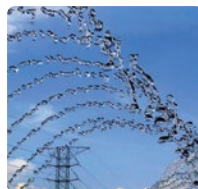




BOLETIN ESTADISTICO DE MINAS Y ENERGIA

2 0 0 0 - 2 0 1 3



MINMINAS



Sector
Minero



SECTOR MINERO

En los últimos diez años el sector minero ha venido creciendo y adquiriendo mayor participación en la economía del país gracias a su potencialidad en recursos, su ubicación geográfica y al ingreso de una minería altamente tecnificada en su aparato productivo.

Política minera

La política minera en el periodo 1994 – 2004 experimentó importantes cambios. En enero de 1997, a instancias de la UPME, el Consejo Nacional de Política Económica y Social aprobó el documento Estrategias para el Fortalecimiento del Sector Minero Colombiano, cuyo objetivo fue propiciar un cambio estructural que condujera a la modernización del sector. Como fruto de esta decisión, mediante la Ley 685 de 2001, se expidió un nuevo Código de Minas, en el cual se plasmaron las directrices básicas que rigen las relaciones del Estado con el inversionista minero.

De estas políticas la más importante es la que define el nuevo papel del Estado en la gestión del sector. El llamado “estado empresario” desaparece del negocio minero y, dentro del concepto de estado *facilitador*, se fortalece su desempeño como administrador del recurso y regulador y controlador de su aprovechamiento. También son importantes la política de inclusión del concepto de desarrollo sostenible en la actividad minera y de mayor claridad y estabilidad en las reglas contractuales.

Producción

En el tema de la producción minera nacional, durante los años 1994 a 2004 se registraron dos eventos de importancia. Estos están relacionados con el crecimiento de la minería del carbón y de la producción de ferroníquel. La producción de oro y esmeraldas registran algunos repuntes pero no llegan a presentar una tendencia de crecimiento sostenido.

En el caso del carbón se trata de la consolidación y expansión de la producción minera, tanto en los yacimientos de la costa Caribe como en las del interior del país. Este evento es de gran trascendencia, por cuanto posiciona a Colombia entre los mayores exportadores de carbón en el mundo. La producción en el departamento de La Guajira, iniciada a principios de la década de los noventa, ha mantenido un ritmo creciente y la vinculación de Billinton, Angloamerican y Glencore como operadores y propietarios de la empresa Cerrejón a partir de 2002, asegura hacia el futuro esta tendencia. De igual manera, la presencia de Drummond en las minas del departamento del Cesar, desde finales de los noventa, está convirtiendo a este departamento en el mayor productor del país. En los departamentos de Boyacá, Cundinamarca y Norte de Santander, aunque en menor escala, también se registra un crecimiento de la producción, jalonado inicialmente por un crecimiento de la demanda de carbón para coquizar y finalmente por el incremento de los precios interno y externo del carbón térmico.

El caso del ferroníquel tiene que ver con la puesta en marcha, a finales del año 2000, de una segunda línea de producción por parte de Cerromatoso S.A., en Montelíbano (Córdoba). Esta ampliación condujo a un incremento notable de la producción a partir de 2001.

En el tema del oro, llama la atención los picos que muestra la producción en los años 1999, 2000 y 2003. Este último es el más destacado, por cuanto creció 123% con respecto al año inmediatamente anterior y superó el máximo nivel de producción histórica (39,99 Ton) registrado en 1986. Estos repuntes están más relacionados con las tendencias de los precios de este metal en el mercado internacional que con un crecimiento en la capacidad productiva de empresas mineras productoras de oro.

Sobre la producción de esmeraldas, aunque los datos disponibles sólo corresponden a la cuota exportada, se observan también picos y no una tendencia continua de crecimiento. Esta situación está relacionada principalmente con el comportamiento de las zonas mineralizadas en las minas, pero también con la cotización internacional de las piedras, en la cual ha incidido de manera negativa el tratamiento (embellecimiento) inadecuado que muchos productores le dan a estas piedras.

Exportaciones

En el periodo 1994 – 2003 las exportaciones colombianas de productos minerales, sin incluir hidrocarburos, representan entre el 12 y 14% de las totales, pero en el último año su participación se acercó al 20%. Este salto, que significó un crecimiento de cerca del 70% con respecto a año inmediatamente anterior, fue el resultado del gran crecimiento que tuvieron las exportaciones de carbón a partir de 2001, cuando pasaron a ocupar el segundo lugar entre las exportaciones, desplazando de ese lugar al producto más tradicional de la economía colombiana: el café. También del crecimiento de ferróníquel a partir de 2002 y de oro en 2003, las cuales registran incrementos del 45% y 459%, respectivamente.

Información minera

En el año 2001, con el ánimo de crear una herramienta para consolidar y homologar la información del sector se decretó, mediante el actual Código de Minas (Ley 685 de 2001, capítulo XXX), la creación del Sistema de Información Minero Colombiano “SIMCO” con el cual se pretende suministrar en forma oportuna y confiable las estadísticas oficiales básicas mineras nacionales y otra información internacional de interés.

El Ministerio de Minas y Energía, mediante la Resolución 181515 de 2002, delegó a la UPME la administración del SIMCO, en razón a que esta última es la encargada del suministro de las estadísticas oficiales del sector minero. Como parte de la administración del Sistema, actualmente se adelantan varias acciones en torno a validación de los datos históricos del sector minero, es por ello que, a pesar de haber sometido a un exhaustivo análisis las cifras aquí reportadas y darles hasta el momento el carácter de cifras oficiales, es posible que a mediano plazo las divulgadas en publicaciones sectoriales o en el Sistema de Información sufran algunas variaciones. De algo si se puede tener seguridad y es de una buena aproximación de la situación real en materia de producción y exportaciones mineras.

A corto plazo se tiene previsto una revisión, desde la fuente primaria, de los datos relacionados con las regalías y las compensaciones mineras. Igualmente se está trabajando en la validación de las cifras desde 1990, relacionadas con el consumo de carbón por actividad económica, del valor de la producción minera, de los precios de minerales y de la dinámica de la titularidad minera. Datos que en su totalidad se ofrecerán a partir de la página web del Sistema de Información Minero Energético Colombiano – SIMEC-y su módulo SIMCO.

PRINCIPALES INDICADORES ECONÓMICOS SECTOR MINERO ENERGÉTICO

PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONOMICA BASE 2005

Miles de Millones de Pesos (\$)

Periodo	2000					2001				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	5.998	5.758	5.395	5.469	22.620	5.308	5.082	5.373	4.987	20.750
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.366	1.254	1.220	1.333	5.173	1.450	1.572	1.473	1.394	5.889
Extracción de carbón mineral	822	710	661	837	3.030	848	1.014	879	778	3.519
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	4.797	4.556	4.330	4.208	17.891	3.992	3.536	4.022	3.653	15.203
Extracción de minerales metalíferos	319	325	309	287	1.240	372	329	353	391	1.445
Extracción de minerales no metálicos	225	219	250	209	903	230	229	241	225	925
PRODUCTO INTERNO BRUTO	70.991	71.005	71.407	71.358	284.761	71.852	72.011	72.626	73.050	289.539
Periodo	2002					2003				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	5.205	5.015	5.037	5.124	20.381	4.893	5.331	5.440	5.062	20.726
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.431	1.295	1.496	1.510	5.732	1.390	1.909	2.008	1.713	7.020
Extracción de carbón mineral	817	673	825	860	3.175	682	1.138	1.224	917	3.961
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.923	3.792	3.665	3.658	15.038	3.582	3.410	3.428	3.323	13.743
Extracción de minerales metalíferos	377	359	417	397	1.550	456	516	530	534	2.036
Extracción de minerales no metálicos	237	263	254	253	1.007	252	255	254	262	1.023
PRODUCTO INTERNO BRUTO	72.393	74.876	74.653	74.867	296.789	75.460	76.730	77.614	78.614	308.418
Periodo	2004					2005				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	5.072	5.157	5.114	5.195	20.538	5.290	5.353	5.311	5.417	21.371
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.819	1.818	1.788	1.902	7.327	1.976	1.985	1.958	2.071	7.990
Extracción de carbón mineral	1.062	1.048	1.052	1.112	4.274	1.171	1.180	1.188	1.267	4.806
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.280	3.323	3.334	3.282	13.219	3.334	3.358	3.349	3.340	13.381
Extracción de minerales metalíferos	494	515	476	511	1.996	523	533	489	511	2.056
Extracción de minerales no metálicos	263	255	260	279	1.057	282	272	281	293	1.128
PRODUCTO INTERNO BRUTO	80.133	80.097	81.031	83.605	324.866	83.441	84.902	85.409	86.404	340.156
Periodo	2006					2007				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	5.502	5.279	5.524	5.585	21.890	5.459	5.433	5.523	5.802	22.217
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.165	1.932	2.204	2.285	8.586	2.229	2.182	2.197	2.351	8.959
Extracción de carbón mineral	1.358	1.127	1.371	1.475	5.331	1.396	1.392	1.362	1.550	5.700
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.349	3.342	3.315	3.298	13.304	3.252	3.256	3.344	3.487	13.339
Extracción de minerales metalíferos	517	497	519	484	2.017	496	467	489	445	1.897
Extracción de minerales no metálicos	290	308	314	326	1.238	337	323	346	356	1.362
PRODUCTO INTERNO BRUTO	87.977	89.871	91.951	93.139	362.938	94.962	95.517	97.566	99.938	387.983

Periodo	2008					2009				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	5.811	5.982	6.206	6.307	24.306	6.478	6.587	6.785	7.114	26.964
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.187	2.315	2.346	2.358	9.206	2.376	2.354	2.379	2.400	9.509
Extracción de carbón mineral	1.467	1.492	1.505	1.524	5.988	1.473	1.463	1.504	1.507	5.947
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.690	3.738	3.937	4.027	15.392	4.172	4.291	4.450	4.760	17.673
Extracción de minerales metalíferos	364	454	459	491	1.768	542	496	494	526	2.058
Extracción de minerales no metálicos	356	369	382	343	1.450	361	395	381	367	1.504
PRODUCTO INTERNO BRUTO	99.716	100.585	101.122	100.321	401.744	100.812	101.795	102.462	103.310	408.379

Periodo	2010					2011				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	7.298	7.487	7.453	7.583	29.821	8.020	8.319	8.884	8.924	34.147
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.436	2.485	2.271	2.263	9.455	2.377	2.353	2.750	2.714	10.194
Extracción de carbón mineral	1.555	1.618	1.480	1.406	6.059	1.638	1.621	1.883	1.809	6.951
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	4.921	5.071	5.247	5.397	20.636	5.705	6.069	6.218	6.314	24.306
Extracción de minerales metalíferos	520	547	481	524	2.072	417	396	498	529	1.840
Extracción de minerales no metálicos	361	320	310	333	1.324	322	336	369	376	1.403
PRODUCTO INTERNO BRUTO	104.481	105.391	105.940	108.787	424.599	110.386	112.050	114.374	115.768	452.578

Periodo	2012					2013				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	9.089	9.001	8.908	9.045	36.043	9.179	9.389	9.511	9.748	37.827
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.840	2.835	2.643	2.622	10.940	2.441	2.760	2.559	2.949	10.709
Extracción de carbón mineral	1.885	1.869	1.729	1.739	7.222	1.500	1.776	1.642	2.017	6.935
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	6.312	6.283	6.322	6.516	25.433	6.783	6.751	6.991	6.885	27.410
Extracción de minerales metalíferos	585	584	565	523	2.257	561	574	504	523	2.162
Extracción de minerales no metálicos	370	382	349	360	1.461	380	410	413	409	1.612
PRODUCTO INTERNO BRUTO	116.992	117.753	117.277	118.881	470.903	120.443	123.130	124.120	125.239	492.932

Fuente: DANE

Elaboró: UPME

VARIACIONES ANUAL

Periodo	2001				2002			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-11,50%	-11,74%	-0,41%	-8,81%	-1,94%	-1,32%	-6,25%	2,75%
PIB Minas sin Hidrocarburos	6,15%	25,36%	20,74%	4,58%	-1,31%	-17,62%	1,56%	8,32%
PIB Carbón mineral	3,16%	42,82%	32,98%	-7,05%	-3,66%	-33,63%	-6,14%	10,54%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-16,78%	-22,39%	-7,11%	-13,19%	-1,73%	7,24%	-8,88%	0,14%
PIB Minerales metálicos	16,61%	1,23%	14,24%	36,24%	1,34%	9,12%	18,13%	1,53%
PIB Minerales no metálicos	2,22%	4,57%	-3,60%	7,66%	3,04%	14,85%	5,39%	12,44%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	1,21%	1,42%	1,71%	2,37%	0,75%	3,98%	2,79%	2,49%

Periodo	2003				2004			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-5,99%	6,30%	8,00%	-1,21%	3,66%	-3,26%	-5,99%	2,63%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-2,87%	47,41%	34,22%	13,44%	30,86%	-4,77%	-10,96%	11,03%
PIB Carbón mineral	-16,52%	69,09%	48,36%	6,63%	55,72%	-7,91%	-14,05%	21,26%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-8,69%	-10,07%	-6,47%	-9,16%	-8,43%	-2,55%	-2,74%	-1,23%
PIB Minerales metálicos	20,95%	43,73%	27,10%	34,51%	8,33%	-0,19%	-10,19%	-4,31%
PIB Minerales no metálicos	6,33%	-3,04%	0,00%	3,56%	4,37%	0,00%	2,36%	6,49%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	4,24%	2,48%	3,97%	5,00%	6,19%	4,39%	4,40%	6,35%

Periodo	2005				2006			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	4,30%	3,80%	3,85%	4,27%	4,01%	-1,38%	4,01%	3,10%
PIB Minas sin Hidrocarburos	8,63%	9,19%	9,51%	8,89%	9,56%	-2,67%	12,56%	10,33%
PIB Carbón mineral	10,26%	12,60%	12,93%	13,94%	15,97%	-4,49%	15,40%	16,42%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	1,65%	1,05%	0,45%	1,77%	0,45%	-0,48%	-1,02%	-1,26%
PIB Minerales metálicos	5,87%	3,50%	2,73%	0,00%	-1,15%	-6,75%	6,13%	-5,28%
PIB Minerales no metálicos	7,22%	6,67%	8,08%	5,02%	2,84%	13,24%	11,74%	11,26%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	4,13%	6,00%	5,40%	3,35%	5,44%	5,85%	7,66%	7,79%

Periodo	2007				2008			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-0,78%	2,92%	-0,02%	3,89%	6,45%	10,10%	12,37%	8,70%
PIB Minas sin Hidrocarburos	2,96%	12,94%	-0,32%	2,89%	-1,88%	6,10%	6,78%	0,30%
PIB Carbón mineral	2,80%	23,51%	-0,66%	5,08%	5,09%	7,18%	10,50%	-1,68%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-2,90%	-2,57%	0,87%	5,73%	13,47%	14,80%	17,73%	15,49%
PIB Minerales metálicos	-4,06%	-6,04%	-5,78%	-8,06%	-26,61%	-2,78%	-6,13%	10,34%
PIB Minerales no metálicos	16,21%	4,87%	10,19%	9,20%	5,64%	14,24%	10,40%	-3,65%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	7,94%	6,28%	6,11%	7,30%	5,01%	5,31%	3,64%	0,38%

Periodo	2009				2010			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	11,48%	10,11%	9,33%	12,80%	12,66%	13,66%	9,85%	6,59%
PIB Minas sin Hidrocarburos	8,64%	1,68%	1,41%	1,78%	2,53%	5,56%	-4,54%	-5,71%
PIB Carbón mineral	0,41%	-1,94%	-0,07%	-1,12%	5,57%	10,59%	-1,60%	-6,70%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	13,06%	14,79%	13,03%	18,20%	17,95%	18,18%	17,91%	13,38%
PIB Minerales metálicos	48,90%	9,25%	7,63%	7,13%	-4,06%	10,28%	-2,63%	-0,38%
PIB Minerales no metálicos	1,40%	7,05%	-0,26%	7,00%	0,00%	-18,99%	-18,64%	-9,26%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	1,10%	1,20%	1,33%	2,98%	3,64%	3,53%	3,39%	5,30%

Periodo	2011				2012			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	9,89%	11,11%	19,20%	17,68%	13,33%	8,20%	0,27%	1,36%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-2,42%	-5,31%	21,09%	19,93%	19,48%	20,48%	-3,89%	-3,39%
PIB Carbón mineral	5,34%	0,19%	27,23%	28,66%	15,08%	15,30%	-8,18%	-3,87%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	15,93%	19,68%	18,51%	16,99%	10,64%	3,53%	1,67%	3,20%
PIB Minerales metálicos	-19,81%	-27,61%	3,53%	0,95%	40,29%	47,47%	13,45%	-1,13%
PIB Minerales no metálicos	-10,80%	5,00%	19,03%	12,91%	14,91%	13,69%	-5,42%	-4,26%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	5,65%	6,32%	7,96%	6,42%	5,98%	5,09%	2,54%	2,69%

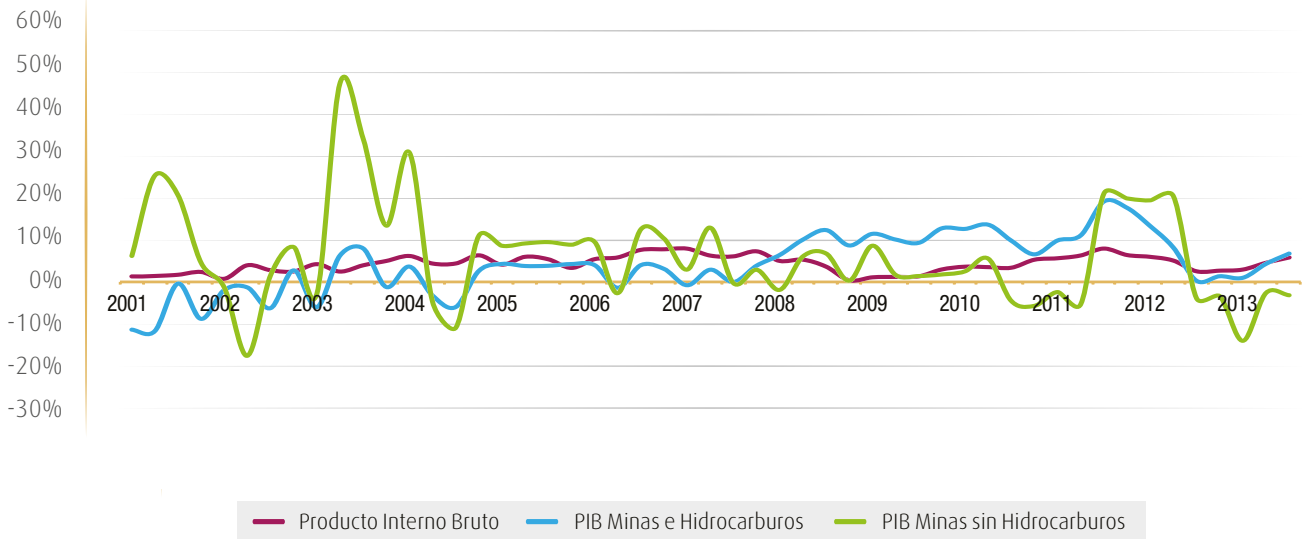
Periodo	2013			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	0,99%	4,31%	6,77%	7,77%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-14,05%	-2,65%	-3,18%	12,47%
PIB Carbón mineral	-20,42%	-4,98%	-5,03%	15,99%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	7,46%	7,45%	10,58%	5,66%
PIB Minerales metálicos	-4,10%	-1,71%	-10,80%	0,00%
PIB Minerales no metálicos	2,70%	7,33%	18,34%	13,61%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	2,95%	4,57%	5,83%	5,35%

Fuente: DANE

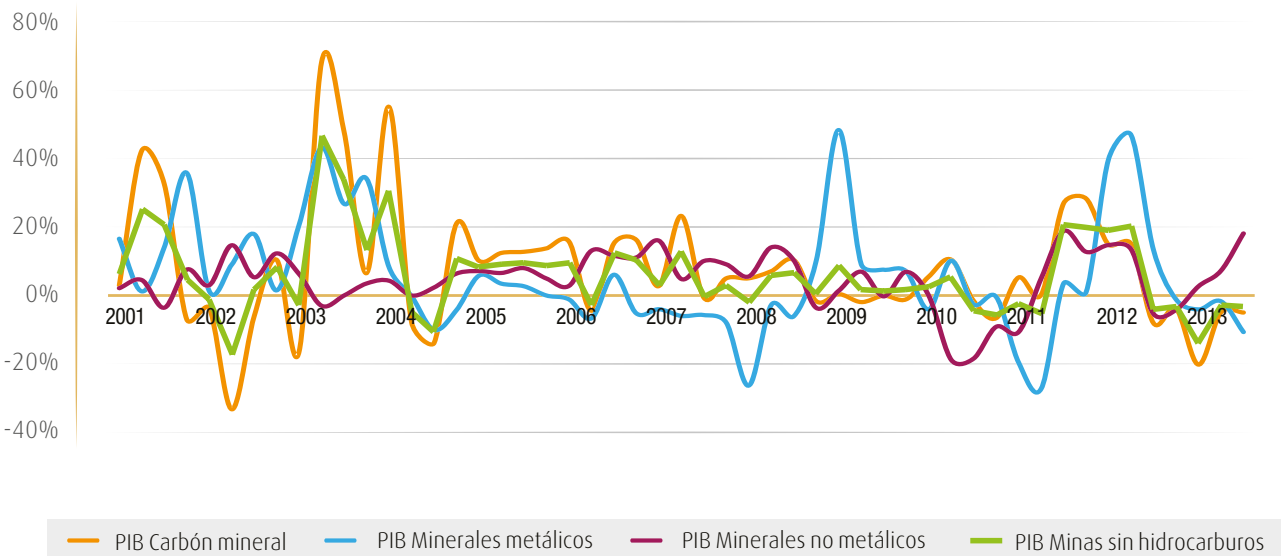
Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

VARIACIONES TRIMESTRALES PIB TOTAL, PIB MINERO Y PIB MINAS CON HIDROCARBUROS



VARIACIÓN TRIMESTRAL DEL PIB MINERO



**PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CORRIENTES
POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONOMICA BASE 2005**

MILLONES DE PESOS

Periodo	2007				TOTAL	2008				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.710.000	6.022.000	6.621.000	7.369.000	25.722.000	7.327.000	8.891.000	9.607.000	8.600.000	34.425.000
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.650.000	2.748.000	2.695.000	2.723.000	10.816.000	2.693.000	3.063.000	3.488.000	4.851.000	14.095.000
Carbón mineral	1.361.000	1.323.000	1.336.000	1.460.000	5.480.000	1.686.000	1.919.000	2.359.000	3.714.000	9.678.000
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.060.000	3.274.000	3.926.000	4.646.000	14.906.000	4.634.000	5.828.000	6.119.000	3.749.000	20.330.000
Minerales metálicos	905.000	1.052.000	979.000	827.000	3.763.000	564.000	689.000	654.000	720.000	2.627.000
Minerales no metálicos	384.000	373.000	380.000	436.000	1.573.000	443.000	455.000	475.000	417.000	1.790.000
PRODUCTO INTERNO BRUTO	103.573.000	105.468.000	108.282.000	113.749.000	431.072.000	114.822.000	118.393.000	122.605.000	122.815.000	478.635.000

Periodo	2009				TOTAL	2010				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	6.653.000	7.457.000	7.586.000	8.201.000	29.897.000	8.107.000	8.912.000	7.784.000		24.803.000
PIB Minas sin Hidrocarburos	3.911.000	3.695.000	3.450.000	3.441.000	14.497.000	3.549.000	4.019.000	3.390.000		10.958.000
Carbón mineral	2.890.000	2.651.000	2.323.000	2.092.000	9.956.000	2.307.000	2.573.000	2.170.000		7.050.000
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	2.742.000	3.762.000	4.136.000	4.760.000	15.400.000	4.558.000	4.893.000	4.394.000		13.845.000
Minerales metálicos	599.000	562.000	640.000	861.000	2.662.000	736.000	957.000	758.000		2.451.000
Minerales no metálicos	422.000	482.000	487.000	488.000	1.879.000	506.000	489.000	462.000		1.457.000
PRODUCTO INTERNO BRUTO	121.940.000	125.242.000	127.255.000	128.908.000	503.345.000	131.508.000	134.745.000	134.286.000		400.539.000

VALOR AGREGADO EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS

A precios Corrientes - Series Desestacionalizadas - III Trimestre de 2010

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS SERIE 2000-2013 BASE 2005

'2000 - 2013 'MILLONES DE PESOS (\$) CONSTANTES

Periodo	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	54.720	55.385	57.039	59.279	62.010	65.096	69.289	74.010	77.359	79.785	82.688	88.215	92.612	97.286
Actividades de servicios sociales, comunales y personales	47.895	48.495	49.335	50.317	52.381	54.210	56.572	59.416	60.959	63.625	65.920	67.996	71.422	75.220
Industrias manufactureras	38.665	39.791	40.642	42.632	46.019	48.082	51.353	55.051	55.389	53.091	54.065	56.631	55.994	55.453
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	33.097	34.061	34.571	35.859	38.402	40.335	43.517	47.121	48.599	48.463	50.975	54.400	56.739	59.203
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	18.100	18.694	19.210	20.078	21.598	23.285	25.792	28.614	29.925	29.535	31.369	33.455	35.096	36.184
Construcción	12.451	13.136	14.756	15.981	17.698	18.915	21.213	22.982	25.009	26.329	26.302	28.469	30.163	33.786
Explotación de minas y canteras	22.620	20.750	20.381	20.726	20.538	21.371	21.890	22.217	24.306	26.964	29.821	34.147	36.043	37.827
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	22.629	23.029	24.077	24.821	25.560	26.279	26.902	27.954	27.849	27.667	27.720	28.295	28.995	30.581
Suministro de electricidad, gas y agua	11.697	12.069	12.170	12.722	13.162	13.708	14.360	14.947	15.021	15.303	15.895	16.376	16.724	17.543
Subtotal Valor Agregado	260.753	264.817	271.831	282.152	297.341	311.281	330.888	352.203	364.434	371.609	385.503	409.313	425.462	444.515
IVA no deducible	15.144	15.284	15.335	16.309	17.125	17.857	19.960	22.412	23.311	22.848	24.404	27.003	28.257	29.582
Derechos e impuestos sobre las importaciones	1.778	2.000	2.080	2.251	2.545	2.949	3.607	4.292	4.723	4.113	4.863	6.052	6.650	6.892
Impuestos excepto IVA	7.745	8.040	8.043	8.235	8.372	8.609	9.043	9.645	9.888	10.259	10.410	11.077	11.579	12.208
Subvenciones	447	455	462	478	520	540	560	581	594	598	613	635	663	688
Total Impuestos	23.990	24.763	24.927	26.277	27.523	28.875	32.050	35.762	37.297	36.662	39.088	43.420	45.645	47.771
PRODUCTO INTERNO BRUTO	284.761	289.539	296.789	308.418	324.866	340.156	362.938	387.983	401.744	408.379	424.599	452.578	470.903	492.932
Variación anual		1,7%	2,5%	3,9%	5,3%	4,7%	6,7%	6,9%	3,5%	1,7%	4,0%	6,59%	4,05%	4,68%

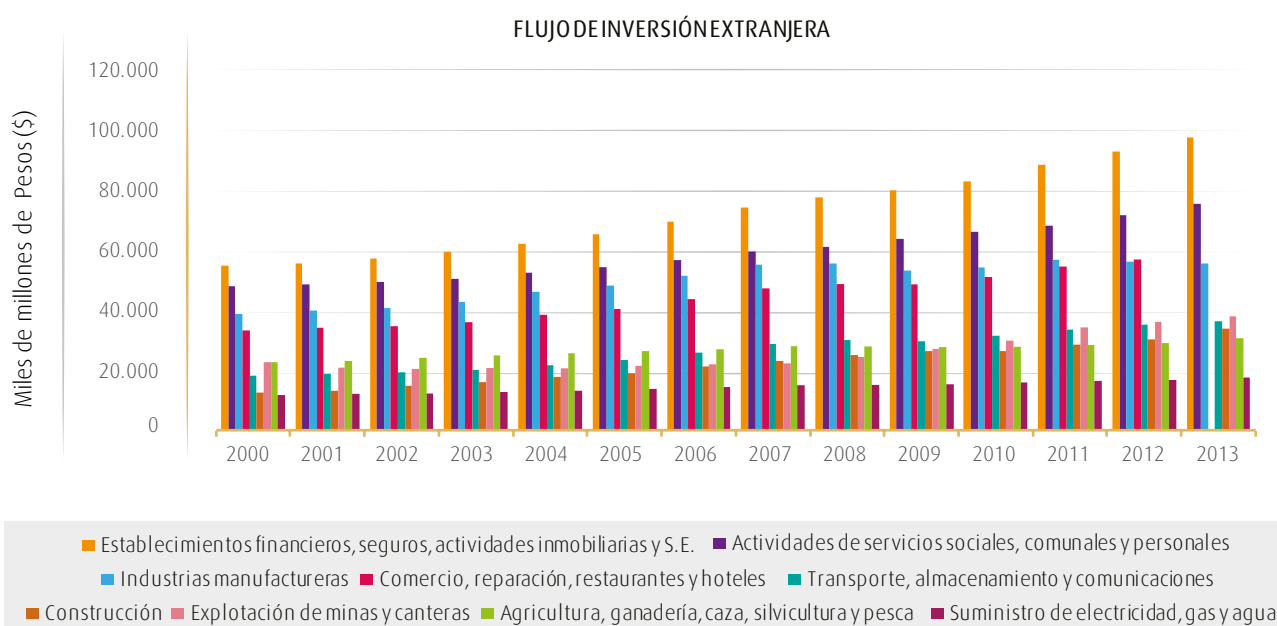
Fuente: DANE, Con ajustes realizados en cálculo de PIB publicado para primer trimestre de 2014

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

2000 - 2013 PESOS CONSTANTES DE 2005



VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

2000 - 2013 MILLONES DE DÓLARES FOB

Mineral	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Petróleo y derivados	4.776	3.285	3.275	3.383	4.227	5.559	6.328	7.318	12.213	10.268	16.501,6	28.420,7	31.641,6	32.481,4
Carbón	893	1.197	991	1.422	1.854	2.598	2.913	3.495	5.043	5.416	6.015,2	8.396,9	7.805,2	6.687,9
Ferróniquel	211	235	272	416	628	738	1.107	1.680	864	726	967,3	826,6	881,2	680,1
Esmeraldas	97	89	92	80	74	72	90	126	154	88	110,8	133,8	122,1	125,6
Oro	0,10	3	95	588	561	517	281	332	891	1.537	2.094,6	2.774,9	3.385,3	2.226,5
Otros Metales Metálicos y No Metálicos	241	50	75	133	204	378	817	713	495	386	233,6	321,9	302,8	295,0
Total minería	1.443	1.575	1.524	2.639	3.320	4.303	5.208	6.346	7.447	8.154	9.421	12.454,1	12.496,5	10.015,0
Total minería más hidrocarburos	6.218	4.860	4.799	6.022	7.547	9.862	11.536	13.664	19.660	18.421	25.923	40.875	44.138	42.496

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

2000 - 2013 (%)

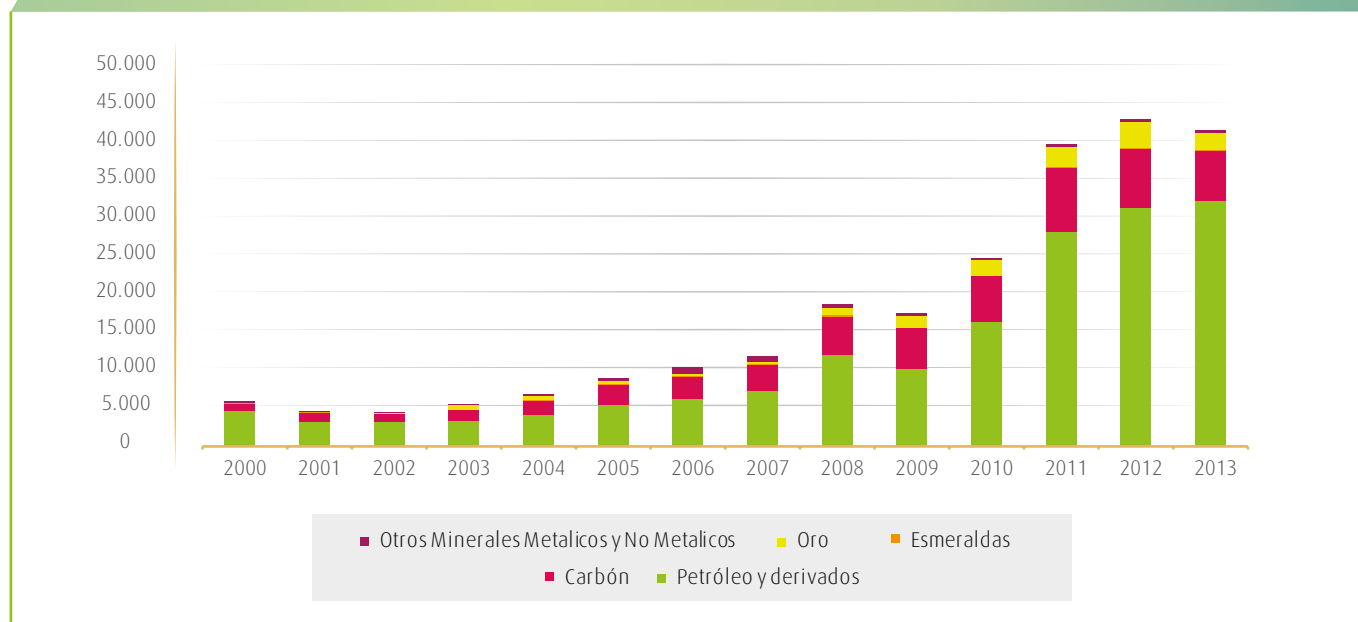
Mineral	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Valor de las exportaciones totales del país	13.158	12.330	11.975	13.129	16.788	21.190	24.391	29.991,0	37.626,0	32.846,3	39.713,3	56.914,9	60.207,8	58.821,9
Minería	14,1%	12,8%	12,7%	20,1%	19,8%	20,3%	21,4%	21,2%	19,8%	24,8%	23,7%	21,88%	20,76%	17,03%
Minería más hidroc.	29,61%	29,61%	29,61%	29,61%	44,96%	46,54%	47,30%	45,56%	52,25%	56,08%	65,28%	71,82%	73,31%	72,25%
Hidrocarburos	15,51%	15,51%	15,51%	15,51%	25,18%	26,23%	25,94%	24,40%	32,46%	31,26%	41,55%	49,94%	52,55%	55,22%
Carbón mineral	6,54%	6,54%	6,54%	6,54%	11,04%	12,26%	11,94%	11,65%	13,40%	16,49%	15,15%	14,75%	12,96%	11,37%
Ferroniquel	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	3,74%	3,48%	4,54%	5,60%	2,30%	2,21%	2,44%	1,45%	1,46%	1,16%
Esmeraldas	4,98%	4,98%	4,98%	4,98%	0,44%	0,34%	0,37%	0,42%	0,41%	0,27%	0,28%	0,24%	0,20%	0,21%
Oro	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	3,34%	2,44%	1,15%	1,11%	2,37%	4,68%	5,27%	4,88%	5,62%	3,79%

Fuente: UPME, Banco de la Republica, DNP - Dane

Elaboró: UPME

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

2000 - 2013 MILLONES DE DÓLARES FOB



Fuente: UPME, Banco de la Republica, DNP - Dane

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, marzo de 2014

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

2000 - 2013 PESOS/US\$

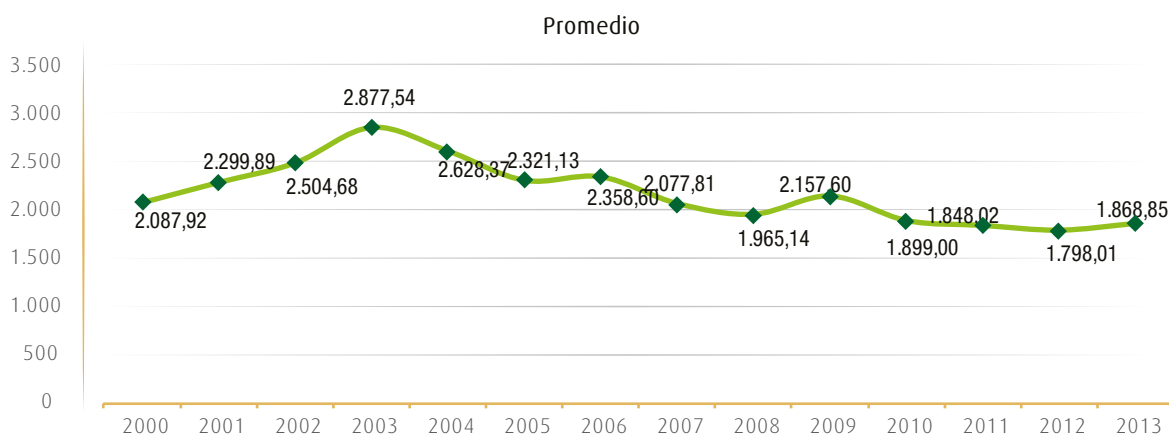
AÑO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	1.923,57	2.241,40	2.274,96	2.913,00	2.749,14	2.362,96	2.273,66	2.237,06	1.980,59	2.252,98	1.978,19	1.866,64	1.852,12	1.770,01
Febrero	1.950,64	2.243,42	2.286,70	2.951,86	2.717,94	2.340,49	2.256,24	2.227,63	1.903,27	2.513,74	1.952,89	1.882,61	1.783,56	1.791,48
Marzo	1.956,25	2.278,78	2.282,33	2.959,01	2.670,80	2.353,71	2.262,36	2.201,39	1.846,90	2.477,21	1.909,10	1.884,38	1.766,34	1.813,75
Abril	1.986,77	2.323,10	2.263,11	2.926,62	2.639,60	2.350,01	2.334,29	2.144,60	1.796,13	2.379,36	1.940,36	1.812,77	1.775,06	1.830,23
Mayo	2.055,69	2.346,93	2.310,24	2.858,94	2.719,43	2.339,22	2.417,99	2.007,91	1.778,01	2.229,95	1.984,36	1.801,65	1.793,28	1.847,92
Junio	2.120,17	2.305,66	2.364,25	2.826,95	2.716,56	2.331,79	2.542,24	1.923,76	1.712,28	2.090,04	1.925,90	1.782,54	1.792,63	1.909,85
Julio	2.161,34	2.304,28	2.506,72	2.858,82	2.653,32	2.323,38	2.511,74	1.950,87	1.783,09	2.052,68	1.874,52	1.761,75	1.784,43	1.901,54
Agosto	2.187,38	2.288,90	2.647,22	2.867,29	2.598,59	2.306,19	2.389,65	2.058,28	1.844,29	2.018,97	1.819,06	1.785,04	1.806,34	1.902,10
Septiembre	2.213,76	2.328,23	2.751,23	2.840,08	2.552,78	2.294,52	2.398,88	2.117,05	2.066,04	1.980,77	1.805,60	1.836,15	1.803,18	1.919,51
Octubre	2.176,61	2.320,65	2.827,86	2.876,20	2.580,70	2.292,55	2.364,29	2.003,26	2.289,17	1.904,86	1.808,46	1.910,38	1.804,97	1.885,13
Noviembre	2.136,63	2.310,47	2.726,66	2.844,55	2.530,19	2.279,85	2.290,46	2.047,72	2.329,16	1.973,57	1.863,67	1.918,21	1.820,29	1.921,75
Diciembre	2.186,21	2.306,90	2.814,89	2.807,20	2.411,37	2.278,91	2.261,34	2.014,20	2.252,72	2.017,05	1.925,86	1.934,08	1.793,94	1.932,96
Promedio	2.087,92	2.299,89	2.504,68	2.877,54	2.628,37	2.321,13	2.358,60	2.077,81	1.965,14	2.157,60	1.899,00	1.848,02	1.798,01	1.868,85

Fuente: UPME, Banco de la Republica, DNP - Dane

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, marzo de 2014

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

2000 - 2013 PESOS/US\$



INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

2000 - 2013 AÑO CORRIDO, VARIACIONES ANUALES (12 MESES)

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	8,25	8,25	8,49	7,37	6,19	5,43	4,56	4,71	6,00	7,18	2,10	3,40	3,54	2,00
Febrero	8,89	8,89	8,06	6,70	6,28	5,25	4,19	5,25	6,35	6,47	2,09	3,17	3,55	1,83
Marzo	9,72	9,73	7,81	5,89	6,21	5,03	4,11	5,78	5,93	6,14	1,84	3,19	3,40	1,91
Abril	9,96	9,96	7,98	5,65	5,49	5,01	4,12	6,26	5,73	5,73	1,98	2,84	3,43	2,02
Mayo	10,00	10,00	7,87	5,84	5,37	5,04	4,04	6,23	6,39	4,77	2,07	3,02	3,44	2,00
Junio	9,67	9,68	7,93	6,25	6,07	4,83	3,94	6,03	7,18	3,81	2,25	3,23	3,20	2,16
Julio	9,29	9,29	8,09	6,16	6,19	4,91	4,32	5,77	7,52	3,28	2,24	3,42	3,03	2,22
Agosto	9,09	9,10	8,03	5,98	5,89	4,88	4,72	5,22	7,87	3,13	2,31	3,27	3,11	2,27
Septiembre	9,20	9,20	7,97	5,97	5,97	5,02	4,58	5,01	7,57	3,21	2,28	3,73	3,08	2,27
Octubre	8,98	8,99	8,01	6,37	5,90	5,27	4,19	5,16	7,94	2,72	2,33	4,02	3,06	1,84
Noviembre	8,82	8,82	7,78	7,07	5,82	5,10	4,31	5,41	7,73	2,37	2,59	3,96	2,77	1,76
Diciembre	8,75	8,75	7,65	6,99	5,50	4,85	4,48	5,69	7,67	2,00	3,17	3,73	2,44	1,94

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

2000 - 2013

VARIACIONES MENSUALES

BASE DICIEMBRE DE 1998 = 100,00

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	1,29	1,05	0,80	1,17	0,89	0,82	0,54	0,77	1,06	0,59	0,69	0,91	0,73	0,30
Febrero	2,30	1,89	1,26	1,11	1,20	1,02	0,66	1,17	1,51	0,84	0,83	0,60	0,61	0,44
Marzo	1,71	1,48	0,71	1,05	0,98	0,77	0,70	1,21	0,81	0,50	0,25	0,27	0,12	0,21
Abril	1,00	1,15	0,92	1,15	0,46	0,44	0,45	0,90	0,71	0,32	0,46	0,12	0,14	0,25
Mayo	0,52	0,42	0,60	0,49	0,38	0,41	0,33	0,30	0,93	0,01	0,10	0,28	0,30	0,28
Junio	-0,02	0,04	0,43	-0,05	0,60	0,40	0,30	0,12	0,86	-0,06	0,11	0,32	0,08	0,23
Julio	-0,04	0,11	0,02	-0,14	-0,03	0,05	0,41	0,17	0,48	-0,04	-0,04	0,14	-0,02	0,04
Agosto	0,32	0,26	0,09	0,31	0,03	0,00	0,39	-0,13	0,19	0,04	0,11	-0,03	0,04	0,08
Septiembre	0,43	0,37	0,36	0,22	0,30	0,43	0,29	0,08	-0,19	-0,11	-0,14	0,31	0,29	0,29
Octubre	0,15	0,19	0,56	0,06	-0,01	0,23	-0,14	0,01	0,35	-0,13	-0,09	0,19	0,16	-0,26
Noviembre	0,33	0,12	0,78	0,35	0,28	0,11	0,24	0,47	0,28	-0,07	0,19	0,14	-0,14	-0,22
Diciembre	0,46	0,34	0,27	0,61	0,30	0,07	0,23	0,49	0,44	0,08	0,65	0,42	0,09	0,26
En año corrido	8,75	7,65	6,99	6,49	5,50	4,85	4,48	5,69	7,67	2,00	3,17	3,73	2,44	1,94

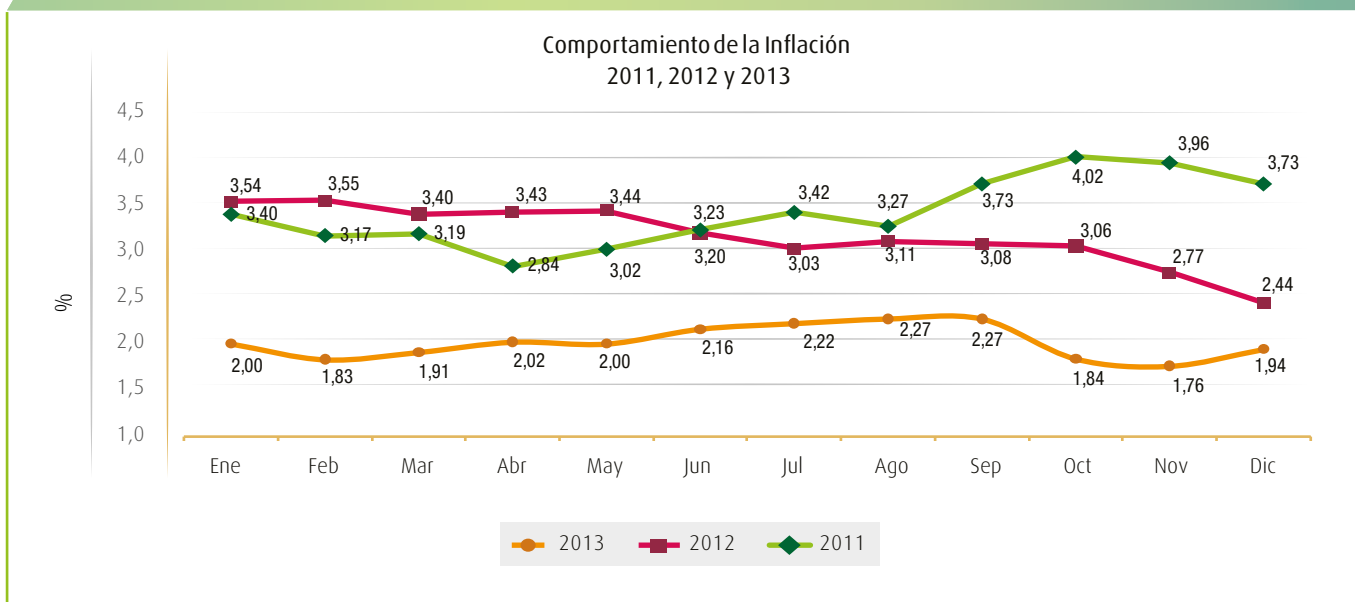
Fuente: DANE- BANREP

Elaboró: UPME

Actualización mensual

COMPORTAMIENTO DE LA INFLACIÓN

2011, 2012 Y 2013



INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR

TOTAL NACIONAL CLASIFICACIÓN CIU MENSUAL

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales no metálicos
2000	Enero	111,08	111,34	120,53	99,37
	Febrero	111,39	112,28	134,50	100,54
	Marzo	111,45	114,74	127,74	98,56
	Abril	111,80	115,05	128,45	98,55
	Mayo	111,83	126,42	132,11	101,17
	Junio	111,21	136,23	140,44	101,33
	Julio	111,65	151,81	142,02	101,37
	Agosto	111,92	149,82	142,29	101,35
	Septiembre	112,18	163,09	145,97	101,39
	Octubre	111,80	159,19	149,95	100,55
	Noviembre	111,39	159,20	144,58	102,06
	Diciembre	111,88	158,70	148,18	100,30
2001	Enero	115,80	174,16	150,90	102,89
	Febrero	118,87	180,75	147,59	102,90
	Marzo	119,24	166,49	150,44	103,18
	Abril	119,70	179,23	150,32	103,27
	Mayo	119,95	192,39	156,18	103,32
	Junio	119,52	174,37	153,08	103,29
	Julio	119,51	167,43	152,94	103,18
	Agosto	119,35	169,85	151,90	103,13
	Septiembre	119,76	169,37	152,01	103,19
	Octubre	119,68	152,93	151,90	103,22
	Noviembre	115,78	150,32	145,40	103,19
	Diciembre	115,74	153,11	145,14	103,17
2002	Enero	115,42	150,16	141,81	103,78
	Febrero	115,54	157,77	151,86	104,54
	Marzo	115,50	169,97	148,92	105,81
	Abril	115,30	175,48	153,36	105,78
	Mayo	115,77	181,03	156,25	105,69
	Junio	116,31	177,06	166,71	105,66
	Julio	117,68	193,36	172,61	106,35
	Agosto	118,97	208,49	179,50	107,79
	Septiembre	119,89	223,69	188,60	108,18
	Octubre	120,55	225,35	197,40	108,07
	Noviembre	119,68	204,85	191,20	108,15
	Diciembre	122,60	228,32	204,83	108,22
2003	Enero	123,46	256,36	220,13	111,07
	Febrero	128,62	270,69	225,20	116,59
	Marzo	128,68	257,04	224,31	116,39
	Abril	128,40	230,96	210,73	118,61
	Mayo	127,80	225,96	217,82	119,43
	Junio	127,51	235,60	220,84	119,69
	Julio	127,87	241,04	221,29	119,65

Continúa

Indice de precios al productor

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales no metálicos
2003	Agosto	127,93	247,71	227,23	117,53
	Septiembre	132,97	228,60	228,78	117,40
	Octubre	133,14	244,81	232,48	119,75
	Noviembre	132,99	245,63	239,92	119,94
	Diciembre	132,82	245,17	246,90	119,86
2004	Enero	132,54	251,85	247,62	121,35
	Febrero	138,00	251,79	251,55	128,66
	Marzo	138,62	255,89	245,30	130,05
	Abril	158,35	253,75	245,92	130,22
	Mayo	172,02	286,90	239,89	130,22
	Junio	177,89	278,04	241,86	130,08
	Julio	183,09	286,48	249,14	129,55
	Agosto	184,87	300,19	238,49	129,40
	Septiembre	207,11	304,45	234,61	128,92
	Octubre	208,40	338,13	241,97	128,88
	Noviembre	212,30	309,52	251,80	128,81
	Diciembre	211,28	275,71	236,64	129,22
2004	Enero	132,54	251,85	247,62	121,35
	Febrero	138,00	251,79	251,55	128,66
	Marzo	138,62	255,89	245,30	130,05
	Abril	158,35	253,75	245,92	130,22
	Mayo	172,02	286,90	239,89	130,22
	Junio	177,89	278,04	241,86	130,08
	Julio	183,09	286,48	249,14	129,55
	Agosto	184,87	300,19	238,49	129,40
	Septiembre	207,11	304,45	234,61	128,92
	Octubre	208,40	338,13	241,97	128,88
	Noviembre	212,30	309,52	251,80	128,81
	Diciembre	211,28	275,71	236,64	129,22
2005	Enero	210,86	290,47	230,45	132,73
	Febrero	215,74	300,09	230,32	133,65
	Marzo	215,86	330,77	237,91	133,56
	Abril	223,45	324,63	231,29	134,04
	Mayo	224,63	314,32	232,19	134,86
	Junio	224,56	339,36	233,10	137,83
	Julio	224,48	347,79	227,23	138,27
	Agosto	224,32	372,36	235,45	138,35
	Septiembre	224,20	372,84	234,75	138,11
	Octubre	224,18	358,77	241,90	138,15
	Noviembre	224,06	339,79	242,11	138,13
	Diciembre	224,04	341,85	251,87	137,97
2006	Enero	223,99	367,05	273,99	138,56
	Febrero	237,85	350,13	266,92	139,29
	Marzo	182,93	361,89	269,35	139,50
	Abril	181,91	396,95	297,03	140,33
	Mayo	182,63	416,50	344,89	140,01

Continúa

Índice De Precios Al Productor

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales no metálicos
2006	Junio	183,54	432,48	319,70	140,18
	Julio	188,20	451,96	369,13	138,57
	Agosto	187,26	432,45	333,84	138,47
	Septiembre	195,46	387,86	326,17	140,76
	Octubre	195,18	363,97	328,00	141,67
	Noviembre	194,56	356,45	327,80	142,25
	Diciembre	194,31	367,11	339,42	143,51
2007	Enero	194,31	368,10	339,26	143,09
	Febrero	194,31	366,65	337,98	143,00
	Marzo	209,15	364,43	337,94	143,48
	Abril	209,16	364,62	337,85	144,81
	Mayo	209,16	389,87	337,69	143,69
	Junio	209,16	424,01	337,62	143,05
	Julio	209,16	390,49	337,62	143,37
	Agosto	209,16	361,64	337,52	145,09
	Septiembre	209,16	424,97	337,42	145,33
	Octubre	209,16	462,82	337,52	146,16
	Noviembre	209,16	505,40	337,59	146,19
	Diciembre	208,30	568,73	331,95	146,15
2008	Enero	234,09	569,64	355,64	147,36
	Febrero	235,15	572,80	353,88	148,52
	Marzo	257,99	574,01	350,55	149,49
	Abril	245,76	573,43	349,87	149,05
	Mayo	251,34	603,75	323,37	147,77
	Junio	255,36	667,85	317,49	148,23
	Julio	289,54	687,30	331,21	148,68
	Agosto	296,91	703,27	305,78	148,55
	Septiembre	278,02	727,02	324,04	150,90
	Octubre	215,92	725,41	380,66	152,06
	Noviembre	205,50	689,36	361,89	153,23
	Diciembre	194,00	637,60	369,22	153,73
2009	Enero	194,00	453,23	363,93	153,79
	Febrero	206,88	508,19	430,69	158,75
	Marzo	170,20	452,50	435,98	158,64
	Abril	169,32	451,77	408,19	157,83
	Mayo	166,39	453,20	393,93	156,96
	Junio	162,15	567,55	378,66	162,28
	Julio	160,05	545,78	370,92	161,92
	Agosto	159,31	511,02	365,25	161,42
	Septiembre	156,94	507,09	372,14	161,22
	Octubre	152,49	521,22	377,84	158,92
	Noviembre	154,92	551,77	399,12	159,05
	Diciembre	156,57	567,96	428,52	159,32
2010	Enero	160,87	573,50	427,46	160,06
	Febrero	163,06	551,33	424,29	160,06
	Marzo	170,90	575,37	427,66	152,45
	Abril	175,91	571,81	432,06	152,45

Continúa

Índice de precios al productor

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metálicos	Minerales no metálicos
2010	Mayo	181,41	583,56	438,87	152,45
	Junio	190,23	565,20	463,85	152,45
	Julio	188,60	551,22	469,71	151,60
	Agosto	189,26	540,61	450,87	151,60
	Septiembre	192,72	537,05	470,60	151,60
	Octubre	193,01	546,04	486,88	151,60
	Noviembre	197,03	557,90	522,63	151,60
	Diciembre	197,61	585,80	520,41	153,07
2011	Enero	202,10	580,55	530,29	157,19
	Febrero	202,10	603,46	515,16	159,41
	Marzo	207,58	610,54	522,18	158,90
	Abril	220,31	621,88	519,36	159,50
	Mayo	225,63	619,83	533,74	157,95
	Junio	229,17	588,11	544,54	158,08
	Julio	232,34	568,10	538,30	157,71
	Agosto	238,22	556,50	584,30	157,89
	Septiembre	238,59	573,46	630,40	158,08
	Octubre	236,94	584,11	605,02	157,94
	Noviembre	240,28	597,47	624,54	157,94
	Diciembre	240,83	596,00	638,92	158,07
2012	Enero	236,26	574,64	611,73	160,39
	Febrero	230,45	587,89	621,24	160,45
	Marzo	227,87	595,60	629,96	161,63
	Abril	218,87	616,16	616,02	161,63
	Mayo	223,53	596,63	594,18	161,63
	Junio	221,09	522,69	592,82	161,71
	Julio	220,25	495,45	596,64	161,62
	Agosto	216,34	548,06	595,24	161,69
	Septiembre	213,72	562,82	616,47	161,68
	Octubre	211,43	560,43	634,93	162,89
	Noviembre	212,98	546,66	646,28	162,86
	Diciembre	211,02	540,39	639,02	162,79
2013	Enero	210,69	533,26	608,53	162,54
	Febrero	210,55	549,23	612,11	165,96
	Marzo	212,30	546,55	592,10	166,15
	Abril	211,25	510,58	590,23	166,24
	Mayo	205,93	500,19	548,08	166,31
	Junio	209,51	519,68	544,30	166,35
	Julio	205,95	532,35	500,92	167,47
	Agosto	203,25	541,78	513,29	167,28
	Septiembre	206,01	555,55	537,48	167,29
	Octubre	203,11	543,25	525,66	167,48
	Noviembre	202,41	541,85	525,73	167,73
	Diciembre	199,42	542,77	506,07	167,73

Fuente: Banco de la República

Elaboró: UPME

Actualización mensual

POBLACIÓN TOTAL A NIVEL NACIONAL Y DEPARTAMENTAL

2005 - 2020

Departamento	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020
Antioquia	5.682.310	6.066.003	6.143.809	6.221.817	6.299.990	6.378.132	6.456.299	6.845.093
Atlántico	2.166.020	2.314.460	2.344.077	2.373.550	2.402.910	2.432.003	2.460.863	2.600.904
Bogotá, D.C.	6.840.116	7.363.782	7.467.804	7.571.345	7.674.366	7.776.845	7.878.783	8.380.801
Bolívar	1.879.480	1.980.012	2.002.531	2.025.573	2.049.109	2.073.004	2.097.161	2.219.139
Boyacá	1.255.314	1.267.652	1.269.405	1.271.133	1.272.855	1.274.615	1.276.407	1.287.032
Caldas	968.586	978.342	980.267	982.207	984.115	986.042	987.991	997.831
Caquetá	420.518	447.767	453.588	459.515	465.487	471.541	477.642	508.517
Cauca	1.268.830	1.319.120	1.330.756	1.342.650	1.354.733	1.366.984	1.379.169	1.436.916
Cesar	903.423	966.450	979.054	991.584	1.004.058	1.016.533	1.028.890	1.089.792
Córdoba	1.467.906	1.582.784	1.607.519	1.632.637	1.658.067	1.683.782	1.709.644	1.838.371
Cundinamarca	2.280.158	2.477.036	2.517.215	2.557.623	2.598.245	2.639.059	2.680.041	2.887.005
Chocó	454.053	476.149	480.820	485.543	490.317	495.151	500.093	525.505
Huila	1.011.405	1.083.189	1.097.584	1.111.947	1.126.316	1.140.539	1.154.777	1.225.343
La Guajira	681.534	818.740	846.641	874.532	902.367	930.143	957.797	1.093.671
Magdalena	1.150.064	1.201.501	1.212.559	1.223.875	1.235.532	1.247.514	1.259.822	1.326.525
Meta	783.285	870.921	888.802	906.805	924.871	943.072	961.334	1.053.867
Nariño	1.541.692	1.639.560	1.660.062	1.680.795	1.701.782	1.722.945	1.744.228	1.851.477
Norte de Santander	1.243.861	1.297.951	1.309.265	1.320.777	1.332.378	1.344.038	1.355.787	1.413.837
Quindío	534.506	549.662	552.755	555.836	558.969	562.114	565.310	581.552
Risaralda	897.413	925.117	930.518	935.910	941.275	946.632	951.953	978.173
Santander	1.957.775	2.010.393	2.020.604	2.030.775	2.040.932	2.051.022	2.061.079	2.110.580
Sucre	772.042	810.664	818.689	826.780	834.937	843.202	851.515	894.785
Tolima	1.365.082	1.387.621	1.391.876	1.396.038	1.400.140	1.404.262	1.408.272	1.427.427
Valle del Cauca	4.161.470	4.383.277	4.428.675	4.474.369	4.520.480	4.566.875	4.613.684	4.853.327
Arauca	232.129	247.541	250.569	253.565	256.527	259.447	262.315	275.814
Casanare	295.276	325.621	331.734	337.886	344.040	350.239	356.479	387.828
Putumayo	310.132	326.093	329.598	333.247	337.054	341.034	345.204	369.332
Archipiélago de San Andrés	70.554	73.320	73.925	74.541	75.167	75.801	76.442	79.693
Amazonas	67.726	72.017	72.858	73.699	74.541	75.388	76.243	80.682
Guainía	35.230	38.328	38.949	39.574	40.203	40.839	41.482	44.844
Guaviare	95.551	103.307	104.846	106.386	107.934	109.490	111.060	119.214
Vaupés	39.279	41.534	41.965	42.392	42.817	43.240	43.665	45.822
Vichada	55.872	63.670	65.282	66.917	68.575	70.260	71.974	81.048
Nacional	42.888.592	45.509.584	46.044.601	46.581.823	47.121.089	47.661.787	48.203.405	50.911.747

Fuente: DANE. Grupo de Proyecciones 2011
Censo General año 2005
Elaboró: UPME

**FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA
SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA I.E.D.**

2001 - 2013 MILLONES DE US\$

Sector	2001	2002	2003 pr	2004 pr	2005 p	2006 p	2007 p	2008 p	2009 p	2010 p	2011 p	2012 p	2013 p
Sector petrolero	520,8	449,1	277,9	494,9	1.124,6	1.995,0	3.333,2	3.404,7	2.428,2	2.785,1	5.061,6	5.415,9	4.908,6
Minas y Canteras (incluye carbón)	523,7	466,2	627,4	1.246,4	2.157,2	1.782,5	1.100,2	1.798,3	3.025,0	1.754,7	2.454,8	2.315,7	2.977,3
Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	12,5	-5,1	8,0	3,3	6,3	8,0	40,1	41,0	27,9	63,1	156,7	75,4	291,2
Manufactureras	261,2	308,1	289,0	188,2	5.513,0	803,0	1.866,6	1.747,7	621,1	691,7	851,8	1.754,6	2.586,2
Electricidad, Gas Y Agua	-70,8	134,7	68,2	88,5	-251,2	-140,8	-78,6	156,3	-977,3	36,8	380,1	698,6	395,4
Construcción	83,8	-4,2	-8,0	73,5	146,3	156,3	210,2	380,1	261,5	296,1	415,6	289,6	372,7
Comercio, Restaurantes y Hoteles	204,6	115,9	222,0	202,0	304,8	523,2	803,1	1.048,8	594,3	226,6	2.302,5	1.388,3	1.401,9
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	415,7	345,4	-47,3	481,3	1.020,5	1.060,6	414,4	852,7	347,9	-441,7	1.694,9	1.782,6	1.474,2
Establecimientos Financieros	560,3	293,0	242,9	243,8	246,5	464,2	1.319,4	1.095,1	720,2	1.228,1	280,0	1.500,1	1.605,6
Servicios Comunes	30,1	30,5	40,4	-6,3	-16,1	4,0	40,2	71,5	88,5	105,5	-192,6	308,1	341,6
TOTAL	2.541,9	2.133,7	1.720,5	3.015,6	10.252,0	6.656,0	9.048,7	10.596,4	7.137,4	6.746,2	13.405,5	15.529,0	16.354,6

pr: Provisional. p: Preliminar

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

Nota: Se han realizado ajustes para los años 2008 a 2012

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS

MILLONES DE US\$

ACTIVIDAD	2001	2002	2003 pr	2004 pr	2005 p	2006 p	2007 p	2008 p	2009 p	2010 p	2011 p	2012 p	2013 p
EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS	523,7	466,2	627,4	1.246,4	2.157,2	1.782,5	1.100,2	1.798,3	3.025,0	1.754,7	2.454,8	2.315,7	2.977,3
Sector Petrolero	520,8	449,1	277,9	494,9	1.124,6	1.995,0	3.333,2	3.404,7	2.428,2	2.785,1	5.061,6	5.415,9	4.908,6
Extracción de carbón, lignito y turba	405	458,2	500,5	1.141,0	1.795,4	1.623,5	1.844,5	2.198,6	2.858,2	1.502,6	1.915,7	1.608,1	2.106,8
Extracción de minerales metalíferos	1	1,3	3,3	9,9	18,5	30,5	49,9	98,0	128,5	205,3	381,5	448,6	535,3
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	118	6,7	123,7	95,5	343,4	128,5	-794,2	-498,2	38,3	46,8	157,7	259,0	335,2
Flujo Neto Sector Minero - Energético	1044,5	915,3	905,4	1741,3	3281,8	3777,5	4433,4	5203,0	5453,2	4539,8	7516,4	7731,7	7885,8
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	2.541,9	2.133,7	1.720,5	3.015,6	10.252,0	6.656,0	9.048,7	10.596,4	7.137,4	6.746,2	13.405,5	15.529,0	16.771,7
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	20,6%	21,8%	36,5%	41,3%	21,0%	26,8%	12,2%	17,0%	42,4%	26,0%	18,31%	14,91%	17,75%
Participación IED en el Sector Petrolero en Total IED	20,5%	21,0%	16,2%	16,4%	11,0%	30,0%	36,8%	32,1%	34,0%	41,3%	37,76%	34,88%	29,27%
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	15,9%	21,5%	29,1%	37,8%	17,5%	24,4%	20,4%	20,7%	40,0%	22,3%	14,29%	10,36%	12,56%
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	0,0%	0,1%	0,2%	0,3%	0,2%	0,5%	0,6%	0,9%	1,8%	3,0%	2,85%	2,89%	3,19%

pr: Provisional. p: Preliminar

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

Nota: Se han realizado ajustes para el año 2013 con reporte del primer trimestre de 2014

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

FLUJOS DE INVERSION EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS

MILLONES DE US\$

AÑOS		TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufactureras	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento Y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunales
2000 pr	I TRIM	388	-92	479	-1	76	121	26	-2	1	66	185	8
	II TRIM	573	-37	610	0	90	110	-40	-8	-6	357	75	31
	III TRIM	761	-139	900	2	5	199	18	0	3	239	417	17
	IV TRIM	673	-116	789	-2	335	84	9	-11	11	214	115	32
	TOTAL	2.395	-384	2.779	0	507	514	13	-21	10	876	792	88
2001 pr	I TRIM	558	92	466	0	110	65	2	18	22	105	140	4
	II TRIM	1.035	326	709	0	140	50	105	23	33	182	173	3
	III TRIM	234	-2	237	7	128	76	-268	22	127	39	110	-3
	IV TRIM	698	105	593	6	145	53	91	21	23	90	138	26
	TOTAL	2.525	521	2.004	12	524	244	-71	84	205	416	560	30
2002	I TRIM	1.375	227	466	0	97	54	69	-3	-2	370	82	14
	II TRIM	1.310	206	709	-6	124	100	35	2	53	-8	86	10
	III TRIM	434	-19	237	-1	106	57	18	-3	29	-13	11	13
	IV TRIM	1.019	35	593	2	140	97	13	-1	36	-4	114	-7
	TOTAL	4.138	449	2.004	-5	466	308	135	-4	116	345	293	31
2003 pr	I TRIM	785	20	466	1	138	69	19	-1	23	-4	49	4
	II TRIM	1.228	132	709	2	154	79	10	-5	87	15	47	-1
	III TRIM	778	112	237	2	156	82	32	-9	70	15	74	6
	IV TRIM	933	14	593	3	179	59	7	6	41	-73	72	31
	TOTAL	3.725	278	2.004	8	627	289	68	-8	222	-47	243	40

Falta incluir:

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos

Elaboró: UPME

Continúa

Flujos de inversión extranjera directa en Colombia según actividad económica - balanza de pagos millones de US\$

AÑOS		TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufacturera	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunales
2004 pr	I TRIM	1.147	71	466	0	323	31	26	15	50	146	22	-1
	II TRIM	1.456	196	709	3	296	34	22	23	48	84	41	2
	III TRIM	1.122	175	237	0	342	73	38	18	53	120	71	-3
	IV TRIM	1.294	54	593	1	286	51	3	17	52	132	111	-4
	TOTAL	5.020	495	2.004	3	1.246	188	88	74	202	481	244	-6
2005 p	I TRIM	1.356	173	466	3	565	39	10	25	75	36	-46	10
	II TRIM	2.321	431	709	1	533	418	-29	40	77	5	116	21
	III TRIM	1.213	270	237	2	520	255	-231	44	74	16	35	-9
	IV TRIM	7.366	250	593	0	539	4.800	-1	38	79	964	142	-38
	TOTAL	12.256	1.125	2.004	6	2.157	5.513	-251	146	305	1.021	246	-16
2006 p	I TRIM	1.199	348	851	-3	423	197	-5	38	107	137	-29	-13
	II TRIM	1.786	590	1.196	-1	321	203	-69	46	121	428	140	6
	III TRIM	1.666	529	1.137	2	484	222	8	48	121	92	157	2
	IV TRIM	2.006	528	1.477	10	554	181	-74	23	175	403	196	8
	TOTAL	6.656	1.995	4.661	8	1.783	803	-141	156	523	1.061	464	4
2007 p	I TRIM	2.059	663	1.396	14	-3	877	6	48	247	69	131	7
	II TRIM	2.226	1.282	944	4	-84	263	-27	60	281	60	377	10
	III TRIM	2.364	710	1.654	12	535	424	16	46	98	121	393	9
	IV TRIM	2.400	679	1.721	10	652	303	-74	56	177	165	418	14
	TOTAL	9.049	3.333	5.716	40,1	1.100	1.867	-79	210	803	414	1.319	40,2
2008 p	I TRIM	2.860	754	2.106	7	638	329	11	80	446	325	256	14
	II TRIM	2.547	1.261	1.286	12	110	578	45	92	158	127	145	18
	III TRIM	2.605	597	2.008	12	664	407	49	129	208	212	299	27
	IV TRIM	2.584	792	1.792	9	387	434	51	79	236	189	395	13
	TOTAL	10.596	3.405	7.192	41	1.798	1.748	156	380	1.049	853	1.095	72
2009 p	I TRIM	2.232	542	1.691	4	414	546	40	53	65	181	375	14
	II TRIM	2.807	921	1.886	8	1.001	302	31	54	153	155	166	15
	III TRIM	1.245	695	550	7	736	-535	76	67	138	71	-50	41
	IV TRIM	854	271	583	9	874	308	-1.124	88	239	-59	229	19
	TOTAL	7.137	2.428,2	4.709,2	27,9	3.025,0	621,1	-977,3	261,5	594,3	347,9	720,2	88,5

Continúa

Flujos de inversión extranjera directa en Colombia según actividad económica - balanza de pagos millones de US\$

AÑOS		TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufacturera	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunes
2010 p	I TRIM	1.736	615	1.121	4	500	158	26	64	13	58	286	12
	II TRIM	1.888	674	1.214	18	308	301	-139	61	79	98	454	34
	III TRIM	2.020	634	1.386	25	596	218	66	80	98	27	263	13
	IV TRIM	1.101	862	240	15	351	15	85	91	37	-625	225	46
	TOTAL	6.753	2.792,3	3.961,1	63,1	1.754,7	691,7	36,8	296,1	226,6	-441,7	1.228,1	105,5
2011 p	I TRIM	3.452	1.248	2.204	23	592	376	109	119	312	661	17	-6
	II TRIM	3.044	1.673	1.372	61	650	41	136	104	293	253	-93	-73
	III TRIM	3.977	1.208	2.769	36	445	363	58	112	1.122	439	292	-98
	IV TRIM	2.932	933	1.999	36	768	73	77	80	576	342	63	-15
	TOTAL	13.405	5.062	8.344	157	2.455	852	380	416	2.302	1.695	280	-193
2012 p	I TRIM	3.625	977	2.648	38	398	503	308	98	510	415	313	67
	II TRIM	4.322	2.432	1.890	17	924	-63	82	44	243	209	373	62
	III TRIM	3.422	958	2.464	33	601	390	147	66	267	494	374	92
	IV TRIM	4.160	1.049	3.111	-13	394	925	162	81	370	665	441	87
	TOTAL	15.529	5.416	10.113	75	2.316	1.755	699	290	1.388	1.783	1.500	308
2013 p	I TRIM	3.539	808	2.732	31	757	451	68	9	574	334	432	74
	II TRIM	4.107	1.865	2.243	53	886	317	144	66	237	393	51	96
	III TRIM	4.967	1.047	3.920	63	682	1.163	173	134	302	647	659	98
	IV TRIM	4.158	1.190	2.968	131	591	728	86	107	471	365	436	51
	TOTAL	16.772	4.909	11.862	278	2.916	2.659	471	316	1.584	1.740	1.578	319

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

pr: Provisional. p: Preliminar

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

Nota: Se han realizado ajustes para los años 2008 y 2012

PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL

2000 - 2013

Mineral	Unidad	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
MINERALES PRECIOSOS															
Oro (1)	Kilogramos	37.018	21.813	20.823	46.515	37.739	35.786	15.683	15.482	34.321	47.838	53.606	55.908	66.178	55.745
Plata (1)	Kilogramos	7.970	7.242	6.986	9.511	8.542	7.142	8.399	9.765	9.162	10.827	15.300	24.045	19.368	13.968
Platino (1)	Kilogramos	339	673	661	841	1.209	1.082	1.438	1.526	1.370	929	997	1.231	1.460	1.504
MINERALES NO METALICOS															
Sal Terrestre (2)	Toneladas	177.690	184.278	191.554	207.741	231.721	215.962	248.245	204.090	245.170	255.332	288.676	305.706	308.547	319.184
Sal Marina (2)	Toneladas	282.188	384.159	2335.783	235.772	294.343	428.957	389.630	309.557	386.461	356.797	139.810	151.986	211.721	154.709
Azufre (3)	Toneladas	91.966	69.344	60.162	73.024	97.586	69.082	47.438	48.999	56.892	54.367	59.556	58.073	63.790	52.470
Calizas (para cemento) (4)	Miles de Toneladas (**)	9.441	9.075	9.047	9.836	10.028	12.018	11.993	13.229	12.699	11.449	11.767	13.365	13.548	13.954
MINERALES METALICOS															
Cobre (concentrados) (5) *	Toneladas	9.501	9.243	8.526	7.270	7.840	8.756	2.902	4.196	5.248	5.688	3.917	4.042	3.901	882
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	660.109	636.837	688.106	625.002	587.222	607.559	644.151	623.930	473.273	280.773	77.048	174.459	809.224	710.047
Ni contenido en Ferroniquel (7)	Toneladas (***)	27.736	38.446	43.978	46.482	48.818	52.749	51.137	49.314	41.636	51.802	49.443	37.817	51.595	49.320
MINERALES COMBUSTIBLES															
Carbón (1)	Miles de Toneladas	38.242	43.911	39.484	50.028	53.888	59.675	66.192	69.902	73.502	72.807	74.350	85.803	89.024	85.496
PIEDRAS PRECIOSAS															
Esmeraldas (****)	Miles de Quilates	8.453	5.499	5.391	8.963	9.825	6.746	5.734	3.389	2.122	2.945	5.230	3.402	1.211	2.627

Fuente: 1. 2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; Ingeominas 2004 a 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011; Agencia Nacional de Minería 2012 y 2013. 2. IFI Concesión Salinas; Ingeominas 2009 a 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011; Agencia Nacional de Minería 2012 y 2013. 3. Emicauca 4. ICPC y DANE 5. Miner S.A. 6. Acerías Paz del Río, Ingeominas 2004 a 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011, Agencia Nacional de Minería 2012. 7. Cerromatoso S.A.

* Cobre a mayo

** Resultado de multiplicar la producción de clinker reportada por el ICPC por un factor de 1,56

*** Factor de conversión de libras a toneladas: 1 lb = 453.6 g. La serie cambia acorde con los reportes hechos por Cerromatoso S.A.

**** Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

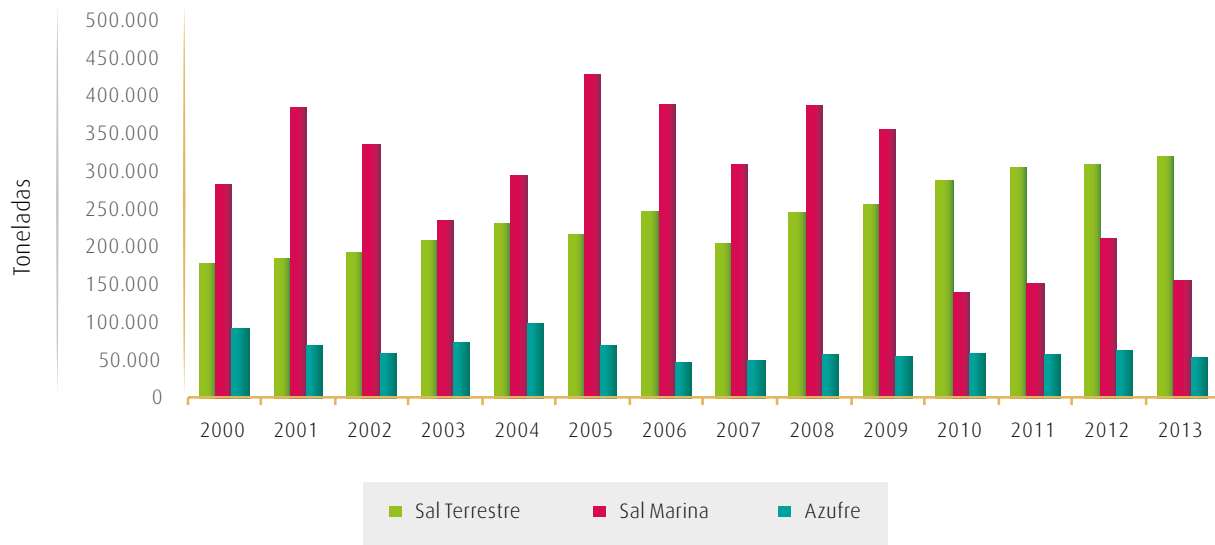
Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES

2000 - 2013

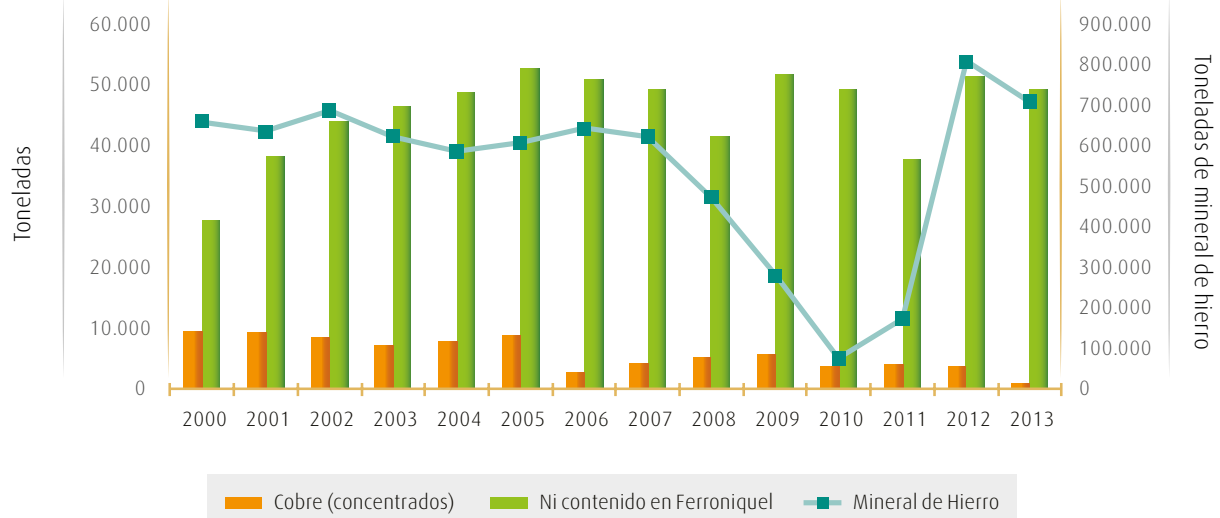
Minerales No Metálicos



PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES

2000 - 2013

Minerales Metálicos



RESERVAS DE CARBÓN

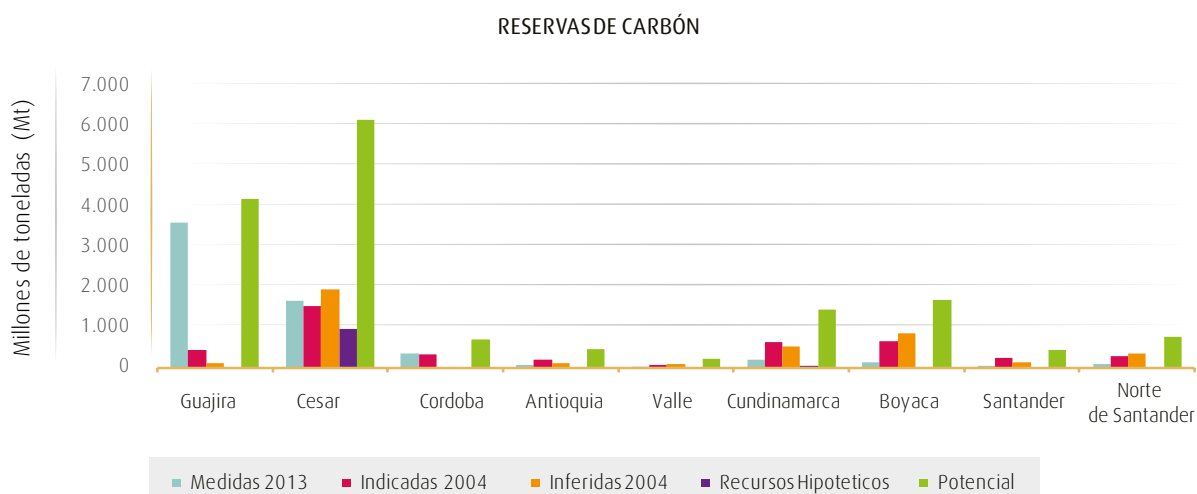
Zona o Departamento	Reservas Medidas Millones de ton. 2013	Indicadas Millones de ton. 2004	Reservas Inferidas Millones de ton. 2004	Recursos Hipotéticos Base 2004	Potencial Millones de ton BASE 2004	Calidad BTU/Lb
Guajira	3.626,26	448,0	127,5	27,2	4.228,9	11.586
Cesar	1.679,16	1.564,0	1.963,2	993,5	6.199,8	11.924
Cordoba	377,95	341,0	0,0	0,0	718,9	9.280
Antioquia	86,80	225,8	132,4	26,5	471,5	10.673
Valle	40,40	92,1	97,9	11,0	241,4	10.761
Cundinamarca	217,73	644,9	539,2	61,8	1.463,6	12.151
Boyaca	148,60	682,6	867,2	0,0	1.698,4	12.184
Santander	54,97	258,3	149,2	0,0	462,5	12.494
Norte de Santander	101,22	314,3	360,8	0,0	776,3	13.068
TOTAL	6.333	4.571	4.237	1.120	16.261,45	

Fuente: <http://www.simco.gov.co>; Ingeominas, "El carbón Colombiano - Recursos, Reservas y Calidad", 2004

Elaboró: UPME

Periodicidad anual

RESERVAS DE CARBÓN



PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN MILES DE TONELADAS

2000 - 2013

Zona Carbonífera	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Guajira	22.100	23.676	18.077	22.584	24.547	27.180	29.073	30.069	31.940	31.431	31.098	33.356	35.093	33.296
Cesar	12.029	15.385	16.386	21.152	25.028	27.710	31.118	33.187	33.676	34.050	36.016	43.688	46.679	45.069
Córdoba	100	141	119	204	351	183	512	481	493	392	100	312	224	16
Subtotal Costa Atlántica	34.229	39.202	34.582	43.940	49.926	55.073	60.704	63.737	66.109	65.873	67.214	77.355	81.996	78.381
Antioquia	700	648	674	780	352	488	428	230	404	656	149	334	155	109
Boyacá	1.200	1.765	1.549	1.900	1.204	1.280	1.756	2.275	2.231	2.276	2.676	2.754	2.625	2.723
Cundinamarca	970	1.029	1.440	1.500	916	1.176	1.074	1.785	2.406	1.942	2.056	3.063	1.700	2.408
Valle del Cauca	294	242	272	269	179	210	113	50	79	0	0	109	32	7
Norte de Santander	760	929	906	1.600	1.283	1.404	1.931	1.691	2.085	1.938	2.117	1.902	2.396	1.687
Otros*	89	96	62	39	27	44	186	134	188	122	137	286	119	181
Subtotal Interior	4.013	4.709	4.903	6.088	3.962	4.602	5.488	6.165	7.393	6.934	7.136	8.448	7.029	7.115
Total Producción Nacional	38.242	43.911	39.484	50.028	53.888	59.675	66.192	69.902	73.502	72.807	74.350	85.803	89.024	85.496
Total Exportaciones (1)	35.391	38.868	36.510	45.644	50.903	56.264	62.251	64.575	67.761	66.756	68.148	79.273	83.295	80.587

* incluyen los reportes de Casanare, Cauca y Santander

Nota: Las series 2004, 2005 y 2006 han sido corregidas por Ingeominas. Estos datos son basados en regalías.

Fuente: 2000 -2003 Minercol; Ingeominas 2004 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías

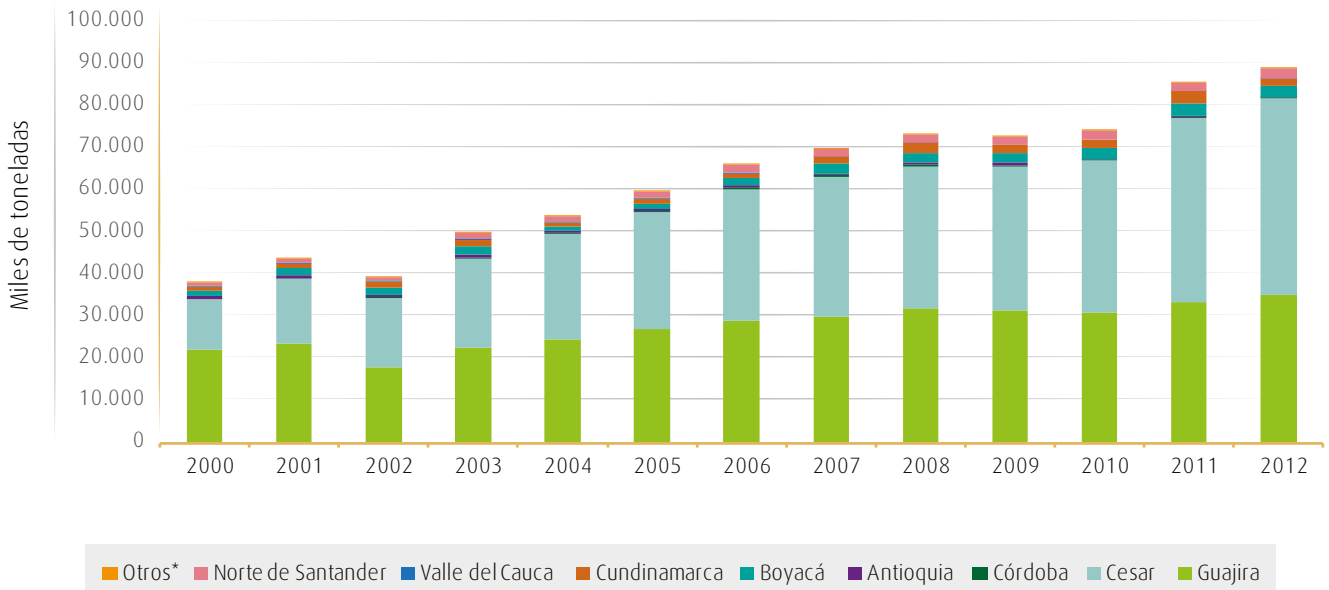
Elaboró: UPME

(1) se toman las partidas arancelarias 2701-120010 y 2701-120090; Ingeominas 2004 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías

Periodicidad Trimestral

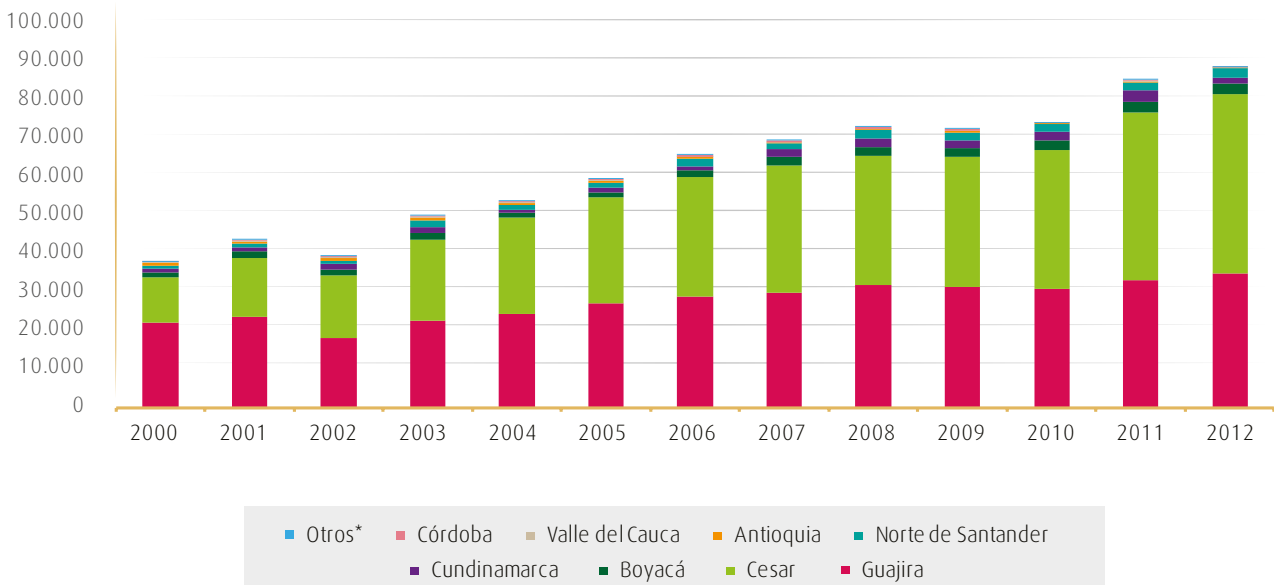
APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE CARBÓN

2000 - 2013



PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL

2000 - 2013



PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN

2000 - 2013 MILES DE TONELADAS

PRODUCCION				
Año	TERMICO	METALURGICO	ANTRACITA Y OTROS	TOTAL
2000	36.350	1.875	17,21	38.242
2001	42.002	1.889	20,65	43.911
2002	37.331	2.140	13,32	39.484
2003	47.433	2.569	25,86	50.028
2004	50.361	3.501	25,91	53.888
2005	56.338	3.311	25,23	59.675
2006	63.420	2.768	4,80	66.192
2007	66.591	3.306	5,49	69.902
2008	68.191	5.305	5,93	73.502
2009	70.121	2.537	150,09	72.807
2010	69.777	4.571	2,03	74.350
2011	81.383	4.419	1,49	85.803
2012	84.118	4.906	0,59	89.024
2013	80.600	4.893	3,20	85.496

Continúa

Producción por tipo de carbón

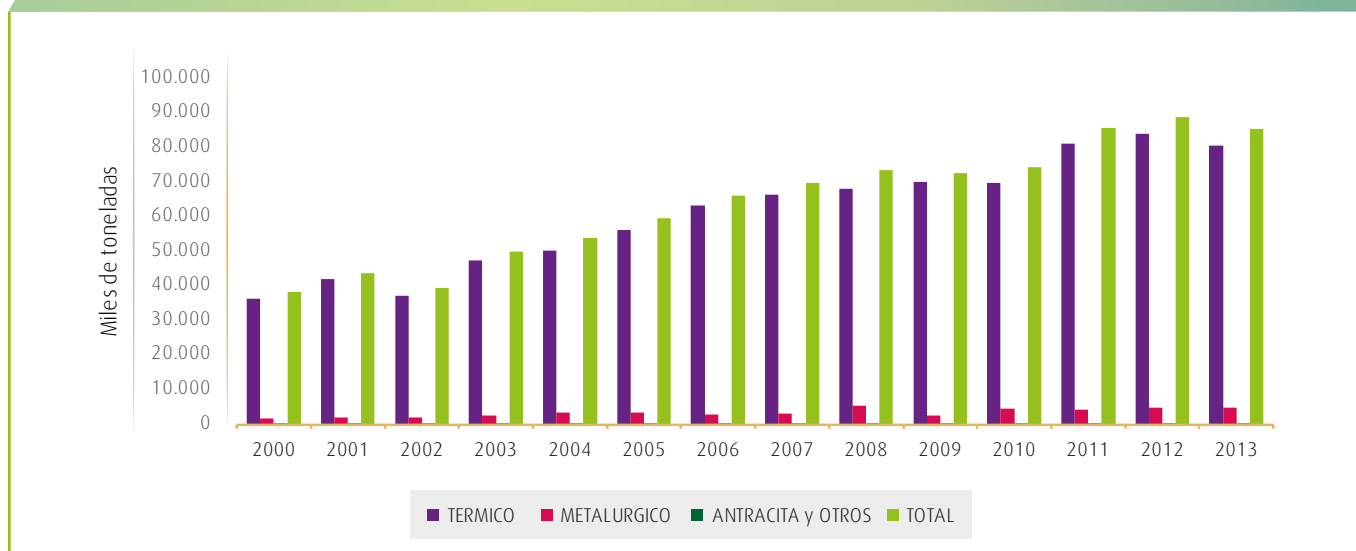
PRODUCCION				
Año	TERMICO	METALURGICO	ANTRACITA Y OTROS	TOTAL
I Trimestre 2012	21.949	1.365	0	23.314
II Trimestre 2012	22.293	1.111	0	23.404
III Trimestre 2012	19.451	1.326	0	20.777
IV Trimestre 2012	20.425	1.104	85	21.614
I Trimestre 2013	17.303	1.094	0	18.398
II Trimestre 2013	20.614	1.526	0	22.141
III Trimestre 2013	18.692	825	2	19.518
IV Trimestre 2013	23.990	1.448	1	25.439

Fuente: Ingeominas; SGC, ANM, DANE (Comercio Exterior), Productores, Consumidores y UPME (Balance Energético Nacional)

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2014

Periodicidad trimestral

PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN



Fuente: Ingeominas; SGC, ANM, DANE (Comercio Exterior), Productores, Consumidores y UPME (Balance Energético Nacional)

Elaboró: UPME

Periodicidad trimestral

PRODUCCIÓN POR TIPO DE MINERÍA MILES DE TONELADAS

2000 - 2013

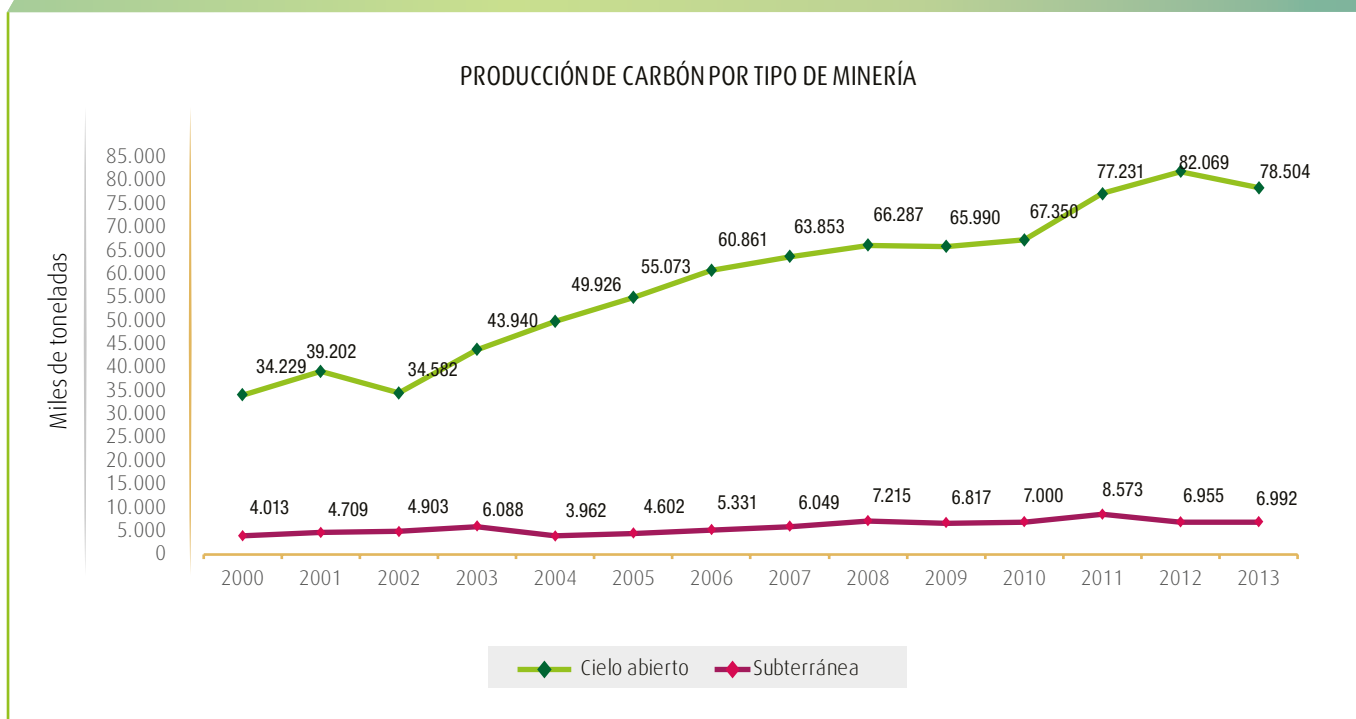
Zona Carbonífera	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Cielo abierto	34.229	39.202	34.582	43.940	49.926	55.073	60.861	63.853	66.287	65.990	67.350	77.231	82.069	78.504
Subterránea	4.013	4.709	4.903	6.088	3.962	4.602	5.331	6.049	7.215	6.817	7.000	8.573	6.955	6.992
Porcentaje producción C.A.	89,51%	89,28%	87,58%	87,83%	92,65%	92,29%	91,95%	91,35%	90,18%	90,64%	90,59%	90,01%	92,19%	91,82%
Porcentaje producción Subterránea	10,49%	10,72%	12,42%	12,17%	7,35%	7,71%	8,05%	8,65%	9,82%	9,36%	9,41%	9,99%	7,81%	8,18%

Fuente: SIMCO, Minercol, Ingeominas 2004 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR TIPO DE MINERÍA



PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR EMPRESA MILES DE TONELADAS

2000 - 2013

Zona carbonífera	Proyectos	2000	2001	2002	2003	2004
La Guajira	CERREJON ZONA NORTE	18.400	19.405	15.035	16.461	14.674
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	800	1.002	833	800	5.784
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	2.900	3.269	1.625	4.210	601
	CARBONES DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	0	0	0	0	2.307
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL	0	0	584	1.113	1.181
Total La Guajira	TOTAL GUAJIRA	22100	23676	18077	22584	24547
Cesar	DRUMMOND LTD - AREA LA LOMA	8.874	12.336	12.967	16.363	20.454
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	0	0	0	0	0
	CARBONES DEL TESORO S.A.	0	0	0	0	0
	CARBONES DE LA JAGUA	2.020	1.916	1.723	2.310	2.387
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	750	713	810	1.023	1.071
	C.I. PRODECO S.A.	0	0	34	0	612
	COMPAÑÍA CARBONES DEL CESAR S.A. COLOMBIA NATIONAL RESOURCES - CNR (La Francia y GAK)	0	0	0	0	0
	NORCARBON S.A. - AREA LA DIVISA	0	16	0	1	77
	CARBONES SORORIA LTDA - AREA SORORIA	0	90	54	32	33
	VALE COAL COLOMBIA LTD - DIAMOND LTDA-EMCARBON S.A -CARIBE	0	0	0	0	0
	CARBOANDES S.A.	285	314	798	1.423	394
	CERROLARGO CENTRO	100	0	0	0	0
Total Cesar	TOTAL CESAR	12.029	15.385	16.385	21.152	25.028
Total Córdoba	CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA	100	141	119	204	351
Interior del País	ANTIOQUIA	700	648	674	780	352
	BOYACA	1.200	1.765	1.549	1.900	1.204
	CASANARE	0	0	0	0	0
	CAUCA	89	96	62	39	27
	CUNDINAMARCA	970	1.029	1.440	1.500	916
	SANTANDER	0	0	0	0	0
	NORTE DE SANTANDER	760	929	906	1.600	1.283
	VALLE DEL CAUCA	294	242	272	269	179
Total Interior		4.013	4.709	4.903	6.088	3.962
Total Nacional		38.242	43.911	39.484	50.028	53.889

Continúa

Producción de carbón por empresa

Zona carbonífera	Proyectos	2005	2006	2007	2008	2009
La Guajira	CERREJON ZONA NORTE	18.782	19.003	19.002	17.983	15.882
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	4.881	5.178	5.488	4.536	5.288
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	737	835	734	1.095	1.178
	CARBONES DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	1.777	2.956	2.798	4.161	4.405
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL	1.003	1.103	2.047	4.165	4.678
Total La Guajira	TOTAL GUAJIRA	27.180	29.073	30.069	31.940	31.431
Cesar	DRUMMOND LTD - AREA LA LOMA	21.464	21.620	22.898	21.397	18.432
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	0	0	0	0	2.158
	CARBONES DEL TESORO S.A.	0	0	1.210	1.849	1.318
	CARBONES DE LA JAGUA	1.836	1.942	2.625	2.517	2.668
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	1.349	1.478	552	0	801
	C.I. PRODECO S.A.	1.502	2.879	3.725	4.698	5.700
	COMPAÑÍA CARBONES DEL CESAR S.A. COLOMBIA NATIONAL RESOURCES - CNR (La Francia y GAK)	724	1.461	1.462	1.299	1.045
	NORCARBON S.A. - AREA LA DIVISA	150	423	389	356	307
	CARBONES SORORIA LTDA - AREA SORORIA	0	0	0	0	0
	VALE COAL COLOMBIA LTD - DIAMOND LTDA-EMCARBON S.A -CARIBE	0	0	0	1.560	1.622
	CARBOANDES S.A.	685	1.316	326	0	0
CERROLARGO CENTRO	0	0	0	0	0	
Total Cesar	TOTAL CESAR	27.710	31.118	33.187	33.676	34.050
Total Córdoba	CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA	183	512	481	493	392
Interior del País	ANTIOQUIA	488	428	230	404	656
	BOYACA	1.280	1.756	2.275	2.231	2.276
	CASANARE	0	0	0	0	1
	CAUCA	44	29	18	10	5
	CUNDINAMARCA	1.176	1.074	1.785	2.406	1.942
	SANTANDER	0	157	116	178	117
	NORTE DE SANTANDER	1.404	1.931	1.691	2.085	1.938
	VALLE DEL CAUCA	210	113	50	79	0
Total Interior		4.602	5.488	6.165	7.393	6.934
Total Nacional		59.675	66.192	69.902	73.502	72.807

Continúa

Producción de carbón por empresa

Zona carbonífera	Proyectos	2010	2011	2012	2013
La Guajira	CERREJON ZONA NORTE	15.353	16.499	19.744	21.717
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	5.623	4.661	5.082	3.114
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	1.227	1.398	772	651
	CARBONES DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	5.178	5.997	6.624	6.469
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL	3.717	4.802	2.871	1.345
Total La Guajira	TOTAL GUAJIRA	31.098	33.356	35.093	33.296
Cesar	DRUMMOND LTD - AREA LA LOMA	18.073	18.116	17.177	14.492
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	2.952	4.926	8.828	8.293
	CARBONES DEL TESORO S.A.	1.415	1.167	297	119
	CARBONES DE LA JAGUA	1.573	2.994	2.088	2.770
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	1.753	2.845	2.145	4.147
	C.I. PRODECO S.A.	5.234	7.380	10.184	11.581
	COMPAÑÍA CARBONES DEL CESAR S.A. COLOMBIA NATIONAL RESOURCES - CNR (La Francia y GAK)	1.516	2.391	2.604	393
	NORCARBON S.A. - AREA LA DIVISA	509	298	376	303
	CARBONES SORORIA LTDA - AREA SORORIA	0	0	0	0
	VALE COAL COLOMBIA LTD - DIAMOND LTDA-EMCARBON S.A -CARIBE	2.991	3.571	2.980	2.970
	CARBOANDES S.A.	0	0	0	0
	CERROLARGO CENTRO	0	0	0	0
Total Cesar	TOTAL CESAR	36.016	43.688	46.679	45.069
Total Córdoba	CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA	100	312	224	16
Interior del País	ANTIOQUIA	149	334	155	109
	BOYACA	2.676	2.754	2.625	2.723
	CASANARE	0	1	1	1
	CAUCA	1	84	26	41
	CUNDINAMARCA	2.056	3.063	1.700	2.408
	SANTANDER	136	202	92	139
	NORTE DE SANTANDER	2.117	1.902	2.396	1.687
	VALLE DEL CAUCA	0	109	32	7
Total Interior		7.136	8.448	7.029	7.115
Total Nacional		74.350	85.803	89.024	85.496

Fuente: SIMCO, Minercol, Ingeominas 2004 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO

2000 - 2013 MILES DE TONELADAS

DEPARTAMENTO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
GUAJIRA	22.941,00	22.329,00	19.314,00	23.479,00	24.546,79	27.180,03	29.073,49
CESAR	11.608,00	15.172,00	15.699,00	19.947,00	24.557,78	27.472,66	30.735,97
CORDOBA	-	30,00	-	-	93,39	103,15	226,90
ANTIOQUIA	-	60,00	20,00	10,00	-	1,89	-
BOYACA	168,00	187,00	365,00	650,00	261,83	68,46	214,42
CASANARE	-	-	-	-	-	-	-
CAUCA							
CUNDINAMARCA	254,00	433,00	455,00	489,00	370,24	327,71	403,85
SANTANDER	-	-	-	-	-	-	82,05
NORTE DE SANTANDER	420,00	657,00	657,00	1.069,00	1.073,00	1.110,67	1.514,34
VALLE DEL CAUCA	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DEPARTAMENTOS	35.391,00	38.868,00	36.510,00	45.644,00	50.903,03	56.264,56	62.251,03

DEPARTAMENTO	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
GUAJIRA	30.069,45	31.939,86	31.430,93	31.098,25	33.355,61	35.069,48	33.268,12
CESAR	32.896,18	33.354,46	33.397,75	34.427,37	43.232,37	46.494,31	44.829,88
CORDOBA	62,05	24,56	-	0,00	15,00	0,00	0,00
ANTIOQUIA	5,46	0,55	-	24,53	0,00	0,02	0,00
BOYACA	117,86	397,42	229,76	410,53	719,83	302,39	607,48
CASANARE	-	0,06	0,26	0,15	0,00	0,00	0,00
CAUCA				0,00	0,00	2,17	0,00
CUNDINAMARCA	296,61	503,54	503,86	759,47	917,57	517,93	760,24
SANTANDER	38,00	17,11	9,00	4,86	4,93	1,59	1,80
NORTE DE SANTANDER	1.089,42	1.523,30	1.184,63	1.423,21	1.027,65	907,15	1.119,66
VALLE DEL CAUCA	-	0,06	-	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEPARTAMENTOS	64.575,04	67.760,86	66.756,18	68.148,36	79.272,96	83.295,04	80.587,20

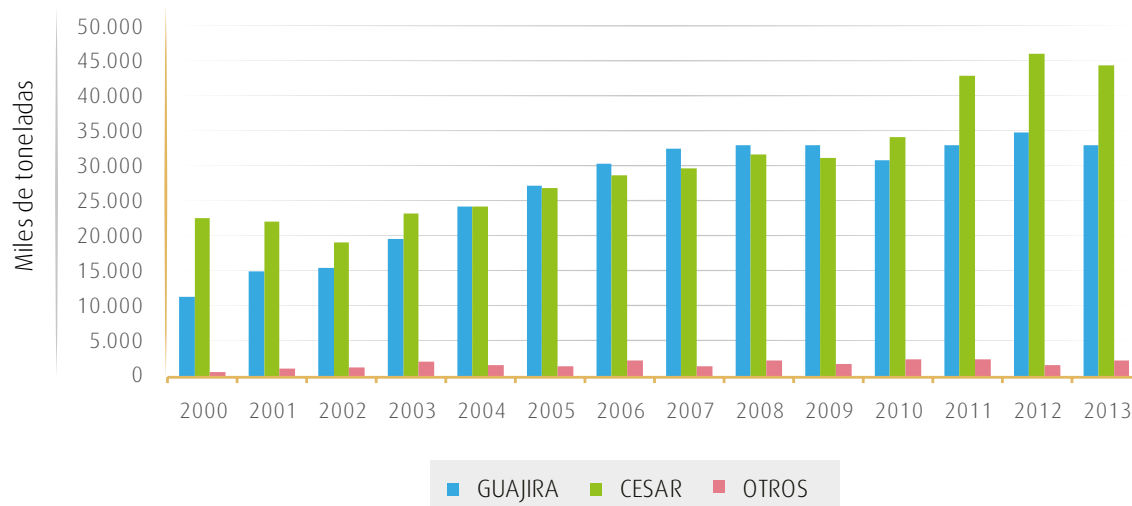
Fuente: SIMCO, Minercol, Ingeominas 2004 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES DE CARBÓN

2000 - 2013



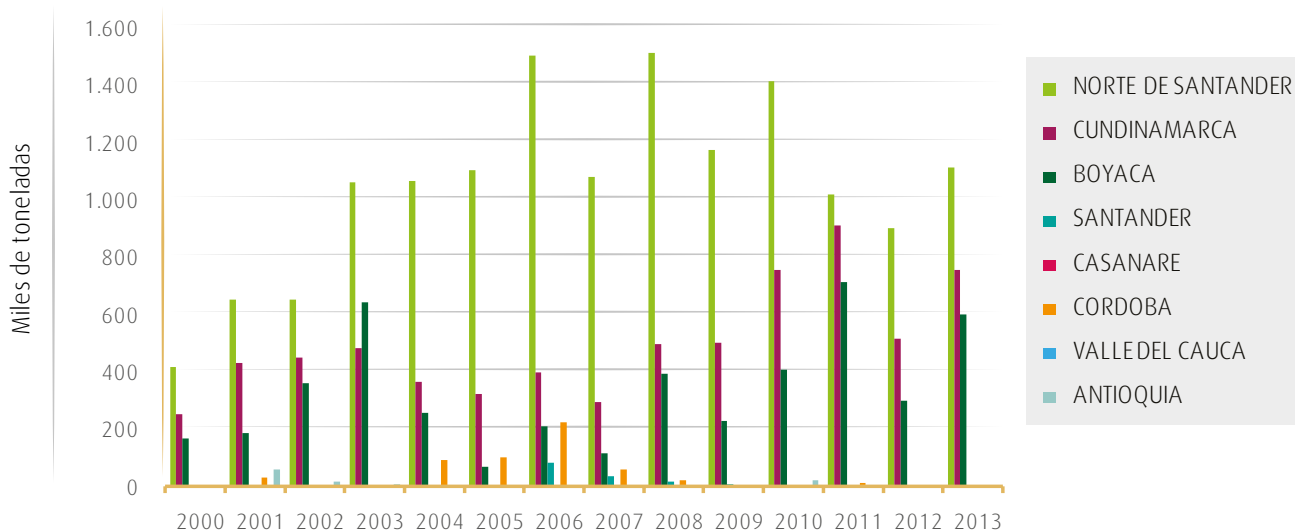
Fuente: SIMCO, Minercol, Ingeominas 2004 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES DE CARBÓN OTROS DEPARTAMENTOS

2000 - 2013



PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE (MILES DE TONELADAS)

2000 - 2013

AÑO	PRODUCCIÓN	EXPORTACIONES	CONSUMO
2000	684,41	239,91	444,50
2001	699,62	255,12	444,50
2002	524,48	235,73	288,75
2003	923,63	417,88	505,75
2004	1.283,84	790,34	493,50
2005	1.590,81	1044,81	546,00
2006	1.500,50	819,50	681,00
2007	1.833,78	1147,78	686,00
2008	2.782,77	2346,60	436,17
2009	1.159,20	817,90	341,30
2010	2.083,82	1.695,08	388,73
2011	1.887,36	1.511,47	375,89
2012	2.146,67	1.783,85	362,81
2013	2.270,32	1.892,93	377,40
I Trimestre 2012	551,93	454,75	97,18
II Trimestre 2012	452,76	408,07	44,69
III Trimestre 2012	674,13	543,89	130,24
IV Trimestre 2012	467,85	377,14	90,70
I Trimestre 2013	500,50	409,80	90,70
II Trimestre 2013	737,90	643,95	93,94
III Trimestre 2013	352,41	287,62	64,79
IV Trimestre 2013	679,51	551,55	127,96

Continúa

Producción de carbón por empresa

AÑO	PRODUCCIÓN	EXPORTACIONES	CONSUMO
I Trimestre 2012	551,93	454,75	97,18
II Trimestre 2012	452,76	408,07	44,69
III Trimestre 2012	674,13	543,89	130,24
IV Trimestre 2012	467,85	377,14	90,70
I Trimestre 2013	500,50	409,80	90,70
II Trimestre 2013	737,90	643,95	93,94
III Trimestre 2013	352,41	287,62	64,79
IV Trimestre 2013	679,51	551,55	127,96

Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras y datos de comercio exterior DANE.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE



PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

2000 - 2013 KILOGRAMOS

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Amazonas	9,14	1,69	0,10	1,50	11,58	3,45	0,00
Antioquia	15.098,11	10.021,99	10.998,19	27.071,63	22.878,73	22.376,18	10.724,24
Bolívar	1.538,92	2.178,90	1.869,41	6.874,91	2.949,13	4.194,27	991,13
Caldas	605,23	644,92	795,65	1.099,21	1.331,26	2.013,33	1.416,57
Caquetá	11,70	1,40	2,59	3,84	0,44	2,34	0,10
Cauca	423,01	450,60	390,68	446,27	361,16	349,86	281,40
Chocó	1.000,91	854,67	605,89	1.204,04	851,17	1.882,35	1.192,29
Córdoba	17.266,55	6.741,66	5.485,86	8.211,74	7.226,60	3.720,74	462,02
Cundinamarca	0,00	0,10	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00
Guanía	1,76	2,55	0,98	16,12	147,62	73,07	11,33
Huila	1,25	3,73	0,92	7,21	8,05	7,12	2,84
Magdalena	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	574,50	253,22	163,27	686,30	299,79	203,53	122,06
Putumayo	10,97	1,16	0,41	32,22	23,75	45,33	3,54
Quindío	0,00	0,18	0,27	0,40	0,00	1,18	0,86
Risaralda	57,74	60,87	67,29	73,80	60,64	35,46	29,95
Santander	281,10	23,00	22,58	93,88	650,82	520,92	139,61
Tolima	30,88	31,95	135,05	408,60	297,96	238,13	241,47
Valle del Cauca	73,52	349,59	191,71	264,30	106,79	114,84	62,55
Vaupés	30,70	13,06	6,73	8,44	12,02	4,14	0,79
Otros*	2,40	176,79	85,82	9,33	521,15	0,00	0,07
Total Nacional	37.018,36	21.812,57	20.823,40	46.514,58	37.738,64	35.786,25	15.682,84

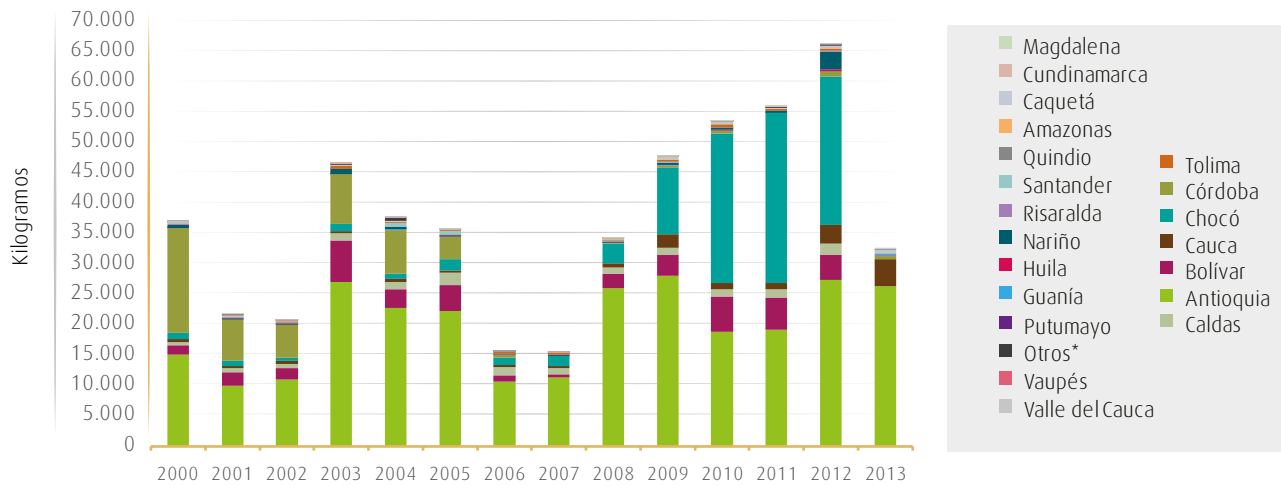
* En otros se incluyen Arauca, Atlántico, Boyacá, Cesar, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Norte de Santander, Sucre y Vichada
Fuente: SIMCO; 2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol Minercol Ltda; Ingeominas 2004 - 2010 ; Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

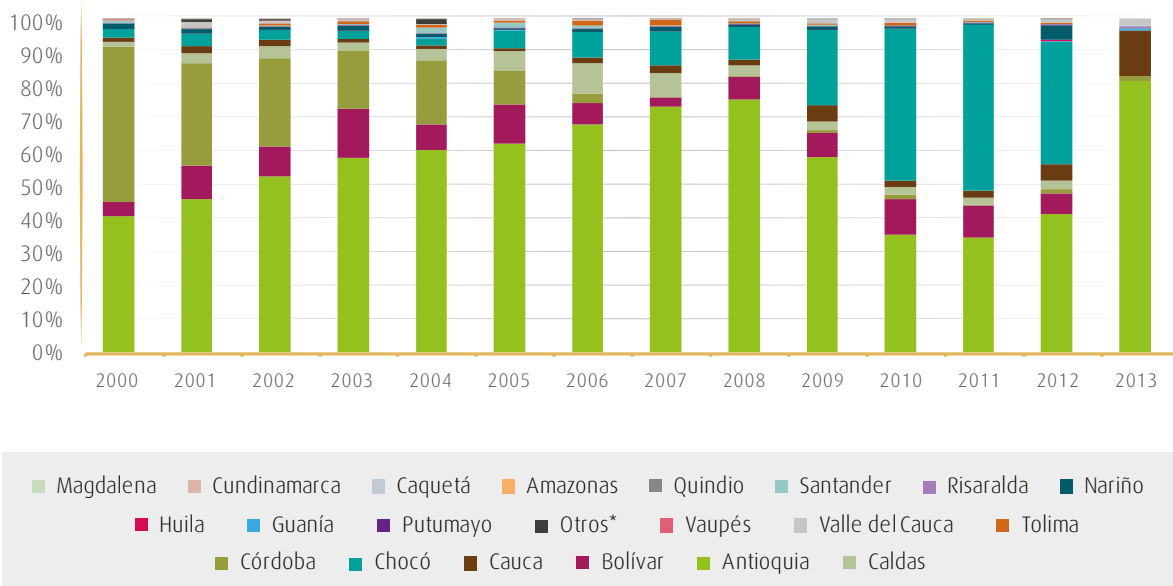
Periodicidad Trimestral

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE ORO

2000 - 2013



PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE ORO



PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO KILOGRAMOS

2000 - 2013

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Amazonas	0,10	0,09	0,00	0,00	0,22	0,18	0,00
Antioquia	4.083,85	4.260,36	4.154,88	6.480,82	5.197,85	4.363,55	5.429,39
Bolívar	119,84	161,54	21,98	404,42	204,29	269,20	285,54
Caldas	919,16	1.189,57	1.331,72	1.357,90	1.749,86	1.982,82	2.246,76
Cauca	26,75	71,67	101,36	52,31	33,55	11,39	19,20
Caqueta	0,00	0,08	0,00	0,00	0,05	0,24	0,01
Chocó	95,40	85,93	59,79	474,02	117,66	184,77	217,49
Córdoba	2.659,57	1.383,54	1.264,53	644,39	926,65	200,35	61,21
Guainía	0,12	0,02	0,00	0,00	18,99	8,09	3,30
Huila	0,18	0,96	0,00	0,00	7,21	3,93	4,36
Magdalena	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	23,28	42,18	20,03	25,99	13,97	14,36	6,52
Putumayo	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	2,66	0,06
Quindío	0,03	0,00	0,00	0,00	4,33	0,00	0,09
Risaralda	18,53	19,86	23,60	19,72	12,51	9,07	10,02
Santander	16,86	4,71	5,79	10,49	45,00	20,97	20,50
Tolima	2,53	15,13	1,80	22,76	77,65	68,92	93,31
Valle del Cauca	3,86	6,34	0,00	9,40	2,85	1,75	1,24
Vaupés	0,36	0,00	0,00	0,00	1,59	0,43	0,03
Otros*	0,00	0,00	0,69	9,14	122,36	0,00	0,01
Total Nacional	7.970,42	7.242,03	6.986,16	9.511,37	8.539,41	7.142,70	8.399,05
Departamento	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Amazonas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Antioquia	7.151,53	6.392,72	6.559,61	8.792,68	9.223,21	10.067,07	8.232,24
Bolívar	9,50	130,15	396,05	703,99	5.724,26	781,47	252,83
Caldas	1.859,61	1.934,80	1.919,85	1.892,53	2.041,34	2.614,57	2.933,58
Cauca	9,90	101,98	6,83	4,32	0,03	80,16	224,68
Caqueta	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	0,00
Chocó	226,18	395,17	1.718,57	3.623,37	6.953,47	4.718,43	1.760,67
Córdoba	2,09	2,02	63,06	107,15	1,01	170,44	61,48
Guainía	0,48	0,68	0,56	0,13	0,01	0,00	1,73
Huila	0,26	0,39	0,86	4,19	1,99	620,29	181,39
Magdalena	162,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	11,85	18,00	12,93	30,25	8,07	20,41	4,06
Putumayo	0,08	0,13	0,32	0,65	8,91	0,02	0,18
Quindío	0,18	0,00	0,40	0,39	0,35	2,19	172,08
Risaralda	11,13	9,36	14,34	11,18	11,38	12,27	26,25
Santander	8,13	26,58	17,37	14,61	24,83	58,74	3,23
Tolima	112,31	96,05	79,04	102,32	42,41	82,33	80,95
Valle del Cauca	0,68	5,40	37,14	12,36	1,15	139,25	32,65
Vaupés	0,00	0,00	0,06	0,26	0,02	0,00	0,00
Otros*	198,61	48,12	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
Total Nacional	9.764,71	9.161,55	10.826,98	15.300,37	24.045,13	19.367,65	13.968,00

* En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

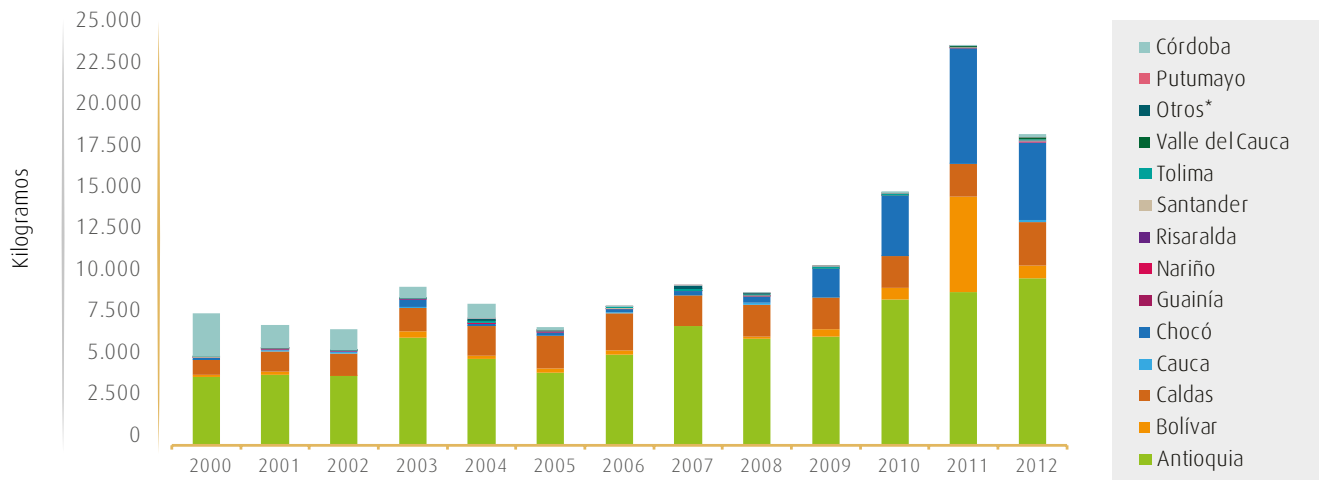
Fuente: SIMCO; 2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol Minercol Ltda; Ingeominas 2004 - 2010 ; Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATA

2000 - 2013



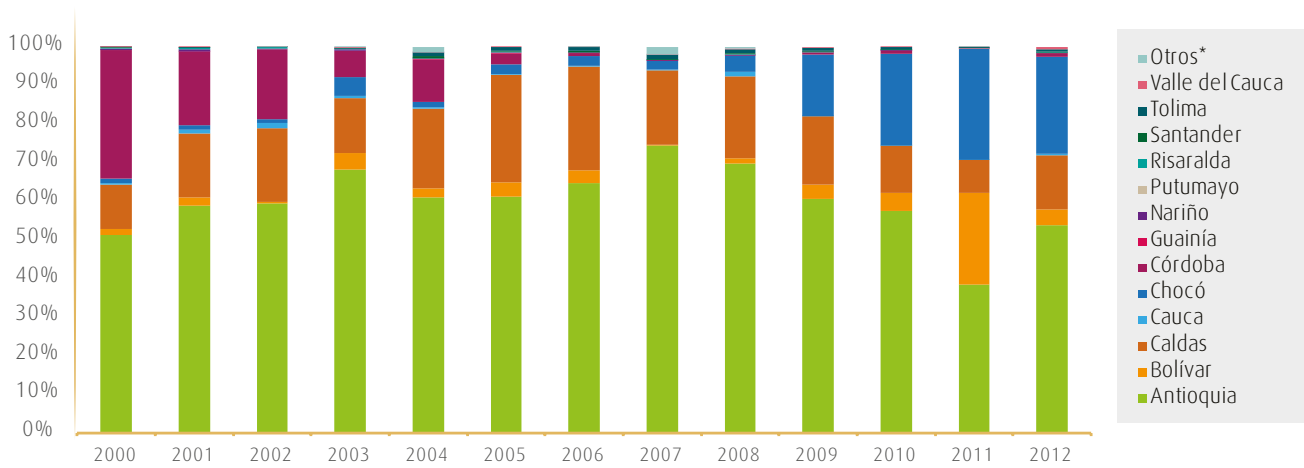
* En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

Fuente: SIMCO; 2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol Minercol Ltda; Ingeominas 2004 - 2010 ; Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATA



PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO KILOGRAMOS

2000 - 2013

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Antioquia	3,04	2,30	3,34	5,31	4,68	1,39	12,95	3,46	1,65	1,57	4,31	3,37	19,13	13,33
Bolívar	0,00	0,00	0,00	3,09	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00
Cauca	0,79	2,58	2,18	2,95	1,68	1,44	1,22	1,01	0,69	1,70	0,00	0,00	0,26	11,83
Chocó	331,56	664,89	651,82	828,18	1.193,05	1.078,60	1.423,50	1.521,04	1.367,30	925,76	991,29	1.225,00	1.439,28	1.476,80
Córdoba	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Nariño	1,58	0,85	0,65	0,22	0,00	0,18	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	0,68
Valle del Cauca	2,05	1,16	2,58	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,40	3,00	0,00	0,32
Otros**	0,05	0,97	0,03	0,00	8,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,03	0,70
Total Nacional	339,08	672,81	660,60	841,85	1.208,95	1.082,35	1.437,67	1.525,54	1.369,64	929,18	997,50	1.231,37	1.460,12	1.503,67

* En otros se incluyen Santander, Tolima y Caldas

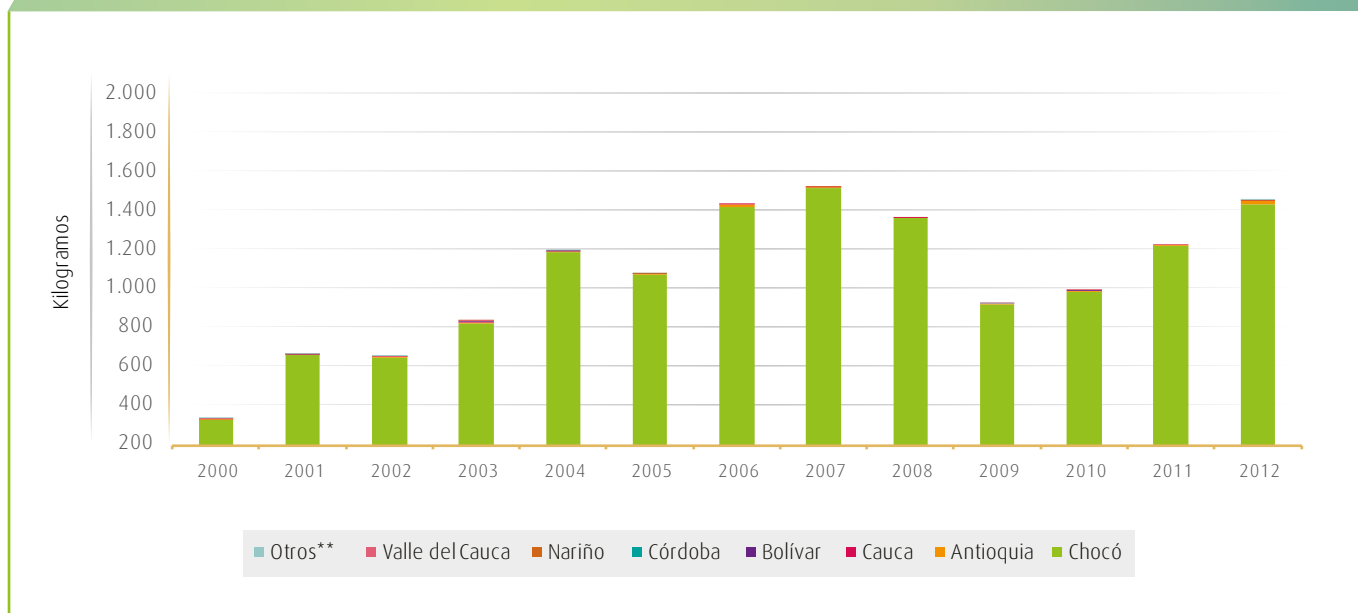
Fuente: SIMCO; 2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol Minercol Ltda; Ingeominas 2004 - 2010 ; Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATINO

2000 - 2013



* En otros se incluyen Santander, Tolima y Caldas

Fuente: SIMCO; 2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol Minercol Ltda; Ingeominas 2004 - 2010 ; Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN DE ESMERALDAS MILES DE QUILATES

2000 - 2013

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	787,35	553,78	189,96	339,70	1.486,59	1.582,13	1.320,92	870,95	67,84	78,98	1.050,76	188,53	185,54	815,97
Febrero	378,15	1.156,38	191,22	1.021,49	819,34	880,43	395,88	712,13	359,49	699,52	649,27	662,74	64,82	90,52
Marzo	713,33	78,73	784,06	122,31	705,46	418,58	271,72	220,09	31,15	22,51	436,18	237,25	87,07	462,37
Abril	606,75	168,81	289,74	952,57	426,28	426,52	137,91	153,52	646,81	54,78	842,34	151,14	33,54	123,10
Mayo	1.324,47	784,81	451,71	1.092,05	821,86	58,64	808,76	102,12	105,48	784,78	463,24	192,45	69,61	82,52
Junio	566,28	613,28	240,77	552,24	263,62	411,72	539,84	111,06	116,50	189,28	78,32	192,38	98,57	204,40
Julio	389,47	216,26	65,66	405,85	1.235,86	403,29	211,49	26,12	78,29	126,57	113,73	555,00	124,14	49,34
Agosto	160,25	570,17	277,74	1.023,05	1.098,79	586,95	205,60	59,30	200,28	282,88	69,79	256,53	173,17	99,23
Septiembre	1.211,52	404,93	2.282,44	651,86	883,48	1.063,71	628,15	645,50	151,34	440,01	212,10	268,34	67,20	73,03
Octubre	544,90	225,93	1.116,08	414,74	1.000,05	230,69	459,95	141,66	144,91	92,80	801,05	102,10	190,30	17,77
Noviembre	415,96	157,46	370,12	1.344,06	714,43	320,78	585,66	264,71	133,10	135,26	260,21	24,21	72,42	520,92
Diciembre	1.355,97	568,52	130,65	1.043,37	369,37	362,73	168,42	81,78	86,38	37,42	253,31	571,68	44,21	87,91
Total Nacional	8.454	5.499	6.390	8.963	9.825	6.746	5.734	3.389	2.122	2.945	5.230	3.402	1.211	2.627

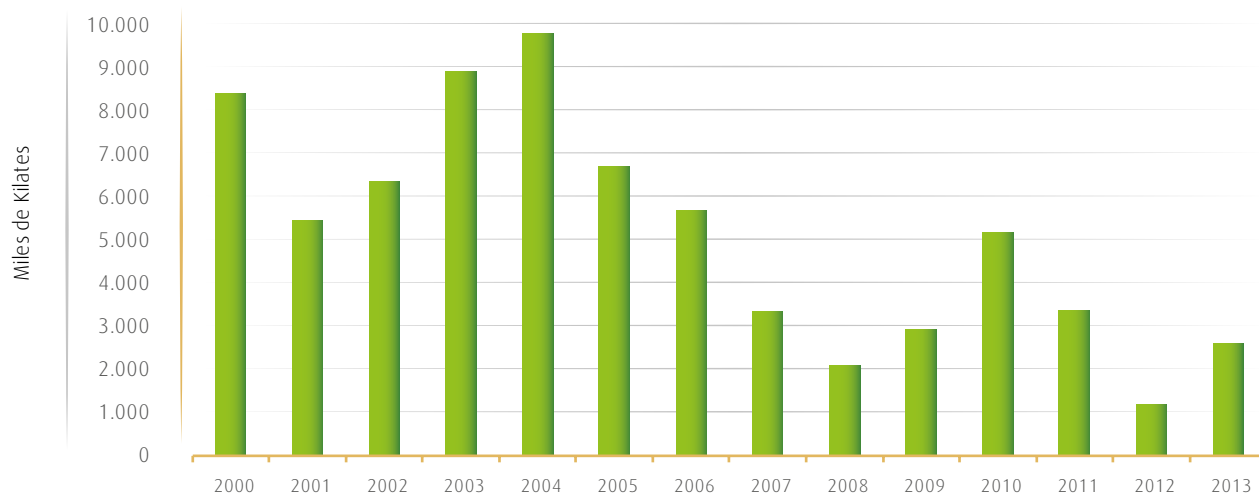
Fuente: 2000 - 2003 Minercol Ltda; Ingeominas 2004 - 2010 ; Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en exportaciones y liquidación de regalías.

Elaboró: UPME

ZPeriodicidad Trimestral

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE ESMERALDAS

2000 - 2013



PRODUCCIÓN DE NÍQUEL

2000 - 2013 MILES DE LIBRAS

TRIMESTRE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
PRIMERO	15.214,0	20.585,0	22.590,7	24.463,4	27.614,9	29.200,3	28.460,1
SEGUNDO	16.535,0	20.058,0	21.509,5	26.815,1	26.353,6	30.156,3	28.042,4
TERCERO	14.092,0	20.815,8	25.890,6	27.269,2	26.206,3	28.151,8	27.979,9
CUARTO	15.276,0	22.562,9	26.146,5	27.005,6	27.449,4	28.777,1	27.727,5
Total	61.117	84.022	96.137	105.553	107.624	116.285	112.210
TRIMESTRE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
PRIMERO	28.192,4	17.245,9	28.892,0	25.588,4	17.263,32	29.606,22	27.057,12
SEGUNDO	27.905,4	22.375,2	30.236,4	28.687,9	16.171,00	28.318,03	28.131,38
TERCERO	27.622,9	23.480,4	26.387,6	27.377,5	22.981,50	29.236,61	26.441,79
CUARTO	24.994,5	28.690,6	28.688,6	27.348,4	26.957,34	26.586,13	27.101,40
Total	108.715	91.792	114.205	109.002	83.373	113.747	108.732

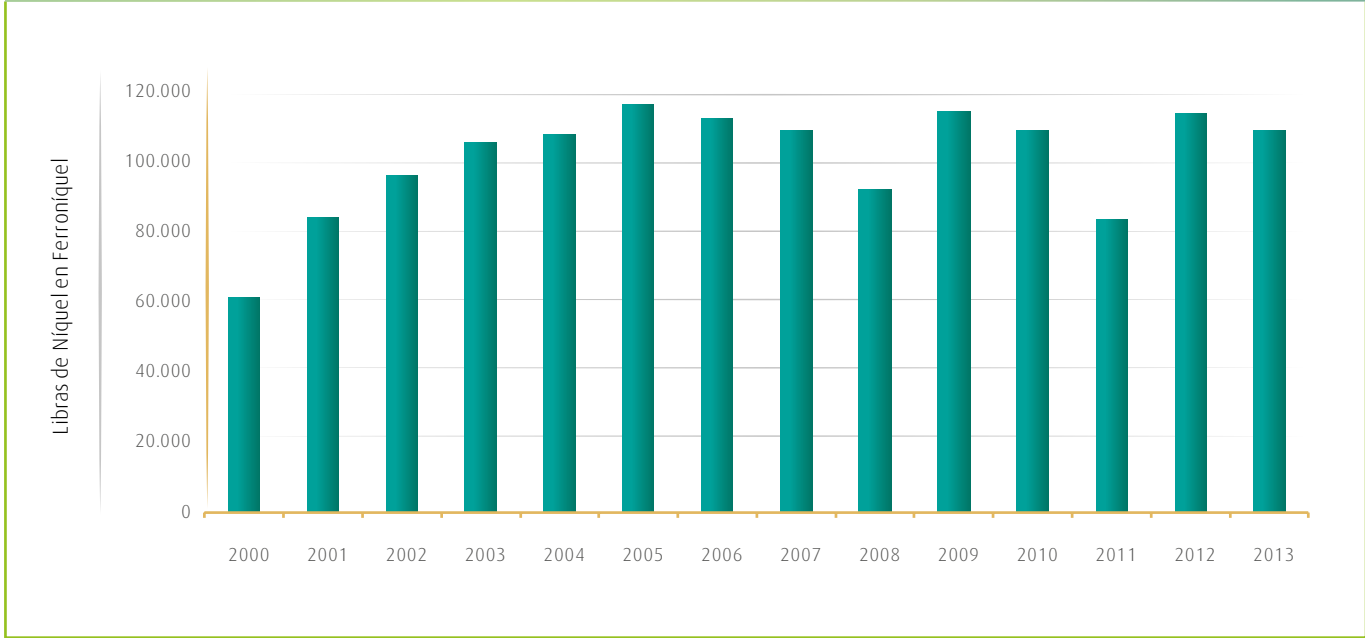
Fuente: Cerromatoso S.A.

Elaboró: UPME

Periodicidad Trimestral

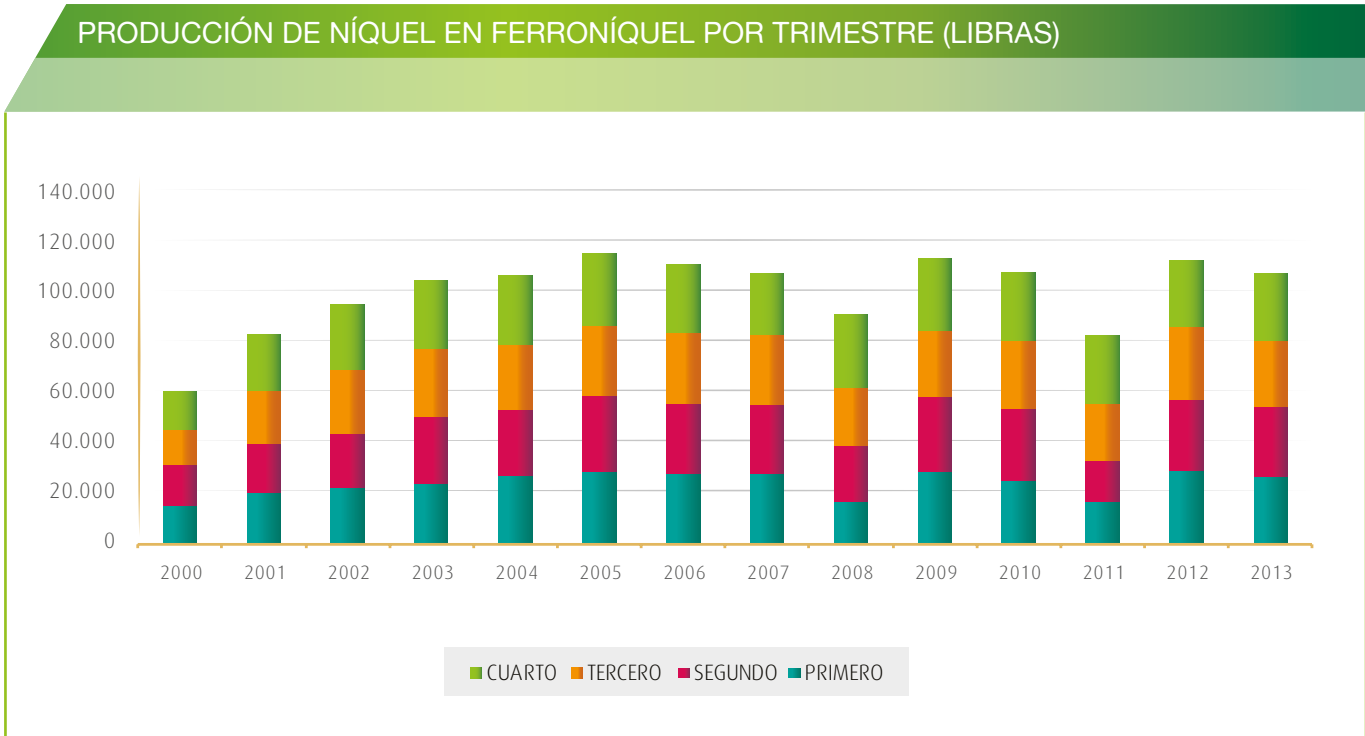
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRONÍQUEL

2000 - 2013



Fuente: Cerromatoso S.A.
 Periodicidad Mensual

PRODUCCIÓN DE NÍQUEL EN FERRONÍQUEL POR TRIMESTRE (LIBRAS)



EXPORTACIONES DE NÍQUEL POR PAÍS DE DESTINO (TONELADAS)

2000 - 2013

País	2000		2001		2002		2003		2004		2005		2006		
	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	
AMERICA	USA	3.966	1.825	5.427	2.264	6.621	2.457	7.369	2.614	8.124	3.028	7.891	3.009	8.078	2.909
	Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Brasil	-	-	-	-	88	34	-	-	-	-	22	8	763	276
	TOTAL AMERICA	3.966	1.825	5.427	2.264	6.709	2.491	7.369	2.614	8.124	3.028	7.913	3.018	8.840	3.184
EUROPA	Alemania	-	-	1.867	768	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Suecia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44	19	-	-	
	Belgica	7.349	3.379	9.410	3.877	8.201	3.031	9.555	3.450	7.852	2.933	7.209	2.739	8.561	3.134
	Holanda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	España	8.989	4.098	13.064	5.473	12.156	4.487	13.246	4.726	11.599	4.302	15.911	6.003	19.927	7.170
	Finlandia	11.575	5.338	15.659	6.558	13.169	4.833	13.510	4.860	8.708	3.232	-	-	-	-
	Francia	4.754	2.066	7.865	3.201	11.343	4.183	7.586	2.707	5.344	1.974	3.811	1.416	4.148	1.500
	Italia	8.114	3.544	18.895	7.875	24.985	9.232	23.178	8.423	27.195	10.101	31.104	11.724	30.554	11.039
	TOTAL EUROPA	40.782	18.425	66.759	27.752	69.854	25.766	67.075	24.166	60.699	22.542	58.079	21.900	63.190	22.843
ASIA	China	-	-	384	160	2.659	990	11.923	4.322	17.704	6.669	25.264	9.521	23.374	8.431
	India	-	-	41	17	277	108	109	40	173	65	151	57	7.814	2.804
	Hong Kong	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Japon	-	-	2.116	884	6.696	2.478	8.322	2.983	8.973	3.368	8.855	3.353	6.119	2.229
	Corea del Sur	7.835	3.561	8.806	3.639	13.797	5.038	18.415	6.572	14.327	5.357	17.265	6.494	17.945	6.525
	Singapore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Taiwan	4.877	2.248	6.902	2.802	17.285	6.331	13.653	4.842	14.858	5.517	13.761	5.155	10.126	3.718
	TOTAL ASIA	12.712	5.808	18.248	7.502	40.714	14.945	52.422	18.760	56.034	20.975	65.295	24.580	65.378	23.707
AFRICA	Suráfrica	-	-	1.603	654	577	210	2.649	941	3.916	1.470	3.320	1.262	4.409	1.599
	TOTAL AFRICA	-	-	1.603	654	577	210	2.649	941	3.916	1.470	3.320	1.262	4.409	1.599
TOTAL EXPORTACIONES		57.460	26.059	92.038	38.172	117.854	43.412	129.515	46.482	128.773	48.016	134.608	50.760	141.817	51.332

País	2007		2008		2009		2010		2011		2012		2013		
	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	
AMERICA	USA	10.587	3.550	8.532	2.825	11.826	3.945	14.518	4.931	8.481	3.090	12.062	4.491	10.708	3.866
	Chile	-	-	20	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Brasil	2.048	692	3.356	1.107	646	209	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL AMERICA	12.635	4.242	11.907	3.940	12.471	4.154	14.518	4.931	8.481	3.090	12.062	4.491	10.708	3.866
EUROPA	Alemania	1.848	611	10.145	3.353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Suecia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belgica	6.417	2.186	2.438	792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Holanda	9.899	3.310	10.451	3.456	21.538	7.289	19.505	6.749	30.372	10.598	43.889	14.906	26.276	8.267

Continúa

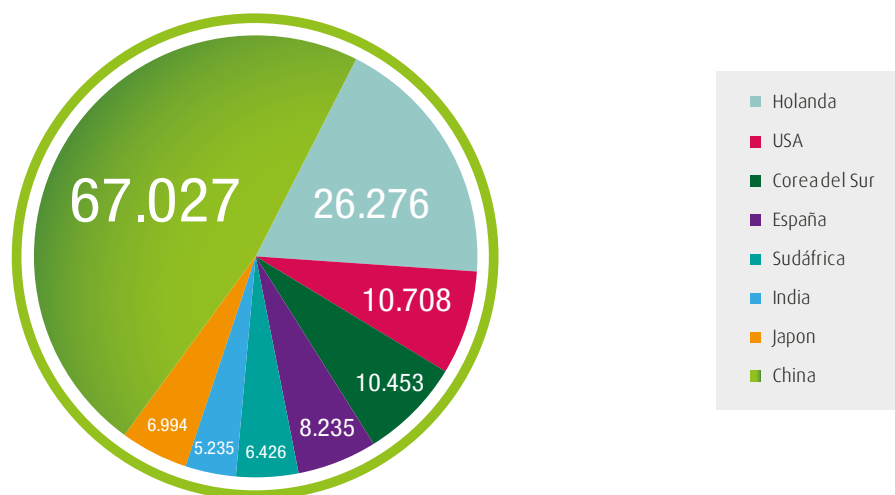
Exportaciones de níquel por país de destino 2000-2013

País	2007		2008		2009		2010		2011		2012		2013		
	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	
EUROPA	España	14.902	5.026	13.860	4.533	5.506	1.846	9.767	3.295	5.481	1.995	7.727	2.849	8.235	2.955
	Finlandia	2.073	659	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Francia	5.638	1.913	1.488	494	382	128	-	-	-	-	-	-	-	-
	Italia	22.336	7.635	10.369	3.428	21.796	7.307	18.741	6.304	6.346	2.259	5.434	2.008	-	-
	TOTAL EUROPA	63.114	21.339	48.751	16.057	49.222	16.570	48.013	16.348	42.199	14.851	57.050	19.763	34.511	11.223
ASIA	China	41.046	14.087	31.826	10.513	77.131	25.877	58.879	19.999	42.044	15.272	60.362	22.332	67.027	23.978
	India	5.397	1.832	682	225	18	7	2.107	722	424	148	3.724	1.418	5.235	1.880
	Hong Kong	-	-	-	-	-	-	276	116	-	-	-	-	-	-
	Japon	9.820	3.325	6.857	2.252	3.615	1.191	4.889	1.686	4.224	1.527	1.906	681	6.994	2.508
	Corea del Sur	3.178	1.059	3.855	1.250	3.553	1.246	9.177	3.225	5.089	1.832	6.981	2.536	10.453	3.734
	Singapore	-	-	3.289	1.067	3.131	1.021	570	197	3.850	1.443	-	-	-	-
	Taiwan	3.519	1.215	10.843	3.599	2.814	962	2.258	791	524	205	-	-	-	-
TOTAL ASIA	62.961	21.517	57.351	18.906	90.263	30.305	78.155	26.736	56.154	20.427	72.972	26.967	89.709	32.100	
AFRICA	Surafrica	4.945	1.681	2.056	658	301	104	3.268	1.095	-	-	1.655	610	6.426	2.895
	TOTAL AFRICA	4.945	1.681	2.056	658	301	104	3.268	1.095	-	-	1.655	610	6.426	2.895
TOTAL EXPORTACIONES		143.656	48.779	120.066	39.560	152.257	51.133	143.954	49.110	106.835	38.369	143.738	51.831	141.354	50.083

Fuente: Cerromatoso S.A.
 FeNi Ferroníquel; Ni Níquel
 Elaboró: UPME
 Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES DE FERRONÍQUEL POR PAÍS DE DESTINO 2013

(TONELADAS)



IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES MILLONES DE PESOS CORRIENTES

2000 - 2013

MINERAL	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Carbón	64.859,00	171.526,00	183.513,00	221.012,00	167.248,90	468.327,66	563.132,12	643.221,24	1.027.036,99	1.303.883,62	931.427,97	1.268.653,47	1.617.756	1.353.686
Oro (1)	22.486,00	16.361,00	16.128,00	49.042,07	34.004,22	38.565,56	26.329,16	29.765,05	56.589,48	92.050,57	119.990,94	157.638,83	201.039	157.761
Níquel	51.371,00	15.182,00	27.148,00	64.928,00	76.487,66	106.271,09	134.917,30	281.779,50	174.062,88	108.571,94	174.301,85	174.564,10	132.893	102.808
Esmeraldas	3.122,00	3.364,00	3.679,00	3.753,00	2.211,40	3.661,03	5.623,06	12.296,95	6.749,03	3.306,62	3.977,44	3.054,85	4.555	3.203
Platino	490,00	1.225,00	1.120,00	1.229,00	3.418,00	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	0,00	0,00	0,00	0,00
Hierro	1.192,00	1.310,00	1.246,00	1.211,00	1.058,00	1.919,00	3.866,49	4.164,00	2.255,61	2.055,15	936,75	3.475,89	341	821
Plata	84,00	87,00	77,00	135,33	129,00	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	0,00	0,00	0,00	0,00
Sal*	787,00	1.520,00	1.552,00	1.385,63	1.549,72	1.855,00	1.973,48	1.882,76	1.828,81	17.610,33	2.972,21	3.124,45	3.686	3.821
Otros						433,10	44,95	1.439,83	1.080,53	269,88	670,62	934,25	3.697	11.441
Total	144.391	210.575	234.463	342.696	286.107	621.032	735.887	974.549	1.269.603	1.527.748	1.234.278	1.611.446	1.963.967	1.633.540

Fuente: Memorias al Congreso (2000 a 2003); Ingeominas 2004 - 2010 ; Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería

* regalías liquidadas por producción directa de sal, reporte de IFI concesión de salinas e Ingeominas

i.m.p incluido en metales preciosos

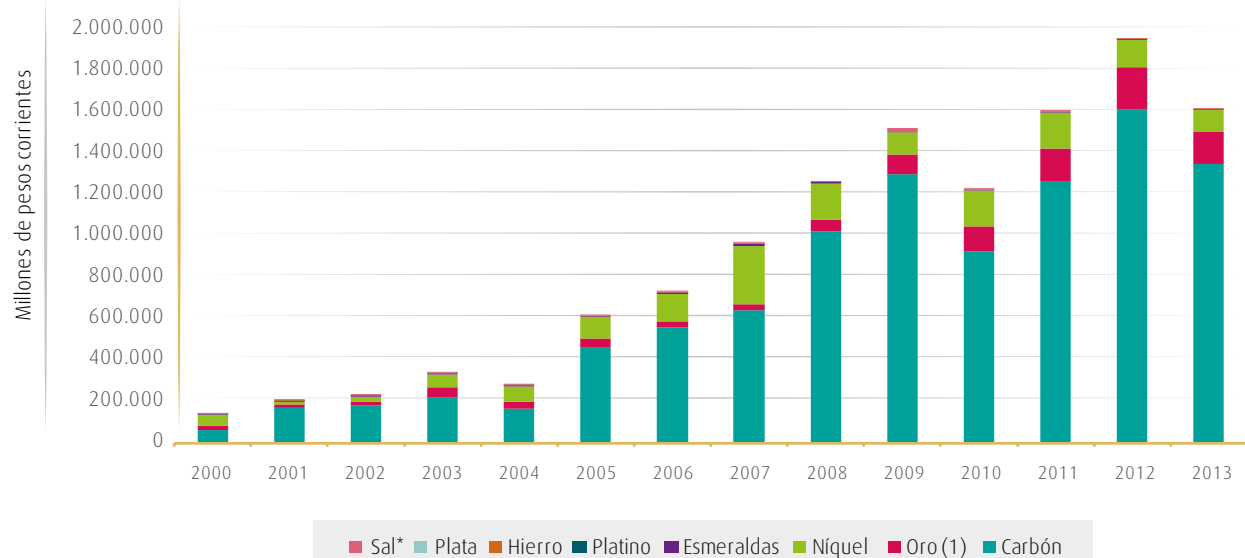
i.o incluido en oro

(1) total metales preciosos

Elaboró: UPME

EVOLUCIÓN DE APOORTE DE IMPUESTOS Y REGALÍAS POR MINERAL

2000 - 2013



PRECIOS

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t	
2000	279,30	5,00	544,80	5.429,00	454,40
2001	271,00	4,40	529,60	4.478,30	476,10
2002	310,10	4,60	539,13	4.060,10	452,70
2003	363,80	4,90	691,31	4.200,00	480,00
2004	409,72	6,70	845,31	8.106,40	956,60
2005	444,74	7,31	896,87	8.094,00	980,00
2006	603,46	11,54	1.142,31	8.764,00	1.288,00
2007	647,46	13,35	1.173,43	12.129,00	1.720,00
2008	871,79	14,96	1.569,75	20.325,82	2.256,15
2009	973,38	14,70	1.207,93	13.549,36	1.717,71
2010	1.224,39	20,15	1.583,92	20.386,57	2.147,18
2011	1.568,46	35,13	1.714,55	26.094,26	2.400,58
2012	1.668,85	31,17	1.552,16	20.712,13	2.021,40
2013	1.409,81	23,83	1.484,78	22.301,83	2.141,42
2012					
Enero	1.656,12	30,77	1.506,24	21.438,33	2.093,40
Febrero	1.742,62	34,14	1.657,76	24.320,71	2.125,45
Marzo	1.674,36	32,98	1.654,57	22.989,09	2.060,57
Abril	1.650,07	31,55	1.585,16	22.067,11	2.062,29
Mayo	1.585,28	28,68	1.468,14	20.349,77	1.998,11
Junio	1.596,70	28,05	1.447,74	19.245,00	1.854,11
Julio	1.593,91	27,43	1.425,82	18.593,41	1.875,55
Agosto	1.626,03	28,70	1.451,81	18.624,32	1.895,09
Septiembre	1.744,45	33,61	1.625,26	16.095,64	1.686,76
Octubre	1.747,01	33,19	1.635,83	21.304,35	2.152,61
Noviembre	1.721,14	32,77	1.576,36	20.688,86	2.178,68
Diciembre	1.688,51	32,19	1.591,29	22.828,95	2.274,16
	1.668,85	31,17	1.552,16	20.712,13	2.021,40
2013					
Enero	1.672,98	31,11	1.630,97	24.643,18	2.339,41
Febrero	1.609,44	30,33	1.663,07	24.314,75	2.375,40
Marzo	1.592,86	28,80	1.583,30	23.327,75	2.182,65
Abril	1.485,08	25,20	1.489,12	21.675,95	2.029,33
Mayo	1.413,50	23,01	1.475,90	20.714,29	2.027,43
Junio	1.342,36	21,11	1.430,23	20.256,75	2.103,05

Continúa

Precios

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t	
Julio	1.286,72	19,71	1.401,48	19.578,26	2.047,57
Agosto	1.347,10	21,87	1.494,14	21.611,90	2.172,26
Septiembre	1.348,80	22,56	1.456,86	22.731,43	2.087,60
Octubre	1.316,18	21,92	1.413,52	23.118,26	2.110,61
Noviembre	1.275,82	20,76	1.420,10	22.836,67	2.089,36
Diciembre	1.226,90	19,61	1.358,72	22.812,75	2.132,33
	1.409,81	23,83	1.484,78	22.301,83	2.141,42

MINERAL	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
Año	US\$ / t				
2000	1.545,70	1.811,20	1.127,80	8.611,50	28,79
2001	1.439,00	1.575,60	883,10	5.921,40	30,03
2002	1.349,60	1.559,40	778,70	6.771,80	29,33
2003	1.350,00	1.700,00	900,00	9.835,20	31,95
2004	1.809,00	3.057,10	1.136,60	14.685,50	37,90
2005	1.898,00	3.299,00	1.311,00	15.547,00	65,00
2006	2.363,00	6.718,00	3.273,00	24.232,00	77,35
2007	2.568,00	5.760,00	3.546,00	38.968,00	84,70
2008	2.826,27	6.927,40	2.024,70	20.936,69	140,60
2009	1.664,06	5.148,35	1.654,35	14.644,04	101,00
2010	2.172,27	7.521,54	2.159,88	21.801,93	163,75
2011	2.347,71	8.820,06	2.192,45	22.886,55	167,79
2012	1.980,83	7.799,53	1.904,71	17.210,72	128,53
2013	2.293,35	7.325,30	1.914,60	15.014,65	135,36
	2012				
Enero	2.143,50	8.042,55	1.980,07	19.814,52	140,35
Febrero	2.203,21	8.421,36	2.057,50	20.458,10	140,40
Marzo	2.182,30	8.456,05	2.033,86	18.701,59	144,66
Abril	2.045,84	8.258,13	1.996,21	17.890,79	147,65
Mayo	1.999,86	7.918,64	1.929,34	17.014,77	136,27
Junio	1.884,24	7.419,47	1.855,18	16.532,37	134,62
Julio	1.873,52	7.588,02	1.850,45	16.151,14	127,94
Agosto	1.837,36	7.491,36	1.813,11	15.649,55	107,80
Septiembre	1.597,14	8.067,68	1.556,82	17.210,50	99,47
Octubre	1.974,57	8.068,63	1.911,07	17.238,91	113,95
Noviembre	1.942,43	7.693,64	1.903,73	16.288,86	120,35
Diciembre	2.085,97	7.961,61	1.898,85	17.401,32	128,87
	1.980,83	7.948,93	1.898,85	17.529,37	128,53

Continúa

Precios

MINERAL	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
Año	US\$ / t				
2013					
Enero	2.037,43	8.048,27	2.032,57	17.455,00	150,49
Febrero	2.052,85	8.069,55	2.128,73	17.723,50	154,64
Marzo	1.912,48	7.661,58	1.935,23	16.722,50	139,87
Abril	1.855,95	7.202,57	1.852,36	15.628,10	137,39
Mayo	1.829,95	7.228,07	1.828,50	14.945,00	124,01
Junio	1.815,73	7.003,38	1.838,60	14.263,25	114,82
Julio	1.767,09	6.892,04	1.835,30	13.699,35	127,19
Agosto	1.814,14	7.181,50	1.893,86	14.274,29	137,06
Septiembre	1.759,79	7.160,79	1.902,51	13.772,86	134,19
Octubre	1.811,72	7.188,02	1.882,17	14.063,04	132,57
Noviembre	1.748,62	7.065,71	1.868,05	13.721,19	136,32
Diciembre	1.738,18	7.202,15	1.973,55	13.907,75	135,79
	1.845,33	7.325,30	1.914,29	15.014,65	135,36

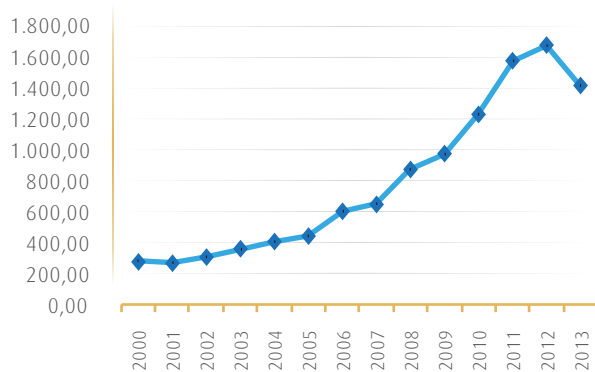
Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx

Index Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

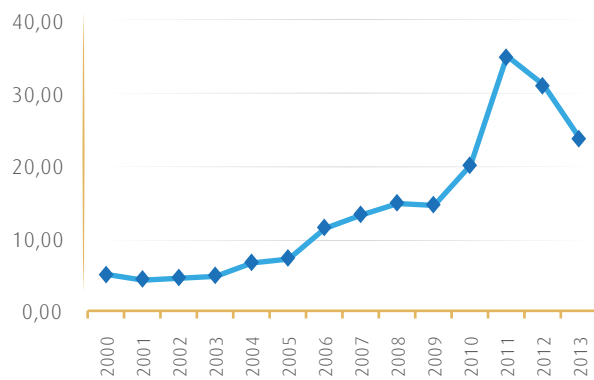
Elaboró: UPME

PRECIOS

ORO
US\$ / Oz Troy

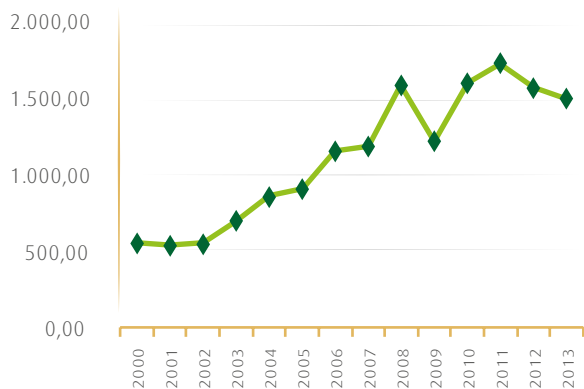


PLATA
US\$ / Oz Troy

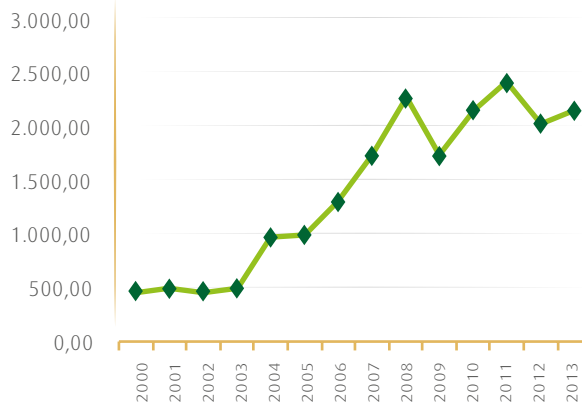


PRECIOS

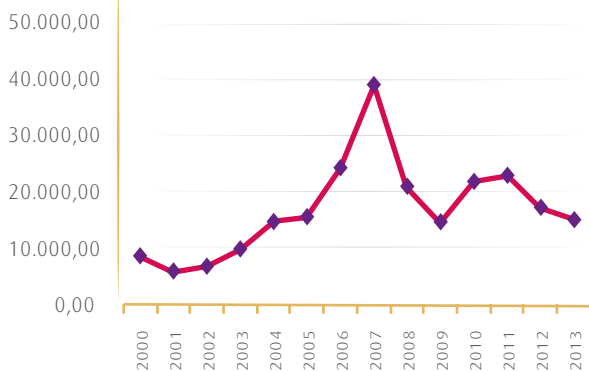
PLATINO
US\$ / Oz Troy



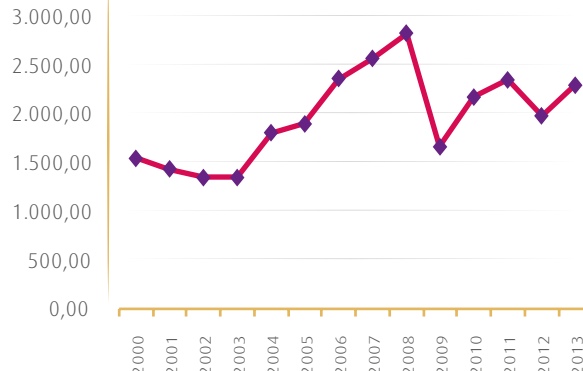
PLOMO
US\$ / t



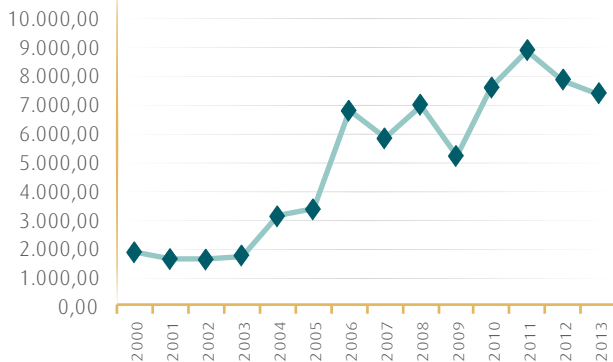
NIQUEL
US\$ / t



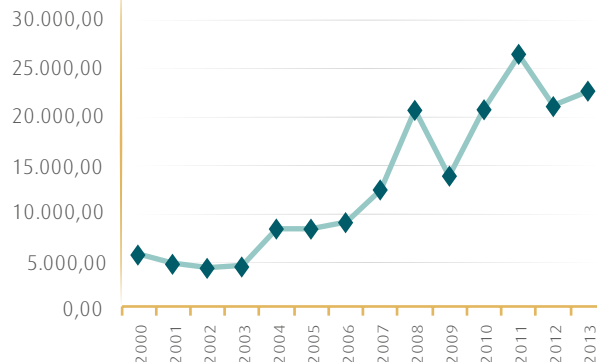
ALUMINIO
US\$ / t



COBRE
US\$ / t

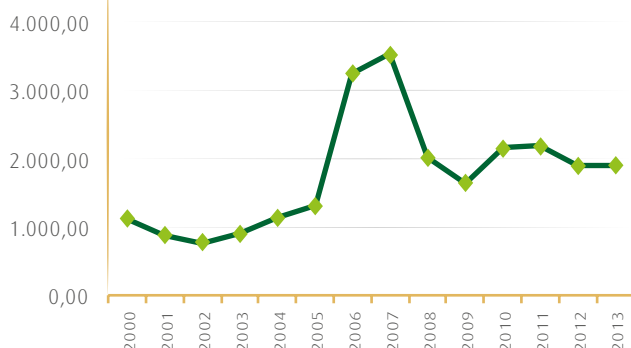


ESTAÑO
US\$ / t

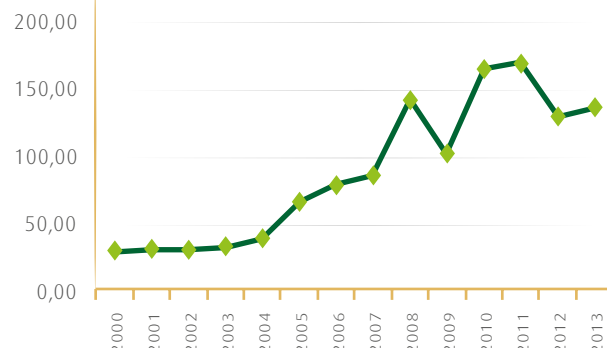


PRECIOS

ZINC
US\$/t



HIERRO
US\$/t



PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN DÓLARES POR TONELADA (US\$ / T)

2000 - 2013

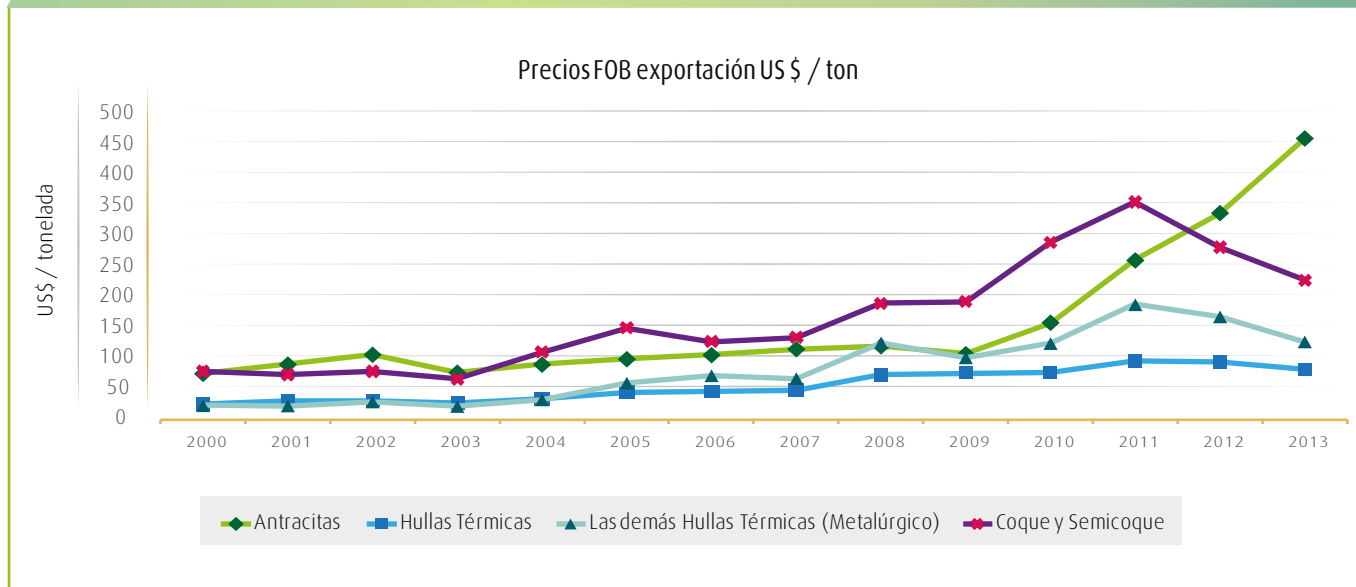
Tipo de Carbón	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Antracitas	76,44	91,60	107,50	78,33	91,48	100,30	107,05	116,65	121,50	108,46	159,85	261,72	338,99	460,85
Hullas Térmicas	26,11	31,15	32,00	27,84	35,11	45,16	46,37	48,56	74,28	76,95	77,31	96,77	94,98	82,82
Las demás Hullas Térmicas (Metalúrgico)	23,78	23,40	30,00	22,54	33,41	60,93	72,97	68,27	126,97	102,37	125,84	189,59	169,63	128,57
Coque y Semicoque	79,85	74,60	79,80	67,11	111,16	151,19	128,83	135,39	191,54	194,37	291,44	357,28	283,55	229,09

Fuente: datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME

EVOLUCIÓN PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN

2000 - 2013



CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

PERÍODO 01/01/2013 A 31/12/2013

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	410.321	774.412.248	890.355
Carbón en Bruto (Térmico)	6.079.881.143	11.441.150.059.851	73.409.550.164
Metalúrgico	173.218.408	323.648.222.058	1.347.217.233
Otros carbones	335.750	636.066.002	1.248.631
Coques y semicoques	433.648.132	807.706.714.405	1.892.926.206
Procesado	340.653	641.886.098	1.037.934
Total	6.687.834.407	12.574.557.360.662	76.652.870.523

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

PERÍODO 01/01/2012 A 31/12/2012

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	199.824	358.112.386	589.475
Carbón en Bruto (Térmico)	7.034.313.531	12.648.067.285.462	74.060.060.084
Metalúrgico	263.763.612	473.731.829.887	1.554.912.952
Otros carbones	567.725	1.016.184.847	2.617.952
Coques y semicoques	505.887.755	907.563.620.103	1.784.073.046
Procesado	457.537	816.483.202	776.016
Total	7.805.189.984	14.031.553.515.887	77.403.029.525

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

PERÍODO 01/01/2011 A 31/12/2011

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	390.373	722.531.491	1.491.592
Carbón en Bruto (Térmico)	7.566.982.831	13.970.920.723.228	78.198.582.878
Metalúrgico	276.946.882	509.561.680.843	1.460.797.350
Otros carbones	12.093.108	21.849.326.625	51.702.907
Coques y semicoques	540.023.060	997.973.140.216	1.511.468.458
Procesado	410.415	749.873.238	958.900
Total	8.396.846.669	15.501.777.275.641	81.225.002.085

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

PERÍODO 01/01/2010 A 31/12/2010

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	324.340	613.718.809	2.028.969
Carbón en Bruto (Térmico)	5.350.129.513	10.156.885.673.030	69.207.599.845
Metalúrgico	153.033.803	287.748.222.622	1.216.083.061
Otros carbones	17.293.956	32.284.592.539	105.153.079
Coques y semicoques	494.007.890	936.442.321.752	1.695.082.376
Procesado	388.480	734.383.421	911.000
Total	6.015.177.982	11.414.708.912.173	72.226.858.330

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

PERÍODO 01/01/2009 A 31/12/2009

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	16.278.166	35.518.585.642	150.086.480
Carbón en Bruto (Térmico)	5.136.158.889	11.088.745.733.313	66.743.330.170
Metalúrgico	78.202.264	170.477.252.398	763.908.771
Otros carbones	26.366.754	58.937.858.850	208.185.385
Coques y semicoques	158.977.754	331.230.179.101	817.901.380
Procesado	397.480	884.528.912	894.497
Total	5.416.381.307	11.685.794.138.216	68.684.306.683

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES

PERÍODO 01/01/2008 A 31/12/2008

CARBONES	Fob_Dolares	Fob_Pesos	Total Kilos Neto
Antracita en bruto	720.938	1.393.397.480	5.932.590
Carbón en Bruto (Térmico)	4.481.080.573	8.743.322.051.270	60.326.970.626
Metalúrgico	96.801.423	198.450.734.952	762.392.530
Otros carbones	14.967.230	27.725.488.010	72.927.612
Coques y semicoques	449.474.785	857.784.087.585	2.346.598.498
Procesado	285.445	576.298.348	560.492
Total	5.043.330.394	9.829.252.057.645	63.515.382.348

Fuente: DANE

PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE

2000 - 2013

Mineral	Unidades	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	29.234	30.046	33.220	41.355	75.040	55.762	62.000
	US\$ / t (2)	14,00	13,07	13,25	14,37	28,57	20,66	55,00
Coque	\$Corrientes / t	82.000	82.000	85.000	86.300	280.000	270.000	205.000
	US\$ / t (2)	39,30	39,30	33,90	29,99	106,62	100,05	110,00
Carbón Metalúrgico								
Bajo Volátil	\$Corrientes / t						129.333,00	115.000,00
	US\$ / t (2)						55,71	48,75
Medio Volátil	\$Corrientes / t						113.333,00	107.000,00
	US\$ / t (2)						48,82	45,36
Alto Volátil	\$Corrientes / t						106.000,00	90.000,00
	US\$ / t (2)						45,66	38,15

Mineral	Unidades	2007	2008	2009	2010	2011	2012*	2013*
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	75.233	114.218	94.359	99.639	111.510	100.342	93.167
	US\$ / t (2)	37,00	47,42	43,14	52,47	60,37	55,81	49,85
Coque	\$Corrientes / t	258.000	189.000	149.000	303.000	423.833	317.292	256.667
	US\$ / t (2)	129,00	78,47	68,12	159,56	229,46	176,49	137,32
Carbón Metalúrgico								
Bajo Volátil	\$Corrientes / t	116.250,00	225.000	123.143	164.375	265.000	138.250	120.000
	US\$ / t (2)	55,99	113,10	56,48	86,56	143,47	76,90	64,20

Continúa

Precios internos de Carbón y Coque

Míneral	Unidades	2007	2008	2009	2010	2011	2012*	2013*
Medio Volátil	₺Corrientes / t	102.500,00	200.000	104.286	148.750	247.143	124.750	108.300
	US\$ / t (2)	49,37	100,54	47,83	78,33	133,80	69,39	57,94
Alto Volátil	₺Corrientes / t	88.250,00	178.000	91.429	136.250	207.857	97.188	96.000
	US\$ / t (2)	42,50	89,48	41,94	71,75	112,53	54,06	51,36

* Datos en revisión

Fuente: Productores, Comercializadoras y Termoeléctricas

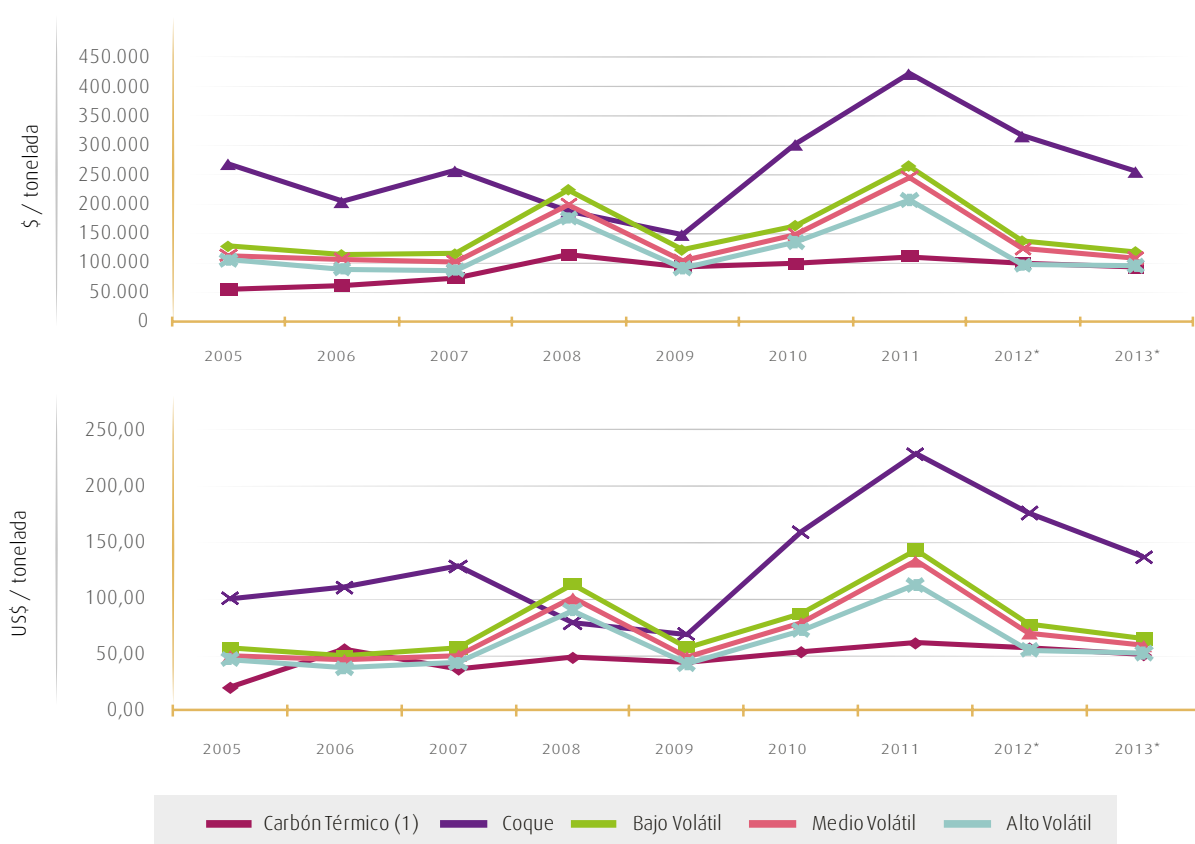
Elaboró: UPME

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas, productores y comercializadoras.

(2) Cálculo UPME, con base en la TRM promedio de cada año y reportes de productores

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN

2000 - 2013



* Datos en revisión

Fuente: Productores, Comercializadoras y Termoeléctricas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2014

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas, productores y comercializadoras.

(2) Cálculo UPME, con base en la TRM promedio de cada año y reportes de productores

ACCIDENTABILIDAD

Accidentabilidad Minera		
Año	Emergencias	Fatalidades
2005	40	37
2006	59	42
2007	64	101
2008	74	82
2009	60	58
2010	84	173
2011	100	127
2012	90	102
2013	90	91

Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y S.G.C 2011 y ANM 2012 y 2013

Elaboró: UPME

Periodicidad mensual

Accidentabilidad Minera				
Año	Emergencias	Ilesos	Heridos	Fallecidos
2005	40	116	40	37
2006	59	29	71	42
2007	64	88	51	101
2008	74	442	29	82
2009	60	181	74	58
2010	84	173	41	173
2011	100	165	46	127
2012	90	57	30	102
2013	90	40	62	89
Total	562	1146	333	732

Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y S.G.C 2011 y ANM 2012 y 2013

Elaboró: UPME

Periodicidad mensual

Causas del accidente									
Año	Metano	Derrumbe	Actos Inseguros	Inhalación de gas	Electromagnéticos	Manipulación de explosivos	Incendio	Otras Causa	Inundación
2004	1	0	0	0	0	0	0	0	0
2005	4	16	2	4	2	0	12	0	0
2006	8	16	5	7	7	3	10	3	0
2007	8	23	4	9	6	3	9	1	1
2008	8	27	2	11	10	8	5	2	1
2009	7	27	3	2	6	3	7	5	0
2010	12	27	7	21	9	4	2	2	0
2011	6	42	2	17	16	5	4	5	3
2012	5	34	8	12	14	5	4	4	4
2013	4	39	14	4	9	4	9	5	2
Total	50	219	40	76	70	32	40	24	11

Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y S.G.C 2011 y ANM 2012 y 2013

Elaboró: UPME

Periodicidad mensual

Accidentalidad por tipo de mineral										
Año	Carbón	Oro	Esmeraldas	Azufre	Roca Fosfórica	Mat. Construcción	Caliza	Arena	Sal	Otros
2005	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2006	57	1	0	0	1	0	0	0	0	0
2007	61	1	0	0	1	0	1	0	0	0
2008	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2009	54	4	0	0	0	1	1	0	0	0
2010	76	7	0	0	0	0	0	0	0	1
2011	82	13	2	1	1	1	0	0	0	0
2012	69	17	4	0	0	0	0	0	0	0
2013	62	22	4	0	0	0	0	1	1	0
Total	478	64	10	1	2	2	2	1	1	1

Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y S.G.C 2011 y ANM 2012 y 2013

Elaboró: UPME

Periodicidad mensual

ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES

SECTOR MINERO

RESERVAS MUNDIALES DE CARBÓN POR PAISES 2013

MILLONES DE TONELADAS

Tipo de carbón	Antracitas y Bituminosos	Sub-Bituminosos y Lignitos	Total
País			
US	108.501	128.794	237.295
Canada	3.474	3.108	6.582
Mexico	860	351	1211
Total Norte America	112.835	132.253	245.088
Brasil	-	6.630	6.630
Colombia	5.953	380	6.333
Venezuela	479	-	479
Otros Sur y Centro América	57	729	786
Total S. y Cent. America	6.489	7.739	14.228
Bulgaria	2	2.364	2.366
República Checa	181	871	1.052
Alemania	48	40.500	40.548
Grecia	-	3.020	3.020
Hungría	13	1647	1660
Kazajistán	21.500	12.100	33.600
Polonia	4.178	1.287	5.465
Rumania	10	281	291
Federación Rusa	49.088	107.922	157.010
España	200	330	530
Turquía	322	8.380	8.702
Ucrania	15.351	18.522	33.873
Reino Unido	228	-	228
Otros de Europa y Euroasia	1.436	20.757	22.193
Total Europe y Eurasia	92.557	217.981	310.538
Sur África	30.156	-	30.156
Zimbabwe	502	-	502
Otrosde África	942	214	1.156
Medio Oriente	1.122	-	1.122
Total África y Medio Oriente	32.722	214	32.936
Australia	37.100	39.300	76.400
China	62.200	52.300	114.500
India	56.100	4.500	60.600
Indonesia	-	28.017	28.017
Japón	337	10	347
Nueva Zelanda	33	538	571
Korea del Norte	300	300	600
Pakistán	-	2.070	2.070

Continúa

Reservas mundiales de Carbón por países 2013

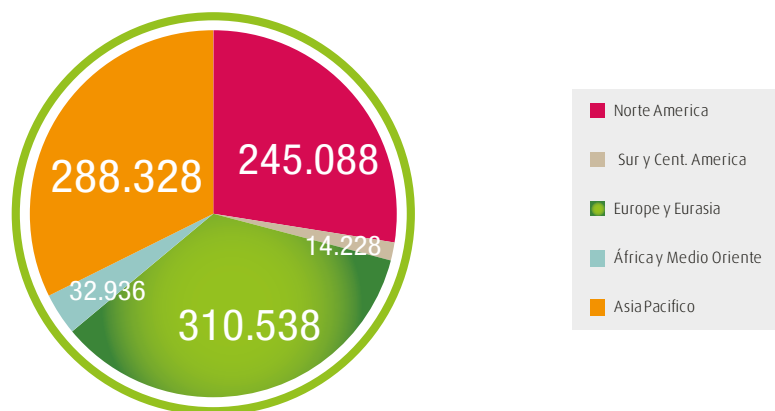
Tipo de carbón	Antracitas y Bituminosos	Sub-Bituminosos y Lignitos	Total
País			
Korea del Sur	-	126	126
Tailandia	-	1.239	1.239
Vietnam	150	-	150
Otros Asia del Pacífico	1.583	2.125	3708
Total Asia Pacífico	157.803	130.525	288.328

Fuente: British Petroleum Company, BP

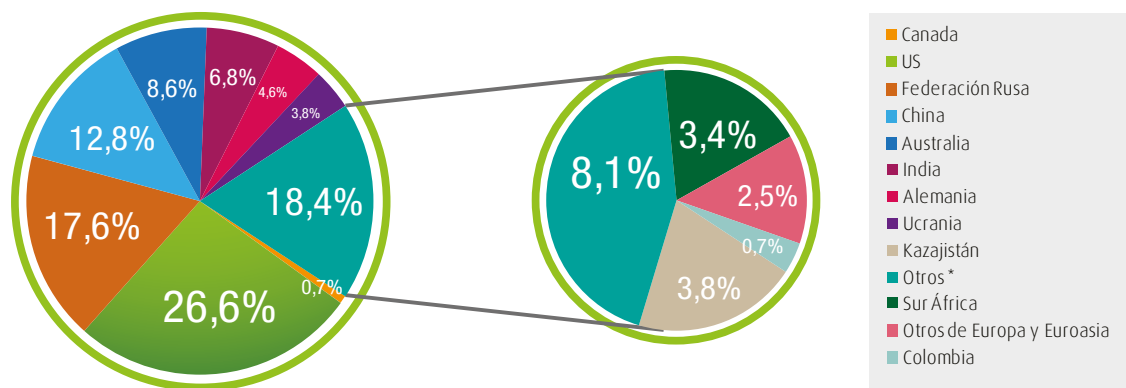
Elaboró: UPME, junio de 2014

RESERVAS DE CARBÓN POR REGIÓN 2013

(MILLONES DE TONELADAS)



RESERVA MUNDIAL DE CARBÓN POR PAIS 2013



PRODUCCIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN MILLONES DE TONELADAS

2000 - 2013

Región Carbonífera	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Estados Unidos	974,0	1023,0	992,7	972,3	1008,9	1026,5	1054,8	1040,2
Canada	69,1	70,5	67,0	62,6	66,2	68,4	67,4	69,0
Mexico	11,3	8,9	7,1	9,1	12,2	12,7	14,1	15,2
Total Norte America	1054,4	1102,4	1066,8	1044,0	1087,3	1107,6	1136,3	1124,4
Brasil	6,8	5,7	5,1	4,6	5,4	6,3	5,9	6,0
Colombia	38,2	43,9	39,5	50,0	53,7	59,1	65,6	69,9
Venezuela	7,9	7,7	8,1	7,0	8,1	7,2	7,9	6,1
Otros Centro América	0,6	0,8	0,5	0,7	0,3	0,5	0,9	0,5
Total Sur y Centro América	53,6	58,0	53,3	62,4	67,5	73,0	80,3	82,5
Bulgaria	26,4	26,6	26,0	27,3	26,5	24,7	25,7	28,5
República Checa	65,2	66,1	63,4	63,9	62,0	62,0	62,9	62,6
Francia	4,1	2,8	2,0	2,2	0,9	0,6	0,5	0,4
Alemania	201,0	202,5	208,2	204,9	207,8	202,8	197,1	201,9
Grecia	63,9	66,3	70,5	68,3	70,0	69,4	64,8	66,3
Hungría	14,0	13,9	13,0	13,3	11,5	9,6	10,0	9,8
Kazajistán	74,9	79,1	73,7	84,9	86,9	86,6	96,2	97,8
Polonia	162,8	163,5	161,9	163,8	162,4	159,5	156,1	145,9
Rumania	29,3	33,3	30,4	33,1	31,8	31,2	34,9	35,8
Federación Rusa	258,3	269,6	255,8	276,7	281,7	298,3	309,9	313,5
España	23,5	22,7	22,0	20,5	20,5	19,4	18,4	17,2
Turquía	63,3	62,1	54,0	48,6	46,4	58,3	64,3	75,4
Ucrania	81,0	83,9	82,5	80,2	81,3	78,8	80,2	76,8
Reino Unido	31,2	31,9	30,0	28,3	25,1	20,5	18,5	17,0
Otros De Europa	74,6	74,1	77,7	81,7	79,5	78,5	81,0	86,6
Total Europe y Eurasia	1173,4	1198,5	1171,0	1197,6	1194,3	1200,3	1220,4	1235,3
Total Medio Oriente	1,1	1,0	1,0	1,1	1,2	1,6	1,7	1,7
Sur África	224,1	223,7	220,2	237,9	243,4	244,4	244,8	247,7
Zimbabwe	4,4	4,5	3,9	2,8	3,8	3,4	2,1	2,1
Otrosde África	2,0	2,0	2,1	2,6	2,1	1,9	2,1	1,7
Total Africa	230,5	230,2	226,3	243,3	249,3	249,6	249,0	251,4
Australia	312,0	334,6	340,8	349,6	361,6	375,3	383,0	394,5
China	1384,2	1471,5	1550,4	1834,9	2122,6	2349,5	2528,6	2691,6
India	334,8	341,9	358,1	375,4	407,7	428,4	449,2	478,4
Indonesia	77,0	92,5	103,3	114,3	132,4	152,7	193,8	216,9
Japón	3,1	3,2	1,4	1,3	1,3	1,1	1,4	1,4
Nueva Zelanda	3,5	3,9	4,5	5,2	5,2	5,3	5,7	4,8
Pakistán	3,2	3,3	3,5	3,3	3,3	3,5	3,9	3,6

Continúa

Producción internacional de Carbón

Región Carbonífera	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Korea Del Sur	4,2	3,8	3,3	3,3	3,2	2,8	2,8	2,9
Tailandia	17,8	19,6	19,6	18,8	20,1	20,9	19,1	18,2
Vietnam	11,6	13,4	16,4	19,3	26,3	32,6	38,9	40,0
Otros Asia del Pacífico	37,0	37,6	37,3	38,5	42,3	46,4	47,1	45,3
Total Asia Pacífico	2188,4	2325,4	2438,6	2763,8	3125,8	3418,6	3673,4	3897,7
TOTAL MUNDIAL	4701,4	4915,4	4957,0	5312,3	5725,4	6050,6	6361,1	6593,0

Región Carbonífera	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Variación 2013-2012	2013
Estados Unidos	1063,0	975,2	983,7	993,9	922,1	892,6	-3,1%	12,9%
Canada	68,4	64,6	68,0	67,5	67,1	69,5	3,9%	0,9%
México	13,8	12,1	14,9	19,0	15,7	16,6	6,0%	0,2%
Total Norte América	1145,2	1051,9	1066,6	1080,3	1005,0	978,8	-2,5%	14,1%
Brasil	6,6	5,1	5,4	5,5	6,6	7,4	11,7%	0,1%
Colombia	73,5	72,8	74,4	85,8	89,0	85,5	-3,7%	1,4%
Venezuela	4,9	3,3	2,7	2,1	3,1	2,3	-25,2%	w
Otros Centro América	0,6	0,8	0,5	0,6	0,9	2,8	233,0%	w
Total Sur y Centro América	85,7	81,9	83,0	94,0	99,6	98,0	-1,7%	1,6%
Bulgaria	28,8	27,2	29,4	37,1	33,4	28,6	-14,2%	0,1%
República Checa	60,2	56,4	55,2	57,9	55,0	49,0	-13,2%	0,5%
Francia	0,3	0,1	0,3	0,1	-	-	-	-
Alemania	192,4	183,7	182,3	188,6	196,2	190,3	-5,5%	1,1%
Grecia	65,7	64,9	56,5	58,7	63,0	53,8	-14,4%	0,2%
Hungría	9,4	9,0	9,1	9,6	9,3	9,5	3,0%	0,1%
Kazajistán	111,1	100,9	106,6	111,4	115,7	114,7	-0,1%	1,5%
Polonia	144,0	135,2	133,2	139,3	144,1	142,9	-1,9%	1,5%
Rumania	35,9	34,0	31,1	35,5	33,9	24,7	-26,9%	0,1%
Federación Rusa	328,6	301,3	321,6	335,9	356,1	347,1	-1,9%	4,3%
España	10,2	9,4	8,4	6,6	6,3	4,4	-32,5%	w
Turquía	79,4	79,5	73,4	76,1	72,0	61,7	-13,5%	0,3%
Ucrania	79,5	73,8	76,8	84,6	88,2	88,2	0,3%	1,2%
Reino Unido	18,1	17,9	18,4	18,6	17,0	12,8	-24,5%	0,2%
Otros De Europa	90,3	88,0	88,5	95,5	91,4	93,9	4,3%	0,5%
Total Europe y Eurasia	1253,8	1181,2	1190,9	1255,4	1281,6	1221,6	-3,8%	11,6%
Total Medio Oriente	1,6	1,2	1,0	1,0	1,2	1,2	0,3%	w
Sur África	252,6	250,6	257,2	251,6	258,3	256,7	-0,3%	3,7%
Zimbabwe	1,5	1,7	2,7	2,6	1,6	1,6	0,3%	w
Otros de África	1,7	1,5	2,0	1,8	2,5	2,5	0,5%	w
Total África	255,8	253,8	261,8	256,0	262,3	260,8	-0,3%	3,8%
Australia	408,5	422,3	432,7	421,1	452,8	478,0	7,3%	6,9%
China	2802,0	2973,0	3235,0	3516,0	3645,0	3680,0	1,2%	47,4%
India	515,9	556,0	573,8	570,1	606,5	605,1	0,1%	5,9%

Continúa

Producción internacional de Carbón

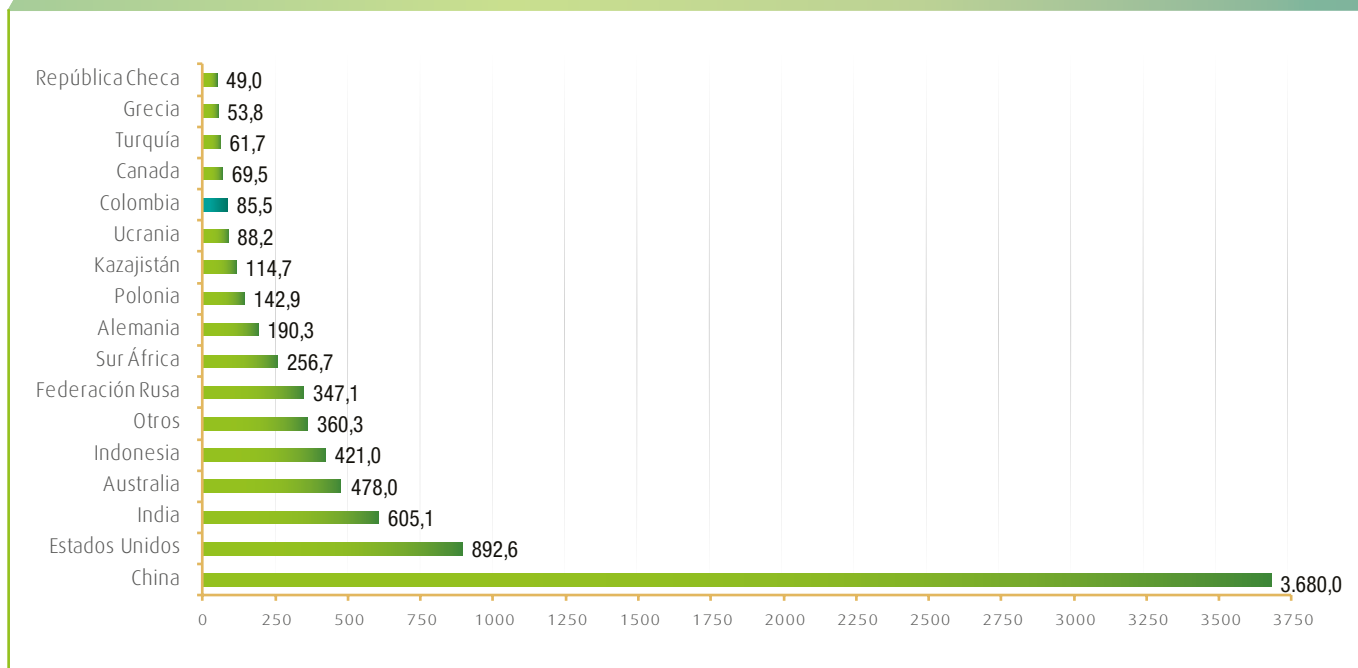
Región Carbonífera	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Variación 2013-2012	2013
Indonesia	240,2	256,2	275,2	353,3	386,0	421,0	9,4%	6,7%
Japón	1,2	1,3	0,9	1,3	1,3	1,2	-8,6%	w
Nueva Zelanda	4,8	4,6	5,3	4,9	4,9	4,5	-6,6%	0,1%
Pakistán	4,0	3,7	3,6	3,5	3,4	3,4	1,9%	w
Korea Del Sur	2,8	2,5	2,1	2,1	2,1	1,8	-13,1%	w
Tailandia	18,1	17,6	18,3	21,3	18,1	18,0	-0,2%	0,1%
Vietnam	41,0	45,0	44,0	44,5	41,9	41,2	-1,4%	0,6%
Otros Asia del Pacífico	48,2	54,0	67,4	82,9	81,6	81,7	0,7%	1,2%
Total Asia Pacífico	4086,7	4336,2	4658,3	5021,1	5243,6	5336,0	2,4%	68,9%
TOTAL MUNDIAL	6828,8	6906,1	7261,6	7708,0	7893,3	7896,4	2,0%	100,0%

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME, junio de 2014

Periodicidad anual

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN POR PAIS 2013 (MILLONES DE T)



Fuente: British Petroleum Company, BP

* Brasil, Bulgaria, España, Hungría, Japón, Korea del Sur, Medio Oriente, México, Nueva Zelanda, Otros de Europa, Otros Asia del Pacífico, Otros Centro América, resto de África, Pakistán, Reino Unido, Rumania, Tailandia, Venezuela, Vietnam y Zimbabwe.

Elaboró: UPME, junio de 2014

PRODUCCION MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN MILLONES DE TONELADAS

2000 - 2013

Región	Año	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Total Asia Pacífico		2.188,4	2.325,4	2.438,6	2.763,8	3.125,8	3.418,6	3.673,4	3.897,7	4.086,7	4.336,2	4.658,3	5.021,1	5.243,6	5.336,0
Total Norte América		1.054,4	1.102,4	1.066,8	1.044,0	1.087,3	1.107,6	1.136,3	1.124,4	1.145,2	1.051,9	1.066,6	1.080,3	1.005,0	978,8
Total Europe y Eurasia		1.173,4	1.198,5	1.171,0	1.197,6	1.194,3	1.200,3	1.220,4	1.235,3	1.253,8	1.181,2	1.190,9	1.255,4	1.281,6	1.221,6
Total Sur y Centro América		53,6	58,0	53,3	62,4	67,5	73,0	80,3	82,5	85,7	81,9	83,0	94,0	99,6	98,0
Total Medio Oriente		1,1	1,0	1,0	1,1	1,2	1,6	1,7	1,7	1,6	1,2	1,0	1,0	1,2	1,2
Total África		230,5	230,2	226,3	243,3	249,3	249,6	249,0	251,4	255,8	253,8	261,8	256,0	262,3	260,8
Total		4.701,4	4.915,4	4.957,0	5.312,3	5.725,4	6.050,6	6.361,1	6.593,0	6.828,8	6.906,1	7.261,6	7.708,0	7.893,3	7.896,4

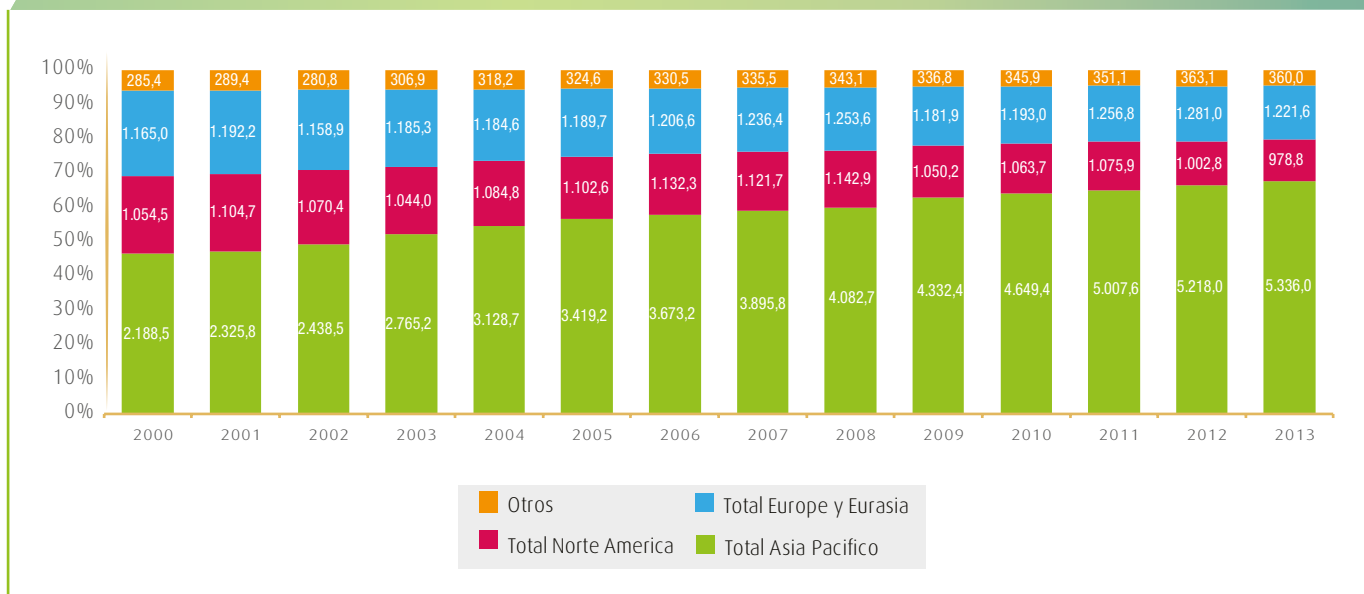
Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

Otros: Incluye África, Sur y Centro América y Medio Oriente.

PARTICIPACIÓN POR REGIÓN EN LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN

2000 - 2013 MILLONES DE TONELADAS



Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

Otros: Incluye África, Sur y Centro América y Medio Oriente.

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN MILLONES DE TONELADAS

2000 - 2013

País	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2013 CON 2012	share of total
Estados Unidos	569,0	552,2	552,0	562,5	566,1	574,2	565,7	573,3	564,2	496,2	525,0	495,4	436,7	455,7	4,6%	11,9%
Canada	30,3	31,4	31,8	31,7	29,8	30,9	29,9	31,3	29,6	24,4	25,0	21,8	20,5	20,3	-0,9%	0,5%
Mexico	5,9	6,9	6,9	8,1	9,2	11,0	11,7	12,2	10,1	8,7	12,1	14,3	13,3	12,4	-6,1%	0,3%
Total Norte America	605,2	590,6	590,7	602,3	605,1	616,0	607,3	616,7	603,8	529,3	562,1	531,4	470,5	488,4	4,1%	12,8%
Argentina	0,8	0,6	0,5	0,7	0,8	0,9	0,3	0,4	1,1	1,2	1,0	0,9	0,7	0,7	0,6%	
Brasil	12,5	12,2	10,8	11,1	12,0	11,9	11,8	12,6	12,7	10,8	13,3	13,9	14,0	13,7	-1,8%	0,4%
Chile	3,0	2,3	2,4	2,3	2,6	2,6	3,2	3,8	4,1	3,7	4,2	5,3	6,2	7,4	19,6%	0,2%
Colombia	2,7	2,7	2,2	2,4	2,0	2,7	2,4	2,4	2,8	3,5	4,0	4,2	3,7	4,3	16,6%	0,1%
Peru	0,5	0,4	0,7	0,7	0,7	0,8	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	5,3%	
Venezuela	^	^	0,1	^	-	^	^	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,0%	
Otros Sur y Centro América	0,5	0,5	0,9	2,0	1,8	1,6	1,8	1,9	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	1,9%	0,1%
Total Sur y Cent. America	20,0	18,8	17,5	19,2	20,0	20,5	20,2	22,0	23,5	22,0	25,4	27,4	27,6	29,2	6,0%	0,8%
Austria	3,6	3,7	3,8	4,0	4,0	4,0	4,1	3,9	3,7	2,8	3,4	3,5	3,2	3,6	11,0%	0,1%
Azerbaiyán	-	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	0,3%	
Bielorrusia	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	^	^	^	^	0,1	0,1	0,1	0,9%	
Belgica y Luxemburgo	7,9	7,3	6,3	5,9	5,8	5,1	4,9	4,3	4,4	3,0	3,7	3,4	3,0	2,9	-0,9%	0,1%
Bulgaria	6,4	7,2	6,7	7,3	7,2	6,9	7,0	7,9	7,6	6,4	6,9	8,1	6,9	5,9	-14,6%	0,2%
República Checa	21,0	21,2	20,6	20,8	21,0	20,2	21,0	21,4	19,7	17,6	18,5	18,4	17,3	16,5	-4,3%	0,4%
Dinamarca	4,0	4,2	4,2	5,7	4,6	3,7	5,6	4,7	4,1	4,0	3,8	3,2	2,5	3,2	28,8%	0,1%
Finlandia	3,6	4,2	4,5	5,9	5,4	3,3	5,1	4,8	3,4	3,5	4,6	3,7	3,0	3,7	23,5%	0,1%
Francia	15,0	12,7	13,6	14,4	13,9	14,3	13,2	13,6	12,9	11,2	12,1	10,2	11,5	12,2	7,0%	0,3%
Alemania	84,9	85,0	84,6	87,2	85,4	82,1	83,5	85,7	80,1	71,7	76,6	76,0	80,1	81,3	1,8%	2,1%
Grecia	9,0	9,3	9,0	8,9	9,1	8,9	8,4	8,8	8,3	8,4	7,9	7,9	8,1	7,1	-12,3%	0,2%
Hungría	3,9	3,6	3,6	3,7	3,4	3,0	3,1	3,1	3,1	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	-1,1%	0,1%
Republic de Irlanda	1,8	1,9	1,8	1,7	1,8	1,9	1,6	1,6	1,4	1,2	1,2	1,3	1,5	1,3	-10,5%	
Italia	12,6	13,4	13,7	14,9	16,6	16,5	16,7	16,8	16,3	12,8	14,2	15,9	16,3	14,6	-10,3%	0,4%
Kazajistán	23,2	22,5	22,8	25,2	26,5	27,2	29,8	31,7	33,4	32,6	31,6	34,0	36,6	36,1	-1,0%	0,9%
Lituania	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	2,4%	
Holanda	7,9	8,4	8,4	8,7	8,6	8,2	7,9	8,5	8,1	7,5	7,6	7,5	8,2	8,3	1,9%	0,2%
Noruega	1,0	0,9	0,8	0,7	0,8	0,7	0,6	0,7	0,7	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7		
Polonia	57,6	58,0	56,7	57,7	57,3	55,7	58,0	57,9	56,0	51,9	56,4	56,1	54,3	56,1	3,6%	1,5%
Portugal	4,5	3,7	4,1	3,8	3,7	3,8	3,8	3,3	2,5	2,9	1,7	2,2	2,9	2,7	-8,4%	0,1%
Rumania	7,0	7,2	7,6	7,8	7,4	7,6	8,5	7,4	7,4	6,6	6,1	7,3	6,9	5,6	-18,8%	0,1%
Federación Rusa	105,2	102,4	103,0	104,0	99,5	94,2	96,7	93,4	100,4	91,9	90,2	93,7	98,1	93,5	-4,4%	2,4%
Eslovaquia	4,0	4,1	4,0	4,2	4,1	3,9	3,8	3,8	3,7	3,5	3,4	3,3	3,2	3,1	-2,1%	0,1%
España	20,9	19,1	21,7	20,1	20,9	20,6	18,4	19,7	14,0	10,6	7,9	12,3	15,1	10,3	-31,5%	0,3%

Continúa

Consumo mundial de Carbón

País	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2013 CON 2012	share of total
	Suecia	1,9	2,0	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	2,3	2,0	1,5	1,7	13,2%
Suiza	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,0%	
Turquía	22,5	18,4	19,3	20,7	21,8	21,8	25,9	28,9	29,2	30,4	30,9	33,1	35,7	33,0	-7,5%	0,9%
Ucrania	39,1	39,7	38,9	40,3	39,1	37,4	39,7	39,7	41,8	35,9	38,3	41,5	42,7	42,6		1,1%
Reino Unido	36,7	38,9	35,7	38,1	36,6	37,4	40,9	38,4	35,6	29,9	31,0	31,5	39,1	36,5	-6,2%	1,0%
Uzbekistán	1,0	1,1	1,0	0,7	1,2	1,2	1,7	1,4	1,4	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	0,3%	-
Otros de Europa y Euroasia	20,2	19,9	22,0	23,1	23,8	22,2	19,2	20,6	21,0	19,7	21,1	23,2	21,6	21,8	1,6%	0,6%
Total Europe y Eurasia	526,8	520,2	520,9	538,1	532,2	514,6	532,0	534,6	522,6	472,2	485,9	504,1	524,3	508,7	-2,7%	13,3%
Iran	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,2	1,3	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	-1,7%	
Israel	6,2	7,2	7,6	7,9	8,0	7,9	7,8	8,0	7,9	7,7	7,7	7,9	8,8	7,3	-16,1%	0,2%
Otros Medio Oriente	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	-3,4%	
Total Medio Oriente	7,3	8,3	8,7	9,0	9,1	9,2	9,1	9,5	9,0	8,9	8,8	8,9	9,7	8,2	-14,8%	0,2%
Algeria	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,2	-	-	-	-	-	-
Egipto	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,3	1,2	1,5	1,4	1,4	1,5	2,1%	
Sur África	74,7	73,6	76,2	81,4	85,2	84,4	85,4	90,1	96,9	92,9	91,5	88,4	88,5	88,2		2,3%
Otros de África	6,4	7,3	7,1	6,4	7,1	7,3	6,8	6,2	6,2	5,3	6,4	6,5	6,0	5,9	-0,6%	0,2%
Total África	82,9	82,5	85,1	89,5	94,2	93,5	94,1	98,2	105,0	99,6	99,4	96,3	95,9	95,6		2,5%
Australia	46,7	48,2	51,1	49,4	50,8	53,5	56,0	54,6	55,4	53,5	50,7	50,3	47,3	45,0	-4,7%	1,2%
Bangladesh	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	5,8%	
China	679,2	692,8	728,4	868,2	1.019,9	1.128,3	1.250,4	1.320,3	1.369,2	1.470,7	1.609,7	1.760,8	1.856,4	1.925,3	4,0%	50,3%
China Hong Kong SAR	4,3	6,9	5,3	6,8	6,3	6,9	6,9	7,5	6,9	7,2	6,2	7,4	7,3	7,8	6,9%	0,2%
India	144,2	145,2	151,8	156,8	172,3	184,4	195,4	210,3	230,4	250,3	260,2	270,1	302,3	324,3	7,6%	8,5%
Indonesia	13,7	16,8	18,0	24,2	22,2	25,4	30,1	37,8	30,1	34,6	41,2	48,9	50,4	54,4	8,2%	1,4%
Japon	98,9	103,0	106,6	112,2	120,8	121,3	119,1	125,3	128,7	108,8	123,7	117,7	124,4	128,6	3,6%	3,4%
Malasia	2,5	3,0	3,6	5,3	6,6	6,9	7,3	8,8	9,8	10,6	14,8	14,8	15,9	17,0	7,1%	0,4%
Nueva Zelanda	1,1	1,4	1,4	2,0	2,1	2,3	2,2	1,7	2,1	1,6	1,4	1,4	1,7	1,5	-13,0%	
Pakistán	2,0	2,1	2,4	2,9	3,8	4,1	4,2	5,1	5,3	4,7	4,5	4,3	4,3	4,4	3,4%	0,1%
Filipinas	4,3	4,5	4,7	4,7	5,0	5,7	5,5	5,9	7,0	6,7	7,7	8,3	9,4	10,5	12,4%	0,3%
Korea del Sur	43,0	45,7	49,1	51,1	53,1	54,8	54,8	59,7	66,1	68,6	75,9	83,6	81,0	81,9	1,4%	2,1%
Taiwan	28,7	30,6	32,7	35,1	36,6	38,1	39,6	41,8	40,2	38,7	40,3	41,5	41,1	41,0		1,1%
Tailandia	7,5	8,4	8,9	9,4	10,4	11,2	12,4	14,2	15,3	15,4	15,8	16,0	16,8	16,0	-4,7%	0,4%
Vietnam	4,7	5,0	5,3	5,5	8,2	8,0	9,5	10,1	10,0	14,0	13,9	15,0	14,9	15,9	6,7%	0,4%
Otros Asia del Pacífico	19,4	20,0	19,0	19,5	19,6	21,0	22,6	19,3	21,2	20,7	20,7	21,1	21,6	22,1	2,7%	0,6%
Total Asia Pacífico	1.100,6	1.134,0	1.188,6	1.353,5	1.537,8	1.672,4	1.816,8	1.923,1	1.998,4	2.106,9	2.287,6	2.462,1	2.595,7	2.696,5	4,2%	70,5%
Total Consumo Mundial	2.342,8	2.354,4	2.411,5	2.611,6	2.798,4	2.926,2	3.079,3	3.204,2	3.262,3	3.239,0	3.469,1	3.630,3	3.723,7	3.826,7	3,0%	100,0%

Fuente: British Petroleum Company, BP

^ Menos de 0,05

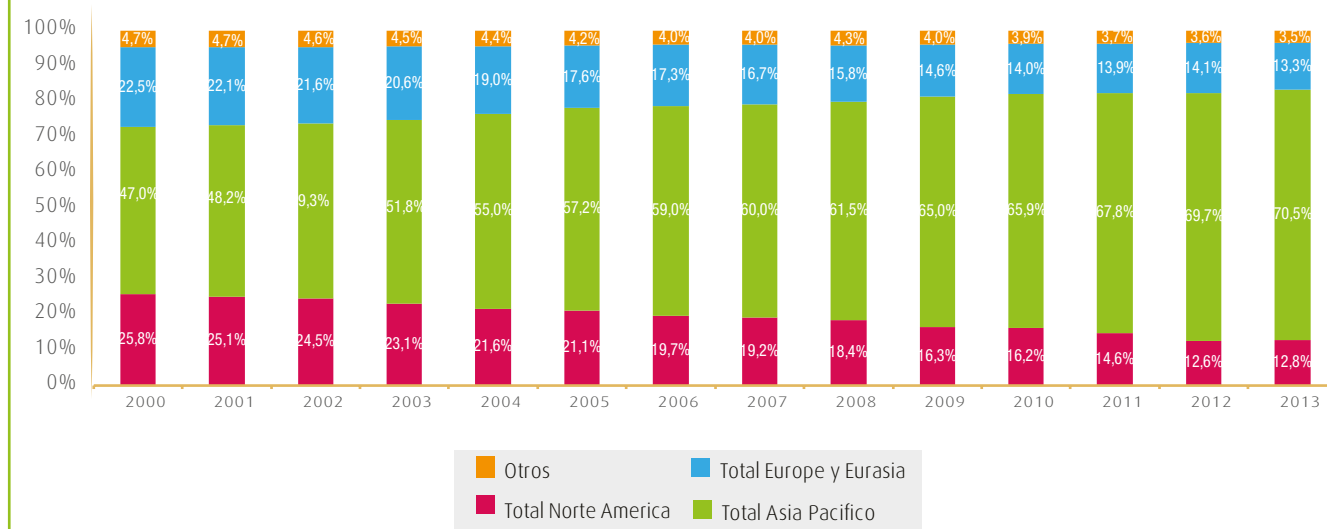
Menos del 0,05%

Nota: Las tasas de crecimiento se han ajustado para los años bisiestos

Elaboró: UPME, junio de 2014

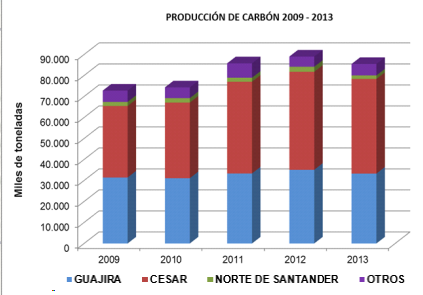
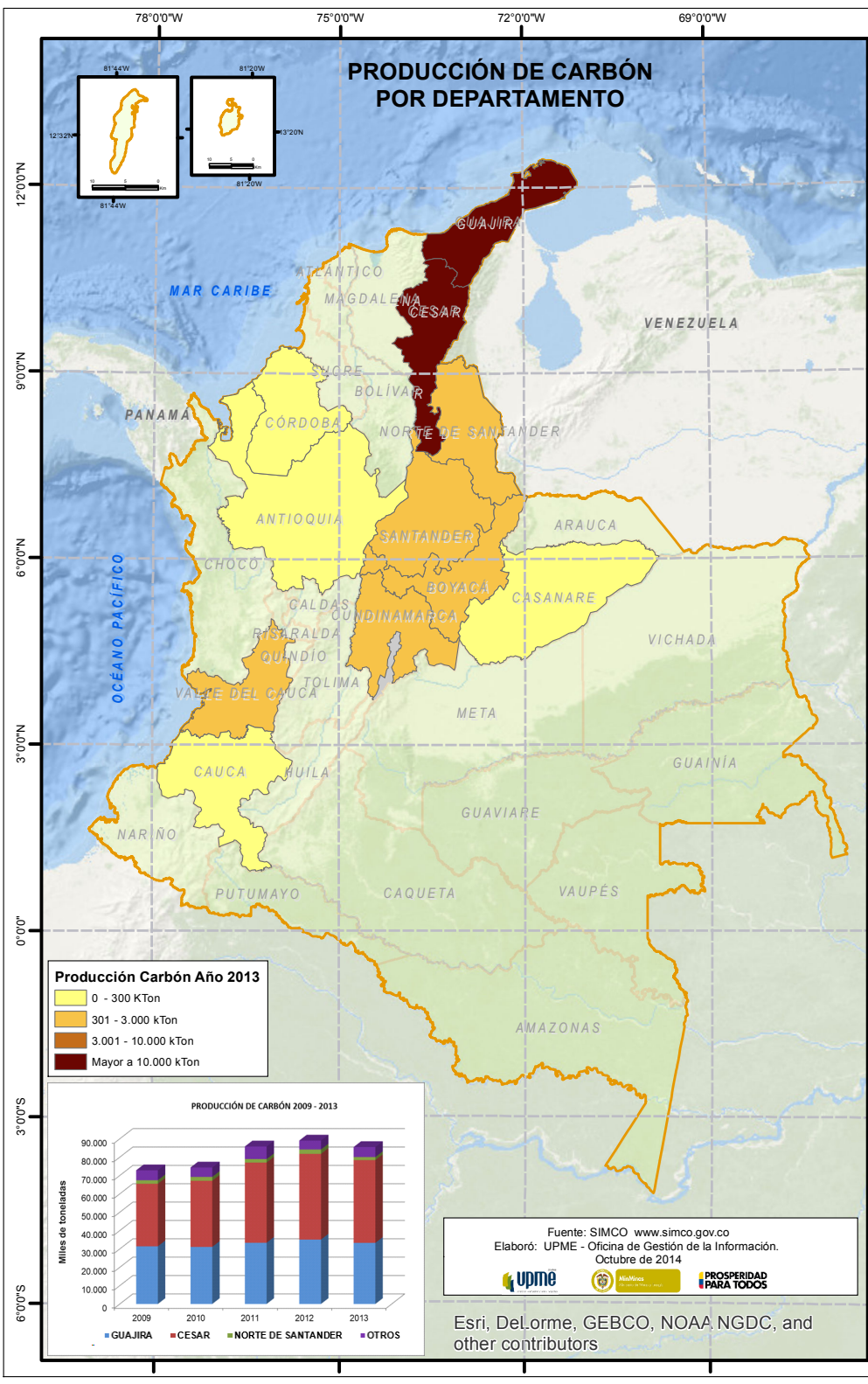
CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN

2000 - 2013 (%)



Elaboró: UPME, junio de 2011

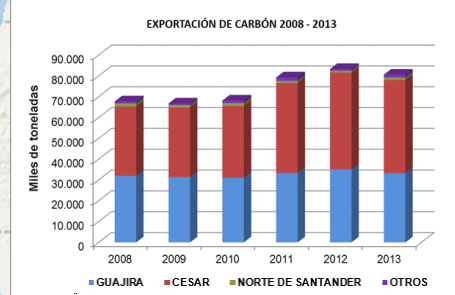
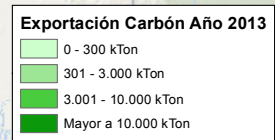
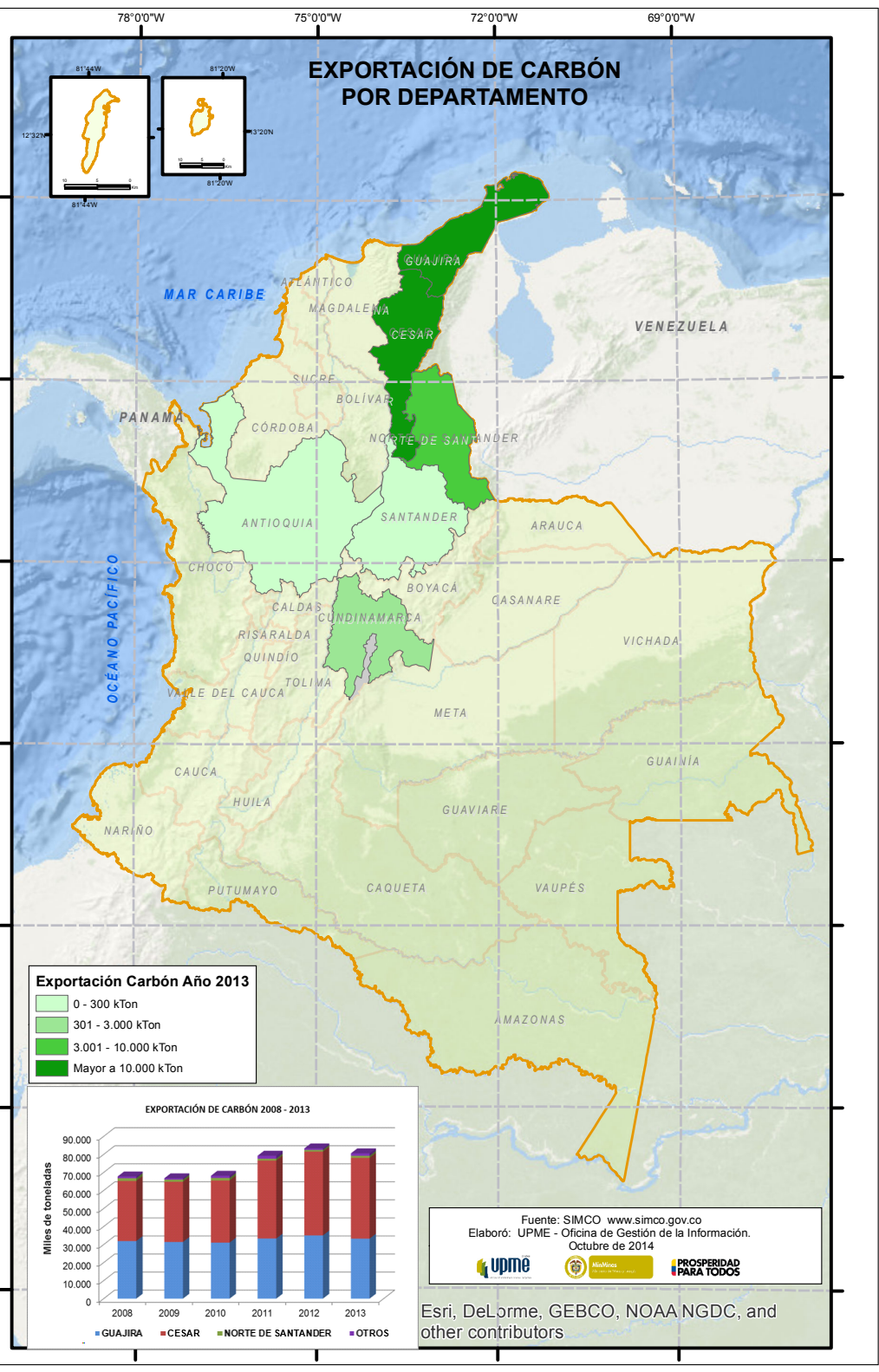
PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO



Fuente: SIMCO www.simco.gov.co
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información.
 Octubre de 2014

Esri, DeLorme, GEBCO, NOAA NGDC, and other contributors

EXPORTACIÓN DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO



Fuente: SIMCO www.simco.gov.co
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información.
 Octubre de 2014

Esri, DeLorme, GEBCO, NOAA NGDC, and other contributors



Sector
Eléctrico

EVOLUCIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO 2000-2013

Desde inicios de los años 90 se han expedido importantes reformas en el sector eléctrico colombiano, como la Ley 143 de 1994 y la Ley 142 de 1994, destacándose simultáneamente eventos como participación de agentes privados, desintegración vertical, separación de negocios en actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización, creación de un mercado mayorista de energía eléctrica, planeamiento indicativo en generación y mandatorio en transmisión. Lo anterior modificó el papel del Estado en temas de regulación, planeación y control del sector eléctrico, para lo cual se crearon entidades como la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME y la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD.

Colombia es un país eficiente dentro del sector eléctrico. Su principal generación de energía es la hidráulica y la térmica, las energías renovables son su importante desarrollo y fuente de inversión: eólica, solar y biomasa, han ido variando la generación eléctrica en el país y los últimos 20 años ha tenido una importante participación de agentes o promotores internacionales.

En los últimos años Colombia se ha convertido en uno de los principales inversores en el exterior de América Latina. Entre 2003 y 2013, sus inversiones directas en el exterior superaron los US\$35.800 millones, un nivel todavía muy inferior al de Chile, México o Brasil. En la región, Colombia es el país donde las empresas de propiedad estatal han tenido un mayor protagonismo en las inversiones en el exterior, básicamente en el sector energético. Fuera de ellas, el país cuenta con abundantes recursos mineros e hidrocarburos y con grandes empresas del sector como Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), Empresas Públicas de Medellín e Isagen. Las mayores inversiones de Colombia en otros mercados del exterior se han concentrado en el sector eléctrico.

Este capítulo presenta variables del sector eléctrico que indican el comportamiento de las variables que influyen en el contexto colombiano tanto en la operación del SIN, como del Mercado de Energía Mayorista, MEM.

Este documento hace especial énfasis en la evolución de variables como: oferta de electricidad, capacidad de generación, comportamiento de la demanda de energía del SIN por departamento, las proyecciones de la demanda y la potencia que realiza la Unidad año tras año, la evolución de los precios en bolsa y contratos de energía, los consumos finales, los usuarios y tarifas medias cobradas a los usuarios finales, entre otras variables que impactan el sector.

A continuación, se presentan los aspectos de relevancia durante el periodo comprendido entre los años 2000-2013:

2000

Se crea el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas no interconectadas, FAZNI, mediante la Ley 633 del 2000.

2001

El año estuvo enmarcado por condiciones críticas para el Sector Eléctrico Colombiano, debido a los continuos atentados terroristas a la infraestructura eléctrica, aunque en menor cantidad que lo ocurrido durante el año 2000.

A partir de abril 8 de 2001, entró en explotación comercial La Unidad 1 de Porce II de propiedad de EPM. Se incrementó la capacidad máxima embalsable del -SIN- en 176,34 GWh, debido al ingreso del Embalse Porce II con una capacidad de 87,96 GWh, y al incremento en la capacidad energética del Embalse Riogrande2 en 88,38 GWh.

2002

Declaración en explotación comercial Chivor 1 mayo 6 de 2001 y Chivor 2 a partir de mayo 3 de 2002.

Retiro de la planta Termoyumbo del Mercado de Energía Mayorista por causas técnicas y/u operativas justificables.

A partir de Junio 29 de 2001 a las 00:00 horas, entró en explotación comercial la unidad 3 de Porcell con una capacidad efectiva de 135 MW, para un total de la capacidad de la planta de 405 MW.

Se constituye el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas Rurales interconectadas, FAER, mediante la Ley 788 de 2002.

2003

Entran en operación las Transacciones Internacionales de Electricidad de corto plazo con el Ecuador -TIE-, las cuales empezaron el 1 de marzo de 2003 con la entrada en operación de la línea de interconexión a 230 kV, entre las subestaciones Jamondino (Colombia) y Pomasqui (Ecuador), decisión CAN 536 de 2002. Resolución CREG 004 de 2003 y 014 de 2004. La UPME realiza la convocatoria N° 1 de las obras Primavera Bacatá 500 kV, y la convocatoria N° 2 proyectos de expansión Bolívar, Copey – Ocaña – Primavera 500 kV.

Se expidió un nuevo marco normativo para la atención de zonas de difícil gestión y barrios subnormales, incluyendo nuevos esquemas comerciales y recursos para mayores subsidios a través del Fondo de Energía Social. La Ley 812 de 2003 estableció que del total de los recursos del FAER, el 20% se destinaría al programa de Normalización de Redes Eléctrica.

2004

Durante este año se crea la Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P., XM en septiembre con la participación de cinco socios: Interconexión Eléctrica S.A., ISA, Bolsa de Valores de Colombia, Corporación Centro de Investigación y Desarrollo Tecnológico del Sector Eléctrico CIDET, Financiera Energética Nacional, FEN y Fondo de Empleados de ISA, FEISA.

Se reestructuró el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas, IPSE, con el objetivo de identificar, promover, fomentar, desarrollar

e implementar soluciones energéticas mediante esquemas empresariales eficientes, viables financieramente y sostenibles en el largo plazo, procurando la satisfacción de las necesidades energéticas de las Zonas No Interconectadas, ZNI, apoyando técnicamente a las entidades definidas por el Ministerio de Minas y Energía.

2005

Gestión Energética S.A. E.S.P, empresa con participación mayoritaria de la nación, asumió la operación de las centrales de generación de Paipa, la cual era manejada directamente por la Empresa de Energía de Boyacá.

2006

Tras diez años de aplicación ininterrumpida del Cargo por Capacidad, la CREG diseñó un nuevo esquema basado en un mecanismo de mercado denominado Cargo por Confiabilidad, que opera desde el primero de diciembre de 2006. Este mecanismo conserva lo esencial del esquema de liquidación, facturación y recaudo que garantizó con éxito durante los diez años continuos, el pago a los generadores del Cargo por Capacidad. Uno de los componentes esenciales del nuevo esquema es la existencia de las Obligaciones de Energía Firme (OEF), que corresponden a un compromiso de los generadores respaldado por activos de generación capaces de producir energía firme durante condiciones críticas de abastecimiento. Este nuevo esquema permite asegurar la confiabilidad en el suministro de energía en el largo plazo a precios eficientes.

Para estos propósitos, se subastan entre los generadores las OEF que se requieren para cubrir la demanda del Sistema. El generador al que se le asigna una OEF recibe una remuneración conocida y estable durante un plazo determinado y se compromete a entregar determinada cantidad de energía cuando el precio de bolsa supera un umbral previamente establecido por la CREG y denominado Precio de Escasez. Dicha remuneración es liquidada y recaudada por el ASIC y pagada por los usuarios del SIN, a través de las tarifas que cobran los comercializadores.

Las OEF del nuevo Cargo por Confiabilidad establecen un vínculo jurídico entre la demanda del MEM y los generadores, que permite tanto a generadores como a usuarios del sistema, obtener beneficios derivados de un mecanismo estable en el largo plazo y que da señales e incentivos para la inversión en nuevos recursos de generación, garantizando de esta forma el suministro de energía eléctrica necesario para el crecimiento del país.

Adicionalmente, en este año se amplió la vigencia del Programa de Normalización de Barrios Subnormales – PRONE con la Ley 1117 de 2006, el cual fue contemplado en el Plan Nacional de Desarrollo aprobado mediante la Ley 812 de 2003.

2007

En julio 18 de 2007, la Empresa de Energía del Pacífico - EPSA E.S.P., adquirió Hidroprado.

Se cumplieron en el mercado los primeros 13 meses de la puesta en operación del nuevo

esquema de cargo por confiabilidad¹, en el cual se remunera la energía firme asignada a cada planta, con garantías a la demanda de esta firmeza y enmarcado en este mismo esquema.

Se inició el mercado secundario de energía firme, en el cual los generadores pueden cubrir el riesgo de corto plazo por no disponer de esta energía firme asignada. Se contó con la administración asociadas a las Obligaciones de Energía Firme -OEF², vigentes a partir del segundo año del periodo de transición (1 de diciembre de 2007 a 30 de Noviembre de 2008) para 25 plantas del SIN.

Se contrató el promotor de la primera subasta de energía firme, la cual se realizó en el mes de mayo de 2008 y en la que se asignó las OEF para cubrir la demanda objetivo de 73 TWh, comprendida entre diciembre de 2012 y noviembre de 2013.

En relación a los indicadores financieros del Mercado de Energía Mayorista, éstos fueron satisfactorios, dado que el nivel de recaudo para la liquidación y administración de cuentas de las redes del Sistema Interconectado Colombiano y del Sistema de Intercambios Comerciales fue del 100%, logrando superar el límite de 99,98%.

La operación del Sistema Interconectado Nacional- SIN, los indicadores para el año 2007 muestra la excelente gestión. Los eventos de tensión, uno de los de mayor impacto en la historia del SIN, ocurrió el día 26 de abril de 2007, cuando se presentó un apagón general en el sistema eléctrico colombiano. A pesar de la gravedad del evento, XM logró el restablecimiento del SIN en aproximadamente cuatro horas y media con gran eficacia.

Entró en operación el tercer corredor eléctrico que une el interior del país con la Costa Atlántica, con cerca de 1.000 kilómetros, mejorando de esta forma no sólo la confiabilidad de la atención de la demanda, sino la reducción de la necesidad de disponer de generación de seguridad en el SIN.

El Ministerio de Minas y Energía expidió el Decreto 387 de 2007 “por medio del cual se establecen las políticas generales en relación con la actividad de comercialización del servicio de energía eléctrica y se dictan otras disposiciones”.

Se expidió el Decreto 388 de 2007 por parte del Ministerio de Minas y Energía, “Por el cual se establecen las políticas y directrices relacionadas con el aseguramiento de la cobertura del servicio de electricidad, que debe seguir la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, al fijar la metodología de remuneración a través de cargos por uso de los Sistemas de Transmisión Regional y Distribución Local de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional.”

La CREG expidió la Resolución 119 de 2007, por medio de la cual se aprueba la fórmula para el Costo Unitario de Prestación del Servicio.

1 CARGO POR CONFIABILIDAD: Remuneración que se paga a un agente generador por la disponibilidad de activos de generación con las características y parámetros declarados para el cálculo de la ENFICC, que garantiza el cumplimiento de la Obligación de Energía Firme que le fue asignada en una Subasta para la Asignación de Obligaciones de Energía Firme o en el mecanismo que haga sus veces. Esta energía está asociada a la Capacidad de Generación de Respaldo de que trata el artículo 23 de la Ley 143 de 1994 y es la que puede comprometerse para garantizar a los usuarios la confiabilidad en la prestación del servicio de energía eléctrica bajo condiciones críticas. (Fuente: R. CREG-071-2006; Art. 2)

2 OBLIGACIÓN DE ENERGÍA FIRME: Vínculo resultante de la o del mecanismo que haga sus veces, que impone a un generador el deber de generar, de acuerdo con el Despacho Ideal, una cantidad diaria de energía durante el Período de Vigencia de la Obligación, cuando el Precio de Bolsa supere el Precio de Escasez. Esta cantidad de energía corresponde a la programación de generación horaria resultante del Despacho Ideal hasta una cantidad igual a la asignación hecha en la Subasta, considerando solamente la Demanda Doméstica, calculada de acuerdo con lo definido en la Resolución CREG 071 de 2006. (Fuente: R. CREG-071-2006; Art. 2)

2008

En mayo 7 de 2008 se realiza la primera subasta de energía en firme con la cual se garantiza el suministro en Colombia hasta 2013.

El Gobierno Nacional, a través del Ministerio de Minas y Energía, impulsó esta primera subasta que forma parte del esquema que diseñó la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, para brindar señales de largo plazo a los inversionistas en generación.

El proceso contó con la participación de proyectos hidroeléctricos, térmicos con combustibles líquidos, gas y carbón.

De esta forma la hidráulica Amoyá con 78 Megavatios (MW) de Isagen, la térmica a carbón con 150 MW de Gecelca y la térmica de combustibles líquidos con 210 MW.

Con un precio de US\$13. 998 por MWh se asignaron 3.009 (GWh-año) de energía en firme equivalentes a una capacidad de 438 MW.

2009

En este año se inició la formación del evento El Niño en el Pacífico, lo que impactó al SIN. Durante este año se presentó la crisis mundial, afectando el comportamiento de la demanda de energía y el PIB. El Ministerio de Minas y Energía, MME, expidió la Resolución número 181739 del 07 de octubre de 2009, la cual buscó un mecanismo para la centralización y publicación de la información del gas natural.

El clima en el pacífico tropical se caracterizó por la transición desde La Niña (2008-2009) a El Niño (2009-2010). En Colombia, los impactos de El Niño se encuentran asociados principalmente a precipitaciones deficitarias sobre la mayor parte del territorio nacional y en especial, a una severa reducción del escurrimiento de nuestras cuencas hidrográficas, de las cuales revisten particular interés aquéllas asociadas con el SIN.

En el mes de septiembre de 2009, se observó un déficit acumulado durante el año, el cual fue aumentando a medida que finalizaba. El déficit de aportes energéticos para 2009 fue cercano al 11%.

El año terminó en materia económica con una gran depresión, la crisis financiera internacional tuvo su peor momento durante dicha anualidad, la mayoría de las economías a nivel mundial registraron tasas negativas, los países más desarrollados fueron los más afectados y con recuperación muy lentas.

Los estímulos monetarios no generaron mayores resultados, pues la demanda no tuvo altos crecimientos. El aspecto fiscal, por su parte, jugó un papel más delicado, pues como medida para contener la crisis, los gobiernos incurrieron en excesivos gastos reflejados en déficit fiscales.

Las acciones de mayor relevancia llevadas a cabo por el sector eléctrico se mencionan a continuación:

- Monitoreo permanente a las variables del mercado.
- Coordinación efectiva gas-electricidad.

- Tener instrumentos legales y regulatorios que permitan flexibilidad y agilidad en la toma de decisiones operativas.
- Maximizar la disponibilidad térmica.
- Asegurar el abastecimiento de combustibles necesarios para el sector termoeléctrico.
- Racionalizar las exportaciones de energía.
- Adelantar campañas para promover el uso racional de energía. Apoyada por todas las entidades del sector eléctrico en cabeza del Ministerio de Minas y Energía.

2010

El año 2010 estuvo altamente afectado por la dinámica de dos fenómenos climáticos que se desarrollaron en el pacífico tropical: El Niño, acompañado de una reducción en los aportes hídricos a los embalses del SIN, inició en el segundo semestre de 2009 y finalizó durante el primer semestre de 2010 y luego la transformación hacia La Niña durante la segunda mitad del año 2010, que se tradujo en altos aportes hídricos al SIN.

Durante los meses de presencia del fenómeno del Niño 2009 - 2010, a pesar de los trece meses continuos (mayo 2009 - junio 2010) de aportes hídricos deficitarios registrados en el sistema, no se vio afectada la atención de la demanda de electricidad en Colombia, a diferencia de otros países donde este fenómeno ocasionó racionamientos de energía eléctrica.

En el período del Niño 2009 - 2010, el Ministerio de Minas y Energía- MME, en conjunto con XM, la Comisión de Regulación de Energía y Gas- CREG, el Consejo Nacional de Operación- CNO y demás agentes del sector, llevaron a cabo las medidas necesarias tendientes a garantizar la atención de la demanda de energía eléctrica. La mayor parte de las medidas implantadas fueron levantadas a comienzos de junio de 2010, cuando habían desaparecido y se gestaba una transición hacia el fenómeno de La Niña.

El desarrollo de La Niña, acompañado de altos aportes durante el segundo semestre de 2010, ocasionó deslizamientos en los ríos e inundaciones en las zonas medias y bajas. Esta situación afectó circuitos en el país por la caída de torres por crecientes e inundaciones en subestaciones, especialmente en zonas del Caribe, Nordeste y Antioquia. Entre los eventos del SIN causados por la temporada invernal, se destacan la inundación de la subestación Ternera 220/66 kV, la indisponibilidad del circuito Ocaña - Copey 500 kV por derribo de la torre 115 debido a una creciente y la salida de varios circuitos de la red del área Bolívar, por inundación en las subestaciones Gamalote 66 kV y Tolú Viejo 110 kV.

2011

Estuvo altamente influenciado por las precipitaciones grandes sobre el territorio nacional. El fenómeno de La Niña, se halla asociado con la fase fría que hace parte del ciclo natural global del clima.

La intensidad de este fenómeno ocasionó la ocurrencia de precipitaciones excesivas sobre el territorio nacional, el cual hizo que los aportes hidrológicos durante 2011 fueran superiores a los de un año promedio, en un 39%. Es así que ya en septiembre de 2011 los aportes habían alcanzado el acumulado de un año promedio.

El análisis del fenómeno de La Niña muestra que los caudales de la región Centro durante todo el año 2011, estuvieron por encima del año más húmedo en sus registros históricos. Al finalizar diciembre de 2011, el acumulado en esta región fue superior al promedio, en 116%, es decir más del doble de lo que se presentaría en un año con caudales medios, siendo 2011 el año más húmedo de esta serie.

2012

Predominó un clima con grandes variaciones a raíz de la fase final de La Niña 2011- 2012 con lluvias en algunas regiones del país. A mediados de dicha anualidad, se observó un cambio en la tendencia de algunas variables climáticas del Pacífico Tropical, características de un evento de El Niño que no llegó a desarrollarse.

Es interesante observar cómo el fenómeno del Niño 2009 – 2010 coincidió con dos períodos de La Niña: 2008 - 2009 y 2010 – 2011, lo que permitió que al final del mencionado fenómeno las reservas hídricas alcanzaron un nivel por debajo de 80%.

Entre 2011 y 2012 hubo cambios en la capacidad efectiva de las centrales térmicas relacionada a los combustibles líquidos. De acuerdo con lo estipulado en las circulares CREG sobre declaración de parámetros para la Enficc³, XM adoptó los siguientes nombres: ACPM para los combustibles Diesel; ACPM o fuel oil No.2 y combustóleo, para los combustibles fuel oil, fuel oil No. 6 y combustóleo.

Durante 2012 la CREG, expidió las resoluciones que hicieron oficiales los ingresos de las convocatorias de transmisión diseñadas por la UPME para construir los proyectos: Armenia, Alférez, El Quimbo y Termocol. Con base en la decisión del Ministerio de Minas y Energía se modificó la fecha de entrada del proyecto Nueva Esperanza. En mayo de 2013 se aprobó la resolución relacionada con el proyecto Chivor II y líneas asociadas

2013

Se caracterizó por ser un año donde prevalecieron condiciones normales en los aportes energéticos y en los principales embalses fueron deficitarios del Sistema Interconectado Nacional, SIN.

La capacidad efectiva del Sistema Interconectado Nacional – SIN creció en 198 MW frente a 2012 (equivale al 1,4%), debido principalmente a la entrada en operación de las centrales hidroeléctricas Amoyá, la Esperanza de 80 MW, Darío Valencia Samper unidad 2 con 50 MW y a la actualización de los combustibles principales que respaldan las obligaciones de energía firme en térmicas.

3 Energía Firme para el Cargo por Confiabilidad (ENFICC)

Teniendo en cuenta que el clima en Colombia impacta en la hidrología del país y en particular sobre los caudales y los embalses de generación de energía en 2013, en conjunto con los 28,5 GWh importados desde Ecuador, permitió la atención de 60.890,3 GWh de demanda del SIN y la exportación de 662,3 GWh a Ecuador y de 715 GWh a Venezuela. Asimismo, la generación de energía de 62.196,6 GWh, 3,7% por arriba de la registrada en 2012, tuvo la siguiente composición: 44.362,9 GWh (67%) energía hidráulica, 14.880,9 GWh (27%) energía térmica, 3.522,0 GWh (6%) energía plantas menores y cogeneradores. Esta producción se logró utilizando los 14.559 MW de capacidad efectiva neta instalada en el SIN (valor al 31 de diciembre de 2013).

La demanda del SIN en 2013 creció 2,8% frente a 2012, compuesta por un incremento del 3,1% de la demanda no regulada (industria y comercio) y del 2,5% de la demanda regulada (consumo residencial y pequeños negocios).

El precio promedio ponderado de bolsa nacional en 2013 fue de 178,88 \$/kWh, lo que representa un crecimiento del 54,0% frente al registrado en 2012 (116,16 \$/kWh). Este crecimiento se explica en gran medida por la inseguridad en la evolución de los aportes hídricos, los cuales fueron variables en este año.

A partir de diciembre de 2013, entró en aplicación la Capacidad de Respaldo de las Operaciones del Mercado-CROM-. Este indicador permite evaluar las solicitudes y los registros de contratos de compraventa de energía de largo plazo al igual que de las fronteras comerciales, por parte de los agentes del Mercado de Energía Mayorista -MEM-, de acuerdo con la capacidad que éstos tienen para responder por el nivel de sus transacciones. Esta implementación es importante para la administración del mercado ya que mejora la gestión del riesgo de crédito y sistémico en el MEM.

COMPORTAMIENTO DE LAS PRINCIPALES VARIABLES SECTOR ELECTRICO

A continuación se presenta el comportamiento de ciertas variables relacionadas con el sector eléctrico colombiano.

RECURSO HÍDRICO

El uso del recurso hídrico en el Sistema durante un evento como El Niño se evidencia en la evolución del embalse agregado, es decir, las llamadas reservas para generación hidráulica. La evolución del embalse agregado del SIN, durante los años comprendidos entre 2000 al año 2013, comparado con dos de los eventos más fuertes que ha afrontado el sector eléctrico (1992 - 1993 y 1997 - 1998) y con la evolución del embalse agregado cuando existen altos aportes como se muestra en los años 2000, 2002. Se puede observar que al finalizar el año 2009 el nivel del embalse agregado del SIN, aunque inferior en 20% al registrado en diciembre de 2008, fue superior a los registrados en eventos del Niño anteriores.

Los aportes hídricos durante los últimos 13 años, se registró la deducción más significativa durante 2002, debido a la ocurrencia del fenómeno del Niño, sin embargo durante el año 2013 los aportes disminuyeron 12% con relación a los aportes del año 2012.

CAPACIDAD DE GENERACIÓN

- Del Cargo por Capacidad al Cargo por Confiabilidad, a partir de la expedición de la Resolución 071 del año 2006 se acogió la metodología para la remuneración del cargo por confiabilidad, también se estableció el registro de contratos y declaraciones de respaldo de energía firme del mercado.
- Para garantizar en el largo plazo, la confiabilidad en el suministro de energía eléctrica del sistema colombiano se realizó la primera subasta de obligaciones de energía firme eficiente. Hasta 2013 se asignaron 3.009 GWh equivalentes a una capacidad de 438 MW, con un precio de US\$13,998 MWh y demandarán grandes inversiones en los próximos años.
- La capacidad instalada de generación de energía eléctrica en los últimos 13 años ha tenido un incremento del 14 %. Si analizamos la capacidad hidráulica, ésta ha tenido un aumento de 19 %, el carbón de 39%, al contrario la capacidad de plantas a gas ha disminuido en 48%.

GENERACIÓN REAL

En los últimos 13 años la generación del SIN ha tenido un crecimiento de 50,7%, la generación hidráulica ha tenido un alto incremento del 43% siendo EPM, Emgesa e Isagen las tres más grandes compañías que realizan la generación del SIN. Mientras que la generación a gas se destaca la Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe S.A. E.S.P. y CELSIA. En cuanto a la generación a carbón, la compañía Gestión Energética S.A. E.S.P. es la primera en esta tecnología. Por su parte, en materia de generación eólica, EPM es la única que está generando con esta tecnología desde el año 2004.

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA Y ENERGÍA

- La demanda máxima de potencia durante los últimos 13 años desde 2000 hasta 2013 creció 50%, representada en 3.106 MW, siendo el año 2000 la más baja en este periodo con 7.712 MW.
- La demanda de energía eléctrica en Colombia en los últimos 13 años ha tenido un incremento de 47%, lo que representan 19.411 GWh. En 2013 fue de 60.890,3 GWh, con un crecimiento del 3% con relación al año 2012, convirtiéndose en el mayor crecimiento de los últimos años.
- Los usuarios no regulados consumen un mínimo de 55 MWh/mes o 0,1 MW de potencia. El mercado no regulado representa casi el 30% de la demanda de electricidad del país y está compuesto por más de 4.000 usuarios, los cuales se conectan a la red, principalmente en el nivel de tensión 2, en los últimos 13 años ha tenido una adición de 10.021 GWh, casi el 98 % de crecimiento.

Las proyecciones de energía eléctrica y potencia muestran que el país sigue creciendo y requiere nuevos proyectos de generación que respalden esta demanda lo que implica nuevas inversiones y proporcionará muchos empleos para el sector.

TRANSACCIONES INTERNACIONALES

Se han logrado más de 7.510,65 GWh, que equivalen a US\$627,67 millones en más de 72 meses de operación. De US\$249,5 desde octubre de 2009, se observa una reducción de las exportaciones internacionales, debido a que el recurso se utilizó para afrontar el fenómeno El Niño. A pesar de la reducción en las exportaciones desde octubre, al finalizar 2009 se incrementaron las exportaciones totales de energía en 121,9%, que corresponde a un incremento de 111,2% en las exportaciones hacia Ecuador y del 175,5% en las destinadas a Venezuela.

La cobertura del servicio de energía eléctrica ha tenido un aumento representativo al pasar de en el año a en el 2013.



PRINCIPALES VARIABLES SECTOR ELECTRICO

VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE (1) GWh

2000 - 2013

Embalse-Región	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Antioquia	4.928,3	5.752,2	4.846,9	5.254,1	5.069,2	4.599,0	5.071,2	5.231,0	5.243,2	4.534,4	5.666,0	6.086,0	4.438,8	4.370,1
Peñol	3.877,9	4.496,7	3.672,3	4.028,6	3.753,4	3.449,6	3.841,4	3.995,5	4.017,3	3.214,4	4.173,6	4.176,2	3.150,0	2.844,7
Riogrande2	302,1	384,2t	305,3	381,2	336,1	326,6	364,3	366,2	314,7	315,1	361,4	475,4	327,7	426,7
San Lorenzo	336,5	371,2	331,3	288,4	353,0	326,6	349,2	310,4	383,5	372,3	400,5	440,7	357,2	400,6
Miraflores	226,7	244,4	215,3	244,6	237,2	184,0	239,8	229,0	218,5	228,7	251,5	316,5	245,1	271,1
Miel I			165,9	122,7	195,2	174,0	117,3	124,2	174,3	199,1	228,8	235,6	193,0	229,8
Playas	80,2	99,3	46,1	80,3	69,8	72,5	64,1	85,9	48,2	70,1	120,0	119,7	85,9	73,5
Porce III												62,6	25,5	46,7
Punchina	45,2	46,2	68,2	37,0	51,2	15,9	29,1	35,5	58,1	63,6	54,6	83,7	12,4	44,2
Porce II		62,9	18,3	38,6	34,9	25,7	25,6	41,7	13,8	33,0	17,9	95,8	23,8	27,2
Troneras	59,6	47,5	24,2	32,6	38,5	24,2	40,3	42,5	14,7	38,2	57,7	79,9	18,2	5,6
Caribe	147,3	141,0	134,2	143,2	140,2	144,1	144,0	149,8	132,6	147,7	169,6	168,3	148,2	162,5
Urrá1	147,3	141,0	134,2	143,2	140,2	144,1	144,0	149,8	132,6	147,7	169,6	168,3	148,2	162,5
Centro	1.784,9	2.460,8	2.674,7	2.816,4	3.455,9	3.415,2	3.673,7	3.000,7	2.942,5	2.255,4	2.314,8	3.524,0	3.319,6	2.685,6
Agregado Bogotá	1.545,8	2.086,4	2.511,8	2.658,6	3.219,6	3.206,5	3.434,6	2.750,8	2.698,9	2.054,6	2.061,9	3.265,2	3.121,4	2.479,0
Betania	107,0	157,4	110,7	91,6	138,5	111,7	125,5	131,1	129,3	124,9	133,3	127,6	110,8	97,7
Muna	106,1	159,8	25,5	7,6	52,3	47,3	59,5	59,2	56,1	29,4	52,0	61,3	40,8	52,7
Prado	26,0	57,2	26,8	58,6	45,6	49,8	54,1	59,6	58,2	46,5	67,5	70,0	46,6	56,2
Oriente	3.634,1	3.851,0	3.152,4	3.710,4	3.499,2	3.425,0	3.408,3	3.361,8	3.828,4	2.742,1	3.461,5	3.790,5	3.013,1	2.983,9
Chuza	689,9	902,6	604,0	800,4	714,6	623,8	660,4	792,3	946,6	599,6	791,8	747,1	675,1	524,7

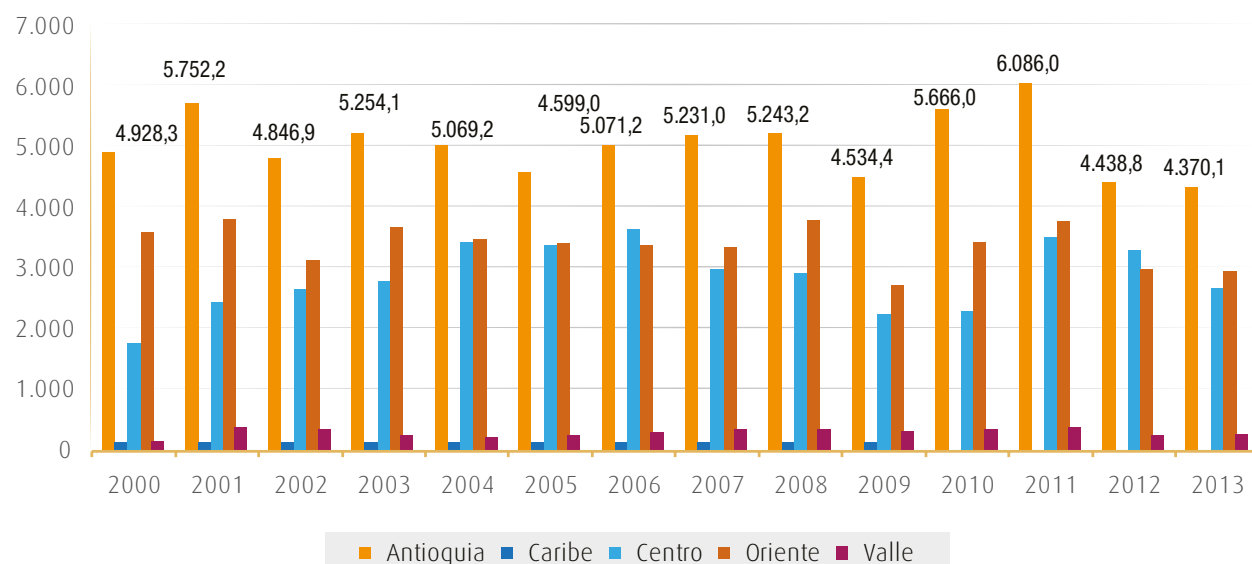
continúa

Volumen util diario de energía por embalse (1) GWh

Embalse-Región	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Esmeralda	891,9	893,3	770,8	1.068,2	1.005,0	1.057,0	1.079,4	1.000,8	1.051,9	883,6	1.088,8	1.029,5	903,4	994,7
Guavio	2.052,4	2.055,1	1.777,6	1.841,7	1.779,6	1.744,2	1.668,5	1.568,7	1.830,0	1.258,9	1.580,9	2.013,8	1.434,5	1.464,4
Valle	174,4	415,4	346,3	253,5	230,2	253,6	314,5	347,2	353,1	320,4	345,2	399,2	261,0	293,1
Altoanchicaya	8,6	18,0	7,0	9,7	9,8	3,4	26,4	3,1	11,8	13,9	21,4	16,7	12,8	8,9
Calima1	146,8	229,1	227,2	134,3	102,3	105,1	142,7	204,0	192,4	172,5	195,1	213,5	166,8	156,4
Salvajina	19,0	168,2	112,1	109,5	118,2	145,2	145,5	140,1	148,9	134,0	128,8	168,9	81,4	127,8
Total General	10.669,0	12.620,4	11.154,4	12.177,5	12.394,8	11.836,9	12.611,7	12.090,4	12.499,9	10.000,0	11.957,1	13.967,9	11.180,6	10.495,1

EVOLUCION DEL VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE (1) GWh

2000 - 2013



Fuente: XM S.A. E.S.P., junio 2014

Elaboró: Upme

Al analizar la evolución del volumen útil de los embalses del SIN por región se observa que la región que más volumen aporta es la de Antioquia sin embargo durante en 2013 esta región presentó una disminución del 11% con relación al año 2000. El fenómeno del Niño 2009 - 2010 coincidió con dos ciclos de La Niña: 2008 - 2009 y 2010 - 2011. Al final del evento, las reservas estuvieron por debajo del 80%. En el año 2012, se empieza a observar los bajos niveles en la evolución del embalse como se observa en la gráfica.

(1) Volumen Util Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre de año.

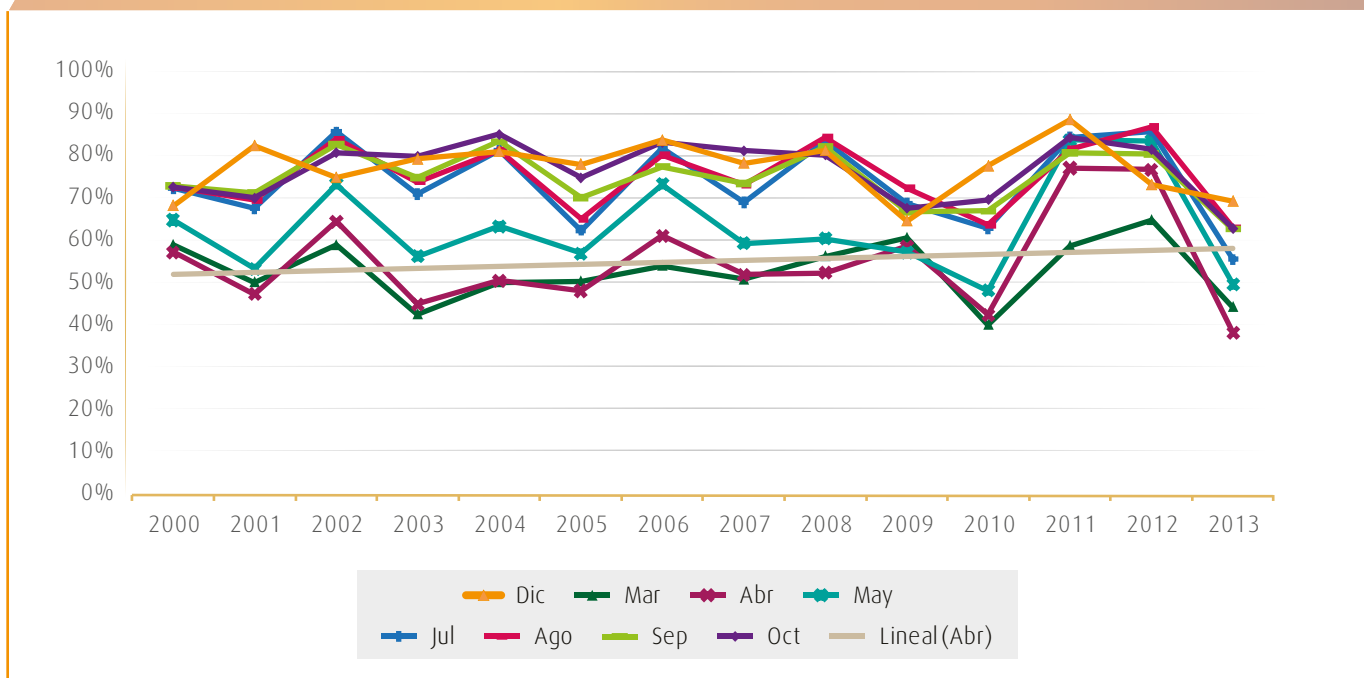
EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL (%)

2000 - 2013

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ene	65%	62%	74%	63%	70%	73%	69%	74%	71%	76%	58%	67%	84%	60%
Feb	62%	54%	65%	51%	58%	63%	57%	61%	63%	67%	49%	58%	72%	52%
Mar	59%	50%	59%	43%	50%	51%	54%	51%	57%	61%	40%	59%	65%	45%
Abr	57%	48%	65%	45%	51%	48%	61%	52%	53%	59%	43%	77%	77%	39%
May	65%	54%	73%	57%	64%	57%	73%	60%	61%	57%	48%	84%	84%	50%
Jun	71%	63%	84%	66%	76%	63%	81%	70%	73%	62%	54%	85%	84%	52%
Jul	73%	68%	86%	71%	82%	63%	82%	69%	84%	69%	63%	85%	86%	56%
Ago	73%	70%	84%	74%	81%	65%	80%	73%	85%	73%	64%	82%	87%	63%
Sep	73%	71%	83%	75%	84%	70%	78%	74%	82%	67%	67%	81%	81%	63%
Oct	73%	70%	81%	80%	85%	75%	83%	81%	80%	68%	70%	85%	82%	63%
Nov	73%	73%	79%	83%	87%	83%	88%	81%	87%	69%	79%	90%	80%	69%
Dic	68%	83%	75%	79%	81%	78%	84%	79%	82%	65%	78%	89%	73%	69%

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL (%)

2000 - 2013



Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

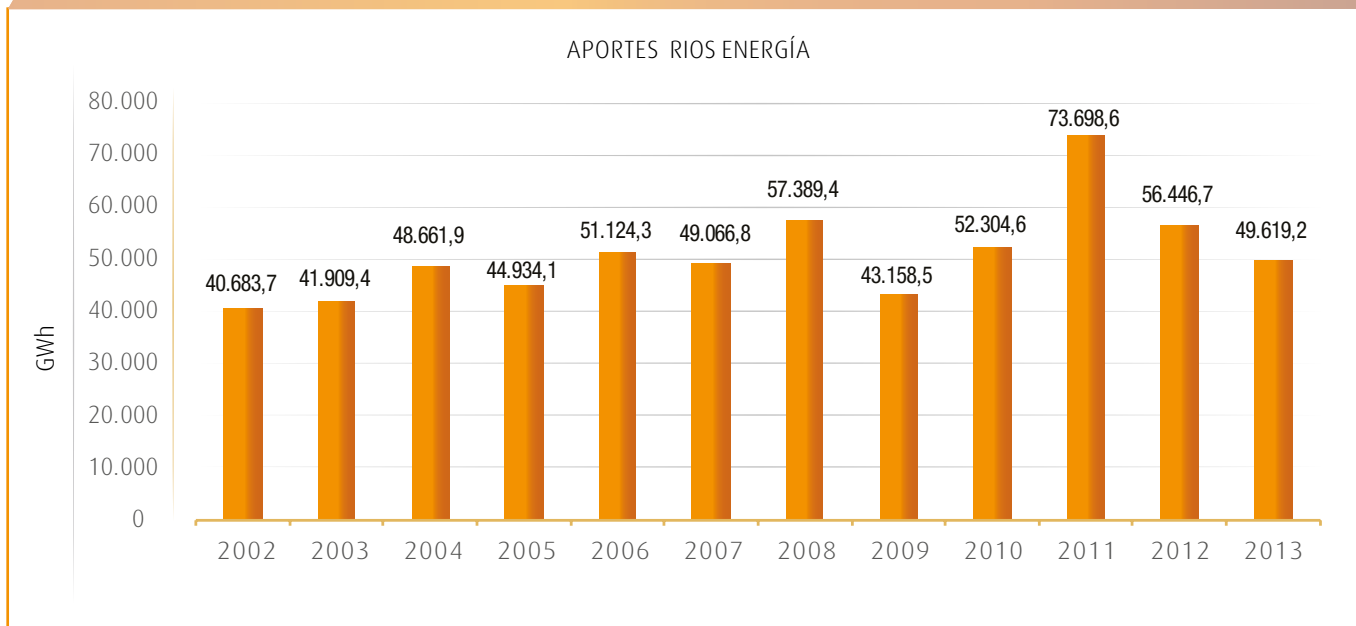
APORTES RIOS ENERGÍA GWh

2000 - 2013

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	1.719,6	1.172,9	2.093,6	2.225,7	2.363,8	2.209,9	2.623,5	3.400,4	1.221,6	3.189,4	4.005,7	1.757,7
Febrero	1.284,8	1.185,2	1.563,2	2.005,3	1.828,3	1.222,6	2.551,3	2.652,8	1.122,5	2.805,9	2.595,8	2.284,6
Marzo	2.099,4	1.953,2	2.355,9	1.904,9	3.460,1	2.178,3	2.914,2	3.471,6	1.798,5	5.535,8	3.821,7	3.018,7
Abril	4.001,6	3.696,2	3.688,0	3.488,9	5.387,1	4.209,0	3.236,4	4.057,2	3.489,5	9.789,1	7.452,2	3.088,5
Mayo	4.769,1	5.255,4	5.936,8	5.618,0	6.873,4	5.575,7	5.651,7	4.050,0	4.793,9	8.913,1	7.654,6	6.701,4
Junio	6.396,8	4.816,6	6.496,2	4.844,5	6.119,2	6.025,2	6.640,7	4.642,0	5.426,5	6.873,9	4.922,6	4.606,2
Julio	4.748,0	4.457,7	5.187,1	3.540,1	4.811,2	4.254,2	7.292,2	5.084,7	6.616,8	5.649,9	5.734,4	4.558,3
Agosto	4.503,2	3.926,4	4.685,3	3.909,7	3.640,5	4.740,8	5.632,0	4.487,4	4.696,5	4.909,2	5.495,7	5.566,9
Septiembre	3.110,3	3.511,7	4.100,3	4.112,1	3.258,7	4.256,7	4.645,1	2.881,6	4.935,8	4.639,5	3.341,1	4.339,2
Octubre	2.939,7	4.520,5	4.526,1	4.801,0	4.834,9	5.849,9	5.416,6	3.205,5	5.017,2	6.552,8	4.547,5	4.209,6
Noviembre	2.847,4	3.958,3	5.062,1	5.613,9	5.159,4	4.741,0	6.903,8	3.272,6	7.442,9	7.575,3	3.917,8	5.081,5
Diciembre	2.263,8	3.455,4	2.967,3	2.870,0	3.387,7	3.803,7	3.881,8	1.952,6	5.742,8	7.264,8	2.957,7	4.406,5
Total	40.683,7	41.909,4	48.661,9	44.934,1	51.124,3	49.066,8	57.389,4	43.158,5	52.304,6	73.698,6	56.446,7	49.619,2

APORTES RIOS ENERGÍA GWh

2000 - 2013



Fuente: XM, junio 2014

Elaboró: Upme

En los aportes hídricos durante los últimos 13 años, se registró la reducción más significativa durante el 2002 debido a la ocurrencia del fenómeno del Niño, sin embargo durante el año 2013 los aportes disminuyeron en 12% con relación a los aportes del año 2012 como se presenta en la gráfica.

APORTES RÍOS ENERGÍA GWh
DICIEMBRE 2002- DICIEMBRE 2013

Río	dic-02	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11	dic-12	dic-13
Nare	308,09	400,32	463,35	393,47	496,92	605,62	584,09	290,64	919,5	1.086,4	385,0	597,7
Bogotá N.R.	112,67	340,99	234,23	232,28	205,19	397,98	689,5	13,83	1.098,4	1.375,8	165,8	559,2
Porce II	109,12	147,26	132,69	127,23	153,75	152,22	141,44	97,14	184,8	534,9	257,8	354,3
Grande	207,86	238,08	215,3	211,15	262,72	271,63	242,51	137,69	453,0	477,9	221,9	304,4
A. San Lorenzo	126,8	220,8	186,78	163,44	232,83	209,83	168,79	198,1	346,2	324,2	186,5	300,1
Guavio	156,53	244,01	180,54	162,88	179,19	222,17	246,49	100,73	266,9	333,1	200,0	237,4
Altoanchicaya	168,56	174,19	173,51	148,27	198,52	214,88	130,11	134,72	231,5	240,0	136,2	208,5
Magdalena Betania	133,51	151,92	159,61	212,75	223,05	238,58	258,5	86,91	205,8	392,5	148,8	201,8
Guatapé	147,1	193,1	172,59	123,63	190,06	188	173,42	144,12	245,8	303,2	150,4	200,5
San Carlos	45,1	120,27	84,58	68,09	86,93	81,49	67	72,05	144,8	168,7	109,7	175,3
Bata	78,85	257,49	128,17	116,37	174,69	148,56	208,5	72,09	275,9	402,0	108,6	156,2
Cauca Salvajina	85,62	107,25	139,4	159,98	137,79	213,96	194,71	103,39	201,3	276,0	96,6	148,5
Guadalupe	97,16	144,62	100,02	133,06	155,89	132,73	120,62	101,5	152,0	208,5	118,5	142,4
Miel I	117,07	135,15	157,83	214,06	167,82	173,98	177,98	106,49	284,4	315,5	165,6	141,9
Otros Ríos (estimados)	85,89	132,01	112,44	108,7	131,9	147,79	149,19	74,6	217,1	245,4	101,1	140,9
Sinú Urrá	70,53	122,52	82,38	80,84	111,69	71,01	72,95	72,83	205,8	138,2	68,1	93,1
Chuzá	49,77	76,61	43,57	25,99	32,56	82,73	30,78	9,18	85,2	88,0	83,6	74,4
Desv. EEPPM (Nec,Paj,Dol)	53,19	84,48	71,21	62,69	64,21	74,88	50,03	54,91	25,4	7,0	58,0	56,9
Concepción	29,44	45,61	38,34	29,59	44,01	40,2	55,5	26,4	59,8	79,1	77,2	56,0
Amoya												51,2
Prado	16,54	28,33	26,89	29,68	27,1	33,72	35,93	10,63	43,4	70,1	21,3	47,8

continúa

Aportes ríos energía GWh

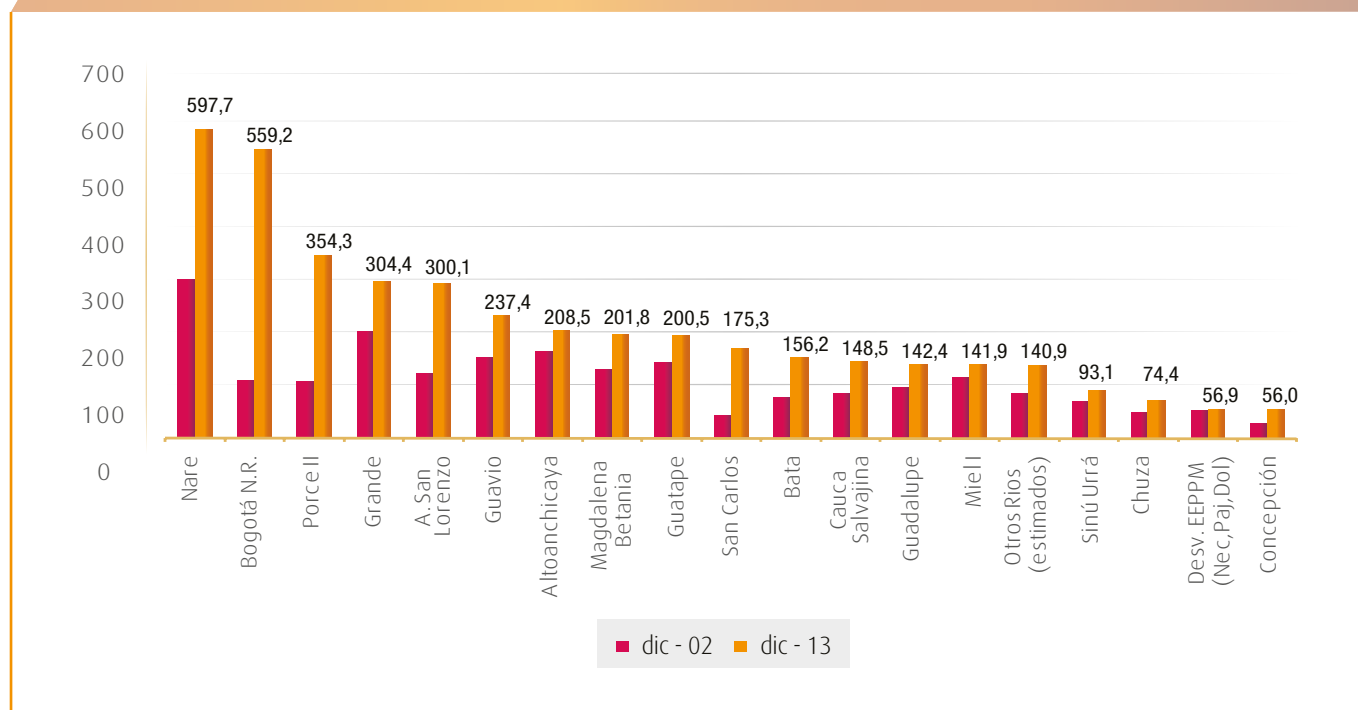
Río	dic-02	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11	dic-12	dic-13
Porce III										55,6	35,4	42,1
Desviación Río Guarino										2,4	5,6	33,2
Tenche	21,06	38,37	16,52	19,67	26,8	24,42	29,81	18,47	30,0	45,2	23,1	25,9
Calima	18,21	26,86	22,9	28,78	25,38	36,91	27,5	12,8	36,2	50,5	12,6	24,2
Digua	18,66	16,79	17,79	9,68	20,2	31,06	16,14	9,39	19,1	31,9	15,6	15,8
Desv. Manso								8,7				8,7
Florida II	6,54	8,38	6,64	7,73	38,51	9,33	10,31	4	10,7	12,6	5,0	8,4

Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

COMPARACION APORTES PRINCIPALES RIOS GWh

DICIEMBRE 2002- DICIEMBRE 2013



Como se muestra en la gráfica, hasta diciembre de 2013 la evolución de los aportes al SIN por parte de los principales ríos ha tenido un aumento a pesar de la temporada seca presentada el año 2012, el río Nare es el que más aportes ha suministrado al sistema en estos últimos trece años.

Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

CAPACIDAD EFECTIVA* MW

2000 - 2013

Combustible	Compañía	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	
AGUA	Empresas Públicas De Medellín S.A. E.S.P.	1.715,2	2.120,2	2.120,2	2.070,2	2.106,1	2.106,1	2.133,1	2.130,9	2.128,3	2.128,1	2.316,0	2.776,8	2.776,0	2.776,0	
	Emgesa S.A. E.S.P.	2.274,0	2.274,0	1.978,0	1.832,2	1.851,6	1.879,0	1.859,6	2.449,6	2.449,6	2.449,6	2.469,0	2.469,0	2.469,0	2.484,5	
	Isagen S.A. E.S.P.	1.410,0	1.410,0	1.806,0	1.806,0	1.806,0	1.806,0	1.825,9	1.825,9	1.825,9	1.825,9	1.825,9	1.825,9	1.825,9	1.825,9	1.905,9
	Aes Chivor & Cia. S.C.A. E.S.P.	750,0	750,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0
	Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	852,5	852,5	852,5	864,5	864,5	864,5	864,5	864,5	905,5	905,5	905,5	925,4	925,4	945,3	945,3
	Empresa Urta S.A. E.S.P.	340,0	340,0	329,0	331,0	334,0	335,0	335,0	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0
	Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	189,2	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	189,8	189,9	189,9	189,2
	La Cascada S.A.s. E.S.P.									2,3	2,3	2,3	21,3	21,3	41,2	41,2
	Vatia S.A. E.S.P.								8,4	8,4	35,3	36,1	36,1	36,1	36,1	40,2
	Celsia S.A.E.S.P.															39,8
	Centrales Eléctricas De Nariño S.A. E.S.P.		28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
	Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.		20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,0	20,0	19,3	18,0
	Compañía De Electricidad De Tuluá S.A. E.S.P.		14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
	Electrificadora Del Huila S.A. E.S.P.		2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	11,1	11,1	11,1	11,1
	Empresa De Energía De Cundinamarca S.A. E.S.P.		9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
	Empresa De Energía De Pereira S.A. E.S.P.		8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
	Energía Del Río Piedras S.A. E.S.P.															7,3
	Empresa Municipal De Energía Eléctrica S.A. E.S.P.		4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	Enervia S.A. E.S.P.									0,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	4,0
	Enerco S.A. E.S.P.				2,3	2,3	2,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,3	2,3
	Energía Renovable De Colombia S.A. E.S.P.										2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Empresa Multipropósito De Calarca S.A. E.S.P.					2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Genelec S.A. E.S.P.			1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Enermont S.A. E.S.P.													2,6	2,6	1,3
	Generamos Energía S.A. E.S.P.													2,8	2,8	0,8
	Generputumayo S.A.s. E.S.P.															0,5
	Generadora Colombiana De Electricidad S.A. E.S.P.					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Agua De La Cabaña S.A. E.S.P.										7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,3
	Andina De Generación S.A. E.S.P.				1,0	1,0	1,0									
	Central Hidroeléctrica De Betania S.A. E.S.P.		540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0							
	Centrales Eléctricas Del Cauca S.A. E.S.P.		33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	26,9	26,9	26,9						
	Compañía Colombiana De Inversiones S.A. E.S.P.												19,9	19,9		
	Electrificadora Del Tolima S.A. E.S.P.		51,5	51,5	51,5	2,5										
Empresa Antioqueña De Energía S.A. E.S.P.		9,3	9,3	27,8	27,8	27,8	27,8	0,9								
Empresa De Energía Del Quindío S.A. E.S.P.		2,0														
Empresa Generadora De Energía Del Tolima S.A. E.S.P.					50,0	58,4	58,4	50,0								
Empresas Publicas De Armenia E.S.P.							2,3	2,3	2,3							
Empresas Publicas De Calarca S.A. E.S.P.			2,0	2,0												
Energía E Ingeniería Energing S.A. E.S.P.			1,0													
Generar S.A. E.S.P.		19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9					
Total AGUA		8.274,7	8.682,2	9.042,0	8.861,6	8.925,8	8.948,1	8.947,4	8.991,1	8.996,6	8.997,1	9.257,4	9.718,3	9.778,1	9.875,5	
CARBON	Emgesa S.A. E.S.P.	222,0	222,0	221,0	223,0	223,0	225,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	225,0	225,0	225,0	
	Empresa De Energía De Boyaca S.A. E.S.P.	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0										
	Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	29,0	29,0													
	Empresas Publicas De Medellín S.A. E.S.P.								1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6		5,0
	Generadora Y Comercializadora De Energía Del Caribe S.A. E.S.P.														296,0	296,0
	Gestión Energética S.A. E.S.P.							314,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
	Termotasajero S.A. E.S.P.	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Total CARBON		720,0	720,0	690,0	692,0	692,0	694,0	701,6	701,6	701,6	701,6	701,6	702,6	997,0	1.002,0	
GAS	Bioaise S.A.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0							
	Celsia S.A.E.S.P.													167,0	167,0	
	Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	
	Central Termoelectrica El Morro 1 S.A. E.S.P.									53,9	53,9	59,7	59,7	59,7		
	Central Termoelectrica El Morro 2 S.A.s. E.S.P.														59,7	59,7
	Compañía Colombiana De Inversiones S.A E.S.P.												169,0	169,0		
	Corporación Eléctrica De La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	1.327,0	1.331,0	1.329,0	1.329,0	1.339,0	1.339,0	1.313,0								
	Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	151,0	151,0	148,0	90,0	76,0	14,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0		
	Electrificadora Del Meta S.A. E.S.P.				19,9	19,9										
	Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	210,0	210,0	203,0	203,0	203,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0		
	Empresas Municipales De Cali E.i.c.e. E.S.P.	233,0	233,0	231,0	231,0	233,0										
	Empresas Públicas De Medellín S.A. E.S.P.	493,0	510,0	460,0	460,0	460,0	455,0	455,0	455,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0		460,0
	Flores III S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	249,0	249,0	249,0												
	Generadora Y Comercializadora De Energía Del Caribe S.A. E.S.P.									1.354,0	1.194,0	1.208,0	1.214,0	1.214,0	791,0	791,0
	Isagen S.A. E.S.P.	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	278,0	276,0	
	Merilectrica S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	159,0	154,0	154,0	154,0	169,0	169,0	169,0	169,0	167,0	167,0					
	Proelectrica & Cia. S.C.A. E.S.P.	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
	Termocandelaria S.C.A. E.S.P.	300,0	300,0	300,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	157,0	
	Termoemcali S.A. E.S.P.							233,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
	Termoflores S.A. E.S.P.				250,0	287,0	287,0	287,0	287,0	281,0	441,0	441,0	891,0	610,0		
	Termopiedras S.A. E.S.P.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Termoyopal Generación 2 S.A. E.S.P.					49,9	49,9	48,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	
Zona Franca Celsia S.A.E.S.P.														610,0		
Total GAS		3.552,0	3.568,0	3.504,0	3.480,9	3.580,8	3.496,7	3.459,7	3.549,6	3.551,6	3.571,4	4.029,4	3.746,4	2.484,4	1.850,4	
VIENTO	Empresas Públicas De Medellín S.A. E.S.P.						20,0	10,0	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	
Total VIENTO							20,0	10,0	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	
Otras		190,0	190,0	189,0	194,5	208,5	206,5	152,4	152,4	209,4	220,4	240,3	241,8	1.136,3	1.812,3	
TOTAL		12.736,7	13.160,2	13.425,0	13.229,0	13.427,1	13.355,2	13.279,5	13.413,1	13.477,5	13.508,9	14.247,1	14.427,5	14.414,1	14.558,5	

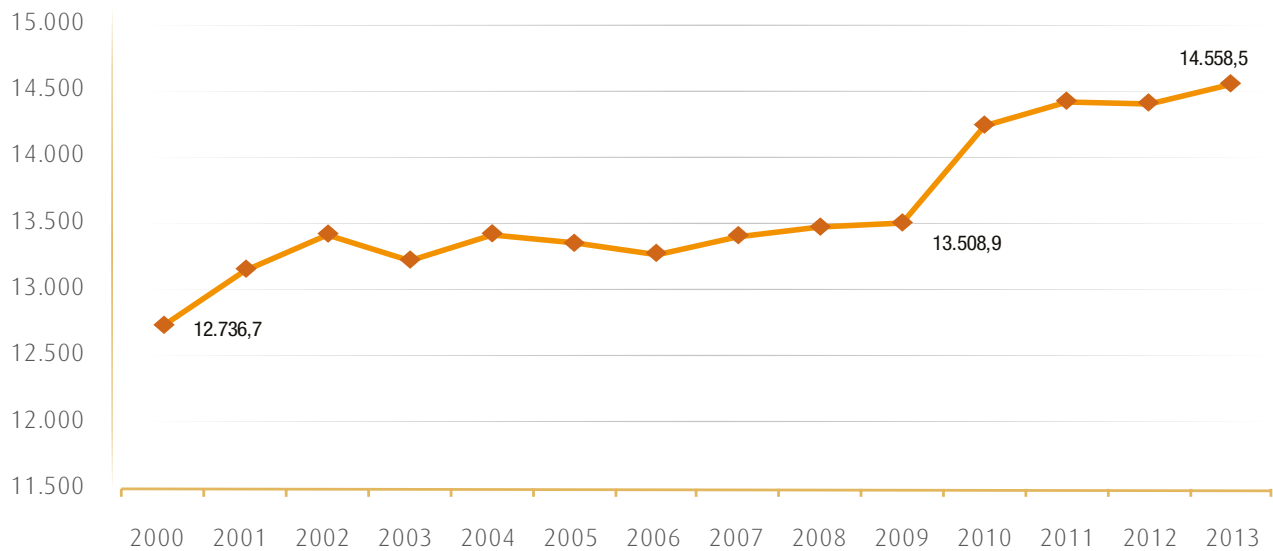
* incluye menores y cogeneradores

Fuente: XM, julio 2014

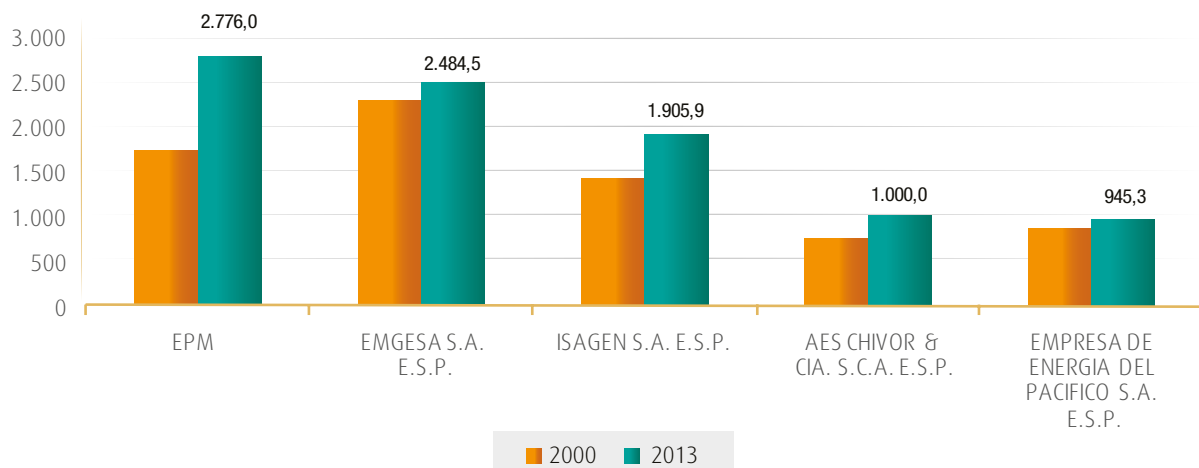
Elaboró: Upme

CAPACIDAD EFECTIVA MW

2000 - 2013

CAPACIDAD EFECTIVA DE LOS AGENTES
CON MAYOR GENERACIÓN DEL SIN MW

2000 - 2013



La Capacidad efectiva del SIN durante los últimos trece años ha tenido un aumento de 1821,8 MW este crecimiento se ve a partir de año 2006 se observan el crecimiento de las cinco compañías con la mayor capacidad de generación con participación pública y privada, Empresa Públicas de Medellín va a la vanguardia en este tema y participación con el 71% en la capacidad hidráulica, continua Emgesa compañía de propiedad privada e Isagen de propiedad del Estatal.

CAPACIDAD EFECTIVA NETA POR DEPARTAMENTO MW

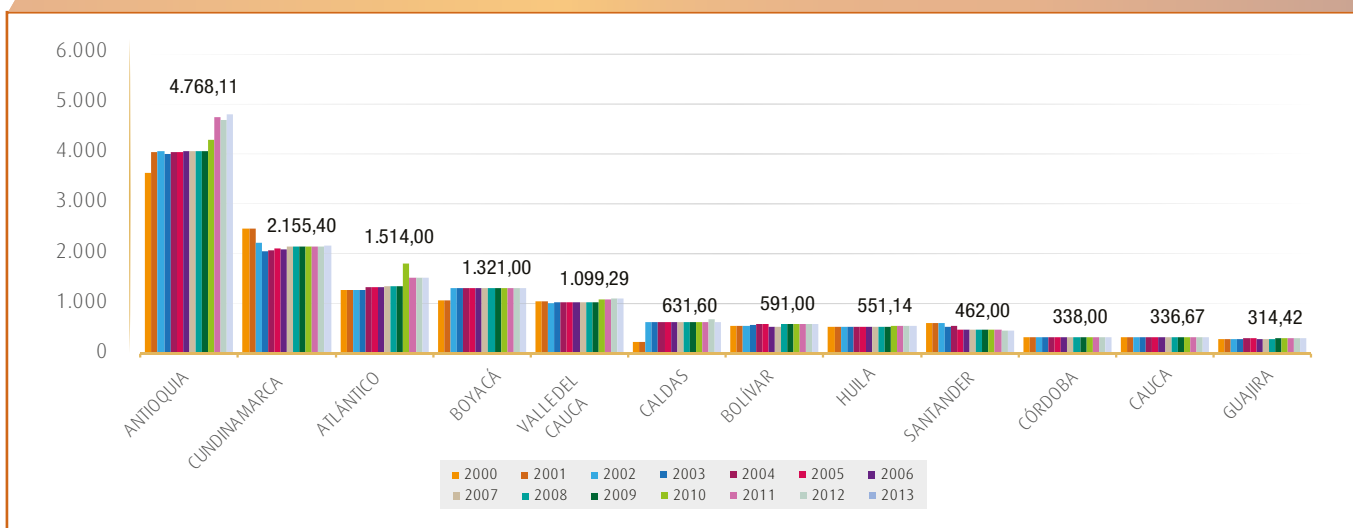
2000 - 2013

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Antioquia	3.607,45	4.029,45	4.037,95	3.987,95	4.023,85	4.018,85	4.040,35	4.040,09	4.050,52	4.050,32	4.261,32	4.722,12	4.664,56	4.768,11
Cundinamarca	2.505,60	2.505,60	2.208,60	2.045,40	2.064,80	2.094,20	2.093,20	2.143,20	2.143,20	2.143,20	2.143,20	2.144,20	2.144,20	2.155,40
Atlántico	1.274,00	1.278,00	1.276,00	1.277,00	1.324,00	1.324,00	1.324,00	1.359,00	1.359,00	1.359,00	1.809,00	1.528,00	1.521,00	1.514,00
Boyacá	1.064,00	1.064,00	1.314,00	1.314,00	1.314,00	1.314,00	1.321,00	1.321,00	1.321,00	1.321,00	1.321,00	1.321,00	1.321,00	1.321,00
Valle Del Cauca	1.053,69	1.053,69	1.015,69	1.027,69	1.032,69	1.032,69	1.031,69	1.021,69	1.021,69	1.038,09	1.077,89	1.079,39	1.101,79	1.099,29
Caldas	240,22	240,30	636,30	636,68	636,68	636,68	636,68	636,68	636,68	636,68	637,20	637,28	683,28	631,60
Bolívar	568,00	568,00	567,00	581,00	592,00	592,00	535,00	535,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00
Huila	542,69	542,69	542,69	542,69	542,69	542,69	542,69	542,69	542,69	542,69	551,14	551,14	551,14	551,14
Santander	615,15	611,15	608,15	550,15	551,15	489,15	483,15	483,15	481,15	481,15	482,95	480,95	463,30	462,00
Córdoba	340,00	340,00	329,00	331,00	334,00	335,00	335,00	338,00	338,00	338,00	338,00	338,00	338,00	338,00
Cauca	339,54	341,02	341,02	341,02	341,02	334,92	335,82	335,82	335,82	330,17	330,17	330,17	330,17	336,67
Guajira	302,00	302,00	302,00	302,00	322,00	312,00	294,42	294,42	294,42	308,42	314,42	314,42	314,42	314,42
Norte Santander	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Tolima	54,50	54,50	54,50	55,50	61,40	62,15	62,15	63,15	63,15	63,15	64,40	64,40	64,40	145,75
Casanare					49,90	49,90	48,90	103,80	103,80	109,60	109,60	109,60	109,60	109,60
Bogotá D.e.				19,40	19,40	19,40					19,40	19,40	19,40	23,69
Nariño	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13
Risaralda	8,50	8,50	8,50	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Quindío	2,00	2,00	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Putumayo													0,47	0,47
Meta	40,00	40,00		19,90	19,90									
Total General	12.736,67	13.160,23	13.425,01	13.228,99	13.427,09	13.355,24	13.280,46	13.414,10	13.478,53	13.508,88	14.247,10	14.427,48	14.414,14	14.558,55

Fuente: XM, mayo 2014

CAPACIDAD EFECTIVA NETA POR DEPARTAMENTO MW

2000 - 2013



En Colombia la capacidad instalada de energía eléctrica del SIN es suficiente para el consumo interno. Se observa que el departamento de Antioquia es donde se encuentra la mayor capacidad instalada representada la mayoría en recurso hídrico. No obstante, se brinda suministros a Ecuador y Venezuela y en próximos años se espera exportar a Panamá.

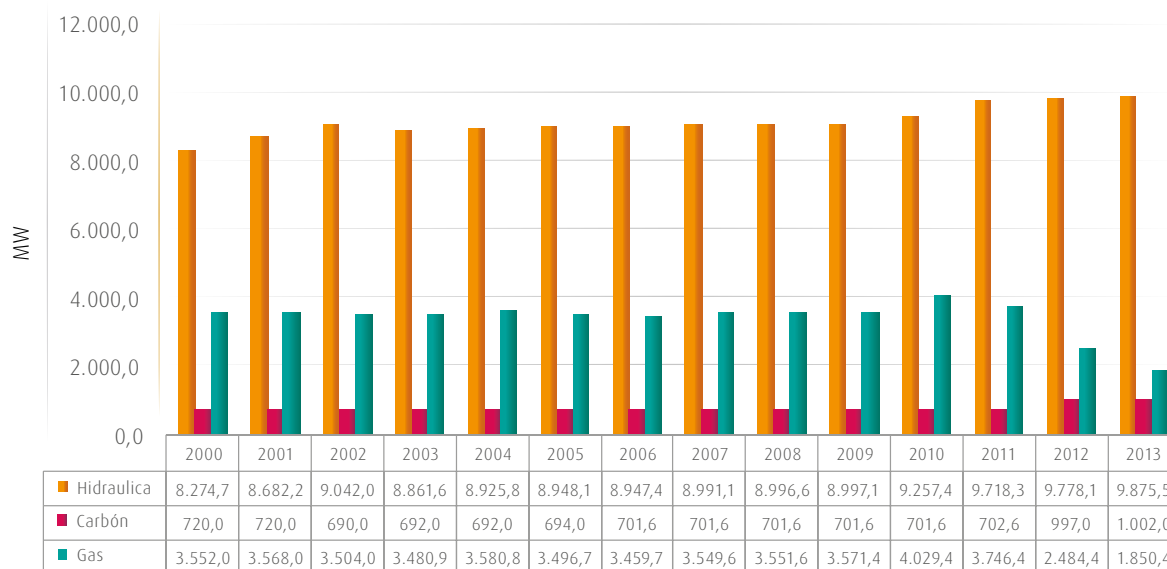
CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR TIPO DE COMBUSTIBLE * MW

2000 - 2013

Año	Hidraulica	Carbón	Gas	Eolica	Otros	Total
2000	8.274,7	720,0	3.552,0		190,0	12.736,7
2001	8.682,2	720,0	3.568,0		190,0	13.160,2
2002	9.042,0	690,0	3.504,0		189,0	13.425,0
2003	8.861,6	692,0	3.480,9		194,5	13.229,0
2004	8.925,8	692,0	3.580,8	20,0	208,5	13.427,1
2005	8.948,1	694,0	3.496,7	10,0	206,5	13.355,2
2006	8.947,4	701,6	3.459,7	18,4	152,4	13.279,5
2007	8.991,1	701,6	3.549,6	18,4	152,4	13.413,1
2008	8.996,6	701,6	3.551,6	18,4	209,4	13.477,5
2009	8.997,1	701,6	3.571,4	18,4	220,4	13.508,9
2010	9.257,4	701,6	4.029,4	18,4	240,3	14.247,1
2011	9.718,3	702,6	3.746,4	18,4	241,8	14.427,5
2012	9.778,1	997,0	2.484,4	18,4	1.136,3	14.414,1
2013	9.875,5	1.002,0	1.850,4	18,4	1.812,3	14.558,5

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN

2000 - 2013



Fuente:XM, julio 2014

Elaboró: Upme

* incluye menores y cogeneradores

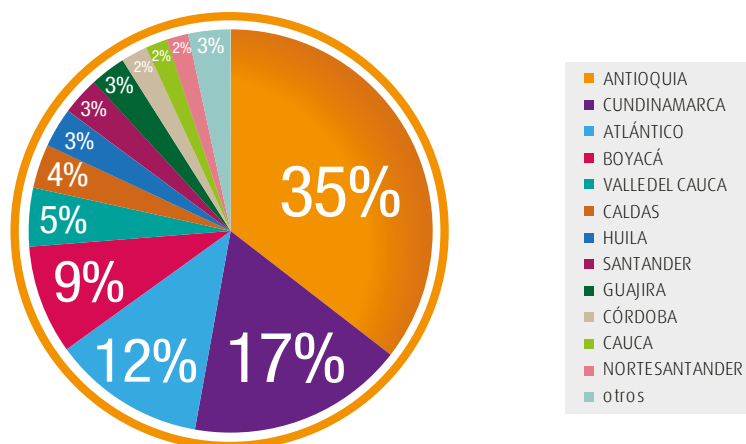
La capacidad instalada de generación de energía eléctrica en los últimos 13 años ha tenido un incremento del 14 % si analizamos la capacidad hidráulica ha tenido un aumento del 19 %, el carbón del 39%, al contrario capacidad de plantas a gas ha disminuído en 48% como muestra la gráfica y la tabla de datos anterior. En cuanto a la capacidad de generación de electricidad, para el año 2013 el 63% fue mediante el recurso hídrico.

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELECTRICA SIN GWh

Departamento	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Antioquia	12.633,0	14.221,1	14.497,7	16.107,0	18.169,6	18.213,2	18.251,8	21.356,5	21.724,4	20.040,0	19.936,9	22.711,1	23.711,3	22.057,7
Cundinamarca	7.351,2	8.439,4	8.928,1	9.249,7	9.950,3	9.756,9	10.434,7	9.989,8	10.635,5	10.501,0	9.378,1	9.251,4	10.831,9	10.808,8
Atlántico	5.243,0	5.840,9	6.315,6	5.399,7	5.175,9	5.586,8	5.379,8	4.584,0	4.290,3	6.351,5	7.093,8	5.594,3	5.773,5	7.597,4
Boyacá	4.168,2	4.721,6	5.513,6	5.478,8	5.233,6	5.561,1	6.222,3	5.661,0	5.083,3	5.248,2	5.161,1	6.134,1	5.740,3	5.413,3
Valle del cauca	2.188,5	2.277,3	1.991,8	2.288,6	1.860,7	2.159,0	2.177,0	2.334,6	2.386,9	2.597,6	3.213,1	2.677,0	2.341,8	2.914,0
Caldas	679,9	684,9	881,4	1.887,6	1.663,5	2.283,1	2.161,4	2.091,4	2.265,0	1.924,8	2.424,1	2.499,2	2.090,9	2.189,7
Huila	2.374,9	1.787,7	1.829,6	1.625,1	1.889,0	2.135,9	2.243,1	2.049,8	2.401,7	2.071,5	1.748,2	2.613,0	2.220,8	1.960,6
Santander	204,7	182,6	178,6	325,4	374,1	558,2	457,2	576,3	181,0	730,7	601,5	478,9	698,0	1.896,8
Guajira	1.378,1	806,9	843,6	811,8	717,3	298,5	526,8	260,7	384,1	990,2	1.195,5	1.024,8	1.240,7	1.767,9
Córdoba	1.116,9	1.203,9	1.314,6	1.332,3	1.045,2	1.253,9	1.299,6	1.466,6	1.357,2	1.160,9	1.482,2	1.432,7	1.348,0	1.316,5
Cauca	1.584,6	826,7	1.047,2	943,0	1.047,5	1.214,0	1.349,4	1.389,4	1.781,0	1.218,6	1.323,3	1.768,9	1.238,8	1.085,6
Norte de Santander	819,7	639,8	646,9	791,0	561,4	481,2	758,8	762,3	691,1	994,2	817,3	523,0	791,5	1.078,2
Casanare					74,5	224,2	352,1	378,0	552,0	706,2	699,5	522,8	672,0	782,2
Bolívar	1.153,3	1.116,5	291,1	98,2	167,5	202,7	275,0	291,1	99,8	954,3	1.251,3	658,9	728,8	545,9
Tolima	249,4	149,4	230,1	155,2	220,0	236,7	283,3	239,1	369,1	279,7	288,1	396,6	262,0	502,3
Nariño	90,6	93,7	121,9	121,3	128,4	128,9	120,7	129,9	127,3	132,4	124,2	144,7	127,8	136,2
Bogotá D.E.				27,3	102,3	74,3					82,1	128,7	124,1	67,4
Risaralda	38,4	48,8	40,8	49,1	56,3	37,1	30,9	46,4	43,8	40,9	39,1	31,5	22,5	41,6
Quindío	3,7	6,4	21,9	26,9	26,0	23,9	16,1	19,3	21,3	23,0	26,1	24,5	24,3	31,5
Putumayo													0,1	2,9
Meta			40,6	16,1	98,8									
Total general	41.278,1	43.047,7	44.735,1	46.734,2	48.561,8	50.429,8	52.340,0	53.626,0	54.395,0	55.965,6	56.885,3	58.616,2	59.988,9	62.196,6

PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELECTRICA SIN POR DEPARTAMENTO GWh

2013



La generación de energía eléctrica del SIN en los últimos 13 años ha tenido un incremento de 51 % y se puede observar que el departamento de Antioquia es el que más genera energía eléctrica por la gran capacidad hidráulica que este departamento posee. La generación del SIN ha tenido un aumento para el año 2013 del 4% frente al 2012.

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh

2000 - 2013

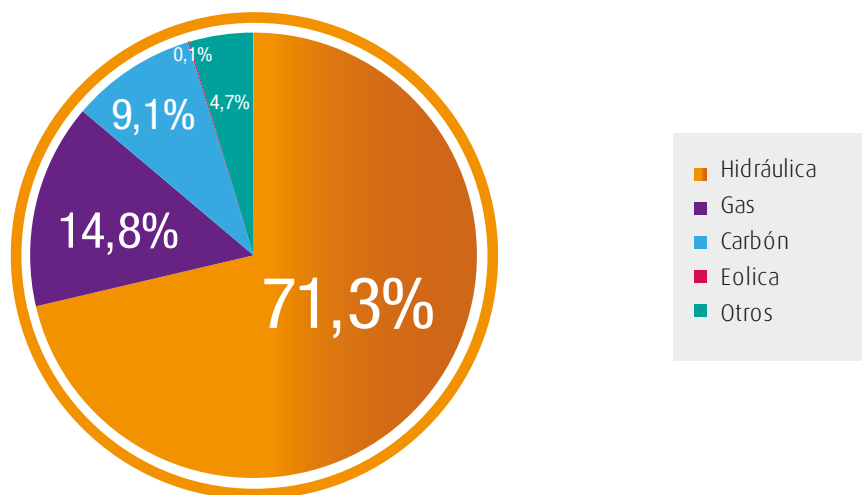
Combustible	Compañía	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	
AGUA	Empresas Públicas De Medellín S.A. E.S.P.	7.703,4	9.120,7	8.946,9	9.583,8	10.606,0	10.723,8	11.185,9	12.646,9	12.775,4	11.555,1	11.230,2	13.531,6	14.935,5	14.050,0	
	Emgesa S.A. E.S.P.	7.324,9	8.329,7	8.648,0	9.058,7	9.984,2	9.588,3	10.113,6	10.251,8	12.477,3	11.745,7	10.337,3	11.701,0	12.734,5	11.851,6	
	Isagen S.A. E.S.P.	4.862,5	4.812,3	5.557,2	7.283,2	7.831,2	8.323,6	8.186,7	9.618,7	10.073,8	8.695,3	9.073,0	10.671,6	9.167,9	8.707,7	
	Aes Chivor & Cia. S.C.A. E.S.P.	3.118,2	3.400,9	4.420,7	3.818,1	4.229,1	4.185,0	4.714,2	3.997,7	3.760,2	3.299,8	3.305,2	5.338,4	4.664,1	3.372,7	
	Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	3.360,9	2.451,0	2.549,3	2.893,5	2.555,5	2.984,1	3.098,2	3.438,2	4.113,3	3.059,4	3.483,9	4.197,0	3.101,3	3.124,2	
	Empresa Urra S.A. E.S.P.	1.116,9	1.203,9	1.314,6	1.332,3	1.045,2	1.253,9	1.299,6	1.466,6	1.357,2	1.160,9	1.482,2	1.432,7	1.348,0	1.316,5	
	Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	622,6	604,4	553,6	656,8	637,3	667,6	658,7	612,9	645,0	472,0	686,1	514,1	594,6	655,6	
	Celsia S.A. E.S.P.														155,5	304,2
	La Cascada S.A.s. E.S.P.									7,7	15,4	15,3	106,8	154,2	158,2	257,9
	Vatia S.A. E.S.P.								13,1	51,3	82,7	173,6	169,9	197,3	188,3	177,6
	Centrales Eléctricas De Nariño S.A. E.S.P.															
	Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	90,6	93,7	137,3	137,5	149,2	149,9	141,5	143,4	150,7	154,6	138,8	162,6	150,4	159,9	
	Compañía De Electricidad De Tuluá S.A. E.S.P.	15,5	87,7	89,3	85,1	117,9	114,4	93,0	105,4	116,8	89,1	91,6	63,9	57,0	73,4	
	Energía Del Río Piedras S.A. E.S.P.	24,8	62,4	61,5	76,2	74,7	74,4	80,3	82,1	90,8	65,7	73,3	80,6	68,9	66,2	
	Empresa De Energía De Pereira S.A. E.S.P.															
	Empresa De Energía De Cundinamarca S.A. E.S.P.	38,4	48,8	40,8	43,5	41,0	23,5	18,8	37,7	36,2	33,1	30,4	19,6	12,3	32,7	
	Electrificadora Del Huila S.A. E.S.P.	18,7	47,8	37,0	38,3					29,8	46,2	45,6	57,1	18,7	24,7	28,7
	Empresa Municipal De Energía Eléctrica S.A. E.S.P.			0,6	35,8	35,8	35,7	38,3	36,5	41,8	33,9	22,5	9,5	24,1	22,2	
	Enervia S.A. E.S.P.	2,9	9,5	13,0	13,4	12,8	12,9	13,1	13,8	15,0	15,0	19,7	22,3	15,3	17,8	
	Empresa Multipropósito De Calarca S.A. E.S.P.				12,2	14,4	13,5	11,1	12,0	8,7	9,8	11,3	8,6	10,3	16,0	
	Enerco S.A. E.S.P.			10,2	13,4	11,6	5,2	6,8	5,7	7,2	5,7	2,4	10,0	15,3	15,8	
	Energía Renovable De Colombia S.A. E.S.P.										12,7	13,2	14,8	15,9	14,0	15,5
	Generamos Energía S.A. E.S.P.												0,2	13,5	12,2	11,3
	Genelec S.A. E.S.P.			4,9	5,6	5,5	5,6	6,6	5,8	7,3	4,7	5,3	7,4	4,8	6,6	
	Aguas De La Cabaña S.A. E.S.P.										42,0	53,6	51,5	61,7	60,5	6,2
	Generputumayo S.A.s. E.S.P.														0,1	2,9
	Generadora Colombiana De Electricidad S.A. E.S.P.					0,1	2,0	2,0	2,2	2,3	2,2	1,7	2,3	2,2	2,4	2,5
	Enermont S.A. E.S.P.												2,0	8,7	1,2	0,0
	Andina De Generacion S.A. E.S.P.			0,6	7,2	4,6	1,2									
	Central Hidroeléctrica De Betania S.A. E.S.P.	2.374,9	1.787,7	1.829,0	1.589,3	1.853,2	2.114,8	2.204,8	1.244,7							
	Central Hidroeléctrica Del Río Anchicaya S.A. E.S.P.	3,0														
	Centrales Eléctricas Del Cauca S.A. E.S.P.	110,6	105,6	99,6	79,0	103,6	118,0	138,3	129,3	99,2						
	Compañía Colombiana De Inversiones S.A. E.S.P.												147,2	174,8	51,1	
	Electrificadora Del Tolima S.A. E.S.P.	233,2	136,8	211,3	102,6	0,1										
	Empresa Antioqueña De Energía S.A. E.S.P.				163,0	183,5	186,9	109,5	3,2							
	Empresa De Energía Del Quindío S.A. E.S.P.	3,7														
	Empresa Generadora De Energía Del Tolima S.A. E.S.P.				40,6	219,3	236,7	270,3	130,6							
	Empresas Públicas De Armenia E.S.P.							10,3	5,0	7,3						
	Empresas Públicas De Calarca S.A. E.S.P.		6,4	11,7	1,2											
	Energía E Ingeniería Energing S.A. E.S.P.		1,4	7,4												
	Generar S.A. E.S.P.	48,4	128,0	125,8	126,3	130,8	147,5	148,4	152,1	173,7	125,8	1,1				
	Gestión Energética S.A. E.S.P.									6,9						
	Prestadora De Servicios Públicos La Cascada S.A. E.S.P.												1,9			
Total AGUA		31.074,3	32.438,9	34.670,2	37.196,6	39.848,7	40.979,0	42.557,9	44.242,0	46.160,9	40.837,4	40.557,5	48.427,5	47.581,7	44.362,8	
GAS	Generadora Y Comercializadora De Energía Del Caribe S.A. E.S.P.								4.287,7	4.456,4	6.061,2	6.539,7	5.138,6	5.162,2	5.112,1	
	Zona Franca Celsia S.A. E.S.P.													1.175,9	2.319,5	
	Proeléctrica & Cia. S.c.a. E.S.P.	427,1	468,6	172,9	44,2	87,8	67,5	100,0	86,4	56,0	201,4	249,8	387,7	473,3	428,3	
	Central Termoelectrica El Morro 2 S.A.s. E.S.P.													382,4	422,1	
	Termoyopal Generacion 2 S.A.s E.S.P.													204,8	360,0	
	Celsia S.A. E.S.P.													86,9	201,6	
	Isagen S.A. E.S.P.	100,7	30,3	40,9	119,4	200,7	356,6	229,3	408,9	31,3	560,9	482,6	330,9	515,5	194,3	
	Termovalle S.c.a. E.S.P.													3,0	64,7	
	Termoemcali I S.A. E.S.P.														32,0	
	Empresas Públicas De Medellín S.A. E.S.P.	18,6	160,1	173,9	177,9	439,9	408,1	110,8	386,7	234,5	977,7	1.020,9	53,7	626,0	21,8	
	Termocandelaria S.C.A. E.S.P.	314,3	571,3	105,7	44,5	62,8	122,5	161,5	164,9	9,7	511,2	757,1	59,5	30,8	19,2	
	Emgesa S.A. E.S.P.												116,8	164,5	87,0	39,4
	Gestión Energética S.A. E.S.P.														11,5	
	Termotasajero S.A. E.S.P.														9,7	
	Termoemcali S.A. E.S.P.							1,6	18,2	11,1	7,9	15,2	5,5	6,4	25,3	4,3
	Termopiedras S.A. E.S.P.	16,1	12,6	18,8	12,0					0,0	0,0		0,1	0,0	0,5	3,7
	Enerco S.A. E.S.P.												2,6	1,4	2,8	1,8
	Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	57,3	80,5	62,3	3,6	2,3	36,8	8,3	14,4	17,3	30,7	15,6	10,6	20,6	1,8	
	Bioaise S.A.	3,6	3,5	4,6	2,3	4,0	4,5	3,5	3,3	3,5						
	Central Termoelectrica El Morro 1 S.A. E.S.P.									146,4	336,0	318,4	329,3	297,2	25,2	
	Colinversiones Zf S.A. E.S.P.														341,4	
	Compañía Colombiana De Inversiones S.A. E.S.P.												20,3	74,2	31,1	
	Corporacion Electrica De La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	5.621,2	6.094,2	6.422,3	5.265,5	5.128,3	5.189,4	5.361,3	398,8							
	Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	76,3	52,0	22,1	93,5	7,2	6,4	2,6	0,6	0,4	0,6	1,6				
	Electrificadora Del Huila S.A. E.S.P.					0,6										
	Electrificadora Del Meta S.A. E.S.P.				16,1	98,8										
	Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	76,1	226,9	122,5	23,0	3,0	47,3	75,1	19,8	56,6	367,9	375,0	10,4	6,8		
	Empresas Municipales De Cali E.I.C.E. E.S.P.	87,4	139,7	70,1	24,9	31,8	12,5									
	Flores III S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	1.000,0	553,6	736,9	132,6											
	Merilectrica S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	12,2	11,1	18,3	20,3	43,7	74,4	125,6	55,7	25,4	70,7					
	Termoflores S.A. E.S.P.				813,5	714,3	646,4	482,3	108,2	164,1	1.220,0	1.690,8	1.423,7			
Termoyopal Generación 2 S.A. E.S.P.					74,5	224,2	352,1	231,6	216,0	387,9	370,2	225,7	59,6			
Total GAS		7.810,9	8.404,5	7.971,3	6.793,3	6.899,6	7.198,2	7.030,7	6.324,6	5.615,1	10.840,5	12.025,8	8.106,9	9.213,7	9.221,4	
CARBÓN	Gestión Energética S.A. E.S.P.						252,4	1.508,1	1.663,3	1.323,0	1.948,4	1.855,9	795,7	1.076,2	2.029,1	
	Generadora Y Comercializadora De Energía Del Caribe S.A. E.S.P.												13,2	231,4	1.639,3	
	Termotasajero S.A. E.S.P.	819,7	639,8	646,9	791,0	561,4	481,2	758,8	762,3	691,1	994,2	817,3	523,0	791,5	1.068,5	
	Emgesa S.A. E.S.P.	7,5	61,9	243,1	180,0	68,4	228,3	321,1	478,1	471,9	747,2	791,3	263,8	393,5	921,4	
	Empresas Públicas De Medellín S.A. E.S.P.							2,8	0,0	0,0	2,1	12,8	4,1		1,2	
	Empresa De Energía De Boyaca S.A. E.S.P.	1.050,0	1.320,7	1.092,9	1.660,7	1.004,5	1.123,6									
	Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	2,6	9,9													
Total CARBÓN		1.879,8	2.032,2	1.982,9	2.631,8											

GENERACIÓN ENERGÍA ELECTRICA SIN GWh

2000 - 2013

Mes	Hidráulica	Gas	Carbón	Eolica	Otros	TOTAL
2000	31.074,3	7.810,9	1.879,8		513,1	41.278,1
2001	32.438,9	8.404,5	2.032,2		172,1	43.047,7
2002	34.670,2	7.971,3	1.982,9		110,7	44.735,1
2003	37.196,6	6.793,3	2.631,8		112,5	46.734,2
2004	39.848,7	6.899,6	1.634,3	50,7	128,5	48.561,8
2005	40.979,0	7.198,2	2.085,6	49,6	117,4	50.429,8
2006	42.557,9	7.030,7	2.590,8	63,0	97,7	52.340,0
2007	44.242,0	6.324,6	2.903,7	49,9	105,8	53.626,0
2008	46.160,9	5.615,1	2.486,1	53,9	79,0	54.395,0
2009	40.837,4	10.840,5	3.691,9	57,7	538,1	55.965,6
2010	40.557,5	12.025,8	3.477,4	38,6	786,0	56.885,3
2011	48.427,5	8.106,9	1.599,8	41,3	440,7	58.616,2
2012	47.581,7	9.213,7	2.492,6	54,9	645,9	59.988,9
2013	44.362,8	9.221,4	5.659,5	57,6	2.895,2	62.196,6

PARTICIPACIÓN DE GENERACIÓN ELÉCTRICA AÑO 2013



Fuente: XM S.A. E.S.P., julio 2014

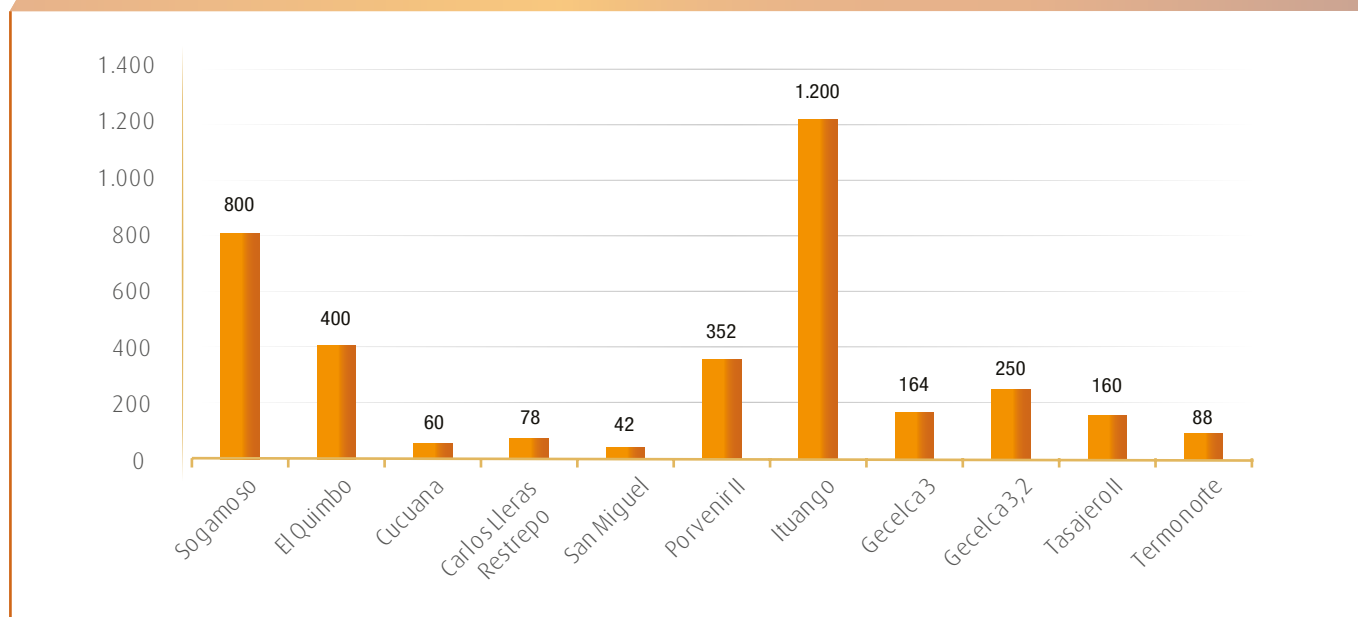
La generación de energía eléctrica presenta un aumento del 51% en los últimos 13 años la generación hidraulica para el 2013 represento el 71,3% del total del SIN, le sigue la generación a gas con una participación del 14,8% el carbón representa el 9,1% adicionalmente otros tecnología como la eolica y las pequeñas generadoras son apenas el 4% .

SEGUIMIENTOS A PROYECTOS DE GENERACIÓN

Agente propietario	Proyecto	Capacidad efectiva MW	Fecha de entrada en operación	Tipo	Precio	Municipio
ISAGEN	Sogamoso	800	septiembre 2014 unidad 1	Hidráulica	15,7	Betulia, Girón / Santander
EMGESA	El Quimbo	400	mar-15	Hidráulica		Gigante, Garzón / Huila
EPSA	Cucuana	60	dic-14	Hidráulica		Roncesvalles / Tolima
HIDRALPOR	Carlos Lleras Restrepo	78	dic-15	Hidráulica	15,7	Barbosa, Santo Domingo / Antioquia
HMV Ingenieros	San Miguel	42	dic-15	Hidráulica	15,7	San Francisco y San Luis / Antioquia
CELSIA	Porvenir II	352	dic-18	Hidráulica	11,7	San Carlos, San Luis y Puerto Nare, Antioquia
CONSORCIO EPM, ITUANGO S.A	Ituango	1.200	ago-19	Hidráulica	15,7	Ituango, Briceño, Toledo, Buriticá, Peque, Liborina, Sabanalarga, Antioquia
GECELCA	Gecelca 3	164	jun-14	Térmica, Carbón		Puerto Libertador / Córdoba
GECELCA	Gecelca 3,2	250	dic-15	Térmica, Carbón	15,7	Puerto Libertador / Córdoba
TERMOTASAJERO - COLGENER	Tasajero II	160	dic-15	Térmica, Carbón	15,7	San Cayetano / Norte de Santander
TERMONORTE	Termonorte	88	dic-17	Térmica, gas -FO	14,9	Bonda- Santa Marta / Magdalena

Fuente : UPME, Julio 2014

CAPACIDAD EFECTIVA DE PROYECTOS DE GENERACIÓN

Link para consultar sobre el tema: http://www.siel.gov.co/Portals/0/Avances%20de%20Generacion/2014/Informe_avance_Junio_2014.pdf

CONSUMO COMBUSTIBLE MBTU

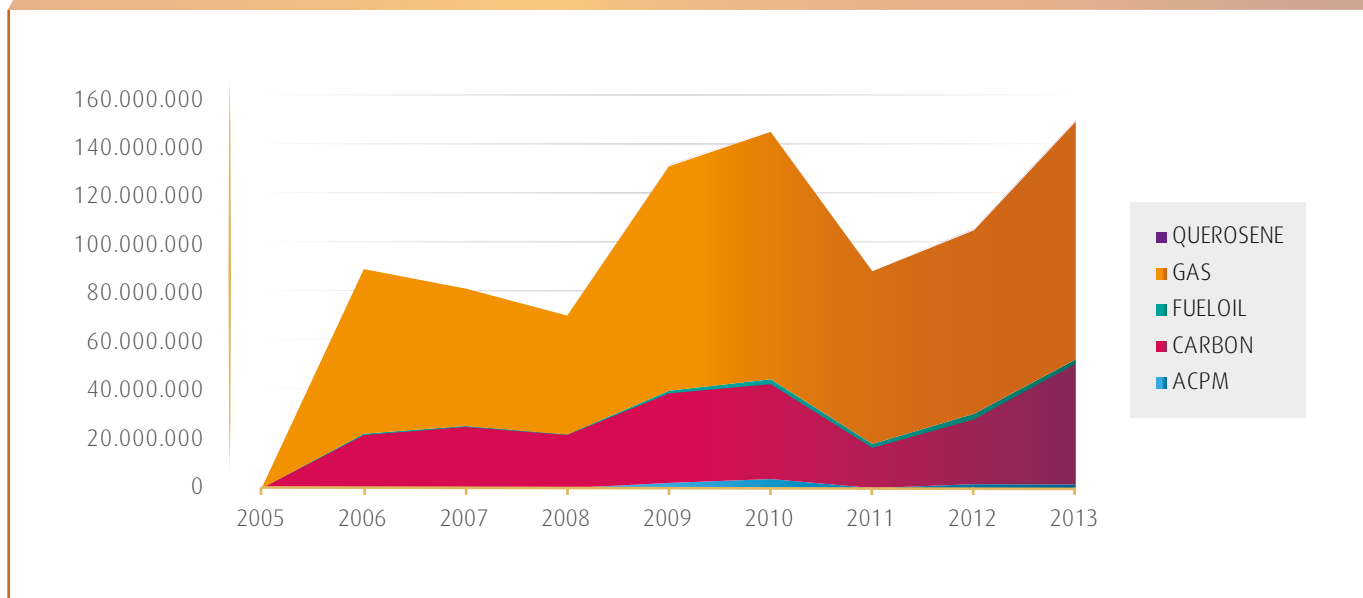
2005 - 2013

Combustible	ACPM	CARBON	FUELOIL	GAS	QUEROSENE	Total
2005		121.722		442.650	4.645	569.017
2006	5.813	22.034.809	570.880	67.980.669	1.889	90.594.060
2007	21.964	25.370.526	404.324	56.766.188		82.563.001
2008	4.097	22.048.709	222.712	49.137.805		71.413.322
2009	2.154.389	37.108.132	1.095.988	92.694.419	61.925	133.114.853
2010	3.737.940	39.362.460	2.012.432	102.178.889	12.779	147.304.500
2011	38.264	16.748.901	1.589.044	71.359.362		89.735.570
2012	1.635.753	26.894.913	2.330.768	75.766.357	78.841	106.706.631
2013	1.547.913	50.017.333	1.757.843	98.224.555	91.128	151.638.772

Fuente: XM, junio 2014
 Elaboró: Upme

CONSUMO COMBUSTIBLE MBTU

2005 - 2013



Fuente: XM, junio 2014
 Elaboró: Upme

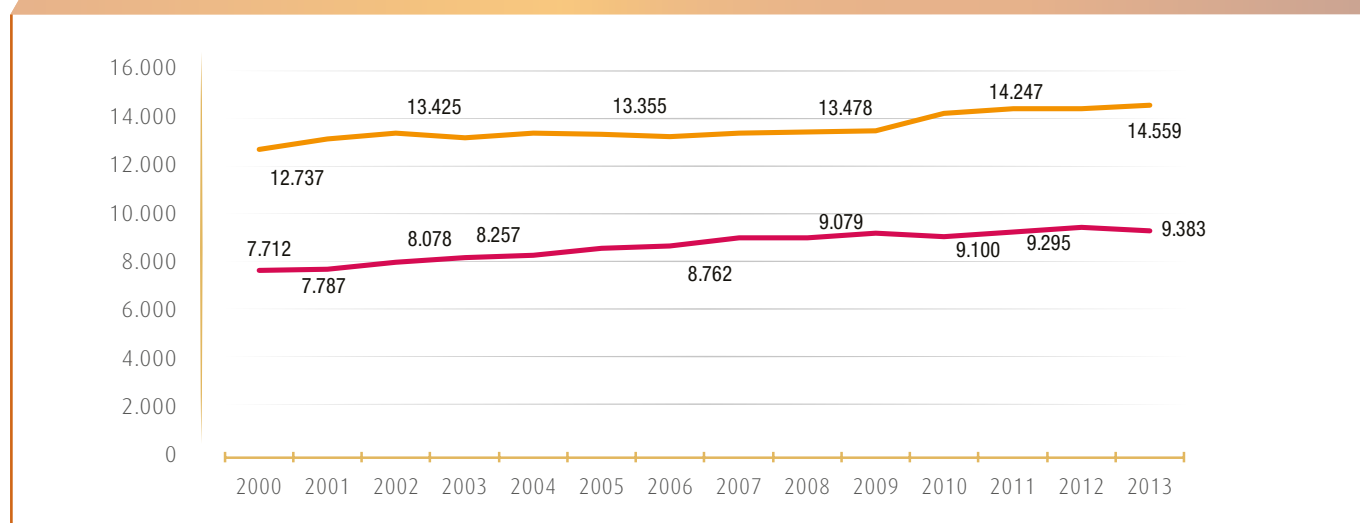
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA MW

2000 - 2013

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	6.993	7.282	7.244	7.484	7.817	7.797	8.113	8.429	8.474	8.493	8.758	8.780	8.806	9.103
Febrero	7.103	7.285	7.482	7.872	7.970	7.943	8.104	8.509	8.678	8.568	9.075	8.973	9.080	9.121
Marzo	7.139	7.286	7.417	7.704	8.221	8.085	8.165	8.503	8.529	8.500	9.100	8.828	9.040	9.116
Abril	7.105	7.268	7.404	7.696	7.925	8.103	8.183	8.515	8.638	8.596	9.043	8.775	8.964	9.229
Mayo	7.143	7.241	7.513	7.535	8.081	7.999	8.196	8.505	8.707	8.637	8.998	8.714	9.152	9.065
Junio	7.103	7.195	7.296	7.494	7.883	7.928	8.074	8.411	8.541	8.630	8.707	8.796	9.226	9.015
Julio	7.183	7.224	7.352	7.516	7.813	7.951	8.225	8.373	8.524	8.640	8.706	8.823	9.074	9.127
Agosto	7.231	7.348	7.437	7.483	7.773	8.107	8.266	8.419	8.540	8.807	8.871	9.003	9.164	9.198
Septiembre	7.277	7.350	7.433	7.691	7.761	8.109	8.413	8.614	8.709	8.926	8.781	9.176	9.280	9.274
Octubre	7.306	7.382	7.492	7.786	7.797	8.078	8.494	8.784	8.763	8.920	8.946	8.764	9.206	9.223
Noviembre	7.408	7.501	7.654	7.899	7.969	8.228	8.447	8.833	8.800	9.139	8.800	9.295	9.281	9.175
Diciembre	7.712	7.787	8.078	8.257	8.332	8.639	8.762	9.093	9.079	9.290	8.946	8.917	9.504	9.383
Maxima	7.712,0	7.787,0	8.078,0	8.257,0	8.332,0	8.639,0	8.762,0	9.093,0	9.079,0	9.290,0	9.100,0	9.295,0	9.504,0	9.383,0

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA VS CAPACIDAD EFECTIVA MW

2000 - 2013



Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

El crecimiento de la demanda máxima de potencia en los últimos 13 años ha sido significativo. Aumentó en 1.671 MW este pico se ha presentado en la mayoría de años durante los meses de diciembre de cada año a excepción de los años 2010 se presentó en marzo y en el 2011 la máxima demanda de potencia fue en septiembre.

DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL* GWh

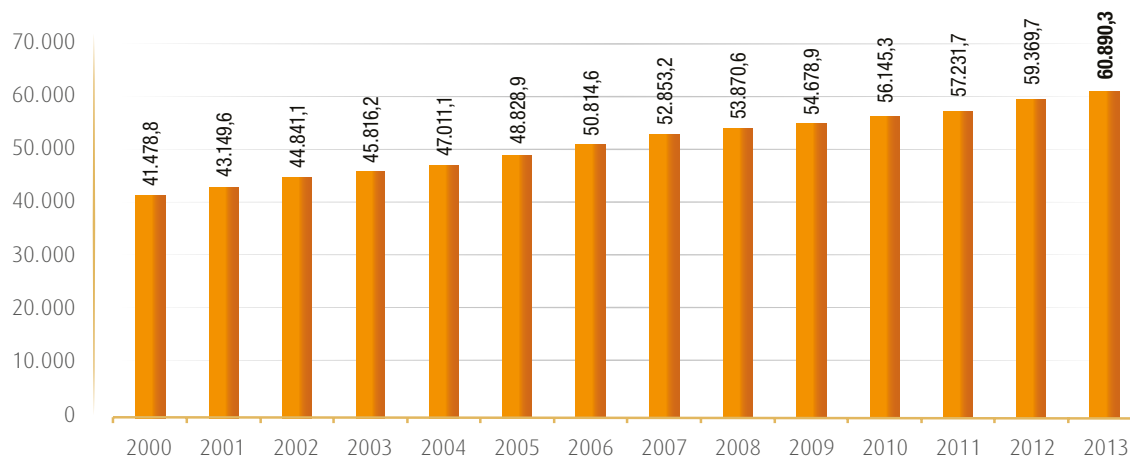
2000 - 2013

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	3.354,2	3.512,8	3.671,6	3.810,9	3.810,4	3.946,8	4.096,6	4.309,5	4.418,5	4.464,7	4.576,9	4.666,6	4.806,9	5.025,2
Febrero	3.278,3	3.300,3	3.462,7	3.550,1	3.743,7	3.708,7	3.880,8	4.066,9	4.314,8	4.177,2	4.409,5	4.359,0	4.631,7	4.609,7
Marzo	3.495,2	3.669,4	3.701,0	3.891,0	4.027,5	4.089,0	4.268,5	4.511,3	4.363,5	4.560,1	4.890,1	4.801,2	5.033,9	5.033,0
Abril	3.298,4	3.498,9	3.680,2	3.693,8	3.790,6	4.056,0	4.039,6	4.242,7	4.471,2	4.406,1	4.610,8	4.587,5	4.724,7	5.106,2
Mayo	3.502,1	3.666,4	3.813,0	3.887,2	3.931,1	4.110,8	4.287,5	4.474,7	4.513,1	4.586,6	4.785,9	4.855,5	5.032,7	5.163,3
Junio	3.367,9	3.451,9	3.602,0	3.642,1	3.835,6	4.003,6	4.152,4	4.314,7	4.377,9	4.414,3	4.587,1	4.689,5	4.893,7	4.955,0
Julio	3.459,4	3.607,6	3.766,4	3.902,9	3.937,5	4.090,4	4.324,5	4.468,4	4.595,4	4.653,4	4.706,8	4.817,0	5.034,0	5.205,5
Agosto	3.518,5	3.730,5	3.832,3	3.886,9	4.027,2	4.195,7	4.369,1	4.507,8	4.546,6	4.649,4	4.771,8	5.064,4	5.104,1	5.196,5
Septiembre	3.456,2	3.594,8	3.767,8	3.836,0	3.900,1	4.136,0	4.281,9	4.414,7	4.544,0	4.680,9	4.664,8	4.840,6	5.024,6	5.084,6
Octubre	3.576,1	3.746,4	3.886,2	3.941,7	3.999,5	4.167,1	4.428,2	4.541,8	4.682,5	4.737,3	4.818,7	4.883,2	5.069,5	5.249,0
Noviembre	3.527,6	3.613,6	3.753,7	3.809,5	3.920,9	4.083,9	4.272,2	4.453,6	4.459,5	4.607,6	4.615,7	4.790,8	4.979,6	5.085,7
Diciembre	3.645,0	3.757,2	3.904,2	3.964,0	4.087,1	4.240,8	4.413,2	4.547,0	4.583,5	4.741,2	4.707,2	4.876,3	5.034,3	5.176,4
Total	41.478,8	43.149,6	44.841,1	45.816,2	47.011,1	48.828,9	50.814,6	52.853,2	53.870,6	54.678,9	56.145,3	57.231,7	59.369,7	60.890,3

* Demanda del SIN, se calcula con base en la generación neta de las plantas e incluye hidráulicas, térmicas, menores, cogeneradores, demanda no atendida, limitación del suministro e importaciones.

EVOLUCIÓN DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL* GWh

2000 - 2013



Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

La demanda de energía eléctrica en Colombia en los últimos 13 años ha tenido un incremento de 47% lo que representan 19.411 GWh. En 2013 fue de 60.890,3 GWh, con un crecimiento del 3% con relación al año 2012, convirtiéndose en el mayor crecimiento de los últimos años como se muestra en la gráfica anterior.

DEMANDA COMERCIAL REGULADA GWh

2000 - 2013

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	2.576,3	2.589,1	2.630,3	2.655,9	2.636,9	2.679,7	2.734,5	2.918,5	2.970,0	3.041,1	3.134,4	3.145,9	3.172,0	3.333,6
Febrero	2.470,4	2.402,4	2.409,9	2.458,4	2.550,0	2.489,7	2.556,3	2.719,3	2.865,7	2.808,2	2.970,3	2.922,5	3.055,9	3.052,5
Marzo	2.599,0	2.657,2	2.595,6	2.701,4	2.760,6	2.761,1	2.806,7	3.007,5	2.996,2	3.089,7	3.294,7	3.210,9	3.284,6	3.352,6
Abril	2.473,9	2.560,6	2.552,7	2.578,0	2.599,7	2.713,4	2.679,6	2.838,0	2.997,7	2.999,6	3.120,1	3.084,2	3.121,8	3.356,5
Mayo	2.600,5	2.673,5	2.661,8	2.690,7	2.672,5	2.738,9	2.821,1	2.988,4	3.022,5	3.106,1	3.234,9	3.265,2	3.317,8	3.383,2
Junio	2.494,4	2.543,9	2.531,9	2.519,2	2.597,0	2.675,1	2.728,7	2.881,3	2.927,5	2.997,5	3.088,5	3.157,4	3.220,3	3.290,1
Julio	2.560,9	2.633,7	2.654,4	2.687,0	2.657,7	2.721,4	2.837,5	2.992,8	3.060,1	3.140,4	3.161,6	3.236,7	3.329,0	3.446,2
Agosto	2.594,6	2.698,1	2.677,4	2.684,0	2.719,0	2.776,3	2.877,1	3.001,7	3.052,4	3.143,1	3.199,2	3.313,4	3.355,9	3.435,0
Septiembre	2.549,7	2.583,1	2.609,2	2.650,4	2.624,7	2.721,3	2.824,5	2.957,4	3.028,3	3.134,7	3.111,9	3.225,6	3.293,3	3.357,0
Octubre	2.651,6	2.698,8	2.695,8	2.718,5	2.706,8	2.738,8	2.918,1	3.025,5	3.116,6	3.173,3	3.213,7	3.217,5	3.336,9	3.460,8
Noviembre	2.583,6	2.594,0	2.597,0	2.632,4	2.633,0	2.682,9	2.825,7	2.986,6	2.999,1	3.085,8	3.074,7	3.157,9	3.283,7	3.336,1
Diciembre	2.711,6	2.742,3	2.789,4	2.801,5	2.823,1	2.869,0	3.009,7	3.107,0	3.176,7	3.258,2	3.217,0	3.294,1	3.403,3	3.478,3
Total	30.866,7	31.376,8	31.405,4	31.777,4	31.981,0	32.567,6	33.619,4	35.423,9	36.212,8	36.977,5	37.820,9	38.231,2	39.174,7	40.282,0

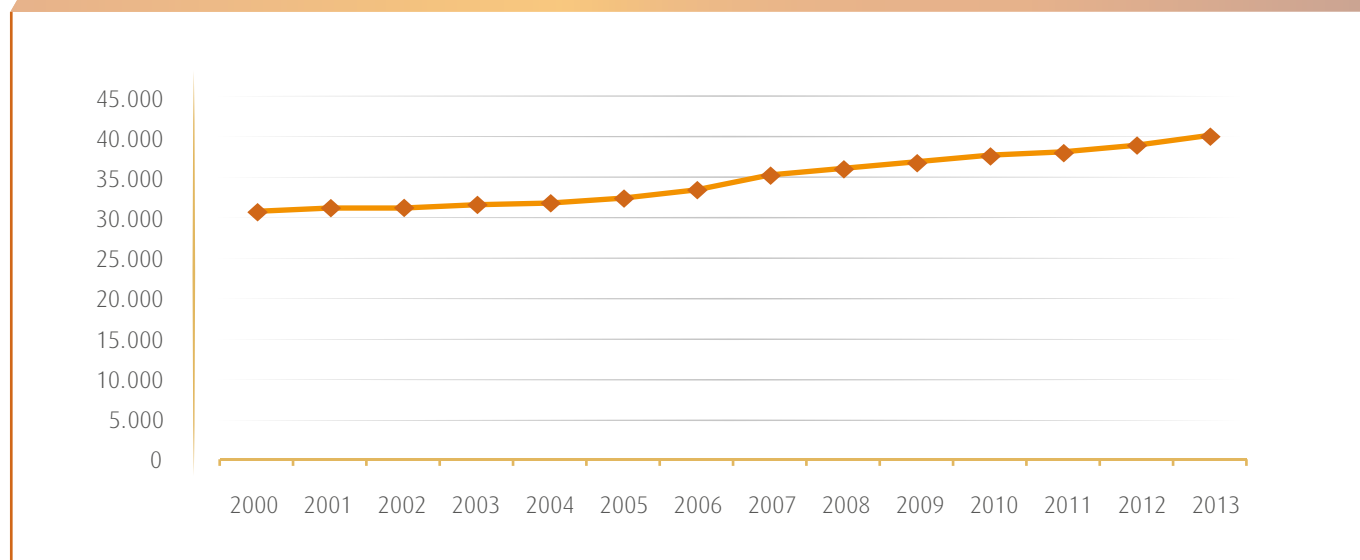
* Es la demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales Regulados, mas la participacion en las perdidas del STN

Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL REGULADA * GWh

2000 - 2013



Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA * GWh

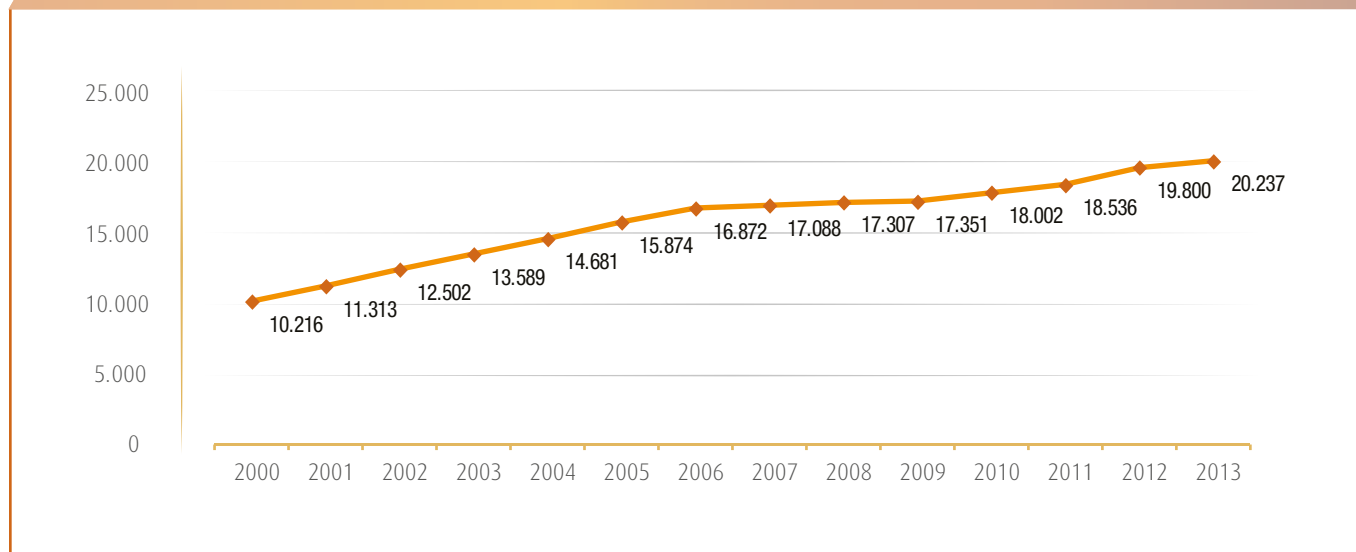
2000 - 2013

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	747,3	885,0	966,2	1.096,6	1.149,7	1.239,4	1.334,8	1.366,4	1.422,4	1.394,4	1.421,6	1.494,8	1.595,3	1.666,7
Febrero	781,0	864,9	980,1	1.048,2	1.163,1	1.189,1	1.301,3	1.323,3	1.424,5	1.342,4	1.419,7	1.404,6	1.544,7	1.527,9
Marzo	868,4	957,4	1.017,4	1.157,4	1.241,3	1.295,4	1.431,5	1.476,5	1.339,7	1.436,6	1.570,8	1.552,8	1.718,8	1.648,8
Abril	805,6	891,4	1.028,5	1.081,6	1.161,2	1.306,3	1.333,5	1.365,8	1.444,5	1.376,9	1.467,9	1.472,4	1.574,7	1.722,1
Mayo	873,9	946,7	1.063,4	1.164,8	1.228,8	1.336,5	1.438,8	1.458,0	1.464,0	1.446,6	1.530,9	1.564,8	1.687,2	1.745,7
Junio	853,8	915,7	998,3	1.092,0	1.213,9	1.302,8	1.401,8	1.409,4	1.422,1	1.390,8	1.469,2	1.509,2	1.630,5	1.637,1
Julio	862,5	937,9	1.045,9	1.176,6	1.253,0	1.338,1	1.463,7	1.451,4	1.503,6	1.486,6	1.515,6	1.553,0	1.673,2	1.727,9
Agosto	874,4	1.003,7	1.079,6	1.164,1	1.281,0	1.386,5	1.463,4	1.477,9	1.463,4	1.477,4	1.541,8	1.625,3	1.700,8	1.731,3
Septiembre	871,4	988,4	1.077,3	1.144,2	1.246,3	1.379,9	1.431,9	1.429,1	1.485,6	1.508,6	1.522,8	1.581,1	1.701,8	1.697,6
Octubre	886,4	1.009,8	1.117,0	1.186,4	1.263,7	1.385,7	1.480,4	1.483,2	1.531,5	1.535,0	1.572,5	1.632,8	1.702,8	1.749,6
Noviembre	903,0	965,6	1.083,0	1.145,7	1.255,2	1.372,5	1.418,1	1.438,0	1.429,4	1.495,6	1.510,4	1.598,7	1.667,8	1.716,0
Diciembre	888,5	946,3	1.045,0	1.131,5	1.223,7	1.341,5	1.372,1	1.409,2	1.376,5	1.460,2	1.458,8	1.546,7	1.602,3	1.666,5
Total	10.216,3	11.312,9	12.501,6	13.589,1	14.680,9	15.873,8	16.871,5	17.088,0	17.307,1	17.350,9	18.002,0	18.536,2	19.799,7	20.237,3

*Demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales no regulados o grandes consumidores de electricidad.

DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA * GWh

2000 - 2013



Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Los usuarios no regulados consumen un mínimo de 55 MWh/mes o 0,1 MW de potencia. El mercado no regulado representa casi el 30% de la demanda de electricidad del país y está compuesto por más de 4.000 usuarios, los cuales se conectan a la red, principalmente, en el nivel de tensión 2. En los últimos 13 años ha tenido una adición de 10.021 GWh casi el 98 % de crecimiento

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA GWh

2001 - 2013

Demanda No Atendida Causas No Programadas

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ene	16,76	4,78	9,68	2,75	2,82	7,34	3,75	1,99	4,16	1,87	1,78	3,41	7,83	0,91
Feb	10,67	5,20	8,26	13,47	8,74	9,99	2,82	2,68	2,79	1,54	2,24	3,33	2,48	1,10
Mar	14,05	9,97	16,22	6,82	2,81	13,80	5,72	3,04	2,70	2,08	3,61	4,94	2,41	1,32
Abr	1,85	1,79	14,10	9,36	2,44	15,65	3,18	19,76	2,88	1,75	2,57	8,19	3,75	1,47
May	8,32	3,63	21,32	7,57	4,92	10,90	4,80	4,59	4,78	6,38	3,47	2,87	2,76	1,63
Jun	1,71	2,24	7,09	5,14	4,74	5,00	5,39	1,40	2,59	1,99	2,66	3,48	19,34	1,87
Jul	2,42	2,77	4,60	12,33	3,49	5,57	3,10	2,92	3,78	2,40	2,43	1,62	5,57	1,91
Ago	9,91	2,56	15,91	11,06	3,89	4,40	4,85	2,05	3,01	3,01	1,76	11,06	19,73	1,84
Sep	3,34	4,83	6,61	13,22	8,30	8,36	2,94	3,31	2,98	8,50	2,89	3,53	2,00	1,20
Oct	3,53	4,61	11,98	11,51	2,67	17,17	2,43	3,41	4,63	3,04	4,33	2,48	3,33	2,99
Nov	4,65	7,60	6,99	4,16	6,53	6,98	2,58	3,18	2,61	2,12	4,43	2,65	3,29	3,15
Dic	5,08	4,48	3,68	5,68	15,48	6,11	5,82	4,51	2,27	1,46	4,74	3,63	1,72	0,73
total	82,28	54,46	126,45	103,07	66,83	111,25	47,37	52,84	39,16	36,13	36,93	51,18	74,20	20,11

Demanda No Atendida Por Causas Programadas

mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Ene	0,5	7,0	1,7	1,8	0,4	0,5	1,2	1,3	0,1	1,6	0,6	0,5	3,3	0,6
Feb	0,8	0,6	5,9	2,3	1,9	0,7	0,6	1,1	0,7	0,9	0,4	1,6	1,8	2,1
Mar	0,5	2,5	3,2	1,6	0,6	0,7	0,2	1,0	0,9	0,9	2,9	1,0	0,9	1,3
Abr	0,5	1,4	13,7	1,1	1,8	1,4	0,8	0,9	0,6	0,5	0,4	1,6	1,1	1,2
May	2,8	2,9	1,1	6,1	1,4	0,5	0,4	0,6	0,5	0,9	0,7	0,7	0,3	1,1
Jun	2,1	0,3	1,0	6,8	0,5	0,7	0,6	0,3	0,3	0,3	0,2	1,2	1,3	0,6
Jul	2,7	2,1	2,6	4,9	1,6	0,2	0,5	0,9	1,2	0,4	0,6	1,0	0,5	1,2
Ago	6,0	1,8	1,2	5,4	1,0	1,1	0,5	0,7	0,6	0,8	0,8	1,1	0,9	0,7
Sep	2,3	0,9	2,8	2,5	0,8	1,0	0,4	2,3	1,1	4,5	1,0	1,2	1,0	1,1
Oct	1,9	3,3	1,6	1,4	1,1	0,5	1,4	0,6	2,6	2,4	1,3	1,1	0,6	8,9
Nov	2,3	1,6	4,3	2,0	2,1	0,8	0,7	1,3	1,0	1,3	1,4	1,5	1,9	1,9
Dic	4,4	1,5	2,0	1,2	1,8	0,7	0,4	0,5	0,4	0,1	0,3	1,6	0,8	1,6
total	26,69	25,87	41,17	37,06	15,08	8,84	7,71	11,43	9,93	14,62	10,58	13,85	14,48	22,38

Fuente: XM, mayo 2014

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EXPORTACIONES ENERGÍA ELÉCTRICA POR PAÍS DESTINO GWh

2001 - 2013

Año	ECUADOR	VENEZUELA	Total general
2001		24	24
2002		81	81
2003	1.129		1.129
2004	1.681		1.681
2005	1.758		1.758
2006	1.609		1.609
2007	877		877
2008	497	102	599
2009	1.077	282	1.358
2010	798		798
2011	1.295	249	1.543
2012	236	478	714
2013	662	715	1.377
Total general	11.618	1.931	13.549

IMPORTACIONES ENERGÍA ELÉCTRICA POR PAÍS GWh

2000 - 2013

Año	ECUADOR	VENEZUELA	Total general
2000		77	77
2001		40	40
2002		8	8
2003	67	2	69
2004	35	13	48
2005	16	21	37
2006	1	27	28
2007	38	1	40
2008	26		26
2009	21		21
2010	10		10
2011	8		8
2012	7		7
2013	29		29
Total general	257	189	447

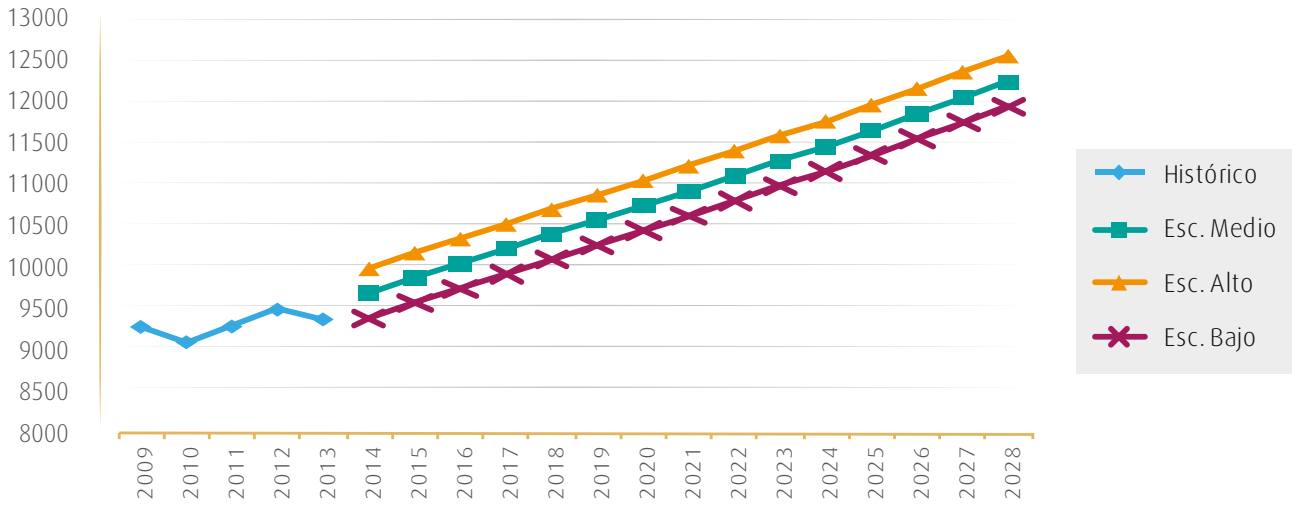
PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA MW

2014 - 2028

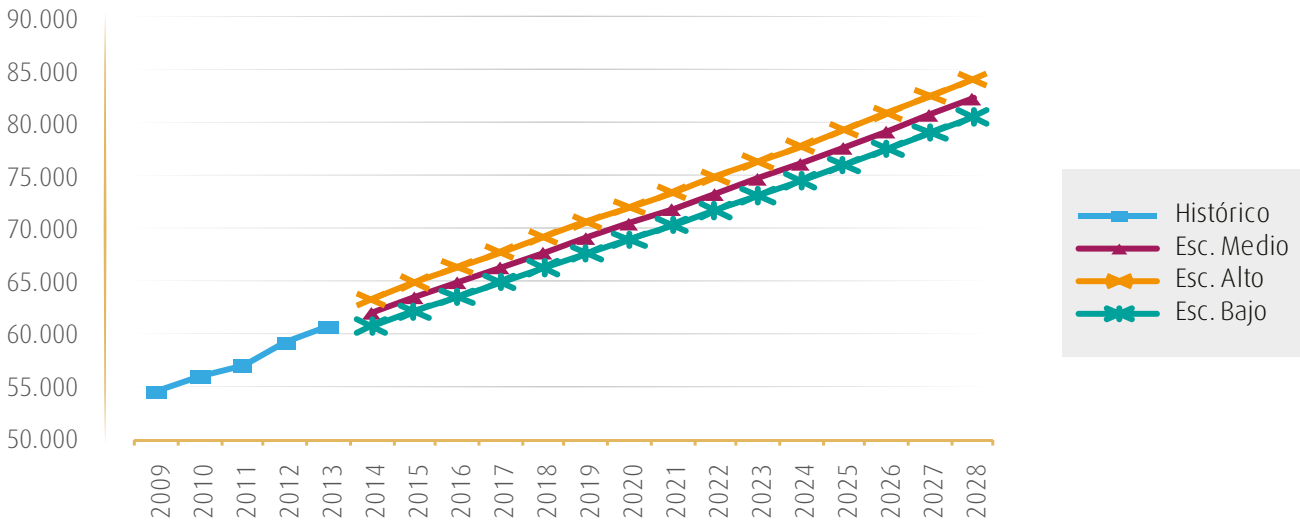
Año	Histórico	Proyección Demanda Potencia Máxima		
		Esc. Medio	Esc. Alto	Esc. Bajo
2009	9.290			
2010	9.100			
2011	9.295			
2012	9.504			
2013	9.383			
2014		9.693	9.995	9.391
2015		9.881	10.183	9.579
2016		10.049	10.351	9.747
2017		10.224	10.526	9.922
2018		10.399	10.702	10.097
2019		10.573	10.876	10.271
2020		10.747	11.050	10.445
2021		10.919	11.222	10.617
2022		11.101	11.404	10.799
2023		11.282	11.584	10.979
2024		11.457	11.759	11.155
2025		11.651	11.953	11.349
2026		11.848	12.150	11.546
2027		12.045	12.347	11.742
2028		12.238	12.540	11.935

Fuente: UPME, marzo, 2014.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA GWh / año



PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh / año



Fuente: UPME, marzo, 2014.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh / año

2014-2028

Año	Histórico	Proyección Demanda EE (GWh)		
		Esc. Medio	Esc. Alto	Esc. Bajo
2009	54.678,9			
2010	56.145,3			
2011	57.200,9			
2012	59.324,2			
2013	60.892,9			
2014		62.206,4	63.469,7	60.943,2
2015		63.688,0	65.064,9	62.311,1
2016		65.125,5	66.531,8	63.719,2
2017		66.546,3	67.984,1	65.108,5
2018		67.950,6	69.418,6	66.482,6
2019		69.346,3	70.844,9	67.847,6
2020		70.720,0	72.249,0	69.190,9
2021		72.107,5	73.666,1	70.548,8
2022		73.541,2	75.130,7	71.951,7
2023		75.000,6	76.621,9	73.379,2
2024		76.431,3	78.083,5	74.779,0
2025		77.955,7	79.640,8	76.270,6
2026		79.507,8	81.226,2	77.789,3
2027		81.102,7	82.855,6	79.349,8
2028		82.657,9	84.444,9	80.870,9

Fuente: UPME, Base de Datos XM, DANE, IDEAM, marzo, 2014.

CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA POR DEPARTAMENTO GWh

2013

Departamento	Residencial						Industrial	Oficial	Areas Comunes	Comercial	Especial Educativo	Otros	total
	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6							
Bogotá, D.c.	231,36	1.242,20	1.286,46	520,41	232,19	257,50	2.007,22	324,22	216,73	2.519,88	41,54	332,09	9.211,81
Antioquia	445,04	1.083,23	909,56	280,37	218,49	136,85	2.520,03	344,54	200,22	1.738,43	12,61	192,03	8.081,39
Valle Del Cauca	319,54	670,40	503,71	178,45	146,95	81,00	1.943,09	227,65	186,77	1.229,53	0,02	167,75	5.654,87
Cundinamarca	106,89	595,31	224,40	54,48	11,76	29,06	1.850,43	100,42	89,31	461,78	23,60	134,58	3.682,03
Atlántico	711,99	408,25	262,95	153,42	77,63	105,25	598,03	66,34	52,12	747,13	0,00	226,59	3.409,70
Bolívar	571,31	304,04	148,70	73,64	45,22	81,20	604,10	62,66	47,54	565,55	0,00	133,47	2.637,43
Santander	163,51	297,94	229,76	149,98	24,55	29,08	461,44	76,61	93,73	544,85	0,00	41,96	2.113,41
Boyacá	32,89	209,44	75,38	15,92	4,52	0,02	905,55	27,47	38,64	173,44	2,60	26,78	1.512,66
Magdalena	503,99	140,86	125,98	46,50	13,98	43,03	195,40	27,62	29,62	225,74	0,00	88,32	1.441,04
Córdoba	474,46	186,26	64,65	20,50	10,46	10,38	201,35	23,55	28,09	176,81	0,00	62,24	1.258,75
Norte De Santander	117,21	291,07	123,72	67,52	17,62	3,49	194,31	56,37	57,93	250,69	2,43	10,45	1.192,80
Tolima	103,42	224,70	92,02	31,31	9,67	2,75	280,40	47,77	47,88	241,56	0,30	42,10	1.123,87
Cesar	302,04	223,10	75,09	23,72	11,77	5,41	178,43	30,63	34,53	144,47	0,51	52,75	1.082,45
Meta	85,16	138,82	122,68	23,43	10,75	4,57	330,60	58,29	38,15	218,77	8,09	5,98	1.045,27
Caldas	52,74	130,25	105,54	29,90	10,35	16,12	276,55	11,96	34,66	150,15	1,51	19,53	839,26
Cauca	177,90	82,87	43,50	15,02	5,89	1,31	371,74	32,05	36,89	63,35	0,00	1,72	832,24
Risaralda	48,07	128,05	96,81	44,04	23,87	21,17	93,07	21,04	34,03	227,07	2,60	25,83	765,66
Huila	99,74	186,73	45,40	19,37	6,82	0,75	83,21	42,49	31,82	152,64	1,64	32,34	702,96
Sucre	229,91	127,34	31,18	12,79	1,62	4,17	67,99	24,60	17,24	100,95	0,00	49,19	666,98
La Guajira	186,66	138,25	40,55	2,01	0,80	0,00	65,43	19,80	17,53	65,28	0,00	35,51	571,82
Nariño	157,07	112,29	48,78	18,20	4,91	0,02	19,71	29,77	30,93	97,59	2,00	13,31	534,59
Casanare	37,83	76,52	30,56	4,83	0,05	0,01	233,09	21,01	5,37	59,67	3,85	3,36	476,17
Quindío	40,32	69,83	55,42	17,86	13,28	2,90	48,41	20,42	17,72	101,52	5,00	8,97	401,64
Caquetá	47,25	25,61	8,97	1,38	0,00	0,00	97,81	22,14	8,07	39,10	0,00	0,59	250,91
Arauca	42,09	31,22	10,12	1,89	0,00	0,00	3,29	24,44	6,36	21,11	0,00	0,00	140,52
Chocó	76,11	11,80	6,82	0,03	0,00	0,00	5,53	11,52	3,94	24,09	0,61	0,00	140,46
Putumayo	16,54	10,95	1,39	0,00	0,00	0,00	40,75	4,37	1,81	9,30	0,08	0,10	85,29
Guainía	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86
Total	5.381,01	7.147,35	4.770,12	1.806,97	903,14	836,04	13.676,96	1.759,76	1.407,62	10.350,44	109,03	1.708,41	49.856,85

Elaboró : UPME

CONSUMOS DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN GWh

2013

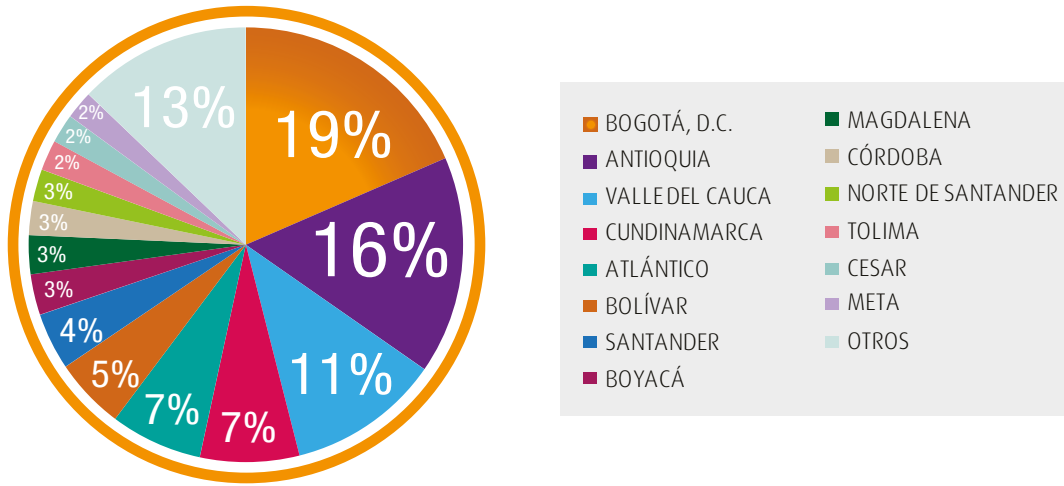
Agente	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total
Empresas Públicas De Medellín E.S.P.	445,71	1.082,8	909,5	279,7	214,2	131,9	2.822,0	2.056,3	375,4	404,7	8.722,1
Codensa S.a. Esp	295,84	1.703,9	1.433,4	538,8	235,9	274,9	858,2	1.895,8	243,0	512,5	7.992,1
Electrificadora Del Caribe S.A. E.S.P.	2.275,38	1.484,7	732,3	322,3	153,0	230,9	219,1	1.310,3	183,3	615,2	7.526,5
Central Hidroeléctrica De Betania S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.180,3	422,7	26,4	246,3	2.875,7
Isagen S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.804,1	0,0	0,0	1,5	2.805,7
Empresas Municipales De Cali Eice E.S.P.	169,62	295,4	327,0	132,0	113,0	71,2	368,7	680,6	304,1	234,6	2.696,3
Energía Empresarial De La Costa S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.613,6	634,8	22,9	203,4	2.474,7
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	185,67	310,7	229,4	142,8	21,7	23,8	197,5	404,9	54,5	87,9	1.659,0
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	138,19	322,4	127,0	25,1	13,1	1,9	576,6	268,6	36,0	118,6	1.627,5
Centrales Eléctricas Del Norte De Santander S.A. E.S.P.	146,07	319,0	129,2	68,5	17,1	3,5	144,5	226,8	62,3	73,0	1.189,9
Compañía Energética Del Tolima S.A. E.S.P.	103,22	221,7	85,7	31,5	9,8	2,9	74,5	201,3	66,7	85,3	882,6
Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	71,13	190,3	162,7	40,2	11,0	16,3	118,0	181,6	13,5	45,3	850,2
Electrificadora Del Meta S.A. E.S.P.	84,04	137,5	122,6	23,4	10,7	4,6	78,7	183,1	47,6	51,0	743,2
Compañía De Generación Del Cauca S.A. E.S.P.	0,01	0,7	10,7	15,3	12,1	21,8	284,9	267,8	4,5	59,3	677,3
Energía Social De La Costa S.A. E.S.P.	653,58	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,2	654,1
Electrificadora Del Huila S.A. E.S.P.	100,16	186,9	44,9	19,4	6,8	0,8	48,0	132,4	43,0	64,7	647,1
Distribuidora Y Comercializadora De Energía Eléctrica	0,01	0,3	0,7	3,2	6,7	3,4	358,9	243,0	8,1	3,4	627,7
Empresa De Energía De Boyacá S.A. E.S.P.	32,70	207,9	75,3	15,9	4,4	0,0	62,8	109,3	27,0	62,3	597,7
Empresa De Energía De Cundinamarca S.A. E.S.P.	42,87	138,1	82,3	31,5	6,6	10,7	31,9	96,7	44,2	48,8	533,6
Empresa De Energía De Pereira S.A. E.S.P.	28,90	67,6	39,6	33,7	22,9	19,9	45,9	137,8	18,2	103,0	517,6
Centrales Eléctricas De Nariño S.A. E.S.P.	157,07	112,2	48,6	17,7	4,2	0,0	10,9	73,9	26,2	40,6	491,4
Compañía Energética De Occidente S.A.S E.S.P.	177,10	78,0	40,6	14,7	5,5	1,3	45,3	45,4	25,1	27,4	460,3
Enertotal S.A. E.S.P.	1,35	4,8	4,0	7,6	5,7	3,4	208,2	188,1	3,2	18,4	444,7
Empresa De Energía Del Quindío S.A. E.S.P., Empresa	40,32	69,7	55,4	17,9	13,3	2,9	29,5	89,1	20,4	18,7	357,2
Facelco Servicios S.A. E.S.P.	0,00	0,0	1,5	2,4	4,7	5,4	148,1	174,3	1,4	14,5	352,2
Empresa De Energía De Casanare S.A. E.S.P.	38,85	77,6	30,6	4,8	0,1	0,0	30,7	54,5	20,8	11,9	269,9
Compañía De Electricidad De Tuluá S.A. E.S.P.	5,32	39,7	28,0	6,9	7,2	0,3	48,6	31,4	7,8	3,3	178,6
Electrificadora Del Caquetá S.A. E.S.P.	47,11	25,6	9,0	1,4	0,0	0,0	5,2	37,3	21,6	8,1	155,3
Empresa De Energía De Arauca	42,09	31,2	10,1	1,9	0,0	0,0	0,3	20,5	24,4	5,3	136,0
Empresa Distribuidora Del Pacífico S.A. E.S.P.	75,43	10,8	6,4	0,0	0,0	0,0	0,6	23,0	11,3	4,3	131,9
Empresas Municipales De Cartago S.A. E.S.P.	6,69	16,0	21,0	6,6	2,1	0,4	18,3	30,1	3,8	0,0	105,0
Generadora Y Comercializadora De Energía Del Caribe	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,3	0,0	0,0	0,0	97,3
E2 Energía Eficiente S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	68,1	0,0	0,0	70,7
Ruitoque S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,9	1,5	1,3	4,0	15,4	25,7	0,1	21,0	69,8
Empresa Municipal De Energía Eléctrica S.A. E.S.P.	0,04	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	36,3	5,2	6,8	10,2	59,2
Itacol Energía S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	0,0	0,0	0,0	56,8
Empresa De Energía Del Bajo Putumayo	11,76	9,0	1,4	0,0	0,0	0,0	2,3	8,5	4,0	1,3	38,2
Ruitoque Energía S.A.S E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	10,5	0,0	7,8	30,5
A.S.C. Ingeniería Sociedad Anónima S.A. E.S.P.	0,00	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	3,1	9,4	1,7	4,9	19,5
Profesionales En Energía S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,8	0,0	5,7	13,5
Empresa De Energía Del Valle De Sibundoy S.A. E.S.	4,78	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,3	0,7	8,7
Genersa S.A.S E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	6,3
Termotasajero S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5
Total	5.381,0	7.147,3	4.770,1	1.807,0	903,1	836,0	13.676,9	10.350,4	1.759,8	3.225,1	49.856,8

Fuente : SUI datos del SIN, preliminar,

Elaboró : UPME

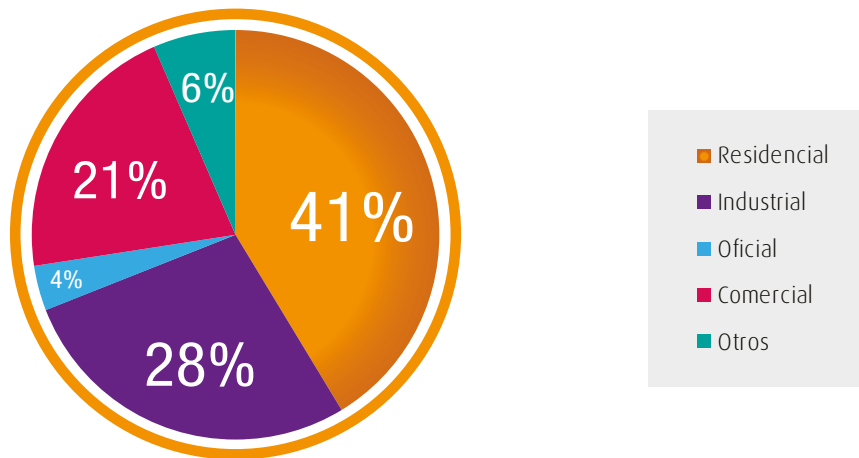
PARTICIPACIÓN DEL CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA POR DEPARTAMENTO (%)

2013



Fuente : SUI datos del SIN, preliminar
 Elaboró : UPME

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO FINAL DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN AÑO 2013

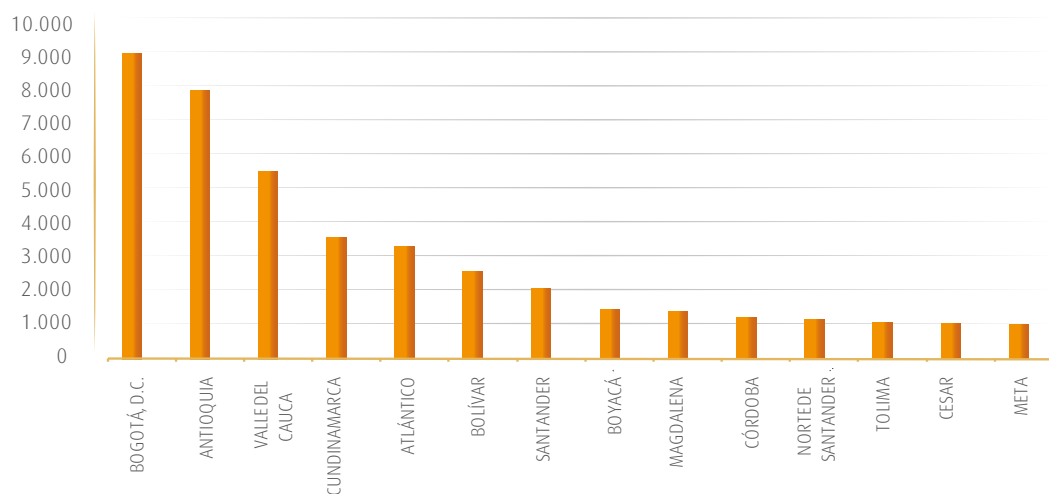


Fuente : SUI, mayo 2014
 Elaboró : UPME

CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DEPARTAMENTO GWh

2013

Departamento	2013
Bogotá, D.c.	9.212
Antioquia	8.081
Valle Del Cauca	5.655
Cundinamarca	3.682
Atlántico	3.410
Bolívar	2.637
Santander	2.113
Boyacá	1.513
Magdalena	1.441
Córdoba	1.259
Norte De Santander	1.193
Tolima	1.124
Cesar	1.082
Meta	1.045
Caldas	839
Cauca	832
Risaralda	766
Huila	703
Sucre	667
La Guajira	572
Nariño	535
Casanare	476
Quindío	402
Caquetá	251
Arauca	141
Chocó	140
Putumayo	85
Guainía	1
Total	49.857



Fuente : SUI datos del SIN, preliminar

Elaboró : UPME

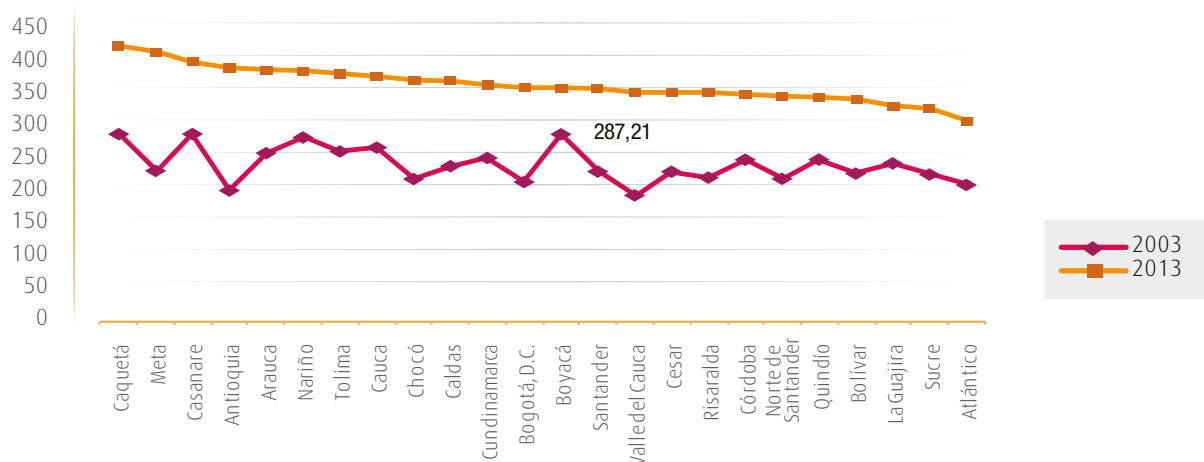
TARIFA ENERGÍA ELÉCTRICA PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4 \$/kWh

\$/kWh

Departamento	2003	2013
Caquetá	287,45	421,92
Meta	231,17	412,52
Casanare	287,65	397,41
Antioquia	200,92	388,32
Arauca	258,31	385,10
Nariño	282,31	383,49
Tolima	260,89	379,75
Cauca	266,87	375,90
Chocó	218,59	369,17
Caldas	238,28	368,72
Cundinamarca	250,92	362,15
Bogotá, D.C.	213,96	358,44
Boyacá	287,21	357,70
Santander	230,06	357,19
Valle del Cauca	193,49	351,31
Cesar	229,77	351,26
Risaralda	220,80	351,04
Córdoba	248,20	348,26
Norte de Santander	218,95	344,56
Quindío	248,42	342,87
Bolívar	226,99	340,11
La Guajira	242,61	330,04
Sucre	225,57	326,66
Atlántico	209,51	306,86

EVOLUCIÓN TARIFA ENERGÍA ELÉCTRICA PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4

\$/kWh



Fuente SUI: Datos de SIN

NÚMERO DE SUSCRIPTORES SECTOR RESIDENCIAL POR DEPARTAMENTO

2013

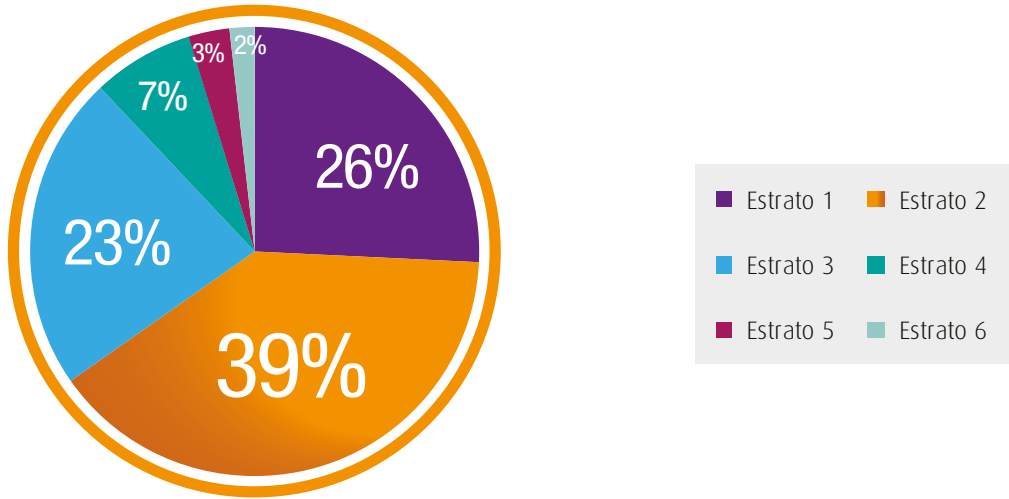
Departamento	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Oficial	Comercial	Otros	total
Bogotá, D.c.	127.456	656.990	655.809	250.591	86.258	68.579	68.273	4.964	440.604	10.145	2.369.669
Antioquia	347.689	690.660	497.862	128.472	84.367	36.564	15.443	10.626	147.478	2.851	1.962.012
Valle Del Cauca	214.302	417.226	302.330	92.411	59.790	16.635	4.511	3.266	85.150	1.501	1.197.122
Cundinamarca	77.484	409.832	152.341	29.583	4.677	5.246	20.993	4.879	79.433	5.588	790.056
Santander	112.902	236.637	126.414	70.141	9.504	10.746	8.113	4.354	55.346	978	635.135
Caldas	92.088	189.371	116.493	38.587	13.064	18.599	1.725	1.954	51.294	9.819	532.994
Atlántico	170.771	144.074	75.743	33.362	12.941	10.400	985	566	25.928	1.869	476.639
Tolima	99.081	190.347	63.605	17.518	4.205	840	584	1.803	34.771	3.197	415.951
Boyacá	38.711	253.058	55.614	12.821	3.719	11	2.190	4.311	27.755	2.150	400.340
Bolívar	193.053	106.990	39.480	14.525	7.680	9.877	454	903	17.737	2.049	392.748
Risaralda	56.623	134.110	93.839	34.257	14.528	8.960	1.379	1.506	34.053	5.599	384.854
Norte De Santander	78.357	165.159	55.549	20.903	3.748	560	1.111	2.404	27.329	735	355.855
Nariño	179.534	103.648	33.062	11.416	2.802	11	1.267	1.886	15.723	1.810	351.159
Córdoba	230.135	69.359	16.895	3.882	1.727	1.207	320	771	15.599	2.651	342.546
Cauca	188.902	61.598	28.113	8.495	3.122	541	1.752	3.378	11.810	530	308.241
Huila	93.829	130.207	24.702	7.208	1.728	223	824	2.478	17.629	1.478	280.306
Meta	55.204	83.246	63.344	10.377	3.689	1.215	264	1.763	30.879	767	250.748
Cesar	87.234	82.720	21.989	4.962	1.892	677	394	877	10.935	1.124	212.804
Magdalena	80.028	49.696	35.739	9.271	2.593	7.730	547	625	9.933	1.538	197.700
Sucre	110.026	52.395	9.517	2.962	312	662	158	553	6.403	1.503	184.491
Quindío	33.585	55.402	36.152	10.456	8.132	1.240	1.529	868	13.582	2.215	163.161
La Guajira	39.872	45.748	10.498	469	149		108	403	6.158	775	104.180
Casanare	23.869	40.725	12.232	1.643	18	4	221	980	7.634	341	87.667
Caquetá	45.368	19.669	5.979	645			536	712	5.827	17	78.753
Chocó	55.013	6.687	3.035	10			124	731	3.991	92	69.683
Arauca	32.881	15.226	4.109	541			10	1.000	4.170	9	57.946
Putumayo	19.448	7.957	738				164	498	2.246	86	31.137
Guainía										2	2
Total	2.883.445	4.418.737	2.541.183	815.508	330.645	200.527	133.979	59.059	1.189.397	61.419	12.633.899

Fuente SUI: Datos de SIN, 2014

Elaboró : UPME

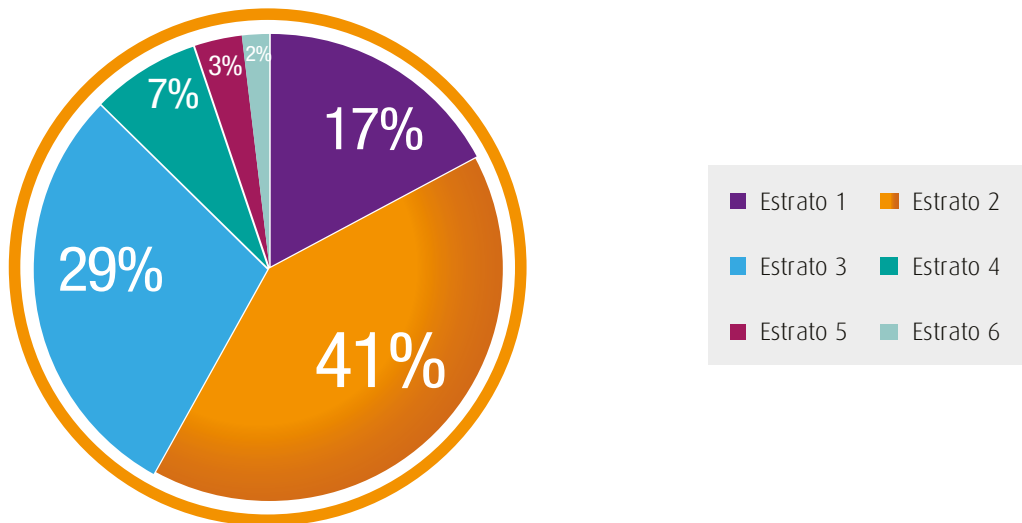
PARTICIPACIÓN SUSCRITORES POR ESTRATO SECTOR RESIDENCIAL DEL SIN

2013



PARTICIPACIÓN SUSCRITORES POR ESTRATO SECTOR RESIDENCIAL DEL SIN

2000



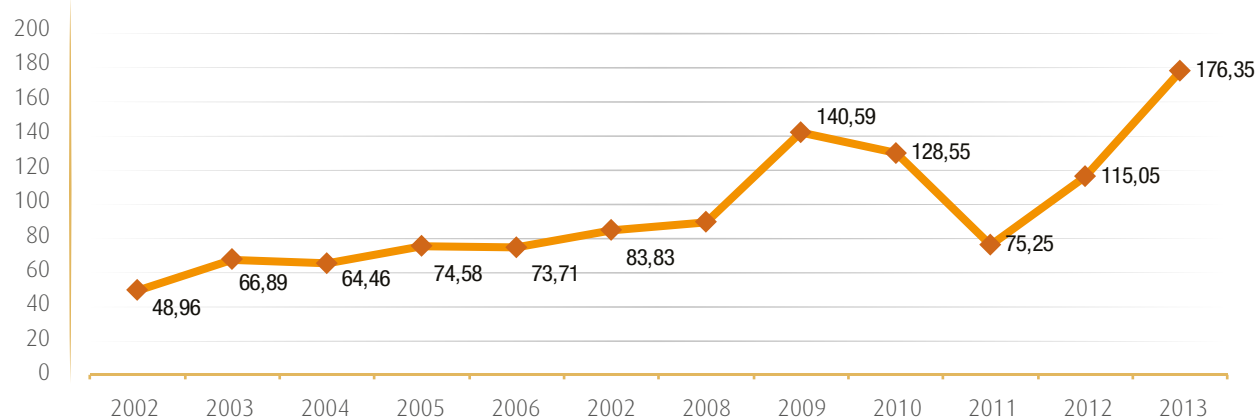
EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA \$/kWh

2000- 2013

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	36,78	70,61	38,71	69,12	58,88	82,78	79,03	88,46	95,31	133,18	152,26	89,47	53,61	184,18
Febrero	40,26	86,04	56,65	71,96	70,40	73,86	75,52	106,99	100,63	122,25	195,59	105,68	78,50	181,00
Marzo	37,64	70,62	52,87	76,84	73,15	69,22	65,79	100,79	89,54	108,18	189,98	79,73	119,11	137,54
Abril	44,30	67,14	48,45	80,12	70,65	68,33	54,01	91,82	102,94	88,94	195,54	73,42	56,99	229,82
Mayo	37,29	50,01	39,42	69,48	72,13	69,40	53,74	74,93	96,52	118,08	150,32	58,49	46,86	139,82
Junio	39,99	43,03	35,13	64,70	51,35	59,06	52,99	75,86	76,02	125,58	91,33	60,06	87,35	143,10
Julio	42,80	39,87	42,15	69,93	52,84	77,80	59,32	80,26	62,64	125,52	82,94	55,51	79,23	232,14
Agosto	49,07	38,97	45,41	65,20	53,98	85,83	66,53	85,21	73,10	127,69	84,86	88,98	139,82	150,55
Septiembre	59,54	45,31	49,06	62,49	60,11	87,76	103,45	74,03	80,73	182,51	112,31	92,51	183,38	144,20
Octubre	48,42	46,79	60,22	55,49	71,77	81,22	130,51	80,52	82,87	189,93	136,52	72,87	198,00	211,94
Noviembre	45,40	38,96	53,04	63,67	67,39	56,20	80,44	62,61	87,23	152,53	92,02	70,54	167,00	212,29
Diciembre	55,41	35,05	64,10	52,35	67,57	79,97	64,24	85,06	107,64	195,05	66,70	55,76	180,34	174,39
Promedio			48,77	66,78	64,18	74,29	73,80	83,88	87,93	139,12	128,55	75,25	115,05	176,35

PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA \$/kWh

2002 - 2013



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995

Fuente : XM, mayo 2014

Elaboró: Upme

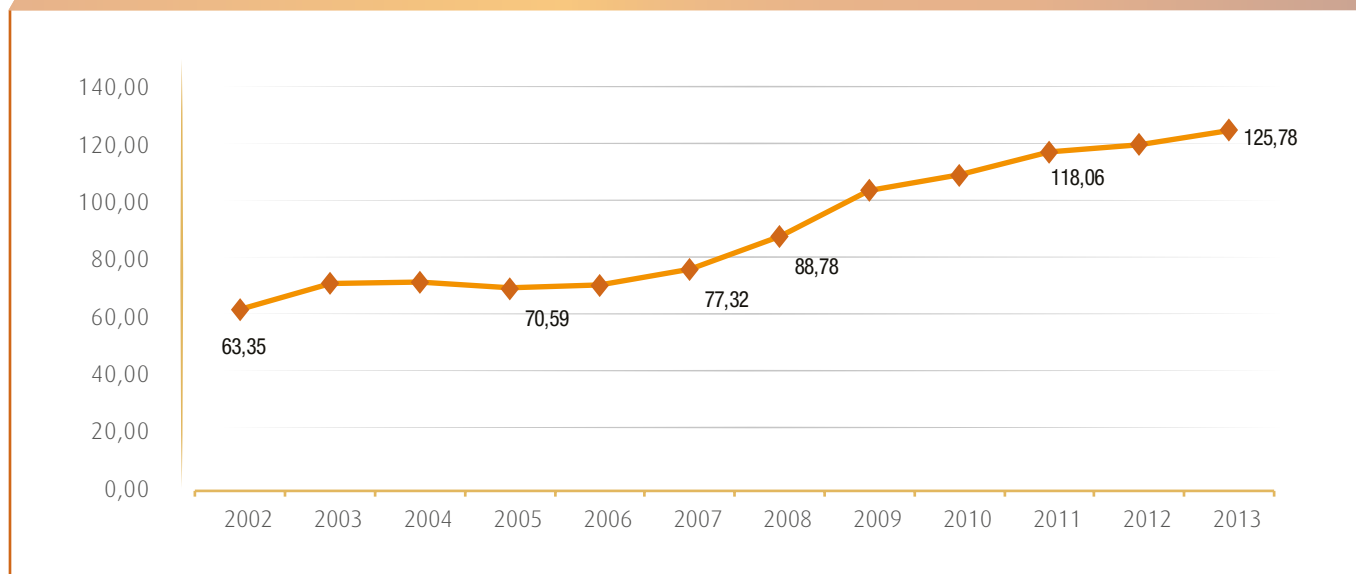
PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS \$/kWh

2002- 2013

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	60,6	71,44	72,55	71,39	72,21	78,18	86,21	105,31	110,18	116,12	121,69	126,04
Febrero	61,5	71,85	73,51	71,89	71,71	80,60	88,12	107,15	111,92	117,37	122,10	126,32
Marzo	62,1	72,45	73,96	72,01	70,78	81,00	87,46	107,12	112,27	117,80	121,02	124,24
Abril	62,5	73,50	73,89	71,68	69,99	79,43	87,82	106,04	113,98	118,05	120,51	126,55
Mayo	61,9	72,44	72,15	70,69	69,53	75,61	86,52	104,10	109,96	118,20	119,34	123,83
Junio	61,4	71,96	72,18	68,64	70,06	75,13	87,27	103,70	108,92	117,65	118,48	125,07
Julio	61,7	71,90	72,44	70,58	70,10	75,45	87,29	103,68	108,10	117,09	117,95	127,55
Agosto	62,8	72,10	72,05	70,48	71,77	75,59	87,46	103,12	107,71	116,99	120,41	125,26
Septiembre	63,9	72,76	72,85	70,41	74,55	75,20	89,52	103,36	108,29	118,44	122,00	125,30
Octubre	66,4	72,48	73,59	70,71	74,04	76,17	90,93	102,34	108,51	118,80	122,83	126,36
Noviembre	66,7	73,37	72,48	67,11	73,00	75,69	91,41	102,94	108,61	119,20	121,09	126,57
Diciembre	68,7	73,90	72,66	71,46	73,25	79,83	95,31	109,09	111,43	120,98	122,09	126,34
Promedio	63,3	72,5	72,9	70,6	71,7	77,3	88,8	104,8	110,0	118,1	120,8	125,8

PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATO \$/kWh

2002- 2013



Fuente : XM S.A. E.S.P., mayo 2014

Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995

Elaboró: Upme

COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DEPARTAMENTO DEL SIN %

Departamento	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Bogotá, D.c.	95,98	98,20	98,23	98,95	99,24	99,55	99,68	99,99	100,00
Quindío								99,82	99,83
Caldas	94,56	95,44	95,75	96,98	98,46	98,36	98,69	99,29	99,45
Atlántico	91,00	91,67	93,49	96,36	93,71	96,05	96,80	99,40	99,41
Valle Del Cauca	91,95	95,82	96,15	97,94	98,95	98,83	98,88	96,83	99,37
Cundinamarca								99,30	98,48
Antioquia	94,84	94,22	94,39	95,71	96,49	97,17	98,09	98,12	98,42
Nariño	88,80	89,48	90,98	80,74	86,93	91,51	91,97	96,01	97,48
Risaralda								99,34	97,30
Norte De Santander	91,85	88,82	91,03	91,88	95,39	99,52	99,67	96,28	96,93
Sucre								97,92	96,85
Boyacá	85,23	93,04	93,95	89,30	91,20	95,05	96,06	96,43	96,68
Huila	98,94	85,28	88,37	89,11	94,48	94,77	98,30	85,38	96,55
Santander	94,51	95,15	96,80	92,83	97,75	98,60	99,13	96,59	96,50
Arauca	92,74	81,74	89,82	92,03	94,29	94,57	95,89	93,63	96,22
Cesar								95,60	95,89
Tolima	89,18	83,72	84,37	91,21	93,56	95,82	96,36	93,91	95,63
Bolívar								95,35	94,75
Meta	90,40	93,46	94,34	97,61	96,95	96,70	97,30	93,61	93,95
Córdoba	85,96	90,47	91,98	94,13	91,81	94,24	95,15	90,95	93,76
Magdalena								91,23	92,24
Caquetá	72,20	73,13	73,70	87,92	82,31	88,05	88,09	90,10	89,65
Guainía								84,16	88,73
Cauca	81,07	78,49	80,10	73,98	89,90	90,86	92,73	86,82	87,04
Casanare								79,78	87,01
Chocó	76,46	84,35	85,57	87,87	83,48	86,45	87,03	80,90	83,91
La Guajira								77,83	80,41
Guaviare		83,17	83,33	84,66	68,46	87,35	87,88	78,34	72,59
Putumayo	57,53	60,79	61,76	76,93	79,97	84,71	90,86	61,11	71,44
Vaupés								65,37	65,57
Amazonas								57,33	62,69
Vichada								59,39	59,08

Fuente: UPME, Insumo PIEC.

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2013

Cód.. DANE	Departamento	Usuarios cabecera municipal SIN	Usuarios resto SIN	Usuarios total SIN	Usuario Subnormal SIN	Usuarios cabecera municipal ZNI	Usuario resto ZNI	Usuarios total ZIN	Usuarios cabecera municipal totales	Usuarios resto totales	TOTAL USUARIOS	Viviendas cabecera municipal	Viviendas resto	TOTAL VIVIENDAS
91	Amazonas	-	-	-	-	8.775	2.036	10.811	8.775	2.036	10.811	8.775	8.471	17.246
05	Antioquia	1.499.375	403.611	1.902.986	-	720	2.809	3.529	1.500.095	406.420	1.906.515	1.500.329	436.785	1.937.114
81	Arauca	37.537	14.159	51.696	1.917	-	3.457	3.457	39.454	17.616	57.070	39.454	19.857	59.311
08	Atlántico	451.236	21.606	472.842	68.733	-	-	-	519.969	21.606	541.575	519.969	24.803	544.772
11	Bogotá, D. C	2.129.913	10.060	2.139.973	-	-	-	-	2.129.913	10.060	2.139.973	2.129.913	10.159	2.140.072
13	Bolívar	345.023	73.687	418.710	57.351	-	379	379	402.374	74.066	476.440	403.807	99.009	502.816
15	Boyacá	212.040	171.088	383.128	648	-	-	-	212.688	171.088	383.776	213.538	183.431	396.969
17	Caldas	198.952	80.209	279.161	-	-	-	-	198.952	80.209	279.161	198.952	81.749	280.701
18	Caquetá	61.044	17.019	78.064	441	150	5.739	5.889	61.635	22.758	84.394	62.845	31.294	94.140
85	Casanare	82.788	14.313	97.101	-	-	1.267	1.267	82.788	15.580	98.368	83.264	29.786	113.050
19	Cauca	139.648	158.377	298.025	2.447	4.923	16.852	21.775	147.018	175.229	322.247	147.587	222.641	370.228
20	Cesar	176.024	45.797	221.821	51.573	-	-	-	227.597	45.797	273.394	227.597	57.513	285.110
27	Chocó	58.611	11.100	69.711	2.111	11.079	33.246	44.325	71.801	44.346	116.147	75.864	62.559	138.423
23	Córdoba	315.047	179.625	494.672	18.394	-	-	-	333.441	179.625	513.066	333.441	213.798	547.239
25	Cundinamarca	529.323	257.734	787.057	-	-	-	-	529.323	257.734	787.057	530.986	268.221	799.207
94	Guainía	-	-	-	-	5.238	10.823	16.061	5.238	10.823	16.061	5.238	12.864	18.102
95	Guaviare	10.478	303	10.781	-	486	5.810	6.296	10.964	6.964	17.928	12.674	12.024	24.698
41	Huila	179.437	106.689	286.126	4.376	-	-	-	183.813	106.689	290.502	183.813	117.074	300.887
44	La Guajira	91.511	28.967	120.478	28.865	-	143	143	120.376	29.110	149.486	120.376	65.518	185.894
47	Magdalena	168.976	42.175	211.151	126.228	-	-	-	295.204	42.175	337.379	295.204	70.541	365.745
50	Meta	193.547	34.149	227.696	3.938	1.694	2.264	3.958	199.179	36.413	235.592	200.369	50.406	250.775
52	Nariño	192.489	162.509	354.998	3.606	8.717	46.910	55.627	204.812	209.419	414.231	205.762	219.187	424.949
54	Norte de Santander	291.625	70.561	362.186	653	-	-	-	292.278	70.561	362.839	292.304	82.028	374.332
86	Putumayo	33.951	13.184	47.135	6.841	4.593	10.553	15.146	45.385	23.737	69.122	47.516	49.241	96.757
63	Quindío	131.354	15.047	146.401	-	-	-	-	131.354	15.047	146.401	131.354	15.293	146.647
66	Risaralda	208.942	46.963	255.905	-	-	-	-	208.942	46.963	255.905	208.942	54.060	263.002
88	San Andres y Providencia	-	-	-	-	18.715	4.006	22.721	18.715	4.006	22.721	18.715	4.007	22.722
68	Santander	430.869	138.417	569.286	9.133	-	-	-	440.002	138.417	578.419	440.854	158.572	599.426
70	Sucre	128.525	57.608	186.133	12.854	-	-	-	141.379	57.608	198.987	141.379	64.089	205.468
73	Tolima	283.195	97.757	380.952	3.452	-	-	-	286.647	97.757	384.404	286.647	115.331	401.978
76	Valle	950.422	149.743	1.100.165	28.180	-	2.855	2.855	978.602	152.598	1.131.200	978.602	159.772	1.138.374
97	Vaupés	-	-	-	-	3.339	1.741	5.080	3.339	1.741	5.080	3.483	4.264	7.747
99	Vichada	-	-	-	-	6.748	1.746	8.494	6.748	1.746	8.494	7.450	6.926	14.376
100	Total Nacional	9.531.882	2.422.457	11.954.339	-	6.748	1.746	8.494	10.038.800	2.575.944	12.614.744	10.057.003	3.011.273	13.068.276

Cód.. DANE	Departamento	ICEE cabecera municipal	ICEE resto	ICEE Total	Déficit Cobertura CM	Déficit Cobertura Resto	Déficit de cobertura total	VSS cabecera municipal	VSS resto	VSS total
91	Amazonas	100,00%	24,03%	62,69%	0,00%	75,97%	37,31%	-	6.435	6.435
05	Antioquia	99,98%	93,05%	98,42%	0,02%	6,95%	1,58%	300	30.365	30.599
81	Arauca	100,00%	88,71%	96,22%	0,00%	11,29%	3,78%	-	2.241	2.241
08	Atlántico	100,00%	87,11%	99,41%	0,00%	12,89%	0,59%	-	3.197	3.197
11	Bogotá, D. C	100,00%	99,03%	100,00%	0,00%	0,97%	0,00%	-	99	99
13	Bolívar	99,65%	74,81%	94,75%	0,35%	25,19%	5,25%	1.413	24.943	26.376
15	Boyacá	99,60%	93,27%	96,68%	0,40%	6,73%	3,32%	854	12.343	13.193
17	Caldas	100,00%	98,12%	99,45%	0,00%	1,88%	0,55%	-	1.540	1.540
18	Caquetá	98,07%	72,72%	89,65%	1,93%	27,28%	10,35%	1.213	8.536	9.746
85	Casanare	99,43%	52,31%	87,01%	0,57%	47,69%	12,99%	475	14.206	14.682
19	Cauca	99,61%	78,70%	87,04%	0,39%	21,30%	12,96%	576	47.412	47.981
20	Cesar	100,00%	79,63%	95,89%	0,00%	20,37%	4,11%	-	11.716	11.716
27	Chocó	94,64%	70,89%	83,91%	5,36%	29,11%	16,09%	4.066	18.213	22.276
23	Córdoba	100,00%	84,02%	93,76%	0,00%	15,98%	6,24%	-	34.173	34.173
25	Cundinamarca	99,69%	96,09%	98,48%	0,31%	3,91%	1,52%	1.646	10.487	12.150
94	Guainía	100,00%	84,13%	88,73%	0,00%	15,87%	11,27%	-	2.041	2.041
95	Guaviare	86,51%	57,92%	72,59%	13,49%	42,08%	27,41%	1.710	5.060	6.770
41	Huila	100,00%	91,13%	96,55%	0,00%	8,87%	3,45%	-	10.385	10.385
44	La Guajira	100,00%	44,43%	80,41%	0,00%	55,57%	19,59%	-	36.408	36.408
47	Magdalena	100,00%	59,79%	92,24%	0,00%	40,21%	7,76%	-	28.366	28.366
50	Meta	99,41%	72,24%	93,95%	0,59%	27,76%	6,05%	1.182	13.993	15.183
52	Nariño	99,54%	95,54%	97,48%	0,46%	4,46%	2,52%	947	9.768	10.718
54	Norte de Santander	99,99%	86,02%	96,93%	0,01%	13,98%	3,07%	29	11.467	11.493
86	Putumayo	95,52%	48,21%	71,44%	4,48%	51,79%	28,56%	2.129	25.504	27.635
63	Quindío	100,00%	98,39%	99,83%	0,00%	1,61%	0,17%	-	246	246
66	Risaralda	100,00%	86,87%	97,30%	0,00%	13,13%	2,70%	-	7.097	7.097
88	San Andres y Providencia	100,00%	99,98%	100,00%	0,00%	0,02%	0,00%	-	1	1
68	Santander	99,81%	87,29%	96,50%	0,19%	12,71%	3,50%	838	20.155	21.007
70	Sucre	100,00%	89,89%	96,85%	0,00%	10,11%	3,15%	-	6.481	6.481
73	Tolima	100,00%	84,76%	95,63%	0,00%	15,24%	4,37%	-	17.574	17.574
76	Valle	100,00%	95,51%	99,37%	0,00%	4,49%	0,63%	-	7.174	7.174
97	Vaupés	95,87%	40,83%	65,57%	4,13%	59,17%	34,43%	144	2.523	2.667
99	Vichada	90,58%	25,21%	59,08%	9,42%	74,79%	40,92%	702	5.180,00	5.882,00
100	Total Nacional	99,82%	85,54%	96,53%	0,18%	14,46%	3,47%	18.223	435.329	453.532

Fuentes: UPME, Datos reportados por los Operadores de red, DANE e IPSE a diciembre de 2013. Metodología, Upme

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS

2001

Empresa Propietaria	TRANSMISIÓN 110-115 kV	%
Centrales Eléctricas Del Cauca S.A.	454,7	4,7
Centrales Eléctricas De Nariño S.A.	552,7	5,8
Centrales Eléctricas De Norte De Santander S.A. E.S.P.	344,9	3,6
Central Hidroeléctrica De Caldas S.A.	515,6	5,4
CODENSA S.A. E.S.P.	926,2	9,7
Empresa Antioqueña De Energía S.A. E.S.P.	414,5	4,3
Empresa De Energía De Boyacá	617,7	6,4
Empresa De Energía Del Quindío S.A. E.S.P.	17,0	0,2
Empresa De Energía De Bogotá E.S.P.	10,2	0,1
Empresa De Energía De Cundinamarca S.A. E.S.P.	58,2	0,6
Empresa De Energía De Pereira	7,8	0,1
Empresas Públicas De Medellín	824,6	8,6
Electrificadora Del Caribe S.A. E.S.P.	688,0	7,2
Electrificadora Del Choco S.A.	190,0	2,0
Electrificadora De La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	728,2	7,6
Electrificadora Del Huila S.A.	469,2	4,9
Electrificadora Del Tolima S.A. E.S.P.	268,3	2,8
Electrificadora Del Meta S.A.	69,9	0,7
Empresa De Energía De Arauca E.S.P.	60,0	0,6
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	959,5	10,0
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	502,9	5,2
Flores II Ltda & Cia. S.C.A. E.S.P.	3,2	0,0
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	80,6	0,8
No Reportados	813,4	8,5
TranSelca S.A. E.S.P.	12,6	0,1
Total	9.589,9	45,40
Empresa Propietaria	TRANSMISIÓN 138 kV	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	15,5	100,0
Total	15,5	0,07
Empresa Propietaria	TRANSMISIÓN 220-230 kV	%
Centrales Eléctricas De Norte De Santander S.A. E.S.P.	137,0	1,4
Distasa S.A. E.S.P.	27,3	0,3
Empresa De Energía De Bogotá E.S.P.	684,0	6,8
Empresas Públicas De Medellín	791,8	7,9
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	269,8	2,7
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	122,9	1,2
Flores II Ltda & Cia S.C.A. E.S.P.	14,8	0,1
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	6.588,8	65,4
Merilétrica S.A.	2,3	0,0
No Reportados	0,1	0,0
TranSelca S.A. E.S.P.	1.428,4	14,2
Total	10.067,2	47,66
Empresa Propietaria	TRANSMISIÓN 500 kV	%
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	1.449,4	100,0
Total	1.449,4	6,86
Total SIN	21.106,4	99,9

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES ADMINISTRADORES

MAYO DE 2014

	Longitud (km)	Longitud (%)
Transmisión 110 Kv	3,118.25	
Electrificadora Del Caribe S.A. E.S.P.	1,441.72	46.23
Empresas Públicas De Medellín E.S.P.	1,356.75	43.51
International Colombia Resources Corporation	304.00	9.75
TranSelca S.A. E.S.P.	12.58	0.40
Zona Franca Celsia S.A E.S.P.	3.20	0.10
Transmisión 115 Kv	7,207.74	
Central Hidroeléctrica De Caldas S.A. E.S.P.	501.47	6.96
Centrales Eléctricas De Nariño S.A. E.S.P.	476.50	6.61
Centrales Eléctricas Del Norte De Santander S.A. E.S.P.	339.53	4.71
Codensa S.A. E.S.P.	1,119.57	15.53
Compañía Energética De Occidente S.A.S. E.S.P.	338.70	4.70
Compañía Energética Del Tolima S.A. E.S.P.	504.27	7.00
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	433.88	6.02
Electrificadora Del Caqueta S.A. E.S.P.	111.50	1.55
Electrificadora Del Huila S.A. E.S.P.	297.67	4.13
Electrificadora Del Meta S.A. E.S.P.	385.47	5.35
Empresa De Energía De Arauca E.S.P.	60.00	0.83
Empresa De Energía De Boyacá S.A. E.S.P.	543.59	7.54
Empresa De Energía De Casanare S.A. E.S.P.	373.50	5.18
Empresa De Energía De Cundinamarca S.A. E.S.P.	106.59	1.48
Empresa De Energía De Pereira S.A. E.S.P.	7.80	0.11
Empresa De Energía Del Bajo Putumayo S.A. E.S.P.	102.00	1.42
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	985.83	13.68
Empresa De Energía Del Quindío S.A. E.S.P.	17.00	0.24
Empresa De Energía Eléctrica Del Departamento Del Guaviare S.A. E.S.P.	187.00	2.59
Empresa Distribuidora Del Pacífico S.A. E.S.P.	281.75	3.91
Empresas Municipales De Cali E.i.c.e. E.S.P.	3.40	0.05
Intercolombia S.A. E.S.P.	3.40	0.05
Termoyopal Generación 2 S.A.S E.S.P.	27.31	0.38
Transmisión 138 Kv	15.49	
Intercolombia S.A. E.S.P.	15.49	100.00
Transmisión 220 Kv	2,474.53	
Empresas Públicas De Medellín E.S.P.	732.46	29.60
Intercolombia S.A. E.S.P.	177.64	7.18
TranSelca S.A. E.S.P.	1,564.43	63.22
Transmisión 230 Kv	9,016.54	
Centrales Eléctricas Del Norte De Santander S.A. E.S.P.	8.53	0.09
Distasa S.A. E.S.P.	18.75	0.21
Electrificadora De Santander S.A. E.S.P.	119.15	1.32
Empresa De Energía De Bogotá S.A. E.S.P.	1,451.14	16.09
Empresa De Energía Del Pacífico S.A. E.S.P.	272.33	3.02
Intercolombia S.A. E.S.P.	7,146.64	79.26
Transmisión 500 Kv	2,437.12	
Intercolombia S.A. E.S.P.	2,437.12	100.00
Total Líneas De Transmisión SIN	24,269.67	

PÉRDIDAS COMERCIALES Y DEL OR POR EMPRESA (%)

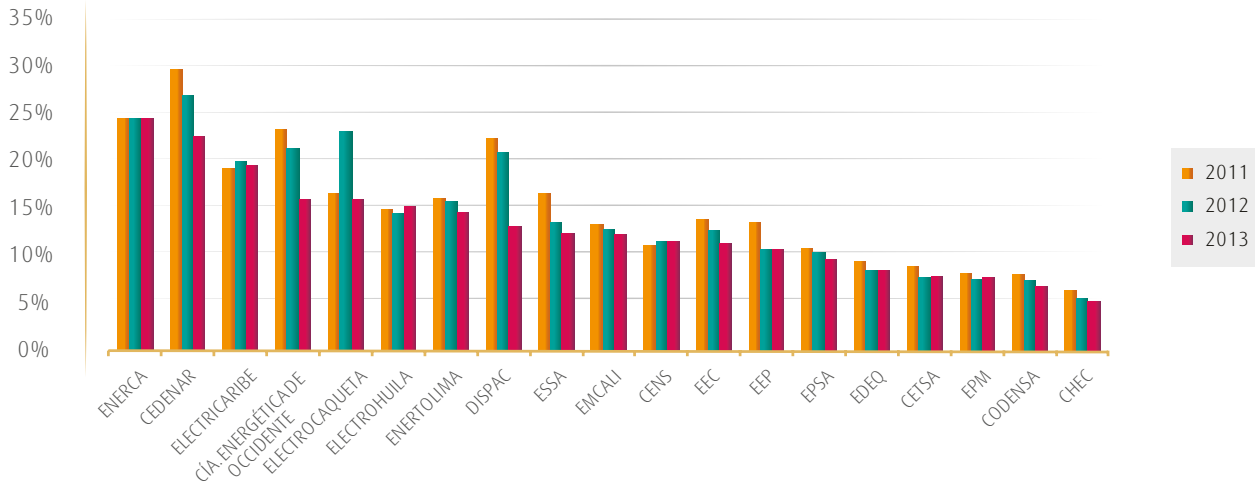
2011 - 2013

Empresa	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR
	2011		2012		2013	
Electrocaqueta	17,55%	16,75%	18,91%	23,19%	16,97%	15,89%
Electrohuila	15,65%	14,96%	15,59%	14,51%	16,30%	15,18%
Dispac	24,13%	22,41%	24,19%	20,96%	25,67%	13,16%
Edeq	12,88%	9,51%	12,58%	8,44%	11,38%	8,44%
EEP	15,08%	13,57%	12,95%	10,74%	11,81%	10,69%
Cedenar	32,55%	29,75%	28,29%	26,93%	26,30%	22,65%
CENS	13,32%	11,20%	13,60%	11,50%	13,18%	11,60%
Energética De Occidente	26,92%	23,45%	21,94%	21,36%	16,27%	15,99%
CETSA	12,62%	8,94%	11,69%	7,71%	10,97%	7,94%
CHEC	15,31%	6,42%	13,82%	5,52%	12,51%	5,20%
CODENSA	12,11%	8,12%	11,40%	7,46%	10,86%	6,95%
Electricaribe	25,54%	19,29%	27,04%	20,02%	26,03%	19,63%
EBSA	15,90%	6,45%	15,33%	5,61%	14,79%	N.D
Emcali	19,61%	13,39%	19,21%	12,93%	17,90%	12,34%
Enertolima	17,40%	16,10%	16,89%	15,79%	17,21%	14,63%
EPM	11,20%	8,20%	10,95%	7,60%	11,32%	7,70%
EMSA	13,81%	13,61%	18,91%	13,42%	N.D	N.D
EPSA	11,70%	10,83%	11,41%	10,34%	10,31%	9,72%
Enerca	22,99%	24,66%	26,27%	24,66%	32,12%	24,66%
EEC	24,00%	13,94%	25,47%	12,73%	20,72%	11,47%
ESSA	20,62%	16,72%	16,70%	13,60%	14,36%	12,40%

Fuente: Información remitida por las empresas a ASOCODIS. Algunas de las empresas reportaron datos entregados a la CREG por la solicitud de la Circular CREG 032 de 2014

PÉRDIDAS DEL OPERADOR DE RED POR EMPRESA

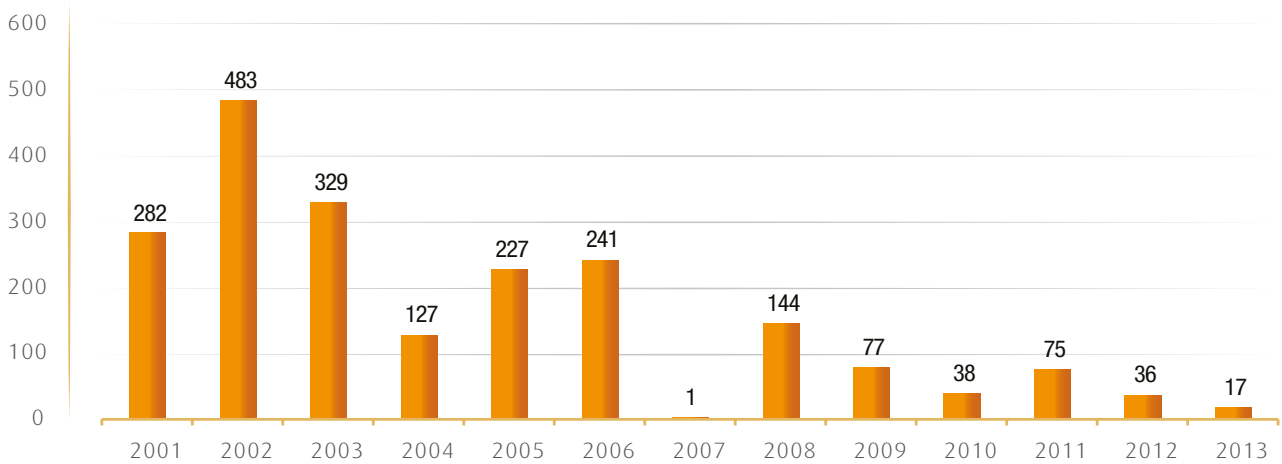
2011 - 2013



Fuente: ASOCODIS, julio 2014

EVOLUCIÓN TORRES DERRIBADAS O AVERIADAS

2001-2012



Fuente: Informes de operación, XM

SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO

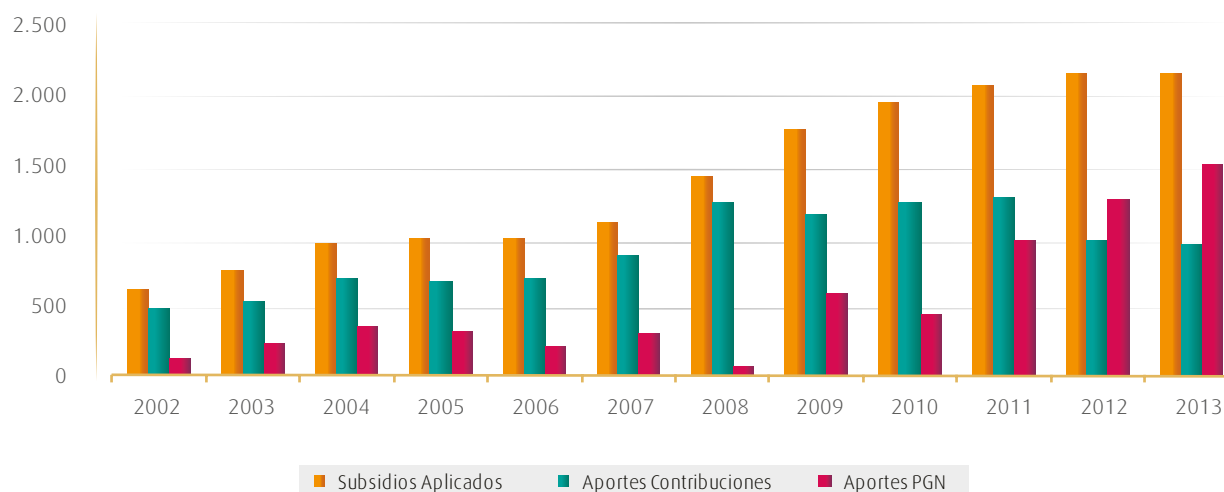
MILLONES DE PESOS 2002 - 2013

Año	Subsidios Aplicados	Contribuciones Cruzadas	Redistribucion Excedentes	Aportes Contribuciones	Aportes PGN
2002	617	422	51	473	123
2003	747	503	30	533	224
2004	940	599	91	691	346
2005	977	620	50	670	314
2006	975	640	56	696	206
2007	1.092	687	166	853	304
2008	1.420	842	392	1.234	60
2009	1.755	986	160	1.146	587
2010	1.945	1.092	140	1.232	437
2011	2.063	1.150	115	1.265	960
2012	2.157	915	50	966	1.255
2013	2.152	223	-	926	1.503

PGN: Presupuesto General de la Nación

EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES SECTOR ELECTRICO

2001-2012



Fuente: Ministerio de Minas y Energía, mayo 2014

INTERNACIONALES

PRODUCCION DE ELECTRICIDAD HIDRÁULICA

GWh

Pais	2000	2005	2009	2010	2011
Argelia	54	555	306	174	502
Angola	912	2.219	3.094	3.703	4.007
Benín	2	1			
Camerún	3.442	3.772	4.016	4.260	4.397
Congo	295	355	330	430	791
Dem. Rep. Del Congo	5.996	7.392	7.800	7.853	7.847
Costa De Marfil	1.764	1.437	2.131	1.618	1.774
Egipto	13.697	12.644	12.863	13.046	12.934
Etiopía	1.646	2.833	3.524	4.931	5.109
Gabón	803	812	886	809	809
Ghana	6.609	5.629	6.877	6.996	7.561
Kenia	1.325	3.026	2.170	3.427	3.451
Marruecos	718	1.426	2.952	3.468	2.005
Mozambique	9.652	13.264	16.950	16.647	16.810
Namibia *	1.320	1.552	1.409	1.247	1.404
Nigeria	5.628	7.768	4.529	6.374	5.650
Senegal		267	239	253	257
Sudáfrica	3.934	4.199	4.142	5.067	5.019
Sudán	1.183	1.261	3.228	6.199	6.466
Rep Unida. De Tanzania	2.142	1.778	2.629	2.574	2.615
Togo	100	74	94	98	103
Túnez	64	145	79	50	54
Zambia	7.750	8.883	10.383	11.273	11.414
Zimbabwe	3.194	5.810	5.464	5.001	6.572
Otros Países De África	5.455	6.215	6.479	6.720	7.042
África	77.685	93.317	102.574	112.218	114.593
Argentina	28.841	34.263	34.295	33.918	31.901
Bolivia	1.945	1.964	2.296	2.182	2.347
Brasil	304.403	337.457	390.988	403.289	428.333
Colombia	31.074	40.979	40.837	40.557	48.427
Costa Rica	5.684	6.566	7.225	7.263	7.135
Cuba	89	68	151	97	99
República Dominicana	762	1.908	1.464	1.435	1.531
Ecuador	7.609	6.883	9.222	8.636	11.133
El Salvador	1.175	1.669	1.505	2.084	2.011
Guatemala	2.522	3.799	2.510	3.294	3.245
Haití	283	265	207	177	120
Honduras	2.260	1.718	2.797	2.966	2.815
Jamaica	115	152	140	152	101
Nicaragua	210	433	297	504	444

continúa

Produccion de electricidad hidráulica GWh

Pais	2000	2005	2009	2010	2011
Panamá	3.418	3.724	3.899	4.194	4.098
Paraguay	53.492	51.166	54.959	54.065	57.625
Perú	16.168	18.079	19.612	20.016	21.573
Uruguay	7.051	6.683	5.260	8.666	6.479
Venezuela	62.886	77.229	85.962	76.780	83.670
Otros NON-OECD Americas	1.030	1.763	2.085	2.031	2.050
Total	531.017	596.768	665.711	672.306	715.137

Fuente IEA, estadísticas, 2013, Upme Colombia

PRODUCCION DE ELECTRICIDAD A PARTIR DE COMBUSTIBLES FÓSILES

GWh

Pais	2000	2005	2009	2010	2011
Algeria	25.358	33.360	38.195	45.560	50.722
Angola	533	597	1.641	1.746	1.644
Benín	82	106	127	149	153
Botswana	947	867	550	457	372
Cameroon	38	232	1.696	1.580	1.537
Congo	1	78	209	355	502
Dem. Rep. Of Congo	3	7	35	35	35
Cote D'Ivoire	3.036	4.134	3.668	4.278	4.261
Egipto	64.309	95.494	125.004	132.045	141.694
Eritrea	209	287	293	309	335
Ethiopia	23	12	444	31	33
Gabon	505	738	970	1.035	951
Ghana	614	1.159	2.081	3.171	3.639
Kenya	2.124	1.645	3.029	22.887	2.569
Libya	15.496	22.672	31.045	32.753	27.614
Morocco	12.081	18.105	18.186	19.545	22.308
Mozambique	44	21	13	19	20
Namibia	5	33	81	58	26
Nigeria	9.099	15.771	15.248	19.747	21.384
Senegal	1.444	2.081	2.519	2.724	2.651

continúa

Produccion de electricidad a partir de combustibles fósiles GWh

Pais	2000	2005	2009	2010	2011
South Africa	193.419	229.112	232.226	242.030	243.609
Sudan	1.386	2.565	3.263	1.548	2.134
United Rep. Of Tanzania	338	1.777	1.846	2.532	2.687
Togo	75	113	31	32	34
Tunisia	10.509	12.474	15.076	15.907	15.967
Zambia	48	53	26	29	40
Zimbabwe	3.801	4.459	1.904	2.089	2.285
Otros Africa	6.546	8.834	11.250	11.638	12.197
Africa	352.073	456.756	510.656	543.689	561.403
Argentina	53.249	63.251	78.491	82.287	89.467
Bolivia	1.881	2.875	3.759	4.542	4.629
Brasil	30.243	41.232	37.753	63.878	52.270
Colombia	10.555	9.982	15.540	15.853	10.904
Costa Rica	59	271	451	641	863
Cuba	13.999	14.854	17.038	16.833	17.188
Dominican Republic	7.738	8.162	10.148	10.998	11.417
Ecuador	3.003	5.636	8.685	10.151	8.567
El Salvador	1.416	2.017	2.532	2.093	1.977
Guatemala	2.920	2.680	3.815	2.924	2.696
Haití	264	291	514	410	567
Honduras	1.391	3.702	3.614	3.629	4.027
Jamaica	6.286	7.148	5.255	3.862	4.720
Netherlands Antilles	1.121	1.248	1.298	1.289	1.305
Nicaragua	18.748	1.995	2.386	2.305	2.524
Panamá	1.445	2.080	3.031	3.203	3.736
Paraguay				1	1
Perú	3.587	7.058	12.819	15.140	16.916
Trinidad y Tobago	5.439	7.036	7.716	8.485	8.867
Uruguay	502	960	2.772	1.373	2.907
Venezuela	22.385	28.263	33.618	41.590	38.389
Otros NON-OECD Americas	31.362	35.586	34.663	35.342	36.169

Fuente IEA, estadísticas, 2013, Upme Colombia

DEMANDA MAXIMA DE POTENCIA PAISES DE AMERICA DEL SUR

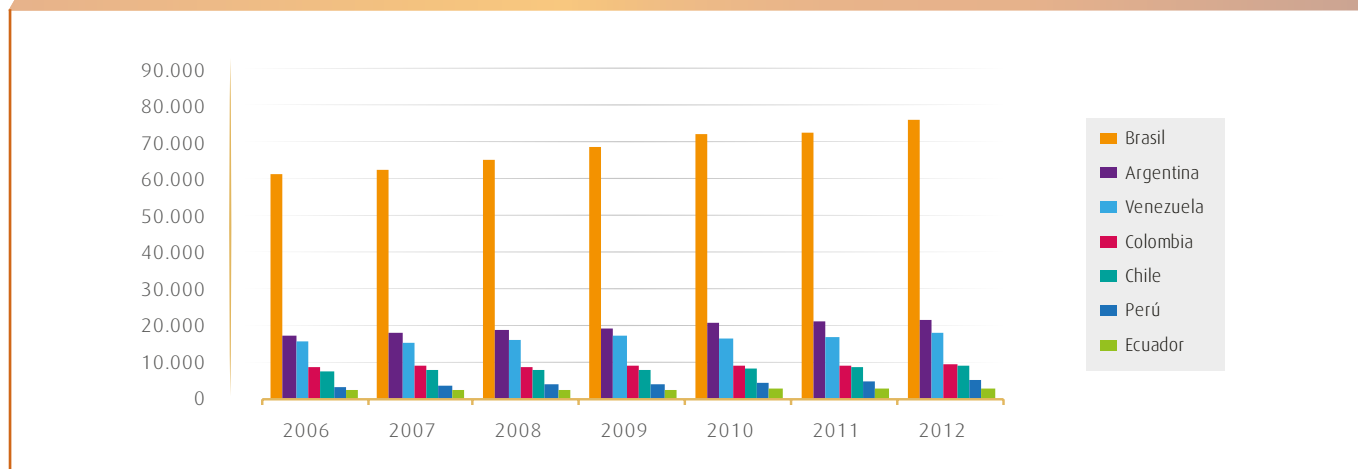
MW 2006 - 2012

País	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Brasil	61.782	62.895	65.586	69.193	72.580	73.249	76.733
Argentina	17.395	18.345	19.126	19.566	20.843	21.564	21.949
Venezuela	15.945	15.551	16.351	17.337	16.755	17.157	18.357
Colombia	8.762	9.093	9.079	9.290	9.100	9.295	9.504
Chile	7.735	8.103	8.044	7.955	8.382	9.041	9.161
Perú	3.580	3.965	4.199	4.322	4.579	4.961	5.291
Ecuador	2.642	2.706	2.785	2.768	2.879	3.050	3.207
Paraguay	1.500	1.521	1.648	1.810	1.892	2.137	2.384
Uruguay	1.409	1.654	1.481	1.684	1.689	1.745	1.742
Bolivia	822	895	899	939	1.009	1.067	1.109
América del Sur	121.572	124.728	129.198	134.864	139.708	143.266	149.437

Fuente : SieCIER

DEMANDA MAXIMA DE POTENCIA ALGUNOS PAISES DE AMERICA DEL SUR

MW 2006 - 2012



Fuente : SieCIER

CONSUMO DE ELECTRICIDAD

GWh

País	2005	2009	2010	2011
Argelia	29.524	30.610	36.576	41.183
Angola	2.124	4.261	4.822	5.014
Benín	589	786	878	866
Botswana *	2.666	2.989	3.184	3.184

continúa

Consumo de electricidad GWh

Pais	2005	2009	2010	2011
Camerún	3.306	5.243	5.319	5.406
Congo	425	600	600	725
República Del Gongo	4.901	6.669	6.278	6.733
Costa De Marfil	3.151	4.023	4.264	4.119
Egipto	95.308	123.448	130.437	138.374
Eritrea *	242	260	272	289
Etiopía	2.560	3.593	4.482	4.645
Gabón	1.262	1.525	1.516	1.445
China	5.545	6.630	7.256	8.532
Kenia	4.879	5.813	6.321	6.515
Libia	19.877	26.942	28.425	23.964
Marruecos	19.323	23.865	24.787	26.494
Mozambique	9.243	10.160	10.667	10.990
Namibia *	2.945	3.300	3.211	3.435
Nigeria	17.959	18.617	21.624	24.453
Senegal	1.777	2.373	2.431	2.492
Sudáfrica	222.019	223.520	232.658	237.466
Sudán **	3.042	5.068	6.049	6.715
Rep Unida. De Tanzania	2.645	3.550	4.114	4.272
Togo	614	659	686	720
Túnez	10.951	13.411	14.241	13.845
Zambia	8.214	7.525	8.057	8.166
Zimbabwe	12.504	8.439	9.251	10.118
Otros Países De África	14.309	16.964	17.973	18.835
Africa	501.904	560.843	596.379	618.995
Argentina	93.671	110.523	117.375	120.858
Bolivia	4.367	5.458	6.018	6.436
Brasil	375.195	426.030	464.700	480.120
Colombia	38.776	47.726	46.867	52.857
Costa Rica	7.376	8.342	8.643	8.736
Cuba	13.008	14.979	14.629	14.958
República Dominicana	6.888	8.032	8.319	9.065
Ecuador	10.469	15.908	16.846	18.178
El Salvador	4.575	5.211	5.301	5.190
Guatemala	6.068	7.691	8.163	7.928
Haití	343	352	244	326
Honduras	4.274	5.032	5.098	5.504
Jamaica	6.568	5.134	3.302	4.193
Netherlands Antilles ***	1.048	1.090	1.083	1.096
Nicaragua	2.243	2.735	2.739	3.080
Panamá	4.846	6.014	6.371	6.841
Paraguay	5.006	6.697	7.319	8.073
Perú	23.118	30.180	32.143	36.952
Trinidad Y Tobago	6.669	7.566	7.905	8.441
Uruguay	6.650	8.944	9.459	9.508
Venezuela	76.405	86.643	95.490	97.726
Otros NON-OECD Americas	35.087	34.308	34.859	35.637

Fuente IEA, estadísticas, 2013, Upme Colombia

CONSUMO INDUSTRIAL DE ELECTRICIDAD

GWh

Pais	2000	2005	2009	2010	2011
Algeria	6.907	8.855	10.116	12.700	13.138
Angola	362	611	1.278	1.578	1.643
Benín	103	118	128	137	141
Botswana	983	1.295	1.238	1.360	1.403
Cameroon	1.516	1.485	2.720	2.781	2.573
Congo	138	165	237	246	283
República De Congo	1.890	3.094	4.218	3.970	4.258
Cote D'Ivoire	948	1.267	967	1.068	1.312
Egipto	24.552	32.701	38.916	40.702	42.098
Eritrea	74	58	65	64	70
Ethiopia	549	945	1.223	1.395	1.497
Gabon	268	317	378	377	358
Ghana	4.027	2.541	2.920	3.156	3.900
Kenya	2.286	3.085	3.370	3.630	3.636
Libya	3.056	3.172	3.723	3.870	4.864
Morocco	6.052	7.157	8.505	9.008	9.741
Mozambique	1.541	8.398	8.466	8.574	8.681
Namibia		596	639	673	817
Nigeria	1.911	2.230	3.249	3.465	3.931
Senegal	291	574	571	596	612
South Africa	96.942	110.024	114.335	115.999	116.271
Sudan	619	497	709	884	1.047
United Rep. Of Tanzania	614	1.519	1.679	1.801	1.932
Togo	133	181	161	168	175
Tunez	4.380	5.049	4.717	5.121	4.796
Zambia	4.156	5.572	3.780	4.086	4.141
Zimbabwe	5.313	5.450	3.589	3.934	4.302
Otros Africa	3.094	3.363	3.857	4.001	4.193
Africa	172.705	210.319	225.754	235.344	241.813
Argentina	34.832	43.231	45.520	48.331	50.458
Bolivia	1.246	1.328	1.621	1.644	1.712
Brasil	146.730	175.371	186.279	203.350	209.390
Colombia	11.419	12.571	14.265	14.693	14.986
Costa Rica	1.400	1.722	1.754	1.828	1.817
Cuba	3.986	3.559	3.703	3.782	3.819
República Dominicana	1.657	2.660	3.480	3.723	3.984
Ecuador	2.196	1.789	3.797	4.417	4.798
El Salvador	1.716	2.116	2.204	2.231	2.287
Guatemala	1.467	2.695	3.014	3.169	3.105

continúa

Consumo industrial de electricidad GWh

Pais	2000	2005	2009	2010	2011
Haití	105	153	110	75	114
Honduras	891	1.208	1.237	1.267	1.376
Jamaica	3.763	4.712	2.520	704	1.569
Netherlands Antilles	480	512	532	529	535
Nicaragua	336	362	792	679	965
Panamá	506	258	570	651	660
Paraguay	891	1.245	1.518	1.623	1.709
Perú	9.833	12.562	15.538	16.789	18.060
Trinidad y Tobago	3.059	4.157	4.354	4.765	4.983
Uruguay	1.594	1.699	2.514	2.535	2.526
Venezuela	27.621	34.560	35.662	36.858	38.094
Otros NON-OECD Americas	16.286	18.941	17.950	17.046	17.445
NON-OECD Americas	272.014	327.411	348.934	370.689	384.392

Fuente IEA, estadísticas, 2013, Upme Colombia

TARIFAS AL USUARIO FINAL ELECTRICIDAD SECTOR INDUSTRIA

US\$/kWh

Pais	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Argentina	0,08	0,07	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05		0,05	0,03	0,03	
Barbados	0,19	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,36	0,36	0,32
Belice											0,17	0,17	0,17
Bolivia	0,06	0,06	0,05	0,04	0,05	0,05				0,05	0,06	0,06	0,06
Brasil	0,05	0,04	0,04	0,05	0,06	0,10	0,12	0,14	0,15	0,16	0,18	0,19	0,17
Chile	0,05	0,05	0,05	0,06		0,08	0,09	0,11	0,15	0,13	0,14	0,15	0,13
Colombia	0,05	0,04	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,09		0,13	0,17	0,20	0,22
Costa Rica	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,09	0,11	0,13	0,13	0,13
Cuba	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Ecuador	0,04	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,07	0,06	0,07	0,06	0,06
El Salvador	0,14	0,15	0,11	0,10	0,09	0,10	0,11	0,12	0,14	0,16	0,18	0,21	0,21
Grenada	0,19	0,19	0,19							0,26	0,28	0,28	0,28
Guatemala	0,08	0,07	0,07							0,18	0,17	0,16	0,25
Guyana	0,08	0,32	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Haití	0,08	0,14	0,12					0,17		0,39	0,40	0,40	0,37
Honduras	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,13	0,12		0,16	0,17	0,20	0,21
Jamaica	0,12	0,11	0,11	0,12	0,13	0,15	0,19	0,18	0,19	0,19	0,25	0,25	0,32
México	0,13	0,14	0,06	0,06	0,06	0,07	0,08	0,08	0,11	0,09	0,10	0,11	0,12
Nicaragua	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,12	0,14	0,15	0,19	0,19	0,18	0,22	0,23
Panamá	0,10	0,11	0,11	0,09	0,08	0,10	0,12	0,14	0,18	0,16	0,17	0,16	0,17
Paraguay	0,03	0,04	0,03	0,03	0,04	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Perú	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06

continúa

Tarifas al usuario final electricidad sector industria GWh

Pais	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
República Dominicana	0,11	0,10	0,10		0,17	0,22	0,22	0,23		0,26	0,28	0,45	0,26
Suriname	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,09	0,07	0,07
Trinidad y Tobago	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03		0,05			0,02	0,04	0,04	0,04
Uruguay	0,08	0,07	0,06	0,06	0,06	0,08	0,09	0,10	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13
Venezuela	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03			0,01	0,01	0,01

Fuente: SIEE OLADE

TARIFAS AL USUARIO FINAL ELECTRICIDAD SECTOR RESIDENCIAL

US\$/kWh

Pais	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Argentina	0,11	0,11	0,03	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02		0,03	0,02	0,02	
Barbados	0,18	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,30	0,30	0,31
Belize											0,23	0,22	0,18
Bolivia	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07				0,08	0,09	0,09	0,08
Brasil	0,11	0,09	0,08	0,10	0,12	0,17	0,19	0,21	0,21	0,20	0,24	0,26	0,24
Chile	0,09	0,08	0,08	0,09		0,12	0,14	0,17	0,23	0,21	0,23	0,21	0,16
Colombia	0,06	0,06	0,07	0,09	0,11	0,13	0,13	0,15		0,14	0,16	0,19	0,20
Costa Rica	0,08	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,08	0,09	0,08	0,11	0,13	0,14	0,15
Cuba	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Ecuador	0,04	0,06	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
El Salvador	0,11	0,13	0,09	0,14	0,13	0,14	0,15	0,16	0,18	0,20	0,23	0,26	0,26
Grenada	0,22	0,22	0,22							0,31	0,32	0,32	0,32
Guatemala	0,08	0,08	0,08							0,17	0,24	0,18	0,25
Guyana	0,06	0,30	0,30	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,24	0,24
Haití	0,08	0,10	0,09				0,18	0,14		0,30	0,35	0,35	0,28
Honduras	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09		0,11	0,12	0,14	0,14
Jamaica	0,15	0,16	0,16	0,17	0,19	0,21	0,25	0,24	0,25	0,26	0,31	0,32	0,39
México	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,08	0,09	0,10	0,09
Nicaragua	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,15	0,15	0,18	0,22	0,23
Panamá	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,14	0,15	0,17	0,21	0,16	0,16	0,17	0,16
Paraguay	0,05	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,08	0,07	0,07	0,08	0,08
Perú	0,10	0,10	0,09	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13	0,12
República Dominicana	0,10	0,09	0,10		0,10	0,14	0,15	0,16		0,18	0,26	0,40	0,39
Suriname	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,04	0,03	0,07
Trinidad y Tobago	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04		0,04			0,04	0,05	0,05	0,05
Uruguay	0,17	0,16	0,12	0,11	0,12	0,16	0,17	0,19	0,24	0,22	0,26	0,28	0,29
Venezuela	0,05	0,07	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04			0,02	0,02	0,02

Fuente: SIEE OLADE

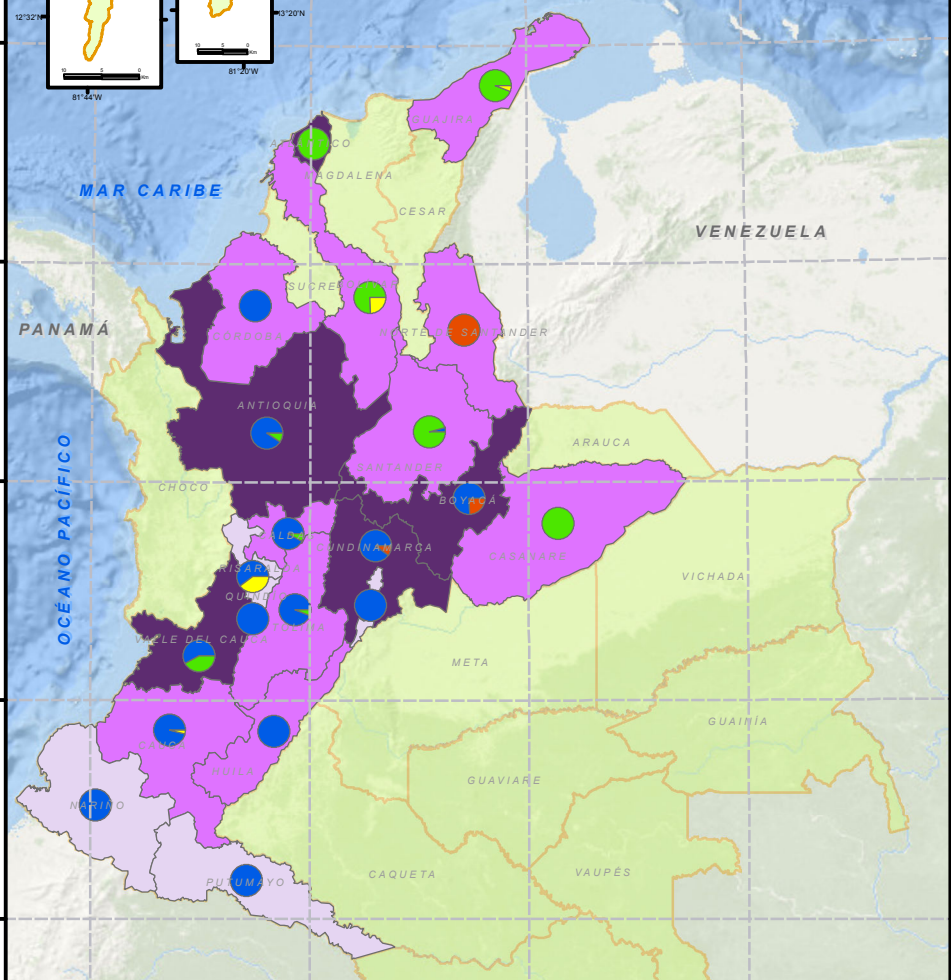
TARIFAS AL USUARIO FINAL ELECTRICIDAD SECTOR COMERCIAL Y PÚBLICO

US\$/kWh

Pais	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Argentina	0,14	0,14	0,04	0,05	0,06	0,07	0,07	0,09		0,08	0,05	0,05	
Barbados	0,19	0,21	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,32	0,32	0,34
Belice											0,23	0,23	0,23
Bolivia	0,11	0,11	0,09	0,09	0,11	0,10				0,11	0,11	0,11	0,09
Brasil	0,09	0,08	0,07			0,14	0,17	0,18	0,19	0,18	0,21	0,22	
Chile	0,08	0,08	0,08	0,08		0,13	0,15	0,18		0,23	0,23	0,22	0,16
Colombia	0,08	0,08	0,08	0,07	0,09	0,08	0,09	0,09		0,13	0,20	0,22	0,16
Costa Rica	0,08	0,10	0,09	0,09	0,10	0,09	0,10	0,11	0,13	0,14	0,16	0,17	0,17
Cuba	0,09	0,10	0,10	0,11	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Ecuador	0,03	0,07	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07
El Salvador	0,14	0,15	0,11	0,16	0,16	0,15	0,17	0,18	0,14	0,16	0,18	0,21	0,21
Grenada	0,23	0,24	0,23							0,33	0,33	0,32	0,32
Guatemala	0,06	0,06	0,06							0,17	0,18	0,22	0,25
Guyana	0,09	0,39	0,38	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,36	0,35	0,35	0,36
Haití	0,10	0,15	0,13					0,17		0,39	0,40	0,40	0,37
Honduras	0,11	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13	0,13		0,18	0,18	0,21	0,24
Jamaica	0,14	0,14	0,14	0,14	0,17	0,19	0,23	0,22	0,23	0,24	0,27	0,27	0,34
México	0,13	0,13	0,14	0,15	0,17	0,19	0,21	0,22	0,23	0,15	0,18	0,22	0,22
Nicaragua	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,15	0,19	0,20	0,24	0,25	0,24	0,29	0,28
Panamá	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,15	0,16	0,16	0,22	0,18	0,19	0,17	0,18
Paraguay	0,05	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,08	0,07	0,08	0,09	0,08
Perú	0,08	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10
República Dominicana	0,19	0,09	0,10		0,18	0,24	0,24	0,25		0,15	0,17	0,62	0,44
Suriname	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,09	0,07	0,07
Trinidad y Tobago	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04		0,05			0,06	0,07	0,07	0,07
Uruguay	0,17	0,16	0,12	0,12	0,13	0,16	0,17	0,17	0,20	0,17	0,17	0,18	0,19
Venezuela	0,08	0,08	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04			0,03	0,03	0,03

Fuente: SIEE OLADE

CAPACIDAD EFECTIVA NETA POR DEPARTAMENTO - AÑO 2013



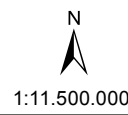
Capacidad Efectiva Neta por Depto - 2013

Potencia MegaVatios - MW

- 0 - 100 MW
- 101 - 1.000 MW
- Mayor a 1.000 MW
- Departamentos

Capacidad Efectiva por Combustible - 2013

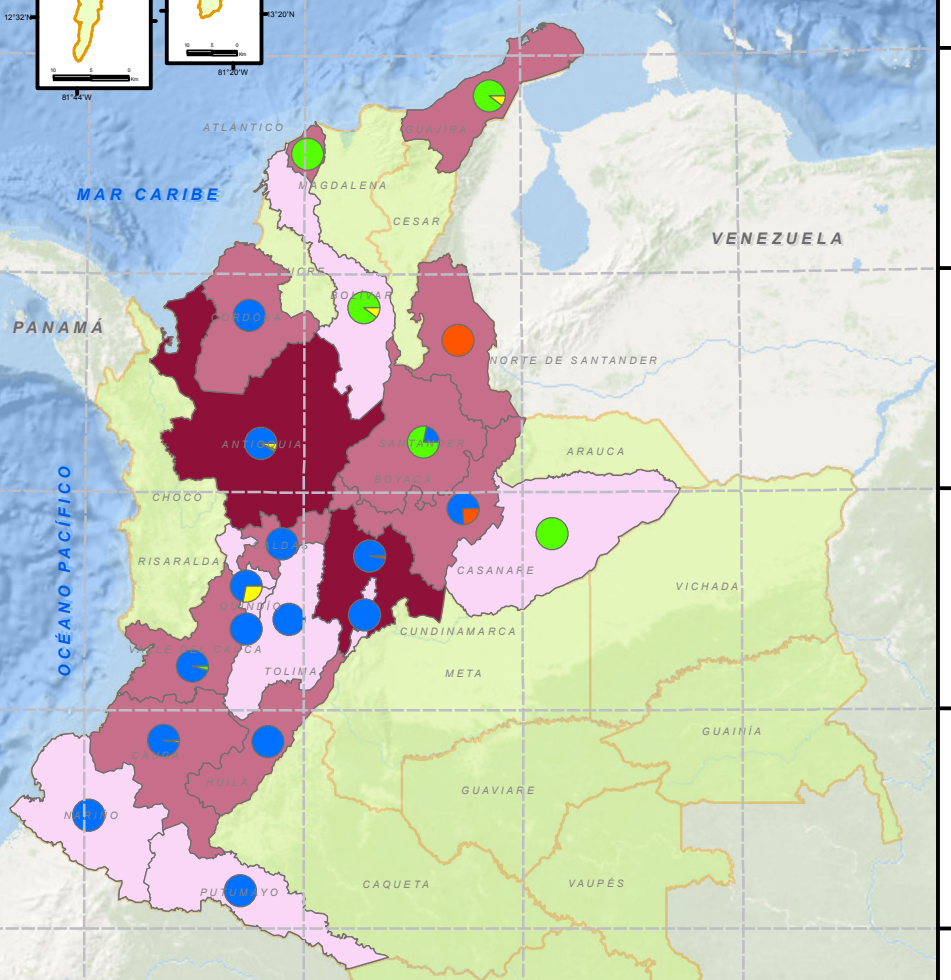
- AGUA
- CARBON
- GAS
- OTROS



Fuente: SIEL www.siel.gov.co
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información.
 Octubre de 2014



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA -SIN- POR DEPARTAMENTO - AÑO 2013



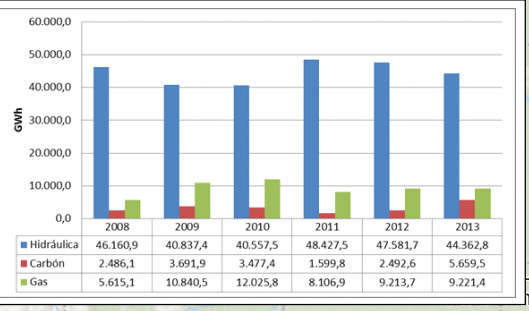
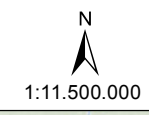
Generación Energía Eléctrica por Depto - 2013

Energía GigaVatios/Hora - GWh

- 0 - 1.000 GWh
- 1.001 - 10.000 GWh
- Mayor a 10.000 GWh
- Departamentos

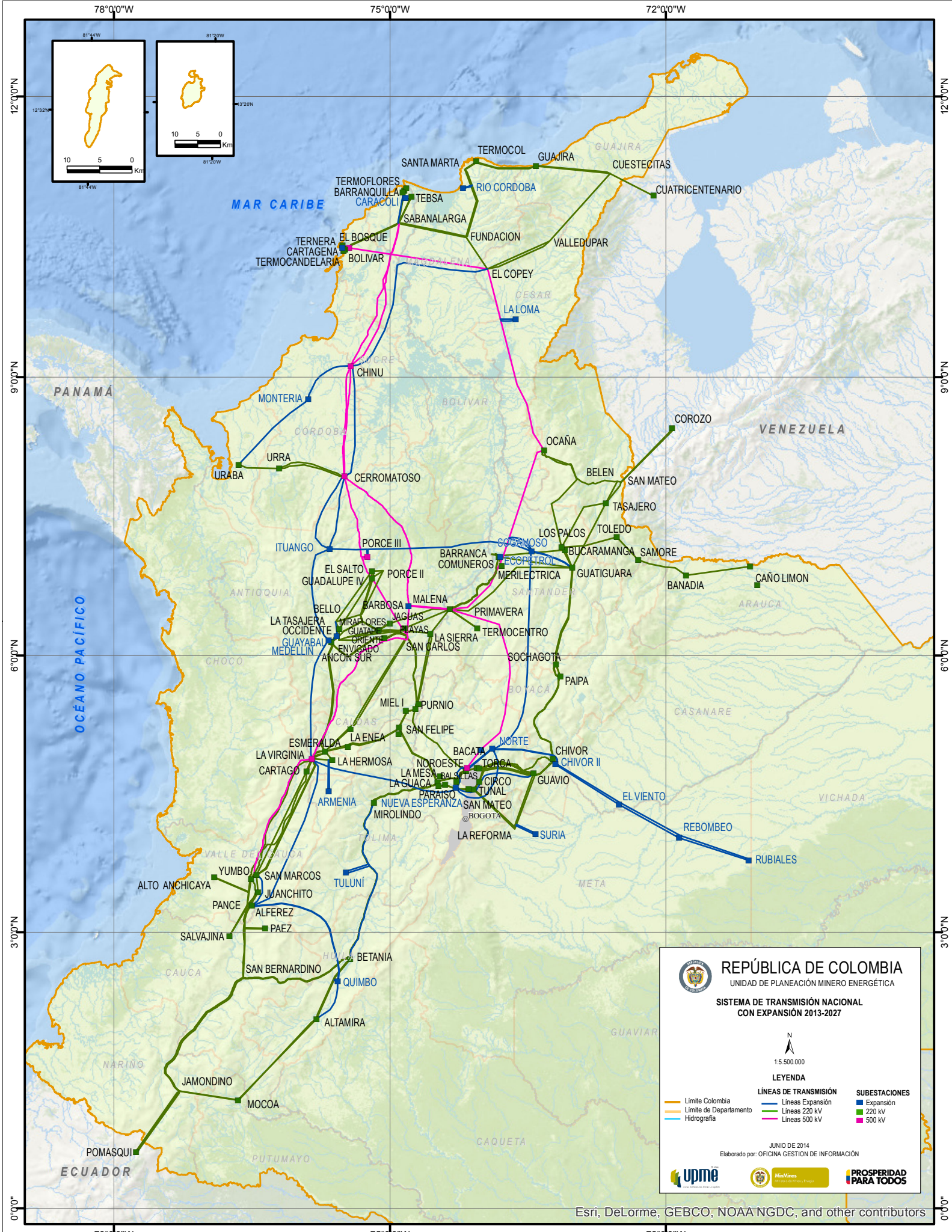
Generación de Energía por Combustible - 2013

- AGUA
- CARBON
- GAS
- OTROS



Fuente: SIEL www.siel.gov.co
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información.
 Octubre de 2014















REPÚBLICA DE COLOMBIA
 UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA
**SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL
 CON EXPANSIÓN 2013-2027**

JUNIO DE 2014
 Elaborado por: OFICINA GESTIÓN DE INFORMACIÓN





LEYENDA

 Límite Colombia	 Líneas Expansión	 Expansión
 Límite de Departamento	 Líneas 220 kV	 220 kV
 Hidrografía	 Líneas 500 kV	 500 kV

EVOLUCIÓN DE LAS CONVOCATORIAS PÚBLICAS DE LOS PROYECTOS DE TRANSMISIÓN

1. Introducción

Las convocatorias públicas permiten seleccionar los inversionistas que ejecutan los proyectos de transmisión definidos en el Plan de Expansión, quienes se encargan de la inversión, diseños, licenciamiento, construcción, operación y mantenimiento. Producto de las experiencias en la fase preparatoria y de ejecución se han implementado acciones como mayor precisión en las especificaciones, identificación de alertas tempranas, especialmente de tipo ambiental, acompañar la divulgación y socialización de los proyectos, coordinación interinstitucional y gestión ante dificultades.

2. Evolución

Desde el año 1998 se han aprobado 34 proyectos de transmisión objeto de convocatoria pública. De 26 que han iniciado proceso de selección 14 están en operación, 9 en ejecución y 3 en fase de selección, 7 más están por iniciar y 2 no iniciaron proceso porque el usuario a conectar se retiró anticipadamente. Si bien se han presentado dificultades y atrasos, a la fecha no se han declarado incumplimientos insalvables.

Estado	#	Proyectos	FPO	Ejecutor
En operación	16	Primavera – Guatiguará – Tasajero 230 kV	sep-01	ISA
		Sabanalarga – Cartagena 220 kV	ago-01	ISA
		Nva. B/manga - Tasajero 220 kV	2001	ISA
		Primavera - Nva. B/manga 230 kV	2001	ISA
		Bacatá-Primavera 500 kV	dic-06 *	ISA
		Primavera-Bolívar 500 kV	mar-07 *	ISA
		Compensación Belén 115 kV	nov-04	EEB
		Compensación Noroeste 115 kV	nov-04	EEB
		Compensación Tunal 115 kV	jun-06	EEB
		Betania-Pasto-Ecuador 230 kV	nov-07 **	EEB
		Porce III 500 kV	sep-10 **	ISA
		Reactores Sur del País 230 kV	abr-12	EEB
		El Bosque	May-13	ISA
		Alfárez 230 kV	ene-14 **	EEB
		Termocol 220 kV	ago-13	ISA
		Sogamoso 500/230 kV	jun-14 **	ISA
En ejecución	13	Nueva Esperanza 500/230 kV	may-15 **	EPM
		Armenia 230 kV	ago-14 **	EEB
		Quimbo 230 kV	ago-14 **	EEB
		Chivor-Norte-Bacatá 230 kV	oct-15	EEB
		Segundo transformador de Copey 500/230 kV	nov-15	ISA
		Primer refuerzo Oriental: Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza	nov-17	EEB
		Bolívar – Cartagena	nov-16	EEB
		Bello – Guayabal – Ancón	nov-16	EPM
		Reforma	nov-15	ISA
		Chinú – Montería – Urabá	nov-16	ISA
		Tuluní	ago-16	TUPROJECT
		Suria	nov-16	EDEMSA
		Flores – Caracolí (Soledad)– Sabanalarga	nov-16	ISA
En proceso de selección	4	Ituango	ago-18	
		Refuerzo Costa Caribe: Cerromatoso – Chinú – Copey	sep-18	
		Refuerzo Suroccidente; Medellín – Virginia – Alfárez – San Marcos	sep-18	
		Río Córdoba	nov-16	
Por iniciar	7	La Loma	nov-16	
		Segundo Refuerzo Oriental: La Virginia – Nueva Esperanza 500 kV	sep-20	

FPO Fecha de Puesta en Operación
 * Se adelantó
 ** Se atrasó o está atrasado

3. Dificultades

A lo largo de las 4 fases del proceso i) planeamiento, ii) preparación de la convocatoria, iii) selección y iv) ejecución, las dificultades se relacionan con la oportunidad en la definición de los proyectos, la información requerida para ello, los plazos de ejecución, la apertura de las convocatorias, las garantías, el licenciamiento ambiental, la calidad de los estudios ambientales, las consultas previas, los permisos, la gestión social y predial, lo cual ha representado importantes atrasos.

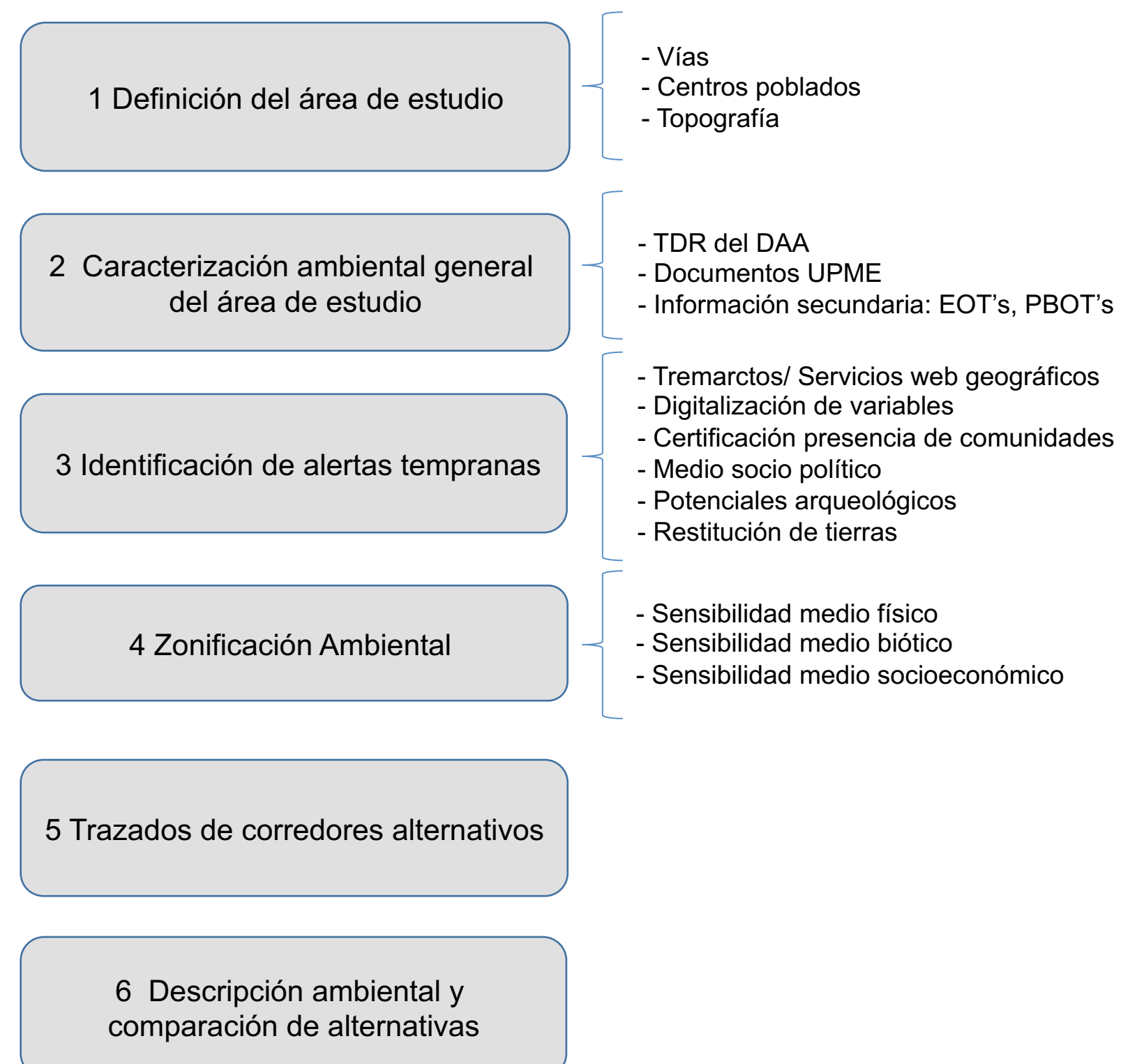
En respuesta, se formularon recomendaciones como contar con una guía de elaboración de estudios de expansión, definición de proyectos con mayor anticipación, mayores plazos de ejecución, alertas tempranas, guía de socialización, convocatorias del STR, participación de los agentes en el proceso de licenciamiento y manuales de estudios ambientales más precisos. Como referencia se debe citar el documento **“Lineamientos para fortalecer la expansión del Sistema de Transmisión Nacional”**.

4. Avances

En el Plan de Expansión 2013-2027 se publicó la metodología para la definición de proyectos de expansión, como guía para los agentes. Se han definido proyectos con una ventana de planeación más amplia. Así mismo, se reglamentaron las convocatorias del STR precisando las etapas previas, incluida la presentación de los planes de expansión por los OR y se ajustaron aspectos sobre garantías.

En 2008, para Nueva Esperanza y El Bosque, se advirtieron riesgos, restricciones y trámites que debían cursar los inversionistas, mientras que los documentos de selección para proyectos anteriores, se concentraron en detallar las especificaciones técnicas.

En 2010, para Armenia, Quimbo, Sogamoso y Alfárez, se elaboraron documentos denominados **“Análisis del área de influencia”**, bajo generalidades ambientales y posibles restricciones. Con Chivor – Norte – Bacatá en 2011 se publica el primer documento de **“Alertas Tempranas”** el cual permite identificar posibilidades, restricciones, condicionantes y eventuales trazados. En adelante, todas las convocatorias han estado acompañadas de dicho documento, el cual se ha mejorado. La metodología que se aplica se describe a continuación:



Se consultan autoridades nacionales, regionales y locales sobre aspectos ambientales, presencia de comunidades, declaratorias, POT, conflicto socio político, arqueología y restitución de tierras y se realizan acciones de divulgación con autoridades.

Actualmente se trabajan las alertas tempranas desde la fase de planeación, con el fin de definir adecuadamente los cronogramas y las implicaciones de las obras. Por trabajar la guía de socialización, campos electromagnéticos y manuales de estudios ambientales.

Para apoyar la ejecución de los proyectos, el CONPES 3762 de 2013 creó los PINES (Proyectos de Interés Nacional y Estratégico) y la CIIE (Comisión Intersectorial de Infraestructura de Proyectos Estratégicos), con el fin de atender principalmente los cuellos de botella.

5. Reflexiones

No obstante las acciones emprendidas, continúan dificultades con los trámites ambientales, permisos y comunidades, impactando las ofertas y la oportunidad de los proyectos. Surgen propuestas en dos sentidos: que el Estado defina trazados de líneas y licencie los proyectos o que se hagan más eficientes los procedimientos actuales. Lo primero implica estudios físico-técnicos, incluir la variable prediales, importantes riesgos para el Estado, esquemas de contratación diferentes, una UPME ampliada en funciones y cambiar el esquema legal actual. La segunda implica reglas más claras, procedimientos más expeditos e instituciones más sólidas.

¿Qué piensa usted? ¿Quién es más eficiente? ¿Qué es lo mejor para los usuarios?

Sector

Hidrocarburos



ANÁLISIS: SECTORES – HIDROCARBUROS, GAS

El sector minero energético es uno de los más dinámicos en materia económica, con un crecimiento promedio anual de 4,4%, la evolución de los últimos 14 años la actividad petrolera ha jalonado la economía con un aporte del 6,5% del PIB aproximadamente.

Colombia es el tercer país productor de hidrocarburos en América Latina durante 2013 con un 1.08 Millones de barriles, en segundo lugar México que produce 2.6 millones barriles y en primer lugar Venezuela con 2.8 millones.

La producción nacional de crudo se ha duplicado, alcanzando un millón de barriles diarios, de los cuales se exporta un 70% y un 30% a consumo interno y refinación.

Colombia pasó de producir en el año 2000 687 Kbl a 1002 Kbl en el año 2013, es decir incrementó su producción en 45%, creciendo a una tasa interanual promedio de 3% con escenarios de recuperación secundaria del crudo.

La reservas de petróleo en el año 2000 eran de 1972 MBbl mientras que al año 2013 las reservas ascienden a 2245 MBbl, la cuales han incorporado nuevas reservas de 500 millones de barriles y la nueva RP alcanzaría para abastecer por casi 7 años con los actuales niveles de producción; México tiene RP por 10 años, por su parte Venezuela por 17 años.

En exploración, pasó de 18 pozos exploratorios por parte de Ecopetrol y Asociados en el año 2000 a 115 pozos A3 durante el año 2013, incluyendo la actividad directa de la ANH con el nuevo esquema de Exploración y Producción E&P. En sísmica- Km equivalentes, pasó de 1335 en el año 2000 a 28529 en el año 2013.

Los escenarios de la UPME en cuanto al autoabastecimiento de crudo indican que con los actuales niveles de producción de 1 millón de barriles y las actuales reservas, la autosuficiencia llegaría a mediados de 2018, a menos que se incorporen reservas importantes, resultado de la adjudicación de bloques petroleros de las Rondas Petroleras realizadas por la ANH.

Según el Marco Fiscal de Mediano Plazo MFMP de 2012, los ingresos por regalías pasarían de 9,1 a 10,6 billones de pesos entre el año 2012 y el 2020. El Government Take tiene en cuenta lo que percibe el Estado por concepto de impuestos, regalías y pagos a la entidad que administra los recursos petroleros de la Nación (ANH).

En el esquema de concesión colombiana existe una cláusula que en la medida en que sube el precio del crudo, a partir de cierto nivel de producción acumulada, aumentan los pagos a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). El Government Take no es un valor fijo, sino un rango, este porcentaje depende de varios factores: tamaño de yacimiento (a mayor producción se pagan más regalías), la calidad del crudo (los pesados, pagan menos regalías), el tamaño del área contratada

y el precio del petróleo. Una consultoría realizada sobre el Government Take colombiano en el nuevo modelo de concesión de la ANH varía entre 40% y 64% para nuevos proyectos.

El state take es la suma del Government Take más la participación que tiene el Estado por cuenta de la empresa nacional de petróleo, que en el caso colombiano es Ecopetrol, en la que el Gobierno ostenta una participación accionaria del 89,9%.

Entre 2005 - 2014 el número de estaciones de servicio-EDS en el país aumento en una relación de 2,3. Según el Ministerio de Minas- Sicom, existen unas 5.169 EDS a junio de 2014, mientras que hace nueve años solo existían 2.200 EDS. La participación por banderas y mercado tiene la siguiente distribución: Terpel 37% , Exxo Mobil 18%, Biomax 15%, Chevron -Texaco 8%, Petromil 6% y resto 14%

Año 2000

- Se abre el proceso “Ronda de Negocios 2000” dando inicio a la búsqueda de un potencial de cerca de 1.800 millones de barriles de hidrocarburos, adjudicándose 13 proyectos, 5 exploratorios y 8 de producción incremental.
- Al finalizar el año 2000, se inició un nuevo proceso denominado “Ecopetrol, oportunidades 2001”, con nuevas opciones exploratorias, en las que se ofrecieron cinco nuevos bloques de exploración (San Gabriel, Río Horta, Tierra Negra, Macaguán y Mundo Nuevo).
- Descubrimiento del campo Guando (Melgar) cuyas reservas se estimaron en 130 millones de barriles
- Transporte por oleductos: Oleoductos en Asociación año 2000, 958,7 Kbbbl, Ecopetrol 356,1 Kbl
- Producción de crudo: 687.034 barriles día

Año 2001

- El pozo Gibraltar 1 fue perforado por la compañía OXY como parte de los compromisos exploratorios en el Bloque de Exploración Sirirí y fue abandonado sin pruebas después de perforar las formaciones Mirador y parte de Los Cuervos.
- Se aprobó el proyecto “Plan Maestro para la expansión de la refinería de Cartagena PMD” en octubre de 2001 con el que se viabiliza la disposición de materias primas para una planta de olefinas, contribuyendo así al desarrollo de la industria petroquímica en el país y la posibilidad de mayor valor agregado en productos de la industria plástica con destino a la exportación
- En concordancia con lo señalado en la Ley 681 de 2001 y sus decretos reglamentarios 2195 y 2875 de 2001 y 1730 de 2002, en la vigencia 2002 - 2003 Ecopetrol diseñó y presentó a consideración del Ministerio de Minas y Energía todos los planes de abastecimiento para los diferentes departamentos fronterizos del país, los cuales fueron aprobados y señaladas sus respectivas estructuras de precios

- Según el artículo 3 del Decreto 2195 de octubre de 2001, la Unidad de Planeación Minero Energética establece los volúmenes máximos de combustibles líquidos derivados del petróleo, para la distribución por parte de Ecopetrol en cada municipio y corregimiento de la respectiva zona de frontera, teniendo en cuenta lo siguiente: Los indicadores nacionales per cápita de consumo de combustibles, aplicados a cada municipio de zona de frontera, el tamaño del parque industrial y el tamaño del parque automotor.

Año 2002

- Se emitió el documento CONPES 3154 enfocado a promover el desarrollo de la industria petroquímica y viabilizar las negociaciones entre los agentes.
- Se perforaron 82 pozos de desarrollo, 67 de los cuales fueron bajo el esquema de asociación y los 15 restantes perforados directamente por Ecopetrol. La inversión en desarrollo de los contratos de asociación ascendió a MUS \$426, es decir, un 55% superior a 2001
- A finales del 2002 se contrató la ingeniería básica y el gerenciamiento del proyecto "Plan Maestro para la expansión de la refinería de Cartagena PMD", a partir de 2007 se estima la puesta en marcha del proyecto.
- Se expidió la Ley 756 de 2002, reglamentación de la ley de Regalías, por medio de la cual se definió el régimen de regalías variables para el sector de hidrocarburos, al señalar una escala variable entre un 8% y un 25% de regalías, dependiendo de los niveles de producción.
- Decreto 2935 de 2002, se reglamentó el Artículo 14 de la Ley 681 de 2001, el cual define los grandes consumidores no Intermediarios de ACPM nacional o importado, igual o superior a diez mil (10.000) BLS mensuales.

Año 2003

- Expedición del Decreto 1760 de 2003: creación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.
- Creación de la Sociedad Promotora de Energía de Colombia S.A. y modificación de la estructura orgánica de Ecopetrol. La ANH con su autonomía y régimen permitió la inclusión de tres modalidades de contratos de concesión: el contrato de exploración y producción (E&P), el contrato de evaluación técnica (TEA) y el especial
- Durante 2003 se finaliza la ingeniería básica del Plan Maestro de Desarrollo de la Refinería de Cartagena.
- Ecopetrol retoma la exploración del campo Gibraltar 1 y valora las reservas de crudo en 15 Millones de barriles
- Recuperación secundaria campo Casabe: uno de los campos maduros descubierto en 1941 y localizado en el departamento de Antioquia, en límites con Santander, este campo que producía 5.250 barriles de petróleo por día (bpd) en 2003, alcanzó en 2010 los 17.048 bpd.

Año 2004

- A partir del primero de enero de 2004 la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH asumió la definición del marco contractual para la exploración y producción de hidrocarburos en Colombia.
- Durante el 2004 se programó la contratación la ingeniería de detalle, compras y construcción del Plan Maestro de la Refinería de Cartagena y el avance en la ingeniería de detalle.

Año 2005

- El negocio de Refinación y Petroquímica de ECOPEPETROL continuó avanzando hacia el reto empresarial de posicionar a las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena en el primer cuartil de Latinoamérica, en el 2010.
- Emisión del documento CONPES 3336 de febrero de 2005, el cual modificó la estrategia definida en el CONPES 3312 del 4 de octubre de 2004 para el Proyecto PLAN MAESTRO DE LA REFINERÍA DE CARTAGENA – PMD, para adelantar en primera instancia un proceso de vinculación de inversionistas.

Año 2006

- Reversión de la Concesión Tello: El 13 de febrero de 2006, de acuerdo con los términos del Contrato, se llevó a cabo la reversión de la Concesión Tello, operada hasta esa fecha por la compañía Hocol S.A
- Subasta del Gobierno Nacional de la refinería de Cartagena, la cual se adjudicó a Glencore. El valor de la refinería reconocido por Glencore en ese proceso fue de US\$630.7 millones. En consecuencia Glencore aportó en efectivo US\$ 656 millones con lo que obtuvo el 51% de participación en Reficar.
- El 11 de octubre de 2006 los nuevos socios crearon Refinería de Cartagena S.A. (Reficar). El 30 de marzo de 2007 se perfeccionó el Contrato de Mandato entre Ecopetrol y Reficar y el 1º de abril de 2007 inició operaciones la nueva sociedad. Al terminar el año 2008, Reficar ya era la quinta empresa más grande del país por ventas y la primera de la Costa Atlántica.

Año 2007

- Participación de Ecopetrol en la Bolsa de Valores: en septiembre 23 de 2007, Ecopetrol presentó la primera oferta pública inicial para la compra de acciones en la Bolsa de Valores de Colombia.

Año 2008

- En septiembre 12 de 2008 a través de JP Morgan Chase Ecopetrol, logró autorización de la Securities and Exchange Commission para iniciar la venta de sus acciones mediante ADRs en la Bolsa de Nueva York con el símbolo EC, a partir de septiembre 18 de 2008, con un precio inicial equivalente al de 20 acciones ordinarias.

- Desde diciembre de 2008 Glencore empezó a manifestar oficialmente a Ecopetrol que no contaba con la caja necesaria para entregar los recursos que se necesitaban con urgencia para el arranque del proyecto Reficar y que dada la coyuntura internacional de la segunda mitad de 2008, le estaba siendo difícil asegurarlos en el mercado financiero internacional.
- Se dimensiona la ampliación de la Refinería de Cartagena con un aumento de su capacidad de carga de 80 mil a 165 mil barriles diarios de crudo. La conversión a blancos (es decir, la capacidad de obtener productos más valiosos como las gasolinas) subirá del 74% al 95%. La refinería ampliada contará con la tecnología necesaria para refinar crudos pesados y tanto en las plantas de proceso como en las de servicios industriales se adoptarán tecnologías de punta.
- Escisión de Ecopetrol- Transporte a nueva Empresa CENIT: La Empresa Colombiana de Petróleos Ecopetrol, creó su filial Cénit-Transporte y Logística de Hidrocarburos, para contar con un modelo de operación de transporte abierto, en el que todos los interesados tienen la posibilidad de acceder a la infraestructura de transporte para atender las crecientes necesidades en materia de transporte y logística de hidrocarburos. La capitalización de las participaciones accionarias de las empresas filiales de transporte de Ecopetrol asciende a unos \$2,3 billones. Los activos aportados a Cénit, una sociedad cuyas acciones son 100% de propiedad de Ecopetrol, tienen un valor de \$13,6 billones.
- Activos de transporte de Ecopetrol (oleoductos y poliductos), incluidas las participaciones accionarias en Oleoducto Central S.A. (Ocensa), Oleoducto de Colombia S.A. (ODC), Oleoducto Bicentenario S.A.S., ODL Finance S.A., Serviport S.A. y Ecopetrol Pipelines International Limited pasan a ser administradas por Cenit. Igualmente, se le cederán también las concesiones portuarias.

Año 2009

- Dada la prioridad que Ecopetrol y el Gobierno le dieron al PMDC, en 2009 los socios entraron en un proceso de negociación para la recompra del 51% de propiedad de Glencore AG en Reficar. Proceso que concluyó exitosamente volviendo Ecopetrol a ser dueño de la refinería. La compra de las acciones se cristalizó el 30 de junio de 2009. El precio ajustado que Ecopetrol pagó por la participación de Glencore en Reficar fue de US\$545 millones.
- Se anuncia la modernización de la Refinería de Barrancabermeja con el incremento en la capacidad de la Refinería de 50.000 barriles diarios (pasará a 300.000) a partir del 31 de diciembre de 2012, con lo cual se permitirá el procesamiento de crudos pesados así como el cumplimiento de los requerimientos de calidad para los combustibles producidos en la GRB, además de dar una flexibilidad operativa que permitirá atender adecuadamente los requerimientos de combustibles del país en Diesel y Gasolina.
- Ecopetrol puso en operación temprana la Estación Acacias. Esta nueva estación de recolección y tratamiento de crudo en el Meta, contó con una capacidad inicial de tratamiento de crudo de 40 mil barriles de crudo. En su fase final la Estación tendrá una capacidad total de 60 mil barriles de crudo al día.
- En noviembre de 2009 fue adjudicado el contrato de ingeniería detallada para la ampliación de la Refinería de Cartagena, a la firma norteamericana Chicago Bridge &

Iron (CB&I). Se estima que esa actividad esté concluida a finales de 2011. En el segundo semestre de 2010 se iniciará en paralelo la construcción de obras civiles y facilidades para soportar las plantas industriales.

Año 2010

- El Gobierno Nacional promovió inversiones petroleras por más de US\$50.000 millones en los siguientes cinco años que tengan un impacto macroeconómico y crecimiento de la economía colombiana.
- El Ministerio de Minas presentó el Proyecto de Acto Legislativo No. 13 de 2010 “Por el cual se constituye el Sistema General de Regalías, se modifican los artículos 360 y 361 de la Constitución Política y se dictan otras disposiciones sobre el régimen de regalías y compensaciones”.

Año 2011

- El Ministerio de Minas y Energía dentro de sus metas e indicadores propuso llegar al millón de barriles diarios, sin embargo, los oleoductos no tenían esa capacidad para transportar esos barriles, por lo cual se debió emprender un plan de expansión de sus oleoductos para alcanzar dichos propósitos.
- La producción de petróleo del país ha llegado a 936.000 barriles por día, 106.000 más que en 2010.
- En 2011 se giraron \$9,7 billones en regalías de hidrocarburos y minerales comparados con \$6,7 billones en 2010.

Año 2012

- Se lanzó la Ronda Colombia 2012 con 115 bloques en oferta.
- Colombia alcanzó en 2012 una cifra récord en materia de regalías por concepto del sector minero-energético llegando a 10.54 billones de pesos, superando el pronóstico en un billón.
- Para 2012, las reservas probadas de petróleo fueron de 2.377 millones de barriles con un aumento de 5,2% respecto al año anterior y una relación reservas / producción de 6,9 años.
- La producción de 2012 fue de 345 millones de barriles año, es decir una producción promedio de 947.000 barriles día, la cual tuvo un aumento del 3,4% dada la recuperación de crudos y aumentos de la producción de los Llanos Orientales. Las exportaciones de crudo representaron el 65% de la producción.
- Expedición de la Ley 1530 de 2012 Sistema General de Regalías - funcionamiento y procedimientos criterios de aprobación de proyectos. Institucionalidad, distribución de los recursos y ejemplos de proyectos que se podrían financiar.

Año 2013

- Las exportaciones de petróleo y derivados le significaron al país un 55%, es decir 32.483 millones de dólares del total de exportaciones que ascendió a 58.823,7. Se

transportaron crudo por los diferentes tramos de oleoductos un promedio de 2.323,1 Kbdc; refinados se transportaron por poliductos un promedio de 562,3 Kbdc.

Año 2014

- Apertura Ronda 2014 por la ANH para subastar 97 bloques, de los cuales 87 bloques fueron distribuidos así: 57 convencionales en territorio continental, 13 convencionales costa afuera y 19 no convencionales. Los 8 bloques restantes de gas metano asociado al carbón para completar los 97 bloques aperturados. El pasado 23 de julio, se recibieron ofertas de 19 empresas interesadas en la exploración y explotación de petróleo y gas en 26 de los 95 bloques.
- Las cifras oficiales indican que el sector petrolero ha crecido a una tasa de 7,4% promedios anuales entre 2010 y 2014, mientras que la producción aumentó un 28% en los últimos cuatro años, al pasar de 785 mil a 1.008. barriles diarios.
- Gobierno estudia ajustes al contrato petrolero para incentivar la inversión en exploración de crudo en aguas ultraprofundas Off Shore. Aunque en los últimos siete años el país ha venido ampliando la búsqueda de hidrocarburos en el mar, pues están vigentes 5 contratos de evaluación técnica y 20 de exploración y producción. La ampliación de esta frontera es uno de los principales objetivos de la Ronda Colombia 2014

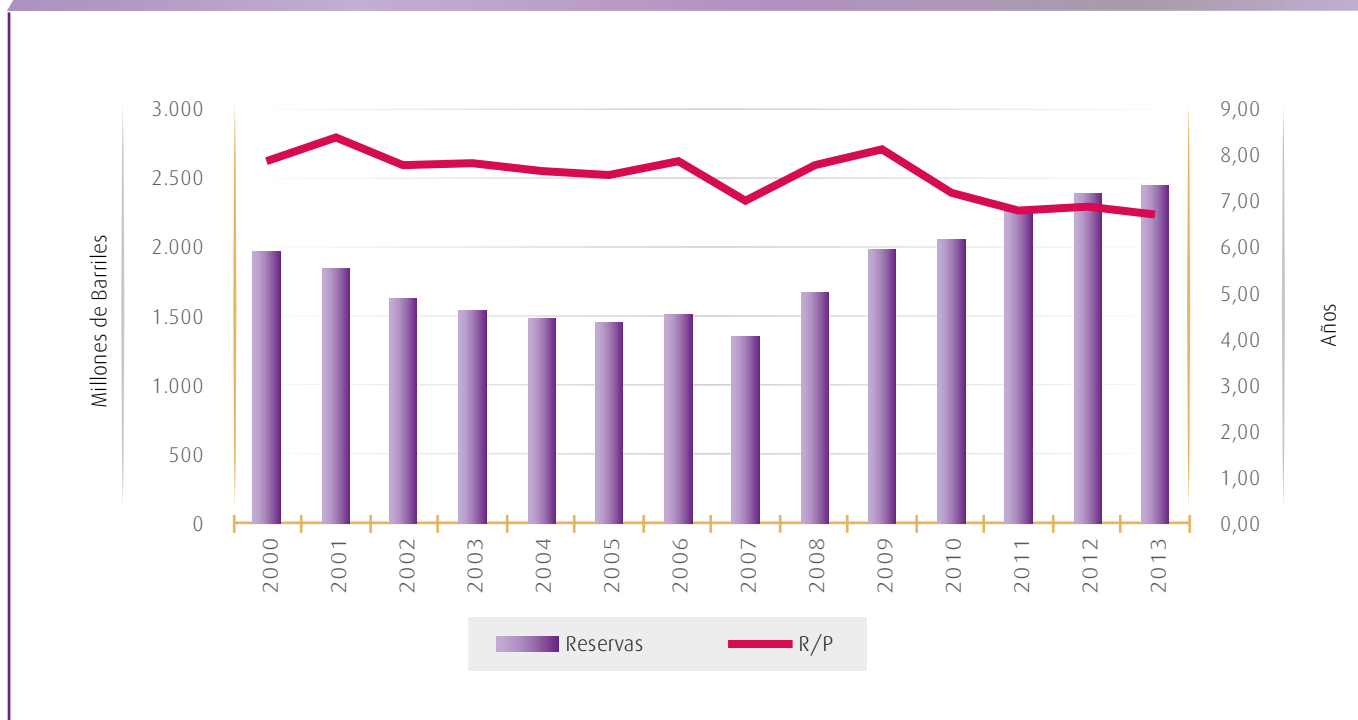
RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO MILLONES DE BARRILES

1985 - 2014

Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	E&P	Total	R/P
2000	1.223,30	23,00	725,60		1.971,90	7,84
2001	1.095,10	20,00	727,10		1.842,20	8,35
2002	955,40	12,50	663,80		1.631,70	7,75
2003	914,70	9,70	618,00		1.542,40	7,82
2004	828,60	15,90	633,10		1.477,60	7,65
2005	777,30	10,10	665,80		1.453,20	7,57
2006	751,00	7,70	751,00		1.509,70	7,84
2007	764,60	16,77	576,80		1.358,17	7,01
2008	938,00	9,00	625,00	97,00	1.669,00	7,76
2009	1.069,94	7,10	793,96	116,63	1.987,64	8,12
2010					2.058,00	7,17
2011					2.259,23	6,76
2012					2.377,38	6,88
2013					2.445,00	6,68

RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO

2000 - 2013



Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso de la República

PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO

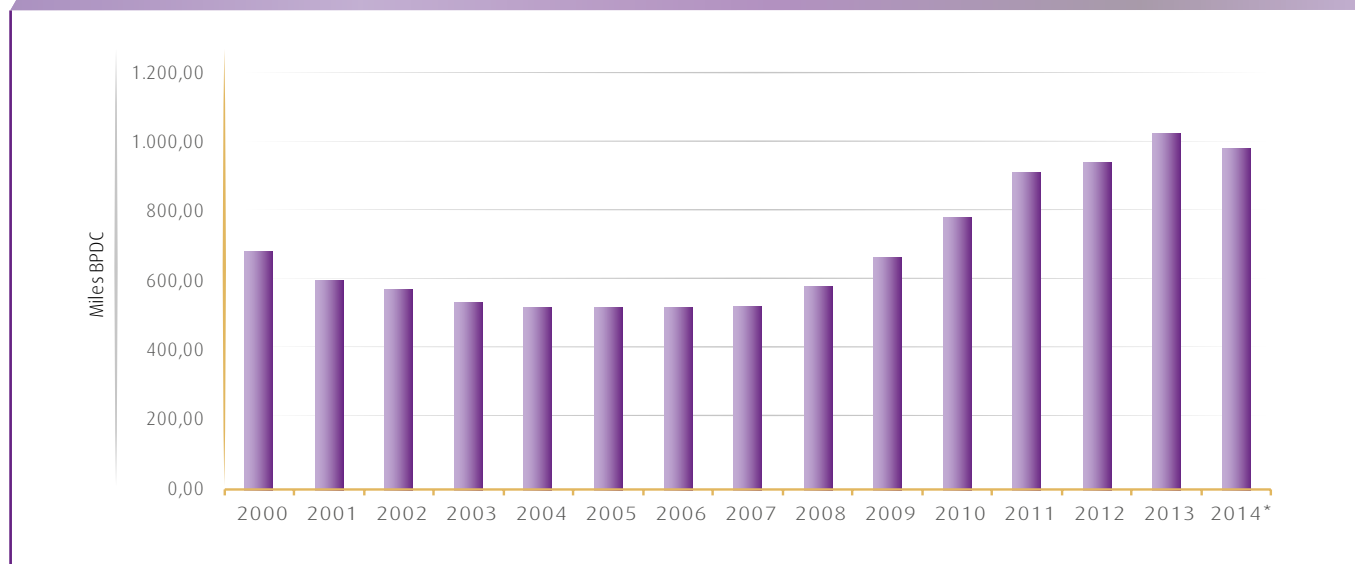
2000 - 2014

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*
Enero	740,47	681,67	587,86	561,88	522,39	518,91	521,43	522,24	557,31	617,32	741,89	839,90	939,57	1.015,32	1.015,70
Febrero	702,65	615,03	617,88	545,82	518,98	514,06	532,86	515,80	563,78	646,34	759,38	862,20	899,25	997,46	1.003,97
Marzo	722,22	579,58	595,46	550,80	518,18	532,57	534,58	518,71	561,54	646,50	766,25	887,25	946,51	1.012,67	979,48
Abril	697,93	560,75	589,28	527,77	532,77	529,85	531,88	524,75	566,72	649,27	777,46	906,41	955,86	1.011,39	938,43
Mayo	688,94	559,11	583,51	534,66	531,35	530,36	535,93	521,50	579,05	652,83	777,10	927,38	935,66	1.018,56	951,42
Junio	707,02	562,71	572,31	548,60	534,85	530,21	532,75	521,87	581,15	661,14	783,52	939,29	934,85	978,22	1.008,00
Julio	717,85	598,22	539,77	548,48	537,65	516,53	535,81	522,95	586,78	656,47	782,87	925,78	936,12	1.022,71	
Agosto	634,53	669,77	558,71	546,94	536,33	526,80	509,28	527,20	600,62	668,33	789,45	953,41	910,77	1.033,38	
Septiembre	649,86	667,57	584,11	534,97	526,08	534,46	526,76	535,11	611,91	680,15	800,05	893,81	957,47	999,78	
Octubre	596,20	566,76	572,09	535,20	529,15	527,45	528,13	547,38	623,45	707,40	800,44	952,36	961,61	986,27	
Noviembre	696,47	551,59	561,07	530,33	520,96	528,74	522,45	556,30	623,27	725,10	821,18	961,98	969,65	1.014,06	
Diciembre	691,38	635,55	563,10	519,07	522,13	524,11	517,71	556,91	592,30	735,06	829,48	929,57	980,56	1.008,54	
Promedio	687,03	604,14	576,76	540,39	527,60	526,22	527,41	530,98	587,36	670,60	785,9	915,3	944,12	1008,4	982,6

*: Datos a Junio

PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO

2000 - Junio 2014



Fuente : MME y ANH

CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS BARRILES POR DÍA CALENDARIO

2000 - JULIO 2014

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio
2000	289.067,00	285.418,00	299.982,00	294.250,00	251.148,00	279.540,00	296.768,00
2001	304.471,00	309.826,00	281.271,00	298.333,00	308.122,00	304.459,00	295.847,00
2002	275.694,00	288.200,00	264.196,00	312.909,00	310.493,00	253.019,00	277.979,00
2003	313.247,23	283.678,90	306.775,08	307.070,17	304.092,03	283.032,96	297.090,83
2004	304.103,00	308.343,00	292.109,00	303.510,10	306.886,75	306.794,53	315.774,13
2005	284.181,02	310.824,68	321.147,00	320.695,45	308.200,00	244.700,74	310.253,16
2006	315.394,00	316.501,07	314.915,00	321.964,00	324.309,34	322.559,91	315.992,23
2007	311.789,44	281.605,57	306.150,89	309.397,50	316.296,51	319.428,83	318.420,72
2008	325.977,01	320.854,45	276.109,85	309.511,06	321.981,12	306.181,80	319.055,77
2009	335.820,39	289.641,00	287.785,00	315.010,00	297.697,00	273.815,00	297.465,00
2010	298.903,33	300.724,60	307.423,22	307.824,30	317.543,39	302.225,31	306.369,74
2011	305.286,40	315.453,54	307.483,81	312.458,97	313.764,00	305.085,60	301.912,74
2012	291.877,26	277.352,77	274.486,01	263.779,79	313.612,03	321.316,95	317.841,02
2013	286.940,86	304.507,29	303.967,80	306.625,22	297.269,48	294.173,11	302.052,99
2014	228.631,07	228.479,77	239.807,65	237.677,51	239.674,55	246.245,43	238.966,42

Año	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
2000	300.582,00	311.027,00	308.778,00	293.704,00	280.054,00	290.848
2001	306.033,00	314.518,00	301.949,00	316.182,00	294.681,00	302.859
2002	288.784,00	309.709,00	301.463,00	301.120,00	288.052,00	289.257
2003	290.589,77	312.409,28	304.338,74	314.720,69	312.944,51	302.634
2004	294.553,23	310.410,70	318.606,04	318.838,61	317.148,72	308.069
2005	320.742,74	318.446,70	311.636,03	265.815,63	273.517,00	299.213
2006	306.899,00	321.425,73	318.606,30	314.214,99	286.500,43	314.871
2007	330.108,03	283.319,80	317.439,19	330.107,50	329.993,14	313.120
2008	312.969,61	316.648,83	312.906,00	317.998,00	313.314,00	312.751
2009	304.769,00	284.511,00	317.407,00	299.249,00	316.337,74	301.817
2010	309.468,30	316.803,18	261.044,88	256.294,88	307.494,36	299.371
2011	317.300,04	294.673,00	294.677,49	294.646,85	308.610,85	305.914
2012	321.738,67	318.440,32	312.166,64	306.110,42	321.258,91	303.484
2013	263.947,54	280.251,64	260.000,96	257.855,38	305.625,89	288.513
2014						238.222

CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS

2000 - JULIO 2014



* Información parcial del año 2014, no incluye todas las refinerías.

Fuente: Ecopetrol

C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja

Elaboró: UPME

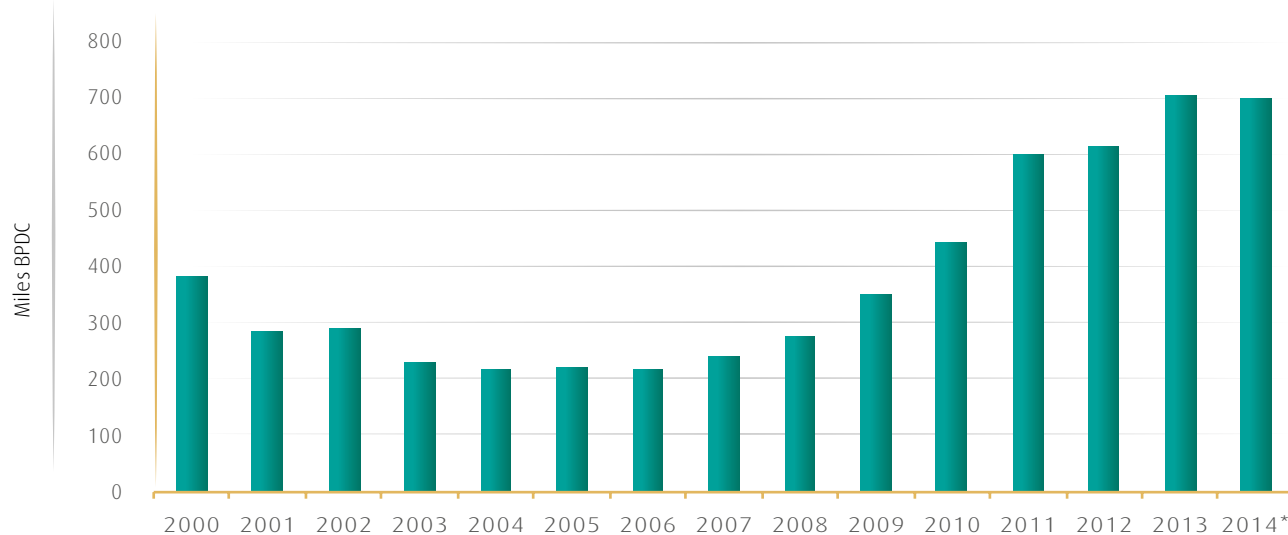
VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO MILES DE BARRILES POR DÍA CALENDARIO

2000 - MARZO 2014

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*
Enero	451,10	396,21	324,73	192,32	234,98	204,83	244,14	243,74	197,96	324,48	401,77	469,67	608,00	614,40	749,90
Febrero	425,05	317,71	330,74	231,92	184,40	181,87	207,37	187,20	260,48	305,19	432,52	554,47	575,56	710,78	620,72
Marzo	368,51	229,52	314,42	227,42	218,01	238,01	226,99	251,86	259,03	290,05	362,52	634,74	618,30	691,96	715,37
Abril	385,21	288,73	315,11	263,76	220,62	178,17	221,35	216,66	252,31	327,70	499,71	557,89	660,52	672,30	
Mayo	461,07	257,60	218,50	238,50	229,82	213,96	200,02	226,08	259,05	333,85	405,36	586,46	618,70	725,69	
Junio	403,74	238,59	347,40	248,81	235,68	232,78	234,41	347,78	247,90	321,82	433,08	585,36	610,10	746,47	
Julio	404,55	231,21	273,35	249,85	205,55	229,69	237,17	232,68	231,18	385,63	463,34	654,56	507,00	652,80	
Agosto	345,94	373,15	226,87	270,49	210,32	258,39	191,18	181,30	307,19	385,98	451,14	607,80	508,16	735,78	
Septiembre	301,90	329,88	315,85	227,03	239,08	180,74	206,68	282,12	302,54	347,33	460,49	516,82	681,76	684,96	
Octubre	282,23	250,83	270,55	197,17	215,98	223,59	220,55	219,55	350,85	382,36	499,75	675,56	625,64	691,54	
Noviembre	376,60	244,56	228,38	207,53	182,25	254,76	207,77	266,24	328,45	398,11	468,02	584,51	595,57	753,17	
Diciembre	401,06	252,54	340,47	204,24	243,21	251,65	230,80	253,43	299,56	402,87	447,24	738,45	748,17	759,33	
Total	383,87	284,03	291,78	229,83	218,50	221,12	219,15	242,45	274,70	350,84	443,6	597,9	613,07	703,1	697,8

VOLÚMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

2000 - 2014



* Preliminar hasta marzo

Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales

Elaboró: UPME

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^
MILES DE BARRILES POR DÍA CALENDARIO

2000 - 2014*

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Enero	81,97	78,54	76,99	97,87	94,26	72,33	76,63	64,66	83,92	98,14	57,46	89,64	85,60	88,12	46,47
Febrero	74,25	59,13	90,52	52,40	85,18	104,36	83,72	76,66	67,17	94,28	110,23	110,68	94,30	80,28	69,38
Marzo	87,76	71,94	56,33	96,31	116,03	96,33	107,39	54,15	67,18	85,68	98,47	91,25	94,27	96,01	59,18
Abril	86,38	85,44	84,37	78,76	72,11	88,79	74,30	76,95	74,39	70,26	112,80	106,78	79,83	100,91	72,11
Mayo	43,94	97,98	92,76	90,68	93,77	104,01	113,50	43,14	78,62	83,66	91,88	103,72	96,76	96,18	48,65

Continúa

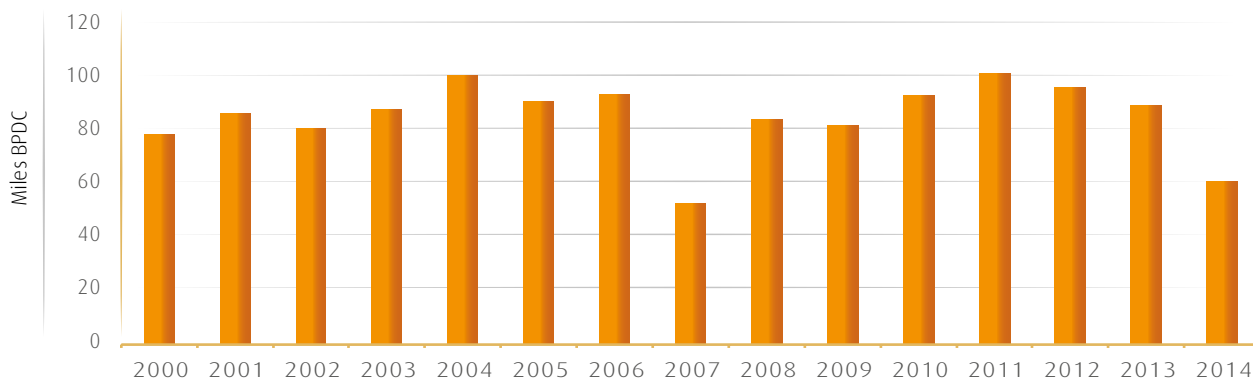
Consumo de combustibles

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Junio	55,77	90,28	80,72	107,03	108,10	72,43	108,30	41,51	96,62	94,84	114,52	102,56	88,24	89,23	71,93
Julio	95,09	78,55	84,57	89,32	108,19	78,76	121,70	66,46	86,43	74,04	109,71	116,99	90,10	83,05	
Agosto	90,91	85,35	71,11	82,17	108,87	108,91	100,20	50,63	78,61	72,67	114,15	96,42	98,26	83,03	
Septiembre	80,63	120,47	73,55	92,32	112,15	98,37	87,10	35,24	92,23	69,25	88,66	112,71	118,21	82,64	
Octubre	80,84	93,92	99,69	91,41	93,00	98,72	78,90	41,62	104,57	93,83	71,72	85,98	91,00	77,51	
Noviembre	78,41	84,68	81,13	99,43	111,99	96,03	78,10	42,04	82,58	69,57	70,93	85,03	102,22	101,76	
Diciembre	92,12	98,83	86,37	81,52	113,05	78,30	99,20	44,39	103,44	81,79	84,97	121,42	120,39	100,78	
Total	79,07	87,23	81,45	88,50	101,48	91,37	94,25	52,97	84,72	82,31	93,62	101,86	96,60	90,00	61,42

^: No incluye petróleo
 *: Preliminar hasta Junio
 Fuente: Ecopetrol Estadísticas
 Elaboró : UPME

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^

2000 - 2014



VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^

BDC

Productos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
	EXPORTACIONES BDC													
Propanos, Butanos, GLP	1194	1594	1488	1106	947	1097	1155	298	70	314	268	553	2272	1561
Naftas	17688	24108	19654	17456	19398	9136	13564	4071	60	1629	7284	7291	2591	1300
Gasolina	0	1258	195	7628	1161	16606	8895	4411	2586	977	6077	13379	9005	8946
Combustible de Aviación	6722	8931	8054	6855	5758	5351	5308	1158	0	4801	2993	1875	583	528
ACPM	5577	2493	3456	2889	2768	5	1177	0	3006	5373	11687	15845	14033	14012
Aceite Liviano de Ciclo	1073	825	0	0	0	0	0	0	0	1157	839	208	397	753
Gasóleos (Gasoil)	0	0	555	0	0	0	0	0	149	0	0	391	0	5479
Fuel Oil	46823	47985	48049	52552	61004	59171	64151	43035	43892	59280	59900	69608	49277	57389
TOTAL	79.077	87.194	81.451	88.486	91.036	91.366	94.250	52.973	49.763	73.531	89.048	109.150	78.158	89.968
	IMPORTACIONES BDC													
Propanos, Butanos, GLP	0	0	85	0	26	56	11	0	331	931	923	451	0	0
Naftas	0	0	0	0	0	0	0	0	1172	2793	17529	34333	39668	50679
Gasolina	4071	2569	3296	1883	1146	75	16	0	253	357	0	6994	12236	13218
JPA (Turbojet)	170	180	240	141	119	101	84	116	57	54	49	618	673	0
ACPM	22	117	1907	678	1455	6258	4058	5846	21104	33220	46113	47253	51757	64634
Gasóleos (Gasoil)	0	0	658	1733	758	1316	1974	0	0	0	411	0	0	753
Fuel Oil	1203	1433	780	50	65	128	114	106	84	71	75	148	144	150
TOTAL	5.466	4.299	6.966	4.485	3.569	7.934	6.257	6.068	23.001	37.426	65.100	89.797	104.478	129.435

Fuente: Ecopetrol

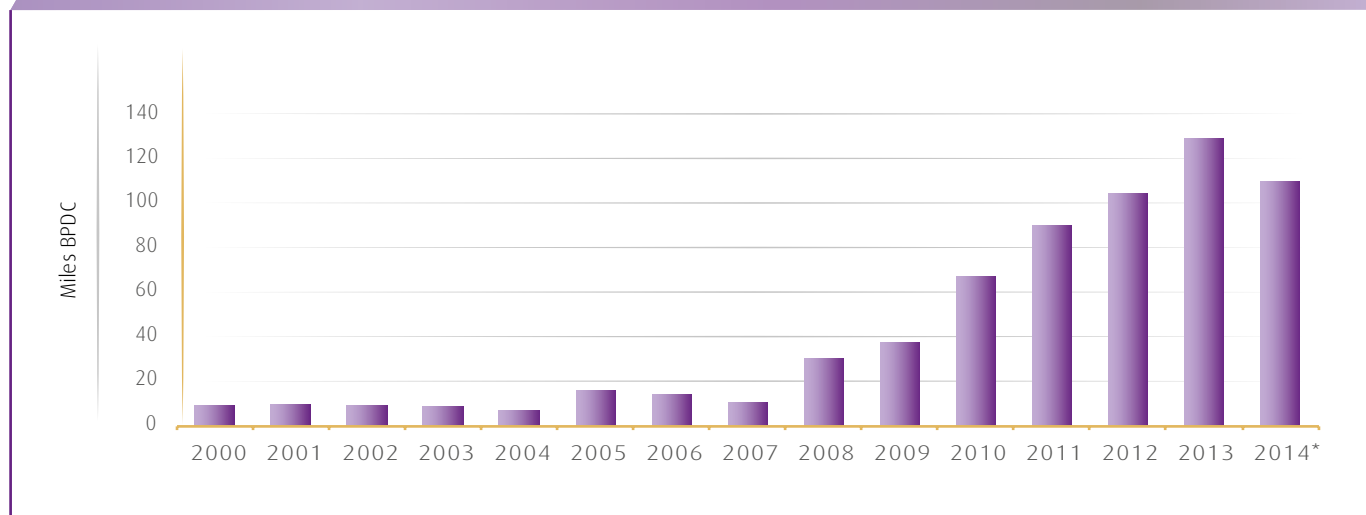
VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS
MILES DE BARRILES POR DÍA CALENDARIO

2000 - 2014*

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*
Enero	0,29	12,57	0,25	6,72	12,64	0,42	12,03	0,59	14,17	14,97	53,32	88,96	112,81	109,66	120,50
Febrero	16,77	9,43	3,08	9,18	3,26	8,65	18,22	26,68	31,35	33,01	76,22	84,93	125,47	115,23	111,81
Marzo	43,12	17,13	19,28	31,38	8,03	26,27	16,51	24,18	40,23	50,41	80,95	57,56	103,44	133,19	106,25
Abril	0,44	0,52	24,50	8,85	26,90	21,52	12,50	23,96	28,23	37,33	79,56	90,51	119,12	116,51	106,64
Mayo	8,12	24,67	3,19	0,31	0,67	10,90	25,10	0,27	33,05	29,61	73,46	63,12	118,43	106,81	95,14
Junio	0,22	0,32	7,15	0,22	15,50	16,86	0,26	0,27	14,55	36,24	64,76	97,43	92,70	115,19	117,32
Julio	12,29	0,43	7,99	12,74	0,27	28,62	0,22	0,00	56,42	43,78	71,76	87,05	95,75	126,80	
Agosto	11,24	0,44	14,28	12,96	0,14	0,86	15,48	15,77	31,38	32,59	55,63	100,56	96,22	163,67	
Septiembre	11,74	13,37	4,28	0,27	0,62	16,75	25,10	23,58	29,40	49,39	46,75	79,18	88,34	140,55	
Octubre	0,48	0,48	3,89	0,57	0,27	8,06	9,70	0,18	24,41	37,47	59,86	96,79	98,31	137,20	
Noviembre	5,40	15,73	13,66	12,66	16,43	27,71	10,10	7,24	22,99	43,73	68,84	137,00	88,34	142,46	
Diciembre	0,61	21,85	10,46	8,31	0,71	28,25	24,80	7,13	36,92	46,21	78,01	101,32	114,81	144,10	
Promedio	9,24	9,77	9,35	8,71	7,06	16,25	14,16	10,66	30,32	37,89	67,38	90,30	104,44	129,40	110,17

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^

2000 - 2014



*: Preliminar hasta Junio

Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la industria petrolera

Elaboró : UPME

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES BARRILES POR DÍA CALENDARIO

2000 - 2013

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios							Fuel-Oil **
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total	Avigas	Propano	Total	
2000	113.162	910	119	114.191	61.928	584	22.637	85.149	402	22.402	275.317	53.172
2001	115.021	3.497	100	118.619	66.357	444	24.745	91.546	388	23.296	290.390	56.542
2002	102.712	6.261	107	109.080	64.870	414	24.745	90.029	189	22.163	278.359	56.897
2003	98.026	12.083	165	110.274	65.513	2.994	26.767	95.274	863	24.100	283.696	53.185
2004	103505	11313	122	114.940	72802	702	20605	94.108	878	19.881	290.005	60198
2005	88.427	8.983	172	97.582	72.469	311	20.000	92.780	1.394	20.000	280.966	69210
2006	77.369	4.766	126	82.261	83.222	307	17.592	101.121	1.064	20.957	269.454	64.051
2007	69.237	4.273	59	73.569	89.828	331	15.980	106.139	373	17.952	264.982	66.947
2008	69.138	4.267	59	73.464	78.955	404	21.168	100.527	276	19.931	257.273	63.075
2009	64.301	3.296	117	67.714	73.116	438	22.925	96.479	253	20.187	244.070	59.437
2010	69.214	3.257	0	72.471	69.346	725	23.097	93.168	256	17.842	246.531	62.794
2011	68.155	3.474	0	71.629	96.622	594	24.182	121.398	240	17.777	283.668	72.624
2012	69.692	3.369	0	73.061	95.152	1.041	24.155	120.348	243	18.750	282.758	70.356
2013*	70.093	3.433	0	73.526	93.567	1.296	25.646	120.509	278	17.538	312.976	101.124

Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera y SICOM

* Cifras en revisión de Diesel 2012 y 2013

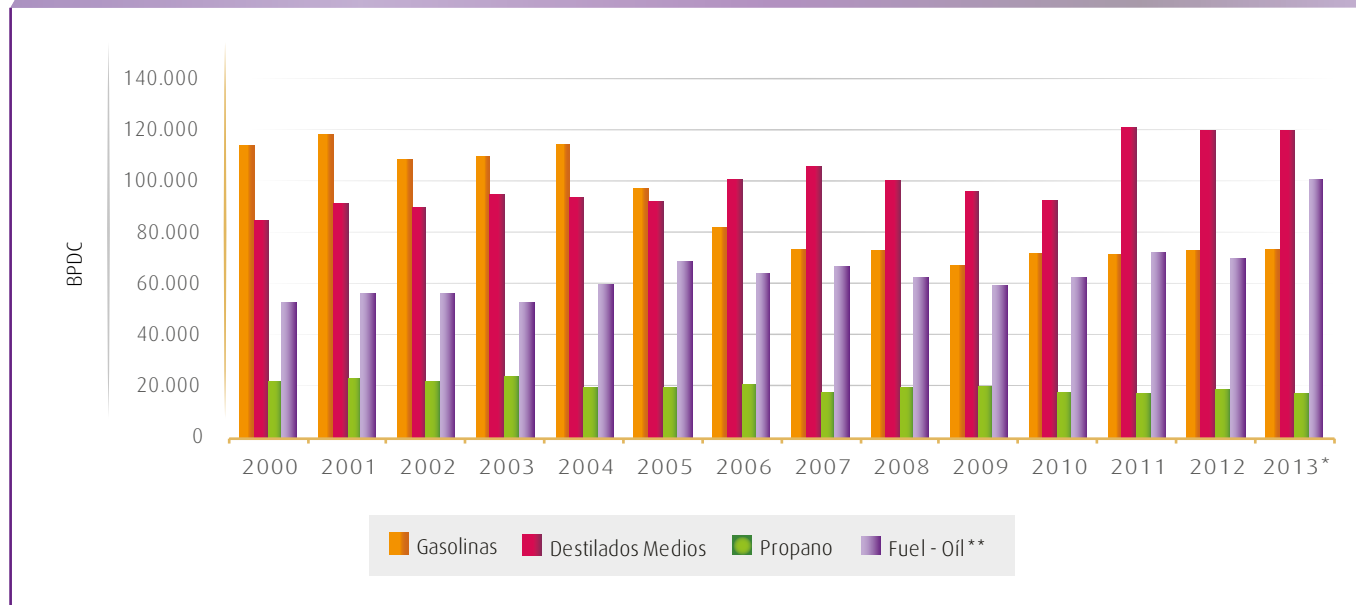
** Fuel Oil o Combustóleo, incluye Crudo Castilla y Crudo Rubiales con destino a la industria

Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

Elaboró : UPME

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

2000 - 2013



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera

* Cifras en revisión

** Fuel Oil o Combustóleo, Crudo Castilla y Crudo Rubiales con destino a al industria

Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

CONSUMO DE COMBUSTIBLES BARRILES POR DÍA CALENDARIO

2000 - 2014

Año	Blancos											
	Gasolinas					Destilados Medios				Avigas	Propano	Subtotal
	Gasolina Motor			Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal			
	Regular	Extra	Subtotal									
2000	97.278	5.447	102.725	583	103.308	60.494	2.257	13.606	76.358	376	24.198	204.240
2001	87.192	5.057	92.248	288	92.536	59.915	2.057	14.433	76.405	349	24.474	193.764
2002	83.619	6.840	90.459	268	90.727	59.943	1.878	14.068	75.889	339	22.872	189.827
2003	81.984	6.628	88.612	222	88.834	69.661	3.454	13.776	86.891	325	21.595	197.645
2004	78.443	5.924	84.367	124	84.491	74.859	1.039	14.022	89.919	319	21.093	195.822
2005	76.946	5.672	82.618	133	82.751	81.823	568	14.908	97.299	278	21.219	201.547

Continúa

Consumo de combustibles

Año	Blancos											
	Gasolinas					Destilados Medios				Avigas	Propano	Subtotal
	Gasolina Motor			Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal			
	Regular	Extra	Subtotal									
2006	72.020	4.550	76.570	102	76.672	84.832	187	16.294	101.313	267	21.648	199.900
2007	69.926	4.138	74.065	58	74.123	94.166	110	16.549	110.824	261	20.491	205.698
2008	68.055	3.475	71.530	6	71.535	96.333	112	17.024	113.469	276	19.728	205.009
2009	65.320	3.313	68.634	0	68.634	98.545	193	17.177	115.914	269	19.486	204.303
2010	75.887	3.402	79.288	0	79.288	103.899	243	20.116	124.258	273	19.400	223.220
2011	78.999	3.492	82.491	0	82.491	124.162	186	21.497	145.845	302	19.619	248.257
2012	80.878	4.546	85.423	0	85.423	131.596	156	23.560	155.313	286	17.168	258.190
2013	84.551	3.652	88.202	0	88.202	131.348	596	25.526	157.470	294	14.724	260.691
2014	69.859	2.893	72.336	0	72.336	133.000	503	23.860	152.056	281	16.878	240.622

Año	Negros			Total
	Fuel-Oil **	Crudo de Castilla y Rubiales***	Subtotal	
2000	6.363	5.044	11.408	215.648
2001	6.988	80	7.068	200.833
2002	6.369	85	6.454	196.281
2003	3.152	3.817	6.969	204.614
2004	2.253	4.752	7.005	202.827
2005	1.816	9.297	11.113	212.660
2006	1.337	9.949	11.286	211.186
2007	1.258	2.108	3.366	209.064
2008	2.620	17.588	20.208	225.217
2009	1.623	702	2.325	206.628
2010	1.014	10.532	11.546	234.766
2011	552	3.790	4.342	252.599
2012	1.968	13.000	14.968	273.158
2013	1.887	11.500	13.387	274.078
2014	57.958	12.300	72.558	313.180

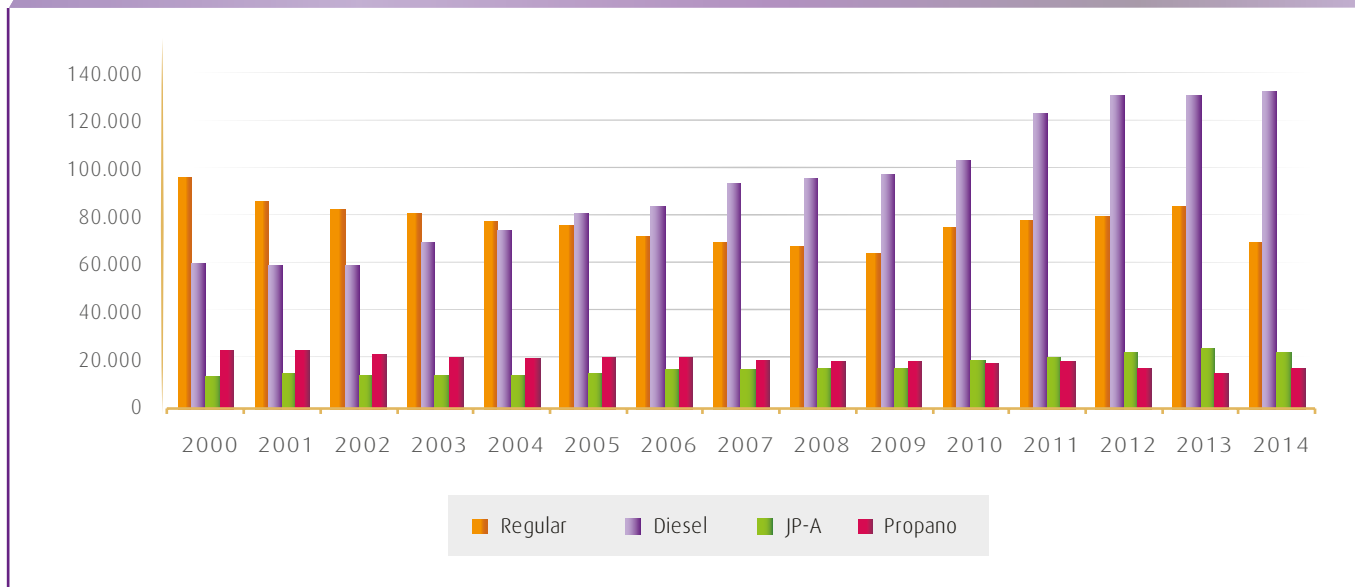
Cifras preliminares de Diesel 2013 y 2014

Datos 2014: a Junio

cifra en revisión de Fuel Oil

CONSUMO DE COMBUSTIBLES BARRILES POR DÍA CALENDARIO

2000 - 2014



** Fuel Oil o Combustóleo

*** Incluye Crudo de Rubiales a partir de 2001 hasta 2006 (marzo) mezclas de los campos Jazmin y Cocorna y IFO y Crudo de Rubiales a partir del 2004

Fuente : Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera y Ministerio de Minas y Energía

Elaboró : UPME

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2000

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	993,99	984,98	984,98	1.196,23	1.272,89	1.263,73	1.321,42	1.311,71	1.344,50	1.362,26	1.390,33	1.381,76
IVA	149,10	147,75	147,75	179,43	190,93	189,56	198,21	196,76	201,68	204,34	208,55	207,26
Impuesto Global	385,50	385,50	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.687,69	1.693,23	1.805,18	2.048,11	2.136,27	2.125,74	2.192,08	2.180,92	2.218,63	2.239,05	2.271,33	2.261,47
Margen al distribuidor mayorista	75,00	83,00	83,00	83,00	91,00	91,00	91,00	91,00	94,90	94,90	99,00	99,00
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.762,69	1.776,23	1.888,18	2.131,11	2.227,27	2.216,74	2.283,08	2.271,92	2.313,53	2.333,95	2.370,33	2.360,47
Margen al distribuidor minorista	130,00	143,00	143,00	143,00	147,00	147,00	147,00	147,00	153,70	153,70	159,70	159,70

Continúa

Precios de la gasolina corriente motor

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Pérdida por evaporación	7,05	7,10	7,55	8,52	8,91	8,87	9,13	9,09	9,25	9,34	9,48	9,44
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Precio Máximo de Venta al Público	1.909,34	1.936,93	2.049,33	2.293,23	2.393,78	2.383,21	2.449,81	2.438,61	2.487,08	2.507,59	2.550,11	2.540,21
Sobretasa	342,49	352,29	361,64	372,21	384,47	395,04	404,78	415,98	426,66	436,21	445,89	455,79
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.251,83	2.289,22	2.410,97	2.665,44	2.778,25	2.778,25	2.854,59	2.854,59	2.913,74	2.943,80	2.996,00	2.996,00

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2001

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.381,76	1.395,89	1.395,89	1.403,46	1.409,78	1.404,84	1.399,83	1.427,50	1.432,96	1.448,31	1.458,34	1.447,35
IVA	221,08	223,34	223,34	224,55	225,56	224,77	223,97	228,40	229,27	231,73	233,33	231,58
Impuesto Global	497,45	497,45	616,48	616,48	616,48	616,48	616,48	536,39	503,62	503,62	503,62	503,62
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	185,65	190,00	190,00	190,00	190,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.275,29	2.291,68	2.410,71	2.419,49	2.426,82	2.421,09	2.415,28	2.377,94	2.355,85	2.373,66	2.385,29	2.372,55
Margen al distribuidor mayorista	99,00	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	121,14	123,46	123,46	123,46	123,46
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.374,29	2.407,14	2.526,17	2.534,95	2.542,28	2.536,55	2.530,74	2.499,07	2.479,31	2.497,12	2.508,75	2.496,01
Margen al distribuidor minorista	159,70	175,04	175,04	175,04	175,04	175,04	175,04	184,27	188,04	188,04	188,04	188,04
Pérdida por evaporación	9,50	9,63	10,10	10,14	10,17	10,15	10,12	9,99	9,92	9,99	10,04	9,98
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	10,60	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
Precio Máximo de Venta al Público	2.554,09	2.603,34	2.722,84	2.731,66	2.739,02	2.733,27	2.727,43	2.704,86	2.688,80	2.706,68	2.718,36	2.705,56
Sobretasa	465,65	476,40	487,51	498,73	506,04	511,79	517,63	522,25	526,69	530,05	533,37	536,18
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.019,74	3.079,74	3.210,35	3.230,39	3.245,06	3.245,06	3.245,06	3.131,52	3.215,49	3.236,73	3.251,73	3.241,74

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2002

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.375,92	1.398,12	1.400,27	1.511,98	1.495,18	1.493,82	1.492,41	1.473,74	1.499,85	1.538,42	1.575,50	1.596,29
IVA	220,15	223,70	224,04	241,92	239,23	239,01	238,79	235,80	239,98	246,15	252,08	255,41
Impuesto Global	503,62	503,62	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84	533,84
Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.289,69	2.315,44	2.348,15	2.477,74	2.458,25	2.456,67	2.455,04	2.433,38	2.463,67	2.508,41	2.553,42	2.577,54
Margen al distribuidor mayorista	132,10	132,10	132,10	132,10	140,03	140,03	140,03	148,03	148,03	148,03	148,03	148,03
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.421,79	2.447,54	2.480,25	2.609,84	2.598,28	2.596,70	2.595,07	2.581,41	2.611,70	2.656,44	2.701,45	2.725,57
Margen al distribuidor minorista	201,20	201,20	201,20	201,20	213,27	213,27	213,27	225,27	225,27	225,27	225,27	225,27
Pérdida por evaporación	9,69	9,79	9,92	10,44	10,39	10,39	10,38	10,33	10,45	10,63	10,81	10,90
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
Precio Máximo de Venta al Público	2.644,21	2.670,06	2.702,90	2.833,01	2.833,47	2.831,89	2.830,25	2.828,54	2.858,95	2.903,87	2.949,06	2.973,27
Sobretasa	538,93	540,43	541,55	541,21	542,90	544,48	546,12	547,83	549,90	552,73	556,02	559,86
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.183,14	3.210,49	3.244,45	3.374,22	3.376,37	3.376,37	3.376,37	3.376,37	3.408,85	3.456,60	3.505,08	3.533,13

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2003

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. Ingreso al Productor	1.621,00	1.638,71	1.670,34	1.692,26	1.714,46	1.736,96	1.759,76	1.802,86	1.846,26	1.889,97	1.933,99	1.925,06
2. IVA	259,36	262,19	267,25	270,76	274,31	277,91	281,56	288,46	295,40	302,40	309,44	308,01
3. Impuesto Global	533,84	533,84	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20
4. Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.606,20	2.641,49	2.715,29	2.740,72	2.772,39	2.798,49	2.824,94	2.881,60	2.931,94	2.982,65	3.039,63	3.029,27
6. Margen al distribuidor mayorista	156,03	156,03	156,03	156,03	161,03	166,03	171,03	176,03	181,03	186,03	191,03	191,03

Continúa

Precios de la gasolina corriente motor

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	2.762,23	2.797,52	2.871,32	2.896,75	2.933,42	2.964,52	2.995,97	3.057,63	3.112,97	3.168,68	3.230,66	3.220,30
8. Margen del distribuidor minorista	237,27	237,27	237,27	237,27	244,77	252,27	259,77	267,27	274,77	282,27	289,77	289,77
9. Perdida por evaporación	11,02	11,16	11,49	11,59	11,71	11,86	11,98	12,23	12,45	12,67	12,92	12,88
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
11. Precio Máximo de Venta al Público	3.022,05	3.057,48	3.131,61	3.157,14	3.202,23	3.240,98	3.280,05	3.349,46	3.412,52	3.475,95	3.545,68	3.535,28
12. Sobretasa	564,32	627,68	662,72	728,08	733,58	739,89	747,00	754,91	764,11	773,88	783,91	794,31
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	3.586,37	3.685,16	3.794,33	3.885,22	3.935,81	3.980,87	4.027,05	4.104,37	4.176,63	4.249,83	4.329,59	4.329,59

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2004

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.954,83	1.971,38	2.005,51	2.034,76	2.064,12	2.142,28	2.171,03	2.171,03	2.217,66	2.275,30	2.327,27	2.369,19
IVA	312,77	315,42	320,88	325,56	330,26	342,76	347,36	347,36	354,83	364,05	372,36	379,07
Impuesto Global	563,20	563,20	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18	594,18
Tarifa de marcación										3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.066,12	3.098,26	3.168,83	3.202,76	3.236,82	3.327,48	3.360,83	3.360,83	3.414,93	3.485,29	3.545,57	3.594,20
Margen al distribuidor mayorista	196,03	201,03	206,03	211,03	211,54	217,18	217,63	217,63	208,52	203,54	206,47	215,80
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.262,15	3.299,29	3.374,86	3.413,79	3.448,36	3.544,66	3.578,46	3.578,46	3.623,45	3.688,83	3.752,04	3.810,00
Margen del distribuidor minorista	297,27	304,77	312,27	319,77	317,31	325,77	326,44	326,44	312,78	305,31	309,70	317,35
Pérdida por evaporación	13,05	13,20	13,50	13,66	13,79	14,18	14,31	14,31	14,49	14,76	15,01	15,24
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	13,07	13,13	13,13	13,13	13,22	13,57	13,60	13,60	13,03	12,72	12,90	12,69
Precio Máximo de Venta al Público	3.585,54	3.630,39	3.713,76	3.760,35	3.792,68	3.898,18	3.932,80	3.932,80	3.963,74	4.021,62	4.089,65	4.155,28
Sobretasa	804,20	814,09	825,12	836,44	848,23	859,96	872,86	872,86	897,48	908,87	920,22	931,58
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.389,74	4.444,48	4.538,88	4.596,79	4.640,91	4.758,14	4.805,66	4.805,66	4.861,22	4.930,49	5.009,87	5.086,86

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2005

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	2.426,82	2.525,04	2.525,04	2.546,02	2.560,99	2.561,59	2.580,47	2.601,35	2.635,70	2.646,23	2.723,34	2.736,04
IVA	388,29	404,01	404,01	407,36	409,76	409,85	412,88	416,22	421,71	423,40	435,73	437,77
Impuesto Global	594,18	594,18	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89	623,89
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.661,05	3.787,40	3.817,11	3.841,44	3.858,81	3.859,50	3.881,41	3.905,63	3.945,47	3.957,69	4.048,73	4.063,47
Margen al distribuidor mayorista	205,56	200,88	199,03	199,74	199,96	199,00	198,29	197,65	196,09	195,20	194,97	193,86
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.866,61	3.988,28	4.016,14	4.041,18	4.058,77	4.058,50	4.079,70	4.103,28	4.141,56	4.152,89	4.243,70	4.257,33
Margen del distribuidor minorista	302,29	295,42	292,69	293,74	294,06	292,64	291,60	290,66	288,37	287,06	286,72	285,09
Pérdida por evaporación	15,47	15,95	16,06	16,06	16,24	16,23	16,23	16,41	16,57	16,61	16,97	17,03
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	12,09	11,82	11,71	11,75	11,76	11,71	11,66	11,63	11,53	11,48	11,47	11,47
Precio Máximo de Venta al Público	4.196,46	4.311,47	4.336,60	4.362,73	4.380,83	4.379,08	4.399,19	4.421,98	4.458,03	4.468,04	4.558,86	4.570,92
Sobretasa	944,23	956,77	970,48	983,53	995,47	1.007,25	1.017,26	1.027,42	1.038,14	1.048,70	1.058,46	1.070,47
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.140,69	5.268,24	5.307,08	5.346,26	5.376,30	5.386,33	5.416,45	5.449,40	5.496,17	5.516,74	5.617,32	5.641,39

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2006

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	2.751,13	2.869,74	2.882,41	2.917,10	2.938,88	2.969,35	3.043,10	3.117,55	3.219,30	3.272,81	3.297,31	3.314,62
IVA	440,18	397,41	397,61	398,27	398,27	401,54	405,34	411,82	422,25	426,85	435,05	441,22
Impuesto Global	623,89	561,50	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	260,67	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.080,97	4.114,34	4.152,49	4.187,83	4.209,61	4.243,35	4.320,90	4.401,83	4.514,01	4.572,11	4.604,82	4.628,30
Margen al distribuidor mayorista	193,58	193,38	191,83	191,98	197,90	204,26	214,76	215,14	202,55	203,79	201,58	194,40

Continúa

Precios de la gasolina corriente motor

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.274,55	4.307,71	4.344,32	4.379,81	4.407,51	4.447,61	4.535,67	4.616,98	4.716,56	4.775,91	4.806,40	4.822,71
Margen del distribuidor minorista	284,68	284,38	282,11	282,32	291,03	300,38	315,83	316,39	297,87	299,69	296,44	285,89
Pérdida por evaporación	17,10	21,14	21,31	21,47	21,61	21,79	22,16	22,52	22,95	23,22	23,37	23,47
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,39	11,38	11,28	11,29	11,64	12,02	12,63	12,66	11,91	11,99	11,86	11,44
Precio Máximo de Venta al Público	4.587,72	4.624,61	4.659,03	4.694,90	4.731,79	4.781,79	4.886,29	4.968,54	5.049,28	5.110,80	5.138,08	5.143,50
Sobretasa	1.077,80	978,32	983,62	988,89	994,07	999,33	1.005,24	1.012,15	1.019,79	1.027,94	1.036,74	1.045,03
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.665,52	5.602,93	5.642,65	5.683,79	5.725,86	5.781,12	5.891,53	5.980,68	6.069,07	6.138,74	6.174,82	6.188,53

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2007

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.317,93	3.304,02	3.301,44	3.298,44	3.347,51	3.340,93	3.349,68	3.362,77	3.378,57	3.393,45	3.447,62	3.494,70
IVA	443,14	443,14	446,17	449,91	457,76	461,11	464,71	466,80	468,20	469,45	478,11	485,65
Impuesto Global	586,77	586,77	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24	610,24
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	280,59	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.633,53	4.630,95	4.654,86	4.655,60	4.712,52	4.709,28	4.721,64	4.736,82	4.754,02	4.770,15	4.832,98	4.887,60
Margen al distribuidor mayorista	192,71	189,62	189,45	187,86	182,89	172,41	162,79	165,46	183,19	202,49	200,01	214,16
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.826,24	4.820,57	4.844,31	4.843,46	4.895,41	4.881,69	4.884,43	4.902,28	4.937,21	4.972,64	5.032,99	5.101,76
Margen del distribuidor minorista	283,39	278,85	278,60	276,27	268,95	305,00	340,00	370,00	370,00	370,00	370,00	370,00
Pérdida por evaporación	23,52	23,53	23,66	23,69	23,93	23,91	23,96	24,07	24,21	24,37	24,63	24,92
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,34	11,15	11,14	11,05	10,76	10,14	9,58	9,73	10,18	10,66	10,00	10,20
Precio Máximo de Venta al Público	5.144,49	5.134,11	5.157,71	5.154,48	5.199,05	5.220,74	5.257,96	5.306,08	5.341,59	5.377,66	5.437,62	5.506,88
Sobretasa	1.053,31	1.062,16	1.070,62	1.079,13	1.087,34	1.095,83	1.104,80	1.114,05	1.114,48	1.119,07	1.123,77	1.128,39
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.197,80	6.196,27	6.228,34	6.233,60	6.286,39	6.316,57	6.362,76	6.420,13	6.456,07	6.496,73	6.561,39	6.635,27

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2008

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.567,90	3.589,85	3.617,68	3.663,75	3.729,60	3.729,60	3.972,33	4.079,70	4.164,81	4.208,99	4.179,68	4.110,70
IVA	499,48	503,13	506,88	514,25	524,79	524,79	518,63	518,63	518,63	518,63	518,63	518,63
Impuesto Global	610,24	610,24	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65	634,65
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	293,91	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.976,63	5.012,43	5.068,42	5.121,86	5.198,25	5.198,25	5.434,82	5.542,19	5.627,31	5.671,48	5.642,17	5.573,19
Margen al distribuidor mayorista	221,78	228,80	229,38	231,08	224,90	224,90	212,92	229,67	243,90	273,32	301,57	310,79
Sobretasa	1.133,89	1.140,86	1.148,49	1.158,41	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Precio Máximo en Planta de Abasto	6.332,30	6.382,09	6.446,29	6.511,35	6.591,27	6.591,27	6.815,86	6.939,99	7.039,32	7.112,92	7.111,86	7.052,10
Margen del distribuidor minorista	370,00	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80
Pérdida por evaporación	25,33	25,53	25,79	26,05	26,37	26,37	27,26	27,76	28,16	28,45	28,45	28,45
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,08	9,95	9,56	9,24	9,00	9,00	8,52	8,90	9,17	10,28	11,34	11,34
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.737,71	6.802,36	6.866,44	6.931,44	7.011,43	7.011,43	7.236,45	7.361,45	7.461,45	7.536,44	7.536,45	7.476,68

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2009

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.116,26	4.086,23	4.016,84	4.022,00	3.647,09	3.688,66	3.711,25	3.713,39	3.719,61	3.725,59	3.740,01	3.827,13
IVA	518,63	518,63	518,63	518,63	506,20	485,43	485,43	485,43	485,43	482,92	482,92	482,92
Impuesto Global	634,65	634,65	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	307,12	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.581,76	5.564,99	5.527,34	5.532,50	5.145,15	5.165,96	5.188,55	5.190,69	5.196,90	5.200,37	5.214,79	5.301,91
Margen al distribuidor mayorista	300,61	297,06	333,35	328,38	317,73	297,66	275,90	273,83	267,84	264,50	250,60	262,63

Continúa

Precios de la gasolina corriente motor

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Sobretasa	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Precio Máximo en Planta de Abasto	7.050,49	7.030,17	7.028,81	7.028,99	6.631,00	6.631,74	6.632,57	6.632,64	6.632,86	6.632,99	6.633,51	6.732,66
Margen del distribuidor minorista	384,80	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04
Pérdida por evaporación	28,20	28,12	28,12	28,12	26,52	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,93
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,30	11,17	12,53	12,35	11,94	11,19	10,37	10,29	10,07	9,94	9,42	9,87
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.474,80	7.473,50	7.473,49	7.473,49	7.073,51	7.073,49	7.073,51	7.073,51	7.073,50	7.073,51	7.073,50	7.173,50

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2010

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.715,31	3.896,88	3.880,67	4.085,72	4.081,69	4.074,39	4.231,30	4.238,41	4.296,20	4.298,40	4.298,97	4.291,53
IVA	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	562,44
Impuesto Global	681,19	681,19	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	762,64
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	5,56
Tarifa estampilla de transporte	318,97	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	318,64
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.289,91	5.480,02	5.484,25	5.690,35	5.686,32	5.679,02	5.835,92	5.843,04	5.900,83	5.903,03	5.903,60	6.027,23
Margen al distribuidor mayorista	267,59	263,92	259,84	253,19	257,09	264,11	256,88	250,02	242,32	240,19	239,65	246,65
Sobretasa	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.269,69
Precio Máximo en Planta de Abasto	6.725,62	6.912,06	6.912,21	7.111,66	7.111,53	7.111,25	7.260,92	7.261,18	7.311,26	7.311,34	7.311,37	7.543,58
Margen del distribuidor minorista	404,04	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16
Pérdida por evaporación	26,90	27,65	27,65	28,45	28,45	28,44	29,04	29,04	29,25	29,25	29,25	30,17
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,06	9,92	9,77	9,52	9,66	9,93	9,66	9,40	9,11	9,03	9,01	9,27
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.166,62	7.365,79	7.365,79	7.565,79	7.565,80	7.565,78	7.715,79	7.715,78	7.765,78	7.765,77	7.765,79	7.999,19

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2011

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.383,11	4.590,00	4.776,54	4.925,61	4.934,84	4.987,51	4.988,56	4.889,39	4.889,39	4.881,39	4.957,60	4.964,77
IVA	562,44	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92
Impuesto Global	762,64	701,63	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68	722,68
Tarifa de marcación	5,56	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Tarifa estampilla de transporte	318,64	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,19	337,19	337,19	337,19
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.118,81	6.204,45	6.412,04	6.561,11	6.570,35	6.623,02	6.624,06	6.524,89	6.524,75	6.516,75	6.592,96	6.600,13
Margen al distribuidor mayorista	254,39	248,61	250,14	250,45	241,56	238,79	237,08	237,31	237,31	241,97	254,99	254,43
Sobretasa	1.269,69	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Precio Máximo en Planta de Abasto	7.642,89	7.621,17	7.830,30	7.979,68	7.980,02	8.029,92	8.029,26	7.930,32	7.930,18	7.926,84	8.016,07	8.022,68
Margen del distribuidor minorista	416,16	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	528,65	528,65	528,65	528,65	528,65
Pérdida por evaporación	30,57	30,48	31,32	31,92	31,92	32,12	32,12	31,72	31,72	31,71	32,06	32,09
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	9,56	9,35	9,40	9,42	9,08	8,98	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.099,19	8.089,65	8.299,67	8.449,66	8.449,67	8.499,66	8.535,03	8.535,69	8.535,55	8.532,20	8.621,78	8.628,42

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2012

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.987,59	5.123,25	5.263,96	5.392,16	5.354,82	5.200,20	5.061,38	5.060,69	5.186,80	5.262,40	5.115,27	4.980,58
IVA	482,92	435,12	372,35	372,35	372,35	372,35	372,35	372,35	372,35	372,35	372,35	406,26
Impuesto Global	722,68	722,68	744,36	744,36	744,36	744,36	744,36	744,36	744,36	744,36	744,36	744,36
Tarifa de marcación	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Tarifa estampilla de transporte	338,59	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.624,35	6.721,28	6.820,89	6.949,09	6.911,74	6.757,13	6.618,30	6.617,61	6.743,73	6.819,32	6.672,20	6.571,42

Continúa

Precios de la gasolina corriente motor

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Margen al distribuidor mayorista	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	305,00	305,00
Sobretasa	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Precio Máximo en Planta de Abasto	8.057,47	8.154,40	8.254,00	8.382,21	8.344,86	8.190,25	8.051,42	8.050,73	8.176,84	8.252,44	8.145,32	8.044,54
Margen del distribuidor minorista	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00
Pérdida por evaporación	32,23	32,62	33,02	33,53	33,38	32,76	32,21	32,20	32,71	33,01	32,58	32,18
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	45,00	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.712,70	8.811,69	8.911,70	9.040,41	9.002,92	8.847,69	8.708,31	8.707,61	8.834,23	8.910,13	8.802,58	8.701,39

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PESOS CORRIENTES / GALÓN

2013

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. Ingreso al Productor	4.957,68	5.053,66	5.180,03	5.180,87	5.036,55	5.061,15	5.075,51	5.075,50	5.075,50	4.939,22	4.795,70	4.835,90
2. Impuesto Nacional	966,00	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	968,06
3. Impuesto Global												
4. Tarifa Marcacion	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
5. Tarifa de transporte	347,65	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	360,30
6. Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
7. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.363,90	6.493,68	6.620,05	6.620,88	6.476,56	6.501,17	6.515,52	6.515,52	6.515,52	6.379,24	6.235,71	6.256,82
8. Margen al distribuidor mayorista	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00
9. Precio Máximo en Planta de Abasto	7.837,02	7.966,79	8.093,17	8.094,00	7.949,68	7.974,29	7.988,64	7.988,63	7.988,63	7.852,35	7.708,83	7.704,55
10. Margen del distribuidor minorista	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00
11. Perdida por evaporación	31,35	31,87	32,37	32,38	31,80	31,90	31,95	31,95	31,95	31,41	30,84	30,82
11. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	46,68	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82
12. Precio Máximo de Venta al Público	7.324,92	7.456,36	7.583,24	7.584,08	7.439,18	7.463,89	7.478,30	7.478,29	7.478,29	7.341,46	7.197,37	7.218,46
13. Sobretasa	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.142,72
14. Precio Máximo de Venta al Público Incluida la Sobretasa.	8.493,04	8.624,48	8.751,36	8.752,19	8.607,30	8.632,00	8.646,41	8.646,41	8.646,41	8.509,58	8.365,48	8.361,18

Fuente: Minminas- UPME

Elaboró : UPME

e/s: Estaciones de Servicio

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA POR CIUDAD, MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

AÑO 2013		ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13
Ciudad:	\$/Galon	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina
ARMENIA		8529,23	8660,05	8786,93	8787,77	8643,45	8667,58
BARRANQUILLA		8335,35	8461,71	8588,58	8589,41	8445,09	8469,23
BOGOTÁ		8493,03	8624,47	8751,35	8752,18	8607,86	8632
BUCARAMANGA		8328,48	8454,85	8581,73	8582,57	8438,25	8462,38
CALI		8493,33	8624,94	8751,81	8752,64	8608,32	8632,46
CARTAGENA		8298,15	8423,44	8550,31	8551,14	8406,82	8430,96
IBAGUE		8434,2	8563,96	8690,83	8691,66	8547,34	8571,48
MANIZALES		8470,22	8601,06	8727,94	8728,78	8584,46	8608,59
MEDELLÍN		8444,68	8574,69	8701,57	8702,39	8558,07	8582,21
MONTERIA		8548,15	8673,44	8800,31	8801,14	8656,82	8680,96
NEIVA		8517,67	8649,84	8776,71	8777,55	8633,23	8657,37
PASTO		5768,18	5808,93	5952,52	5953,36	5843,36	5866,77
PEREIRA		8469,23	8600,05	8726,93	8727,77	8583,45	8607,58
SANTA MARTA		8435,35	8561,71	8688,58	8689,41	8545,09	8569,23
SINCELEJO		8498,15	8623,44	8750,31	8751,14	8606,82	8630,96
TUNJA		8627,03	8758,47	8885,35	8886,18	8741,86	8766
VILLAVICENCIO		8593,03	8724,47	8851,35	8852,18	8707,86	8732

AÑO 2013		jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
Ciudad:	\$/Galon	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina
ARMENIA		8681,99	8622,4	8622,4	8486,13	8342,61	8392,53
BARRANQUILLA		8483,64	8484,04	8484,04	8347,77	8204,25	8200,75
BOGOTÁ		8646,4	8646,4	8646	8510	8365,49	8361
BUCARAMANGA		8476,79	8477,2	8477,2	8340,93	8197,41	8193,9
CALI		8646,87	8646,27	8647,27	8511	8367,48	8353,23
CARTAGENA		8445,36	8445,77	8445,77	8309,5	8165,98	8162,48
IBAGUE		8585,88	8586,29	8586,29	8450,02	8304,96	8298,17
MANIZALES		8623	8623,41	8623,41	8487,14	8343,62	8333,8
MEDELLÍN		8596,62	8597,02	8597,02	8460,75	8315,7	8313,73
MONTERIA		8695,36	8695,36	8695,35	8558,53	8414,44	8412,5
NEIVA		8671,78	8672,18	8672,18	8535,91	8392,39	8386,23
PASTO		5882,18	5882	5879,34	5776,69	5665,7	5666
PEREIRA		8621,99	8622,4	8622,4	8486,13	8342,61	8332,53
SANTA MARTA		8583,64	8583,64	8583,63	8446,8	8302,72	8300,7
SINCELEJO		8645,36	8645,36	8645,35	8508,53	8364,44	8362,5
TUNJA		8780,4	8780,4	8780,39	8643,57	8499,49	8495,2
VILLAVICENCIO		8746,4	8746,4	8746,39	8609,57	8465,49	8461,2

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA POR CIUDAD, MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

AÑO 2014		ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	may-14	jun-14	jul-14
Ciudad:	\$/Galon	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina	Gasolina
ARMENIA		8511,14	8600,66	8600,66	8621,38	8604,3	8604,3	8757,73
BARRANQUILLA		8323,88	8397,29	8397,29	8418,01	8400,93	8400,93	8551,51
BOGOTÁ		8480,3	8.565,63	8565,63	8586,35	8569,27	8569,27	8722,69
BUCARAMANGA		8316,54	8390,67	8390,67	8411,39	8394,32	8394,32	8547,74
CALI		8471,84	8566,43	8566,43	8587,15	8570,08	8570,08	8723,5
CARTAGENA		8285,12	8357,96	8357,96	8234,6	8361,61	8361,61	8512,4
IBAGUE		8416,78	8503,44	8503,44	8524,16	8507,09	8507,09	8676,93
MANIZALES		8452,41	8541,69	8541,69	8562,42	8545,34	8545,34	8698,76
MEDELLÍN		8436,37	8514,39	8514,39	8535,12	8518,04	8518,04	8671,46
MONTERIA		8535,61	8607,96	8607,96	8628,68	8611,61	8611,61	8762,4
NEIVA		8504,84	8591,75	8591,75	8612,48	8595,4	8595,4	
PASTO		5757,09	5799,91	5799,91	5818,16	5801,08	5796,02	5894,18
PEREIRA		8451,14	8540,66	8540,66	8561,38	8544,3	8544,3	8697,73
SANTA MARTA		8423,88	8497,29	8497,29	8518,01	8500,93	8500,93	8651,51
SINCELEJO		8485,61	8557,96	8557,96	8578,68	8561,61	8561,61	8712,4
TUNJA		8614,30	8699,63	8699,63	8720,35	8703,27	8703,27	8856,69
VILLAVICENCIO		8580,3	8665,63	8665,63	8686,35	8669,27	8669,27	8822,69

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2000

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.435,79	1.499,98	1.681,03	1.989,06	1.989,08	1.989,08	2.069,08	2.069,08	1.894,52	1.894,52	1.894,52	1.894,52
IVA	215,37	225,00	252,15	298,36	298,36	298,36	310,36	310,36	284,18	284,18	284,18	284,18
Impuesto Global	637,51	637,51	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26	701,26
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.447,77	2.537,49	2.809,44	3.163,70	3.163,70	3.163,70	3.255,70	3.255,70	3.054,96	3.054,96	3.054,96	3.054,96
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.338,92	3.382,75	3.571,64	3.942,03	4.099,24	4.102,09	4.156,50	4.199,42	4.048,30	4.060,09	4.067,19	4.070,22

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2001

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.731,00	1.952,28	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	1.842,09	1.597,83
IVA	276,96	312,36	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	294,73	255,65
Impuesto Global	701,26	701,26	757,36	757,36	757,36	757,36	757,36	757,36	579,17	579,17	579,17	579,17
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	190,00	190,00	190,00	190,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.884,22	3.140,90	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.139,66	3.139,66	2.905,99	2.622,65
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.000,92	4.122,39	4.323,50	4.122,39	4.323,50	4.399,14	4.428,31	4.453,74	4.351,74	4.346,55	4.307,97	4.021,09

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2002

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.526,40	1.526,40	1.526,40	1.676,40	1.676,40	1.776,40	1.812,40	1.812,40	1.912,40	2.060,42	2.147,40	2.147,40
IVA	244,22	244,22	244,22	268,22	268,22	284,22	289,98	289,98	305,98	329,67	343,58	343,58
Impuesto Global	579,17	579,17	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92	613,92
Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.539,79	2.539,79	2.574,54	2.748,54	2.748,54	2.864,54	2.906,30	2.906,30	3.022,30	3.194,01	3.296,90	3.296,90
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.907,47	3.918,88	3.931,80	4.057,03	4.067,20	4.067,20	4.168,89	4.176,25	4.200,05	4.472,66	4.651,43	4.651,43

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2003

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. Ingreso al Productor	2.172,11	2.272,11	2.372,11	2.394,03	2.394,03	2.416,63	2.546,63	2.589,73	2.755,73	2.799,44	2.842,93	2.842,93
2. IVA	347,54	363,54	379,54	383,04	383,04	386,66	407,46	414,36	440,92	447,91	454,87	454,87
3. Impuesto Global	613,92	613,92	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69	647,69
4. Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.325,57	3.456,32	3.613,83	3.639,26	3.645,18	3.671,40	3.822,20	3.878,86	4.071,42	4.122,12	4.178,49	4.178,49
12. Sobretasa	697,64	780,18	830,79	919,78	935,93	952,80	970,26	988,86	1.009,10	1.032,03	1.051,84	1.070,19
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	4.826,90	4.822,57	5.018,85	5.195,58	5.248,56	5.284,62	5.458,31	5.564,42	5.750,94	5.847,88	5.946,06	5.946,06

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2004

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	2.872,70	2.887,70	2.921,83	2.976,83	3.006,19	3.166,19	3.166,19	3.166,19	3.189,19	3.189,19	3.339,19	3.339,19
IVA	459,63	462,03	467,49	476,29	480,99	506,59	506,59	506,59	510,27	510,27	683,31	534,27
Impuesto Global	647,69	647,69	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	534,27	683,31
Tarifa de marcación										3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.215,34	4.245,68	4.320,89	4.384,69	4.418,75	4.604,35	4.604,35	4.604,35	4.631,03	4.634,53	4.808,53	4.808,53
Sobretasa	1.088,77	1.105,49	1.124,67	1.143,46	1.161,50	1.180,10	1.201,43	1.202,43	1.237,85	1.253,04	1.267,22	1.282,29
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.960,37	6.092,22	6.227,73	6.278,04	6.364,00	6.564,15	6.595,79	6.612,29	6.662,55	6.698,67	6.850,44	6.850,44

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2005

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.339,19	3.339,19	3.339,19	3.339,19	3.439,19	3.439,19	3.439,19	3.489,19	3.689,19	3.789,19	3.889,19	3.889,19
IVA	534,27	534,27	534,27	534,27	550,27	550,27	550,27	558,27	590,27	606,27	622,27	622,27
Impuesto Global	683,31	683,31	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.808,53	4.820,94	4.855,11	4.855,11	4.971,11	4.971,11	4.971,11	5.029,11	5.261,11	5.377,11	5.494,71	5.494,71
Sobretasa	1.298,10	1.313,34	1.328,41	1.341,88	1.355,30	1.368,51	1.378,80	1.388,71	1.399,12	1.411,50	1.425,53	1.437,03
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.960,37	6.092,22	6.227,73	6.278,04	6.364,00	6.564,15	6.595,79	6.612,29	6.662,55	6.698,67	7.650,56	7.728,48

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2006

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.889,19	3.889,19	3.890,19	3.889,19	4.089,19	4.089,19	4.089,19	4.170,97	4.170,97	4.170,97	4.170,97	4.170,97
IVA	622,27	622,27	622,43	622,27	654,27	654,27	654,27	667,36	667,36	667,36	667,36	667,36
Impuesto Global	717,48	717,48	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77	749,77
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	260,67	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.494,71	5.514,63	5.548,08	5.546,92	5.778,92	5.778,92	5.778,92	5.873,79	5.873,79	5.873,79	5.873,79	5.873,79
Sobretasa	1.452,71	1.464,24	1.477,50	1.490,37	1.503,17	1.517,58	1.533,19	1.549,07	1.565,80	1.581,19	1.593,98	1.606,83
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.760,83	7.760,03	7.741,94	7.769,56	7.872,91	8.057,92	8.072,62	8.180,24	8.196,97	8.212,36	8.225,15	8.238,00

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2007

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.392,16	4.378,26	4.356,75	4.330,38	4.330,38	4.392,89	4.379,14	4.379,14	4.386,20	4.393,27	4.393,27	4.433,77
IVA	615,02	615,02	615,02	615,02	615,02	615,02	629,42	629,42	629,42	629,42	629,42	635,90
Impuesto Global	674,79	674,79	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	280,59	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.967,66	5.964,97	5.970,45	5.944,09	5.944,09	6.006,59	6.007,24	6.007,24	6.014,30	6.021,37	6.021,37	6.068,35
Sobretasa	1.456,38	1.467,06	1.478,01	1.489,02	1.499,83	1.509,63	1.520,70	1.531,43	1.536,30	1.543,66	1.550,79	1.557,93
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8474,47	8487,26	8505,92	8522,65	8558,49	8578,81	8641,22	8671,70	8710,95	8739,56	8779,39	8848,81

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2008

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.510,49	4.509,68	4.514,06	4.577,06	4.618,49	4.888,49	5.053,19	5.244,22	5.272,01	5.280,98	5.290,55	5.029,20
IVA	650,30	650,30	650,30	660,38	741,12	667,09	667,090	667,09	667,09	667,09	667,09	667,09
Impuesto Global	701,78	701,78	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	291,91	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.159,48	6.132,02	6.203,43	6.276,51	6.398,67	6.594,64	6.759,35	6.950,38	6.978,17	6.987,14	6.996,71	6.735,36
Sobretasa	1.565,72	1.573,92	1.581,84	1.590,40	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8916,68	9000,68	9038,79	9078,42	9170,45	9246,29	9422,86	9567,91	9710,30	9833,19	9904,83	9643,49

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2009

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.542,67	4.248,08	4.287,03	4.125,40	4.103,60	4.167,99	4.367,45	4.392,44	4.420,96	4.446,65	4.459,63	4.256,20
IVA	633,31	584,14	556,36	562,12	562,12	562,12	562,123	562,12	562,12	562,12	562,12	562,12
Impuesto Global	729,86	729,86	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	307,12	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6218,06	5887,56	5935,22	5779,35	5.757,55	5.821,95	6.021,40	6.046,40	6.074,91	6.100,60	6.113,58	5.910,15
Sobretasa	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	9630,90	8883,86	8883,86	8789,02	8789,02	8780,69	8796,52	8825,30	8855,86	8848,79	8889,65	8939,26

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2010

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.489,58	4.656,86	4.706,98	4.900,18	5.054,18	5.054,18	4.835,78	4.835,78	4.835,78	4.835,78	4.835,78	4.835,78
IVA	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	624,58	624,58	624,58	624,58	624,58	624,58
Impuesto Global	783,38	783,38	806,88	806,88	806,88	806,87	877,04	877,04	877,04	877,04	877,04	877,04
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	6,15	6,15	6,15	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Tarifa estampilla de transporte	318,97	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	318,64
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.258,07	6.433,88	6.507,50	6.701,75	6.855,75	6.855,75	6.757,48	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.748,02
Sobretasa	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.776,95	1.776,95	1.776,95	1.776,95	1.776,95
Precio Máximo Incluida la Sobretasa (Promedio Observado en Bogotá)	8.992,07	9.162,40	9.186,37	9.308,36	9.396,04	9.483,02	9.552,45	9.595,00	9.619,94	9.615,77	9.621,87	9.712,65

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2011

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. Ingreso al Productor	5.088,85	5.096,85	5.201,93	5.355,96	5.367,96	5.505,96	5.509,96	5.696,84	5.704,84	5.696,84	5.788,57	5.795,74
2. IVA	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61
3. Impuesto Global	806,88	806,88	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09	831,09
4. Tarifa Marcacion	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
5. Tarifa de transporte	318,64	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,19	337,19	337,19	337,19
6. Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
7. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.881,55	6.908,25	7.037,54	7.191,57	7.203,56	7.341,56	7.345,56	7.532,44	7.540,30	7.532,30	7.624,03	7.631,20
13. Sobretasa	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79
14. Precio Máximo de Venta al Público Incluida la Sobretasa. (Promedio OBSERVADO Bogotá)	9.742,74	9.726,19	9.840,76	10.660,00	10.660,00	10.710,00	10.710,00	10.810,00	10.810,00	10.690,00	10.114,26	10.146,52

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2012

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. Ingreso al Productor	5.796,27	5.803,02	5.902,93	5.894,37	5.857,03	5.705,28	5.565,11	5.564,42	5.691,38	5.767,33	5.621,48	5.621,88
2. IVA	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61
3. Impuesto Global	831,09	831,09	856,02	856,02	856,02	856,02	856,02	856,02	856,02	856,02	856,02	856,02
4. Tarifa Marcacion	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
5. Tarifa de transporte	338,59	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
6. Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
7. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.633,13	7.648,94	7.773,78	7.765,22	7.727,88	7.576,13	7.435,96	7.435,27	7.562,23	7.638,18	7.492,33	7.492,73
13. Sobretasa	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79
14. Precio Máximo de Venta al Público Incluida la Sobretasa. (Promedio OBSERVADO Bogotá)	10.241,84	10.285,13	10.305,11	10.369,01	10.367,76	10.367,97	10.337,41	10.389,73	10.405,44	10.453,27	10.438,41	10.462,25

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA PESOS CORRIENTES / GALÓN

2013

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. Ingreso al Productor	5.598,97	5.706,51	5.835,91	5.836,74	5.831,44	5.826,29	5.840,64	5.837,19	5.833,35	5.695,23	5.545,59	5.578,31
2. Impuesto Nacional	1.430,60	1.465,50	1.430,60	1.430,60	1.430,60	1.430,60	1.430,60	1.430,60	1.430,60	1.430,60	1.430,60	1.399,50
4. Tarifa Marcacion	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
5. Tarifa de transporte	347,65	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	357,88	360,30
6. Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
7. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.469,79	7.622,46	7.716,96	7.717,79	7.712,49	7.707,34	7.721,69	7.718,24	7.714,40	7.576,28	7.426,64	7.430,68
13. Sobretasa	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.634,79	1.599,26
14. Precio Máximo de Venta al Público Incluida la Sobretasa. (Promedio OBSERVADO Bogotá)	10.391,64	10.346,84	10.399,49	10.620,35	10.522,65	10.549,16	10.595,24	10.592,70	10.596,22	10.580,00	10.559,98	10.563,00

Fuente: Minminas- UPME

Elaboró : UPME

e/s: Estaciones de Servicio

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2000

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	944,59	946,38	946,38	971,94	987,24	972,18	983,45	982,11	982,11	991,84	1.004,00	1.003,33
IVA	141,69	141,96	141,96	145,79	148,09	145,83	147,52	147,32	147,32	148,78	150,60	150,50
Impuesto Global	338,43	338,43	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27	372,27
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.583,81	1.601,77	1.635,61	1.665,00	1.682,60	1.665,28	1.678,24	1.676,70	1.676,70	1.687,89	1.701,87	1.701,10
Margen al distribuidor mayorista	70,30	78,30	78,30	78,30	86,00	86,00	86,00	86,00	89,90	89,90	94,00	94,00
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.654,11	1.680,07	1.713,91	1.743,30	1.768,60	1.751,28	1.764,24	1.762,70	1.766,60	1.777,79	1.795,87	1.795,10
Margen al distribuidor minorista	130,00	143,00	143,00	143,00	147,00	147,00	147,00	147,00	153,70	153,70	159,70	159,70
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Precio Máximo de Venta al Público	1.793,71	1.833,67	1.867,51	1.896,90	1.926,20	1.908,88	1.921,84	1.920,30	1.930,90	1.942,09	1.966,17	1.965,40
Sobretasa	95,22	97,67	100,05	102,74	105,06	106,78	108,16	109,70	111,12	112,04	112,83	113,60
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	1.888,93	1.931,34	1.967,56	1.999,64	2.031,26	2.015,66	2.030,00	2.030,00	2.042,02	2.054,13	2.079,00	2.079,00

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2001

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.003,33	1.017,89	1.017,89	1.025,02	1.031,25	1.030,71	1.030,10	1.054,84	1.062,34	1.082,24	1.102,14	1.122,04
IVA	160,53	162,86	162,86	164,00	165,00	164,91	164,82	168,77	169,97	173,16	176,34	179,53
Impuesto Global	372,27	372,27	402,05	402,05	402,05	402,05	402,05	353,61	333,79	333,79	333,79	333,79
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	185,65	190,00	190,00	190,00	190,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.711,13	1.728,02	1.757,80	1.766,07	1.773,30	1.772,67	1.771,97	1.762,86	1.756,10	1.779,19	1.802,27	1.825,36
Margen al distribuidor mayorista	94,00	95,39	95,39	95,39	95,39	95,39	95,39	101,07	103,39	103,39	103,39	103,39

Continúa

Precios del Diesel - ACPM

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.805,13	1.823,41	1.853,19	1.861,46	1.868,69	1.868,06	1.867,36	1.863,93	1.859,49	1.882,58	1.905,66	1.928,75
Margen al distribuidor minorista	159,70	169,58	169,58	169,58	169,58	169,58	169,58	178,81	182,58	182,58	182,58	182,58
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	10,60	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
Precio Máximo de Venta al Público	1.975,43	2.004,52	2.034,30	2.042,57	2.049,80	2.049,17	2.048,47	2.054,27	2.053,60	2.076,69	2.099,77	2.122,86
Sobretasa	114,37	115,45	116,13	116,96	117,69	118,31	119,01	119,65	120,32	120,93	121,60	122,27
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.089,80	2.119,97	2.150,43	2.159,53	2.167,49	2.167,48	2.167,48	2.173,92	2.173,92	2.197,62	2.221,37	2.245,13

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2002

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.131,71	1.148,21	1.148,21	1.187,40	1.187,40	1.186,61	1.185,83	1.185,05	1.204,00	1.223,69	1.234,00	1.248,19
IVA	181,07	183,71	183,71	189,98	189,98	189,86	189,73	189,61	192,64	195,79	197,44	199,71
Impuesto Global	333,79	333,79	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82	353,82
Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.836,57	1.855,71	1.875,74	1.921,20	1.921,20	1.920,29	1.919,38	1.918,48	1.940,46	1.963,30	1.977,26	1.993,72
Margen al distribuidor mayorista	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	108,39	112,02	112,02
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.944,96	1.964,10	1.984,13	2.029,59	2.029,59	2.028,68	2.027,77	2.026,87	2.048,85	2.071,69	2.089,28	2.105,74
Margen al distribuidor minorista	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	190,58	196,95	196,95
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
Precio Máximo de Venta al Público	2.147,07	2.166,21	2.186,24	2.231,70	2.231,70	2.230,79	2.229,88	2.228,98	2.250,96	2.273,80	2.297,76	2.314,22
Sobretasa	123,06	123,92	124,72	125,48	126,43	127,34	128,25	129,15	130,03	131,01	132,00	132,99
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.270,13	2.290,13	2.310,96	2.357,18	2.358,13	2.358,13	2.358,13	2.358,13	2.380,99	2.404,81	2.429,76	2.447,21

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética
e/s: Estaciones de Servicio

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2003

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.262,00	1.374,27	1.401,52	1.418,84	1.436,38	1.453,99	1.471,69	1.509,48	1.547,42	1.585,38	1.596,43	1.594,13
IVA	201,92	219,88	224,24	227,01	229,82	232,64	235,47	241,52	247,59	253,6608	255,43	255,06
Impuesto Global	353,82	353,82	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28	373,28
Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.009,74	2.154,72	2.213,54	2.233,63	2.259,90	2.280,33	2.300,86	2.351,36	2.395,37	2.439,40	2.458,14	2.455,47
Margen al distribuidor mayorista	120,02	120,02	120,02	120,02	123,52	123,52	130,52	134,02	137,52	141,02	144,52	144,52
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.129,76	2.274,74	2.333,56	2.353,65	2.383,42	2.403,85	2.431,38	2.485,38	2.532,89	2.580,42	2.602,66	2.599,99
Margen al distribuidor minorista	208,95	208,95	208,95	208,95	214,20	214,20	224,70	229,95	235,20	240,45	245,70	245,70
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
Precio Máximo de Venta al Público	2.350,24	2.495,22	2.554,04	2.574,13	2.609,95	2.630,38	2.668,41	2.727,66	2.780,42	2.833,20	2.860,69	2.858,02
Sobretasa	134,19	135,16	136,35	137,89	139,35	140,98	142,76	144,69	146,91	149,27	151,78	154,44
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.484,43	2.630,38	2.690,39	2.712,02	2.749,30	2.771,36	2.811,17	2.872,35	2.927,33	2.982,47	3.012,47	3.012,46

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2004

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.595,92	1.604,58	1.622,99	1.641,47	1.669,02	1.723,45	1.730,30	1.742,30	1.790,12	1.833,95	1.896,99	1.925,65
IVA	255,35	256,73	259,68	262,64	267,04	275,75	276,85	278,77	286,42	293,43	303,52	308,10
Impuesto Global	373,28	373,28	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81
Tarifa de marcación										3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.459,87	2.482,85	2.524,74	2.546,18	2.578,13	2.641,27	2.649,22	2.663,14	2.718,61	2.772,95	2.846,08	2.879,32

Continúa

Precios del Diesel - ACPM

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Margen al distribuidor mayorista	148,98	152,78	156,58	160,38	169,23	173,74	174,10	170,02	166,82	162,83	165,18	194,22
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.608,85	2.635,63	2.681,32	2.706,56	2.747,36	2.815,01	2.823,32	2.833,16	2.885,43	2.935,78	3.011,26	3.073,54
Margen del distribuidor minorista	255,65	262,10	268,55	275,00	280,28	286,68	287,70	280,54	275,25	268,67	272,54	285,62
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	13,07	13,13	13,13	13,13	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22
Precio Máximo de Venta al Público	2.877,57	2.910,86	2.963,00	2.994,69	3.040,86	3.114,91	3.124,24	3.126,92	3.173,90	3.217,67	3.297,02	3.372,38
Sobretasa	157,03	159,53	161,75	163,98	166,21	168,49	170,97	173,34	175,45	177,54	179,59	181,74
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.034,60	3.070,39	3.124,75	3.158,67	3.207,07	3.283,40	3.295,21	3.300,26	3.349,35	3.395,21	3.476,61	3.554,12

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2005

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	2.010,63	2.077,27	2.078,57	2.104,01	2.124,89	2.134,21	2.139,06	2.163,67	2.207,17	2.224,28	2.309,35	2.352,38
IVA	321,70	332,36	332,57	336,64	339,98	341,47	342,25	346,19	353,15	355,88	369,50	376,38
Impuesto Global	393,81	393,81	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50	413,50
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.977,90	3.067,61	3.088,81	3.118,32	3.142,54	3.153,35	3.158,98	3.187,53	3.237,99	3.257,83	3.356,52	3.406,43
Margen al distribuidor mayorista	185,00	180,79	179,13	179,77	179,96	179,10	186,62	186,02	184,56	183,72	183,50	182,46
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.162,90	3.248,40	3.267,94	3.298,09	3.322,50	3.332,45	3.345,60	3.373,55	3.422,55	3.441,55	3.540,02	3.588,89
Margen del distribuidor minorista	272,06	265,88	263,42	264,37	264,65	263,38	279,93	279,03	276,84	275,58	275,25	273,69
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	11,66	11,63	11,53	11,48	11,47	11,47
Precio Máximo de Venta al Público	3.448,18	3.527,50	3.544,58	3.588,90	3.613,59	3.622,27	3.637,19	3.664,21	3.710,92	3.728,61	3.826,74	3.874,05
Sobretasa	184,26	187,04	190,02	192,85	195,64	198,22	200,45	203,01	205,68	208,35	210,90	214,09
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.632,44	3.714,54	3.734,60	3.781,75	3.809,23	3.820,49	3.837,64	3.867,22	3.916,60	3.936,96	4.037,64	4.088,14

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2006

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	2.399,97	2.431,62	2.456,07	2.492,83	2.517,88	2.559,17	2.630,46	2.703,70	2.802,94	2.857,93	2.919,86	2.973,89
IVA	384,00	389,06	392,97	398,85	402,86	409,47	420,87	432,59	448,47	457,27	467,18	475,82
Impuesto Global	413,50	413,50	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11	432,11
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	260,67	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.461,64	3.510,09	3.557,06	3.599,70	3.628,76	3.676,66	3.759,35	3.844,31	3.959,43	4.023,22	4.095,06	4.157,73
Margen al distribuidor mayorista	182,20	182,00	180,55	180,69	186,26	192,24	202,13	202,49	190,63	191,80	189,72	182,97
Precio Máximo en Planta de Abasto	3.643,84	3.692,09	3.737,61	3.780,39	3.815,02	3.868,90	3.961,48	4.046,80	4.150,06	4.215,02	4.284,78	4.340,70
Margen del distribuidor minorista	273,29	273,00	270,83	271,03	279,39	288,36	303,19	303,73	285,95	287,71	284,59	274,45
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,39	11,38	11,28	11,29	11,64	12,02	12,63	12,66	11,91	11,99	11,86	11,44
Precio Máximo de Venta al Público	3.928,52	3.976,46	4.019,72	4.062,71	4.106,05	4.169,27	4.277,31	4.363,19	4.447,93	4.514,72	4.581,23	4.626,59
Sobretasa	216,63	219,04	221,31	223,69	226,12	228,63	231,33	234,48	237,91	241,52	245,47	249,17
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.145,15	4.195,51	4.241,03	4.286,40	4.332,17	4.397,91	4.508,63	4.597,67	4.685,84	4.756,24	4.826,69	4.875,76

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2007

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.005,14	3.015,31	3.048,50	3.092,18	3.151,65	3.180,34	3.230,18	3.251,68	3.232,29	3.212,74	3.283,04	3.337,88
IVA	480,82	482,45	487,76	494,75	504,26	508,85	516,83	520,27	517,17	514,04	525,29	534,06
Impuesto Global	432,11	432,11	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	272,41	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.193,98	4.216,67	4.272,45	4.323,12	4.392,10	4.425,38	4.483,20	4.508,14	4.485,64	4.462,97	4.544,51	4.608,13

Continúa

Precios del Diesel - ACPM

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Margen al distribuidor mayorista	181,37	189,62	200,59	198,92	193,65	182,55	172,37	175,20	193,37	213,15	210,01	224,36
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.375,35	4.406,28	4.473,04	4.522,03	4.585,75	4.607,93	4.655,57	4.683,34	4.679,01	4.676,12	4.754,52	4.832,49
Margen del distribuidor minorista	272,05	267,70	267,46	265,22	258,20	295,00	335,00	370,00	370,00	370,00	370,00	370,00
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,34	11,15	11,14	11,05	10,76	10,14	9,58	9,73	9,73	10,66	10,00	10,20
Precio Máximo de Venta al Público	4.658,74	4.685,14	4.751,64	4.798,30	4.854,70	4.913,07	5.000,15	5.063,07	5.058,74	5.056,78	5.134,52	5.212,69
Sobretasa	252,88	256,48	259,99	263,62	267,27	270,98	274,05	276,51	280,38	282,80	285,05	287,22
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.911,62	4.941,62	5.011,63	5.061,92	5.121,97	5.184,05	5.274,20	5.339,58	5.339,12	5.339,58	5.419,57	5.499,91

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2008

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.416,01	3.441,46	3.478,78	3.531,02	3.603,05	3.705,99	3.795,99	3.856,68	3.890,03	3.922,96	3.892,16	3.882,12
IVA	546,56	550,63	556,60	564,96	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49	576,49
Impuesto Global	449,39	449,39	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37	467,37
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	283,30	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.698,76	4.739,61	4.800,88	4.861,48	4.945,04	5.047,98	5.137,98	5.198,67	5.232,02	5.264,95	5.234,15	5.224,11
Margen al distribuidor mayorista	231,86	238,75	238,94	240,33	233,89	231,06	221,43	240,36	256,74	287,70	317,44	327,14
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.930,62	4.978,36	5.039,82	5.101,81	5.178,93	5.279,04	5.359,41	5.439,03	5.488,76	5.552,65	5.551,59	5.551,25
Margen del distribuidor minorista	370,00	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80	384,80
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,08	9,95	9,56	9,24	9,00	8,89	8,52	8,9021	9,17	10,28	11,34	11,34
Precio Máximo de Venta al Público	5.310,70	5.373,11	5.434,18	5.495,85	5.572,73	5.672,73	5.752,73	5.832,73	5.882,73	5.947,73	5.947,73	5.947,39
Sobretasa	289,56	292,23	295,03	298,36	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.600,26	5.665,34	5.729,21	5.794,21	5.874,20	5.974,21	6.054,21	6.134,21	6.184,21	6.249,21	6.249,21	6.248,87

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2009

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3893,2	3863,1	3800,17	3805,59	3442,84	3.464,73	3.488,45	3.490,70	3.560,71	3.564,36	3.579,51	3.666,40
IVA	576,49	576,49	576,49	576,49	550,8544	550,85	550,85	550,85	494,33	494,33	494,33	494,33
Impuesto Global	467,37	467,37	490,7385	490,7385	490,7385	490,74	490,74	490,74	466,20	466,20	466,20	466,20
Tarifa de marcación	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,50	3,50	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60
Tarifa estampilla de transporte	294,63	309,3615	309,3615	309,3615	309,3615	309,36	309,36	309,36	307,39	307,39	307,39	307,39
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.235,19	5.219,82	5.180,26	5.185,68	4.797,29	4.819,18	4.842,90	4.845,15	4.832,23	4.835,88	4.851,03	4.937,92
Margen al distribuidor mayorista	316,44	312,70	350,89	345,66	334,46	313,32	290,42	288,25	281,93	278,42	263,79	276,45
Precio Máximo en Planta de Abasto	5.551,63	5.532,52	5.531,15	5.531,34	5.131,75	5.132,51	5.133,32	5.133,40	5.114,16	5.114,30	5.114,81	5.214,37
Margen del distribuidor minorista	384,80	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,301258	11,167746	12,53184	12,345	11,94	11,19	10,37	10,29	10,07	9,94	9,42	9,87
Precio Máximo de Venta al Público	5.947,73	5.947,73	5.947,72	5.947,73	5.547,74	5.547,74	5.547,74	5.547,74	5.528,27	5.528,28	5.528,28	5.628,28
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.249,21	6.249,21	6.249,20	6.249,21	5.849,22	5.849,22	5.849,22	5.849,22	5.829,75	5.829,76	5.829,76	5.929,76

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2010

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.674,55	3.763,38	3.752,85	3.958,96	3.953,72	3.945,06	4.101,95	4.108,42	4.315,41	4.316,91	4.367,82	4.571,20
IVA	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	470,65	470,65	470,65	470,65
Impuesto Global	466,20	466,20	480,19	480,19	480,19	480,19	480,19	480,19	470,08	470,08	470,08	470,08
Tarifa de marcación	3,60	3,60	3,60	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,77	5,23	5,23	5,23
Tarifa estampilla de transporte	307,39	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	337,92	337,92	337,92	337,92

Continúa

Precios del Diesel - ACPM

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.032,49	5.130,41	5.133,86	5.340,09	5.334,85	5.326,19	5.483,08	5.489,56	5.684,24	5.687,21	5.738,12	5.941,50
Margen al distribuidor mayorista	281,68	277,81	273,51	266,52	270,62	278,01	270,40	263,18	255,07	252,83	252,27	259,64
Precio Máximo en Planta de Abasto	5.314,17	5.408,21	5.407,37	5.606,61	5.605,47	5.604,20	5.753,48	5.752,74	5.939,32	5.940,04	5.990,39	6.201,13
Margen del distribuidor minorista	404,04	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,06	9,92	9,77	9,52	9,66	9,93	9,66	9,40	9,11	9,03	9,01	9,27
Precio Máximo de Venta al Público	5.728,27	5.834,29	5.833,30	6.032,29	6.031,29	6.030,29	6.179,30	6.178,30	6.364,59	6.365,23	6.415,56	6.626,57
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.029,75	6.135,77	6.134,78	6.333,77	6.332,77	6.331,76	6.480,78	6.479,77	6.666,06	6.666,70	6.717,04	6.928,04

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2011

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.562,76	4.546,41	4.740,62	4.890,29	4.899,99	4.973,01	4.973,01	5.078,02	4.974,56	5.069,65	5.205,95	5.306,54
IVA	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65	470,65
Impuesto Global	470,08	470,08	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18	484,18
Tarifa de marcación	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Tarifa estampilla de transporte	337,92	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09	348,09
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.933,05	5.926,88	6.135,20	6.284,86	6.294,56	6.367,58	6.367,58	6.472,59	6.369,13	6.464,22	6.600,52	6.701,11
Margen al distribuidor mayorista	267,78	261,69	263,31	263,63	254,27	251,36	249,56	246,34	249,81	254,71	268,41	267,82
Precio Máximo en Planta de Abasto	6.200,83	6.188,57	6.398,51	6.548,49	6.548,84	6.618,93	6.617,14	6.718,93	6.618,94	6.718,93	6.868,93	6.968,93
Margen del distribuidor minorista	416,16	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	428,65	528,65	528,65	528,65	528,65	528,65
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	9,56	9,35	9,40	9,42	9,08	8,98	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Precio Máximo de Venta al Público	6.626,56	6.626,56	6.836,56	6.986,55	6.986,56	7.056,56	7.090,78	7.292,58	7.192,59	7.292,57	7.442,58	7.542,58
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.928,03	6.928,04	7.138,03	7.288,03	7.288,04	7.358,03	7.392,26	7.594,06	7.494,06	7.594,05	7.744,05	7.844,05

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2012

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	5.360,01	5.497,74	5.582,17	5.582,17	5.582,17	5.482,17	5.382,17	5.482,17	5.554,13	5.665,66	5.591,09	5.585,22
IVA	470,65	420,64	420,64	420,64	420,64	420,64	420,64	420,64	420,64	420,64	416,12	416,12
Impuesto Global	484,18	484,18	498,71	498,71	498,71	498,71	498,71	498,71	498,71	498,71	493,34	493,34
Tarifa de marcación	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,25	5,25
Tarifa estampilla de transporte	348,09	358,68	358,68	358,68	358,68	358,68	358,68	358,68	358,68	358,68	361,63	361,63
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Margen al distribuidor mayorista	6.754,58	6.852,90	6.951,85	6.951,85	6.951,85	6.851,85	6.751,85	6.851,85	6.923,81	7.035,34	6.953,85	6.947,98
Precio Máximo en Planta de Abasto	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	305,00	305,00
Margen del distribuidor minorista	7.019,58	7.117,90	7.216,85	7.216,85	7.216,85	7.116,85	7.016,85	7.116,85	7.188,81	7.300,34	7.258,85	7.252,98
Pérdida por evaporación	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	45,00	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68
Precio Máximo de Venta al Público	7.642,58	7.742,58	7.841,53	7.841,53	7.841,53	7.741,53	7.641,53	7.741,53	7.813,49	7.925,02	7.883,53	7.877,66
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.944,05	8.044,05	8.143,00	8.143,00	8.143,01	8.043,01	7.943,00	8.043,00	8.114,96	8.226,50	8.185,01	8.179,13

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM PESOS CORRIENTES / GALÓN

2013

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	5.505,55	5.648,31	5.807,71	5.571,32	5.448,16	5.464,73	5.612,72	5.612,72	5.612,73	5.605,19	5.599,78	5.594,76
IVA	966,00	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57	989,57
Impuesto Global												
Tarifa de marcación	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Tarifa estampilla de transporte	448,05	351,45	351,45	351,45	351,45	351,45	351,45	351,45	351,45	351,45	351,45	351,45
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Margen al distribuidor mayorista	6.924,84	7.081,01	7.240,40	7.004,01	6.880,85	6.897,43	7.045,41	7.045,42	7.045,42	7.037,88	7.032,48	7.027,46

Continúa

Precios del Diesel - ACPM

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Precio Máximo en Planta de Abasto	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00
Margen del distribuidor minorista	7.229,84	7.386,01	7.545,40	7.309,01	7.185,85	7.202,43	7.350,41	7.350,42	7.350,42	7.342,88	7.337,48	7.332,46
Pérdida por evaporación	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00	578,00
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	46,68	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82	47,82
Precio Máximo de Venta al Público	7.854,52	8.011,83	8.171,22	7.934,83	7.811,67	7.828,25	7.976,23	7.976,23	7.976,24	7.968,70	7.963,30	7.958,27
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.156,00	8.313,30	8.472,69	8.236,31	8.113,15	8.129,72	8.277,70	8.277,71	8.277,71	8.270,18	8.264,77	8.259,75

Fuente: Minminas- UPME

Elaboró : UPME

e/s: Estaciones de Servicio

PRECIOS DE REFERENCIA DE ACPM POR CIUDAD, MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

AÑO 2013		ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13
Ciudad:	\$/Galon	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM
ARMENIA		8.312,81	8479,93	8641,07	8405,78	8289,31	8310,03
BARRANQUILLA		7.936,46	8116,67	8277,81	8042,52	7926,05	7946,77
BOGOTÁ		8.155,99	8313,31	8472,7	8236,31	8113,15	8129,72
BUCARAMANGA		7.984,12	8160,7	8321,84	8086,55	7970,08	7990,8
CALI		8.255,33	8420,39	8581,53	8346,24	8229,77	8250,49
CARTAGENA		7.909,46	8090,79	8251,93	8016,64	7900,17	7920,89
IBAGUE		8.160,72	8329,36	8490,5	8255,21	8138,74	8159,46
MANIZALES		8.205,50	8372,44	8533,58	8298,29	8181,82	8202,54
MEDELLÍN		8.169,42	8338,57	8499,71	8264,42	8147,95	8168,67
MONTERIA		8.159,46	8340,79	8501,93	8266,64	8150,17	8170,89
NEIVA		8.227,72	8392,67	8553,81	8318,52	8202,05	8222,77

Continúa

Precios de referencia de ACPM por ciudad, Ministerio De Minas Y Energía

AÑO 2013		ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13
Ciudad:	\$/Galon	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM
PASTO		5.793,55	5856,94	5996,58	5830,64	5757,35	5783,35
PEREIRA		8.212,81	8379,93	8541,07	8305,78	8189,31	8210,03
SANTA MARTA		8.036,46	8216,67	8377,81	8142,52	8026,05	8046,77
SINCELEJO		8.109,46	8290,79	8451,93	8216,64	8100,17	8120,89
TUNJA		8.289,99	8447,31	8606,7	8370,31	8247,15	8263,72
VILLAVICENCIO		8.255,99	8413,31	8572,7	8336,31	8213,15	8229,72

AÑO 2013		jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
Ciudad:	\$/Galon	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM
ARMENIA		8458,58	8447,72	8449,89	8447,72	8447,72	8447,7
BARRANQUILLA		8095,32	8084,46	8086,63	8084,47	8084,46	8084,47
BOGOTÁ		8277,71	8278	8278	8270	8265	8260
BUCARAMANGA		8139,35	8128,49	8130,66	8128,49	8128,49	8128,49
CALI		8399,04	8388,18	8390,35	8388,18	8388,18	8388,19
CARTAGENA		8069,44	8058,58	8060,75	8058,58	8058,58	8058,58
IBAGUE		8308,012	8280,73	8282,9	8280,73	8280,73	8280,73
MANIZALES		8351,09	8340,23	8342,2	8340,23	8340,23	8340,23
MEDELLÍN		8317,22	8306,36	8308,53	8306,36	8306,36	8306,36
MONTERIA		8319,44	8308,58	8310,75	8308,58	8308,58	8308,6
NEIVA		8371,32	8360,46	8362,63	8360,46	8360,46	8360,46
PASTO		5889,94	5867	5862,04	5877,43	5885,21	5892,4
PEREIRA		8358,58	8347,72	8349,89	8347,72	8347,72	8347,72
SANTA MARTA		8195,32	8184,46	8186,63	8184,46	8184,46	8184,5
SINCELEJO		8269,44	8258,58	8260,75	8258,58	8258,58	8258,6
TUNJA		8411,71	8411,71	8411,71	8404,18	8398,77	8393,8
VILLAVICENCIO		8377,71	8377,71	8377,71	8370,18	8364,77	8359,8

PRECIOS DE REFERENCIA DE ACPM POR CIUDAD, MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

2014 A JULIO

AÑO 2014		ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	may-14	jun-14	jul-14
Ciudad:	\$/Galon	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM	ACPM
ARMENIA		8542,66	8538,66	8538,66	8631,98	8622,4	8607,47	8596,43
BARRANQUILLA		8179,41	8167,99	8167,99	8261,31	8251,73	8236,8	8225,76
BOGOTÁ		8358,75	8359	8358,54	8433,2	8425,53	8425,53	8425,54
BUCARAMANGA		8223,43	8213,21	8213,21	8306,53	8296,95	8282,02	8270,98
CALI		8483,13	8480,31	8480,31	8573,63	8564,05	8549,12	8538,08
CARTAGENA		8153,52	8141,28	8141,28	8234,6	8225,02	8210,09	8199,05
IBAGUE		8375,67	8386,37	8386,37	8479,69	8470,11	8455,18	8444,14
MANIZALES		8435,17	8431,03	8431,03	8524,35	8514,77	8499,84	8488,8
MEDELLÍN		8401,3	8396,09	8396,09	8489,41	8479,83	8464,9	8453,86
MONTERIA		8403,52	8391,28	8391,28	8484,6	8475,02	8460,09	8449,05
NEIVA		8455,4	8451,98	8451,98	8545,3	8535,72	8520,79	
PASTO		5954,19	5933,52	5933,52	6026,84	6017,26	5985,14	5946,12
PEREIRA		8442,66	8438,66	8438,66	8531,98	8522,4	8507,47	8496,43
SANTA MARTA		8279,4	8267,99	8267,99	8361,31	8351,73	8336,8	8325,76
SINCELEJO		8353,52	8341,28	8341,28	8434,6	8425,02	8410,09	8399,05
TUNJA		8492,75	8492,54	8492,54	8567,2	8559,53	8559,53	8559,54
VILLAVICENCIO		8458,75	8458,54	8458,54	8533,2	8525,53	8525,53	8525,54

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2004

Componentes del Precio	ene-04	feb-04	mar-04	abr-04	may-04	jun-04	jul-04	ago-04	sep-04	oct-04	nov-04	dic-04
1. Ingreso al Productor	2.401,37	2.497,42	2.676,79	2.694,37	2.686,57	3.152,74	3.152,74	3.353,91	3.550,00	3719,98	4.305,31	4.305,31
2. IVA	384,22	399,59	428,29	431,10	429,85	504,44	504,44	536,63	568,00	595,1968	688,85	688,85
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.020,91	3.145,27	3.353,34	3.373,73	3.364,68	3.905,44	3.905,44	4.138,80	4.366,26	4563,4368	5.242,42	5.242,42

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2005

Componentes del Precio	ene-05	feb-05	mar-05	abr-05	may-05	jun-05	jul-05	ago-05	sep-05	oct-05	nov-05	dic-05
1. Ingreso al Productor	4.305,31	4.305,31	4.305,31	4.305,31	4.486,17	4.486,17	4.626,17	4.637,28	5.017,44	5.749,13	6.904,10	6.213,69
2. IVA	688,85	688,85	688,85	688,85	717,79	717,79	740,19	741,96	802,79	919,86	1.104,66	994,19
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.242,42	5.254,83	5.254,83	5.254,83	5.464,63	5.464,63	5.627,03	5.639,91	6.080,90	6.929,66	8.269,43	7.468,55

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2006

Componentes del Precio	ene-06	feb-06	mar-06	abr-06	may-06	jun-06	jul-06	ago-06	sep-06	oct-06	nov-06	dic-06
1. Ingreso al Productor	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69
2. IVA	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,1904	994,19	994,19
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	260,67	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.468,55	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7480,2904	7.480,29	7.480,29

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2007

Componentes del Precio	ene-07	feb-07	mar-07	abr-07	may-07	jun-07	jul-07	ago-07	sep-07	oct-07	nov-07	dic-07
1. Ingreso al Productor	6.213,69	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.760,09	5.760,09	6.336,10
2. IVA	994,19	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77	921,61	921,61	1013,78
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	272,41	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	0,00	0,00	0,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.480,29	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6681,7044	6.681,70	7.349,88

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2008

Componentes del Precio	ene-08	feb-08	mar-08	abr-08	may-08	jun-08	jul-08	ago-08	sep-08	oct-08	nov-08	dic-08
1. Ingreso al Productor	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.583,14	6.587,24	7.040,84	5.969,52	6.918,16	6.918,16	4.438,93
2. IVA	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.053,30	1.053,96	1.126,53	955,12	1106,9056	1.106,91	710,23
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	283,30	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.633,18	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.931,07	7.935,83	8.462,00	7.219,27	8319,6956	8.319,70	5.443,79

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2009

Componentes del Precio	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09
1. Ingreso al Productor	3.117,39	3.837,68	3.180,43	3.075,72	3.075,72	3.289,90	3.768,50	3.768,50	3.823,12	3488,28	3.631,76	3.925,00
2. IVA	498,78	614,03	508,87	492,12	492,12	526,38	602,96	602,96	611,70	558,1248	581,08	628,00
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	294,63	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36	307,39	307,39	307,39	307,39
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.910,80	4.761,07	3.998,66	3.877,20	3.877,20	4.125,65	4.680,82	4.680,82	4.742,21	4353,7968	4.520,23	4.860,39

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2010

Componentes del Precio	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10
1. Ingreso al Productor	3.956,57	4.155,47	3.891,41	4.011,50	4.353,35	4.129,43	3.989,91	3.796,52	3.829,88	3.794,77	4.063,44	4.305,62
2. IVA	633,05	664,88	622,63	641,84	696,54	660,71	638,39	607,44	612,78	607,16	650,15	688,90
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	307,39	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64	318,64
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.897,01	5.136,82	4.830,51	4.969,82	5.366,36	5.106,62	4.944,77	4.720,45	4.759,14	4.718,42	5.032,23	5.313,16

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2011

Componentes del Precio	ene-11	feb-11	mar-11	abr-11	may-11	jun-11	1-jul-11	13-jul-11	20-jul-11	27-jul-11	3-ago-11	10-ago-11
1. Ingreso al Productor	4.680,18	4.860,27	5.333,88	5.901,67	5.921,54	5.546,92	5.248,69	5.433,98	5.529,45	5.577,53	5.601,07	5.447,06
2. IVA	748,83	777,64	853,42	944,27	947,45	887,51	839,79	869,44	884,71	892,40	896,17	871,53
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	318,64	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33	337,33
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.747,65	5.975,24	6.524,63	7.183,27	7.206,33	6.771,76	6.425,81	6.640,75	6.751,50	6.807,27	6.834,58	6.655,92

^ A partir del 1 de julio de 2011 el precio del Kerosene se liquida semanalmente

Componentes del Precio	17-ago-11	24-ago-11	31-ago-11	7-sep-11	14-sep-11	21-sep-11	28-sep-11	5-oct-11	12-oct-11	19-oct-11	26-oct-11	2-nov-11
1. Ingreso al Productor	5.244,13	5.337,23	5.416,05	5.513,69	5.421,80	5.396,27	5.439,12	5.504,28	5.544,03	5.664,46	5.732,02	5.727,49
2. IVA	839,06	853,96	866,57	882,19	867,49	863,40	870,26	880,69	887,04	906,31	917,12	916,40
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	337,33	337,33	337,33	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.420,53	6.528,52	6.619,96	6.733,07	6.626,48	6.596,87	6.646,57	6.722,16	6.768,27	6.907,97	6.986,33	6.981,08

Componentes del Precio	11-nov-11	16-nov-11	23-nov-11	30-nov-11	7-dic-11	14-dic-11	21-dic-11
1. Ingreso al Productor	5.729,12	6.007,64	5.939,90	5.746,92	5.781,24	5.641,35	5.409,31
2. IVA	916,66	961,22	950,38	919,51	925,00	902,62	865,49
3. Impuesto Global							
4. Tarifa de transporte	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19	337,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.982,97	7.306,05	7.227,48	7.003,62	7.043,43	6.881,16	6.611,99

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2012

Componentes del Precio	4-ene-12	11-ene-12	18-ene-12	25-ene-12	1-feb-12	15-feb-12	22-feb-12	29-feb-12	7-mar-12	14-mar-12	21-mar-12	28-mar-12
1. Ingreso al Productor	5.637,50	5.926,82	5.843,38	5.641,02	5.584,20	5.718,54	5.705,39	5.887,71	5.769,01	5.783,73	5.803,78	5.733,77
2. IVA	902,00	948,29	934,94	902,56	893,47	914,97	912,86	942,03	923,04	925,40	928,60	917,40
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	338,59	338,59	338,59	338,59	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.878,09	7.213,70	7.116,91	6.882,17	6.825,33	6.981,15	6.965,91	7.177,39	7.039,70	7.056,78	7.080,03	6.998,82

Componentes del Precio	4-abr-12	11-abr-12	18-abr-12	25-abr-12	2-may-12	9-may-12	16-may-12	23-may-12	30-may-12	6-jun-12	13-jun-12	20-jun-12
1. Ingreso al Productor	5.783,87	5.814,80	5.722,76	5.705,95	5.713,04	5.624,41	5.379,67	5.264,63	5.279,97	5.090,55	4.874,70	4.791,16
2. IVA	925,42	930,37	915,64	912,95	914,09	899,91	860,75	842,34	844,80	814,49	779,95	766,59
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.056,94	7.092,82	6.986,06	6.966,55	6.974,78	6.871,97	6.588,07	6.454,62	6.472,42	6.252,69	6.002,30	5.905,40

Componentes del Precio	27-jun-12	4-jul-12	11-jul-12	1-ago-12	8-ago-12	15-ago-12	22-ago-12	29-ago-12	5-sep-12	12-sep-12	19-sep-12	26-sep-12
1. Ingreso al Productor	4.747,46	4.817,62	4.993,36	5.259,97	5.327,95	5.575,18	5.706,30	5.840,07	5.950,98	5.860,47	5.867,80	5.654,37
2. IVA	759,59	770,82	798,94	841,60	852,47	892,03	913,01	934,41	952,16	937,68	938,85	904,70
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.854,70	5.936,09	6.139,95	6.449,22	6.528,07	6.814,86	6.966,96	7.122,13	7.250,79	7.145,80	7.154,30	6.906,72

Componentes del Precio	3-oct-12	10-oct-12	17-oct-12	24-oct-12	31-oct-12	7-nov-12	14-nov-12	21-nov-12	28-nov-12	5-dic-12	12-dic-12	19-dic-12
1. Ingreso al Productor	5.658,77	5.675,92	5.767,37	5.676,49	5.436,50	5.390,53	5.318,19	5.357,84	5.557,27	5.507,25	5.354,42	5.180,34
2. IVA	905,40	908,15	922,78	908,24	869,84	862,48	850,91	857,25	889,16	881,16	856,71	828,85
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.911,82	6.931,72	7.037,80	6.932,38	6.653,99	6.600,66	6.516,75	6.562,74	6.794,08	6.736,06	6.558,78	6.356,85

Componentes del Precio	26-dic-12
1. Ingreso al Productor	5.350,01
2. IVA	856,00
3. Impuesto Global	
4. Tarifa de transporte	347,65
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.553,66

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2013

Componentes del Precio	2-ene-13	9-ene-13	16-ene-13	23-ene-13	30-ene-13	6-feb-13	13-feb-13	20-feb-13	27-feb-13	6-mar-13	13-mar-13	20-mar-13
1. Ingreso al Productor	5.372,70	5.352,36	5.481,97	5.473,01	5.564,48	5.667,33	5.818,81	5.871,84	5.782,33	5.609,39	5.451,82	5.401,03
2. IVA	859,63	856,38	877,12	875,68	890,32	906,77	931,01	939,49	925,17	897,50	872,29	864,16
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte *	347,65	347,65	347,65	347,65	347,65	338,05	338,05	338,05	348,19	348,19	348,19	348,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *	6.579,98	6.556,39	6.706,74	6.696,34	6.802,45	6.912,15	7.087,86	7.149,38	7.055,69	6.855,08	6.672,30	6.613,38

Componentes del Precio	27-mar-13	3-abr-13	10-abr-13	17-abr-13	24-abr-13	1-may-13	8-may-13	15-may-13	22-may-13	29-may-13	5-jun-13	12-jun-13
1. Ingreso al Productor	5.273,23	5.404,56	5.446,53	5.232,19	4.957,88	5.018,68	4.898,99	5.066,90	5.033,94	5.090,43	5.148,48	5.266,03
2. IVA	843,72	864,73	871,44	837,15	793,26	802,99	783,84	810,70	805,43	814,47	823,76	842,56
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte *	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *	6.465,13	6.617,48	6.666,16	6.417,53	6.099,33	6.169,86	6.031,01	6.225,79	6.187,56	6.253,09	6.320,42	6.456,78

Componentes del Precio	19-jun-13	26-jun-13	3-jul-13	10-jul-13	17-jul-13	24-jul-13	31-jul-13	7-ago-13	14-ago-13	21-ago-13	28-ago-13	4-sep-13
1. Ingreso al Productor	5.321,43	5.335,19	5.307,84	0,00	5.445,46	5.574,74	5.524,22	5.563,33	5.529,55	5.767,69 €	5.885,72	6.045,42
2. IVA	851,43	853,63	849,25	868,85	871,27 €	891,96	883,88	890,13	884,73	922,83	941,72	967,27
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte *	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *	6.521,05	6.537,01	6.505,28	1.217,04	6.664,92	6.814,89	6.756,29	6.801,65	6.762,46	7.038,71	7.175,62	7.360,87

Componentes del Precio	11-sep-13	18-sep-13	25-sep-13	2-oct-13	9-oct-13	16-oct-13	23-oct-13	30-oct-13	6-nov-13	13-nov-13	20-nov-13	27-nov-13
1. Ingreso al Productor	5.862,25	5.714,80	5.518,54	5.397,40	5.428,00	5.500,25	5.484,68	5.391,03	5.525,15	5.306,38	5.369,65	5.531,79
2. IVA	937,96	914,37	882,97	863,58	868,48 €	880,04	877,55	862,56	884,02	849,02	859,14	885,09
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte *	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *	7.148,39	6.977,35	6.749,70	6.609,17	6.644,67	6.728,48	6.710,41	6.601,78	6.757,36	6.503,58	6.576,98	6.765,06

Componentes del Precio	4-dic-13	11-dic-13	18-dic-13	25-dic-13
1. Ingreso al Productor	5.731,93	5.728,17	5.728,17	5.728,17
2. IVA	917,11	916,51	905,00	906,49
3. Impuesto Global				
4. Tarifa de transporte *	348,19	348,19	348,19	348,19
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *	6.997,23	6.992,86	6.981,36	6.982,85

PRECIOS DEL KEROSENE PESOS CORRIENTES / GALÓN

2014

Componentes del Precio	1-ene-14	8-ene-14	15-ene-14	22-ene-14	29-ene-14	1-feb-14	5-feb-14	12-feb-14	19-feb-14	26-feb-14	5-mar-14	12-mar-14
1. Ingreso al Productor	5.831,65	5.736,14	5.646,53	5.739,30	5.839,98	5.899,94	5.988,48	5.928,30	6.083,35	6.210,65	6.144,15	6.144,01
2. IVA	933,06	917,78	903,44	918,29	934,40	943,99	958,16	948,53	973,34	993,70	983,06	983,04
3. Impuesto Global												
4. Tarifa de transporte *	348,41	348,56	347,85	356,73	352,71	367,03	365,30	358,90	356,58	360,70	358,58	358,48
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *	7.113,12	7.002,48	6.897,82	7.014,32	7.127,10	7.210,96	7.311,93	7.235,73	7.413,27	7.565,06	7.485,80	7.485,54

Componentes del Precio	19-mar-14	26-mar-14	2-abr-14	9-abr-14	16-abr-14	23-abr-14	30-abr-14
1. Ingreso al Productor	5.901,75	5.612,66	5.632,41	5.474,75	5.552,15	5.688,69	5.694,19
2. IVA	944,28	898,03	901,19	875,96	888,34	910,19	911,07
3. Impuesto Global							
4. Tarifa de transporte *	357,22	350,23	355,92	350,94	358,51	358,67	359,41
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *	7.203,24	6.860,91	6.889,52	6.701,65	6.799,01	6.957,54	6.964,67

Fuente: Minminas, Ecopetrol

Elaboró : UPME

e/s: Estaciones de Servicio

*: Provisional

PRECIOS DE MERCADO DE GASOLINA CORRIENTE EN ESTACIONES DE SEVICIO \$/GALON (MUESTREO)

2000 - 2014*

Ciudad	Años	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Bogotá	Promedio	4.746	5.420	5.912	6.421	7.267	7.320	7.508	8.414	8.746	8.511	8.463
	Máximo	4.803	5.525	6.072	6.580	7.498	7.582	7.773	9.385	8.961	9.073	8.740
	Mínimo	4.658	5.297	5.778	6.236	6.998	7.018	7.188	7.163	8.298	8.172	8.172
Medellín	Promedio	4.822	5.503	5.979	6.564	7.391	7.333	7.489	8.454	8.692	8.598	8.527
	Máximo	4.861	5.579	6.071	6.684	7.603	7.606	7.839	9.256	8.946	8.834	8.714
	Mínimo	4.765	5.390	5.803	6.403	7.113	7.026	7.263	8.067	8.350	8.173	8.353
Cali	Promedio	4.863	5.555	6.046	6.620	7.462	7.536	7.694	8.553	8.783	8.532	8.488
	Máximo	4.900	5.601	6.100	6.678	7.556	7.689	7.876	9.128	8.916	8.974	8.693
	Mínimo	4.775	5.458	5.917	6.505	7.242	7.277	7.403	7.964	8.350	8.272	8.220
Barranquilla	Promedio	4.794	5.458	5.940	6.522	7.361	7.395	7.553	8.395	8.629	8.472	8.405
	Máximo	4.856	5.583	6.073	6.622	7.474	7.540	7.747	8.868	8.730	8.684	8.720
	Mínimo	4.723	5.348	5.712	6.368	7.137	7.128	7.200	7.577	8.263	8.144	8.210
Bucaramanga	Promedio	4.743	5.413	5.873	6.401	7.285	7.362	7.611	8.347	8.617	8.362	8.360
	Máximo	4.763	5.454	5.901	6.466	7.440	7.572	7.848	8.722	8.867	8.635	8.518
	Mínimo	4.591	5.153	5.662	6.159	7.015	7.069	7.225	7.768	8.271	8.022	8.110

Continúa

Precios de mercado de gasolina corriente en estaciones de servicio \$/galón (muestreo)

Ciudad	Años	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Pereira	Promedio	4.877	5.633	6.135	6.668	7.469	7.561	7.711	8.509	8.807	8.674	8.650
	Máximo	4.940	5.734	6.159	6.692	7.517	7.614	7.804	8.691	8.886	8.952	8.855
	Mínimo	4.838	5.565	6.052	6.611	7.352	7.382	7.482	8.058	8.562	8.399	8.428
Santa Marta	Promedio	4.723	5.494	6.068	6.746	7.646	7.678	7.842	8.590	8.774	8.650	8.567
	Máximo	4.806	5.587	6.181	6.847	7.750	7.803	7.960	8.758	8.955	8.820	8.723
	Mínimo	4.628	5.342	5.924	6.562	7.434	7.519	7.575	7.890	8.559	8.416	8.293
Pasto	Promedio	3.942	4.622	5.165	5.590	6.291	6.361	6.567	6.773	5.908	5.861	5.854
	Máximo	3.960	4.650	5.191	5.632	6.388	6.443	6.656	7.083	6.096	5.914	5.921
	Mínimo	3.909	4.576	5.079	5.547	6.182	6.294	6.474	6.220	5.677	5.681	5.767
Valledupar	Promedio	3.761	4.422	4.957	5.397	6.119	6.143	6.345	7.282	7.723	7.732	6.884
	Máximo	3.781	4.510	4.994	5.512	6.157	6.237	6.448	7.585	7.878	8.017	6.976
	Mínimo	3.718	4.378	4.908	5.343	6.037	6.065	6.210	6.971	7.476	7.575	6.690
Villavicencio	Promedio				6.936	7.584	7.621	7.851	8.710	8.975	8.819	8.783
	Máximo				6.976	7.654	7.741	8.042	8.976	9.417	9.129	8.986
	Mínimo				6.895	7.530	7.560	7.698	8.296	8.550	8.553	8.437
Neiva	Promedio			5.919	6.666	7.612	7.588	7.807	8.611	8.839	8.666	8.671
	Máximo			5.945	6.714	7.665	7.632	7.853	8.848	8.913	8.790	8.901
	Mínimo			5.886	6.588	7.562	7.539	7.720	8.370	8.542	8.459	8.513
Tunja	Promedio			6.166	6.478	7.329	7.366	7.605	8.578	8.961	8.722	8.732
	Máximo			6.220	6.513	7.347	7.387	7.680	8.695	8.984	8.732	8.757
	Mínimo			6.101	6.440	7.291	7.335	7.556	8.341	8.884	8.683	8.688
Riohacha	Promedio				3.200	4.180	3.875	3.415				5.101
	Máximo				3.200	4.183	3.904	3.421				5.125
	Mínimo				3.200	4.167	3.871	3.412				5.088
Popayán	Promedio				7.057	7.756	7.821	8.048	8.841	9.061	8.924	8.912
	Máximo				7.067	7.766	7.835	8.061	8.968	9.104	9.001	8.949
	Mínimo				7.054	7.680	7.810	8.026	8.673	8.895	8.766	8.802
Cartagena	Promedio						7.529	7.820	8.452	8.587	8.600	8.644
	Máximo						7.618	7.868	8.900	8.706	8.899	8.728
	Mínimo						7.470	7.757	7.628	8.045	8.195	8.389
Manizales	Promedio								8.587	8.852	8.577	8.554
	Máximo								9.251	8.881	8.621	8.585
	Mínimo								8.541	8.683	8.509	8.525

Año 2014: Datos de Abril-Julio de 2014, precios observados

Fuente: UPME, SICOM

Elaboró:UPME

PRECIOS DE MERCADO DE GASOLINA EXTRA EN ESTACIONES DE SEVICIO \$/GALON (MUESTREO)

2000 - 2014*

Ciudad	Años	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Bogotá	Promedio	6.431	7.225	8.034	8.612	9.387	8.917	9.253	9.965	10.369	10.526	10.844
	Máximo	6.560	7.436	8.347	8.947	9.793	9.849	9.927	10.659	11.004	10.973	11.488
	Mínimo	6.276	6.967	7.725	8.300	8.895	7.793	8.641	8.135	9.717	9.714	10.267
Medellín	Promedio	6.458	7.234	8.110	8.687	9.482	8.801	9.186	10.004	10.451	10.572	10.806
	Máximo	6.577	7.392	8.250	8.846	9.795	9.265	9.572	10.518	10.960	10.963	11.095
	Mínimo	6.309	7.043	7.839	8.474	9.202	8.467	8.865	8.175	9.994	10.001	10.423
Cali	Promedio	6.751	7.464	8.249	8.840	9.471	8.975	9.242	10.013	10.295	10.512	10.765
	Máximo	6.859	7.640	8.430	8.993	9.687	9.393	9.498	10.317	10.742	10.952	11.300
	Mínimo	6.469	7.223	7.891	8.609	9.196	8.577	8.871	9.159	8.786	9.769	10.300
Barranquilla	Promedio	6.310	7.077	7.929	8.800	9.939	8.888	9.144	10.009	10.473	10.496	10.712
	Máximo	6.387	7.199	8.036	8.889	10.095	9.487	9.488	10.329	10.756	10.817	10.995
	Mínimo	6.215	6.893	7.764	8.626	9.711	8.301	8.641	9.025	9.941	9.743	10.340
Bucaramanga	Promedio	6.253	7.035	7.883	8.481	9.259	8.580	9.078	9.848	10.090	10.122	10.355
	Máximo	6.290	7.103	7.988	8.588	9.391	9.151	9.471	10.143	10.383	10.396	10.650
	Mínimo	6.192	6.815	7.580	8.163	8.919	8.437	8.744	9.038	9.834	9.665	9.998
Pereira	Promedio	6.607	7.424	8.191	8.723	9.455	8.875	9.050	10.022	10.469	10.535	10.730
	Máximo	6.642	7.487	8.259	8.783	9.525	9.171	9.263	10.231	10.790	10.908	10.913
	Mínimo	6.530	7.291	8.043	8.646	9.349	8.674	8.844	8.948	9.782	9.957	10.550
Santa Marta	Promedio	6.236	7.131	8.020	9.132	10.228	9.244	9.273	10.224	10.573	10.625	10.766
	Máximo	6.487	7.391	8.281	9.295	10.480	9.635	9.509	10.536	10.851	10.866	10.950
	Mínimo	5.991	6.921	7.820	8.786	9.840	8.837	8.795	9.645	9.746	9.993	10.470
Pasto	Promedio	5.305	5.989	6.723	7.211	7.947	7.766	7.990	8.798	9.047	9.485	9.726
	Máximo	5.400	6.084	6.835	7.270	8.065	8.042	8.137	8.941	9.483	9.796	9.990
	Mínimo	5.228	5.907	6.650	7.139	7.778	7.419	7.812	8.585	8.258	8.969	9.359
Valledupar	Promedio	5.115	5.786	6.767	7.473	8.438	7.422	7.713	8.560	8.912	8.977	9.227
	Máximo	5.148	5.816	6.791	7.534	8.577	7.693	7.918	8.783	9.156	9.165	9.455
	Mínimo	5.082	5.695	6.707	7.410	8.191	7.001	7.259	8.257	8.576	8.609	8.975
Villavicencio	Promedio				8.735	9.384	9.492	9.634	10.057	10.487	10.624	10.949
	Máximo				8.989	9.566	9.777	9.889	10.410	10.800	10.831	11.200
	Mínimo				8.620	9.159	8.729	9.257	9.597	10.032	10.108	10.655
Neiva	Promedio			7.935	8.669	9.426	8.990	9.323	9.985	10.359	10.415	10.749
	Máximo			8.073	8.795	9.607	9.428	9.571	10.356	10.813	10.863	11.040
	Mínimo			7.795	8.557	9.268	8.706	9.068	9.182	9.989	10.118	10.470
Tunja	Promedio			8.058	8.553	9.123	9.167	9.164	10.264	10.741	10.667	10.856
	Máximo			8.148	8.705	9.334	9.270	9.264	10.404	11.202	10.839	10.970
	Mínimo			7.963	8.421	8.944	9.055	9.066	10.057	10.410	10.503	10.733

Continúa

Precios de mercado de gasolina extra en estaciones de servicio \$/galón (muestreo)

Ciudad	Años	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Popayán	Promedio				9.031	9.653	9.157	9.403	10.247	10.573	10.657	10.737
	Máximo				9.037	9.727	9.308	9.539	10.471	10.820	10.773	10.900
	Mínimo				9.013	9.574	8.958	9.293	10.020	9.888	10.376	10.663
Cartagena	Promedio						8.753	9.304	10.098	10.570	10.634	10.846
	Máximo						9.031	9.471	10.453	10.847	10.882	11.027
	Mínimo						8.543	8.976	9.166	9.727	9.950	10.645
Manizales	Promedio								10.099	10.231	10.318	10.618
	Máximo								10.422	10.490	10.554	10.700
	Mínimo								9.438	9.992	10.154	10.470

Año 2014: Datos de Abril-Julio de 2014

Fuente: UPME, SICOM

Elaboró: UPME

PRECIOS DE MERCADO DE ACPM EN ESTACIONES DE SERVICIO \$/GALON (MUESTREO)

Ciudad	AÑO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Bogotá	Promedio	3.287	3.851	4.502	5.221	6.285	6.066	6.457	7.330	7.988	8.163	8.372
	Máximo	3.336	3.926	4.596	5.333	6.494	6.267	6.796	8.985	8.324	8.749	8.650
	Mínimo	3.194	3.781	4.383	5.087	6.083	5.807	6.223	5.878	7.045	7.809	8.138
Medellín	Promedio	3.272	3.865	4.541	5.260	6.330	6.142	6.544	7.412	8.043	8.264	8.448
	Máximo	3.295	3.924	4.590	5.379	6.559	6.304	6.823	9.070	8.237	8.496	8.575
	Mínimo	3.244	3.813	4.425	5.174	6.132	5.928	6.346	6.644	7.565	8.038	8.308
Cali	Promedio	3.365	3.959	4.638	5.395	6.446	6.255	6.648	7.477	8.037	8.303	8.483
	Máximo	3.411	4.022	4.710	5.511	6.631	6.316	6.801	8.087	8.331	8.500	8.678
	Mínimo	3.297	3.873	4.528	5.278	6.295	6.056	6.392	6.922	6.734	7.981	8.238
Barranquilla	Promedio	3.139	3.698	4.354	5.082	6.225	5.960	6.361	7.188	7.840	8.112	8.298
	Máximo	3.197	3.741	4.442	5.185	6.370	6.063	6.562	7.784	8.234	8.423	8.543
	Mínimo	3.038	3.625	4.184	4.948	5.914	5.677	5.950	6.458	7.243	7.699	8.050
Bucaramanga	Promedio	3.261	3.820	4.443	5.182	6.245	6.009	6.438	7.180	7.815	8.003	8.221
	Máximo	3.283	3.877	4.525	5.267	6.375	6.117	6.627	7.349	8.132	8.247	8.358
	Mínimo	3.094	3.635	4.166	4.945	5.748	5.790	6.117	6.665	7.404	7.661	7.938
Pereira	Promedio	3.353	4.002	4.691	5.439	6.471	6.264	6.638	7.724	8.101	8.347	8.563
	Máximo	3.380	4.063	4.719	5.473	6.512	6.290	6.738	8.057	8.252	8.569	8.770
	Mínimo	3.296	3.936	4.616	5.319	6.322	6.105	6.424	7.411	7.529	8.052	8.350

Continúa

Precios de mercado de gasolina extra en estaciones de servicio \$/galón (muestreo)

Ciudad	AÑO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Santa Marta	Promedio	3.190	3.792	4.454	5.199	6.310	6.027	6.416	7.277	7.943	8.246	8.415
	Máximo	3.326	3.963	4.735	5.468	6.450	6.124	6.587	7.487	8.025	8.563	8.625
	Mínimo	3.095	3.649	4.259	5.030	6.080	5.850	6.184	6.635	7.490	7.833	8.209
Pasto	Promedio	2.778	3.363	3.975	4.567	5.449	5.334	5.221	5.020	5.768	5.858	6.024
	Máximo	2.814	3.406	4.018	4.621	5.498	5.391	5.459	5.425	5.904	5.921	6.086
	Mínimo	2.740	3.317	3.907	4.512	5.350	5.253	5.058	4.768	5.479	5.768	5.971
Valledupar	Promedio	2.606	3.134	3.737	4.312	5.314	5.055	5.517	6.370	7.100	7.301	7.370
	Máximo	2.622	3.156	3.778	4.362	5.388	5.136	5.606	6.585	7.307	7.477	7.786
	Mínimo	2.578	3.121	3.661	4.239	5.198	4.973	5.377	6.110	6.844	7.066	7.155
Villavicencio	Promedio				5.674	6.502	6.258	6.657	7.536	8.178	8.405	8.561
	Máximo				5.709	6.554	6.315	6.820	7.965	8.485	9.345	8.763
	Mínimo				5.630	6.337	6.125	6.400	7.103	7.855	8.172	8.405
Neiva	Promedio			4.540	5.439	6.557	6.321	6.766	7.533	8.108	8.374	8.566
	Máximo			4.563	5.483	6.613	6.364	6.825	8.014	8.244	8.523	8.683
	Mínimo			4.503	5.362	6.496	6.280	6.686	7.381	7.734	8.178	8.395
Tunja	Promedio			4.743	5.277	6.325	6.102	6.550	7.496	8.208	8.357	8.556
	Máximo			4.764	5.296	6.355	6.116	6.631	7.536	8.240	8.408	8.579
	Mínimo			4.713	5.242	6.276	6.079	6.453	7.358	8.099	8.218	8.515
Riohacha	Promedio				3.028	3.923	3.963	3.170	2.908	2.914	4.076	5.104
	Máximo				3.200	4.008	4.088	3.188	3.090	3.323	5.163	5.300
	Mínimo				3.000	3.875	3.938	3.093	2.782	2.588	3.670	5.013
Popayán	Promedio				5.828	6.692	6.475	6.925	7.739	8.386	8.677	8.885
	Máximo				5.832	6.694	6.495	6.963	7.863	8.485	8.738	8.966
	Mínimo				5.804	6.654	6.461	6.854	7.588	8.243	8.548	8.778
Cartagena	Promedio						6.076	6.607	7.210	7.767	8.120	8.395
	Máximo						6.221	6.693	7.890	8.020	8.381	8.488
	Mínimo						5.934	6.489	6.497	7.032	7.699	8.050

Año 2014: Datos de Abril-Julio de 2014

Fuente: UPME, SICOM

Elaboró: UPME

REGALÍAS DE PETRÓLEO Y GAS

Año	Regalías Causadas *	Regalías Giradas **
	Miles de Millones \$	
2004	2585,4	1694,5
2005	2898,4	2065,0

Continúa

Regalías de petróleo y gas

Año	Regalías Causadas *	Regalías Giradas **
	Miles de Millones \$	
2006	3740,6	2899,6
2007	3586,0	4265,8
2008	5448,8	4854,1
2009	3802,2	3696,9
2010	5700,0	5179,0
2011	5400,0	3900,0
2012	8500,0	5118,0
2013	7580,0	7599,0
2014	6940,0	
2015	7710,0	
2016	7770,0	
2017	7890,0	
2018	8040,0	
2019	8040,0	
2020	8030,0	
2021	8010,0	
2022	8010,0	

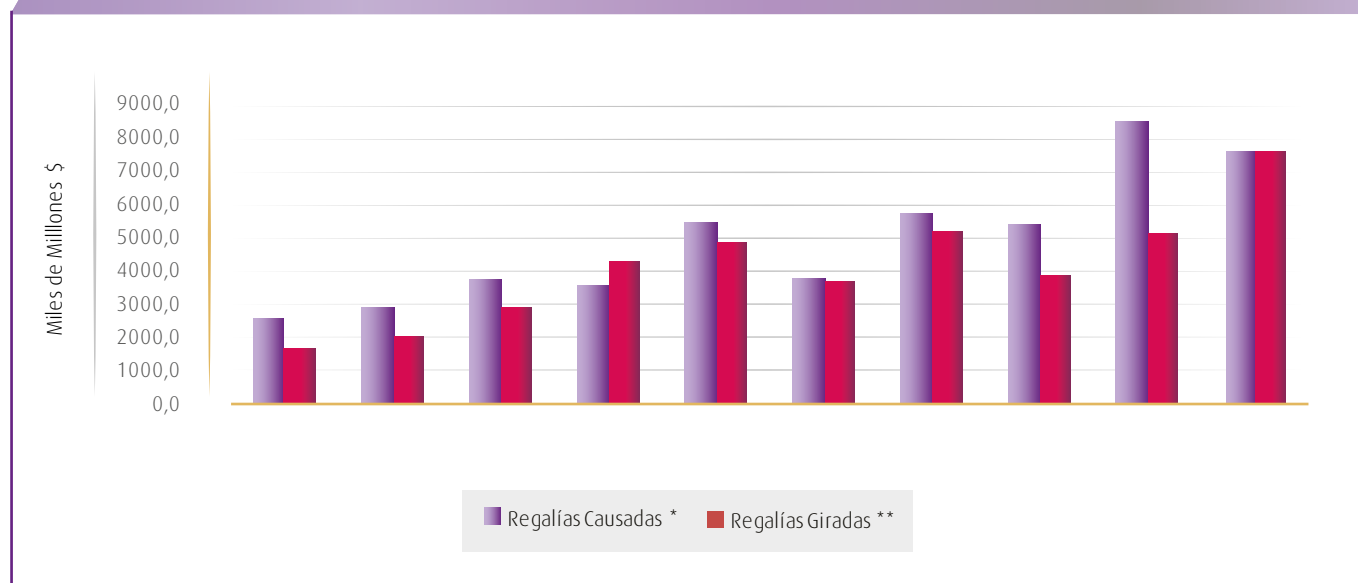
Fuente: mme, ANH; Proyección MHCP años 2013-2022, Marco Fiscal de Mediano Plazo 2012

* Regalías causadas corresponde a las regalías liquidadas por el Ministerio de Minas y Energía y la ANH para un período determinado.

** Regalías giradas corresponde a las participaciones en regalías que la ANH transfiere a los beneficiarios, con base en la liquidación elaborada previamente por el Ministerio de Minas y Energía.

Datos de 2010-2013 datos en revisión

REGALÍAS CAUSADAS Y GIRADAS DE PETROLEO Y GAS



Elaboro : UPME

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Octubre	2.793.958	738.111	17.574
Noviembre	12.255.134	3.259.343	77.603
Diciembre	12.337.525	2.984.758	71.066
TOTAL 2005	27.386.617	6.982.212	166.243
Enero	13.698.048	3.618.767	86.161
Febrero	16.380.759	4.327.489	103.035
Marzo	20.105.321	5.311.449	126.463
Abril	25.798.572	6.632.355	157.913
Mayo	25.208.471	6.659.605	158.562
Junio	21.034.920	5.557.031	132.310
Julio	24.240.808	6.403.967	152.475
Agosto	22.806.550	6.025.063	143.454
Septiembre	25.990.206	6.866.125	163.479
Octubre	26.945.878	7.118.596	169.490
Noviembre	21.260.666	5.616.669	133.730
Diciembre	22.897.221	6.049.016	144.024
TOTAL 2006	266.367.420	70.186.134	1.671.098
Enero	16.499.151	4.358.766	103.780
Febrero	23.453.417	6.195.953	147.523
Marzo	23.142.147	6.113.721	145.565
Abril	19.419.143	5.130.173	122.147
Mayo	22.755.662	6.011.619	143.134
Junio	22.857.104	6.038.418	143.772
Julio	25.907.654	6.844.316	162.960
Agosto	25.226.951	6.664.487	158.678
Septiembre	24.586.021	6.495.166	154.647
Octubre	25.078.737	6.625.332	157.746
Noviembre	23.859.279	6.303.174	150.076
Diciembre	19.623.333	5.184.117	123.431
TOTAL 2007	272.408.598	71.965.244	1.713.458
Enero	22.206.329	5.863.508	139.607
Febrero	25.382.052	6.711.471	159.797
Marzo	26.933.131	7.106.885	169.212
Abril	23.007.613	6.048.906	144.022
Mayo	23.419.009	6.165.409	146.795
Junio	24.635.010	6.508.106	154.955
Julio	26.671.081	7.045.999	167.762
Agosto	25.095.029	6.629.600	157.848
Septiembre	15.941.543	4.068.415	96.867
Octubre	1.689.495	445.810	10.615
Noviembre	16.408.117	4.329.634	103.087

Continúa

Producción de alcohol carburante (sin desnaturalizar)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Diciembre	25.391.348	6.700.053	159.525
Total 2008	256.779.756	67.623.796	1.610.090
Enero	25.393.110	6.708.880	159.735
Febrero	24.413.552	6.450.080	153.573
Marzo	25.649.009	6.776.488	161.345
Abril	20.857.946	5.510.686	131.207
Mayo	26.353.746	6.962.681	165.778
Junio	28.604.677	7.557.378	179.938
Julio	28.980.540	7.656.682	182.302
Agosto	27.867.646	7.362.654	175.301
Septiembre	30.645.476	8.096.559	192.775
Octubre	28.411.913	7.506.450	178.725
Noviembre	29.418.406	7.772.366	185.056
Diciembre	30.113.228	7.955.939	189.427
Total 2009	326.709.248	86.316.842	2.055.163
Enero	26.633.807	7.036.673	167.540
Febrero	26.931.490	7.115.321	169.412
Marzo	27.008.074	7.135.555	169.894
Abril	19.096.503	5.045.311	120.126
Mayo	25.391.953	6.708.574	159.728
Junio	26.347.620	6.961.062	165.740
Julio	26.588.270	7.024.642	167.253
Agosto	27.778.563	7.339.118	174.741
Septiembre	27.836.708	7.354.480	175.107
Octubre	29.279.824	7.735.753	184.185
Noviembre	14.516.007	3.835.141	91.313
Diciembre	13.491.192	3.564.384	84.866
Total 2010	290.900.011	76.856.013	1.829.905
Enero	24.169.088	6.385.492	152.036
Febrero	22.328.367	5.899.172	140.456
Marzo	30.104.965	7.953.756	189.375
Abril	21.695.189	5.731.886	136.473
Mayo	30.534.439	8.067.223	192.077
Junio	24.235.967	6.403.162	152.456
Julio	28.842.827	7.620.298	181.436
Agosto	30.040.854	7.936.818	188.972
Septiembre	32.531.657	8.594.890	204.640
Octubre	33.545.148	8.862.655	211.016
Noviembre	28.349.225	7.489.888	178.331
Diciembre	30.850.432	8.150.709	194.064
Total 2011	337.228.158	89.095.947	2.121.332
Enero	28.760.709	7.598.602	180.919
Febrero	29.158.732	7.703.760	183.423
Marzo	32.932.902	8.700.899	207.164
Abril	24.804.088	6.553.260	156.030

Continúa

Producción de alcohol carburante (sin desnaturalizar)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Mayo	28.759.496	7.598.282	180.911
Junio	29.736.093	7.856.299	187.055
Julio	33.323.504	8.804.096	209.621
Agosto	32.948.416	8.704.998	207.262
Septiembre	33.984.835	8.978.820	213.781
Octubre	33.798.991	8.929.720	212.612
Noviembre	28.153.149	7.438.084	177.097
Diciembre	32.828.037	8.673.193	206.505
Total 2012	369.188.950	97.540.013	2.322.381
Enero	26.920.489	7.112.414	169.343
Febrero	31.619.118	8.353.796	198.900
Marzo	30.481.211	8.053.160	191.742
Abril	32.607.700	8.614.980	205.119
Mayo	30.076.650	7.946.275	189.197
Junio	35.786.633	9.454.857	225.116
Julio	37.014.956	9.779.381	232.842
Agosto	34.525.829	9.121.751	217.185
Septiembre	35.241.622	9.310.865	221.687
Octubre	34.562.150	9.131.347	217.413
Noviembre	28.489.087	7.526.839	179.210
Diciembre	30.533.286	8.066.918	192.069
Total 2013	387.858.730	97.540.013	2.439.823
Enero	31.816.000	8.405.812	200.138
Febrero	33.293.000	8.796.037	209.429
Marzo	34.936.000	9.230.119	219.765
Abril	31.280.000	8.264.201	196.767
Mayo	27.395.000	7.237.781	172.328
Total a Mayo 2014*	158.720.000	41.933.950	998.427

DESPACHOS DE ALCOHOL CARBURANTE

Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	24.192.603	6.391.705	152183,4511
Febrero	20.442.408	5.400.900	128592,8643
Marzo	21.399.685	5.653.814	134614,613
Abril	19.970.674	5.276.268	125625,4288
Mayo	23.272.504	6.148.614	146395,5734
Junio	23.451.455	6.195.893	147521,2594
Julio	24.348.982	6.433.020	153167,148
Agosto	24.661.979	6.515.714	155136,0549
Septiembre	23.370.789	6.174.581	147013,8316
Octubre	25.153.807	6.645.656	158229,899
Noviembre	23.692.766	6.259.648	149039,2272
Diciembre	23.623.003	6.241.216	148600,3853

Continúa

Despachos de alcohol carburante

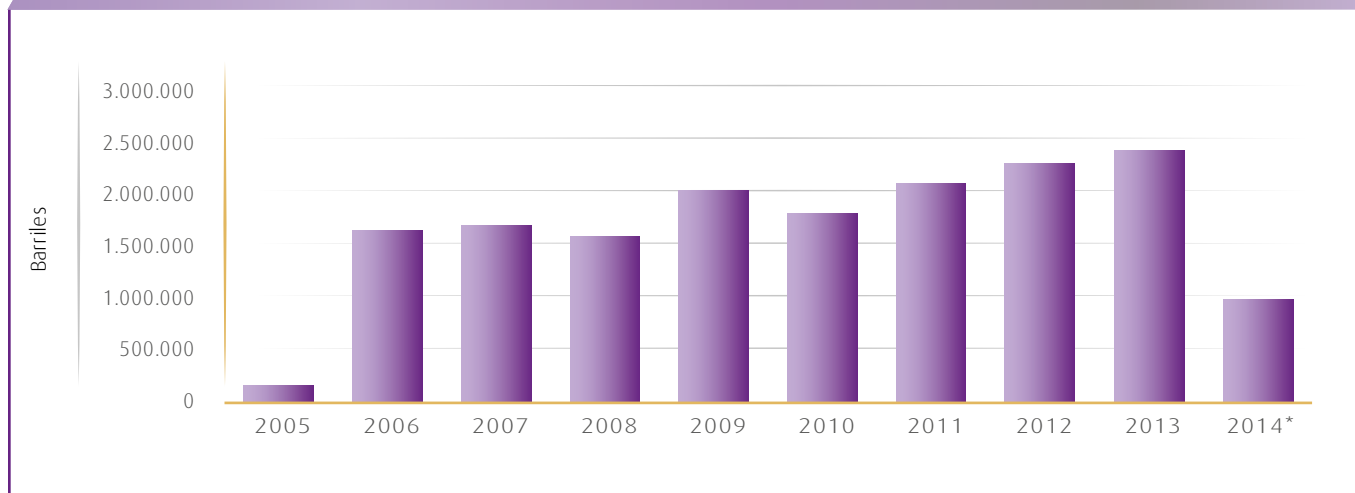
Mes	Litros	Galones	Barriles
TOTAL 2007	277.580.654	73.337.029	1.746.120
Enero	24.355.331	6.434.698	153207,0884
Febrero	24.185.241	6.389.760	152137,137
Marzo	23.111.604	6.106.104	145383,4283
Abril	25.068.415	6.623.095	157692,7385
Mayo	23.068.124	6.094.617	145109,9179
Junio	22.539.848	5.955.046	141786,8034
Julio	24.645.821	6.511.446	155034,4171
Agosto	21.440.036	5.664.475	134868,4427
Septiembre	12.867.286	3.399.547	80941,59669
Octubre	943.263	249.211	5933,589797
Noviembre	14.902.866	3.937.349	93746,40493
Diciembre	25.123.775	6.637.721	158040,9799
Total 2008	242.251.608	64.003.067	1.523.883
Enero	24.079.310	6.361.773	151470,7812
Febrero	21.961.930	5.802.359	138151,4112
Marzo	22.534.108	5.953.529	141750,695
Abril	24.552.096	6.486.683	154444,8407
Mayo	27.315.621	7.216.809	171828,7776
Junio	28.973.741	7.654.885	182259,1738
Julio	32.596.561	8.612.037	205048,5036
Agosto	31.949.944	8.441.201	200980,9655
Septiembre	30.290.760	8.002.843	190543,8764
Octubre	30.554.687	8.072.573	192204,1105
Noviembre	29.045.104	7.673.740	182708,086
Diciembre	27.532.141	7.274.013	173190,7948
Total 2009	331.386.003	87.552.445	2.084.582
Enero	26.468.771	6.993.070	166.502
Febrero	21.355.972	5.642.265	134.340
Marzo	25.107.153	6.633.330	157.936
Abril	26.607.866	7.029.819	167.377
Mayo	26.823.196	7.086.710	168.731
Junio	26.843.300	7.092.021	168.858
Julio	25.338.109	6.694.348	159.389
Agosto	27.668.092	7.309.932	174.046
Septiembre	26.979.889	7.128.108	169.717
Octubre	26.811.071	7.083.506	168.655
Noviembre	20.998.205	5.547.743	132.089
Diciembre	5.205.125	1.375.198	32.743
Total 2010	286.206.750	75.616.050	1.800.382
Enero	15.263.264	4.032.566	96.013
Febrero	22.896.206	6.049.196	144.028
Marzo	30.802.644	8.138.083	193.764

Continúa

Despachos de alcohol carburante

Mes	Litros	Galones	Barriles
Abril	27.643.493	7.303.433	173.891
Mayo	26.059.152	6.884.849	163.925
Junio	28.867.034	7.626.693	181.588
Julio	32.909.827	8.694.802	207.019
Agosto	32.028.431	8.461.937	201.475
Septiembre	31.221.545	8.248.757	196.399
Octubre	32.610.913	8.615.829	205.139
Noviembre	32.179.487	8.501.846	202.425
Diciembre	31.430.443	8.303.948	197.713
Total 2011	343.912.438	90.861.939	2.163.379
Enero	25.469.066	6.728.947	160.213
Febrero	25.426.636	6.717.737	159.946
Marzo	29.620.500	7.825.760	186.328
Abril	30.176.864	7.972.751	189.827
Mayo	30.474.881	8.051.488	191.702
Junio	30.457.460	8.046.885	191.593
Julio	31.392.954	8.294.043	197.477
Agosto	31.852.459	8.415.445	200.368
Septiembre	30.775.178	8.130.827	193.591
Octubre	33.447.270	8.836.795	210.400
Noviembre	31.188.235	8.239.956	196.189
Diciembre	30.753.831	8.125.187	193.457
Total 2012	361.035.334	95.385.822	2.271.091
Enero	34.149.666	9.022.369	214.818
Febrero	30.994.351	8.188.732	194.970
Marzo	30.535.645	8.067.542	192.084
Abril	33.838.149	8.940.066	212.859
Mayo	32.512.773	8.589.900	204.521
Junio	32.757.746	8.654.622	206.062
Julio	36.196.907	9.563.252	227.696
Agosto	29.825.177	7.879.835	187.615
Septiembre	30.852.516	8.151.259	194.078
Octubre	31.769.572	8.393.546	199.846
Noviembre	33.928.993	8.964.067	213.430
Diciembre	36.420.412	9.622.302	229.102
Total 2013	393.781.908	104.037.492	2.477.083
Enero	40.685.000	10.749.009	255.929
Febrero	29.812.000	7.876.354	209.429
Marzo	31.265.000	8.260.238	219.765
Abril	33.797.000	8.929.194	196.767
Mayo	32.910.000	8.694.848	172.328
Total a Mayo 2014*	158.720.000	41.933.950	1.054.218

PRODUCCION DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)



* Datos hasta mayo.

Nota: A partir de la aplicación de la Ley 693/2001, el Gobierno Nacional ha venido reglamentado todo lo relacionado con la comercialización y distribución del alcohol carburante y gasolinas oxigenadas.

La producción de alcohol en el Departamento del Valle empieza a partir de Octubre de 2005

Fuente: Asocaña, SICOM

Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 GALONES

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*
Enero	1.232.840	991.179	7.546.705	10.085.128	12.244.790	11.889.638	13.600.046
Febrero	2.093.600	1.631.526	7.715.181	9.800.545	12.860.763	12.430.238	13.328.019
Marzo	2.200.747	2.792.730	8.024.650	11.442.494	13.220.373	13.780.041	14.136.817
Abril	1.656.094	3.326.077	8.087.298	11.172.591	11.692.932	13.303.082	13.645.725
Mayo	2.419.421	3.567.083	8.109.785	11.337.863	11.458.119	13.260.436	12.843.182
Junio	3.629.678	4.368.530	8.070.563	11.393.371	11.947.603	12.625.987	
Julio	3.813.198	5.971.782	9.836.582	12.501.930	12.105.038	15.058.163	
Agosto	2.381.241	6.683.022	8.868.310	11.783.694	13.391.220	12.799.987	
Septiembre	2.657.233	8.333.576	10.771.768	11.900.982	12.287.658	12.551.004	
Octubre	3.927.223	10.322.312	10.059.439	12.670.549	11.356.090	12.837.675	
Noviembre	3.644.796	8.833.417	8.407.570	11.879.139	12.808.576	13.098.343	
Diciembre	3.745.533	9.681.055	9.578.694	11.322.213	12.705.874	14.377.365	
TOTAL	33.401.604	66.502.289	105.076.545	137.290.498	148.079.035	158.011.959	67.553.789

*: Dato a mayo

DESPACHOS DE BIODIESEL B100 GALONES

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*
Enero	1.961.650	850.183	6.874.360	10.569.021	11.985.587	11.829.547	12.992.806
Febrero	2.222.150	1.180.077	6.854.575	9.716.894	11.931.245	12.040.222	11.728.489
Marzo	1.823.190	1.806.734	8.136.166	11.191.271	12.261.004	13.306.358	13.992.206
Abril	2.445.273	3.494.633	8.009.913	11.034.786	11.451.373	13.649.826	12.882.915
Mayo	2.568.831	3.907.557	8.039.366	11.767.241	11.641.460	12.897.538	13.483.087
Junio	3.612.156	4.558.620	8.661.473	11.363.051	12.182.190	13.099.061	
Julio	3.084.743	4.614.298	9.174.832	12.106.990	12.751.699	14.319.345	
Agosto	2.739.517	7.316.069	9.381.254	12.417.773	12.423.684	12.738.976	
Septiembre	3.281.124	9.366.961	9.375.890	11.928.957	12.342.377	13.073.111	
Octubre	4.212.144	9.709.985	9.782.341	11.900.642	11.611.706	12.931.968	
Noviembre	3.384.779	8.469.668	9.323.278	12.155.553	12.879.829	13.637.464	
Diciembre	3.813.750	10.478.623	9.416.354	11.747.137	13.350.868	13.394.572	
TOTAL	35.149.307	65.753.407	103.029.803	137.899.317	146.813.024	156.917.988	65.079.503

*: Dato a mayo

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 BARRILES/MES

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*
Enero	29.353	23.599	179.683	240.122	291.543	283.087	323.811
Febrero	49.848	38.846	183.695	233.346	306.209	295.958	317.334
Marzo	52.399	66.494	191.063	272.440	314.771	328.096	336.591
Abril	39.431	79.192	192.555	266.014	278.403	316.740	324.898
Mayo	57.605	84.931	193.090	269.949	272.812	315.725	305.790
Junio	86.421	104.013	192.156	271.271	284.467	300.619	
Julio	90.790	142.185	234.204	297.665	288.215	358.528	
Agosto	56.696	159.120	211.150	280.564	318.839	304.762	
Septiembre	63.267	198.418	256.471	283.357	292.563	298.833	
Octubre	93.505	245.769	239.510	301.680	270.383	305.659	
Noviembre	86.781	210.319	200.180	282.837	304.966	311.865	
Diciembre	89.179	230.501	228.064	269.576	302.521	342.318	
TOTAL	795.276	1.583.388	2.501.822	3.268.821	3.525.691	3.762.190	1.608.424

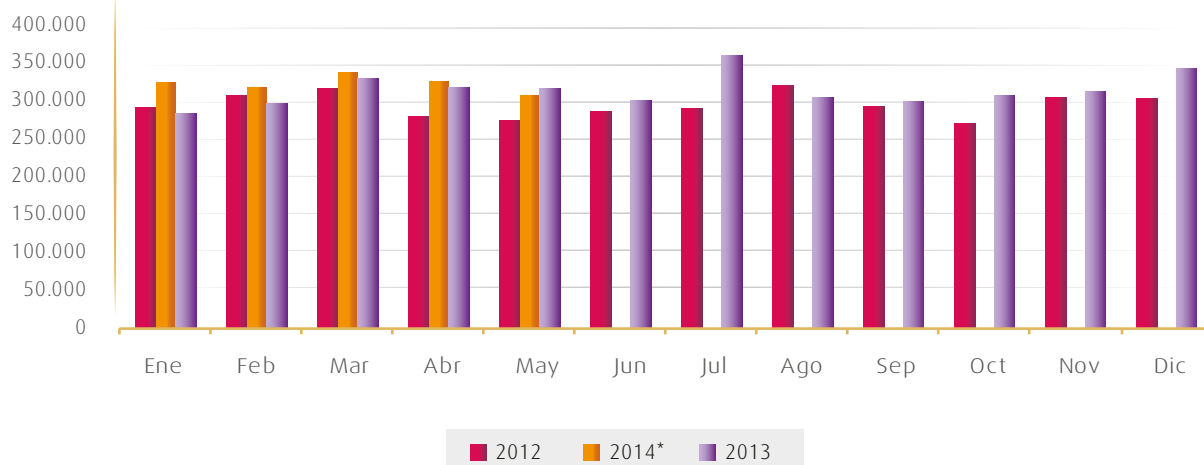
*: Dato a mayo

DESPACHOS DE BIODIESEL B100 BARRILES/MES

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014*
Enero	46.706	20.242	163.675	251.643	285.371	281.656	309.353
Febrero	52.908	28.097	163.204	231.355	284.077	286.672	279.250
Marzo	43.409	43.017	193.718	266.459	291.929	316.818	333.148
Abril	58.221	83.206	190.712	262.733	272.652	324.996	306.736
Mayo	61.163	93.037	191.413	280.172	277.178	307.084	321.026
Junio	86.004	108.539	206.226	270.549	290.052	311.882	
Julio	73.446	109.864	218.448	288.262	303.612	340.937	
Agosto	65.227	174.192	223.363	295.661	295.802	303.309	
Septiembre	78.122	223.023	223.235	284.023	293.866	311.265	
Octubre	100.289	231.190	232.913	283.349	276.469	307.904	
Noviembre	80.590	201.659	221.983	289.418	306.663	324.702	
Diciembre	90.804	249.491	224.199	279.694	317.878	318.918	
TOTAL	836.888	1.565.557	2.453.091	3.283.317	3.495.548	3.736.143	1.549.512

*: Dato a mayo

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 BARRILES/MES



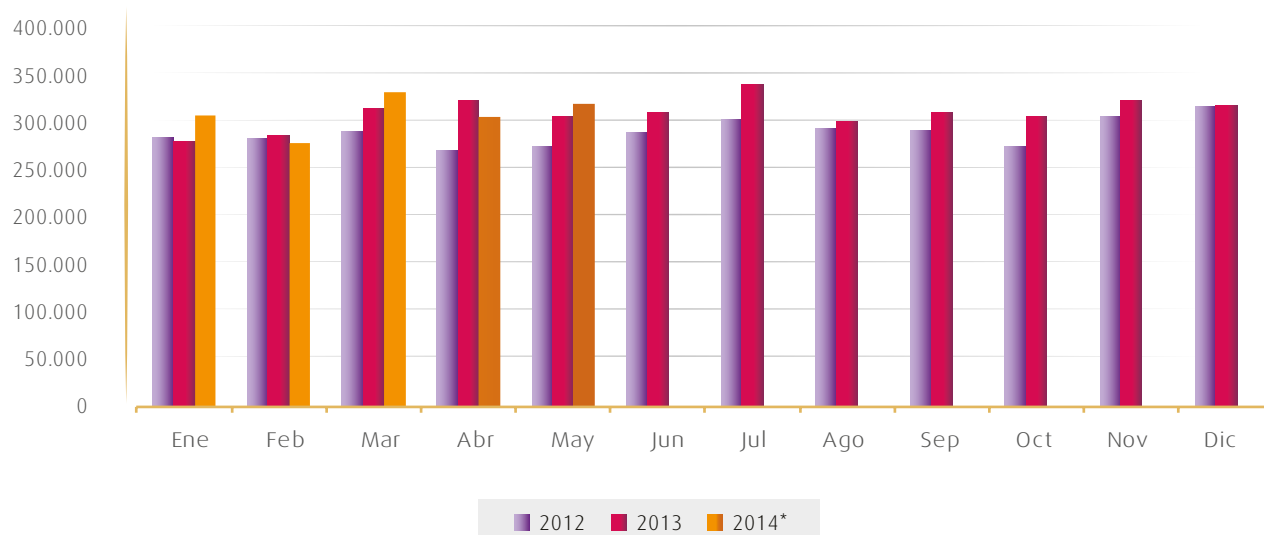
* Datos preliminares hasta mayo

Fuente: Empresas productoras, SICOM

B100: % BIODIESEL

Elaboró: UPME

DESPACHOS DE BIODIESEL B100 BARRILES/MES



CANTIDAD DE EDS AUTOMOTRIZ Y FLUVIAL POR DISTRIBUIDOR MAYORISTA

AGO-14

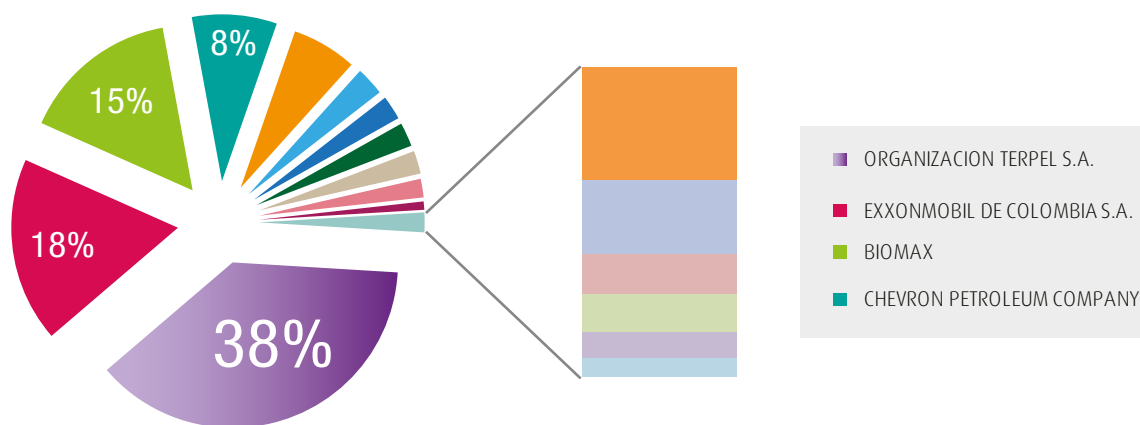
Distribuidor Proveedor	Cantidad EDS	% Participacion
ORGANIZACION TERPEL S.A.	1.953	37,78%
EXXONMOBIL DE COLOMBIA S.A.	926	17,91%
BIOMAX	798	15,44%
CHEVRON PETROLEUM COMPANY	426	8,24%
PETROLEOS DEL MILENIO S.A.S. - PETROMIL S.A.S.	328	6,35%
COOPERATIVA AYATAWACOOP	144	2,79%
MINEROIL COMBUSTIBLES S.A.S.	122	2,36%
ZEUSS PETROLEUM S.A.	121	2,34%
PETROBRAS COLOMBIA COMBUSTIBLES S.A.	116	2,24%
C.I. ECOSPETROLEO S.A.	94	1,82%
COOPERATIVA MULTIACTIVA DE PIMPINEROS DEL NORTE - COOMULPINORT	42	0,81%
PRODAIN S.A. C.I. PRODAIN	36	0,70%
CASAMOTOR S.A.S.	24	0,46%
COMERCIALIZADORA PROXXON S.A.	12	0,23%
ZAPATA Y VELASQUEZ S.A.	12	0,23%
C.I. CORPORACION PETROLERA S.A.	9	0,17%
PRODUCTORES DE LUBRICANTES S.A.	6	0,12%
Total	5.169	100%

Fuente: SICOM Agosto 2014

EDS: Estacion de Servicio

CANTIDAD DE EDS AUTOMOTRIZ Y FLUVIAL POR DISTRIBUIDOR MAYORISTA

AGO-14



PARTICIPACION Y CANTIDAD DE EDS AUTOMOTRIZ POR DEPARTAMENTO

DEPARTAMENTO	CANTIDAD	% PARTICIPACION
AMAZONAS	9	0,17%
ANTIOQUIA	563	10,64%
ARAUCA	27	0,51%
ARCHIPIELAGO DE SAN ANDRES, SANTA CATALINA Y PROVIDENCIA	6	0,11%
ATLANTICO	195	3,69%
BOGOTA D.C.	449	8,49%
BOLIVAR	173	3,27%
BOYACA	218	4,12%
CALDAS	110	2,08%
CAQUETA	107	2,02%
CASANARE	69	1,30%
CAUCA	161	3,04%
CESAR	174	3,29%
CHOCO	90	1,70%
CORDOBA	163	3,08%
CUNDINAMARCA	381	7,20%
GUAINIA	2	0,04%
GUAVIARE	49	0,93%

Continúa

Participación y cantidad de eds automotriz por departamento

DEPARTAMENTO	CANTIDAD	% PARTICIPACION
HUILA	138	2,61%
LA GUAJIRA	149	2,82%
MAGDALENA	117	2,21%
META	174	3,29%
NARIÑO	405	7,65%
NORTE DE SANTANDER	99	1,87%
PUTUMAYO	94	1,78%
QUINDIO	65	1,23%
RISARALDA	96	1,81%
SANTANDER	238	4,50%
SUCRE	106	2,00%
TOLIMA	179	3,38%
VALLE DEL CAUCA	462	8,73%
VAUPES	6	0,11%
VICHADA	17	0,32%

Fuente: SICOM sept 2014

EDS: Estaciones de Servicio

ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO

MILES DE BARRILES - DÍA

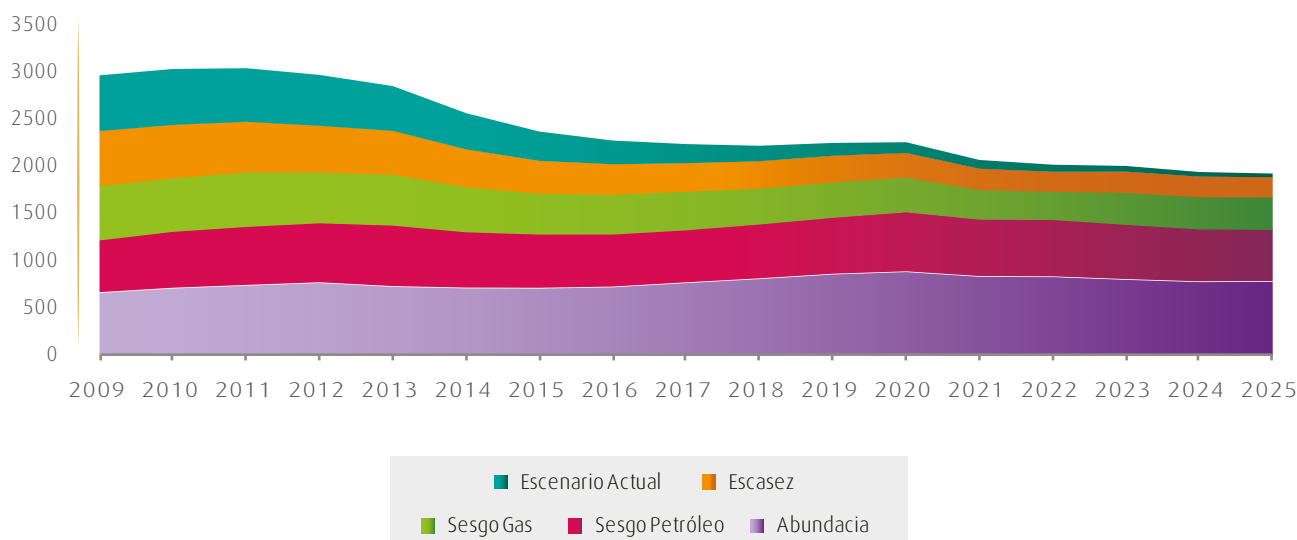
Años/Escenario	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Abundancia	659	706	736	764	723	708	705	718	763
Sesgo Petróleo	557	600	621	632	648	594	572	559	559
Sesgo Gas	580	570	580	543	542	481	437	425	413
Escasez	580	565	537	493	465	400	348	323	303
Escenario Actual	588	590	565	537	473	382	309	251	202

Años/Escenario	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Abundancia	805	854	880	829	826	797	774	777
Sesgo Petróleo	577	599	631	604	604	582	558	549
Sesgo Gas	385	379	373	319	304	344	346	350
Escasez	290	283	262	225	212	225	218	213
Escenario Actual	163	136	113	93	75	61	49	40

Fuente: UPME

ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO

MILES DE BARRILES -DÍA



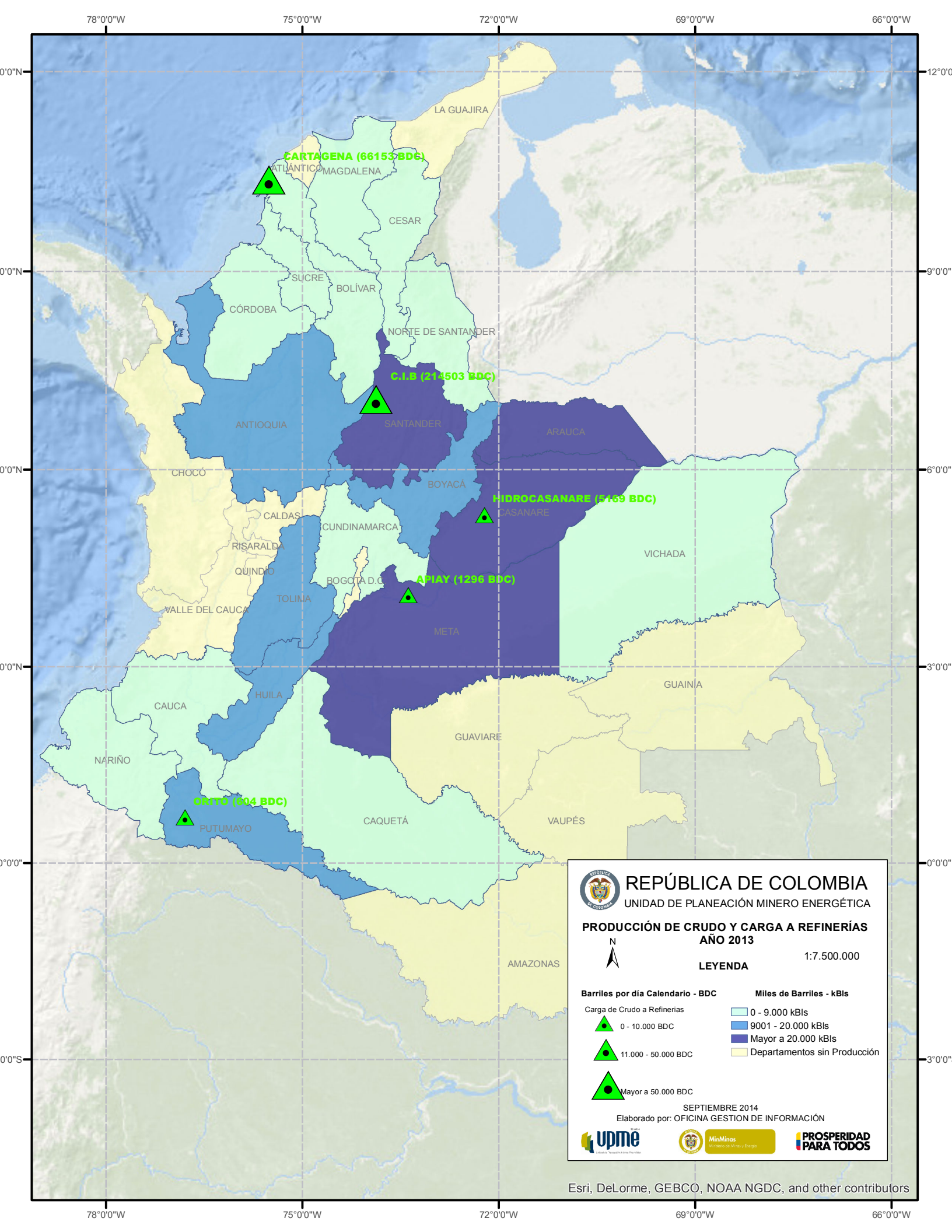
ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO

MILES DE BARRILES - DÍA

Años/Escenario	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Abundancia	658	705	735	763	722	707	705	718	763
Sesgo Petróleo	556	599	621	631	648	593	571	559	558
Sesgo Gas	580	570	580	542	541	481	436	425	412
Escasez	580	565	537	492	465	400	348	323	302
Escenario Actual	588	590	565	537	472	382	309	250	202

Años/Escenario	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Abundancia	805	854	879	829	826	797	773	777
Sesgo Petróleo	577	599	631	604	604	581	557	549
Sesgo Gas	385	379	373	319	303	343	346	349
Escasez	289	283	261	225	212	224	217	212
Escenario Actual	163	135	113	93	75	60	49	39

Fuente: UPME



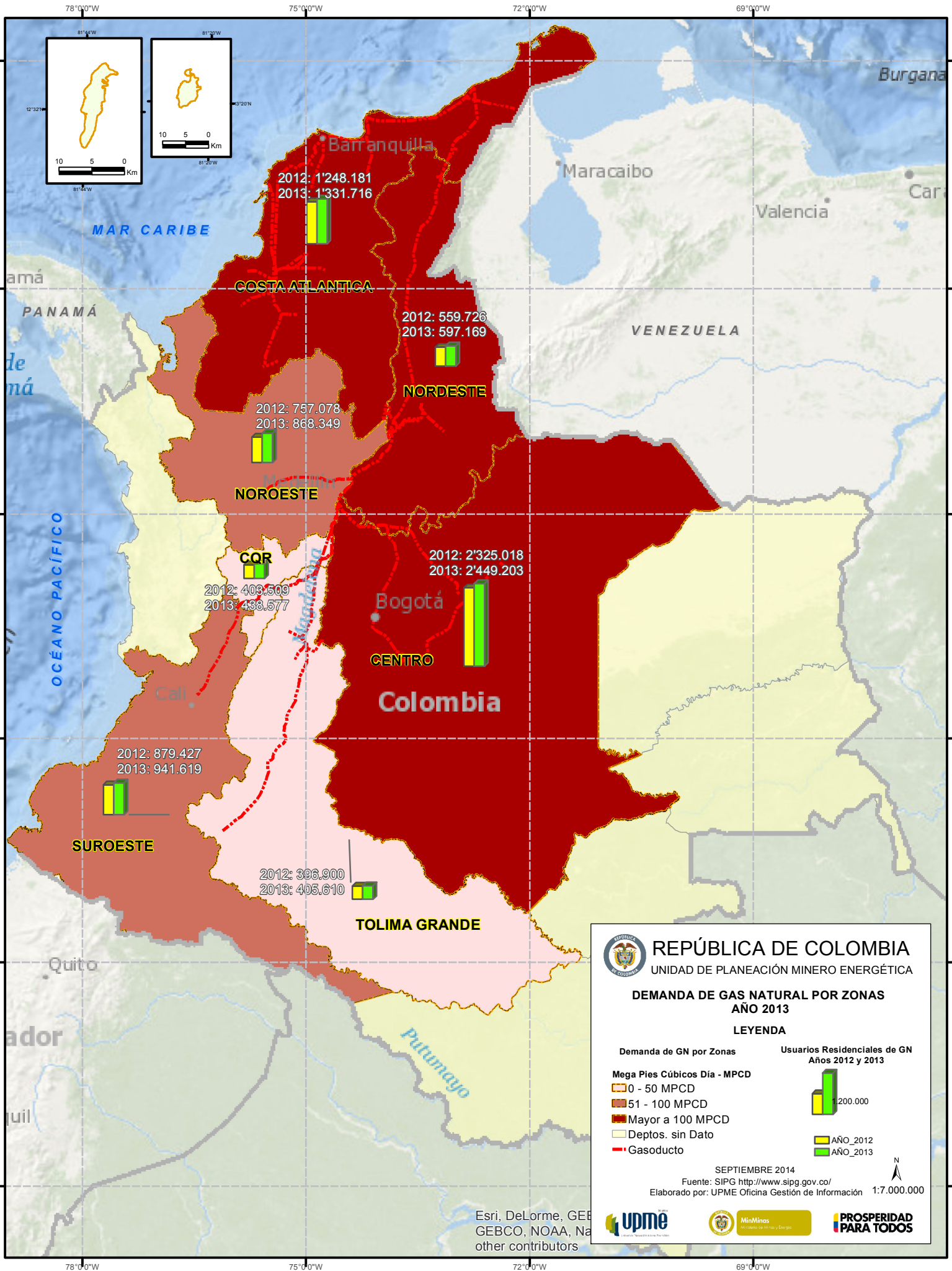
CARTAGENA (66153 BDC)

C.I.B. (214503 BDC)

HIDROCASANARE (5169 BDC)

APIAY (1296 BDC)

ORITÓ (604 BDC)



2012: 1'248.181
2013: 1'331.716

2012: 559.726
2013: 597.169

2012: 757.078
2013: 868.349

2012: 2'325.018
2013: 2'449.203

2012: 403.509
2013: 438.577

2012: 879.427
2013: 941.619

2012: 396.900
2013: 405.610

REPÚBLICA DE COLOMBIA
UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA

DEMANDA DE GAS NATURAL POR ZONAS
AÑO 2013

LEYENDA

- | | |
|--------------------------------|---|
| Demanda de GN por Zonas | Usuarios Residenciales de GN
Años 2012 y 2013 |
| Mega Pies Cúbicos Día - MPCD | |
| 0 - 50 MPCD | |
| 51 - 100 MPCD | 200.000 |
| Mayor a 100 MPCD | |
| Deptos. sin Dato | |
| Gasoducto | |

SEPTIEMBRE 2014
Fuente: SIPG <http://www.sipg.gov.co/>
Elaborado por: UPME Oficina Gestión de Información 1:7.000.000



Esri, DeLorme, GEBCO, NOAA, Nasa, other contributors

Sector Gas

A photograph of an industrial gas processing facility. The foreground is dominated by large, grey, horizontal pipes supported by metal brackets. A prominent valve with a handwheel is visible on one of the pipes. The background shows a complex of industrial structures, including several large, cylindrical storage tanks or processing units, all under a clear blue sky. A semi-transparent blue banner is overlaid across the middle of the image, containing the text 'Sector Gas' in white.

SECTOR GAS

En cuanto a reservas probables y posibles se pasó en el año 2000 de 7190 GPC a 6408 GPC en el año 2013, lo cual nos garantiza un relación Reservas-Producción RP para 14 años.

El gas natural se ha convertido en uno de los energéticos más importantes, pasando de una representación en el consumo final del 7% en 2000 al 19% en 2013. Mientras en 2000 la oferta de gas natural era de 571 MPCD, en 2013 fue de 1.054 MPCD, siendo la principal fuente de producción La Guajira cuya participación en el suministro aportaba un 60% durante el periodo 1990-2009, en los últimos 4 años su declinación empezó en los campos de ballena y chuchupa.

El Plan de Masificación de Gas emprendido desde 1991 ha dado importantes resultados pasando de 2.158.967 de hogares en el año 2000 a 7.032.244 de hogares, es decir llegamos a una cobertura efectiva mayor al 70%, cubriendo 848 municipios al año 2013. Los vehículos convertidos entre los años 2000-2013 pasaron de 476.506 a 6.759 y el número de estaciones de servicio al 2013 llegaron a 708, lo que significa que se tiene una cobertura territorial para el tanqueo de gas natural vehicular.

En casos de Fenómeno del Niño el gas se ha convertido en el respaldo para generar energía eléctrica y ante un eventual niño 2014-2015 según los análisis de la UPME en las demandas de gas y energía en los meses más críticos de enero y febrero del 2015 no habría racionamiento y se podría exportar los excedentes de gas de 15 MPCD a Venezuela.

Las reservas de gas probadas y técnicamente comercializables en el año 2000 eran de 4539 Gigapies cúbicos GPC y al año 2013 ascienden a 5508 GPC, lo cual se han incorporado en más de 900 GPC. En cuanto a reservas probables y posibles se pasó de 2651 GPC a 900 GPC llegando a un total de reservas del país en el año 2000 de 7190 GPC a 6408 GPC en el año 2013, lo cual nos garantiza un relación Reservas-Producción RP para 14 años.

Segun los análisis de la UPME en el Plan de Abastecimiento de Gas y los diferentes escenarios de demanda de la UPME, se tendría garantizado abastecimiento hasta 2020. Según los análisis probabilísticos de la entidad se deben tener en cuenta las siguientes recomendaciones:

- Se requiere de una Oferta adicional desde el año 2021(aumento de importación escenario medio de demanda el de mayor probabilidad) la instalación de la planta de regasificación en Cartagena de 400 MPCD desde el año 2016. La construcción de esta planta de regasificación estará operando en Mamonal (Cartagena) por parte de la Sociedad Portuaria El Cayao.
- Ajustes y expansión de la infraestructura de transporte para abastecimiento pleno de la demanda mediante loops y compresores cuya inversión estimada es de (576,6MUS\$).

- Plantas de peakshaving, plantas de almacenamiento de gas comprimido, ubicadas en Bogotá y Cali para reducción del desabastecimiento ocasionado por fallas programadas y no programadas de la operación de los gasoductos o del mantenimiento de las plantas del sector eléctrico.

A continuación, se describen los principales hechos por año desde el año 2000 al 2014.

Año 2000

- Inicio de la perforación del campo Gibraltar por la compañía OXY, uno de los prospectos exploratorios con mayor expectativa con que cuenta el país, la reactivación en el Piedemonte Llanero con un ambicioso programa sísmico en el contrato Niscota y el cierre exitoso de la Ronda de Negocios 2000. Resultado de esta Ronda se dio el hallazgo del campo Guandó, operado por la petrolera brasileña estatal Petrobras y la canadiense Nexen.
- Número de vehículos gas natural: 6.760.

Año 2001

- El pozo Gibraltar 1 fue perforado por la compañía OXY en el año 2001 como parte de los compromisos exploratorios en el Bloque de Exploración Sirirí y fue abandonado sin pruebas después de perforar las formaciones Mirador y parte de Los Cuervos.

Año 2002

- En Mayo de 2002 OXY renuncia al bloque Sirirí y abandonó la exploración del campo Gibraltar1, Ecopetrol asumió las actividades de exploración en el área.
- El año 2002 se consolidó el Plan Maestro de Desarrollo de la Refinería de Cartagena
- El Gobierno Nacional efectuó una evaluación del Plan de Masificación de Gas, lo cual se plasmó en el Documento CONPES 3190 del 31 de julio de 2002, "Balance y Estrategias a seguir para Impulsar el Plan de Masificación de Gas".

Año 2003

- Ecopetrol se hace a cargo del campo Gibraltar y valora unos reservas estimadas en 630 Gigapies cúbicos de gas

Interconexión Gasífera Colombia – Venezuela:

El proyecto de interconexión gasífera Colombia - Venezuela, constituye para Colombia una oportunidad para ampliar su mercado potencial de gas, ya que permitirá atraer inversiones de capital privado hacia actividades exploratorias, dado el alto potencial en aguas profundas del Caribe Colombiano. Por parte de Venezuela el proyecto es atractivo debido a su actual situación deficitaria en el occidente y hacia futuro permitirá establecer una primera conexión que, dadas sus grandes reservas, le permita acceder a los mercados regionales.

Durante la última semana de abril de 2003, se logró la manifestación oficial de acuerdo de voluntades de los gobernantes de Colombia y Venezuela para adelantar las negociaciones encaminadas a concretar el potencial de exportación de gas desde nuestro país. El 26 de mayo se realizó una reunión entre los equipos de trabajo designados por PDVSA y Ecopetrol para planear la construcción, operación y mantenimiento del gasoducto respectivo y la negociación de compra venta del gas.

Decreto Reglamentario del Fondo Especial Cuota de Fomento

Su expedición tiene por objeto que los recursos del Fondo Especial Cuota de Fomento, constituido mediante Ley 401 de 1997 y administrado por la Junta Directiva de la Empresa Colombiana de Gas, Ecogas, se constituyan en una herramienta eficaz de financiación de proyectos dirigidos al desarrollo de la infraestructura para el uso del gas natural.

- El Ministerio de Minas y Energía modificó Ley 401, mediante Decreto 1493 del 3 de junio de 2003 la reglamentación del fondo, ampliando la aplicación de estos recursos a proyectos de transporte redes de distribución de gas y GNV.

Planta de Tratamiento Cusiana - Cupiagua

- El 17 de mayo de 2003 entró en operación una primera fase de la planta de tratamiento, con capacidad de 52 millones de pies cúbicos día.

Año 2004

Interconexión Gasífera Colombia – Venezuela

- Durante el 2004 se llevaron a cabo las reuniones previstas de los equipos binacionales para la revisión de los temas técnicos del estudio y la definición de los puntos críticos del proyecto, tales como tiempos y costos, entre otros. El equipo venezolano planteó la modificación de la ruta inicialmente propuesta, lo cual sumado a la situación política generada a principios del presente año, ocasionó un retraso al cronograma inicialmente previsto.

Proyecto de Exportación de Gas a Panamá

- El primero de noviembre de 2004 los gobiernos de la República de Colombia y de la República de Panamá suscribieron un Memorando de Entendimiento con la finalidad de evaluar la viabilidad de exportar gas desde Colombia. Para el desarrollo de dicho proyecto, la UPME y el Gobierno panameño realizaron el estudio de demanda potencial de gas natural.

Programa de Gas Natural Vehicular

- El Ministerio de Minas y Energía ha promovido el desarrollo del programa de gas natural como combustible automotor, con la finalidad de sustituir combustibles líquidos como la gasolina y el ACPM, que implican mayores costos y mayor contaminación.

- La meta inicial del Plan Nacional de Desarrollo PND, era la conversión de 40.000 vehículos en el cuatrienio, ésta se ha ampliado a 64.000 vehículos.
- El 2004 mostró un balance positivo para el mercado del GNV en el país. Se convirtieron en total 23.247 nuevos vehículos, lo que representa un crecimiento del 100% con respecto al 2003. Durante el primer semestre de 2005, se convirtieron en total 15.712 vehículos. En total estos resultados representan un avance del 84%, frente a la meta del cuatrienio.
- Por medio del Decreto 802 del 15 de marzo de 2004, se establecieron algunas disposiciones para incentivar el consumo de GNV, generando señales para que los agentes de la cadena ofrezcan condiciones comerciales especiales para beneficio de los usuarios.
- La Resolución CREG 018 de 2004, ajustó el marco regulatorio, lo cual permitió tarifas competitivas y preferenciales en la industria del GNV. Se logró un desdoblamiento arancelario para bienes que utilizan GNV, como el diferimiento temporal arancelario de 0% y 5% de motores estacionarios (uso industrial), volquetes (fuera de la red de carreteras) y compresores (estaciones de servicio).
- Se amplió la infraestructura de la industria del GNV alcanzando un número importante de talleres de conversión y estaciones de servicio, que han significado inversiones del orden de US\$515.000 en estaciones y US\$65.000 en talleres. Hasta mayo de 2005 se cuenta con 114 estaciones de servicio y 110 talleres de conversión distribuidos a lo largo de la geografía colombiana.
- Se amplió la planta de tratamiento de gas de 52 MPCD en Cusiana a 180 MPCD a finales del 2004, lo que permitió colocar el gas en las especificaciones de calidad exigidas por la CREG en el Reglamento Único de Transporte, RUT para su transporte por la red de gasoductos del país, entregando.

Año 2005

- Expedición del Decreto 1404 del 5 de mayo de 2005, el cual aprobó el programa de enajenación de la participación estatal representada en los activos y contratos de ECOGAS, relacionados con el transporte de gas natural, su operación y explotación, mediante la constitución por suscripción sucesiva de acciones de la Sociedad Transportadora de Gas del Interior, TGI S.A. E.S.P.

Interconexión Gasífera Colombia – Venezuela

- El 9 de junio de 2005 se reunió nuevamente la comisión binacional, con el firme interés de reanudar las negociaciones y de reiniciar los estudios a partir del análisis de las tres rutas propuestas para el gasoducto.

Proyecto de Exportación de Gas a Panamá

- El 2 de junio de 2005 se llevó a cabo una reunión entre los Ministros de Minas y Energía de Colombia y de Comercio e Industrias de Panamá. En dicha reunión se presentó

formalmente el resultado del estudio realizado y se socializó al sector empresarial sobre la viabilización del proyecto de exportación.

Año 2006

- Plan de Expansión en Infraestructura: Octubre de 2006 se planeó trasladar unidades de las estaciones de compresión colocadas en el tramo Ballena – Vasconia e instalarlas en el tramo Cusiana – el Porvenir, en el punto Miraflores, manteniendo la misma potencia instalada de 25.015 HP, con lo cual se aumenta la capacidad de transporte del sistema, a saber: Desde Guajira 146 MPCD; Desde Cusiana 184 MPCD; Otros puntos 35 MPCD para un total de 365 MPCD.

Año 2007

- Plan de Expansión en Infraestructura: Con el fin de optimizar el sistema, para el 2007 se planeó aumentar la capacidad de las compresoras a 30.575 HP, redistribuyendo las diferentes unidades compresoras para llegar a una capacidad total de: Desde Guajira 172 MPCD; Desde Cusiana 184 MPCD; Otros puntos 35 MPCD, para un Total 391 MPCD.
- Se promulga el Decreto 880 03/21/2007, Por el cual se fija el orden de atención prioritaria cuando se presenten insalvables restricciones en la oferta de Gas Natural o situaciones de grave emergencia, no transitorias, que impidan garantizar un mínimo de abastecimiento de la demanda.

Año 2008

- Se realizó la Ronda Colombia para seleccionar las mejores ofertas para adjudicar las áreas exploratorias ofrecidas y celebrar los respectivos Contratos de E&P, son 43 bloques distribuidos en cuatro cuencas así: a) Cesar - Guajira: 10 bloques con un área aproximada de 1'246.833 Has b) Sinú Norte: 10 bloques con un área aproximada de 2'228.083 Has. c) Cordillera: 6 bloques con un área aproximada de 1'243.921 Has y d) Crudos Pesados West: 17 bloques con un área aproximada de 2'962.210 Has.
- Expansión del tramo Cusiana – La Belleza – Vasconia - Cali, Fase I: Ejecución de las adecuaciones, ingeniería e inversiones necesarias para aumentar la capacidad de transporte por el gasoducto Cusiana - El Porvenir - La Belleza - Vasconia - Cali, de 180 a 280 MPCD.
- Expansión Ballena Barranca: Ejecución de las adecuaciones, ingeniería e inversiones necesarias para aumentar la capacidad de transporte por el gasoducto Ballena Barranca, de 190 a 240 MPCD.

Año 2009

- Ampliación de capacidad de transporte de la Costa Atlántica, debido a la conexión del campo La Creciente, la capacidad del sistema se amplió en 60 MPCD, para un total de 545 MPCD.

Año 2010

- Expansión del sistema de gasoductos desde Ballena: Construcción de tres (3) estaciones de compresión nuevas y la ampliación de cuatro (4) estaciones de compresión existentes, pudiendo transportar 260 MPCD.
- Proyecto de expansión del sistema de gasoductos desde Cusiana: Este proyecto de expansión permitirá aumentar la capacidad de transporte de este sistema desde Cusiana en 180 MPCD, pasando de una capacidad actual de 210 MPCD y una capacidad futura de 390 MPCD.

Año 2011

Se planea para el 2011 la entrada de proyectos importantes como Gibraltar y la planta de Gas de Cupiagua, a mayo del 2011 se logró el 100% de la ejecución de la Planta de LTOII de Cusiana.

Año 2012

- Este año se lanzó la Ronda Colombia 2012 de los 115 bloques ofertados y adjudicados, 50 fueron adjudicados en la subastas de la Ronda Petrolera de 2012, seis de ellos para Shale Gas/ Shale Oil. Según la ANH se tiene estimado la exploración de 18 pozos exploratorios (2013-2016) Shale: Magdalena Superior, Magdalena Medio, Cordillera Oriental. Llanos-Barinas, Catatumbo. CBM: Cordillera Oriental, Cesar-Ranchería, Cauca, Catatumbo (IHS Cera, 2012).
- Las reservas probadas de gas del país a diciembre de 2012 son de 5.700 GPC, es decir crecieron un 4,8% con respecto a 2011, en respuesta a la actividad exploratoria que ha permitido de forma dinámica incorporar más de 181 millones de pies cúbicos día. Las reservas de gas probables y posibles en 2012 se ubicaron en 7.030 GPC.
- Con la actual producción de 1054 millones pies cúbicos día, la relación reservas producción se garantiza un abastecimiento del país mayor a 14 años. El flujo de la producción nacional fue destinado al interior en un 44%, a la Costa en un 33%, regiones aisladas un 3%, mientras que las exportaciones representan el 20%.
- Colombia es el tercer país en Suramérica con mayor potencial de yacimientos de shale gas y shale oil después de Argentina y Brasil. En la Ronda Colombia 2012 realizada por la Agencia Nacional de Hidrocarburos se empieza la consolidación del offshore y el desarrollo de yacimientos de shale gas y shale oil.
- En la actualidad, Colombia cuenta con 7.643 km de gasoductos. El mayor volumen promedio de transporte de gas del quinquenio 2008-2012 se registró en 2010 con 915 Millones pies diarios. La Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, aprobó inversiones para expansión del gasoducto de la Costa Atlántica por el orden de US\$ 389 millones para el período 2013-2017.

Año 2013

- Las reservas probadas de gas natural en el año 2013 fueron de 5.508 GPC de las cuales Ecopetrol aporta el 53% y otros privados el 47%. Los campos de Ballena-Chuchupa aportan un 26%, Cusiana un 18%, Cupiagua 18%, Pauto 11% y otros campos 27%.
- En el país se transportaron 969 MPCD de los cuales por los gasoductos del interior se transportaron 604 MPCD y por el sistema de la Costa 365. Esta es la mayor cifra transportada superando la del año 2010 que era de 915 MPCD.

Año 2014

- La Planta de gas de Cupiagua alcanza récord en producción de gas natural La planta de gas del campo Cupiagua de Ecopetrol, localizada en el municipio de Aguazul en el departamento de Casanare, logró una cifra récord en su producción de gas al alcanzar 212,26 millones de pies cúbicos estándar por día, bajo condiciones RUT (Reglamento Único de Transporte).

RESERVAS PROBADAS DE GAS GIGA PIES CÚBICOS

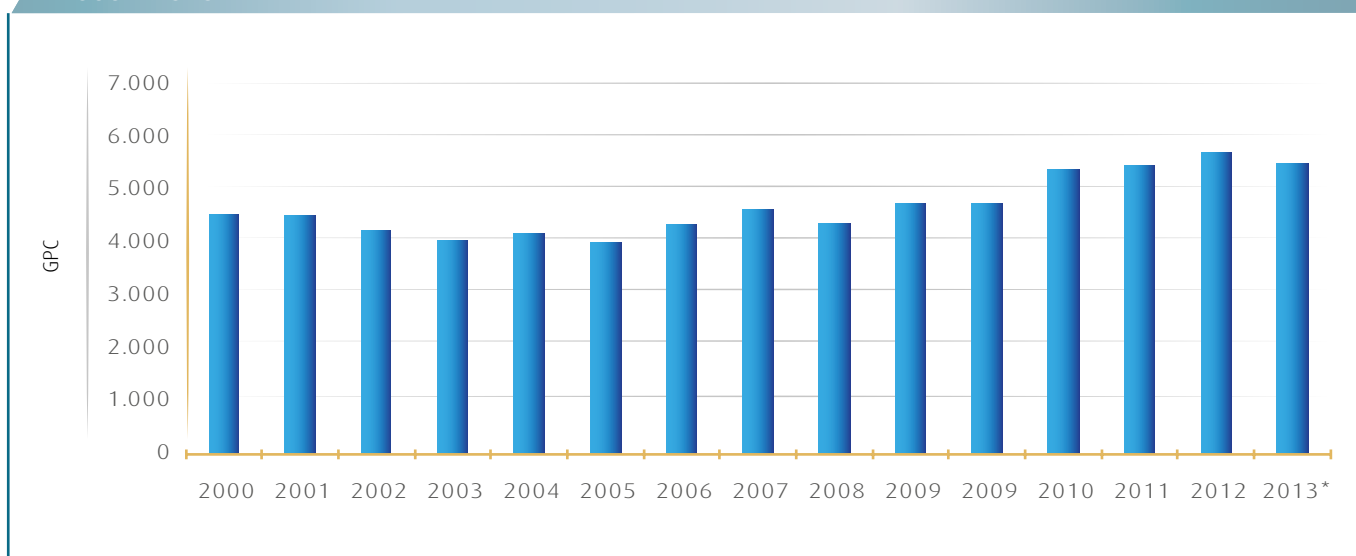
2000 - 2013

Contrato	Ecopetrol	Asociación	E&P	Total
2000	229,8	4.309,2		4.539,0
2001	212,0	4.295,0		4.507,0
2002	212,2	4.012,8		4.225,0
2003	162,4	3.877,6		4.040,0
2004	69,5	4.117,5		4.187,0
2005	72,6	3.922,3		3.995,0
2006	111,1	4.231,2		4.342,3
2007	278,5	4.362,5		4.641,0
2008	187,0	3.768,0	429,0	4.384,0
2009	242,9	4.041,2	452,6	4.736,8
2009	242,9	4.041,2	452,6	4.736,8
2010	498,0	4.346,0	561,0	5.405,0
2011	200,4	4.717,3	545,7	5.463,5
2012				5.726,7
2013*				5.508,0

*: Preliminar

RESERVAS PROBADAS DE GAS

2000 - 2013



*:preliminar

Fuente: Ecopetrol - ANH

Elaboró: UPME

SUMINISTRO DE GAS POR CAMPO MPCD

Oferta de Gas Natural MPCD	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
TOTAL PAÍS	573	590	599	588	611	652	702	743	874	1003
+ Guajira	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665
+ Otros Costa	11	10	9	7	5	4	6	4	35	49
+ Cusiana, Cupiagua	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200
+ Otros Interior	80	75	63	62	63	66	75	84	76	88
Costa Atlántica	479	499	517	480	474	471	457	462	604	715
+ Guajira	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665
+ Guepaje	11	10	9	7	5	4	4	3	0	0,4
+ Creciente									34	44
+ Otros Costa	0	0	0				3	1	1	5
Barranca y Bucaramanga	70	64	51	49	49	52	60	52	37	36
+ Payoa, Provincia, Cantagallo, Llanito, El Centro	70	64	51	49	49	52	60	52	18	24
+ Otros Magdalena medio									19	12
Bogotá, GBS y Llanos	21	21	25	53	82	122	177	223	224	239
+ Cusiana, Cupiagua	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200
+ Apiay	7	5	6	7	8	8	8	12	9	3
+ Pauto Floreña								15	21	33
+ Otros Llanos									1	2
Tolima y Huila	3	6	6	7	7	7	7	6	8	13
+ Montañuelo	3	6	6	7	7	7	7	4	2	0
+ Otros Sur								2	5	13
Intercambios de Gas Natural	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Exportaciones a Venezuela									147	180
Ballena - C. Atlántica	357	345	343	314	318	317	323	319	262	313
Ballena - Interior	112	142	160	146	138	139	118	147	160	172
Sistemas aislados								15	23	34
+ Cerrito									1	1
+ Pauto Floreña								15	21	33
+ Otros Llanos									1	

Fuente : Ecopetrol, MME y CNO de Gas

SUMINISTRO DE NATURAL POR CAMPOS MPCD

2010-2013

Campos	ene/2010	feb/2010	mar/2010	abr/2010	may/2010	jun/2010	jul/2010	ago/2010	sep/2010	oct/2010	nov/2010	dic/2010	Promedio
Guajira	732,66	732,05	703,77	732,98	676,69	627,63	586,55	644,43	703,69	640,55	700,96	678,02	679,45
Arianna	3,39	2,81	2,55	2,55	2,45	2,41	2,24	3,74	4,94	4,06	4,20	4,06	3,28
Guepaje	0,00	1,38	3,10	1,76	2,51	1,75	2,82	2,90	2,82	2,48	2,70	2,20	2,21
La Creciente	60,08	58,44	60,77	59,49	59,88	59,83	59,67	56,02	51,92	60,84	62,19	63,75	59,43
Cusiana	196,81	215,46	210,88	209,44	214,73	202,70	205,86	203,74	211,47	204,26	154,55	188,66	201,51
Pauto - Floreña	28,80	29,46	32,47	30,23	31,23	28,76	32,69	28,19	28,52	29,19	32,52	26,49	29,88
Otros Llanos	0,79	0,29	0,27	0,00	0,39	0,56	0,86	0,65	1,05	0,26	1,10	0,19	0,54
Apiay	1,94	1,41	1,54	1,45	1,68	1,81	1,94	2,09	3,08	2,09	3,10	2,17	2,02
Payoa-Provincia	19,29	19,30	19,56	19,01	18,56	18,37	16,08	16,35	16,61	16,66	19,27	21,14	18,34
Otros Mag medio	16,17	16,27	9,49	15,79	14,40	15,65	15,16	15,02	14,67	12,22	6,46	6,49	13,12
Sur	14,31	11,56	13,37	14,58	15,21	12,91	12,87	14,09	15,17	13,09	15,70	16,55	14,13
Cerrito - Sardinata	1,47	1,53	1,47	1,41	1,29	1,38	1,39	1,87	1,99	2,08	1,82	1,37	1,59
TOTAL	1.075,70	1.089,96	1.059,22	1.088,69	1.039,00	973,74	938,13	989,10	1.055,92	987,78	1.004,55	1.011,09	1.025,50

Campos	ene/2011	feb/2011	mar/2011	abr/2011	may/2011	jun/2011	jul/2011	ago/2011	sep/2011	oct/2011	nov/2011	dic/2011	Promedio
Guajira	670,79	666,95	578,85	588,14	621,52	655,89	648,23	669,83	651,13	650,59	617,30	630,54	637,34
Arianna	0,74	2,31	2,20	2,42	2,73	2,76	2,75	2,79	2,91	2,48	2,53	11,67	3,20
Guepaje	2,59	1,29	1,54	2,02	1,89	2,10	2,28	1,84	1,98	1,67	2,46	1,34	1,92
La Creciente	61,11	56,86	59,42	58,51	59,17	60,49	60,72	62,12	62,34	61,65	60,71	58,65	60,17
El Dificil	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,25	0,36	0,32	0,30	0,11
Gibraltar	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	5,57	4,47	0,00	0,87
Cusiana	210,68	250,80	245,89	232,26	249,00	244,37	246,28	261,97	259,25	259,65	260,94	253,94	247,88
Pauto - Floreña	25,55	29,65	24,16	24,29	20,61	16,07	29,72	18,94	20,08	21,92	19,40	18,98	22,41
Otros Llanos	0,23	0,27	0,21	0,46	0,43	0,32	0,31	0,30	0,26	0,35	0,35	0,13	0,30
Apiay	3,36	4,28	3,95	3,40	2,25	3,37	2,62	3,77	3,00	2,24	3,73	3,55	3,28
Payoa-Provincia	22,06	21,64	22,70	23,22	23,21	25,61	25,20	20,42	23,26	21,81	23,69	24,54	23,12
Otros Mag medio	4,45	5,68	9,50	11,33	11,22	10,32	10,98	6,19	10,41	10,79	11,66	11,20	9,49
Sur	13,89	12,60	11,76	6,88	6,98	7,38	11,43	14,10	12,50	10,31	11,37	11,42	10,89
Cerrito - Sardinata	1,70	2,02	2,07	1,90	2,19	2,07	2,10	2,10	2,01	1,89	1,14	0,79	1,83
TOTAL	1.017,13	1.054,35	962,27	954,81	1.001,20	1.030,75	1.042,62	1.064,46	1.049,77	1.051,29	1.020,05	1.027,04	1.022,82

Campos	ene/2012	feb/2012	mar/2012	abr/2012	may/2012	jun/2012	jul/2012	ago/2012	sep/2012	oct/2012	nov/2012	dic/2012	Promedio
Guajira	608,30	603,89	600,49	613,99	609,51	603,21	578,36	585,93	589,14	577,58	577,53	589,62	594,73
Arianna	11,88	15,49	15,31	13,19	13,71	13,95	15,10	16,60	15,59	14,11	15,80	16,96	14,80
Guepaje	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
La Creciente	60,26	60,37	60,13	61,43	62,68	61,76	61,39	54,38	60,23	60,71	61,66	62,41	60,61
El Dificil	0,36	0,09	0,00	0,20	0,83	0,89	0,00	0,00	0,71	0,34	0,00	0,00	0,28
Gibraltar	17,68	17,23	22,70	22,36	25,49	21,23	23,91	17,07	15,98	28,71	33,74	29,56	23,00
Cusiana	230,65	261,53	265,36	251,66	256,95	268,85	269,90	273,27	273,55	275,58	273,33	292,29	266,09
Pauto - Floreña	21,41	25,56	34,07	35,37	37,50	38,98	33,55	37,81	33,28	34,00	26,07	39,63	33,14
Otros Llanos	2,39	2,54	2,42	2,35	3,84	4,97	3,94	3,83	3,74	5,15	5,22	4,69	3,76
Apiay	5,48	6,14	4,71	3,13	3,42	4,38	4,73	6,20	5,27	4,33	2,93	2,98	4,47
Payoa-Provincia	24,06	29,38	28,67	32,08	31,17	33,56	32,57	33,46	30,05	35,91	37,91	39,41	32,36
Otros Mag medio	9,98	9,97	9,58	9,65	8,75	10,51	11,35	11,28	9,54	9,94	6,23	8,37	9,60
Sur	11,29	11,32	10,99	9,46	12,06	9,28	10,24	7,78	8,58	8,55	9,37	9,25	9,85
Cerrito - Sardinata	0,74	1,74	1,77	1,67	1,64	1,54	1,55	1,58	1,57	1,27	2,32	2,25	1,63
TOTAL	1.004,48	1.045,24	1.056,19	1.056,53	1.067,56	1.073,11	1.046,59	1.049,19	1.047,22	1.056,18	1.052,11	1.097,43	1.054,34

Campos	ene/2013	feb/2013	mar/2013	abr/2013	may/2013	jun/2013	jul/2013	ago/2013	sep/2013	oct/2013	nov/2013	dic/2013	Promedio
Guajira	594,91	593,48	541,10	603,35	583,61	597,28	599,08	589,04	585,83	591,02	583,34	567,15	585,77
Cusiana	266,33	291,10	266,61	284,32	285,45	289,61	264,47	301,15	302,01	238,43	303,85	298,28	282,63
Cupiagua	119,89	128,95	123,63	65,19	60,86	82,99	139,49	134,70	118,22	105,90	87,23	94,00	105,09
Otros Interior	79,22	86,11	78,01	76,43	77,26	56,90	53,86	52,33	55,80	57,34	59,07	42,30	64,55
La Creciente	61,89	60,10	58,87	57,48	61,38	59,32	52,92	59,54	57,83	58,53	59,02	59,54	58,87
Pauto				61,54	43,05	57,95	22,00	10,67	27,85	78,77	66,48	31,67	44,44
Zona Aislada	52,38	45,36	47,77	48,84	57,78	72,06	66,33	54,79	57,30	54,48	51,88	42,99	54,33
Gibraltar	34,17	22,11	34,98	39,88	38,63	15,26	34,45	34,08	28,60	25,70	37,72	31,54	31,43
Abanico	0,27	0,29	0,27	0,27	0,30	0,32	0,20	0,40	0,37	0,24	0,20	0,19	0,28
Otros Costa	14,93	14,21	14,93	14,64	17,63	12,45	15,64	14,46	15,43	16,20	16,37	15,79	15,22
Apiay	10,05	10,14	9,58	9,82	9,18	9,10	9,78	9,58	8,82	10,07	10,12	10,48	9,73
Dina	2,96	3,94	2,75	2,52	3,04	1,86	1,86	1,81	1,43	1,45	1,15	1,69	2,20
Serafin	2,56	4,88	5,11	4,25	4,26	4,29	4,86	5,11	4,51	3,46	3,49	3,17	4,16
Toqui-Toqui	1,57	1,53	1,51	1,53	1,45	1,41	1,26	1,45	1,40	1,44	1,33	1,33	1,43
Total Oferta	1.241,14	1.262,20	1.185,11	1.270,05	1.243,87	1.260,80	1.266,18	1.269,11	1.265,39	1.243,02	1.281,24	1.200,11	1.249,02
Exportaciones Guajira	206,69	181,11	186,59	191,17	213,74	227,71	201,69	222,09	222,91	168,74	197,74	200,29	201,71
Total Oferta interna	1.034,45	1.081,09	998,52	1.078,88	1.030,14	1.033,09	1.064,49	1.047,01	1.042,48	1.074,28	1.083,49	999,82	1.047,31

Fuente: Concentra en GBTU, Cálculos UPME en MPCD

Campos	ene/2014	feb/2014	mar/2014
Guajira	568,68	553,07	544,93
Cusiana	298,28	305,45	301,23
Cupiagua	119,00	133,03	114,12
Otros Interior	47,22	49,96	53,50
La Creciente	58,70	58,74	59,87
Abanico	0,17	0,16	0,15
Apiay	10,41	10,44	10,31
Dina	0,92	0,66	0,65
Gibraltar	38,95	40,31	22,16
Zona Aislada	56,30	50,02	47,47
Pauto	17,30	17,09	32,44
Serafin	3,09	2,93	2,72
Toqui-Toqui	1,31	1,21	1,39
Total Oferta	1.220,30	1.223,07	1.190,91

GRUPO Años 2010-2012	CAMPOS
Guajira	Ballena, Chuchupa, Riohacha
Arianna	Arianna, Cañaflecha, Katana, Nelson
Guepaje	Guepajé
La Creciente	La Creciente, La Creciente d, Apamate
El Dificil	El Dificil, Brillante se
Gibraltar	Gibraltar
Cusiana	Cusiana, Cupiagua
Pauto - Floreña	Pauto, Floreña, Morichal, Tocaría, La gloria, Corrales
Otros Llanos	Ocoa, Corcel, Cobra, Candelilla, Rancho Hermoso, La punta, Kona, Yatay
Apiay	Apiay, Guatiquia, Gavan, Libertad, Reforma, Suria, Guayuriba, Austral, Tanane, Pompeya, Saurio
Payoa-Provincia	Payoa, Payoa West, La Salina, La Salina Sur, Corazon, Corazon West, Corazon West C, Liebre, Bonanza, Sabana, Santos, Suerte, Conde, Provincia
Otros Mag medio	Lisama, Lisama Profundo, Nutria, Llanito, Peroles, Tesoro, La Cira, Infantas, Gala, Yarigui, Cantagallo, Casabe, Guariques, Opón, Serafin
Sur	Don Pedro, Monserrate, Toqui Toqui, Tenay, Mana, Chaparro, Montañuelo, Espino, Santa Clara, Abanico, Ventilador, Rio Ceibas, Rio Opia, Guaduas, Tempranillo, Tenax, Gigante, Dina Terciarios, Dina Cretaceos, San Francisco, La hochá,
Cerrito - Sardinata	Cerrito, Sardinata, Cerro gordo, Tibú
GRUPO Año 2013	CAMPOS
Campos Interior	Bonanza, Caimito, Casabe, Conde, Dina, El Dificil, Gala y Llanito, Guariques, La Cira, Lisama, Llanito, Mana, Merey, Monserrate, Nutria, Opón - El Centro, Payoa, Peroles, Provincia, Rio Ceibas, Sabana, San Roque, Santos, Suerte, Tello, Tempranillo, Tenax, Tesoro, Toqui-Toqui, Yarigui y Cantagallo.
Campos Otros Costa	Güepaje y Arianna.
Zona Aislada	Floreña, Pauto, Rancho Hermoso, Santa Clara, Sardinata y Tenay.

Fuente: Concentra en GBTU, Cálculos UPME en MPCD

SUMINISTRO DE NATURAL POR CAMPOS MPCD

2010-2013

Demanda de Gas Natural - MPCD	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
TOTAL PAÍS	563	578	588	569	594	637	696	731	723	810	860	805	819	945	989
+ Sectores No Eléctricos	321	341	362	385	416	448	510	574	588	544	565	569	596	659	690
Refinería	115	96	85	87	85	82	91	96	91	88	99	105	108	104	111
Petroquímico	11	11	12	15	11	11	12	13	12	11	12	12	19	22	22
Industrial	114	140	162	176	199	216	231	257	264	226	239	235	237	265	258
Doméstico	71	83	90	94	98	106	126	134	142	141	142	151	168	185	192
GNC	9	11	13	13	23	33	50	74	78	76	72	66	64	83	106
+ Sector Eléctrico	242	237	226	184	178	189	186	157	135	266	295	213	223	285	308
Costa Atlántica	360	352	357	330	323	323	328	304	295	359	401	349	350	388	387
+ Sectores No Eléctricos	144	145	165	159	163	167	170	177	174	157	171	168	178	194	191
Refinería	15	12	12	14	13	12	14	14	13	12	12	14	14	14	12
Petroquímico	8	8	9	11	8	8	10	10	10	10	11	12	18	21	21
Industrial	89	91	109	98	103	106	103	106	102	86	105	98	99	107	104
Doméstico	24	24	25	25	27	27	28	29	31	31	26	28	30	32	31
GNC	8	9	10	11	12	13	14	18	18	18	17	17	17	20	23
+ Sector Eléctrico	216	206	192	171	161	156	159	127	120	203	230	181	172	195	196
Interior País	203	227	231	238	271	314	367	427	428	451	468	456	470	557	582
+ Sectores No Eléctricos	177	207	197	225	253	281	340	397	414	378	403	424	415	466	470
Refinería	100	85	73	72	72	70	77	82	79	76	79	87	91	90	90
Petroquímico	3	3	3	4	3	2	2	3	2	1	1	1	1	1	1
Industrial	26	49	53	78	96	110	128	151	162	141	151	139	134	159	156
Doméstico	47	59	65	69	71	79	98	105	111	111	117	140	134	153	156
GNC	1	1	3	2	11	20	36	56	60	59	56	56	55	63	67
+ Sector Eléctrico	26	31	34	13	18	33	27	30	14	64	65	32	55	91	112

2014: Promedio al primer trimestre

No incluye el consumo propio para la operación de los gasoductos ni exportaciones a Venezuela

Fuente: Ecopetrol 2000-2004; Concentra

MME-UPME, CNO-Gas 2005-2009; Concentra 2010-2013

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL

AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																		
1	1	ALVARADO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.042	953	217	555	3				775	5		780	91,5%	74,4%
2	2	AMBALEMA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.847	1.824	800	589	67			1.456	4		1.460	98,8%	78,8%	
3	3	ARMERO-GUAYABAL	MUNICIPIO	TOLIMA	3.086	2.883	1.258	1.236	6			2.500	15		2.515	93,4%	81,0%	
4	4	CHICORAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	1.607	1.554	281	950	173			1.404	10		1.414	96,7%	87,4%	
5	5	DOIMA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	278	274	99	130				229	1		230	98,6%	82,4%	
6	6	ESPINAL	MUNICIPIO	TOLIMA	15.144	14.983	2.448	6.714	2.611	432	1	1	12.207	109	10	12.326	98,9%	80,6%
7	7	FLANDES	MUNICIPIO	TOLIMA	14.273	9.816	175	3.146	2.471	2		5.794	39	1	5.834	68,8%	40,6%	
8	8	FRESNO	MUNICIPIO	TOLIMA	3.851	3.803	951	2.085	773	1		3.810	32		3.842	98,8%	98,9%	
9	9	GIRARDOT	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	25.570	24.543	1.926	8.171	6.176	779	104		17.156	224	2	17.382	96,0%	67,1%
10	10	HERVEO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.247	1.103	355	709	6			1.070	9		1.079	88,5%	85,8%	
11	11	HONDA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.129	7.032	1.685	3.529	552	83	1		5.850	48		5.898	86,5%	72,0%
12	12	IBAGUE	MUNICIPIO	TOLIMA	121.396	119.915	17.862	57.818	30.403	8.739	1.237	220	116.279	1.138	21	117.438	98,8%	95,8%
13	13	LA DORADA	MUNICIPIO	CALDAS	17.267	16.319	2.891	8.950	2.211	102	1		14.155	101	1	14.257	94,5%	82,0%
14	14	LA SIERRA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	417	405	297	75				372		1	373	97,1%	89,2%	
15	15	LERIDA	MUNICIPIO	TOLIMA	4.222	4.107	823	3.085	81			3.989	21		4.010	97,3%	94,5%	
16	16	LIBANO	MUNICIPIO	TOLIMA	6.935	6.529	714	3.587	1.641	191		6.133	59		6.192	94,1%	88,4%	
17	17	MANZANARES	MUNICIPIO	CALDAS	2.499	2.327	462	1.385	274	11		2.132	23		2.155	93,1%	85,3%	
18	18	MARIQUITA	MUNICIPIO	TOLIMA	7.827	7.678	3.042	3.524	448	40	1		7.055	78		7.133	98,1%	90,1%
19	19	PIEDRAS	MUNICIPIO	TOLIMA	588	582	172	352				524			524	99,0%	89,1%	
20	20	PTO SALGAR	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.150	2.930	1.430	665	162			2.257	20		2.277	93,0%	71,7%	
21	21	PUERTO BOYACA	MUNICIPIO	BOYACA	8.400	8.315	1.661	4.766	1.537			7.964	63		8.027	99,0%	94,8%	
22	22	RICAUITE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.563	1.637	254	95	427	60	1		837	26		863	45,9%	23,5%
23	23	SAN LUIS	MUNICIPIO	TOLIMA	2.158	2.113	855	1.033	6		2		1.896	8		1.904	97,9%	87,9%
24	24	TIERRADENTRO	CORREGIMIENTO	TOLIMA	58	58	18	22				40			40	100,0%	69,0%	
25	25	VENADILLO	MUNICIPIO	TOLIMA	2.564	2.463	1.065	1.163	6			2.234	16		2.250	96,1%	87,1%	
26	26	VICTORIA	MUNICIPIO	CALDAS	1.325	1.312	541	490	187	1		1.219	6		1.225	99,0%	92,0%	
		Subtotal			258.443	245.458	42.282	114.824	50.221	10.441	1.348	221	219.337	2.055	36	221.428	95,0%	84,9%
ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)																		
27	1	AGUA DE DIOS	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	4.179	3.724	543	2.043	88			2.674	22		2.696	89,1%	64,0%	
28	2	AIPE	MUNICIPIO	HUILA	2.968	2.809	835	1.703	139	5		2.682	12		2.694	94,6%	90,4%	
29	3	ALGECIRAS	MUNICIPIO	HUILA	3.397	3.282	1.132	1.305	76			2.513	16		2.529	96,6%	74,0%	
30	4	APULO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.576	1.284	181	583	161			925	3		928	81,5%	58,7%	
31	5	ARBELAEZ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.768	1.343	15	615	301	91	1	1.023	19		1.042	76,0%	57,9%	
32	6	BARAYA	MUNICIPIO	HUILA	1.226	1.180	675	271	43			989	10		999	96,2%	80,7%	
33	7	BETANIA	CORREGIMIENTO	HUILA	170	169	95	70	1			166			166	99,4%	97,6%	
34	8	CAGUAN	CORREGIMIENTO	HUILA	1.638	1.503	973	478				1.451	7		1.458	91,8%	88,6%	
35	9	CAMPOALEGRE	MUNICIPIO	HUILA	7.434	7.379	3.316	2.901	490			6.707	39	1	6.747	99,3%	90,2%	
36	10	CARMEN APICALA	MUNICIPIO	TOLIMA	3.131	3.015	150	1.534	357	58	25	2.124	34		2.158	96,3%	67,8%	
37	11	CARMEN VIBORAL	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.802	7.375	91	1.578	1.238			2.907	44		2.951	94,5%	37,3%	
38	12	COELLO	MUNICIPIO	TOLIMA	606	82	127	273				400	1		401	13,5%	66,0%	
39	13	CHAPARRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	8.470	7.730	2.396	2.556	750	3		5.705	49	1	5.755	91,3%	67,4%	
40	14	FLORENCIA	MUNICIPIO	CAQUETA	41.664	38.392	19.945	8.172	1.148	228		29.493	68		29.561	92,1%	70,8%	
41	15	FORTALECILLAS	CORREGIMIENTO	HUILA	901	878	395	376	4			775	15	1	791	97,4%	86,0%	
42	16	FUSAGASUGA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	30.676	30.409	3.548	10.143	5.878	5.473	167	1	25.210	261		25.471	99,1%	82,2%
43	17	GARZON	MUNICIPIO	HUILA	10.030	9.866	2.657	4.514	1.683	164	1	9.020	67	1	9.087	98,4%	89,9%	
44	18	GIGANTE	MUNICIPIO	HUILA	4.189	4.154	1.296	2.312	117			3.725	23		3.748	99,2%	88,9%	
45	19	GUACIRCO	VEREDA	HUILA	168	168	124	41	1			166			166	100,0%	98,8%	
46	20	GUADUAS	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.384	3.234	854	1.870	76	103		2.903	15	1	2.919	95,6%	85,8%	
47	21	GUALANDAY	CORREGIMIENTO	TOLIMA	511	454	123	186	36			345	3		348	88,8%	67,5%	
48	22	GUAMO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.832	4.779	1.175	2.791	203			4.169	22		4.191	98,9%	86,3%	
49	23	GUARNE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.840	4.189	60	897	1.097	19		2.073	18		2.091	86,5%	42,8%	
50	24	HOBO	MUNICIPIO	HUILA	1.945	1.827	652	666	3			1.321	6	1	1.328	93,9%	67,9%	
51	25	ICONONZO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.386	1.268	331	663	6			1.000	16		1.016	91,5%	72,2%	
52	26	JUNCAL	CORREGIMIENTO	HUILA	782	698	106	508	4			618	3		621	89,3%	79,0%	
53	27	LA PLATA	MUNICIPIO	HUILA	7.629	7.465	2.015	3.495	1.018		4	6.532	83		6.615	97,9%	85,6%	
54	28	LA VEGA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.487	1.341	1	394	148	15		558	2		560	90,2%	37,5%	
55	29	MARINILLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.423	10.342	99	1.962	2.827	69		4.957	66	1	5.024	99,2%	47,6%	
56	30	MELGAR	MUNICIPIO	TOLIMA	9.873	8.277	1.276	3.091	2.040	186	129	1	6.723	169		6.892	83,8%	68,1%
57	31	NATAGAIMA	MUNICIPIO	HUILA	2.971	2.749	744	1.163	216			2.123	6	1	2.130	92,5%	71,5%	
58	32	NEIVA	MUNICIPIO	HUILA	107.602	106.345	19.978	48.307	11.157	5.697	1.375	118	86.632	1.144	13	87.789	98,8%	80,5%
59	33	ORTEGA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.386	2.118	242	879	212			1.333	9		1.342	88,8%	55,9%	
60	34	PACARNI	CORREGIMIENTO	HUILA	657	626	405	136				541	3		544	95,3%	82,3%	
61	35	PAICOL	MUNICIPIO	HUILA	878	853	164	454	105			723	5		728	97,2%	82,3%	
62	36	PALERMO	MUNICIPIO	HUILA	3.718	3.290	1.115	1.374	459	3		2.951	50		3.001	88,5%	79,4%	
63	37	PIENDAMO	MUNICIPIO	CAUCA	4.324	3.951	500	996	270			1.766	6		1.772	91,4%	40,8%	
64	38	POPAYAN	MUNICIPIO	CAUCA	62.705	61.396	7.206	12.449	8.728	3.049	1.034	201	32.667	271	3	32.941	97,9%	52,1%
65	39	PURIFICACION	MUNICIPIO	TOLIMA	4.252	4.092	1.408	1.962	115			3.485	21		3.506	96,2%	82,0%	
66	40	PUERTO BOGOTA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.352	1.334	188	849	10			1.047	7		1.054	98,7%	77,4%	
67	41	RIONEGRO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	22.458	22.121	311	3.024	5.464	1.644	330	12	10.785	224	3	11.012	98,5%	48,0%
68	42	RIVERA	MUNICIPIO	HUILA	5.044	4.908	1.315	2.760	397	79	1	4.553	55		4.608	97,3%	90,3%	
69	43	SALDAÑA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.879	2.744	636	1.450	130	5		2.221	20		2.241	95,3%	77,1%	
70	44	SAN FRANCISCO	VEREDA	HUILA	124	123	94	29				123	1		124</			

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO- ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
94	13	El Pedral	Corregimiento	Santander	492	385	260	109	4				373	5		378	78,3%	75,8%
		Subtotal			258.532	254.781	38.422	62.982	71.456	52.196	5.357	8.268	238.681	7.828	46	246.555	98,5%	92,3%
GASES DE LA GUAJIRA SA ESP																		
95	1	Riohacha	Municipio	La Guajira	30.754	28.530	11.312	10.055	4.144	1.232	274	1	27.018	392	16	27.426	92,8%	87,9%
96	2	Maicao	Municipio	La Guajira	24.124	20.152	4.009	10.095	3.079	348			17.531	215	13	17.759	83,5%	72,7%
97	3	Palomino	Corregimiento	La Guajira	698	698	131	257					388	11		399	100,0%	55,6%
98	4	Mingueo	Corregimiento	La Guajira	1.248	1.235	143	929					1.072	8		1.080	99,0%	85,9%
99	5	Camarones	Corregimiento	La Guajira	686	686	163	368					531	2	1	534	100,0%	77,4%
100	6	Dibulla	Municipio	La Guajira	895	796	81	671					752	13		765	88,9%	84,0%
101	7	Uribia	Municipio	La Guajira	1.698	1.698	434	820	32				1.286	28	5	1.319	100,0%	75,7%
102	8	Manaure	Municipio	La Guajira	1.631	1.400	258	668	173				1.099	30	1	1.130	85,8%	67,4%
103	9	Hato Nuevo	Municipio	La Guajira	2.500	2.500	443	880	467	299			2.088	43	1	2.132	100,0%	83,5%
104	10	Papayal	Corregimiento	La Guajira	614	614	49	432	37				518	5		523	100,0%	84,4%
105	11	Barrancas	Municipio	La Guajira	3.621	3.621	473	2.050	719				3.242	44		3.286	100,0%	89,5%
106	12	Fonseca	Municipio	La Guajira	9.858	7.052	2.203	1.901	1.875	50			6.029	61	5	6.095	71,5%	61,2%
107	13	San Juan	Municipio	La Guajira	7.219	5.782	1.441	1.963	1.571	48			5.023	45	2	5.070	80,1%	69,6%
108	14	El Molino	Municipio	La Guajira	1.707	1.517	264	619	135				1.018	6		1.024	88,9%	59,6%
109	15	Villanueva	Municipio	La Guajira	5.218	4.921	1.004	2.582	747	17			4.350	41	2	4.393	94,3%	83,4%
110	16	Urumita	Municipio	La Guajira	2.017	1.720	719	941	9				1.669	15	1	1.685	85,3%	82,7%
111	17	Distracción	Municipio	La Guajira	912	912	195	530	168	2			895	8		903	100,0%	98,1%
112	18	Buena Vista	Corregimiento	La Guajira	588	327	52	259	6				317	4	1	322	55,6%	53,9%
113	19	Albania	Municipio	La Guajira	1.634	1.301	374	679					1.053	13	4	1.070	79,6%	64,4%
114	20	Cuestecita	Corregimiento	La Guajira	696	471	261	48					309	3		312	67,7%	44,4%
115	21	La Punta	Corregimiento	La Guajira	485	485	186	235					421	2		423	100,0%	86,8%
116	22	Las Flores	Corregimiento	La Guajira	141	123	75	36					111	2	1	114	87,2%	78,7%
117	23	Rio Ancho	Corregimiento	La Guajira	353	308	149	24					173			173	87,3%	49,0%
118	24	Corredor Carbón	Vereda	La Guajira	5	5									5	5	100,0%	
119	25	La Jagua del Pilar	Municipio	La Guajira	443	346	94	210					304	5		309	78,1%	68,6%
120	26	El Pájaro	Corregimiento	La Guajira	127	118	32	78					110			110	92,9%	86,6%
121	27	Los Pondores	Corregimiento	La Guajira	428	333	214	78					292		1	293	77,8%	68,2%
122	28	El Ebanal	Vereda	La Guajira	35	32	24	1					25	2	2	29	91,4%	71,4%
123	29	Tigresas	Corregimiento	La Guajira	162	156	112	34					146	1		147	96,3%	90,1%
124	30	Comejenes	Vereda	La Guajira	92	67	57	1					58		1	59	72,8%	63,0%
125	31	Choles	Corregimiento	La Guajira	120	109	86	6					92			92	90,8%	76,7%
126	32	Anaime	Vereda	La Guajira	39	39	21						21			21	100,0%	53,8%
127	33	Matitas	Corregimiento	La Guajira	283	219	103	74					177	2		179	77,4%	62,5%
128	34	Puente Bomba	Vereda	La Guajira	84	16									2	2	19,0%	
129	35	Pelechua	Vereda	La Guajira	158	142	10	1					11		1	12	89,9%	7,0%
130	36	Paraguachón	Corregimiento	La Guajira	359	296	122	28					150			150	82,5%	41,8%
131	37	El Hatico	Corregimiento	La Guajira	238	211	78	99					177		1	178	88,7%	74,4%
132	38	El Cerrejón	Corregimiento	La Guajira	2.657	558									508	508	21,0%	
133	39	Carraipia	Corregimiento	La Guajira	320	314	28						28	3		31	98,1%	8,8%
134	40	Tabaco Rubio	Corregimiento	La Guajira	26	20	15						15			15	76,9%	57,7%
135	41	Guayacanal	Corregimiento	La Guajira	267	173	90	15					105			105	64,8%	39,3%
136	42	Chorrera	Corregimiento	La Guajira	300	50											16,7%	
137	43	Campana Nuevo	Corregimiento	La Guajira	250	120											48,0%	
		Subtotal			105.690	90.173	25.505	37.668	13.160	1.995	274	1	78.604	1.005	573	80.182	85,3%	74,4%
GASES DEL CARIBE SA ESP																		
138	1	Barranquilla	Municipios	Atlántico	283.504	281.391	74.969	54.159	60.417	33.449	13.997	10.730	247.721	6.458	382	254.561	99,3%	87,4%
139	2	Maratea	Corregimiento	Atlántico	3.819	3.624	652	2.605	14				3.271	14		3.285	94,9%	85,7%
140	3	Soledad	Municipios	Atlántico	113.906	112.130	44.556	51.260	8.391	10			104.217	998	28	105.243	98,4%	91,5%
141	4	Malambo	Municipios	Atlántico	22.636	21.949	15.916	3.641	161	20			19.738	182	25	19.945	97,0%	87,2%
142	5	Caracol	Corregimiento	Atlántico	853	828	495	186					681	6	1	688	97,1%	79,8%
143	6	Sabanalarga	Municipios	Atlántico	11.221	10.816	3.474	3.405	2.444	316	12		9.651	143	2	9.796	96,4%	86,0%
144	7	Isabel Lopez	Corregimiento	Atlántico	574	568	411	67					478	1		479	99,0%	83,3%
145	8	Molinos	Corregimiento	Atlántico	482	472	347	40	1				388	1		389	97,9%	80,5%
146	9	La Peña	Corregimiento	Atlántico	830	797	501	116					617	1		618	96,0%	74,3%
147	10	Colombia	Corregimiento	Atlántico	242	241	143	39					182			182	99,6%	75,2%
148	11	Cascajal	Corregimiento	Atlántico	503	497	383	49					432	3		435	98,8%	85,9%
149	12	Aguada de Pablo	Corregimiento	Atlántico	734	733	394	65					459	1		460	99,9%	62,5%
150	13	Galapa	Municipios	Atlántico	8.795	8.480	3.568	2.748	1.230	1			7.547	71	10	7.628	96,4%	85,8%
151	14	Paluato	Corregimiento	Atlántico	129	74	43						43	2	2	47	57,4%	33,3%
152	15	Baranoa	Municipios	Atlántico	9.739	9.617	3.190	3.394	2.168	47			8.799	119	8	8.926	98,7%	90,3%
153	16	Pital de Megua	Corregimiento	Atlántico	382	371	170	143					313	5		318	97,1%	81,9%
154	17	Campeche	Corregimiento	Atlántico	924	858	430	296					726	10	1	737	92,9%	78,6%
155	18	Sibarco	Corregimiento	Atlántico	220	217	148	11					159			159	98,6%	72,3%
156	19	Pto. Colombia	Municipios	Atlántico	12.216	11.589	2.209	3.985	3.192	790	107	166	10.449	279	12	10.740	94,9%	85,5%
157	20	Sabanagrande	Municipios	Atlántico	5.630	5.565	1.992	2.265	518			2	4.777	89	8	4.874	98,8%	84,8%
158	21	Santo Tomás	Municipios	Atlántico	4.985	4.937	1.271	2.412	751	9			4.443	73	1	4.517	99,0%	89,1%
159	22	Palmar de Varela	Municipios	Atlántico	4.863	4.840	1.191	2.252	803				4.246	33		4.279	99,5%	87,3%
160	23	Luruaco	Municipios	Atlántico	2.525	2.445	1.038	775	123				1.936	29		1.965	96,8%	76,7%
161	24	Los Límites	Corregimiento	Atlántico	63	61	34	7					41			41	96,8%	65,1%
162	25	Pendales	Corregimiento	Atlántico	332	328	120	138	1				259	2		261	98,8%	78,0%
163	26	Arroyo de Piedra	Corregimiento	Atlántico	699	698	324	333					657	4	3	664	99,9%	94,0%
164	27	Palmar de Candelaria	Corregimiento	Atlántico	479	437	196	121					317	1		318	91,2%	66,2%
165	28	Santa Cruz	Corregimiento	Atlántico	957	89												

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
192	55	Santa Verónica	Corregimiento	Atlántico	302	297	2	53	102	32	7	2	198	32		230	98,3%	65,6%
193	56	Saco	Corregimiento	Atlántico	513	489	217	103					320	1		321	95,3%	62,4%
194	57	Chorrera	Corregimiento	Atlántico	270	254	135	34					169	1		170	94,1%	62,6%
195	58	Tubará	Municipios	Atlántico	1.691	1.652	422	720	2	8			1.152	10	2	1.164	97,7%	68,1%
196	59	Guaimaral	Corregimiento	Atlántico	202	188	135						135			135	93,1%	66,8%
197	60	El Morro	Corregimiento	Atlántico	133	121	63	4		1			68	1		69	91,0%	51,1%
198	61	Playa Mendoza	Corregimiento	Atlántico	292	286	1		1	171			173	7		180	97,9%	59,2%
199	62	Juaruco	Corregimiento	Atlántico	85	50	34						34			34	58,8%	40,0%
200	63	Piojó	Municipios	Atlántico	509	422	258	113					371	1		372	82,9%	72,9%
201	64	Aguas Vivas	Corregimiento	Atlántico	103	86	62						62			62	83,5%	60,2%
202	65	Hibacharo	Corregimiento	Atlántico	293	292	222	14					236			236	99,7%	80,5%
203	66	Las Caras	Corregimiento	Bolivar	200	198	134	5					139	1		140	99,0%	69,5%
204	67	Calamar	Municipios	Bolivar	2.584	2.568	1.410	662	3				2.075	16		2.091	99,4%	80,3%
205	68	Barranca Nueva	Corregimiento	Bolivar	453	449	336						336			336	99,1%	74,2%
206	69	Barranca Vieja	Corregimiento	Bolivar	281	281	188						188			188	100,0%	66,9%
207	70	Yucal	Corregimiento	Bolivar	330	330	239						239			239	100,0%	72,4%
208	71	Hato Viejo	Corregimiento	Bolivar	829	829	381	200					581			581	100,0%	70,1%
209	72	San Estanislao de Kotska	Municipios	Bolivar	2.577	2.537	1.177	921	48				2.146	14		2.160	98,4%	83,3%
210	73	Las Piedras	Corregimiento	Bolivar	950	950	641	74					715	1		716	100,0%	75,3%
211	74	Soplaviento	Municipios	Bolivar	2.008	2.008	1.105	537	85				1.727	4		1.731	100,0%	86,0%
212	75	Arroyo Hondo	Municipios	Bolivar	762	759	405	252					657			657	99,6%	86,2%
213	76	Pilon	Corregimiento	Bolivar	86	86	77						77			77	100,0%	89,5%
214	77	Machado	Corregimiento	Bolivar	194	194	145						145			145	100,0%	74,7%
215	78	Sato	Corregimiento	Bolivar	142	141	98						98			98	99,3%	69,0%
216	79	San Cristobal	Municipios	Bolivar	1.061	1.061	791	128					919			919	100,0%	86,6%
217	80	Higueretal	Corregimiento	Bolivar	311	307	247						247			247	98,7%	79,4%
218	81	Las Cruces	Corregimiento	Bolivar	113	113	90						90			90	100,0%	79,6%
219	82	Santa Marta	Municipios	Magdalena	108.715	107.278	16.352	27.493	30.363	8.827	3.759	8.769	95.563	1.827	65	97.455	98,7%	87,9%
220	83	Buritaca	Corregimiento	Magdalena	369	369	60	211	1				272	15	1	288	100,0%	73,7%
221	84	Taganga	Corregimiento	Magdalena	1.219	1.077	87	717	11	5			820	49		869	88,4%	67,3%
222	85	Puerto Nuevo	Corregimiento	Magdalena	749	714	268	338					606	10		616	95,3%	80,9%
223	86	Ciénega	Municipios	Magdalena	20.806	17.824	5.889	7.936	2.287	21			16.133	185	36	16.354	85,7%	77,5%
224	87	Rio Frio	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.667	1.397	820	346	2				1.168	14	21	1.203	83,8%	70,1%
225	88	Orihueca	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	2.184	2.154	1.042	723	4				1.769	10	18	1.797	98,6%	81,0%
226	89	Guacamayal	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.335	1.266	685	389					1.074	4	5	1.083	94,8%	80,4%
227	90	Sevilla	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.480	1.469	812	367					1.179	5	9	1.193	99,3%	79,7%
228	91	La Gran Via	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	405	361	162	139					301	2	1	304	89,1%	74,3%
229	92	Varela	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	602	602	485						485	1		486	100,0%	80,6%
230	93	Santa Rosalia	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	180	180	113	55					168	1		169	100,0%	93,3%
231	94	Tucurina	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.124	1.105	822	77					899	4		903	98,3%	80,0%
232	95	Soplador	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	138	138	133						133			133	100,0%	96,4%
233	96	Zawady	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	190	190	153	34					187	1	1	189	100,0%	98,4%
234	97	Fundación	Municipios	Magdalena	12.273	11.941	6.847	3.314	923	53			11.137	132	1	11.270	97,3%	90,7%
235	98	Aracataca	Municipios	Magdalena	6.315	6.168	2.060	3.762	1				5.823	40	1	5.864	97,7%	92,2%
236	99	Retén	Municipios	Magdalena	2.928	2.928	1.995	408					2.403	6		2.409	100,0%	82,1%
237	100	Salamina	Municipios	Magdalena	1.530	1.525	395	612	29				1.036	5		1.041	99,7%	67,7%
238	101	Guaimaro	Corregimiento	Magdalena	466	445	262	169					431	3		434	95,5%	92,5%
239	102	Sitio Nuevo	Municipios	Magdalena	2.515	2.490	1.864						1.864	4		1.868	99,0%	74,1%
240	103	Palermo	Corregimiento	Magdalena	1.270	1.252	761	141					902	8		910	98,6%	71,0%
241	104	Pueblo Viejo	Municipios	Magdalena	1.134	978	425	211	1				637	9		646	86,2%	56,2%
242	105	La Isla	Corregimiento	Magdalena	642	642	343	104					447	6		453	100,0%	69,6%
243	106	Palmira	Corregimiento	Magdalena	358	356	233	14					247	2		249	99,4%	69,0%
244	107	Tasajera	Corregimiento	Magdalena	1.376	1.376	804	271					1.075	8		1.083	100,0%	78,1%
245	108	Remolino	Municipios	Magdalena	1.068	1.061	315	373					688	2		690	99,3%	64,4%
246	109	Pivijay	Municipios	Magdalena	5.486	5.485	1.557	1.736	222				3.515	7		3.522	100,0%	64,1%
247	110	Media Luna	Corregimiento	Magdalena	1.069	1.069	549	153					702	1		703	100,0%	65,7%
248	111	Piñuela	Corregimiento	Magdalena	217	217	157	7					164	4		168	100,0%	75,6%
249	112	Carmen del Magdalena	Corregimiento	Magdalena	364	364	173	19					192			192	100,0%	52,7%
250	113	Reitrada	Corregimiento	Magdalena	29	29	28						28			28	100,0%	96,6%
251	114	Loma	Corregimiento	Magdalena	33	33	33						33			33	100,0%	100,0%
252	115	Lomita	Corregimiento	Magdalena	22	22	22						22			22	100,0%	100,0%
253	116	El Piñon	Municipios	Magdalena	1.390	1.390	584	517					1.101	1		1.102	100,0%	79,2%
254	117	Campo Alegre	Corregimiento	Magdalena	49	49	47						47			47	100,0%	95,9%
255	118	Plato	Municipios	Magdalena	8.597	8.033	1.686	955	249				2.890	3		2.893	93,4%	33,6%
256	119	Valledupar	Municipios	Cesar	86.726	82.664	23.254	27.767	15.711	6.431	1.953	713	75.829	1.206	43	77.078	95,3%	87,4%
257	120	Los Corazones	Corregimiento	Cesar	184	183	162	12					174			174	99,5%	94,6%
258	121	El Jabo	Corregimiento	Cesar	94	94	85						85			85	100,0%	90,4%
259	122	La Vega Arriba	Corregimiento	Cesar	140	140	125	3					128			128	100,0%	91,4%
260	123	Patillal	Corregimiento	Cesar	493	487	312	160					472			472	98,8%	95,7%
261	124	Alto del Vuelta	Corregimiento	Cesar	110	108	105	3					108			108	98,2%	98,2%
262	125	Badillo	Corregimiento	Cesar	241	238	201	34					235			235	98,8%	97,5%
263	126	Guachoche	Corregimiento	Cesar	336	335	308	24					332	1		333	99,7%	98,8%
264	127	Guacochito	Corregimiento	Cesar	145	145	127	5					132			132	100,0%	91,0%
265	128	Las Raíces	Corregimiento	Cesar	67	67	65						65			65	100,0%	97,0%
266	129	Rio Seco	Corregimiento	Cesar	158	157	152						152			152	99,4%	96,2%
267	130	La Paz	Municipios	Cesar	3.223	3.218	862	1.728	338				2.928	42	2	2.972	99,8%	90,8%
268	131	San Jose de Oriente	Corregimiento	Cesar	440	440	235	187					422	4		426	100,0%	95,9%
269	132	Betania	Corregimiento	Cesar	337	337	279	53					332	1		333	100,0%	98,5%
270	133	Manuaure	Municipios	Cesar	1.556	1.556	837	626	8				1.471	10		1.481	100,0%	94,5%
		Subtotal			821.962	803.914	254.105	230.333	132.565	50.201	19.835	20.382	707.421	12.433	709	720.563	97,8%	86,1%
GASES DE CUSIANA SA ESP																		
271	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	28.269	28.066	4.904	11.973	5.685	1.403	17		23.982	872	8	24.862	99,28%	84,83%
272	2	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	6.504	6.239	1.091	4.277	392	3			5.763	159	2	5.924	95,93%	88,61%
273	3	MONTERREY	MUNICIPIO	CASANARE	3.318	3.314	1.742	1.331	2				3.075	90		3.165	99,88%	92,68%
274	4	TAURAMENA	MUNICIPIO	CASANARE	3.948	3.926	1.852	1.459	480	4			3.795	137	1	3.933	99,44%	96,12%
275	5	VILLANUEVA	MUNICIPIO	CASANARE	5.191	4.909	1.408	2.585	738	18			4.749	143	1	4.893	94,57%	91,49%
		Subtotal			47.230	46.454	10.997	21.										

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
290	15	TRUJILLO	Municipio	Valle	2.983	2.793	237	672	283				1.192			1.194	93,6%	40,0%
291	16	VIJES	Municipio	Valle	2.523	1.283	29	319	9				357			357	50,9%	14,1%
292	17	CALOTO	Municipio	Cauca	1.931	1.634	520	65					585	1		586	84,6%	30,3%
293	18	CORINTO	Municipio	Cauca	4.827	4.652	850	785	41				1.676			1.676	96,4%	34,7%
294	19	GUACHENE	Municipio	Cauca	2.138	2.114	1.192	25					1.217	1	1	1.219	98,9%	56,9%
295	20	MIRANDA	Municipio	Cauca	7.400	7.095	1.831	2.048	17				3.896	3		3.899	95,9%	52,6%
296	21	PADILLA	Municipio	Cauca	1.713	1.647	354	242					596			596	96,1%	34,8%
297	22	YARUMALES	Inspección de Policía	Cauca	423	397												93,9%
298	23	CRUCERO DE GUALÍ	Inspección de Policía	Cauca	355	334												94,1%
299	24	EL GUÁSIMO	Centro Poblado	Cauca	100	90												90,0%
300	25	SANTA ROSA	Centro Poblado	Cauca	200	5												2,5%
301	26	NAVARRO	Corregimiento	Valle	192	192			152				152			152	100,0%	79,2%
302	27	ANDALUCÍA	Municipio	Valle	4.364	4.049	327	3.013	47				3.387	23	1	3.411	92,8%	77,6%
303	28	CAMPO ALEGRE (ANDALUCÍA)	Corregimiento	Valle	514	434	91	130	1				222			222	84,4%	43,2%
304	29	ZABALETAS	Corregimiento	Valle	102	7												6,9%
305	30	ANSERMANUEVO	Municipio	Valle	3.542	3.412	815	1.394	252				2.461	16		2.477	96,3%	69,5%
306	31	ANA CARO	Corregimiento	Valle	117	93	4	58					62			62	79,5%	53,0%
307	32	BUGA	Municipio	Valle	33.592	31.506	5.068	11.417	4.698	1.242	688	9	23.122	369	10	23.501	93,8%	68,8%
308	33	EL VINCULO	Corregimiento	Valle	662	557	58	394	1				453		1	454	84,1%	68,4%
309	34	QUEBRADA SECA	Corregimiento	Valle	514	430	184	110	13	1			308			308	83,7%	59,9%
310	35	ZANJON HONDO	Corregimiento	Valle	601	462	47	305	6	1			359			359	76,9%	59,7%
311	36	BUGALAGRANDE	Municipio	Valle	3.500	3.244	658	1.471	504				2.633	31		2.664	92,7%	75,2%
312	37	OVERO MARIA	Corregimiento	Valle	298	3												1,0%
313	38	CAICEDONIA	Municipio	Valle	7.476	7.323	115	3.239	1.922	147	10		5.433	78		5.511	98,0%	72,7%
314	39	CANDELARIA	Municipio	Valle	5.022	4.875	542	2.038	1.205				3.785	44		3.829	97,1%	75,4%
315	40	BUCHITOLO	Corregimiento	Valle	380	369	15	240					255	1		256	97,1%	67,1%
316	41	EL ARENAL	Corregimiento	Valle	361	301	70	164					234			234	83,4%	64,8%
317	42	EL CABUYAL	Corregimiento	Valle	1.356	1.216	388	447	1				836	1		837	89,7%	61,7%
318	43	EL CARMELO	Corregimiento	Valle	2.307	2.132	613	886					1.499	25	2	1.526	92,4%	65,0%
319	44	EL TIPLÉ	Corregimiento	Valle	429	385	52	213					265			265	89,7%	61,8%
320	45	JUANCHITO (CANDELARIA)	Corregimiento	Valle	799	349	154	31					185	8	8	201	43,7%	23,2%
321	46	VILLAGORGONA	Corregimiento	Valle	7.026	6.427	2.172	2.876	1				5.049	31	1	5.081	91,5%	71,9%
322	47	LA REGINA	Corregimiento	Valle	339	291	72	125					197			197	85,8%	58,1%
323	48	SAN JOAQUIN	Corregimiento	Valle	944	902	100	519					619	3		622	95,6%	65,6%
324	49	POBLADO CAMPESTRE	Corregimiento	Valle	3.466	3.217	40	661	1.702				2.403	11		2.414	92,8%	69,3%
325	50	CANTALOMOTA	Caserío	Valle	168	136	58	15					73			73	81,0%	43,5%
326	51	DOMINGO LARGO	Corregimiento	Valle	147	137	98	1					99			99	93,2%	67,3%
327	52	LA GLORIA	Caserío	Valle	112	108	16	13					29			29	96,4%	25,9%
328	53	EL TUNAL	Corregimiento	Valle	83	4												4,8%
329	54	CARTAGO	Municipio	Valle	39.061	37.494	4.139	8.800	12.575	2.136	430	156	28.236	234	2	28.472	96,0%	72,3%
330	55	ZARAGOZA	Corregimiento	Valle	1.189	1.139	137	751	105				993	2		995	95,8%	83,5%
331	56	CERRITO	Municipio	Valle	10.170	9.645	2.654	4.301	513	6			7.474	88	1	7.563	94,8%	73,5%
332	57	EL PLACER	Corregimiento	Valle	3.780	3.679	732	1.821	14				2.567	19		2.586	97,3%	67,9%
333	58	SANTA ELENA	Corregimiento	Valle	1.532	1.299	184	486	3				673	6		679	84,8%	43,9%
334	59	CAMPO ALEGRE (CERRITO)	Corregimiento	Valle	240	164	27	64					91	1		92	68,3%	37,9%
335	60	FLORIDA	Municipio	Valle	12.558	12.065	3.507	4.855	940				9.302	56		9.358	96,1%	74,1%
336	61	SAN ANTONIO DE LOS CABALLEROS	Corregimiento	Valle	1.884	1.874	1.350	4					1.354	4		1.358	99,5%	71,9%
337	62	PEDREGAL	Corregimiento	Valle	422	315	172	2					174			174	74,6%	41,2%
338	63	GINEBRA	Municipio	Valle	2.952	2.806	485	1.234	385	3			2.107	30		2.137	95,1%	71,4%
339	64	COSTA RICA	Corregimiento	Valle	1.234	1.160	293	624	2				919	9		928	94,0%	74,5%
340	65	GUACARI	Municipio	Valle	5.547	5.331	1.006	3.082	75				4.163	41	2	4.206	96,1%	75,0%
341	66	GUABAS	Corregimiento	Valle	681	640	112	339					451			451	94,0%	66,2%
342	67	GUABITAS	Corregimiento	Valle	930	864	209	401					610			610	92,9%	65,6%
343	68	SONSO	Corregimiento	Valle	1.231	1.094	64	760					824	3		827	88,9%	66,9%
344	69	JAMUNDI	Municipio	Valle	27.274	23.749	802	11.955	5.090	1.845	29		19.721	234	2	19.957	87,1%	72,3%
345	70	POTRERITO	Corregimiento	Valle	788	751	115	312					427	3		430	95,3%	54,2%
346	71	SAN ISIDRO	Corregimiento	Valle	319	302	71	102	1				174			174	94,7%	54,5%
347	72	EL GUAVAL	Corregimiento	Valle	198	156	62						62	1	1	64	78,8%	31,3%
348	73	LA UNION	Municipio	Valle	8.430	8.094	4.166	1.856	332				6.354	62	1	6.417	96,0%	75,4%
349	74	SAN LUIS	Corregimiento	Valle	374	255	52	79	1				132	1		133	68,2%	35,3%
350	75	LUCERO	Corregimiento	Valle	120	99	46	27					73			73	82,5%	60,8%
351	76	LA CAMPESINA	Corregimiento	Valle	221	212	129	9					138			138	95,9%	62,4%
352	77	PAJARO DE ORO	Corregimiento	Valle	79	72	38	13					51			51	91,1%	64,6%
353	78	LA VICTORIA	Municipio	Valle	3.041	3.010	993	1.385	60				2.438	21		2.459	99,0%	80,2%
354	79	SAN PEDRO (LA VICTORIA)	Corregimiento	Valle	175	167	99	15					114			114	95,4%	65,1%
355	80	OBANDO	Municipio	Valle	2.803	2.704	957	998	7				1.962	13		1.975	96,5%	70,0%
356	81	PALMIRA	Municipio	Valle	76.238	70.843	2.755	31.072	16.872	4.205	572	3	55.479	606	16	56.101	92,9%	72,8%
357	82	AMAIME	Corregimiento	Valle	1.289	1.057	40	732	1				773	1		774	82,0%	60,0%
358	83	BARRANCAS	Corregimiento	Valle	362	275	98	90					188			188	76,0%	51,9%
359	84	BOYACA	Corregimiento	Valle	311	235	9	171					180	1		181	75,6%	57,9%
360	85	GUAYABAL	Corregimiento	Valle	252	233	13	121	1				135	1		136	92,5%	53,6%
361	86	JUANCHITO (PALMIRA)	Corregimiento	Valle	4.321	3.973	2	2.394					2.396	9		2.405	91,9%	55,5%
362	87	MATAPALO	Corregimiento	Valle	104	1									1	1	1,0%	
363	88	LA BOLSA	Corregimiento	Valle	120	88	17	64					81			81	73,3%	67,5%
364	89	LA DOLORES	Municipio	Valle	436	364	16	149					165	3		171	83,5%	37,8%
365	90	PRADERA	Municipio	Valle	11.920	10.991	3.327	4.213	1.119	1			8.660	71		8.731	92,2%	72,7%
366	91	LA TUPIA	Corregimiento	Valle	201	175	1	135					136			136	87,1%	67,7%
367	92	ROLDANILLO	Municipio	Valle	8.411	7.940	1.800	3.264	1.155	81			6.300	55	1	6.356	94,4%	74,9%
368	93	IRUPAC	Corregimiento	Valle	102	101	42	19					61			61	99,0%	59,8%
369	94	SAN PEDRO	Municipio	Valle	1.827	1.667	325	815	359	9			1.508	15	2	1.525	91,2%	82,5%
370	95	TODOS LOS SANTOS	Corregimiento	Valle	378	344	78	238					316			316	91,0%	83,6%
371	96	MONTE GRANDE	Caserío	Valle	127	27												21,3%
372	97	SEVILLA	Municipio	Valle	9.502	9.120	1.865	3.551	1.537	54			7.007	90	2	7.099	96,0%	73,7%
373	98	TULUA	Municipio	Valle	50.674	47.663	3.480	18.587	11.716	2.240	1.637	6	37.666	415	3	38.084	94,1%	74,3%
374	99	AGUACLARA	Corregimiento	Valle	3.256	3.018	71	533					604	3		607	92,7%	18,6%
375	100	NARIÑO	Corregimiento	Valle	902	884	9	704					713	1		714	98,0%	79,0%
376	101	PALOMESTIZO	Corregimiento	Valle	66	62												

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO- ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
EFIGAS SA ESP																		
387	1	Armenia	MUNICIPIO	QUINDIO	53.194	84.835	16.383	20.344	17.675	5.603	4.353	933	65.291	1.095	35	66.421	159,5%	122,7%
388	2	Circasia	MUNICIPIO	QUINDIO	3.590	6.083	1.732	2.547	782	100	16	2	5.179	61	3	5.243	169,4%	144,3%
389	3	La Tebaida	MUNICIPIO	QUINDIO	4.025	8.250	1.609	5.037	314	9	30	6	7.005	89	3	7.097	205,0%	174,0%
390	4	Quimbaya	MUNICIPIO	QUINDIO	5.193	7.250	808	4.463	781	23			6.075	100		6.175	139,6%	117,0%
391	5	Montenegro	MUNICIPIO	QUINDIO	5.933	8.674	2.344	4.146	721	16	6	5	7.238	109	2	7.349	146,2%	122,0%
392	6	Calarcá	MUNICIPIO	QUINDIO	9.782	16.830	1.726	8.915	3.074	660	18	1	14.394	225	4	14.623	172,1%	147,1%
393	7	Filandia	MUNICIPIO	QUINDIO	1.292	2.382	430	1.313	314				2.057	46		2.103	184,4%	159,2%
394	8	Salento	MUNICIPIO	QUINDIO	652	1.249	88	741	143	1		1	974	38		1.012	191,6%	149,4%
395	9	Pereira	MUNICIPIO	RISARALDA	83.593	119.900	15.249	30.579	18.239	13.032	7.800	4.131	89.030	1.569	38	90.637	143,4%	106,5%
396	10	Dosquebradas	MUNICIPIO	RISARALDA	38.391	52.742	4.893	18.587	18.273	3.538	38		45.329	652	33	46.014	137,4%	118,1%
397	11	Santa Rosa	MUNICIPIO	RISARALDA	11.667	13.400	1.178	4.833	4.247	548	110	9	10.925	221	3	11.149	114,9%	93,6%
398	12	La Virginia	MUNICIPIO	RISARALDA	7.525	7.800	1.804	1.956	2.420	118			6.298	120		6.418	103,7%	83,7%
399	13	Marsella	MUNICIPIO	RISARALDA	2.413	2.750	472	1.276	396	5			2.149	55		2.204	114,0%	89,1%
400	14	Balboa	MUNICIPIO	RISARALDA	402	443	53	110	171	2			336	11		347	110,2%	83,6%
401	15	La Celia	MUNICIPIO	RISARALDA	780	886	70	414	219	2			705	24		729	113,6%	90,4%
402	16	Chinchiná	MUNICIPIO	CALDAS	6.708	10.503	1.110	4.343	2.537	1.300	104		9.394	145	5	9.544	156,6%	140,0%
403	17	Manizales	MUNICIPIO	CALDAS	76.661	99.147	6.219	21.658	31.812	12.288	4.081	6.791	82.849	1.690	77	84.616	129,3%	108,1%
404	18	Villamaría	MUNICIPIO	CALDAS	9.583	10.442	1.594	3.792	4.127	343	4	39	9.899	142	5	10.046	109,0%	103,3%
405	19	Neira	MUNICIPIO	CALDAS	1.917	3.528	411	1.452	1.434				3.297	68		3.365	184,0%	172,0%
406	20	Palestina	MUNICIPIO	CALDAS	958	3.428	628	922	131	1			1.682	24		1.706	357,8%	175,6%
407	21	Anserma	MUNICIPIO	CALDAS	6.963	6.712	640	1.215	1.868	41			3.764	22		3.786	96,4%	54,1%
408	22	Viterbo	MUNICIPIO	CALDAS	3.450	3.439	674	831	807	4			2.316	14		2.330	99,7%	67,1%
409	23	Belalcázar	MUNICIPIO	CALDAS	1.742	1.629	262	433	217	1			913	7		920	93,5%	52,4%
410	24	Risaralda	MUNICIPIO	CALDAS	1.445	1.411	178	506	167				851	22		873	97,6%	58,9%
411	25	San José	MUNICIPIO	CALDAS	562	534	82	266	1	1			350	3		353	95,0%	62,3%
412	26	Riosucio	MUNICIPIO	CALDAS	7.313	5.045	272	758	1.130	2			2.162			2.162	69,0%	29,6%
413	27	Supia	MUNICIPIO	CALDAS	3.480	1.511	56	226					282			282	43,4%	8,1%
414	28	Quinchía	MUNICIPIO	RISARALDA	2.647	1.322	193	225	510	2			930			930	49,9%	35,1%
415	29	Apía	MUNICIPIO	RISARALDA	1.721	734	20	182	325	4			531			531	42,6%	30,9%
416	30	Guática	MUNICIPIO	RISARALDA	1.734	1.074	45	424	178				647	1		648	61,9%	37,3%
		Subtotal			355.316	483.933	61.223	142.494	113.013	37.644	16.560	11.918	382.852	6.553	208	389.613	136,2%	107,7%
GAS NATURAL SA ESP																		
417	1	BOGOTÁ	DISTRITO	D.C.	1.931.372	1.862.508	125.416	592.202	607.491	215.305	68.541	51.457	1.660.412	43.403	361	1.704.176	96,4%	86,0%
418	2	SOACHA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	141.996	141.996	23.846	65.825	26.515				116.186	1.524	16	117.726	100,0%	81,8%
419	3	SIBATÉ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	7.587	6.238	390	3.967	1.057				5.414	131	5	5.550	82,2%	71,4%
420	5	LA CALERA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	6.473	3.313	15	1.311	713	44			2.083	36		2.119	51,2%	32,2%
421	6	EL ROSAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	4.272	4.272	8	1.189	817				2.014	15		2.029	100,0%	47,1%
		Subtotal			2.091.700	2.018.327	149.675	664.494	636.593	215.349	68.541	51.457	1.786.109	45.109	382	1.831.600	96,5%	85,4%
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP																		
422	1	ALBANIA	MUNICIPIO	SANTANDER	108	99	3	86	3	3			95	9		104	91,7%	88,0%
423	2	BELEN	MUNICIPIO	BOYACA	1.398	1.162	10	1.034	21				1.065	68		1.133	83,1%	76,2%
424	3	NAZARETH-BELECITO	INSPECCION	BOYACA	861	861	184	668	10				862	34		896	100,0%	100,1%
425	4	BOJACA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.190	1.190	62	740	198				1.000	83		1.083	100,0%	84,0%
426	5	BRICEÑO	MUNICIPIO	BOYACA	199	152	27	100					127	3		130	76,4%	63,8%
427	6	CAJICA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	10.115	10.115	692	4.281	3.423	1.253	298	169	10.116	313	13	10.442	100,0%	100,0%
428	7	CALDAS	MUNICIPIO	BOYACA	59	59		57					57	5		62	100,0%	96,6%
429	8	CAPELLANIA	INSPECCION	CUNDINAMARCA	145	145		35	79				114	4		118	100,0%	78,6%
430	9	CERINZA	MUNICIPIO	BOYACA	432	388	139	190	12				341	13		354	89,8%	78,9%
431	10	COGUA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.526	1.526	357	797	369	4			1.527	67	1	1.595	100,0%	100,1%
432	11	COMBITA	MUNICIPIO	BOYACA	230	230	7	104	67	7			185	7		192	100,0%	80,4%
433	12	COTA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.182	2.182	14	647	1.197	116	42	120	2.136	90	1	2.227	100,0%	97,9%
434	13	CUCAITA	MUNICIPIO	BOYACA	245	245	29	171	1				201	4		205	100,0%	82,0%
435	14	CUCUNUBA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	592	592	10	182	100				292	10		302	100,0%	49,3%
436	15	CHIA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	22.363	22.363	652	7.829	7.444	3.291	990	794	21.000	701	4	21.705	100,0%	93,9%
437	16	CHIQUINQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	9.100	8.892	617	3.621	4.613	9			8.860	294		9.154	97,7%	97,4%
438	17	DUITAMA	MUNICIPIO	BOYACA	23.631	22.646	2.038	10.745	7.884	1.863	278		22.808	727	2	23.537	95,8%	96,5%
439	18	FACATATIVA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	19.442	18.025	2.766	8.349	4.518	2.133			17.766	414	5	18.185	92,7%	91,4%
440	19	FLORESTA	MUNICIPIO	BOYACA	275	275	1	245	20				266	8		274	100,0%	96,7%
441	20	FLORIAN	MUNICIPIO	SANTANDER	381	363	9	276	12				297	10		307	95,3%	78,0%
442	21	FUNZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	15.391	15.391	1.328	4.072	9.348	238			14.986	343	7	15.336	100,0%	97,4%
443	22	FUQUENE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	96	96	1	60					61	4		65	100,0%	63,5%
444	23	GACHANCIPA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	814	814	97	393	301	7			798	27		825	100,0%	98,0%
445	24	GUATANCUY	CASERIO	CUNDINAMARCA	53	53	1	52					53			53	100,0%	100,0%
446	25	LA BELLEZA	MUNICIPIO	SANTANDER	565	565	84	356	12				452	16		468	100,0%	80,0%
447	26	MADRID	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	13.075	13.075	465	7.201	4.462	530			12.658	299	2	12.959	100,0%	96,8%
448	27	MOSQUERA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	20.157	20.157	1.905	8.639	6.922	2.436			19.902	378	15	20.295	100,0%	98,7%
449	28	MOTAVITA	MUNICIPIO	BOYACA	101	101	36	57	2				95	8		103	100,0%	94,1%
450	29	NEMOCON	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.158	1.080	199	522	231	6			958	35		993	93,3%	82,7%
451	30	NOBSA	MUNICIPIO	BOYACA	1.204	1.193	99	795	105	46			1.045	39		1.084	99,1%	86,8%
452	31	OICATA	MUNICIPIO	BOYACA	64	61	12	42	1									

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO- ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %		
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva	
482	3	Chiriguaná	MUNICIPIO	CESAR		3.180	3.178	834	702	1.058			2.594	13		2.607	99,9%	81,6%	
483	4	Curumaní	MUNICIPIO	CESAR		4.380	4.369	1.683	2.267				3.950	28		3.978	99,7%	90,2%	
484	5	El Banco	MUNICIPIO	MAGDALENA		7.439	7.371	3.149	1.800	525	21		5.495	65		5.560	99,1%	73,9%	
485	6	Gamarra	MUNICIPIO	CESAR		1.526	1.433	296	804	41			1.141	3		1.144	93,9%	74,8%	
486	7	La Gloria	MUNICIPIO	CESAR		1.331	1.277	628	523	16			1.167	6		1.173	95,9%	87,7%	
487	8	La Jagua de Ibirico	MUNICIPIO	CESAR		3.865	3.833	1.827	1.792	1			3.620	20		3.640	99,2%	93,7%	
488	9	Pailitas	MUNICIPIO	CESAR		3.041	2.951	1.397	1.340				2.737	23		2.760	97,0%	90,0%	
489	10	Pelaya	MUNICIPIO	CESAR		2.582	2.452	1.868	385	48			2.301	11		2.312	95,0%	89,1%	
490	11	San Alberto	MUNICIPIO	CESAR		3.750	3.638	1.406	1.553	619	3		3.581	41		3.622	97,0%	95,5%	
491	12	San Diego	MUNICIPIO	CESAR		2.059	1.803	975	793	7			1.775	9		1.784	87,6%	86,2%	
492	13	Tamalameque	MUNICIPIO	CESAR		1.188	1.163	648	375	6			1.029	2		1.031	97,9%	86,6%	
493	14	Becerril	MUNICIPIO	CESAR		2.420	2.414	918	1.380				2.298	9		2.307	99,8%	95,0%	
494	15	Casacará	CORREGIMIENTO	CESAR		894	402	90	206				296	1		297	45,0%	33,1%	
495	16	San Roque	CORREGIMIENTO	CESAR		820	811	778					778	3		781	98,9%	94,9%	
496	17	Rincón Hondo	CORREGIMIENTO	CESAR		600	358	197	88				285	1		286	59,7%	47,5%	
497	18	La Mata	CORREGIMIENTO	CESAR		375	375	290	7				297	4		301	100,0%	79,2%	
498	19	La Palmita	CORREGIMIENTO	CESAR		358	349	284					284			284	97,5%	79,3%	
499	20	Sabanagrande	CORREGIMIENTO	CESAR		253	248	206					206			206	98,0%	81,4%	
500	21	El Burro	CORREGIMIENTO	CESAR		67	56	41					41			41	83,6%	61,2%	
501	22	San Martín	MUNICIPIO	CESAR		2254	2.182	764	1.030	86			1.880	2		1.882	96,8%	83,4%	
502	23	Simaña	CORREGIMIENTO	CESAR		441	407	343	21				364			364	92,3%	82,5%	
503	24	Ayacucho	CORREGIMIENTO	CESAR		533	528	459	20				479	3		482	99,1%	89,9%	
504	25	Media Luna	CORREGIMIENTO	CESAR		1055	1.042	754					754			754	98,8%	71,5%	
		Subtotal				72.028	66.802	28.331	25.495	4.318	319	10	58.473	391		58.864	92,7%	81,2%	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.																			
505	1	Barbosa	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		12.999	6.157	448	2.929	623		2	4.002	63	4	4.069	47,4%	30,8%	
506	2	Bello	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		105.171	107.975	13.140	31.561	31.295	3.735	3	11	79.745	602	45	80.392	102,7%	75,8%
507	3	Caldas	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		18.760	14.605	150	6.268	3.090	1		9.510	152	9	9.671	77,9%	50,7%	
508	4	Copacabana	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		19.722	17.008	293	6.763	4.438	34		25	11.553	104	23	11.680	86,2%	58,6%
509	5	Envigado	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		58.522	65.178	701	8.149	18.020	11.050	9.437	2.021	49.378	631	64	50.073	111,4%	84,4%
510	6	Girardota	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		12.013	7.748	43	4.887	1.012	1	3	7	5.953	108	17	6.078	64,5%	49,6%
511	7	Itagüí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		68.257	68.421	1.339	18.919	25.055	2.009	10	31	47.363	753	255	48.371	100,2%	69,4%
512	8	La Estrella	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		12.751	12.231	77	4.040	3.602	729	159	3	8.610	158	49	8.817	95,9%	67,5%
513	9	Medellín	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		669.933	645.522	15.814	159.746	144.469	55.178	45.296	28.456	448.959	7.025	571	456.555	96,4%	67,0%
514	10	Sabaneta	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		14.250	17.256	30	3.058	6.909	2.186	128	8	12.319	329	81	12.729	121,1%	86,4%
515	11	Apartadó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		30.101	10.845	2.318	1.139	46			3.503	1		3.504	36,0%	11,6%	
516	12	Chigorodó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		12.432	1.220	264	116	2			382			382	9,8%	3,1%	
514	13	Don Matías	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		4.428	3.672	1	1.540	621	1		2.163	30		2.193	82,9%	48,8%	
515	14	El Peñol	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		4.081	3.350	59	2.187	319			2.565	30		2.595	82,1%	62,9%	
516	15	El Retiro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		6.581	1.653	291	543	151	76	1	1.062	33		1.095	25,1%	16,1%	
517	16	Entreríos	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		1.306	1.521	4	133	770	178	6	1.091	9		1.100	116,5%	83,5%	
518	17	Guarne	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		11.776	79	4					4	14	10	28	0,7%	0,0%	
519	18	Guatapé	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		1.590	1.748	37	1.019	247	3		1.306	29		1.335	109,9%	82,1%	
520	19	La Ceja	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		10.022	10.302	7	888	2.153	227	58	3.333	28		3.361	102,8%	33,3%	
521	20	La Unión	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		4.800	2.651	78	959	372	1		1.410	22	2	1.434	55,2%	29,4%	
522	21	Marinilla	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		9.803	1								1	1	0,0%		
523	22	Necoclí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		10.344	568	16	63	10			89			89	5,5%	0,9%	
524	23	Rionegro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		17.822	3.257							3	5	8	18,3%		
525	24	San Pedro de los Milagros	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		5.753	3.421	5	773	1.366	40		2.184	22		2.206	59,5%	38,0%	
526	25	Santa Rosa de Osos	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		8.843	4.940	168	2.606	1.528	21		3.323	49	1	3.373	55,9%	37,6%	
527	26	Sonsón	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		4.252	4.685	79	1.691	503	22		3.295	34		3.329	110,2%	77,5%	
528	27	Yarumal	MUNICIPIO	ANTIOQUIA		9.827	6.903	763	2.410	2.439	47		5.659	26		5.685	70,2%	57,6%	
		Subtotal				1.146.139	1.022.917	35.834	262.139	249.432	75.614	55.176	30.566	708.761	10.255	1.137	720.153	89,2%	61,8%
LLANOGAS SA ESP GRUPO DEL LLANO																			
529	1	VILLAVICENCIO	MUNICIPIO	META		107.707	107.037	14.970	32.186	45.600	9.483	3.285	750	106.274	2.175	21	108.470	99,4%	98,7%
530	2	ACACÍAS	MUNICIPIO	META		11.855	8.928	2.308	2.972	1.057	102		6.439	152	6	6.597	75,3%	54,3%	
531	3	RESTREPO	MUNICIPIO	META		2.460	2.451	789	606	1.023	3		2.422	58	1	2.481	99,6%	98,5%	
532	4	CUMARAL	MUNICIPIO	META		3.510	3.460	496	1.960	936			3.392	80		3.472	98,6%	96,6%	
533	5	GUAYABETAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA		403	393	18	349	15			382	8		390	97,5%	94,8%	
534	6	QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA		367	344	17	243	47			307	5		312	93,7%	83,7%	
535	7	PUENTE QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA		175	180	144	18				162	10		172	102,9%	92,6%	
536	8	CAQUEZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA		1.624	1.350	62	768	282	3		1.115	35		1.150	83,1%	68,7%	
537	9	UNE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA		962	850	10	435	237			682	43		725	88,4%	70,9%	
538	10	CHIPAQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA		549	465	8	111	274			393	23		416	84,7%	71,6%	
539	11	FOSCA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA		375	349	34	277	10			321	12		333	93,1%	85,6%	
540	12	BARRANCA DE UPIÁ	MUNICIPIO	META		650	620	317	268				585	15		600	95,4%	90,0%	
541	13	PTO LOPEZ	MUNICIPIO	META		3.330	2.780	672	1.568	79			2.319	27		2.346	83,5%	69,6%	
542	14	SAN JUAN DE ARAMA	MUNICIPIO	META		545	530	110	387				497	4		501	97,2%	91,2%	
543	15	SAN JOSE DEL GUAVIARE	MUNICIPIO	GUAVIARE		5.552	4.676	2.167	1.448	11			3.626	5		3.631	84,2%	65,3%	
544	16	CABUYARO	MUNICIPIO	META		685	685	411	154				565			565	100,0%	82,5%	
545	17	CUBARRAL	MUNICIPIO	META		602	602	227	317				544	2		546	100,0%	90,4%	
546	18	EL CASTILLO	MUNICIPIO	META		620	610	383	186				569			569	98,4%	91,8%	
547	19	PUERTO GAITAN	MUNICIPIO	META		1.200	1.200	309	820	7			1.136	21		1.157	100,0%	94,7%	
548	20	PUERTO RICO	MUNICIPIO	META		720	716	561	149				710			710	99,4%	98,6%	
549	21	SAN CARLOS DE GUAROA	MUNICIPIO	META		1.080	1.077	672	401	1			1.074			1.074	99,7%	99,4%	
550	22	EL DORADO	MUNICIPIO	META		510	510	459	45				504			504	100,0%	98,8%	
551	23	PUERTO LLERAS	MUNICIPIO	META		850	850	205	312				517			517	100,0%	60,8%	
552	24	PUERTO CONCORDIA	MUNICIPIO	META		385	383	350	26				376			376	99,5%	97,7%	
553	25	GRANADA	MUNICIPIO	META		12.559	9.700	1.476	4.596	923	198		7.193	56		7.249	77,2%	57,3%	
		Subtotal				159.275	150.746	27.031	50.728	50.520	9.789	3.285	751	142.104	2.731	28	144.863	94,6%	89,2%
MADIGAS INGENIEROS SA ESP																			
554	1	Acacias	Municipio	Meta		12.000	11.488	2.568	4.794	2.950	296	3	10.611	161	1	10.773	95,7%	88,4%	
555	2	Boyacá	Municipio																

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
571	4	OCAÑA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	24.224	21.918	9.090	5.893	2.801	620		18.404	129	1	18.534	90,5%	76,0%	
		Subtotal			100.184	97.354	17.457	31.169	23.071	11.422	4.250	1.576	88.945	479	7	89.431	97,2%	88,8%
SURTIGAS SA ESP																		
572	1	Cartagena	MUNICIPIO	BOLIVAR	202.467	190.583	68.275	55.905	32.742	12.661	7.285	9.427	186.295	2.149	169	188.613	94,1%	92,0%
573	2	Turbaco	MUNICIPIO	BOLIVAR	17.400	16.569	6.847	7.156	1.296	447			15.746	119	8	15.873	95,2%	90,5%
574	3	Arjona	MUNICIPIO	BOLIVAR	12.270	10.804	7.715	2.440	505				10.660	43	1	10.704	88,1%	86,9%
575	4	Magangue	MUNICIPIO	BOLIVAR	21.531	17.606	7.590	9.346	192	235			17.363	146	4	17.513	81,8%	80,6%
576	5	Mompox	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.227	5.081	2.769	1.293	482				4.544	27		4.571	97,2%	86,9%
577	6	Buenavista	MUNICIPIO	SUCRE	2.244	1.618	1.171	258					1.429	13		1.442	72,1%	63,7%
578	7	San Pedro	MUNICIPIO	SUCRE	3.271	2.720	1.756	660	44				2.460	27	2	2.489	83,2%	75,2%
579	8	Cicuco	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.670	1.510	634	410					1.044	4		1.048	90,4%	62,5%
580	9	San Juan Nepomuceno	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.547	5.371	2.289	2.894	37				5.220	60	1	5.281	96,8%	94,1%
581	10	San Jacinto	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.775	3.470	2.661	676	19				3.356	39		3.395	91,9%	88,9%
582	11	Carmen de Bolivar	MUNICIPIO	BOLIVAR	11.370	8.527	3.775	3.739	771				8.285	83	4	8.372	75,0%	72,9%
583	12	Clemencia	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.787	1.633	898	535	2	1			1.436	5	1	1.442	91,4%	80,4%
584	13	Ovejas	MUNICIPIO	SUCRE	2.625	2.266	1.278	644	49				1.971	17		1.988	86,3%	75,1%
585	14	Santa Rosa	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.488	3.238	1.974	797					2.771	5	1	2.777	92,8%	79,4%
586	15	Santa Catalina	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.476	1.014	606	263	6				875	2		877	68,7%	59,3%
587	16	Maria la Baja	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.197	4.979	2.642	1.417	91				4.150	23		4.173	95,8%	79,9%
588	17	Turbana	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.522	2.426	1.051	1.134	70				2.255	8		2.263	96,2%	89,4%
589	18	Santa Ana	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.015	2.369	1.051	908	12				1.971	8		1.979	78,6%	65,4%
590	19	Talaigua	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.276	1.129	684	297					981	1		982	88,5%	76,9%
591	20	Villanueva	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.500	2.882	2.325	177					2.502	7		2.509	82,3%	71,5%
592	21	Granada	MUNICIPIO	BOLIVAR	900	667	463	1					464			464	74,1%	51,6%
593	22	Mahates	MUNICIPIO	BOLIVAR	4.338	4.155	1.960	80					2.040	4		2.044	95,8%	47,0%
594	23	Zambrano	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.210	1.998	714	146					860			860	90,4%	38,9%
595	24	Guamo	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.240	1.019	564	93	1				658			658	82,2%	53,1%
596	25	Cordoba Teton	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.237	1.145	211	10					221			221	92,6%	17,9%
597	26	Sincelejo	MUNICIPIO	SUCRE	57.925	55.155	22.585	20.227	6.773	3.351	314	454	53.704	619	27	54.350	95,2%	92,7%
598	27	San Onofre	MUNICIPIO	SUCRE	5.035	4.590	2.032	1.100	265	8			3.405	21		3.426	91,2%	67,6%
599	28	Corozal	MUNICIPIO	SUCRE	12.431	12.238	5.562	5.051	396	154	13		11.176	90	5	11.271	98,4%	89,9%
600	29	Los Palmitos	MUNICIPIO	SUCRE	2.150	2.106	1.323	626					1.949	17	1	1.967	98,0%	90,7%
601	30	Sampues	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	4.166	2.044	1.548	144	58			3.794	35	2	3.831	92,6%	84,3%
602	31	Sahagun	MUNICIPIO	CORDOBA	11.765	11.462	4.263	4.530	1.679	359			10.831	116	4	10.951	97,4%	92,1%
603	32	Chinu	MUNICIPIO	CORDOBA	5.507	4.997	2.388	1.814	653	2			4.857	60	1	4.918	90,7%	88,2%
604	33	San Marcos	MUNICIPIO	SUCRE	6.400	6.137	2.301	2.289	887				5.477	79	2	5.558	95,9%	85,6%
605	34	Since	MUNICIPIO	SUCRE	6.650	5.260	3.129	1.067	465	42			4.703	45	1	4.749	79,1%	70,7%
606	35	Tolu	MUNICIPIO	SUCRE	6.300	5.471	1.976	1.729	706	189			4.600	132		4.732	86,8%	73,0%
607	36	Tolu Viejo	MUNICIPIO	SUCRE	1.357	1.301	766	422	15				1.203	16	3	1.222	95,9%	88,7%
608	37	Chima	MUNICIPIO	CORDOBA	688	634	438	111					549	5		554	92,2%	79,8%
609	38	San Andres de Sotavento	MUNICIPIO	CORDOBA	1.804	1.640	830	675	55				1.560	24		1.584	90,9%	86,5%
610	39	Morroa	MUNICIPIO	SUCRE	2.300	1.988	1.244	589	39				1.872	21	1	1.894	86,4%	81,4%
611	40	Galeras	MUNICIPIO	SUCRE	2.824	2.644	1.486	685	96				2.267	13		2.280	93,6%	80,3%
612	41	San Juan de Betulia	MUNICIPIO	SUCRE	1.614	1.494	660	748	19				1.427	9		1.436	92,6%	88,4%
613	42	Coveñas	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	2.386	1.062	909	23				1.994	134	2	2.130	53,0%	44,3%
614	43	El Porvenir	MUNICIPIO	SUCRE	1.700	1.567	393	82	1				476	18		494	92,2%	28,0%
615	44	Tuchin	MUNICIPIO	CORDOBA	1.130	1.124	718	29	1				748	9		757	99,5%	66,2%
616	45	La Union	MUNICIPIO	SUCRE	1.452	1.416	687	113					800	2		802	97,5%	55,1%
617	46	Monteria	MUNICIPIO	CORDOBA	71.964	71.640	37.472	18.427	8.318	3.347	1.750	1.137	70.451	708	41	71.200	99,5%	97,9%
618	47	Cerete	MUNICIPIO	CORDOBA	14.100	13.883	4.193	6.056	1.345	527	9		12.130	115	23	12.268	98,5%	86,0%
619	48	Cienaga de Oro	MUNICIPIO	CORDOBA	5.500	5.045	2.804	1.528	345	15			4.692	16	1	4.709	91,7%	85,3%
620	49	Montelibano	MUNICIPIO	CORDOBA	13.000	12.833	4.892	2.772	2.451	32	63	109	10.319	96	4	10.419	98,7%	79,4%
621	50	Planeta Rica	MUNICIPIO	CORDOBA	9.500	9.382	3.301	3.941	1.382	47			8.671	104	5	8.780	98,8%	91,3%
622	51	Pueblo Nuevo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.000	2.267	1.041	746	53				1.840	19		1.859	75,6%	61,3%
623	52	Lorica	MUNICIPIO	CORDOBA	9.780	9.509	4.540	2.769	748	4			8.061	53	1	8.115	97,2%	82,4%
624	53	Momil	MUNICIPIO	CORDOBA	2.023	1.920	1.053	459	2				1.514	7		1.521	94,9%	74,8%
625	54	Purisima	MUNICIPIO	CORDOBA	2.565	2.248	637	471	19				1.127	2	1.129	87,6%	43,9%	
626	55	San Antero	MUNICIPIO	CORDOBA	4.276	2.292	1.288	790	130				2.208	13		2.221	53,6%	51,6%
627	56	San Pelayo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.196	3.116	1.016	592	9				1.617	16		1.633	97,5%	50,6%
628	57	San Carlos	MUNICIPIO	CORDOBA	1.200	1.072	656	69	1				726	3		729	89,3%	60,5%
629	58	Ayapel	MUNICIPIO	CORDOBA	5.710	5.698	1.571	1.583	65				3.219	15		3.234	99,8%	56,4%
630	59	Buenavista-Cordoba	MUNICIPIO	CORDOBA	1.860	1.258	847	230	1				1.078	3		1.081	67,6%	58,0%
631	60	Cotorra	MUNICIPIO	CORDOBA	1.950	1.804	1.353		1				1.354			1.354	92,5%	69,4%
632	61	Tierralta	MUNICIPIO	CORDOBA	7.910	7.555	2.736	99					2.835	4		2.839	95,5%	35,8%
633	62	Valencia	MUNICIPIO	CORDOBA	5.586	5.333	1.487	181					1.668	3		1.671	95,5%	29,9%
634	63	La apartada	MUNICIPIO	CORDOBA	3.518	3.460	910	409					1.319	2		1.321	98,4%	37,5%
635	64	San Bernardo del Viento	MUNICIPIO	CORDOBA	2.476	2.229	926	208	7				1.141			1.141	90,0%	46,1%
636	65	Puerto Libertador	MUNICIPIO	CORDOBA	3.279	2.426	838	174					1.012			1.012	74,0%	30,9%
637	66	Moñitos	MUNICIPIO	CORDOBA	2.208	1.973	337	1					338			338	89,4%	15,3%
638	67	Canalete	MUNICIPIO	CORDOBA	1.012	913	434	5					439			439	90,2%	43,4%
639	68	Puerto Escondido	MUNICIPIO	CORDOBA	1.001	869	318	12					330			330	86,8%	

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
660	1	MIRAFLORES	MUNICIPIO	BOYACA	1.100	1.100	269	763	17			8	1.057	27		1.084	100,0%	96,1%
661	2	BERBEO	MUNICIPIO	BOYACA	191	191	23	158					181	3		184	100,0%	94,8%
662	3	PÁEZ	MUNICIPIO	BOYACA	413	376	5	370				2	377	2		379	91,0%	91,3%
663	4	SAN EDUARDO	MUNICIPIO	BOYACA	309	309	150	159					309	1		310	100,0%	100,0%
664	5	ZETAQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	359	359	27	266					293	5		298	100,0%	81,6%
665	6	GARAGOA	MUNICIPIO	BOYACA	3.365	3.365	439	1.684	345	1	8	2.477	19		2.496	100,0%	73,6%	
666	7	TENZA	MUNICIPIO	BOYACA	621	621	118	493	5		3	619	8		627	100,0%	99,7%	
667	8	LA CAPILLA	MUNICIPIO	BOYACA	413	413	10	343	18		4	375	2		377	100,0%	90,8%	
668	9	SUTATENZA	MUNICIPIO	BOYACA	292	292	12	105	20		1	138			138	100,0%	47,3%	
669	10	GUATEUQUE	MUNICIPIO	BOYACA	2.556	1.022	131	488	202	3		824	6		830	40,0%	32,2%	
		Subtotal			9.619	8.048	1.184	4.829	607	4	26	6.650	73		6.723	83,7%	69,1%	
PROVISERVICIOS SA ESP																		
670	1	Guavatá	MUNICIPIO	Santander	430	430	22	396	1			419	4		423	100,0%	97,4%	
671	2	Gúepsa	MUNICIPIO	Santander	945	945	532	375	22	3		932	13		945	100,0%	98,6%	
672	3	San Vicente de Chucurí	MUNICIPIO	Santander	3.733	3.409	1.010	2.102	286			3.398	11		3.409	91,3%	91,0%	
673	4	El Peñón	MUNICIPIO	Santander	433	433	41	324	1			366			366	100,0%	84,5%	
674	5	La Paz	MUNICIPIO	Santander	539	539	251	175				426			426	100,0%	79,0%	
675	6	MARQUETALIA Y PENNSILVANIA	MUNICIPIO	Caldas	4.886	4.886	900	2.067	182	2		3.151			3.151	100,0%	64,5%	
676	7	SAN BENTO	MUNICIPIO	Santander	276	276	105	154				259			259	100,0%	93,8%	
677	8	ANDES	MUNICIPIO	Antioquia	5.220	5.220	284	630	69	9		992			992	100,0%	19,0%	
678	9	RIO NEGRO (COREGIMIENTO DE SAN RAFAEL Y PAPAYAL)	MUNICIPIO	Santander	1.158	1.151	434	523				957			957	99,4%	82,6%	
679	10	EL CARMEN DE CHUCURI	MUNICIPIO	Santander	693	693	15	53	4			72			72	100,0%	10,4%	
		Subtotal			18.313	17.982	3.594	6.799	565	14		10.972	28		11.000	98,2%	59,9%	
NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMINICLIARIOS S.A. E.S.P "NSP SA ESP"																		
680	1	VÉLEZ	MUNICIPIO	SANTANDER	1.861	1.982	1.352					1.352	52		1.404	106,5%	72,6%	
		Subtotal			1.861	1.982	1.352					1.352	52		1.404	106,5%	72,6%	
SERVIGAS SA ESP																		
681	1	COYAIMA	HUILA	HUILA	2.092	80	5	75				80	15		95	3,8%	3,8%	
682	2	DINDAL	HUILA	HUILA	28	28	28					28			28	100,0%	100,0%	
683	3	GUACIRCO	HUILA	HUILA	33	33	33					33			33	100,0%	100,0%	
684	4	SAN JORGE	HUILA	HUILA	84	84	86					86			86	100,0%	102,4%	
685	5	SANTA CLARA	HUILA	HUILA	120								1		1			
		Subtotal			2.357	225	152	75				227	16		243	9,5%	9,6%	
INGEOMBRA SA ESP																		
686	1	BOSCONIA	MUNICIPIO	CESAR	4.400	4.530	172	399	52			623			623	103,0%	13,8%	
687	2	EL COPEY	MUNICIPIO	CESAR	3.250	3.410	52	167	1			220			220	104,9%	6,5%	
688	3	EL PASO	MUNICIPIO	CESAR	2.773	2.609											94,1%	
689	4	ASTREA	MUNICIPIO	CESAR	2.114	1.941											91,8%	
690	5	CHIMICHAGUA	MUNICIPIO	CESAR	2.259	2.359											104,4%	
691	6	ARIGUANI	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.536	3.525											99,7%	
692	7	NUEVA GRANADA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.200	1.124											93,7%	
693	8	ALGARROBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.546	774											50,1%	
694	9	CHIBOLO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.851	584											31,6%	
695	10	SABANAS DE SAN ANGEL	MUNICIPIO	MAGDALENA	730	288											39,5%	
		Subtotal			23.659	21.144	224	566	53			843			843	89,4%	4,0%	
SURGAS SA ESP																		
696	1	Pitalito	Municipio	Huila	16.679	15.676	5.878	4.678	1.861	58	1	12.476	37		12.513	94,0%	79,6%	
697	2	Timana	Municipio	Huila	2.020	1.901	700	673	56			1.429	4		1.433	94,1%	75,2%	
698	3	Bruselas	Municipio	Huila	705	547	222	314				536	1		537	77,6%	98,0%	
699	4	Guadalupe	Municipio	Huila	1.549	1.526	393	795	60			1.248	1		1.249	98,5%	81,8%	
700	5	Altamira	Municipio	Huila	687	677	80	546	11			637			637	98,5%	94,1%	
701	6	Suaza	Municipio	Huila	1.103	859	353	398	38			789	1		790	77,9%	91,9%	
702	7	El Pital	Municipio	Huila	1.298	1.264	596	511	21			1.128	2		1.130	97,4%	89,2%	
703	8	Agrado	Municipio	Huila	1.526	1.446	763	394	7			1.164	1		1.165	94,8%	80,5%	
704	9	San Agustín	Municipio	Huila	2.141	2.141	338	717	213			1.268			1.268	100,0%	59,2%	
705	10	Mocóa	Municipio	Putumayo	5.736	3.405	110	69	13			192			192	59,4%	5,6%	
		Subtotal			33.444	29.442	9.433	9.095	2.280	58	1	20.867	47		20.914	88,0%	70,9%	
ENERCA SA ESP																		
706	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	28102	3.400	1.683	686	459	1		2.829	33	2	2.864	12,1%	83,2%	
707	2	MANI	MUNICIPIO	CASANARE	953	1.500	606	852	20	1		1.479	12		1.491	157,4%	98,6%	
708	3	OROCUE	MUNICIPIO	CASANARE	4044	1.200	880	85	1			966	13		979	29,7%	80,5%	
709	4	PAZ DE ARIPORO	MUNICIPIO	CASANARE	437	2.500	1.419	1.147	3			2.569	39		2.608	572,1%	102,8%	
710	5	TRINIDAD	MUNICIPIO	CASANARE	1801	950	370	464	7			841	11		852	52,7%	88,5%	
711	6	SAN LUIS DE PALENQUE	MUNICIPIO	CASANARE	1350	400	162	261	11			434	3		437	29,6%	108,5%	
712	7	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	453	650	162	595	12			769	3		772	143,5%	118,3%	
713	8	SABANALARGA	MUNICIPIO	CASANARE	1863	450	26	382	34			442	4		446	24,2%	98,2%	
		Subtotal			39.003	11.050	5.308	4.472	547	2		10.329	118	2	10.449	28,3%	93,5%	
SERVINGAS SA ESP																		
714	1	FALAN	MUNICIPIO	TOLIMA	7.015	878	141	224	1			366	1		367	12,52%	41,69%	
715	2	PALOCABILDO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.698	1.041	117	292	105			514	5		519	22,16%	49,38%	
716	3	CASABIANCA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.371	1.097	152	242				394	1		395	46,27%	35,92%	
717	4	VILLAHERMOSA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.139	1.139	146	374	43			563	6		569	100,00%	49,43%	
		Subtotal			15.223	4.155	556	1.132	149			1.837	13		1.850	27,3%	44,2%	
INGENIERIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P.																		
718	1	GUACHETA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.245	1.245	198	507	526			1.231	14		1.245	100,00%	98,88%	
719	2	LENGUAZAQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	719	719	19	585	106	1		711	8		719	100,00%	98,89%	
720	3	SAN JOSE DE PARE	MUNICIPIO	BOYACÁ	390	390	17	282	5			304	4		308	100,00%	77,95%	
721	4	SOTAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACÁ	982	900											91,65%	
		Subtotal			3.336	3.254	234	1.374	637	1		2.246	26		2.272	97,5%	69,0%	
721	TOTAL				8.371.185	7.946.241	1.264.512	2.500.587	1.822.577	596.564	235.529	150.069	6.569.839	120.078	3.905	6.693.822	94,9%	80,0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Hidrocarburos, Grupo de Gas Combustible - Ministerio de Minas y Energía

Nota: Reporte Parcial. Las empresas en rojo aun o han reportado información.

Observaciones:

Los municipios de Acacias(Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores

No todos los catastros reportados son oficiales - En algunos casos fueron suministrados por las empresas según su propio levantamiento.

En otros casos es mayor la cobertura que el catastro municipal suministrado por la oficina de Planeación del respectivo municipio

Municipios Nuevos en este trimestre : 26

TOTAL DEPARTAMENTOS	24
D.C.	1
No. POBLACIONES CON GAS NATURAL	721

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL						No. USUARIOS	%
Residenciales						6.569.839	98,1%
Comerciales						120.078	1,8%
Industriales						3.905	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL						6.693.822	100%
Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)							
E1	E2	E3	E4	E5	E6		
1.264.512	2.500.587	1.822.577	596.564	235.529	150.069		
Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados							
E1	E2	E3	E4	E5	E6		
19%	38%	28%	9%	4%	2%		

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL

AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																		
1	1	ALVARADO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.042	953	218	559	3				780	5		785	91,5%	74,9%
2	2	AMBALEMA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.847	1.824	812	589	67			1.468	4		1.472	98,8%	79,5%	
3	3	ARMERO-GUAYABAL	MUNICIPIO	TOLIMA	3.086	2.898	1.268	1.242	6			2.516	15		2.531	93,9%	81,5%	
4	4	CHICORAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	1.607	1.567	282	959	176			1.417	11		1.428	97,5%	88,2%	
5	5	DOIMA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	286	282	100	130				230	1		231	98,6%	80,4%	
6	6	ESPINAL	MUNICIPIO	TOLIMA	17.704	15.326	2.467	6.856	2.640	437	1	1	12.402	111	10	12.523	86,6%	70,1%
7	7	FLANDES	MUNICIPIO	TOLIMA	14.273	9.909	176	3.171	2.531	2		5.880	39	1	5.920	69,4%	41,2%	
8	8	FRESNO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.232	4.007	968	2.106	786	1		3.861	32		3.893	94,7%	91,2%	
9	9	GIRARDOT	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	25.570	24.792	1.940	8.268	6.294	822	107		17.431	235	2	17.668	97,0%	68,2%
10	10	HERVEO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.247	1.103	360	716	6			1.082	10		1.092	88,5%	86,8%	
11	11	HONDA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.129	7.058	1.703	3.565	559	88	1		5.916	48		5.964	86,8%	72,8%
12	12	IBAGUE	MUNICIPIO	TOLIMA	123.216	121.765	18.163	58.179	30.749	8.954	1.270	258	117.573	1.157	21	118.751	98,8%	95,4%
13	13	LA DORADA	MUNICIPIO	CALDAS	17.267	16.327	2.925	9.023	2.238	103	1		14.290	103	1	14.394	94,6%	82,8%
14	14	LA SIERRA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	417	405	298	75				373		1	374	97,1%	89,4%	
15	15	LERIDA	MUNICIPIO	TOLIMA	4.787	4.500	837	3.104	82			4.023	22		4.045	94,0%	84,0%	
16	16	LIBANO	MUNICIPIO	TOLIMA	6.935	6.546	718	3.612	1.664	201		6.195	63		6.258	94,4%	89,3%	
17	17	MANZANARES	MUNICIPIO	CALDAS	2.499	2.327	474	1.392	276	11		2.153	23		2.176	93,1%	86,2%	
18	18	MARIQUITA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.191	8.049	3.211	3.605	456	40	1		7.313	79		7.392	98,3%	89,3%
19	19	PIEDRAS	MUNICIPIO	TOLIMA	596	580	174	353				527	2		529	97,3%	88,4%	
20	20	PTO SALGAR	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.150	2.933	1.439	673	166			2.278	19		2.297	93,1%	72,3%	
21	21	PUERTO BOYACA	MUNICIPIO	BOYACA	8.482	8.411	1.674	4.833	1.546			8.053	63		8.116	99,2%	94,9%	
22	22	RICAURTE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.563	1.644	256	96	441	64	2		859	26		885	46,1%	24,1%
23	23	SAN LUIS	MUNICIPIO	TOLIMA	2.158	2.149	877	1.050	6		2		1.935	9		1.944	99,6%	89,7%
24	24	TERRADENTRO	CORREGIMIENTO	TOLIMA	58	58	19	22				41			41	100,0%	70,7%	
25	25	VENADILLO	MUNICIPIO	TOLIMA	2.564	2.469	1.069	1.167	6			2.242	16		2.258	96,3%	87,4%	
26	26	VICTORIA	MUNICIPIO	CALDAS	1.325	1.312	547	493	187	1		1.228	6		1.234	99,0%	92,7%	
		Subtotal			264.231	249.194	42.975	115.838	50.885	10.724	1.385	259	222.066	2.099	36	224.201	94,3%	84,0%
ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)																		
27	1	AGUA DE DIOS	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	4.179	3.747	550	2.067	92			2.709	23		2.732	89,7%	64,8%	
28	2	AIPE	MUNICIPIO	HUILA	2.968	2.829	843	1.709	140	5		2.697	12		2.709	95,3%	90,9%	
29	3	ALGECIRAS	MUNICIPIO	HUILA	3.397	3.337	1.151	1.311	76			2.538	15		2.553	98,2%	74,7%	
30	4	APULO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.576	1.322	186	591	172			949	3		952	83,9%	60,2%	
31	5	ARBELAEZ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.768	1.452	15	629	306	92	2	1.044	19		1.063	82,1%	59,0%	
32	6	BARAYA	MUNICIPIO	HUILA	1.226	1.191	677	272	43			992	10		1.002	97,1%	80,9%	
33	7	BETANIA	CORREGIMIENTO	HUILA	170	338	95	70	1			166			166	98,8%	97,6%	
34	8	CAGUAN	CORREGIMIENTO	HUILA	1.638	1.528	986	479				1.465	6		1.471	93,3%	89,4%	
35	9	CAMPOALEGRE	MUNICIPIO	HUILA	7.678	7.642	3.357	2.918	489	1		6.765	40	1	6.806	99,5%	88,1%	
36	10	CARMEN APICALA	MUNICIPIO	TOLIMA	3.131	3.130	150	1.557	362	58	26	2.191	38		2.191	100,0%	68,8%	
37	11	CARMEN VIBORAL	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.802	7.685	93	1.647	1.315			3.055	50		3.105	98,5%	39,2%	
38	12	CHAPARRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	8.470	7.824	2.444	2.597	770	3		5.814	52	1	5.867	92,4%	68,6%	
39	13	COELLO	MUNICIPIO	TOLIMA	606	567	134	283				417	1		418	93,6%	68,8%	
40	14	FLORENCIA	MUNICIPIO	CAQUETA	41.664	39.400	20.573	8.298	1.165	230		30.266	69		30.335	94,6%	72,6%	
41	15	FORTALECILLAS	CORREGIMIENTO	HUILA	911	905	402	376	4			782	15	1	798	99,3%	85,8%	
42	16	FUSAGASUGA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	34.469	31.347	3.670	10.352	6.132	5.700	194	1	26.049	267		26.316	90,9%	75,6%
43	17	GARZON	MUNICIPIO	HUILA	10.621	10.572	2.723	4.720	1.699	170	1	9.314	70	1	9.384	99,5%	87,7%	
44	18	GIGANTE	MUNICIPIO	HUILA	4.306	4.294	1.305	2.329	117			3.751	23		3.774	99,7%	87,1%	
45	19	GUACIRCO	VEREDA	HUILA	172	172	125	40	1			166			166	100,0%	96,5%	
46	20	GUADUAS	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.776	3.664	880	1.919	79	109		2.987	15	1	3.003	97,0%	79,1%	
47	21	GUALANDAY	CORREGIMIENTO	TOLIMA	511	458	128	190	37			355	3		358	89,6%	69,5%	
48	22	GUAMO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.832	4.825	1.188	2.808	203			4.199	22		4.221	99,9%	86,9%	
49	23	GUARNE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.840	4.639	64	929	1.174	19		2.186	18		2.204	95,8%	45,2%	
50	24	HOBO	MUNICIPIO	HUILA	1.945	1.945	663	676	2			1.341	6	1	1.348	68,9%		
51	25	ICONONZO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.386	7	337	673	6			1.016	16		1.032	0,5%	73,3%	
52	26	JUNCAL	CORREGIMIENTO	HUILA	782		111	515	4			630	3		633		80,6%	
53	27	LA PLATA	MUNICIPIO	HUILA	8.361	1	2.048	3.554	1.026	5		6.633	84		6.717	0,0%	79,3%	
54	28	LA VEGA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.720	95	1	445	368	46		860	5		865	5,5%	50,0%	
55	29	MARINILLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.530	54	104	1.988	2.933	69		5.094	69	1	5.164	0,5%	48,4%	
56	30	MELGAR	MUNICIPIO	TOLIMA	9.873	34	1.302	3.172	2.107	189	133	1	6.904	169		7.073	0,3%	69,9%
57	31	NATAGAIMA	MUNICIPIO	HUILA	2.971	762	1.185	217				2.164	6	1	2.171		72,8%	
58	32	NEIVA	MUNICIPIO	HUILA	109.939	165	20.295	48.699	11.256	5.837	1.386	118	87.591	1.164	15	88.770	0,2%	79,7%
59	33	ORTEGA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.386		251	905	215			1.371	9		1.380		57,5%	
60	34	PACARNI	CORREGIMIENTO	HUILA	657		408	136				544	3		547		82,8%	
61	35	PAICOL	MUNICIPIO	HUILA	878		164	457	105			726	6		732		82,7%	
62	36	PALERMO	MUNICIPIO	HUILA	3.718		1.117	1.419	460	3		2.999	51		3.050		80,7%	
63	37	PIENDAMO	MUNICIPIO	CAUCA	4.715	257	585	1.079	283			1.947	6		1.953	5,5%	41,3%	
64	38	POPAYAN	MUNICIPIO	CAUCA	63.823	283	7.522	12.805	9.005	3.141	1.117	208	33.798	281	2	34.081	0,4%	53,0%
65	39	PUERTO BOGOTA	CORREGIMIENTO	CUNDINAMARCA	1.384	14	210	858	10			1.078	9		1.087	1,0%	77,9%	
66	40	PURIFICACION	MUNICIPIO	TOLIMA	4.252	1	1.434	1.975	119			3.528	21		3.549	0,0%	83,0%	
67	41	RIONEGRO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	22.877	156	314	3.061	5.577	1.735	348	12	11.047	231	3	11.281	0,7%	48,3%
68	42	RIVERA	MUNICIPIO	HUILA	5.244	59	1.341	2.817	406	82	1	4.648	54		4.702	1,1%	88,6%	
69	43	SALDAÑA	MUNICIPIO	TOLIMA	3.062	183	646	1.464	130	5		2.245	20		2.265	6,0%	73,3%	
70	44	SAN FRANCISCO	VEREDA	HUILA	153		95	29				124	1		125		81,0%	
71	45	SANTUARIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.416		848	3.017	716	1								

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
GASES DE LA GUAJIRA SA ESP																		
95	1	RIOHACHA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	31.204	30.434	12.199	10.609	4.269	1.250	274	1	28.602	406	17	29.025	97,5%	91,7%
96	2	MAICAO	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	24.124	20.567	4.514	10.441	3.082	348			18.385	220	14	18.619	85,3%	76,2%
97	3	PALOMINO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	729	729	154	258					412	17		429	100,0%	56,5%
98	4	MINGUEO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	1.341	1.341	201	942					1.143	9	1	1.153	100,0%	85,2%
99	5	CAMARONES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	751	740	174	371					545	3	1	549	98,5%	72,6%
100	6	DIBULLA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	895	796	89	675					764	13		777	88,9%	85,4%
101	7	URIBIA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.731	1.698	472	838	32				1.342	28	5	1.375	98,1%	77,5%
102	8	MANAURE	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.631	1.401	280	699	174				1.153	32	1	1.186	85,9%	70,7%
103	9	HATO NUEVO	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	2.850	2.717	482	923	476	300			2.180	42	1	2.223	95,3%	76,5%
104	10	PAPAYAL	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	652	616	52	446	45				543	5		548	94,5%	83,3%
105	11	BARRANCAS	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	3.910	3.828	563	2.162	740				3.465	44		3.509	97,9%	88,6%
106	12	FONSECA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	10.208	7.747	2.793	1.980	1.918	50			6.741	62	5	6.808	75,9%	66,0%
107	13	SAN JUAN	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	7.408	5.789	1.625	2.071	1.585	48			5.329	50	3	5.382	78,1%	71,9%
108	14	EL MOLINO	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.745	1.552	335	630	135				1.100	6		1.106	88,9%	63,0%
109	15	VILLANUEVA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	5.463	5.421	1.172	2.627	764	17			4.580	44	2	4.626	99,2%	83,8%
110	16	URUMITA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	2.050	1.748	738	963	9				1.710	15	1	1.726	85,3%	83,4%
111	17	DISTRACCIÓN	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	953	1.052	206	550	174	2			932	9		941	110,4%	97,8%
112	18	BUENA VISTA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	617	335	54	267	6				327	5	1	333	54,3%	52,0%
113	19	ALBANIA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.671	1.301	383	761					1.144	16	4	1.164	77,9%	68,5%
114	20	CUESTECITA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	721	472	287	48					335	3		338	65,5%	46,5%
115	21	LA PUNTA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	485	485	186	236					422	2		424	100,0%	87,0%
116	22	LAS FLORES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	143	123	78	37					115	3	1	119	86,0%	80,4%
117	23	RIO ANCHO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	358	318	159	24					183			183	88,8%	51,1%
118	24	CORREDOR CARBÓN	VEREDA	LA GUAJIRA	5	5									5	5	100,0%	
119	25	LA JAGUA DEL PILAR	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	458	447	197	211					408	5		413	97,6%	89,1%
120	26	EL PÁJARO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	127	118	32	78					110	1		111	92,9%	86,6%
121	27	LOS PONDORES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	439	333	224	78					302		1	303	75,9%	68,8%
122	28	EL EBANAL	VEREDA	LA GUAJIRA	35	32	25	1					26	2	2	30	91,4%	74,3%
123	29	TIGRERAS	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	162	161	113	34					147	1		148	99,4%	90,7%
124	30	COMEJENES	VEREDA	LA GUAJIRA	92	67	59	1					60		1	61	72,8%	65,2%
125	31	CHOLES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	120	109	87	6					93			93	90,8%	77,5%
126	32	ANAIME	VEREDA	LA GUAJIRA	39	39	21						21			21	100,0%	53,8%
127	33	MATITAS	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	283	219	106	74					180	2		182	77,4%	63,6%
128	34	PUENTE BOMBA	VEREDA	LA GUAJIRA	84	16									2	2	19,0%	
129	35	PELECHUA	VEREDA	LA GUAJIRA	158	142	10	1					11		1	12	89,9%	7,0%
130	36	PARAGUACHÓN	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	366	296	126	30					156			156	80,9%	42,6%
131	37	EL HATICO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	241	211	85	99					184	1		185	87,6%	76,3%
132	38	EL CERREJÓN	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	2.907	1.038									516	516	35,7%	
133	39	CARRAIPA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	320	314	46						46	3		49	98,1%	14,4%
134	40	TABACO RUBIO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	26	20	17						17			17	76,9%	65,4%
135	41	GUAYACANAL	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	278	173	90	15	1				106			106	62,2%	38,1%
136	42	CHORRERA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	300	95											31,7%	
137	43	CAMPANA NUEVO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	250	120											48,0%	
138	44	Aremasain	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	80													
139	45	Conejo	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	456	456	51	60					111			111	100,0%	24,3%
140	46	La Junta	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	350	290											82,9%	
141	47	Corraleja	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	190	190											100,0%	
142	48	El Tablazo	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	162	46											28,4%	
143	49	La Peña	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	260	185											71,2%	
144	50	Zambrano	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	104	72											69,2%	
145	51	Curazao	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	145	141											97,2%	
146	52	Cañaverales	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	359	335								1		1	93,3%	
147	53	Los Pozos	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	94	86											91,5%	
148	54	Mongui	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	297	214	46	29					75			75	72,1%	25,3%
149	55	Galan	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	188	157											83,5%	
150	56	Arroyo Arena	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	83	63	32						32			32	75,9%	38,6%
151	57	Tomarazón	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	359	316	12	48					60			60	88,0%	16,7%
152	58	Barbacoas	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	153	113											73,9%	
153	59	Cotoprix	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	410	396	29	158					187			187	96,6%	45,6%
154	60	Villa Martin	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	238	221	54	43					97			97	92,9%	40,8%
155	61	Cerrillo	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	79	62											78,5%	
156	62	Chancleta	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	56	42	5	33					38			38	75,0%	67,9%
157	63	Roche	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	40	26											65,0%	
158	64	Carretalito	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	168	168											100,0%	
159	65	Patilla	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	47	47											100,0%	
		Subtotal			112.648	98.791	28.663	39.558	13.408	2.014	274	1	83.919	1.050	585	85.554	87,7%	74,5%
GASES DEL CARIBE SA ESP																		
160	1	Barranquilla	Municipios	Atlántico	295.730	293.622	82.108	56.095	61.849	34.771	13.324	11.197	259.344	6.662	391	266.397	99,3%	87,7%
161	2	Maratea	Corregimiento	Atlántico	3.807	3.621	684	2.628	15				3.327	13		3.340	95,1%	87,4%
162	3	Soledad	Municipios	Atlántico	118.906	116.344	46.772	54.031	8.495	10			109.308	1.047	28	110.383	97,8%	91,9%
163	4	Malambo	Municipios	Atlántico	23.944	23.676	18.278	3.355	153	20			21.806	195	25	22.026	98,9%	91,1%
164	5	Caracol	Corregimiento	Atlántico	885	866	527	188					715	7	3	725	97,9%	80,8%
165	6	Sabanalarga	Municipios	Atlántico	11.740	11.415	4.257	3.463	2.478	317	12		10.527	149	2	10.678	97,2%	89,7%
166	7	Isabel Lopez	Corregimiento	Atlántico	580	574	420	67					487	2		489	99,0%	84,0%
167	8	Molinos	Corregimiento	Atlántico	486	476	358	38	1				397	1		398	97,9%	81,7%
168	9	La Peña	Corregimiento	Atlántico	831	798	503	116					619	1		620	96,0%	74,5%
169	10	Colombia	Corregimiento	Atlántico	245	244	147	39					186			186	99,6%	75,9%
170	11	Cascajal	Corregimiento	Atlántico	514	508	392	49					441	2		443	98,8%	85,8%
171	12	Aguada de Pablo	Corregimiento	Atlántico	744	742	410	64					474	1		475	99,7%	63,7%
172	13	Galapa	Municipios	Atlántico	10.562	9.615	4.717	2.782	1.340	1			8.840	81	11	8.932	91,0%	83,7%
173	14	Paluato	Corregimiento	Atlántico	129	76	55						55	2	3	60	58,9%	42,6%
174	15	Baranoa	Municipios	Atlántico	10.000	9.872	3.411	3.473	2.151	45			9.080	129	8	9.217	98,7%	90,8%
175	16	Pital de Megua	Corregimiento	Atlántico	385	374	174	144					318	5		323	97,1%	82,6%
176	17	Campeche	Corregimiento	Atlántico	937	908	473	303					776	9	1	786	96,9%	82,8%
177	18	Sibarco	Corregimiento	Atlántico	218	213	152	11					163			163	97,7%	74,8%
178	19	Pto. Colombia	Municipios	Atlántico	12.853	12.161	2.311	3.973	3.697	1.115	107	169	11.372	301	12	11.685	94,6%	88,5%
179	20	Sabanagrande	Municipios	Atlántico	5.599	5.537	2.099	2.314	489			2	4.904	87	8	4.999	98,9%	87,6%
180	21	Santo Tomás	Municipios	Atlántico	5.055	5.013	1.303	2.455	769	8			4.535	75	2			

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva	
							1	2	3	4	5	6							
196	37	Retirada	Corregimiento	Atlántico	151	151	105	27					132			133	100.0%	87.4%	
197	38	Martillo	Corregimiento	Atlántico	328	325	114	148					262			264	99.1%	79.9%	
198	39	Candelaria	Municipios	Atlántico	1.872	1.852	980	612					1.592			1.603	98.9%	85.0%	
199	40	Leña	Corregimiento	Atlántico	404	401	258	75					333		1	337	99.3%	82.4%	
200	41	Carreto	Corregimiento	Atlántico	301	301	106	123					229			230	100.0%	76.1%	
201	42	Campo de la Cruz	Municipios	Atlántico	3.278	3.209	201	1.646	767				2.614		25	2.639	97.9%	79.7%	
202	43	Bohorquez	Corregimiento	Atlántico	334	333	158	100					258			259	99.7%	77.2%	
203	44	Repelón	Municipios	Atlántico	3.229	3.201	1.639	752	47				2.438		19	2.458	99.1%	75.5%	
204	45	Arroyo Negro	Corregimiento	Atlántico	202	201	185						185		1	185	99.5%	91.6%	
205	46	Cien Pesos	Corregimiento	Atlántico	95	95	68	2					70			70	100.0%	73.7%	
206	47	Las Tablas	Corregimiento	Atlántico	115	105	75						75			75	91.3%	65.2%	
207	48	Villa Rosa	Corregimiento	Atlántico	700	697	518	42					560		1	561	99.6%	80.0%	
208	49	Rotinet	Corregimiento	Atlántico	409	405	319	15					334			335	99.0%	81.7%	
209	50	Santa Lucia	Municipios	Atlántico	1.596	1.591	755	545	19				1.319		7	1.326	99.7%	82.6%	
210	51	Algodonal	Corregimiento	Atlántico	175	167	128	1					129			130	95.4%	73.7%	
211	52	Suan	Municipios	Atlántico	1.938	1.879	773	651	209				1.633		1	1.650	97.0%	84.3%	
212	53	Manatí	Municipios	Atlántico	2.714	2.686	1.275	1.044					2.319		14	2.334	99.0%	85.4%	
213	54	Juan de Acosta	Municipios	Atlántico	1.859	1.831	519	704	379	9			1.611		17	1.628	98.5%	86.7%	
214	55	Vaiven	Corregimiento	Atlántico	365	361	35	290					326		1	326	98.9%	89.3%	
215	56	Santa Verónica	Corregimiento	Atlántico	313	308	2	58	109	34	7	2	212		32	244	98.4%	67.7%	
216	57	Saco	Corregimiento	Atlántico	517	493	225	104					329			330	95.4%	63.6%	
217	58	Chorrera	Corregimiento	Atlántico	276	260	141	34					175			176	94.2%	63.4%	
218	59	Tubará	Municipios	Atlántico	1.712	1.673	435	736	5	9			1.185		10	1.197	97.7%	69.2%	
219	60	Guaimaral	Corregimiento	Atlántico	209	204	195						195			195	97.6%	93.3%	
220	61	El Morro	Corregimiento	Atlántico	136	124	62	4			8		74		1	75	91.2%	54.4%	
221	62	Playa Mendoza	Corregimiento	Atlántico	295	289	1		1	181			183		6	189	98.0%	62.0%	
222	63	Juaruco	Corregimiento	Atlántico	101	68	48						48			48	67.3%	47.5%	
223	64	Piojó	Municipios	Atlántico	516	434	261	118					379		1	380	84.1%	73.4%	
224	65	Aguas Vivas	Corregimiento	Atlántico	103	86	70						70			70	83.5%	68.0%	
225	66	Hibacharo	Corregimiento	Atlántico	298	297	227	14					241			241	99.7%	80.9%	
226	67	Las Caras	Corregimiento	Bolívar	191	189	134	5					139		1	140	99.0%	72.8%	
227	68	Calamar	Municipios	Bolívar	2.586	2.570	1.441	671	3				2.115		16	2.131	99.4%	81.8%	
228	69	Barranca Nueva	Corregimiento	Bolívar	455	451	337						337			337	99.1%	74.1%	
229	70	Barranca Vieja	Corregimiento	Bolívar	282	282	188						188			188	100.0%	66.7%	
230	71	Yucal	Corregimiento	Bolívar	330	330	239						239			239	100.0%	72.4%	
231	72	Hato Viejo	Corregimiento	Bolívar	832	832	382	200					582			582	100.0%	70.0%	
232	73	San Estanislao de Kotska	Municipios	Bolívar	2.593	2.552	1.181	929	49				2.159		13	2.172	98.4%	83.3%	
233	74	Las Piedras	Corregimiento	Bolívar	950	950	643	74					717		1	718	100.0%	75.5%	
234	75	Soplamiento	Municipios	Bolívar	2.012	2.012	1.108	536	86				1.730		4	1.734	100.0%	86.0%	
235	76	Arroyo Hondo	Municipios	Bolívar	764	761	405	253					658			658	99.6%	86.1%	
236	77	Pilon	Corregimiento	Bolívar	86	86	77						77			77	100.0%	89.5%	
237	78	Machado	Corregimiento	Bolívar	194	194	146						146			146	100.0%	75.3%	
238	79	Sato	Corregimiento	Bolívar	142	141	98						98			98	99.3%	69.0%	
239	80	San Cristobal	Municipios	Bolívar	1.062	1.062	792	128					920			920	100.0%	86.6%	
240	81	Higueretal	Corregimiento	Bolívar	312	308	249						249			249	98.7%	79.8%	
241	82	Las Cruces	Corregimiento	Bolívar	113	113	90						90			90	100.0%	79.6%	
242	83	Santa Marta	Municipios	Magdalena	119.737	118.268	22.609	28.962	31.935	9.205	4.031	8.793	105.535		1.897	65	107.497	98.8%	88.1%
243	84	Buritaca	Corregimiento	Magdalena	371	371	61	209	1				271		15	3	289	100.0%	73.0%
244	85	Taganga	Corregimiento	Magdalena	1.392	1.117	93	745	12	5			855		52	907	80.2%	61.4%	
245	86	Puerto Nuevo	Corregimiento	Magdalena	156	721	272	340					612		10	2	624	462.2%	392.3%
246	87	Ciénega	Municipios	Magdalena	21.334	19.167	6.348	8.162	2.304	20			16.834		188	36	17.058	89.8%	78.9%
247	88	Río Frio	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.605	1.442	843	355	2				1.200		15	21	1.236	89.8%	74.8%
248	89	Orihueca	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	2.259	2.229	1.109	732	4				1.845		12	18	1.875	98.7%	81.7%
249	90	Guacamayal	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.406	1.341	742	391					1.133		5	6	1.144	95.4%	80.6%
250	91	Sevilla	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.522	1.511	838	370					1.208		7	9	1.224	99.3%	79.4%
251	92	La Gran Vía	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	413	370	168	139					307		2	1	310	89.6%	74.3%
252	93	Varela	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	619	619	494						494		1	495	100.0%	79.8%	
253	94	Santa Rosalia	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	188	188	118	57					175		1	176	100.0%	93.1%	
254	95	Tucurínca	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.144	1.126	828	79					907		4	911	98.4%	79.3%	
255	96	Soplador	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	138	138	133						133			133	100.0%	96.4%	
256	97	Zawady	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	202	202	149	31					180		3	1	184	100.0%	89.1%
257	98	Fundación	Municipios	Magdalena	13.526	13.204	7.997	3.344	928	53			12.322		151	1	12.474	97.6%	91.1%
258	99	Algarrobo	Municipios	Magdalena	2.005	2.005	201	75					276		2	278	100.0%	13.8%	
259	100	Aracataca	Municipios	Magdalena	6.438	6.297	2.115	3.833	1				5.949		38	1	5.988	97.8%	92.4%
260	101	Retén	Municipios	Magdalena	2.972	2.972	2.035	409					2.444		6	1	2.451	100.0%	82.2%
261	102	Salamina	Municipios	Magdalena	1.546	1.541	419	618	28				1.065		6	6	1.071	99.7%	68.9%
262	103	Guaimaro	Corregimiento	Magdalena	470	449	265	168					433		3	436	95.5%	92.1%	
263	104	Sitio Nuevo	Corregimiento	Magdalena	2.534	2.509	1.901						1.901		6	1.907	99.0%	75.0%	
264	105	Palermo	Corregimiento	Magdalena	1.290	1.272	786	143					929		9	938	98.6%	72.0%	
265	106	Pueblo Viejo	Municipios	Magdalena	1.157	1.001	432	215	1				648		9	657	86.5%	56.0%	
266	107	La Isla	Corregimiento	Magdalena	649	649	350	105					455		6	461	100.0%	70.1%	
267	108	Palmira	Corregimiento	Magdalena	369	367	241	14					255		2	257	99.5%	69.1%	
268	109	Tasajera	Corregimiento	Magdalena	1.392	1.392	817	267					1.084		7	1.091	100.0%	77.9%	
269	110	Remolino	Municipios	Magdalena	1.078	1.072	333	384					717		4	721	99.4%	66.5%	
270	111	Pivijay	Municipios	Magdalena	5.763	5.762	1.833	1.787	216				3.836		9	3.845	100.0%	66.6%	
271	112	Media Luna	Corregimiento	Magdalena	1.069	1.069	549	153					702		1	703	100.0%	65.7%	
272	113	Piñuela	Corregimiento	Magdalena	217	217	157	7					164		4	168	100.0%	75.6%	
273	114	Carmen del Magdalena	Corregimiento	Magdalena	364	364	173	19					192			192	100.0%	52.7%	
274	115	Retirada	Corregimiento	Magdalena	29	29	28						28			28	100.0%	96.6%	
275	116	Loma	Corregimiento	Magdalena	34	34	33						33			33	100.0%	97.1%	
276	117	Lomita	Corregimiento	Magdalena	22	22	22						22			22	100.0%	100.0%	
277	118	El Piñon	Municipios	Magdalena	1.393	1.393	814	288					1.102		2	1.104	100.0%	79.1%	
278	119	Campo Alegre	Corregimiento	Magdalena	49	49	47						47			47	100.0%	95.9%	
279	120	Cantagallar	Corregimiento	Magdalena	466	466	167						167			167	100.0%	35.8%	
280	121	Plato	Municipios	Magdalena	8.833	8.093	2.080	1.252	389				3.721		11	3.732	91.6%	42.1%	
281	122	Chibolo	Municipios	Magdalena	2.467	2.467	315	83					398		2	400	100.0%	16.1%	
282	123	Cerro de San Antonio	Municipios	Magdalena															

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO- ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
300	141	La Vega Arriba	Corregimiento	Cesar	142	142	127	3					130			130	100.0%	91.5%
301	142	Patillal	Corregimiento	Cesar	501	495	318	162					480			480	98.8%	95.8%
302	143	Alto de la Vuelta	Corregimiento	Cesar	110	108	104	3					107			107	98.2%	97.3%
303	144	Badillo	Corregimiento	Cesar	247	244	207	34					241			241	98.8%	97.6%
304	145	Guachoche	Corregimiento	Cesar	369	339	308	24					332	1		333	91.9%	90.0%
305	146	Guacochito	Corregimiento	Cesar	145	145	127	5					132			132	100.0%	91.0%
306	147	Las Raices	Corregimiento	Cesar	70	70	66						66			66	100.0%	94.3%
307	148	Rio Seco	Corregimiento	Cesar	160	159	154						154			154	99.4%	96.3%
308	149	La Paz	Municipios	Cesar	3.698	3.315	882	1.780	340				3.002	42	2	3.046	89.6%	81.2%
309	150	San Jose de Oriente	Corregimiento	Cesar	448	442	237	187					424	3		427	98.7%	94.6%
310	151	Betania	Corregimiento	Cesar	344	341	282	53					335	2		337	99.1%	97.4%
311	152	Manuaure	Municipios	Cesar	1.590	1.590	855	637	8				1.500	13		1.513	100.0%	94.3%
312	153	Bosconia	Municipios	Cesar	6.679	5.995	1.162	1.124	64				2.350	12		2.362	89.8%	35.2%
313	154	El Copey	Municipios	Cesar	5.436	4.408	1.639	492					2.131	7		2.138	81.1%	39.2%
		Subtotal			891.049	868.467	290.436	240.453	137.118	52.567	19.618	20.967	761.159	13.022	736	774.917	97.5%	85.4%
GASES DE CUSIANA SA ESP																		
314	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	28.893	28.666	5.643	12.475	5.914	1.561	17		25.610	1.108	7	26.725	99.22%	88.64%
315	2	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	6.669	6.386	1.160	4.387	417	3			5.967	191	2	6.160	95.75%	89.47%
316	3	MONTREY	MUNICIPIO	CASANARE	3.360	3.332	1.823	1.371	2				3.196	99		3.295	99.17%	95.12%
317	4	TAURAMENA	MUNICIPIO	CASANARE	4.050	3.996	2.087	1.519	494	5			4.105	143	1	4.249	98.68%	101.37%
318	5	VILLANUEVA	MUNICIPIO	CASANARE	5.238	5.049	1.532	2.660	765	17			4.974	159	1	5.134	96.39%	94.96%
		Subtotal			48.209	47.429	12.245	22.412	7.592	1.586	17		43.852	1.700	11	45.563	98.4%	91.0%
GASES DE OCCIDENTE SA ESP																		
319	1	SANTIAGO DE CALI	Municipio	VALLE	652.963	601.063	77.001	152.901	166.644	54.507	42.463	13.112	506.628	9.564	215	516.407	92.1%	77.6%
320	2	HORMIGUERO	Corregimiento	VALLE	1.947	1.671	114	358	604	409	96		1.581	1		1.582	85.8%	81.2%
321	3	LA BUITRERA (CALI)	Corregimiento	VALLE	1.148	1.148	173					11				11	15.1%	1.0%
322	4	MONTABELLO	Corregimiento	VALLE	3.297	2.773	814	486		1			1.301	6		1.307	84.1%	39.5%
323	5	CASCAJAL II	Corregimiento	VALLE	362	320	157	106					263	1		264	88.4%	72.7%
324	6	CAMPO ALEGRE (SANTIAGO DE CALI)	Corregimiento	VALLE	935	727	60	336					396	2		398	77.8%	42.4%
325	7	CASCAJAL I	Corregimiento	VALLE	175	107		72					72		1	73	61.1%	41.1%
326	8	BUENAVENTURA	Municipio	VALLE	87.115	75.198	26.757	8.623	4.705	623			40.708	87	4	40.799	86.3%	46.7%
327	9	PUERTO TEJADA	Municipio	CAUCA	11.907	10.046	220	2.231	2.033	1			4.485	22	5	4.512	84.4%	37.7%
328	10	SANTANDER DE QUILICHAO	Municipio	CAUCA	17.749	15.982	1.933	4.026	1.889	68			7.916	57	1	7.974	90.0%	44.6%
329	11	VILLARICA	Municipio	CAUCA	4.639	4.027	1.345	1.065					2.410	10	6	2.426	86.8%	52.0%
330	12	ALCALA	Municipio	VALLE	3.146	3.010	181	490	22				693	1		694	95.7%	22.0%
331	13	BOLIVAR	Municipio	VALLE	1.709	1.633	306	501	94				901	2		903	95.6%	52.7%
332	14	DARIEN	Municipio	VALLE	4.629	4.234	712	1.523	94				2.329	6		2.335	91.5%	50.3%
333	15	SAN JOSE	Corregimiento	VALLE	167	19											11.4%	
334	16	EL VERGEL	Corregimiento	VALLE	547	257											47.0%	
335	17	EL DOVIO	Municipio	VALLE	2.676	2.509	435	596	62				1.093	6		1.099	93.8%	40.8%
336	18	RIOFRIO	Municipio	VALLE	2.360	2.195	777	634	106				1.517	5		1.522	93.0%	64.3%
337	19	TORO	Municipio	VALLE	3.231	3.038	498	951	225				1.674	2		1.676	94.0%	51.8%
338	20	SAN ANTONIO	Corregimiento	VALLE	171	163	3	59					62			62	95.3%	36.3%
339	21	MOCTEZUMA	Municipio	VALLE	246	199											80.9%	
340	22	TRUJILLO	Municipio	VALLE	3.066	2.802	344	899	341				1.584	10		1.594	91.4%	51.7%
341	23	ULLOA	Municipio	VALLE	1.125	808	64	168	15				247			247	71.8%	22.0%
342	24	VERSALLES	Municipio	VALLE	1.627	1.533	269	261	275				805	2		807	94.2%	49.5%
343	25	LA PLAYA	Corregimiento	VALLE	38	1											2.6%	
344	26	VIJES	Municipio	VALLE	2.582	2.427	139	1.111	222	2			1.474	4	1	1.479	94.0%	57.1%
345	27	CALOTO	Municipio	CAUCA	2.004	1.832	851	119	12				982	5	1	988	91.4%	49.0%
346	28	CORINTO	Municipio	CAUCA	4.989	4.674	1.262	1.180	90	1			2.533	9		2.542	93.7%	50.8%
347	29	SAN RAFAEL	Caserío	CAUCA	79	68	21						21			21	86.1%	26.6%
348	30	GUACHENE	Municipio	CAUCA	2.011	1.962	1.240	34					1.274	1	2	1.277	97.6%	63.4%
349	31	MIRANDA	Municipio	CAUCA	7.496	7.098	2.240	2.237	19				4.496	8		4.504	94.7%	60.0%
350	32	PADILLA	Municipio	CAUCA	1.898	1.647	471	278					749	1		750	86.8%	39.5%
351	33	YARUMALES	Inspección de Policía	CAUCA	430	398	148						148			148	92.6%	34.4%
352	34	VEREDAS	Corregimiento	CAUCA	2.396	473	219						219			219	19.7%	9.1%
353	35	CRUCERO DE GUALÍ	Inspección de Policía	CAUCA	394	334	172						172			172	84.8%	43.7%
354	36	EL GUÁSIMO	Centro Poblado	CAUCA	162	91	39						39			39	56.2%	24.1%
355	37	SANTA ROSA	Centro Poblado	CAUCA	262	159	109						109			109	60.7%	41.6%
356	38	NAVARRO	Corregimiento	VALLE	1.749	1.347	1	919		427			1.347			1.347	77.0%	77.0%
357	39	ANDALUCIA	Municipio	VALLE	4.669	4.336	338	3.326	56				3.720	23	1	3.744	92.9%	79.7%
358	40	CAMPO ALEGRE (ANDALUCIA)	Corregimiento	VALLE	351	254	103	141	1				245			245	72.4%	69.8%
359	41	ANSERMANUEVO	Municipio	VALLE	3.646	3.435	849	1.419	255				2.523	18		2.541	94.2%	69.2%
360	42	ANA CARO	Corregimiento	VALLE	108	93	4	60					64			64	86.1%	59.3%
361	43	BUGA	Municipio	VALLE	35.907	32.520	5.357	12.834	4.992	1.426	722	9	25.340	392	10	25.742	90.6%	70.6%
362	44	EL VINCULO	Corregimiento	VALLE	674	557	64	404	1				469	1	1	471	82.6%	69.6%
363	45	LA MARIA	Corregimiento	VALLE	102	79	3	25					28			28	77.5%	27.5%
364	46	QUEBRADA SECA	Corregimiento	VALLE	407	364	187	119	20	1			327			327	89.4%	80.3%
365	47	ZANJON HONDO	Corregimiento	VALLE	443	399	49	320	6	1			376	1		377	90.1%	84.9%
366	48	GUADALEJO	Corregimiento	VALLE	122	60	13	25	1				39			39	49.2%	32.0%
367	49	MESTIZAL	Corregimiento	VALLE	158	149											94.3%	
368	50	LA GRANJITA	Corregimiento	VALLE	75	61	3	33	1				37			37	81.3%	49.3%
369	51	BUGALAGRANDE	Municipio	VALLE	3.555	3.252	676	1.495	511				2.682	32		2.714	91.5%	75.4%
370	52	CAICEDONIA	Municipio	VALLE	7.582	7.328	116	3.285	1.959	171	10		5.541	89		5.630	96.6%	73.1%
371	53	CANDELARIA	Municipio	VALLE	5.088	4.979	557	2.155	1.225				3.937	46		3.983	97.9%	77.4%
372	54	BUCHITOLO	Corregimiento	VALLE	425	369	17	252					269		1	270	86.8%	63.3%
373	55	EL ARENAL	Corregimiento	VALLE	365	301	75	168					243			243	82.5%	66.6%
374	56	EL CABUYAL	Corregimiento	VALLE	1.413	1.270	409	459	1				869	1		870	89.9%	61.5%
375	57	EL CARMELO	Corregimiento	VALLE	2.371	2.133	666	928					1.594	31	3	1.628	90.0%	67.2%
376	58	EL TIPLÉ	Corregimiento	VALLE	442	400	56	227					283			283	90.5%	64.0%
377	59	JUANCHITO (CANDELARIA)	Corregimiento	VALLE	842	524	236	33					269	9	13	291	62.2%	31.9%
378	60	VILLAGORGONA	Corregimiento	VALLE	7.654	6.575	2.388	2.991	1				5.380	34	1	5.415	85.9%	70.3%
379	61	LA REGINA	Corregimiento	VALLE	337	291	82	127					209			209	86.4%	62.0%
380	62	MADRE VIEJA	Corregimiento	VALLE	74	73											98.6%	
381	63	SAN JOAQUIN	Corregimiento	VALLE	951	902	106	529					635	3		638	94.8%	66.8%
382	64	POBLADO CAMPESTRE	Corregimiento	VALLE	3.899	3.380	82	759	1.802									

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
400	82	GUABITAS	Corregimiento	VALLE	1.043	881	226	422					648	1		649	84,5%	62,1%
401	83	SONSO	Corregimiento	VALLE	1.248	1.094	71	779					850	3		853	87,7%	68,1%
402	84	CANANGUA	Corregimiento	VALLE	90	13												14,4%
403	85	JAMUNDI	Corregimiento	VALLE	28.795	24.233	851	12.709	5.336	1.883	57		20.836	247	4	21.087	84,2%	72,4%
404	86	POTRERITO	Corregimiento	VALLE	1.952	754	122	322					444	3		447	38,6%	22,7%
405	87	SAN ISIDRO	Corregimiento	VALLE	320	310	79	102	1				182			182	96,9%	56,9%
406	88	EL GUAVAL	Municipio	VALLE	1.118	656	545				2		547	1	1	549	58,7%	48,9%
407	89	LA UNION	Municipio	VALLE	8.563	8.203	4.271	1.934	334				6.539	64	1	6.604	95,8%	76,4%
408	90	SABANAZO	Corregimiento	VALLE	90	63	10	9					19			19	70,0%	21,1%
409	91	QUEBRADAGRANDE	Corregimiento	VALLE	152	124	18	29					47			47	81,6%	30,9%
410	92	SAN LUIS	Corregimiento	VALLE	411	309	75	92	1				168	1		169	75,2%	40,9%
411	93	LUCERO	Corregimiento	VALLE	120	99	47	28					75			75	82,5%	62,5%
412	94	LA CAMPESINA	Corregimiento	VALLE	218	212	134	9					143			143	97,2%	65,6%
413	95	PAJARO DE ORO	Municipio	VALLE	79	73	40	15					55			55	92,4%	69,6%
414	96	LA VICTORIA	Corregimiento	VALLE	3.128	3.030	1.008	1.396	61				2.465	22		2.487	96,9%	78,8%
415	97	SAN PEDRO (LA VICTORIA)	Municipio	VALLE	171	168	99	18					117	1		118	98,2%	68,4%
416	98	OBANDO	Municipio	VALLE	2.865	2.708	980	1.008	7				1.995	14		2.009	94,5%	69,6%
417	99	PALMIRA	Municipio	VALLE	78.750	73.702	2.936	33.484	17.447	4.544	629	3	59.043	663	18	59.724	93,6%	75,0%
418	100	BOLO ALIZAL	Corregimiento	VALLE	97	10												10,3%
419	101	AMAIME	Corregimiento	VALLE	1.306	1.061	42	753	1				796	1		797	81,2%	60,9%
420	102	BARRANCAS	Corregimiento	VALLE	370	290	111	100					211			211	78,4%	57,0%
421	103	BOLO LA ITALIA	Corregimiento	VALLE	124	105	15	41					56			56	84,7%	45,2%
422	104	BOLO SAN ISIDRO	Corregimiento	VALLE	843	764	60	272					332	2		334	90,6%	39,4%
423	105	BOYACA	Corregimiento	VALLE	327	235	9	178					187		1	188	71,9%	57,2%
424	106	GUANABANAL	Corregimiento	VALLE	613	558	324	86					410	1		411	91,0%	66,9%
425	107	GUAYABAL	Corregimiento	VALLE	250	233	15	124	1				140	2		142	93,2%	56,0%
426	108	JUANCHITO (PALMIRA)	Corregimiento	VALLE	5.186	4.697	23	3.506					3.529	12		3.541	90,6%	68,0%
427	109	LA ACEQUIA	Corregimiento	VALLE	315	198	13	94					107			107	62,9%	34,0%
428	110	OBANDO (PALMIRA)	Corregimiento	VALLE	266	257												96,6%
429	111	LA TORRE	Corregimiento	VALLE	1.293	917	79	556					635	1		636	70,9%	49,1%
430	112	MATAPALO	Corregimiento	VALLE	111	79	9	24					33	1	3	37	71,2%	29,7%
431	113	PALMASECA	Corregimiento	VALLE	715	613	80	335					415			415	85,7%	58,0%
432	114	POTRERILLO	Corregimiento	VALLE	508	437	171	63					234			234	86,0%	46,1%
433	115	ROZO	Corregimiento	VALLE	4.412	3.802	269	1.866	3				2.138	12		2.150	86,2%	48,5%
434	116	TABLONES	Corregimiento	VALLE	626	489	117	85					202			202	78,1%	32,3%
435	117	TIENDA NUEVA	Corregimiento	VALLE	504	451	164	46					210	1		211	89,5%	41,7%
436	118	LA BOLSA	Corregimiento	VALLE	121	88	21	65					86			86	72,7%	71,1%
437	119	SAN ANTONIO DE LAS PALMAS	Municipio	VALLE	49	48	2	13					15			15	98,0%	30,6%
438	120	LA DOLORES	Corregimiento	VALLE	449	365	17	157					174	4	4	182	81,3%	38,8%
439	121	LA CASCADA	Corregimiento	VALLE	122	110	23	23					46			46	90,2%	37,7%
440	122	TRES TUSAS	Municipio	VALLE	58	7												12,1%
441	123	PRADERA	Corregimiento	VALLE	12.113	11.256	3.394	4.517	1.153	1			9.065	74		9.139	92,9%	74,8%
442	124	LA GRANJA	Municipio	VALLE	229	204	141	3					144			144	89,1%	62,9%
443	125	EL HOBO	Corregimiento	VALLE	58	52	17	4					21			21	89,7%	36,2%
444	126	LA TUPIA	Municipio	VALLE	215	175	3	141					144			144	81,4%	67,0%
445	127	ROLDANILLO	Corregimiento	VALLE	8.571	8.133	1.870	3.396	1.169	81			6.516	60	1	6.577	94,9%	76,0%
446	128	CAJAMARCA	Corregimiento	VALLE	182	65	6	57	2				65			65	35,7%	35,7%
447	129	IRRUPA	Municipio	VALLE	93	92	45	19					64			64	98,9%	68,8%
448	130	SAN PEDRO	Corregimiento	VALLE	1.860	1.667	331	832	364	9			1.536	15	2	1.553	89,6%	82,6%
449	131	TODOS LOS SANTOS	Caserío	VALLE	436	344	102	243					345			345	78,9%	79,1%
450	132	MONTE GRANDE	Municipio	VALLE	153	145	11	77					88			88	94,8%	57,5%
451	133	SEVILLA	Municipio	VALLE	9.629	9.161	1.888	3.624	1.569	56			7.137	93	2	7.232	95,1%	74,1%
452	134	TULUA	Corregimiento	VALLE	51.644	48.262	3.496	19.099	11.911	2.374	1.731	6	38.617	447	3	39.067	93,5%	74,8%
453	135	AGUACLARA	Corregimiento	VALLE	3.587	3.190	183	599					782	3		785	88,9%	21,8%
454	136	NARIÑO	Corregimiento	VALLE	935	884	11	720					731	1		732	94,5%	78,2%
455	137	CAMPOALEGRE (TULUA)	Corregimiento	VALLE	206	189	64	51			2		117			117	91,7%	56,8%
456	138	ARROYOHONDO	Corregimiento	VALLE	44	1									1	1		2,3%
457	139	PALOMESTIZO	Municipio	VALLE	66	62		3					3			3	93,9%	4,5%
458	140	YUMBO	Municipio	VALLE	26.969	23.214	3.659	10.453	2.313				16.425	297	46	16.768	86,1%	60,9%
459	141	ZARZAL	Corregimiento	VALLE	9.177	8.438	1.435	4.366	898	5			6.704	71	2	6.777	91,9%	73,1%
460	142	LA PAULA	Corregimiento	VALLE	1.861	1.645	2	1.373					1.375	13		1.388	88,4%	73,9%
461	143	LIMONES	Corregimiento	VALLE	130	130	70	14					84			84	100,0%	64,6%
462	144	TIERRA BLANCA	Corregimiento	VALLE	128	122	29	57					86			86	95,3%	67,2%
463	145	MADRE VIEJA	Caserío	VALLE	96	89	55	18					73			73	92,7%	76,0%
		Subtotal			1.276.521	1.160.465	177.028	352.473	245.886	68.983	46.151	13.297	903.818	13.141	362	917.321	90,9%	70,8%
GASES DEL ORIENTE SA ESP																		
464	1	SAN JOSÉ DE CÚCUTA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	139.358	102.753	12.402	39.246	18.404	7.659	495	1	78.207	139	5	78.351	73,7%	56,1%
465	2	VILLA DEL ROSARIO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.801	9.576	1.753	2.427	834	59			5.073	6	1	5.080	57,0%	30,2%
466	3	LOS PATIOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.007	10.915	640	5.617	1.414	7			7.678	8		7.686	68,2%	48,0%
467	4	PAMPLONA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	12.687	4.240	287	709	302	35			1.333			1.333	33,4%	10,5%
468	5	TOLEDO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	4.399	1.695	73	861	250	5			1.189			1.189	38,5%	27,0%
469	6	LABATECA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	1.679	582	4	348					352			352	34,7%	21,0%
470	7	CHITAGÁ	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	2.438	1.257	226	702					928			928	51,6%	38,1%
471	8	SILOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	1.466	508	30	262					292			292	34,7%	19,9%
472	9	SAN BERNARDO DE BATA	CORREGIMIENTO	NORTE DE SANTANDER	235	235	7	129					136			136	100,0%	57,9%
473	10	SAMORÉ	CORREGIMIENTO	NORTE DE SANTANDER	155	155	1	70					71			71	100,0%	45,8%
474	11	GIBRALTAR	CORREGIMIENTO	NORTE DE SANTANDER	193	193												100,0%
		Subtotal			195.418	132.109	15.423	50.371	21.204	7.765	495	1	95.259	153	6	95.418	67,6%	48,7%
EFIGAS SA ESP																		
475	1	Armenia	MUNICIPIO	QUINDIO	53.194	87.301	17.140	21.010	18.977	6.286	4.936	1.007	69.356	1.175	39	70.570	164,1%	130,4%
476	2	Circasia	MUNICIPIO	QUINDIO	3.590	6.679	1.958	2.683	855	131	19	3	5.649	64	3	5.716	186,0%	157,4%
477	3	La Tebaida	MUNICIPIO	QUINDIO	4.025	8.395	1.645	5.158	318	10	31	7	7.169	91	4	7.264	208,6%	178,1%
478	4	Quimbaya	MUNICIPIO	QUINDIO	5.193	7.524	951	4.669	813	25	1		6.459	105		6.564	144,9%	124,4%
479	5	Montenegro	MUNICIPIO	QUINDIO	5.933	8.884	2.435	4.330	758	18	6	5	7.552	114	2	7.666	149,7%	127,3%
480	6	Calarcá	MUNICIPIO	QUINDIO	9.782	17.341	1.843	9.141	3.235	703	19	1	14.942	233	4	15.179	177,3%	152,7%
481	7	Filandia	MUNICIPIO	QUINDIO	1.292	2.478	471	1.364	339				2.174	48		2.222	191,8%	168,3%
482	8	Salento	MUNICIPIO	QUINDIO	652	1.318	92	799	146	1		1	1.039					

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
500	26	Riosucio	MUNICIPIO	CALDAS	8.889	7.332	1.589	1.158	1.587	2			4.336	24		4.360	82,5%	48,8%
501	27	Supia	MUNICIPIO	CALDAS	4.113	3.913	125	1.390	726	4			2.245	9		2.254	95,1%	54,6%
502	28	Quinchía	MUNICIPIO	RISARALDA	2.787	2.580	261	364	694	8			1.327	10		1.337	92,6%	47,6%
503	29	Apía	MUNICIPIO	RISARALDA	1.945	1.857	101	495	478	7			1.081	4		1.085	95,5%	55,6%
504	30	Guática	MUNICIPIO	RISARALDA	1.786	1.716	125	600	195				920	4		924	96,1%	51,5%
505	31	Belén de Umría	MUNICIPIO	RISARALDA	3.647	3.587	66	1.030	833	127			2.056	18		2.074	98,4%	56,4%
506	32	Santuario	MUNICIPIO	RISARALDA	1.823	1.716	134	352	434	7			927	9		936	94,1%	50,9%
		Subtotal			363.567	514.383	67.680	153.870	123.088	40.737	18.009	12.986	416.370	7.039	220	423.629	141,5%	114,5%
GAS NATURAL SA ESP																		
507	1	BOGOTA	DISTRITO	D.C.	1.931.372	1.931.688	127.231	612.670	620.048	227.233	73.231	54.409	1.714.822	45.031	582	1.760.435	100,0%	88,8%
508	2	SOACHA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	148.478	165.676	25.374	76.810	28.467				130.651	1.615	30	132.296	111,6%	88,0%
509	3	SIBATE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	7.587	6.639	411	4.296	1.090				5.797	138	11	5.946	87,5%	76,4%
510	4	LA CALERA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	6.473	3.724	15	1.520	740	46			2.321	40		2.361	57,5%	35,9%
511	5	EL ROSAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	4.324	4.626	8	1.425	1.084				2.517	22		2.539	107,0%	58,2%
512	6	LA MESA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	8.156	7.432		732	556	45			1.333	13		1.346	91,1%	16,3%
513	7	ANAPOIMA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.637	2.629		8	43	63			114	1		115	72,3%	3,1%
514	8	EL COLEGIO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	6.363	3.072											48,3%	
		Subtotal			2.116.390	2.125.486	153.039	697.461	652.028	227.387	73.231	54.409	1.857.555	46.860	623	1.905.038	100,4%	87,8%
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP																		
515	1	ALBANIA	MUNICIPIO	SANTANDER	108	99	3	86	3	3			95	9		104	91,7%	88,0%
516	2	BELÉN	MUNICIPIO	BOYACA	1.398	1.162	10	1.053	21				1.084	70		1.154	83,1%	77,5%
517	3	NAZARETH-BELENITO	INSPECCION	BOYACA	905	905	191	698	15				904	37		941	100,0%	99,9%
518	4	BOJACA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.414	1.302	82	944	199	3			1.228	84		1.312	92,1%	86,8%
519	5	BRICENO	MUNICIPIO	BOYACA	152	152	27	100					127	3		130	100,0%	83,6%
520	6	CAJICA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	12.978	12.978	701	4.604	5.075	1.845	519	223	12.967	335	14	13.316	100,0%	99,9%
521	7	CALDAS	MUNICIPIO	BOYACA	87	59		58					58	5		63	67,8%	66,7%
522	8	CAPELLANÍA	INSPECCION	CUNDINAMARCA	145	145		40	79				119	4		123	100,0%	82,1%
523	9	CERINZA	MUNICIPIO	BOYACA	432	388	138	195	11				344	15		359	89,8%	79,6%
524	10	COGUA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.856	1.856	382	869	411	175			1.837	74	1	1.912	100,0%	99,0%
525	11	COMBITA	MUNICIPIO	BOYACA	314	314	9	136	69	9			223	9		232	100,0%	71,0%
526	12	COTA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.501	2.501	17	737	1.334	127	103	123	2.441	105	1	2.547	100,0%	97,6%
527	13	CUCAITA	MUNICIPIO	BOYACA	245	245	34	181	2				217	4		221	100,0%	88,6%
528	14	CUCUNUBA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	361	321	11	190	103				304	30		334	88,9%	84,2%
529	15	CHIA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	24.197	24.197	743	8.454	8.185	3.837	1.313	859	23.391	781	4	24.176	100,0%	96,7%
530	16	CHIQUINQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	9.277	9.277	658	3.787	4.820	12			9.277	336		9.613	100,0%	100,0%
531	17	DUITAMA	MUNICIPIO	BOYACA	28.566	24.897	2.195	11.717	8.658	1.998	277	52	24.897	794	2	25.693	87,2%	87,2%
532	18	FACATATIVA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	21.562	18.799	2.872	8.608	4.709	2.404			18.593	427	5	19.025	87,2%	86,2%
533	19	FLORESTA	MUNICIPIO	BOYACA	348	348	2	300	19				321	10		331	100,0%	92,2%
534	20	FLORIAN	MUNICIPIO	SANTANDER	381	363	10	278	9				297	13		310	95,3%	78,0%
535	21	FUNZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	17.057	17.057	1.399	4.272	10.551	240			16.462	390	7	16.859	100,0%	96,5%
536	22	FUQUENE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	96	96	1	61					62	4		66	100,0%	64,6%
537	23	GACHANCIPA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.198	1.198	97	415	323	10			845	28		873	100,0%	70,5%
538	24	GUATANCUY	CASERIO	CUNDINAMARCA	55	55	2	53					55			55	100,0%	100,0%
539	25	LA BELLEZA	MUNICIPIO	SANTANDER	565	565	85	358	6				449	23		472	100,0%	79,5%
540	26	MADRID	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	15.333	15.333	526	7.690	5.637	731			14.584	319	3	14.906	100,0%	95,1%
541	27	MOSQUERA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	23.801	23.801	1.953	9.510	8.857	2.778			23.098	448	15	23.561	100,0%	97,0%
542	28	MOTAVITA	MUNICIPIO	BOYACA	145	145	36	66	2				104	8		112	100,0%	71,7%
543	29	NEMOCON	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.349	1.349	202	559	256	16			1.033	46		1.079	100,0%	76,6%
544	30	NOBSA	MUNICIPIO	BOYACA	1.229	1.229	102	837	101	47			1.087	43		1.130	100,0%	88,4%
545	31	OICATA	MUNICIPIO	BOYACA	83	61	12	45					57	8		65	73,5%	68,7%
546	32	PAIPA	MUNICIPIO	BOYACA	5.158	5.158	98	4.061	711	89			4.959	225	3	5.187	100,0%	96,1%
547	33	RAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	377	372	18	140	136				294	89		383	98,7%	78,0%
548	34	SACHICA	MUNICIPIO	BOYACA	535	535	204	181	15				400	18		418	100,0%	74,8%
549	35	SAMACA	MUNICIPIO	BOYACA	1.344	1.344	197	746	400	1			1.344	60		1.404	100,0%	100,0%
550	36	SANTA ROSA DE VITERBO	MUNICIPIO	BOYACA	1.718	1.718	81	1.058	376				1.515	60		1.575	100,0%	88,2%
551	37	SANTA SOFÍA	MUNICIPIO	BOYACA	262	262	3	149	72				224	13		237	100,0%	85,5%
552	38	SIMIJA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.644	1.306	134	528	561	4			1.227	60	3	1.290	79,4%	74,6%
553	39	SOGAMOSO	MUNICIPIO	BOYACA	25.048	23.658	1.054	15.637	6.215	748			23.654	739	11	24.404	94,5%	94,4%
554	40	SOPO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.159	3.100	422	1.623	1.019	20			3.084	133	1	3.218	98,1%	97,6%
555	41	SORA	MUNICIPIO	BOYACA	143	143	31	49	6				86	6		92	100,0%	60,1%
556	42	SUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	518	518	32	243	117				392	14		406	100,0%	75,7%
557	43	SUTAMARCHAN	MUNICIPIO	BOYACA	409	409	5	112	215				332	30		362	100,0%	81,2%
558	44	SUTATAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	329	329	1	133	194	1			329	8		337	100,0%	100,0%
559	45	TABIO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.585	2.585	28	992	1.269	295	1		2.585	91		2.676	100,0%	100,0%
560	46	TAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	290	169	39	43	63				145	9		154	58,3%	50,0%
561	47	TENJO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.259	1.168	5	925	232	6			1.168	58		1.226	92,8%	92,8%
562	48	TIBASOSA	MUNICIPIO	BOYACA	870	787	5	397	351	10			763	35		798	90,5%	87,7%
563	49	TINJACA	MUNICIPIO	BOYACA	127	120	1	61	49				111	14		125	94,5%	87,4%
564	50	TOCANCIPA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.952	3.952	392	2.171	1.037	337			3.937	115	11	4.063	100,0%	99,6%
565	51	TUNJA	MUNICIPIO	BOYACA	42.747	37.774	4.547	10.550	15.914	4.781	1.982		37.774	1.189	2	38.965	88,4%	88,4%
566	52	TUNUNGUÁ	MUNICIPIO	BOYACA	82	69	32	36	1				69	3		72	84,1%	84,1%
567	53	TUTA	MUNICIPIO	BOYACA	858	858	161	606	26				793	41		834	100,0%	92,4%
568	54	UBATE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	6.060	6.060	1.281	3.340	1.191	101			5.913	230	2	6.145	100,0%	97,6%
569	55	VILLA DE LEYVA	MUNICIPIO	BOYACA	1.800	1.638	174	621	445	232	6		1.478	156	1	1.635	91,0%	82,1%
570	56	ZIPACÓN	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	450	384	5	245	70	2			322	14		336	85,3%	71,6%
571	57	ZIPAQUIRA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	21.709	21.709	2.710	10.258	6.100	2.481	2		21.551	597	2	22.150	100,0%	99,3%
572	58	SUBACHOQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.843	1.906	2	685	617	4	1		1.309	32		1.341	103,4%	71,0%
		Subtotal			293.414	279.228	24.162	122.491	96.857	23.347	4.204	1.257	272.318	8.501	88	280.907	95,2%	92,8%
GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP																		
573	1	Aguachica	MUNICIPIO	CESAR	18.830	15.835	7.564	5.443	1.637	238	5		14.887	108		14.995	84,1%	79,1%
574	2	Agustín Codazzi	MUNICIPIO	CESAR	8.787	8.512	1.882	5.352	364	65	5		7.668	43		7.711	96,9%	87,3%

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
		Subtotal			72.332	67.822	30.206	26.250	4.510	327	10	61.303	402		61.705	93,8%	84,8%	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.																		
598	1	Barbosa	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.999	6.639	480	3.413	685			1	4.579	69	6	4.654	51,1%	35,2%
599	2	Bello	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	105.171	113.718	14.373	33.643	34.361	4.377	78	104	86.936	709	51	87.696	108,1%	82,7%
600	3	Caldas	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	18.760	15.631	159	7.253	3.452	1	7	1	10.873	184	12	11.069	83,3%	58,0%
601	4	Copacabana	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	19.722	18.403	348	7.565	4.945	35	1	27	12.921	130	24	13.075	93,3%	65,5%
602	5	Envigado	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	58.522	68.778	764	8.945	19.038	11.511	10.160	2.706	53.124	718	69	53.911	117,5%	90,8%
603	6	Girardota	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.013	8.068	42	5.224	1.164	8	3	9	6.450	132	27	6.609	67,2%	53,7%
604	7	Itagüí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	68.257	73.197	1.651	21.480	27.302	1.778	15	39	52.265	894	268	53.427	107,2%	76,6%
605	8	La Estrella	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.751	12.991	3	4.481	4.071	797	158	3	9.513	203	57	9.773	101,9%	74,6%
606	9	Medellín	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	669.933	670.009	19.782	175.521	157.151	59.469	48.686	29.762	490.371	7.962	597	498.930	100,0%	73,2%
607	10	Sabaneta	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	14.250	21.163	3	3.532	8.216	3.107	483	224	15.565	364	88	16.017	148,5%	109,2%
608	11	Amagá	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.906	3.186	166	2.605	98	9	1	2.879	2	2.881	81,6%	73,7%		
609	12	Apartadó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	30.101	19.362	5.362	4.013	2.802	35			12.212	1	12.213	64,3%	40,6%	
607	13	Cañasgordas	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.587	106	3	52					55		55	6,7%	3,5%	
608	14	Carepa	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.497	7.382	171	274	4.711				5.156		5.156	77,7%	54,3%	
609	15	Chigorodó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.432	11.759	6.128	1.893	123	2			8.146		8.146	94,6%	65,5%	
610	16	Ciudad Bolívar	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	34.038	4.663	464	1.032	1.074	7			2.577		2.577	13,7%	7,6%	
611	17	Don Matías	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.428	3.905	1	1.737	733	20			2.491	35	2.526	88,2%	56,3%	
612	18	El Peñol	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.081	3.470	59	2.293	330		5	1	2.688	30	2.718	85,0%	65,9%	
613	19	El Retiro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	6.581	1.729	2	444	654	160	38	8	1.306	36	1.342	26,3%	19,8%	
614	20	Entrerrios	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.306	1.581	4	145	805	189	7		1.150	11	1.162	121,1%	88,1%	
615	21	Frontino	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.464	293	3	88	7				98		98	6,6%	2,2%	
616	22	Guarne	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	11.776	79	1	21	9				31	18	11	60	0,7%	0,3%
617	23	Guatapé	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.590	2.114	40	1.192	270	5			1.507	31	1.538	133,0%	94,8%	
618	24	Jardín	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.455	273	39	26					65		65	7,9%	1,9%	
619	25	Jericó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.235	202	2	25					27		27	6,2%	0,8%	
620	26	La Ceja	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.022	10.500	11	1.224	2.885	201	12		4.333	31	4.364	104,8%	43,2%	
621	27	La Unión	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.800	2.969	111	1.272	505	2			1.890	24	3	1.917	61,9%	39,4%
622	28	Marinilla	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.803													
623	29	Necoclí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.344	1.234	78	272	405				755		755	11,9%	7,3%	
624	30	Puerto Berrío	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.144	26											0,3%	
625	31	Rionegro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.822	2								5	11	16	0,0%	
626	32	San Jerónimo	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.472	1.094	71	668	178	2			919		919	10,4%	8,8%	
627	33	San Pedro de los Milagros	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.753	3.623	5	838	1.486	45		1	2.375	37	2.412	63,0%	41,3%	
628	34	San Roque	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.462	9											0,4%	
629	35	Santa Bárbara	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	6.360	1.390	15	75	117				207		207	21,9%	3,3%	
630	36	Santa Fé de Antioquia	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.931	2.827	490	1.348	584	6			2.428		2.428	57,3%	49,2%	
631	37	Santa rosa de osos	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	8.843	5.221	175	2.849	625	31			3.680	54	3.735	59,0%	41,6%	
632	38	Sonsón	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.252	4.711	75	1.770	1.484	23			3.352	36	3.388	110,8%	78,8%	
633	39	Sopetrán	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.291	1.660	103	349	739	2			1.193		1.193	72,5%	52,1%	
634	40	Turbo	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	27.982	9.721	4.501	1.050	395	3			5.949		5.949	34,7%	21,3%	
635	41	Yarumal	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.827	7.083	493	4.529	842	23	1		5.888	48	5.936	72,1%	59,9%	
		Subtotal			1.269.963	1.120.771	56.178	303.141	282.246	81.848	59.654	32.887	815.954	11.764	1.226	828.944	88,3%	64,3%
LLANOGAS SA ESP GRUPO DEL LLANO																		
636	1	VILLAVICENCIO	MUNICIPIO	META	112.707	112.437	17.033	33.959	47.116	9.813	3.448	750	112.119	2.336	60	114.515	99,8%	99,5%
637	2	GRANADA	MUNICIPIO	META	12.559	9.700	1.787	5.143	1.136	204			8.270	210	60	8.540	77,2%	65,8%
638	3	ACACIAS	MUNICIPIO	META	11.855	8.928	2.529	3.613	1.363	113			7.618	115	60	7.793	75,3%	64,3%
639	4	RESTREPO	MUNICIPIO	META	3.560	3.501	1.215	1.004	1.115	11	1	1	3.347	127	60	3.534	98,3%	94,0%
640	5	CUMARAL	MUNICIPIO	META	4.130	4.010	677	2.121	1.061	40	1		3.900	51	60	4.011	97,1%	94,4%
641	6	GUAYABETAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	943	859	69	491	26				586	46	60	692	91,1%	62,1%
642	7	QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	367	344	18	275	48				341	49	60	450	93,7%	92,9%
643	8	PUENTE QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	275	180		156	19				175	78	60	313	65,5%	63,6%
644	9	CAQUEZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.624	1.350	72	821	299	3			1.195	83	60	1.338	83,1%	73,6%
645	10	UNE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	962	850	22	480	239				741	63	60	864	88,4%	77,0%
646	11	CHIPAQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	549	465	8	135	281				424	52	60	536	84,7%	77,2%
647	12	FOSCA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	375	349	37	287	16				340	54	60	454	93,1%	90,7%
648	13	BARRANCA DE UPIÁ	MUNICIPIO	META	670	660	362	285	1				648	66	60	774	98,5%	96,7%
649	14	PTO LOPEZ	MUNICIPIO	META	3.330	2.750	778	1.712	89				2.579	48	60	2.687	82,6%	77,4%
650	15	SAN JUAN DE ARAMA	MUNICIPIO	META	1.295	930	261	576	11				848	44	60	952	71,8%	65,5%
651	16	SAN JOSE DEL GUAVIARE	MUNICIPIO	GUAVIARE	5.552	4.676	2.324	1.543	15				3.882	46	60	3.988	84,2%	69,9%
652	17	CABUYARO	MUNICIPIO	META	1.015	895	558	203					761	42	60	863	88,2%	75,0%
653	18	CUBARRAL	MUNICIPIO	META	702	652	266	345					611	39	60	710	92,9%	87,0%
654	19	EL CASTILLO	MUNICIPIO	META	1.020	810	444	242					686	60	60	806	79,4%	67,3%
655	20	PUERTO GAITAN	MUNICIPIO	META	1.250	1.200	327	841	10				1.178	62	60	1.300	96,0%	94,2%
656	21	PUERTO RICO	MUNICIPIO	META	920	806	615	178	1				794	39	60	893	87,6%	86,3%
657	22	SAN CARLOS DE GUAROA	MUNICIPIO	META	1.270	1.245	794	431	1				1.226	39	60	1.325	98,0%	96,5%
658	23	EL DORADO	MUNICIPIO	META	930	810	577	72					649	39	60	748	87,1%	69,8%
659	24	PUERTO LLERAS	MUNICIPIO	META	950	850	225	331					556	41	60	657	89,5%	58,5%
660	25	PUERTO CONCORDIA	MUNICIPIO	META	720	546	411	38					449	97	60	606	75,8%	62,4%
661	26	FUENTE DE ORO	MUNICIPIO	META	11.162	800	245	432	5				682	3	60	745	7,2%	6,1%
		Subtotal			180.692	160.603	31.654	55.714	52.852	10.184	3.450	751	154.605	3.929	1.560	160.094	88,9%	85,6%
MADIGAS INGENIEROS SA ESP																		

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
SURTIGAS SA ESP																		
688	1	Cartagena	MUNICIPIO	BOLIVAR	205.000	197.300	73.613	57.360	33.470	12.994	7.628	9.680	194.745	2.304	172	197.221	96,2%	95,0%
689	2	Turbaco	MUNICIPIO	BOLIVAR	17.400	17.210	7.180	7.861	1.409	555			17.005	121	8	17.134	98,9%	97,7%
690	3	Arijona	MUNICIPIO	BOLIVAR	12.270	11.200	8.095	2.477	491				11.063	69	1	11.133	91,3%	90,2%
691	4	Magangué	MUNICIPIO	BOLIVAR	21.531	18.100	7.983	9.445	182	225			17.835	171	4	18.010	84,1%	82,8%
692	5	Mompox	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.227	5.081	2.886	1.321	448				4.655	36		4.691	97,2%	89,1%
693	6	Buenavista	MUNICIPIO	SUCRE	2.244	1.619	1.232	260					1.492	14		1.506	72,1%	66,5%
694	7	San Pedro	MUNICIPIO	SUCRE	3.271	3.112	2.258	673	44				2.975	34	2	3.011	95,1%	91,0%
695	8	Cicuco	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.670	1.510	663	415					1.078	4		1.082	90,4%	64,6%
696	9	San Juan Nepomuceno	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.620	5.615	2.572	2.943	35				5.550	58	1	5.609	99,9%	98,8%
697	10	San Jacinto	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.775	3.535	2.777	693	19				3.489	41		3.530	93,6%	92,4%
698	11	Carmen de Bolívar	MUNICIPIO	BOLIVAR	11.370	8.768	4.046	3.831	788				8.665	95	4	8.764	77,1%	76,2%
699	12	Clemencia	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.787	1.633	953	540	2	1			1.496	5	1	1.502	91,4%	83,7%
700	13	Ovejas	MUNICIPIO	SUCRE	2.625	2.270	1.336	650	50				2.036	19		2.055	86,5%	77,6%
701	14	Santa Rosa	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.488	3.238	2.090	814					2.904	8	1	2.913	92,8%	83,3%
702	15	Santa Catalina	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.670	2.667	1.496	177	3				1.676	2		1.678	99,9%	62,8%
703	16	Maria la Baja	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.215	5.209	2.794	1.438	99				4.331	23		4.354	99,9%	83,0%
704	17	Turbana	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.522	2.426	1.030	1.316	1				2.347	8		2.355	96,2%	93,1%
705	18	Santa Ana	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.015	2.369	1.106	923	12				2.041	11		2.052	78,6%	67,7%
706	19	Talaigua	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.276	1.129	728	298					1.026	3		1.029	88,5%	80,4%
707	20	Villanueva	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.500	2.896	2.453	178					2.631	7		2.638	82,7%	75,2%
708	21	Granada	MUNICIPIO	BOLIVAR	900	667	472	1					473			473	74,1%	52,6%
709	22	Mahates	MUNICIPIO	BOLIVAR	4.560	4.551	2.711	79					2.790	4		2.794	99,8%	61,2%
710	23	Zambrano	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.210	1.998	755	151					906			906	90,4%	41,0%
711	24	Guamo	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.240	1.043	589	95	1				685			685	84,1%	55,2%
712	25	Cordoba Teton	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.237	1.145	450	73					523			523	92,6%	42,3%
713	26	Sincelejo	MUNICIPIO	SUCRE	57.925	57.000	28.330	18.091	5.798	2.900	450	266	55.835	735	26	56.596	98,4%	96,4%
714	27	San Onofre	MUNICIPIO	SUCRE	5.035	4.639	2.151	1.119	254	8			3.532	26		3.558	92,1%	70,1%
715	28	Corozal	MUNICIPIO	SUCRE	12.431	12.238	5.818	5.186	405	156	13		11.578	97	5	11.680	98,4%	93,1%
716	29	Los Palmitos	MUNICIPIO	SUCRE	2.200	2.150	1.488	640					2.128	18	1	2.147	97,7%	96,7%
717	30	Sampues	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	4.166	2.233	1.581	141	56			4.011	35	2	4.048	92,6%	89,1%
718	31	Sahagún	MUNICIPIO	CORDOBA	11.765	11.503	4.444	4.629	1.706	360			11.139	131	4	11.274	97,8%	94,7%
719	32	Chinu	MUNICIPIO	CORDOBA	5.507	5.070	2.503	1.829	652	2			4.986	61	1	5.048	92,1%	90,5%
720	33	San Marcos	MUNICIPIO	SUCRE	6.400	6.227	2.581	2.339	886				5.806	80	2	5.888	97,3%	90,7%
721	34	Since	MUNICIPIO	SUCRE	6.650	5.526	3.323	1.034	417	37			4.811	50	1	4.862	83,1%	72,3%
722	35	Tolu	MUNICIPIO	SUCRE	6.300	5.477	2.116	1.791	700	184			4.791	135		4.926	86,9%	76,0%
723	36	Tolu Viejo	MUNICIPIO	SUCRE	1.357	1.301	801	424	15				1.240	16	3	1.259	95,9%	91,4%
724	37	Chima	MUNICIPIO	CORDOBA	688	634	455	111					566	5		571	92,2%	82,3%
725	38	San Andres de Sotavento	MUNICIPIO	CORDOBA	1.804	1.682	874	682	52				1.608	24		1.632	93,2%	89,1%
726	39	Morroa	MUNICIPIO	SUCRE	2.300	1.988	1.305	595	38				1.938	23	1	1.962	86,4%	84,3%
727	40	Galeras	MUNICIPIO	SUCRE	2.824	2.644	1.572	678	86				2.336	14		2.350	93,6%	82,7%
728	41	San Juan de Betulia	MUNICIPIO	SUCRE	2.000	1.940	701	750	19				1.470	11		1.481	97,0%	73,5%
729	42	Coveñas	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	2.600	1.275	1.036	37				2.348	143	2	2.493	57,8%	52,2%
730	43	El Porvenir	MUNICIPIO	SUCRE	1.700	1.567	414	88	1				503	21		524	92,2%	29,6%
731	44	Tuchín	MUNICIPIO	CORDOBA	1.130	1.124	751	29	1				781	10		791	99,5%	69,1%
732	45	La Unión	MUNICIPIO	SUCRE	1.452	1.416	717	119					836	3		839	97,5%	57,6%
733	46	Caimito	MUNICIPIO	SUCRE	1.100	1.028	604	14					618			618	93,5%	56,2%
734	47	Coloso	MUNICIPIO	SUCRE	1.500	1.458	442						442			442	97,2%	29,5%
735	48	Chalan	MUNICIPIO	SUCRE	618	473	253	3					256			256	76,5%	41,4%
736	49	Palmito	MUNICIPIO	SUCRE	1.035	609	47						47			47	58,8%	4,5%
737	50	San Benito de Abad	MUNICIPIO	SUCRE	2.520	2.425	1.570						1.570			1.570	96,2%	62,3%
738	51	Montería	MUNICIPIO	CORDOBA	77.850	77.300	42.125	18.929	8.759	3.623	1.661	1.189	76.286	910	42	77.238	99,3%	98,0%
739	52	Cerete	MUNICIPIO	CORDOBA	14.350	14.287	4.837	6.209	1.346	523	8		12.923	111	22	13.056	99,6%	90,1%
740	53	Ciénaga de Oro	MUNICIPIO	CORDOBA	5.500	5.129	2.968	1.516	333	14			4.831	20	1	4.852	93,3%	87,8%
741	54	Montelíbano	MUNICIPIO	CORDOBA	13.300	13.179	5.454	2.868	2.449	32	63	109	10.975	106	4	11.085	99,1%	82,5%
742	55	Planeta Rica	MUNICIPIO	CORDOBA	9.500	9.391	3.525	3.882	1.364	46			8.817	111	5	8.933	98,9%	92,8%
743	56	Pueblo Nuevo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.000	2.280	1.092	751	53				1.896	24		1.920	76,0%	63,2%
744	57	Lorica	MUNICIPIO	CORDOBA	10.100	10.002	5.308	2.863	672	3			8.846	77	1	8.924	99,0%	87,6%
745	58	Momil	MUNICIPIO	CORDOBA	2.023	1.968	1.103	460	2				1.565	9		1.574	97,3%	77,4%
746	59	Purisima	MUNICIPIO	CORDOBA	2.800	2.761	856	479	17				1.352	4		1.356	98,6%	48,3%
747	60	San Antero	MUNICIPIO	CORDOBA	4.276	2.549	1.455	826	115				2.396	16		2.412	59,6%	56,0%
748	61	San Pelayo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.300	3.223	1.086	596	9				1.691	19		1.710	97,7%	51,2%
749	62	San Carlos	MUNICIPIO	CORDOBA	1.200	1.078	684	68	1				753	3		756	89,8%	62,8%
750	63	Ayapel	MUNICIPIO	CORDOBA	5.710	5.699	1.833	1.610	59				3.502	22		3.524	99,8%	61,3%
751	64	Buenavista-Cordoba	MUNICIPIO	CORDOBA	1.860	1.258	914	231	1				1.146	4		1.150	67,6%	61,6%
752	65	Cotorra	MUNICIPIO	CORDOBA	1.950	1.804	1.360	2	1				1.363	1		1.364	92,5%	69,9%
753	66	Tierralta	MUNICIPIO	CORDOBA	7.910	7.555	3.062	131					3.193	6		3.199	95,5%	40,4%
754	67	Valencia	MUNICIPIO	CORDOBA	5.586	5.333	1.585	195					1.780	6		1.786	95,5%	31,9%
755	68	La apartada	MUNICIPIO	CORDOBA	3.518	3.460	975	399					1.374	3		1.377	98,4%	39,1%
756	69	San Bernardo del Viento	MUNICIPIO	CORDOBA	2.476	2.229	931	206	7				1.144			1.144	90,0%	46,2%
757	70	Puerto Libertador	MUNICIPIO	CORDOBA	3.279	2.426	906	192					1.098	1		1.099	74,0%	33,5%
758	71	Mohitos	M															

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	Potencial	Efectiva
							1	2	3	4	5	6						
ESPIGAS SA ESP																		
784	1	MONQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	2.420	2.300	276	977	876	44		2.173	64		2.237	95,0%	89,8%	
		Subtotal			2.420	2.300	276	977	876	44		2.173	64		2.237	95,0%	89,8%	
PROMESA SA ESP																		
785	1	PUENTE NACIONAL	MUNICIPIO	SANTANDER	1.290	1.210	113	492	293			898	25		923	93,8%	69,6%	
		Subtotal			1.290	1.210	113	492	293			898	25		923	93,8%	69,6%	
PUBLISERVICIOS SA ESP																		
786	1	MIRAFLORES	MUNICIPIO	BOYACA	1.160	1.160	298	810	17			1.133	27		1.160	100,0%	97,7%	
787	2	BERBEO	MUNICIPIO	BOYACA	191	191	23	159				185	3		188	100,0%	96,9%	
788	3	PÁEZ	MUNICIPIO	BOYACA	420	420	5	406				414	3		417	100,0%	98,6%	
789	4	SAN EDUARDO	MUNICIPIO	BOYACA	320	320	150	161				314	1		315	100,0%	98,1%	
790	5	ZETAQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	359	359	29	266				300	5		305	100,0%	83,6%	
791	6	GARAGOA	MUNICIPIO	BOYACA	3.365	3.365	490	1.732	343	1	14	2.580	22		2.602	100,0%	76,7%	
792	7	TENZA	MUNICIPIO	BOYACA	621	621	111	460	14			585	3		588	100,0%	94,2%	
793	8	LA CAPILLA	MUNICIPIO	BOYACA	413	413	9	302	13			328	2		330	100,0%	79,4%	
794	9	SUTATENZA	MUNICIPIO	BOYACA	292	292	21	150	26			200	1		201	100,0%	68,5%	
795	10	GUATEUQUE	MUNICIPIO	BOYACA	2.556	2.556	228	863	305	2	3	1.401	18		1.419	100,0%	54,8%	
		Subtotal			9.697	9.697	1.364	5.309	718	3	46	7.440	85		7.525	100,0%	76,7%	
PROVISERVICIOS SA ESP																		
796	1	GUAVATÁ	MUNICIPIO	SANTANDER	430	430	22	402				424	3		427	100,0%	98,6%	
797	2	GÜEPSA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.010	1.010	587	376	22	3		988	13		1.001	100,0%	97,8%	
798	3	SAN VICENTE DE CHUCURÍ	MUNICIPIO	SANTANDER	3.733	3.500	1.040	2.160	284			3.484	14		3.498	93,8%	93,3%	
799	4	EL PEÑÓN	MUNICIPIO	SANTANDER	433	433	43	328	1			372			372	100,0%	85,9%	
800	5	LA PAZ	MUNICIPIO	SANTANDER	539	539	256	177				433			433	100,0%	80,3%	
801	6	MARQUETALIA Y PENNSILVANIA	MUNICIPIO	CALDAS	4.886	4.886	997	2.254	241	2		3.494	1		3.495	100,0%	71,5%	
802	7	SAN BENTO	MUNICIPIO	SANTANDER	276	276	109	157				266			266	100,0%	96,4%	
803	8	ANDES	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.220	4.750	429	857	100	9		1.395	3		1.398	91,0%	26,7%	
804	9	RIO NEGRO (COREGIMIENTO DE SAN RAFAEL Y PAPAYAL)	MUNICIPIO	SANTANDER	1.158	1.151	493	601				1.094			1.094	99,4%	94,5%	
805	10	EL CARMEN DE CHUCURI	MUNICIPIO	SANTANDER	693	693	127	299	13			439	1		440	100,0%	63,3%	
806	11	SUAITA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.002	1.002	84	434	216			734			734	100,0%	73,3%	
807	12	AGUADA	MUNICIPIO	SANTANDER	200	200	2	57				59			59	100,0%	29,5%	
		Subtotal			19.580	18.870	4.189	8.102	877	14		13.182	35		13.217	96,4%	67,3%	
NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMINICARIOS S.A.E.S.P "NSP SA ESP"																		
808	1	VÉLEZ	MUNICIPIO	SANTANDER	2.501	2.093	347	999	542	1		1.889			1.889	83,7%	75,5%	
809	2	ACO PEÑA BLANCA	VEREDA	SANTANDER	104	84	35	15	35			85			85	80,8%	81,7%	
810	3	EL LIMON	VEREDA	SANTANDER	90	34	10	24				34			34	37,8%	37,8%	
811	4	DOCTRINA	VEREDA	SANTANDER	158	148	81	14	54			149			149	93,7%	94,3%	
812	5	SAN VICENTE	VEREDA	SANTANDER	200	2	2				2				2	1,0%	1,0%	
813	6	GUAYABOS	VEREDA	SANTANDER	186	186	93	19	74			186			186	100,0%	100,0%	
		Subtotal			3.239	2.547	568	1.047	729	1		2.345			2.345	78,6%	72,4%	
SERVIGAS SA ESP																		
814	1	COYAIMA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.092	118	5	98				103	15		118	5,6%	4,9%	
815	2	DINDAL	MUNICIPIO	HUILA	30	30	30				30				30	100,0%	100,0%	
816	3	GUACIRCO	MUNICIPIO	HUILA	34	34	34				34				34	100,0%	100,0%	
817	4	SAN JORGE	MUNICIPIO	HUILA	87	87	87				87				87	100,0%	100,0%	
818	5	SANTA CLARA	MUNICIPIO	HUILA	120							1			1			
		Subtotal			2.363	269	156	98				254	16		270	11,4%	10,7%	
INGEOBRA SA ESP																		
819	1	BOSCONIA	MUNICIPIO	CESAR	4.400	4.530	172	399	52			623			623	103,0%	14,2%	
820	2	EL COPEY	MUNICIPIO	CESAR	3.250	3.410	52	167	1			220			220	104,9%	6,8%	
821	3	EL PASO	MUNICIPIO	CESAR	2.773	2.609												
822	4	ASTREA	MUNICIPIO	CESAR	2.114	1.941												
823	5	CHIMICHAGUA	MUNICIPIO	CESAR	2.259	2.359												
824	6	ARIGUANI	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.536	3.525												
825	7	NUEVA GRANADA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.200	1.124												
826	8	ALGARROBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.546	774												
827	9	CHIBOLO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.851	584												
828	10	SABANAS DE SAN ANGEL	MUNICIPIO	MAGDALENA	730	288												
		Subtotal			23.659	21.144	224	566	53			843			843	89,4%	3,6%	
SURGAS SA ESP																		
829	1	PITALITO	MUNICIPIO	HUILA	17.047	16.014	6.519	5.183	2.082	60	1	13.845	46		13.891	93,9%	81,2%	
830	2	TIMANA	MUNICIPIO	HUILA	2.500	2.409	1.020	873	57			1.950	4		1.954	96,4%	78,0%	
831	3	BRUSELAS	MUNICIPIO	HUILA	705	560	238	325				563	1		564	79,4%	79,9%	
832	4	GUADALUPE	MUNICIPIO	HUILA	1.686	1.686	557	832	60			1.449	1		1.450	100,0%	85,9%	
833	5	ALTAMIRA	MUNICIPIO	HUILA	687	677	81	558	11			650			650	98,5%	94,6%	
834	6	SUAZA	MUNICIPIO	HUILA	1.103	859	370	406	38			814	1		815	77,9%	73,8%	
835	7	EL PITAL	MUNICIPIO	HUILA	1.298	1.264	601	513	20			1.134	2		1.136	97,4%	87,4%	
836	8	AGRADO	MUNICIPIO	HUILA	1.526	1.446	779	393	7			1.179	1		1.180	94,8%	77,3%	
837	9	SAN AGUSTÍN	MUNICIPIO	HUILA	2.156	2.155	413	761	214			1.388	1		1.389	100,0%	64,4%	
838	10	MOCOA	MUNICIPIO	PUTUMAYO	5.746	5.746	1.151	404	47			1.602	3		1.605	100,0%	27,9%	
839	11	PUERTO ASIS	MUNICIPIO	PUTUMAYO	8.149	7.711	365	89				454			454	94,6%	5,6%	
		Subtotal			42.603	40.527	12.094	10.337	2.536	60	1	25.028	60		25.088	95,1%	58,7%	
ENERCA SA ESP																		
840	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	27061	26.520	2.085	1.384	591	6		4.066	100	3	4.169	98,0%	15,0%	
841	2	MANI	MUNICIPIO	CASANARE	3068	3.007	699	1.197	26	1		1.923	24		1.947	98,0%	62,7%	
842	3	OROCUE	MUNICIPIO	CASANARE	2103	1.998	27		30			57		1	58	95,0%	2,7%	
843	4	PAZ DE ARIPORO	MUNICIPIO	CASANARE	6366	4.775	2.048	1.370	2			3.420	72	1	3.493	75,0%	53,7%	
844	5	TRINIDAD	MUNICIPIO	CASANARE	2299	2.138	614	746	6			1.366	20		1.386	93,0%	59,4%	
845	6	SAN LUIS DE PALENQUE	MUNICIPIO	CASANARE	1663	1.663	174	399	20	1		594	7		601	100,0%	35,7%	
846	7	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	7532	6.402	199	1.083	12			1.294	8		1.302	85,0%	17,2%	
847	8	SABANALARGA	MUNICIPIO	CASANARE	989	969	50	603	35			688	8		696	98,0%	69,6%	
848	9	MONTEREY	MUNICIPIO	CASANARE	3215	643	17	203	1			221	4		225	20,0%	6,9%	
849	10	NUNCHIA	MUNICIPIO	CASANARE	2131	2.024	47	387	2			436	6		442	95,0%	20,5%	
850	11	PORE	MUNICIPIO	CASANARE	1841	1.565	334	705	14			1.053	21		1.074	85,0%	57,2%	
851	12	TAMARA	MUNICIPIO	CASANARE	3878	2.326	136	200	5			341	2		343	60,0%	8,8%	
852	13	HATO COROZAL	MUNICIPIO	CASANARE	2463	1.724	148	461	20			629	5		634	70,0%	25,5%	
		Subtotal			64.609													

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Hidrocarburos, Grupo de Gas Combustible - Ministerio de Minas y Energía

Nota: Reporte Parcial. Las empresas en rojo aun o han reportado información.

Observaciones:

Los municipios de Acacías(Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores

No todos los catastros reportados son oficiales.- En algunos casos fueron suministrados por las empresas según su propio levantamiento.

En otros casos es mayor la cobertura que el catastro municipal suministrado por la oficina de Planeación del respectivo municipio

Municipios Nuevos en este trimestre : 55

TOTAL DEPARTAMENTOS	24
D.C.	1
No. POBLACIONES CON GAS NATURAL	860

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	No. USUARIOS	%
Residenciales	7.032.243	98,1%
Comerciales	128.103	1,8%
Industriales	5.871	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	7.166.217	100%

Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.405.607	2.667.224	1.916.872	634.497	249.770	158.272
Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
20%	38%	27%	9%	4%	2%

NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES

2010-2013

Regiones	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Guajira	35.076	37.298	40.329	42.211	45.486	48.284	52.367
Atlántico - Magdalena	370.981	389.381	403.051	414.113	441.364	453.024	480.701
Bolívar - Córdoba - Sucre	277.852	293.632	306.617	322.295	350.055	365.160	393.837
Cesar	41.618	53.671	59.318	64.347	71.682	79.847	88.015
Santander	229.558	223.075	227.578	232.792	246.968	245.802	254.926
Huila - Tolima - Caquetá - Putumayo	129.713	148.093	170.787	184.632	200.863	216.243	237.066
Norte de Santander	10.367	10.367	10.367	53.644	65.839	65.875	65.875
Casanare - Meta - Guaviare	79.202	85.946	96.040	102.483	110.333	114.011	121.386
Cundinamarca - Boyacá	815.830	928.943	1.068.178	1.167.947	1.314.552	1.403.670	1.501.127
Valle del Cauca - Cauca	130.883	193.183	274.161	335.353	404.343	458.129	513.488
Eje Cafetero	44.057	74.682	106.903	133.923	159.179	178.880	208.759
Antioquia	17.791	41.324	77.566	110.701	152.910	192.980	258.699
Total País	2.182.928	2.479.595	2.840.895	3.164.441	3.563.574	3.821.905	4.176.246

Número De Instalaciones Domiciliarias (Residencial) De Gas Natural Por Regiones

Regiones	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Guajira	55.776	60.325	64.919	69.451	74.169	78.604	83919
Atlántico - Magdalena	496.901	526.050	553.615	565.884	597.401	621.643	666133
Bolívar - Córdoba - Sucre	407.840	434.910	452.798	479.395	513.550	547.934	581664
Cesar	92.509	102.325	109.792	116.775	129.433	136.686	148769
Santander	262.905	275.639	286.894	296.216	306.300	318.031	332952
Huila - Tolima - Caquetá - Putumayo	264.324	288.819	323.402	341.725	372.842	397.092	407666
Norte de Santander	65.875	67.061	71.542	83.064	95.607	105.009	115448
Casanare - Meta - Guaviare	127.251	142.586	154.820	168.446	184.231	205.384	227542
Cundinamarca - Boyacá	1.604.869	1.711.948	1.812.571	1.908.518	2.018.689	2.119.634	2221661
Valle del Cauca - Cauca	565.233	616.904	662.457	743.978	811.973	879.235	939563
Eje Cafetero	232.183	271.523	299.121	328.724	360.621	403.509	438577
Antioquia	316.339	433.948	501.398	559.022	656.496	757.078	868349
Total País	4.492.005	4.932.038	5.293.329	5.661.198	6.121.312	6.569.839	7.032.243

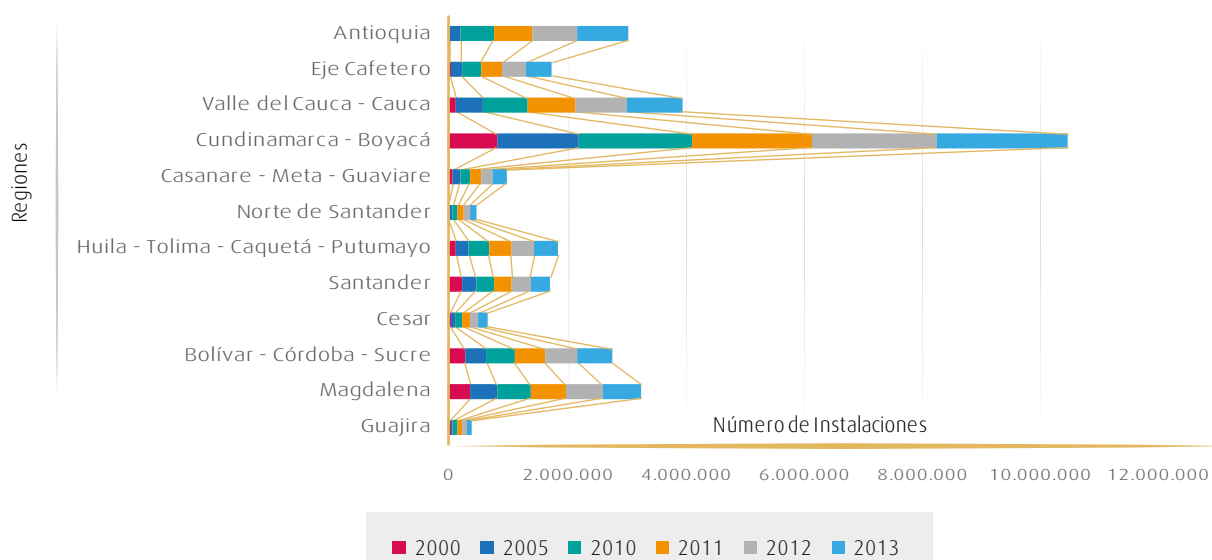
Cundinamarca: Incluye Bogotá D.C.

Fuente: Minminas- Dirección de Hidrocarburos

Elaboro: UPME

EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE INSTALACIONES SECTOR RESIDENCIAL

AÑOS 2000-2013



PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO
 CREG 023/2000, RESOL. CREG 119/2005, RESOL. CREG 187/2010, RESOL. CREG 199/2011

GAS GUAJIRA

PERIODO	PRECIO	UNIDAD	
10-feb-90	9-ago-90	1,05114	US\$/KPC
10-ago-90	9-feb-91	0,77746	US\$/KPC
10-feb-91	9-ago-91	1,23918	US\$/KPC
10-ago-91	9-feb-92	0,70000	US\$/KPC
10-feb-92	9-ago-92	0,70000	US\$/KPC
10-ago-92	9-feb-93	0,72329	US\$/KPC
10-feb-93	9-ago-93	0,85403	US\$/KPC
10-ago-93	9-feb-94	0,74529	US\$/KPC
10-feb-94	9-ago-94	0,70000	US\$/KPC
10-ago-94	9-feb-95	0,77296	US\$/KPC
10-feb-95	9-ago-95	0,86354	US\$/KPC
10-ago-95	9-feb-96	0,96894	US\$/KPC
10-feb-96	9-ago-96	0,91645	US\$/KPC
10-ago-96	9-feb-97	0,98628	US\$/KPC
10-feb-97	9-ago-97	1,12092	US\$/KPC
10-ago-97	9-feb-98	0,88722	US\$/KPC
10-feb-98	9-ago-98	0,93574	US\$/KPC
10-ago-98	9-feb-99	0,72050	US\$/KPC
10-feb-99	9-ago-99	0,59310	US\$/KPC
10-ago-99	9-feb-00	0,76662	US\$/KPC
10-feb-00	9-ago-00	1,20688	US\$/KPC
10-ago-00	9-feb-01	1,34203	US\$/KPC
10-feb-01	9-ago-01	1,51315	US\$/KPC
10-ago-01	9-feb-02	1,16339	US\$/KPC
10-feb-02	9-ago-02	0,99913	US\$/KPC
10-ago-02	9-feb-03	1,30148	US\$/KPC
10-feb-03	9-ago-03	1,61040	US\$/KPC
10-ago-03	9-feb-04	1,47188	US\$/KPC
10-feb-04	9-ago-04	1,52060	US\$/KPC
10-ago-04	9-feb-05	1,50218	US\$/KPC
10-feb-05	9-ago-05	1,56708	US\$/KPC
10-ago-05	31-ene-06	2,13267	US\$/KPC

Continúa

Precios De Gas Natural En Boca De Pozo

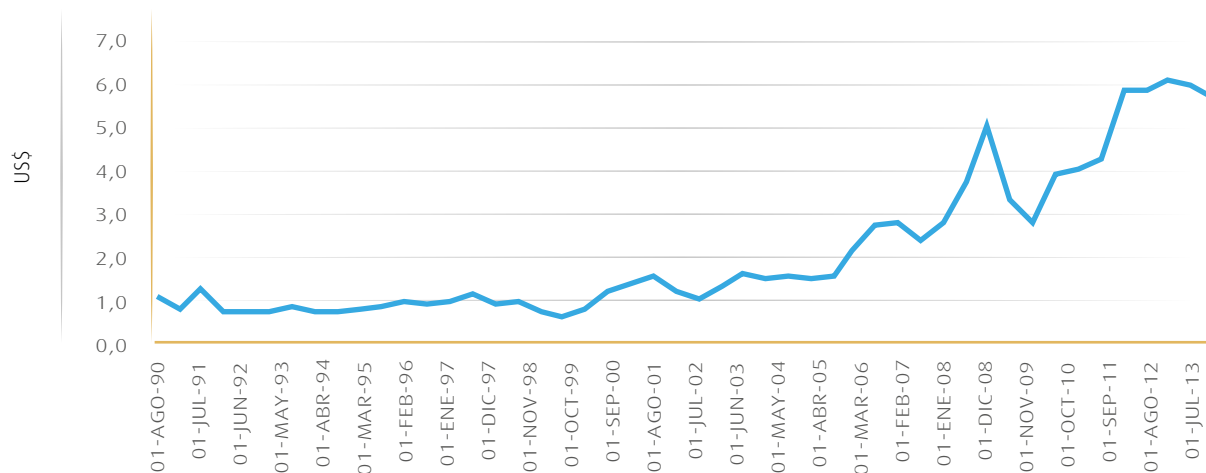
PERIODO		PRECIO	UNIDAD
1-feb-06	31-jul-06	2,7248	US\$/MBTU *
1-ago-06	31-ene-07	2,7691	US\$/MBTU
1-feb-07	31-jul-07	2,3528	US\$/MBTU
1-ago-07	31-ene-08	2,7707	US\$/MBTU
1-feb-08	31-jul-08	3,6944	US\$/MBTU
1-ago-08	31-ene-09	4,9750	US\$/MBTU
1-feb-09	31-jul-09	3,3164	US\$/MBTU
1-ago-09	31-ene-10	2,7666	US\$/MBTU
1-feb-10	31-jul-10	3,8876	US\$/MBTU
1-ago-10	31-ene-11	4,0010	US\$/MBTU
1-feb-11	31-jul-11	4,2562	US\$/MBTU
1-ago-11	31-ene-12	5,8116	US\$/MBTU
1-feb-12	31-jul-12	5,8035	US\$/MBTU
1-ago-12	31-ene-13	6,0399	US\$/MBTU
1-feb-13	31-jul-13	5,8957	US\$/MBTU
1-ago-13	1-ene-14	5,6537	US\$/MBTU

* Inicio de aplicación de nueva fórmula

Fuente: ECOPETROL - Minminas

Elaboro: UPME

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN BOCA DE POZO GAS GUAJIRA



RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR TOTAL PAÍS

CONSOLIDADO A 31 A DICIEMBRE DE 2013

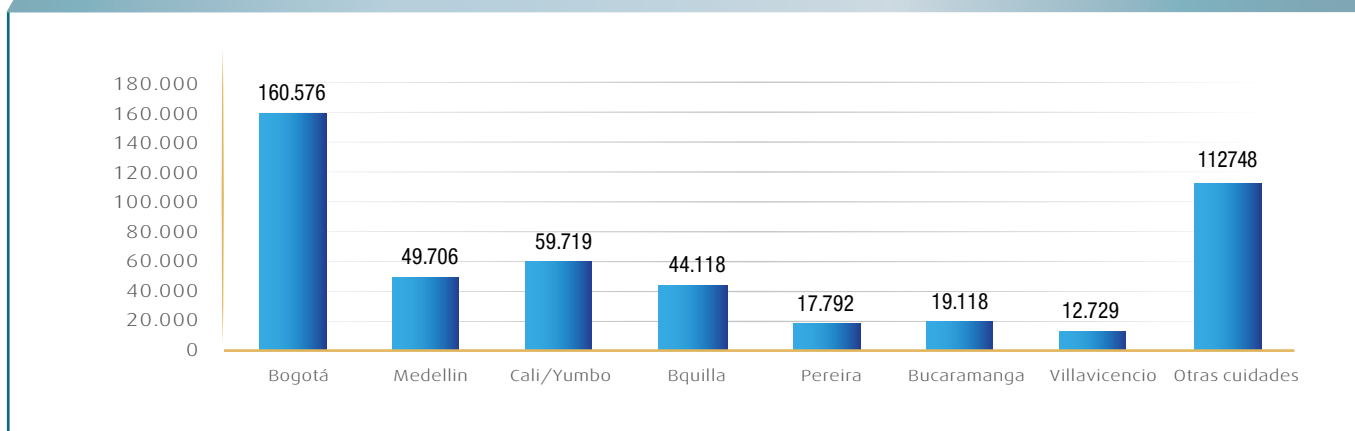
CIUDAD	TOTAL PROGRAMA A DIC 2010	TOTAL PROGRAMA A DIC 2011	TOTAL PROGRAMA A DIC 2012	TOTAL PROGRAMA A DIC 2013
Acacias	150	150	150	150
Aguachica	52	69	69	69
Armenia	5.495	6.159	7.859	8.969
Barbosa	869	934	1.050	1.062
Barrancabermeja	943	975	1.125	1.202
Barranquilla	33.854	38.526	42.252	44.118
Bogotá	107.117	118.356	144.966	160.576
Bucaramanga y Floriblanca	16.159	16.719	18.151	19.118
Buenaventura	393	745	1.179	1.292
Buga	779	881	1.069	1.133
Cali/Yumbo	39.972	45.264	54.742	59.719
Carmen de Bolívar	0	0	98	224
Cartagena	14.851	16.391	17.635	17.731
Cartago	1.456	1.686	2.108	2.228
Caucasia	29	43	335	415
Cerrejón	293	293	293	293
Chinchiná	61	200	312	353
Chiquinquirá	844	922	1.098	1.158
Duitama	1.266	1.358	1.558	1.637
Envigado	0	192	200	200
Espinal	198	198	216	217
Funza	0	3	3	3
Fusagasugá	247	247	247	247
Girardot	570	611	953	1.116
Girón	4	13	59	83
Granada	203	260	370	373
La Dorada	435	476	1.044	1.167
Ibagué	7.373	8.106	10.150	10.795
Itagüí	0	22	218	281
Jamundí	73	101	127	128
Manizales	5.569	7.124	10.582	11.873
Mariquita	0	14	34	36
Medellín	33.048	38.144	45.970	49.706

Continúa

Relación De Vehículos Convertidos A Gas Natural Comprimido Vehicular

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA A DIC 2010	TOTAL PROGRAMA A DIC 2011	TOTAL PROGRAMA A DIC 2012	TOTAL PROGRAMA A DIC 2013
Montería	5.715	7.154	8.518	8.814
Neiva	3.883	4.339	5.381	5.651
Palmira	2.981	3.331	4.043	4.421
Pereira	9.905	11.700	15.948	17.792
Planeta Rica	0	59	88	88
Popayán	22	478	1.508	1.747
Roldanillo	65	100	112	130
Santa Marta	7.172	7.497	8.839	9.815
San Gil	0	246	468	507
Sincelejo	3.352	4.228	4.548	4.548
Sogamoso	1.514	1.587	1.737	1.788
Tuluá	3.306	3.729	4.505	4.734
Tunja	1.524	1.658	1.886	1.997
Valledupar	2.015	2.086	2.304	2.316
Villanueva	101	110	136	137
Villavicencio	9.681	10.586	12.172	12.729
Yopal	976	1.196	1.480	1.620
Total	324.515	365.182	439.895	476.506

CIUDADES CON MAYOR NUMERO DE CONVERSIONES A GAS NATURAL A DIC 2013



Fuente: Organismos certificadores

Consolida : Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Bogotá incluye a Chía, Zipaquirá y a Ubaté

Montería incluye a Cereté, Sahagún y Ciénaga

Medellín incluye a Rionegro

Armenia incluye a Calarcá

PRECIOS DE MERCADO DE GNV EN ESTACIONES DE SEVICIO \$/M3N (MUESTREO)

Ciudad	Estadística	Año 2003	Año 2004	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Año 2008
Barranquilla	Promedio	614,83	703,33	744,55	866,10	994,67	1295,08
	Máximo	612,33	703,33	747,58	867,92	1024,50	1316,67
	Mínimo	613,17	703,33	736,92	864,92	960,00	1257,92
Bogotá	Promedio	657,83	766,83	848,17	930,92	1125,99	1264,96
	Máximo	662,00	780,42	849,69	949,58	1154,00	1307,75
	Mínimo	642,08	758,33	848,00	905,83	1121,92	1151,08
Bucaramanga	Promedio	595,83	686,75	772,83	858,75	1044,02	1214,47
	Máximo	595,83	686,75	772,83	858,75	1043,92	1214,92
	Mínimo	595,83	686,75	772,83	858,75	1043,92	1213,58
Cali	Promedio	665,00	750,58	828,25	923,96	1075,18	1310,53
	Máximo	665,00	751,50	828,25	925,83	1107,50	1336,17
	Mínimo	665,00	749,67	828,25	923,33	1055,00	1219,83
Cartagena	Promedio						
	Máximo						
	Mínimo						
Ibagué	Promedio						
	Máximo						
	Mínimo						
Medellín	Promedio	699,25	783,42	870,75	991,29	1088,86	1236,78
	Máximo	699,50	786,42	872,17	993,42	1096,67	1246,58
	Mínimo	698,67	782,08	868,50	989,83	1096,67	1217,33
Neiva	Promedio				900,29	1044,69	1289,86
	Máximo				906,75	1047,50	1291,67
	Mínimo				893,83	1047,50	1285,83
Pereira	Promedio					1116,57	1311,46
	Máximo					1152,50	1311,67
	Mínimo					1152,50	1311,25
Popayán	Promedio						
	Máximo						
	Mínimo						
Santa Marta	Promedio	616,50	704,17	764,58	871,92	998,19	1306,16
	Máximo	618,17	705,00	764,58	871,92	1000,83	1307,50
	Mínimo	614,83	703,33	764,58	871,92	999,17	1298,75
Tunja	Promedio					1121,57	1243,33
	Máximo					1140,00	1243,33
	Mínimo					1140,00	1243,33
Valledupar	Promedio				719,00	807,65	937,50
	Máximo				719,00	792,08	957,92
	Mínimo				719,00	787,17	917,08
Villavicencio	Promedio					1155,49	1434,71
	Máximo					1183,33	1441,67
	Mínimo					1175,00	1412,42

Continúa

Precios De Mercado De Gnv En Estaciones De Servicio \$/M3n (Muestreo)

Ciudad	Estadística	Año 2009	Año 2010	Año 2011	Año 2012	Año 2013	Año 2014
Barranquilla	Promedio	1409,16	1451,63	1539,98	1643,72	1643,72	1643,72
	Máximo	1426,25	1455,42	1540,00	1677,50	1677,50	1677,50
	Mínimo	1402,08	1397,75	1539,67	1271,67	1271,67	1271,67
Bogotá	Promedio	1412,56	1361,63	1318,19	1329,65	1329,65	1329,65
	Máximo	1480,92	1521,83	1504,00	1495,67	1495,67	1495,67
	Mínimo	1263,92	1203,17	1188,33	1185,33	1185,33	1185,33
Bucaramanga	Promedio	1355,25	1410,90	1449,60	1605,64	1605,64	1605,64
	Máximo	1355,25	1414,08	1450,00	1630,00	1630,00	1630,00
	Mínimo	1355,25	1399,83	1448,00	1532,17	1532,17	1532,17
Cali	Promedio	1407,81	1507,63	1612,23	1399,64	1399,64	1399,64
	Máximo	1416,83	1513,00	1615,00	1513,83	1513,83	1513,83
	Mínimo	1344,33	1460,08	1579,00	1275,67	1275,67	1275,67
Cartagena	Promedio	1444,58	1484,72	1568,79	1344,66	1344,66	1344,66
	Máximo	1453,33	1485,42	1570,00	1498,83	1498,83	1498,83
	Mínimo	1437,78	1484,17	1563,33	1225,67	1225,67	1225,67
Ibagué	Promedio			1423,65	1552,27	1552,27	1552,27
	Máximo			1476,00	1636,67	1636,67	1636,67
	Mínimo			1383,60	1444,00	1444,00	1444,00
Medellín	Promedio	1299,30	1277,47	1282,47	1406,40	1406,40	1406,40
	Máximo	1318,17	1293,67	1305,00	1492,83	1492,83	1492,83
	Mínimo	1234,42	1248,67	1217,67	1239,33	1239,33	1239,33
Neiva	Promedio	1136,22	1290,98	1359,38	1432,90	1432,90	1432,90
	Máximo	1185,17	1335,08	1439,00	1499,00	1499,00	1499,00
	Minimo	1068,17	1197,42	1295,00	1299,00	1299,00	1299,00
Pereira	Promedio	1437,79	1464,23	1566,21	1503,10	1503,10	1503,10
	Máximo	1450,42	1494,83	1585,00	1669,50	1669,50	1669,50
	Minimo	1362,00	1377,33	1524,00	1332,83	1332,83	1332,83
Popayán	Promedio				1648,81	1648,81	1648,81
	Máximo				1690,67	1690,67	1690,67
	Minimo				1599,83	1599,83	1599,83
Santa Marta	Promedio	1434,17	1431,36	1540,00	1512,37	1512,37	1512,37
	Máximo	1434,17	1471,67	1540,00	1517,50	1517,50	1517,50
	Minimo	1434,17	1352,08	1540,00	1474,67	1474,67	1474,67
Tunja	Promedio	1461,67	1480,00	1425,83	1368,91	1368,91	1368,91
	Máximo	1461,67	1480,00	1446,67	1400,00	1400,00	1400,00
	Minimo	1461,67	1480,00	1405,00	1289,50	1289,50	1289,50
Valledupar	Promedio	817,42	878,13	942,50	885,00	885,00	885,00
	Máximo	864,00	882,92	1000,00	885,00	885,00	885,00
	Minimo	770,83	873,33	885,00	885,00	885,00	885,00
Villavicencio	Promedio	1538,75	1516,90	1329,39	1432,87	1432,87	1432,87
	Máximo	1564,92	1526,92	1457,00	1523,33	1523,33	1523,33
	Minimo	1453,33	1394,88	1202,50	1330,67	1330,67	1330,67

Elaboro: UPME

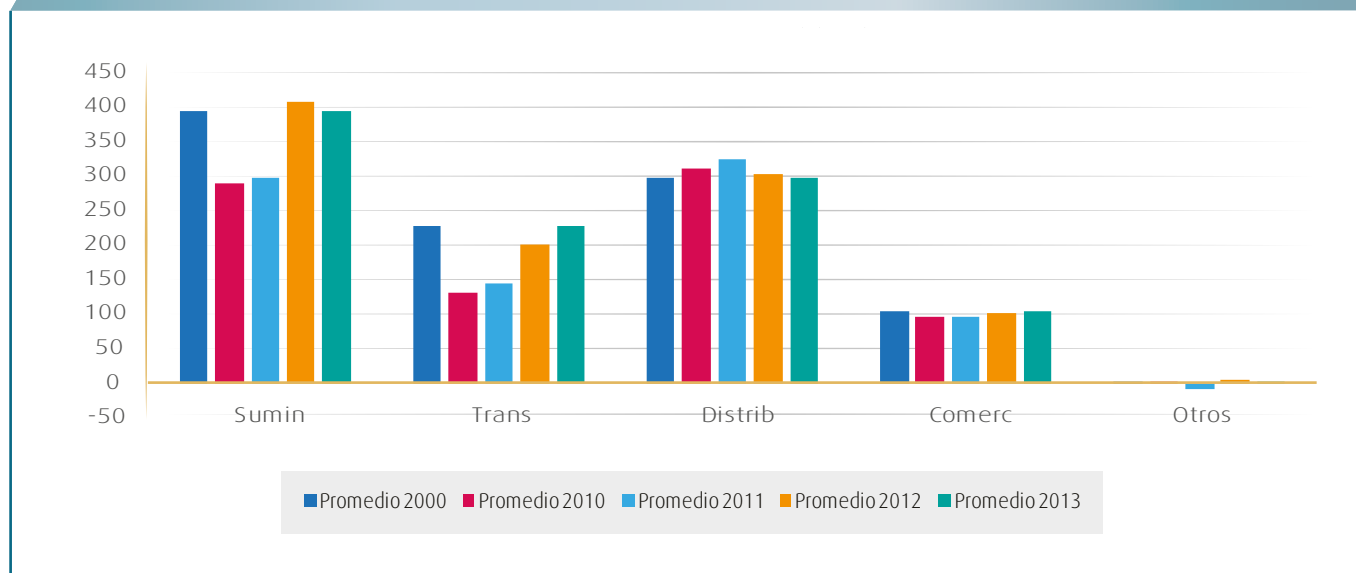
COMPONENTES TARIFARIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE GAS NATURAL-\$/M3

Empresa	Gt	Tt	Dt	Cm	Kst	Total
Alcanos de Colombia	325	527	359	105	0	1316
Efigas	313	189	323	11	32	868
EPM	405	239	171	131	0	946
Gas Natural	373	203	289	131	0	996
Gases de la Guajira	383	82	363	124	0	952
Gases de Occidente	373	328	275	101	0	1077
Gases del Caribe	385	116	175	161	0	837
Gases del Oriente	579	298	467	127	0	1471
Gasorient	393	193	243	76	0	905
Llanogas	321	117	286	89	0	813
Metrogas	493	279	243	76	0	1091
Surtigas	383	235	360	118	0	1096
Promedio 2013	394	228	296	104	3	1025
Promedio 2012	408	200	301	101	5	1015
Promedio 2011	298	143	324	96	-8	853
Promedio 2010	290	130	311	95	3	829
Promedio 2000	94	75	174	5	0	348

Fuente: Informe Promigas 2013 y SUI

Calculos: Upme

PROMEDIO ESTRUCTURA TARIFARIA (\$/M3)



Notas: Gt: Costo Suministro;Tt: Costo de Transporte;Dt: Costo de Distribución; Cm: Costo de Comercialización;Kst: Factor corrección costos

TARIFA USUARIO FINAL GAS NATURAL POR SECTOR

SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4 (PESOS/M3)

Empresa	2000	2010	2011	2012	2013
Alcanos de Colombia	394,8	1079,8	1304,3	1127,65	1315,95
Efigas	299,75	630,25	620,7	907,25	867,35
EPM	356,45	759,55	904,35	882,35	946,25
Gas Natural	405,85	880,65	897,2	977,85	995,9
Gases de la Guajira	398,55	812,6	987	966	952,65
Gases de Occidente	401	845,7	911,95	1035	1077,55
Gases del Caribe	331	704,75	862,3	818,2	836,2
Gases del Oriente	0	1101,25	1320,05	1571,9	1470,1
Gasorient	276,7	761,5	1141,2	915,55	905,3
Llanogas	300,55	852,05	1250,8	1073,4	1090,85
Metrogas	336,5	852,05	1250,8	1073,4	1090,85
Surtigas	359,15	876,7	1048,5	1030,4	1090,85
Promedio	321,69	846,40	1.041,60	1.031,58	1.053,32

SECTOR COMERCIAL (PESOS/M3)

Empresa	2000	2010	2011	2012	2013
Alcanos de Colombia	250,0	1100,0	1013,3	1220,0	1303,3
Efigas	570,0	743,3	733,3	990,0	1176,7
EPM	380,0	640,0	706,7	876,7	1523,3
Gas Natural	456,7	656,7	863,3	986,7	1043,3
Gases de la Guajira	330,0	703,3	706,7	1003,3	970,0
Gases de Occidente	350,0	763,3	693,3	1043,3	1096,7
Gases del Caribe	356,7	683,3	766,7	916,7	910,0
Gases del Oriente	0,0	1113,3	766,7	1380,0	1380,0
Gasorient	353,3	806,7	766,7	980,0	833,3
Llanogas	240,0	770,0	746,7	836,7	803,3
Metrogas	343,3	923,3	923,3	1163,3	1166,7
Surtigas	306,7	693,3	873,3	1043,3	1056,7
Promedio	328,06	799,72	796,67	1.036,67	1.105,28

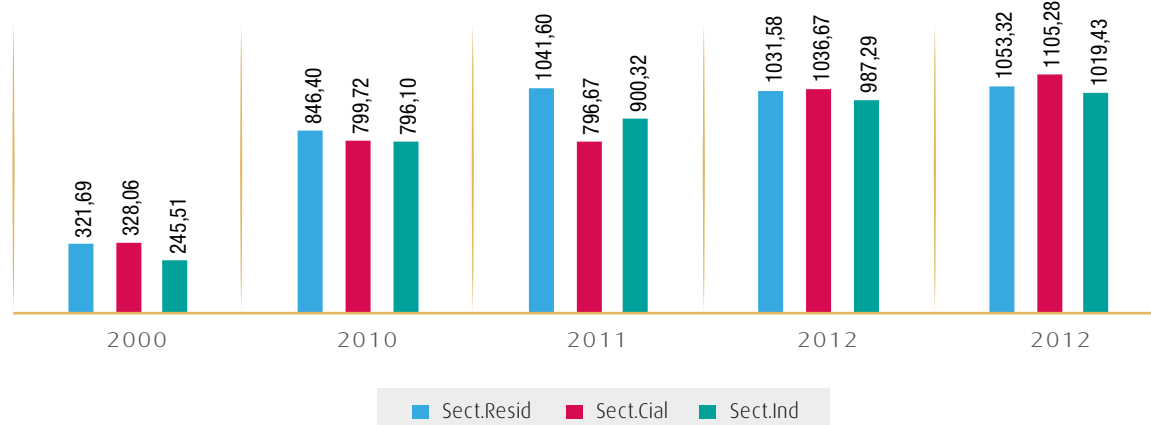
SECTOR INDUSTRIAL (PESOS/M3)

Empresa	2000	2010	2011	2012	2013
Alcanos de Colombia	303,2	953,1	1061,4	1073,0	1146,4
Efigas	276,5	734,0	736,8	991,8	1196,0
EPM	376,6	699,1	865,4	867,0	933,3
Gas Natural	384,1	872,0	1086,6	977,0	1035,6
Gases de la Guajira	287,6	646,1	880,1	867,1	960,1
Gases de Occidente	289,6	686,2	866,7	977,4	1074,4
Gases del Caribe	260,0	757,1	916,1	904,1	889,2
Gases del Oriente	0,0	1106,8	1368,0	1368,0	1368,0
Gasorient	303,8	750,2	472,5	931,2	826,7
Llanogas	158,3	727,7	726,0	789,7	758,6
Metrogas	0,0	834,2	906,1	1064,2	1079,8
Surtigas	306,4	786,7	918,2	1037,1	965,1
Promedio	245,51	796,10	900,32	987,29	1019,43

Fuente: Informe Promigas 2013 y SUI

Calculos: Upme

TARIFA USUARIO FINAL GAS NATURAL POR SECTOR (PESOS/M3)

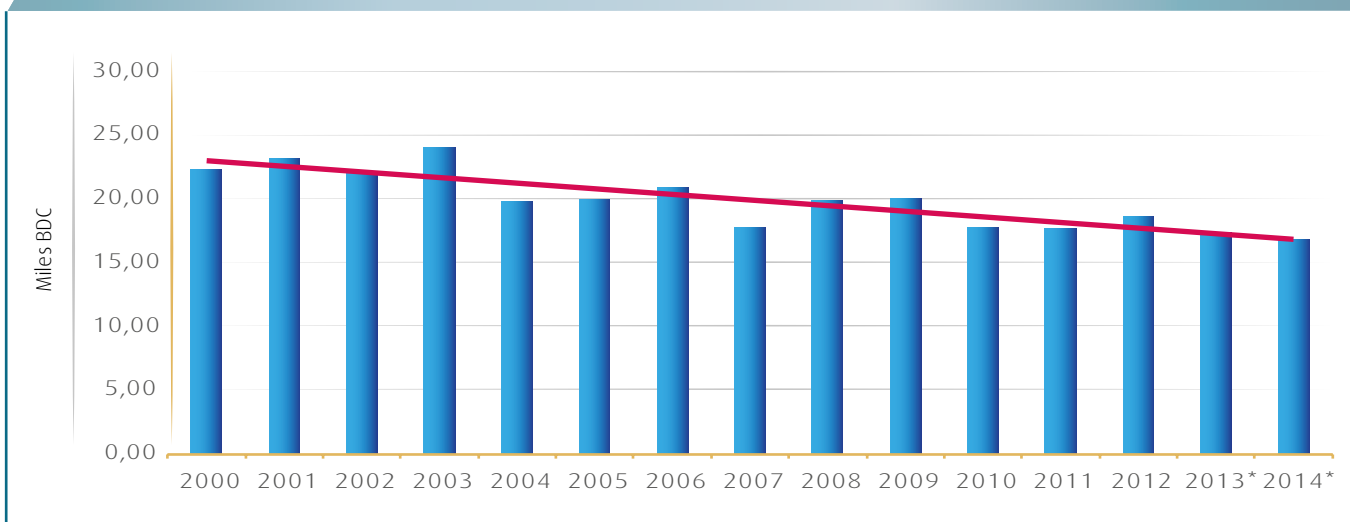


PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO

2000 - 2014*

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013*	2014*
Enero	23,92	23,88	23,21	20,30	15,25	19,25	21,81	22,02	22,17	22,71	18,63	20,18	18,34	16,45	18,01
Febrero	21,80	20,72	20,64	19,19	17,96	21,68	20,81	18,02	18,96	22,37	16,65	16,85	17,82	18,92	17,34
Marzo	24,24	23,07	21,88	21,66	20,73	21,32	15,99	15,76	17,68	21,40	19,71	20,20	18,29	16,97	15,29
Abril	21,10	23,40	22,01	19,22	18,83	20,67	21,56	16,95	20,05	19,93	13,84	17,63	18,12	19,84	
Mayo	21,35	25,07	26,45	20,35	19,05	19,77	21,70	18,12	18,74	20,01	19,64	18,92	17,62	18,09	
Junio	21,83	22,30	22,63	19,07	20,86	20,75	19,59	16,79	17,80	21,05	18,43	16,68	18,58	18,21	
Julio	19,87	25,14	17,15	19,91	22,40	19,60	20,75	17,00	16,46	20,73	17,58	19,07	17,24	14,22	
Agosto	22,89	23,22	24,07	28,21	21,20	20,78	21,05	19,60	24,10	18,89	16,71	19,30	18,66	17,24	
Septiembre	26,14	22,23	22,14	25,02	19,25	20,28	17,82	16,14	20,94	19,11	19,13	16,53	22,31	16,63	
Octubre	21,04	22,16	21,32	24,01	19,92	18,47	24,12	17,13	21,05	17,66	18,88	14,25	19,27	14,83	
Noviembre	20,66	23,21	23,49	39,11	21,21	19,02	25,05	18,94	20,78	17,94	17,78	15,96	20,75	22,81	
Diciembre	23,94	24,84	20,85	32,89	21,91	18,59	21,24	17,71	20,35	20,09	16,94	17,53	18,08	16,62	
Promedio	22,40	23,30	22,16	24,10	19,89	20,00	20,96	17,85	19,93	20,14	17,84	17,78	18,75	17,40	16,88

TARIFA USUARIO FINAL GAS NATURAL POR SECTOR



Fuente: Ecopetrol, SUI

Elaboró: UPME

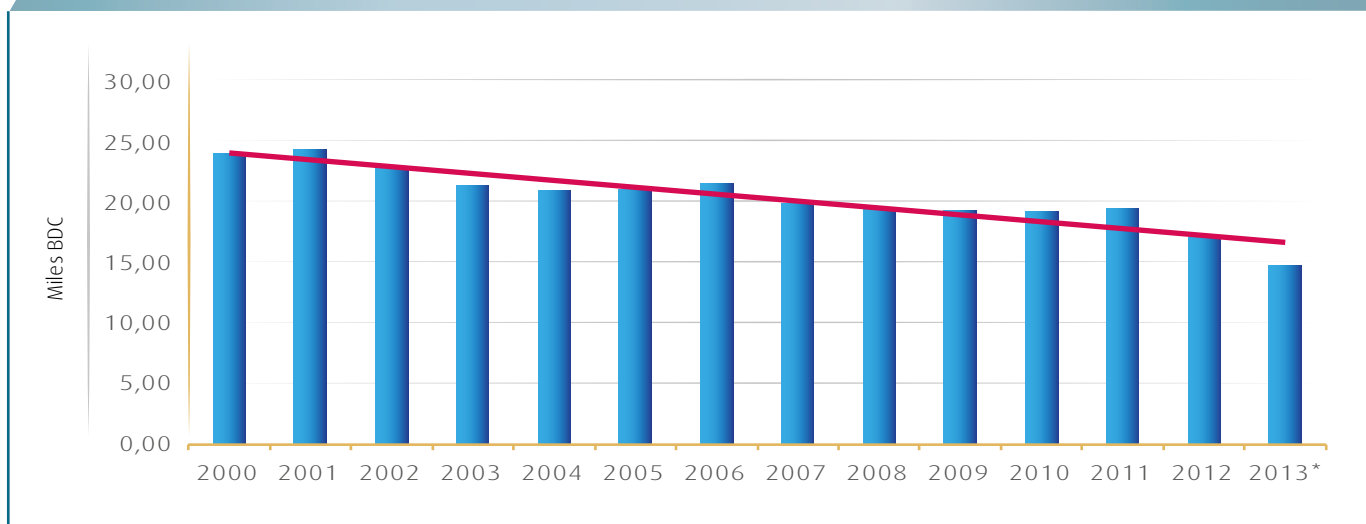
*: Datos hasta Marzo de 2014

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO

2000 - 2014*

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013*	2014
Enero	21,82	24,29	23,08	20,92	20,45	20,70	23,40	21,59	20,00	20,37	21,74	18,88	17,02	13,52	16,69
Febrero	25,64	24,09	23,43	21,86	19,25	22,91	23,60	20,96	22,47	20,48	18,25	19,43	18,09	16,56	16,42
Marzo	20,76	24,74	20,63	21,73	25,16	19,05	17,90	16,12	18,54	20,76	17,59	22,05	21,00	14,81	14,83
Abril	26,96	23,49	24,58	21,64	20,37	21,21	22,50	18,92	20,54	19,42	14,93	18,18	17,36	14,24	14,62
Mayo	23,38	24,81	24,37	21,69	20,12	20,48	21,90	19,22	20,76	18,99	21,01	16,79	17,79	14,08	16,37
Junio	25,16	24,70	22,25	20,50	21,07	22,56	22,50	19,77	20,16	20,28	20,04	18,25	18,64	14,86	15,67
Julio	23,32	24,00	21,13	21,59	21,09	21,63	21,80	18,83	18,33	20,16	20,76	22,19	14,02	14,83	
Agosto	25,01	23,75	25,72	22,50	21,56	22,23	22,20	21,13	24,34	19,25	18,35	22,23	16,22	14,74	
Septiembre	25,80	23,17	21,48	21,61	20,70	21,24	18,90	21,27	17,11	18,16	20,83	19,34	17,97	15,32	
Octubre	23,61	24,91	21,99	21,44	21,01	20,74	21,70	20,42	18,17	17,68	20,89	17,74	15,77	13,32	
Noviembre	24,66	25,84	22,96	22,44	20,77	21,23	23,60	21,30	17,48	18,65	19,55	21,91	16,44	15,81	
Diciembre	24,54	25,84	22,89	21,25	21,56	21,05	19,90	21,40	18,88	19,68	18,68	18,39	15,79	14,82	
Promedio	24,20	24,47	22,87	21,59	21,11	21,24	21,64	20,07	19,73	19,49	19,40	19,62	17,17	14,91	15,77

TARIFA USUARIO FINAL GAS NATURAL POR SECTOR



Fuente: Ecopetrol,SUI

Elaboró: UPME

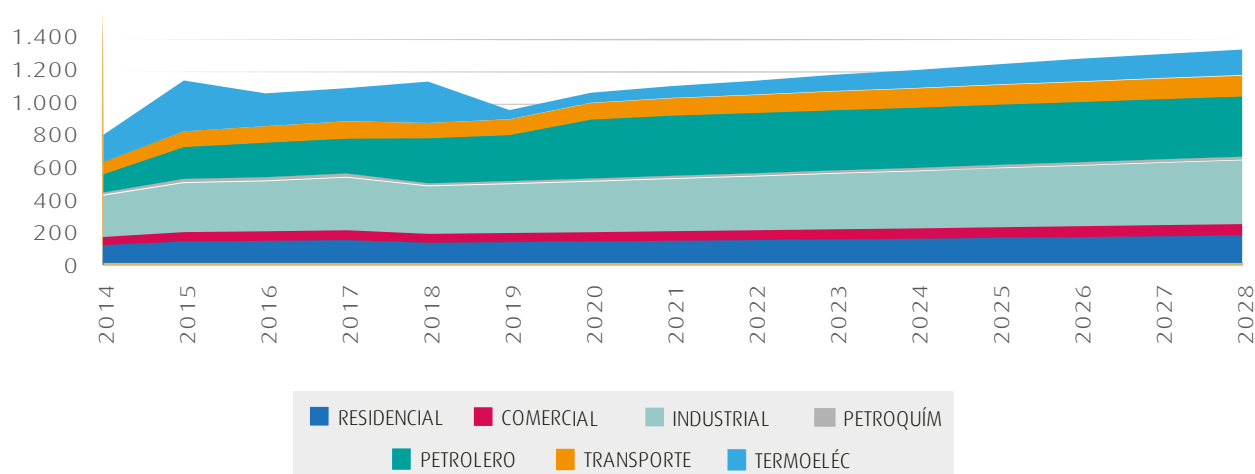
*: Datos hasta junio de 2014

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES

2014-2028

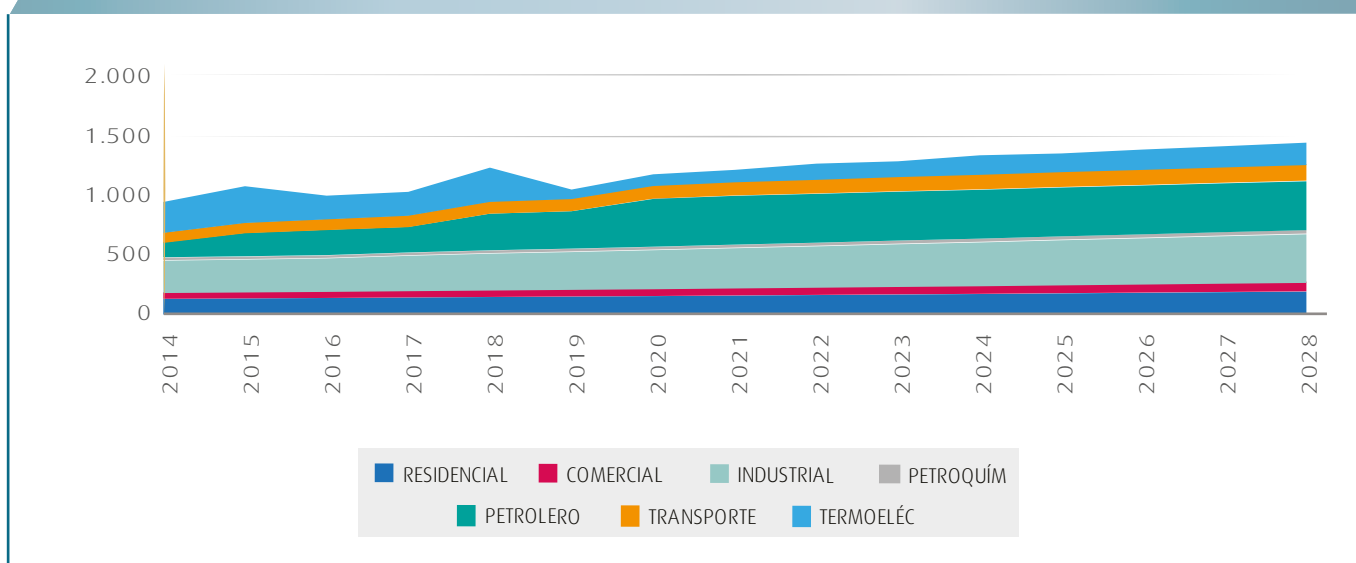
Año	Proyección Demanda Gas Natural MPCD - Escenario Bajo - Revisión Julio de 2014							TOTAL
	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	PETROQUÍM	PETROLERO	TRANSPORTE	TERMOELÉC	
2014	123,06	50,99	249,83	14,13	114,63	77,86	164,13	794,63
2015	143,95	59,80	297,58	21,42	198,99	97,37	308,88	1128,00
2016	147,57	61,18	302,90	21,33	215,56	102,22	199,10	1049,87
2017	152,10	63,10	319,01	21,75	217,57	107,13	200,80	1081,45
2018	136,67	56,62	287,85	14,43	280,26	94,38	251,14	1121,36
2019	140,37	58,14	295,68	14,92	286,30	97,28	55,54	948,23
2020	143,72	59,52	306,19	15,42	365,80	102,12	60,88	1053,65
2021	148,08	61,31	316,19	16,04	373,78	107,02	71,97	1094,39
2022	152,11	62,98	325,52	16,64	373,98	110,90	83,76	1125,89
2023	156,26	64,70	336,65	17,25	373,98	115,77	98,56	1163,16
2024	160,04	66,27	346,15	17,81	373,98	118,65	109,08	1191,97
2025	164,96	68,30	357,09	18,50	373,98	121,59	121,85	1226,26
2026	169,52	70,18	366,29	19,14	373,98	123,52	137,27	1259,89
2027	174,22	72,12	376,83	19,79	373,98	126,43	144,65	1288,01
2028	178,51	73,89	386,32	20,40	373,98	128,33	154,71	1316,13

DEMANDAS DE GAS NATURAL ESCENARIO BAJO-UPME



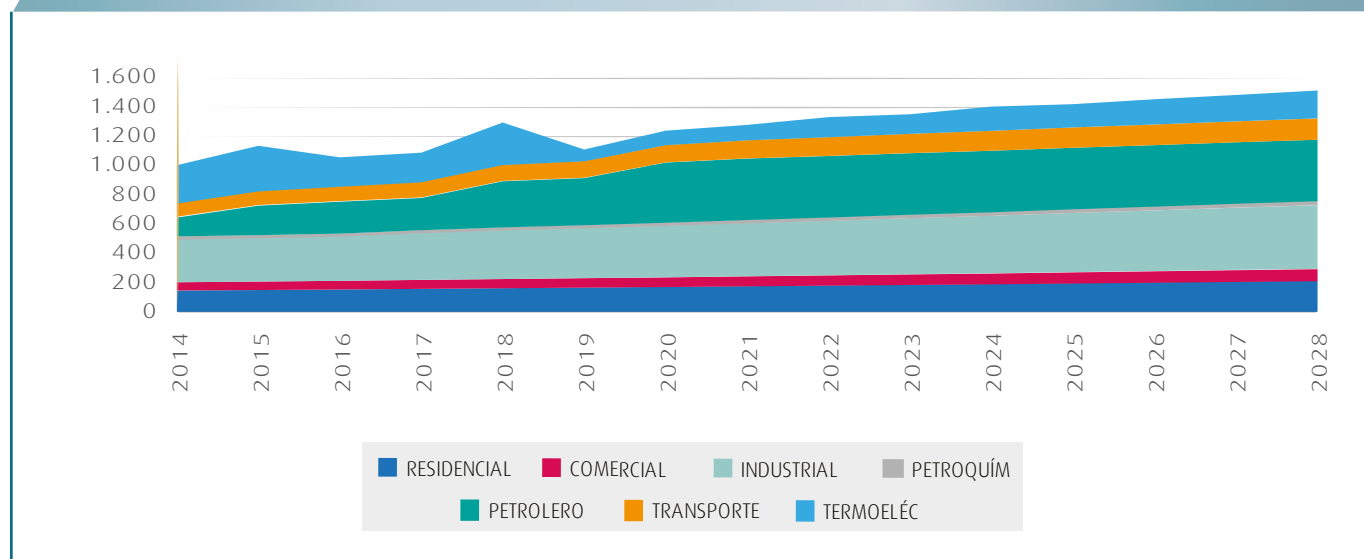
Año	Proyección Demanda Gas Natural MPCD - Escenario Medio - Revisión Julio de 2014							TOTAL
	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	PETROQUÍM	PETROLERO	TRANSPORTE	TERMOELÉC	
2014	131,92	54,54	271,54	20,32	127,37	86,65	259,57	951,91
2015	135,35	55,90	275,78	19,79	198,99	89,56	308,88	1084,25
2016	138,70	57,19	281,15	19,73	215,56	93,42	199,10	1004,84
2017	142,89	58,97	297,18	20,12	217,57	99,30	200,80	1036,85
2018	146,80	60,59	309,67	20,68	311,40	103,19	287,87	1240,20
2019	150,80	62,23	317,52	21,37	318,11	106,09	80,12	1056,25
2020	154,44	63,72	327,96	22,08	406,45	110,93	98,59	1184,18
2021	159,17	65,66	338,05	22,97	415,31	115,83	104,60	1221,59
2022	163,55	67,47	347,39	23,83	415,53	119,72	136,28	1273,77
2023	168,06	69,32	358,52	24,71	415,53	124,59	132,75	1293,49
2024	172,19	71,01	367,96	25,52	415,53	127,46	164,20	1343,88
2025	177,53	73,21	378,98	26,51	415,53	130,41	157,23	1359,39
2026	182,49	75,24	388,19	27,43	415,53	132,34	170,94	1392,15
2027	187,61	77,34	398,73	28,37	415,53	134,27	178,60	1420,45
2028	192,30	79,27	408,15	29,24	415,53	137,14	188,28	1449,91

DEMANDAS DE GAS NATURAL ESCENARIO MEDIO-UPME

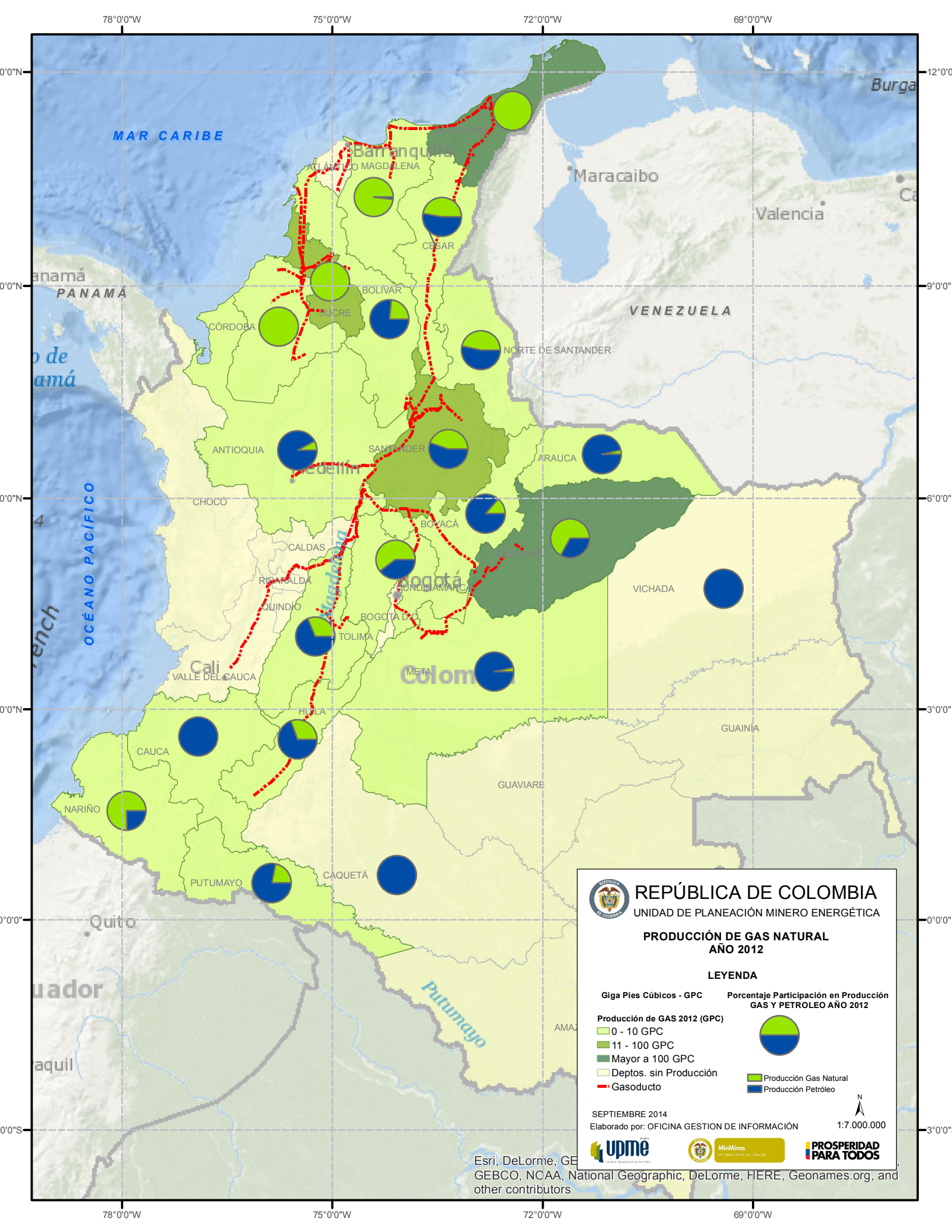


Año	Proyección Demanda Gas Natural MPCD - Escenario Alto - Revisión Julio de 2014							TOTAL
	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	PETROQUÍM	PETROLERO	TRANSPORTE	TERMOELÉC	
2014	140,48	58,36	293,30	22,00	127,37	95,45	259,57	996,52
2015	143,95	59,80	297,58	21,42	198,99	97,37	308,88	1128,00
2016	147,57	61,18	302,90	21,33	215,56	102,22	199,10	1049,87
2017	152,10	63,10	319,01	21,75	217,57	107,13	200,80	1081,45
2018	156,32	64,83	331,51	22,33	311,40	111,02	287,87	1285,29
2019	160,65	66,59	339,37	23,07	318,11	114,91	80,12	1102,82
2020	164,60	68,19	349,75	23,83	406,45	118,76	98,59	1230,18
2021	169,70	70,27	359,91	24,80	415,31	124,65	104,60	1269,23
2022	174,43	72,20	369,26	25,73	415,53	128,54	136,28	1321,97
2023	179,31	74,19	380,40	26,67	415,53	132,43	132,75	1341,28
2024	183,78	76,01	389,78	27,55	415,53	136,28	164,20	1393,12
2025	189,55	78,37	400,88	28,61	415,53	139,23	157,23	1409,38
2026	194,92	80,55	410,08	29,60	415,53	141,16	170,94	1442,78
2027	200,46	82,81	420,63	30,61	415,53	143,09	178,60	1471,73
2028	205,55	84,87	429,99	31,55	415,53	145,96	188,28	1501,73

DEMANDAS DE GAS NATURAL ESCENARIO ALTO-UPME



Elaboró: UPME



REPÚBLICA DE COLOMBIA
 UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA

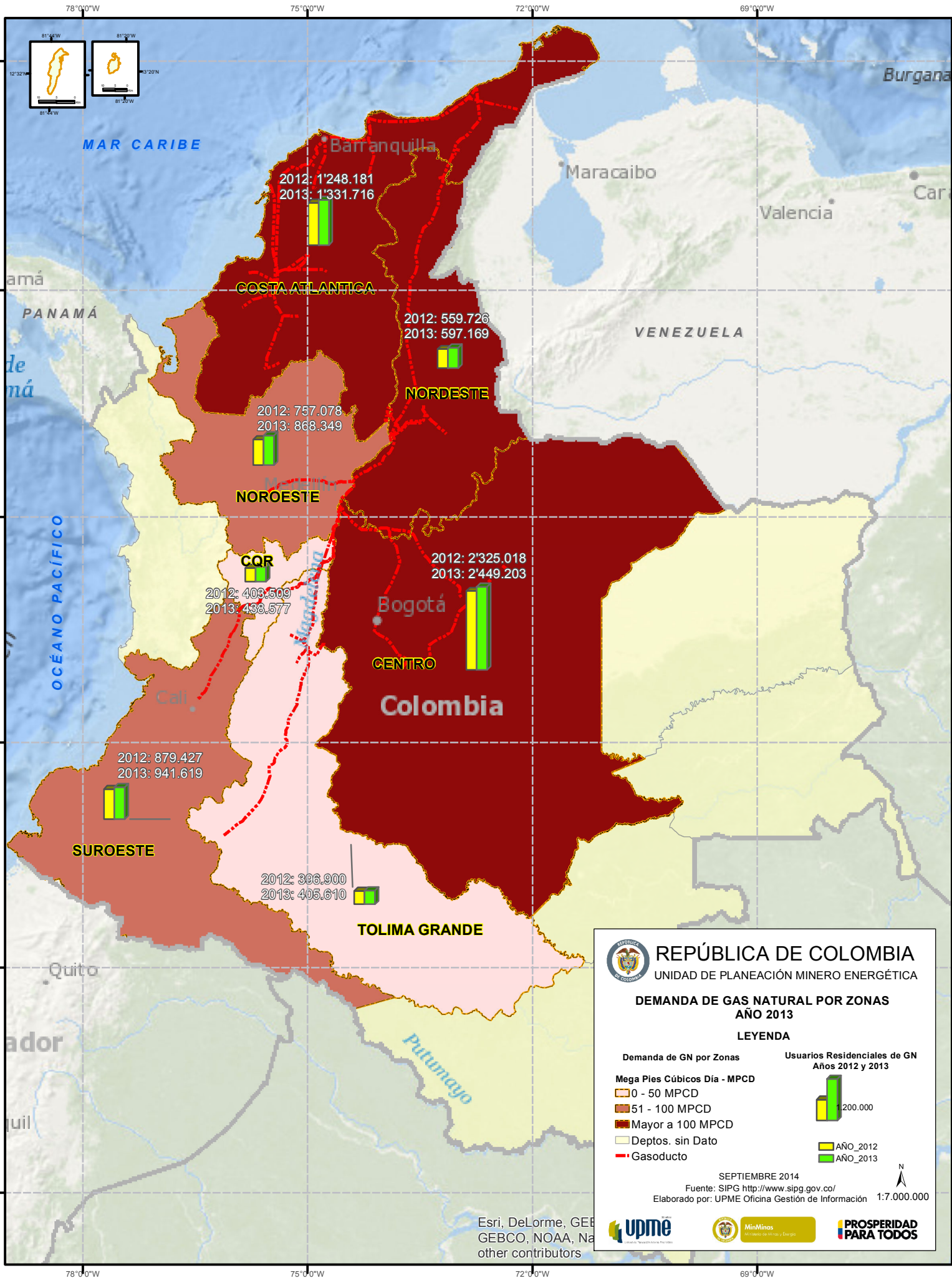
**PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL
 AÑO 2012**

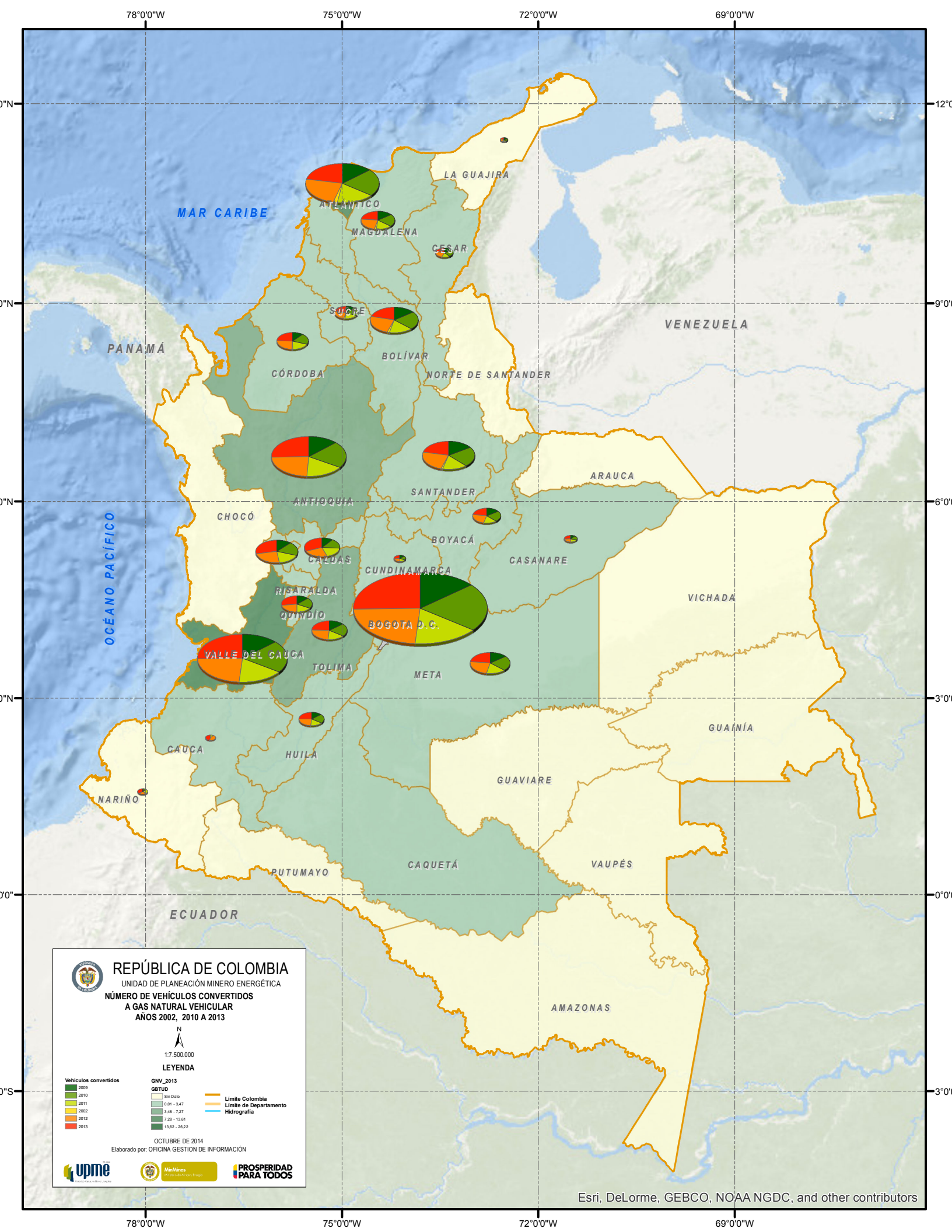
LEYENDA

Giga Pies Cúbicos - GPC	Porcentaje Participación en Producción GAS Y PETROLEO AÑO 2012
Producción de GAS 2012 (GPC)	
0 - 10 GPC	Producción Gas Natural
11 - 100 GPC	Producción Petróleo
Mayor a 100 GPC	
Deptos. sin Producción	
Gasoducto	

SEPTIEMBRE 2014
 Elaborado por: OFICINA GESTION DE INFORMACIÓN 1:7.000.000

Esri, DeLorme, GEBCO, NCA, National Geographic, DeLorme, HERE, Geonames.org, and other contributors





REPÚBLICA DE COLOMBIA
 UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA
**NÚMERO DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS
 A GAS NATURAL VEHICULAR
 AÑOS 2002, 2010 A 2013**

1:7.500.000

LEYENDA

<p>Vehículos convertidos</p> <ul style="list-style-type: none"> 2009 2010 2011 2012 2013 	<p>GNV_2013</p> <ul style="list-style-type: none"> Sin Dato 0,01 - 3,47 3,48 - 7,97 7,98 - 13,61 13,62 - 26,22 	<ul style="list-style-type: none"> — Limite Colombia — Limite de Departamento — Hidrografía
--	--	--

OCTUBRE DE 2014
 Elaborado por: OFICINA GESTIÓN DE INFORMACIÓN

Siglas

ACPM	Aceite Combustible para Motores	IPC	Indice de Precios al Consumidor
ASOMINEROS	Asociación Colombiana de Mineros	IPP	Indice de Precios al Productor
BP	British Petroleum	IPSE	Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas
CAR	Refinería de Cartagena	ISA	Interconexión Eléctrica S.A. ESP
CARBOCOL	Carbones de Colombia S.A.	IVA	Impuesto al Valor Agregado
CIB	Complejo Industrial de Barrancabermeja	JET-A1	Turbcombustible para Aviación
CM	Carbón Mineral	KJ	Kerosene
CON	Comisión Nacional de Operación	LAC	Liquidador y Administrador de Cuentas
CNR	Comisión Nacional de Regalías	LE	Leña
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas	MEM	Mercado de Energía Mayorista
DAM	Distrito Alto Magdalena	MHCP	Ministerio de Hacienda y Credito Publico
DANE	Departamento Administrativo Nacional de Estadística	MINERCOL	Empresa Nacional Minera Ltda en liquidación
DGH	Dirección General de Hidrocarburos	NE	No Energéticos
DGM	Dirección General de Minas	OLADE	Organización Latino Americana de Energía
DNP	Departamento Nacional de Planeación	OXY	Occidental de Colombia
DO	Diesel	PETROBRAS	Petróleos del Brasil
ECOCARBÓN	Empresa Colombiana de Carbones	PETROECUADOR	Petróleos del Ecuador
ECOGAS	Empresa Colombiana de Gas	PETROSANTANDER	Petroleos de Santander
ECOPETROL	Empresa Colombiana de Petróleos	PGN	Presupuesto General de la Nación
EE	Energía Eléctrica	PIB	Producto Interno Bruto
EEPPM	Empresas Públicas de Medellín	PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
ENFICC	Energía Firme para el Cargo por Confiabilidad	PT	Petróleo
FAER	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas	RC	Residuos Industriales
FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas No Interconectadas	SIMCO	Sistema de Información Minero Colombiano
FNR	Fondo Nacional de Regalías	SIMEC	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
FO	Fuel Oil	SIN	Sistema de Interconexión Nacional
FOB	Free on board /Término de comercialización internacional que indica el precio de la mercancía a bordo de la nave o aeronave	STN	Sistema de Transmisión Nacional
GENERAL	Empresa Generadora de Arauca	TIES	Transacciones Internacionales de Electricidad de Corto Plazo
GL	Gas Licuado	TRM	Tasa Representativa del Mercado
GLP	Gas Licuado de Petróleo	UIME	Unidad de Información Minero Energética
GN	Gas Natural	UPME	Unidad de Planeación Minero Energética
GNC	Gas Natural Comprimido	US\$ / Oz Troy	Dólares por Onza Troy
GNCV	Gas Natural Comprimido Vehicular	US\$ / t	Dólares por Tonelada
GNV	Gas Natural Vehicular	XM	Los expertos de Mercados
GR	Gas de Refinería	ZNI	Zona No Interconectada
ICP	Instituto Colombiano de Petróleo	ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos
ICPC	Instituto Colombiano de Productores de Cemento	ANM	Agencia Nacional de Minería
INGEOMINAS	Instituto Colombiano de Geología y Minería		

Convenciones - Unidades

2D	2 Dimensiones	MBPD	Millones de Barriles por día
3D	3 Dimensiones	MBPE	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente
BEP	Barriles Equivalentes de Petróleo	MBTU	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
BI	Barril	MPC	Millones de Pies Cúbicos
BPD	Barriles Por Día	MPDC	Millones de Pies Cúbicos por día Calendario
BPDC	Barriles Por Día Calendario	Mton	Millones de Toneladas
BTU	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit)	MVA_r	Megavoltamperios Reactivos
GPC	Giga Pies Cúbicos	MW	Megavatios
FOB	Free on Board	OZ-Troy	Onzas Troy
g	Gramos	PC	Pie Cúbico
GBTU	Gigas de Unidad Térmicas Inglesas	Tcal	Teracalorías
GWh	Gigavatios Hora	TJ	Terajulios
Has	Héctareas	Ton	Toneladas
KBPDC	Miles de Barriles por día Calendario	TWh	Teravatio hora
KBLS	Miles de Barriles	Tep	Tonelada equivalente de petróleo
KBPD	Miles de Barriles de Petróleo Diarios	\$/m³	Pesos por Metro Cúbico
KPDC	Miles de Pies Cúbicos por día Calendario	US \$	Dólares
kV	Miles de Voltios	US \$ / KPC	Dólares por Miles de Pies Cúbicos
kWh	Kilovatios Hora	US \$ / MBTU	Dólares por Millón de Unidades Térmicas Inglesas
lb	Libra	US \$ / BI	Dólares por Barril
M\$	Millones de Pesos	US \$ / Oz Troy	Dólares por Onza Troy
m³	Metros Cúbicos	US \$ / t	Dólares por Tonelada
m³/s	Metros Cúbicos por Segundo	WTI	West Texas Intermediate
MBL	Millones de Barriles		

Factores de conversión

1 Barril de gas licuado	0,00095 TCAL	1 Peta	10 ¹⁶
1 Millón de pies cúbicos de gas	0,0234 TCAL	1 Tera	10 ¹²
1 Galón GLP	4,6719 libras	1 Giga	10 ⁹
1 PC	0,028317 m ³	1 Mega	10 ⁶
1 PC	0,000166 BEP	1 kilo	10 ³
Cilindro 100 lb	23,7023 gal	1 ton	1000 Kg
Cilindro 40 lb	9,4809 gal	1 lb	453,59 g
Cilindro 20 lb	4,7405 gal	1 Tcaloria	100 Tep
1 Barril	42 galones	1 Tep	7,24453

BOLETIN ESTADISTICO DE
**MINAS Y
ENERGIA**

2 0 0 0 - 2 0 1 3

