



Contexto

Durante enero de 2018, la atención de la demanda de gas natural se vio impactada por una serie de hechos que derivaron en la reducción de las cantidades de energía inyectada al Sistema Nacional de Transporte – SNT, los cuales se describen a continuación:

- i. Explosión en inmediaciones de la estación Ballena en la unidad de deshidratación ubicada sobre el gasoducto Ballena – Barrancabermeja operada por la Transportadora de Gas Internacional – TGI S.A. ESP el 8 de enero de 2018.
- ii. Ataque contra uno de los pozos pertenecientes al campo Cupiagua en el departamento de Casanare generando derrames de petróleo y fuga de gas el 9 de enero de 2018.
- iii. Mantenimiento Programado en las facilidades del campo Cupiagua durante el periodo comprendido entre el 11 y 28 de enero de 2018.
- iv. Afectaciones en la operación del gasoducto Gibraltar – Bucaramanga y consecuente suspensión de la inyección de gas proveniente del campo Gibraltar entre el 12 y 16 de enero de 2018.
- v. Mantenimiento Programado en las instalaciones del campo Ballena durante el periodo comprendido entre el 6 y el 9 de febrero de 2018.

Dado lo anterior, la operatividad del mercado de gas presentó unas variaciones importantes, a continuación se presentan los datos máximos, promedio y mínimos de cantidades inyectadas al SNT para el periodo de análisis*, considerando adicionalmente los aportes de gas provenientes de la planta de regasificación. La información anterior es producto de las declaraciones de información realizadas por los participantes y pueden sufrir modificaciones y/o ajustes.

01

Balance Operativo Nacional

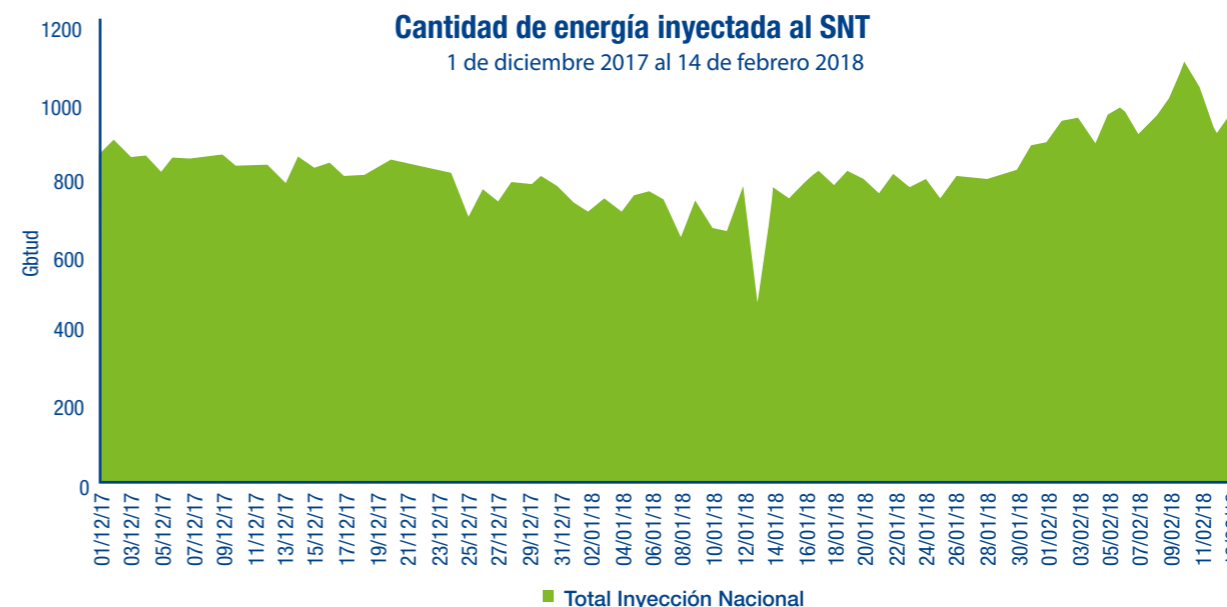
1.1. Cantidad de energía inyectada Total Nacional

La energía inyectada se ubicó en promedio en 769 Gbtud durante enero de 2018, presentando una disminución del 8%, equivalente a 67 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (837 Gbtud).

Mes	Mín. de Total Nacional	Promedio de Total Nacional	Máx. de Total Nacional
dic-17	713.79	837.19	921.61
ene-18	466.32	769.66	907.22
feb-18	912.02	982.72	1,121.66

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

* Para diciembre de 2017 y enero de 2018 se cuenta con la información de los 31 días, para febrero el promedio es calculado sobre los 14 primeros días de declaración de información.



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

02

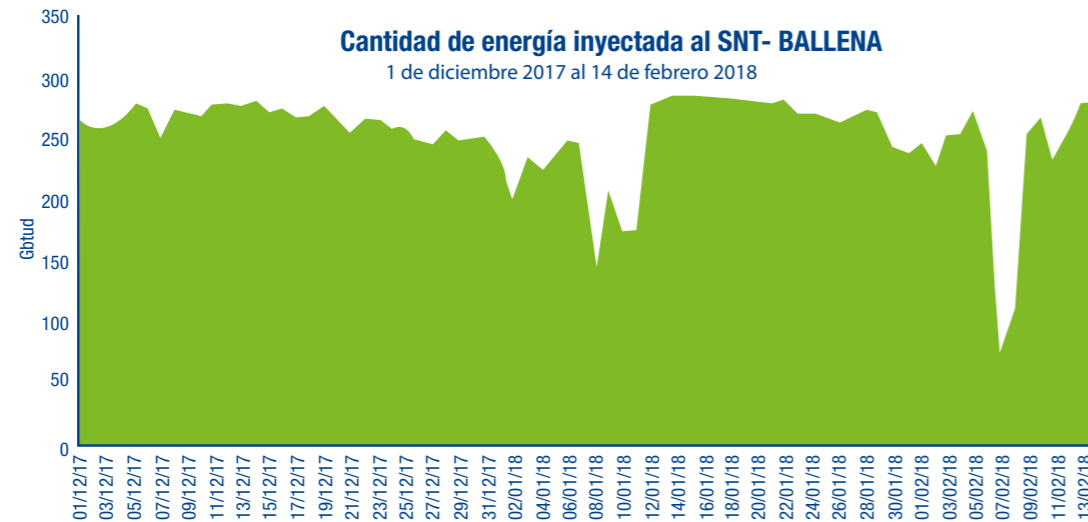
Balance Operativo Detallado por Fuente

2.1. Cantidad de energía inyectada - Ballena

La energía inyectada desde el campo Ballena se ubicó en promedio en 252 Gbtud durante enero de 2018, presentando una disminución del 5%, equivalente a 14 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (266 Gbtud).

Mes	Mín. de Ballena	Promedio de Ballena	Máx. de Ballena
dic-17	248.82	266.49	282.52
ene-18	144.94	252.66	288.84
feb-18	74.86	233.33	280.31

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Tal como se observa, el perfil de energía inyectada del campo Ballena da cuenta de marcados descensos entre el 8 y 11 de enero y posteriormente, entre el 7 y 8 de febrero, asociados a los eventos referidos bajo los ordinales (i) y (v) en la sección de Contexto del presente documento. En términos de cantidades, durante el mantenimiento de Ballena, se inyectaron 75 Gbtud (7 de febrero) y 120 Gbtud (8 de febrero), reduciendo la tendencia de producción alrededor del 70% y 52% en comparación al promedio de inyección en enero.

2.2. Cantidad de energía inyectada – Ballena Costa e Interior

La energía inyectada para la costa¹ desde el campo Ballena se ubicó en promedio en 162 Gbtud durante enero de 2018, presentando una disminución del 14%, equivalente a 27 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (189 Gbtud).

Mes	Mín. de Ballena Costa	Promedio de Ballena Costa	Máx. de Ballena Costa
dic-17	168.04	189.73	205.99
ene-18	114.30	162.34	209.32
feb-18	69.85	191.50	233.81

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

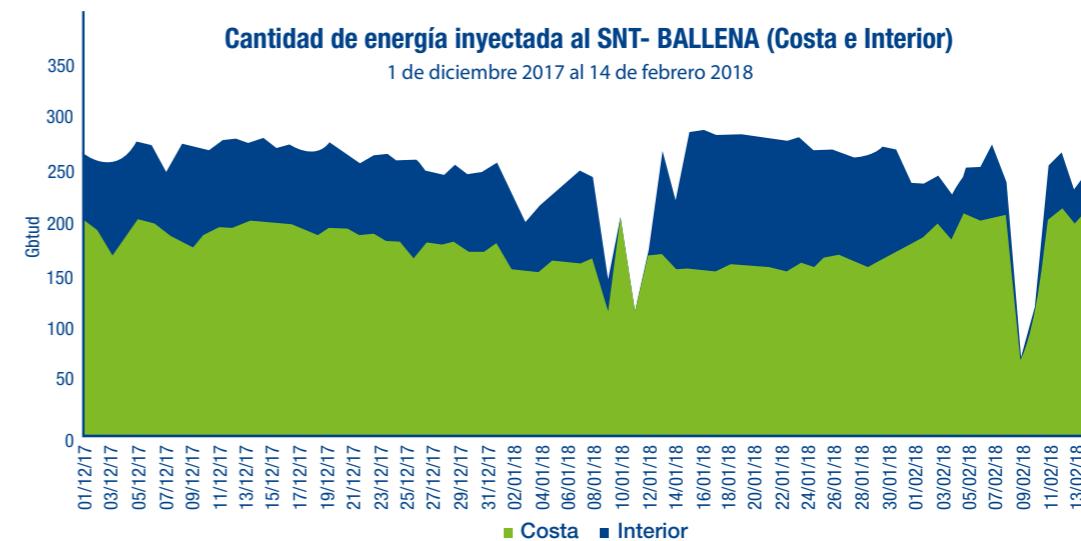
La energía inyectada para el interior² desde el campo Ballena se ubicó en promedio en 85 Gbtud durante enero de 2018, presentando un aumento del 11%, equivalente a 8 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (77 Gbtud).

¹Es determinada teniendo en cuenta la energía recibida reportada por Promigas S.A ESP.

²Es determinada teniendo en cuenta la energía recibida reportada por TGI S.A

Mes	Mín. de Ballena Interior	Promedio de Ballena Interior	Máx. de Ballena Interior
dic-17	58.71	77.02	95.49
ene-18	0.00	85.69	132.34
feb-18	5.03	41.90	71.56

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

A continuación se detalla la participación de la inyección de Ballena distribuida por Costa e Interior:

Mes	Costa	Interior
dic-17	71%	29%
ene-18	65%	35%
feb-18	82%	18%

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS



2.3. Cantidad de energía inyectada - Planta de Regasificación

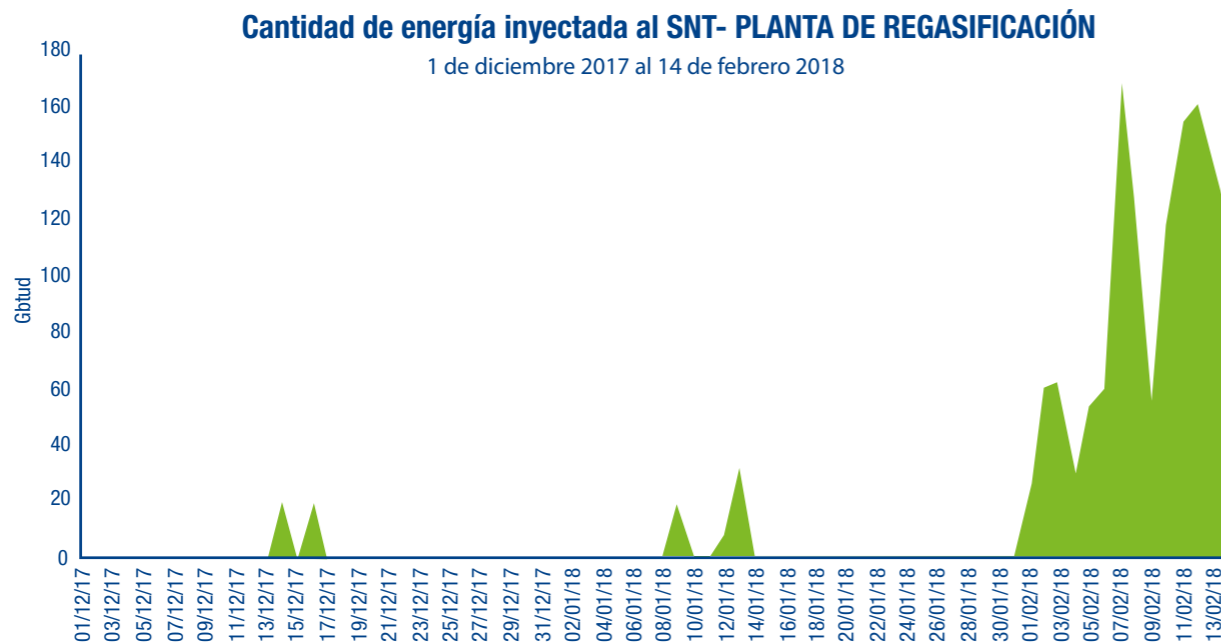
Se destaca la inyección de energía registrada el 7 de febrero proveniente de la Planta de Regasificación de Cartagena que alcanzó un máximo de 167 Gbtud, superando las cantidades históricas registradas desde el inicio de su operación, sopesando el descenso de inyección de gas natural proveniente del campo Ballena cercano a los 150 Gbtud en promedio.

Mes	Mín. de Planta de Regasificación	Promedio de Planta de Regasificación	Máx. de Planta de Regasificación
dic-17	0.00	1.30	20.33
ene-18	0.00	1.97	32.48
feb-18	23.65	94.90	167.67

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Mes	Mín. de Jobo	Promedio de Jobo	Máx. de Jobo
dic-17	56.35	68.52	103.53
ene-18	65.55	85.42	95.81
feb-18	50.89	113.80	191.91

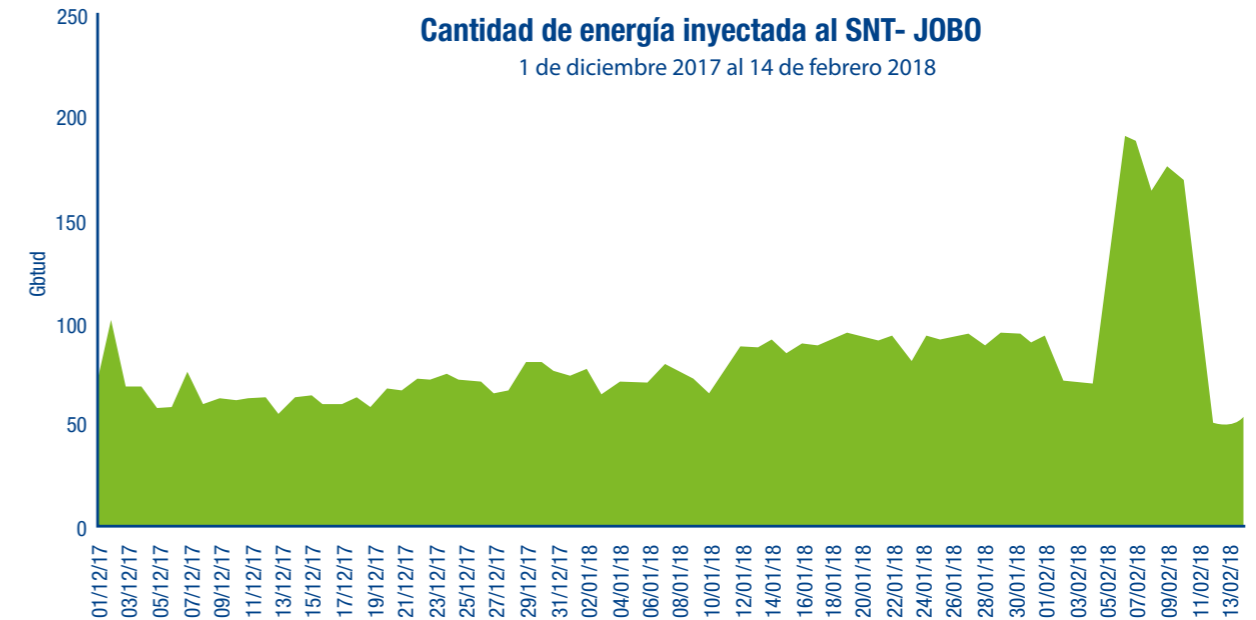
Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

2.4. Cantidad de energía inyectada - Jobo

La energía inyectada desde Jobo se ubicó en 85 Gbtud durante enero de 2018, presentando un aumento del 25% equivalente a 17 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (68 Gbtud). Se observa en la gráfica su aporte durante febrero, el cual alcanzó su máximo de inyección, 191 Gbtud.



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Se destaca el aumento gradual de los niveles de inyección a partir del inicio del mantenimiento en las facilidades del campo Cupiagua pasando de una inyección de 70 Gbtud a 90 Gbtud alcanzando el 7 de febrero, fecha de inicio del mantenimiento programado en Ballena, hasta un máximo de inyección equivalente a 188 Gbtud, cerca de tres veces la inyección promedio registrada durante 2017, del orden de 60 Gbtud.

2.5. Cantidad de energía inyectada - Cupiagua

La energía inyectada desde el campo Cupiagua se ubicó en promedio 44 Gbtud durante enero de 2018, presentando una disminución del 69%, equivalente a 98 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (142 Gbtud).

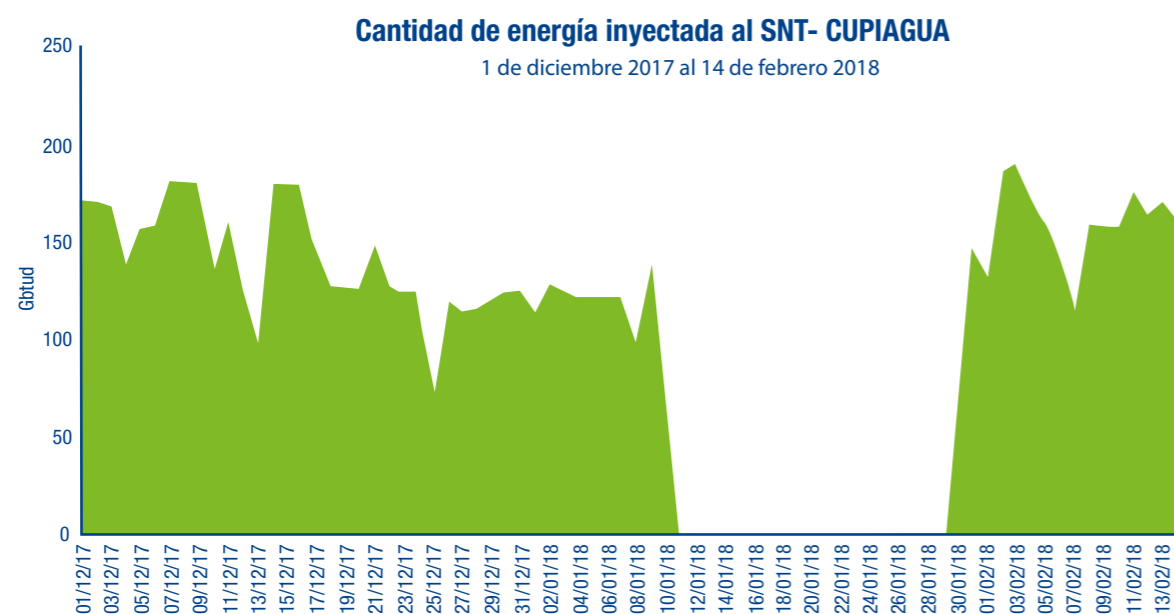


Mes	Mín. de Cupiagua	Promedio de Cupiagua	Máx. de Cupiagua
dic-17	73.65	142.80	181.25
ene-18	0.00	44.52	146.48
feb-18	113.58	160.42	190.53

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Mes	Mín. de Cusiana	Promedio de Cusiana	Máx. de Cusiana
dic-17	175.05	244.47	273.83
ene-18	0.00	272.15	326.76
feb-18	166.81	247.60	285.80

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS



Cantidad de energía inyectada al SNT- CUPIAGUA

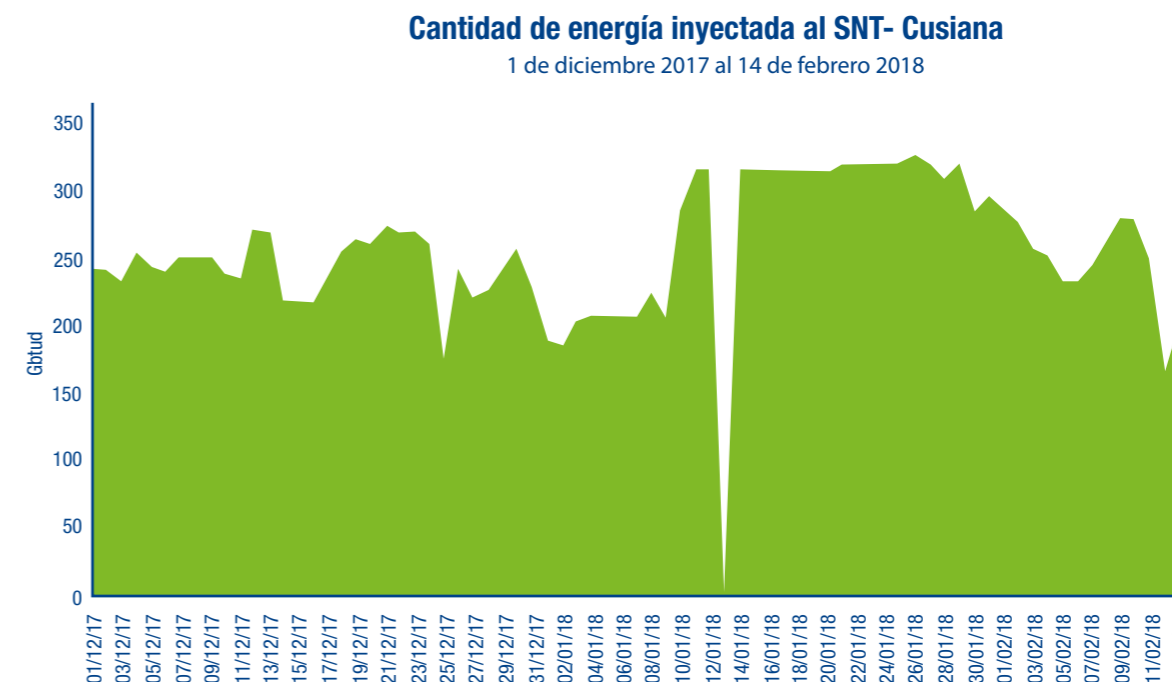
1 de diciembre 2017 al 14 de febrero 2018

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

De igual forma y de acuerdo con lo mencionado en la sección de Contexto, el perfil de energía inyectada proveniente del campo Cupiagua refleja la salida total de operación entre el 11 y 29 de enero a razón del mantenimiento programado ejecutado en dichas facilidades. Se reactiva su operación a partir del 30 de enero con la inyección de 75 Gbtud.

2.6. Cantidad de energía inyectada - Cusiana

La energía inyectada desde el campo Cusiana se ubicó en promedio en 272 Gbtud durante enero de 2018, presentando un aumento del 11%, equivalente a 29 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (244 Gbtud).



Cantidad de energía inyectada al SNT- Cusiana

1 de diciembre 2017 al 14 de febrero 2018

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Se destaca el aumento de los niveles de inyección registrados desde el campo Cusiana a partir del 14 de enero para sopesar la salida de operación de Cupiagua, el 26 de enero se generó su mayor nivel de producción, alcanzando los 326 Gbtud, superando en un 16% su capacidad nominal de producción (280 Gbtud).

2.7. Cantidad de energía inyectada - Gibraltar

La energía inyectada desde el campo Gibraltar se ubicó en promedio en 35 Gbtud durante enero de 2018, presentando una disminución del 14% equivalente a 5 Gbtud, en relación a la inyección promedio registrada en diciembre de 2017 (41 Gbtud).



Mes	Mín. de Gibraltar	Promedio de Gibraltar	Máx. de Gibraltar
dic-17	35.23	40.92	41.42
ene-18	0.00	35.06	41.34
feb-18	34.76	38.76	41.21

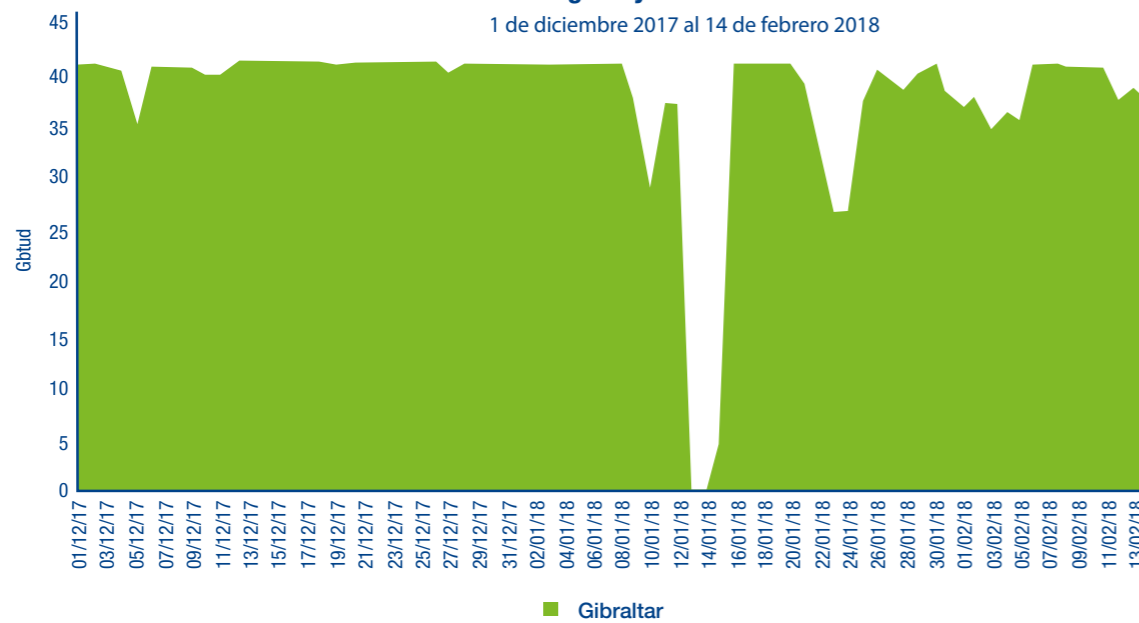
Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Mes	Mín. de Otros Puntos de entrada al SNT	Promedio de Otros Puntos de entrada al SNT	Máx. de Otros Puntos de entrada al SNT
dic-17	55.83	72.68	101.63
ene-18	37.09	77.87	97.69
feb-18	61.73	93.92	100.87

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Cantidad de energía inyectada al SNT- GIBRALTAR

1 de diciembre 2017 al 14 de febrero 2018



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

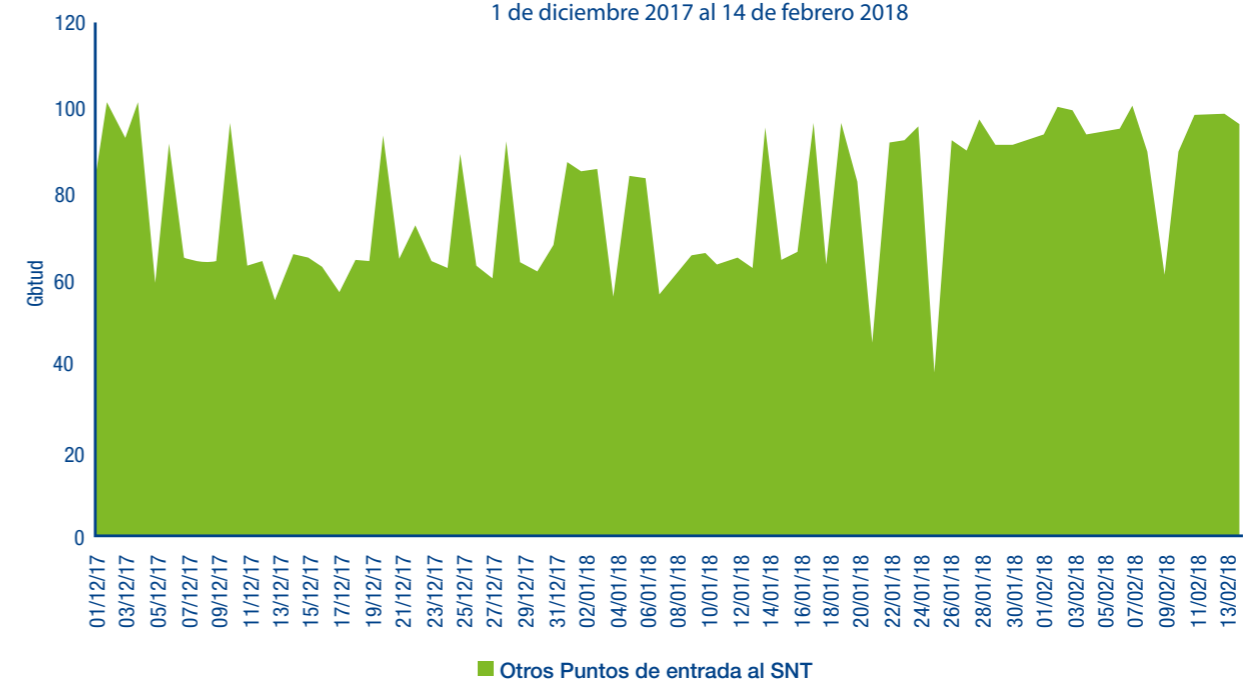
Igualmente, el descenso observado entre los días 13 y 15 de enero se da como consecuencia de las afectaciones al gasoducto Gibraltar – Bucaramanga que dio lugar a la suspensión de las entregas de gas natural desde el campo Gibraltar.

2.8. Cantidad de energía inyectada - Otros campos

La inyección desde otros campos conectados al Sistema Nacional de Transporte, se ubicó en promedio en 77 Gbtud durante enero de 2018, presentando un aumento del 7% equivalente a 5 Gbtud, en relación a la inyección promedio en diciembre de 2017 (72 Gbtud).

Cantidad de energía inyectada al SNT- OTROS CAMPOS

1 de diciembre 2017 al 14 de febrero 2018



Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

03

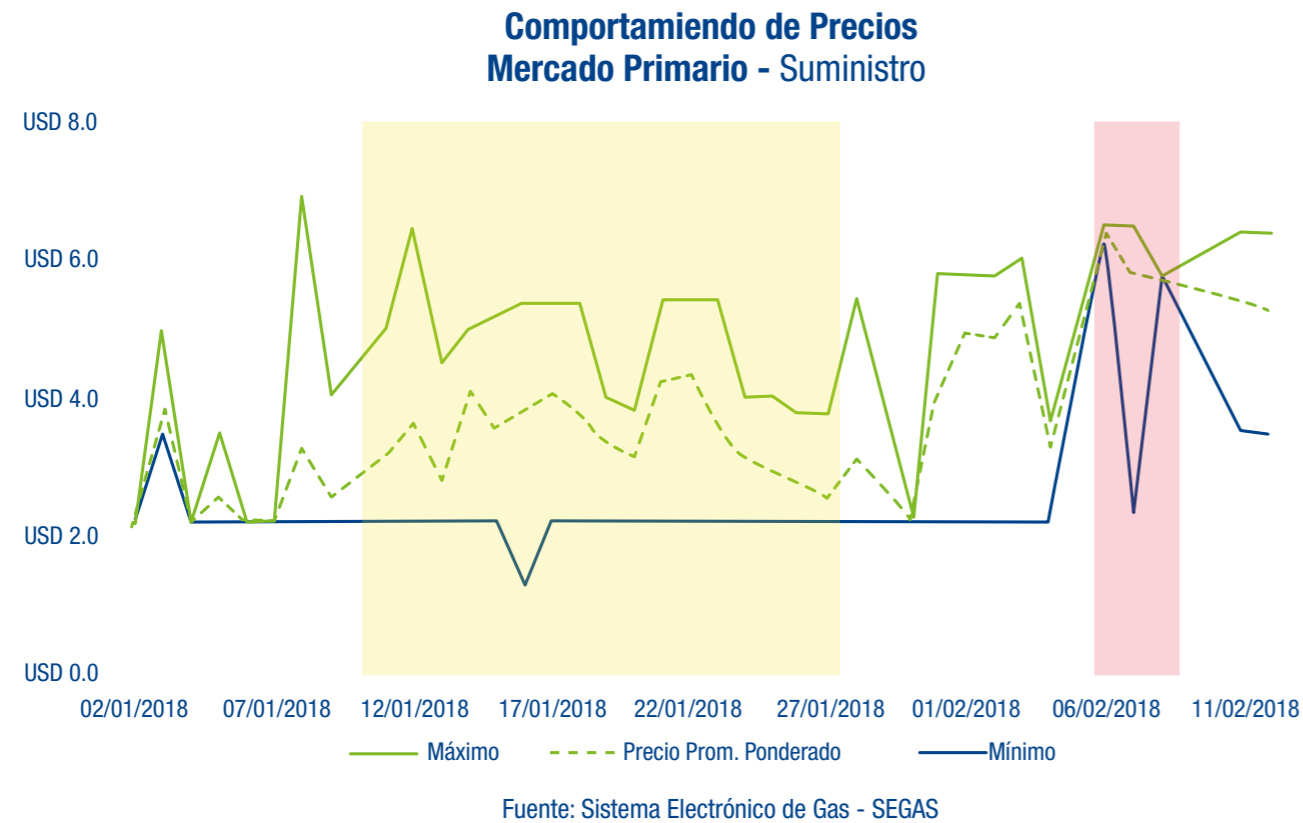
Informe Transaccional

El comportamiento de los precios de negociación registrada a través del Sistema Electrónico de Gas – SEGAS muestra que durante el período de análisis se ha registrado una alta volatilidad en el precio de negociación variable en un amplio rango para el mercado primario (entre los 1.25 Usd/Mbtu y los 6.3 Usd/Mbtu) y el mercado secundario diario firme (entre 2.00 Usd/Mbtu y 8,80 Usd/Mbtu)



A continuación se presenta el detalle del análisis sobre la información de precios registrados en el mercado mayorista de gas natural:

3.1. Mercado Primario – Suministro



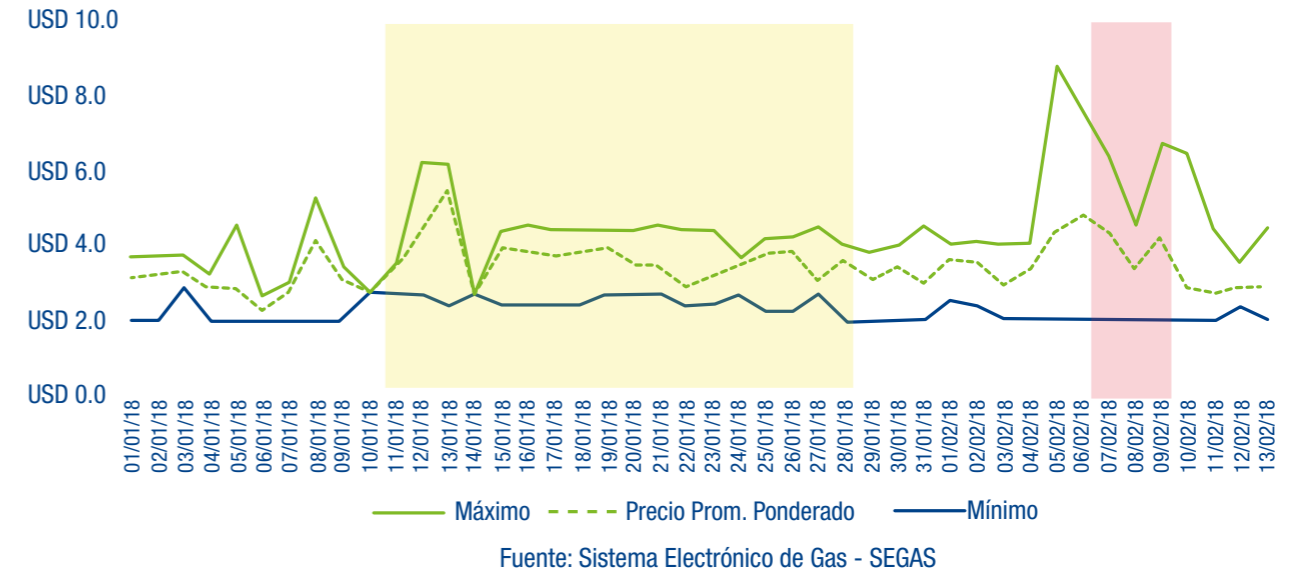
Las áreas sombreadas identifican las fechas en las cuales se llevaron a cabo los mantenimientos programados en las instalaciones de Cupiagua (Amarilla) y Ballena (Rojo), en la gráfica se puede observar la tendencia al aumento de precios como efecto de contratos negociados durante este periodo, particularmente en febrero, el precio máximo registrado se ubicó en 7 Usd/Mbtu.

3.2. Mercado Secundario

3.2.1. Diario Firme

El análisis de los precios en el mercado secundario muestra que el mayor número de negociaciones se ha dado durante el mes de febrero de 2018 y permite inferir que en efecto los precios más altos en el mercado diario se registraron previo al mantenimiento programado en las instalaciones de Ballena, alcanzando un precio máximo de hasta 8,80 Usd/Mbtu.

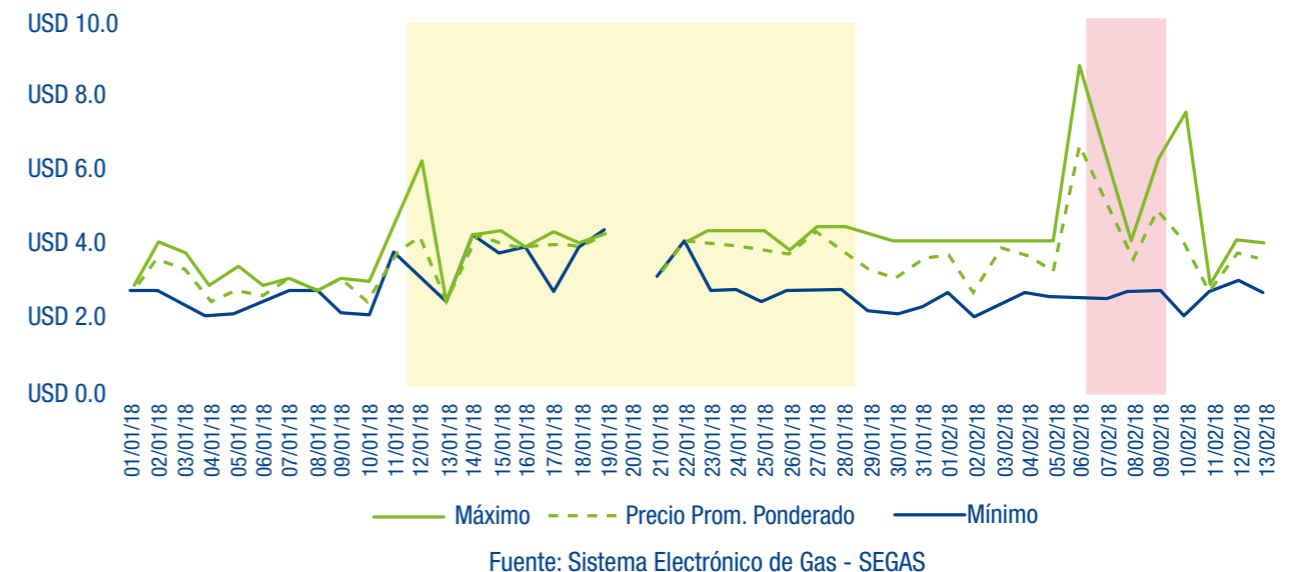
Comportamiento de Precio Mercado Secundario - Diario Firme



3.2.2. Intradía Firme

La información de precios de negociación de suministro en el mercado secundario intradiaria*, muestra precios incluso más altos a los observados en el mercado diario alcanzando para el 6 de febrero, 8.8 Usd/Mbtu.

Comportamiento de Precio Mercado Secundario - Intradía Firme



*Para el día 20 de enero no se registraron transacciones intradiarias.

Boletín Electrónico Central - BEC

Informe Operativo – Mercado de Gas Natural.

Periodo: 1 de diciembre de 2017 al 14 de febrero de 2018



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



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

bmcbec.com.co

gestordegas@bolsamercantil.com.co

PBX: 629 2529 ext. 387

Línea de atención al cliente: 01 8000 113 043