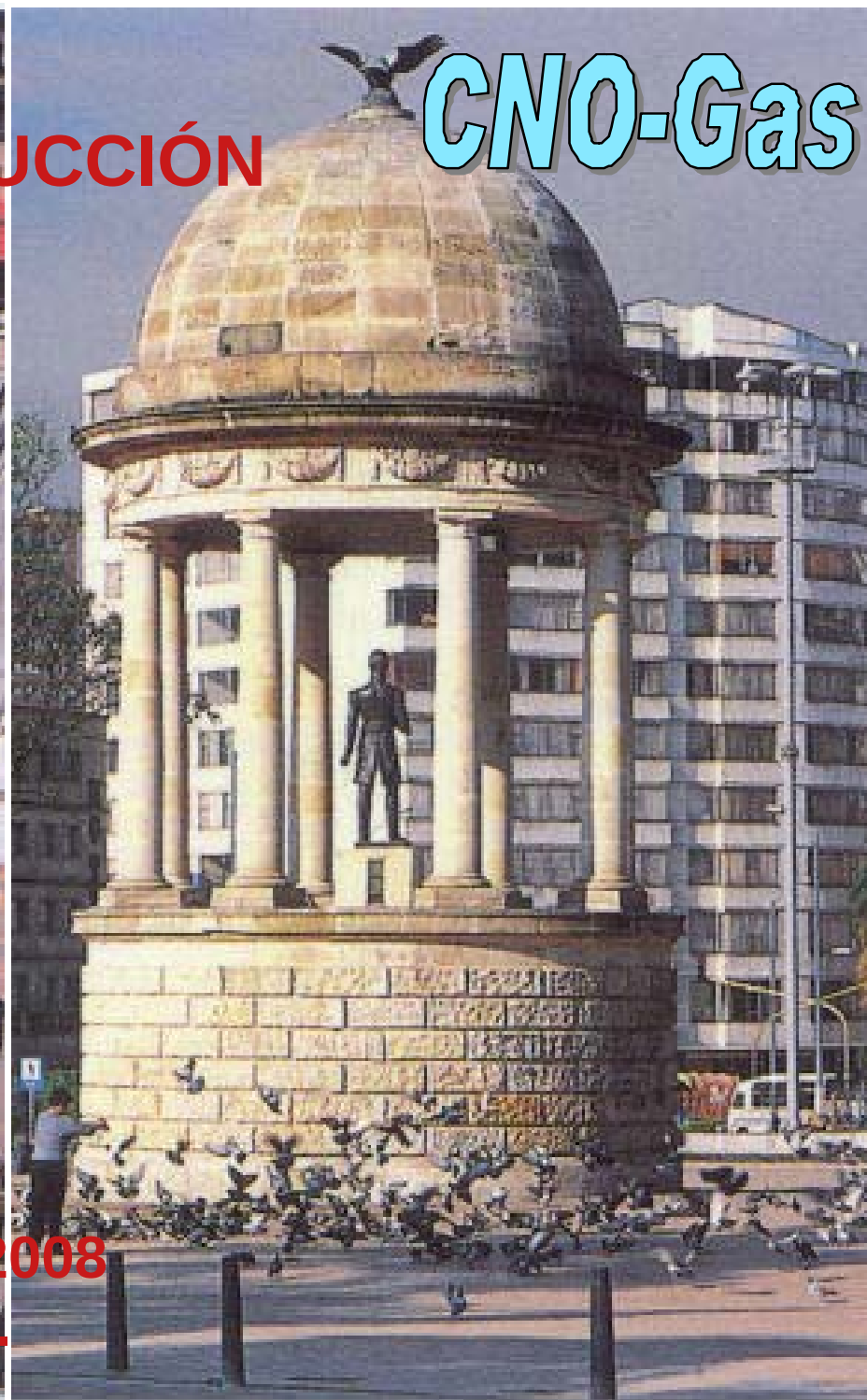


COMITÉ NACIONAL DE COORDINACIÓN DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE GAS

CNO-Gas

Bogotá, D.C. 19 de diciembre de 2008
Anfitrión: BP EXPLORATION LTD.



**SECCIÓN I
CONSUMOS Y SUMINISTROS DE
GAS NATURAL
NOVIEMBRE 2007 - NOVIEMBRE 2008**



**Bogotá, D.C. 19 de diciembre de 2008
Anfitrión: BP EXPLORATION LTD.**

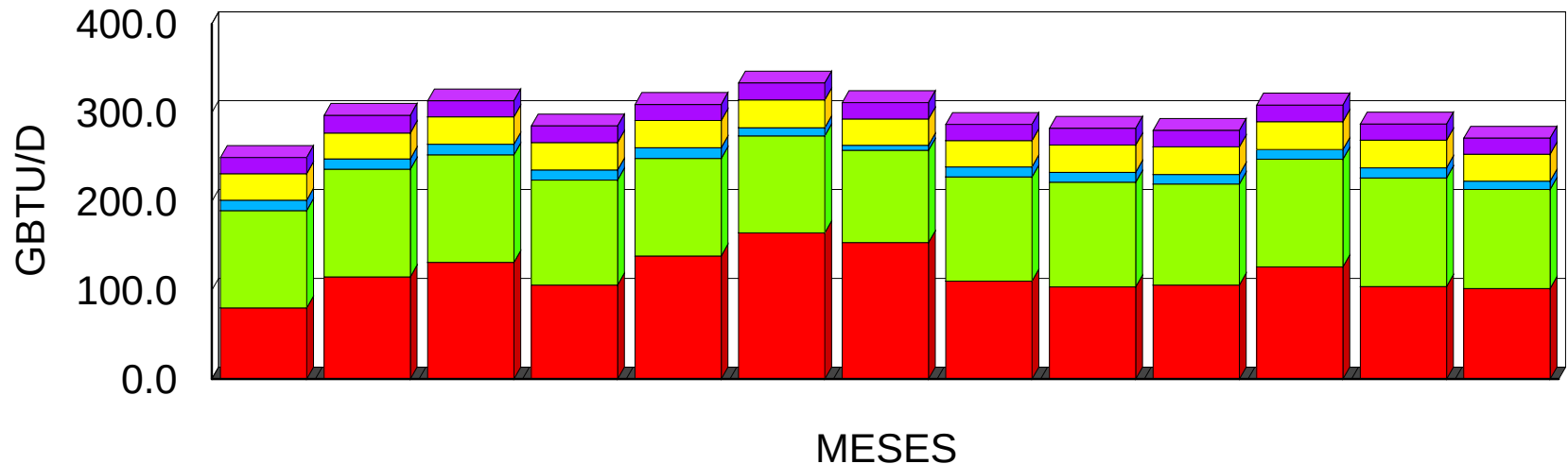


CNO-Gas

COSTA ATLÁNTICA

1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - nov 2008



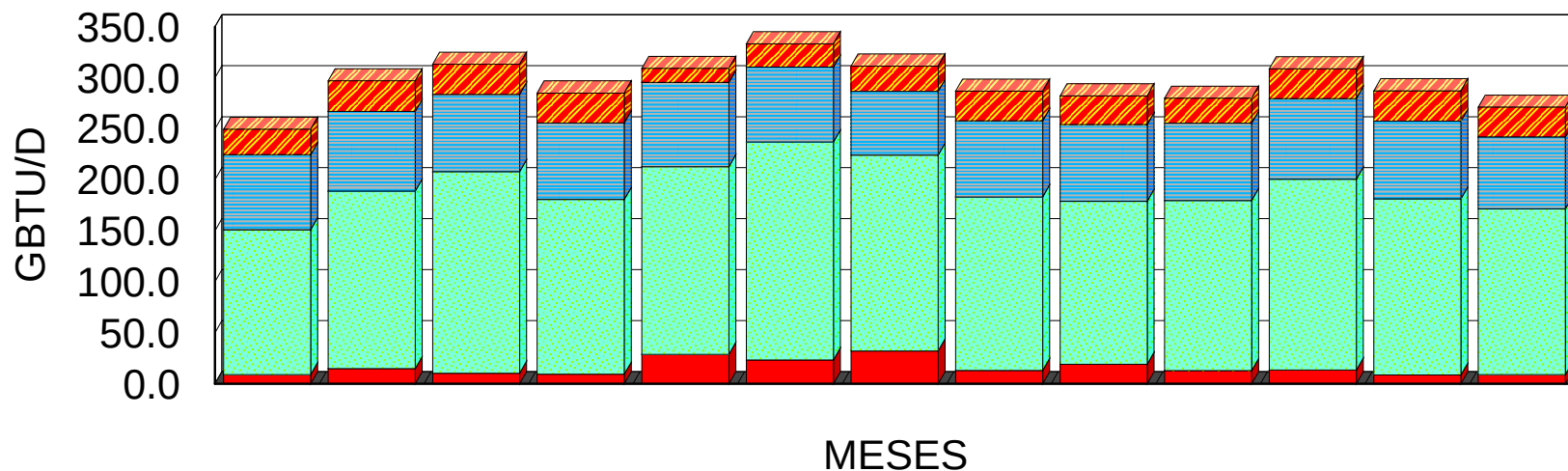
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Termoelectrico	80.1	115.3	131.4	106.0	138.7	164.9	153.7	110.4	103.9	106.0	126.3	104.4	102.2
■ Industrial	109.8	121.0	121.2	118.3	109.7	109.2	104.0	117.3	117.9	113.8	121.4	122.2	111.4
■ P/químico	11.8	11.8	11.9	11.2	12.2	9.1	5.8	11.4	11.1	10.7	10.9	11.5	9.5
■ Doméstico	29.8	29.2	30.8	31.0	30.6	31.2	29.4	29.4	30.8	31.1	31.5	30.9	30.3
■ GNCV	18.0	19.8	18.0	18.6	18.1	19.0	18.5	18.3	18.7	18.3	18.5	18.3	17.9
	249.5	297.1	313.3	285.1	309.3	333.4	311.4	286.8	282.4	279.9	308.6	287.3	271.3

1. Los bajos consumos termoelectrico e industrial de nov/2007 se debieron a los trabajos realizados en el campo de Chuchupa, el día 4 de ese mes y a altos aportes hídricos
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. El consumo industrial incluye la refinería de Cartagena
5. La disminución en los consumos industrial y petroquímico de abril y mayo/2008 se debió a mantenimiento de Amocar
6. El bajo consumo termoelectrico de los meses de junio, julio y agosto se debió a razones de mercado y a altos aportes hídricos
7. En septiembre aumentó el consumo termoelectrico, por mayor generación de seguridad motivada por atentados al circuito San Carlos - Cerromatoso y oscilaciones en la frecuencia
8. 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

Nov 2007 - nov 2008



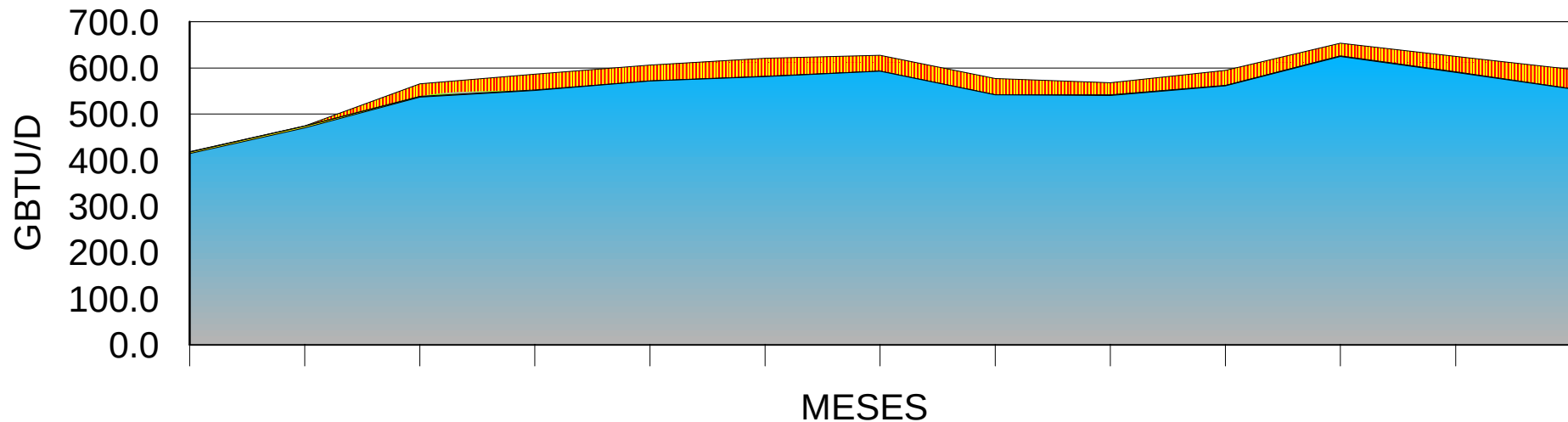
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Guajira-Magdalena	9.2	14.9	10.3	9.5	29.0	23.6	32.4	13.1	19.1	12.9	13.5	8.7	9.0
■ Área Barranquilla	142.0	174.0	197.7	171.2	184.0	213.5	191.8	170.2	159.9	166.9	187.3	172.6	162.6
■ Área Cartagena	73.7	78.2	75.9	75.2	82.6	73.4	62.6	74.7	75.2	75.8	79.0	76.3	70.6
■ Área Córdoba-Sucre	24.6	30.0	29.4	29.2	13.6	22.8	24.6	28.9	28.1	24.3	28.9	29.6	29.0
	249.5	297.1	313.3	285.1	309.2	333.3	311.4	286.9	282.3	279.9	308.7	287.2	271.2

1. Los bajos consumos de nov/2007, fueron originados por los trabajos en el campo de Chuchupa, el 4 de ese mes.
2. La disminución del consumo en el área de Córdoba-Sucre, en marzo/2008, se debió a la huelga en Cerromatoso.
3. Las mayores demandas de dic/2007, marzo, abril y mayo/2008 en Guajira-Magdalena se debieron a despachos de Termoguajira
4. La disminución en el consumo del área de Cartagena en mayo/2008 se debió al mantenimiento de Amocar
5. Los bajos consumos en las áreas Guajira-Magdalena y Barranquilla, en junio y julio, obedecieron a disminución de la demanda termoeléctrica

COSTA ATLÁNTICA

1.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - nov 2008



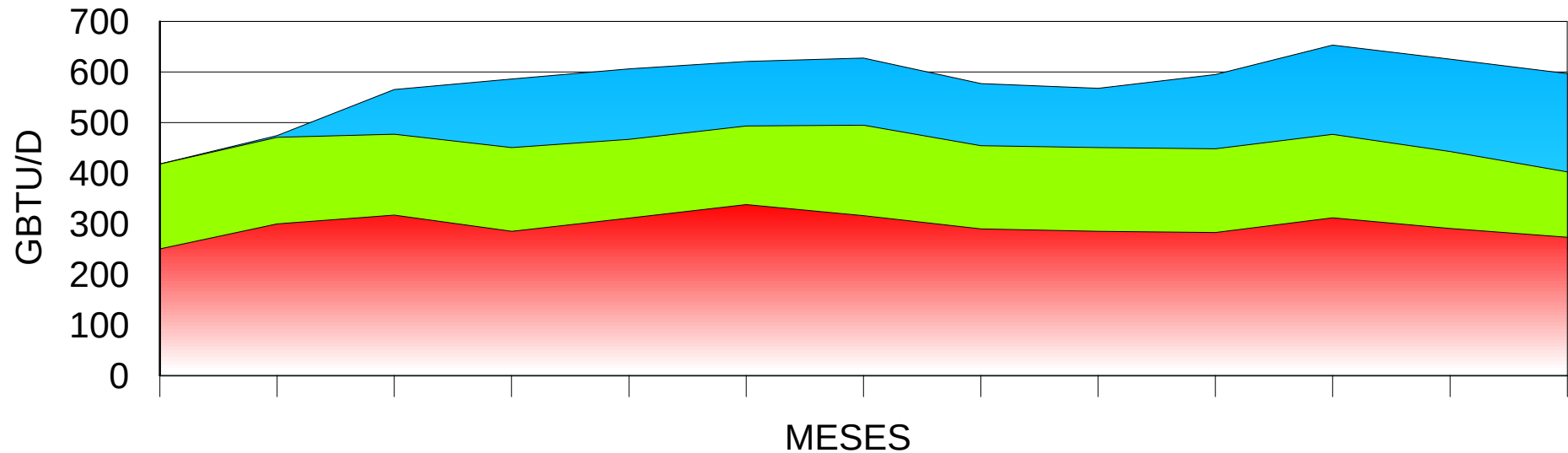
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6	560.9	624.9	590.3	554.6
Güepajé	3.3	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5
Arianna	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.9	0.8	0.6	0.6	0.8	1.0	1.0	0.4
La Creciente	0.0	0.1	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7	34.8	26.1	32.8	27.1	33.5	41.5
	418.3	474.3	565.5	586.3	606.1	621.0	627.3	577.0	567.9	595.0	653.5	625.3	597.0

1. El campo La Creciente comenzó a producir a finales de diciembre de 2008
2. El campo Güepajé declinó a partir de enero/2008, por no poder vencer la presión de La Creciente, en el gasoducto
3. Bajó el suministro de La Creciente en julio/2008, por finalización de un contrato del productor
4. En septiembre de 2008 se obtuvo, en La Guajira, la producción promedio mes más alta en toda la historia de estos campos

COSTA ATLÁNTICA

1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA

Nov 2007 - nov 2008



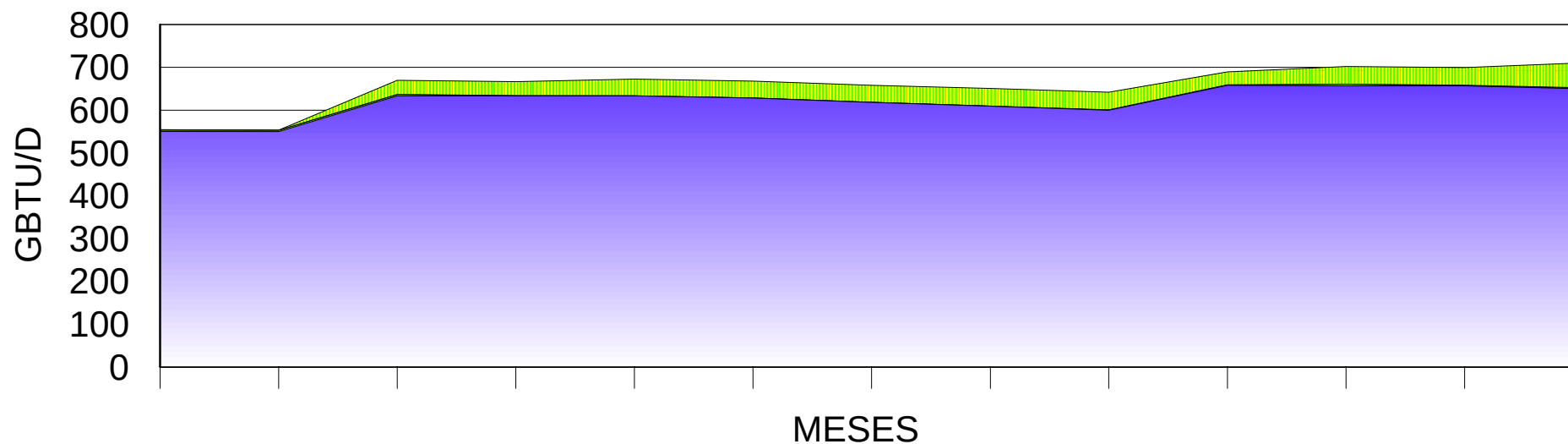
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
A la Costa	250.1	299.7	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6	289.6	285.2	282.4	311.7	290.4	273.4
Al interior	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0
A Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7
	418.3	474.2	565.6	586.3	606.1	621.0	627.4	577.1	567.9	595.0	653.4	625.4	597.1

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

Nov 2007 - nov 2008



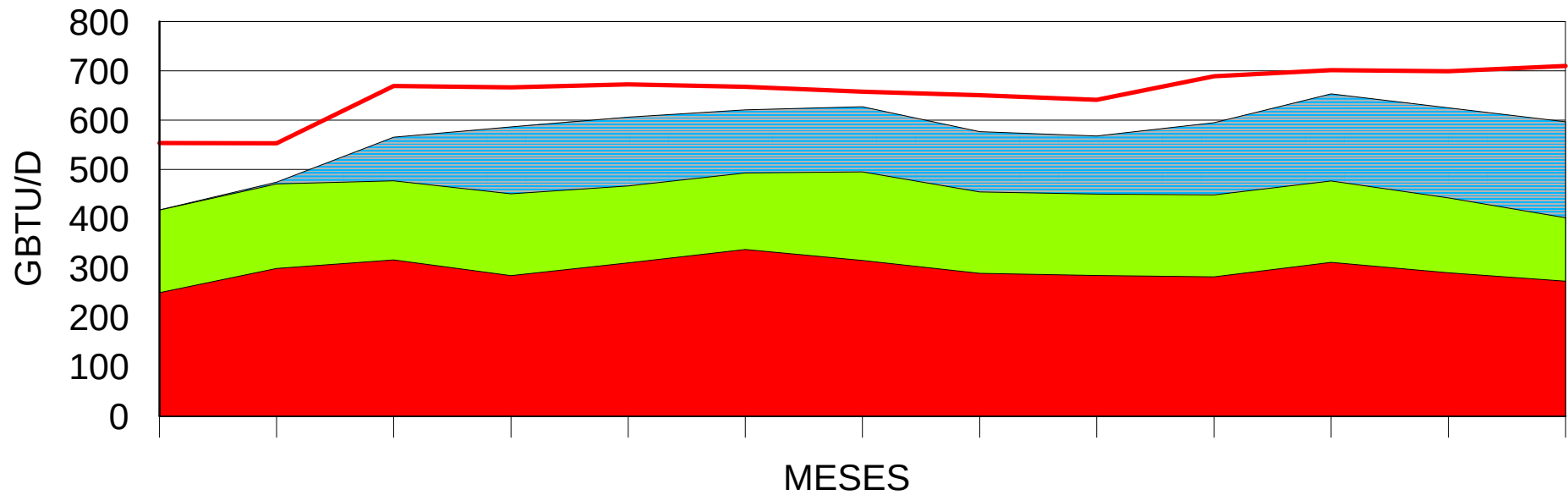
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
La Guajira	549.9	549.4	633.0	633.0	633.0	628.0	618.0	609.0	600.0	658.1	656.8	656.8	650.0
Güepajé	3.2	3.2	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	0.5	0.5
Arianna	0.8	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.9	1.2	1.8
La Creciente	0.0	0.1	33.0	33.0	39.0	39.0	39.0	41.0	41.0	30.0	41.0	41.0	58.0
	553.9	553.3	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7	650.7	641.6	689.2	701.8	699.5	710.3

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

Nov 2007 - nov 2008

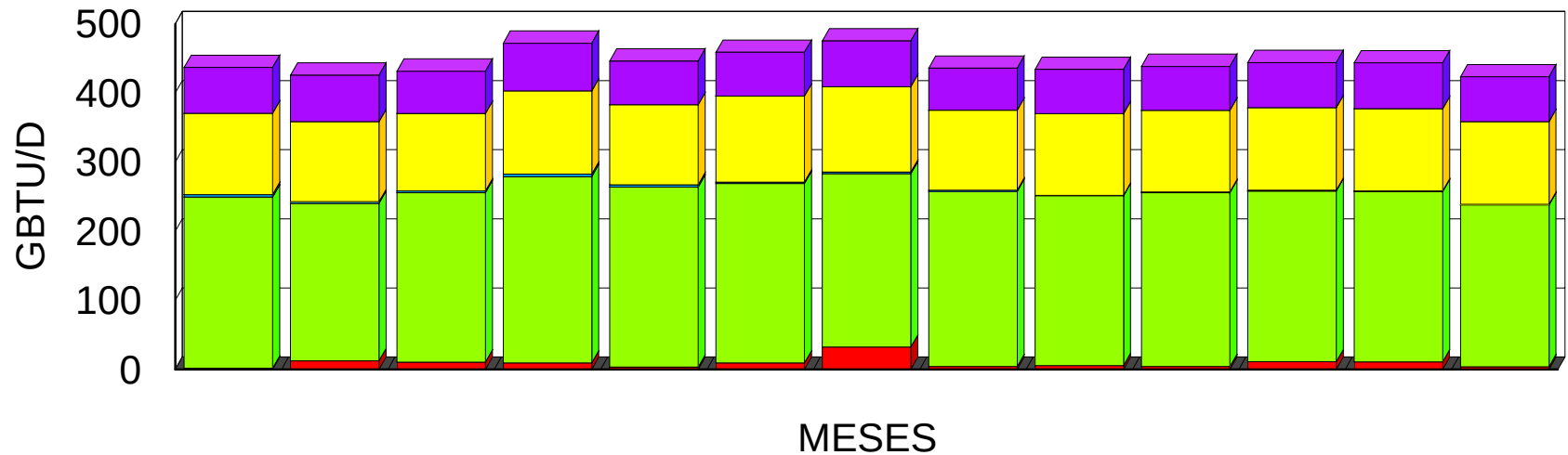


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ A la Costa	250.1	299.7	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6	289.6	285.2	282.4	311.7	290.4	273.4
■ Al interior	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0
■ A Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7
— Cap. de producción	553.9	553.2	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7	650.7	641.6	689.2	701.8	699.5	710.3

INTERIOR DEL PAÍS

2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - nov 2008



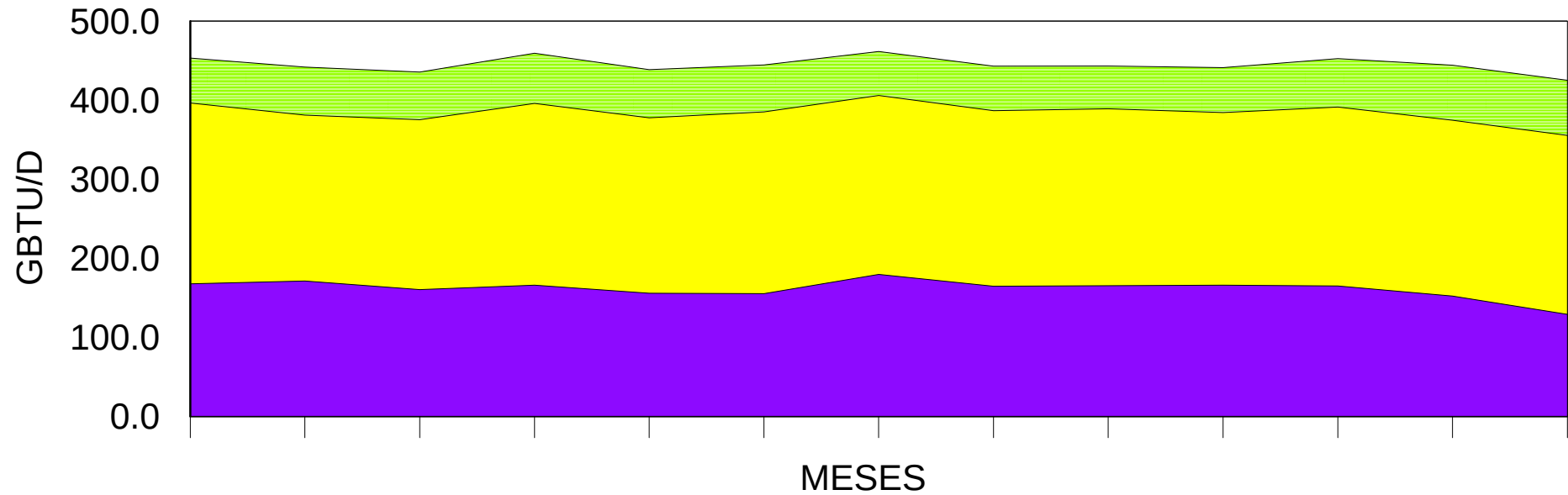
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Termoelectrico	1.8	12.6	10.6	9.3	3.4	9.3	32.3	4.3	5.6	4.2	11.0	10.8	4.0
■ Industrial	247.6	227.7	245.1	269.8	260.3	259.6	250.8	253.2	245.6	251.6	247.0	246.5	233.9
■ P/químico	3.7	2.4	2.4	3.4	3.4	2.2	2.4	1.8	0.8	1.0	1.2	0.9	1.0
■ Doméstico	117.6	115.6	112.1	120.4	115.9	124.2	123.7	115.7	117.9	117.9	119.5	118.8	119.4
■ GNCV	66.1	67.4	61.4	69.0	63.2	63.6	65.9	60.8	64.2	63.7	65.3	66.5	65.1
	436.8	425.7	431.6	471.9	446.2	458.9	475.1	435.8	434.1	438.4	444.0	443.5	423.4

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 termoelectrico por razones de mercado
5. La demanda industrial de julio disminuyó por menor consumo de la refinería de Barrancabermeja

INTERIOR DEL PAÍS

2.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - nov 2008

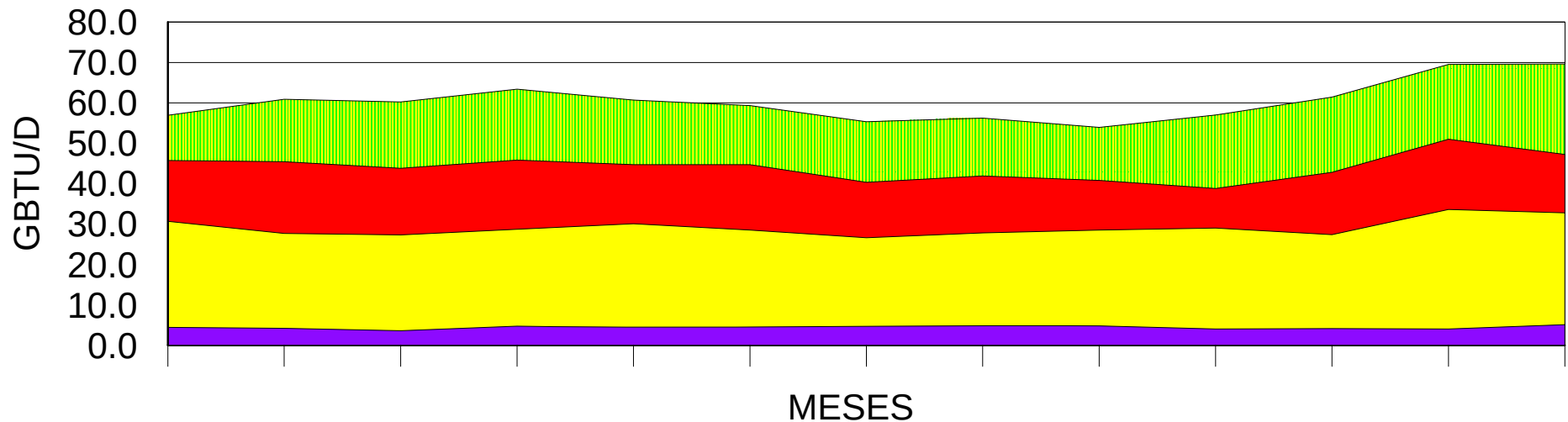


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
De La Guajira	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0	218.2	226.2	222.4	226.5
Otros campos	57.0	60.9	60.2	63.4	60.7	59.3	55.4	56.1	53.9	57.0	61.5	69.5	69.7
	453.3	441.9	435.4	459.2	438.5	444.5	461.4	442.9	443.1	441.2	452.7	444.2	425.2

INTERIOR DEL PAÍS

2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

Nov 2007 - nov 2008



	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Floreña a Yopal - Morichal	4.4	4.2	3.6	4.7	4.5	4.5	4.7	4.8	4.8	4.0	4.1	4.0	5.1
■ Payoa-Provincia	26.3	23.5	23.7	24.0	25.6	24.0	21.9	23.0	23.7	25.0	23.3	29.6	27.7
■ Otros, Magd Medio (1)	15.0	17.7	16.5	17.1	14.6	16.2	13.7	14.1	12.3	9.8	15.4	17.4	14.4
■ Otros, interior (2)	11.2	15.5	16.4	17.6	16.0	14.6	15.0	14.3	13.1	18.2	18.6	18.5	22.4
	56.9	60.9	60.2	63.4	60.7	59.3	55.3	56.2	53.9	57.0	61.4	69.5	69.6

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

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

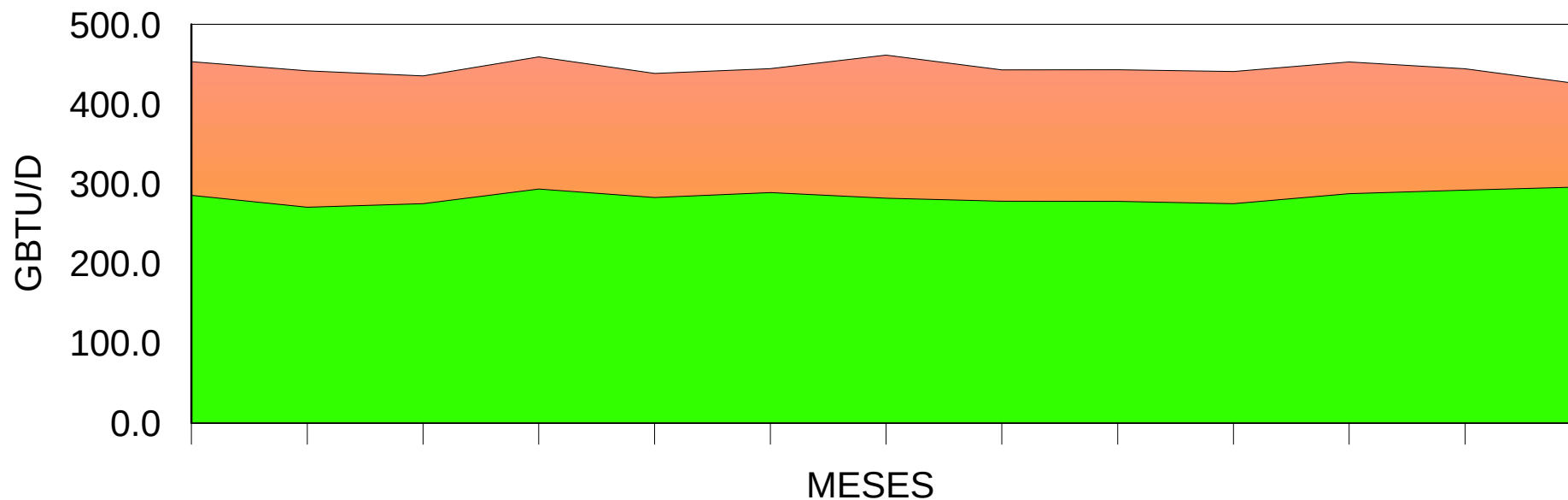
(3) El campo Monserrate comenzó producción el 29 de julio, con aprox. 8 GBTUD.

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

INTERIOR DEL PAÍS

2.3 ORIGEN DEL GAS NATURAL CONSUMIDO EN EL INTERIOR

Nov 2007 - nov 2008

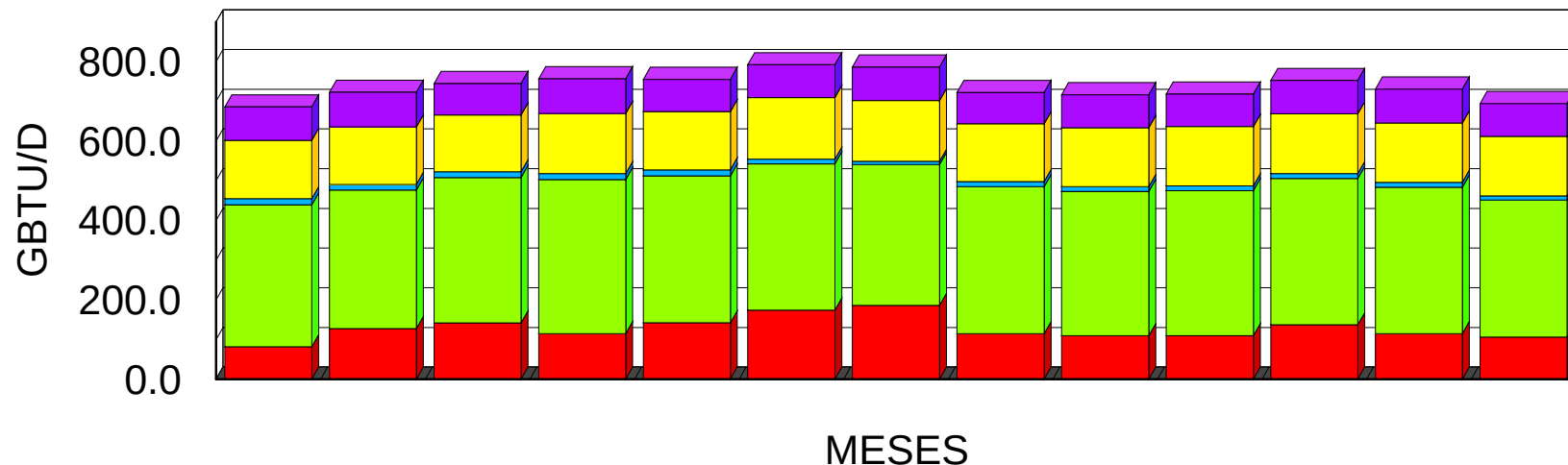


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Del interior	285.4	270.7	275.0	293.3	282.7	289.1	281.9	278.1	277.9	275.1	287.7	291.9	296.1
■ De la Costa	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2	166.0	165.0	152.3	129.0
	453.3	441.9	435.3	459.3	438.5	444.5	461.4	442.9	443.1	441.1	452.7	444.2	425.1

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - nov 2008



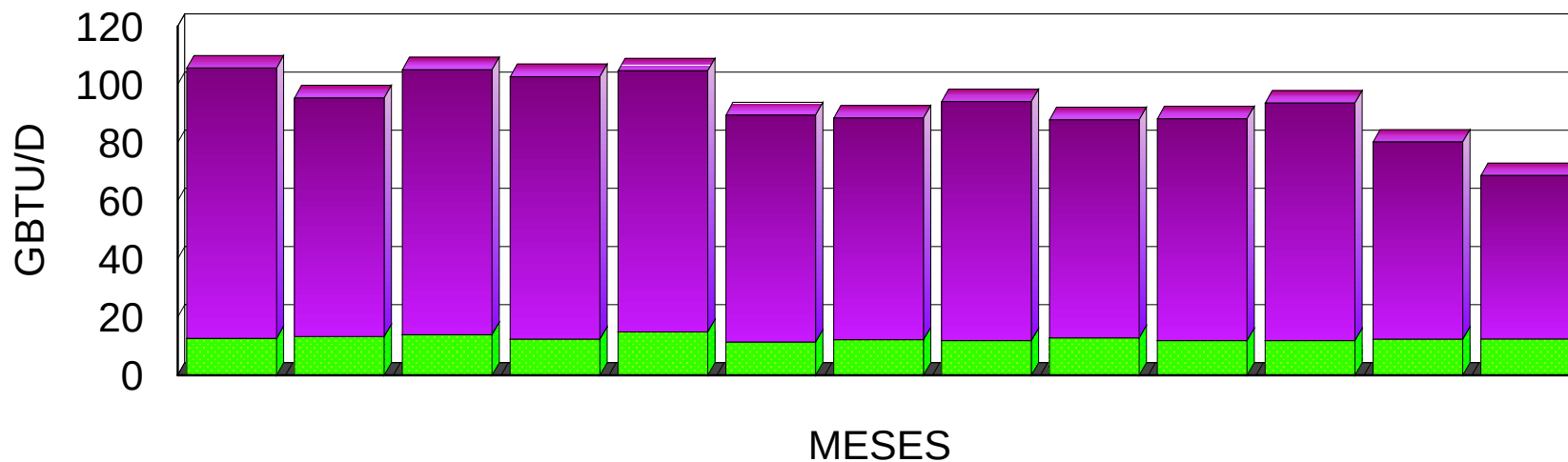
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Termoeléctrico	81.8	127.9	142.0	115.3	142.2	174.2	186.0	114.7	109.6	110.2	137.3	115.2	106.2
■ Industrial	357.4	348.7	366.3	388.1	370.0	368.7	354.8	370.4	363.5	365.3	368.4	368.6	345.3
■ P/químico	15.5	14.2	14.3	14.6	15.5	11.3	8.2	13.2	11.9	11.7	12.1	12.4	10.5
■ Doméstico	147.3	144.8	142.9	151.4	146.5	155.4	153.1	145.1	148.7	149.1	151.0	149.7	149.7
■ GNCV	84.2	87.3	79.4	87.6	81.3	82.6	84.4	79.2	82.9	82.0	83.8	84.9	83.0
	686.2	722.9	744.9	757.0	755.5	792.2	786.5	722.6	716.6	718.3	752.6	730.8	694.7

1. El bajo consumo termoeléctrico 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 termoeléctrico del mes de febrero
3. El consumo industrial incluye las refinerías de C/gena y B/bermeja
4. El bajo consumo termoeléctrico de junio y julio/2008 se debió a mayor generación hidroeléctrica, por altos aportes hídricos

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1.1 CONSUMOS DE LAS REFINERÍAS

Nov 2007 - nov 2008



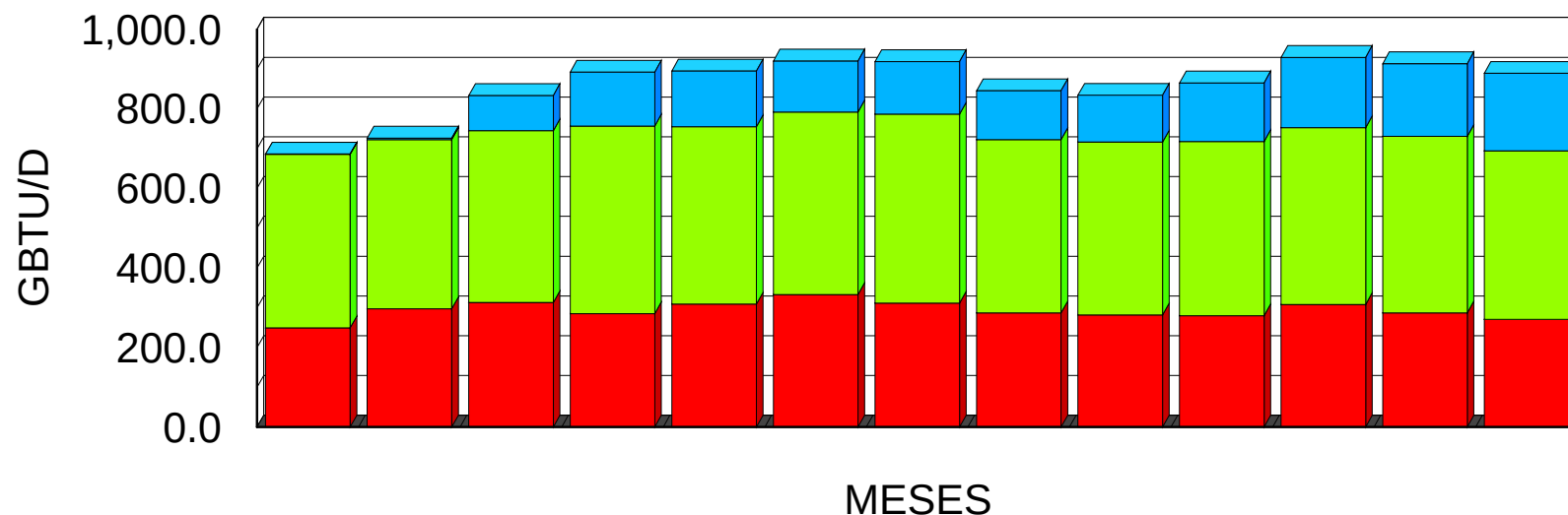
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Cartagena	12.7	13.3	14.0	12.4	14.9	11.4	12.2	11.9	12.8	11.9	11.9	12.4	12.5
■ B/bermeja	93.0	82.1	91.1	90.3	89.8	78.1	76.3	82.2	75.1	76.3	81.7	67.8	56.2
	105.7	95.4	105.1	102.7	104.7	89.5	88.5	94.1	87.9	88.2	93.6	80.2	68.7

1. La refinería de B/bermeja bajó el consumo en abril por el mtto. 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

CONSOLIDADO NACIONAL

3.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Nov 2007 - nov 2008



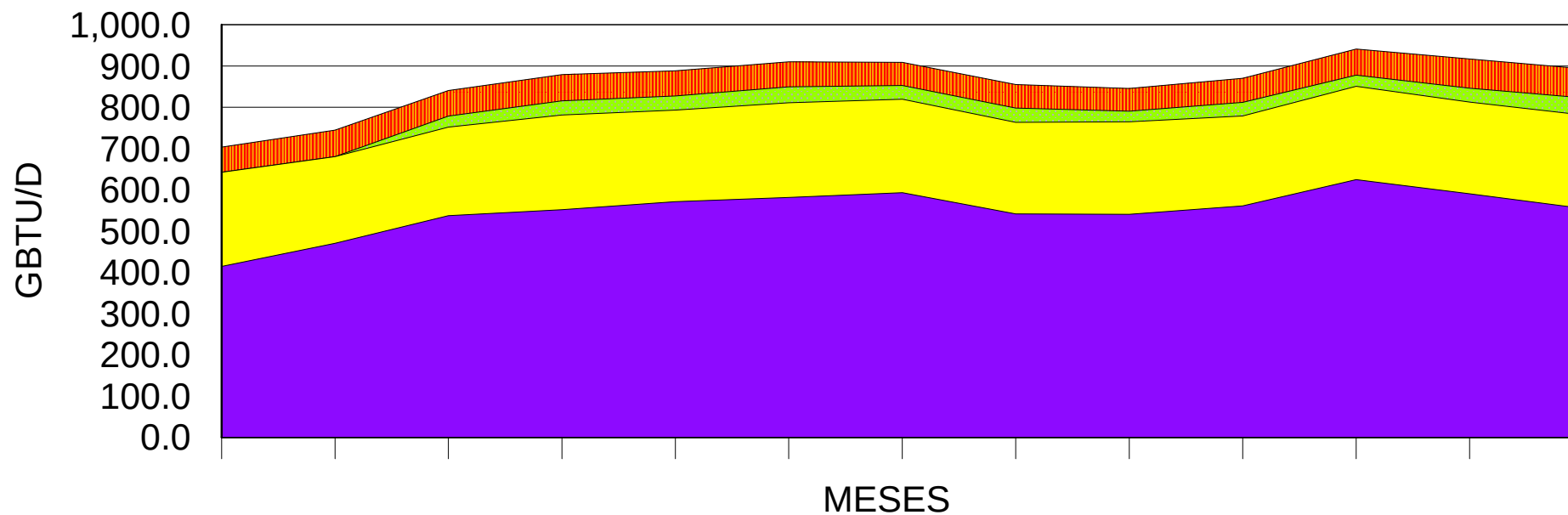
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ Costa Atlántica	249.5	297.2	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5	286.9	282.3	279.9	308.6	287.2	271.3
■ Interior	436.7	425.8	431.6	472.0	446.2	458.9	475.0	435.7	434.2	438.4	444.0	443.5	423.4
■ Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7
	686.5	726.3	833.4	892.5	894.9	920.1	918.8	845.3	834.0	864.9	929.3	913.4	889.4

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

Nov 2007 - nov 2008

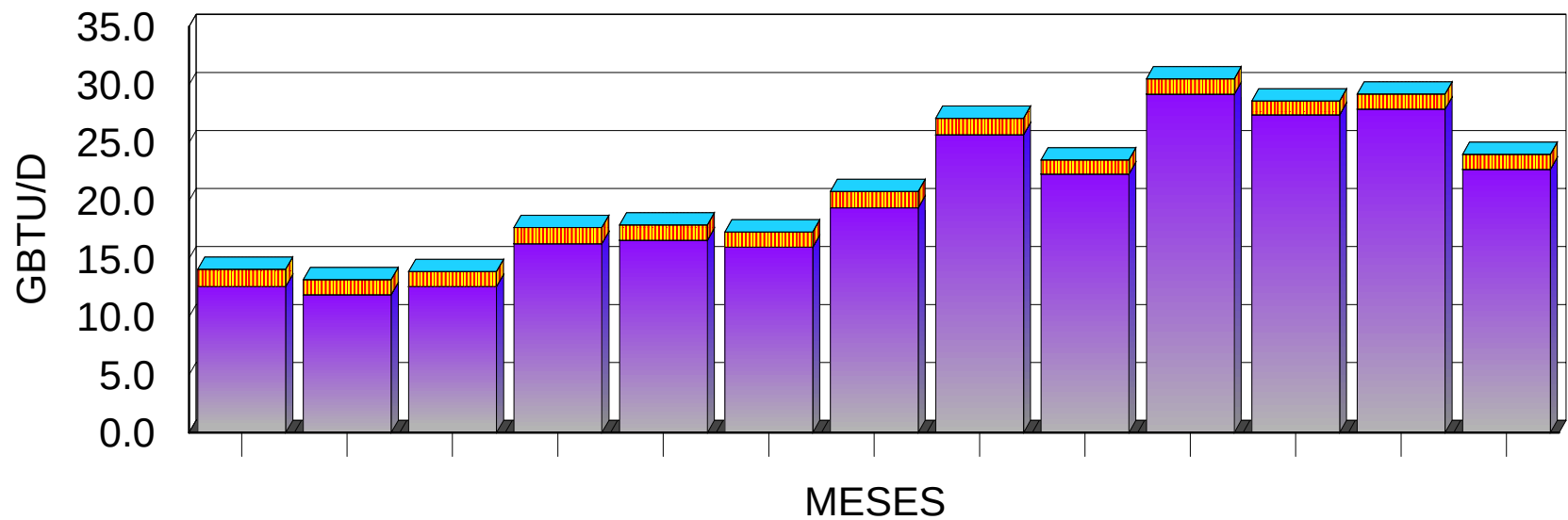


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6	560.9	624.9	590.3	554.6
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0	218.2	226.2	222.4	226.5
La Creciente	0.0	0.0	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7	34.8	26.1	32.8	27.1	33.5	41.5
Otros campos (1)	61.1	64.8	61.6	64.1	61.5	60.2	56.3	56.8	55.1	58.3	62.9	71.0	70.6
	703.7	744.9	840.6	879.5	888.8	910.1	909.3	855.1	845.8	870.2	941.1	917.2	893.2

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - nov 2008



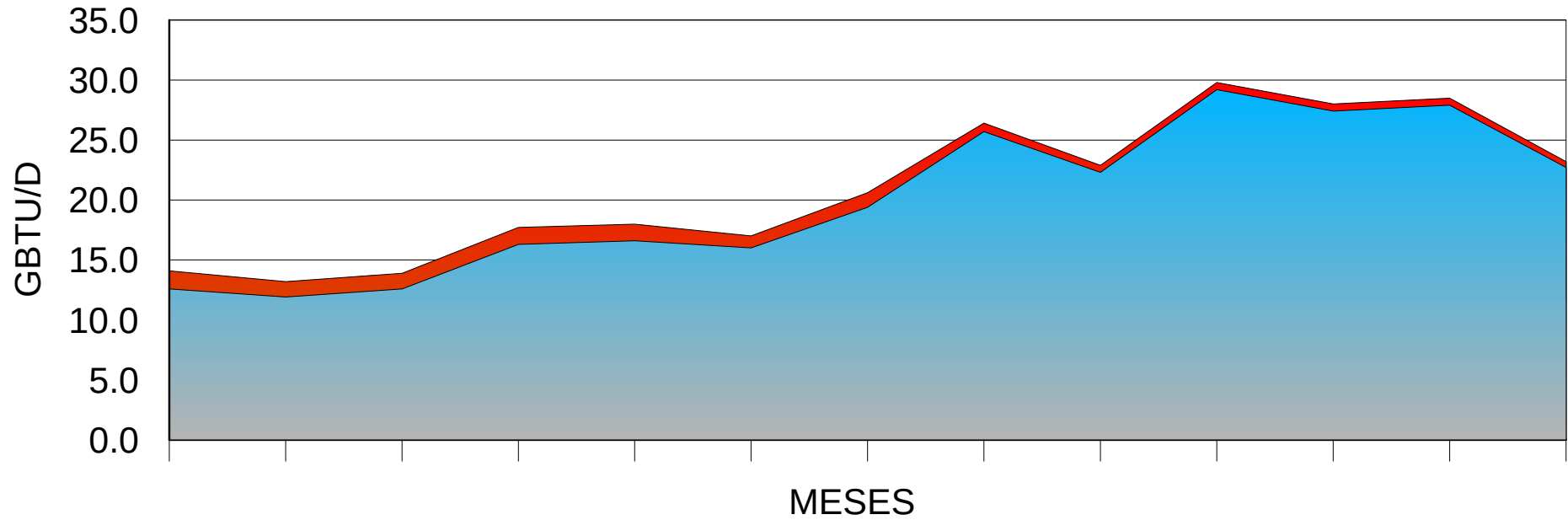
	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
Termoeléctrico	12.6	11.9	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4	25.7	22.3	29.2	27.4	27.9	22.7
Industrial	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
P/químico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Doméstico	1.5	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.2	1.3	1.2	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
	14.1	13.2	13.9	17.7	17.9	17.3	20.8	27.1	23.5	30.5	28.6	29.2	24.0

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

Nov 2007 - nov 2008

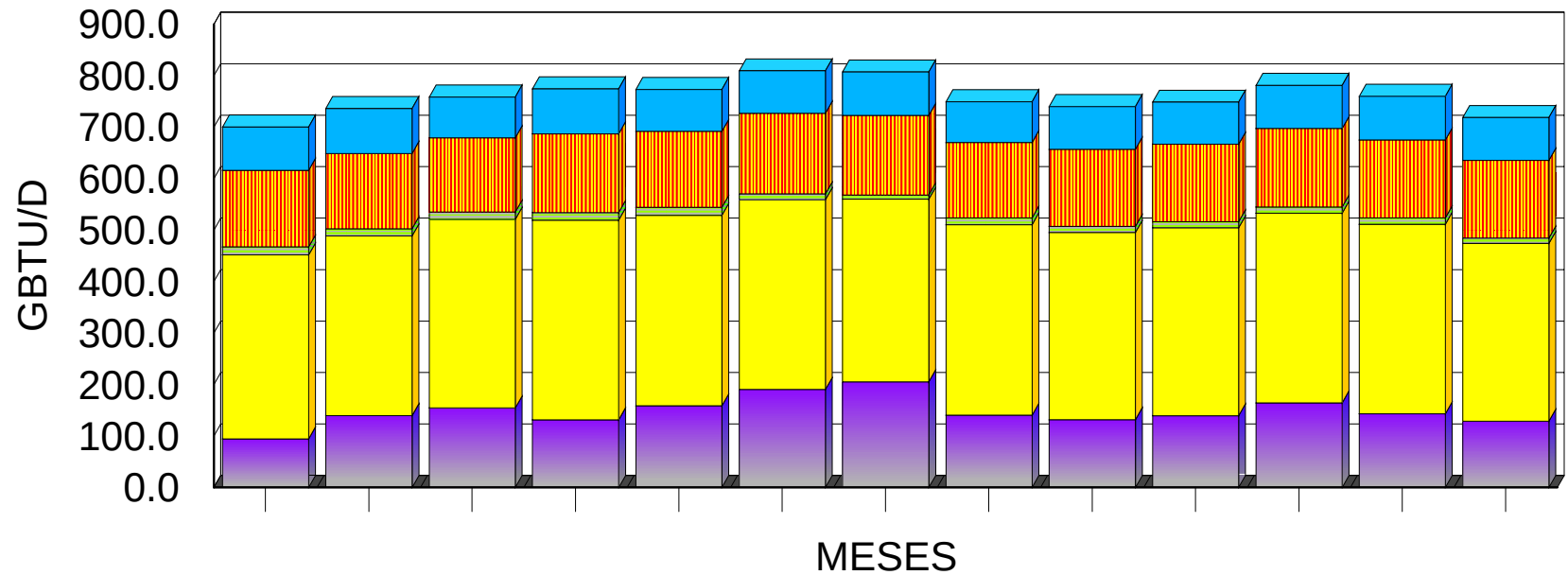


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
■ De Floreña a Term...	12.6	11.9	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4	25.7	22.3	29.2	27.4	27.9	22.7
■ Cerrito	1.5	1.3	1.3	1.4	1.4	1.0	1.2	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5
	14.1	13.2	13.9	17.7	18.0	17.0	20.6	26.4	22.9	29.8	28.0	28.5	23.2

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - nov 2008

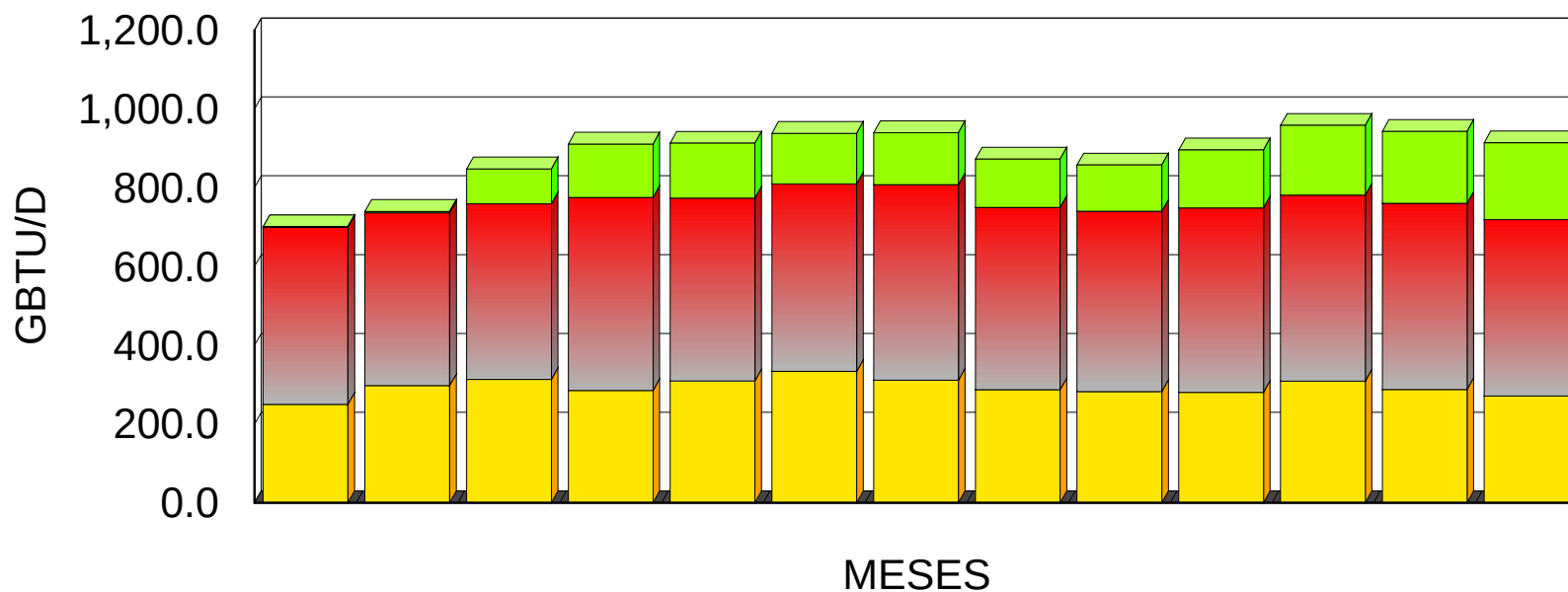


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
Termoeléctrico	94.5	139.9	154.6	131.6	158.7	190.3	205.4	140.4	131.9	139.4	164.7	143.1	128.9
Industrial	357.4	348.7	366.3	388.1	370.0	368.8	354.8	370.4	363.5	365.3	368.4	368.6	345.3
P/químico	15.5	14.2	14.3	14.6	15.5	11.3	8.2	13.2	11.9	11.7	12.1	12.4	10.5
Doméstico	148.8	146.1	144.2	152.8	147.8	156.7	154.4	146.5	149.9	150.4	152.3	151.0	151.0
GNCV	84.2	87.3	79.4	87.6	81.3	82.6	84.4	79.2	82.9	82.0	83.8	84.9	83.0
	700.4	736.2	758.8	774.7	773.3	809.7	807.2	749.7	740.1	748.8	781.3	760.0	718.7

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Nov 2007 - nov 2008

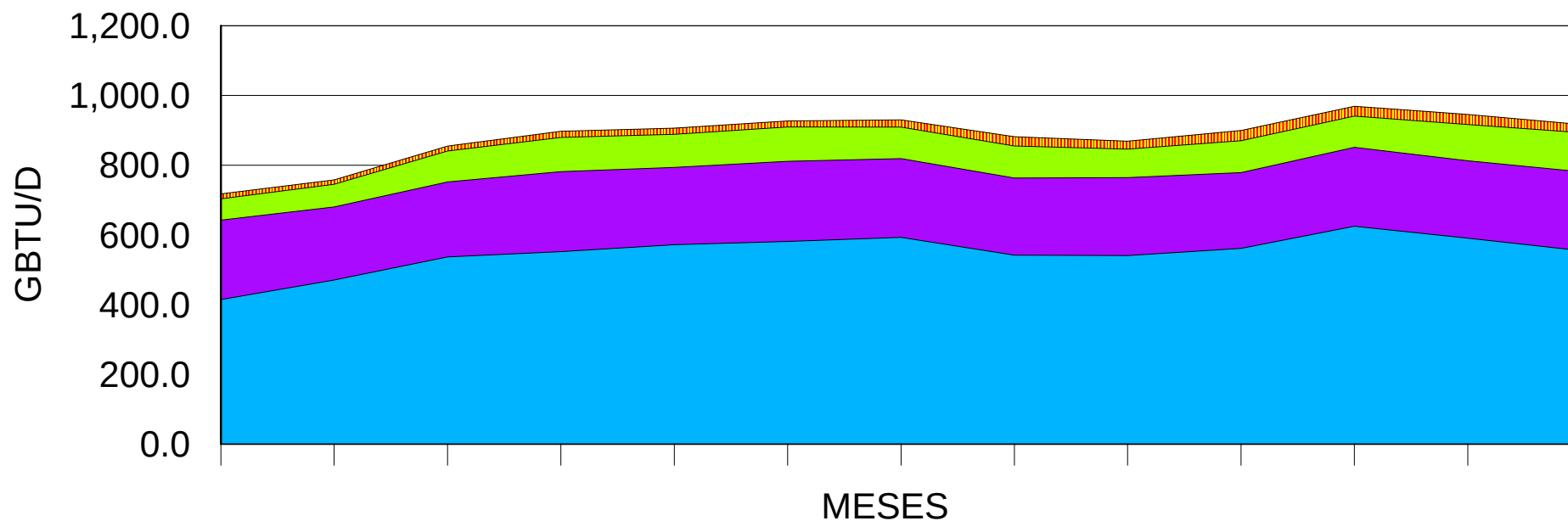


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
Costa Atlántica	249.5	297.2	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5	286.9	282.3	279.9	308.6	287.2	271.3
Interior	450.9	439.0	445.5	489.7	464.0	476.3	495.8	462.8	457.7	469.0	472.7	472.6	447.5
Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5	146.6	176.7	182.7	194.7
	700.7	739.5	847.3	910.2	912.7	937.5	939.6	872.4	857.5	895.5	958.0	942.5	913.5

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - nov 2008

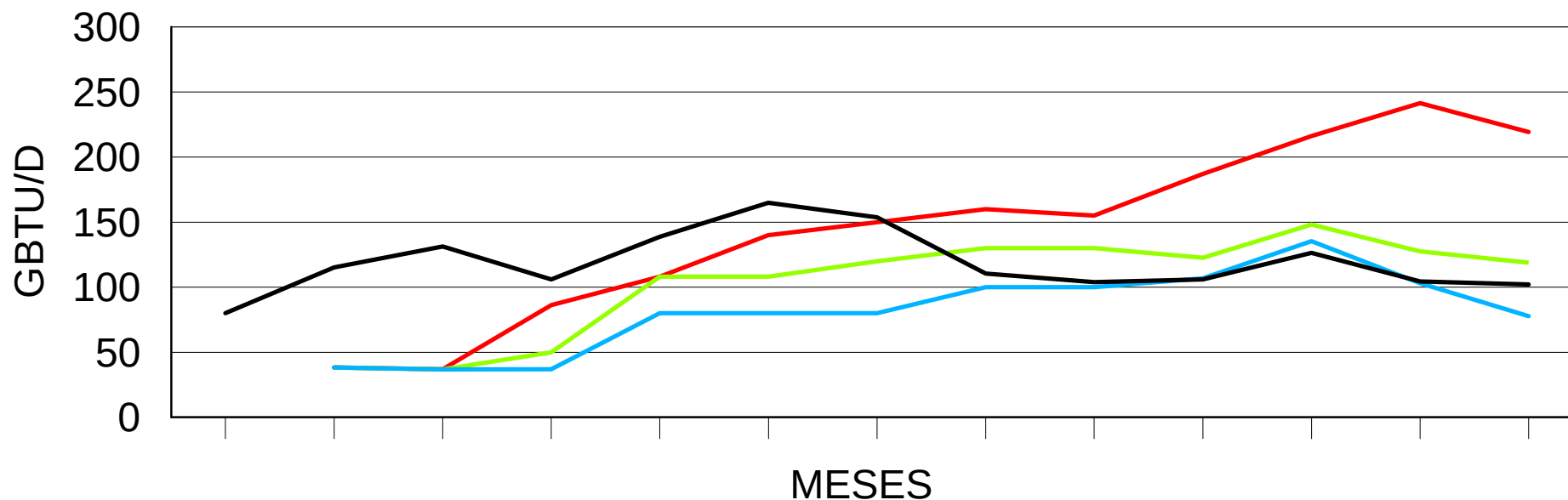


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6	560.9	624.9	590.3	554.6
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0	218.2	226.2	222.4	226.5
Otros campos	61.1	64.8	88.7	98.3	95.3	99.1	90.0	91.6	81.3	91.0	90.0	104.5	112.2
Campos aislados	14.1	13.2	13.9	17.7	17.9	17.1	20.6	26.4	22.9	29.8	28.0	28.4	23.2
	717.8	758.1	854.5	897.3	906.7	927.2	929.9	881.5	868.8	899.9	969.1	945.6	916.5

PRONÓSTICOS VS. CONSUMOS DE GAS

SECTOR TERMOELÉCTRICO

COSTA ATLÁNTICA

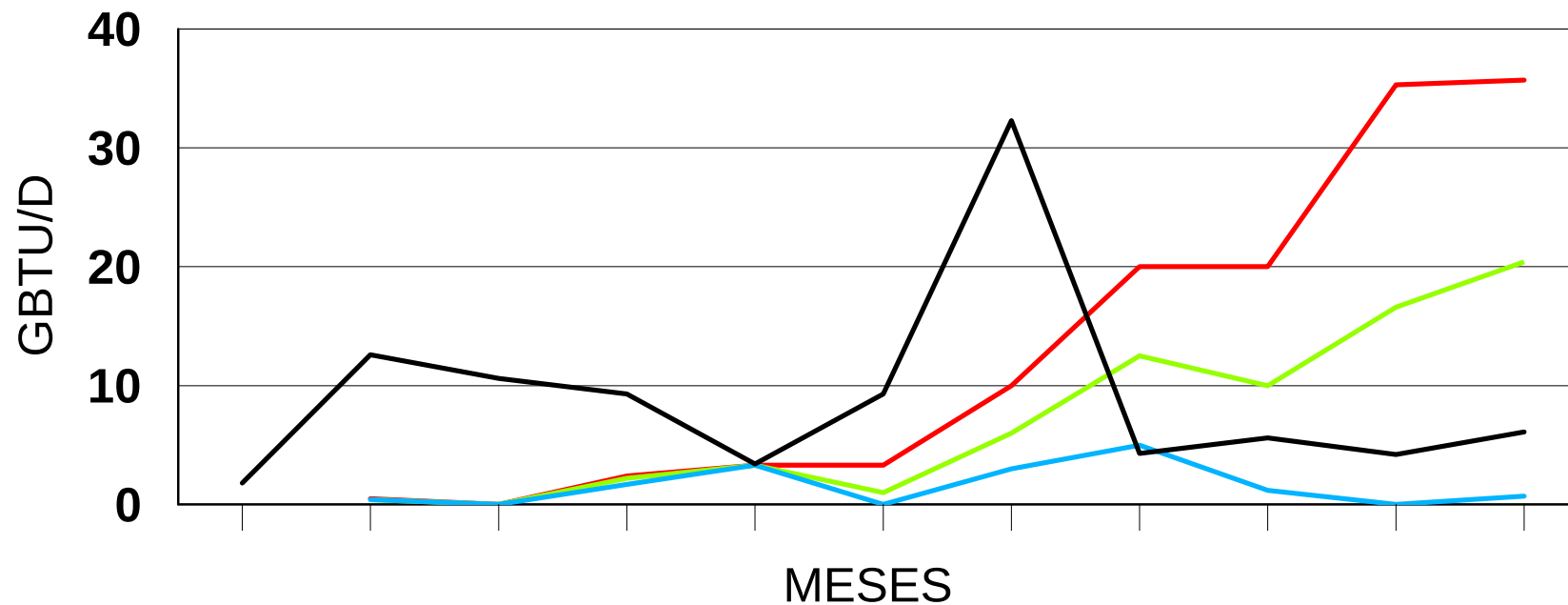


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
— Esc. alto		38.3	37.0	86.3	108.0	140.0	150.0	160.0	155.0	187.1	216.1	241.5	219.3
— Esc. medio		38.3	36.9	49.9	108.0	108.0	120.0	130.0	130.0	122.6	148.1	127.6	118.8
— Esc. bajo		38.3	36.9	37.0	80.0	80.0	80.0	100.0	100.0	106.8	135.3	103.1	77.8
— Cons. real	80.1	115.3	131.4	106.0	138.7	164.9	153.7	110.4	103.9	106.0	126.3	104.4	102.2

PRONÓSTICOS VS. CONSUMOS DE GAS

SECTOR TERMOELÉCTRICO

INTERIOR DEL PAÍS

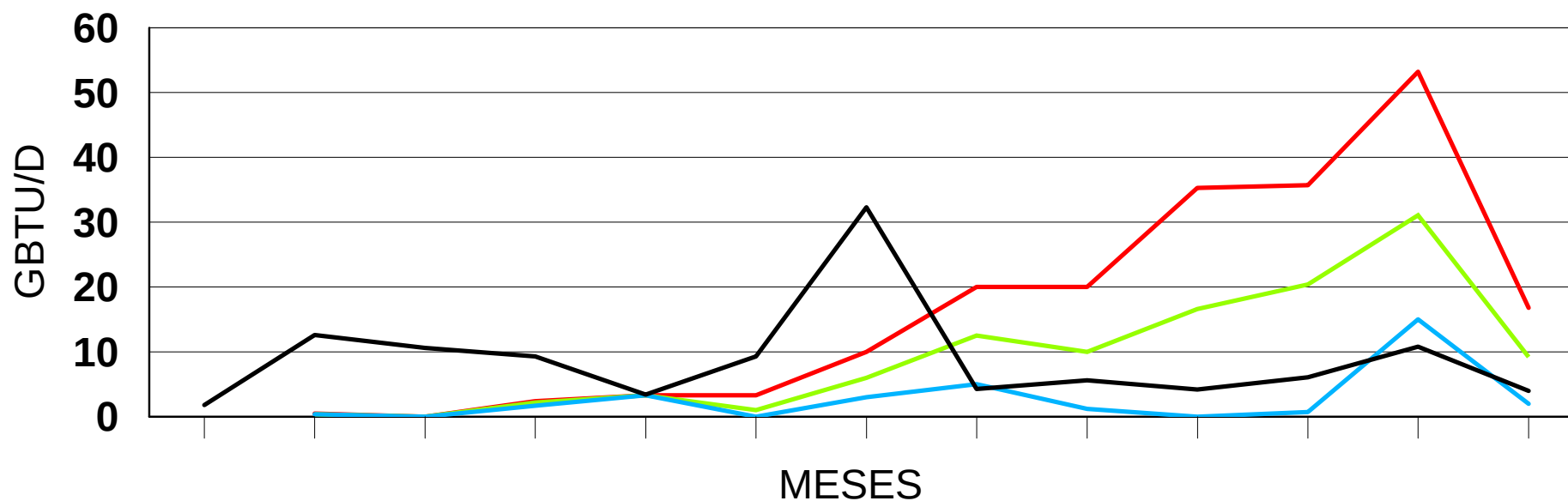


	Nov-07	Dic-07	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08
— Esc. alto		0.5	0.0	2.4	3.3	3.3	10.0	20.0	20.0	35.3	35.7
— Esc. medio		0.4	0.0	2.2	3.3	1.0	6.0	12.5	10.0	16.6	20.4
— Esc. bajo		0.4	0.0	1.7	3.3	0.0	3.0	5.0	1.2	0.0	0.7
— Cons. real	1.8	12.6	10.6	9.3	3.4	9.3	32.3	4.3	5.6	4.2	6.1

PRONÓSTICOS VS. CONSUMOS DE GAS

SECTOR TERMOELÉCTRICO

INTERIOR DEL PAÍS

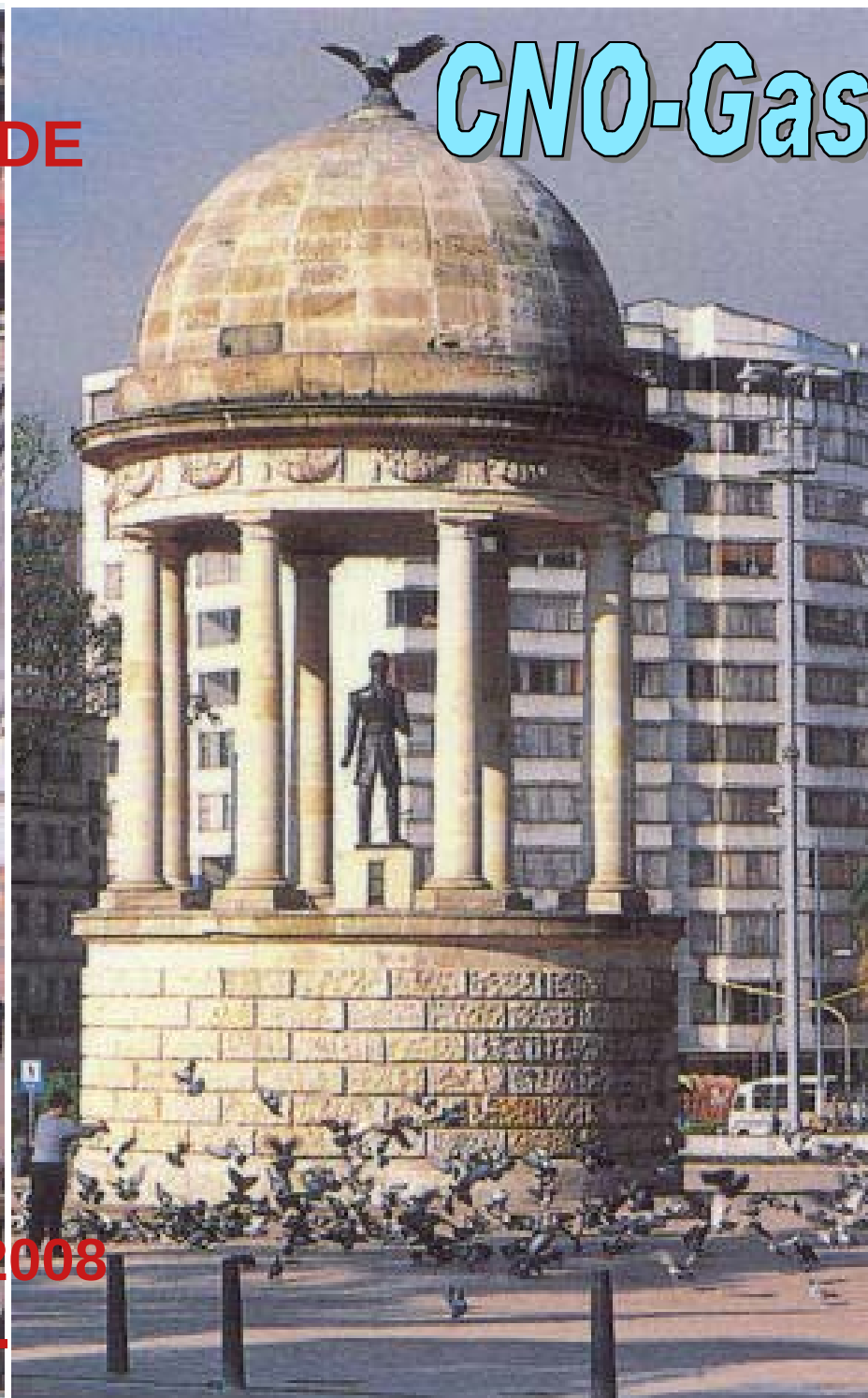


	Nov-2007	Dic-2007	Ene-2008	Feb-2008	Mar-2008	Abr-2008	May-2008	Jun-2008	Jul-2008	Ago-2008	Sep-2008	Oct-2008	Nov-2008
— Esc. alto		0.5	0.0	2.4	3.3	3.3	10.0	20.0	20.0	35.3	35.7	53.2	16.8
— Esc. medio		0.4	0.0	2.2	3.3	1.0	6.0	12.5	10.0	16.6	20.4	31.1	9.2
— Esc. bajo		0.4	0.0	1.7	3.3	0.0	3.0	5.0	1.2	0.0	0.7	15.0	2.0
— Cons. real	1.8	12.6	10.6	9.3	3.4	9.3	32.3	4.3	5.6	4.2	6.1	10.8	4.0

**SECCIÓN II
CONSUMOS Y SUMINISTROS DE
GAS NATURAL
NOVIEMBRE DE 2008**

**Bogotá, D.C. 19 de diciembre de 2008
Anfitrión: BP EXPLORATION LTD.**

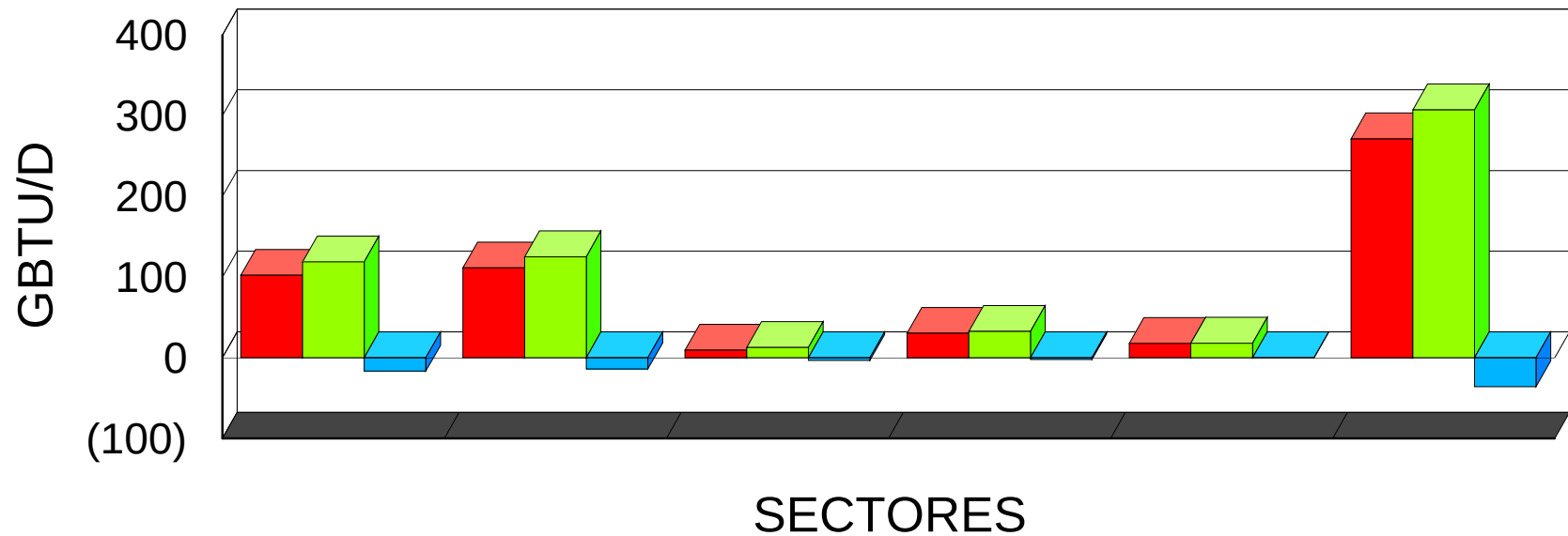
CNO-Gas



COSTA ATLÁNTICA

1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov-2008

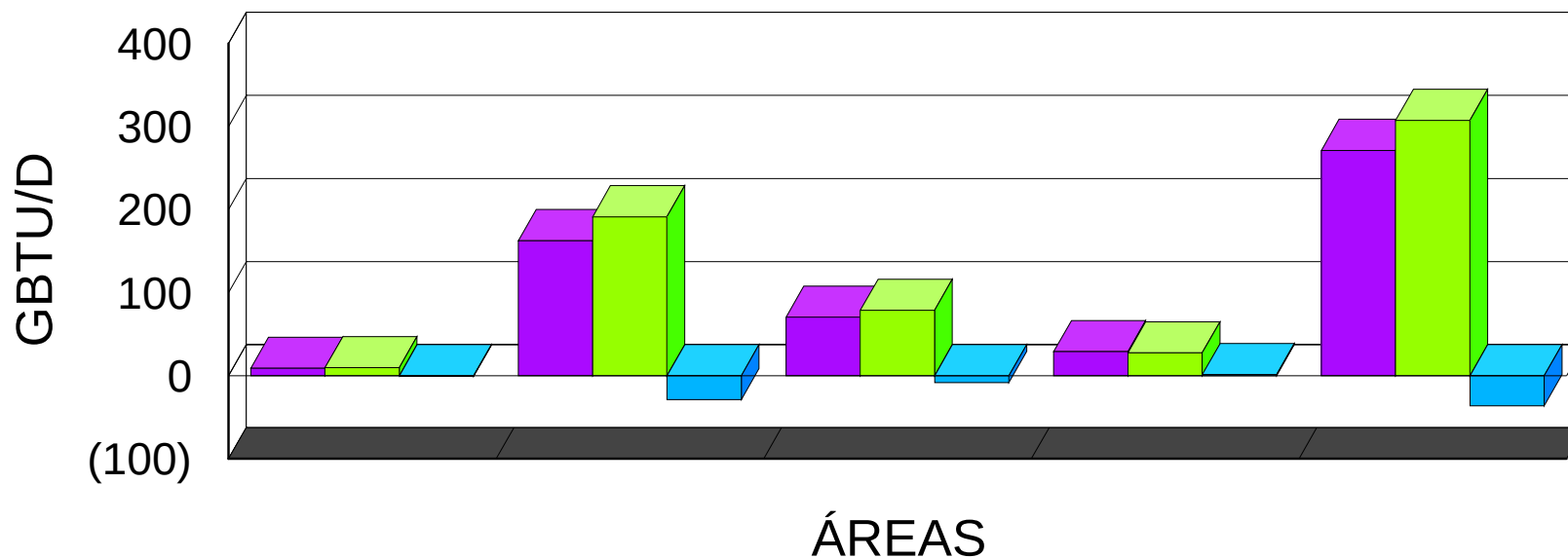


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	102.2	111.4	9.5	30.3	17.9	271.3
■ PRONÓSTICOS	118.8	125.2	12.8	32.5	18.0	307.3
■ DIFERENCIA	(16.7)	(13.8)	(3.4)	(2.2)	(0.1)	(36.1)
■ DIF PORCENTUAL	-14.0%	-11.0%	-26.2%	-6.8%	-0.4%	-11.7%

COSTA ATLÁNTICA

1.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

Nov-2008

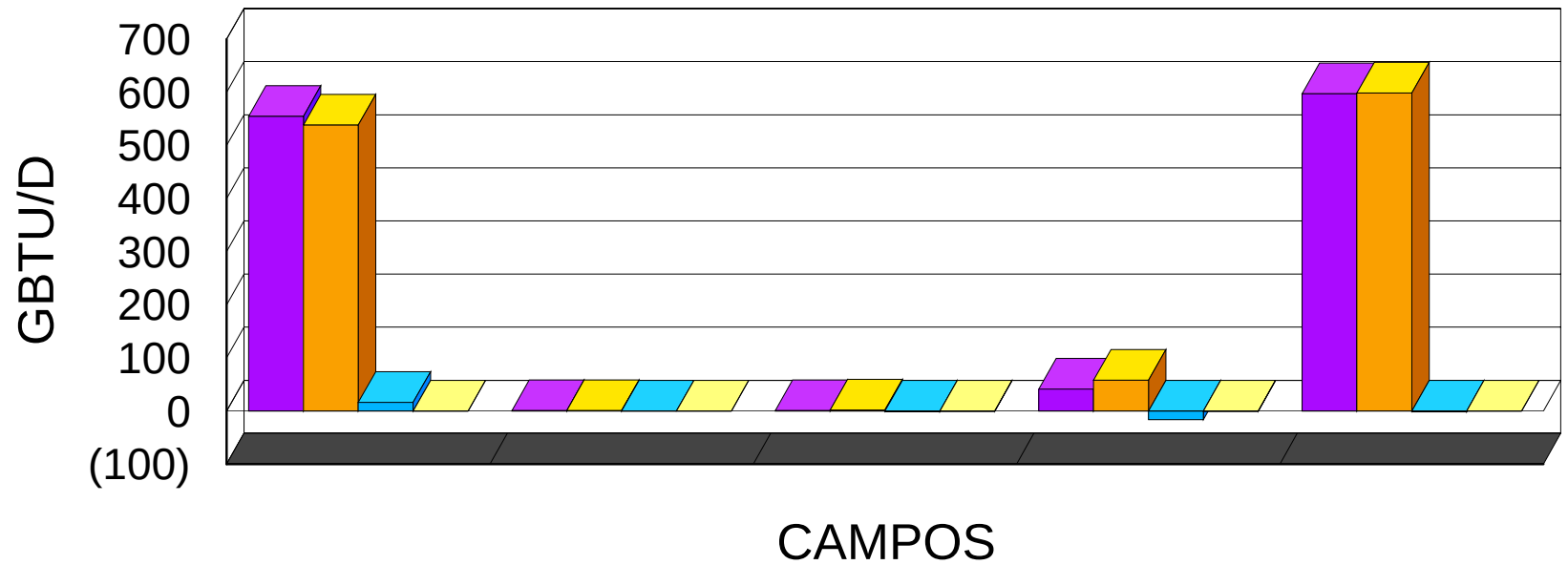


	Guajira-Magdalena	Área Barranquilla	Área Cartagena	Área Córdoba-Su	TOTAL
CONSUMOS	9.0	162.6	70.6	29.0	271.3
PRONÓSTICOS	9.7	191.3	78.8	27.6	307.3
DIFERENCIA	(0.7)	(28.7)	(8.2)	1.4	(36.1)
DIF PORCENTUAL	-6.8%	-15.0%	-10.4%	5.2%	-11.7%

COSTA ATLÁNTICA

1.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

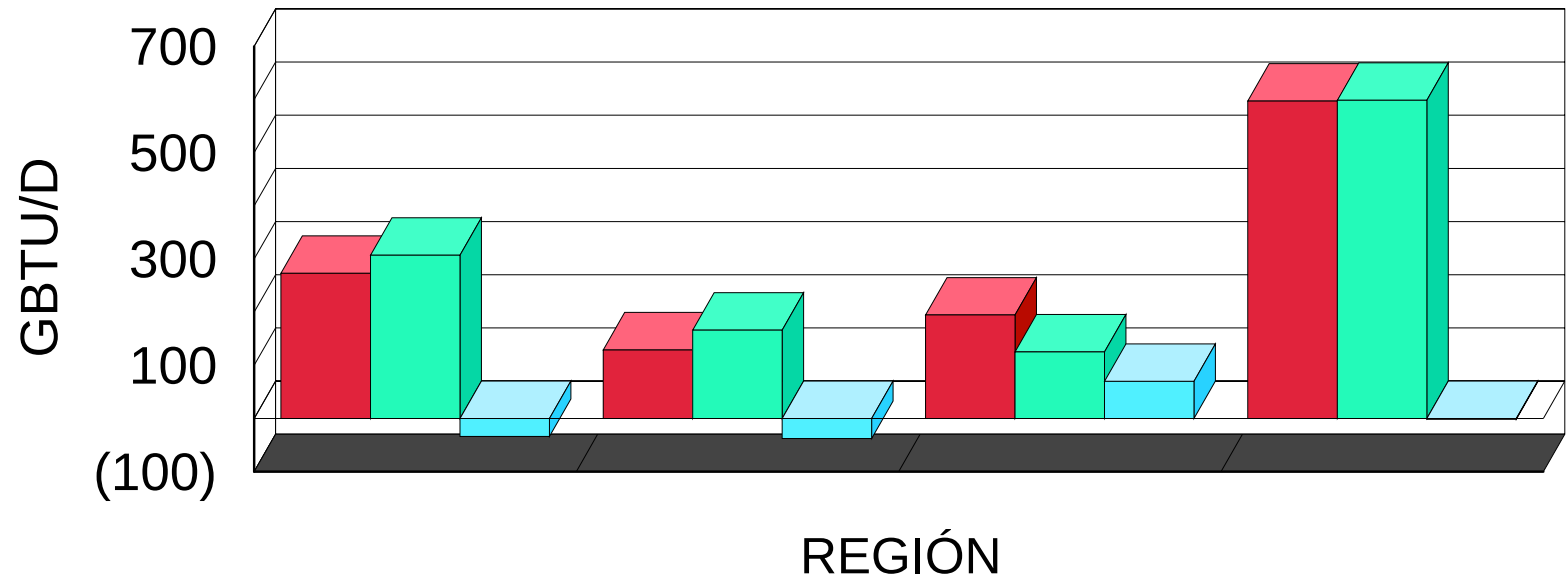
Nov-2008



	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
REAL	554.6	0.5	0.5	41.5	597.1
PRONÓSTICOS	538.4	0.5	1.8	58.0	598.7
DIFERENCIA	16.2	0.0	(1.3)	(16.5)	(1.6)
DIF PORCENTUAL	3.0%	5.9%	-75.1%	-28.4%	-0.3%

COSTA ATLÁNTICA

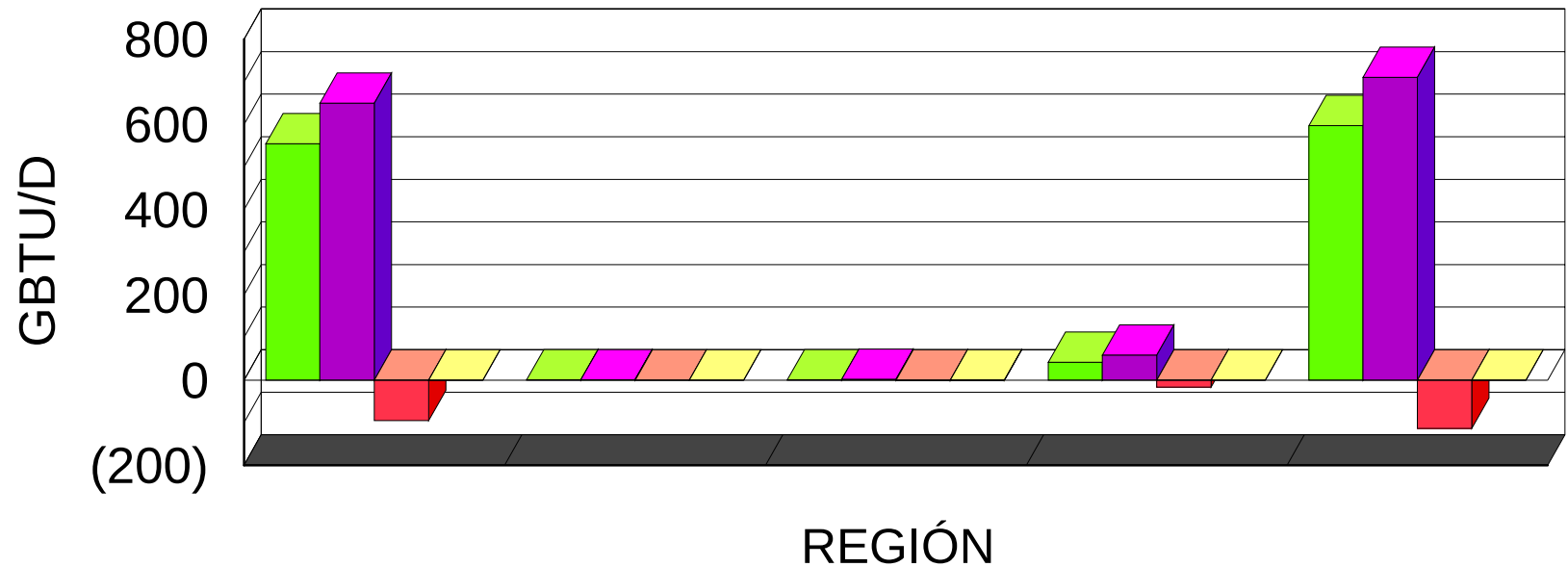
1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA Nov-2008



	A la Costa	Al interior	A Venezuela	TOTAL
■ REAL	273.4	129.0	194.7	597.1
■ PRONÓSTICOS	307.3	166.4	125.0	598.7
■ DIFERENCIA	(34.0)	(37.4)	69.7	(1.6)
■ DIF PORCENTUAL	-11.1%	-22.4%	55.8%	-0.3%

COSTA ATLÁNTICA

1.5 CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN VS. PRODUCCIÓN REAL, EN LA COSTA ATLÁNTICA Nov-2008

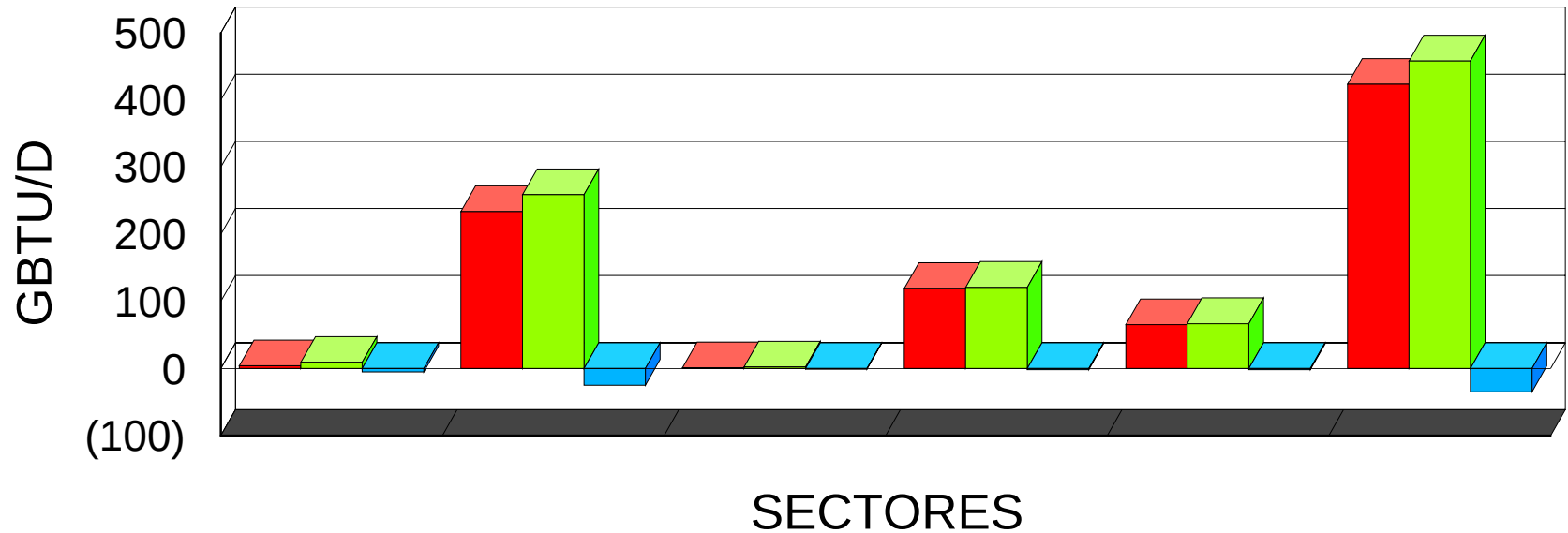


	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
REAL	554.6	0.5	0.5	41.5	597.1
CAPACIDAD	650.0	0.5	1.8	58.0	710.3
DIFERENCIA	(95.4)	0.0	(1.3)	(16.5)	(113.2)
DIF PORCENTUAL	-14.7%	5.9%	-75.1%	-28.4%	-15.9%

INTERIOR DEL PAÍS

2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov-2008

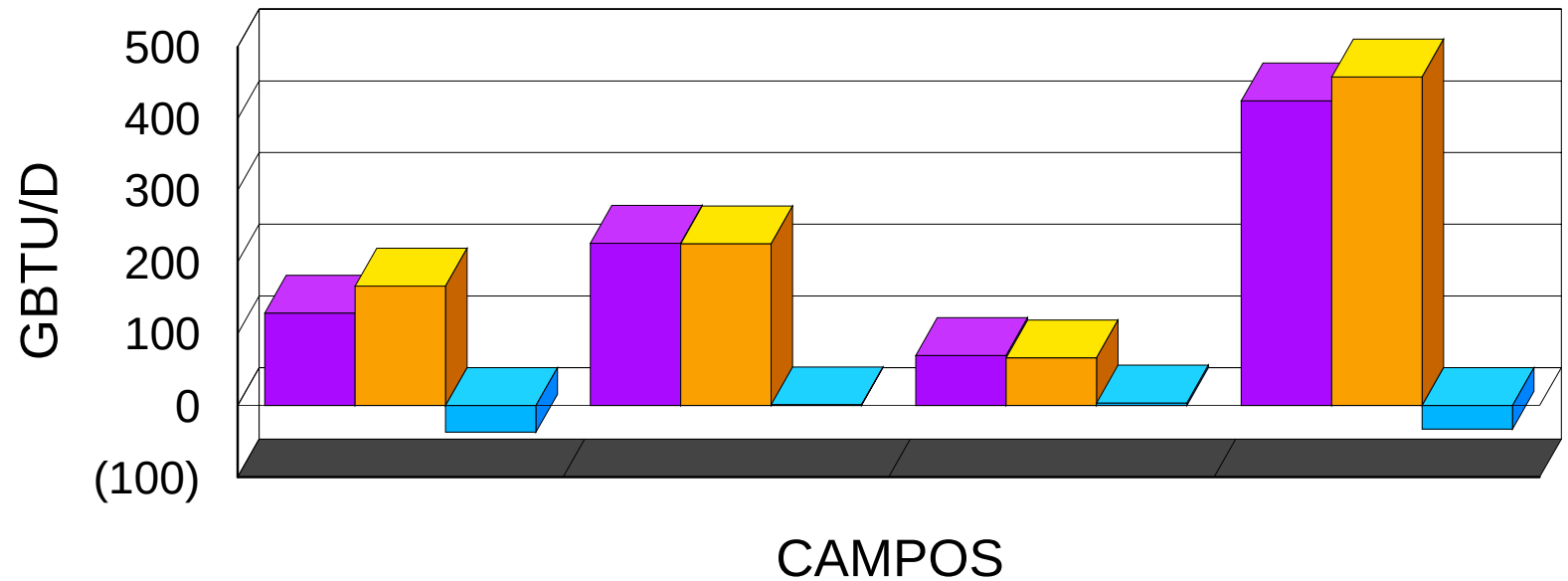


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	4.0	233.9	1.0	119.4	65.2	423.5
■ PRONÓSTICOS	9.2	258.9	2.2	121.0	66.9	458.1
■ DIFERENCIA	(5.2)	(24.9)	(1.2)	(1.6)	(1.7)	(34.6)
■ DIF PORCENTUAL	-56.3%	-9.6%	-55.0%	-1.3%	-2.5%	-7.5%

INTERIOR DEL PAÍS

2.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov-2008

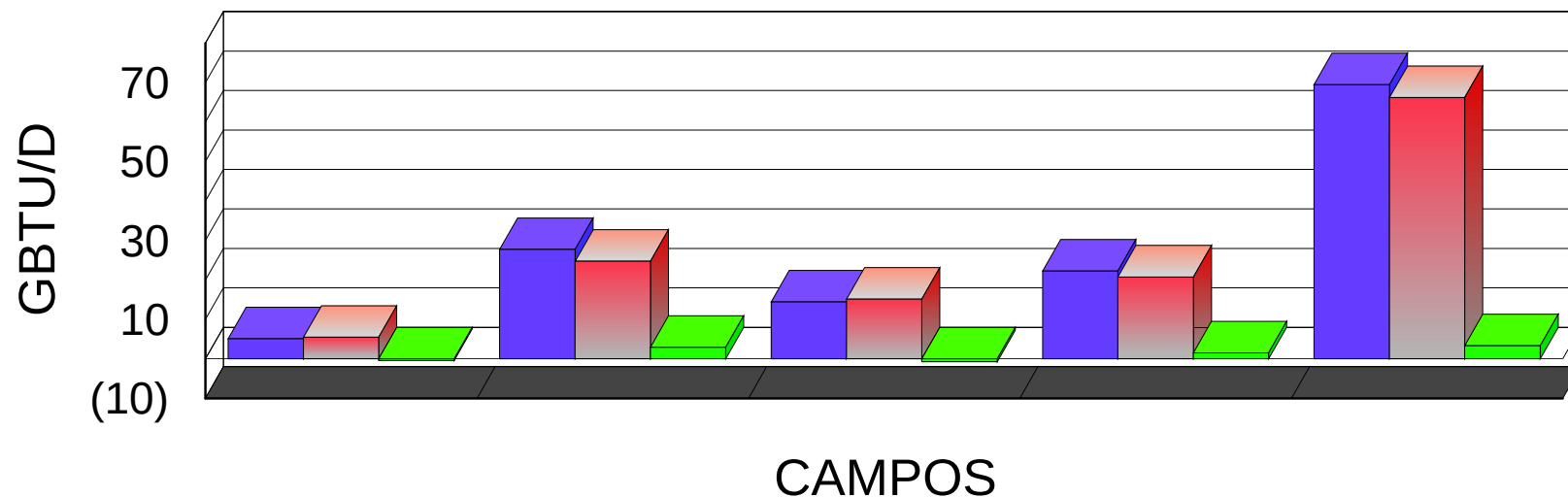


	De La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
REAL	129.0	226.5	69.5	425.0
PRONÓSTICOS	166.4	225.5	66.2	458.1
DIFERENCIA	(37.4)	1.0	3.3	(33.1)
DIF PORCENTUAL	-22.4%	0.4%	5.0%	-7.2%

INTERIOR DEL PAÍS

2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

Nov-2008



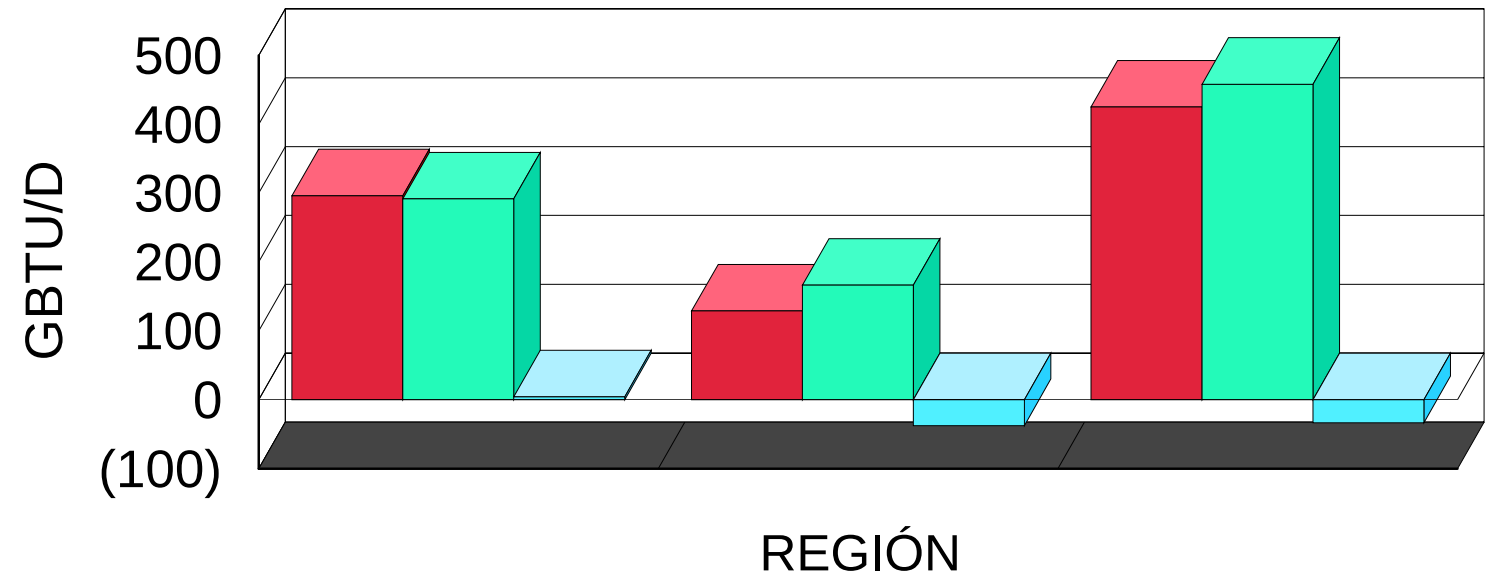
	Floreña a Yopal-Morichal	Payoa-Provincia	Otros Magd Medio (1)	Otros interior (2)	TOTAL
REAL	5.1	27.7	14.4	22.3	69.5
PRONÓSTICOS	5.5	24.8	15.2	20.8	66.2
DIFERENCIA	(0.4)	3.0	(0.7)	1.5	3.3
DIF PORCENTUAL	-7.7%	11.9%	-4.9%	7.3%	5.0%

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

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

INTERIOR DEL PAÍS

2.3 ORIGEN DEL GAS NATURAL CONSUMIDO EN EL INTERIOR Nov-2008

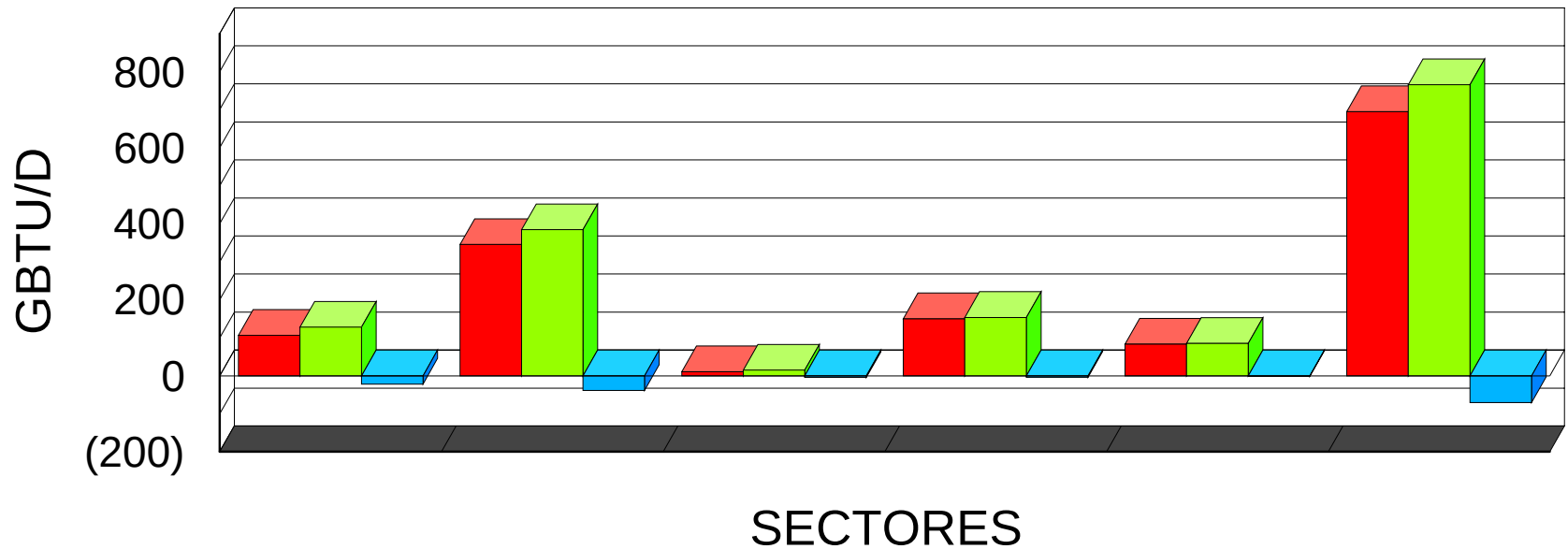


	Del interior	De la Costa	TOTAL
REAL	296.0	129.0	425.0
PRONÓSTICOS	291.7	166.4	458.1
DIFERENCIA	4.3	(37.4)	(33.1)
DIF PORCENTUAL	1.5%	-22.4%	-7.2%

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov-2008

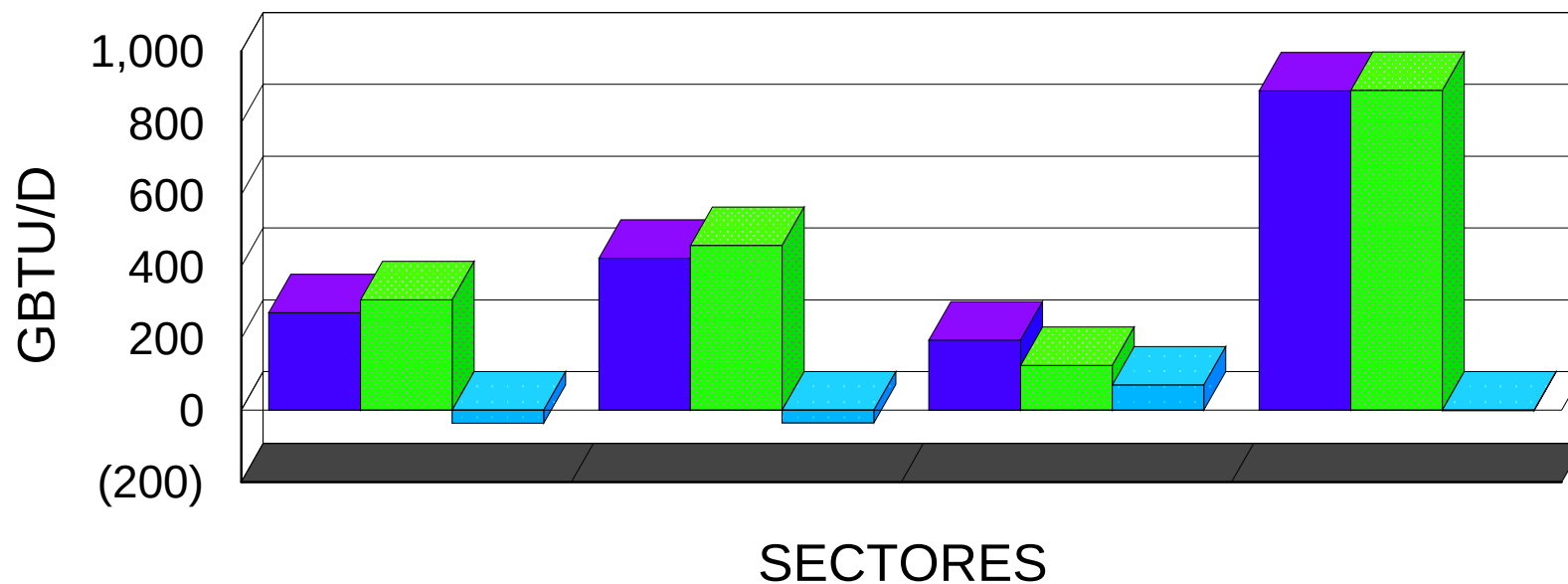


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	106.2	345.4	10.5	149.8	83.0	694.8
■ PRONÓSTICOS	128.0	384.1	15.0	153.5	84.8	765.4
■ DIFERENCIA	(21.8)	(38.7)	(4.6)	(3.8)	(1.8)	(70.6)
■ DIF PORCENTUAL	-17.1%	-10.1%	-30.4%	-2.5%	-2.1%	-9.2%

CONSOLIDADO NACIONAL

3.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Nov-2008

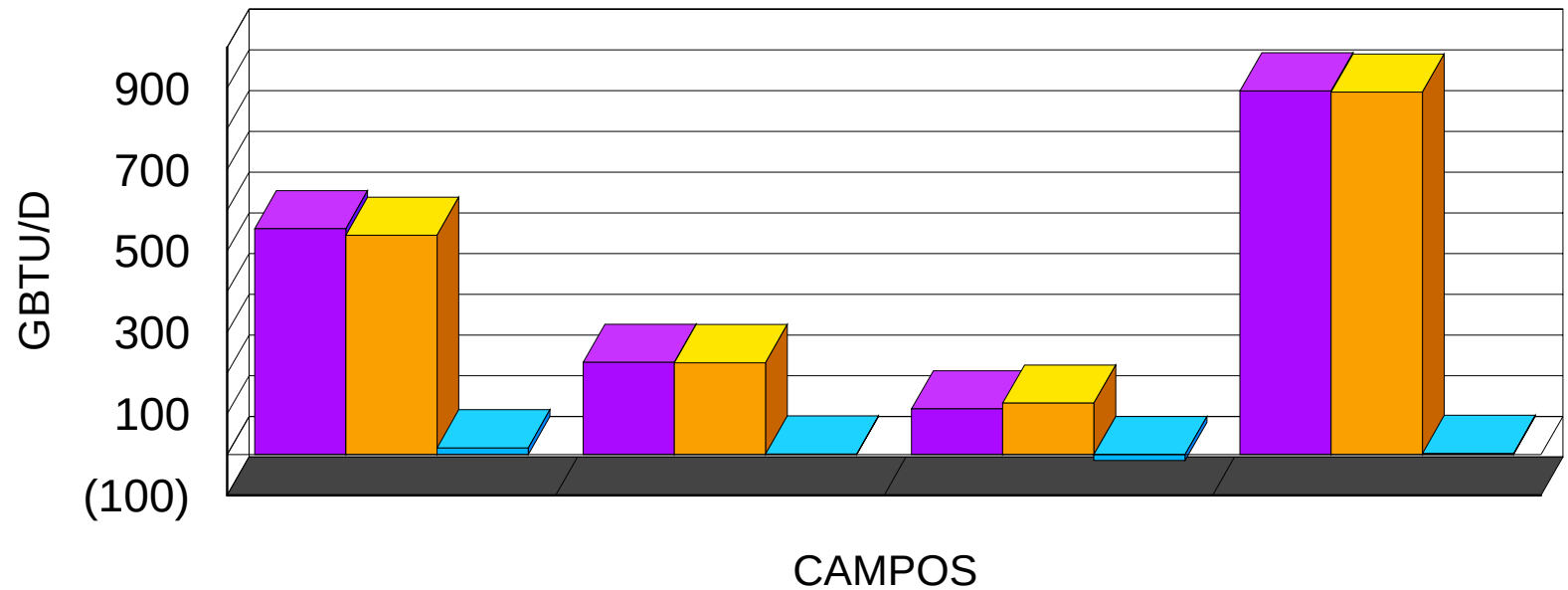


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
■ CONSUMOS	271.3	423.5	194.7	889.5
■ PRONÓSTICOS	307.3	458.1	125.0	890.4
■ DIFERENCIA	(36.1)	(34.6)	69.7	(0.9)
■ DIF PORCENTUAL	-11.7%	-7.5%	55.8%	-0.1%

CONSOLIDADO NACIONAL

3.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov-2008

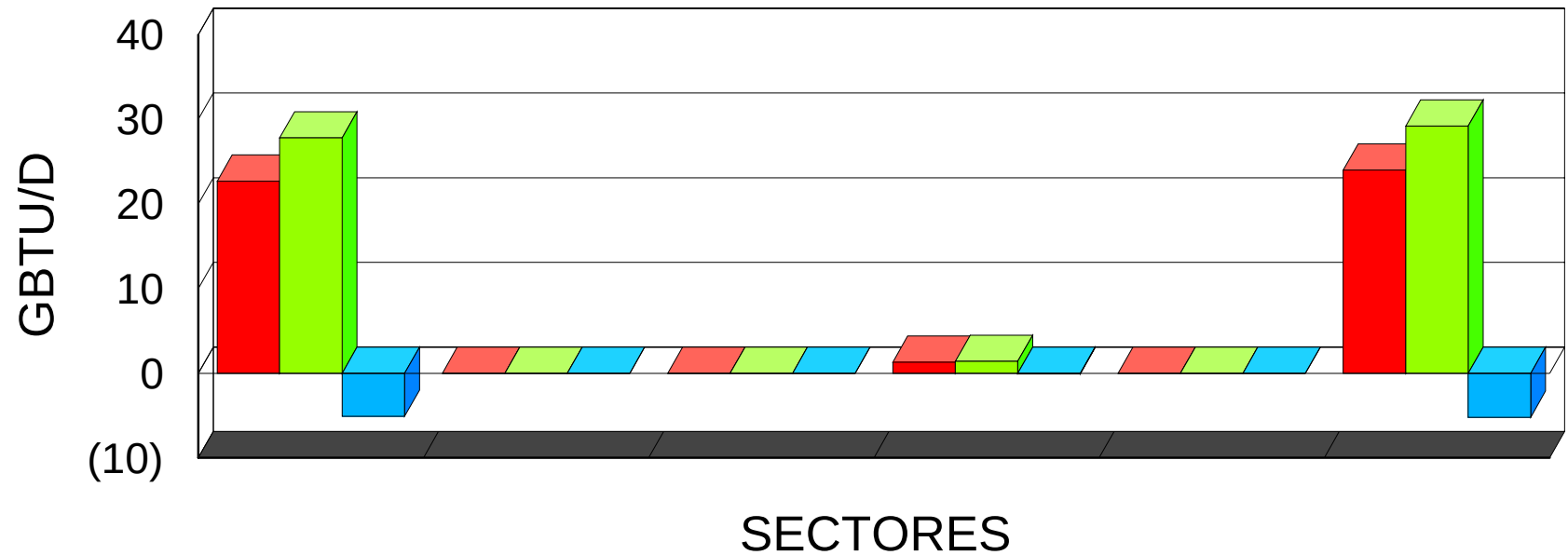


	La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
REAL	554.6	226.5	112.0	893.1
PRONÓSTICOS	538.4	225.5	126.5	890.4
DIFERENCIA	16.2	1.0	(14.5)	2.7
DIF PORCENTUAL	3.0%	0.4%	-11.4%	0.3%

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov-2008

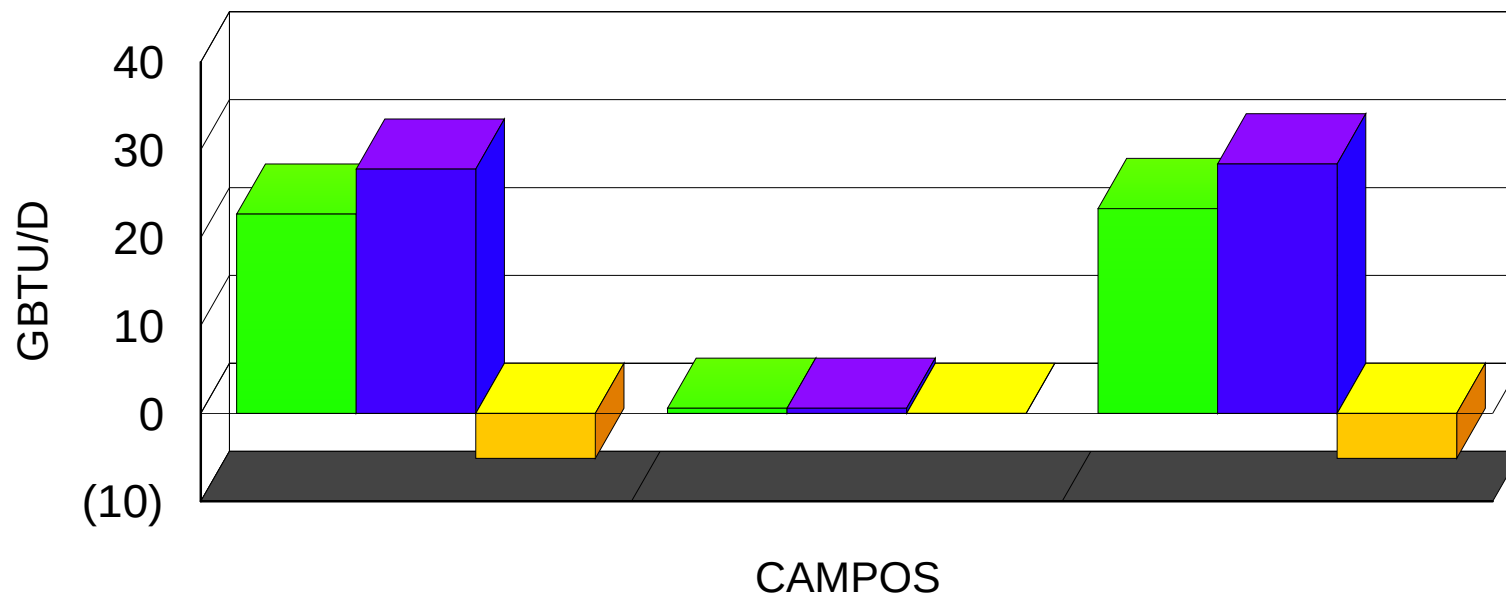


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	22.7	0.0	0.0	1.3	0.0	24.0
■ PRONÓSTICOS	27.8	0.0	0.0	1.4	0.0	29.2
■ DIFERENCIA	(5.1)	0.0	0.0	(0.1)	0.0	(5.2)
■ DIF PORCENTUAL	-18.3%	-28.6%		-4.3%		-17.7%

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov-2008

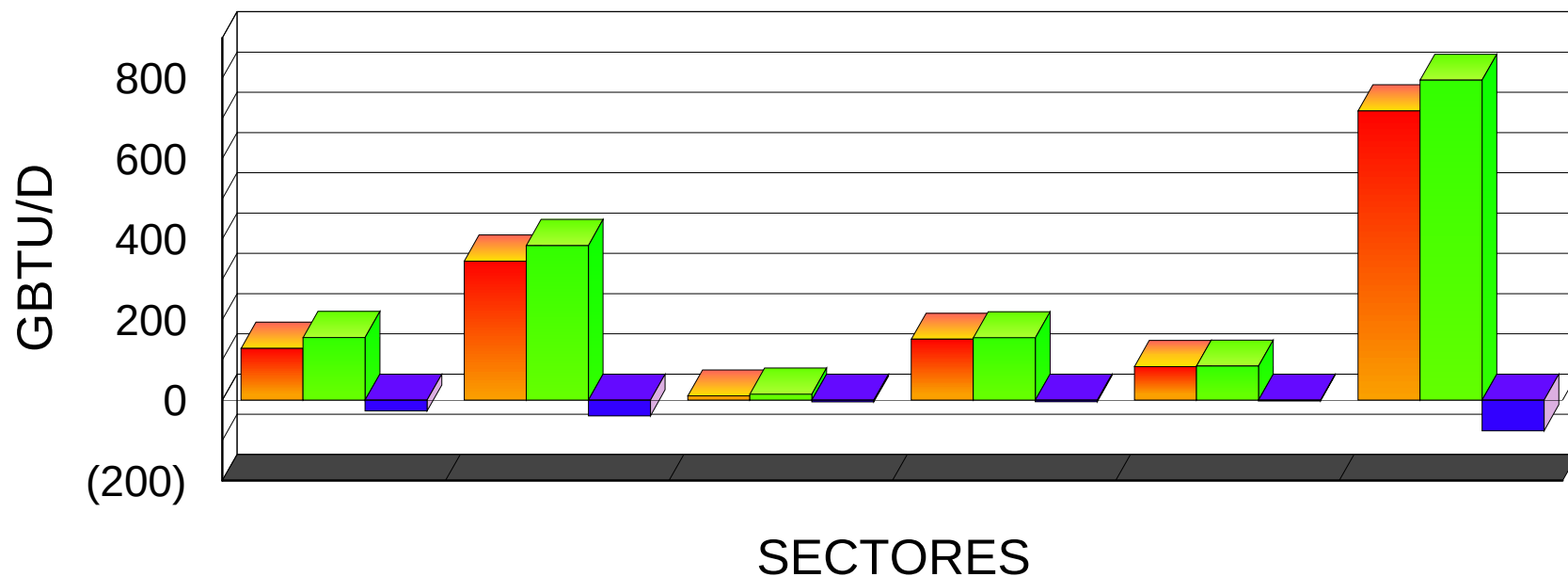


	De Floreña a Termoyopal	Cerrito	TOTAL
REAL	22.7	0.6	23.3
PRONÓSTICOS	27.8	0.6	28.4
DIFERENCIA	(5.1)	0.0	(5.1)
DIF PORCENTUAL	-18.3%	-0.2%	-18.0%

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov-2008

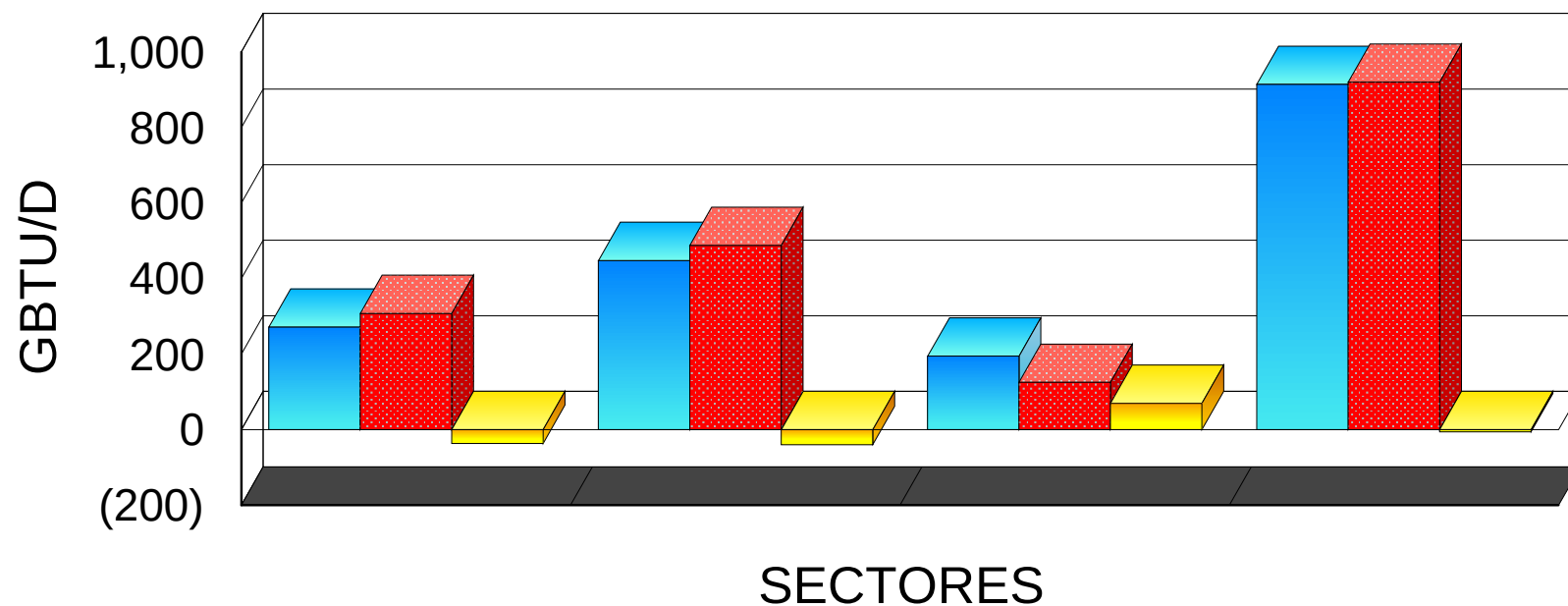


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
CONSUMOS	128.9	345.4	10.5	151.1	83.0	718.8
PRONÓSTICOS	155.8	384.1	15.0	154.9	84.8	794.6
DIFERENCIA	(26.9)	(38.7)	(4.6)	(3.8)	(1.8)	(75.8)
DIF PORCENTUAL	-17.3%	-10.1%	-30.4%	-2.5%	-2.1%	-9.5%

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Nov-2008

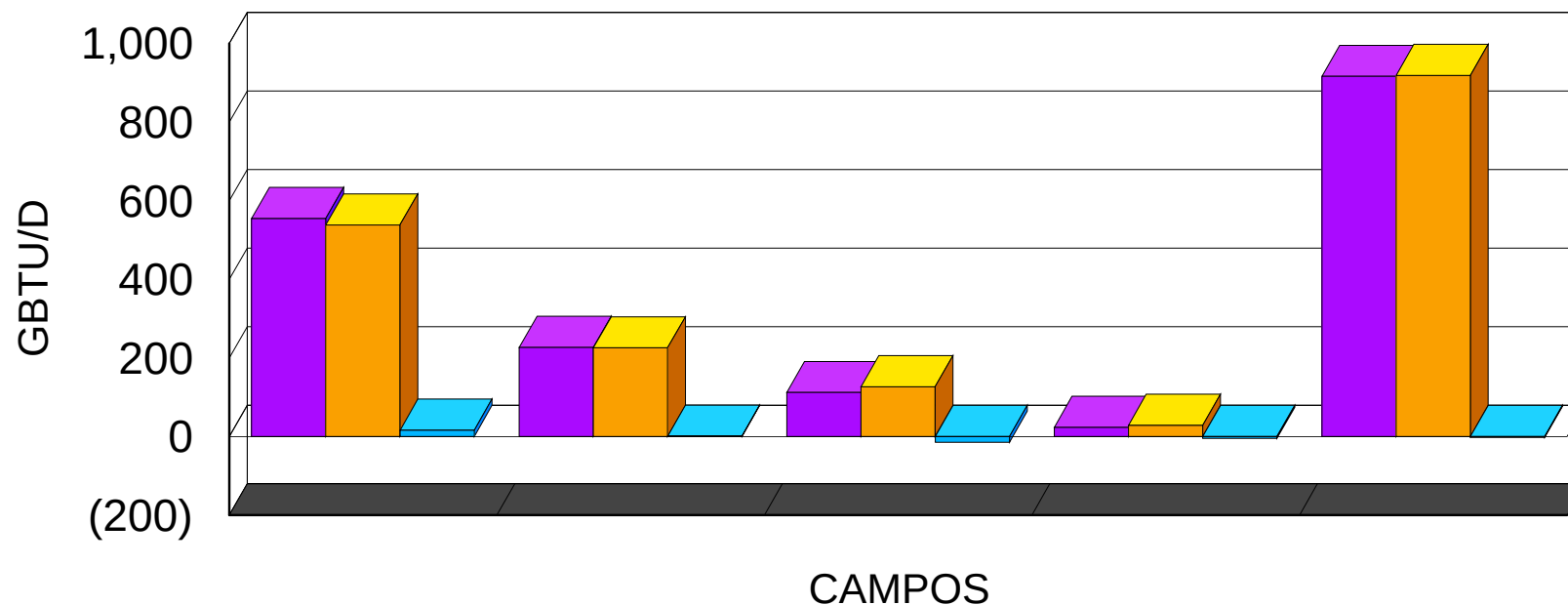


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
CONSUMOS	271.3	447.5	194.7	913.5
PRONÓSTICOS	307.3	487.3	125.0	919.6
DIFERENCIA	(36.1)	(39.7)	69.7	(6.1)
DIF PORCENTUAL	-11.7%	-8.2%	55.8%	-0.7%

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov-2008

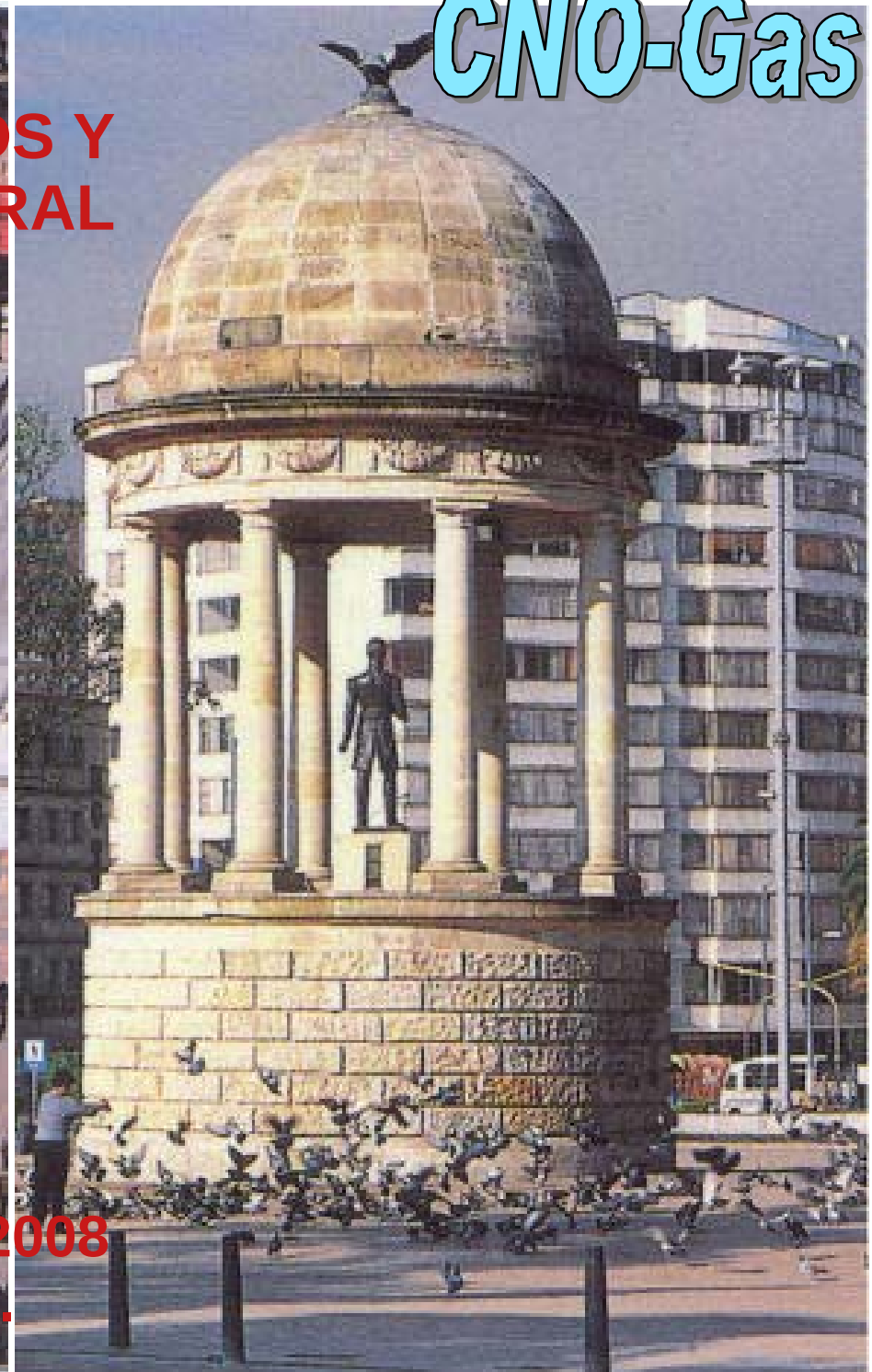
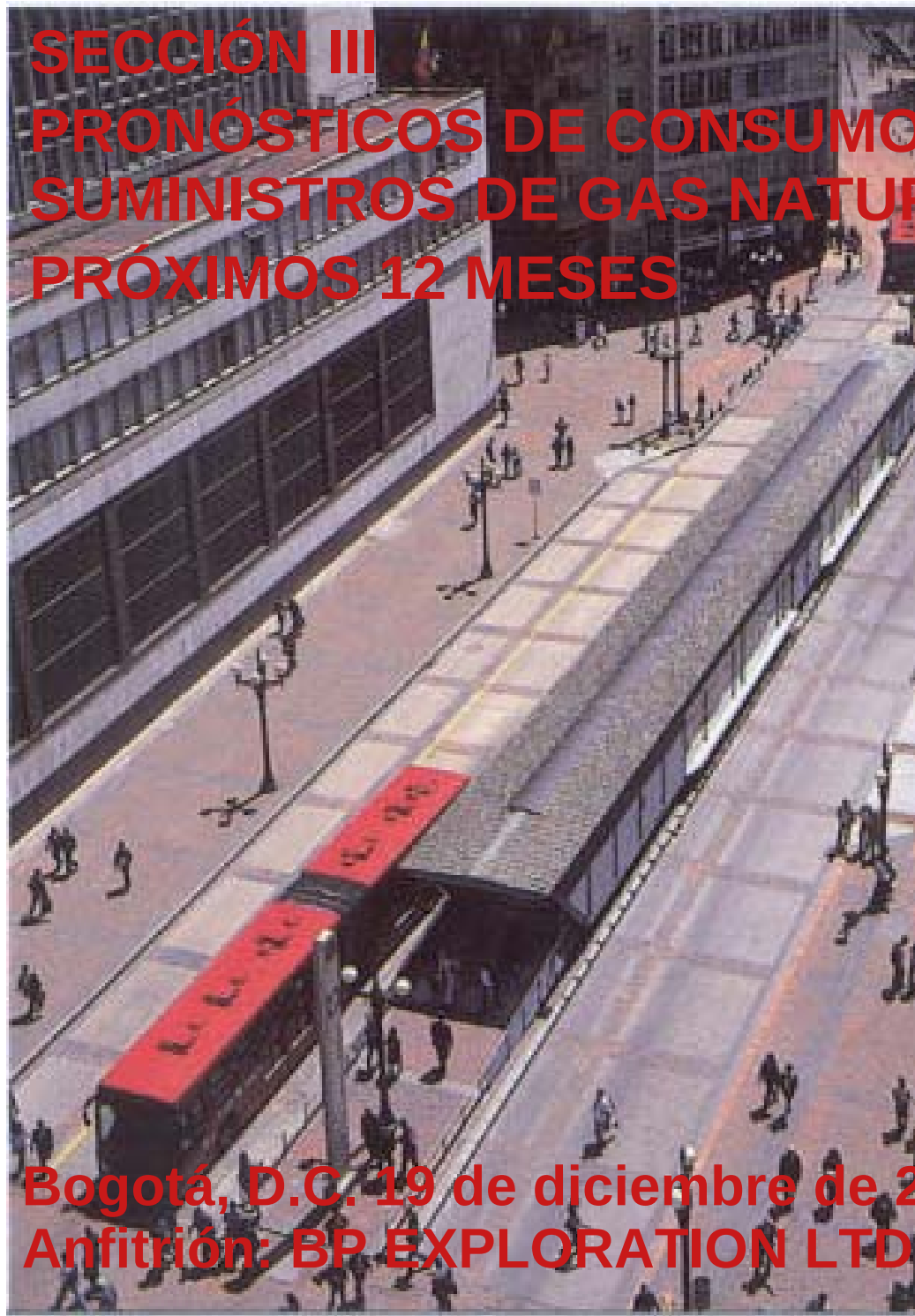


	La Guajira	Cusiana	Otros campos	Campos aislados	TOTAL
■ REAL	554.6	226.5	112.0	23.3	916.4
■ PRONÓSTICOS	538.4	225.5	126.5	28.4	918.8
■ DIFERENCIA	16.2	1.0	(14.5)	(5.1)	(2.4)
■ DIF PORCENTUAL	3.0%	0.4%	-11.4%	-18.0%	-0.3%

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

**Bogotá, D.C. 19 de diciembre de 2008
Anfitrión: BP EXPLORATION LTD.**

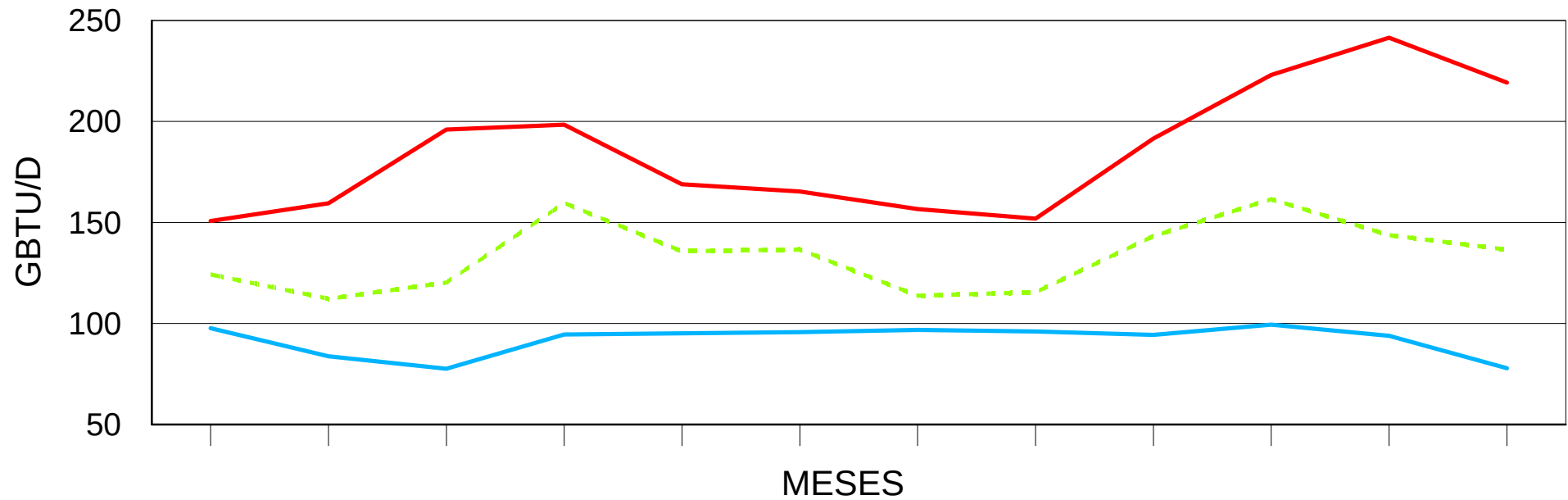
CNO-Gas



COSTA ATLÁNTICA

Pronósticos consumos de gas

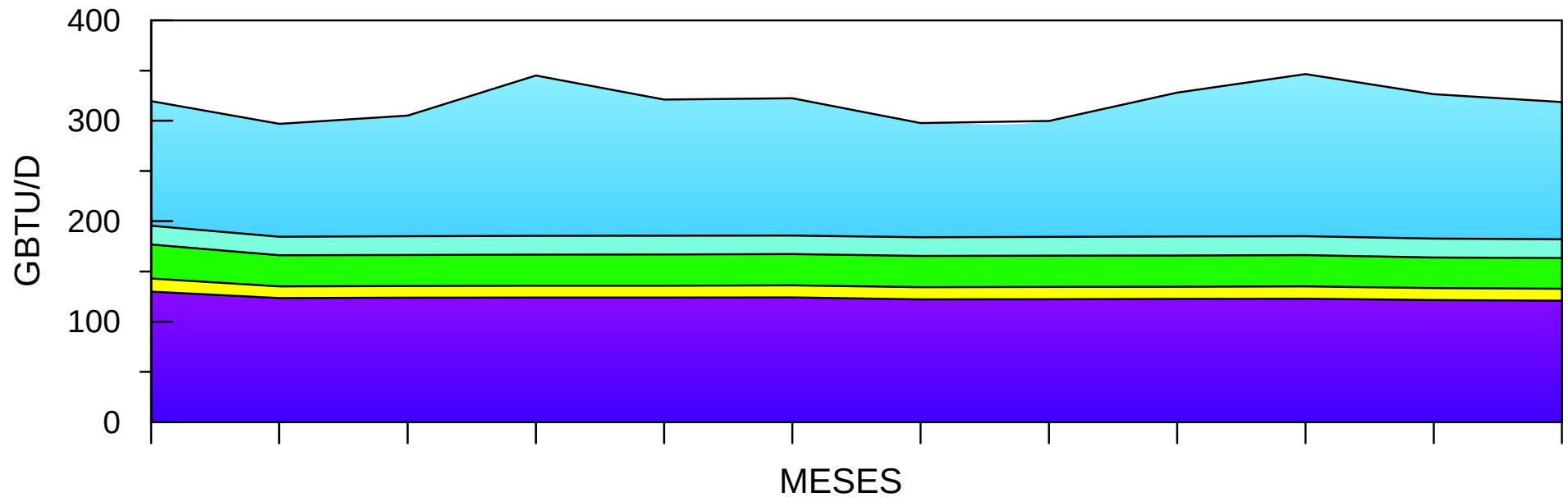
1.1. Sector termoelectrico



	Dic-2008	Ene-2009	Feb-2009	Mar-2009	Abr-2009	May-2009	Jun-2009	Jul-2009	Ago-2009	Sep-2009	Oct-2009	Nov-2009
Esc alto	150.7	159.5	196.0	198.4	169.0	165.3	156.7	151.9	191.5	223.0	241.5	219.3
Esc medio	124.2	112.2	120.2	159.6	135.7	136.6	113.7	115.5	143.2	161.5	143.7	136.5
Esc bajo	97.7	83.8	77.6	94.5	95.1	95.7	96.8	96.0	94.4	99.4	93.9	77.8

COSTA ATLÁNTICA

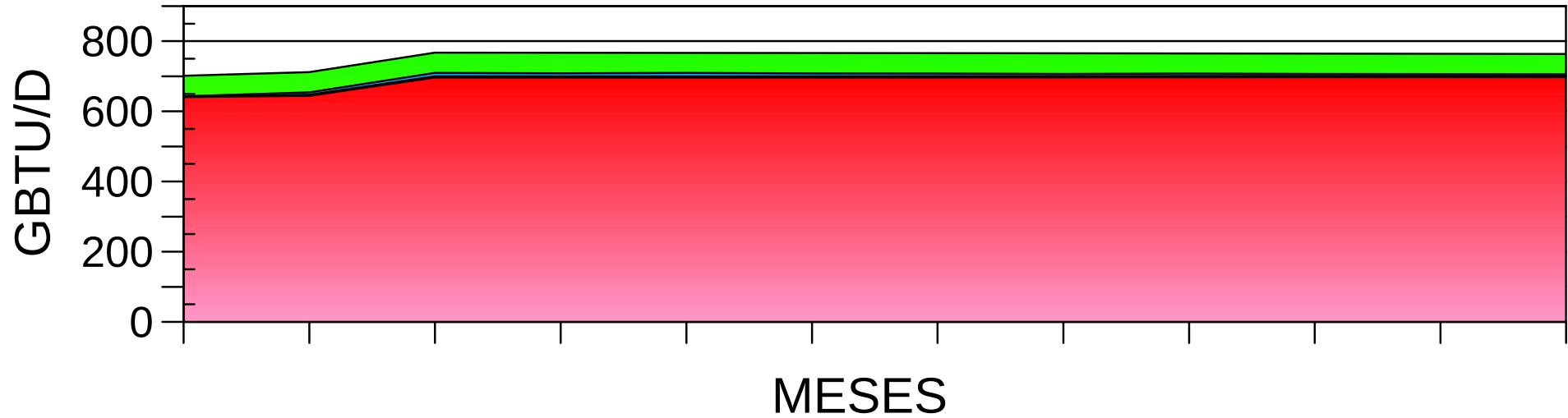
1.2. Pronósticos consumos de gas natural por sectores Escenario medio



	Dic-2008	Ene-2009	Feb-2009	Mar-2009	Abr-2009	May-2009	Jun-2009	Jul-2009	Ago-2009	Sep-2009	Oct-2009	Nov-2009
Industrial	129.8	123.6	123.8	124.0	124.0	124.2	122.3	122.4	122.6	122.8	121.5	120.8
Petroquímico	13.3	11.6	11.7	11.8	11.9	11.9	12.0	12.1	12.2	12.3	11.9	12.0
Doméstico	33.7	31.0	31.0	31.0	31.0	31.1	31.1	31.1	31.2	31.2	30.6	30.5
GNCV	18.6	18.5	18.6	18.6	18.6	18.7	18.7	18.7	18.7	18.8	18.9	18.8
Termoeléctricas	124.2	112.2	120.2	159.6	135.7	136.6	113.7	115.5	143.2	161.5	143.7	136.5
	319.7	296.9	305.2	345.0	321.2	322.5	297.8	299.8	327.9	346.6	326.5	318.6

COSTA ATLÁNTICA

1.3. Pronósticos capacidad de producción

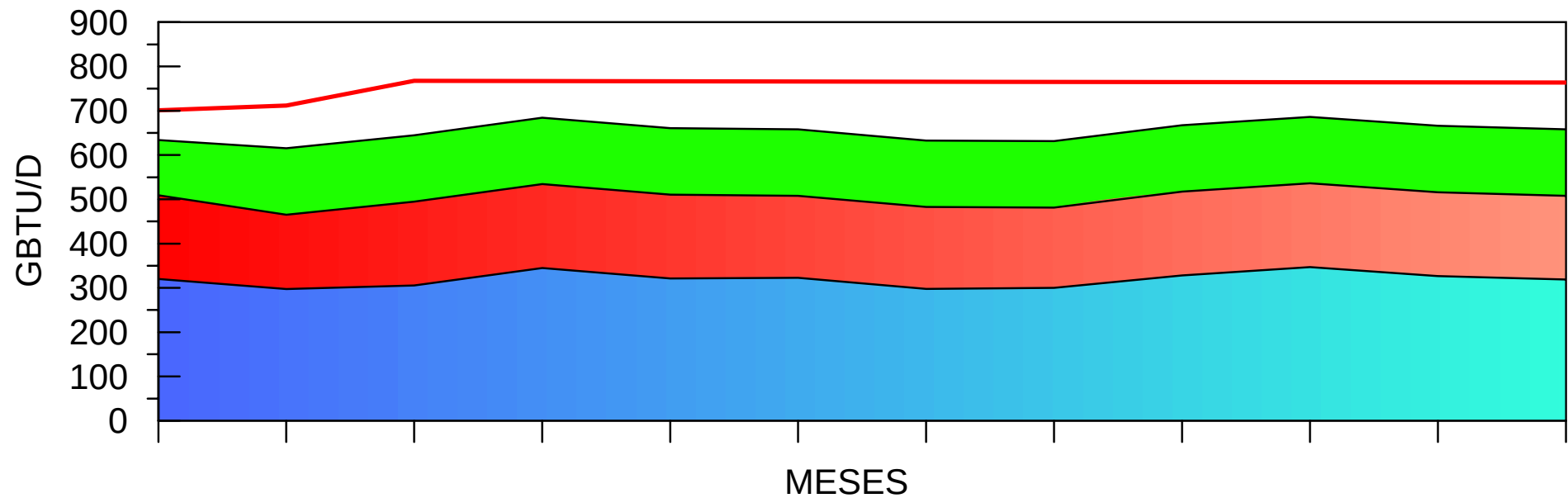


	Dic-2008	Ene-2009	Feb-2009	Mar-2009	Abr-2009	May-2009	Jun-2009	Jul-2009	Ago-2009	Sep-2009	Oct-2009	Nov-2009
La Guajira	640.5	644.5	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	697.5	697.5	697.5	697.5
Güepajé	0.5	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9
Arianna	2.3	6.3	9.9	9.2	9.6	8.5	7.8	7.4	6.8	6.2	5.6	5.3
La Creciente	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0
	701.3	711.9	767.6	766.9	767.3	766.1	765.4	765.0	765.3	764.7	764.0	763.7

1. En La Guajira comenzará a operar la nueva planta compresora en ene/2009
2. Se espera que Güepajé reinicie producción en ene/2009, con la instalación de un compresor
3. En Arianna el pozo Katana-1 iniciará producción el 22 de diciembre/2008
Se perforó Cañaflecha-1 en noviembre/2008 e iniciará producción en febrero/2009

COSTA ATLÁNTICA

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

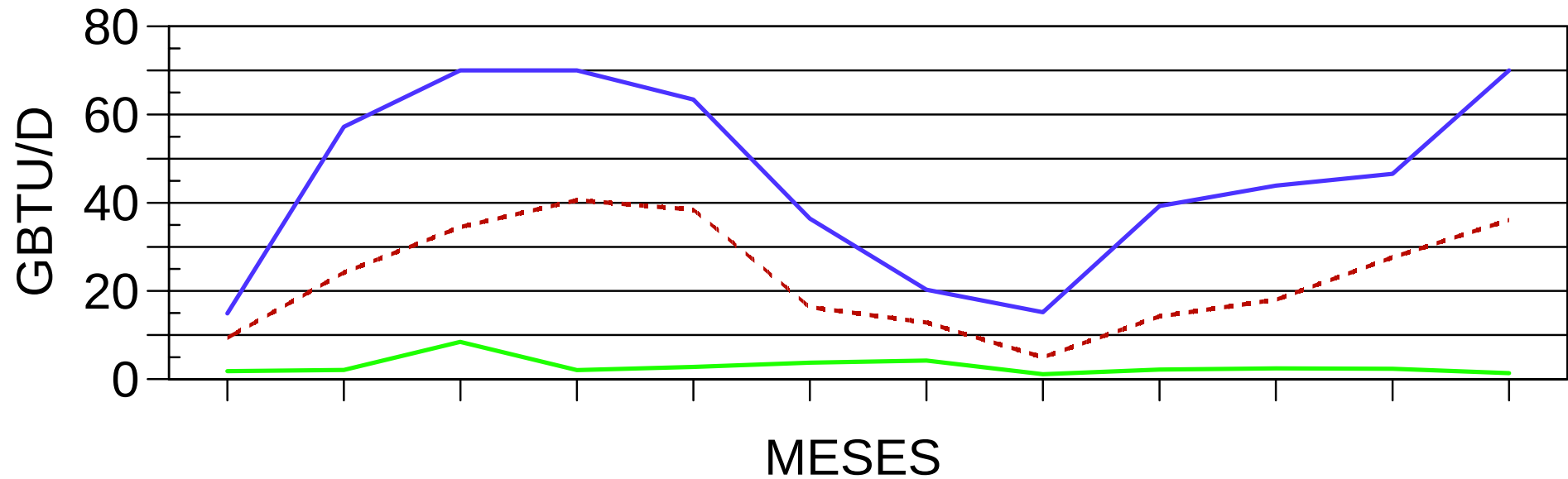


	Dic-2008	Ene-2009	Feb-2009	Mar-2009	Abr-2009	May-2009	Jun-2009	Jul-2009	Ago-2009	Sep-2009	Oct-2009	Nov-2009
A la Costa	319.7	296.9	305.2	345.0	321.2	322.5	297.8	299.8	327.9	346.6	326.5	318.7
Al interior	189.4	168.6	189.4	189.4	189.4	185.4	185.2	181.8	189.4	189.4	189.4	189.3
A Venezuela	125.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
Cap. producción	701.3	711.9	767.5	766.9	767.3	766.1	765.4	765.0	765.3	764.7	764.0	763.7
Balance	67.2	96.4	122.9	82.5	106.6	108.3	132.5	133.4	97.9	78.6	98.0	105.8

INTERIOR DEL PAÍS

2.1. Pron. consumo gas, sector termoelectrico

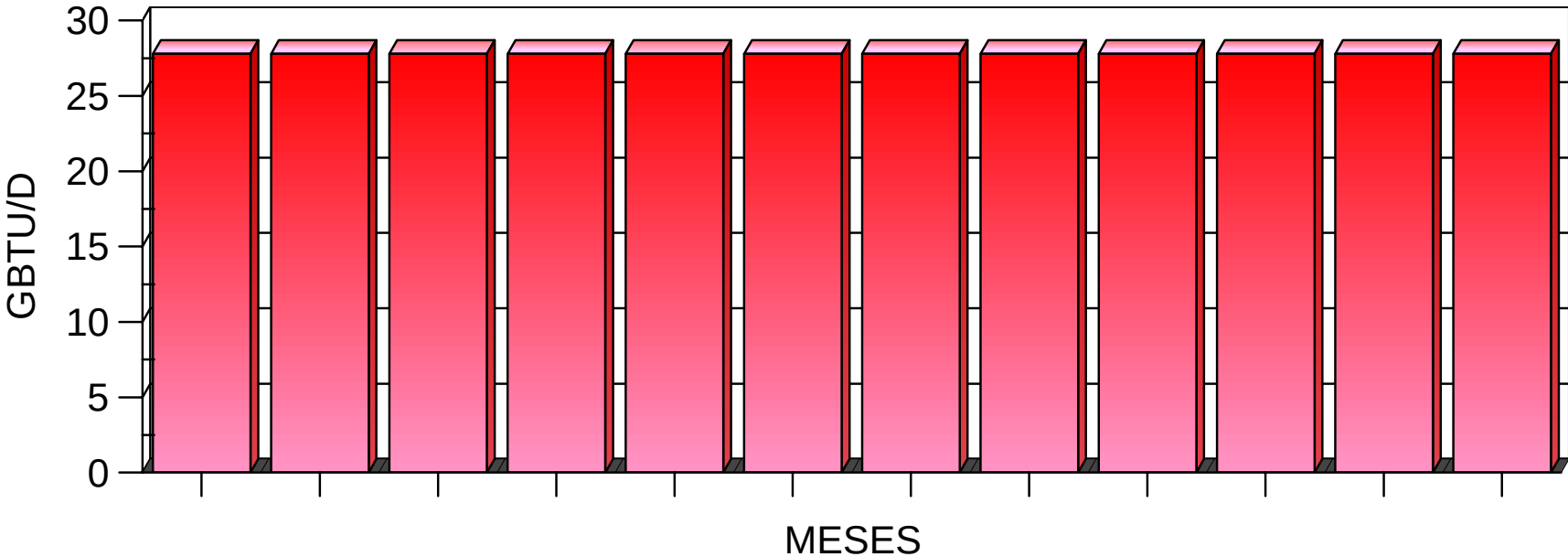
No incluye Termoyopal



	Dic-2008	Ene-2009	Feb-2009	Mar-2009	Abr-2009	May-2009	Jun-2009	Jul-2009	Ago-2009	Sep-2009	Oct-2009	Nov-2009
— Esc alto	14.9	57.3	70.0	70.0	63.4	36.4	20.3	15.2	39.3	43.9	46.6	70.0
- - Esc medio	9.3	24.2	34.5	40.6	38.4	16.3	12.8	5.0	14.2	18.0	27.6	36.1
— Esc bajo	1.8	2.1	8.5	2.1	2.8	3.8	4.2	1.1	2.2	2.4	2.4	1.4

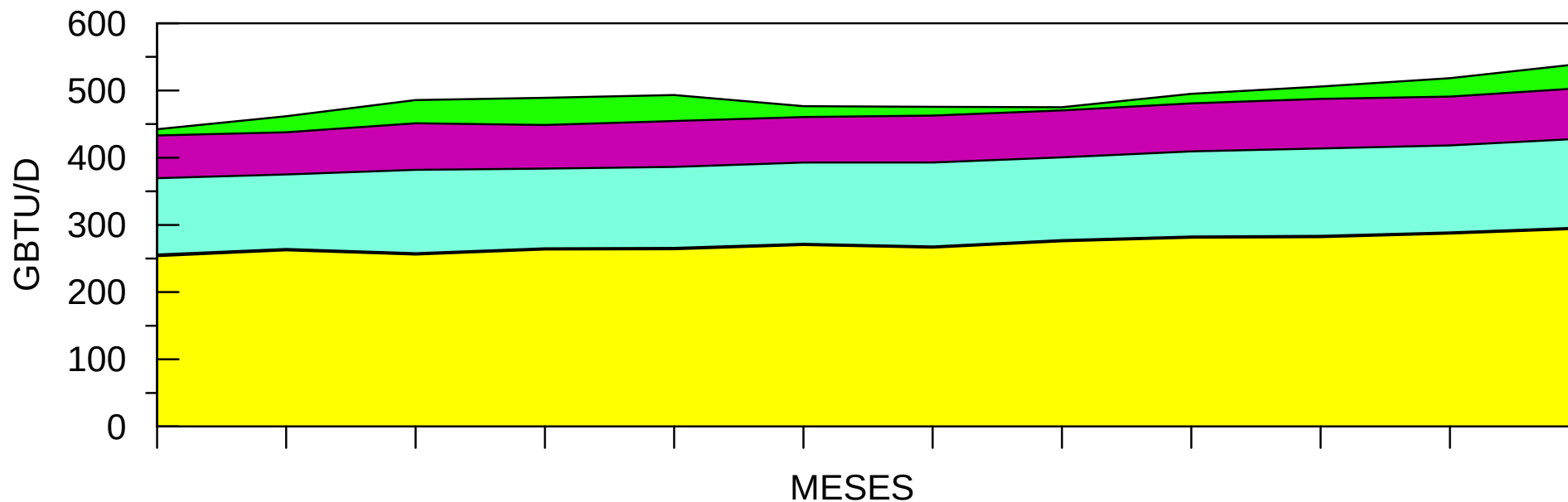
INTERIOR DEL PAÍS

2.2. Pronósticos consumos Termoyopal

[illegible]

INTERIOR DEL PAÍS

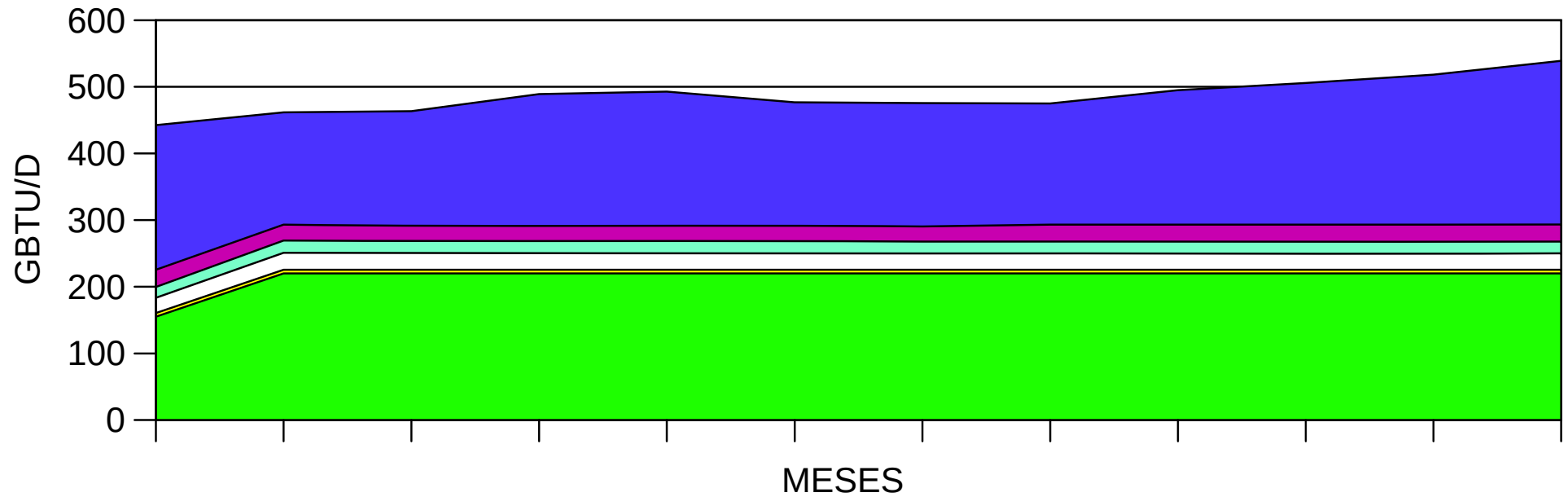
2.3. Pronósticos consumos por sectores, sin incluir Termoyopal Escenario medio



	Dic-2008	Ene-2009	Feb-2009	Mar-2009	Abr-2009	May-2009	Jun-2009	Jul-2009	Ago-2009	Sep-2009	Oct-2009	Nov-2009
Industrial	253.7	262.2	255.7	263.5	263.8	270.0	266.2	275.7	281.0	281.6	286.9	294.0
Petroquímico	2.1	1.8	2.0	1.8	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8
Doméstico	113.7	111.2	124.2	118.3	120.8	121.2	124.9	123.0	126.4	130.1	129.4	132.4
GNCV	63.6	62.4	69.3	65.1	68.2	67.4	69.8	69.7	71.5	74.0	72.6	74.9
Termoeléctrico	9.3	24.2	34.5	40.6	38.4	16.3	12.8	5.0	14.2	18.0	27.6	36.1
	442.4	461.8	485.8	489.3	493.1	476.7	475.6	475.2	495.0	505.7	518.4	539.2

INTERIOR DEL PAÍS

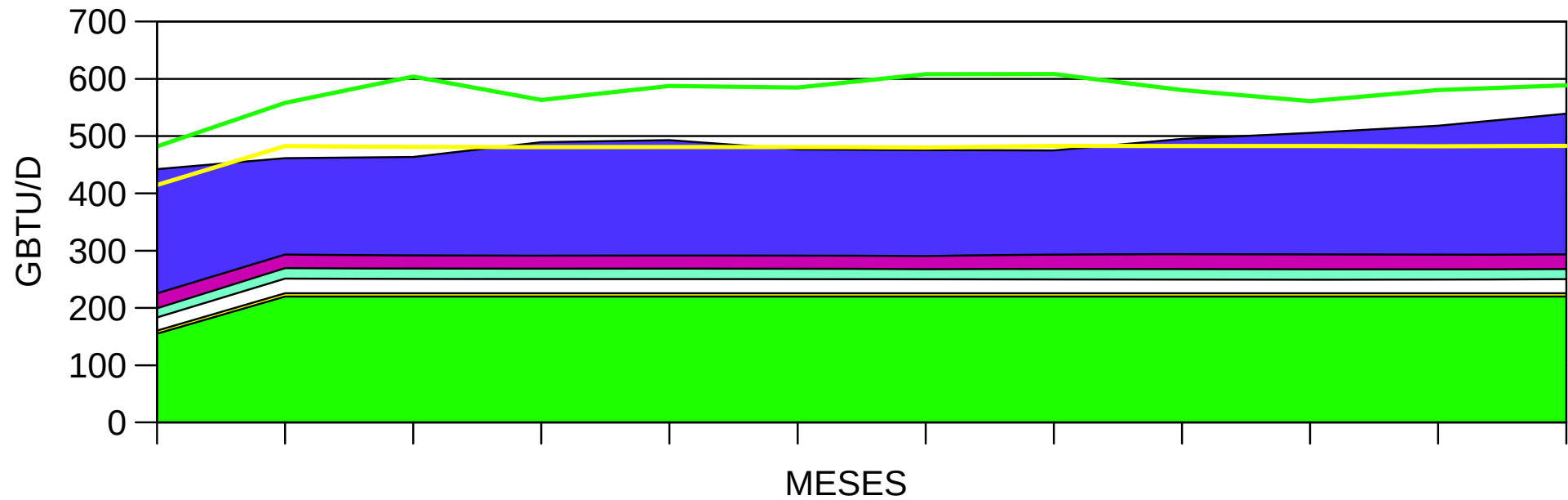
2.4 Balance oferta-demanda sin lim. de tpte. ni de suministro Escenario medio



	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009
Cusiana	155.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0
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-Provincia	22.9	25.6	25.2	24.9	24.8	24.6	24.5	24.3	24.2	24.1	23.9	24.6
Otros Magd Mec	16.2	18.3	18.1	18.1	18.2	18.5	17.7	18.0	18.0	18.0	18.0	17.8
Otros	25.8	23.8	22.8	22.8	22.8	22.8	22.8	25.7	25.7	25.7	25.7	25.7
De La Guajira	217.1	168.6	171.8	198.0	201.7	185.4	185.1	181.8	201.6	212.4	225.3	245.6
	442.5	461.8	463.5	489.4	493.0	476.7	475.6	475.2	495.0	505.7	518.4	539.2

INTERIOR DEL PAÍS

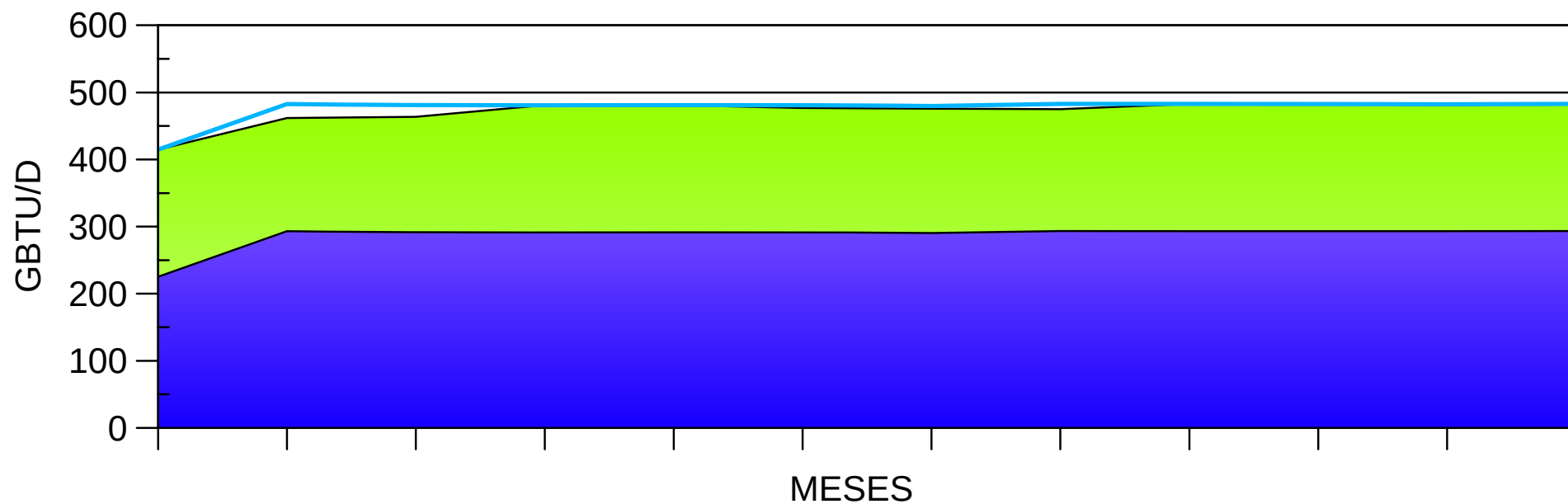
2.4. Balance oferta - demanda de gas, considerando limitaciones Escenario medio



	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009
■ Cusiana	155.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0
■ 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-Provincia	22.9	25.6	25.2	24.9	24.8	24.6	24.5	24.3	24.2	24.1	23.9	24.6
■ Otros Magd Mec	16.2	18.3	18.1	18.1	18.2	18.5	17.7	18.0	18.0	18.0	18.0	17.8
■ Otros	25.8	23.8	22.8	22.8	22.8	22.8	22.8	25.7	25.7	25.7	25.7	25.7
■ De La Guajira	217.1	168.6	171.8	198.0	201.7	185.4	185.1	181.8	201.6	212.4	225.3	245.6
— Máx. disponible	482.1	558.2	604.0	563.2	587.4	585.0	608.1	608.6	580.7	561.3	580.5	588.7
— Máx. transportat	414.82	482.6	481.12	480.76	480.78	480.79	479.89	482.87	482.78	482.68	482.51	482.89

INTERIOR DEL PAÍS

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

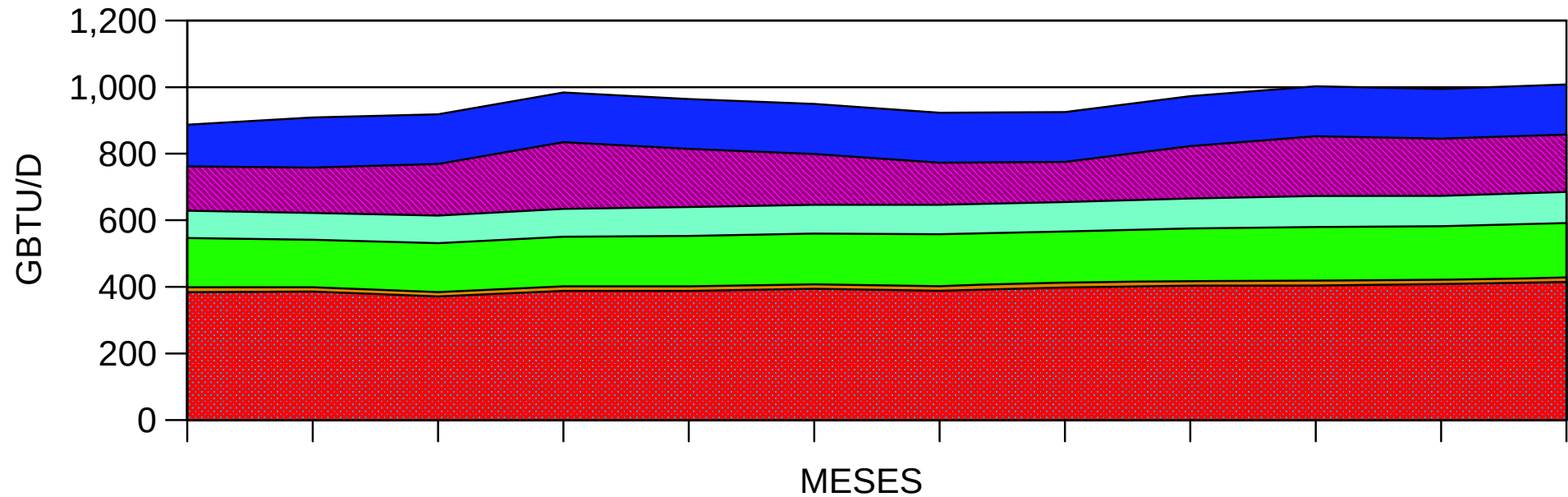


	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009
■ Sum. interior	225.4	293.2	291.7	291.3	291.4	291.4	290.5	293.4	293.4	293.3	293.1	293.6
■ Sum. Costa	189.4	168.6	171.8	189.4	189.4	185.4	185.1	181.8	189.4	189.4	189.4	189.3
— Máx. transportab	414.8	482.6	481.1	480.8	480.8	480.8	479.9	482.9	482.8	482.7	482.5	482.9
— Balance	(27.7)	0.0	0.0	(8.6)	(12.3)	0.0	0.0	0.0	(12.2)	(23.0)	(35.9)	(56.3)

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1. Pronósticos consumos por sectores

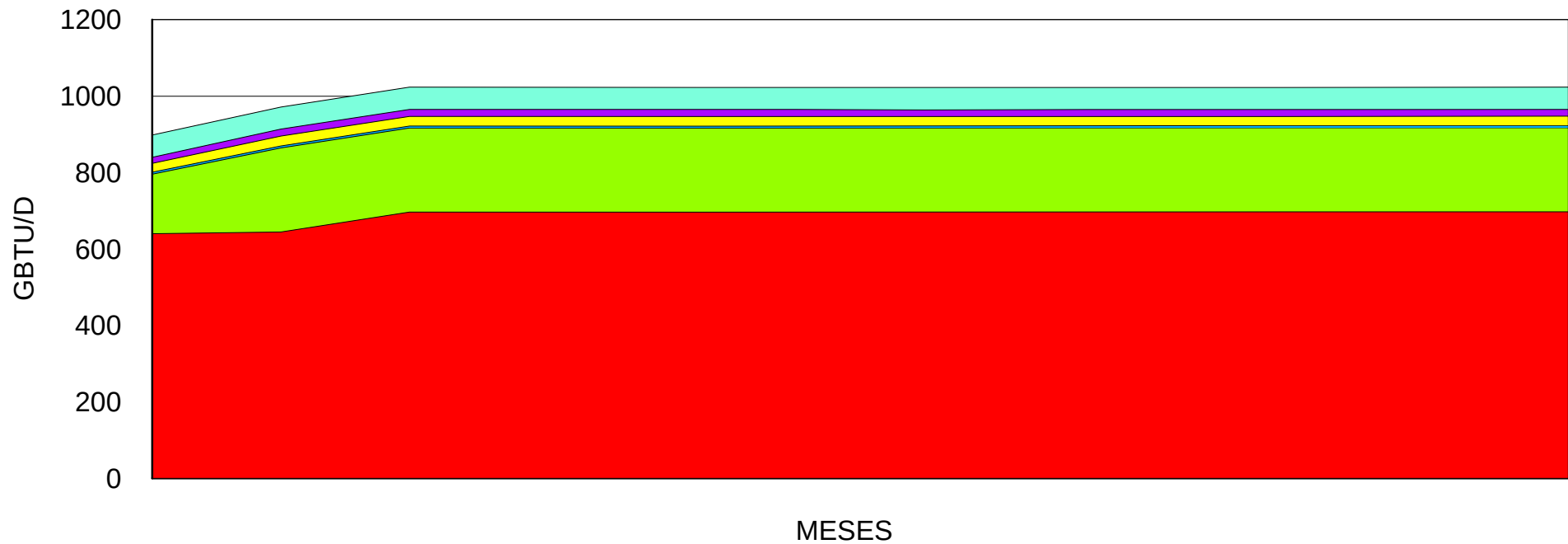
Escenario medio



	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009
Industrial	383.6	385.8	371.2	387.5	387.8	394.2	388.5	398.1	403.6	404.4	408.4	414.8
Petroquímico	15.4	13.4	13.6	13.6	13.8	13.8	13.9	14.0	14.1	14.2	13.8	13.8
Doméstico	147.4	142.2	146.4	149.3	151.8	152.2	155.9	154.2	157.6	161.3	160.0	162.8
GNCV	82.2	80.9	82.9	83.7	86.8	86.1	88.5	88.4	90.3	92.8	91.5	93.8
Termoeléctrico	133.5	136.4	154.7	200.2	174.1	152.9	126.5	120.4	157.4	179.6	171.3	172.6
A Venezuela	125.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
	887.2	908.7	918.7	984.3	964.3	949.2	923.4	925.0	972.9	1,002.3	994.9	1,007.8

CONSOLIDADO NACIONAL

3.2. Capacidad de producción por campos

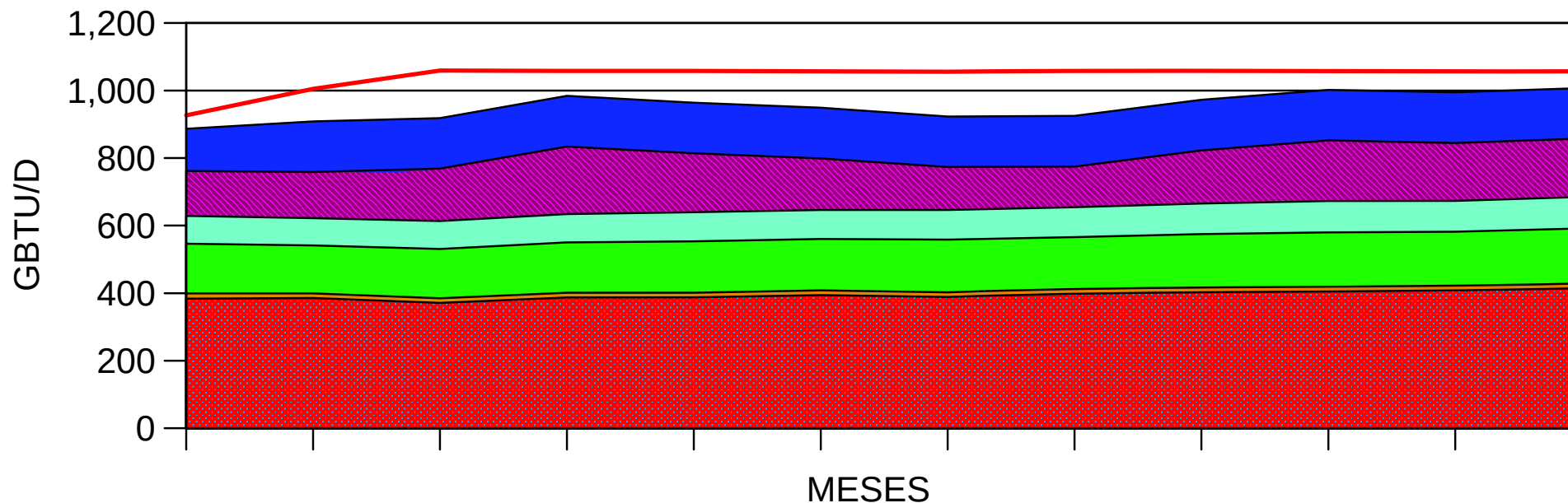


	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009
La Guajira	640.5	644.5	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	697.5	697.5	697.5	697.5
Cusiana	155.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0
Floreña	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
Payoa-Provincia	22.9	25.6	25.2	24.9	24.8	24.6	24.5	24.3	24.2	24.1	23.9	24.6
Otros Magd Medic	16.2	18.3	18.1	18.1	18.2	18.5	17.7	18.0	18.0	18.0	18.0	17.8
La Creciente	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0
	898.1	971.9	1,023.5	1,023.1	1,023.1	1,023.2	1,022.3	1,022.4	1,023.2	1,023.1	1,022.9	1,023.5

CONSOLIDADO NACIONAL

3.3. Pronósticos consumos vs capacidad de producción

Escenario medio



	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009	ago-2009	sep-2009	oct-2009	nov-2009
Industrial	383.6	385.8	371.2	387.5	387.8	394.2	388.5	398.1	403.6	404.4	408.4	414.8
Petroquímico	15.4	13.4	13.6	13.6	13.8	13.8	13.9	14.0	14.1	14.2	13.8	13.8
Doméstico	147.4	142.2	146.4	149.3	151.8	152.2	155.9	154.2	157.6	161.3	160.0	162.8
GNCV	82.2	80.9	82.9	83.7	86.8	86.1	88.5	88.4	90.3	92.8	91.5	93.8
Termoeléctrico	133.5	136.4	154.7	200.2	174.1	152.9	126.5	120.4	157.4	179.6	171.3	172.6
A Venezuela	125.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
Cap. de producción	926.7	1,005.1	1,059.2	1,058.2	1,058.6	1,057.5	1,055.9	1,058.4	1,058.6	1,057.9	1,057.1	1,057.3