

Consejo Nacional de Operación de Gas Natural

Bogotá D.C., Abril 17 de 2013

CNOGas-057-2013

Doctor FEDERICO RENGIFO VELEZ Ministro de Minas y Energía Ministerio de Minas y Energía Ciudad

REF: Mantenimiento programado en las instalaciones de producción de Cupiagua, en el período comprendido entre el 19 y el 22 de abril de 2013.

Respetado Señor Ministro:

De conformidad con las novedades reportadas por ECOPETROL, operador del Campo productor de Gas Natural de Cupiagua , mediante comunicación 2-2013-005-8667 del pasado 11 de abril , el Consejo Nacional de Operación de Gas Natural, a través de su Comité de Coordinación de Mantenimientos e Intervenciones —COMI-, analizó las implicaciones de dicho evento para el abastecimiento de gas natural en el país.

El análisis realizado encontró que durante el período del mantenimiento la demanda de la Costa Atlántica será atendida en su totalidad presentándose el mayor déficit en aproximadamente 77 GBTUD en el Interior del país, tal como se muestra en la siguiente tabla:

Tabla 1, Balance Oferta y Demanda de gas natural (GBTUD)

	COTUD	DEMANDA INTERIOR	GBTUD	
OFERTA INTERIOR	GBTUD	Bogotá	135.27	Gas Cus-Cup
upiagua	0	GBS + Cundiboyacense	18.32	Gas Cus-Cup
Cusiana	307.80	Llanos	34.35	Gas Cus-Cup
			9.16	Gas Cus-Cup
SUBTOTAL CUPIAGUA-CUSIANA	307.8	Compresores TGI Tolima - Huila	17.175	Gas Cus-Cup
		Tolline Trees	102.12	Gas Cus-Cup
ibraltar	38.92	Valle - Eje Cafetero	0	Gas Gibraltar
UBTOTAL GIBRALTAR INTERIOR	38.92	Bucaramanga		000 01011111
		Generación Términa	69.16	Gas Cus-Cup y Guaj.
	32.3	Medellín	51.56	Gas Cus-Cup
HEVRON GUAJIRA	21.3	Refinería (Guajira)	35	Gas Guajira
hevron Regulado Domiciliario Interior	2.8	Refinería (Cusiana)	0	Gas Cus-Cup
hevron Termico Interior	7.8	Refiliella (Castalia)		
hevron Industria Interior	0.4	Ballena - B/Bermeja RESID.	6	Gas Guajira
hevron GNV		Magdalena Medio INDUST.	18.32	Gas Cus-Cup Mansarova
COPETROL GUAJIRA	95.7	Ballena - B/Bermeja INDUST.	15	Gas Guajira (Drum Fert)
copetrol Refineria Bca (Firme)	35.00	B/Bermeja - Mariquita RESID.	1.145	Gas Cus-Cup
copetrol Térmico interior(Firme)	36.00	SUBTOTAL DEMANDA INTERIOR	512.58	
Copetrol regulado (Firme)	24.70	SUBTOTAL DEMANDA INTERIOR	SILISO	
SUBTOTAL GUAJIRA INTERIOR	128.0	CUREDANIET (Deficie) INTEDIOD	-76.75	
	The state of the s	SUPERAVIT (Deficit) INTERIOR	10,10	
TOTAL OFERTA INTERIOR	435.83			



Con base en lo anterior, el Consejo ha encontrado que si bien la oferta disponible permite atender la totalidad de la Demanda Esencial y las capacidades en firme contratadas para generación térmica en el Interior del país, resulta insuficiente para atender la totalidad de los contratos de suministro en firme para el sector industrial del Interior del país.

Con el objeto de minimizar la incidencia del mantenimiento mencionado en la demanda del sector industrial, ECOPETROL ha manifestado una eventual disponibilidad de excedentes de gas interrumpible desde la fuente Guajira y TGI confirmó la posibilidad de que los agentes utilicen el servicio de parqueo de gas en su sistema de transporte siempre y cuando, previo al mantenimiento antes mencionado, los agentes ingresen el gas al sistema de transporte. Lo anterior permitirá que el impacto en la industria sea menor

En consecuencia, dado que la Demanda Esencial no está comprometida, no se considera necesaria la intervención del mercado mediante la declaración de un Racionamiento Programado para atender la situación descrita.

Cordialmente,

FREDI E. LOPEZ SIERRA

Secretario Tècnico

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL

C.C.

- Dr. Orlando E. Cabrales Segovia, Viceministro de Energía.
- Dra. Marta L. Amaya Parra, Dirección de Hidrocarburos.
- Dr. Alberto Olarte, Consejo Nacional de Operación
- Miembros del CNOGas