

COMITÉ NACIONAL DE COORDINACIÓN DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE GAS

CNO-Gas



195
años
1813 - 2008

Barranquilla, 29 de agosto de 2008
Anfitrión: PROMIGÁS S.A. E.S.P.

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

CNO-Gas



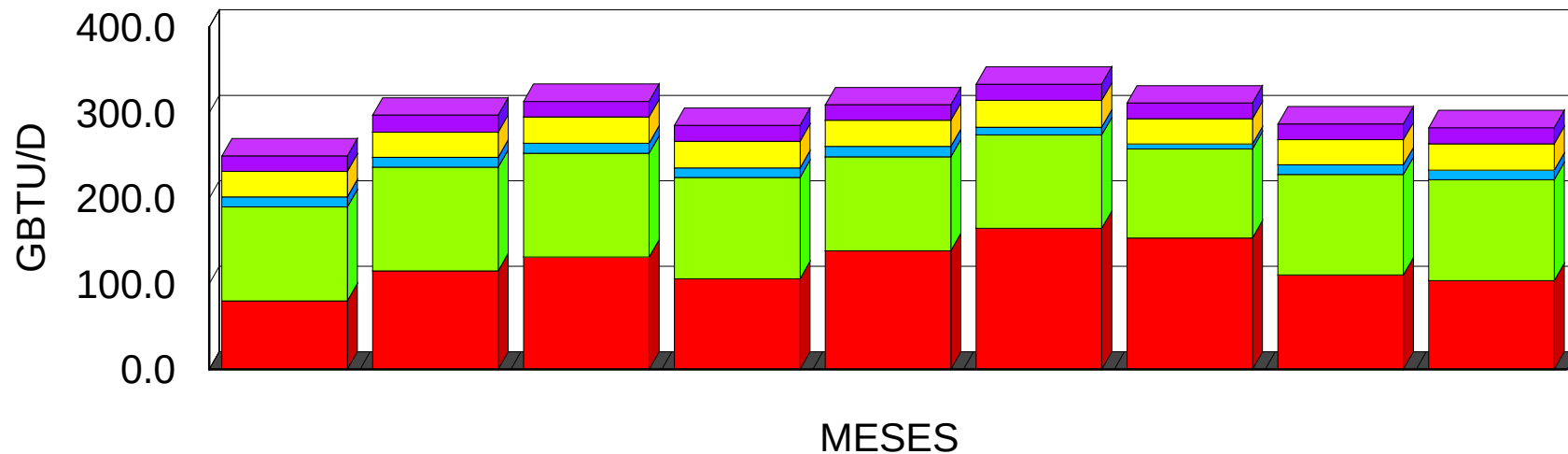
195
años
1813 - 2008

Barranquilla, 29 de agosto de 2008
Anfitrión: PROMIGÁS S.A. E.S.P.

COSTA ATLÁNTICA

1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - jul 2008



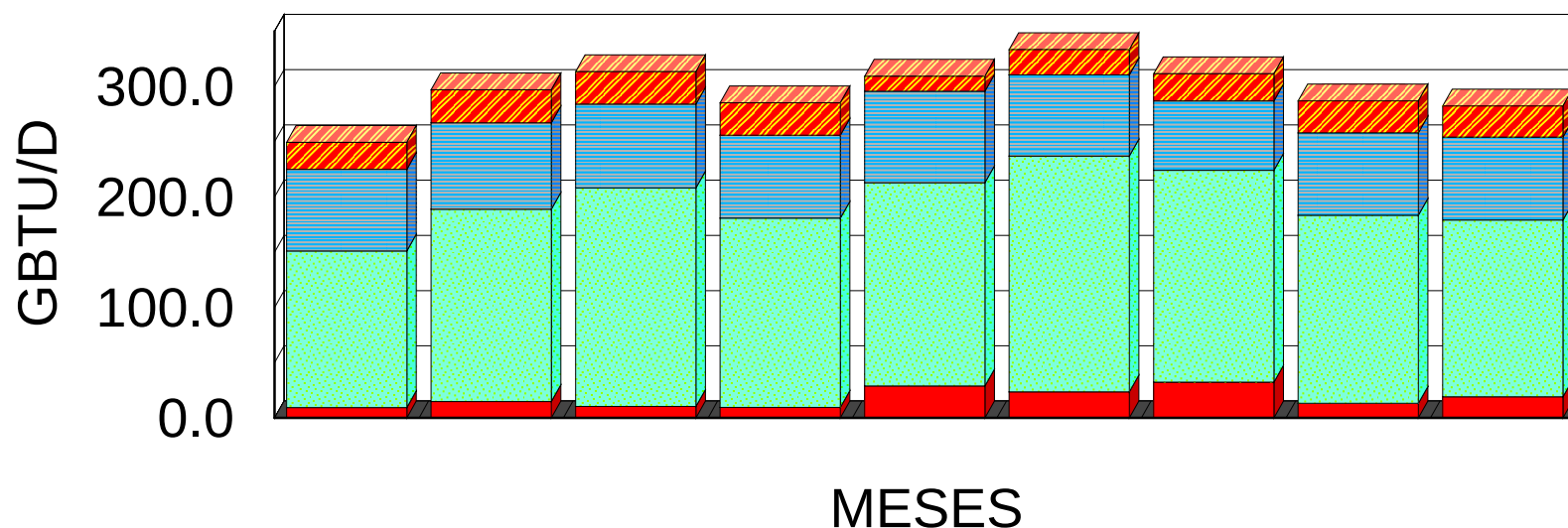
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ Termoeléctrico	80.1	115.3	131.4	106.0	138.7	164.9	153.7	110.4	103.9
■ Industrial	109.8	121.0	121.2	118.3	109.7	109.2	104.0	117.3	117.9
■ P/químico	11.8	11.8	11.9	11.2	12.2	9.1	5.8	11.4	11.1
■ Doméstico	29.8	29.2	30.8	31.0	30.6	31.2	29.4	29.4	30.8
■ GNCV	18.0	19.8	18.0	18.6	18.1	19.0	18.5	18.3	18.7
	249.5	297.1	313.3	285.1	309.3	333.4	311.4	286.8	282.4

1. Los bajos consumos termoeléctrico e industrial de nov/2007 se debieron a los trabajos realizados en el campo de Chuchupa, el día 4 de ese mes y al alto nivel de los embalses
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 y julio se debió a mayor generación hidroeléctrica, por alto nivel de los embalses
6. El consumo industrial incluye la refinería de Cartagena

COSTA ATLÁNTICA

1.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

Nov 2007 - jul 2008



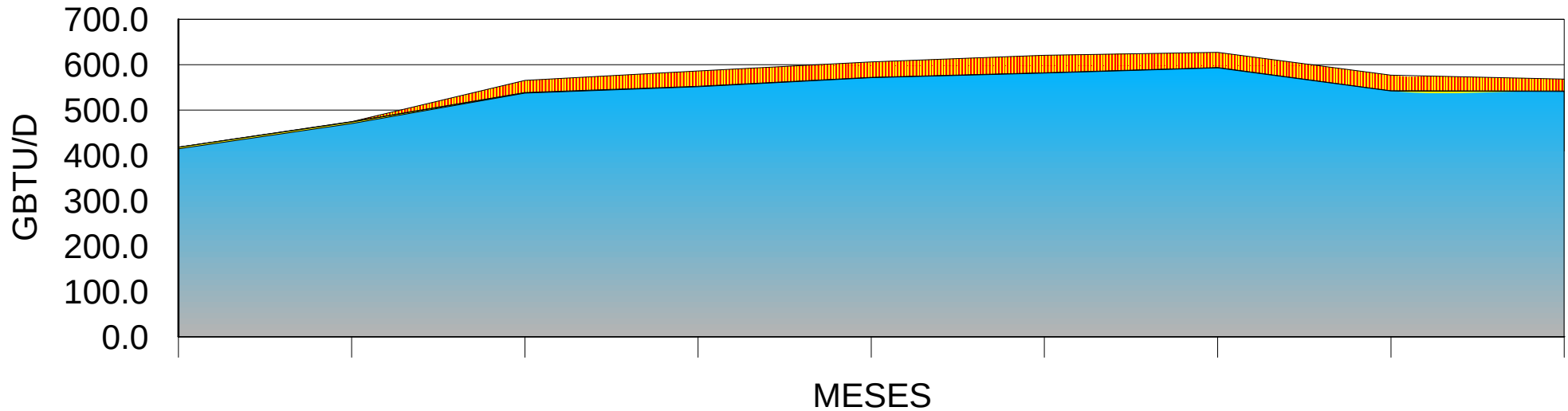
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ Guajira-Magdalena	9.2	14.9	10.3	9.5	29.0	23.6	32.4	13.1	19.1
■ Área Barranquilla	142.0	174.0	197.7	171.2	184.0	213.5	191.8	170.2	159.9
■ Área Cartagena	73.7	78.2	75.9	75.2	82.6	73.4	62.6	74.7	75.2
■ Área Córdoba-Sucre	24.6	30.0	29.4	29.2	13.6	22.8	24.6	28.9	28.1
	249.5	297.1	313.3	285.1	309.2	333.3	311.4	286.9	282.3

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 - jul 2008



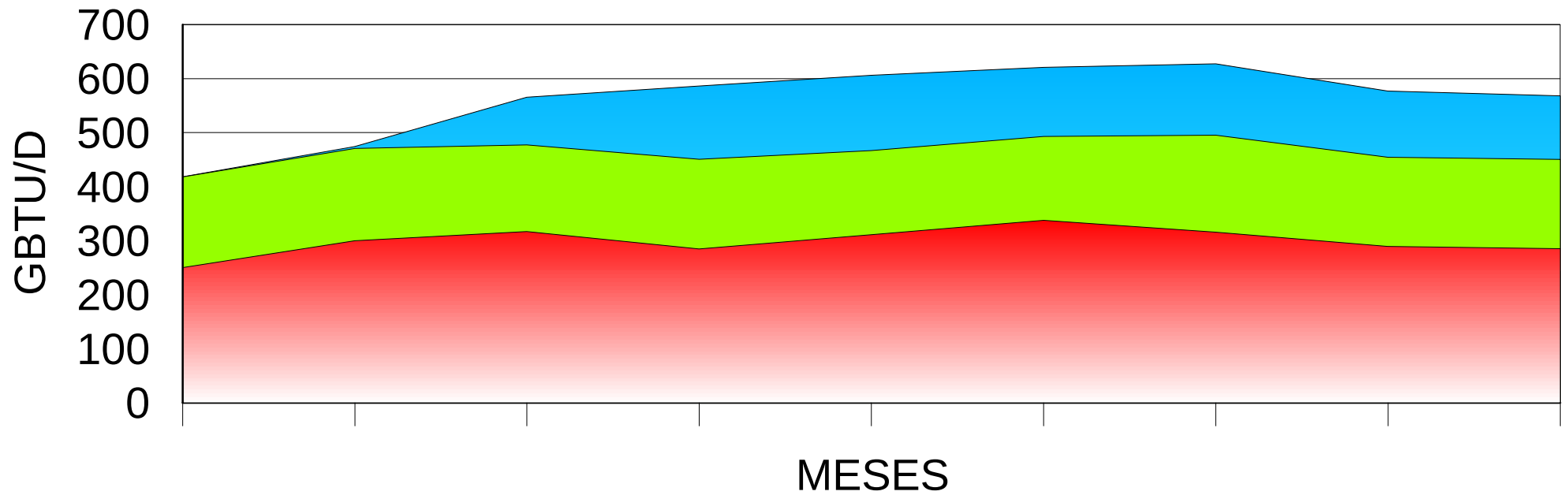
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6
Güepajé	3.3	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6
Arianna	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.9	0.8	0.6	0.6
La Creciente	0.0	0.1	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7	34.8	26.1
	418.3	474.3	565.5	586.3	606.1	621.0	627.3	577.0	567.9

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
3. Bajó el suministro de La Creciente en julio/2008, por finalización de un contrato del productor

COSTA ATLÁNTICA

1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA

Nov 2007 - jul 2008



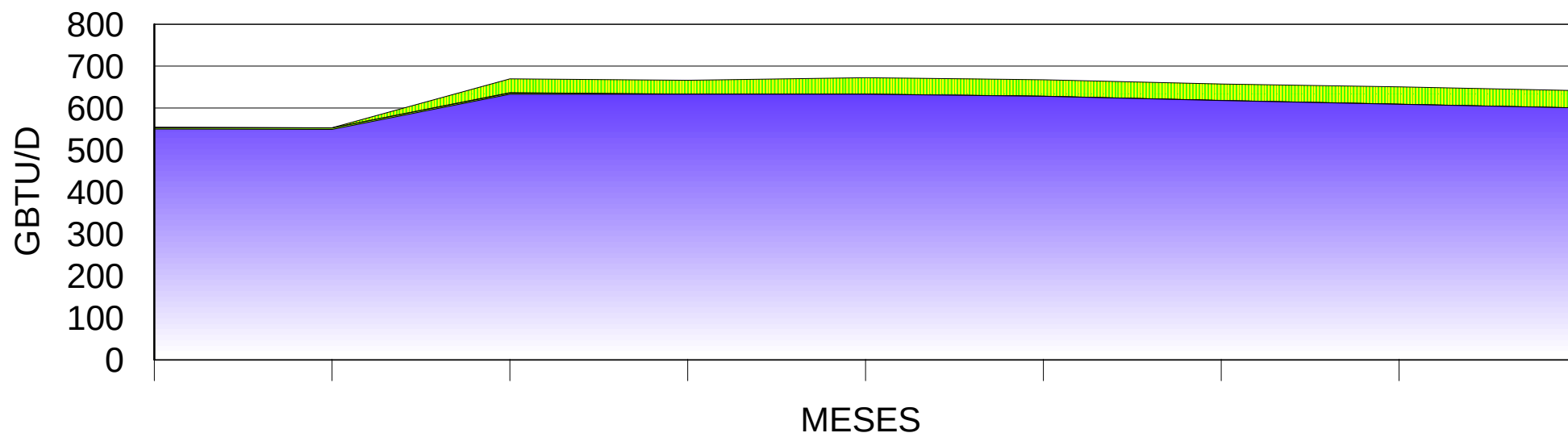
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ A la Costa	250.1	299.7	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6	289.6	285.2
■ Al interior	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2
■ A Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5
	418.3	474.2	565.6	586.3	606.1	621.0	627.4	577.1	567.9

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 - jul 2008



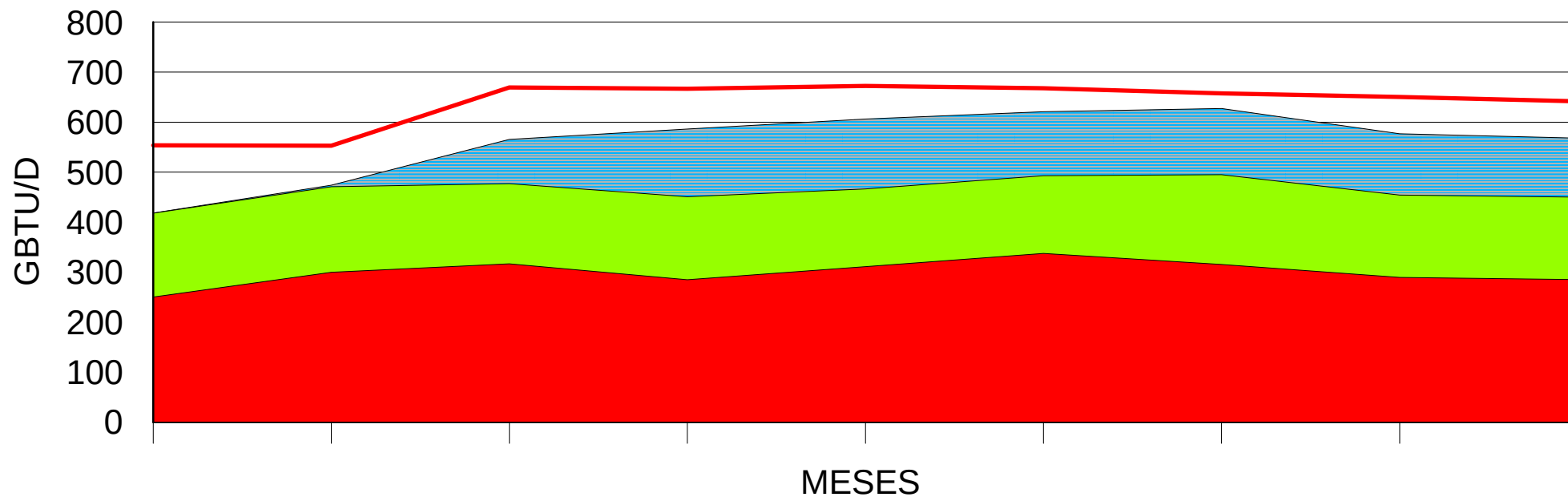
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
La Guajira	549.9	549.4	633.0	633.0	633.0	628.0	618.0	609.0	600.0
Güepajé	3.2	3.2	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Arianna	0.8	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6
La Creciente	0.0	0.1	33.0	33.0	39.0	39.0	39.0	41.0	41.0
	553.9	553.3	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7	650.7	641.6

1. La Creciente comenzó a producir a fines de diciembre de 2007
2. Güepajé declinó a partir de enero/2008, por no poder vencer la presión de La Creciente, en el gasoducto

COSTA ATLÁNTICA

1.6 SUMINISTROS VS. CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN

Nov 2007 - jul 2008

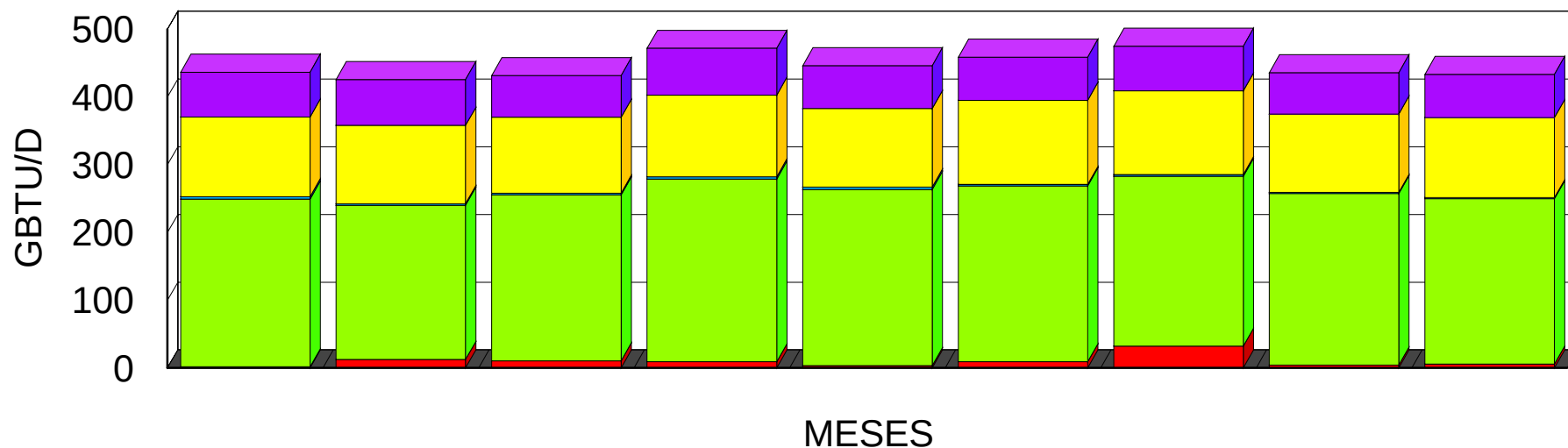


	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ A la Costa	250.1	299.7	316.8	284.8	310.9	337.7	315.6	289.6	285.2
■ Al interior	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2
■ A Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5
— Cap. de prod.	553.9	553.2	669.7	666.7	672.6	667.7	657.7	650.7	641.6

INTERIOR DEL PAÍS

2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - jul 2008



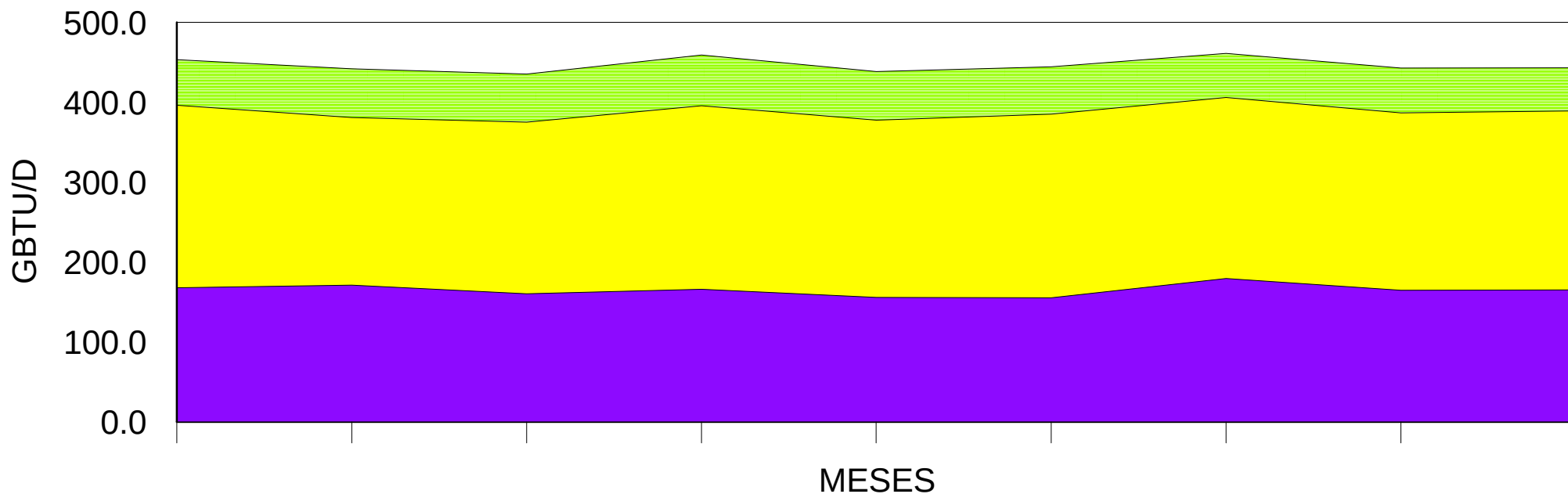
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ Termoeléctrico	1.8	12.6	10.6	9.3	3.4	9.3	32.3	4.3	5.6
■ Industrial	247.6	227.7	245.1	269.8	260.3	259.6	250.8	253.2	244.3
■ P/químico	3.7	2.4	2.4	3.4	3.4	2.2	2.4	1.8	1.7
■ Doméstico	117.6	115.6	112.1	120.4	115.9	124.2	123.7	115.7	118.0
■ GNCV	66.1	67.4	61.4	69.0	63.2	63.6	65.9	60.8	63.9
	436.8	425.7	431.6	471.9	446.2	458.9	475.1	435.8	433.5

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
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 - jul 2008

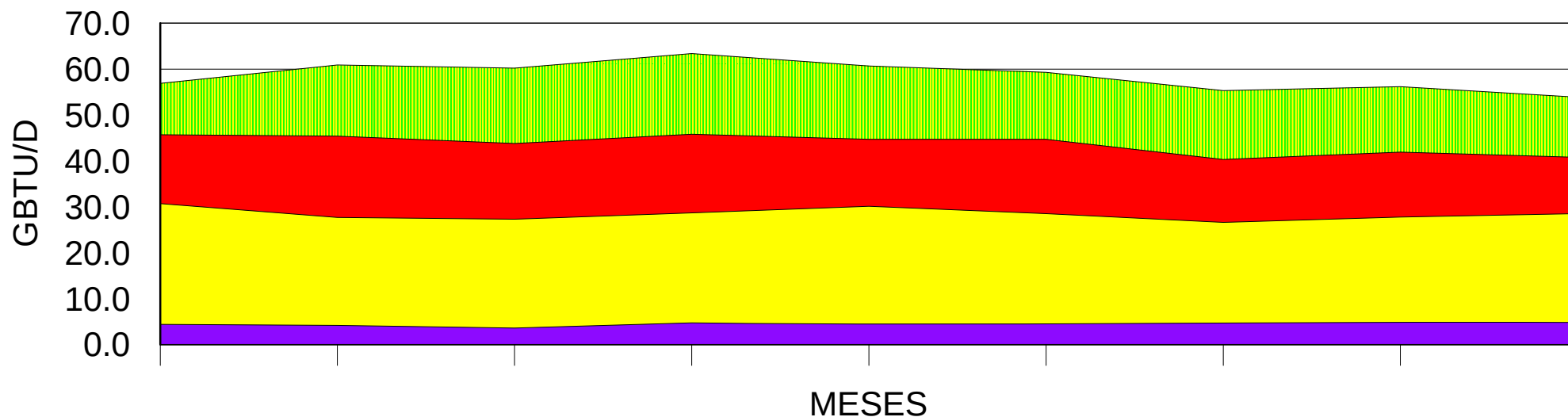


	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
De La Guajira	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0
Otros campos	57.0	60.9	60.2	63.4	60.7	59.3	55.4	56.1	53.9
	453.3	441.9	435.4	459.2	438.5	444.5	461.4	442.9	443.1

INTERIOR DEL PAÍS

2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

Nov 2007 - jul 2008

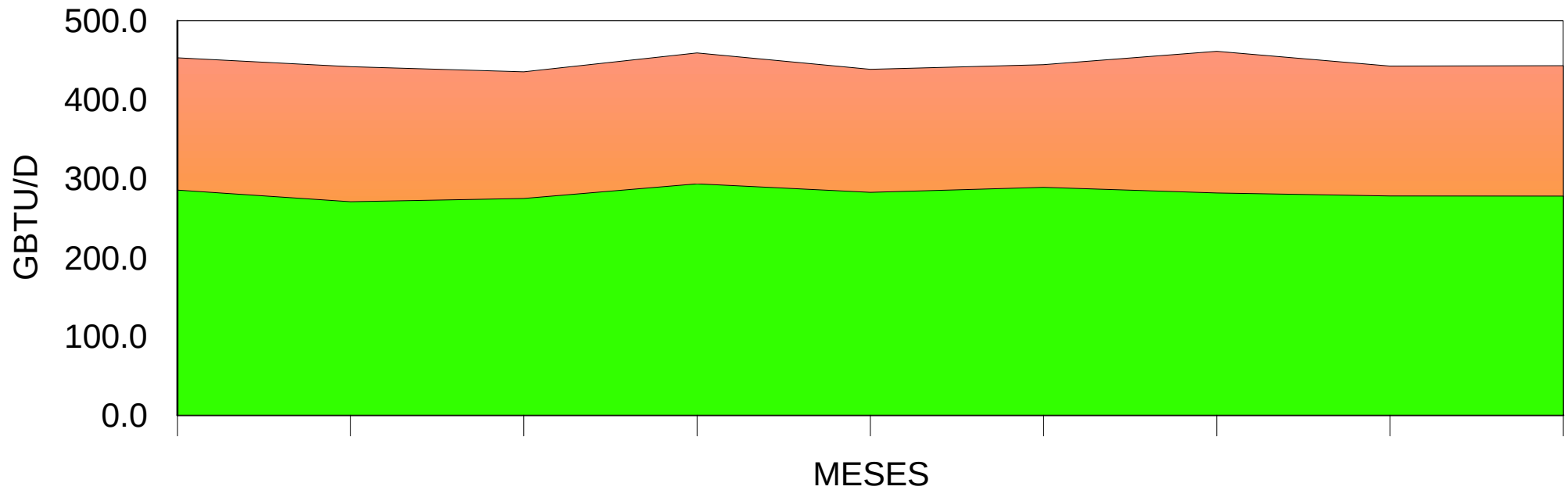


- (1) Comprende los campos de Opón, La Cira-Infantas, Llanito-Gala, Yariguí-Cantagallo, Lisama-Nutria-Peroles-Tesoro
 (2) Comprende los campos de Apiay, Don Pedro-Monserrate, Montañuelo, Abanico-Ventilador, Río Ceibas-Chaparro-Espino y Toqui-Toqui.
 (3) El campo Monserrate comenzó producción el 29 de 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 - jul 2008

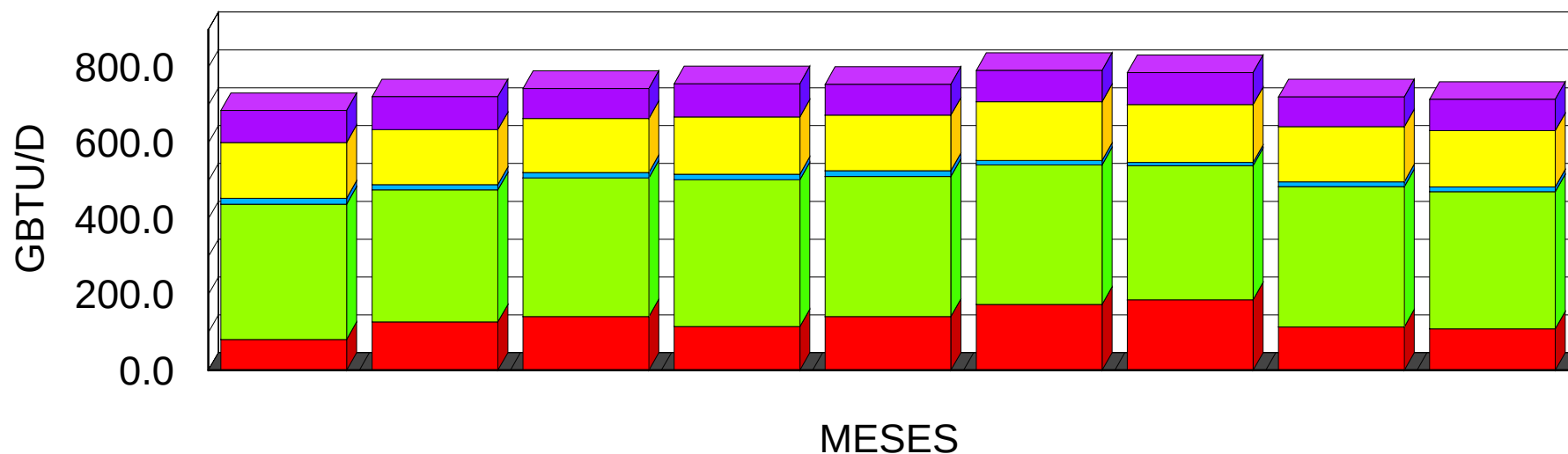


	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ Del interior	285.4	270.7	275.0	293.3	282.7	289.1	281.9	278.1	277.9
■ De la Costa	167.9	171.2	160.3	166.0	155.8	155.4	179.5	164.8	165.2
	453.3	441.9	435.3	459.3	438.5	444.5	461.4	442.9	443.1

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - jul 2008



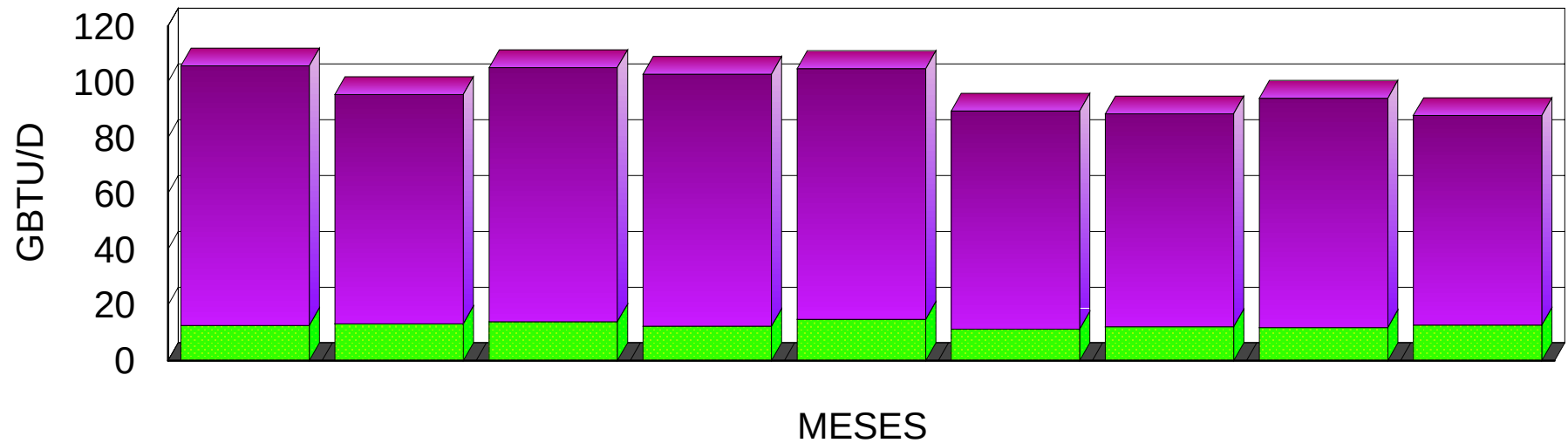
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ Termoeléctrico	81.8	127.9	142.0	115.3	142.2	174.2	186.0	114.7	109.6
■ Industrial	357.4	348.7	366.3	388.1	370.0	368.7	354.8	370.4	362.1
■ P/químico	15.5	14.2	14.3	14.6	15.5	11.3	8.2	13.2	12.8
■ Doméstico	147.3	144.8	142.9	151.4	146.5	155.4	153.1	145.1	148.8
■ GNCV	84.2	87.3	79.4	87.6	81.3	82.6	84.4	79.2	82.5
	686.2	722.9	744.9	757.0	755.5	792.2	786.5	722.6	715.8

1. El bajo consumo termoeléctrico de nov/2008 se debió a los trabajos realizados en el campo de Chuchupa, el día 4 de ese mes y altos niveles de los embalses
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 alto nivel de los embalses

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1.1 CONSUMOS DE LAS REFINERÍAS

Nov 2007 - jul 2008



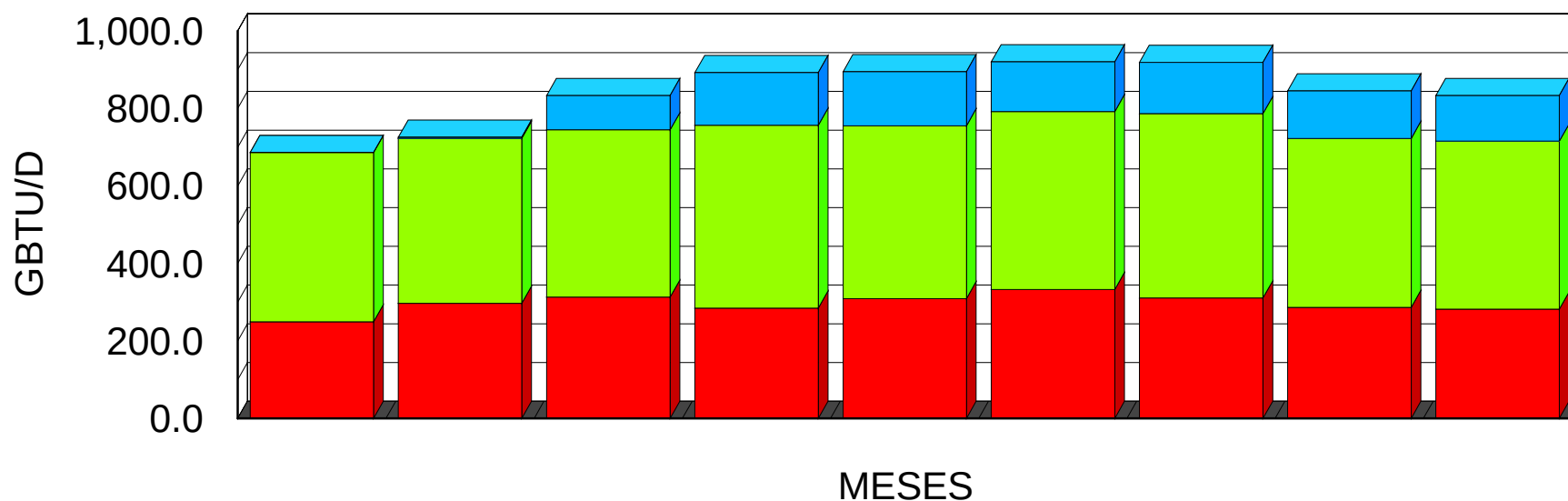
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
■ Cartagena	12.7	13.3	14.0	12.4	14.9	11.4	12.2	11.9	12.8
■ B/bermeja	93.0	82.1	91.1	90.3	89.8	78.1	76.3	82.2	75.1
	105.7	95.4	105.1	102.7	104.7	89.5	88.5	94.1	87.9

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 junio 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 - jul 2008



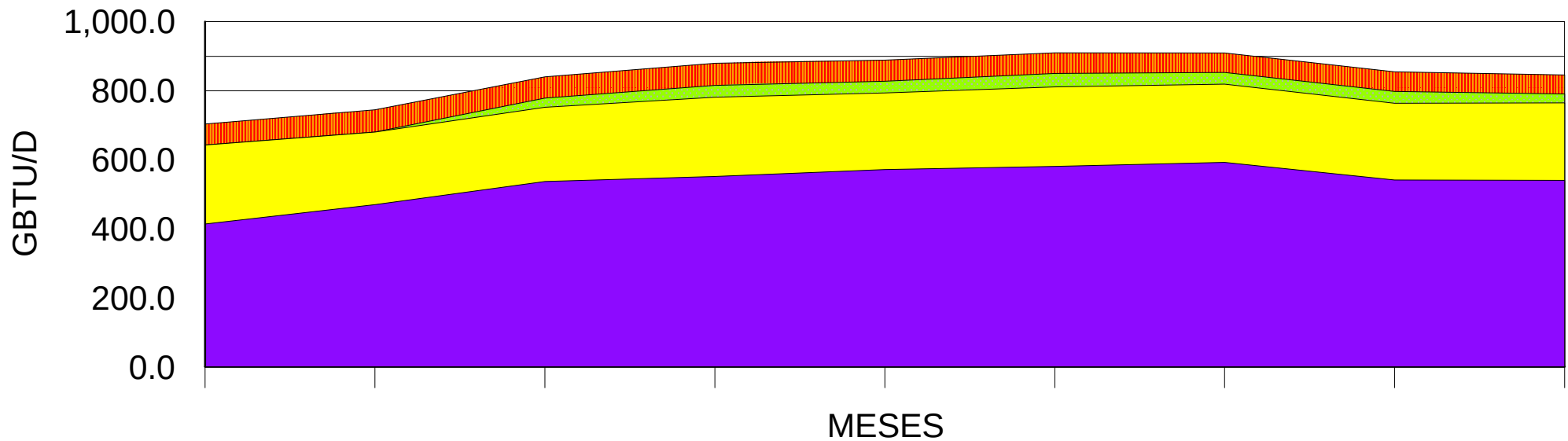
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
Costa Atlántica	249.5	297.2	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5	286.9	282.3
Interior	436.7	425.8	431.6	472.0	446.2	458.9	475.0	435.7	433.5
Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5
	686.5	726.3	833.4	892.5	894.9	920.1	918.8	845.3	833.3

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 - jul 2008



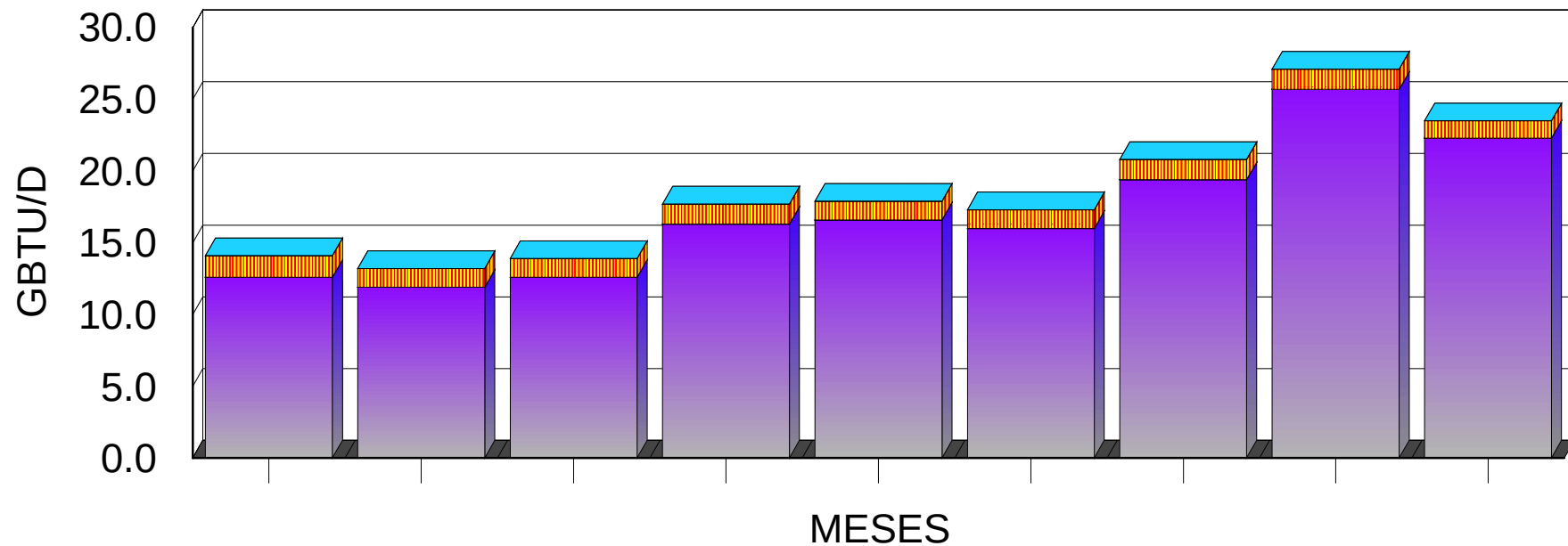
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0
La Creciente	0.0	0.0	27.1	34.1	33.8	38.9	33.7	34.8	26.1
Otros campos (1)	61.1	64.8	61.6	64.1	61.5	60.2	56.3	56.8	55.1
	703.7	744.9	840.6	879.5	888.8	910.1	909.3	855.1	845.8

(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, Yariguí-Cantagallo, Lisama-Nutria-Peroles-Tesoro

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - jul 2008



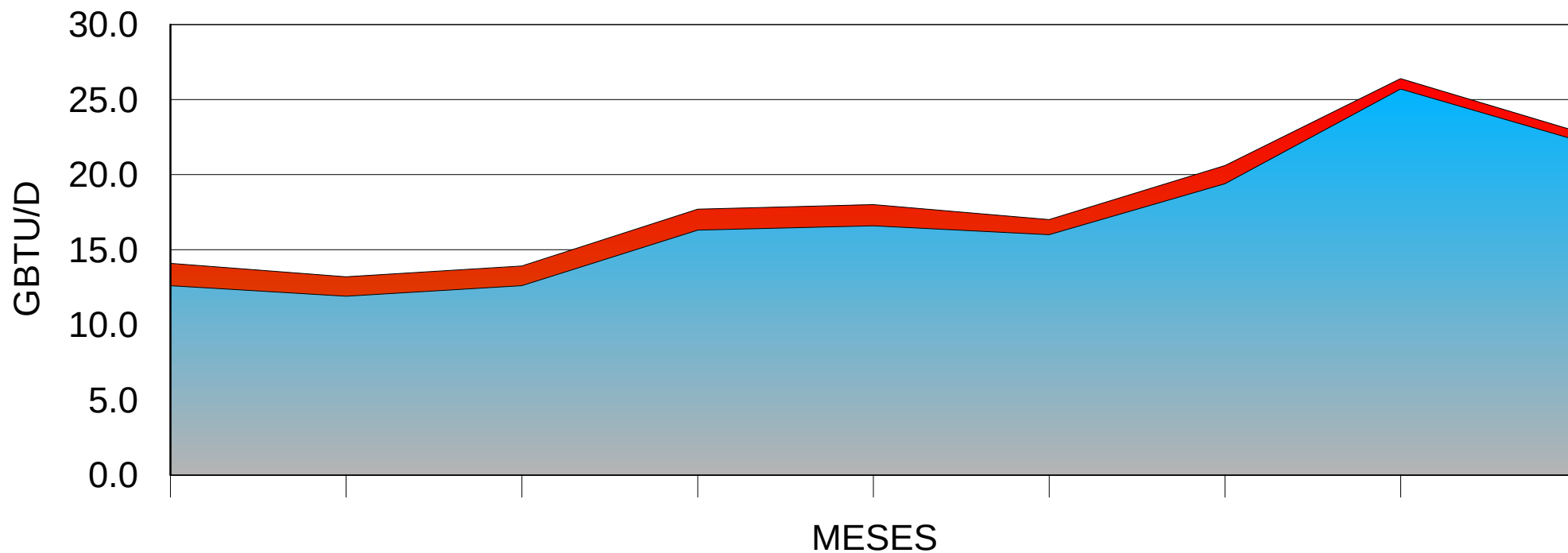
	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
Termoeléctrico	12.6	11.9	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4	25.7	22.3
Industrial	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
P/químico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Doméstico	1.5	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.2
GNCV	0.0	0.0	0.0	0.0	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

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 - jul 2008

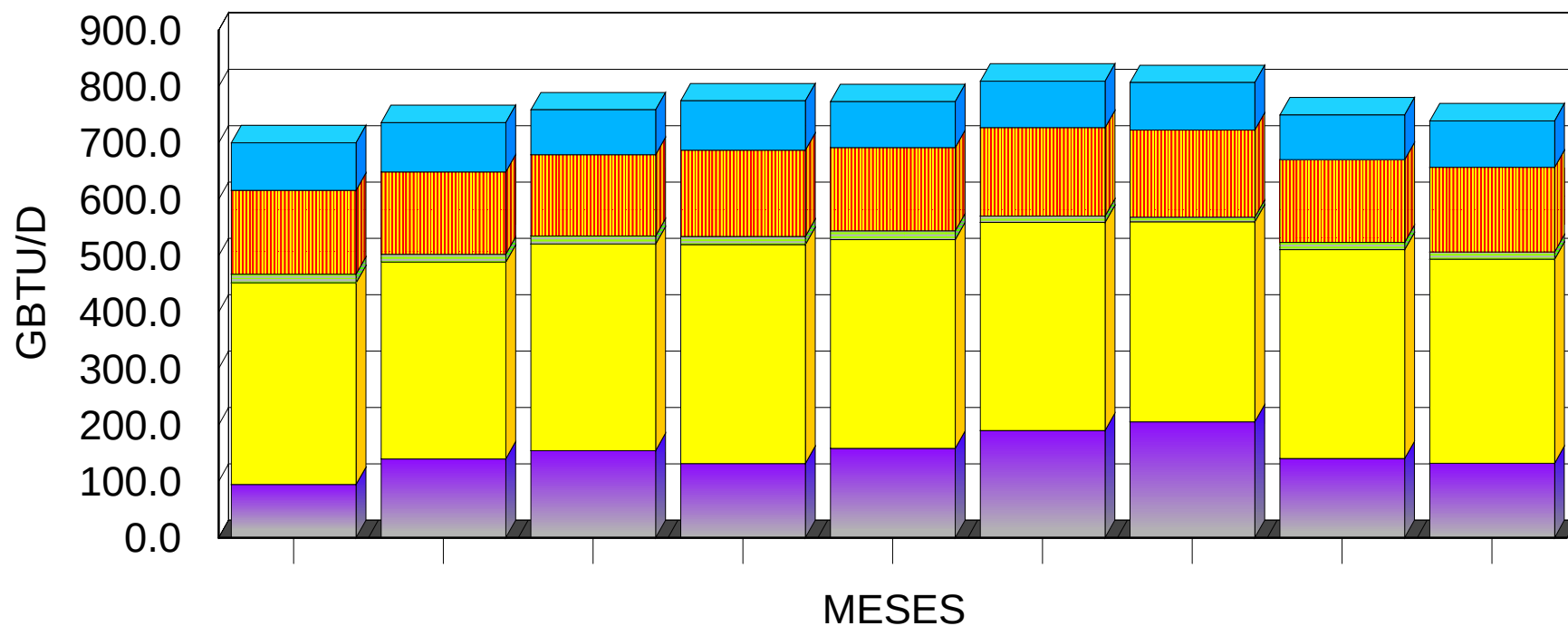


	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
De Floreña a	12.6	11.9	12.6	16.3	16.6	16.0	19.4	25.7	22.3
Cerrito	1.5	1.3	1.3	1.4	1.4	1.0	1.2	0.7	0.6
	14.1	13.2	13.9	17.7	18.0	17.0	20.6	26.4	22.9

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

Nov 2007 - jul 2008

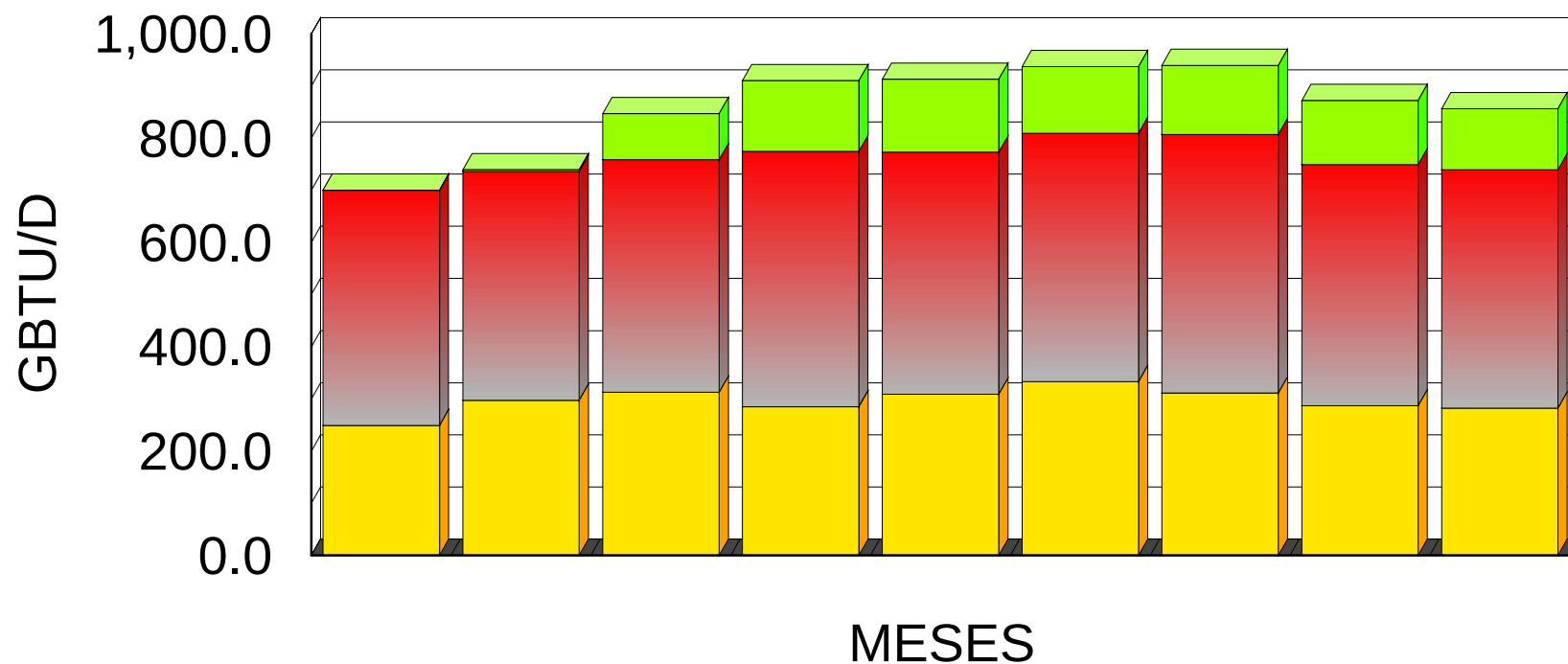


	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
Termoeléctrico	94.5	139.9	154.6	131.6	158.7	190.3	205.4	140.4	131.9
Industrial	357.4	348.7	366.3	388.1	370.0	368.8	354.8	370.4	362.1
P/químico	15.5	14.2	14.3	14.6	15.5	11.3	8.2	13.2	12.8
Doméstico	148.8	146.1	144.2	152.8	147.8	156.7	154.4	146.5	149.9
GNCV	84.2	87.3	79.4	87.6	81.3	82.6	84.4	79.2	82.5
	700.4	736.2	758.8	774.7	773.3	809.7	807.2	749.7	739.2

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

Nov 2007 - jul 2008

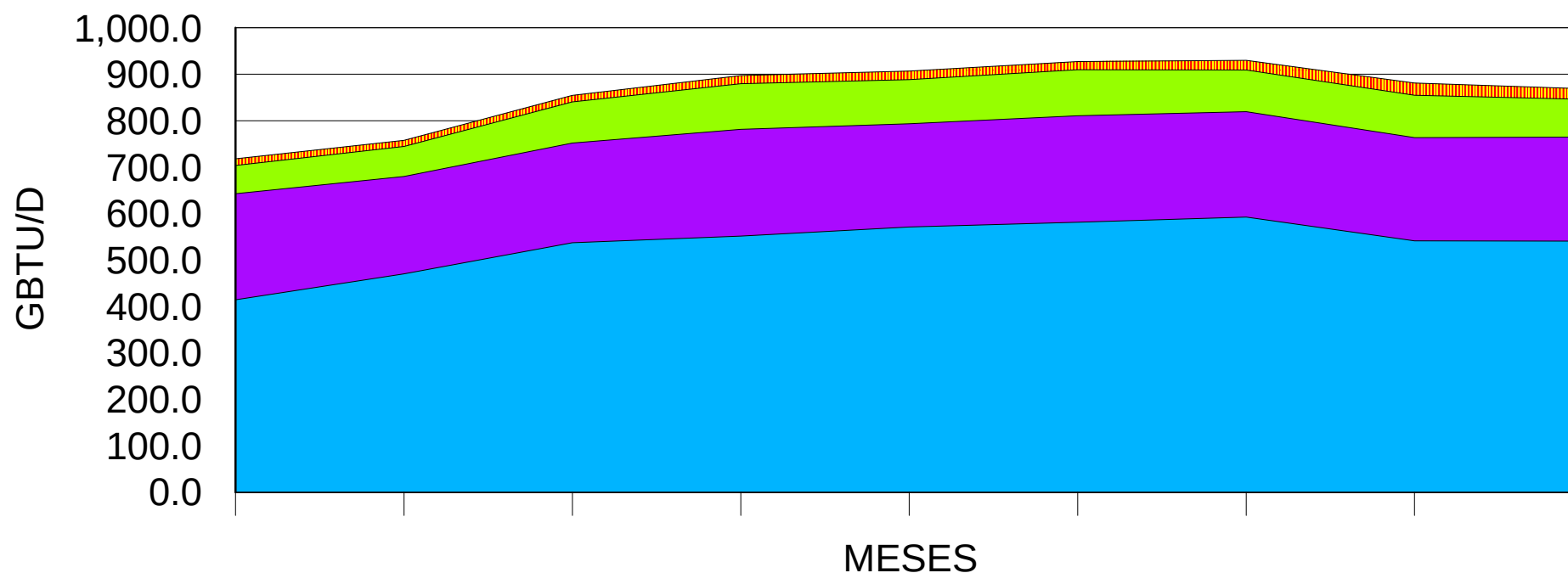


	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
Costa Atlántica	249.5	297.2	313.3	285.0	309.3	333.3	311.5	286.9	282.3
Interior	450.9	439.0	445.5	489.7	464.0	476.3	495.8	462.8	457.0
Venezuela	0.3	3.3	88.5	135.5	139.4	127.9	132.3	122.7	117.5
	700.7	739.5	847.3	910.2	912.7	937.5	939.6	872.4	856.8

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

Nov 2007 - jul 2008



	nov-2007	dic-2007	ene-2008	feb-2008	mar-2008	abr-2008	may-2008	jun-2008	jul-2008
La Guajira	414.2	470.3	537.0	551.5	571.5	581.2	592.8	541.5	540.6
Cusiana	228.4	209.8	214.9	229.8	222.0	229.8	226.5	222.0	224.0
Otros campos	61.1	64.8	88.7	98.3	95.3	99.1	90.0	91.6	81.3
Campos aislados	14.1	13.2	13.9	17.7	17.9	17.1	20.6	26.4	22.9
	717.8	758.1	854.5	897.3	906.7	927.2	929.9	881.5	868.8

SECCIÓN II
CONSUMOS Y SUMINISTROS DE
GAS NATURAL
JULIO DE 2008

CNO-Gas



Barranquilla

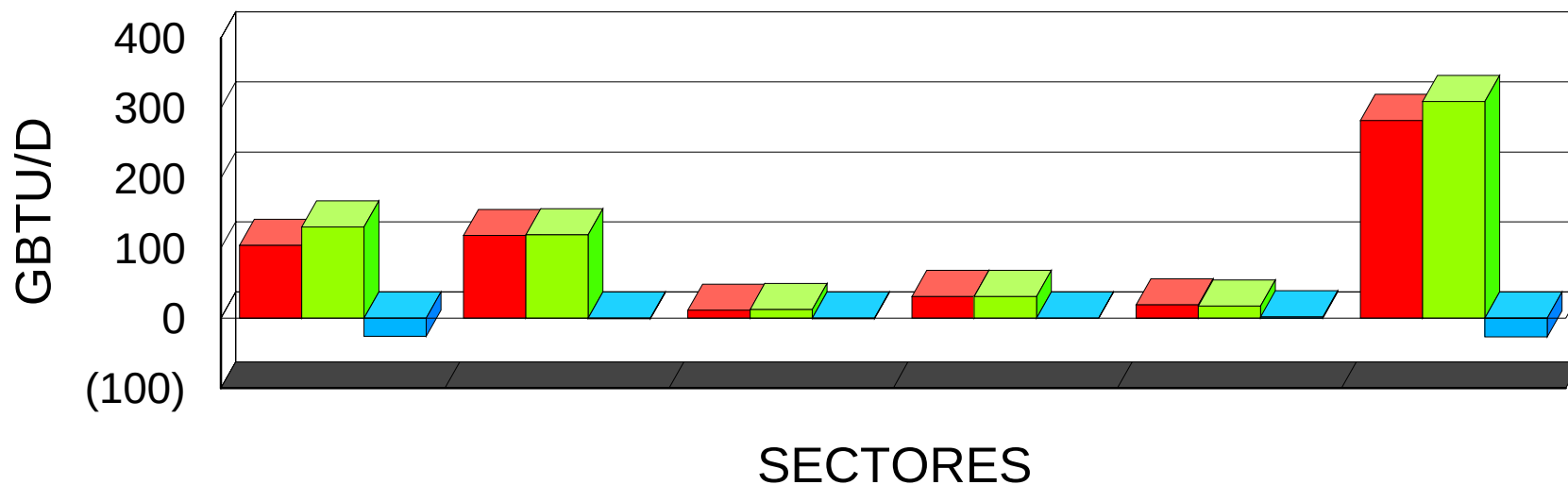
195
años
1813 - 2008

Barranquilla, 29 de agosto de 2008
Anfitrión: PROMIGÁS S.A. E.S.P.

COSTA ATLÁNTICA

1.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

jul-2008

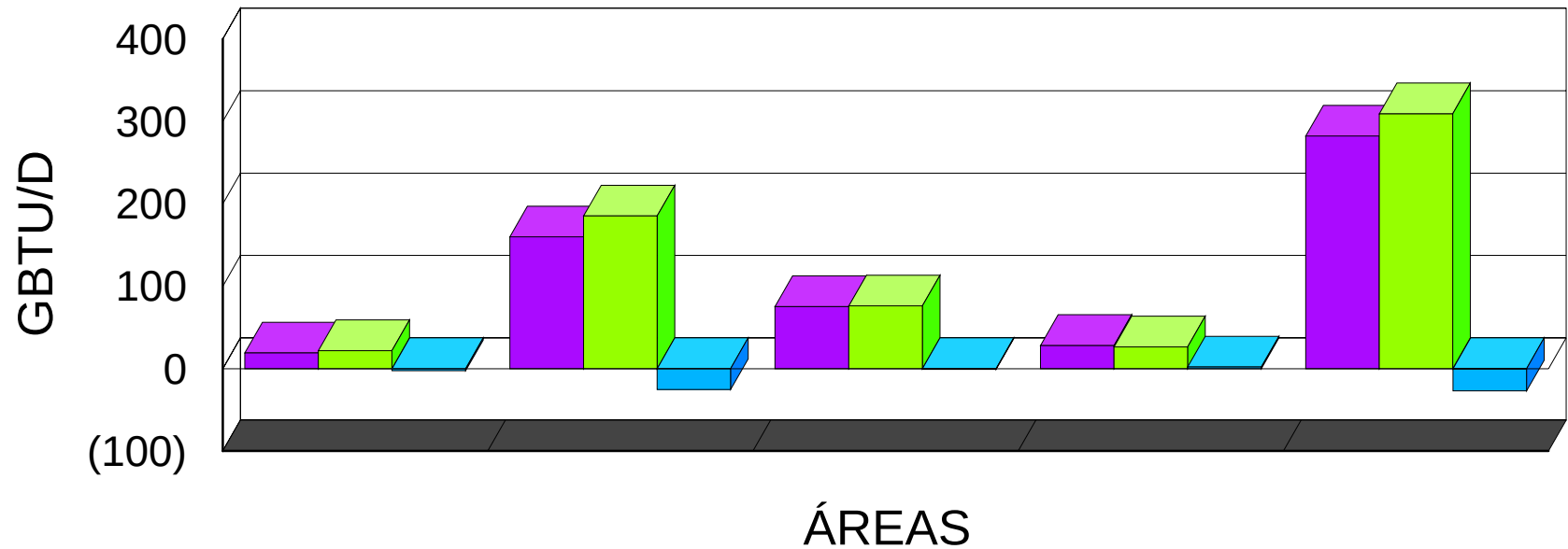


	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	103.9	117.9	11.1	30.8	18.7	282.3
■ PRONÓSTICOS	130.0	119.1	12.2	30.9	17.1	309.3
■ DIFERENCIA	(26.1)	(1.2)	(1.1)	(0.2)	1.6	(27.0)
■ DIF PORCENTUAL	-20.1%	-1.0%	-9.1%	-0.5%	9.2%	-8.7%

1. El menor consumo termoeléctrico se debió a mayor generación hidroeléctrica, por alto nivel de los embalses

COSTA ATLÁNTICA

1.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS jul-2008

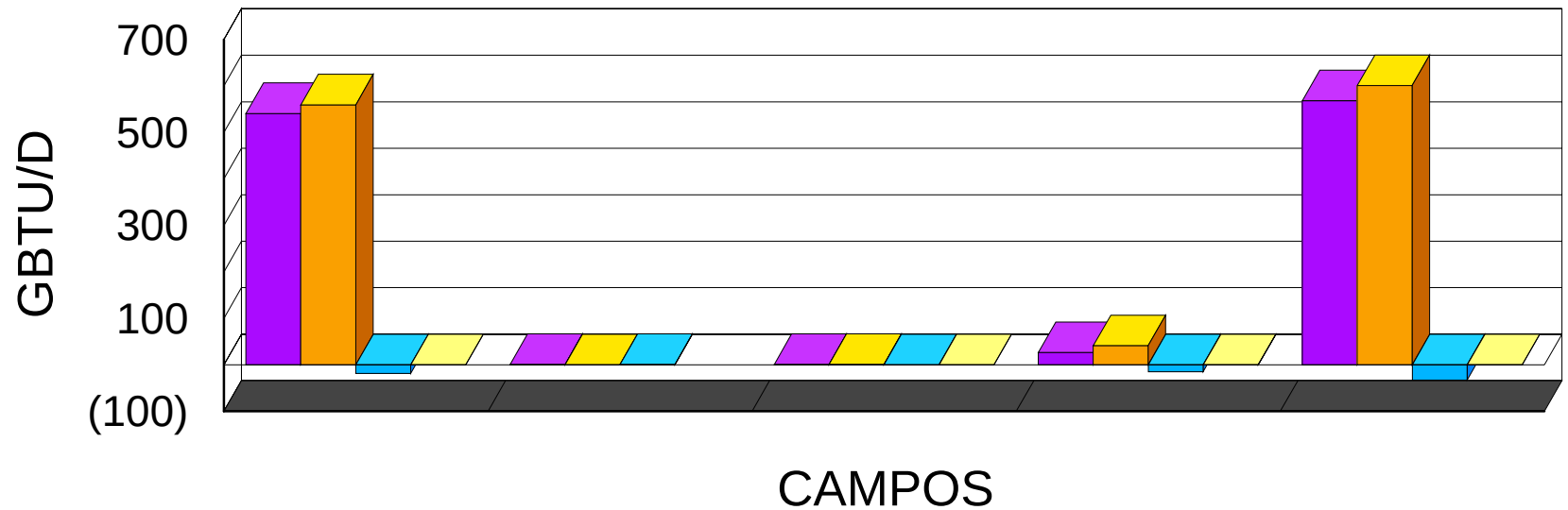


	Guajira-Magdalena	Área Barranquilla	Área Cartagena	Área Córdoba-Su	TOTAL
CONSUMOS	19.1	159.9	75.2	28.1	282.3
PRONÓSTICOS	21.8	185.3	76.1	26.2	309.3
DIFERENCIA	(2.6)	(25.4)	(0.9)	1.9	(27.0)
DIF PORCENTUAL	-12.1%	-13.7%	-1.2%	7.3%	-8.7%

COSTA ATLÁNTICA

1.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

jul-2008

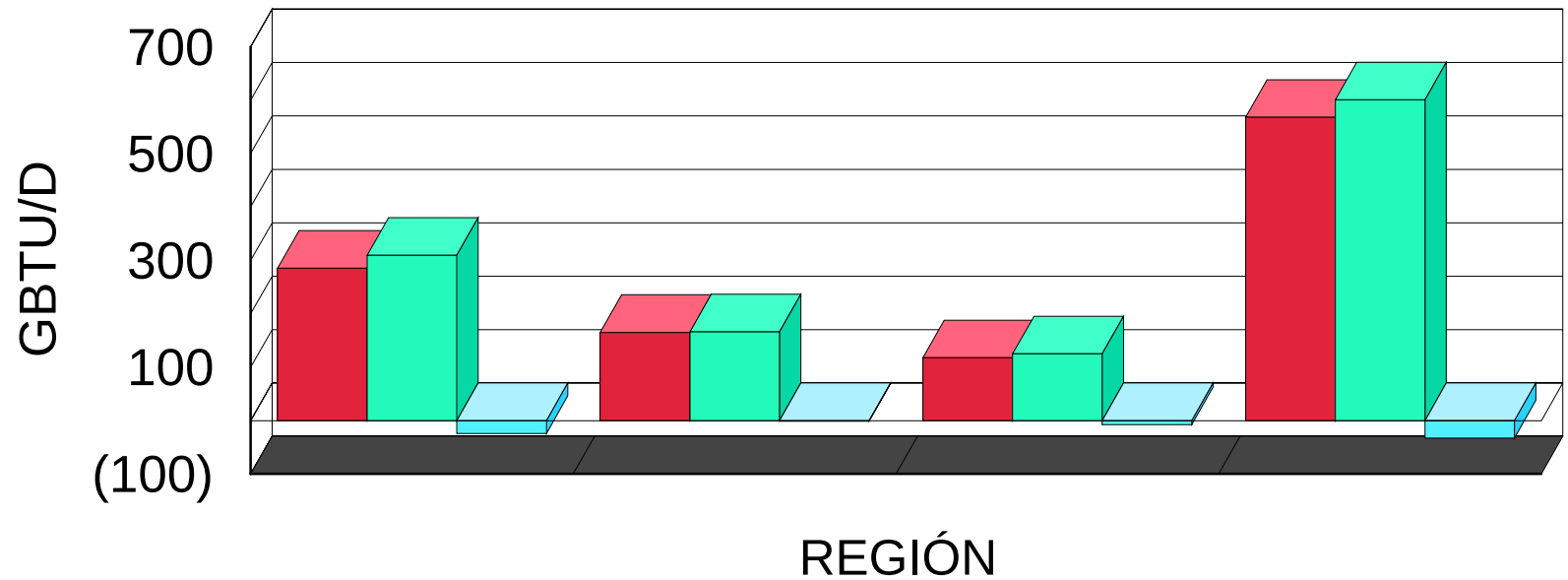


	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
REAL	540.6	0.6	0.6	26.2	568.0
PRONÓSTICOS	559.1	0.0	0.6	41.0	600.7
DIFERENCIA	(18.5)	0.6	-0.0	(14.9)	(32.7)
DIF PORCENTUAL	-3.3%		-1.5%	-36.2%	-5.5%

1. La menor producción de La Creciente se debió a...

COSTA ATLÁNTICA

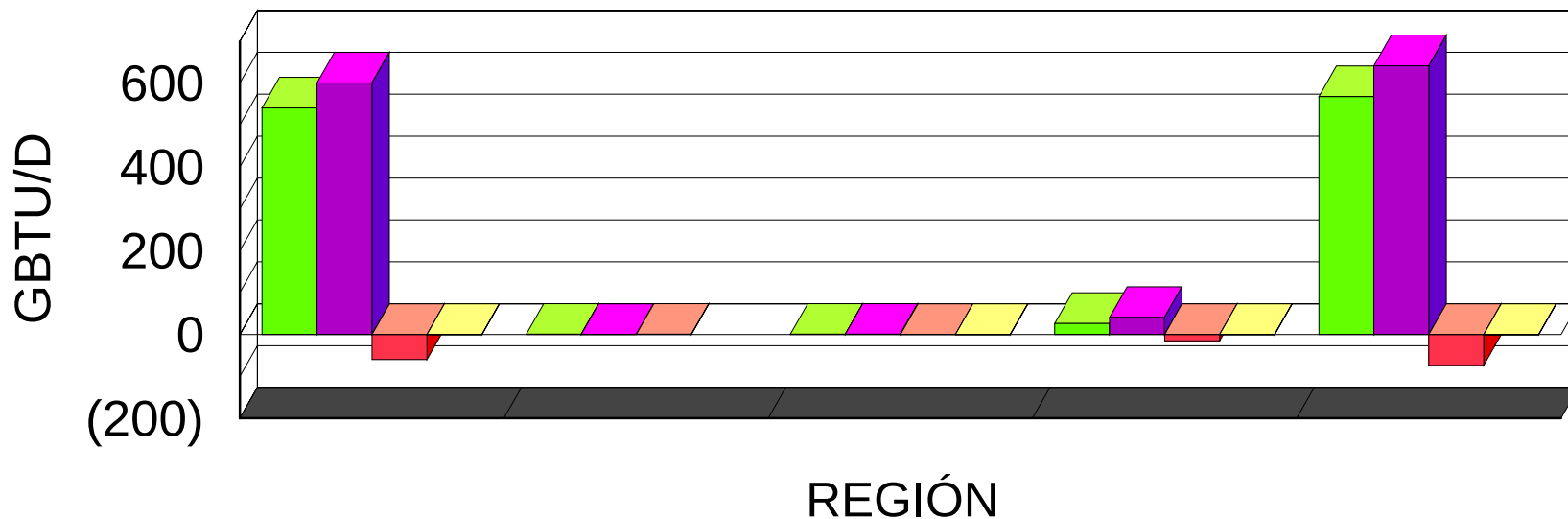
1.4 DESTINACIÓN DEL GAS NATURAL PRODUCIDO EN LA COSTA ATLÁNTICA jul-2008



	A la Costa	Al interior	A Venezuela	TOTAL
REAL	285.2	165.2	117.5	568.0
PRONÓSTICOS	309.3	166.3	125.0	600.7
DIFERENCIA	(24.1)	(1.1)	(7.5)	(32.7)
DIF PORCENTUAL	-7.8%	-0.7%	-6.0%	-5.5%

COSTA ATLÁNTICA

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



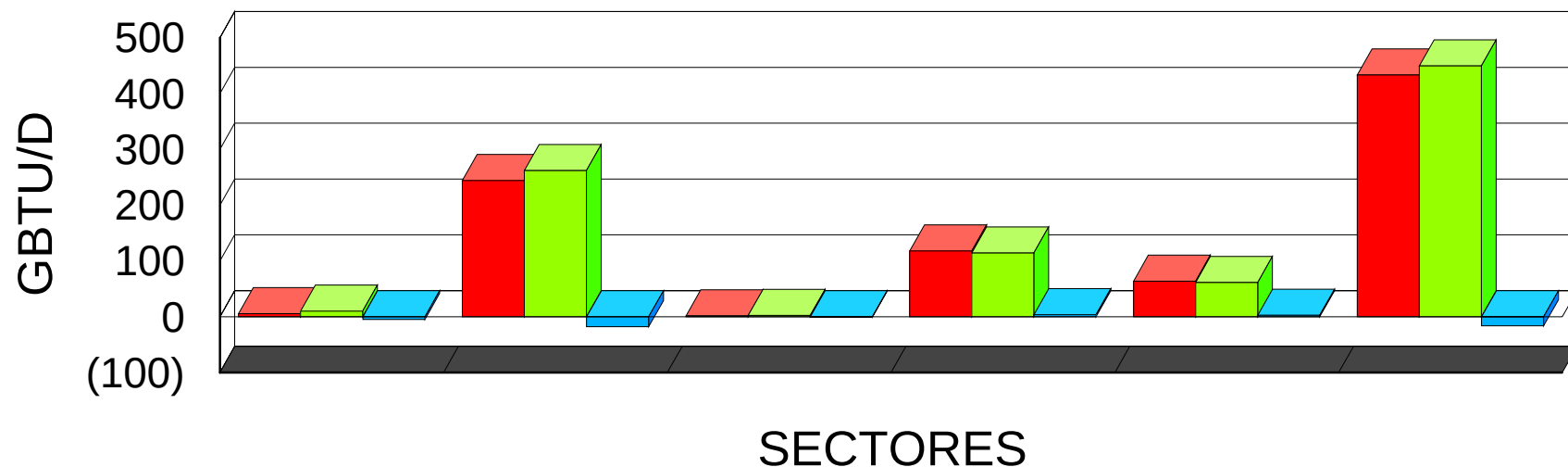
	La Guajira	Güepajé	Arianna	La Creciente	TOTAL
REAL	540.6	0.6	0.6	26.2	568.0
CAPACIDAD	600.0	0.0	0.6	41.0	641.6
DIFERENCIA	(59.4)	0.6	-0.0	(14.9)	(73.7)
DIF PORCENTUAL	-9.9%		-1.5%	-36.2%	-11.5%

1. La menor producción de La Creciente se debió a que bajaron sus entregas por finalización de un contrato del productor

INTERIOR DEL PAÍS

2.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

jul-2008



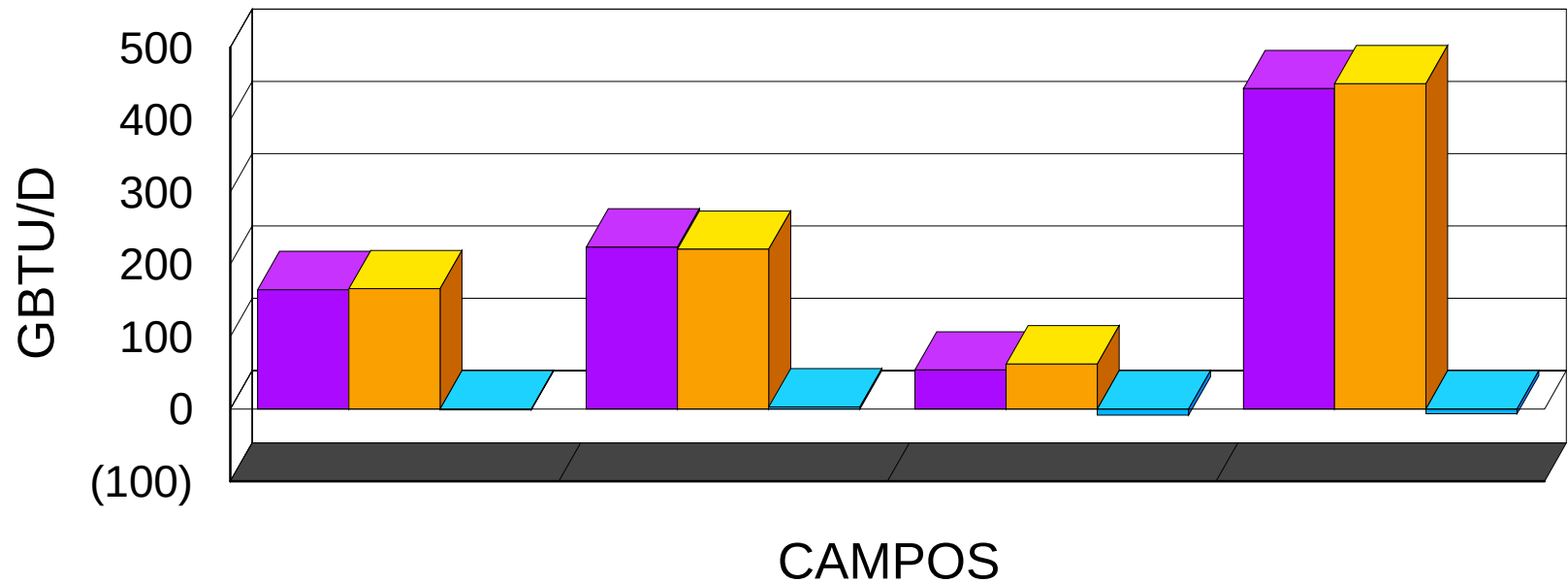
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	5.6	244.3	1.7	118.0	63.9	433.5
■ PRONÓSTICOS	10.0	261.8	2.3	114.3	61.3	449.6
■ DIFERENCIA	(4.4)	(17.5)	(0.6)	3.7	2.6	(16.2)
■ DIF PORCENTUAL	-43.7%	-6.7%	-26.2%	3.3%	4.2%	-3.6%

1. El menor consumo termoeléctrico se debió a razones del mercado
2. El menor consumo petroquímico se debió a disminución de la demanda en el área de Medellín

INTERIOR DEL PAÍS

2.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

jul-2008

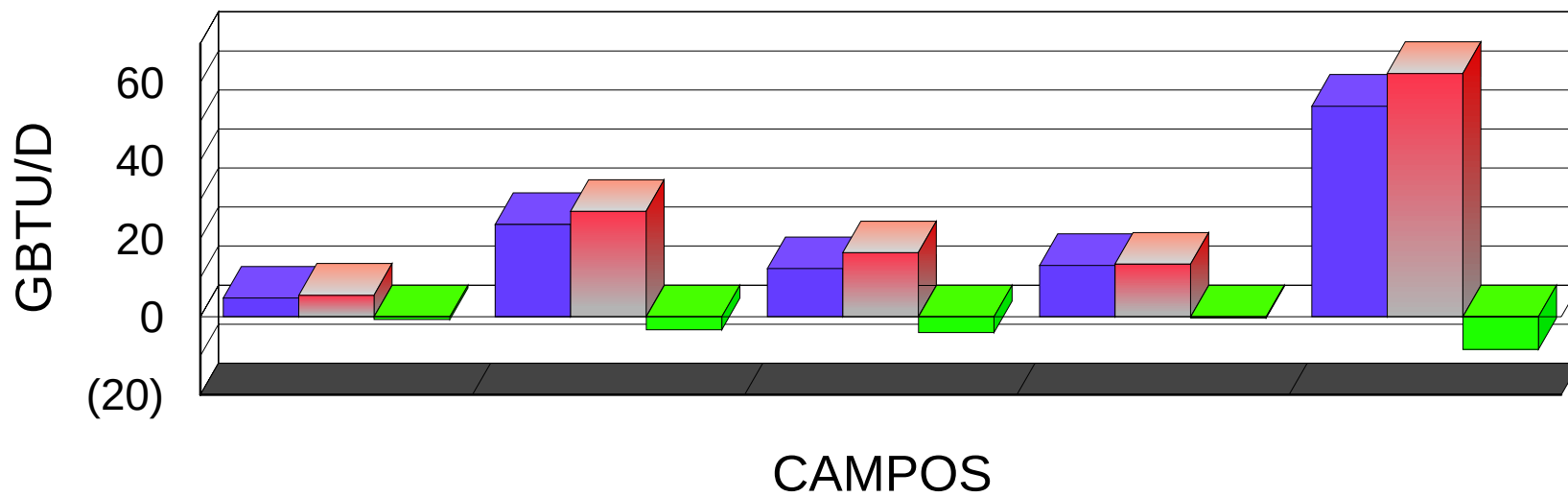


	De La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
REAL	165.2	223.9	53.9	443.1
PRONÓSTICOS	166.3	221.0	62.3	449.6
DIFERENCIA	(1.1)	3.0	(8.4)	(6.5)
DIF PORCENTUAL	-0.7%	1.3%	-13.5%	-1.5%

INTERIOR DEL PAÍS

2.2.1 DISCRIMINACIÓN DE LOS OTROS CAMPOS

jul-2008



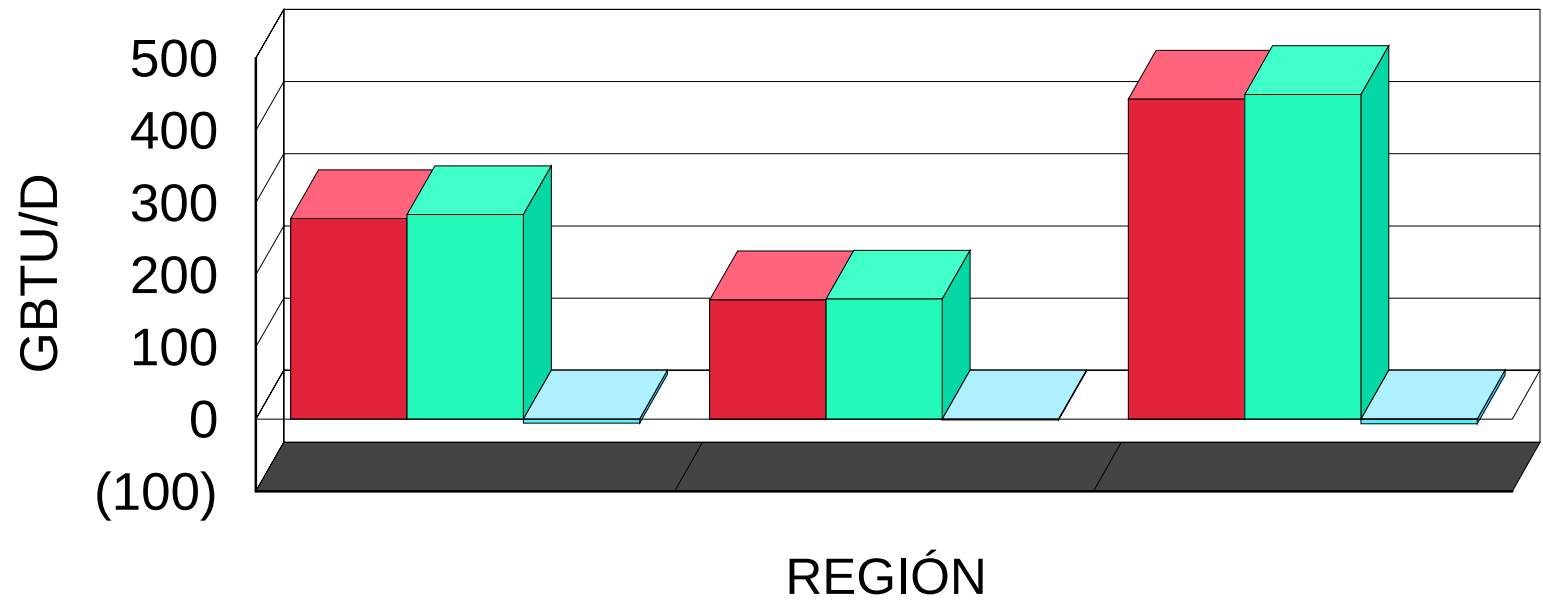
	Floreña a Yopal-Morich	Payoa-Provincia	Otros Magd Medio (1)	Otros interior (2)	TOTAL
REAL	4.8	23.7	12.3	13.1	53.9
PRONÓSTICOS	5.5	27.0	16.4	13.4	62.3
DIFERENCIA	(0.7)	(3.3)	(4.0)	(0.3)	(8.4)
DIF PORCENTUAL	-12.7%	-12.3%	-24.7%	-2.4%	-13.5%

(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 jul-2008

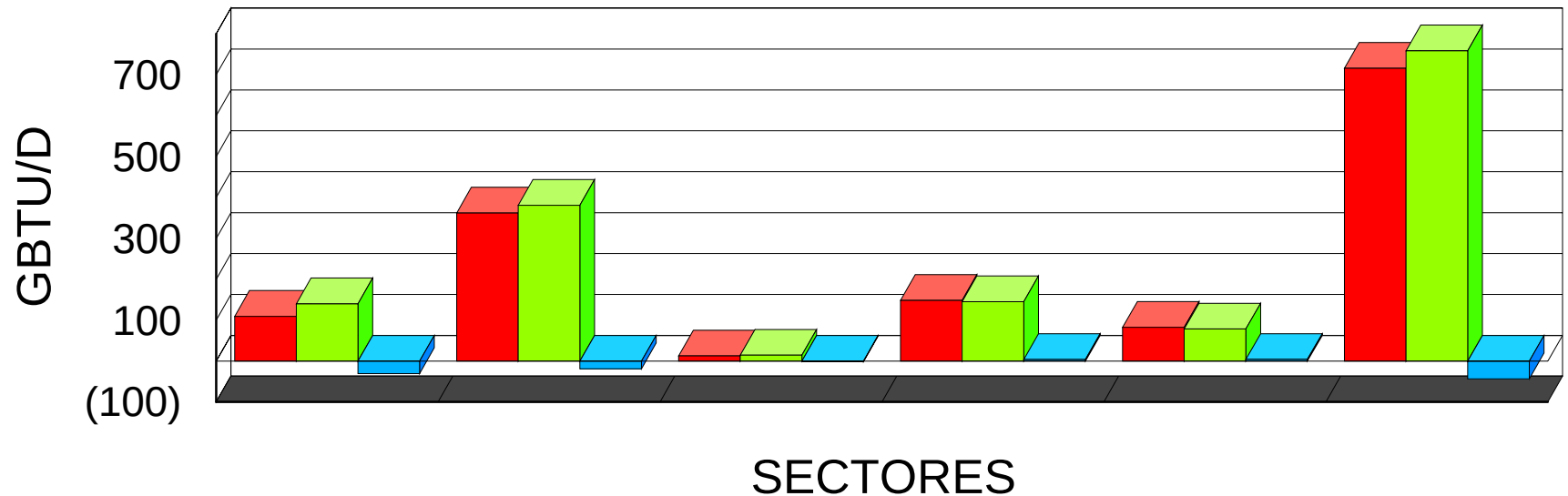


	Del interior	De la Costa	TOTAL
■ REAL	277.9	165.2	443.1
■ PRONÓSTICOS	283.3	166.3	449.6
■ DIFERENCIA	(5.4)	(1.1)	(6.6)
■ DIF PORCENTUAL	-1.9%	-0.7%	-1.5%

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

jul-2008



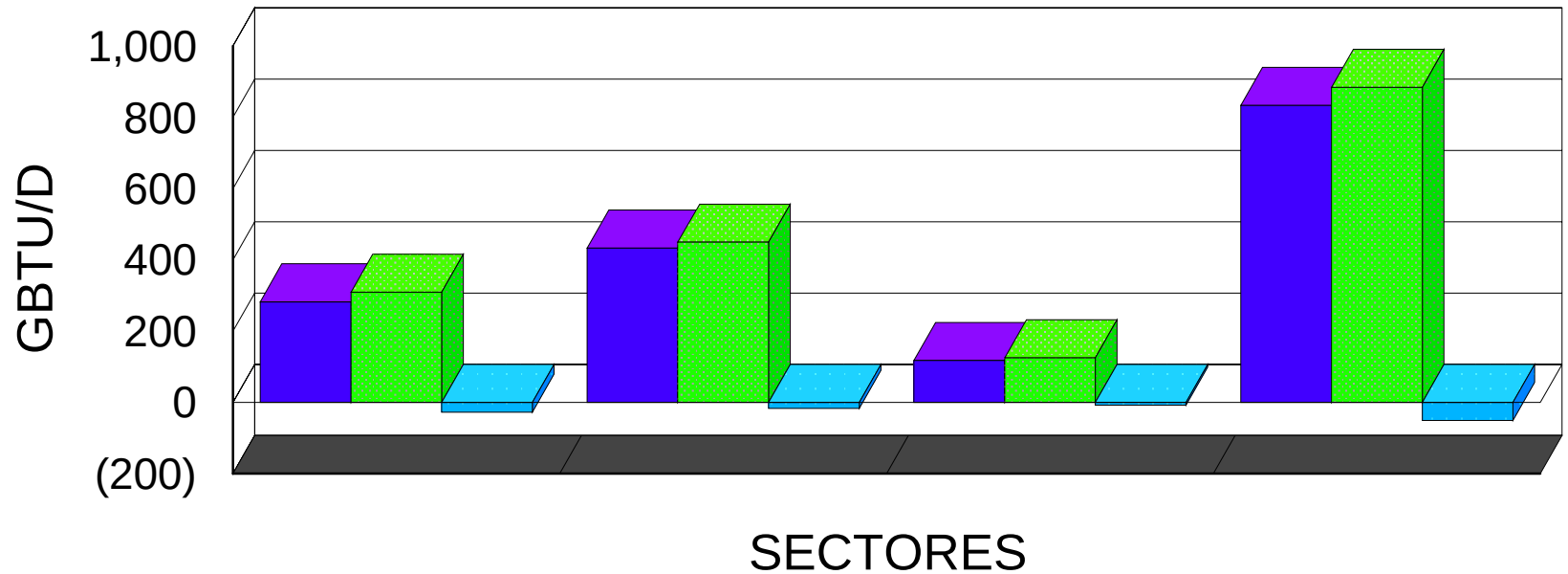
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	109.6	362.1	12.8	148.8	82.5	715.8
■ PRONÓSTICOS	140.0	380.9	14.5	145.2	78.4	759.0
■ DIFERENCIA	(30.4)	(18.8)	(1.7)	3.6	4.2	(43.2)
■ DIF PORCENTUAL	-21.8%	-4.9%	-11.8%	2.5%	5.3%	-5.7%

1. El menor consumo termoeléctrico se debió a mayor generación hidroeléctrica por alto nivel de los embalses

CONSOLIDADO NACIONAL

3.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

jul-2008

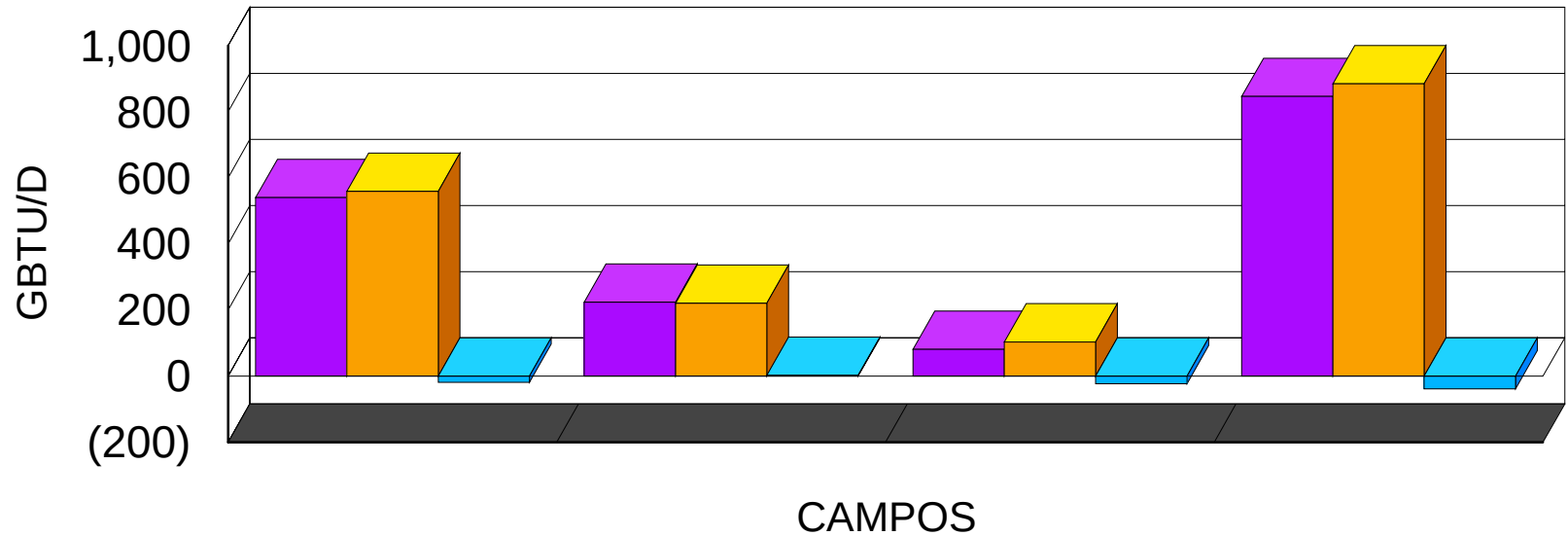


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
■ CONSUMOS	282.3	433.5	117.5	833.3
■ PRONÓSTICOS	309.3	449.6	125.0	884.0
■ DIFERENCIA	(27.0)	(16.2)	(7.5)	(50.7)
■ DIF PORCENTUAL	-8.7%	-3.6%	-6.0%	-5.7%

CONSOLIDADO NACIONAL

3.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

jul-2008



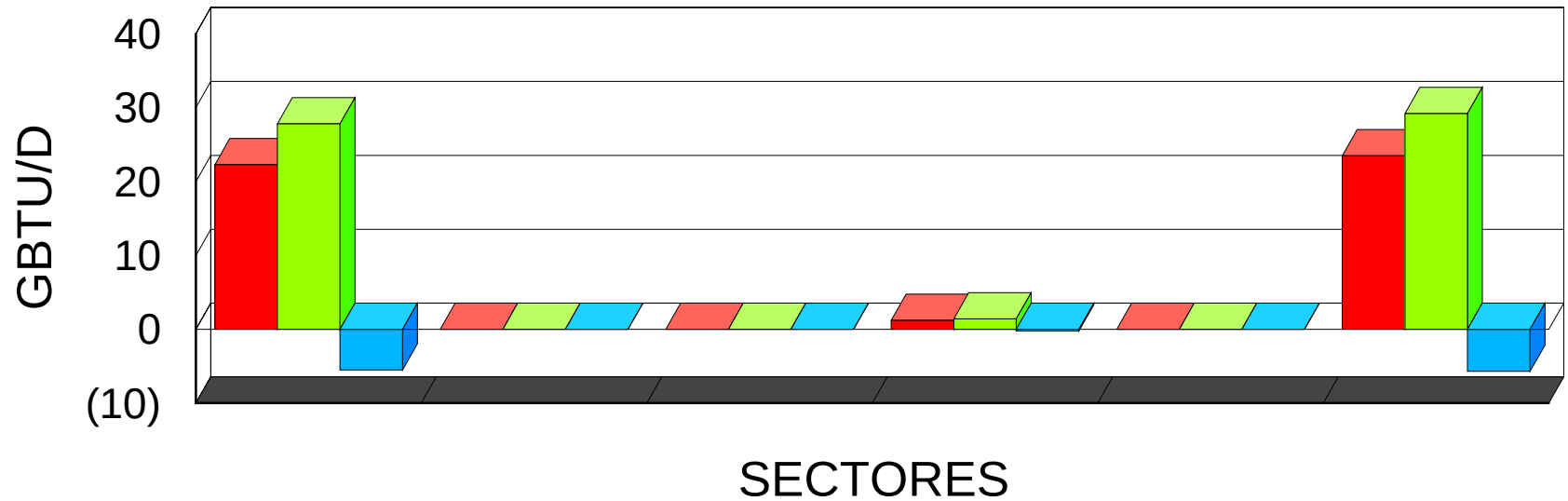
	La Guajira	Cusiana	Otros campos	TOTAL
REAL	540.6	223.9	81.3	845.8
PRONÓSTICOS	559.1	221.0	103.9	884.0
DIFERENCIA	(18.4)	3.0	(22.6)	(38.1)
DIF PORCENTUAL	-3.3%	1.3%	-21.8%	-4.3%

1. La menor producción de Otros Campos se originó en los campos del Magdalena Medio, Payoa-Provincia y Montañuelo

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

jul-2008



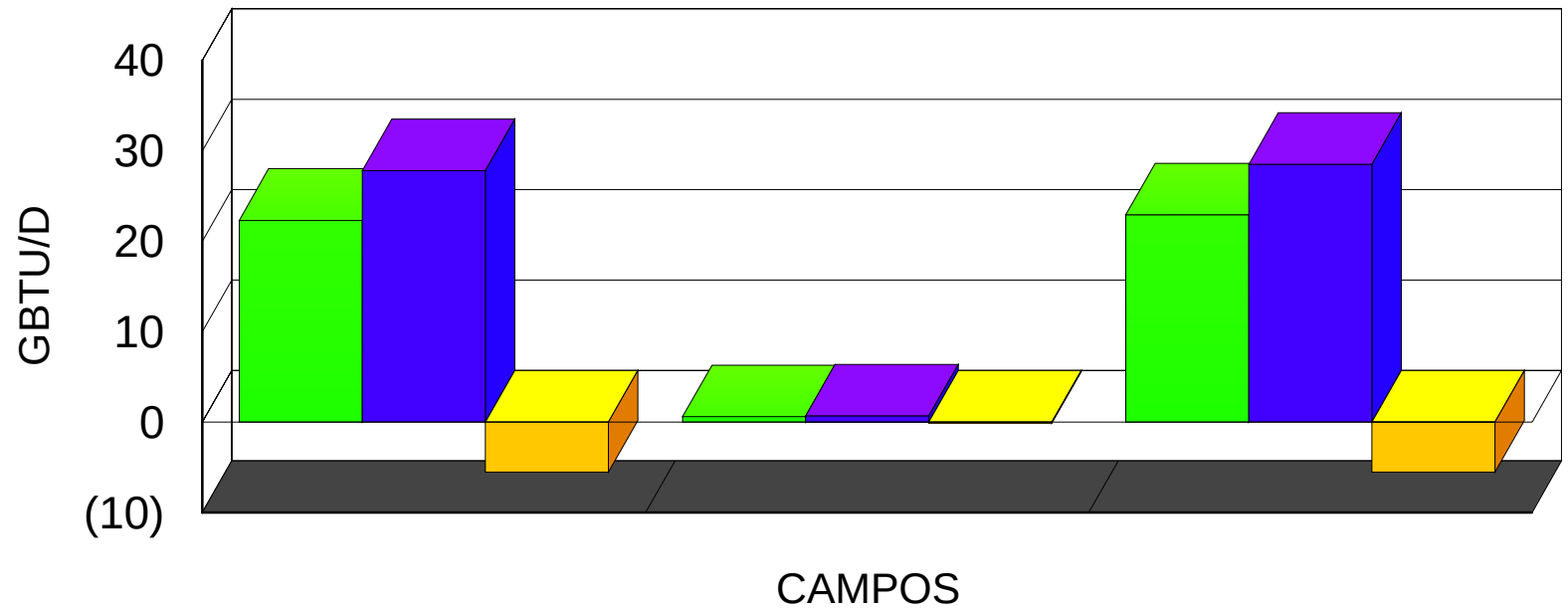
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
■ CONSUMOS	22.3	0.0	0.0	1.2	0.0	23.5
■ PRONÓSTICOS	27.8	0.0	0.0	1.4	0.0	29.2
■ DIFERENCIA	(5.5)	0.0	0.0	(0.2)	0.0	(5.7)
■ DIF PORCENTUAL	-19.7%	66.2%		-16.4%		-19.5%

1. El menor consumo termoeléctrico se debió a consumieron 4 unidades Termoyopal, en lugar de las 5 que estaban previstas

INTERIOR DEL PAÍS, REGIONES AISLADAS DEL SNT

4.2 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

jul-2008

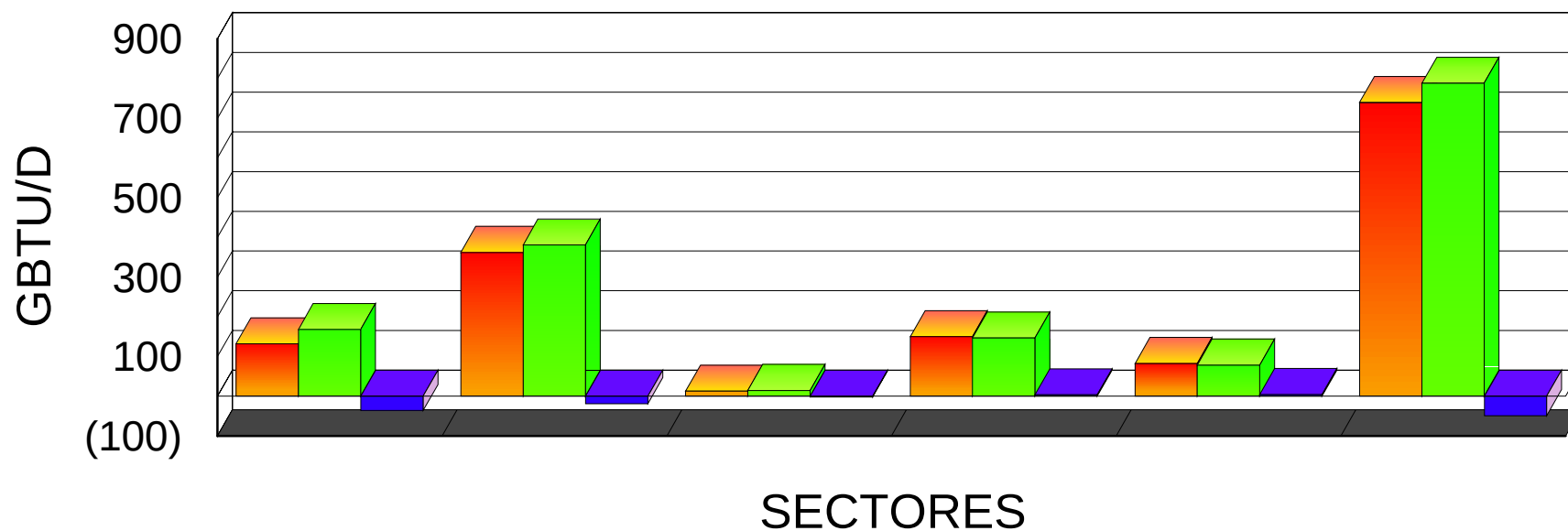


	De Floreña a Termoyopal	Cerrito	TOTAL
REAL	22.3	0.6	22.9
PRONÓSTICOS	27.8	0.7	28.5
DIFERENCIA	(5.5)	(0.1)	(5.5)
DIF PORCENTUAL	-19.7%	-8.2%	-19.4%

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.1 CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES

jul-2008



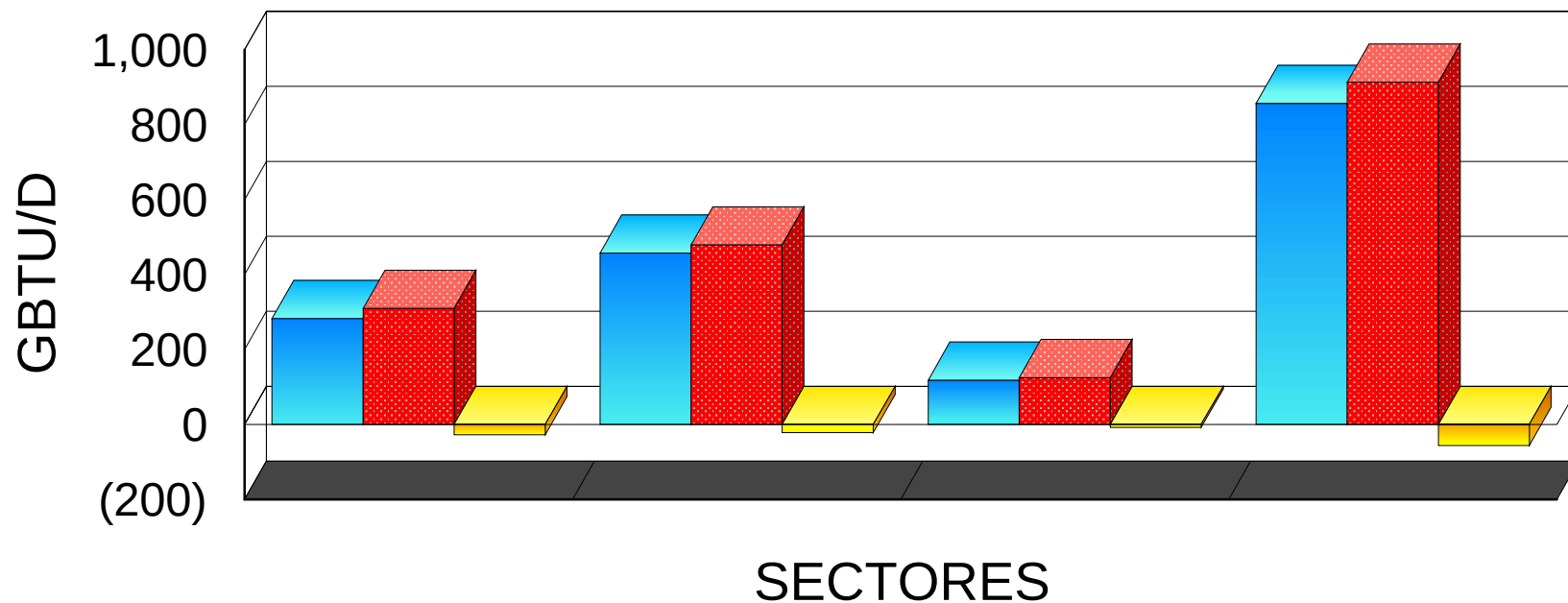
	Termoeléctrico	Industrial	P/químico	Doméstico	GNCV	TOTAL
CONSUMOS	131.9	362.1	12.8	150.0	82.5	739.3
PRONÓSTICOS	167.8	380.9	14.5	146.6	78.4	788.2
DIFERENCIA	(35.9)	(18.8)	(1.7)	3.3	4.2	(48.9)
DIF PORCENTUAL	-21.4%	-4.9%	-11.8%	2.3%	5.3%	-6.2%

1. El menor consumo termoeléctrico se debió a mayor generación hidráulica por alto nivel de los embalses, razones de mercado en el interior y una unidad menos generando en Termoyopal

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.2 CONSUMO DE GAS NATURAL POR REGIONES

jul-2008

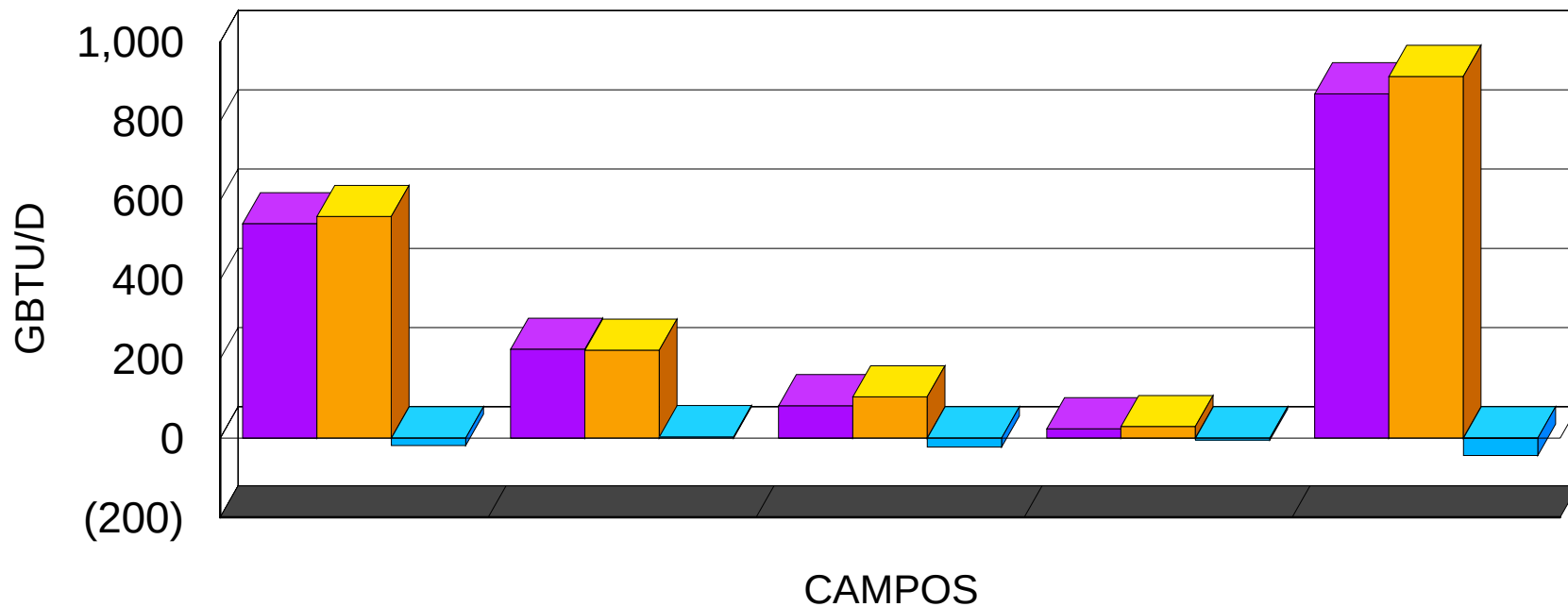


	Costa Atlántica	Interior	Venezuela	TOTAL
■ CONSUMOS	282.3	457.0	117.5	856.8
■ PRONÓSTICOS	309.3	478.8	125.0	913.2
■ DIFERENCIA	(27.0)	(21.9)	(7.5)	(56.4)
■ DIF PORCENTUAL	-8.7%	-4.6%	-6.0%	-6.2%

CONSOLIDADO NACIONAL, INCLUIDAS REGIONES AISLADAS DEL SNT

5.3 SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS

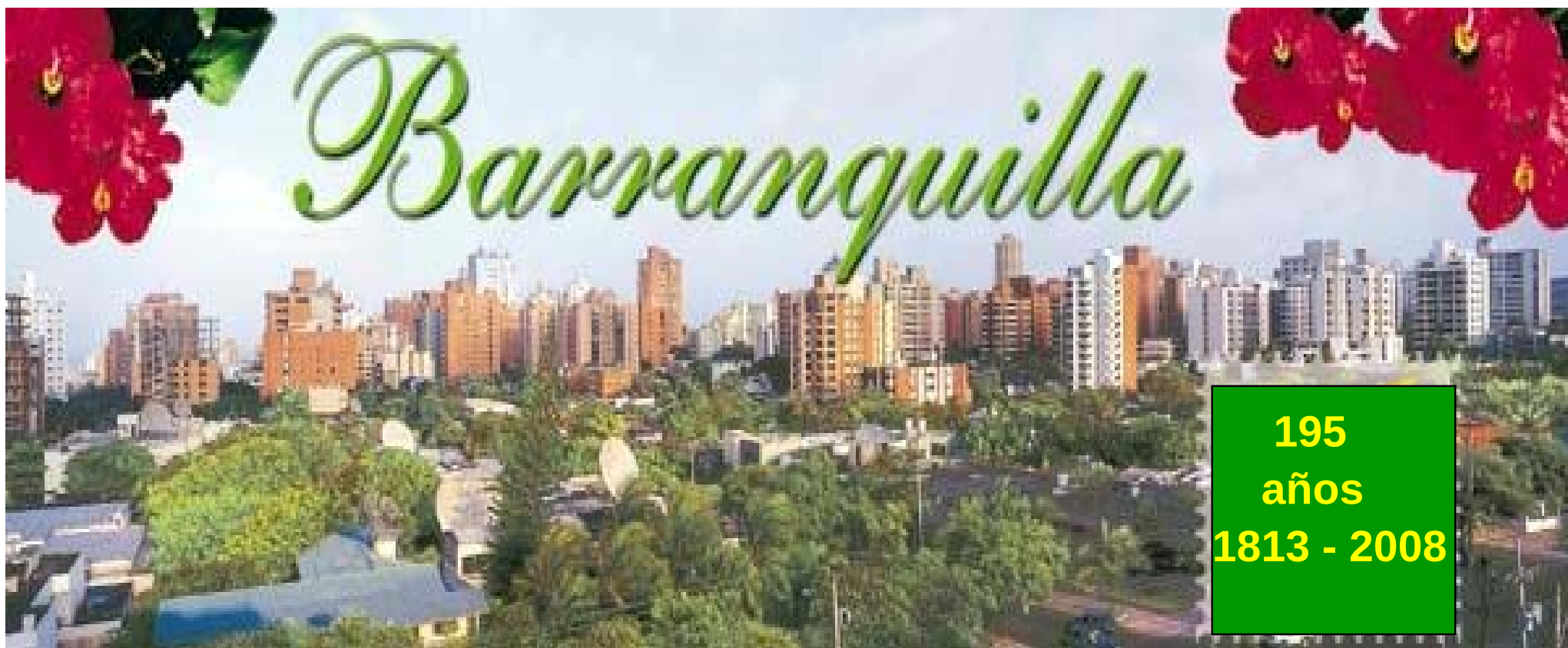
jul-2008



	La Guajira	Cusiana	Otros campos	Campos aislados	TOTAL
REAL	540.6	224.0	81.3	22.9	868.8
PRONÓSTICOS	559.1	221.0	103.9	28.5	912.4
DIFERENCIA	(18.5)	3.0	(22.7)	(5.5)	(43.7)
DIF PORCENTUAL	-3.3%	1.3%	-21.8%	-19.4%	-4.8%

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

CNO-Gas

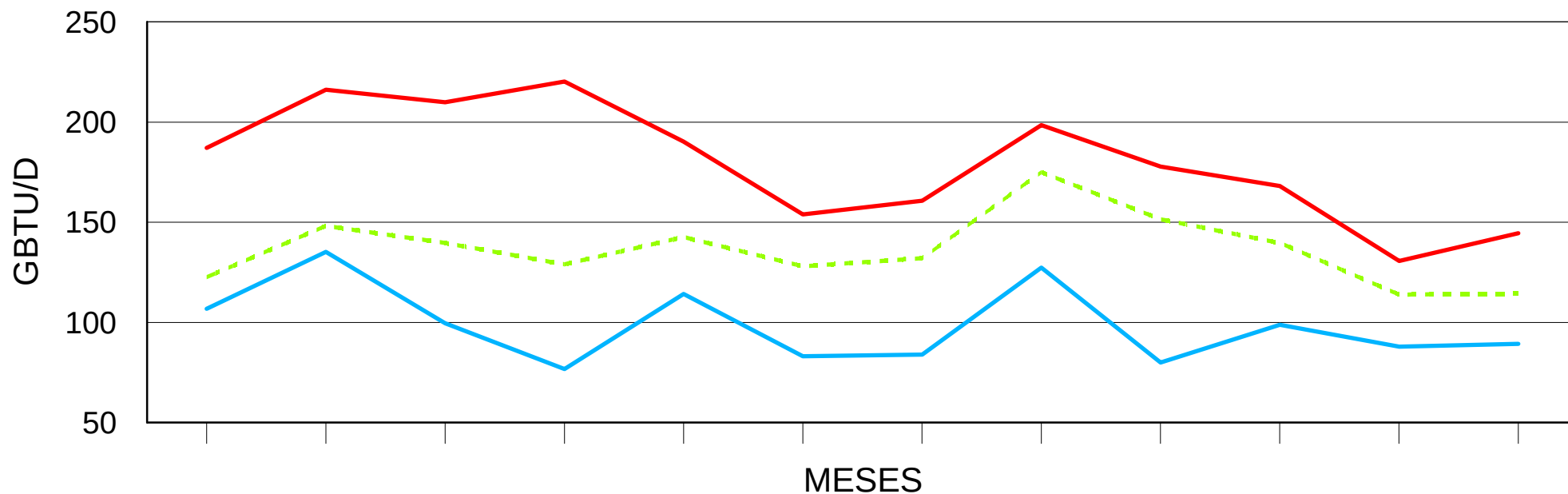


Barranquilla, 29 de agosto de 2008
Anfitrión: PROMIGÁS S.A. E.S.P.

COSTA ATLÁNTICA

Pronósticos consumos de gas

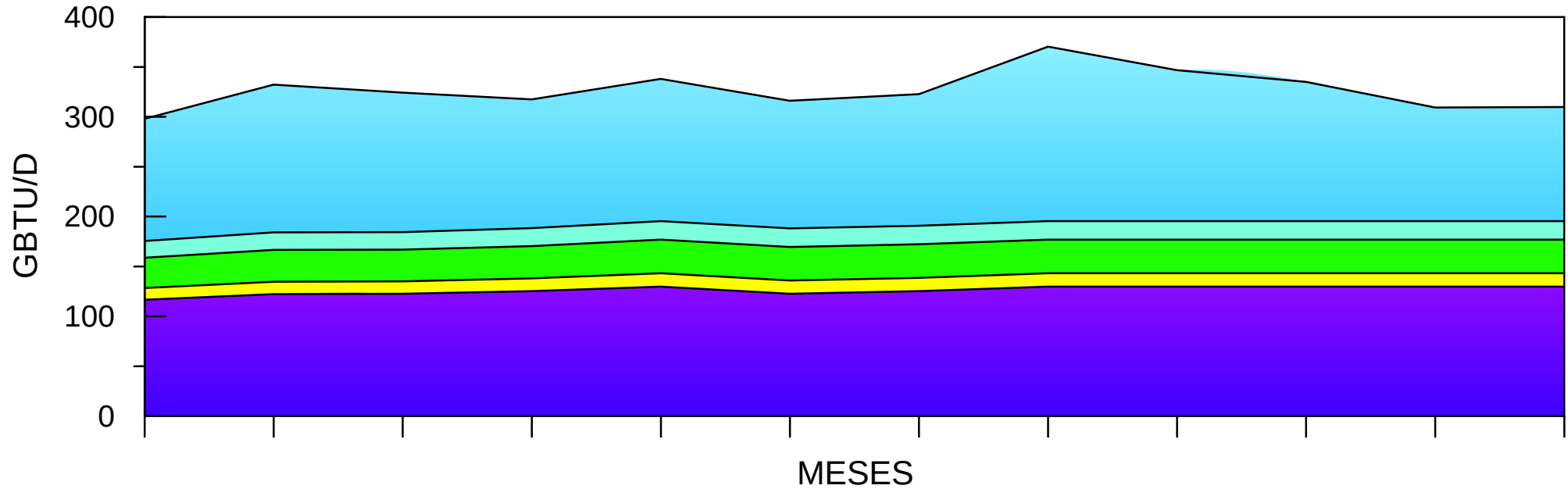
1.1. Sector termoelectrico



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
— Esc alto	187.1	216.1	209.9	220.3	190.2	153.9	160.7	198.5	177.8	168.2	130.7	144.5
— Esc medio	122.6	148.1	139.7	129.0	142.6	128.0	132.0	174.9	151.5	139.7	113.8	114.4
— Esc bajo	106.8	135.3	99.6	76.8	114.2	83.1	83.9	127.3	79.9	98.8	88.0	89.3

COSTA ATLÁNTICA

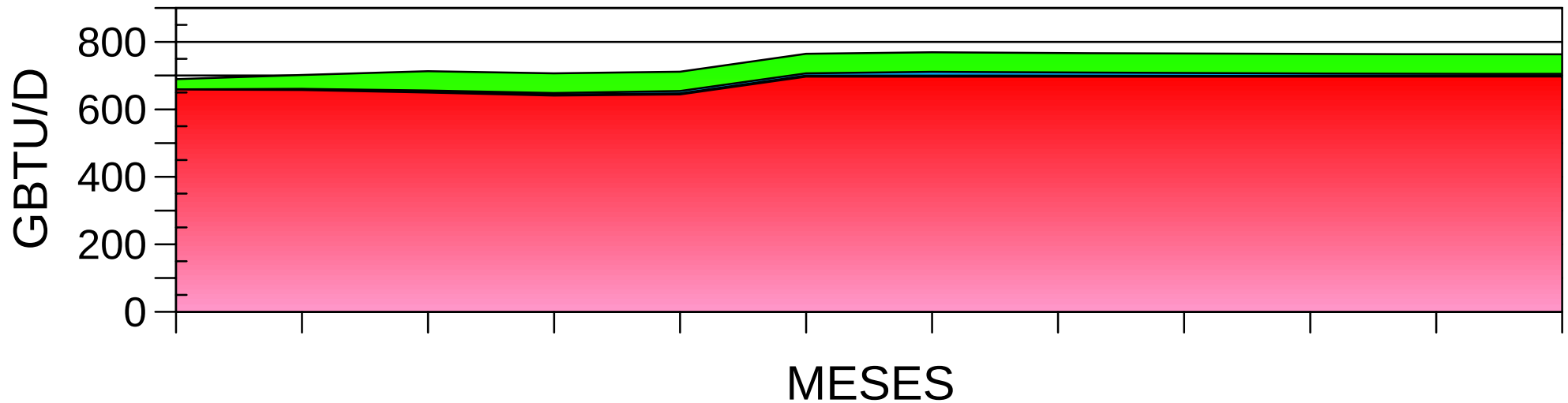
1.2. Pronósticos consumos de gas natural por sectores Escenario medio



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
Industrial	116.6	122.3	122.6	125.2	129.8	122.6	125.2	129.8	129.8	129.8	129.8	129.8
Petroquímico	11.9	12.5	12.6	12.8	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3
Doméstico	30.3	31.8	31.8	32.5	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7
GNCV	16.7	17.5	17.6	18.0	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6
Termoeléctrico	122.6	148.1	139.7	129.0	142.6	128.0	132.0	174.9	151.5	139.7	113.8	114.4
	298.1	332.2	324.2	317.5	338.1	316.2	322.9	370.4	346.9	335.1	309.3	309.8

COSTA ATLÁNTICA

1.3. Pronósticos capacidad de producción



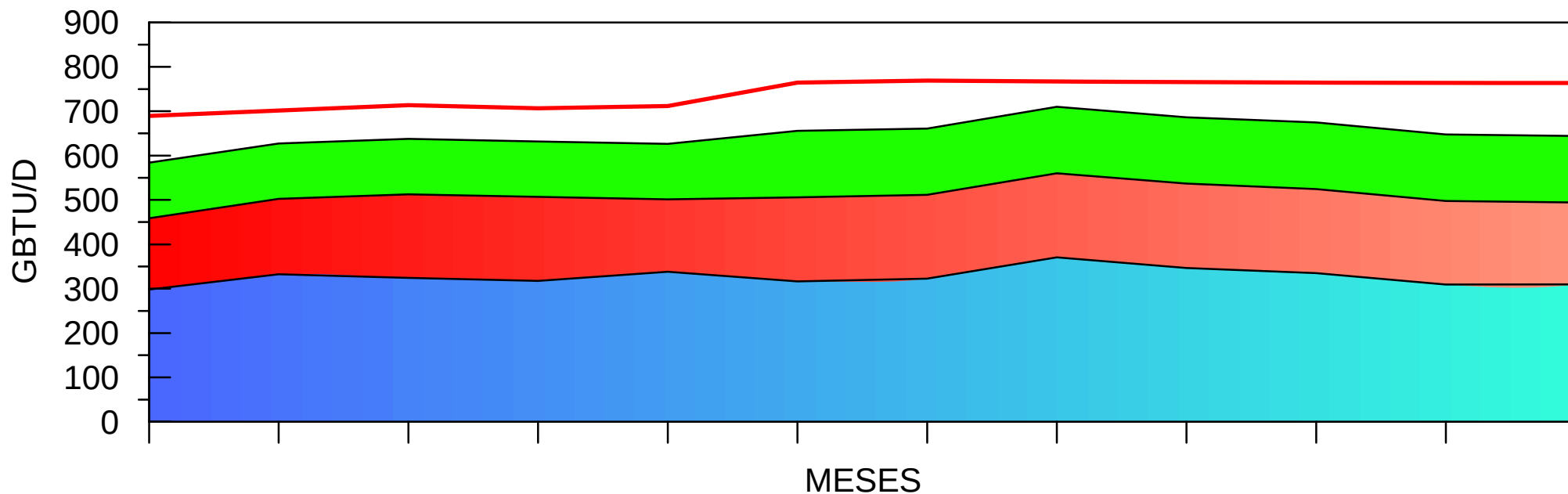
	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
La Guajira	658.1	656.8	650.0	640.5	644.5	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	697.5
Güepajé	0.5	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9
Arianna	0.6	0.7	2.3	4.9	6.0	6.7	11.3	9.1	8.1	6.7	6.0	5.0
La Creciente	30.0	41.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0
	689.2	701.6	713.4	706.5	711.6	764.4	769.0	766.7	765.7	764.3	763.5	763.4

1. En La Guajira comenzarán a operar las adecuaciones de las instalaciones de producción en ago/2008 y la nueva planta compresora en ene/2009
2. Se espera que Güepajé reinicie producción en sep/2008, con la instalación de un compresor
3. En Arianna se perforará el pozo Katana-1 en el mes de septiembre e iniciará producción a mediados de octubre
Se perforará Katana-1X en octubre e iniciará producción en noviembre. Se perforará Cañaflecha-1 en octubre e iniciará producción en diciembre
4. En octubre aumentará el suministro de La Creciente, por la ampliación de la capacidad del gasoducto Sincelejo-Mamonal

4. La Creciente aumentará la producción en agosto, con la entrada de un nuevo pozo. Sin embargo la ampliación del gasoducto sólo entrará en octubre

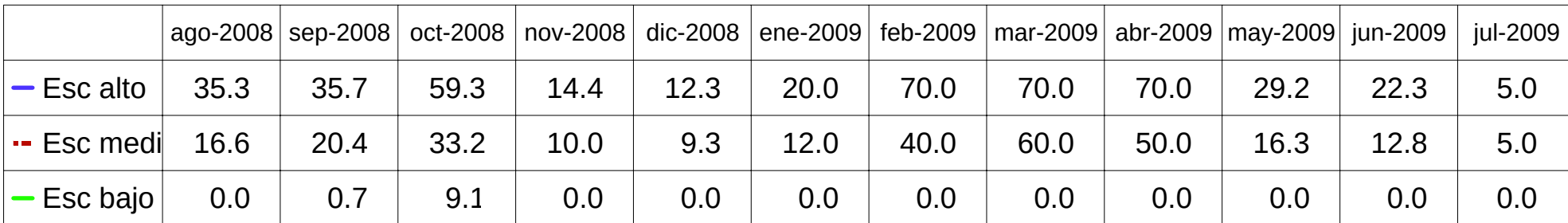
COSTA ATLÁNTICA

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



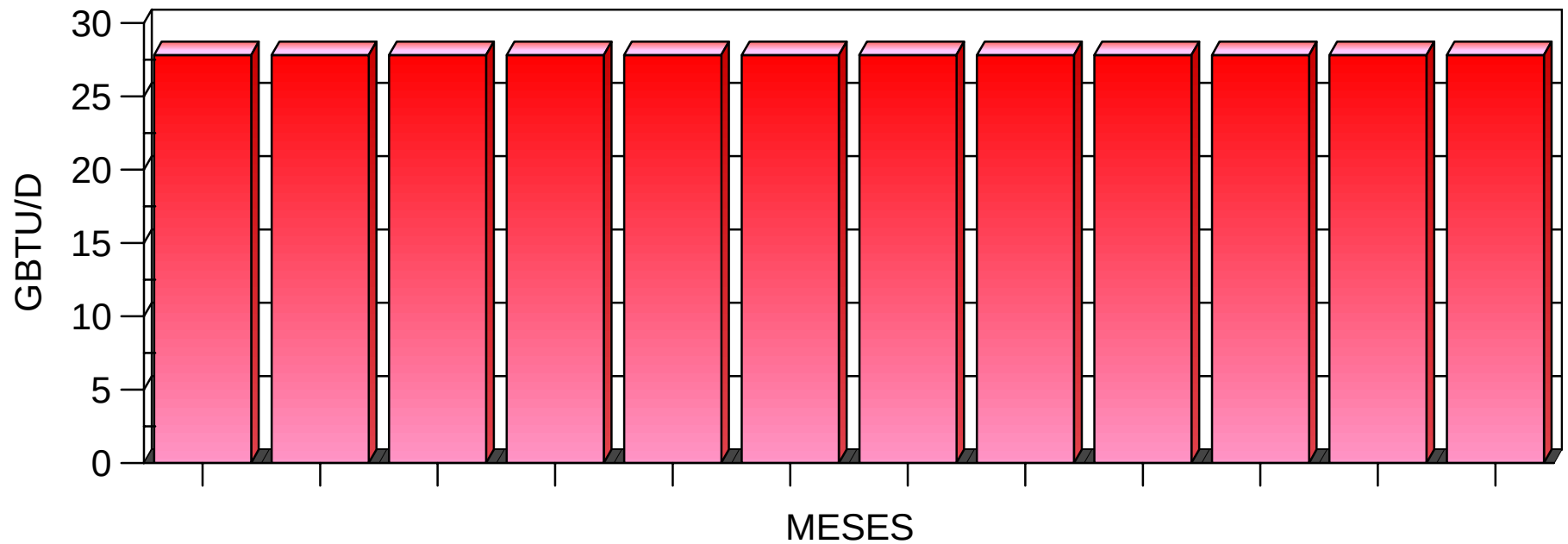
	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
■ A la Costa	298.2	332.2	324.2	317.5	338.1	316.2	322.8	370.4	346.9	335.1	309.3	309.8
■ Al interior	160.8	170.1	188.3	189.5	163.5	189.5	188.2	189.5	189.5	189.5	188.2	184.2
■ A Venezuela	125.0	125.0	125.0	125.0	125.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
— Cap. produc.	689.2	701.6	713.4	706.5	711.6	764.4	769.0	766.7	765.6	764.3	763.5	763.4
Balance	105.2	74.2	75.9	74.6	85.1	108.7	107.9	56.9	79.2	89.7	116.0	119.4

No incluye Termoyopal



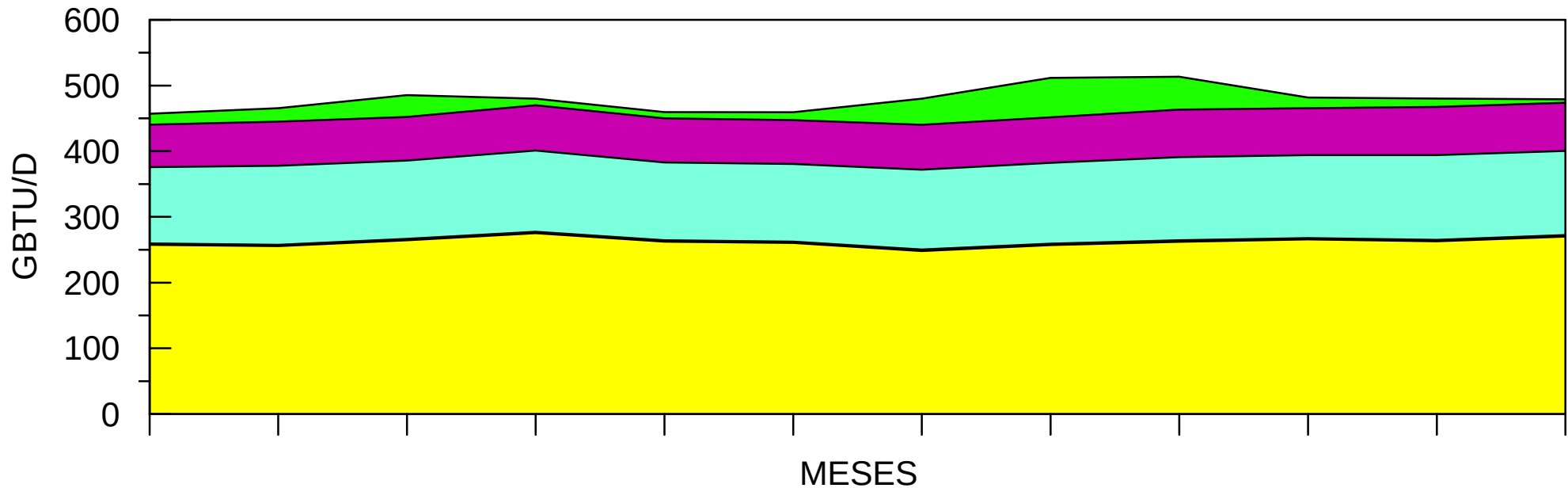
INTERIOR DEL PAÍS

2.2. Pronósticos consumos Termoyopal

[illegible]

INTERIOR DEL PAÍS

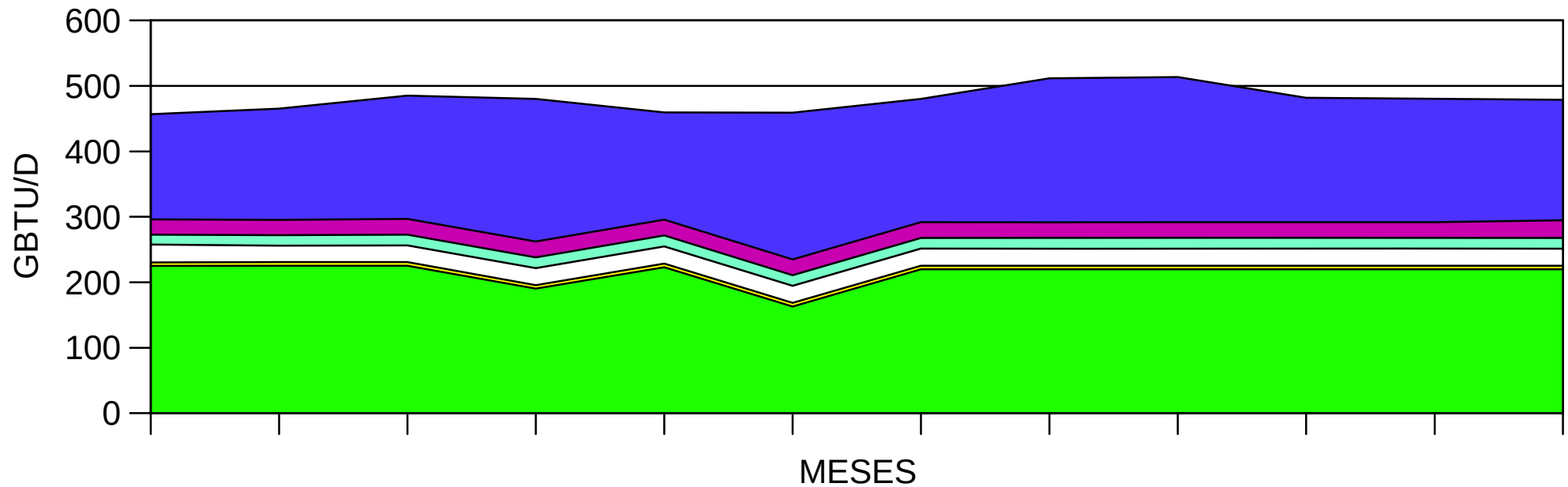
2.3. Pronósticos consumos por sectores, sin incluir Termoyopal Escenario medio



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
Industrial	257.4	255.4	264.4	275.3	262.4	260.3	248.1	257.1	262.2	265.7	262.8	270.1
Petroquímico	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3
Doméstico	116.2	120.2	119.2	123.4	118.3	118.3	121.5	123.2	126.7	126.3	129.2	128.3
GNCV	64.6	67.1	66.3	69.1	67.1	66.6	68.3	69.0	72.4	71.3	73.2	73.3
Termoeléctrico	16.6	20.4	33.2	10.0	9.3	12.0	40.0	60.0	50.0	16.3	12.8	5.0
	456.9	465.4	485.2	480.1	459.4	459.3	480.1	511.6	513.5	481.8	480.3	478.9

INTERIOR DEL PAÍS

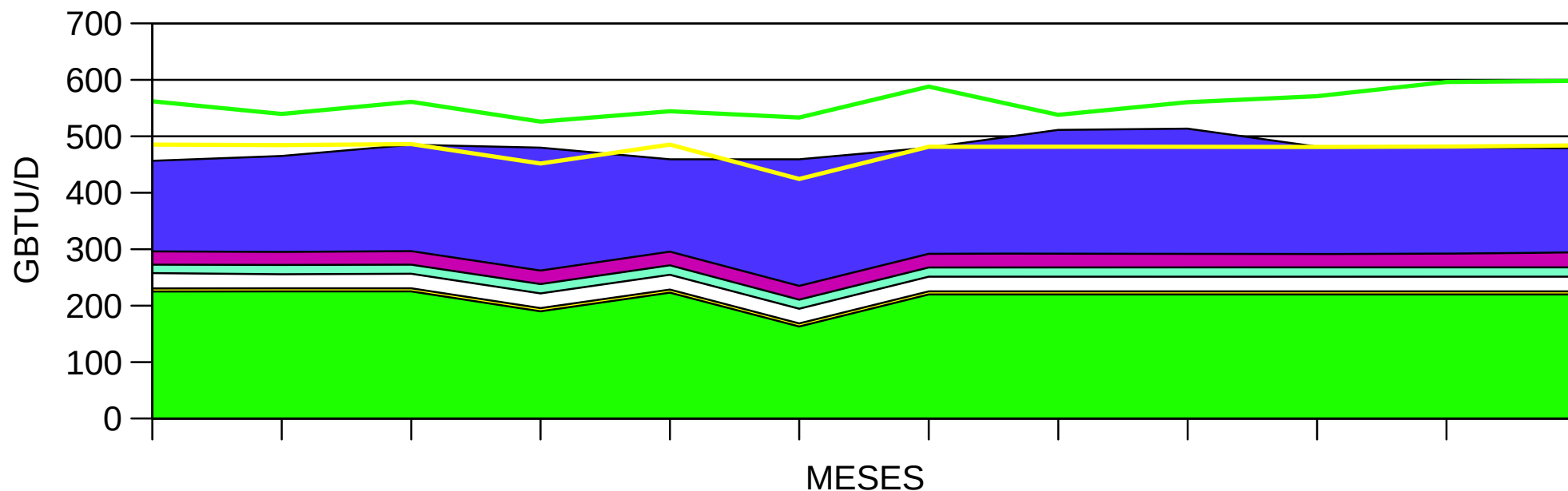
2.4 Balance oferta-demanda sin lim. de tpte. ni de suministro Escenario medio



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
■ Cusiana	225.0	225.5	225.5	190.3	223.0	163.0	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-Provi	27.4	24.9	25.6	26.1	26.5	26.2	26.1	25.9	26.0	26.1	26.1	26.0
■ Otros Magd	15.0	16.2	16.3	16.4	16.6	16.1	16.1	16.3	16.3	16.3	16.3	16.2
■ Otros	23.2	23.1	24.0	24.1	24.3	24.3	24.3	24.2	24.2	24.2	24.2	27.0
■ De La Guajir	160.8	170.1	188.3	217.8	163.5	224.2	188.2	219.7	221.5	189.7	188.2	184.2
	456.9	465.4	485.2	480.1	459.4	459.3	480.1	511.6	513.5	481.8	480.3	478.9

INTERIOR DEL PAÍS

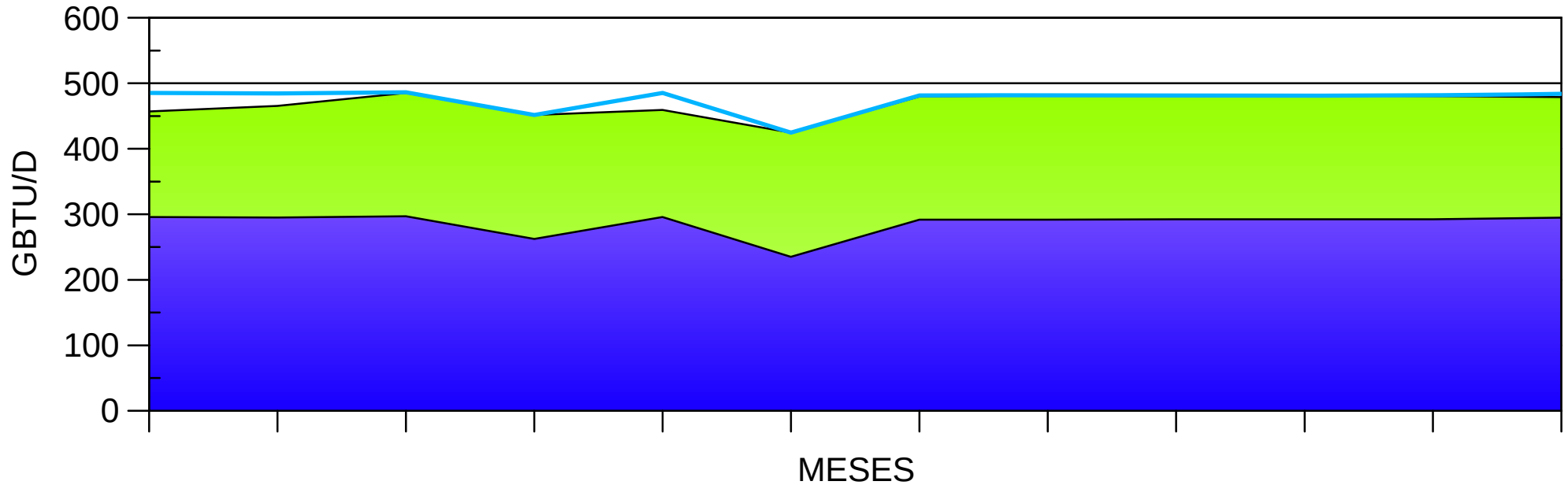
2.4. Balance oferta - demanda de gas, considerando limitaciones Escenario medio



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
■ Cusiana	225.0	225.5	225.5	190.3	223.0	163.0	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-Provin	27.4	24.9	25.6	26.1	26.5	26.2	26.1	25.9	26.0	26.1	26.1	26.0
■ Otros Magd	15.0	16.2	16.3	16.4	16.6	16.1	16.1	16.3	16.3	16.3	16.3	16.2
■ Otros	23.2	23.1	24.0	24.1	24.3	24.3	24.3	24.2	24.2	24.2	24.2	27.0
■ De La Guajir	160.8	170.1	188.3	217.8	163.5	224.2	188.2	219.7	221.5	189.7	188.2	184.2
— Máx. disponi	562.1	539.6	561.1	526.3	544.5	533.3	588.0	538.2	560.7	571.2	596.3	598.4
— Máx. transpo	485.51	484.75	486.33	451.78	485.38	424.58	481.39	481.34	481.49	481.55	481.52	484.05

INTERIOR DEL PAÍS

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

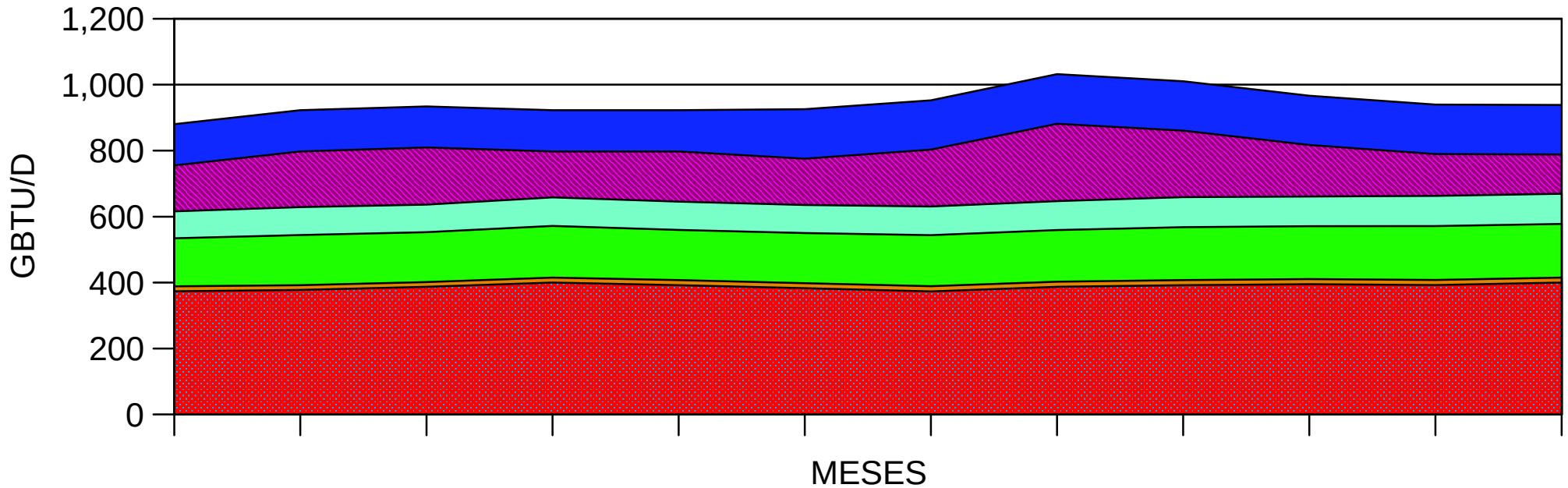


	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
Sum. interior	296.0	295.3	296.9	262.3	295.9	235.1	291.9	291.9	292.0	292.1	292.1	294.8
Sum. Costa	160.8	170.1	188.3	189.5	163.5	189.5	188.2	189.5	189.5	189.5	188.2	184.2
Máx. transpo	485.5	484.8	486.3	451.8	485.4	424.6	481.4	481.3	481.5	481.6	481.5	484.1
Balance	0.0	0.0	0.0	(28.3)	0.0	(34.8)	0.0	(30.3)	(32.0)	(0.2)	0.0	0.0

CONSOLIDADO NACIONAL

3.1. Pronósticos consumos por sectores

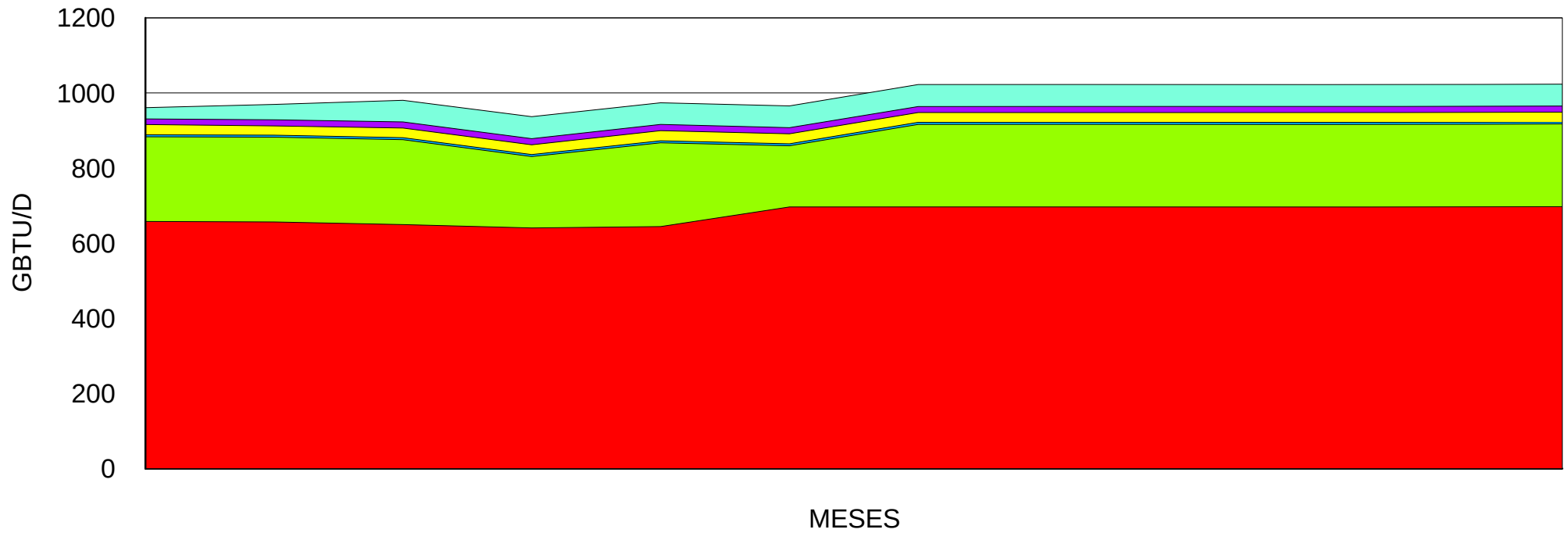
Escenario medio



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
Industrial	374.0	377.7	386.9	400.5	392.2	382.8	373.3	386.9	392.0	395.5	392.6	400.0
Petroquímico	14.2	14.8	14.8	15.1	15.5	15.5	15.5	15.5	15.6	15.5	15.6	15.6
Doméstico	146.5	151.9	151.0	155.9	152.0	152.0	155.2	156.9	160.5	160.0	162.9	162.0
GNCV	81.3	84.7	83.9	87.1	85.8	85.2	87.0	87.7	91.0	89.9	91.8	91.9
Termoeléctric	139.2	168.5	172.9	139.0	151.9	140.0	172.0	234.9	201.5	156.0	126.7	119.3
A Venezuela	125.0	125.0	125.0	125.0	125.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
	880.1	922.6	934.4	922.6	922.5	925.5	953.0	1,031.9	1,010.5	966.9	939.6	938.8

CONSOLIDADO NACIONAL

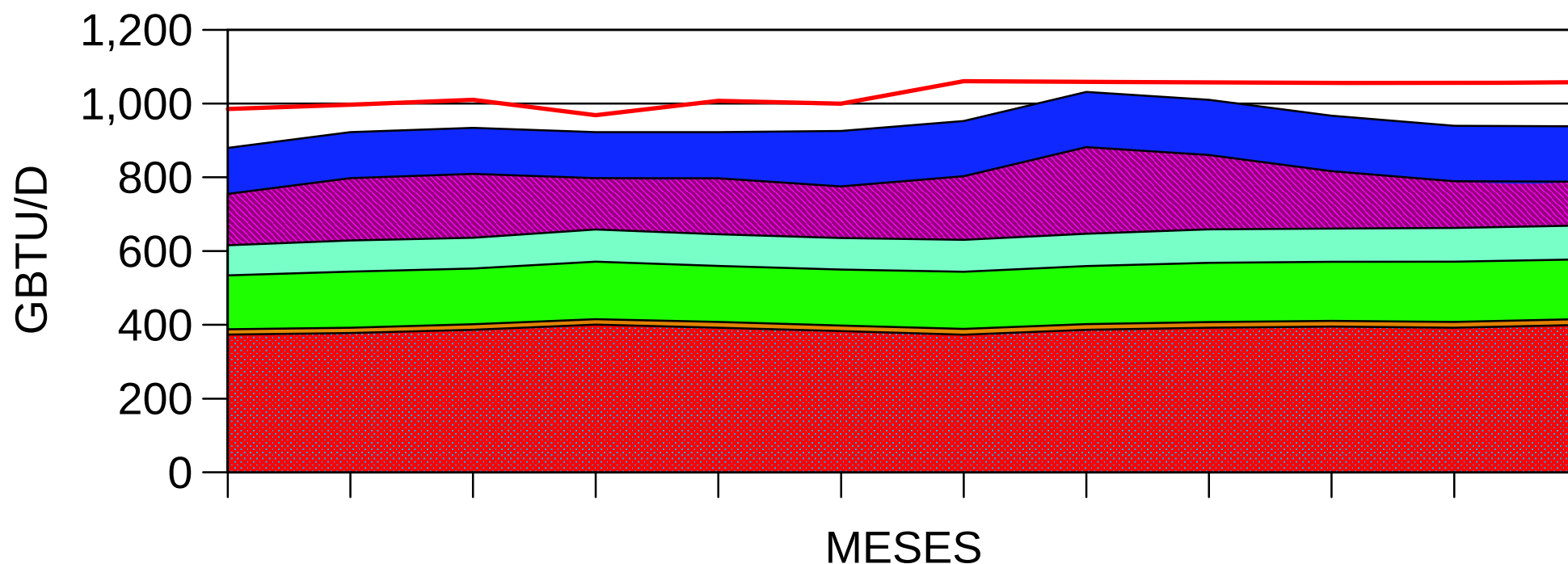
3.2. Capacidad de producción por campos



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
La Guajira	658.1	656.8	650.0	640.5	644.5	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	696.6	697.5
Cusiana	225.0	225.5	225.5	190.3	223.0	163.0	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-Provinc	27.4	24.9	25.6	26.1	26.5	26.2	26.1	25.9	26.0	26.1	26.1	26.0
Otros Magd M	15.0	16.2	16.3	16.4	16.6	16.1	16.1	16.3	16.3	16.3	16.3	16.2
La Creciente	30.0	41.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0
	961.0	969.9	980.9	936.8	974.1	965.5	1,022.3	1,022.3	1,022.4	1,022.5	1,022.5	1,023.3

CONSOLIDADO NACIONAL

3.3. Pronósticos consumos vs capacidad de producción Escenario medio



	ago-2008	sep-2008	oct-2008	nov-2008	dic-2008	ene-2009	feb-2009	mar-2009	abr-2009	may-2009	jun-2009	jul-2009
Industrial	374.0	377.7	386.9	400.5	392.2	382.8	373.3	386.9	392.0	395.5	392.6	400.0
Petroquímico	14.2	14.8	14.8	15.1	15.5	15.5	15.5	15.5	15.6	15.5	15.6	15.6
Doméstico	146.5	151.9	151.0	155.9	152.0	152.0	155.2	156.9	160.5	160.0	162.9	162.0
GNCV	81.3	84.7	83.9	87.1	85.8	85.2	87.0	87.7	91.0	89.9	91.8	91.9
Termoeléctrico	139.2	168.5	172.9	139.0	151.9	140.0	172.0	234.9	201.5	156.0	126.7	119.3
A Venezuela	125.0	125.0	125.0	125.0	125.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
Cap. de producción	985.3	996.9	1,010.3	968.8	1,007.5	999.5	1,060.9	1,058.6	1,057.7	1,056.3	1,055.6	1,058.2