

**COMITÉ NACIONAL DE  
COORDINACIÓN DE PRODUCCIÓN  
Y CONSUMO DE GAS**

**CNO-Gas**



**Barranquilla, 27 de febrero de 2009  
Anfitrión: GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.**

**SECCIÓN I  
CONSUMOS Y SUMINISTROS DE  
GAS NATURAL  
ENERO 2008 - DICIEMBRE 2008**

**CNO-Gas**

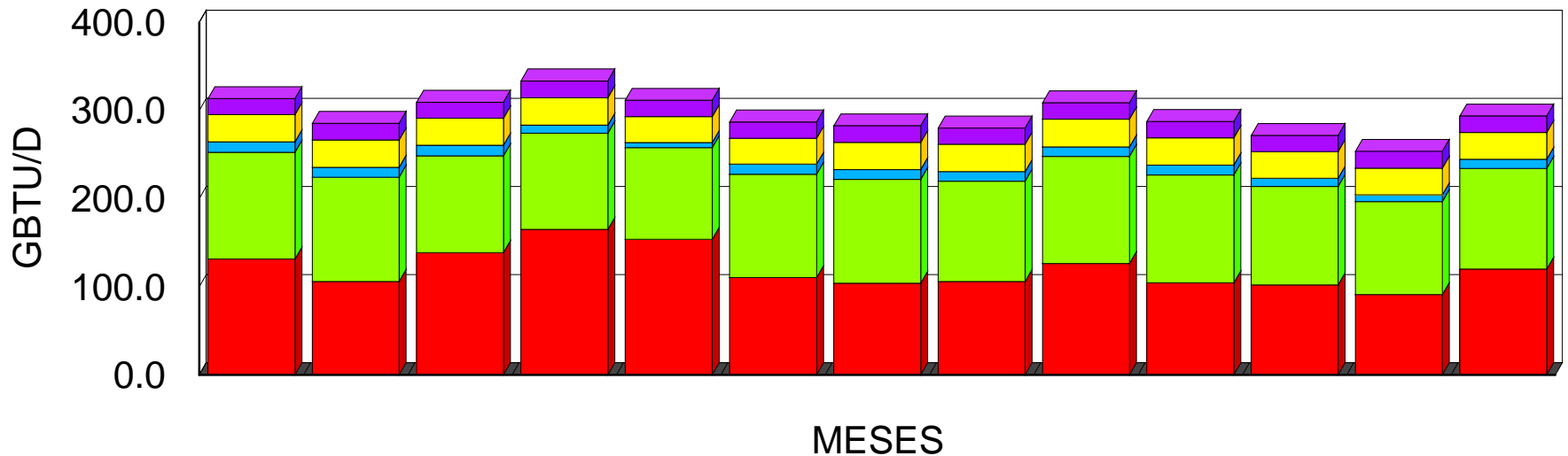
**Barranquilla, 27 de febrero 2009  
Anfitrión: GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.**



# COSTA ATLÁNTICA

## 1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Año 2008



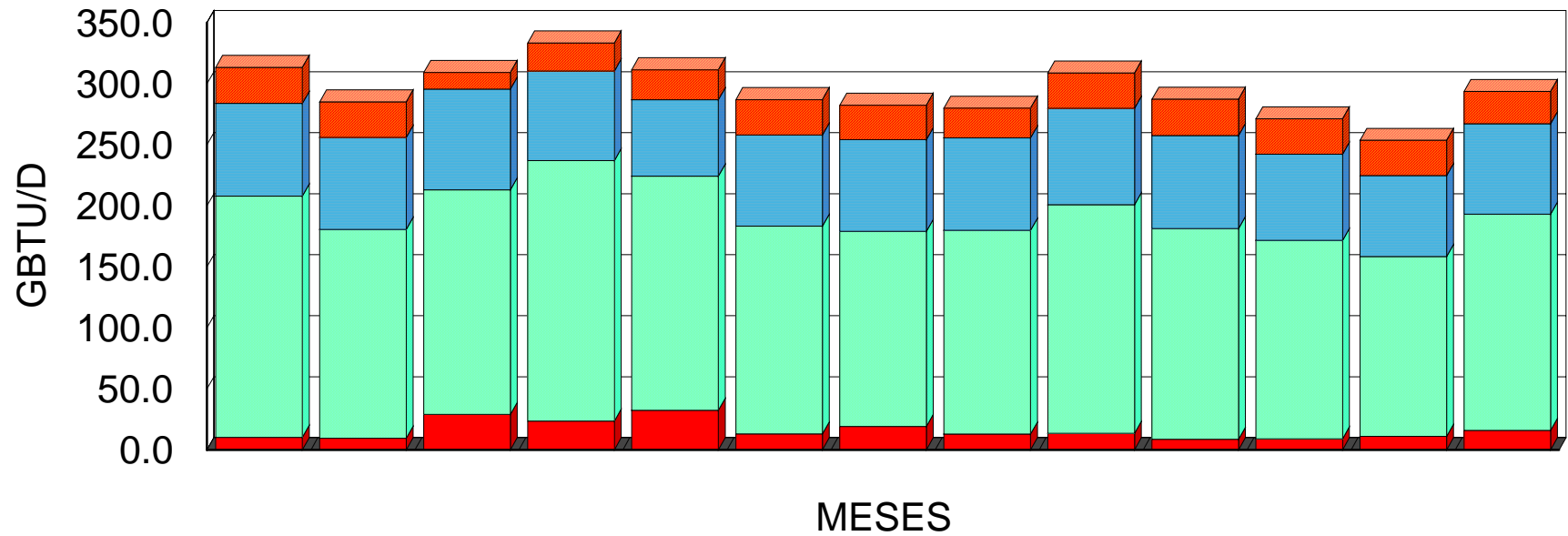
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Termoeléctrico	131.4	106.0	138.7	164.9	153.7	110.4	103.9	106.0	126.3	104.4	102.2	91.1	120.0
■ Industrial	121.2	118.3	109.7	109.2	104.0	117.3	117.9	113.8	121.4	122.2	111.4	105.4	114.3
■ P/químico	11.9	11.2	12.2	9.1	5.8	11.4	11.1	10.7	10.9	11.5	9.5	7.6	10.2
■ Doméstico	30.8	31.0	30.6	31.2	29.4	29.4	30.8	31.1	31.5	30.9	30.3	30.3	30.6
■ GNCV	18.0	18.6	18.1	19.0	18.5	18.3	18.7	18.3	18.5	18.3	17.9	19.1	18.4
	313.3	285.1	309.3	333.4	311.4	286.8	282.4	279.9	308.6	287.3	271.3	253.5	293.5

1. El consumo industrial incluye la refinería de Cartagena
2. El 2 y el 10 de feb/2008 se afectó la demanda por trabajos realizados en Chuchupa
3. El bajo consumo industrial de marzo/2008 se originó en la huelga de Cerromatoso
4. La disminución en los consumos industrial y petroquímico de abril y mayo/2008 se debió a mantenimiento de Amocar
5. El bajo consumo termoeléctrico de los meses de junio, julio y agosto se debió a razones de mercado y a altos aportes hídricos
6. En septiembre aumentó el consumo termoeléctrico, por mayor generación de seguridad motivada por atentados al circuito San Carlos - Cerromatoso y oscilaciones en la frecuencia
7. La disminución en el consumo industrial de agosto se debió a mantenimiento en Cerromatoso

# COSTA ATLÁNTICA

## 1.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

Año 2008

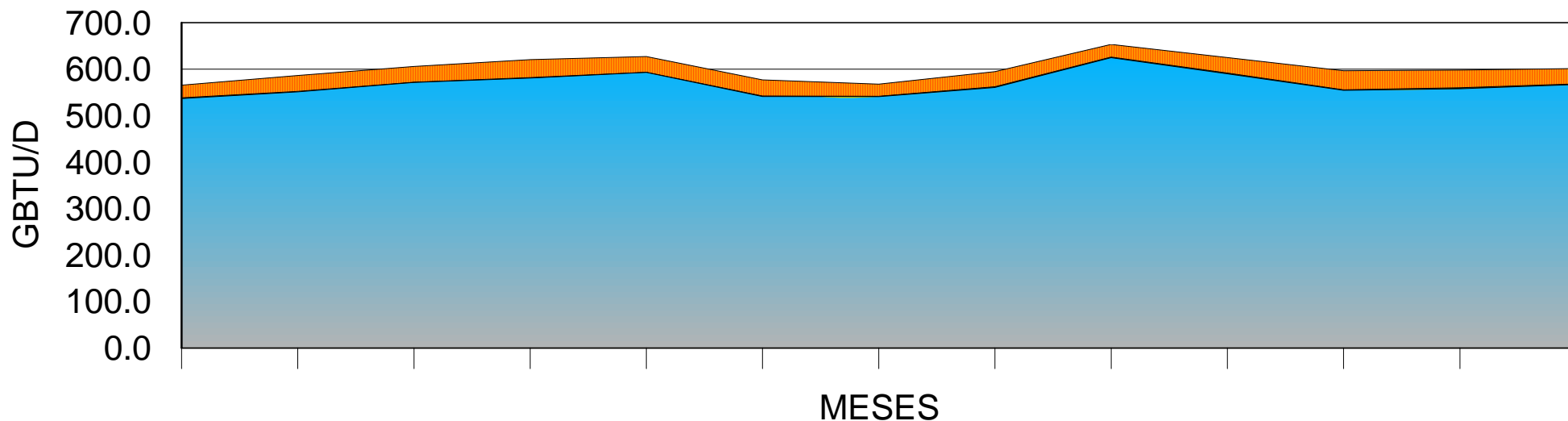


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Guajira-Magdalena	10.3	9.5	29.0	23.6	32.4	13.1	19.1	12.9	13.5	8.7	9.0	11.1	16.1
■ Área Barranquilla	197.7	171.2	184.0	213.5	191.8	170.2	159.9	166.9	187.3	172.6	162.6	147.2	177.1
■ Área Cartagena	75.9	75.2	82.6	73.4	62.6	74.7	75.2	75.8	79.0	76.3	70.6	66.4	74.0
■ Área Córdoba-Sucre	29.4	29.2	13.6	22.8	24.6	28.9	28.1	24.3	28.9	29.6	29.0	28.8	26.4
	313.3	285.1	309.2	333.3	311.4	286.9	282.3	279.9	308.7	287.2	271.2	253.5	293.6

# COSTA ATLÁNTICA

## 1.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Año 2008

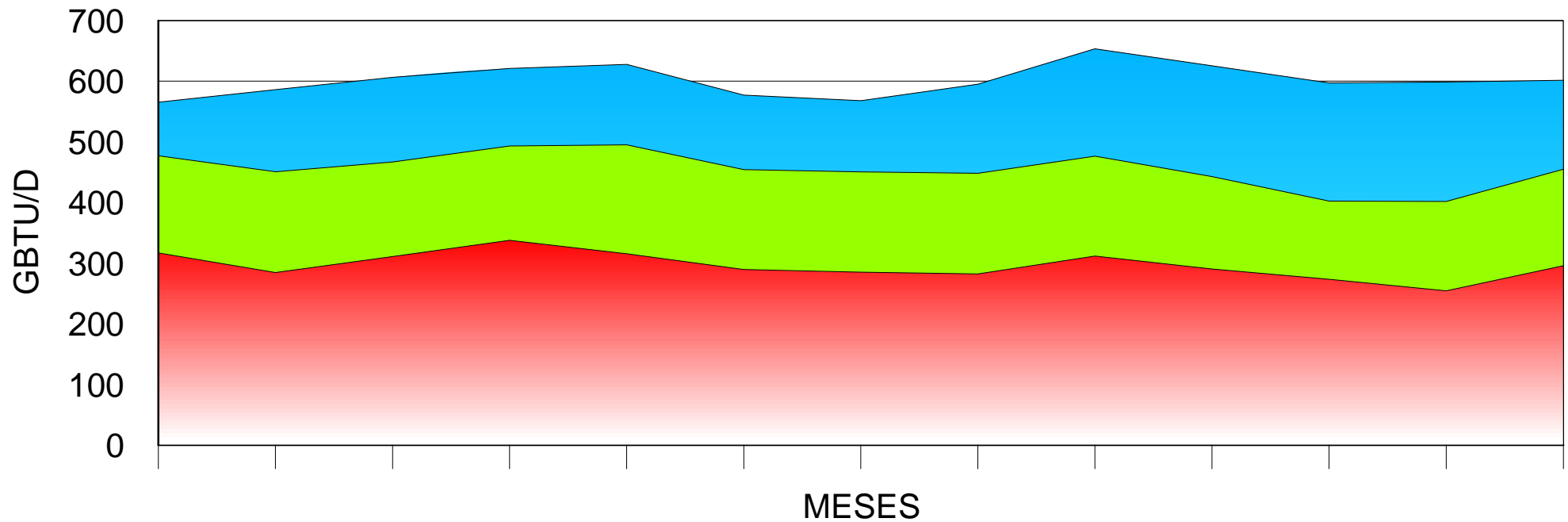


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ La Guajira	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6	560.9	624.9	590.3	554.6	557.5	567.1
■ Güepajé	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	1.4	0.4
■ Arianna	0.7	0.7	0.8	0.9	0.8	0.6	0.6	0.8	1.0	1.0	0.4	1.0	0.8
■ La Creciente	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7	34.8	26.1	32.8	27.1	33.5	41.5	38.6	33.5
	565.5	586.3	606.1	621.0	627.3	577.0	567.9	595.0	653.5	625.3	597.0	598.5	601.8

1. El campo La Creciente comenzó a producir a finales de diciembre de 2007
2. El campo Güepajé declinó a partir de enero/2008, por no poder vencer la presión de La Creciente, en el gasoducto . Se reactivó en dic/2008 con la instalación de un compresor
3. En septiembre de 2008 se obtuvo, en La Guajira, la producción promedio mes más alta en toda la historia de estos campos
4. En Arianna se está incrementando la producción, desde dic/2008 con la entrada del pozo Katana 1

# COSTA ATLÁNTICA

## 1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA Año 2008

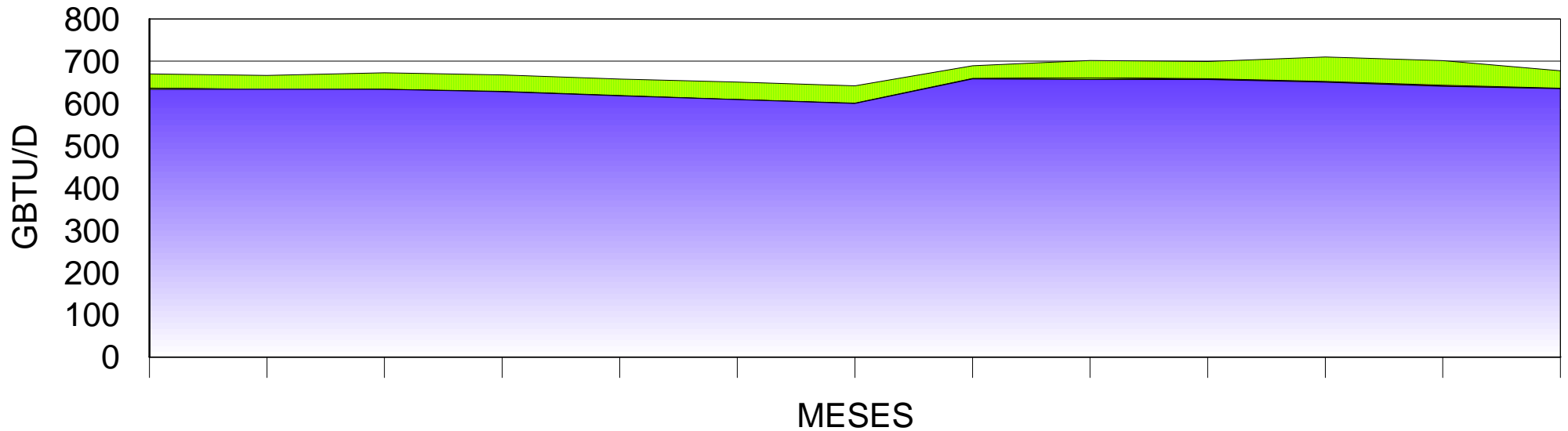


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ A la Costa	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6	289.6	285.2	282.4	311.7	290.4	273.4	254.3	296.1
■ Al interior	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0	147.3	158.9
■ A Venezuela	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7	196.8	146.8
	565.6	586.3	606.1	621.0	627.4	577.1	567.9	595.0	653.4	625.4	597.1	598.4	601.8

1. Ecopetrol y Chevron comenzaron las ventas de gas a Venezuela en octubre de 2007

# COSTA ATLÁNTICA

## 1.5 CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE LA COSTA ATLÁNTICA Año 2008



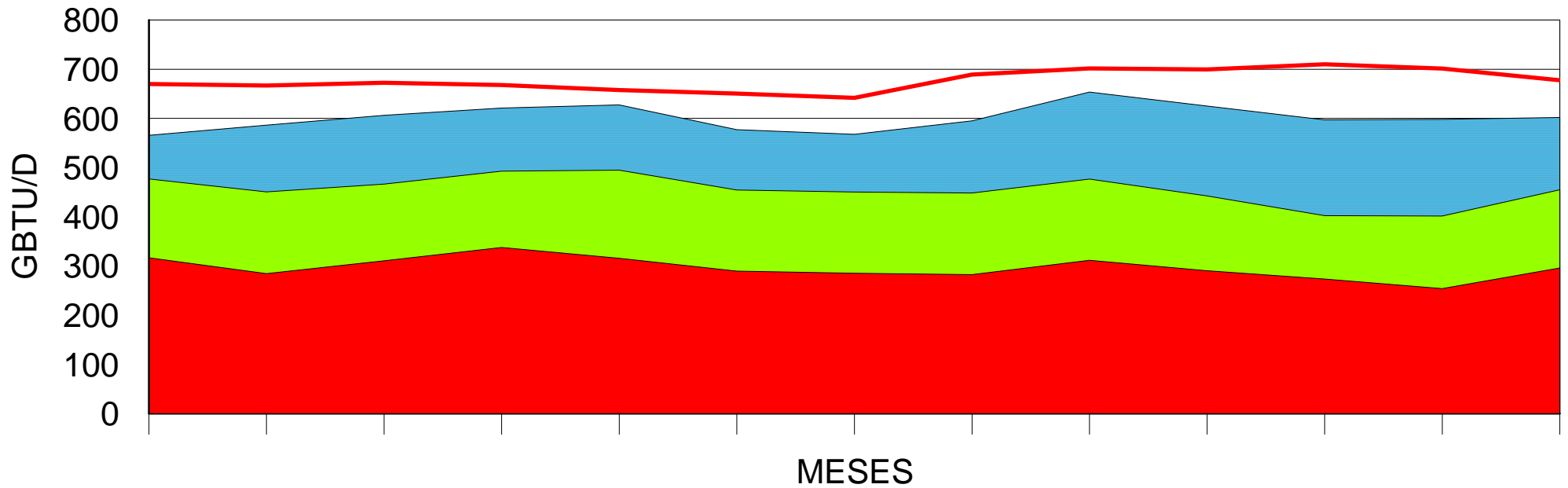
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
La Guajira	633.0	633.0	633.0	628.0	618.0	609.0	600.0	658.1	656.8	656.8	650.0	640.5	634.7
Güepajé	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	0.5	0.5	0.5	0.7
Arianna	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.9	1.2	1.8	2.3	1.0
La Creciente	33.0	33.0	39.0	39.0	39.0	41.0	41.0	30.0	41.0	41.0	58.0	58.0	41.1
	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7	650.7	641.6	689.2	701.8	699.5	710.3	701.3	677.5

1. En agosto comenzaron a operar las adecuaciones de las instalaciones de producción en La Guajira
2. En noviembre aumentó la capacidad de suministro de La Creciente, por la ampliación de la capacidad del gasoducto Sincelejo-Mamonal

# COSTA ATLÁNTICA

## 1.6 SUMINISTROS VS. CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN

Año 2008



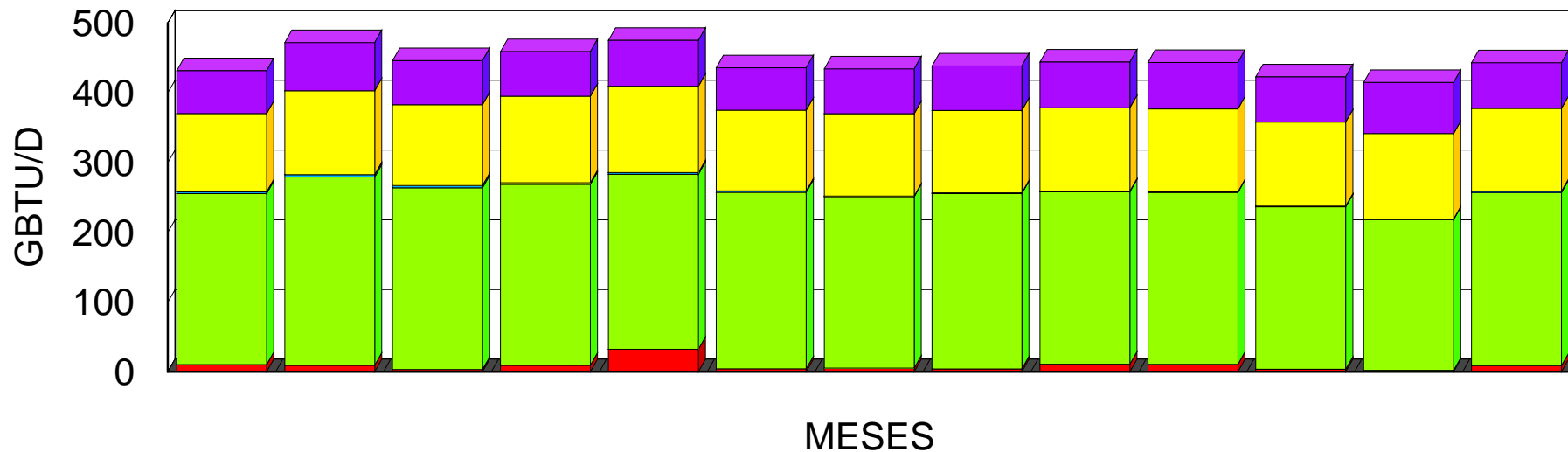
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ A la Costa	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6	289.6	285.2	282.4	311.7	290.4	273.4	254.3	296.1
■ Al interior	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0	147.3	158.9
■ A Venezuela	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7	196.8	146.8
— Cap. de produ	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7	650.7	641.6	689.2	701.8	699.5	710.3	701.3	677.4



# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Año 2008



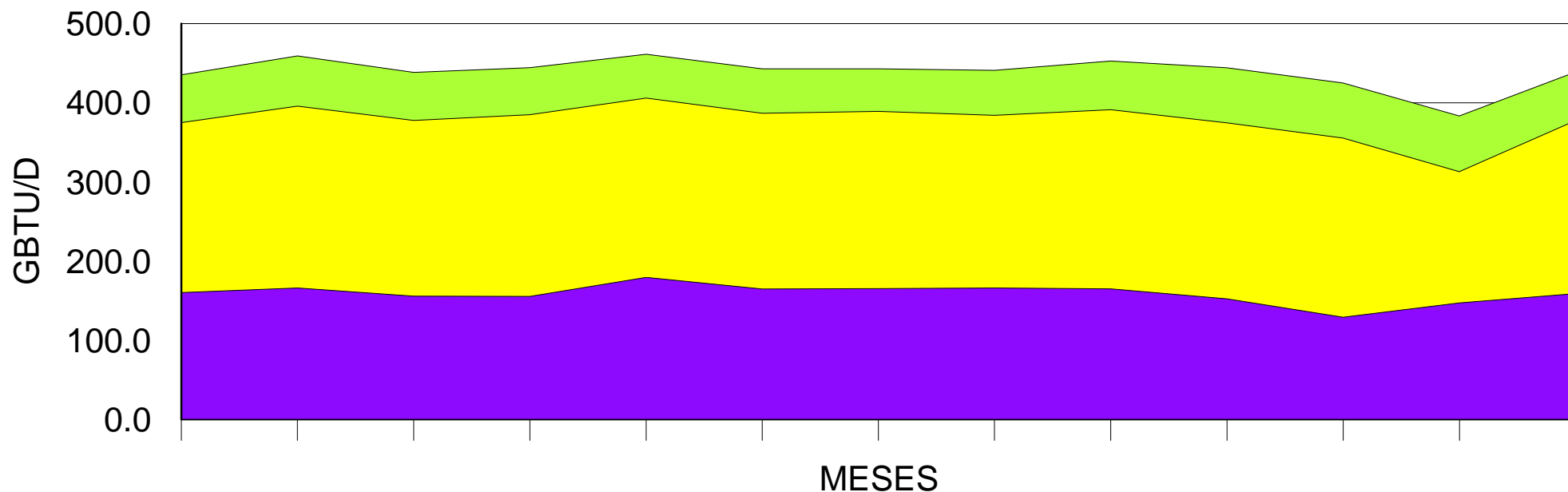
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Termoeléctrico	10.6	9.3	3.4	9.3	32.3	4.3	5.6	4.2	11.0	10.8	3.7	2.3	8.9
■ Industrial	245.1	269.8	260.3	259.6	250.8	253.2	245.6	251.6	247.0	246.5	232.8	216.0	248.0
■ P/químico	2.4	3.4	3.4	2.2	2.4	1.8	0.8	1.0	1.2	0.9	1.0	0.8	1.8
■ Doméstico	112.1	120.4	115.9	124.2	123.7	115.7	117.9	117.9	119.5	118.8	120.4	122.4	119.1
■ GNCV	61.4	69.0	63.2	63.6	65.9	60.8	64.2	63.7	65.3	66.5	64.8	73.3	65.1
	431.6	471.9	446.2	458.9	475.1	435.8	434.1	438.4	444.0	443.5	422.7	414.8	442.9

1. El consumo industrial incluye la Refinería de B/bermeja
2. El consumo doméstico bajó en dic/2007 y ene/2008, por vacaciones de fin de año y en marzo de 2008 por Semana Santa
3. En mayo/2008 hubo alto consumo termoeléctrico por razones de mercado
4. La demanda industrial de julio disminuyó por menor consumo de la refinería de Barrancabermeja
5. La menor demanda industrial de diciembre se debió al mantenimiento de Cusiana

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Año 2008

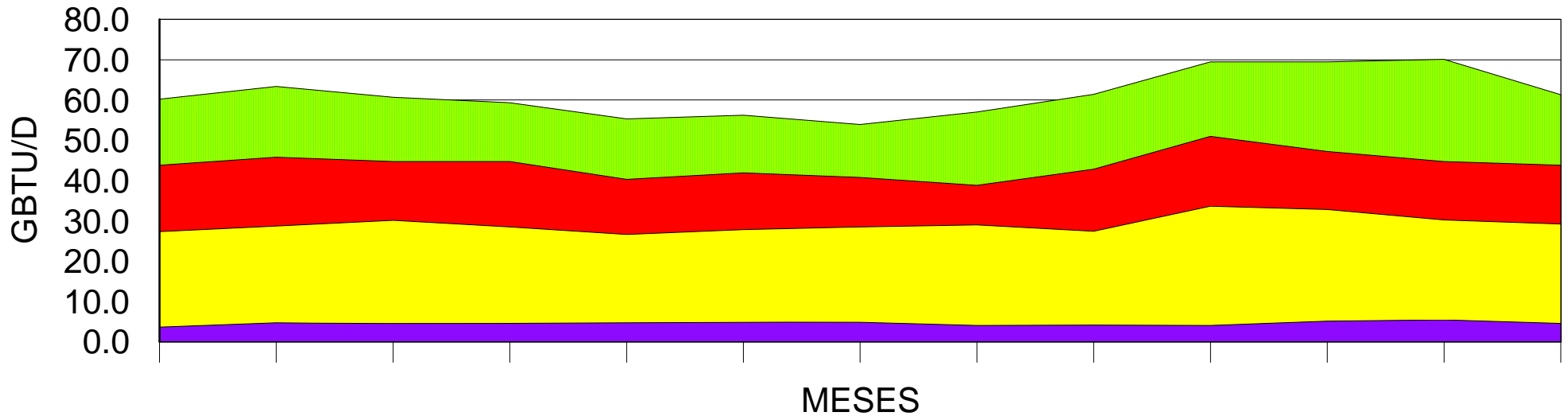


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
De La Guajira	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0	147.3	158.9
Cusiana	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0	218.2	226.2	222.4	226.5	165.8	218.8
Otros campos	60.2	63.4	60.7	59.3	55.4	56.1	53.9	57.0	61.5	69.5	69.5	70.2	61.4
	435.4	459.2	438.5	444.5	461.4	442.9	443.1	441.2	452.7	444.2	425.0	383.3	439.1

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

Año 2008



	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Floreña a Yopal - Moricha	3.6	4.7	4.5	4.5	4.7	4.8	4.8	4.0	4.1	4.0	5.1	5.4	4.5
■ Payoa-Provincia	23.7	24.0	25.6	24.0	21.9	23.0	23.7	25.0	23.3	29.6	27.7	24.8	24.7
■ Otros, Magd Medio (1)	16.5	17.1	14.6	16.2	13.7	14.1	12.3	9.8	15.4	17.4	14.4	14.5	14.6
■ Otros, interior (2)	16.4	17.6	16.0	14.6	15.0	14.3	13.1	18.2	18.6	18.5	22.3	25.4	17.5
	60.2	63.4	60.7	59.3	55.3	56.2	53.9	57.0	61.4	69.5	69.5	70.1	61.3

(1) Comprende los campos de Opón, La Cira-Infantas, Llanito-Gala, Yarigúí-Cantagallo, Lisama-Nutria-Peroles-Tesoro

(2) Comprende los campos de Apiay, Don Pedro-Monserrate, Montañuelo, Abanico-Ventilador, Río Ceibas-Chaparro-Espino y Toqui-Toqui.

(3) El campo Monserrate comenzó producción el 29 de julio, con aprox. 8 GBTUD

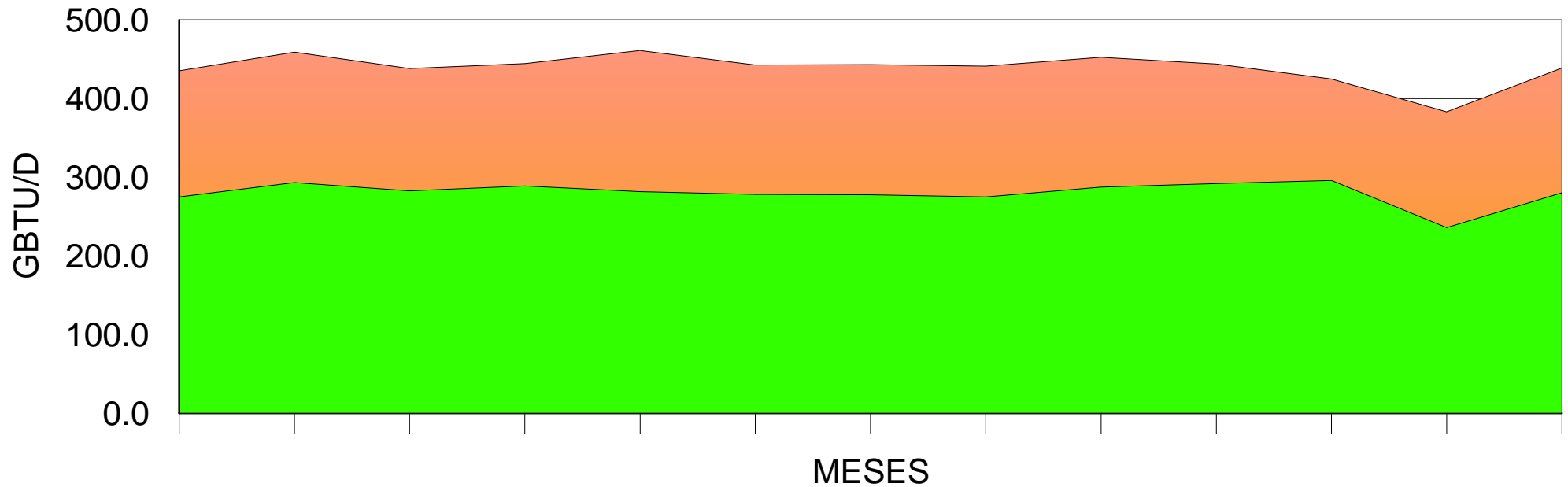
(4) El campo Maná (al lado de Toqui-Toqui) comenzó a producir aprox. 0.7 GBTUD en el mes de junio

(5) El pozo Ventilador 2 salió de producción a partir del 1 de octubre, dejando sin posibilidad de venta el gas asociado de Abanico por alto contenido de CO<sub>2</sub>

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.3 ORIGEN DEL GAS NATURAL CONSUMIDO EN EL INTERIOR

Año 2008

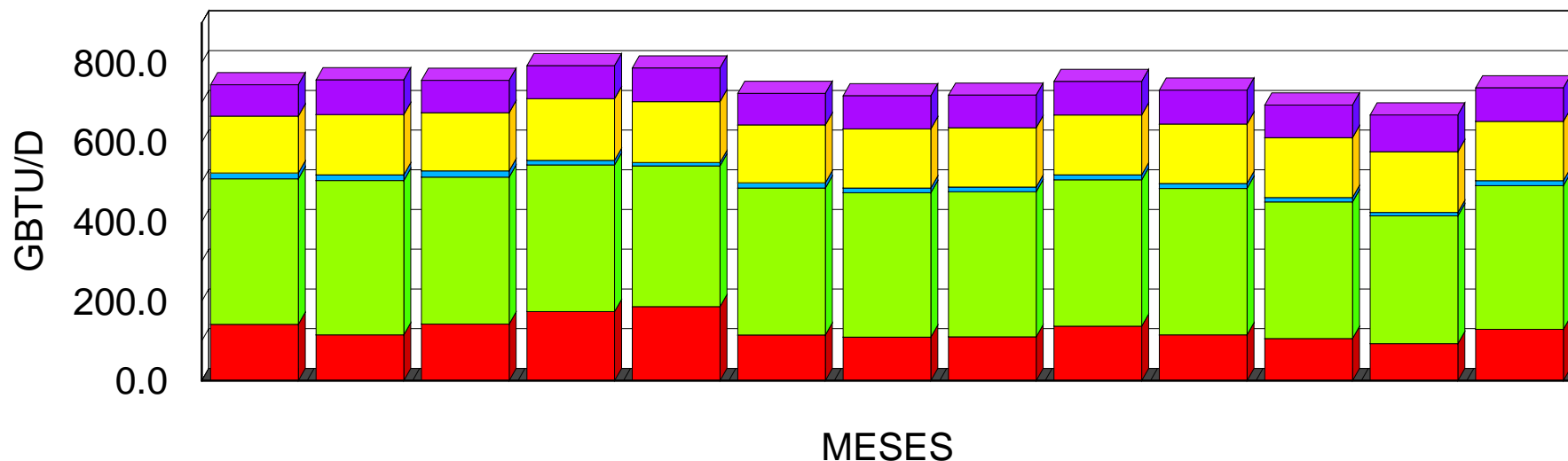


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Del interior	275.0	293.3	282.7	289.1	281.9	278.1	277.9	275.1	287.7	291.9	296.0	236.0	280.2
■ De la Costa	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0	147.3	158.9
	435.3	459.3	438.5	444.5	461.4	442.9	443.1	441.1	452.7	444.2	425.0	383.3	439.1

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Año 2008



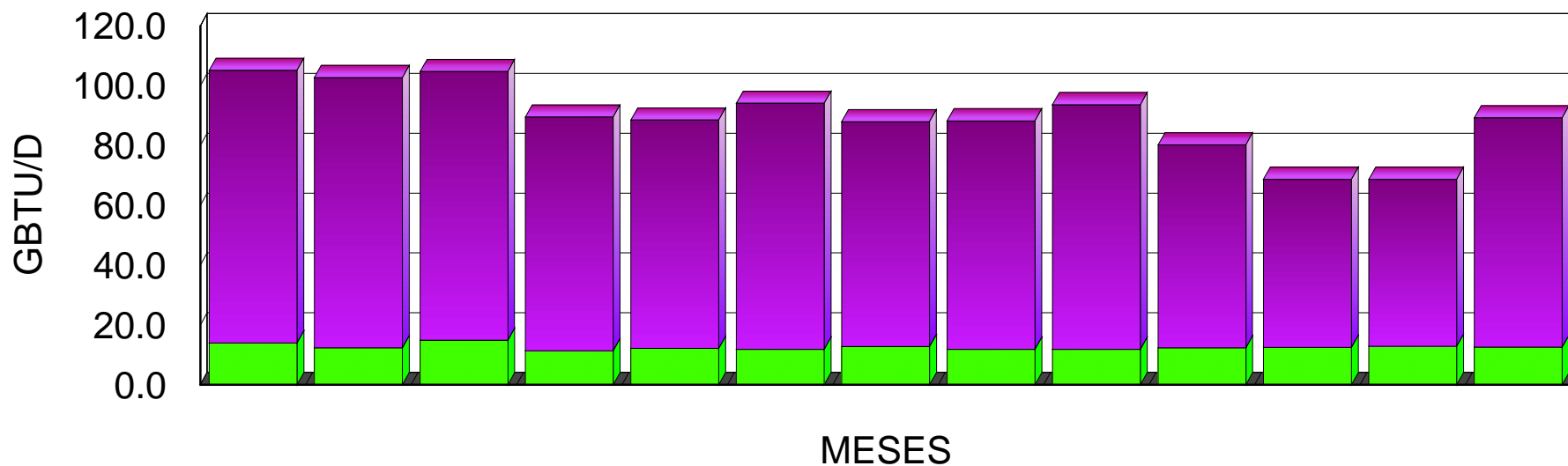
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Termoelectrico	142.0	115.3	142.2	174.2	186.0	114.7	109.6	110.2	137.3	115.2	105.9	93.4	128.9
■ Industrial	366.3	388.1	370.0	368.7	354.8	370.4	363.5	365.3	368.4	368.6	344.2	321.4	362.3
■ P/químico	14.3	14.6	15.5	11.3	8.2	13.2	11.9	11.7	12.1	12.4	10.5	8.4	12.0
■ Doméstico	142.9	151.4	146.5	155.4	153.1	145.1	148.7	149.1	151.0	149.7	150.7	152.8	149.7
■ GNCV	79.4	87.6	81.3	82.6	84.4	79.2	82.9	82.0	83.8	84.9	82.7	92.4	83.6
	744.9	757.0	755.5	792.2	786.5	722.6	716.6	718.3	752.6	730.8	694.0	668.4	736.5

1. El bajo consumo termoelectrico de nov/2007 se debió a los trabajos realizados en el campo de Chuchupa, el día 4 de ese mes y a altos aportes hídricos
2. Los trabajos realizados en Chuchupa el 2 y el 10 de feb/2008 afectaron el consumo termoelectrico del mes de febrero
3. El consumo industrial incluye las refinerías de C/gena y B/bermeja
4. El bajo consumo termoelectrico de junio y julio/2008 se debió a mayor generación hidroeléctrica, por altos aportes hídricos

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.1.1 CONSUMOS DE LAS REFINERÍAS

Año 2008



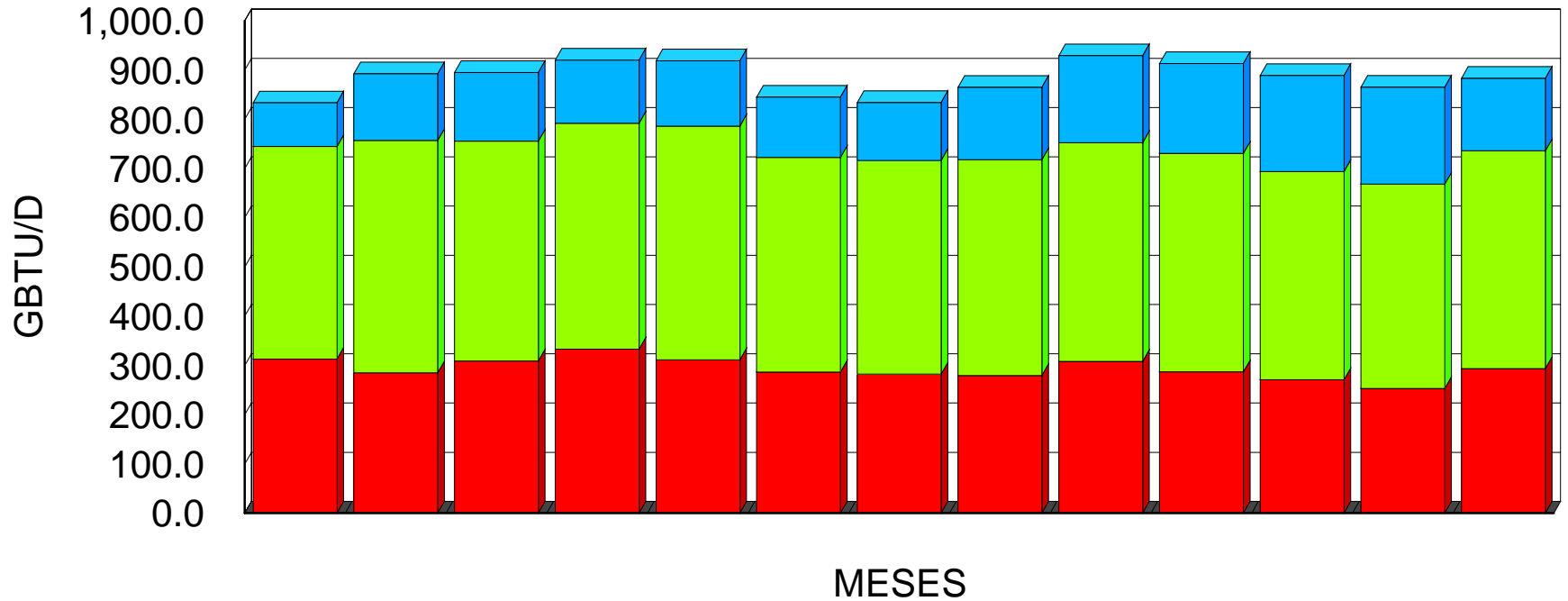
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Cartagena	14.0	12.4	14.9	11.4	12.2	11.9	12.8	11.9	11.9	12.4	12.5	12.9	12.6
■ B/bermeja	91.1	90.3	89.8	78.1	76.3	82.2	75.1	76.3	81.7	67.8	56.2	55.8	76.6
	105.1	102.7	104.7	89.5	88.5	94.1	87.9	88.2	93.6	80.2	68.7	68.7	89.2

1. La refinería de B/bermeja bajó el consumo en abril por el mto. de la Estación compresora de Norean, del 10 al 25 de ese mes
2. En mayo también bajó el consumo de la refinería de B/bermeja, por alto consumo termoeléctrico en el interior del país
3. En julio también disminuyó el consumo de la refinería de B/bermeja, por aspectos operacionales de sus plantas
4. El bajo consumo de la refinería de B/bermeja en diciembre de 2008 se debió al mantenimiento del campo de Cusiana

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Año 2008



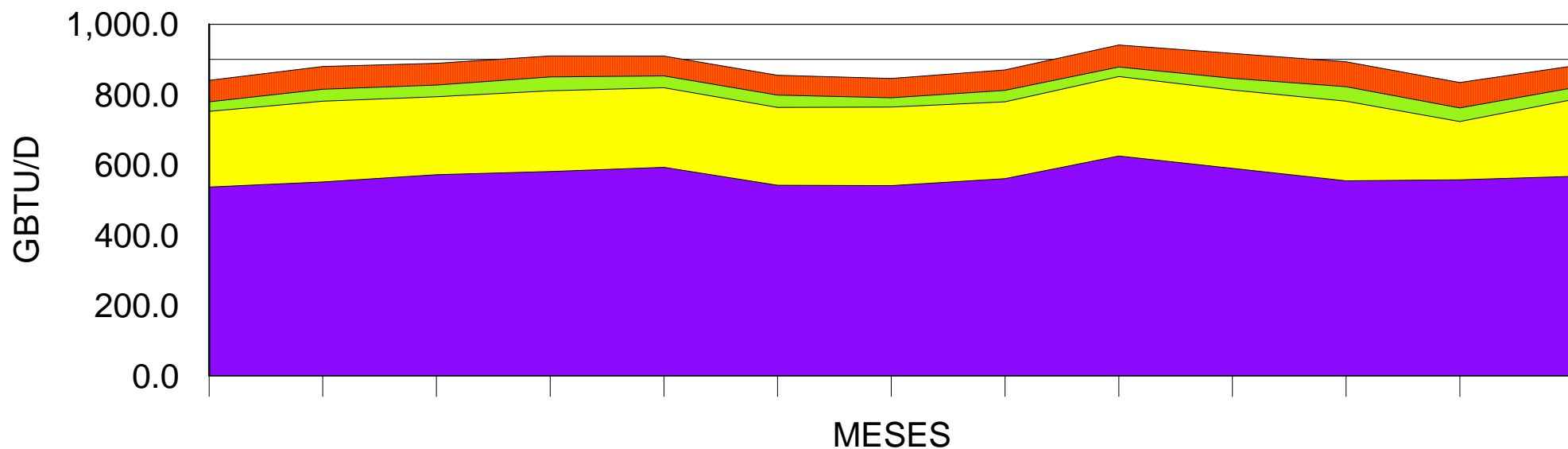
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Costa Atlántica	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5	286.9	282.3	279.9	308.6	287.2	271.3	253.5	293.5
■ Interior	431.6	472.0	446.2	458.9	475.0	435.7	434.2	438.4	444.0	443.5	422.8	414.9	442.9
■ Venezuela	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7	196.8	146.8
	833.4	892.5	894.9	920.1	918.8	845.3	834.0	864.9	929.3	913.4	888.8	865.2	883.2

1. En julio disminuyeron las entregas a Venezuela por problemas en la zona de distribución en Maracaibo

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Año 2008



	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ La Guajira	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6	560.9	624.9	590.3	554.6	557.5	567.1
■ Cusiana	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0	218.2	226.2	222.4	226.5	165.8	218.8
■ La Creciente	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7	34.8	26.1	32.8	27.1	33.5	41.5	38.6	33.5
■ Otros campos (1)	61.6	64.1	61.5	60.2	56.3	56.8	55.1	58.3	62.9	71.0	70.5	72.6	62.6
	840.6	879.5	888.8	910.1	909.3	855.1	845.8	870.2	941.1	917.2	893.1	834.5	882.0

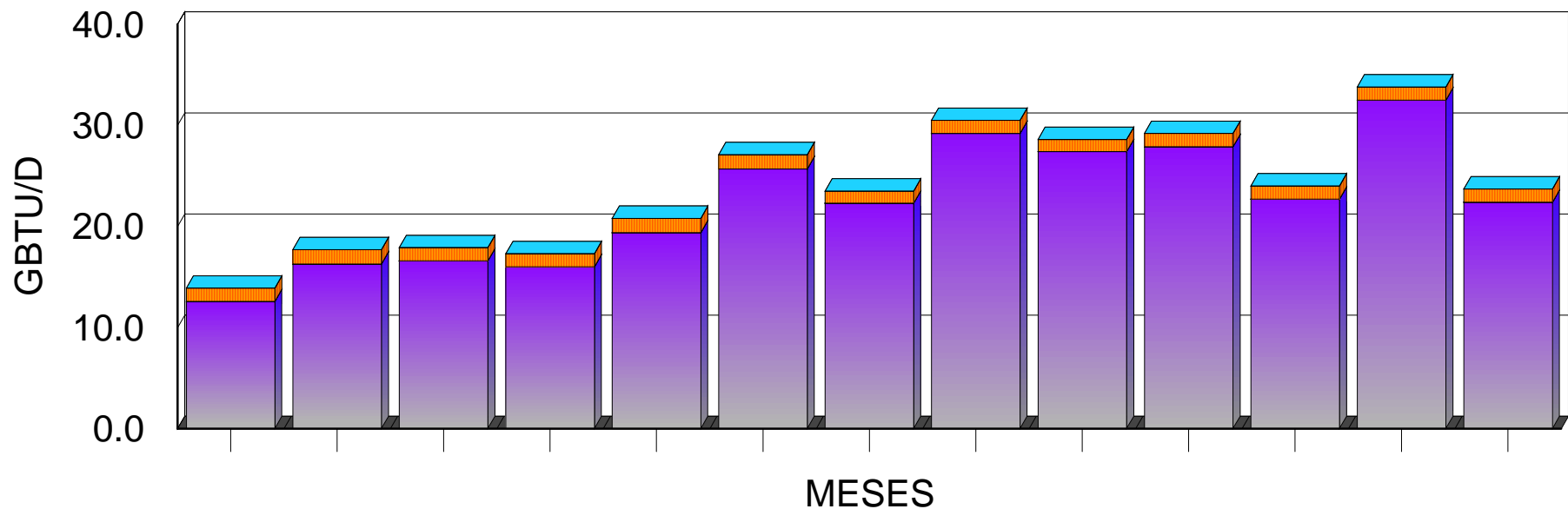
(1) Comprende los campos Güepajé, Arianna, Apiay, Payoa-Provincia, Floreña, Don Pedro-Monserrate, Montañuelo, Abanico-Ventilador Río Ceibas-Chaparro-Espino, Toqui-Toqui, Opón, La Cira-Infantas, Llanito-Gala, Yarigui-Cantagallo, Lisama-Nutria-Peroles-Tesoro



# INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Año 2008



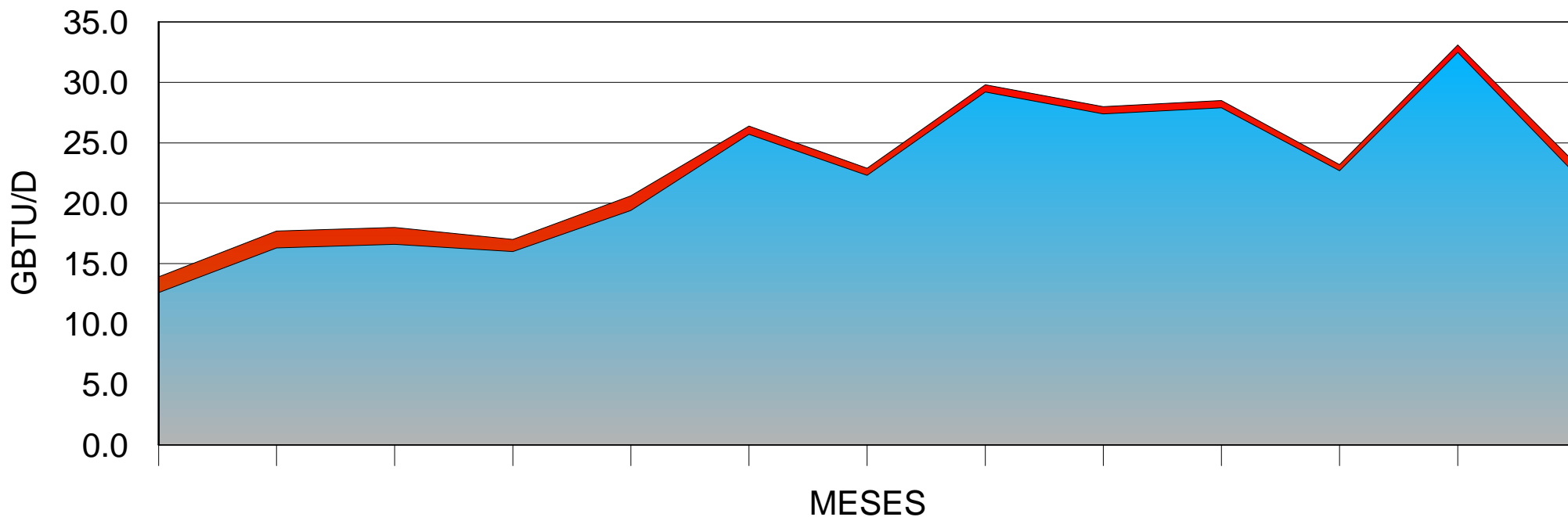
	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
Termoelectrico	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4	25.7	22.3	29.2	27.4	27.9	22.7	32.5	22.4
Industrial	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
P/químico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Doméstico	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3
GNCV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	13.9	17.7	17.9	17.3	20.8	27.1	23.5	30.5	28.6	29.2	24.0	33.8	23.7

1. Estos consumos corresponden a Termoyopal y a los municipios de Cúcuta, Villa del Rosario y Los Patios

# INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 4.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Año 2008

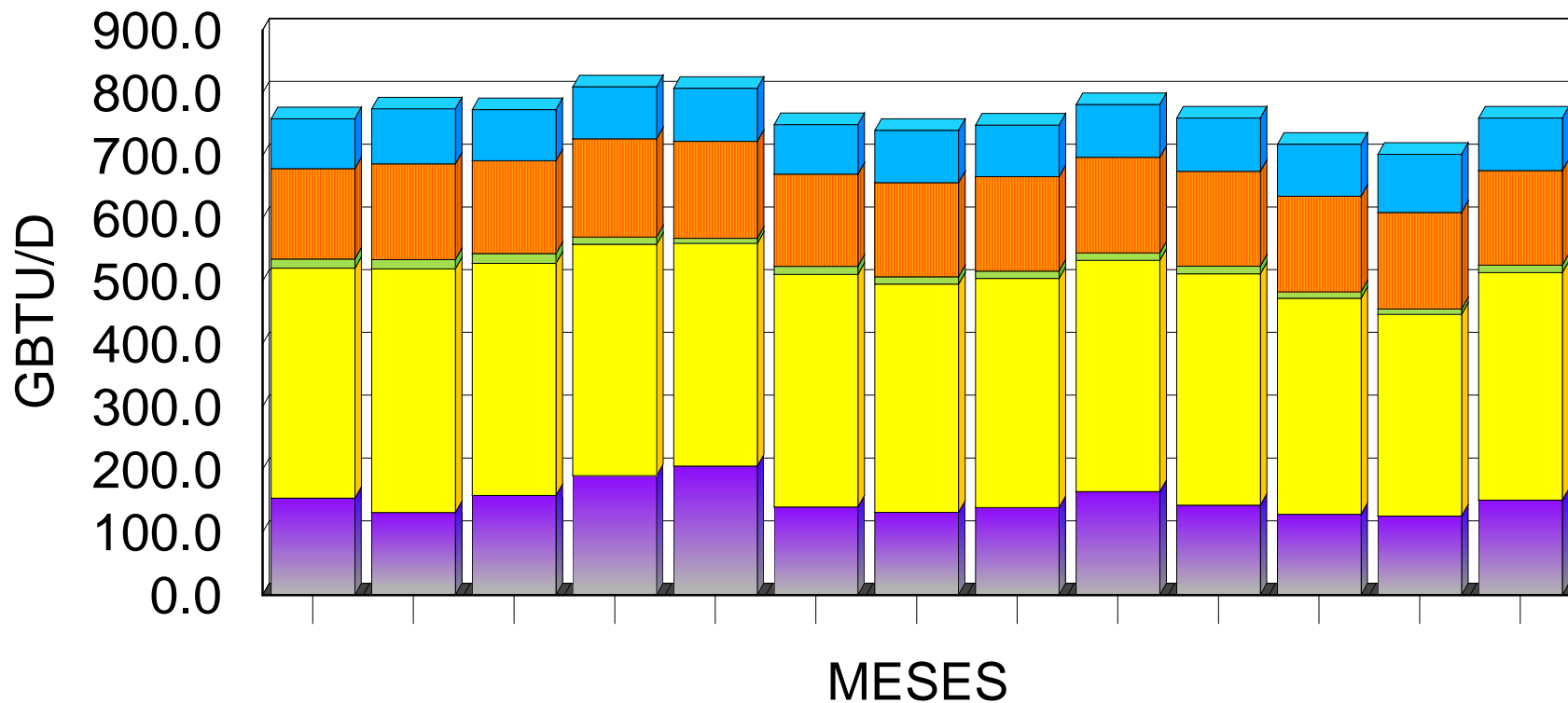


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ De Floreña a	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4	25.7	22.3	29.2	27.4	27.9	22.7	32.5	22.4
■ Cerrito	1.3	1.4	1.4	1.0	1.2	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.9
	13.9	17.7	18.0	17.0	20.6	26.4	22.9	29.8	28.0	28.5	23.2	33.1	23.3

# CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Año 2008

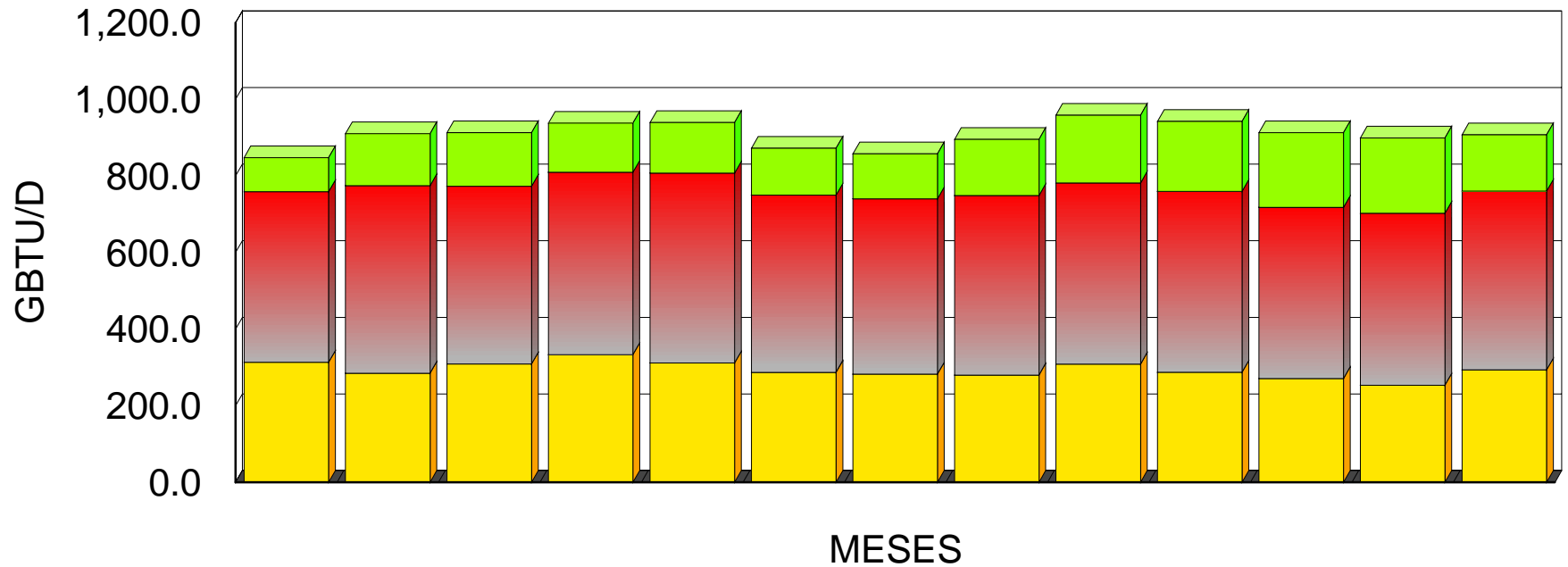


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
Termoelectrico	154.6	131.6	158.7	190.3	205.4	140.4	131.9	139.4	164.7	143.1	128.6	125.9	151.3
Industrial	366.3	388.1	370.0	368.8	354.8	370.4	363.5	365.3	368.4	368.6	344.2	321.4	362.3
P/químico	14.3	14.6	15.5	11.3	8.2	13.2	11.9	11.7	12.1	12.4	10.5	8.4	12.0
Doméstico	144.2	152.8	147.8	156.7	154.4	146.5	149.9	150.4	152.3	151.0	152.0	154.1	151.0
GNCV	79.4	87.6	81.3	82.6	84.4	79.2	82.9	82.0	83.8	84.9	82.7	92.4	83.6
	758.8	774.7	773.3	809.7	807.2	749.7	740.1	748.8	781.3	760.0	718.0	702.2	760.2

# CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Año 2008

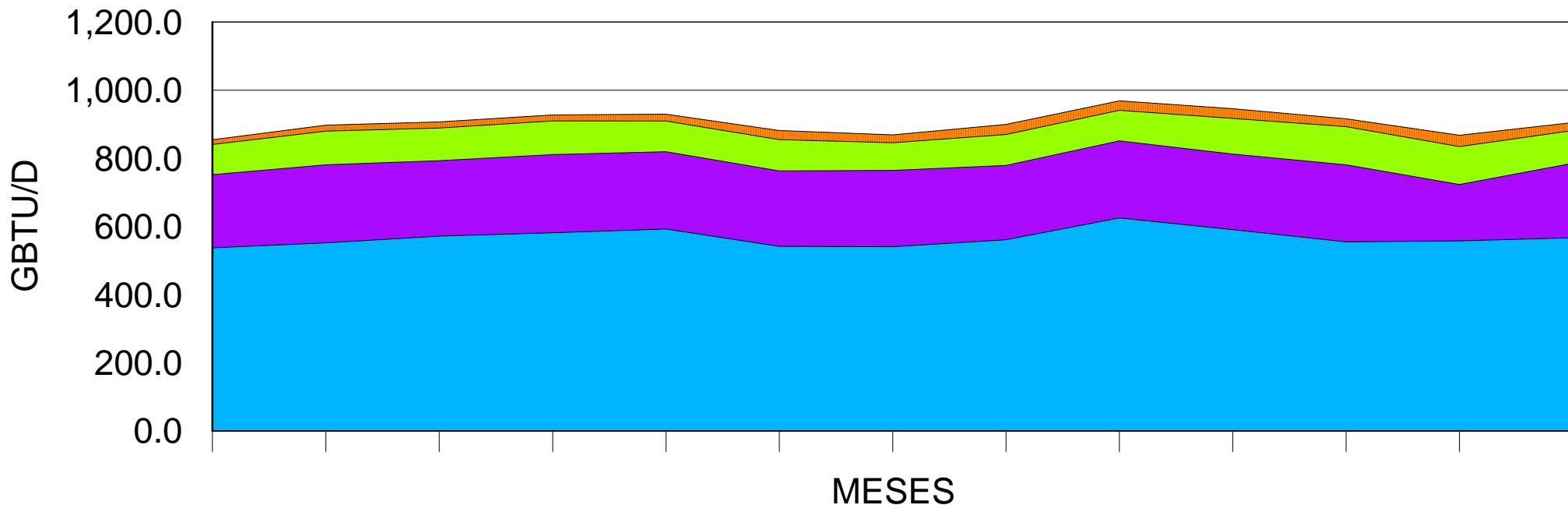


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
Costa Atlántica	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5	286.9	282.3	279.9	308.6	287.2	271.3	253.5	293.5
Interior	445.5	489.7	464.0	476.3	495.8	462.8	457.7	469.0	472.7	472.6	446.8	448.7	466.6
Venezuela	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7	196.8	146.8
	847.3	910.2	912.7	937.5	939.6	872.4	857.5	895.5	958.0	942.5	912.8	899.0	906.9

# CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Año 2008

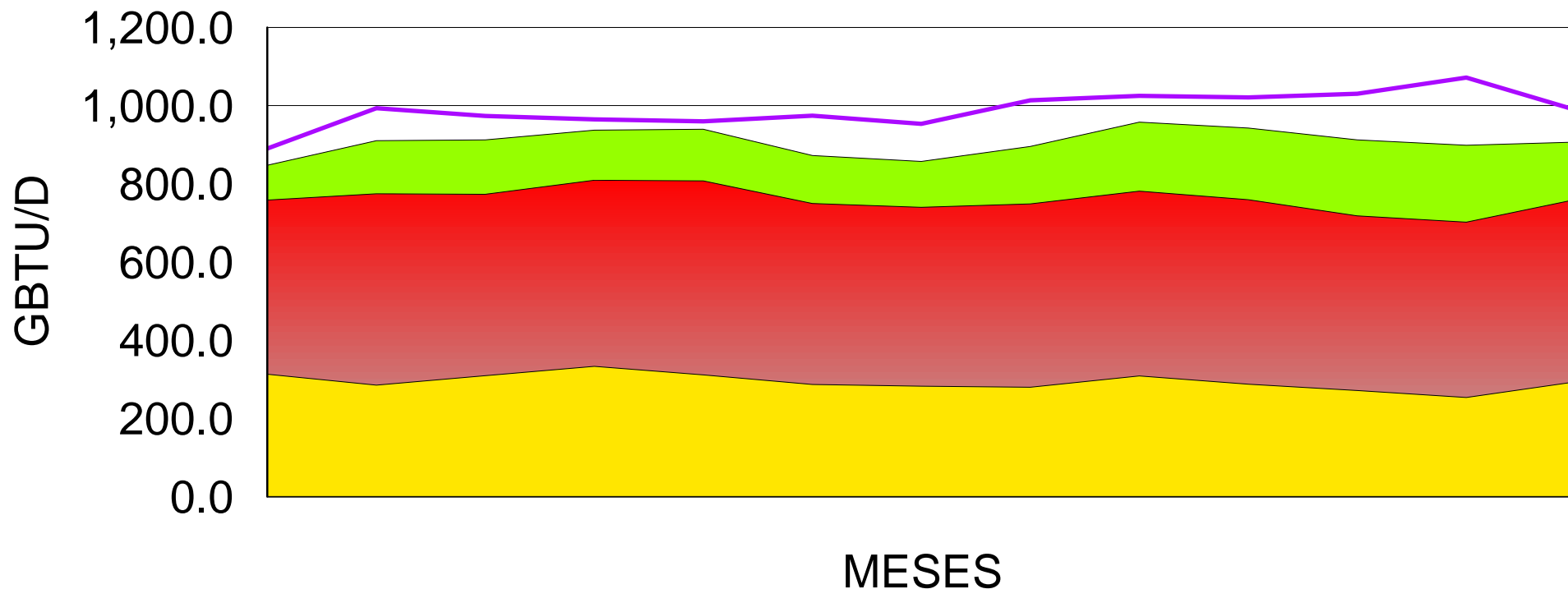


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ La Guajira	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6	560.9	624.9	590.3	554.6	557.5	567.1
■ Cusiana	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0	218.2	226.2	222.4	226.5	165.8	218.8
■ Otros campos	88.7	98.3	95.3	99.1	90.0	91.6	81.3	91.0	90.0	104.5	112.0	111.2	96.0
■ Campos aislados	13.9	17.7	17.9	17.1	20.6	26.4	22.9	29.8	28.0	28.4	23.2	33.1	23.3
	854.5	897.3	906.7	927.2	929.9	881.5	868.8	899.9	969.1	945.6	916.3	867.6	905.2

# CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 5.2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES VS. CAP DE PRODUCCIÓN

Año 2008

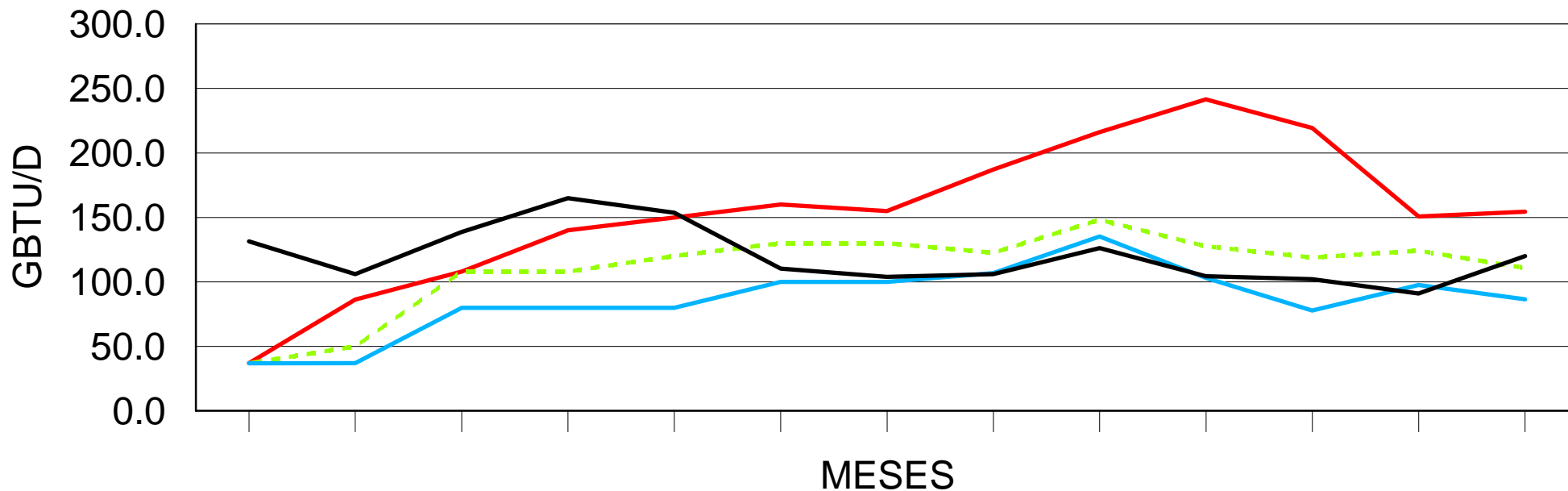


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
■ Costa Atlántica	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5	286.9	282.3	279.9	308.6	287.2	271.3	253.5	293.5
■ Interior	445.5	489.7	464.0	476.3	495.8	462.8	457.7	469.0	472.7	472.6	446.8	448.7	466.6
■ Venezuela	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7	196.8	146.8
— Cap producción	890.2	993.4	973.6	965.3	959.6	974.1	953.4	1,013.6	1,025.1	1,021.0	1,030.3	1,071.6	989.1

# PRONÓSTICOS VS. CONSUMOS DE GAS

## SECTOR TERMOELÉCTRICO

### COSTA ATLÁNTICA

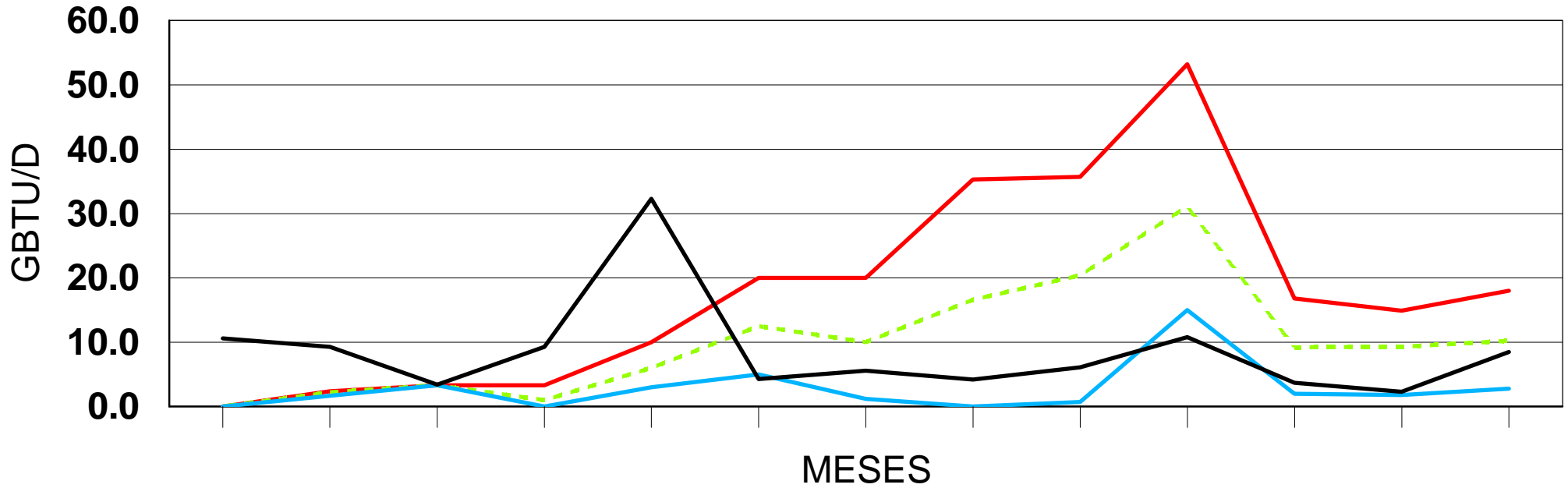


	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
— Esc. alto	37.0	86.3	108.0	140.0	150.0	160.0	155.0	187.1	216.1	241.5	219.3	150.7	154.5
- Esc. medio	36.9	49.9	108.0	108.0	120.0	130.0	130.0	122.6	148.1	127.6	118.8	124.2	110.7
— Esc. bajo	36.9	37.0	80.0	80.0	80.0	100.0	100.0	106.8	135.3	103.1	77.8	97.7	86.5
— Cons. real	131.4	106.0	138.7	164.9	153.7	110.4	103.9	106.0	126.3	104.4	102.2	91.1	120.0

# PRONÓSTICOS VS. CONSUMOS DE GAS

## SECTOR TERMOELÉCTRICO

### INTERIOR DEL PAÍS



	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	PROM
— Esc. alto	0.0	2.4	3.3	3.3	10.0	20.0	20.0	35.3	35.7	53.2	16.8	14.9	18.0
- - Esc. medio	0.0	2.2	3.3	1.0	6.0	12.5	10.0	16.6	20.4	31.1	9.2	9.3	10.2
— Esc. bajo	0.0	1.7	3.3	0.0	3.0	5.0	1.2	0.0	0.7	15.0	2.0	1.8	2.8
— Cons. real	10.6	9.3	3.4	9.3	32.3	4.3	5.6	4.2	6.1	10.8	3.7	2.3	8.5



**SECCIÓN II  
CONSUMOS Y SUMINISTROS DE  
GAS NATURAL  
ENERO DE 2009**

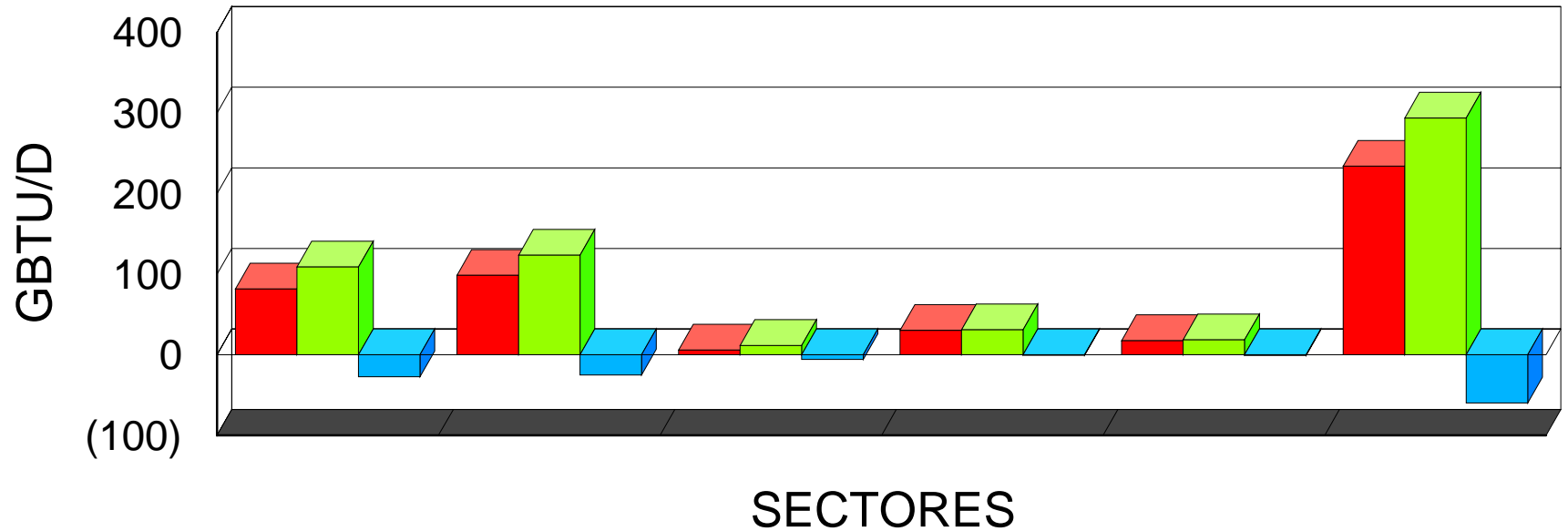
**CNO-Gas**

**Barranquilla, 27 de febrero 2009  
Anfitrión: GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.**



# COSTA ATLÁNTICA

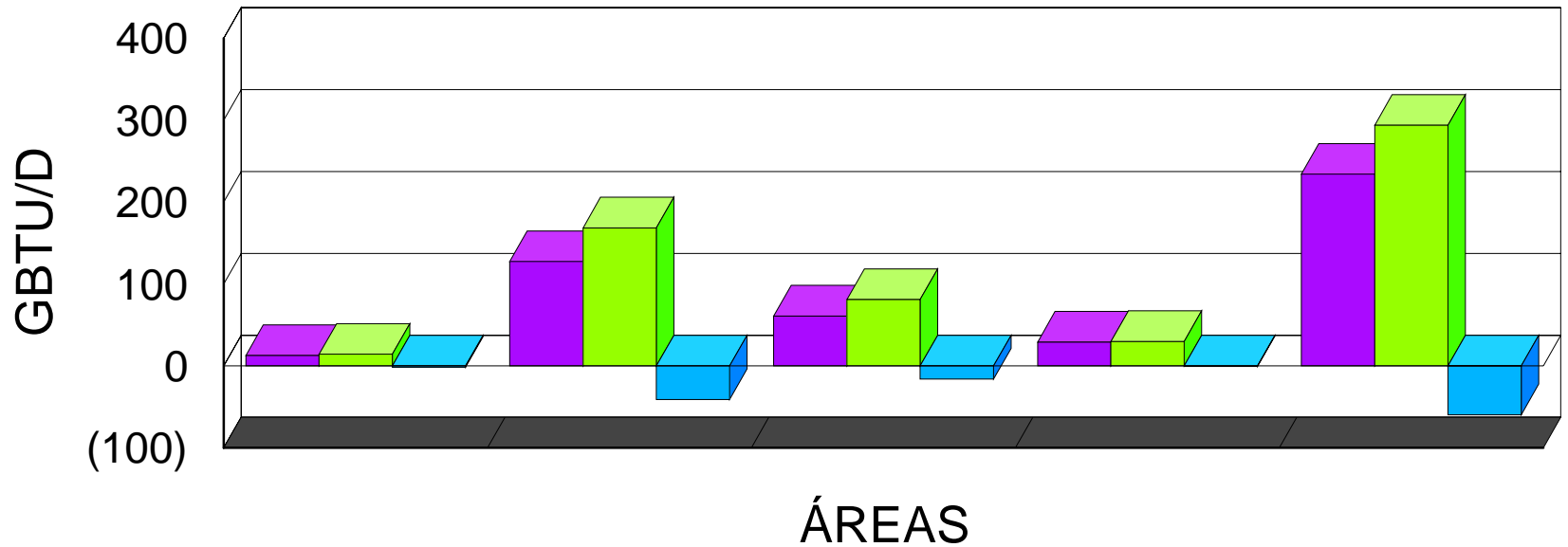
## 1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES ene-2009



	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	81.9	98.6	5.8	30.2	17.6	234.1
■ PRONÓSTICOS	109.1	123.6	11.6	31.0	18.5	293.7
■ DIFERENCIA	(27.2)	(25.0)	(5.7)	(0.7)	(0.9)	(59.6)
■ DIF PORCENTUAL	-24.9%	-20.3%	-49.6%	-2.3%	-5.0%	-20.3%

# COSTA ATLÁNTICA

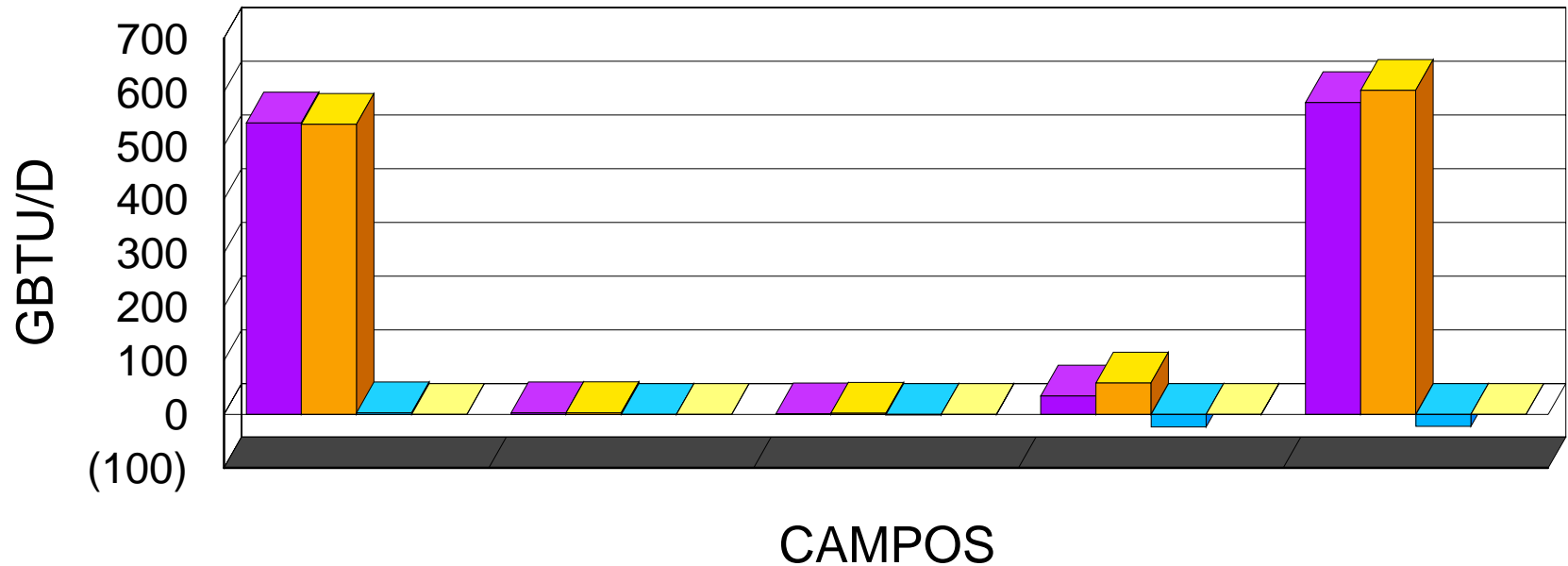
## 1.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS ene-2009



	Guajira-Magdalena	Área Barranquilla	Área Cartagena	Área Córdoba-Sucre	TOTAL
■ CONSUMOS	12.7	127.5	61.0	29.1	234.1
■ PRONÓSTICOS	14.4	168.5	80.9	29.9	293.7
■ DIFERENCIA	(1.7)	(41.0)	(16.1)	(0.7)	(59.6)
■ DIF PORCENTUAL	-11.6%	-24.3%	-20.0%	-2.4%	-20.3%

# COSTA ATLÁNTICA

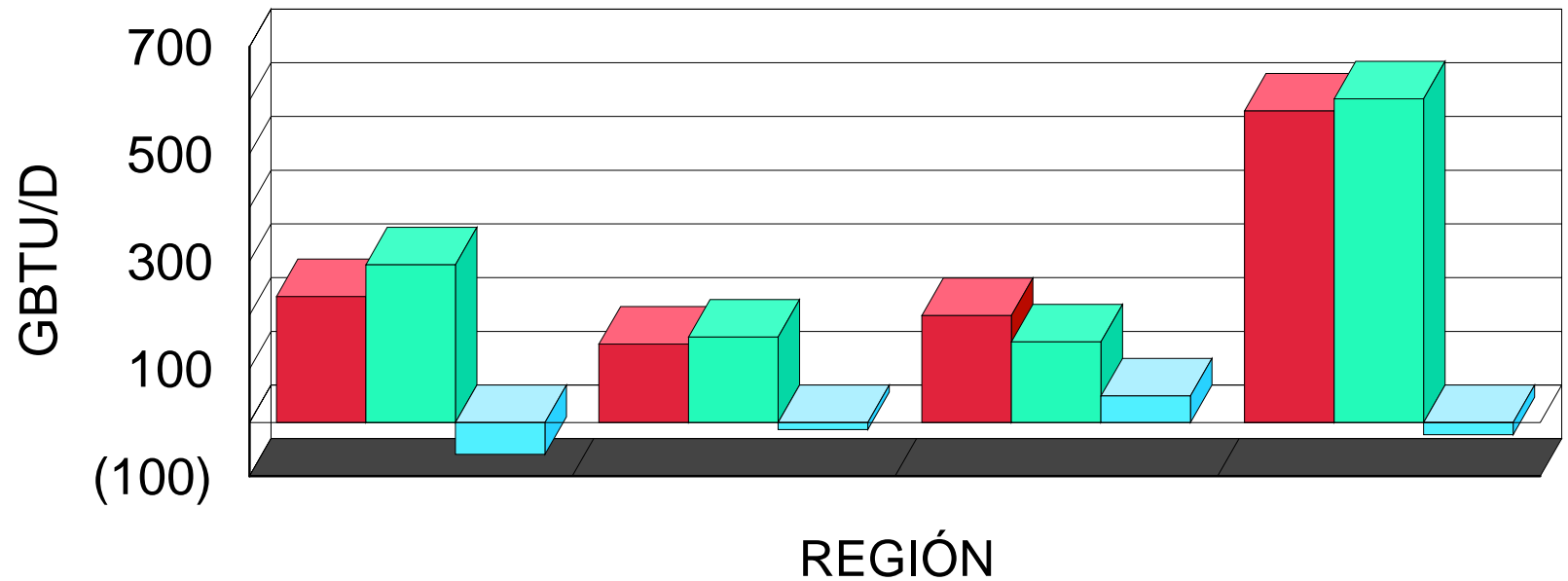
## 1.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS ene-2009



	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
REAL	542.4	2.7	1.1	34.3	580.4
PRONÓSTICOS	539.7	3.1	2.2	58.0	603.1
DIFERENCIA	2.7	(0.4)	(1.2)	(23.7)	(22.7)
DIF PORCENTUAL	0.5%	-14.0%	-52.7%	-40.9%	-3.8%

# COSTA ATLÁNTICA

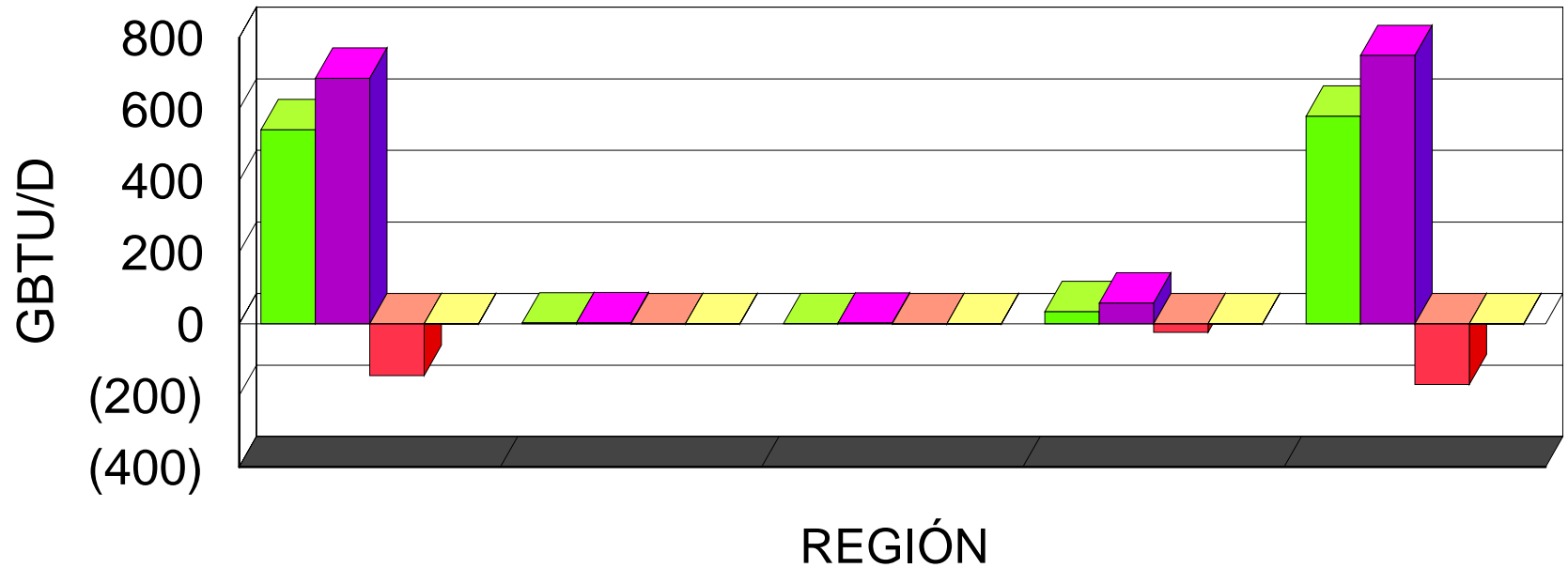
## 1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA ene-2009



	A la Costa	Al interior	A Venezuela	TOTAL
■ REAL	234.6	146.2	199.5	580.4
■ PRONÓSTICOS	293.7	159.4	150.0	603.1
■ DIFERENCIA	(59.1)	(13.1)	49.5	(22.7)
■ DIF PORCENTUAL	-20.1%	-8.2%	33.0%	-3.8%

# COSTA ATLÁNTICA

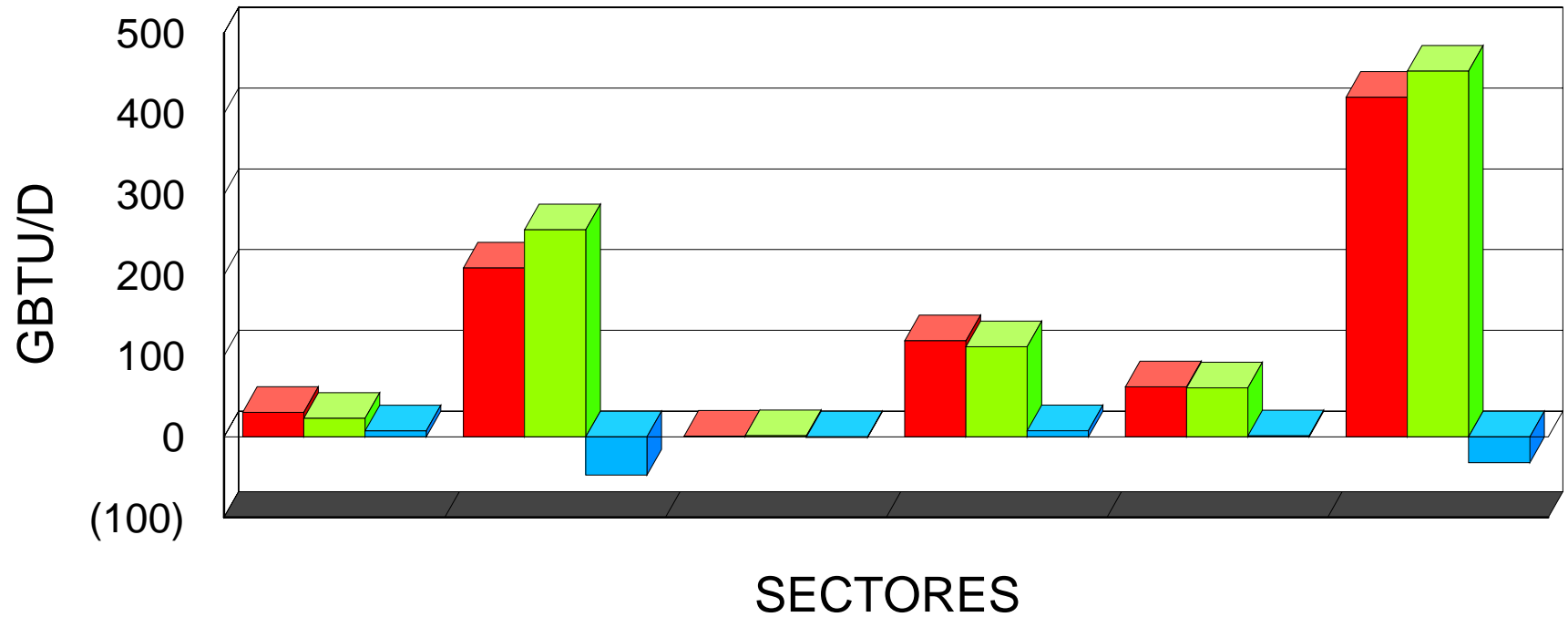
## 1.5 CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN VS. PRODUCCIÓN REAL, EN LA COSTA ATLÁNTICA ene-2009



	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
REAL	542.4	2.7	1.1	34.3	580.4
CAPACIDAD	686.4	3.1	2.2	58.0	749.7
DIFERENCIA	(144.0)	(0.4)	(1.2)	(23.7)	(169.4)
DIF PORCENTUAL	-21.0%	-14.0%	-52.7%	-40.9%	-22.6%

# INTERIOR DEL PAÍS

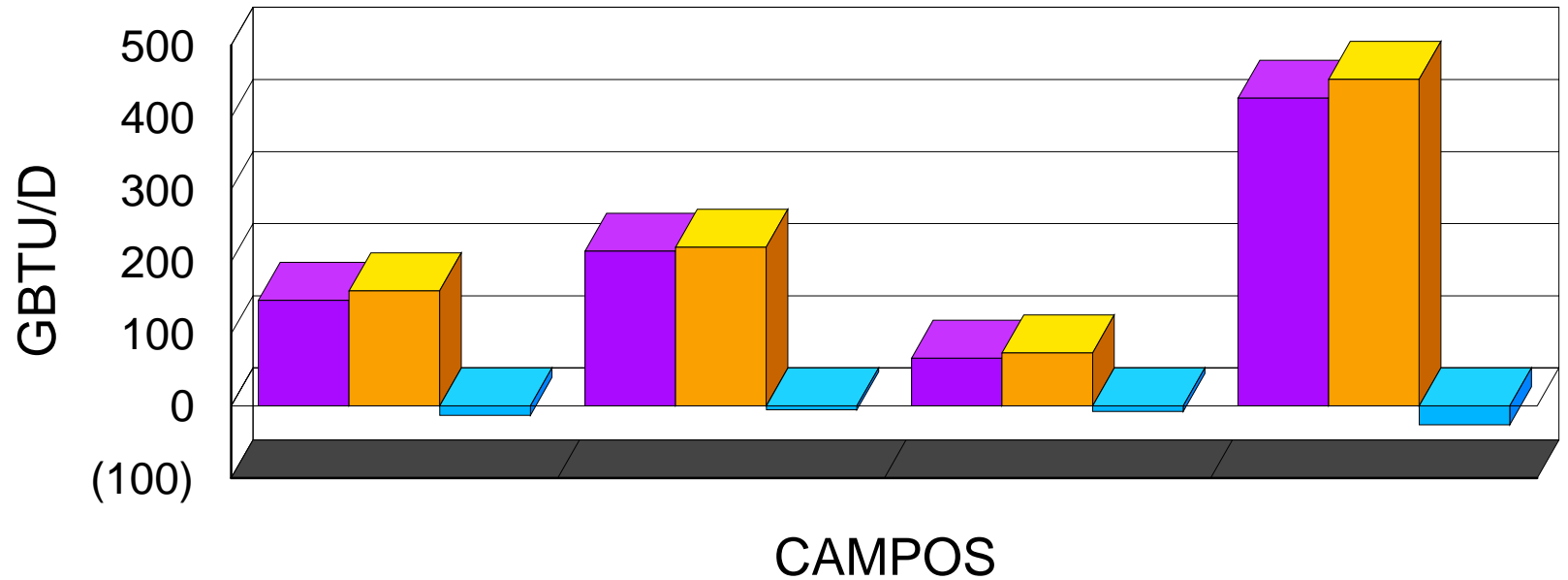
## 2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES ene-2009



	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	30.1	209.1	0.8	118.9	61.7	420.7
■ PRONÓSTICOS	22.8	256.5	1.5	111.4	60.7	452.9
■ DIFERENCIA	7.3	(47.4)	(0.7)	7.5	1.0	(32.2)
■ DIF PORCENTUAL	31.9%	-18.5%	-45.1%	6.8%	1.7%	-7.1%

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS ene-2009



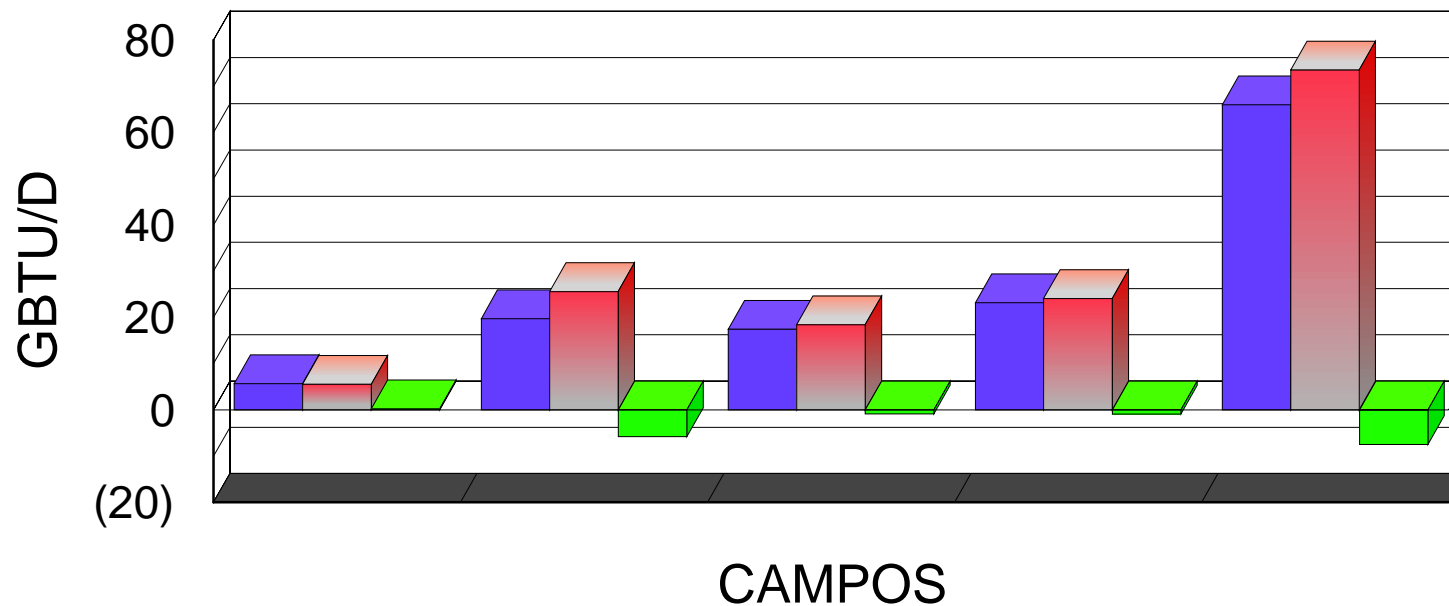
	De La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
■ REAL	146.2	214.5	66.0	426.8
■ PRONÓSTICOS	159.3	220.0	73.5	452.9
■ DIFERENCIA	(13.1)	(5.5)	(7.5)	(26.1)
■ DIF PORCENTUAL	-8.2%	-2.5%	-10.2%	-5.8%



# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

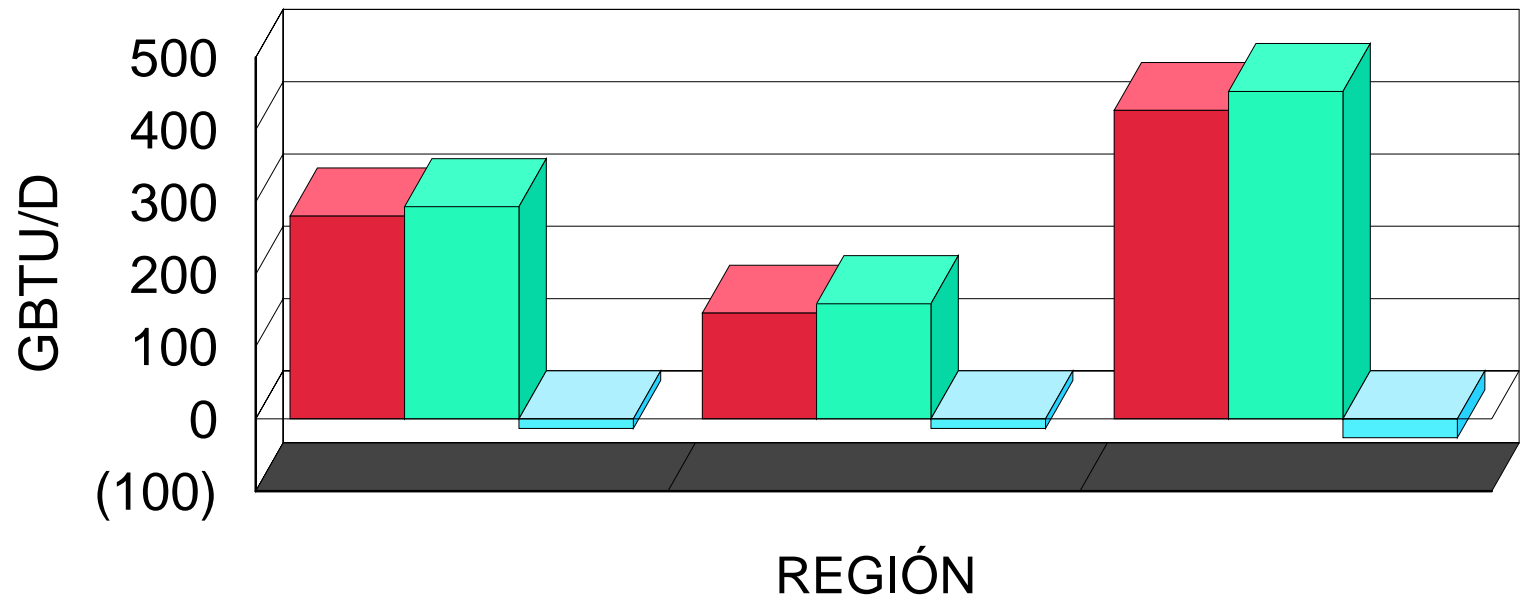
ene-2009



	Floreña a Yopal-M	Payoa-Provincia	Otros Magd Medio	Otros interior (2)	TOTAL
REAL	5.7	19.7	17.5	23.2	66.0
PRONÓSTICOS	5.5	25.6	18.4	24.1	73.5
DIFERENCIA	0.2	(5.8)	(0.9)	(0.9)	(7.5)
DIF PORCENTUAL	3.5%	-22.8%	-5.0%	-3.9%	-10.2%

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.3 ORIGEN DEL GAS NATURAL CONSUMIDO EN EL INTERIOR ene-2009

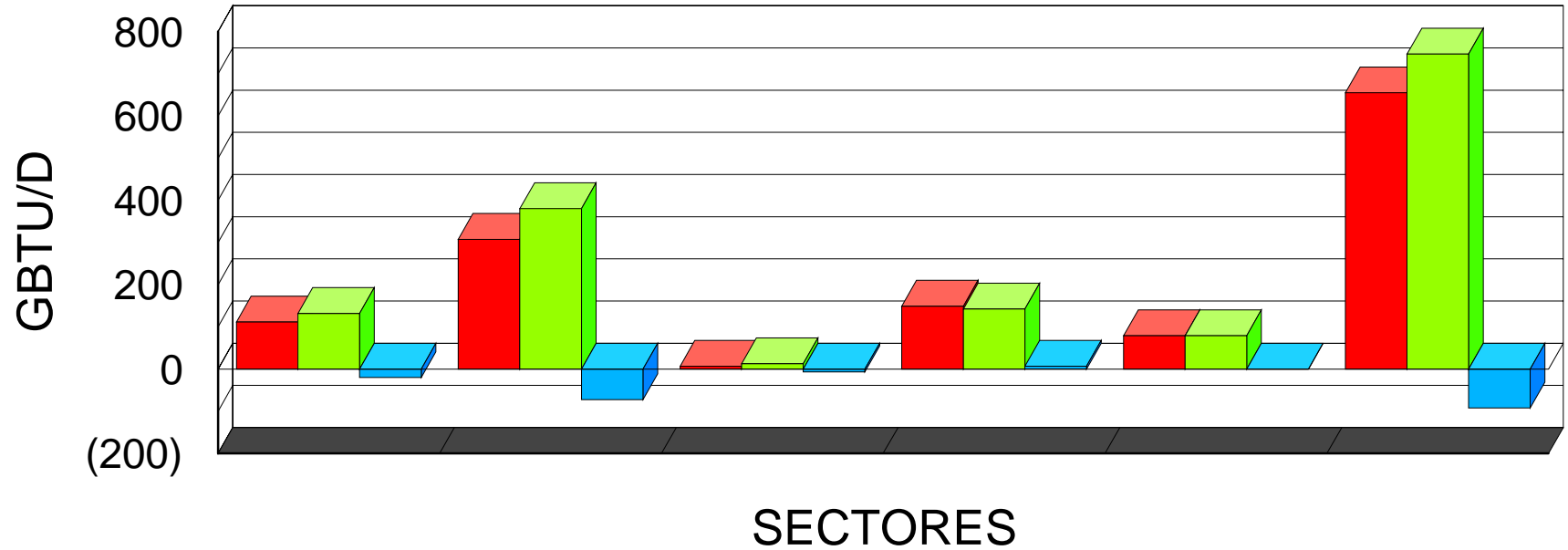


	Del interior	De la Costa	TOTAL
■ REAL	280.6	146.2	426.8
■ PRONÓSTICOS	293.5	159.4	452.9
■ DIFERENCIA	(13.0)	(13.1)	(26.1)
■ DIF PORCENTUAL	-4.4%	-8.2%	-5.8%

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

ene-2009

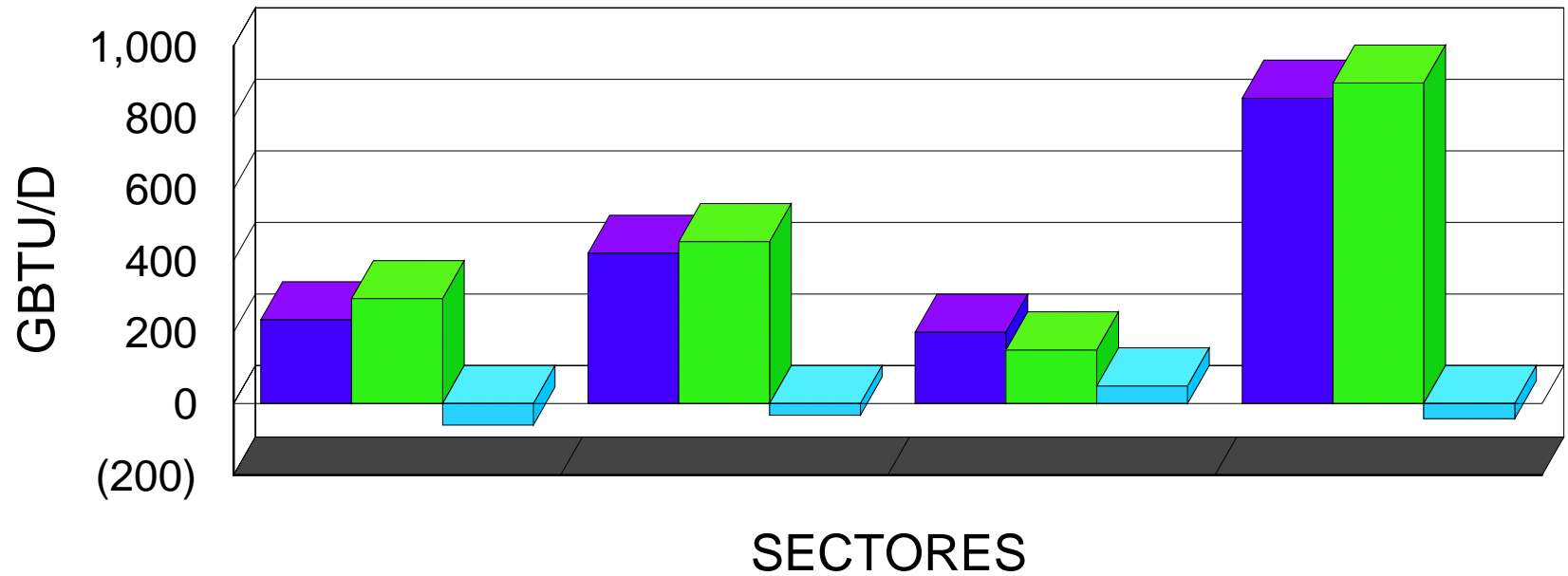


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	112.0	307.7	6.6	149.1	79.4	654.8
■ PRONÓSTICOS	131.9	380.1	13.0	142.3	79.3	746.6
■ DIFERENCIA	(19.9)	(72.4)	(6.4)	6.8	0.1	(91.8)
■ DIF PORCENTUAL	-15.1%	-19.1%	-49.1%	4.8%	0.1%	-12.3%

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

ene-2009

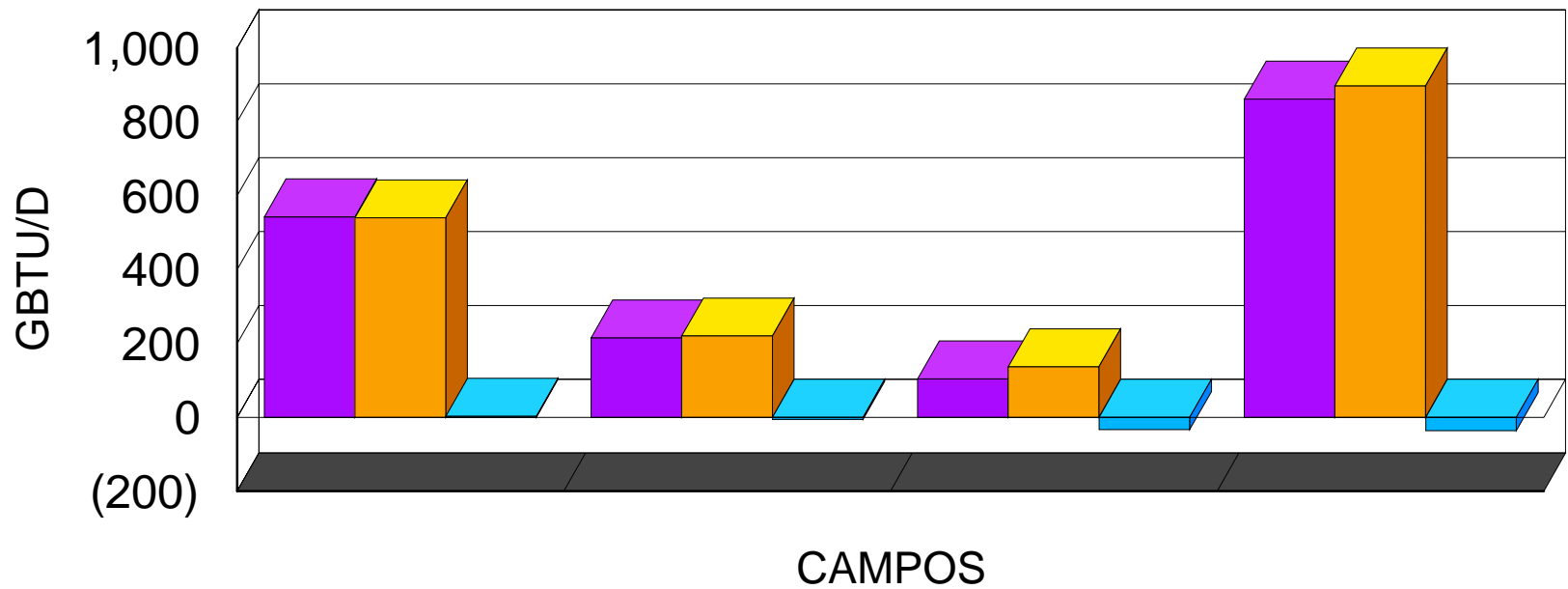


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
■ CONSUMOS	234.1	420.7	199.5	854.3
■ PRONÓSTICOS	293.7	452.9	150.0	896.6
■ DIFERENCIA	(59.6)	(32.2)	49.5	(42.3)
■ DIF PORCENTUAL	-20.3%	-7.1%	33.0%	-4.7%

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

ene-2009

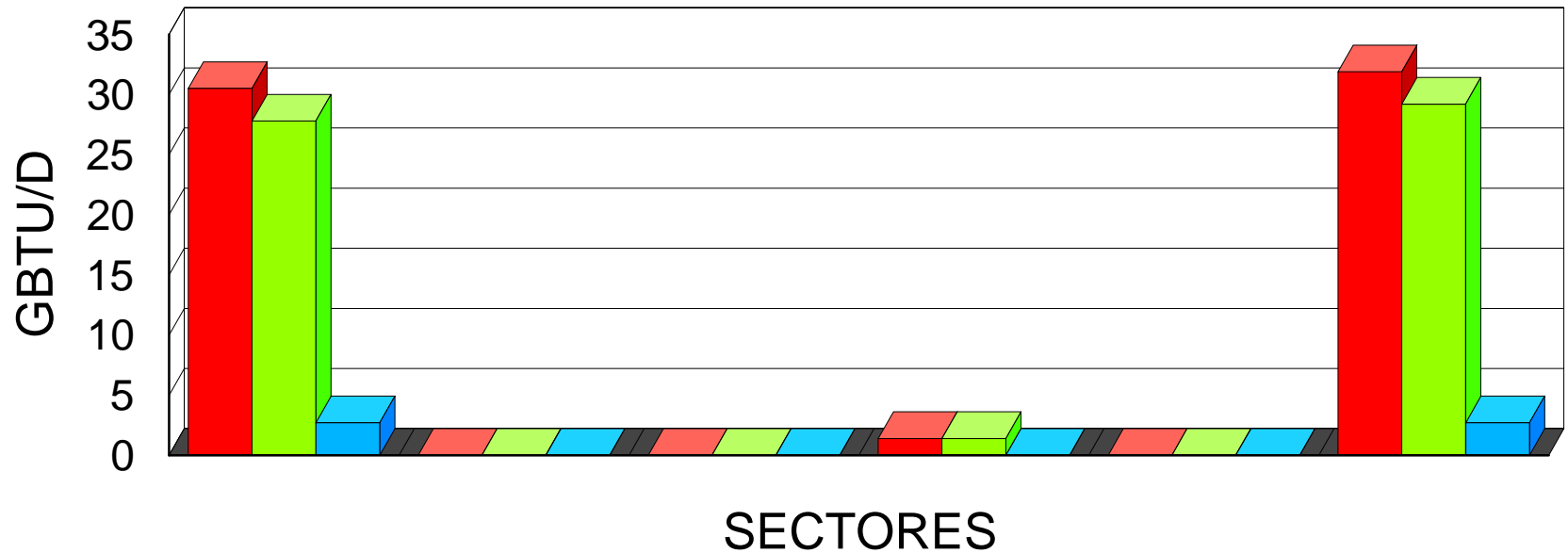


	La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
REAL	542.4	214.5	104.0	860.9
PRONÓSTICOS	539.7	220.0	136.9	896.6
DIFERENCIA	2.6	(5.5)	(32.8)	(35.7)
DIF PORCENTUAL	0.5%	-2.5%	-24.0%	-4.0%

# INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

ene-2009

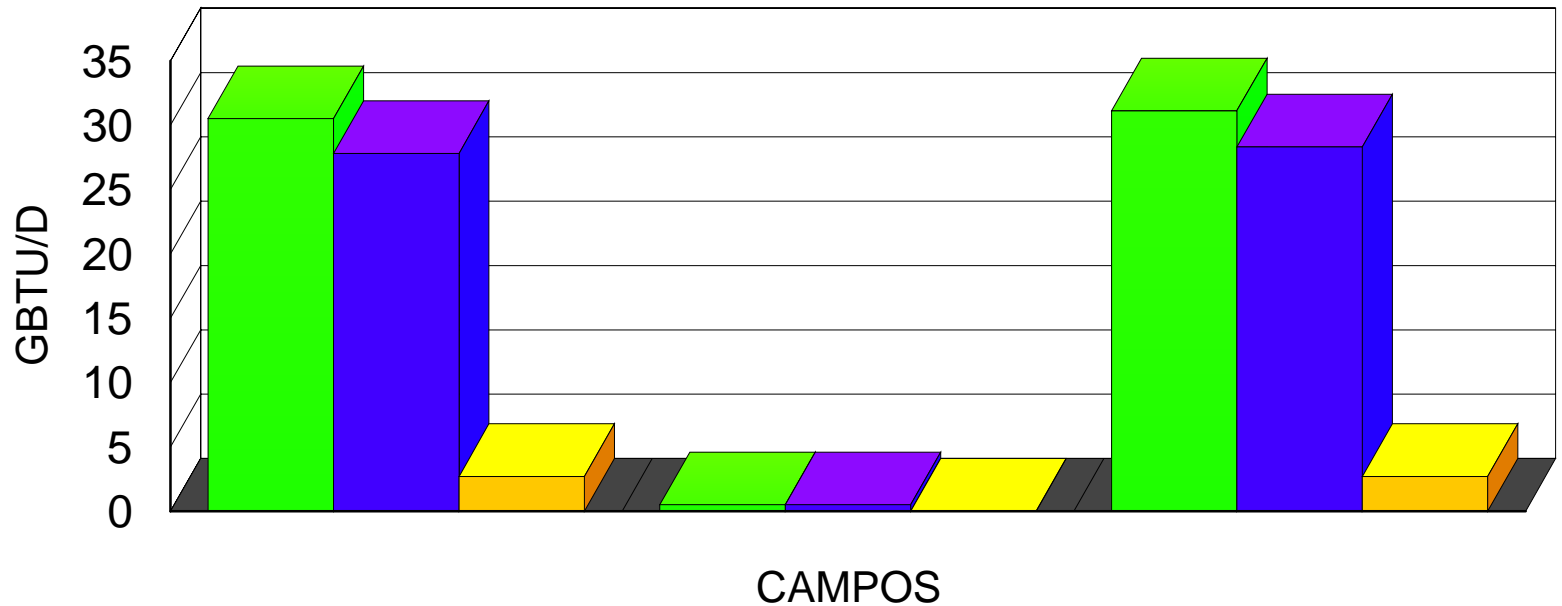


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	30.5	0.0	0.0	1.4	0.0	31.9
■ PRONÓSTICOS	27.8	0.0	0.0	1.4	0.0	29.2
■ DIFERENCIA	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7
■ DIF PORCENTUAL	9.8%	17.0%		0.4%		9.3%

# INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 4.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

ene-2009

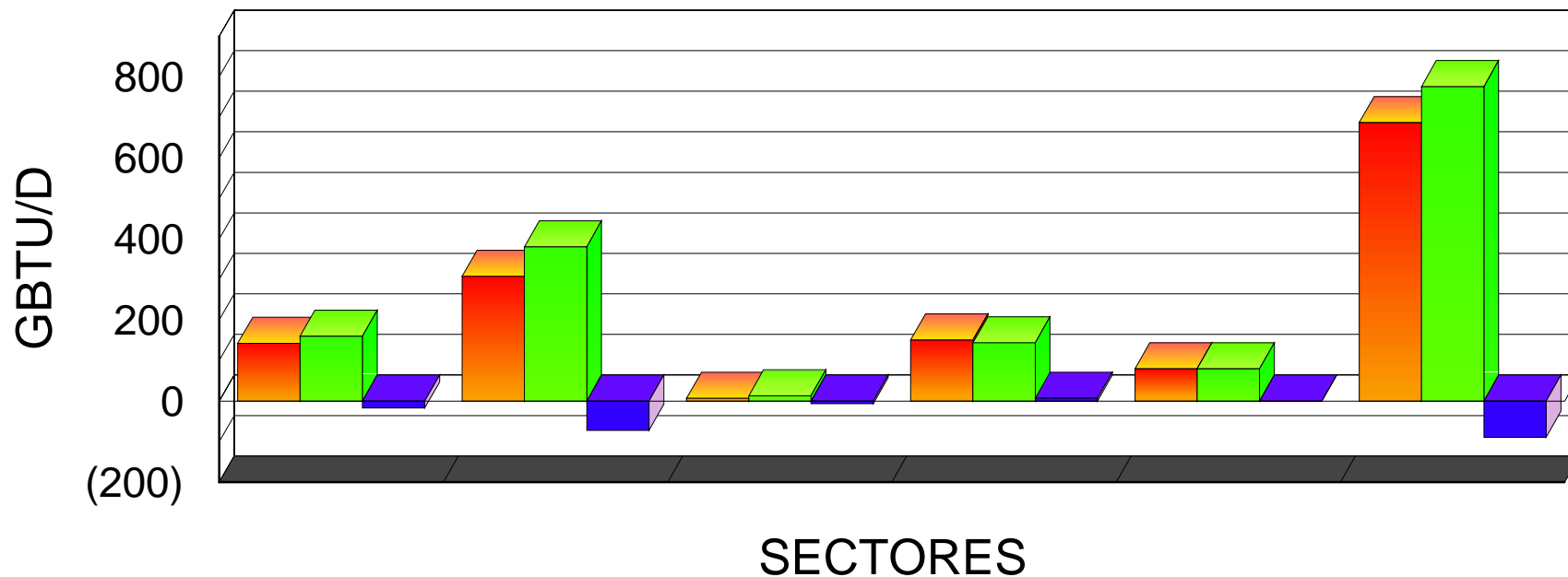


	De Floreña a Termoyopal	Cerrito	TOTAL
■ REAL	30.5	0.5	31.1
■ PRONÓSTICOS	27.8	0.5	28.3
■ DIFERENCIA	2.7	-0.0	2.7
■ DIF PORCENTUAL	9.8%	-2.9%	9.6%

# CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

ene-2009



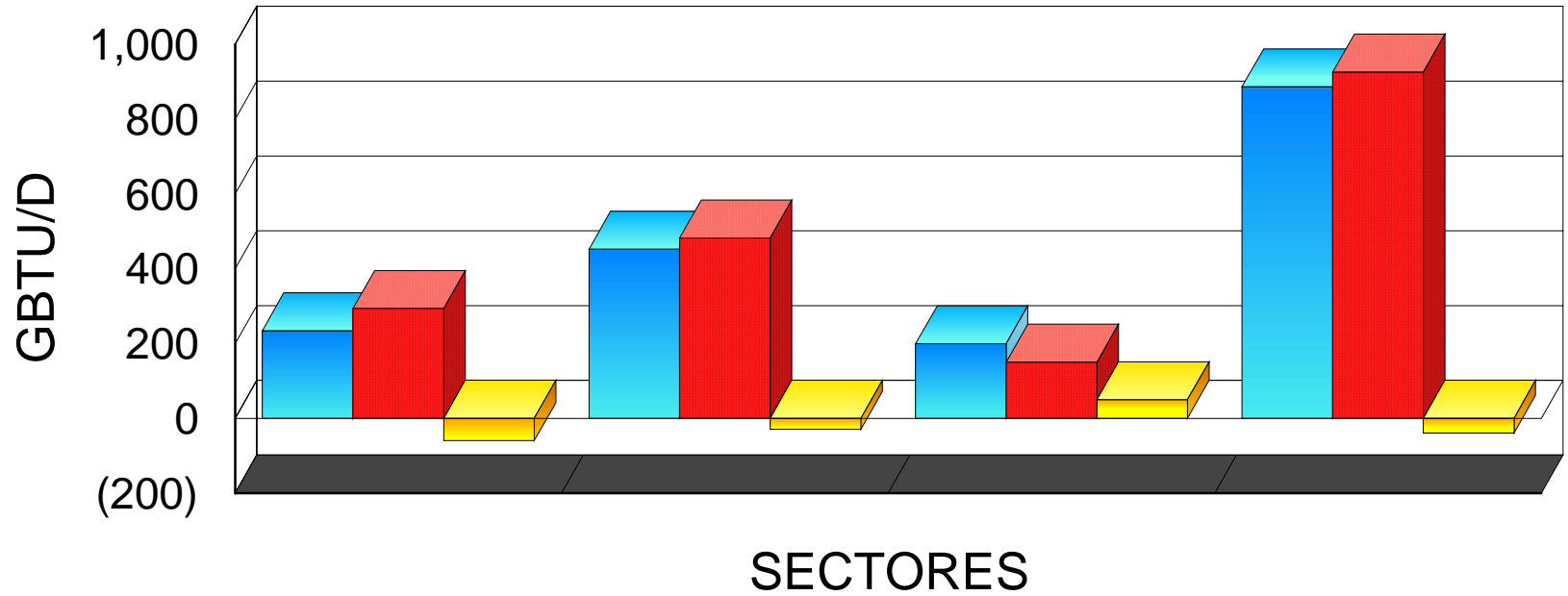
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	142.5	307.7	6.6	150.5	79.4	686.7
■ PRONÓSTICOS	159.7	380.1	13.0	143.7	79.3	775.8
■ DIFERENCIA	(17.2)	(72.4)	(6.4)	6.8	0.1	(89.1)
■ DIF PORCENTUAL	-10.8%	-19.1%	-49.1%	4.7%	0.1%	-11.5%



# CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

ene-2009

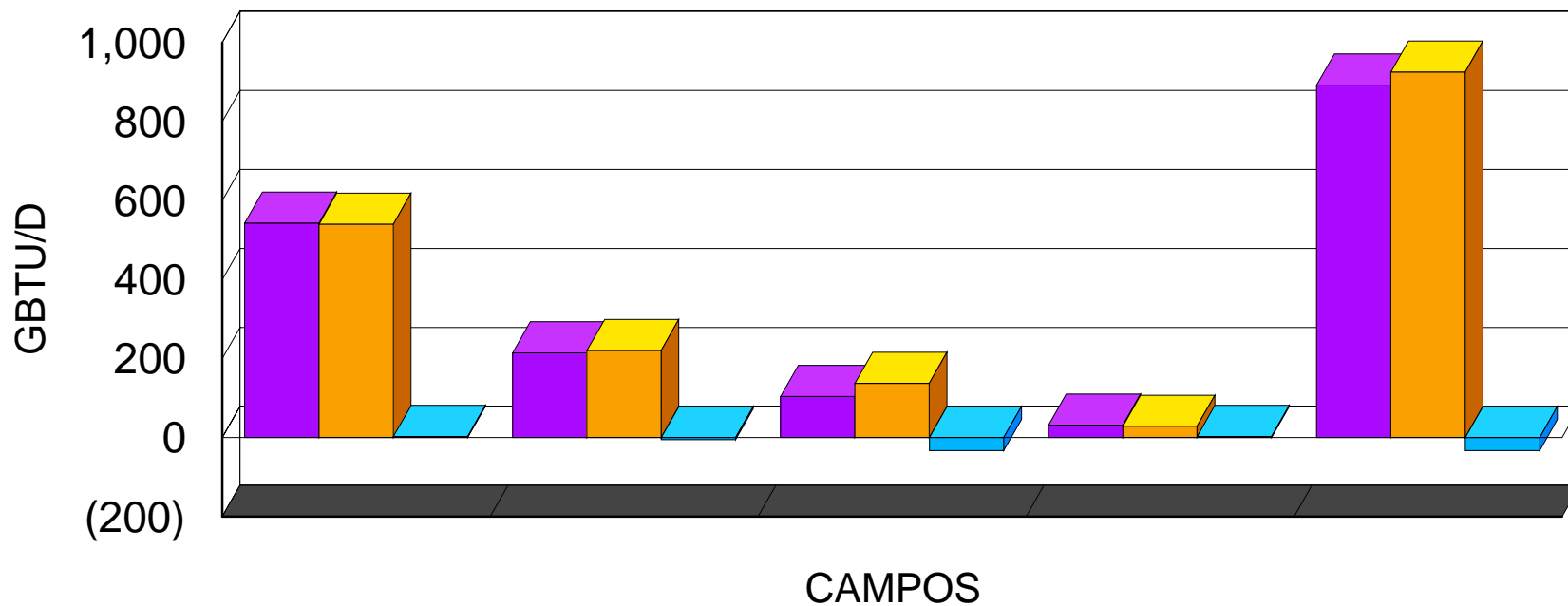


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
■ CONSUMOS	234.1	452.6	199.5	886.2
■ PRONÓSTICOS	293.7	482.1	150.0	925.8
■ DIFERENCIA	(59.6)	(29.5)	49.5	(39.5)
■ DIF PORCENTUAL	-20.3%	-6.1%	33.0%	-4.3%

# CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

## 5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

ene-2009



	La Guajira	Cusiana	Otros campos	Campos aislados	TOTAL
■ REAL	542.4	214.5	104.0	31.1	892.0
■ PRONÓSTICOS	539.7	220.0	136.9	28.3	924.9
■ DIFERENCIA	2.7	(5.5)	(32.8)	2.7	(33.0)
■ DIF PORCENTUAL	0.5%	-2.5%	-24.0%	9.6%	-3.6%

**SECCIÓN III  
PRONÓSTICOS DE CONSUMOS Y  
SUMINISTROS DE GAS NATURAL  
PRÓXIMOS 12 MESES**

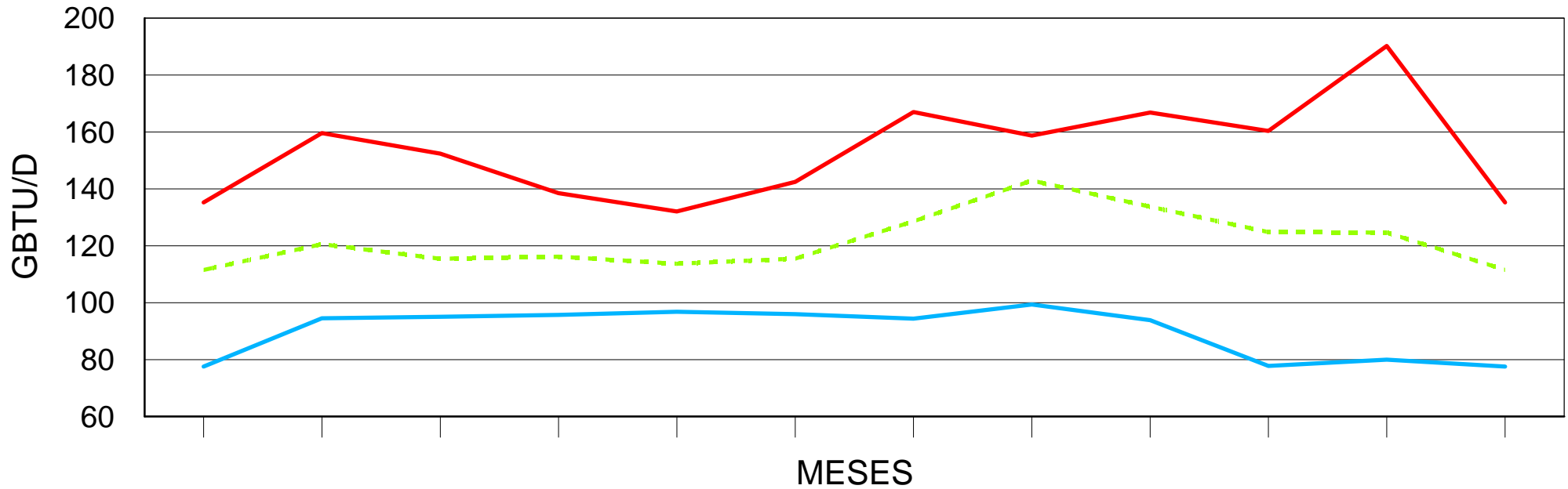


**Barranquilla, 27 de febrero 2009  
Anfitrión: GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.**

# COSTA ATLÁNTICA

## Pronósticos consumos de gas

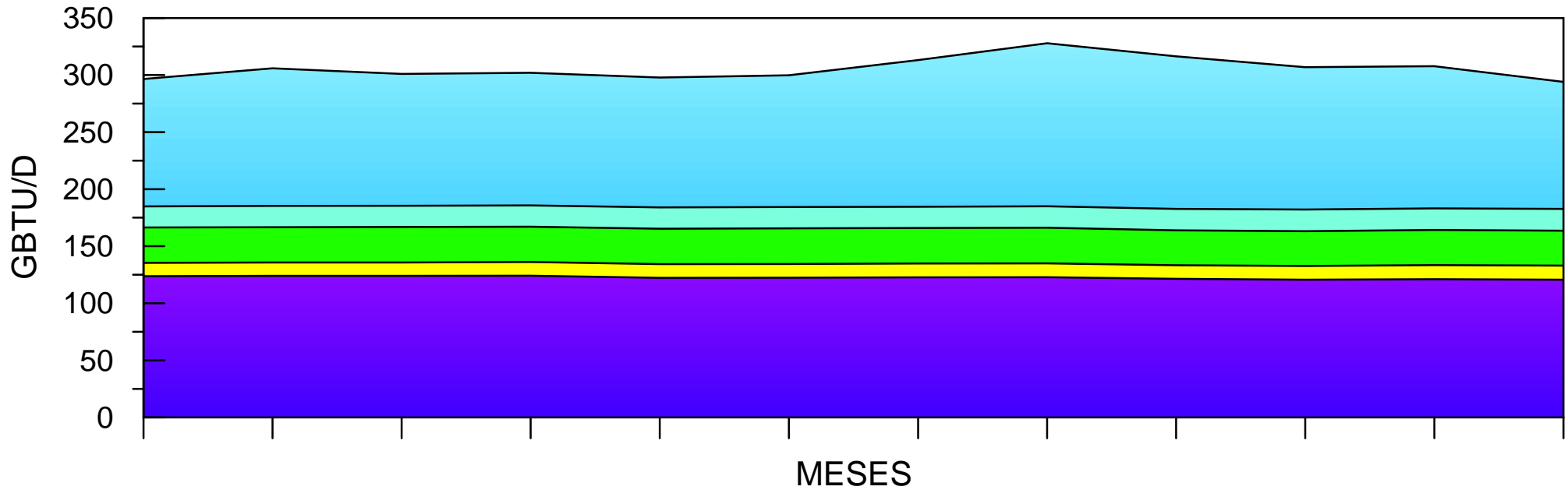
### 1.1. Sector termoeléctrico



	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
— Esc alto	135.2	159.6	152.4	138.5	132.1	142.4	167.0	158.8	166.8	160.4	190.2	135.2
- - Esc medio	111.5	120.6	115.4	116.2	113.7	115.5	128.6	142.9	133.7	124.8	124.6	111.5
— Esc bajo	77.6	94.5	95.1	95.7	96.8	96.0	94.4	99.4	93.9	77.8	80.0	77.6

# COSTA ATLÁNTICA

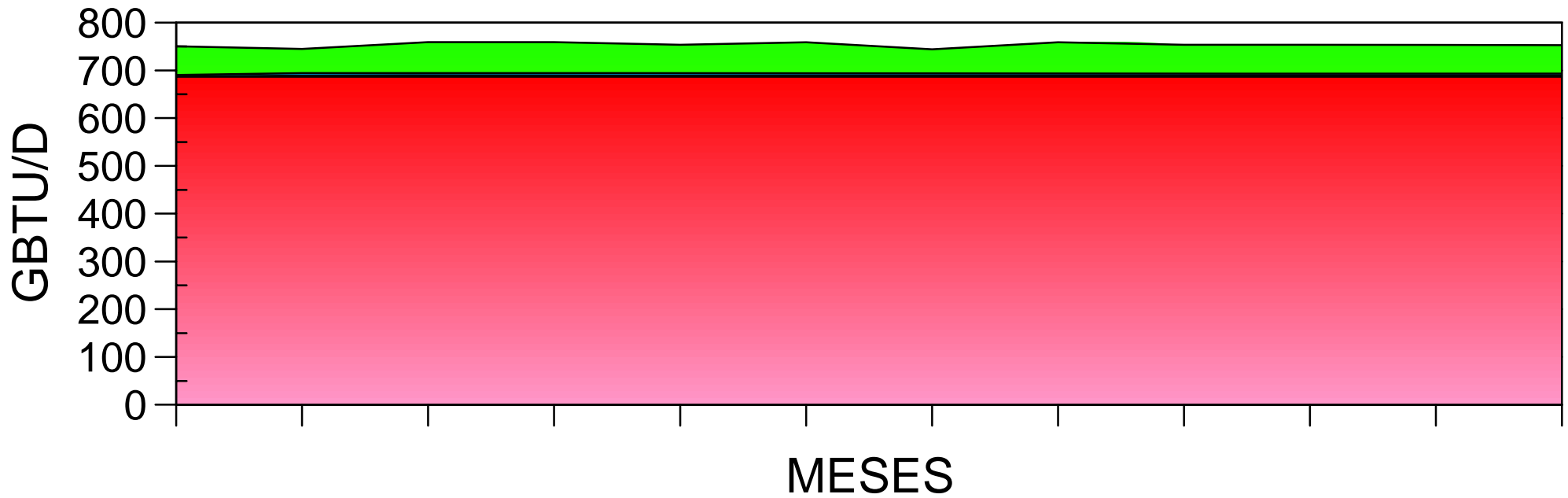
## 1.2. Pronósticos consumos de gas natural por sectores Escenario medio



	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
Industrial	123.8	124.0	124.0	124.2	122.3	122.4	122.6	122.8	121.5	120.8	121.2	120.7
Petroquímico	11.7	11.8	11.9	11.9	12.0	12.1	12.2	12.3	11.9	12.0	12.3	12.3
Doméstico	31.0	31.0	31.0	31.1	31.1	31.1	31.2	31.2	30.6	30.5	30.8	30.7
GNCV	18.6	18.6	18.6	18.7	18.7	18.7	18.7	18.8	18.9	18.8	18.9	18.9
Termoeléctrico	111.5	120.6	115.4	116.2	113.7	115.5	128.6	142.9	133.7	124.8	124.6	111.5
<b>Total</b>	<b>296.5</b>	<b>305.9</b>	<b>300.9</b>	<b>302.0</b>	<b>297.8</b>	<b>299.8</b>	<b>313.3</b>	<b>328.0</b>	<b>316.6</b>	<b>306.9</b>	<b>307.7</b>	<b>294.2</b>

# COSTA ATLÁNTICA

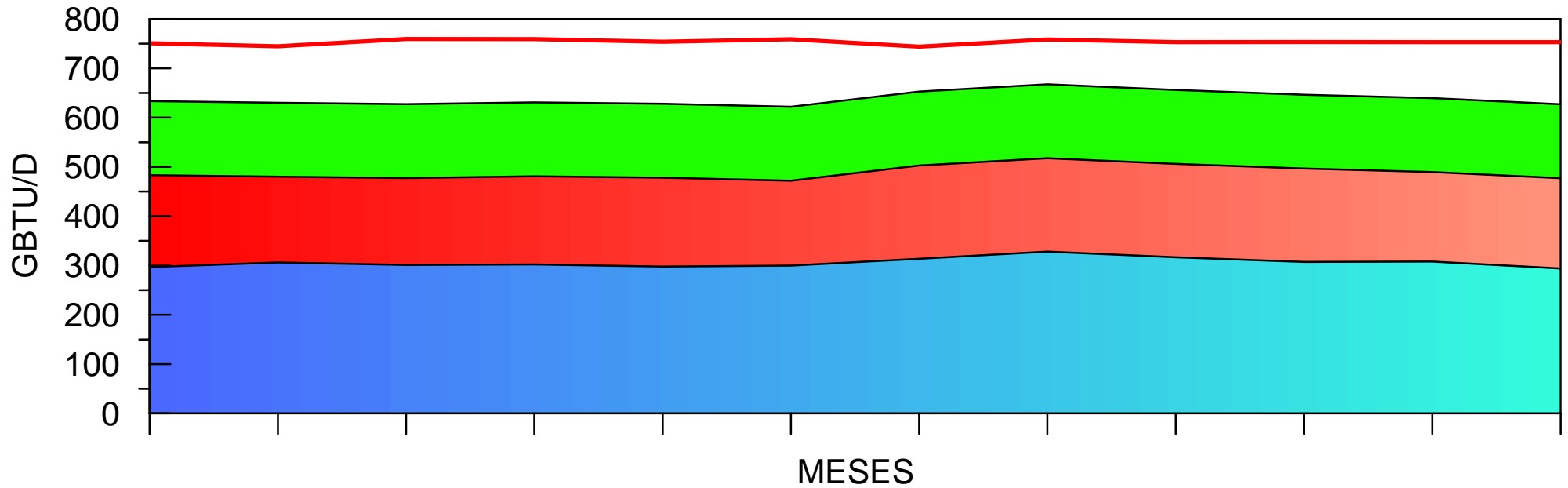
## 1.3. Pronósticos capacidad de producción



	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
■ La Guajira	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4
■ Güepajé	0.5	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9
■ Arianna	3.8	4.8	4.9	4.7	4.7	4.5	4.4	4.3	4.1	4.1	3.9	3.8
■ La Creciente	60.0	50.3	65.0	65.0	59.7	65.0	50.3	65.0	60.0	60.0	60.0	60.0
	750.6	744.6	759.4	759.1	753.8	758.9	744.1	758.7	753.4	753.4	753.2	753.0

# COSTA ATLÁNTICA

## 1.4. Destinación del gas natural producido en la Costa Atlántica Escenario medio

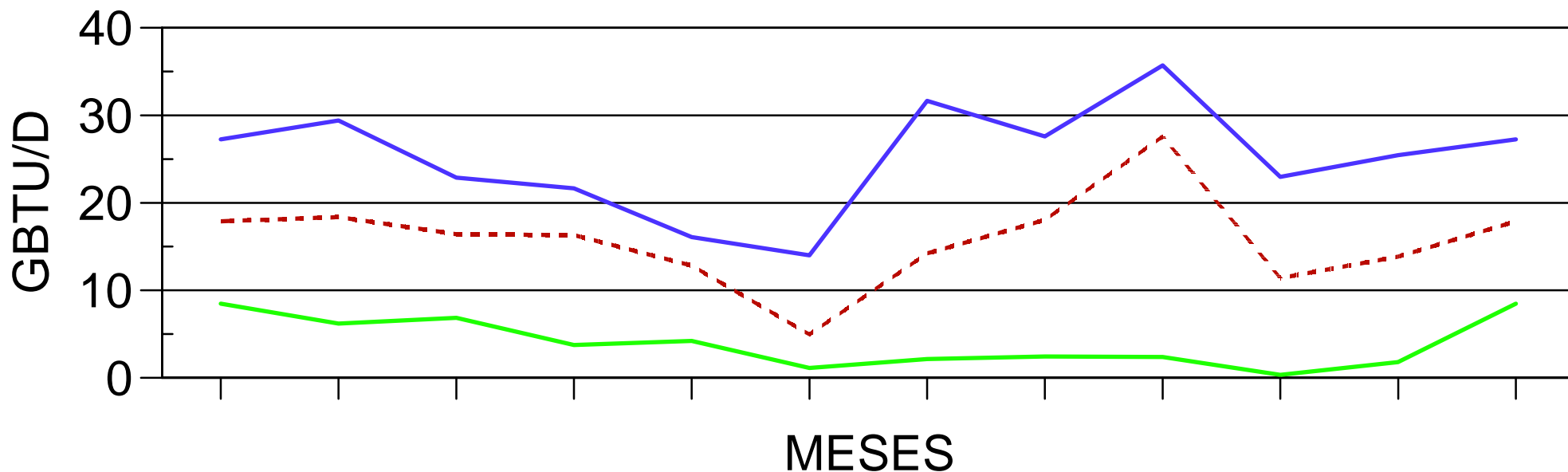


	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
■ A la Costa	296.5	305.9	300.9	302.0	297.8	299.8	313.3	328.0	316.6	306.9	307.7	294.2
■ Al interior	186.8	174.0	176.5	178.8	180.1	172.2	189.4	189.4	189.4	189.4	181.6	182.6
■ A Venezuela	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
— Cap. producción	750.6	744.6	759.4	759.1	753.8	758.9	744.1	758.7	753.4	753.4	753.2	753.0
Balance	117.3	114.7	132.0	128.3	125.9	136.9	91.4	91.3	97.4	107.1	113.8	126.2

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.1. Pron. consumo gas, sector termoeléctrico

No incluye Termoyopal



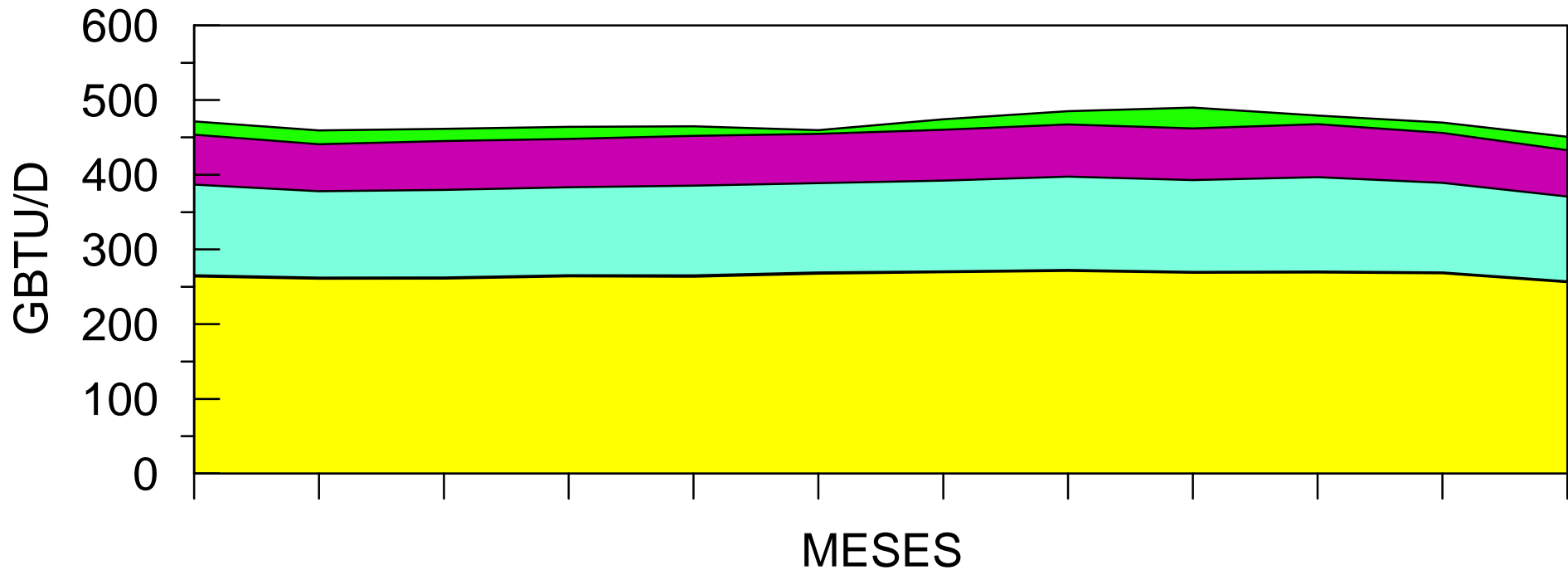
	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
— Esc alto	27.3	29.4	22.9	21.7	16.1	14.0	31.7	27.6	35.7	23.0	25.4	27.3
- Esc medi	17.9	18.4	16.4	16.3	12.8	5.0	14.2	18.0	27.6	11.4	13.9	17.9
— Esc bajo	8.5	6.2	6.9	3.8	4.2	1.1	2.2	2.4	2.4	0.3	1.8	8.5





# INTERIOR DEL PAÍS

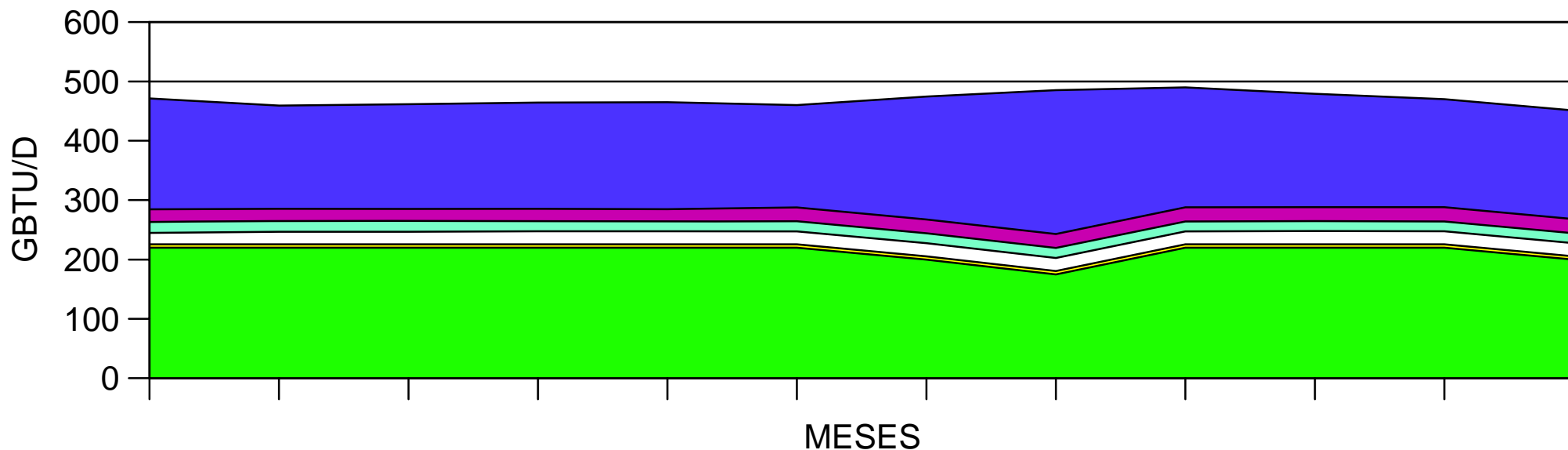
## 2.3. Pronósticos consumos por sectores, sin incluir Termoyopal Escenario medio



	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
Industrial	263.8	260.8	261.0	264.2	263.7	267.8	269.5	271.5	268.8	269.3	268.2	256.3
Petroquímico	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.9
Doméstico	121.6	115.7	117.5	117.6	120.4	119.5	121.8	124.9	123.3	126.3	120.0	113.8
GNCV	66.7	63.1	65.2	64.8	66.5	66.2	67.9	69.9	69.2	71.2	66.9	61.9
Termoeléctrico	17.9	18.4	16.4	16.3	12.8	5.0	14.2	18.0	27.6	11.4	13.9	17.9
	471.5	459.4	461.6	464.3	464.9	459.9	474.4	485.4	489.8	479.3	469.9	450.9

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.4 Balance oferta-demanda sin lim. de tpte. ni de suministro Escenario medio

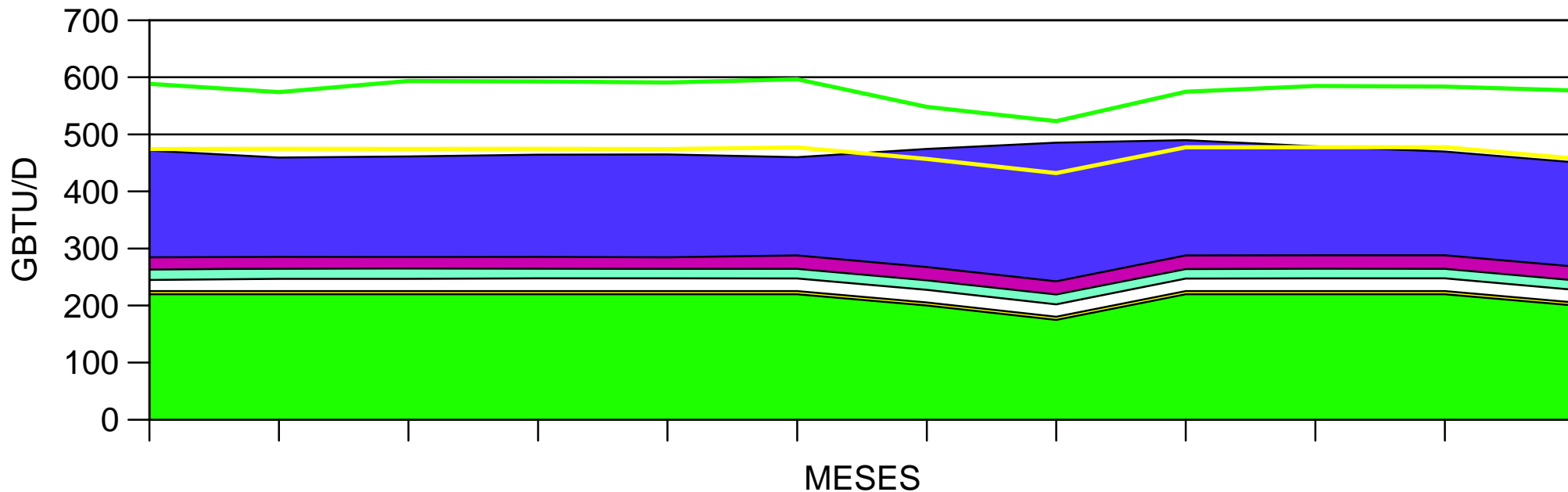


	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
■ Cusiana	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	200.0	175.0	220.0	220.0	220.0	200.0
■ Floreña	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
□ Payoa-Provincias	19.3	21.4	21.3	22.3	22.2	22.1	22.0	21.9	21.8	22.4	22.1	22.0
■ Otros Magdaleno	18.5	18.1	17.9	17.3	16.6	16.9	16.9	16.9	16.9	16.8	16.7	16.8
■ Otros	21.4	20.4	20.4	20.4	20.5	23.3	23.3	23.5	23.7	23.7	23.9	23.9
■ De La Guajira	186.8	174.0	176.5	178.8	180.1	172.2	206.8	242.6	202.0	191.0	181.6	182.6
	471.5	459.4	461.6	464.3	464.9	459.9	474.4	485.4	489.8	479.3	469.9	450.9

El pronóstico de entregas de septiembre 2009, en Cusiana, considera disponibilidad de ventas por 140 MPCD durante 14 días por los trabajos en la unidad de endulzamiento de amina #2

# INTERIOR DEL PAÍS

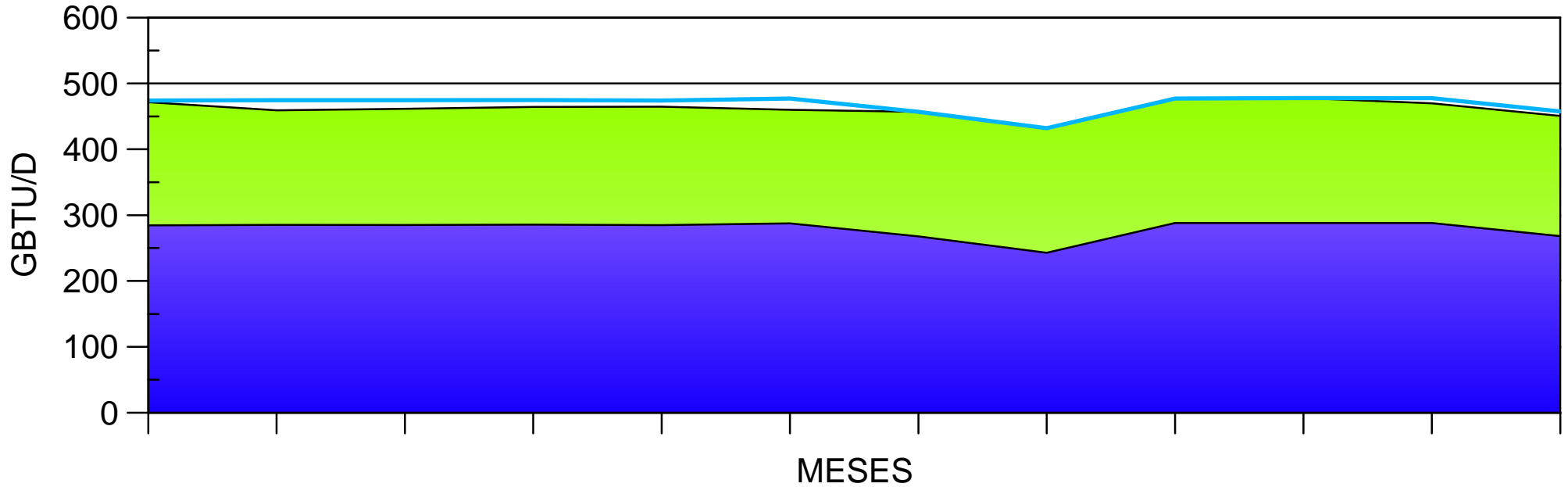
## 2.4. Balance oferta - demanda de gas, considerando limitaciones Escenario medio



	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
■ Cusiana	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	200.0	175.0	220.0	220.0	220.0	200.0
■ Floreña	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
□ Payoa-Provir	19.3	21.4	21.3	22.3	22.2	22.1	22.0	21.9	21.8	22.4	22.1	22.0
■ Otros Magd	18.5	18.1	17.9	17.3	16.6	16.9	16.9	16.9	16.9	16.8	16.7	16.8
■ Otros	21.4	20.4	20.4	20.4	20.5	23.3	23.3	23.5	23.7	23.7	23.9	23.9
■ De La Guajira	186.8	174.0	176.5	178.8	180.1	172.2	206.8	242.6	202.0	191.0	181.6	182.6
— Máx. disponil	588.8	574.0	593.5	592.5	590.8	596.8	548.4	523.5	574.6	584.8	583.7	577.1
— Máx. transpo	474.13	474.81	474.48	474.92	474.23	477.16	457.05	432.19	477.24	477.72	477.65	457.53

# INTERIOR DEL PAÍS

## 2.6. Balance oferta - demanda, con limitación tpte. Ball-Bca Escenario medio

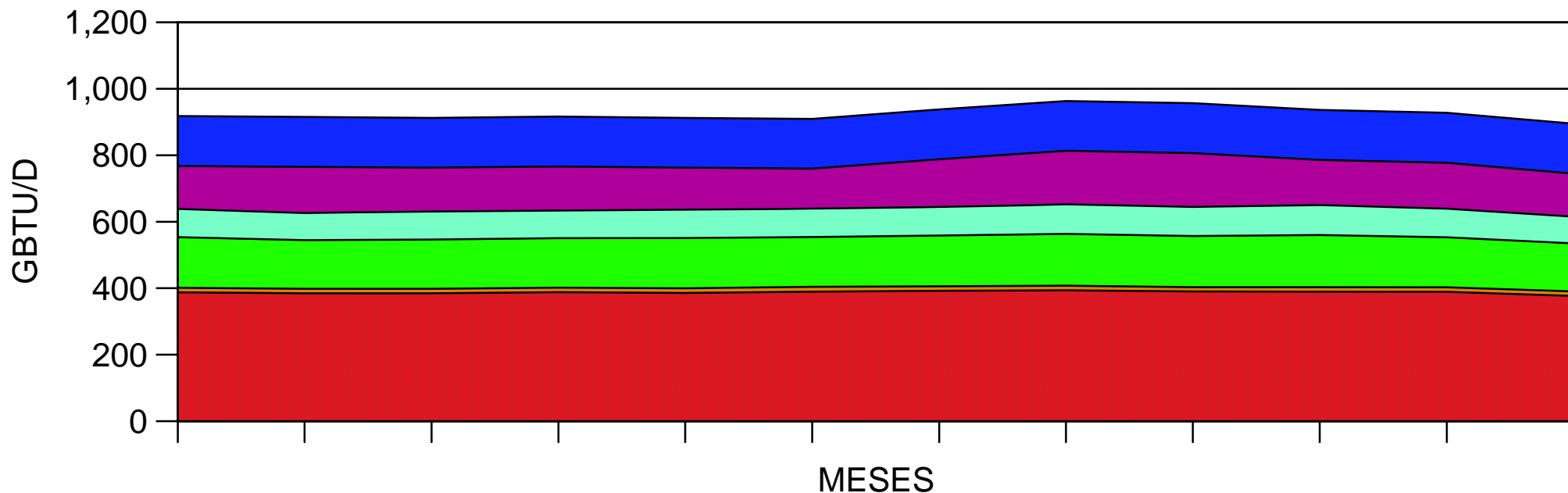


	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
■ Sum. interior	284.7	285.4	285.1	285.5	284.8	287.7	267.6	242.8	287.8	288.3	288.2	268.2
■ Sum. Costa	186.8	174.0	176.5	178.8	180.1	172.2	189.4	189.4	189.4	189.4	181.6	182.6
— Máx. transpo	474.1	474.8	474.5	474.9	474.2	477.2	457.1	432.2	477.2	477.7	477.6	457.5
— Balance	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(17.4)	(53.2)	(12.6)	(1.6)	0.0	0.0

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.1. Pronósticos consumos por sectores

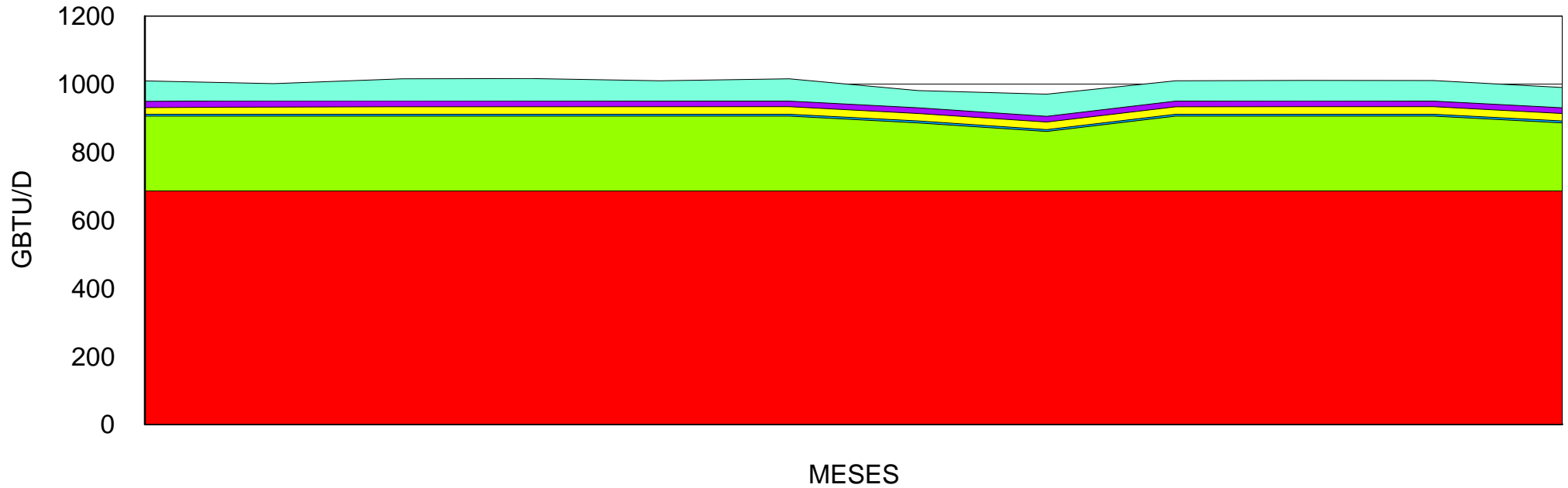
Escenario medio



	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
Industrial	387.6	384.8	385.0	388.4	386.0	390.2	392.1	394.3	390.3	390.1	389.4	377.1
Petroquímico	13.2	13.2	13.3	13.4	13.5	13.6	13.3	13.4	13.0	13.1	13.2	13.2
Doméstico	152.6	146.7	148.5	148.7	151.5	150.6	152.9	156.1	153.8	156.8	150.8	144.6
GNCV	85.2	81.7	83.8	83.4	85.2	84.9	86.6	88.7	88.0	90.1	85.8	80.8
Termoeléctrico	129.4	138.9	131.8	132.5	126.5	120.4	142.8	160.9	161.3	136.2	138.5	129.4
A Venezuela	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
	918.0	915.3	912.5	916.3	912.7	909.7	937.7	963.3	956.4	936.3	927.6	895.0

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.2. Capacidad de producción por campos

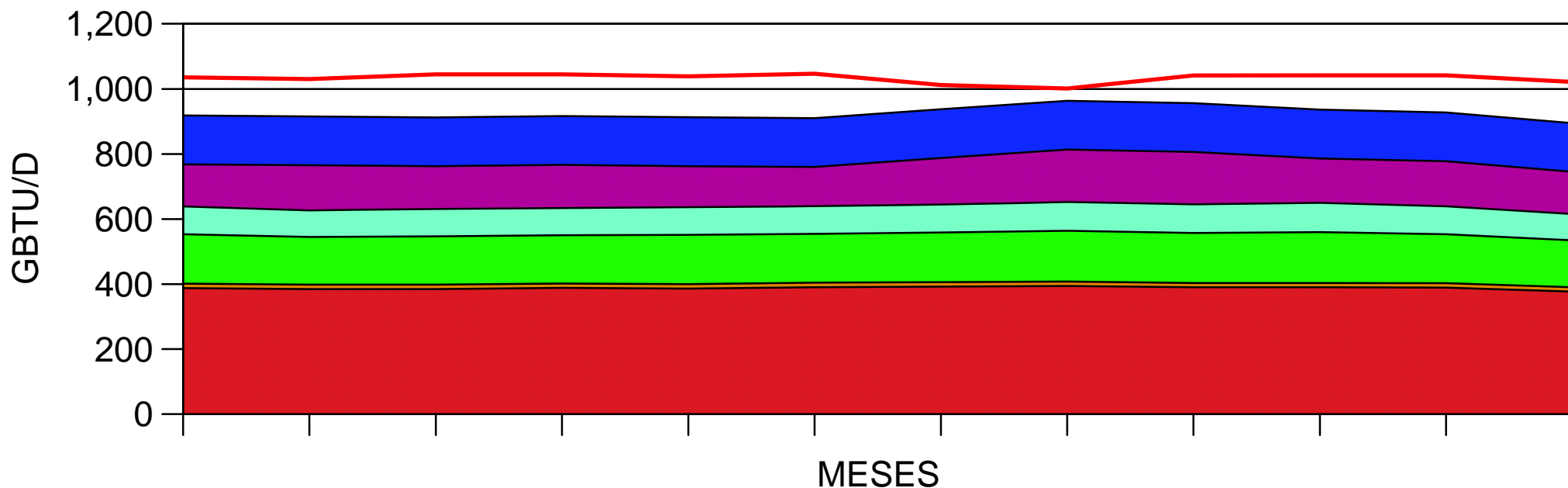


	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
■ La Guajira	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4	686.4
■ Cusiana	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	200.0	175.0	220.0	220.0	220.0	200.0
■ Floreña	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
■ Payoa-Provinc	19.3	21.4	21.3	22.3	22.2	22.1	22.0	21.9	21.8	22.4	22.1	22.0
■ Otros Magd M	18.5	18.1	17.9	17.3	16.6	16.9	16.9	16.9	16.9	16.8	16.7	16.8
■ La Creciente	60.0	50.3	65.0	65.0	59.7	65.0	50.3	65.0	60.0	60.0	60.0	60.0
	1,009.7	1,001.7	1,016.0	1,016.4	1,010.3	1,015.8	981.1	970.7	1,010.5	1,011.0	1,010.7	990.7

El pronóstico de entregas de septiembre 2009, en Cusiana, considera disponibilidad de ventas por 140 MPCD durante 14 días por los trabajos en la unidad de endulzamiento de amina #2

# CONSOLIDADO NACIONAL

## 3.3. Pronósticos consumos vs capacidad de producción Escenario medio



	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009	dic-2009	ene-2010
Industrial	387.6	384.8	385.0	388.4	386.0	390.2	392.1	394.3	390.3	390.1	389.4	377.1
Petroquímico	13.2	13.2	13.3	13.4	13.5	13.6	13.3	13.4	13.0	13.1	13.2	13.2
Doméstico	152.6	146.7	148.5	148.7	151.5	150.6	152.9	156.1	153.8	156.8	150.8	144.6
GNCV	85.2	81.7	83.8	83.4	85.2	84.9	86.6	88.7	88.0	90.1	85.8	80.8
Termoeléctrico	129.4	138.9	131.8	132.5	126.5	120.4	142.8	160.9	161.3	136.2	138.5	129.4
A Venezuela	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
Cap. de prod	1,035.3	1,029.9	1,044.4	1,044.6	1,038.6	1,046.6	1,011.7	1,001.4	1,041.2	1,041.7	1,041.4	1,021.3