo de suministro, durante un período determinado. El servicio podrá ser interrumpido por cualquiera de las partes, en cualquier momento y bajo cualquier circunstancia, dando aviso previo a

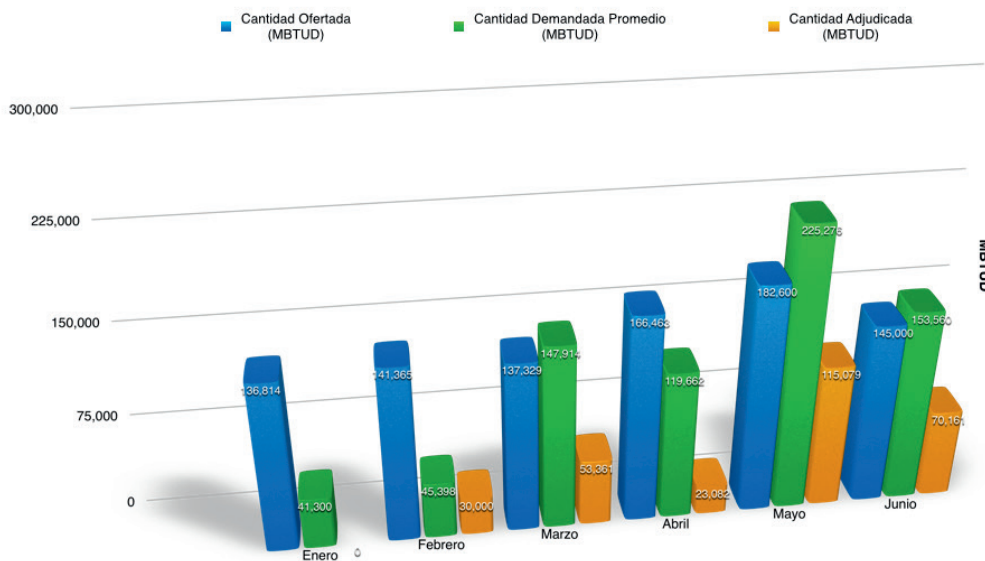
la otra parte. Estas subastas se realizan el penúltimo día hábil de cada mes para cada campo.

En la Tabla 10 se incluyen los resultados de la subasta de contratos con interrupciones, desglosando de enero a junio, las cantidades agregadas mensuales para la oferta, demanda y adjudicación, así como los precios promedio ponderado de adjudicación expresados en US\$/MBTU. En la Gráfica 4 se muestra la evolución de las cantidades.

Mes	Cantidad Ofertada (MBTUD)	Cantidad Demandada Promedio (MBTUD)	Cantidad Adjudicada (MBTUD)	Precio Prom. Ponderado Adjudicado (US\$/MBTU)	% de Adjudicación
Enero	136.814	41.300	-	-	-
Febrero	141.365	45.398	30.000	5,20	21%
Marzo	137.329	147.914	53.361	4,63	39%
Abril	166.463	119.662	23.082	4,65	14%
Mayo	182.600	225.276	115.079	6,10	63%
Junio	145.000	153.560	70.161	7,49	48%

Tabla 10. Cantidades de oferta, demanda y adjudicaciones y precios promedio ponderados mensuales de adjudicación – Subasta con Interrupciones

Fuente: Plataforma SEGAS



Gráfica 4. Comportamiento de cantidades de oferta, demanda y adjudicaciones – Subasta con Interrupciones

Fuente: Plataforma SEGAS

4.3.1. Cantidad de adjudicaciones Campo Ballena-MBTUD

En la Tabla 11 se presentan las adjudicaciones de energía producto de las Subastas con Interrupciones para el Campo Ballena durante el primer semestre de 2015, cantidades expresadas en MBTUD, así como

los precios promedio ponderados de adjudicación. Se destaca que en este momento, en promedio se lleva a subastas con interrupciones aproximadamente el 14% de la producción potencial⁴ de Guajira.

Mes	Cantidad Adjudicada (MBTUD)	Precio Promedio Adjudicación (US\$/MBTUD)	% de Adjudicación
Enero	-	-	-
Febrero	20.000	6,30	29%
Marzo	41.361	5,04	65%
Abril	10.000	6,80	19%
Mayo	68.000	7,50	100%
Junio	70.000	7,50	100%

Tabla 11. Cantidades y precios promedio ponderados de adjudicaciones para el Campo Ballena – Subasta con Interrupciones
Fuente: Plataforma SEGAS

4.3.2. Cantidad de adjudicaciones Campo Cusiana-MBTUD

En la Tabla 12 se observan las adjudicaciones de energía producto de las subastas con interrupciones para el Campo Cusiana durante el primer se-

mestre de 2015, cantidades expresadas en MBTUD, así como los precios promedio ponderados de adjudicación.

Mes	Cantidad Adjudicada (MBTUD)	Precio Promedio Adjudicación (US\$/MBTUD)	% de Adjudicación
Enero	-	-	-
Febrero	10.000	3,00	37%
Marzo	12.000	3,23	42%
Abril	7.082	3,00	21%
Mayo	32.000	3,10	81%
Junio	80	3,10	0,3%

Tabla 12. Cantidades y precios promedio ponderados de adjudicaciones para el Campo Cusiana – Subasta con Interrupciones
Fuente: Plataforma SEGAS

⁴Resolución MME 31 289 del 3 de junio de 2015 – Referencia a la producción potencial de los Campos Ballena y Chuchupa para junio de 2015.

5. Información Operativa Productores – Comercializadores

En esta sección se presenta el consolidado gráfico mensual sobre las cifras más relevantes del comportamiento operativo del sector. Es importante aclarar que esta información es producto de las de-

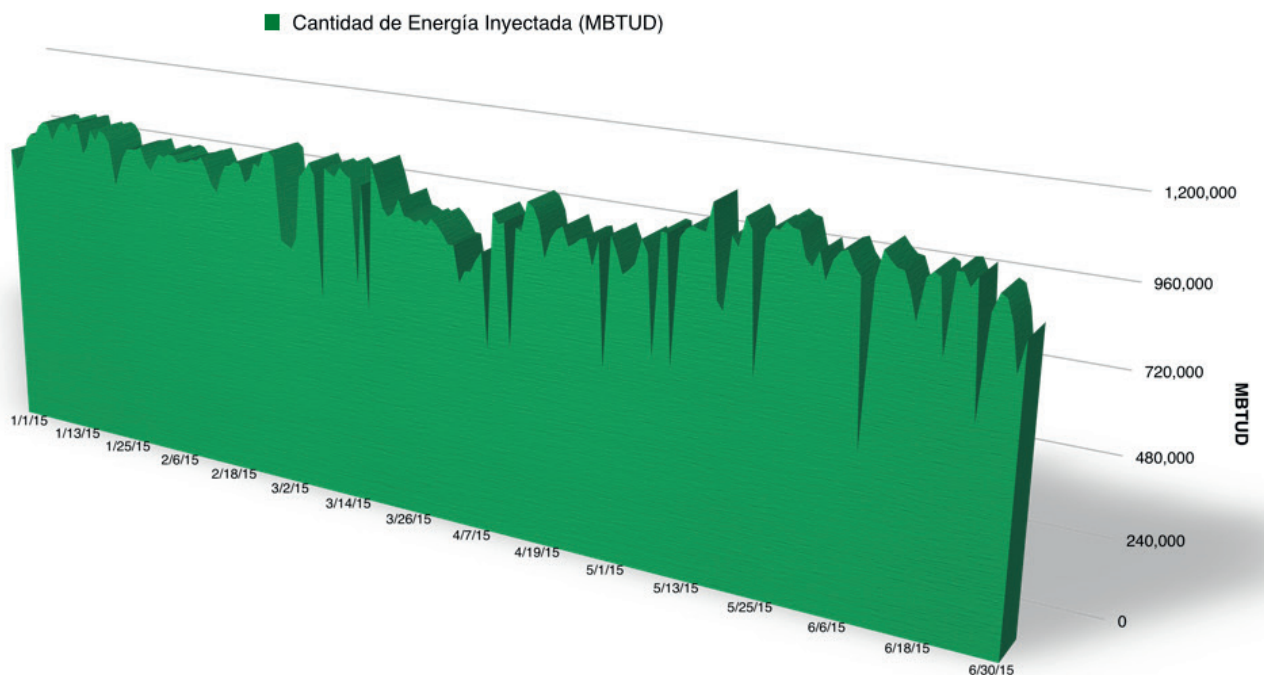
claraciones diarias de los Productores – Comercializadores⁵ a través del sistema SEGAS. Como exigencia regulatoria, podrá ser consultada en el BEC el quinto día hábil de cada mes.

5.1. Cantidad de Energía Inyectada – MBTUD

En la gráfica 5 se observa la evolución diaria de las cantidades de Energía Inyectada al Sistema Nacional de Transporte – SNT. Durante el primer semestre de 2015, la cantidad promedio inyectada al SNT fue 957.060 MBTUD. La máxima cantidad inyectada alcanzó los

1.118.554 MBTUD obtenida en el mes de mayo.

Los vacíos identificados en la gráfica son ocasionados por la falta de declaración de información de los agentes en los horarios establecidos por la regulación vigente.



Gráfica 5. Comportamiento diario de cantidad de energía inyectada- MBTUD

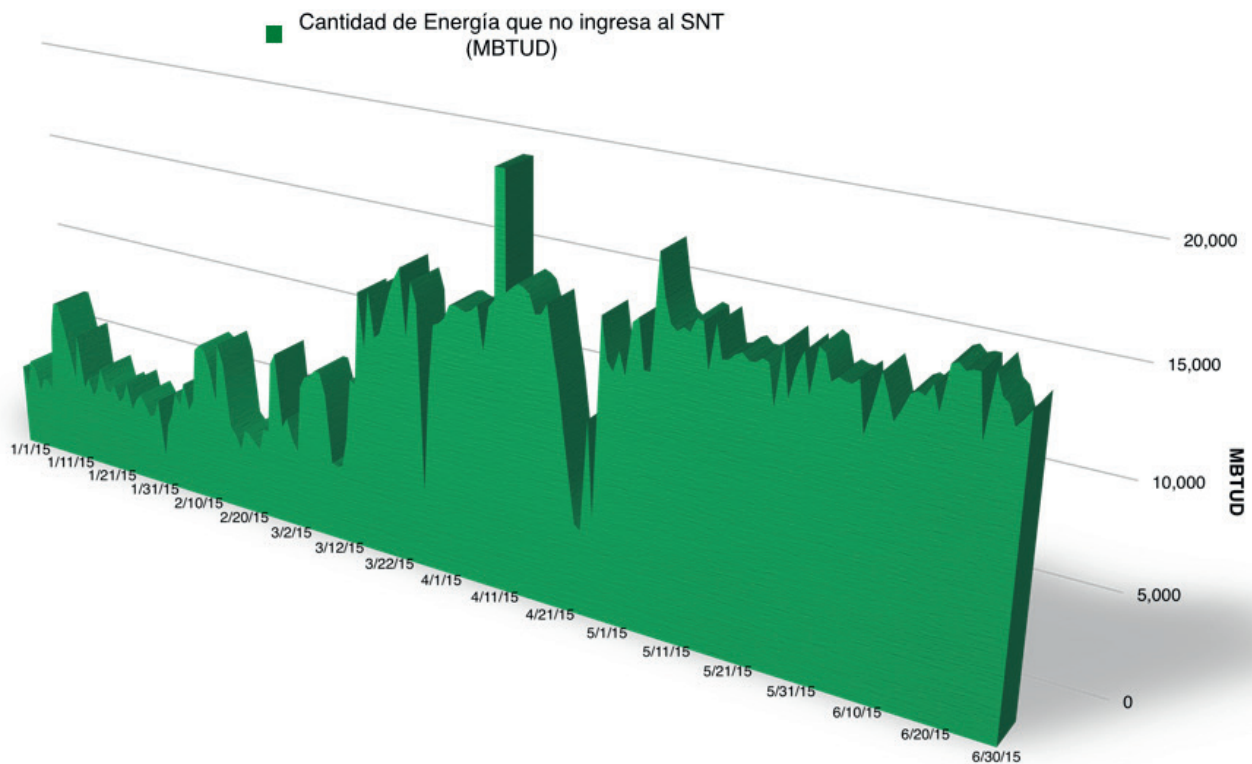
Fuente: Plataforma SEGAS

⁵Agentes declarantes según Resolución CREG 089 de 2013.

5.2. Cantidad de energía que no ingresa al SNT - MBTUD

En la Gráfica 6 se observa la cantidad de energía producida diaria en los campos que no inyectan en los puntos de entrada del SNT. Durante el primer semestre de 2015 las cantidades

promedio producidas que no ingresaron al SNT fueron de 10.186 MBTUD. Se observa un máximo obtenido durante el 12 de abril de 59.011 MBTUD.

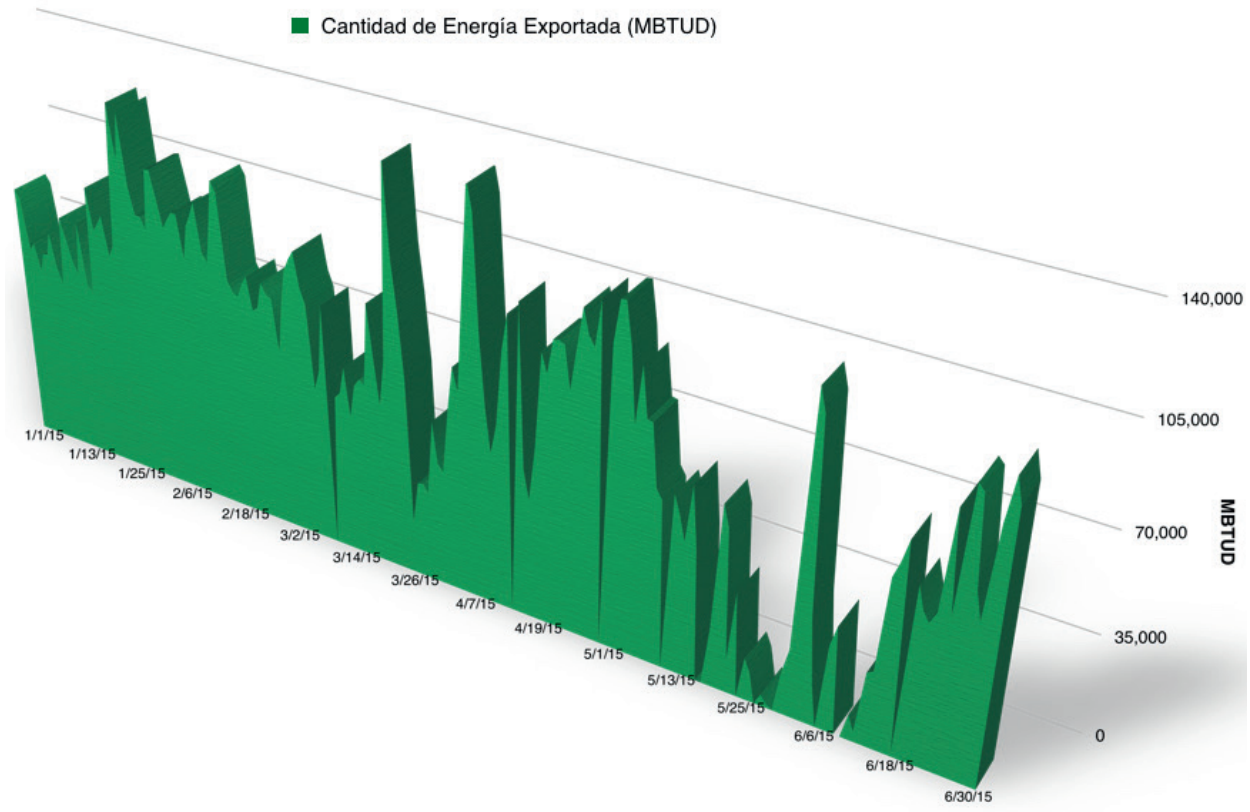


Gráfica 6. Comportamiento diario de cantidad de energía que no ingresa al SNT - MBTUD

Fuente: Plataforma SEGAS

5.3. Cantidad de energía exportada - MBTUD

En la Gráfica 7 se puede observar la energía diaria exportada a Venezuela, la cual fue en promedio de 70.923 MBTUD. La máxima cantidad exportada se registró en marzo alcanzando los 142.723 MBTUD.



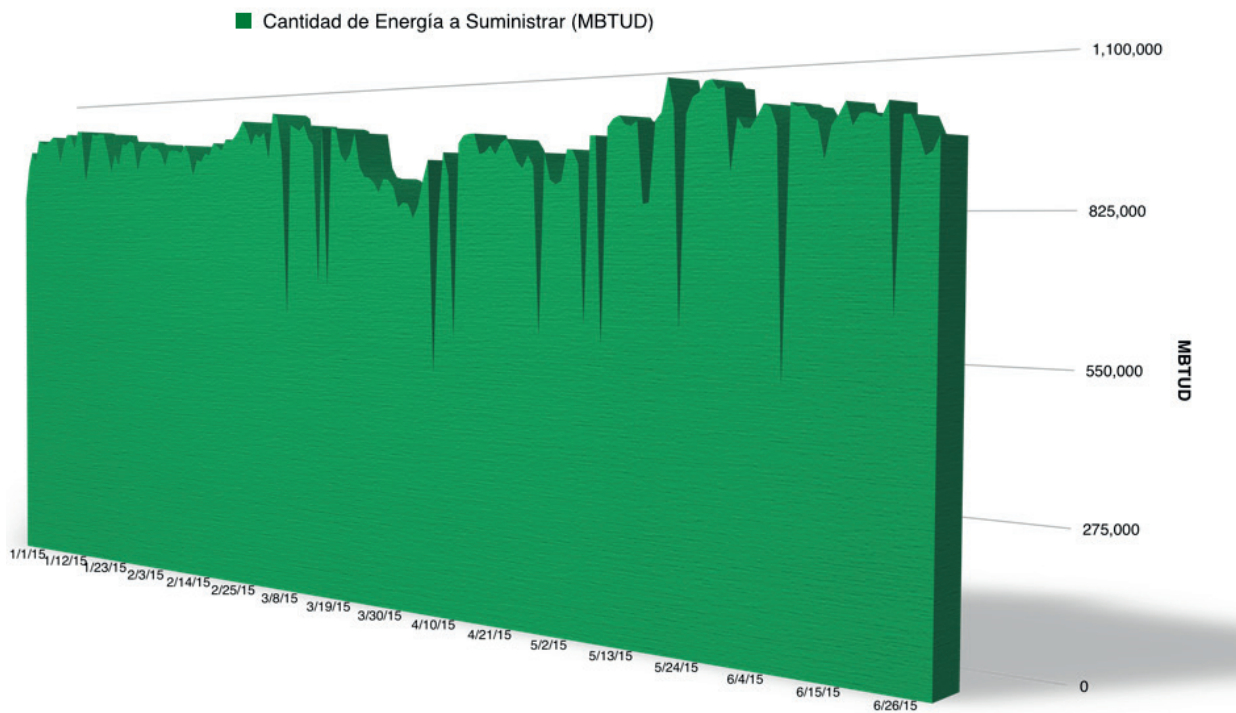
Gráfica 7. Comportamiento diario de cantidad exportada - MBTUD
Fuente: Plataforma SEGAS

5.4. Cantidad de energía disponible para suministro - MBTUD

En la gráfica 8 se observa la cantidad de energía disponible para entrega por parte de los Productores - Comercializadores en cada punto de entrada al SNT, de acuerdo con lo declarado en el proceso de nominación. Esta energía es declarada diariamente. La máxima can-

tidad se registró en mayo alcanzando los 1'068.351 MBTUD.

Los vacíos identificados en la gráfica son ocasionados por la falta de declaración de información de los agentes en los horarios establecidos por la regulación vigente.



Gráfica 8. Comportamiento diario de cantidad de energía a suministrar - MBTUD
Fuente: Plataforma SEGAS

6. Información Operativa - Transportadores

Esta sección presenta el consolidado mensual sobre las cifras más relevantes del comportamiento operativo del sector. Es importante aclarar que esta información es producto de las declaraciones

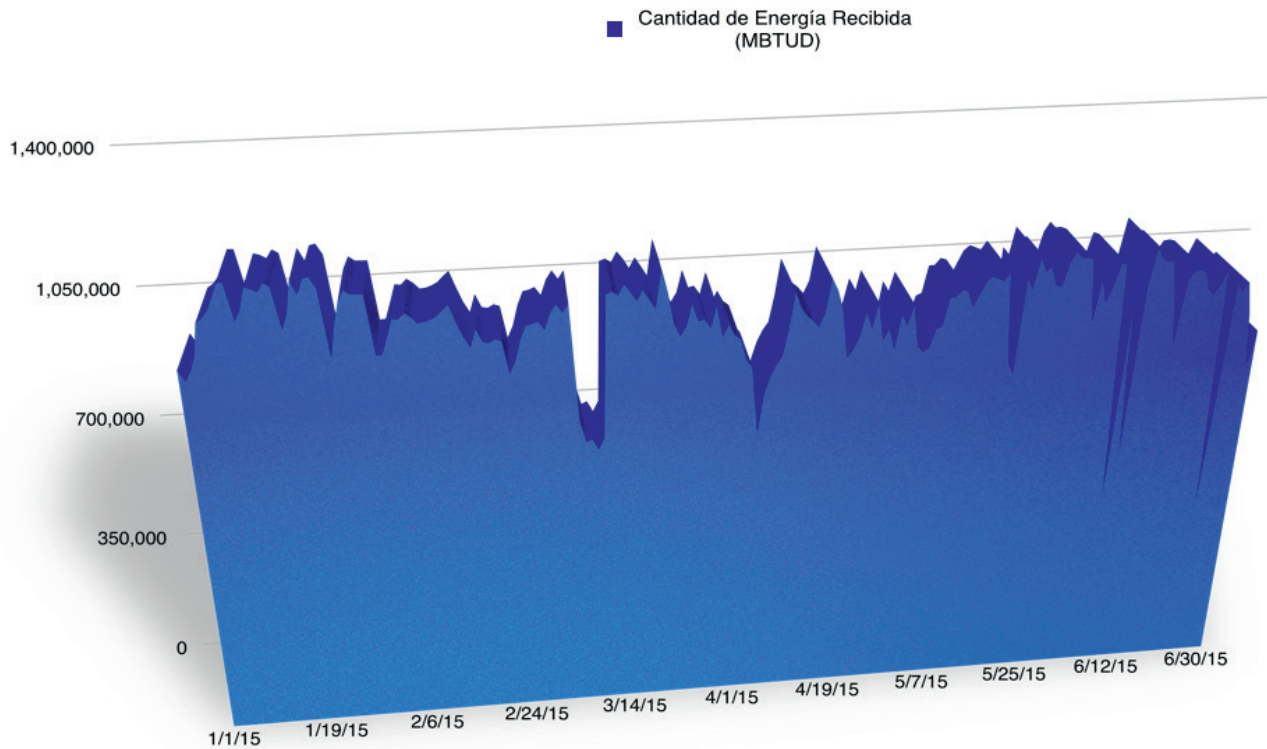
diarias de los Transportadores⁶ a través del sistema SEGAS. Como exigencia regulatoria, podrá ser consultada en el BEC el quinto día hábil de cada mes.

⁶Agentes declarantes según Resolución CREG 089 de 2013.

6.1. Cantidad de energía recibida - MBTUD

En la gráfica 9 se presenta el comportamiento diario para los primeros seis meses de 2015 de la cantidad de energía recibida en cada punto de entrada o transferencia del Sistema Nacional de Transporte, la cual fue en promedio de 1'048.470 MBTUD. La

máxima cantidad se obtuvo en enero, alcanzando los 1'203.897 MBTUD. Los vacíos identificados en la gráfica son ocasionados por la falta de declaración de información de los agentes en los horarios establecidos por la regulación vigente.



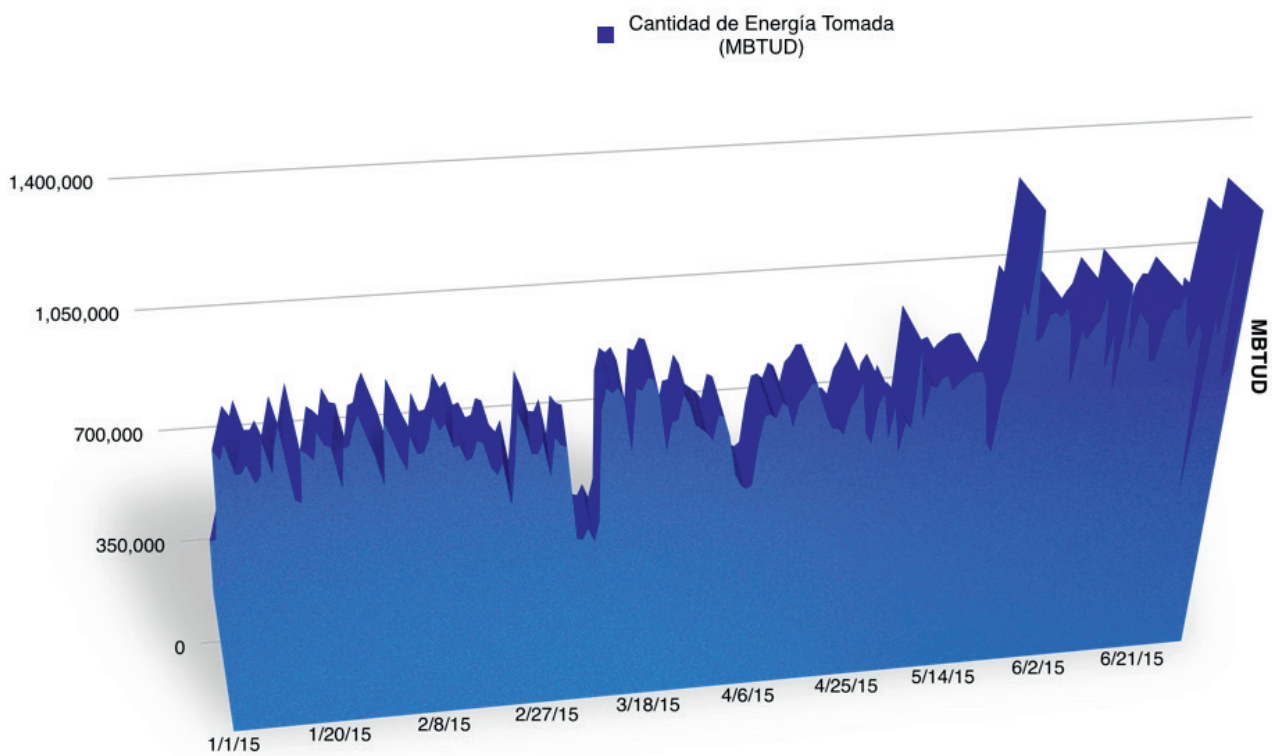
Gráfica 9. Comportamiento diario de cantidad de energía recibida - MBTUD

Fuente: Plataforma SEGAS

6.2. Cantidad de energía tomada - MBTUD

En la Gráfica 10 se visualiza la evolución diaria de la cantidad de energía tomada, la cual corresponde al gas tomado en cada punto de salida del Sistema Nacional de Transporte. Esta declaración se registra diariamente por los transportadores, reporte en el cual también reportan la energía que se transfiere en

custodia a otro transportador, para que sea entregada a cada remitente. En promedio esta cantidad alcanzó los 861.994 MBTUD. Los vacíos identificados en la gráfica son ocasionados por la falta de declaración de información de los agentes en los horarios establecidos por la regulación vigente.



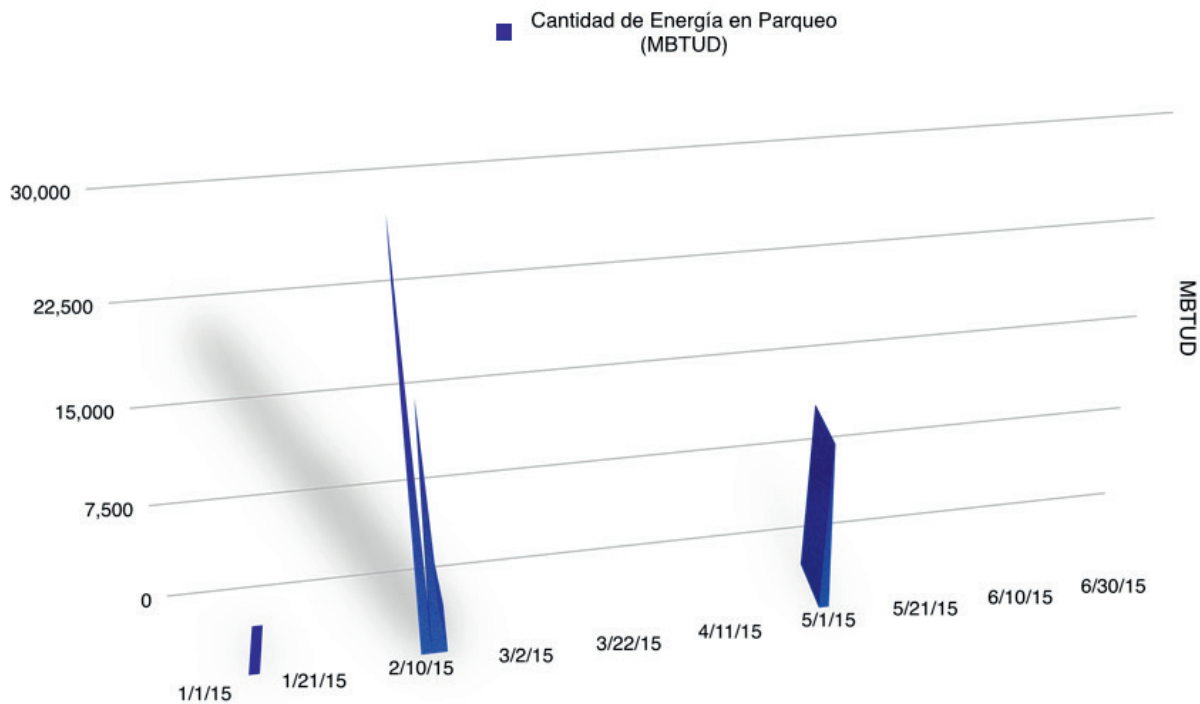
Gráfica 10. Comportamiento diario de cantidad de energía tomada - MBTUD

Fuente: Plataforma SEGAS

6.3. Cantidad de energía en parqueo - MBTUD

En la Gráfica 11 se presenta la cantidad de energía en parqueo, la cual corresponde al gas que permanece en el SNT y no se encuentra en movimiento, hasta el momento en que el remitente la requiera.

La presencia de cantidades de energía en parqueo se ha presentado solamente para tres días del mes de febrero con 28.913 MBTUD y en un día de abril con 13.069 MBTUD.



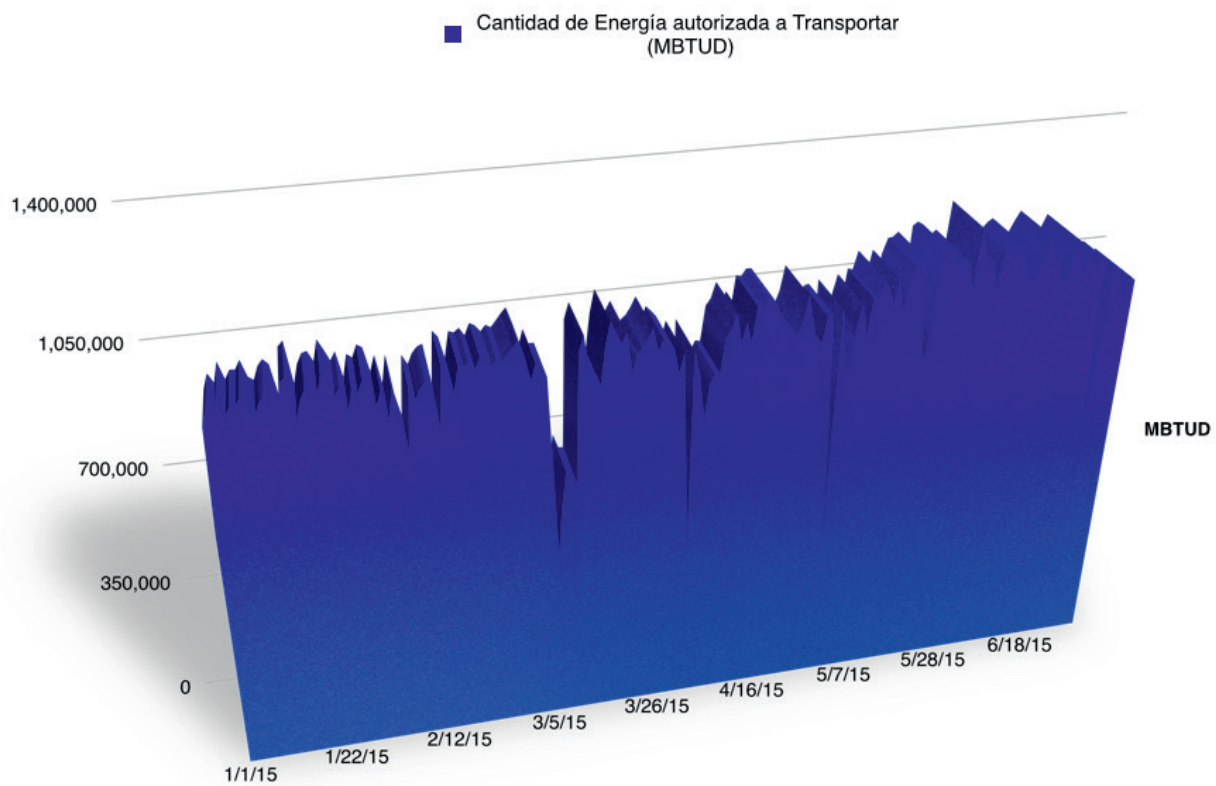
Gráfica 11. Comportamiento diario de cantidad de energía en parqueo - MBTUD

Fuente: Plataforma SEGAS

6.4. Cantidad de energía autorizada a transportar - MBTUD

En la gráfica 12 se observa el comportamiento diario de la cantidad de energía que cada transportador, a través de su sistema de nominación, autoriza a transportar para cada remitente. En promedio se alcanzaron los 1'048.957 MBTUD. La máxima

cantidad autorizada a transportar se presentó en mayo alcanzando los 1'269.178 MBTUD. Los vacíos identificados en la gráfica son ocasionados por la falta de declaración de información de los agentes en los horarios establecidos por la regulación vigente.



Gráfica 12. Comportamiento diario de cantidad de energía autorizada a transportar - MBTUD

Fuente: Plataforma SEGAS

Es importante mencionar que esta información es producto de las declaraciones de información transaccional y operativa adelantada por los productores – comercializadores, transportadores, comercializa-

dores y usuarios no regulados a través de la plataforma SEGAS. El detalle de la información aquí presentada puede ser consultado en el BEC a través de www.bmcbec.com.co.

Los datos aquí contenidos son producto de las declaraciones de información transaccional y operativa reportada por los participantes del mercado de gas dentro de los horarios establecidos según la regulación vigente con corte a junio 30 de 2015.

Consideraciones finales

Es el compromiso de la Bolsa Mercantil acompañar el proceso de consolidación de la operación del mercado de gas natural en Colombia, garantizar el acceso a una plataforma adecuada y liderar el proceso de ajuste requerido por todos los participantes, el ente regulador y el Ministerio, de manera tal que se lleve a cabo de manera ágil, sencilla y minimizando los riesgos inherentes a la actividad.

La madurez del mercado se construye a través del tiempo, siendo un proceso de ajuste y constante aprendizaje como ha sido el caso para diferentes mercados energéticos y no energéticos en Colombia y el mundo. La evolución hacia mercados transaccionales y en competencia, con estandarización y concentración de información replica experiencias exitosas en América, Europa y Asia. La organización del mercado y la indispensable participación del gestor del mercado en este nuevo orden, asegura transparencia en las transacciones, promueve la for-

mación de precios eficientes e incentiva la inversión, a su vez brinda a todos los grupos de interés información consolidada, requisito indispensable para la acertada toma de decisiones en el desarrollo del sector de gas en Colombia.

El desarrollo de un mercado transaccional, competitivo y transparente es el resultado de la participación, aporte y compromiso agregado de los agentes de la cadena, el gobierno, el regulador, los organismos de vigilancia y control y el operador del mercado.

El primer semestre de operación del gestor ha permitido a todos quienes participan del mercado entender la nueva operativa, abrir canales de comunicación y ajustar la negociación y reporte transaccional a los nuevos estándares requeridos por la regulación. Un esfuerzo que será necesariamente permanente para el correcto ajuste y futuro desarrollo del mercado y el sector.