

*Boletín Estadístico de*

# Minas y Energía



2008-2012



**MinMinas**  
Ministerio de Minas y Energía

**BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 2008 - 2012**

República de Colombia  
Ministerio de Minas y Energía

**UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA**

Ángela Inés Cadena Monroy  
**Directora General**

Roberto Briceño Corredor  
**Jefe Oficina de Gestión de Información**

**GRUPO DE TRABAJO**

**Energía Eléctrica**  
Nohora Amparo Niño Candil

**Hidrocarburos y Gas**  
Jairo Riaño Moreno  
Enrique Garzón Lozano

**Minería**  
Juan José Manrique Galvis  
Jorge Londoño

**Coordinación Editorial**  
Oliver Díaz Iglesias

**ISSN: 2346-4992**  
Derechos Reservados

**Diseño y Diagramación**  
Imprenta Nacional de Colombia



# Presentación

Presentamos a los agentes sectoriales nuestro Boletín Estadístico de Minas y Energía, cuya edición anual contiene información detallada sobre la evolución del sector minero energético nacional, durante el período 2008- 2012.

Esta nueva versión comienza con un recuento del mercado internacional y continúa con un análisis profundo de la industria nacional para cada ámbito de estudio: minería, energía, hidrocarburos y gas.

Los datos estadísticos abordan diversos aspectos que ayudarán a comprender la dinámica del sector durante el período mencionado, entre los que se destacan: producción, consumo, demanda, exportación, precios, usuarios, inversiones, reservas, regalías y cobertura, entre otros.

Mediante este ejercicio de consolidación estadística, la UPME espera seguir generando información de valor y rigor técnico que contribuya a generar señales oportunas en la toma de decisiones a nivel sectorial.

**ÁNGELA INÉS CADENA MONROY**

Director General

# Contenido

Presentación	3
Indicadores Minero Energético	5
Indicadores Internacionales	16
Sector Hidrocarburos	16
Sector Minero	35
Sector Minero	43
Sector Eléctrico	63
Indicadores Internacionales	147
Sector Eléctrico	147
Sector Hidrocarburos	159
Sector Gas	192
Agradecimientos	239

# Minero Energético

*Indicadores Económicos*



**PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS**  
**Serie 2008-2012 base 2005**  
**2008-2012**  
**Millones de Pesos (\$) Constantes**

Periodo	2008	2009	2010	2011	2012
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	77359	79.764	82.688	88.444	93.330
Actividades de servicios sociales, comunales y personales	60.959	63.613	65.920	67.828	71.135
Industrias manufactureras	55.332	53.045	54.065	56.770	56.359
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	48.597	48.440	50.975	54.051	56.252
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	29.925	29.511	31.369	33.308	34.649
Construcción	25.009	26.326	26.302	28.937	29.977
Explotación de minas y canteras	24.362	27.062	29.821	34.112	36.112
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	27.849	27.666	27.720	28.388	29.114
Suministro de electricidad, gas y agua	15.021	15.302	15.895	16.353	16.926
Subtotal Valor Agregado	364.432	371.607	385.501	409.615	425.576
IVA no deducible	23.311	22.848	24.404	26.970	28.141
Derechos e impuestos sobre las importaciones	4.723	4.113	4.863	5.983	6.456
Impuestos excepto IVA	9.888	10.259	10.410	11.091	11.541
Subvenciones	594	598	613	629	652
Total Impuestos	37.297	36.662	39.087	43.347	45.375
<b>PRODUCTO INTERNO BRUTO</b>	<b>401.744</b>	<b>408.379</b>	<b>424.599</b>	<b>452.815</b>	<b>470.947</b>
<b>Variación anual</b>	<b>3,5%</b>	<b>1,7%</b>	<b>4,0%</b>	<b>6,65%</b>	<b>4,0%</b>

Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó 2010 - 2011 Subdirección de Planeación Minera  
 Periodicidad Trimestral

PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONOMICA BASE 2005  
Miles de Millones de Pesos (\$)

Periodo	2008					2009					2010					2011					2012				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	5.816	5.982	6.205	6.303	24.306	6.486	6.589	6.783	7.106	26.964	7.297	7.498	7.427	7.599	29.821	7.961	8.326	8.835	8.990	34.112	9.057	9.038	8.894	9.123	36.112
<b>PIB Minas sin Hidrocarburos</b>	<b>2.200</b>	<b>2.309</b>	<b>2.347</b>	<b>2.350</b>	<b>9.206</b>	<b>2.397</b>	<b>2.337</b>	<b>2.381</b>	<b>2.394</b>	<b>9.509</b>	<b>2.455</b>	<b>2.478</b>	<b>2.245</b>	<b>2.277</b>	<b>9.455</b>	<b>2.397</b>	<b>2.351</b>	<b>2.720</b>	<b>2.795</b>	<b>10.263</b>	<b>2.779</b>	<b>2.787</b>	<b>2.627</b>	<b>2.715</b>	<b>10.908</b>
Carbón mineral	1.474	1.487	1.503	1.524	5.988	1.488	1.448	1.498	1.513	5.947	1.568	1.595	1.463	1.433	6.059	1.647	1.594	1.846	1.878	6.965	1.886	1.835	1.683	1.833	7.237
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.691	3.741	3.935	4.025	15.392	4.175	4.295	4.450	4.753	17.673	4.922	5.068	5.248	5.398	20.636	5.658	6.048	6.205	6.305	24.216	6.331	6.317	6.360	6.535	25.543
Minerales metálicos	368	454	458	488	1.768	546	496	493	523	2.058	527	554	475	516	2.072	412	396	490	527	1.825	567	572	537	495	2.171
Minerales no metálicos	358	368	386	338	1.450	363	393	390	358	1.504	360	329	307	328	1.324	338	361	384	390	1.473	326	380	407	387	1.500
<b>PRODUCTO INTERNO BRUTO</b>	<b>99.631</b>	<b>100.557</b>	<b>101.237</b>	<b>100.319</b>	<b>401.744</b>	<b>100.910</b>	<b>101.523</b>	<b>102.630</b>	<b>103.316</b>	<b>408.379</b>	<b>104.468</b>	<b>105.733</b>	<b>105.772</b>	<b>108.626</b>	<b>424.599</b>	<b>110.393</b>	<b>112.515</b>	<b>114.120</b>	<b>115.787</b>	<b>452.815</b>	<b>116.237</b>	<b>118.113</b>	<b>117.239</b>	<b>119.358</b>	<b>470.947</b>

Fuente: DANE

VARIACIONES ANUAL

Periodo	2008				2009				2010				2011				2012			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	6,54%	10,08%	12,35%	8,65%	11,52%	10,15%	9,32%	12,74%	12,50%	13,80%	9,49%	6,94%	9,10%	11,04%	18,96%	18,31%	13,77%	8,55%	0,67%	1,48%
<b>PIB Minas sin Hidrocarburos</b>	<b>-1,26%</b>	<b>5,58%</b>	<b>6,83%</b>	<b>0,13%</b>	<b>8,95%</b>	<b>1,21%</b>	<b>1,45%</b>	<b>1,87%</b>	<b>2,42%</b>	<b>6,03%</b>	<b>-5,71%</b>	<b>-4,89%</b>	<b>-2,36%</b>	<b>-5,13%</b>	<b>21,16%</b>	<b>22,75%</b>	<b>15,94%</b>	<b>18,55%</b>	<b>-3,42%</b>	<b>-2,86%</b>
PIB Carbón mineral	5,66%	6,44%	10,60%	-1,61%	0,95%	-2,62%	-0,33%	-0,72%	5,38%	10,15%	-2,34%	-5,29%	5,04%	-0,06%	26,18%	31,05%	14,51%	15,12%	-8,83%	-2,40%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	13,46%	14,86%	17,67%	15,49%	13,11%	14,81%	13,09%	18,09%	17,89%	18,00%	17,93%	13,57%	14,95%	19,34%	18,24%	16,80%	11,89%	4,45%	2,50%	3,65%
PIB Minerales metálicos	-25,81%	-2,78%	-6,53%	9,91%	48,37%	9,25%	7,64%	7,17%	-3,48%	11,69%	-3,65%	-1,34%	-21,82%	-28,52%	3,16%	2,13%	37,62%	44,44%	9,59%	-6,07%
PIB Minerales no metálicos	6,23%	13,93%	10,92%	-4,52%	1,40%	6,79%	1,04%	5,92%	-0,83%	-16,28%	-21,28%	-8,38%	-6,11%	9,73%	25,08%	18,90%	-3,55%	5,26%	5,99%	-0,77%
<b>PRODUCTO INTERNO BRUTO</b>	<b>5,11%</b>	<b>5,37%</b>	<b>3,70%</b>	<b>0,19%</b>	<b>1,28%</b>	<b>0,96%</b>	<b>1,38%</b>	<b>2,99%</b>	<b>3,53%</b>	<b>4,15%</b>	<b>3,06%</b>	<b>5,14%</b>	<b>5,67%</b>	<b>6,41%</b>	<b>7,89%</b>	<b>6,59%</b>	<b>5,29%</b>	<b>4,98%</b>	<b>2,73%</b>	<b>3,08%</b>

Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Información  
Periodicidad Trimestral

## VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 2008 - 2012 Millones de dólares FOB

	2008	2009	2010	2011	2012
Petróleo y derivados	12.213	10.268	16.501,6	28.420,7	31.641,6
Carbón	5.043	5.416	6.015,2	8.396,9	7.805,2
Ferróníquel	864	726	967,3	826,6	881,2
Esmeraldas	154	88	110,8	133,8	122,1
Oro	891	1.537	2.094,6	2.774,9	3.385,3
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	495	386	233,6	321,9	302,8
<b>Total minería</b>	<b>7.447</b>	<b>8.154</b>	<b>9.421</b>	<b>12.454,1</b>	<b>12.496,5</b>
<b>Total minería más hidrocarburos</b>	<b>19.660</b>	<b>18.421</b>	<b>25.923</b>	<b>40.875</b>	<b>44.138</b>

Fuente: UPME, Banco de la Republica - Dane

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera  
Periodicidad Mensual

## PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 2008 - 2012 %

Mineral	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Valor de las exportaciones totales del país</b>	<b>37.626</b>	<b>32.853</b>	<b>39.713,3</b>	<b>56.914,9</b>	<b>60.207,8</b>
Minería	19,8%	24,8%	23,7%	21,88%	20,8%
Minería más hidroc.	52,25%	56,07%	65,28%	71,82%	73,31%
Hidrocarburos	32,46%	31,25%	41,55%	49,94%	52,55%
Carbón mineral	13,40%	16,49%	15,15%	14,75%	12,96%
Ferróníquel	2,30%	2,21%	2,44%	1,45%	1,46%
Esmeraldas	0,41%	0,27%	0,28%	0,24%	0,20%
Oro	2,37%	4,68%	5,27%	4,88%	5,62%

Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera  
Periodicidad Mensual



## TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO 2008 - 2012 Pesos/US\$

AÑO	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	1980,59	2.252,98	1978,19	1866,64	1852,12
Febrero	1903,27	2.513,74	1952,89	1882,61	1783,56
Marzo	1.846,90	2.477,21	1909,10	1884,38	1766,34
Abril	1.796,13	2.379,36	1940,36	1812,77	1775,06
Mayo	1.778,01	2.229,95	1984,36	1801,65	1793,28
Junio	1.712,28	2.090,04	1925,90	1782,54	1792,63
Julio	1.783,09	2.052,68	1874,52	1.761,75	1.784,43
Agosto	1.844,29	2.018,97	1819,06	1.785,04	1.806,34
Septiembre	2.066,04	1.980,77	1.805,60	1.836,15	1.803,18
Octubre	2.289,17	1.904,86	1.808,46	1.910,38	1.804,97
Noviembre	2.329,16	1.973,57	1.863,67	1.918,21	1.820,29
Diciembre	2.252,72	2.017,05	1.925,86	1.934,08	1.793,94
<b>Promedio</b>	<b>1.965,14</b>	<b>2.157,60</b>	<b>1.899,00</b>	<b>1.848,02</b>	<b>1.798,01</b>

Fuente: UPME, Banco de la Republica - Superintendencia Financiera de Colombia

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Periodicidad Mensual

## INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR Año corrido, variaciones anuales (12 meses) 2008 - 2012

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	6,00	7,18	2,10	3,40	3,54
Febrero	6,35	6,47	2,09	3,17	3,55
Marzo	5,93	6,14	1,84	3,19	3,40
Abril	5,73	5,73	1,98	2,84	3,43
Mayo	6,39	4,77	2,07	3,02	3,44
Junio	7,18	3,81	2,25	3,23	3,20
Julio	7,52	3,28	2,24	3,42	3,03
Agosto	7,87	3,13	2,31	3,27	3,11
Septiembre	7,57	3,21	2,28	3,73	3,08
Octubre	7,94	2,72	2,33	4,02	3,06
Noviembre	7,73	2,37	2,59	3,96	2,77
Diciembre	7,67	2,00	3,17	3,73	2,44

Fuente: DANE- BANREP

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Actualización mensual

## INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR Variaciones Mensuales 2008-2012 Base Diciembre de 1998 = 100,00

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	1,06	0,59	0,69	0,91	0,73
Febrero	1,51	0,84	0,83	0,60	0,61
Marzo	0,81	0,50	0,25	0,27	0,12
Abril	0,71	0,32	0,46	0,12	0,14
Mayo	0,93	0,01	0,10	0,28	0,30
Junio	0,86	-0,06	0,11	0,32	0,08
Julio	0,48	-0,04	-0,04	0,14	-0,02
Agosto	0,19	0,04	0,11	-0,03	0,04
Septiembre	-0,19	-0,11	-0,14	0,31	0,29
Octubre	0,35	-0,13	-0,09	0,19	0,16
Noviembre	0,28	-0,07	0,19	0,14	-0,14
Diciembre	0,44	0,08	0,65	0,42	0,09
<b>En año corrido</b>	<b>7,67</b>	<b>2,00</b>	<b>3,17</b>	<b>3,73</b>	<b>2,44</b>

Fuente: DANE- BANREP

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Actualización mensual

## 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
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
	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

Continúa >

## INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR Total nacional clasificación CIU Mensual (Continuación)

Período	Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales no metálicos
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

Fuente: DANE- BANREP

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Actualización mensual

## POBLACIÓN TOTAL A NIVEL NACIONAL Y DEPARTAMENTAL 2005-2020

Departamento	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020
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
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

Fuente: DANE. Grupo de Proyecciones 2011

Censo General año 2005

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

## FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA - I.E.D. 2008-2012 Millones de US\$

Sector	2008 p	2009 p	2010 p	2011 p	2012 p
Sector petrolero	3.404,7	2.428,2	2.792,3	5.061,6	5.388,8
Minas y Canteras (incluye carbón)	1.798,3	3.025,0	1.754,7	2.454,8	2.315,7
Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	41,0	27,9	63,1	156,7	75,4
Manufactureras	1.747,7	621,1	691,7	849,8	1.982,3
Electricidad, Gas Y Agua	156,3	-977,3	36,8	380,1	818,6
Construcción	380,1	261,5	296,1	415,6	175,2
Comercio, Restaurantes Y Hoteles	1.048,8	594,3	226,6	2.302,5	1.420,3
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	852,7	347,9	-441,7	1.694,9	2.022,6
Establecimientos Financieros	1.095,1	720,2	1.228,1	280,0	1.500,1
Servicios Comunales	71,5	88,5	105,5	-192,6	-49,7
<b>TOTAL</b>	<b>10.596,4</b>	<b>7.137,4</b>	<b>6.753,4</b>	<b>13.403,5</b>	<b>15.649,3</b>

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 2011

Elaboró: UPME, abril de 2013

## DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS

ACTIVIDAD	2008 p	2009 p	2010 p	2011 p	2012 p
EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS	1.798,3	3.025,0	1.754,7	2.454,8	2.315,7
Sector Petrolero	3.404,7	2.428,2	2.792,3	5.061,6	5.388,8
Extracción de carbón, lignito y turba	2.198,6	2.858,2	1.502,6	1.996,5	1.586,3
Extracción de minerales metalíferos	98,0	128,5	205,3	373,2	601,4
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	-498,2	38,3	46,8	85,1	75,1
Flujo Neto Sector Minero - Energético	5.203,0	5.453,2	4.547,0	7.516,5	7.651,5
<b>TOTAL INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA</b>	<b>10.619,6</b>	<b>7.137,3</b>	<b>6.757,7</b>	<b>13.437,6</b>	<b>15.822,9</b>
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	16,9%	42,4%	26,0%	18,27%	14,64%
Participación IED en el Sector Petroleo en Total IED	32,1%	34,0%	41,3%	37,67%	34,06%
Participación IED en Carbón, Lignito y turba en Total IED	20,7%	40,0%	22,2%	14,86%	10,03%
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	0,9%	1,8%	3,0%	2,78%	3,80%

pr: preliminar.

p: provisional.

Fuente: Sección Sector Externo, Subgerencia de Estudios Económicos, Banco de la República.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

FLUJOS DE INVERSIÓN 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
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
	<b>TOTAL</b>	<b>10.596</b>	<b>3.405</b>	<b>7.192</b>	<b>41</b>	<b>1.798</b>	<b>1.748</b>	<b>156</b>	<b>380</b>	<b>1.049</b>	<b>853</b>	<b>1.095</b>	<b>72</b>
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
	<b>TOTAL</b>	<b>7.137</b>	<b>2.428</b>	<b>4.709</b>	<b>28</b>	<b>3.025</b>	<b>621</b>	<b>-977</b>	<b>262</b>	<b>594</b>	<b>348</b>	<b>720</b>	<b>89</b>
2010 p	I TRIM	1.736	615	1.121	4	500	158	26	64	13	58	286	12
	II TRIM	1.896	682	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
	<b>TOTAL</b>	<b>6.753</b>	<b>2.792,3</b>	<b>3.961,1</b>	<b>63,1</b>	<b>1.754,7</b>	<b>691,7</b>	<b>36,8</b>	<b>296,1</b>	<b>226,6</b>	<b>-441,7</b>	<b>1.228,1</b>	<b>105,5</b>
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	2.930	933	1.997	36	768	71	77	80	576	342	63	-15
	<b>TOTAL</b>	<b>13.403,5</b>	<b>5.061,6</b>	<b>8.341,8</b>	<b>156,7</b>	<b>2.454,8</b>	<b>849,8</b>	<b>380,1</b>	<b>415,6</b>	<b>2.302,5</b>	<b>1.694,9</b>	<b>280,0</b>	<b>-192,6</b>
2012 p	I TRIM	3.617	1.062	2.554	38	398	399	338	48	520	456	313	46
	II TRIM	4.236	2.335	1.902	17	924	23	112	-15	251	268	373	-50
	III TRIM	3.861	978	2.882	33	601	801	177	62	275	579	374	-18
	IV TRIM	3.936	1.013	2.922	-13	394	759	192	81	376	720	441	-28
	<b>TOTAL</b>	<b>15.649</b>	<b>5.388,8</b>	<b>10.260,5</b>	<b>75,4</b>	<b>2.315,7</b>	<b>1.982,3</b>	<b>818,6</b>	<b>175,2</b>	<b>1.420,3</b>	<b>2.022,6</b>	<b>1.500,1</b>	<b>-49,7</b>

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, abril de 2013

Periodicidad Trimestral

Nota: Se han realizado ajustes para los años 2008 a 2011

AÑOS	Inversión total	Minas y Canteras (incluye carbón)
2008	10.596	1.798
2009	7.137	3.025
2010	6.758	1.755
2011	13.438	2.380
2012	15.823	1.858

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 2009



*Indicadores Internacionales*

# *Sector* Hidrocarburos



## RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO

Miles de millones de Barriles	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	30,4	30,4	30,7	29,4	29,3	29,9	29,4	30,5	28,4	30,9	35,0	35,0	35,0
Canadá	181,5	180,9	180,4	180,4	180,0	180,5	179,8	178,8	176,3	175,9	175,2	174,6	173,9
México	20,2	18,8	17,2	16,0	14,8	13,7	12,8	12,2	11,9	11,9	11,7	11,4	11,4
<b>Total Norte América</b>	<b>232,1</b>	<b>230,1</b>	<b>228,3</b>	<b>225,8</b>	<b>224,1</b>	<b>224,1</b>	<b>222,1</b>	<b>221,5</b>	<b>216,5</b>	<b>218,6</b>	<b>221,9</b>	<b>221,0</b>	<b>220,2</b>
Argentina	3,0	2,9	2,8	2,7	2,5	2,2	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Brasil	8,5	8,5	9,8	10,6	11,2	11,8	12,2	12,6	12,8	12,9	14,2	15,0	15,3
Colombia	2,0	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,7	2,0	2,1	2,3	2,4
Ecuador	4,6	4,6	5,1	5,1	5,1	4,9	4,5	4,0	6,5	6,3	6,2	7,2	8,2
Perú	0,9	1,0	1,0	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2
Trinidad y Tobago	0,9	1,0	1,1	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Venezuela	76,8	77,7	77,3	77,2	79,7	80,0	87,3	99,4	172,3	211,2	296,5	297,6	297,6
Otros Sur y Centro América	1,3	1,4	1,6	1,5	1,5	1,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,5	0,5
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>97,9</b>	<b>98,8</b>	<b>100,3</b>	<b>100,4</b>	<b>103,4</b>	<b>103,6</b>	<b>110,8</b>	<b>122,8</b>	<b>198,6</b>	<b>237,6</b>	<b>324,3</b>	<b>327,2</b>	<b>328,6</b>
Azerbaiján	1,2	1,2	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Dinamarca	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7
Italia	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,4	1,4	1,4
Kazajistán	5,4	5,4	5,4	9,0	9,0	9,0	9,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Noruega	11,4	11,6	10,4	10,1	9,7	9,7	8,5	8,2	7,5	7,1	6,8	6,9	7,5
Rumania	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
Rusia	69,0	72,5	76,1	79,0	78,5	81,5	83,3	84,5	84,1	85,2	85,1	87,1	87,2
Turkmenistán	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Reino Unido	4,7	4,5	4,5	4,3	4,0	3,9	3,6	3,4	3,1	2,8	2,8	3,1	3,1
Uzbekistán	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Otros Europa y Euro Asia	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,3	2,2	2,2	2,1
<b>Total Europa y Euro Asia</b>	<b>98,3</b>	<b>101,9</b>	<b>109,3</b>	<b>115,5</b>	<b>114,2</b>	<b>116,9</b>	<b>117,2</b>	<b>138,9</b>	<b>137,2</b>	<b>138,0</b>	<b>138,0</b>	<b>140,3</b>	<b>140,8</b>
Irán	99,5	99,1	130,7	133,3	132,7	137,5	138,4	138,2	137,6	137,0	151,2	154,6	157,0
Irak	112,5	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	143,1	150,0
Kuwait	96,5	96,5	96,5	99,0	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
Oman	5,8	5,9	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5
Qatar	16,9	16,8	27,6	27,0	26,9	27,9	27,4	27,3	26,8	25,9	24,7	23,9	23,9
Arabia Saudita	262,8	262,7	262,8	262,7	264,3	264,2	264,3	264,2	264,1	264,6	264,5	265,4	265,9

Continúa &gt;

## RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO (Continuación)

Miles de millones de Barriles	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Siria	2,3	2,3	2,3	2,4	3,2	3,0	3,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Emiratos Arabes Unidos	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
Yemen	2,4	2,4	2,9	2,8	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0
Otros Medio Oriente	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,7	0,6
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>696,7</b>	<b>698,7</b>	<b>741,3</b>	<b>745,7</b>	<b>750,1</b>	<b>755,5</b>	<b>755,9</b>	<b>754,9</b>	<b>753,7</b>	<b>753,1</b>	<b>765,9</b>	<b>797,9</b>	<b>807,7</b>
Argelia	11,3	11,3	11,3	11,8	11,8	12,3	12,3	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Angola	6,0	6,5	8,9	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,5	9,5	10,5	12,7
Chad	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
República del Congo	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Egipto	3,6	3,7	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7	4,1	4,2	4,4	4,5	4,3	4,3
Guinea Ecuatorial	0,8	1,1	1,1	1,3	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Gabón	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Libia	36,0	36,0	36,0	39,1	39,1	41,5	41,5	43,7	44,3	46,4	47,1	48,0	48,0
Nigeria	29,0	31,5	34,3	35,3	35,9	36,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Sudán del Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,5
Sudán	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	1,5
Túnez	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4
Otros Africa	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,7	0,7	0,7	0,6	2,3	2,2	3,7
<b>Total Africa</b>	<b>93,0</b>	<b>96,7</b>	<b>101,6</b>	<b>106,2</b>	<b>107,6</b>	<b>111,3</b>	<b>116,9</b>	<b>119,2</b>	<b>119,9</b>	<b>122,6</b>	<b>125,0</b>	<b>126,6</b>	<b>130,3</b>
Australia	4,9	5,0	4,6	3,7	3,9	3,7	3,5	3,4	4,2	4,1	3,8	3,9	3,9
Brunei	1,2	1,2	1,1	1,0	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
China	15,2	15,4	15,5	15,5	15,5	15,6	15,6	15,5	15,6	15,9	17,0	17,3	17,3
India	5,3	5,5	5,6	5,7	5,6	5,9	5,7	5,5	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7
Indonesia	5,1	5,1	4,7	4,7	4,3	4,2	4,4	4,0	3,7	4,3	4,2	3,7	3,7
Malasia	4,5	4,5	4,5	4,8	5,2	5,3	5,4	5,5	5,5	3,6	3,7	3,7	3,7
Tailandia	0,5	0,6	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4
Vietnam	2,0	2,2	2,8	3,0	3,1	3,1	3,3	3,4	4,7	4,5	4,4	4,4	4,4
Otros Asia Pacifico	1,3	1,2	1,1	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>40,1</b>	<b>40,6</b>	<b>40,6</b>	<b>40,5</b>	<b>40,6</b>	<b>40,8</b>	<b>40,9</b>	<b>40,0</b>	<b>42,4</b>	<b>40,8</b>	<b>41,7</b>	<b>41,4</b>	<b>41,5</b>
<b>Total Mundo</b>	<b>1258,1</b>	<b>1266,8</b>	<b>1321,5</b>	<b>1334,1</b>	<b>1340,0</b>	<b>1352,3</b>	<b>1363,8</b>	<b>1397,3</b>	<b>1468,4</b>	<b>1510,7</b>	<b>1616,8</b>	<b>1654,4</b>	<b>1669,1</b>

n/a: No disponible

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## CAPACIDAD DE REFINERÍA DE PETRÓLEO

Miles de Barriles Diarios	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	16595	16785	16757	16894	17125	17339	17443	17594	17672	17584	17736	17322	17388
Canadá	1861	1917	1923	1959	1915	1896	1914	1907	1951	1976	1951	2046	2063
México	1481	1481	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1606	1606
<b>Total Norte América</b>	<b>19937</b>	<b>20183</b>	<b>20143</b>	<b>20316</b>	<b>20503</b>	<b>20698</b>	<b>20821</b>	<b>20964</b>	<b>21086</b>	<b>21023</b>	<b>21151</b>	<b>20974</b>	<b>21057</b>
Argentina	626	619	619	620	623	627	623	634	634	636	640	649	654
Brasil	1849	1849	1854	1915	1915	1916	1916	1935	2045	2093	2093	2010	2000
Antillas Holandesas y Aruba	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Venezuela	1269	1269	1269	1269	1284	1291	1294	1303	1303	1303	1303	1303	1303
Otros Sur y Centro América	2207	2189	2234	2229	2235	2251	2260	2310	2356	2326	2295	2201	1635
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>6271</b>	<b>6246</b>	<b>6296</b>	<b>6353</b>	<b>6377</b>	<b>6405</b>	<b>6413</b>	<b>6502</b>	<b>6658</b>	<b>6678</b>	<b>6651</b>	<b>6483</b>	<b>5912</b>
Bélgica	770	785	803	805	782	778	774	745	745	823	813	823	792
Francia	1984	1961	1987	1967	1982	1978	1959	1962	1971	1873	1702	1610	1478
Alemania	2262	2274	2286	2304	2320	2322	2390	2390	2366	2362	2091	2077	2097
Grecia	403	412	412	412	412	418	425	425	425	425	440	495	498
Italia	2485	2485	2485	2485	2497	2515	2526	2497	2396	2396	2396	2311	2200
Países Bajos	1277	1278	1282	1282	1284	1274	1274	1236	1280	1280	1274	1276	1274
Noruega	318	307	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Rusia	5536	5506	5466	5340	5343	5405	5488	5501	5422	5401	5508	5569	5754
España	1330	1330	1330	1347	1372	1377	1362	1362	1362	1362	1416	1416	1537
Suecia	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	434	434
Turquía	713	713	713	713	693	613	613	613	613	613	613	613	613
Reino Unido	1778	1769	1785	1813	1848	1819	1836	1819	1827	1757	1757	1787	1631
Otros Europa y Euro Asia	5928	5850	5706	5623	5599	5562	5450	5487	5473	5515	5629	5536	5248
<b>Total Europa y Euro Asia</b>	<b>25206</b>	<b>25092</b>	<b>24987</b>	<b>24823</b>	<b>24864</b>	<b>24794</b>	<b>24828</b>	<b>24770</b>	<b>24612</b>	<b>24538</b>	<b>24372</b>	<b>24259</b>	<b>23865</b>

Continúa &gt;

## CAPACIDAD DE REFINERÍA DE PETRÓLEO (Continuación)

Miles de Barriles Diarios	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Irán	1597	1597	1597	1607	1642	1642	1727	1772	1805	1860	1860	1860	1892
Irak	750	750	750	750	750	753	758	765	754	786	907	996	1042
Kuwait	745	764	814	914	936	936	936	936	936	936	936	936	936
Arabia Saudita	1808	1810	1814	1894	2079	2107	2107	2107	2107	2107	2107	2117	2122
Emiratos Arabes Unidos	440	674	711	645	620	620	620	625	680	700	700	705	710
Otros Medio Oriente	1168	1170	1248	1248	1248	1248	1298	1381	1390	1536	1541	1553	1553
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>6508</b>	<b>6765</b>	<b>6934</b>	<b>7058</b>	<b>7275</b>	<b>7306</b>	<b>7446</b>	<b>7586</b>	<b>7672</b>	<b>7925</b>	<b>8051</b>	<b>8167</b>	<b>8255</b>
<b>Total Africa</b>	<b>2863</b>	<b>3125</b>	<b>3189</b>	<b>3138</b>	<b>3051</b>	<b>3138</b>	<b>2990</b>	<b>3007</b>	<b>3121</b>	<b>2982</b>	<b>3175</b>	<b>3123</b>	<b>3323</b>
Australia	828	815	829	756	763	711	694	733	734	734	740	742	663
China	5407	5643	5933	6295	6603	7165	7865	8399	8722	9479	10302	10834	11547
India	2219	2261	2303	2293	2558	2558	2872	2983	2992	3574	3703	3795	4099
Indonesia	1127	1127	1092	1057	1057	1057	1127	1150	1052	1085	1139	1141	1142
Japón	5010	4705	4728	4645	4531	4531	4588	4650	4650	4630	4291	4274	4254
Singapur	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1385	1385	1385	1395	1395
Corea del Sur	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2633	2671	2712	2712	2712	2860	2887
Taiwan	732	874	1159	1159	1159	1159	1140	1197	1197	1197	1197	1197	1197
Tailandia	899	1064	1068	1068	1068	1078	1125	1125	1195	1255	1260	1260	1260
Otros Asia Pacifico	1403	1512	1487	1416	1410	1439	1448	1460	1472	1621	1654	1673	1676
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>21478</b>	<b>21853</b>	<b>22451</b>	<b>22541</b>	<b>23001</b>	<b>23551</b>	<b>24747</b>	<b>25623</b>	<b>26111</b>	<b>27671</b>	<b>28383</b>	<b>29170</b>	<b>30119</b>
<b>Total Mundo</b>	<b>82263</b>	<b>83265</b>	<b>83998</b>	<b>84228</b>	<b>85072</b>	<b>85892</b>	<b>87245</b>	<b>88451</b>	<b>89259</b>	<b>90817</b>	<b>91782</b>	<b>92176</b>	<b>92531</b>

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

Miles de Barriles Diarios	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	7734	7670	7626	7362	7244	6903	6828	6862	6783	7263	7552	7868	8905
Canadá	2703	2728	2858	3003	3080	3041	3208	3290	3207	3202	3332	3526	3741
México	3456	3568	3593	3795	3830	3766	3689	3479	3165	2978	2959	2940	2911
<b>Total Norte América</b>	<b>13893</b>	<b>13966</b>	<b>14077</b>	<b>14160</b>	<b>14154</b>	<b>13709</b>	<b>13725</b>	<b>13631</b>	<b>13156</b>	<b>13444</b>	<b>13843</b>	<b>14335</b>	<b>15557</b>
Argentina	831	910	899	900	868	839	838	813	772	743	722	687	664
Brasil	1272	1337	1497	1548	1537	1699	1804	1833	1895	2024	2137	2193	2149
Colombia	687	604	577	540	528	526	527	531	587	671	786	915	944
Ecuador	403	410	394	420	528	534	538	513	507	488	488	501	505
Perú	97	95	95	89	86	92	97	96	99	107	113	110	107
Trinidad y Tobago	139	139	161	175	165	181	193	166	174	153	148	140	121
Venezuela	3097	3169	2974	2868	3305	3308	3336	3230	3222	3033	2838	2766	2725
Otros Sur y Centro América	126	134	149	149	144	146	140	142	138	134	134	137	145
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>6652</b>	<b>6798</b>	<b>6745</b>	<b>6690</b>	<b>7160</b>	<b>7325</b>	<b>7472</b>	<b>7324</b>	<b>7394</b>	<b>7353</b>	<b>7367</b>	<b>7449</b>	<b>7359</b>
Azerbaiyán	281	300	307	308	309	445	646	856	895	1014	1023	919	872
Dinamarca	363	348	371	368	390	377	342	311	287	265	249	225	207
Italia	95	86	115	116	113	127	120	122	108	95	106	110	112
Kazajistán	740	841	1021	1111	1283	1330	1403	1453	1526	1664	1740	1758	1728
Noruega	3346	3418	3333	3264	3180	2961	2772	2551	2466	2351	2137	2040	1916
Rumania	132	131	128	124	120	114	105	100	99	94	90	89	86
Rusia	6583	7106	7755	8602	9335	9598	9818	10044	9950	10139	10365	10510	10643
Turkmenistán	145	163	183	203	194	193	187	199	208	211	217	217	222
Reino Unido	2694	2511	2495	2288	2056	1838	1662	1663	1568	1480	1357	1114	967
Uzbekistán	159	153	153	151	138	115	114	104	102	95	78	77	68
Otros Europa y Euro Asia	452	453	487	495	482	454	445	442	420	409	394	394	390
<b>Total Europa y Euro Asia</b>	<b>14990</b>	<b>15509</b>	<b>16346</b>	<b>17029</b>	<b>17600</b>	<b>17551</b>	<b>17615</b>	<b>17843</b>	<b>17630</b>	<b>17817</b>	<b>17755</b>	<b>17451</b>	<b>17211</b>
Irán	3852	3825	3580	4002	4201	4184	4260	4303	4396	4249	4356	4358	3680
Irak	2613	2522	2116	1344	2030	1833	1999	2143	2428	2452	2490	2801	3115
Kuwait	2244	2186	2032	2370	2523	2668	2737	2663	2786	2511	2536	2880	3127
Oman	961	959	900	822	783	777	740	713	759	815	867	891	922
Qatar	853	858	803	949	1082	1149	1241	1279	1449	1416	1676	1836	1966
Arabia Saudita	9470	9188	8907	10141	10458	10931	10671	10268	10663	9663	10075	11144	11530

Continúa &gt;

## PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Continuación)

Miles de Barriles Diarios	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Siria	573	613	677	652	487	448	421	404	406	401	385	327	164
Emiratos Arabes Unidos	2660	2561	2439	2722	2836	2922	3099	3001	3026	2723	2895	3319	3380
Yemen	450	453	457	451	424	421	387	341	315	306	291	228	180
Otros Medio Oriente	48	47	48	48	48	185	182	190	188	192	192	203	206
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>23724</b>	<b>23212</b>	<b>21960</b>	<b>23501</b>	<b>24873</b>	<b>25518</b>	<b>25736</b>	<b>25304</b>	<b>26415</b>	<b>24728</b>	<b>25763</b>	<b>27988</b>	<b>28270</b>
Argelia	1549	1534	1653	1826	1921	1990	1979	1992	1969	1774	1698	1684	1667
Angola	746	742	905	870	1103	1404	1421	1684	1901	1804	1863	1726	1784
Chad	-	-	-	24	168	173	153	144	127	118	122	114	101
República del Congo	256	236	227	208	217	239	271	221	235	269	294	293	296
Egipto	779	758	751	750	701	672	704	698	715	730	725	727	728
Guinea Ecuatorial	118	194	230	266	351	358	342	350	347	307	274	252	283
Gabón	276	262	256	274	273	270	242	246	240	241	255	254	245
Libia	1475	1427	1375	1485	1623	1745	1816	1820	1820	1652	1659	479	1509
Nigeria	2159	2268	2087	2233	2430	2502	2392	2265	2113	2211	2523	2460	2417
Sudán del Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31
Sudán	174	217	241	265	301	305	331	468	480	475	465	453	82
Túnez	78	71	74	68	71	73	70	97	89	83	80	68	65
Otros África	145	135	136	141	165	172	224	193	190	183	167	232	234
<b>Total África</b>	<b>7755</b>	<b>7844</b>	<b>7937</b>	<b>8408</b>	<b>9322</b>	<b>9902</b>	<b>9945</b>	<b>10179</b>	<b>10226</b>	<b>9848</b>	<b>10123</b>	<b>8742</b>	<b>9442</b>
Australia	826	761	737	624	542	553	534	551	556	559	576	496	458
Brunei	193	203	210	214	210	206	221	194	175	168	172	165	158
China	3257	3310	3351	3406	3486	3642	3711	3742	3814	3805	4077	4074	4155
India	772	775	800	802	816	785	809	809	809	796	873	903	894
Indonesia	1456	1387	1289	1176	1130	1096	1018	972	1006	994	1003	952	918
Malasia	722	702	740	760	776	757	713	742	741	701	703	640	657
Tailandia	185	195	210	244	241	297	325	341	362	376	388	397	440
Vietnam	337	351	356	361	424	389	355	334	311	342	312	317	348
Otros Asia Pacifico	196	191	190	192	233	284	303	318	338	330	315	301	285
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>7942</b>	<b>7875</b>	<b>7882</b>	<b>7779</b>	<b>7858</b>	<b>8008</b>	<b>7988</b>	<b>8003</b>	<b>8111</b>	<b>8071</b>	<b>8420</b>	<b>8246</b>	<b>8313</b>
<b>Total Mundo</b>	<b>74955</b>	<b>75204</b>	<b>74947</b>	<b>77567</b>	<b>80968</b>	<b>82014</b>	<b>82480</b>	<b>82284</b>	<b>82931</b>	<b>81261</b>	<b>83272</b>	<b>84210</b>	<b>86152</b>

n/a: No disponible

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## CONSUMO DE PETRÓLEO

Miles de Barriles Diarios	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	19701	19649	19761	20033	20732	20802	20687	20680	19490	18769	19134	18949	18555
Canadá	2043	2094	2172	2228	2309	2288	2295	2361	2315	2195	2316	2404	2412
México	1958	1939	1864	1909	1983	2030	2019	2067	2054	1995	2014	2043	2074
<b>Total Norte América</b>	<b>23702</b>	<b>23681</b>	<b>23797</b>	<b>24170</b>	<b>25023</b>	<b>25119</b>	<b>25002</b>	<b>25109</b>	<b>23860</b>	<b>22959</b>	<b>23464</b>	<b>23397</b>	<b>23040</b>
Argentina	431	425	394	405	425	449	471	523	534	522	557	598	612
Brasil	2056	2042	2031	1973	2050	2097	2134	2286	2439	2467	2676	2740	2805
Chile	233	227	225	228	244	250	278	358	372	367	329	367	376
Colombia	241	227	221	222	225	230	235	234	234	241	257	271	274
Ecuador	137	137	146	151	155	169	180	183	188	191	220	226	234
Perú	153	146	146	139	152	152	147	153	172	176	187	203	212
Trinidad y Tobago	28	26	25	24	25	26	29	34	37	35	39	33	33
Venezuela	559	622	660	535	582	623	658	662	746	755	766	764	781
Otros Sur y Centro América	1104	1150	1156	1184	1200	1189	1202	1219	1171	1167	1192	1203	1205
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>4942</b>	<b>5001</b>	<b>5004</b>	<b>4860</b>	<b>5059</b>	<b>5185</b>	<b>5332</b>	<b>5651</b>	<b>5892</b>	<b>5921</b>	<b>6222</b>	<b>6405</b>	<b>6533</b>
Austria	243	264	270	292	283	287	291	276	274	264	276	259	257
Azerbaiyán	120	79	73	84	88	106	96	91	74	73	71	89	93
Bielorrusia	140	146	142	141	144	145	162	150	168	188	146	180	182
Bélgica y Luxemburgo	633	640	650	688	680	679	671	676	747	650	672	662	636
Bulgaria	87	90	88	95	92	102	105	103	102	92	82	80	80
República Checa	167	177	172	184	202	210	207	205	209	204	194	193	194
Dinamarca	212	202	197	189	185	196	198	200	196	178	176	169	160
Finlandia	220	218	222	235	221	229	222	223	222	209	219	204	190
Francia	1994	2010	1953	1952	1963	1946	1942	1911	1889	1822	1763	1742	1687
Alemania	2746	2787	2697	2648	2619	2592	2609	2380	2502	2409	2445	2369	2358
Grecia	397	404	406	396	426	424	442	435	425	405	368	347	313
Hungría	144	141	139	131	136	158	168	168	164	154	146	140	129
Irlanda	167	182	179	175	181	191	191	195	187	166	158	141	130
Italia	1930	1920	1915	1900	1850	1798	1791	1740	1661	1563	1532	1475	1345
Kazajistán	147	157	169	183	196	204	210	233	229	188	196	242	265

Continúa &gt;

## CONSUMO DE PETRÓLEO (Continuación)

Miles de Barriles Diarios	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Lituania	48	55	51	50	53	57	58	58	63	54	55	53	53
Países Bajos	882	928	934	946	983	1039	1047	1065	991	971	977	971	933
Noruega	202	223	216	232	221	224	229	237	228	236	235	240	247
Polonia	426	419	430	441	469	487	512	531	549	549	576	574	542
Portugal	318	321	332	311	315	324	294	296	278	263	259	240	226
Rumania	197	211	220	194	224	218	214	218	216	195	184	191	182
Rusia	2542	2628	2559	2679	2660	2679	2761	2777	2862	2772	2892	3089	3174
Eslovaquia	73	67	75	70	67	80	72	76	82	79	82	81	73
España	1422	1483	1493	1539	1575	1594	1592	1613	1557	1473	1394	1377	1278
Suecia	337	342	346	352	339	339	344	342	332	307	321	305	295
Suiza	260	278	264	257	255	260	266	241	256	260	242	235	238
Turquía	661	632	643	641	655	662	696	716	681	683	694	673	685
Turkmenistán	75	79	81	91	88	90	85	95	104	96	93	97	100
Ucrania	253	284	282	295	310	296	308	338	322	287	281	277	282
Reino Unido	1704	1704	1700	1723	1766	1806	1788	1716	1683	1610	1588	1532	1468
Uzbekistán	139	134	131	162	149	100	101	93	91	88	75	80	82
Otros Europa y Euro Asia	476	513	535	567	601	624	640	663	673	663	665	668	668
<b>Total Europa y Euro Asia</b>	<b>19363</b>	<b>19717</b>	<b>19563</b>	<b>19842</b>	<b>19998</b>	<b>20142</b>	<b>20311</b>	<b>20062</b>	<b>20017</b>	<b>19149</b>	<b>19057</b>	<b>18974</b>	<b>18543</b>
Irán	1372	1399	1486	1581	1639	1705	1826	1868	1962	1996	1936	1878	1971
Israel	279	260	260	267	251	257	251	264	259	244	236	249	289
Kuwait	257	265	285	334	374	411	378	383	405	453	489	466	476
Qatar	60	73	84	95	106	121	134	150	171	173	212	235	250
Arabia Saudita	1578	1622	1668	1780	1913	2013	2084	2203	2378	2592	2790	2835	2935
Emiratos Arabes Unidos	380	381	412	453	484	493	527	565	586	576	631	699	720
Otros Medio Oriente	1173	1248	1257	1176	1258	1335	1248	1263	1425	1492	1567	1629	1714
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>5100</b>	<b>5248</b>	<b>5452</b>	<b>5686</b>	<b>6026</b>	<b>6335</b>	<b>6449</b>	<b>6696</b>	<b>7185</b>	<b>7526</b>	<b>7861</b>	<b>7992</b>	<b>8354</b>
Argelia	191	198	221	230	239	250	258	286	309	327	327	345	367
Egipto	552	537	524	540	556	617	602	642	687	726	766	718	744
Sudáfrica	457	468	480	497	513	514	528	549	528	517	547	547	561

Continúa &gt;



## CONSUMO DE PETRÓLEO (Continuación)

Miles de Barriles Diarios	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Otros Africa	1276	1316	1342	1380	1459	1531	1532	1590	1694	1734	1822	1749	1850
<b>Total Africa</b>	<b>2476</b>	<b>2520</b>	<b>2568</b>	<b>2646</b>	<b>2767</b>	<b>2911</b>	<b>2920</b>	<b>3068</b>	<b>3218</b>	<b>3302</b>	<b>3463</b>	<b>3359</b>	<b>3523</b>
Australia	838	846	844	854	863	896	929	936	949	943	962	1007	1019
Bangladesh	66	80	80	83	86	89	89	86	84	78	86	108	114
China	4766	4859	5262	5771	6738	6944	7439	7823	7947	8229	9272	9750	10221
China Hong Kong	201	243	267	269	313	285	305	324	293	334	362	364	360
India	2261	2288	2413	2485	2556	2606	2737	2941	3077	3237	3319	3488	3652
Indonesia	1156	1138	1184	1210	1278	1263	1234	1271	1263	1316	1426	1549	1565
Japón	5592	5438	5357	5461	5308	5391	5210	5053	4882	4429	4473	4465	4714
Malasia	482	506	561	561	585	580	615	672	661	662	672	682	697
Nueva Zelanda	133	132	139	145	150	151	153	154	154	148	150	149	149
Pakistán	371	365	356	319	324	311	354	387	388	414	411	417	402
Filipinas	347	345	330	329	336	314	284	301	266	283	286	279	282
Singapur	721	772	739	689	763	830	884	963	1015	1083	1193	1246	1255
Corea del Sur	2263	2266	2320	2340	2294	2312	2320	2399	2308	2339	2370	2394	2458
Taiwan	885	939	957	998	1043	1053	1043	1096	992	987	1028	951	939
Tailandia	746	728	798	863	930	959	973	984	994	1071	1076	1171	1212
Vietnam	171	186	205	220	263	258	254	283	300	304	329	358	361
Otros Asia Pacifico	266	274	275	284	293	296	302	317	307	349	351	376	382
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>21263</b>	<b>21405</b>	<b>22086</b>	<b>22880</b>	<b>24124</b>	<b>24535</b>	<b>25124</b>	<b>25989</b>	<b>25881</b>	<b>26205</b>	<b>27766</b>	<b>28754</b>	<b>29781</b>
<b>Total Mundo</b>	<b>76846</b>	<b>77574</b>	<b>78470</b>	<b>80085</b>	<b>82996</b>	<b>84228</b>	<b>85138</b>	<b>86574</b>	<b>86052</b>	<b>85064</b>	<b>87833</b>	<b>88879</b>	<b>89774</b>

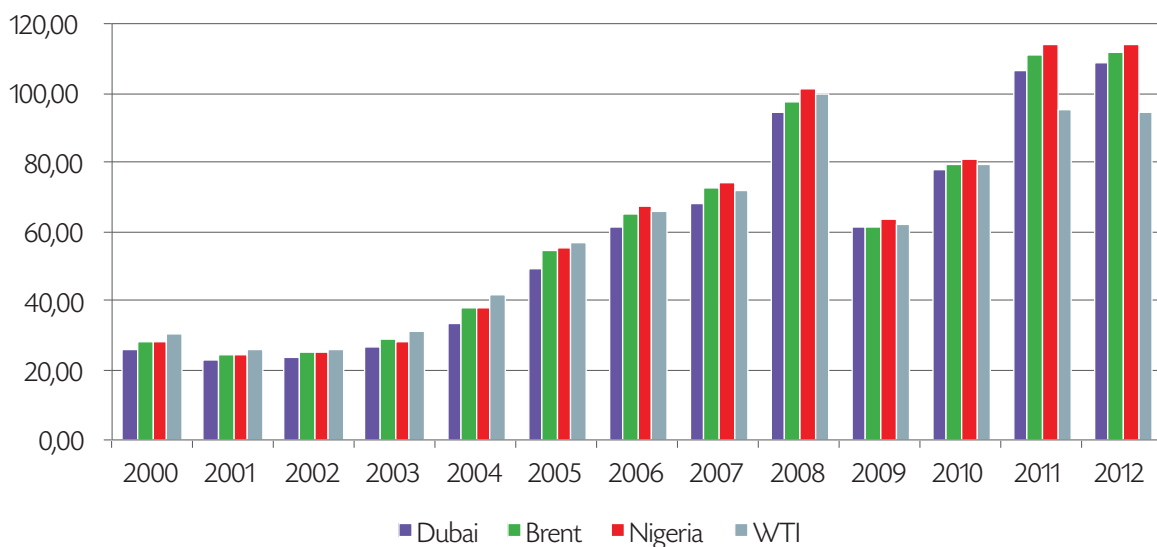
Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## PRECIOS SPOT DE CRUDO

	Dubai	Brent	Nigeria Forcados	WTI
Dólares US por barril	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl
2000	26,20	28,50	28,42	30,37
2001	22,81	24,44	24,23	25,93
2002	23,74	25,02	25,04	26,16
2003	26,78	28,83	28,66	31,07
2004	33,64	38,27	38,13	41,49
2005	49,35	54,52	55,69	56,59
2006	61,50	65,14	67,07	66,02
2007	68,19	72,39	74,48	72,20
2008	94,34	97,26	101,43	100,06
2009	61,39	61,67	63,35	61,92
2010	78,06	79,50	81,05	79,45
2011	106,18	111,26	113,65	95,04
2012	109,08	111,67	114,21	94,13

## Precios spot de crudo US\$/Barril



Fuente: BP  
Elaboró: UPME

## RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL

Millones de metros cúbicos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	5,02	5,20	5,29	5,35	5,45	5,79	5,98	6,73	6,93	7,72	8,63	8,83	8,50
Canadá	1,68	1,69	1,66	1,60	1,60	1,63	1,64	1,63	1,75	1,73	1,98	1,98	1,98
México	0,83	0,80	0,42	0,42	0,42	0,41	0,39	0,37	0,36	0,34	0,35	0,36	0,36
<b>Total Norte América</b>	<b>7,54</b>	<b>7,69</b>	<b>7,38</b>	<b>7,38</b>	<b>7,47</b>	<b>7,83</b>	<b>8,00</b>	<b>8,74</b>	<b>9,04</b>	<b>9,78</b>	<b>10,96</b>	<b>11,18</b>	<b>10,84</b>
Argentina	0,78	0,76	0,66	0,61	0,54	0,44	0,45	0,44	0,40	0,38	0,36	0,33	0,32
Bolivia	0,68	0,77	0,81	0,78	0,76	0,76	0,74	0,71	0,71	0,28	0,28	0,28	0,32
Brasil	0,22	0,22	0,24	0,24	0,32	0,30	0,34	0,36	0,36	0,36	0,42	0,45	0,45
Colombia	0,13	0,13	0,12	0,11	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,13	0,15	0,15	0,15
Perú	0,25	0,25	0,25	0,25	0,32	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36
Trinidad y Tobago	0,56	0,58	0,59	0,53	0,53	0,53	0,48	0,48	0,44	0,41	0,38	0,38	0,38
Venezuela	4,15	4,18	4,18	4,22	4,29	4,31	4,71	4,84	4,98	5,07	5,52	5,53	5,56
Otros Sur y Centro América	0,12	0,12	0,12	0,07	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>6,88</b>	<b>7,01</b>	<b>6,97</b>	<b>6,82</b>	<b>6,95</b>	<b>6,85</b>	<b>7,24</b>	<b>7,36</b>	<b>7,42</b>	<b>7,04</b>	<b>7,53</b>	<b>7,54</b>	<b>7,60</b>
Azerbaiyán	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,87	0,92	0,89	0,89	0,89	0,89
Dinamarca	0,14	0,14	0,13	0,14	0,13	0,12	0,12	0,07	0,05	0,06	0,05	0,04	0,04
Alemania	0,22	0,20	0,19	0,17	0,16	0,15	0,13	0,12	0,10	0,08	0,07	0,06	0,06
Italia	0,18	0,17	0,16	0,12	0,11	0,11	0,09	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05
Kazajistán	1,24	1,24	1,28	1,28	1,28	1,28	1,29	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,29
Países Bajos	1,50	1,47	1,43	1,36	1,33	1,28	1,22	1,17	1,15	1,17	1,10	1,04	1,04
Noruega	1,26	2,19	2,12	2,46	2,39	2,36	2,30	2,31	2,21	2,05	2,04	2,07	2,09
Polonia	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12
Rumania	0,34	0,32	0,31	0,31	0,29	0,63	0,63	0,63	0,62	0,61	0,60	0,11	0,10
Rusia	29,63	29,69	29,82	30,45	30,32	30,34	30,33	30,36	30,36	31,11	31,11	32,92	32,92
Turkmenistán	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	7,34	7,34	10,18	17,50	17,50
Ucrania	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,68	0,67	0,66	0,66	0,64
Reino Unido	1,20	1,10	1,00	0,90	0,83	0,48	0,41	0,34	0,29	0,26	0,25	0,25	0,25
Uzbekistán	1,17	1,17	1,17	1,18	1,18	1,17	1,19	1,19	1,18	1,14	1,12	1,12	1,12
Otros Europa y Euro Asia	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,44	0,43	0,45	0,44	0,43	0,28	0,29	0,29
<b>Total Europa y Euro Asia</b>	<b>41,35</b>	<b>42,16</b>	<b>42,05</b>	<b>42,82</b>	<b>42,47</b>	<b>42,35</b>	<b>42,14</b>	<b>42,05</b>	<b>46,84</b>	<b>47,29</b>	<b>49,85</b>	<b>58,44</b>	<b>58,40</b>
Bahréin	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,23	0,22	0,22	0,20
Irán	26,00	26,10	26,69	27,57	27,50	27,58	26,85	28,13	29,61	29,61	33,09	33,62	33,62

Continúa &gt;

## RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL (Continuación)

Millones de metros cúbicos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Irak	3,11	3,11	3,19	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,59	3,59
Kuwait	1,56	1,56	1,56	1,57	1,57	1,57	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Oman	0,86	0,95	0,95	0,99	1,00	1,00	0,98	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Qatar	14,44	25,78	25,78	25,34	25,36	25,64	25,54	25,46	25,37	25,32	25,05	25,05	25,06
Arabia Saudita	6,30	6,46	6,65	6,75	6,76	6,82	7,07	7,30	7,57	7,92	8,02	8,15	8,23
Siria	0,24	0,24	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28
Emiratos Arabes Unidos	5,99	6,06	6,05	6,05	6,08	6,11	6,44	6,44	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
Yemen	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48
Otros Medio Oriente	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,21	0,21	0,21
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>59,14</b>	<b>70,89</b>	<b>71,76</b>	<b>72,36</b>	<b>72,35</b>	<b>72,80</b>	<b>72,75</b>	<b>74,18</b>	<b>75,44</b>	<b>75,95</b>	<b>79,35</b>	<b>80,42</b>	<b>80,50</b>
Argelia	4,52	4,52	4,52	4,55	4,55	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Egipto	1,43	1,56	1,66	1,72	1,87	1,89	2,05	2,07	2,15	2,19	2,21	2,19	2,04
Libia	1,31	1,31	1,50	1,49	1,49	1,32	1,42	1,54	1,54	1,55	1,50	1,55	1,55
Nigeria	4,11	4,63	5,00	5,05	5,23	5,15	5,21	5,29	5,29	5,29	5,11	5,15	5,15
Otros Africa	1,09	1,11	1,08	1,04	1,06	1,20	1,20	1,22	1,18	1,22	1,24	1,26	1,25
<b>Total Africa</b>	<b>12,46</b>	<b>13,13</b>	<b>13,76</b>	<b>13,86</b>	<b>14,20</b>	<b>14,07</b>	<b>14,38</b>	<b>14,62</b>	<b>14,66</b>	<b>14,75</b>	<b>14,56</b>	<b>14,66</b>	<b>14,50</b>
Australia	2,20	2,67	2,53	2,38	2,32	2,35	2,37	2,29	3,52	3,53	3,67	3,76	3,76
Bangladesh	0,31	0,34	0,34	0,43	0,42	0,41	0,38	0,37	0,34	0,36	0,35	0,35	0,18
Brunei	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,34	0,32	0,31	0,30	0,29	0,29
China	1,37	1,37	1,27	1,34	1,45	1,53	1,68	2,26	2,69	2,85	2,91	3,10	3,10
India	0,76	0,76	0,75	0,85	0,92	1,10	1,08	1,05	1,09	1,12	1,15	1,28	1,33
Indonesia	2,68	2,60	2,56	2,56	2,77	2,48	2,63	3,00	3,18	3,07	2,97	2,97	2,93
Malasia	2,34	2,48	2,52	2,46	2,46	2,48	2,48	2,38	2,38	1,13	1,08	1,24	1,32
Myanmar	0,29	0,34	0,44	0,41	0,49	0,54	0,54	0,49	0,35	0,33	0,22	0,22	0,22
Pakistan	0,68	0,75	0,76	0,79	0,80	0,85	0,85	0,80	0,73	0,69	0,66	0,65	0,64
Papua Nueva Guinea	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Tailandia	0,36	0,38	0,44	0,42	0,35	0,30	0,33	0,32	0,34	0,31	0,30	0,28	0,28
Vietnam	0,17	0,19	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,48	0,56	0,68	0,62	0,62	0,62
Otros Asia Pacifico	0,34	0,38	0,38	0,46	0,46	0,45	0,45	0,38	0,36	0,33	0,35	0,34	0,33
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>12,28</b>	<b>13,05</b>	<b>13,00</b>	<b>13,09</b>	<b>13,44</b>	<b>13,49</b>	<b>13,78</b>	<b>14,60</b>	<b>16,30</b>	<b>15,16</b>	<b>15,02</b>	<b>15,54</b>	<b>15,45</b>
<b>Total Mundo</b>	<b>139,66</b>	<b>153,93</b>	<b>154,93</b>	<b>156,32</b>	<b>156,87</b>	<b>157,39</b>	<b>158,29</b>	<b>161,55</b>	<b>169,70</b>	<b>169,97</b>	<b>177,26</b>	<b>187,78</b>	<b>187,29</b>

n/a: No disponible

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

Miles de millones de metros cúbicos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	543,2	555,5	536,0	540,8	526,4	511,1	524,0	545,6	570,8	584,0	603,6	648,5	681,4
Canadá	182,2	186,5	187,9	184,7	183,7	187,1	188,4	182,7	176,6	164,0	159,9	159,7	156,5
México	38,4	38,6	39,7	41,7	43,4	52,3	57,3	53,7	53,4	59,4	57,6	58,3	58,5
<b>Total Norte América</b>	<b>763,8</b>	<b>780,5</b>	<b>763,6</b>	<b>767,2</b>	<b>753,6</b>	<b>750,6</b>	<b>769,7</b>	<b>781,9</b>	<b>800,8</b>	<b>807,4</b>	<b>821,1</b>	<b>866,5</b>	<b>896,4</b>
Argentina	37,4	37,1	36,1	41,0	44,9	45,6	46,1	44,8	44,1	41,4	40,1	38,8	37,7
Bolivia	3,2	4,7	4,9	6,4	9,8	11,9	12,9	13,8	14,3	12,3	14,2	16,5	18,7
Brasil	7,5	7,7	9,2	10,0	11,0	10,9	11,2	11,2	14,0	11,7	14,4	16,7	17,4
Colombia	5,9	6,2	6,2	6,1	6,4	6,7	7,0	7,5	9,1	10,5	11,3	11,0	12,0
Perú	0,3	0,4	0,4	0,5	0,9	1,5	1,8	2,7	3,4	3,5	7,2	11,3	12,9
Trinidad y Tobago	15,5	16,6	19,3	27,0	30,2	33,0	40,1	42,2	42,0	43,6	44,8	42,9	42,2
Venezuela	27,9	29,6	28,4	25,2	28,4	27,4	31,5	29,5	30,0	28,7	31,0	31,3	32,8
Otros Sur y Centro América	3,4	3,5	3,3	3,1	3,1	3,4	3,8	3,9	3,7	4,2	3,6	3,1	3,6
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>101,2</b>	<b>105,7</b>	<b>107,9</b>	<b>119,4</b>	<b>134,7</b>	<b>140,5</b>	<b>154,3</b>	<b>155,7</b>	<b>160,4</b>	<b>155,9</b>	<b>166,6</b>	<b>171,5</b>	<b>177,3</b>
Azerbaiyán	5,1	5,0	4,7	4,6	4,5	5,2	6,1	9,8	14,8	14,8	15,1	14,8	15,6
Dinamarca	8,2	8,4	8,4	8,0	9,4	10,4	10,4	9,2	10,1	8,4	8,2	7,1	6,4
Alemania	16,9	17,0	17,0	17,7	16,4	15,8	15,6	14,3	13,0	12,2	10,6	10,0	9,0
Italia	15,2	14,0	13,4	12,7	11,9	11,1	10,1	8,9	8,5	7,3	7,6	7,7	7,8
Kazajistán	8,2	9,2	9,1	11,9	13,1	13,5	13,9	16,7	18,7	17,8	17,6	19,3	19,7
Países Bajos	58,1	62,4	60,3	58,1	68,5	62,5	61,6	60,5	66,6	62,7	70,5	64,2	63,9
Noruega	49,7	53,9	65,5	73,1	78,6	85,1	87,9	89,7	99,3	104,8	107,7	101,7	114,9
Polonia	3,7	3,9	4,0	4,0	4,4	4,3	4,3	4,3	4,1	4,1	4,1	4,3	4,2
Rumania	13,8	13,6	13,2	13,0	12,8	12,4	11,9	11,5	11,4	11,3	10,9	10,9	10,9
Rusia	528,5	526,2	538,8	561,5	573,3	580,1	595,2	592,0	601,7	527,7	588,9	607,0	592,3
Turkmenistán	42,5	46,4	48,4	53,5	52,8	57,0	60,4	65,4	66,1	36,4	42,4	59,5	64,4
Ucrania	16,2	16,6	17,0	17,6	18,4	18,6	18,7	18,7	19,0	19,2	18,1	18,6	18,6
Reino Unido	108,4	105,8	103,6	102,9	96,4	88,2	80,0	72,1	73,5	62,4	59,7	47,6	41,0
Uzbekistán	51,1	52,0	51,9	52,0	54,2	54,0	54,5	59,1	62,2	60,0	59,6	57,0	56,9
Otros Europa y Euro Asia	11,1	11,0	11,2	10,6	11,0	10,9	11,5	10,8	10,3	9,7	10,2	10,2	9,8
<b>Total Europa y Euro Asia</b>	<b>936,7</b>	<b>945,3</b>	<b>966,5</b>	<b>1001,2</b>	<b>1025,5</b>	<b>1029,1</b>	<b>1042,1</b>	<b>1043,2</b>	<b>1079,3</b>	<b>958,8</b>	<b>1031,2</b>	<b>1039,9</b>	<b>1035,4</b>
Baréin	8,8	9,1	9,5	9,6	9,8	10,7	11,3	11,8	12,7	12,8	13,1	13,3	14,2
Irán	60,2	66,0	75,0	81,5	84,9	103,5	108,6	111,9	116,3	131,2	146,2	151,8	160,5

Continúa &gt;

## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (Continuación)

Miles de millones de metros cúbicos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Irak	3,2	2,8	2,4	1,6	1,0	1,5	1,5	1,5	1,9	1,2	1,3	0,9	0,8
Kuwait	9,6	10,5	9,5	11,0	11,9	12,2	12,5	12,1	12,8	11,5	11,7	13,5	14,5
Oman	8,7	14,0	15,0	16,5	18,5	19,8	23,7	24,0	24,1	24,8	27,1	26,5	29,0
Qatar	23,7	27,0	29,5	31,4	39,2	45,8	50,7	63,2	77,0	89,3	116,7	145,3	157,0
Arabia Saudita	49,8	53,7	56,7	60,1	65,7	71,2	73,5	74,4	80,4	78,5	87,7	92,3	102,8
Siria	5,5	5,0	6,1	6,2	6,4	5,5	5,6	5,6	5,3	5,6	8,0	8,7	7,6
Emiratos Arabes Unidos	38,4	44,9	43,4	44,8	46,3	47,8	49,0	50,3	50,2	48,8	51,3	52,3	51,7
Yemen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	6,2	9,6	7,6
Otros Medio Oriente	0,3	0,3	0,3	0,3	1,5	1,9	2,6	3,0	3,6	3,0	3,4	4,4	2,7
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>208,1</b>	<b>233,3</b>	<b>247,2</b>	<b>262,9</b>	<b>285,1</b>	<b>319,9</b>	<b>339,0</b>	<b>357,8</b>	<b>384,2</b>	<b>407,3</b>	<b>472,7</b>	<b>518,7</b>	<b>548,4</b>
Argelia	84,4	78,2	80,4	82,8	82,0	88,2	84,5	84,8	85,8	79,6	80,4	82,7	81,5
Egipto	21,0	25,2	27,3	30,1	33,0	42,5	54,7	55,7	59,0	62,7	61,3	61,4	60,9
Libia	5,9	6,2	5,9	5,5	8,1	11,3	13,2	15,3	15,9	15,9	16,8	7,9	12,2
Nigeria	11,8	16,1	18,0	22,5	24,5	25,0	29,7	36,0	35,7	26,0	37,3	40,6	43,2
Otros Africa	6,5	6,9	6,6	7,2	8,9	9,9	10,4	12,3	15,8	16,3	18,4	18,6	18,4
<b>Total Africa</b>	<b>129,6</b>	<b>132,6</b>	<b>138,2</b>	<b>148,2</b>	<b>156,4</b>	<b>177,0</b>	<b>192,5</b>	<b>204,1</b>	<b>212,2</b>	<b>200,4</b>	<b>214,3</b>	<b>211,2</b>	<b>216,2</b>
Australia	31,2	32,5	32,6	33,2	35,3	37,1	38,9	40,0	38,3	42,3	45,6	45,0	49,0
Bangladesh	10,0	10,7	11,4	12,3	12,8	13,8	15,1	15,9	17,0	18,5	19,9	20,1	21,8
Brunei	11,3	11,4	11,5	12,4	12,2	12,0	12,6	12,3	12,2	11,4	12,3	12,8	12,6
China	27,2	30,3	32,7	35,0	41,5	49,3	58,6	69,2	80,3	85,3	94,8	102,7	107,2
India	26,4	26,4	27,6	29,5	29,2	29,6	29,3	30,1	30,5	39,2	50,8	46,1	40,2
Indonesia	65,2	63,3	69,7	73,2	70,3	71,2	70,3	67,6	69,7	71,9	82,0	75,9	71,1
Malasia	45,3	46,9	48,3	51,8	53,9	61,1	63,3	64,6	64,7	63,4	65,2	65,3	65,2
Myanmar	3,4	7,0	8,4	9,6	10,2	12,2	12,6	13,5	12,4	11,6	12,4	12,8	12,7
Pakistán	21,5	22,7	24,6	30,4	34,5	35,5	36,1	36,8	37,5	38,4	39,6	39,2	41,5
Tailandia	20,2	19,6	20,5	21,5	22,4	23,7	24,3	26,0	28,8	30,9	36,3	37,0	41,4
Vietnam	1,6	2,0	2,4	2,4	4,2	6,4	7,0	7,1	7,5	8,0	9,4	8,5	9,4
Otros Asia Pacifico	8,9	9,4	10,8	10,6	10,0	11,0	14,6	17,4	18,3	18,6	18,1	18,4	18,1
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>272,1</b>	<b>282,3</b>	<b>300,5</b>	<b>322,0</b>	<b>336,4</b>	<b>363,0</b>	<b>382,6</b>	<b>400,5</b>	<b>417,1</b>	<b>439,6</b>	<b>486,5</b>	<b>483,6</b>	<b>490,2</b>
<b>Total Mundo</b>	<b>2411,5</b>	<b>2479,8</b>	<b>2523,9</b>	<b>2620,7</b>	<b>2691,6</b>	<b>2780,0</b>	<b>2880,1</b>	<b>2943,2</b>	<b>3054,0</b>	<b>2969,3</b>	<b>3192,3</b>	<b>3291,3</b>	<b>3363,9</b>

n/a: No disponible

A: Menos de 0,05

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## CONSUMO DE GAS NATURAL

Miles de millones de metros cúbicos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Estados Unidos	660,7	629,7	652,1	630,8	634,4	623,4	614,4	654,2	659,1	648,7	682,1	690,5	722,1
Canadá	92,7	88,2	90,2	97,7	95,1	97,8	96,9	96,2	96,1	94,9	95,0	100,9	100,7
México	40,9	42,6	46,5	51,4	54,3	61,0	66,6	63,5	66,3	72,4	72,5	76,6	83,7
<b>Total Norte América</b>	<b>794,4</b>	<b>760,5</b>	<b>788,7</b>	<b>779,9</b>	<b>783,8</b>	<b>782,2</b>	<b>778,0</b>	<b>813,9</b>	<b>821,5</b>	<b>816,1</b>	<b>849,6</b>	<b>868,0</b>	<b>906,5</b>
Argentina	33,2	31,1	30,3	34,6	37,9	40,4	41,8	43,9	44,4	43,2	43,3	45,7	47,3
Brasil	9,4	11,9	14,1	15,8	18,8	19,6	20,6	21,2	24,9	20,1	26,8	26,7	29,2
Chile	6,5	7,3	7,4	8,0	8,7	8,4	7,8	4,6	2,7	3,1	5,3	5,4	6,0
Colombia	5,9	6,1	6,1	6,0	6,3	6,7	7,0	7,4	7,6	8,7	9,1	8,8	9,8
Ecuador	0,3	0,3	0,1	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5	0,6	0,5	0,7
Peru	0,3	0,4	0,4	0,5	0,9	1,5	1,8	2,7	3,4	3,5	5,4	6,1	7,5
Trinidad y Tobago	9,7	11,2	12,0	13,4	14,8	16,3	21,2	21,9	21,3	22,2	23,2	23,1	21,7
Venezuela	27,9	29,6	28,4	25,2	28,4	27,4	31,5	29,6	31,5	30,5	33,2	33,4	34,9
Otros Sur y Centro América	1,8	2,3	2,4	3,1	3,0	3,3	3,9	4,5	4,7	5,0	5,4	6,7	7,9
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>95,1</b>	<b>100,2</b>	<b>101,3</b>	<b>106,8</b>	<b>119,0</b>	<b>123,9</b>	<b>136,0</b>	<b>136,3</b>	<b>140,9</b>	<b>136,8</b>	<b>152,2</b>	<b>156,4</b>	<b>165,1</b>
Austria	8,1	8,6	8,5	9,4	9,5	10,0	9,4	8,9	9,5	9,3	10,1	9,5	9,0
Azerbaiyán	5,2	7,5	7,5	7,7	8,3	8,6	9,1	8,0	9,2	7,8	7,4	8,1	8,5
Bielorrusia	15,7	15,7	16,1	15,8	17,9	18,4	19,0	18,8	19,2	16,1	19,7	18,3	18,6
Bélgica y Luxemburgo	14,9	14,6	14,9	16,0	16,2	16,4	16,7	16,6	16,5	16,8	18,8	16,6	16,9
Bulgaria	3,3	3,0	2,7	2,8	2,8	3,1	3,2	3,2	3,2	2,3	2,6	2,9	2,7
República Checa	8,3	8,9	8,7	8,7	9,1	9,5	9,3	8,7	8,7	8,2	9,3	8,4	8,2
Dinamarca	4,9	5,1	5,1	5,2	5,2	5,0	5,1	4,6	4,6	4,4	5,0	4,2	3,9
Finlandia	3,7	4,1	4,0	4,5	4,3	4,0	4,2	3,9	4,0	3,6	3,9	3,4	3,1
Francia	39,2	41,7	40,7	43,2	45,1	45,4	44,0	42,6	44,3	42,6	47,4	40,9	42,5
Alemania	79,5	82,9	82,6	85,5	85,9	86,2	87,2	82,9	81,2	78,0	83,3	74,5	75,2
Grecia	2,0	2,0	2,1	2,4	2,7	2,7	3,1	3,8	4,0	3,4	3,7	4,5	4,2
Hungría	10,7	11,9	11,8	13,2	13,0	13,4	12,7	11,9	11,7	10,2	10,9	10,4	9,7

Continúa &gt;

## CONSUMO DE GAS NATURAL (Continuación)

Miles de millones de metros cúbicos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
República de Irlanda	3,8	4,0	4,1	4,1	4,1	3,9	4,5	4,8	5,0	4,8	5,2	4,6	4,5
Italia	64,8	65,0	64,6	71,2	73,9	79,1	77,4	77,8	77,8	71,5	76,1	71,3	68,7
Kazajistán	6,8	8,2	8,7	9,6	7,5	9,3	9,9	8,4	8,1	7,8	8,2	9,2	9,5
Lituania	2,7	2,8	2,9	3,1	3,1	3,3	3,2	3,6	3,2	2,7	3,1	3,4	3,3
Países Bajos	38,9	40,0	39,8	40,0	40,9	39,3	38,1	37,0	38,6	38,9	43,6	38,1	36,4
Noruega	4,0	3,8	4,0	4,3	4,6	4,5	4,4	4,3	4,3	4,1	4,1	4,3	4,3
Polonia	11,1	11,5	11,2	12,5	13,2	13,6	13,7	13,8	14,9	14,4	15,5	15,7	16,6
Portugal	2,4	2,6	3,1	3,0	3,8	4,2	4,1	4,3	4,7	4,7	5,1	5,2	4,7
Rumania	17,1	16,6	17,2	18,3	17,5	17,6	18,1	16,1	15,9	13,3	13,6	13,9	13,5
Rusia	360,4	366,2	370,7	379,5	389,3	394,0	415,0	422,0	416,0	389,6	414,1	424,6	416,2
Eslovaquia	6,5	6,9	6,5	6,3	6,1	6,6	6,0	5,7	5,7	4,9	5,6	5,2	6,0
España	16,9	18,2	20,8	23,6	27,4	32,4	33,7	35,1	38,6	34,6	34,6	32,2	31,4
Suecia	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	0,9	1,1	1,6	1,3	1,1
Suiza	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,0	2,9	3,1	3,0	3,3	3,0	3,2
Turquía	14,6	16,0	17,4	20,9	22,1	26,9	30,5	36,1	37,5	35,7	39,0	45,7	46,3
Turkmenistán	12,2	12,5	12,9	14,2	15,0	16,1	18,4	21,3	20,5	19,9	22,6	25,0	23,3
Ucrania	71,0	68,8	67,7	69,0	68,5	69,0	67,0	63,2	60,0	47,0	52,1	53,7	49,6
Reino Unido	96,9	96,4	95,1	95,4	97,4	95,0	90,1	91,1	99,3	91,2	99,2	82,8	78,3
Uzbekistán	45,7	49,6	50,9	45,8	43,4	42,7	41,9	45,9	48,7	43,5	45,5	49,1	47,9
Otros Europa y Euro Asia	14,0	15,3	14,8	14,8	16,5	16,7	17,3	17,8	17,0	14,0	15,1	15,7	16,1
<b>Total Europa y Euro Asia</b>	<b>988,8</b>	<b>1013,9</b>	<b>1020,6</b>	<b>1053,9</b>	<b>1078,0</b>	<b>1100,5</b>	<b>1120,2</b>	<b>1125,9</b>	<b>1136,3</b>	<b>1049,5</b>	<b>1129,6</b>	<b>1105,8</b>	<b>1083,3</b>
Irán	62,9	70,1	79,2	82,9	86,5	105,0	108,7	113,0	119,3	131,4	144,6	153,5	156,1
Israel	∅	∅	∅	∅	1,2	1,7	2,3	2,8	4,1	4,5	5,3	5,0	2,6
Kuwait	9,6	10,5	9,5	11,0	11,9	12,2	12,5	12,1	12,8	12,4	14,5	17,0	17,2
Qatar	9,7	11,0	11,1	12,2	15,0	18,7	19,6	19,3	19,3	20,0	19,9	21,9	26,2
Arabia Saudita	49,8	53,7	56,7	60,1	65,7	71,2	73,5	74,4	80,4	78,5	87,7	92,3	102,8
Emiratos Arabes Unidos	31,4	37,9	36,4	37,9	40,2	42,1	43,4	49,2	59,5	59,1	60,8	62,5	62,9

Continúa &gt;



## CONSUMO DE GAS NATURAL (Continuación)

Miles de millones de metros cúbicos	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Otros Medio Oriente	23,3	23,7	24,6	25,0	26,5	28,4	31,5	32,4	36,5	38,9	44,0	42,6	44,0
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>186,7</b>	<b>206,8</b>	<b>217,6</b>	<b>229,0</b>	<b>247,1</b>	<b>279,2</b>	<b>291,5</b>	<b>303,2</b>	<b>331,9</b>	<b>344,6</b>	<b>376,8</b>	<b>394,7</b>	<b>411,8</b>
Argelia	19,8	20,5	20,2	21,4	22,0	23,2	23,7	24,3	25,4	27,2	26,3	27,8	30,9
Egipto	20,0	24,5	26,5	29,7	31,7	31,6	36,5	38,4	40,8	42,5	45,1	49,6	52,6
Sudáfrica	1,2	1,2	1,0	1,0	2,1	3,1	3,5	3,5	3,7	3,4	3,9	3,9	3,8
Otros Africa	16,7	19,6	21,8	22,7	25,4	27,6	25,7	29,3	30,9	26,9	32,4	32,6	35,5
<b>Total Africa</b>	<b>57,7</b>	<b>65,8</b>	<b>69,6</b>	<b>74,8</b>	<b>81,2</b>	<b>85,6</b>	<b>89,4</b>	<b>95,4</b>	<b>100,8</b>	<b>100,1</b>	<b>107,8</b>	<b>114,0</b>	<b>122,8</b>
Australia	20,5	22,0	22,4	22,4	22,8	22,2	24,4	26,6	25,5	25,2	25,7	25,6	25,4
Bangladesh	10,0	10,7	11,4	12,3	12,8	13,8	15,1	15,9	17,0	18,5	19,9	20,1	21,8
China	24,5	27,4	29,2	33,9	39,7	46,8	56,1	70,5	81,3	89,5	106,9	130,5	143,8
China Hong Kong	3,0	3,0	2,9	1,8	2,7	2,7	2,9	2,7	3,2	3,1	3,8	3,1	2,8
India	26,4	26,4	27,6	29,5	31,9	35,7	37,3	40,1	41,3	51,0	61,9	61,1	54,6
Indonesia	29,7	31,0	32,9	35,0	32,2	33,2	33,2	31,3	33,3	37,4	40,3	37,3	35,8
Japón	72,3	74,3	72,7	79,8	77,0	78,6	83,7	90,2	93,7	87,4	94,5	105,5	116,7
Malasia	24,1	25,2	26,2	27,3	24,7	31,4	33,7	33,4	33,8	33,0	34,5	32,0	33,3
Nueva Zelanda	5,6	5,9	5,6	4,3	3,9	3,6	3,7	4,1	3,8	4,0	4,3	3,9	4,2
Pakistán	21,5	22,7	24,6	30,4	34,5	35,5	36,1	36,8	37,5	38,4	39,6	39,2	41,5
Filipinas	∅	0,1	1,8	2,7	2,5	3,3	2,7	3,3	3,4	3,5	3,3	3,6	3,4
Singapur	∅	0,9	3,6	4,0	5,0	6,8	7,1	8,6	8,2	8,1	8,4	8,8	8,3
Corea del Sur	18,9	20,8	23,1	24,2	28,4	30,4	32,0	34,7	35,7	33,9	43,0	46,3	50,0
Taiwan	6,2	6,6	7,4	7,7	9,3	9,4	10,1	10,7	11,6	11,3	14,1	15,5	16,3
Tailandia	22,0	24,8	26,9	28,6	29,9	32,5	33,3	35,4	37,4	39,2	45,1	46,6	51,2
Vietnam	1,6	2,0	2,4	2,4	4,2	6,4	7,0	7,1	7,5	8,0	9,4	8,5	9,4
Otros Asia Pacífico	3,9	3,8	3,6	4,2	4,5	5,2	5,5	6,0	5,7	5,2	5,7	6,2	6,3
<b>Total Asia Pacífico</b>	<b>290,2</b>	<b>307,7</b>	<b>324,3</b>	<b>350,5</b>	<b>365,8</b>	<b>397,4</b>	<b>424,0</b>	<b>457,3</b>	<b>480,0</b>	<b>496,7</b>	<b>560,4</b>	<b>593,6</b>	<b>625,0</b>
<b>Total Mundo</b>	<b>2413,0</b>	<b>2455,0</b>	<b>2522,1</b>	<b>2595,0</b>	<b>2674,9</b>	<b>2768,9</b>	<b>2839,0</b>	<b>2932,1</b>	<b>3011,5</b>	<b>2943,9</b>	<b>3176,3</b>	<b>3232,4</b>	<b>3314,4</b>

∅: Menos de 0,05

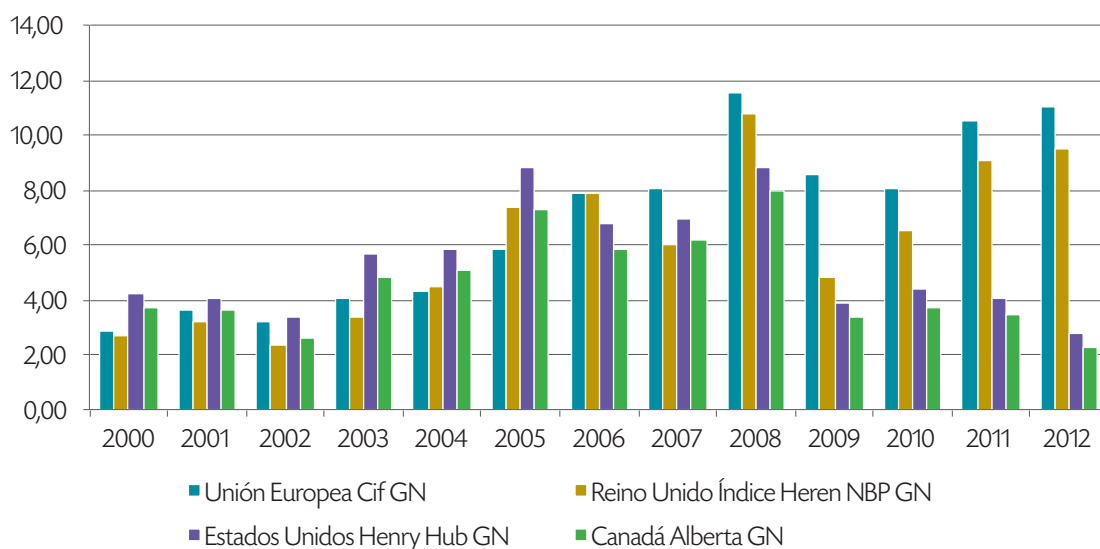
Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## PRECIOS DE GAS NATURAL

Dólares US por millón de BTU	GNL	Gas natural				Petróleo
	Japón cif	Unión Europea Cif GN	Reino Unido Índice Heren NBP GN	Estados Unidos Henry Hub GN	Canadá Alberta GN	Países OECD Cif
2000	4,72	2,89	2,71	4,23	3,75	4,83
2001	4,64	3,66	3,17	4,07	3,61	4,08
2002	4,27	3,23	2,37	3,33	2,57	4,17
2003	4,77	4,06	3,33	5,63	4,83	4,89
2004	5,18	4,32	4,46	5,85	5,03	6,27
2005	6,05	5,88	7,38	8,79	7,25	8,74
2006	7,14	7,85	7,87	6,76	5,83	10,66
2007	7,73	8,03	6,01	6,95	6,17	11,95
2008	12,55	11,56	10,79	8,85	7,99	16,76
2009	9,06	8,52	4,85	3,89	3,38	10,41
2010	10,91	8,01	6,56	4,39	3,69	13,47
2011	14,73	10,48	9,04	4,01	3,47	18,55
2012	16,75	11,03	9,46	2,76	2,27	18,82

## Precios de gas natural US\$/MBTU



Cif: Costos, fletes y seguros

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

# Sector Minero

*Indicadores Internacionales*



## RESERVAS MUNDIALES DE CARBÓN POR PAISES 2012

Millones de toneladas

Tipo de carbón	Antracitas y Bituminosos	Sub-Bituminosos y Lignitos	Total
País			
US	108501	128794	237295
Canada	3474	3108	6582
México	860	351	1211
<b>Total Norte America</b>	<b>112835</b>	<b>132253</b>	<b>245088</b>
Brasil	-	4559	4559
<b>Colombia</b>	6039	380	6.419
Venezuela	479	-	479
Otros Sur y Centro América	45	679	724
<b>Total S. y Cent. America</b>	<b>6563</b>	<b>5618</b>	<b>12181</b>
Bulgaria	2	2364	2366
República Checa	192	908	1100
Alemania	99	40600	40699
Grecia	-	3020	3020
Hungría	13	1647	1660
Kazajistán	21500	12100	33600
Polonia	4338	1371	5709
Rumania	10	281	291
Federación Rusa	49088	107922	157010
España	200	330	530
Turquía	529	1814	2343
Ucrania	15351	18522	33873
Reino Unido	228	-	288
Otros de Europa y Euroasia	1440	20735	22175
<b>Total Europe y Eurasia</b>	<b>92990</b>	<b>211614</b>	<b>304664</b>
Sur África	30156	-	30156
Zimbabwe	502	-	502
Otrosde África	860	174	1034
Medio Oriente	1203	-	1203
<b>Total África y Medio Oriente</b>	<b>32721</b>	<b>174</b>	<b>32895</b>

Continúa &gt;

## RESERVAS MUNDIALES DE CARBÓN POR PAÍSES 2012

Millones de toneladas (Continuación)

Tipo de carbón	Antracitas y Bituminosos	Sub-Bituminosos y Lignitos	Total
País			
Australia	37100	39300	76400
China	62200	52300	114500
India	56100	4500	60600
Indonesia	1520	4009	5529
Japón	340	10	350
Nueva Zelanda	33	538	571
Korea del Norte	300	300	600
Pakistán	0	2070	2070
Korea del Sur	0	126	126
Tailandia	-	1239	1239
Vietnam	150	-	150
Otros Asia del Pacífico	1583	2125	3707
<b>Total Asia Pacífico</b>	<b>159326</b>	<b>106517</b>	<b>265843</b>

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

## RESERVAS DE CARBÓN POR REGIÓN 2012

Millones de toneladas

País	Total
Norte America	245088
Sur y Cent. America	12181
Europe y Eurasia	304664
África y Medio Oriente	32895
Asia Pacífico	265843

PRODUCCIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN  
Millones de toneladas  
2007 - 2012

Región Carbonífera	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Variación 2011-2012
Estados Unidos	1040,2	1063,0	975,2	983,7	993,9	922,1	-7,5%
Canada	69,0	68,4	64,0	69,0	67,5	66,9	-1,1%
Mexico	12,5	11,4	10,4	10,1	14,5	13,8	-5,3%
<b>Total Norte America</b>	<b>1121,7</b>	<b>1142,9</b>	<b>1049,6</b>	<b>1062,8</b>	<b>1075,9</b>	<b>1002,8</b>	<b>-7,1%</b>
Brasil	6,0	6,6	5,7	5,6	5,4	5,8	5,7%
Colombia	69,9	73,5	72,8	74,4	85,8	89,0	3,8%
Venezuela	7,6	7,6	8,8	8,8	2,3	1,6	-27,9%
Otros Centro América	0,5	0,6	0,8	0,5	0,6	0,7	9,3%
<b>Total Sur y Centro América</b>	<b>84,0</b>	<b>88,4</b>	<b>88,1</b>	<b>89,3</b>	<b>94,1</b>	<b>97,1</b>	<b>3,2%</b>
Bulgaria	28,5	28,8	27,2	29,4	37,1	32,8	-12,1%
República Checa	62,6	60,2	56,4	55,2	57,9	55,0	-4,2%
Francia	0,4	0,3	0,1	0,3	0,1	0,1	-0,3%
Alemania	201,9	192,4	183,7	182,3	188,6	196,2	2,0%
Grecia	66,6	64,7	65,2	57,7	60,4	60,4	-0,5%
Hungría	9,8	9,4	9,0	9,1	9,6	9,3	-3,0%
Kazajistán	97,8	111,1	100,9	110,9	111,4	116,4	4,2%
Polonia	145,9	144,0	135,2	133,2	139,3	144,1	3,6%
Rumania	35,8	35,9	34,0	31,1	35,5	34,1	-4,3%
Federación Rusa	313,5	328,6	301,3	321,6	335,1	354,8	6,1%
España	17,2	10,2	9,4	8,4	6,6	6,2	-5,5%
Turquía	75,4	79,4	79,5	73,4	76,1	72,0	-5,6%
Ucrania	76,8	79,5	73,8	76,8	84,6	88,2	4,0%
Reino Unido	17,0	18,1	17,9	18,4	18,6	16,8	-10,1%
Otros De Europa	84,7	88,4	86,5	86,4	96,0	94,7	-1,5%
<b>Total Europe y Eurasia</b>	<b>1233,8</b>	<b>1250,9</b>	<b>1180,0</b>	<b>1194,3</b>	<b>1256,8</b>	<b>1281,0</b>	<b>2,7%</b>
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>1,6</b>	<b>1,6</b>	<b>1,2</b>	<b>1,2</b>	<b>1,2</b>	<b>1,2</b>	<b>-0,3%</b>
Sur África	247,7	252,6	250,6	254,3	251,6	260,0	3,1%
Zimbabwe	2,1	1,5	1,7	2,5	2,6	2,6	-0,3%
Otrosde África	1,9	1,9	1,7	1,9	1,8	1,8	-0,3%
<b>Total Africa</b>	<b>251,6</b>	<b>256,0</b>	<b>253,9</b>	<b>258,7</b>	<b>255,9</b>	<b>264,4</b>	<b>3,0%</b>

Continúa &gt;

PRODUCCIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN  
Millones de toneladas  
2007 - 2012 (Continuación)

Región Carbonífera	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Variación 2011-2012
Australia	392,5	404,6	418,5	424,0	415,5	431,2	4,2%
China	2691,6	2802,0	2973,0	3235,0	3516,0	3650,0	3,5%
India	478,4	515,9	556,0	573,8	570,1	605,8	5,8%
Indonesia	216,9	240,2	256,2	275,2	353,3	386,0	9,0%
Japón	1,4	1,2	1,3	0,9	1,3	1,3	3,6%
Nueva Zelanda	4,8	4,8	4,6	5,3	4,9	4,9	-0,3%
Pakistán	3,6	4,0	3,5	3,3	3,2	2,8	-13,5%
Korea Del Sur	2,9	2,8	2,5	2,1	2,1	2,1	0,1%
Tailandia	18,2	18,0	17,8	18,3	21,3	18,3	-14,3%
Vietnam	40,0	41,0	45,0	44,0	44,5	41,9	-6,1%
Otros Asia del Pacífico	45,0	47,8	53,5	66,5	75,4	73,6	-3,1%
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>3895,5</b>	<b>4082,4</b>	<b>4331,9</b>	<b>4648,4</b>	<b>5007,6</b>	<b>5218,0</b>	<b>4,0%</b>
<b>Total mundial</b>	<b>6588,3</b>	<b>6822,1</b>	<b>6904,6</b>	<b>7254,6</b>	<b>7691,6</b>	<b>7864,4</b>	<b>2,0%</b>

Fuente: British Petroleum Company, BP

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2007-2012  
Millones de toneladas

Región	Año	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total Asia Pacifico		3.895,5	4.082,4	4.332,4	4.649,4	5.007,6	5.218,0
Total Norte America		1.121,7	1.142,9	1.050,2	1.063,7	1.075,9	1.002,8
Total Europe y Eurasia		1.233,8	1.250,9	1.181,9	1.193,0	1.256,8	1.281,0
Total Sur y Centro América		84,0	88,4	81,9	83,0	94,1	97,1
Total Medio Oriente		1,6	1,6	1,2	1,0	1,2	1,2
Total África		251,6	256,0	253,8	261,7	255,9	264,4
<b>Total</b>		<b>6.588,3</b>	<b>6.822,1</b>	<b>6.901,3</b>	<b>7.251,8</b>	<b>7.691,6</b>	<b>7.864,4</b>

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME

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

## CONSUMO DE CARBÓN MUNDIAL

Millones de Toneladas equivalentes de petróleo

Pais	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Variación anual 2011-2010
Estados Unidos	573,3	564,1	496,2	523,9	495,5	437,8	-11,9%
Canadá	29,8	29,9	24,4	25,0	22,3	21,9	-2,2%
México	9,1	6,8	7,7	8,5	8,9	8,8	-0,7%
<b>Total Norte América</b>	<b>612,2</b>	<b>600,8</b>	528,4	557,5	526,7	468,5	-11,3%
Argentina	0,4	1,1	1,2	1,0	0,9	1,0	4,4%
Brasil	13,4	13,5	10,8	13,3	14,1	13,5	-4,4%
Chile	3,8	4,1	3,7	4,2	5,3	6,7	25,1%
Colombia	5,3	5,7	3,5	4,0	4,3	4,0	-7,3%
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-
Perú	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	6,0%
Venezuela	^	^	0,2	0,2	0,2	0,2	5,3%
Otros Sur y Centro América	2,1	2,1	1,9	2,0	2,0	2,0	2,5%
<b>Total Sur y Cent. América</b>	<b>25,7</b>	<b>27,3</b>	22,0	25,4	27,6	28,2	2,0%
Austria	3,0	2,8	2,3	2,5	2,6	2,0	-23,8%
Azerbaiyán	^	^	^	^	^	^	3,8%
Bielorrusia	^	^	^	^	^	^	1,2%
Bélgica y Luxemburgo	4,4	3,9	3,1	3,3	3,3	3,0	-9,5%
Bulgaria	7,7	7,5	6,4	6,8	8,1	7,0	-13,4%
República Checa	21,2	19,9	17,4	18,2	18,0	16,6	-7,8%
Dinamarca	4,7	4,1	4,0	3,8	3,2	2,5	-23,4%
Finlandia	4,4	3,0	3,3	4,3	3,4	2,9	-15,1%
Francia	12,3	11,9	10,5	11,3	9,5	11,4	20,1%
Alemania	85,7	80,1	71,7	76,6	76,0	79,2	3,9%
Grecia	8,5	8,1	8,1	7,4	7,5	7,5	-0,5%
Hungría	2,9	2,8	2,7	3,0	3,0	3,0	-1,9%
Republic de Irlanda	1,6	1,4	1,2	1,2	1,3	1,5	16,9%
Italia	16,6	16,4	12,9	14,3	16,1	16,2	0,3%
Kazajistán	31,7	33,4	32,6	31,6	34,0	35,0	2,6%
Lituania	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	-5,5%

Continúa &gt;



### CONSUMO DE CARBÓN MUNDIAL

Millones de Toneladas equivalentes de petróleo (Continuación)

Pais	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Variación anual 2011-2010
Holanda	9,0	8,5	7,9	7,9	7,8	8,5	8,2%
Noruega	0,7	0,7	0,5	0,6	0,7	0,7	-0,5%
Polonia	57,9	56,0	51,9	56,4	56,1	54,0	-4,0%
Portugal	3,3	2,9	2,9	1,7	2,2	2,9	31,4%
Rumania	7,4	7,4	6,6	6,1	7,3	6,7	-9,5%
Federación Rusa	93,4	100,4	91,9	90,2	93,7	93,9	w
Eslovaquia	3,8	3,7	3,5	3,4	3,3	3,2	-3,5%
España	21,9	15,5	11,8	9,8	15,5	19,3	24,2%
Suecia	2,2	2,0	1,6	2,1	2,0	1,5	-25,7%
Suiza	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	6,5%
Turquía	28,9	29,2	30,4	30,9	33,1	31,3	-5,6%
Ucrania	39,7	40,2	35,1	37,9	41,5	44,6	6,9%
Reino Unido	38,4	35,6	29,9	31,0	31,5	39,1	24,0%
Uzbekistán	1,4	1,4	1,1	1,1	1,2	1,2	-0,3%
Otros de Europa y Euroasia	20,2	20,6	19,7	21,1	22,5	22,2	-1,7%
<b>Total Europe y Eurasia</b>	<b>533,2</b>	<b>519,8</b>	<b>471,3</b>	<b>484,7</b>	<b>504,6</b>	<b>516,9</b>	<b>2,2%</b>
Irán	1,3	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	-2,1%
Israel	8,0	7,9	7,7	7,7	7,9	8,8	10,8%
Otros Medio Oriente	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	-2,6%
<b>Total Medio Oriente</b>	<b>9,3</b>	<b>8,8</b>	<b>8,9</b>	<b>8,8</b>	<b>9,0</b>	<b>9,9</b>	<b>9,2%</b>
Algeria	0,6	0,6	0,2	-	-	-	-
Egipto	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,9%
Sur África	89,1	95,1	92,9	90,0	89,1	89,8	0,5%
Otros de África	5,7	5,9	5,4	6,4	6,5	6,6	1,1%
<b>Total África</b>	<b>96,5</b>	<b>102,7</b>	<b>99,7</b>	<b>97,4</b>	<b>96,7</b>	<b>97,5</b>	<b>-0,8%</b>
Australia	54,1	54,6	54,5	51,6	51,7	49,3	-4,9%
Bangladesh	0,4	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	5,8%
China	1392,5	1444,1	1470,7	1609,7	1760,8	1873,3	6,1%
China Hong Kong SAR	7,5	7,0	7,6	6,3	7,7	7,6	-1,7%

Continúa &gt;

### CONSUMO DE CARBÓN MUNDIAL

Millones de Toneladas equivalentes de petróleo (Continuación)

Pais	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Variación anual 2011-2010
India	210,3	230,4	251,5	262,7	270,6	298,3	9,9%
Indonesia	37,8	30,1	34,6	41,2	48,9	50,4	2,8%
Japón	125,3	128,7	108,8	123,7	117,7	124,4	5,4%
Malasia	8,8	9,8	10,6	14,8	14,8	14,3	-3,2%
Nueva Zelanda	1,7	2,1	1,6	1,4	1,4	1,7	21,3%
Pakistán	5,1	5,3	4,7	4,5	4,3	4,3	-1,8%
Filipinas	5,9	7,0	6,7	7,7	8,3	9,4	13,2%
Korea del Sur	59,7	66,1	68,6	75,9	83,6	81,8	-2,4%
Taiwan	41,8	40,2	38,7	40,3	41,5	41,1	-1,2%
Tailandia	14,1	15,3	14,5	15,3	16,0	16,0	-0,3%
Vietnam	10,1	10,0	14,0	13,9	15,0	14,9	-0,8%
Otros Asia del Pacífico	17,8	19,5	20,7	20,6	21,2	21,6	1,6%
<b>Total Asia Pacifico</b>	<b>1993,2</b>	<b>2067,6</b>	<b>2108,4</b>	<b>2290,2</b>	<b>2464,2</b>	<b>2609,1</b>	<b>5,6%</b>
<b>Total Consumo Mundial</b>	<b>3270,1</b>	<b>3326,9</b>	<b>3238,7</b>	<b>3464,0</b>	<b>3628,7</b>	<b>3730,0</b>	<b>2,5%</b>

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME, agosto de 2012

† Menos de 0,05

◆ Menos del 0,05%

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

# Sector Minero

## Colombiano



## PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL 2008 - 2012

Mineral	Unidad	2008	2009	2010	2011	2012
<b>MINERALES PRECIOSOS</b>						
Oro (1)	Kilogramos	34.321	47.838	53.606	55.908	66.178
Plata (1)	Kilogramos	9.162	10.827	15.300	24.045	19.368
Platino (1)	Kilogramos	1.370	929	997	1.231	1.460
<b>MINERALES NO METALICOS</b>						
Sal Terrestre (2)	Toneladas	245.170	255.332	288.676	305.706	308.547
Sal Marina (2)	Toneladas	386.461	356.797	139.810	151.986	211.721
Azufre (3)	Toneladas	56.892	54.367	59.556	58.073	63.790
Calizas (para cemento) (4)	Miles de Toneladas (*)	12.699	11.449	11.767	13.365	13.548
<b>MINERALES METALICOS</b>						
Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	5.248	5.688	3.917	4.042	3.901
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	473.273	280.773	77.048	174.459	391.503
Ni contenido en Ferroniquel (7)	Toneladas (**)	41.636	51.802	49.443	37.817	51.595
<b>MINERALES COMBUSTIBLES</b>						
Carbón (1)	Miles de Toneladas	73.502	72.807	74.350	85.803	89.024
<b>PIEDRAS PRECIOSAS</b>						
Esmeraldas (***)	Miles de Quilates	2.121,562	2.945	5.230	3.402	1.211

Fuente: 1. Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012. 2. IFI Concesión Salinas; Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012.

3. Emicauca 4. ICPC y DANE 5. Miner S.A. 6. Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011, ANM 2012. 7. Cerromatoso S.A.

\* 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 - Subdirección de Información, febrero de 2013

## RESERVAS DE CARBÓN

Zona o Departamento	Reservas Medidas Millones de ton. 2012	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	3.659,55	448,0	127,5	27,2	4.262,2	11.586
Cesar	1.724,23	1.564,0	1.963,2	993,5	6.244,9	11.924
Cordoba	377,96	341,0	0,0	0,0	719,0	9.280
Antioquia	86,91	225,8	132,4	26,5	471,6	10.673
Valle	40,45	92,1	97,9	11,0	241,5	10.761
Cundinamarca	220,14	644,9	539,2	61,8	1.466,0	12.151
Boyaca	151,32	682,6	867,2	0,0	1.701,2	12.184
Santander	55,11	258,3	149,2	0,0	462,7	12.494
Norte de Santander	102,90	314,3	360,8	0,0	778,0	13.068
<b>TOTAL</b>	<b>6.419</b>	<b>4.571</b>	<b>4.237</b>	<b>1.120</b>	<b>16.346,94</b>	

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

Elaboró: UPME, febrero de 2013 - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

Periodicidad anual

## PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN

Miles de toneladas  
2008- 2012

Zona Carbonífera	2008	2009	2010	2011	2012
Guajira	31.940	31.431	31.098	33.356	35.093
Cesar	33.676	34.050	36.016	43.688	46.679
Córdoba	493	392	100	312	224
<b>Subtotal Costa Atlántica</b>	<b>66.109</b>	<b>65.873</b>	<b>67.214</b>	<b>77.355</b>	<b>81.996</b>
Antioquia	404	656	149	334	155
Boyacá	2.231	2.276	2.676	2.754	2.625
Cundinamarca	2.406	1.942	2.056	3.063	1.700
Valle del Cauca	79	0	0	109	32
Norte de Santander	2.085	1.938	2.117	1.902	2.396
Casanare	0,1	0,6	0,5	0,5	0,7
Cauca	10	5	1	84	26
Santander	178	117	136	202	92
<b>Subtotal Interior</b>	<b>7.393</b>	<b>6.934</b>	<b>7.136</b>	<b>8.448</b>	<b>7.029</b>
<b>Total Producción Nacional</b>	<b>73.502</b>	<b>72.807</b>	<b>74.350</b>	<b>85.803</b>	<b>89.024</b>
<b>Total Exportaciones (1)</b>	<b>67.761</b>	<b>66.756</b>	<b>68.148</b>	<b>79.273</b>	<b>83.295</b>

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral

(1) se toman las exportaciones reportadas por Ingeominas y ANM, con base en liquidación de regalías.

## PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN

Miles de toneladas  
2008 - 2012

Año	PRODUCCIÓN			TOTAL
	TERMICO	METALURGICO	ANTRACITA	
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

Fuente: Ecocarbon; Minercol; Ingeominas; Dane (Comercio Exterior) y UPME (Balance Energético Nacional)

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad trimestral

## EXPORTACIONES DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO

Miles de toneladas  
2008 - 2012

DEPARTAMENTO	2008	2009	2010	2011	2012
Guajira	31.939,86	31.430,93	31.098,25	33.355,61	35.069,48
Cesar	33.354,46	33.397,75	34.427,37	43.232,37	46.494,31
Cordoba	24,56	0,00	0,00	15,00	0,00
Antioquia	0,55	0,00	24,53	0,00	0,02
Boyaca	397,42	229,76	410,53	719,83	302,39
Casanare	0,06	0,26	0,15	0,00	0,00
Cauca	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17
Cundinamarca	503,54	503,86	759,47	917,57	517,93
Santander	17,11	9,00	4,86	4,93	1,59
Norte De Santander	1.523,30	1.184,63	1.423,21	1.027,65	907,15
Valle Del Cauca	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total Departamentos</b>	<b>67.760,86</b>	<b>66.756,18</b>	<b>68.148,36</b>	<b>79.272,96</b>	<b>83.295,04</b>

Nota: Las series son basados en regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR EMPRESA  
Miles de toneladas  
2008 - 2012

Zona carbonífera	Proyectos	2008	2009	2010	2011	2012
La Guajira	Cerrejon Zona Norte	17982,94	15881,74	15353,44	16.499,03	19.744,38
	Consorcio Cerrejon - Area Patilla	4.535,55	5.287,91	5.622,65	4.660,74	5.081,51
	Carbones Colombianos Del Cerrejon - Area La Comunidad	1.095,48	1.178,20	1.227,05	1.397,67	771,80
	Carbones Del Cerrejon - Area La Comunidad	4.161,30	4.404,91	5.178,00	5.996,54	6.624,18
	Carbones Del Cerrejon - Area Oreganal	4.164,59	4.678,16	3.717,11	4.801,63	2.870,84
<b>Total Guajira</b>		<b>31.939,86</b>	<b>31.430,93</b>	<b>31.098,25</b>	<b>33.355,61</b>	<b>35.092,70</b>
Cesar	Drummond Ltd - Area La Loma	21.396,55	18.431,53	18.072,85	18.115,61	17.177,18
	Drummond Ltd - El Descanso	0,00	2.157,78	2.951,53	4.925,91	8.827,96
	Carbones Del Tesoro Sa.	1.849,48	1.317,93	1.415,50	1.167,26	297,34
	Carbones De La Jagua	2.517,10	2.667,54	1.572,88	2.994,01	2.087,81
	Consorcio Minero Unido Sa.	0,00	801,26	1.753,16	2.844,56	2.144,71
	Ci. ProDico Sa.	4.697,69	5.700,06	5.233,78	7.380,12	10.184,00
	Compañía Carbones Del Cesar Sa. Colombia National Resources - CNR	1.299,23	1.045,06	1.516,26	2.391,24	2.604,17
	Norcarbon Sa. - Area La Divisa	356,04	306,72	508,58	298,04	375,72
	Vale Coal Colombia Ltd - Diamond Ltda-Emlcarbon Sa -Caribe	1.560,09	1.622,23	2.990,99	3.570,81	2.980,00
<b>Total Cesar</b>		<b>33.676,18</b>	<b>34.050,11</b>	<b>36.015,53</b>	<b>43.687,56</b>	<b>46.678,90</b>
<b>Total Córdoba</b>	<b>Carbones Del Caribe - Area La Guacamaya</b>	<b>493,16</b>	<b>392,32</b>	<b>100,44</b>	<b>311,83</b>	<b>224,21</b>
Interior del País	Antioquia	403,92	655,80	149,37	334,01	155,28
	Boyaca	2.230,95	2.276,23	2.675,94	2.753,96	2.625,25
	Casanare	0,06	0,57	0,45	0,54	0,70
	Cauca	9,93	4,92	0,99	83,80	26,34
	Cundinamarca	2.405,64	1.941,59	2.056,11	3.063,22	1.700
	Santander	178,13	116,53	135,90	201,98	92,12
	Norte De Santander	2.085,19	1.938,40	2.117,16	1.901,93	2.396,42
	Valle Del Cauca	79,05		0,00	108,79	32,10
<b>Total Interior</b>		<b>7.392,87</b>	<b>6.934,05</b>	<b>7.135,92</b>	<b>8.448,23</b>	<b>7.028,51</b>
<b>Total Nacional</b>		<b>73.502</b>	<b>72.807</b>	<b>74.350</b>	<b>85.803</b>	<b>89.024</b>

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral

## PRODUCCIÓN POR TIPO DE MINERÍA

Miles de toneladas  
2008 - 2012

Zona Carbonífera	2008	2009	2010	2011	2012
Cielo abierto	66.287	65.990	67.350	77.231	82.069
Subterránea	7.215	6.817	7.000	8.573	6.955
Porcentaje producción C.A.	90,18%	90,64%	90,59%	90,01%	92,19%
Porcentaje producción Subterránea	9,82%	9,36%	9,41%	9,99%	7,81%

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 a 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011, Agencia Nacional de Minería 2012, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral

## PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE

Miles de toneladas  
2008 - 2012

Año	Producción	Exportaciones	Consumo
2008	2.782,77	2.346,60	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	362,82
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

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

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral



## PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos  
2008 - 2012

Departamento	2008	2009	2010	2011	2012
Amazonas	1,00	0,00	0,00	0,66	0,00
Antioquia	25.995,60	28.027,85	18.898,47	19.156,33	27.451,79
Bolívar	2.389,82	3.431,14	5.763,72	5.423,03	4.124,65
Caldas	1.080,28	1.217,53	1.200,49	1.273,08	1.753,23
Caquetá	0,54	0,18	3,08	3,21	0,00
Cauca	621,54	2.316,77	1.036,72	1.127,57	3.166,92
Chocó	3.340,44	10.847,19	24.529,71	27.915,13	24.438,01
Córdoba	82,02	454,79	638,22	69,18	759,93
Cundinamarca	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00
Guanía	14,50	5,52	22,43	29,71	148,43
Huila	4,81	22,28	43,55	0,00	292,04
Magdalena	8,24	4,59	0,42	0,06	0,29
Nariño	238,67	442,66	328,83	235,77	2.827,87
Putumayo	7,31	15,92	13,38	73,73	43,88
Quindío	7,96	14,69	20,67	1,73	44,70
Risaralda	30,05	43,75	35,24	35,99	163,42
Santander	6,197	140,07	53,83	60,36	28,91
Tolima	217,25	275,80	483,06	268,90	281,53
Valle del Cauca	203,08	569,99	522,04	200,57	642,70
Vaupés	0,37	4,00	7,98	0,64	0,11
Otros*	15,58	2,37	3,82	32,19	9,19
<b>Total Nacional</b>	<b>34.321,02</b>	<b>47.837,77</b>	<b>53.605,66</b>	<b>55.907,84</b>	<b>66.177,60</b>

\* En otros se incluyen Arauca, Atlántico, Boyacá, Cesar, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Norte de Santander, Sucre y Vichada  
Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.  
Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013  
Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO  
Kilogramos  
2008 - 2012

Departamento	2008	2009	2010	2011	2012
Antioquia	6.392,72	6.559,61	8.792,68	9.223,21	10.067,07
Bolívar	130,15	396,05	703,99	5.724,26	781,47
Caldas	1.934,80	1.919,85	1.892,53	2.041,34	2.614,57
Cauca	101,98	6,83	4,32	2,68	80,16
Caqueta	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00
Chocó	395,17	1.718,57	3.623,37	6.953,47	4.718,43
Córdoba	2,02	63,06	107,15	1,01	170,44
Guainía	0,68	0,56	0,13	0,01	0,00
Huila	0,39	0,86	4,19	1,99	620,29
Nariño	18,00	12,93	30,25	8,07	20,41
Putumayo	0,13	0,32	0,65	8,91	0,02
Quindío	0,00	0,40	0,39	0,35	2,19
Risaralda	9,36	14,34	11,18	11,38	12,27
Santander	26,58	17,37	14,61	24,83	58,74
Tolima	96,05	79,04	102,32	42,41	82,33
Valle del Cauca	5,40	37,14	12,36	1,15	139,25
Vaupés	0,00	0,06	0,26	0,02	0,00
Otros*	48,12	0,00	0,00	0,01	0,00
<b>Total Nacional</b>	<b>9.161,55</b>	<b>10.826,98</b>	<b>15.300,37</b>	<b>24.045,12</b>	<b>19.367,65</b>

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

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral

## PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos  
2008 - 2012

Departamento	2008	2009	2010	2011	2012
Antioquia	1,65	1,57	4,31	3,37	19,13
Bolívar	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00
Cauca	0,69	1,70	0,00	0,00	0,26
Chocó	1.367,30	925,76	991,29	1.225,00	1.439,28
Córdoba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42
Valle del Cauca	0,00	0,13	0,40	3,00	0,00
Tolima	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
Otros*	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
Total Nacional	1.369,64	929,18	997,50	1.231,37	1.460,12

\* En otros se incluyen Santander, Tolima y Caldas

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral

## EXPORTACIONES DE ESMERALDAS

Miles de quilates  
2008- 2012

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	67,84	78,98	1.050,76	188,53	185,54
Febrero	359,49	699,52	649,27	662,74	64,82
Marzo	31,15	22,51	436,18	237,25	87,07
Abril	646,81	54,78	842,34	151,14	33,54
Mayo	105,48	784,78	463,24	192,45	69,61
Junio	116,50	189,28	78,32	192,38	98,57
Julio	78,29	126,57	113,73	555,00	124,14
Agosto	200,28	282,88	69,79	256,53	173,17
Septiembre	151,34	440,01	212,10	268,34	67,20
Octubre	144,91	92,80	801,05	102,10	190,30
Noviembre	133,10	135,26	260,21	24,21	72,42
Diciembre	86,38	37,42	253,31	571,68	44,21
Total	2.122	2.945	5.230	3.402	1.211

Fuente: SIMCO, Ingeominas 2008 - 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011 y Agencia Nacional de Minería, con base en liquidación de regalías.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN DE NÍQUEL  
Miles de LIBRAS  
2008 - 2012

Trimestre	2008	2009	2010	2011	2012
Primero	17245,9	26883,0	25588,4	17263,32	29.606,22
Segundo	22.375,2	30.236,4	28.687,9	16.171,00	28.318,03
Tercero	23.480,4	26.374,1	27.377,5	22.981,50	29.236,61
Cuarto	28.690,6	28.688,6	27.348,4	26.957,34	26.586,13
<b>Total</b>	<b>91.792</b>	<b>112.182</b>	<b>109.002</b>	<b>83.373</b>	<b>113.747</b>

Fuente: SIMCO; Cerromatoso S.A.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Mensual



## EXPORTACIONES DE NÍQUEL POR PAÍS DE DESTINO 2012

### Toneladas

		2008		2009		2010		2011		2012	
		FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni	FeNi	Ni
América	USA	8.532	2.825	11.826	3.945	14.518	4.931	8.481	3.090	12.062	4.491
	Chile	20	7	-	-	-	-	-	-	-	-
	Brasil	3.356	1.107	646	209	-	-	-	-	-	-
	<b>Total América</b>	<b>11.907</b>	<b>3.940</b>	<b>12.471</b>	<b>4.154</b>	<b>14.518</b>	<b>4.931</b>	<b>8.481</b>	<b>3.090</b>	<b>12.062</b>	<b>4.491</b>
Europa	Alemania	10.145	3.353	-	-	-	-	-	-	-	-
	Suecia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belgica	2.438	792	-	-	-	-	-	-	-	-
	Holanda	10.451	3.456	21.538	7.289	19.505	6.749	30.372	10.598	43.889	14.906
	España	13.860	4.533	5.506	1.846	9.767	3.295	5.481	1.995	7.727	2.849
	Finlandia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Francia	1.488	494	382	128	-	-	-	-	-	-
	Italia	10.369	3.428	21.796	7.307	18.741	6.304	6.346	2.259	5.434	2.008
<b>Total Europa</b>	<b>48.751</b>	<b>16.057</b>	<b>49.222</b>	<b>16.570</b>	<b>48.013</b>	<b>16.348</b>	<b>42.199</b>	<b>14.851</b>	<b>57.050</b>	<b>19.763</b>	
Asia	China	31.826	10.513	77.131	25.877	58.879	19.999	42.044	15.272	60.362	22.332
	India	682	225	18	7	2.107	722	424	148	3.724	1.418
	Hong Kong	-	-	-	-	276	116	-	-	-	-
	Japon	6.857	2.252	3.615	1.191	4.889	1.686	4.224	1.527	1.906	681
	Corea Del Sur	3.855	1.250	3.553	1.246	9.177	3.225	5.089	1.832	6.981	2.536
	Singapore	3.289	1.067	3.131	1.021	570	197	3.850	1.443	-	-
	Taiwan	10.843	3.599	2.814	962	2.258	791	524	205	-	-
<b>Total Asia</b>	<b>57.351</b>	<b>18.906</b>	<b>90.263</b>	<b>30.305</b>	<b>78.155</b>	<b>26.736</b>	<b>56.154</b>	<b>20.427</b>	<b>72.972</b>	<b>26.967</b>	
Africa	Surafrika	2.056	658	301	104	3.268	1.095	-	-	1.655	610
	<b>Total Africa</b>	<b>2.056</b>	<b>658</b>	<b>301</b>	<b>104</b>	<b>3.268</b>	<b>1.095</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.655</b>	<b>610</b>
<b>Total Exportaciones</b>		<b>120.066</b>	<b>39.560</b>	<b>152.257</b>	<b>51.133</b>	<b>143.954</b>	<b>49.110</b>	<b>106.835</b>	<b>38.369</b>	<b>143.738</b>	<b>51.831</b>

Fuente: SIMCO; Cerromatoso S.A.

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Mensual

## IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES

Millones de pesos corrientes  
2008 - 2012

MINERAL	2008	2009	2010	2011	2012
Carbón	1027.036,99	1.303.883,62	931.427,97	1.268.653,47	1.609.446,48
Oro (1)	56.589,48	92.050,57	119.990,94	157.638,83	201.040,94
Níquel	174.062,88	108.571,94	174.301,85	174.564,10	132.892,83
Esmeraldas	6.749,03	3.306,62	3.977,44	3.054,85	4.555,00
Platino	i.m.p	i.m.p	0,00	0,00	0,00
Hierro	2.255,61	2.055,15	936,75	3.475,89	2.496,10
Plata	i.m.p	i.m.p	0,00	0,00	0,00
Sal*	1.828,81	17.610,33	2.972,21	3.124,45	3.685,61
Otros	1.080,53	269,88	670,62	934,25	3.460,50
<b>Total</b>	<b>1.269.603</b>	<b>1.527.748</b>	<b>1.234.278</b>	<b>1.611.446</b>	<b>1.957.577</b>

Fuente: IFI Concesión Salinas; Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012.

\* Liquidadas por producción directa de sal, IFI concesión de salinas; Ingeominas, SGC 2011; ANM 2012.

(1) total metales preciosos

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013



PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES  
Promedio anual  
1990 - 2011

Mineral	Oro	Plata	Platino	Estaño	Plomo	Aluminio	Cobre	Zinc	Níquel	Hierro
Año	US\$ / Oz Troy									US\$ / t
2008	871,79	14,96	1569,75	20.325,82	2256,15	2.826,27	6.927,40	2024,70	20.936,69	140,60
2009	973,38	14,70	1207,93	13.549,36	1717,71	1.664,06	5.148,35	1.654,35	14.644,04	101,00
2010	1.224,39	20,15	1583,92	20.386,57	2.147,18	2.172,27	7.521,54	2.159,88	21.798,40	163,75
2011	1.568,46	35,13	1.714,55	26.094,26	2.400,58	2.347,71	8.820,06	2.192,45	22.886,55	167,79
2012	1.668,85	31,17	1.552,16	20.712,13	2.021,40	1.980,83	7.799,53	1.904,71	17.210,72	128,53
<b>2010</b>										
Enero	1117,96	17,81	1562,75	17.688,25	2.367,03	2.234,53	7.239,50	2.433,78	18.430,00	101,00
Febrero	1.095,41	15,87	1.519,40	16.346,25	2.121,23	2.048,23	6.847,20	2.156,08	18.964,75	101,00
Marzo	1.113,34	17,11	1.599,43	17.528,91	2.171,24	2.204,78	7.461,91	2.274,39	22.446,30	101,00
Abril	1.148,69	18,10	1.715,55	18.669,25	2.264,10	2.316,08	7.743,70	2.366,00	26.014,75	167,00
Mayo	1.204,13	18,43	1.628,35	17.550,26	1.881,68	2.039,76	6.836,71	1.967,42	21.995,26	167,00
Junio	1.232,26	18,45	1.551,91	17.303,86	1.702,82	1.930,66	6.498,02	1.742,09	19.377,73	167,00
Julio	1.192,56	17,96	1.525,59	18.174,55	1.835,82	1.987,30	6.734,00	1.842,89	19.508,18	205,00
Agosto	1.215,81	18,36	1.541,10	20.733,10	2.074,31	2.117,07	7.282,12	2.043,67	21.404,52	205,00
Septiembre	1.270,98	20,55	1.591,75	22.685,00	2.183,16	2.161,61	7.709,57	2.150,59	22.637,73	205,00
Octubre	1.341,80	23,39	1.688,69	26.325,24	2.378,36	2.345,57	8.291,29	2.371,43	23.796,67	182,00
Noviembre	1.370,06	26,54	1.692,77	25.491,59	2.375,48	2.332,16	8.468,39	2.290,59	22.901,59	182,00
Diciembre	1.389,70	29,21	1.389,70	26.142,62	2.410,93	2.349,52	9.146,07	2.279,64	24.103,33	182,00
	1.224,39	20,15	1.583,92	20.386,57	2.147,18	2.172,27	7.521,54	2.159,88	21.798,40	163,75
<b>2011</b>										
Enero	1.356,40	28,40	1.719,95	27.446,00	2.600,13	2.438,73	9.554,13	2.370,38	25.638,50	179,63
Febrero	1.372,73	30,78	1.826,00	31.506,50	2.585,43	2.507,33	9.866,75	2.464,28	28.246,75	187,18
Marzo	1.424,01	35,86	1.770,17	30.714,57	2.622,30	2.551,76	9.529,57	2.348,59	26.803,04	169,36
Abril	1.473,81	41,97	1.797,61	32.442,78	2.740,08	2.661,92	9.482,56	2.371,61	26.321,39	179,26
Mayo	1.514,32	36,85	1.783,81	28.712,25	2.418,70	2.394,75	8.925,93	2.159,60	24.203,00	177,10
Junio	1.523,32	35,72	1.764,41	25.560,68	2.511,07	2.331,82	9.044,80	2.229,68	22.344,32	170,88
Julio	1.572,81	37,94	1.761,05	27.291,43	2.681,48	2.511,19	9.618,36	2.389,43	23.721,43	172,98
Agosto	1.755,78	40,30	1.804,36	24.405,00	2.403,48	2.391,66	9.040,34	2.210,84	22.075,23	177,45
Septiembre	1.771,88	38,16	1.748,11	22.635,00	2.297,00	2.295,93	8.313,82	2.076,02	20.384,55	177,23
Octubre	1.665,21	31,97	1.535,19	21.771,67	1.947,90	2.171,48	7.346,71	1.858,38	18.879,29	150,43

Continúa &gt;

PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES  
Promedio anual  
1990 - 2011 (Continuación)

Mineral	Oro	Plata	Platino	Estaño	Plomo	Aluminio	Cobre	Zinc	Níquel	Hierro
Noviembre	1.738,98	33,08	1.596,98	21.235,45	1.981,14	2.000,23	7.550,95	1.915,27	17.876,82	135,54
Diciembre	1.652,31	30,47	1.466,94	19.409,75	2.018,20	1.915,75	7.566,78	1.915,33	18.144,25	136,46
	1.568,46	35,13	1.714,55	26.094,26	2.400,58	2.347,71	8.820,06	2.192,45	22.886,55	167,79
<b>2012</b>										
Enero	1.656,12	30,77	1.506,24	21.438,33	2.093,40	2.143,50	8.042,55	1.980,07	19.814,52	140,35
Febrero	1.742,62	34,14	1.657,76	24.320,71	2.125,45	2.203,21	8.421,36	2.057,50	20.458,10	140,40
Marzo	1.674,36	32,98	1.654,57	22.989,09	2.060,57	2.182,30	8.456,05	2.033,86	18.701,59	144,66
Abril	1.650,07	31,55	1.585,16	22.067,11	2.062,29	2.045,84	8.258,13	1.996,21	17.890,79	147,65
Mayo	1.585,28	28,68	1.468,14	20.349,77	1.998,11	1.999,86	7.918,64	1.929,34	17.014,77	136,27
Junio	1.596,70	28,05	1.447,74	19.245,00	1.854,11	1.884,24	7.419,47	1.855,18	16.532,37	134,62
Julio	1.593,91	27,43	1.425,82	18.593,41	1.875,55	1.873,52	7.588,02	1.850,45	16.151,14	127,94
Agosto	1.626,03	28,70	1.451,81	18.624,32	1.895,09	1.837,36	7.491,36	1.813,11	15.649,55	107,80
Septiembre	1.744,45	33,61	1.625,26	16.095,64	1.686,76	1.597,14	6.274,85	1.556,82	13.386,68	99,47
Octubre	1.747,01	33,19	1.635,83	21.304,35	2.152,61	1.974,57	8.068,63	1.911,07	17.238,91	113,95
Noviembre	1.721,14	32,77	1.576,36	20.688,86	2.178,68	1.942,43	7.693,64	1.903,73	16.288,86	120,35
Diciembre	1.688,51	32,19	1.591,29	22.828,95	2.274,16	2.085,97	7.961,61	1.969,17	17.401,32	128,87
	1.668,85	31,17	1.552,16	20.712,13	2.021,40	1.980,83	7.799,53	1.904,71	17.210,72	128,53

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](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 - Subdirección de Información, enero de 2013

Periodicidad Mensual

PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN  
Dólares por tonelada (US\$ / t)  
2008 - 2012

Tipo de Carbón	2008	2009	2010	2011	2012
Antracitas	121,50	108,46	159,85	261,72	338,99
Hullas Térmicas	74,28	76,95	77,31	96,77	94,98
Las demás Hullas Térmicas (Metalúrgico)	126,97	102,37	125,84	189,59	169,63
Coque y Semicoque	191,54	194,37	291,44	357,28	283,55

Fuente: datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Mensual



PROMEDIO MENSUAL PRECIO INTERNACIONAL DEL CARBÓN  
US\$/ton

		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>2012</b>													
Puerto Bolívar Europa	11,300 Btu GAR	95,375	90,18	88,75	89,20	79,75	77,65	78,88	85,78	80,21	75,80	80,58	97,43
Puerto Bolívar USA		95,375	90,18	88,75	89,20	79,75	77,65	78,88	85,78	80,21	75,80	80,58	97,43
<b>2011</b>													
Puerto Bolívar Europa	11,300 Btu GAR	109,125	110,69	114,54	119,63	113,58	113,33	113,10	115,65	111,63	103,83	101,85	98,575
Puerto Bolívar USA		109,125	110,69	114,54	119,63	113,58	113,33	113,10	115,65	111,63	103,83	101,85	98,575
<b>2010</b>													
Puerto Bolívar Europa	11,300 Btu GAR	72,75	60,75	61,93	70,50	76,75	79,50	79,25	79,50	79,05	85,75	93,75	100,25
Puerto Bolívar USA		72,75	60,75	61,93	70,50	76,75	79,50	79,25	79,50	79,05	85,75	93,75	100,25

Fuente: McCloskey's steam coal spot FOB prices

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
<b>Total</b>	<b>7.805.189.984</b>	<b>14.031.553.515.887</b>	<b>77.403.029.525</b>

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
<b>Total</b>	<b>8.396.846.669</b>	<b>15.501.777.275.641</b>	<b>81.225.002.085</b>

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
<b>Total</b>	<b>6.015.177.982</b>	<b>11.414.708.912.173</b>	<b>72.226.858.330</b>

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
<b>Total</b>	<b>5.416.381.307</b>	<b>11.685.794.138.216</b>	<b>68.684.306.683</b>

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
<b>Total</b>	<b>5.043.330.394</b>	<b>9.829.252.057.645</b>	<b>63.515.382.348</b>

Fuente DANE

## PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE 2008 - 2012

Mineral	Unidades	2008	2009	2010	2011	2012*
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	114.218	94.359	99.639	111.510	100.342
	US\$ / t (2)	47,42	43,14	52,47	60,37	55,81
Coque	\$Corrientes / t	189.000	149.000	303.000	423.833	317.292
	US\$ / t (2)	78,47	68,12	159,56	229,46	176,49
Carbón Metalúrgico	\$Corrientes / t	225.000	123.143	164.375	265.000	138.250
Bajo Volátil	US\$ / t (2)	113,10	56,48	86,56	143,47	76,90
Medio Volátil	\$Corrientes / t	200.000	104.286	148.750	247.143	124.750
	US\$ / t (2)	100,54	47,83	78,33	133,80	69,39
Alto Volátil	\$Corrientes / t	178.000	91.429	136.250	207.857	97.188
	US\$ / t (2)	89,48	41,94	71,75	112,53	54,06

\* Datos en revisión

Fuente: Productores, Comercializadoras y Termoeléctricas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

(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 MINERA

	Emergencias	llesos	Heridos	Fallecidos
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	37	59	29	101
<b>Total</b>	<b>419</b>	<b>1108</b>	<b>270</b>	<b>642</b>

Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011, ANM 2012

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, febrero de 2013

Periodicidad Anual

## ÁREA TÍTULOS POR DEPARTAMENTO A MARZO DE 2013

Departamento	Hectáreas	Cantidad de Títulos
Amazonas	0,000	0
Antioquia	1.160.334,111	1530
Arauca	14.225,557	29
Atlántico	47.292,170	99
Bolívar	422.932,161	431
Boyacá	253.002,899	1467
Caldas	64.469,043	350
Caquetá	3.274,459	47
Casanare	20.573,875	139
Cauca	188.244,791	209
Cesar	339.556,662	369
Chocó	339.194,268	178
Córdoba	97.353,596	95
Cundinamarca	172.428,021	1039
Guainía	70.370,484	36
Guajira	182.979,775	71
Guaviare	512,910	5
Huila	59.501,656	194
Magdalena	68.575,430	84
Meta	72.385,111	250
Nariño	115.889,913	199
Norte de Santander	250.989,773	761
Putumayo	15.706,175	44
Quindío	27.578,437	52
Risaralda	12.597,362	53
San Andrés Y Providencia	0,000	0
Santander	298.153,366	625
Sucre	10.780,913	54
Tolima	362.342,330	557
Valle	38.110,435	260
Vaupés	13.485,417	6
Vichada	2.346,999	7
Santa Fe de Bogotá D. C.	2.002,690	33
<b>Subtotal</b>	<b>4.727.190,788</b>	<b>9273</b>

## ÁREA TÍTULOS EN JURISDICCIÓN DE VARIOS DEPARTAMENTOS A MARZO DE 2013

Departamento	Hectáreas	Cantidad De Títulos
Antioquia - Bolívar	38.107,040	16
Antioquia - Boyacá	8.301,980	4
Antioquia - Caldas	19.617,162	15
Antioquia - Chocó	34.818,793	25
Antioquia - Córdoba	67.378,817	5
Antioquia - Santander	453,965	4
Arauca - Casanare	246,545	1
Atlántico - Bolívar	3.150,904	6
Bolívar - Santander	555,000	2
Bolívar - Sucre	601,000	1
Boyacá - Casanare	13.996,900	8
Boyacá - Cundinamarca	45.566,283	17
Boyacá - Norte De Santander	17.098,757	3
Boyacá - Santander	24.199,550	19
Caldas - Cundinamarca	372,132	2
Caldas - Risaralda	12.761,271	25
Caldas - Tolima	230,103	3
Casanare - Vichada	179,422	1
Cauca - Huila	13.054,135	9
Cauca - Nariño	26.817,326	7
Cauca - Putumayo	2.106,325	4
Cauca - Valle	207.708,867	34
Cesar - Guajira	4,078	1
Cesar - Magdalena	3.711,115	4
Cesar - Norte De Santander	2.241,977	4
Chocó - Risaralda	17.508,422	6
Chocó - Valle	14.281,840	4
Córdoba - Sucre	9.555,030	8
Cundinamarca - Meta	1.001,065	6
Cundinamarca - Tolima	7.386,996	49
Huila - Tolima	6.259,396	8
Meta - Casanare	2.772,864	13
Meta - Guaviare	208,971	5
Nariño - Putumayo	61,913	1
Norte De Santander - Santander	39.644,711	13
Quindío - Risaralda	31,354	1
Quindío - Tolima	53.068,347	18
Quindío - Valle	862,186	15
Quindío - Tolima - Valle	1.969,635	1
Risaralda - Valle	9.629,889	8
Santa Fe De Bogota D. C. - Cundinamarca	886,997	8
Area Maritima Y Sin Definir	11.086,244	20
<b>Subtotal</b>	<b>719.495,306</b>	<b>404</b>
<b>Total</b>	<b>5.446.686,094</b>	<b>9.677</b>

Fuente: Agencia Nacional De Minería; Fecha De Catastro Minero Colombiano Cmc: Abril De 2013

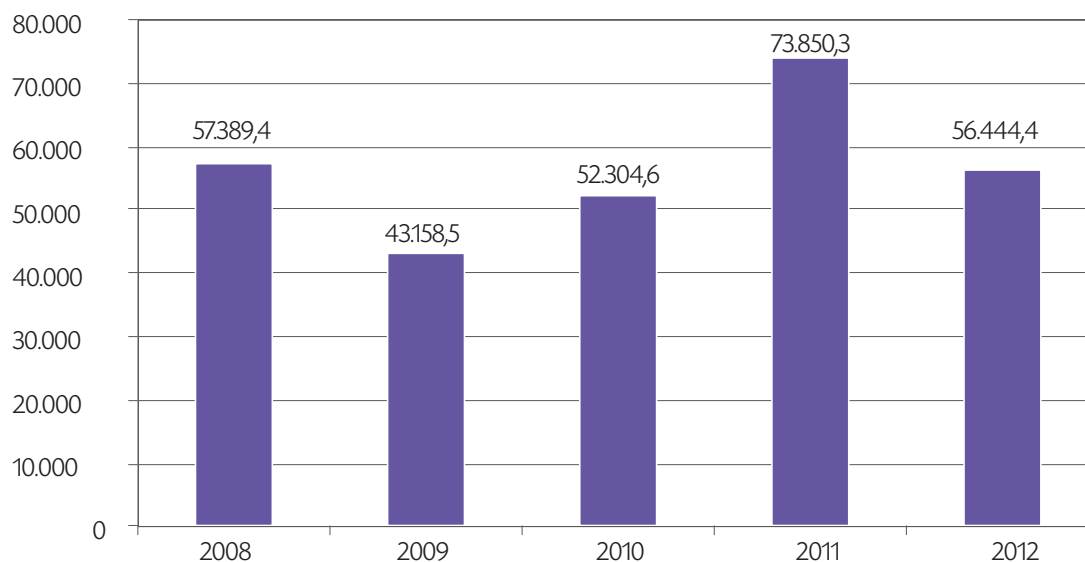
# *Sector* Eléctrico



### APORTES HIDRICOS GWh 2008- julio 2013

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	2.623,5	3.400,4	1.221,6	3.222,5	4.003,6	1.757,7
Febrero	2.551,3	2.652,8	1.122,5	2.805,9	2.595,8	2.284,7
Marzo	2.914,2	3.471,6	1.798,5	5.653,7	3.821,7	3.018,7
Abril	3.236,4	4.057,2	3.489,5	9.789,1	7.452,2	3.087,4
Mayo	5.651,7	4.050,0	4.793,9	8.913,1	7.654,6	6.700,8
Junio	6.640,7	4.642,0	5.426,5	6.873,9	4.922,6	4.606,2
Julio	7.292,2	5.084,7	6.616,8	5.666,1	5.734,4	4.558,3
Agosto	5.632,0	4.487,4	4.696,5	4.893,7	5.496,1	
Septiembre	4.645,1	2.881,6	4.935,8	4.639,5	3.341,1	
Octubre	5.416,6	3.205,5	5.017,3	6.552,8	4.547,1	
Noviembre	6.903,8	3.272,6	7.442,9	7.575,3	3.917,6	
Diciembre	3.881,8	1.952,6	5.742,8	7.264,8	2.957,7	
<b>Total</b>	<b>57.389,4</b>	<b>43.158,5</b>	<b>52.304,6</b>	<b>73.850,3</b>	<b>56.444,4</b>	<b>26.013,9</b>

#### Aportes rios GWh 2008- 2012



En materia de aportes hídricos durante los últimos 5 años, se registró la disminución más importante hacia 2009 debido a la ocurrencia del fenómeno del Niño, sin embargo durante el año 2012 los aportes disminuyeron 24% con relación a los aportes del año 2011.

Fuente: ISA- XM, septiembre 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información



## APORTES RIOS GWh 2008- 2012

Río	Dic-08	Dic-09	Dic-10	Dic-11	Dic-12
Nare	584,09	290,64	919,45	1.086,42	385,01
Porce II	141,44	97,14	184,78	534,94	257,75
Grande	242,51	137,69	452,97	477,89	221,94
Guavio	246,49	100,73	266,87	33,05	199,95
A. San Lorenzo	168,79	198,10	346,21	324,21	186,53
Bogota N.R.	689,50	13,83	1.098,39	1.375,82	165,75
Miel I	177,98	106,49	284,43	315,49	165,56
Guatapé	173,42	144,12	245,78	303,24	150,36
Magdalena Betania	258,50	86,91	205,83	392,53	148,84
Altoanchicaya	130,11	134,72	231,50	240,01	136,18
Guadalupe	120,62	101,50	151,96	208,53	118,46
San Carlos	67,00	72,05	144,85	168,68	109,75
Bata	208,50	72,09	275,86	402,03	108,56
Otros Rios (Estimados)	149,19	74,60	217,13	245,44	101,05
Cauca Salvajina	194,71	103,39	201,26	275,98	96,56
Chuza	30,78	9,18	85,18	88,03	83,57
Concepcion	55,50	26,35	59,79	79,09	77,19
Sinú Urra	72,95	72,83	205,79	138,22	68,12
Desv. EEPPM (Nec, Paj, Dol)	50,03	54,91	25,44	7,01	58,00
Porce III				55,58	35,36
Tenche	29,81	18,47	29,99	45,20	23,08
Prado	35,93	10,63	43,36	70,05	21,34
Digua	16,14	9,39	19,06	31,90	15,55
Calima	27,50	12,80	36,23	50,50	12,63
Desv. Guarinó				2,39	5,62
Florida II	10,31	4,00	10,66	12,57	5,00

NEC: Nechi

PAJ: Pajarito

DOL: Dólores

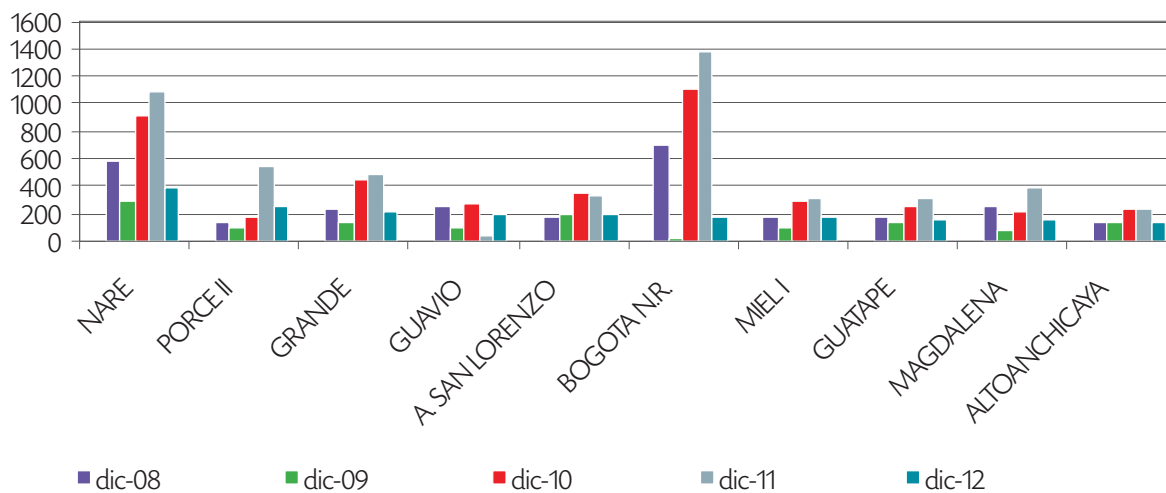
Fuente: ISA- XM, enero 2013

Porce III entró en operación en el año 2011

En el año 2009 se presentó el fenómeno del Niño

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## Evolución de aportes de los principales ríos GWh 2008- 2012



Como se muestra en la gráfica, hasta diciembre de 2012 la evolución de los aportes al SIN por parte de los principales ríos tuvo una reducción, esta temporada seca no fue tan severa el año 2012, ya que finalizó con una media superior a la media histórica. El río Bogotá fue el que más disminuyó al comparlo con el año 2008.

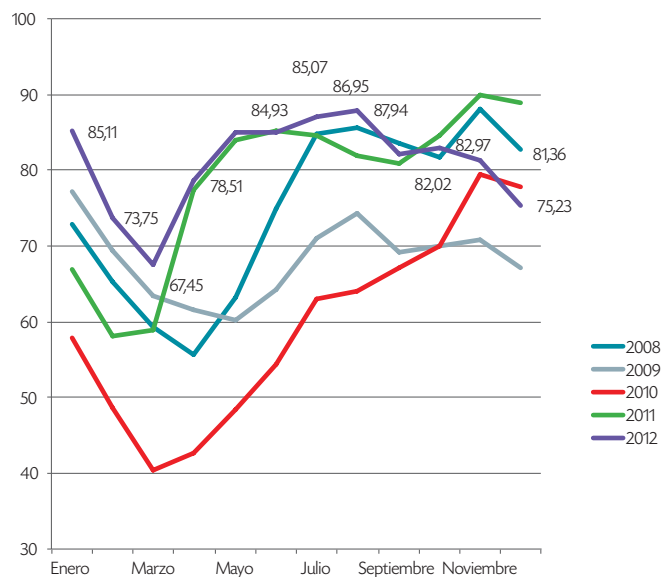
Fuente: ISA- XM, enero 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL (%) 2008 - 2012

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	72,79	77,19	57,84	66,80	85,11
Febrero	65,16	69,27	48,65	58,09	73,75
Marzo	59,35	63,39	40,33	58,95	67,45
Abril	55,64	61,54	42,63	77,31	78,51
Mayo	63,21	60,19	48,46	83,91	84,93
Junio	74,93	64,21	54,35	85,14	85,07
Julio	84,83	71,04	63,02	84,64	86,95
Agosto	85,61	74,36	63,97	81,88	87,94
Septiembre	83,47	69,15	67,15	80,89	82,02
Octubre	81,73	69,91	69,91	84,50	82,97
Noviembre	88,01	70,78	79,33	89,87	81,36
Diciembre	82,72	67,02	77,81	88,82	75,23
<b>Promedio año</b>	<b>74,79</b>	<b>68,17</b>	<b>59,45</b>	<b>78,40</b>	<b>80,94</b>

### Evolución mensual del embalse agregado nacional (%) 2008- 2012



Fuente: XM, abril 2013

(1) : Corresponde a la relación entre el Volumen Util Diario y la Capacidad Util del Embalse

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 anterior.

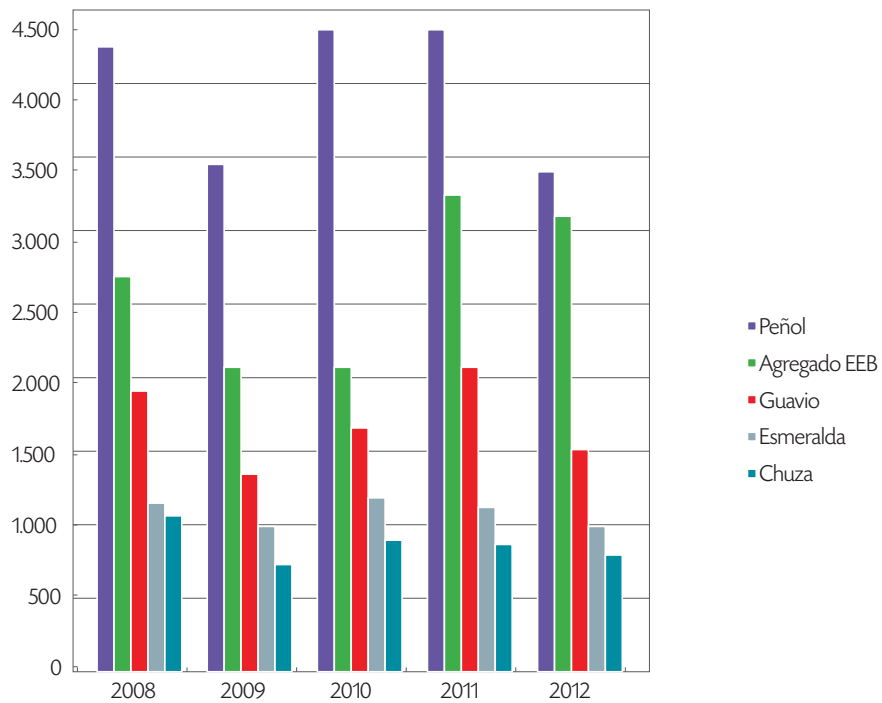
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

VOLUMEN EMBALSES  
GWh  
2008-2012

EMBALSE	2008	2009	2010	2011	2012
Peñol	4.305,22	3.495,54	4.454,79	4.457,39	3.431,24
Agregado EEB	2.698,87	2.054,63	2.061,94	3.265,17	3.121,39
Guavio	1.887,52	1.310,12	1.632,10	2.064,82	1.484,99
Esmeralda	1.102,14	934,03	1.139,26	1.069,49	943,60
Chuza	1.009,61	662,58	854,77	810,12	732,66
Riogrande II	444,08	443,51	489,75	644,58	496,93
San Lorenzo	435,79	424,78	453,00	493,19	415,02
Miraflores	234,07	242,73	265,51	334,74	263,37
Calima	243,02	225,02	247,60	269,42	219,56
Miel 1	196,26	225,31	255,06	262,40	219,79
Urra 1	177,37	194,51	216,45	215,43	195,35
Betania	217,96	212,72	221,08	213,92	197,17
Salvajina	176,11	162,07	156,85	197,48	106,89
Porce II	42,79	59,03	43,97	162,51	90,49
Playas	86,23	107,97	157,93	157,57	123,79
Prado	101,14	90,74	111,81	114,93	91,02
Troneras	41,39	63,27	82,80	112,70	50,96
Punchina	67,04	71,69	62,61	91,73	20,44
Porce III				87,61	50,49
Muña	81,71	31,29	53,90	63,13	42,49
Altoanchicaya	18,87	21,09	28,53	23,93	20,53

Fuente: Neón, Información diciembre de cada año

## Evolución del volumen de los embales GWh 2008-2012



El embalse del Peñol es el que mas volúmen aporta al SIN. Al analizar el volumen del año 2012 con 2008 este embalse ha disminuído en un 20%,

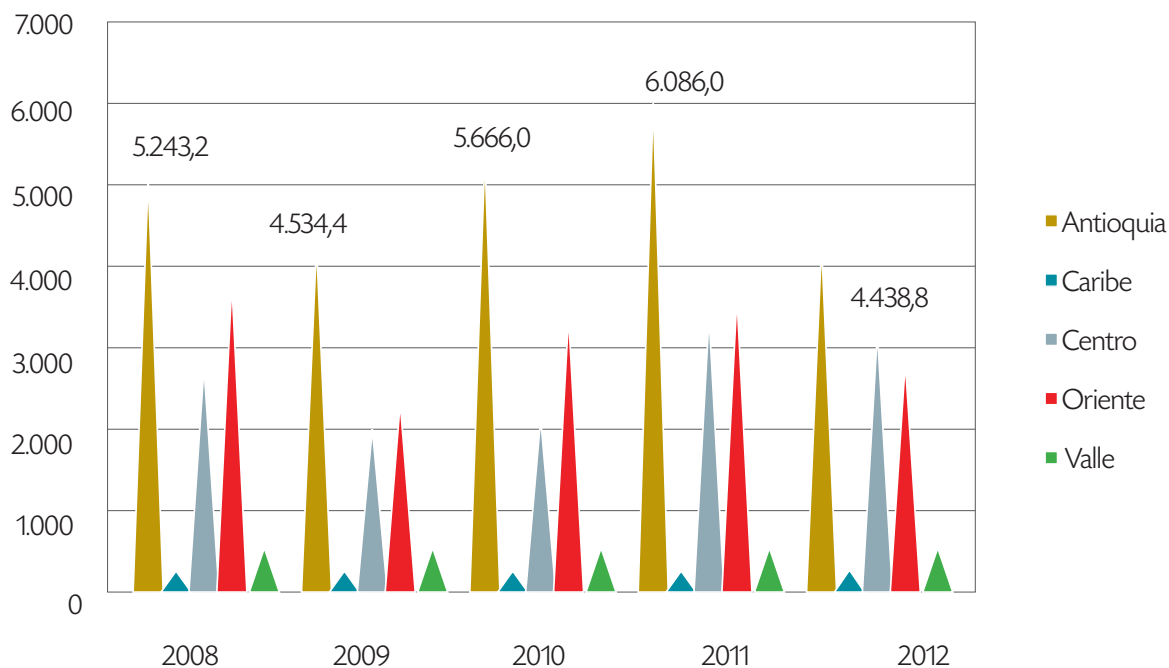
Fuente: XM, enero 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

VOLUMEN ÚTIL DE ENERGÍA POR EMBALSE (1)  
GWh  
2008 - 2012

Región	Embalse	2008	2009	2010	2011	2012
Antioquia	Peñol	4.017,3	3.214,4	4.173,6	4.176,2	3.150,0
	Riogrande 2	314,7	315,1	361,4	475,4	327,7
	San Lorenzo	383,5	372,3	400,5	440,7	357,2
	Miraflores	218,6	228,7	251,5	316,45	245,1
	Miel I	174,3	199,1	228,8	235,6	193,0
	Porce II	13,8	33,0	17,91	95,79	23,8
	Playas	48,2	70,1	120,05	119,69	85,91
	Troneras	14,7	38,2	57,69	79,92	18,19
	Punchiná	58,1	63,7	54,57	83,68	12,39
	Porce III				62,58	25,46
	<b>Total</b>	<b>5.243,2</b>	<b>4.534,4</b>	<b>5.666,0</b>	<b>6.086,0</b>	<b>4.438,8</b>
Caribe	Urrá 1	132,6	147,7	169,6	168,3	148,2
Centro	Agregado Bogotá	2.698,9	2.054,6	2.061,9	3.265,17	3.121,39
	Betania	129,3	124,9	133,25	127,58	110,83
	Muña	56,1	29,4	52,03	61,27	40,8
	Prado	58,2	46,5	67,53	69,97	46,58
	<b>Total</b>	<b>2.942,5</b>	<b>2.255,4</b>	<b>2.314,7</b>	<b>3.524,0</b>	<b>3.319,6</b>
Oriente	Chuzá	946,6	599,6	791,78	747,13	675,12
	Esmeralda	1.051,9	883,6	1.088,82	1.029,53	903,44
	Guavio	1.829,95	1.258,91	1.580,9	2.013,82	1.434,54
	<b>Total</b>	<b>3.828,4</b>	<b>2.742,1</b>	<b>3.461,5</b>	<b>3.790,5</b>	<b>3.013,1</b>
Valle	Alto Andhicayá	11,8	13,9	21,35	16,75	12,79
	Calima 1	192,4	172,5	195,06	213,54	166,85
	Salvajina	149,0	134,0	128,77	168,89	81,35
	<b>Total</b>	<b>353,1</b>	<b>320,4</b>	<b>345,2</b>	<b>399,2</b>	<b>261,0</b>
<b>Total SIN</b>		<b>12.499,9</b>	<b>10.000,0</b>	<b>11.957,1</b>	<b>13.967,9</b>	<b>11.180,6</b>

## Volumen útil de energía por embalse (1) GWh 2008 -2012



Regionalmente los mayores aportes se presentaron en Antioquia con 4.438,8 GWh. El embalse del Peñol fue el que más volumen aportó a la región dado que estuvo por debajo de la media en el año 2012 con relación al año 2008.

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

Fuente: XM, enero 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

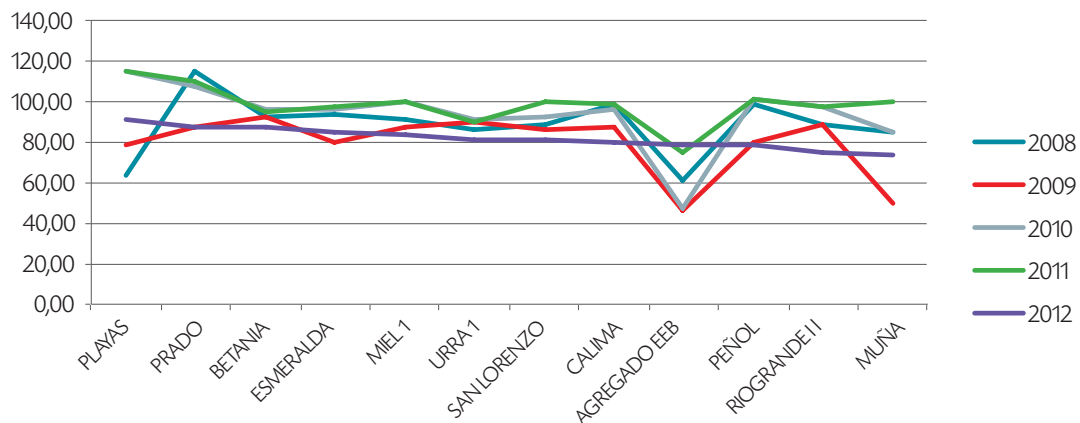
## VOLUMEN DE EMBASES % 2008 - julio 2013

EMBALSE	2008	2009	2010	2011	2012	Jul-13
PLAYAS	63,84	79,00	115,55	115,29	90,55	102,13
PRADO	114,47	87,65	107,99	109,32	87,60	73,58
BETANIA	92,37	92,29	95,92	94,41	87,02	78,46
ESMERALDA	93,80	79,26	96,68	97,17	85,28	59,85
MIEL 1	90,54	87,81	99,41	100,17	83,87	51,75
URRA 1	86,02	90,28	91,07	89,95	81,57	65,27
SAN LORENZO	88,81	86,13	91,85	100,00	81,49	49,58
CALIMA	98,59	87,88	96,70	98,93	79,84	59,32
AGREGADO EEB	60,69	46,20	47,26	74,72	78,18	66,16
PEÑOL	98,21	79,43	101,22	101,29	77,96	45,32
RIOGRANDE II	88,67	88,69	97,94	97,81	75,40	46,44
MUÑA	85,12	49,52	85,30	99,91	73,60	89,98
MIRAFLORES	84,48	86,34	94,45	91,22	71,78	35,53
GUAVIO	86,60	60,16	74,94	95,18	69,21	71,03
CHUZA	83,69	54,92	70,86	67,16	66,48	75,54
SALVAJINA	82,28	73,24	70,88	87,64	48,94	75
TRONERAS	47,20	78,25	102,40	106,77	48,28	39,72
ALTO ANCHICAYA	42,89	47,51	64,26	53,87	47,91	21,36
PORCE II	52,51	75,30	56,09	80,99	45,09	39,21
PORCE III				65,81	37,93	43,21
PUNCHINA	74,84	80,46	70,27	102,95	22,93	44,16

Fuente: XM, septiembre 2013, datos diciembre de cada año para los años 2008 al 2012 y a julio para el 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

### Evolución del volumen de algunos embalses % 2008-2012





## VOLUMEN UTIL DIARIO DEL SIN % 2008- julio 2013

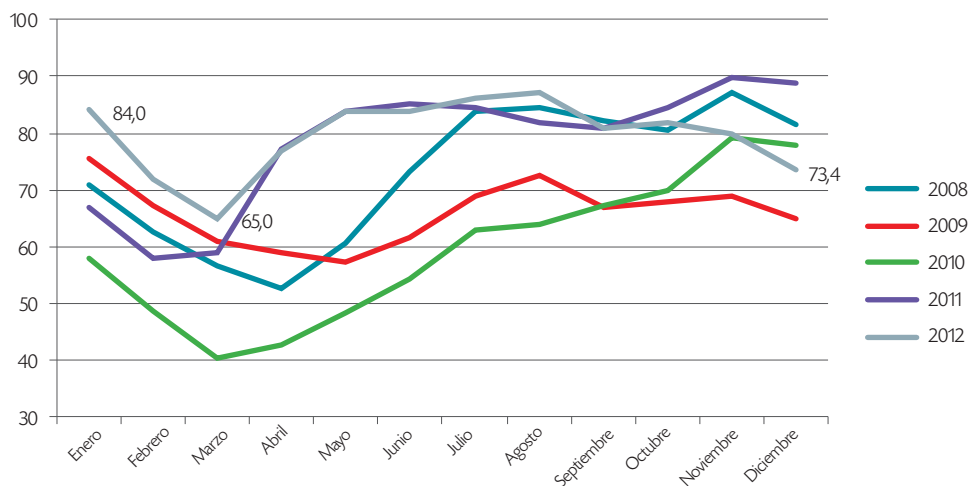
Mes	2008	2009	2010	2011	2012	Jul-13
Enero	70,89	75,6	57,84	66,8	84,0	60,2
Febrero	62,72	67,13	48,65	58,09	71,8	52,2
Marzo	56,51	60,85	40,33	58,95	65,0	44,5
Abril	52,56	58,86	42,63	77,31	76,9	38,5
Mayo	60,65	57,42	48,46	83,91	83,8	49,9
Junio	73,19	61,72	54,35	85,14	84,0	51,7
Julio	83,78	69,03	63,02	84,64	86,0	55,7
Agosto	84,61	72,58	63,97	81,88	87,1	
Septiembre	82,32	67,01	67,15	80,89	80,7	
Octubre	80,46	67,87	69,91	84,5	81,7	
Noviembre	87,18	68,83	79,33	89,87	80,0	
Diciembre	81,51	64,82	77,81	88,82	73,4	

Es el porcentaje de reserva de energía de un embalse respecto a su capacidad total, de acuerdo con la cantidad de agua almacenada.

Fuente: XM, septiembre 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

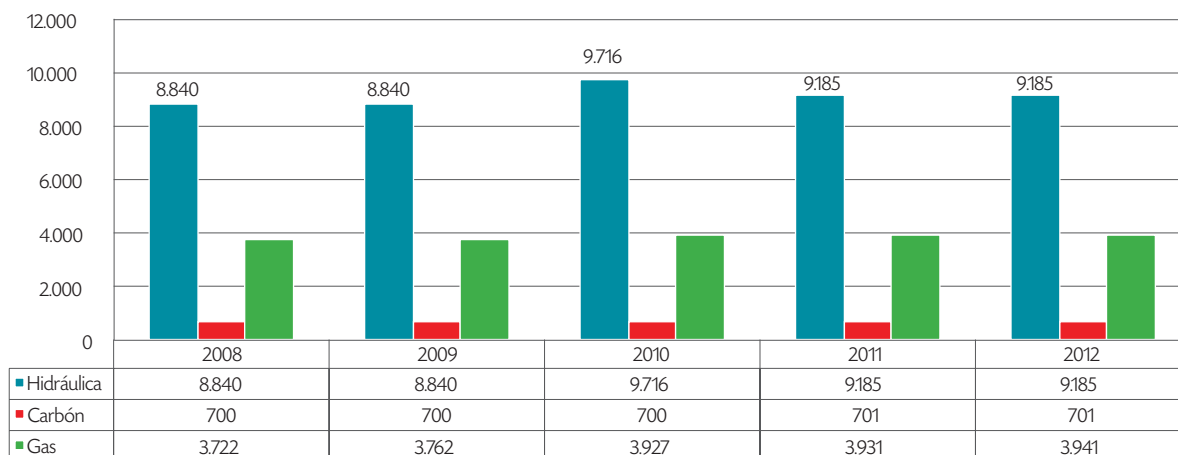
### Volumen útil diario del SIN % 2008- julio 2013



## CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN POR TIPO DE COMBUSTIBLE \* MW 2008-2012

Año	Hidráulica	Carbón	Gas	Eólica	Otros	Total
2008	8.840	700	3.722	18	199	13.479
2009	8.840	700	3.762	18	223	13.543
2010	9.716	700	3.927	18	62	14.423
2011	9.185	701	3.931	18	589	14.424
2012	9.185	701	3.941	18	633	14.478

### Capacidad efectiva de generación por tipo de combustible \* MW 2008-2012



Fuente: XM, enero 2013

(\*) : Valores tomados el último día de cada año. Incluye menores y cogeneradores

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MW 2008-2012

CENTRAL	COMBUSTIBLE	2008	2009	2010	2011	2012
SAN CARLOS GENERADOR	H	1240,0	1240,0	1240,0	1240,0	1240,0
GUAPIO GENERADOR	H	1200,0	1200,0	1200,0	1200,0	1200,0
CHIVOR GENERADOR	H	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
TEBSA TOTAL	G	791,0	791,0	791,0	791,0	791,0
PORCE III GENERADOR	H	0,0	0,0	660,0	660,0	660,0
PARAISO GUACA GENERA	H	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
GUATAPE GENERADOR	H	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0
BETANIA GENERADOR	H	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
GUATRON (GUADALUPE Y TRONERAS)	H	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0
TERMO SIERRA	G	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0
TERMO FLORES 4	G			450,0	450,0	450,0
ALBAN (ALTO Y BAJO ANCHICAYA) GENERADOR	H	429,0	429,0	429,0	429,0	429,0
PORCE II GENERADOR	H	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0
CENTRAL HIDROELECTRICA MIEL I	H	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0
URRA	H	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0
LATASAJERA GENERADOR	H	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0
SALVAJINA GENERADOR	H	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0
TERMOCENTRO -1	G	280,0	280,0	280,0	280,0	278,0
TERMOEMCALI 1	G	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
TERMOVALLE 1	G	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
PLAYAS GENERADOR	H	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
JAGUAS GENERADOR	H	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
MERILECTRICA 1	G	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
TERMOFLORES GENERA.	G	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
TERMOCANDELARIA 1	G	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
TERMOCANDELARIA 2	G	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
TASAJERO 1 GENERADOR	C	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
PAIPA 4	C	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
TERMOGUAJIRA 1	G	151,0	151,0	151,0	145,0	151,0

Continúa &gt;

**CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA**  
**MW**  
**2008-2012 (Continuación)**

CENTRAL	COMBUSTIBLE	2008	2009	2010	2011	2012
TERMOGUAJIRA 2	G	125,0	139,0	139,0	145,0	151,0
SANFRANCISCO GENERA.	H	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
CALIMA GENERADOR	H	132,0	132,0	132,0	132,0	132,0
PAIPA 2	C	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
PAIPA 3	C	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
CENTRAL CARTAGENA 3	G	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
TERMOBQLLA 3 GENERA.	G	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
ZIPA EMGESA 4	C	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
TERMOBQLLA 4 GENERA.	G	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
ZIPA EMGESA 3	C	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
ZIPA EMGESA 5	C	63,0	63,0	63,0	63,0	64,0
CENTRAL CARTAGENA 1	G	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
CENTRAL CARTAGENA 2	G	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
TERMODORADA 1	G	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
PRADO GENERADOR	H	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
PROELECTRICA 1 GEN.	G	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
PROELECTRICA 2 GEN.	G	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
ZIPA EMGESA 2	C	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
PAIPA 1	C	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
ESMERALDA GENERADOR	H	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
TERMOYOPAL UNIDAD 2	G	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
MENOR CALDERAS	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR FLORIDA 2	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR LA HERRADURA	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR MORRO 1	G	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR RIO MAYO	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
MENOR RIO PIEDRAS	H	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
TERMOYOPAL UNIDAD 1	G	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0

Continúa &gt;

**CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA**  
**MW**  
**2008-2012 (Continuación)**

CENTRAL	COMBUSTIBLE	2008	2009	2010	2011	2012
COGENERADOR INGENIO MAYAGUEZ	G	0,0	19,9	19,9	19,9	19,9
COGENERADOR INGENIO PROVIDENCIA	bagazo	0,0	19,9	19,9	19,9	19,9
MENOR MORRO 2	G	17,0	19,9	19,9	19,9	19,9
MENOR CIMARRON	G	17,0	19,9	19,9	19,9	19,9
MENOR LA TINTA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR TEQUENDAMA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR CHARQUITO	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR INSULA GENERADOR	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR LA JUNCA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR NIQUIA	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR RIO GRANDE	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR SONSON	H	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
MENOR AYURA	H	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
MENOR EL LIMONAR	H	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
MENOR JEPIRACHI	EOLICA	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
PALMAS SAN GIL GENERADOR	H	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
MENOR LA VUELTA	H	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
TERMO FLORES 2	G	112,0	112,0			
TERMO FLORES 3	G	169,0	169,0			
Otros		199,0	203,0	254,2	255,0	298,0
<b>Total</b>		<b>13.479</b>	<b>13.543</b>	<b>14.423</b>	<b>14.424</b>	<b>14.478</b>

La capacidad efectiva neta instalada en el SIN al finalizar 2012 fue 14,478 MW. Su distribución por tipo de recurso se muestra en la tabla anterior. Comparada con la del 31 de diciembre de 2008, es superior al aumentar en 999 MW, equivale al 7,4%, debido a la entrada de Porce III con su primera unidad (180 MW) en enero de 2011, incrementándose a 370 MW en mayo, luego a 550 MW en junio para alcanzar finalmente los 660 MW el 2 de septiembre del mismo 2011; el aumento de la capacidad térmica se produjo por la entrada de Flores 4 con 450 MW en agosto de 2011, además la entrada de menores como Alto Tuluá de 19,9 MW, Hidromontañas de 19,9 MW y Barroso de 19,9 MW. Información al 31 de diciembre de cada año.

H: Hidráulico

C: Carbón

G: Gas

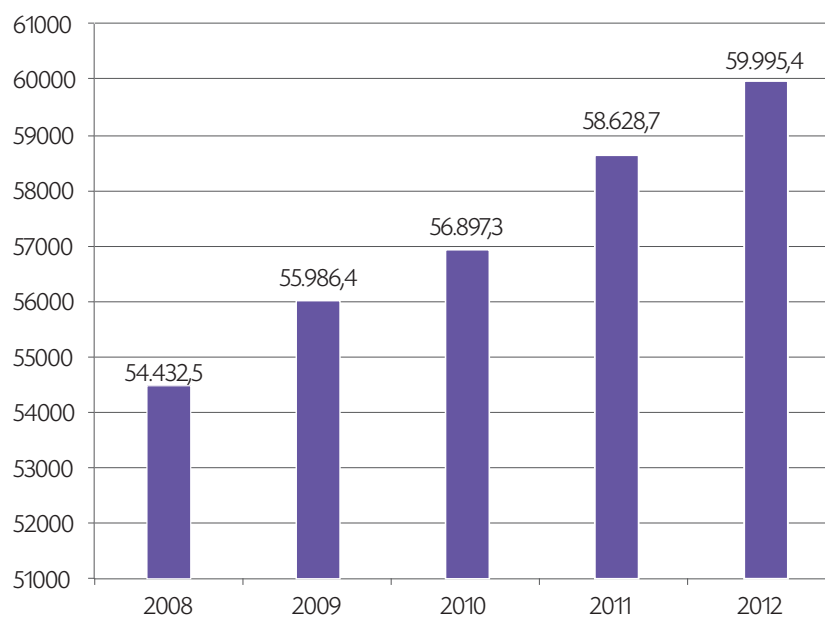
Fuente: ISA, XM febrero 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## GENERACIÓN REAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh 2008- julio 2013

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	4.486,8	4.590,9	4.617,8	4.842,6	4.829,6	5.091,9
Febrero	4.331,1	4.271,6	4.411,7	4.480,3	4.659,6	4.774,6
Marzo	4.367,1	4.735,3	4.888,7	5.052,5	5.070,4	5.185,1
Abril	4.479,5	4.522,9	4.607,8	4.681,1	4.774,0	5.236,1
Mayo	4.512,9	4.730,1	4.784,9	4.922,2	5.081,7	5.385,9
Junio	4.398,4	4.513,9	4.637,6	4.747,7	4.929,2	5.060,3
Julio	4.596,4	4.720,5	4.762,7	4.860,9	5.090,6	5.326,9
Agosto	4.611,6	4.783,0	4.821,3	5.033,3	5.145,1	
Septiembre	4.633,2	4.880,2	4.733,4	4.955,4	5.145,9	
Octubre	4.775,7	4.811,5	4.923,7	5.034,7	5.128,8	
Noviembre	4.514,3	4.662,6	4.812,8	5.009,3	5.055,4	
Diciembre	4.725,6	4.764,0	4.895,2	5.008,6	5.085,2	
<b>Total</b>	<b>54.432,5</b>	<b>55.986,4</b>	<b>56.897,3</b>	<b>58.628,7</b>	<b>59.995,4</b>	<b>36.060,8</b>

### Generación real GWh 2008-2012



Al finalizar 2012, la generación anual de energía eléctrica en Colombia fue de 59.995,4 GWh, 10% por encima de la registrada en 2008 para este mismo período (54.432,4 GWh). Esta evolución positiva se debió principalmente al incremento en la demanda de energía.

Valores tomados el último día de cada mes

Fuente: XM, septiembre 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

GENERACIÓN REAL POR CENTRAL  
GWh  
2008-2012

Central	Combustible	2008	2009	2010	2011	2012	Participación 2012
SAN CARLOS	H	7396	6422	6425	7628	6805	11,34
GUAVIO	H	5409	5529	4292	4522	6241	10,40
CHIVOR	H	3760	3300	3289	5338	4664	7,77
TEBSA TOTAL	G	3442	4992	5123	4045	4148	6,91
PORCE III GENERADOR	H	0	0	0	1511	3917	6,53
PARAISO GUACA	H	4089	3786	3710	3783	3674	6,12
GUATAPE	H	4038	3229	2998	3845	3396	5,66
GUATRON	H	2384	2649	2737	1986	2214	3,69
BETANIA	H	2360	2038	1717	2603	2197	3,66
PORCE II	H	2192	1767	1996	2270	1883	3,14
LA TASAJERA	H	1853	1695	1590	2136	1746	2,91
ALBAN (ALTO Y BAJO ANCHICAYA) GENERADOR	H	1889	1577	1863	1951	1565	2,61
CENTRAL HIDROELECTRICA MIEL I	H	1600	1420	1718	1972	1473	2,46
URRA	H	1357	1161	1477	1433	1348	2,25
TERMO FLORES 4	G	0	0	1	872	1181	1,97
PLAYAS	H	1553	1547	1262	1154	1159	1,93
SALVAJINA	H	1574	1019	1131	1521	992	1,65
JAGUAS	H	979	769	810	971	810	1,35
TASAJERO 1	C	691	994	817	523	791	1,32
GUAJIRA 2	G	161	526	549	451	673	1,12
TERMOSIERRAB	G	235	1004	1021	55	626	1,04
PAIPA 4	C	764	969	996	413	516	0,86
TERMOCENTRO -1	G	31	565	485	331	516	0,86
GUAJIRA 1	G	170	406	608	532	513	0,85
TERMOFLORES 1	G	683	527	992	552	363	0,61
SANFRANCISCO GENERA.	H	327	250	321	255	288	0,48
PAIPA 3	C	278	489	409	168	269	0,45
PROELECTRICA 1	G	22	105	155	192	252	0,42
PROELECTRICA 2	G	34	96	94	196	221	0,37
CALIMA	H	267	195	195	231	212	0,35
PAIPA 2	C	281	404	287	123	205	0,34
TERMOYOPAL 2	G	157	230	221	76	173	0,29

Continúa &gt;

GENERACIÓN REAL POR CENTRAL  
GWh  
2008-2012 (Continuación)

Central	Combustible	2008	2009	2010	2011	2012	Participación 2012
ESMERALDA	H	220	175	225	133	172	0,29
MENOR EL MORRO 1	G	173	150	171	164	170	0,28
PRADO	H	273	185	196	303	167	0,28
COGEN. INGENIO MAYAGUEZ	G	0	0	62	125	142	0,24
MENOR LA JUNCA	H	134	87	129	136	137	0,23
ZIPA EMGESA 5	C	90	250	283	39	130	0,22
MENOR LA HERRADURA	H	111	127	116	122	126	0,21
MENOR SAN ANTONIO	H	0	0	82	129	124	0,21
MENOR CIMARRON	G	71	70	95	115	123	0,21
MENOR RIO PIEDRAS	H	174	126	148	175	123	0,20
MENOR TEQUENDAMA	H	128	88	116	153	120	0,20
MERILECTRICA 1	G	25	71	20	74	118	0,20
ZIPA EMGESA 4	C	216	207	214	102	117	0,20
ZIPA EMGESA 3	C	116	205	220	100	116	0,19
MENOR INSULA	H	64	22	115	113	115	0,19
MENOR EL MORRO 2	G	92	98	63	18	114	0,19
MENOR RIO MAYO	H	112	116	110	128	113	0,19
MENOR EL LIMONAR	H	103	58	96	124	106	0,18
MENOR FLORIDA	H	95	80	80	113	105	0,18
COGEN. INGENIO PROVIDENCIA	bagazo	0	47	97	104	104	0,17
MENOR NIQUIA	H	105	118	99	93	102	0,17
MENOR CHARQUITO	H	95	39	93	179	102	0,17
MENOR AYURA	H	114	106	104	106	101	0,17
MENOR TERMOYOPAL 1	G	59	158	148	150	92	0,15
PAIPA 1	C	0	87	159	92	87	0,14
MENOR HIDROMONTAÑITAS	H	0	0	0	0	84	0,14
MENOR CALDERAS	H	99	83	90	100	79	0,13
RIOGRANDE	H	94	34	1	1	77	0,13
TERMOCARTAGENA 2	G	20	160	112	54	73	0,12
TERMOCARTAGENA 3	G	5	7	68	110	72	0,12
TERMOVALLE 1	G	57	455	594	10	71	0,12

Continúa &gt;



GENERACIÓN REAL POR CENTRAL  
GWh  
2008-2012 (Continuación)

Central	Combustible	2008	2009	2010	2011	2012	Participación 2012
MENOR GUANAQUITAS	H	0	0	41	74	69	0,12
MENOR LA VUELTA	H	67	62	64	77	65	0,11
COGEN. INCAUCA	bagazo	26	32	21	48	64	0,11
MENOR AGUA FRESCA	H	42	54	51	62	61	0,10
MENOR CARUQUIA	H	0	0	52	64	59	0,10
TERMOCARTAGENA 1	G	6	57	60	42	58	0,10
PARQUE EOLICO JEPIRACHI	E	54	58	39	41	55	0,09
MENOR AMAIME	H	0	0	5	98	53	0,09
MENOR RIO FRIO II	H	64	47	50	60	49	0,08
TERMOBARRANQUILLA 3	G	26	24	146	67	44	0,07
MENOR PRADO 4	H	44	43	42	43	41	0,07
TERMOBARRANQUILLA 4	G	26	113	122	58	38	0,06
MENOR CEMENTOS DEL NARE	H	39	38	39	39	37	0,06
MENOR SONSON	H	59	44	45	54	37	0,06
MENOR PALMAS SAN GIL	H	83	57	66	37	33	0,05
TERMOEMCALI 1	G	8	204	265	8	32	0,05
TERMOCANDELARIA 2	G	4	235	355	40	31	0,05
MENOR ALTO TULUA	H	0	0	0	0	31	0,05
ZIPA EMGESA 2	C	51	84	74	23	30	0,05
MENOR NIMA	H	50	28	30	37	29	0,05
MENOR PAJARITO	H	30	22	26	30	26	0,04
MENOR RIONEGRO	H	46	46	57	19	25	0,04
MENOR RIO BOBO	H	23	22	15	18	23	0,04
TERMOCANDELARIA 1	G	6	294	405	25	21	0,04
TERMODORADA 1	G	17	31	16	11	21	0,03
MENOR CASCADA	H	23	22	21	20	21	0,03
MENOR MIROLINDO	H	18	18	16	17	18	0,03
MENOR SANTA ANA	H	31	29	34	38	17	0,03
MENOR SUEVA 2	H	32	29	30	33	17	0,03
MENOR LA CASCADA	H	15	15	15	17	16	0,03
MENOR IQUIRA 1	H	19	17	12	2	15	0,03

Continúa &gt;

GENERACIÓN REAL POR CENTRAL  
GWh  
2008-2012 (Continuación)

Central	Combustible	2008	2009	2010	2011	2012	Participación 2012
MENOR COCONUCO	H	15	15	20	22	15	0,03
MENOR VENTANA B	H	16	10	14	16	15	0,03
MENOR MANANTIALES	H	15	0	12	14	15	0,03
MENOR BARROSO	H	0	0	0	0	15	0,02
MENOR EL BOSQUE	H	13	13	15	16	14	0,02
MENOR RUMOR	H	17	11	14	11	13	0,02
MENOR NUEVO LIBARE	H	23	12	6	19	12	0,02
MENOR VENTANA A	H	10	16	12	11	11	0,02
MENOR SANTIAGO	H	0	0	0	14	11	0,02
MENOR RIO CALI	H	16	12	14	13	11	0,02
MENOR SAJANDI	H	13	17	19	11	10	0,02
COGEN. INGENIO SAN CARLOS S.A	bagazo	0	0	0	4	9	0,01
MENOR CARACOLI	H	19	19	16	14	9	0,01
MENOR LA PITA	H	11	9	5	8	9	0,01
MENOR RIO SAPUYES	H	10	8	9	10	9	0,01
GENERADOR HIDRAULICO SANTA RITA	H	0	0	2	8	8	0,01
MENOR RIOFRIO (TAMESIS)	H	8	7	7	8	8	0,01
MENOR EL PALO	H	8	6	4	8	7	0,01
COGEN. INGENIO RISARALDA	bagazo	8	8	6	11	7	0,01
MENOR PUENTE GUILLERMO	H	7	6	2	10	7	0,01
MENOR RIO FRIO I	H	10	8	8	10	7	0,01
MENOR SAN CANCIO	H	15	12	6	1	7	0,01
ECUADOR-POMASQUI (ENLACE)		38	16	10	8	7	0,01
MENOR JULIO BRAVO	H	5	9	5	6	6	0,01
MENOR URRAO	H	6	5	5	5	6	0,01
COGEN. INGENIO PICHICHI	bagazo	0	0	4	5	5	0,01
COGEN. INGENIO RIOPAILA	bagazo	4	5	7	7	5	0,01
MENOR MUNICIPAL	H	9	5	7	4	5	0,01
MENOR BAYONA	H	1	3	2	2	5	0,01
MENOR PATICO - LA CABRERA	H	7	5	5	7	5	0,01
MENOR GUACAICA	H	5	2	2	3	5	0,01

Continúa &gt;

GENERACIÓN REAL POR CENTRAL  
GWh  
2008-2012 (Continuación)

Central	Combustible	2008	2009	2010	2011	2012	Participación 2012
MENOR RIO ABAJO	H	5	6	1	0	5	0,01
MENOR PASTALES 1	H	5	5	4	5	4	0,01
MENOR ASNAZU	H	4	4	4	4	4	0,01
COGEN. PROENCA	bagazo	5	4	6	5	4	0,01
MENOR MONDOMO	H	2	3	4	3	4	0,01
MENOR INTERMEDIA	H	6	6	7	5	4	0,01
MENOR ZARAGOZA	H	8	6	2	6	3	0,01
COGEN. CENTRAL CASTILLA	bagazo	3	6	2	3	3	0,01
MENOR INZA	H	0	4	4	4	3	0,01
MENOR SILVIA	H	3	2	2	2	3	0,01
MENOR LA CASCADA-ABEJORRAL	H	5	4	4	4	3	0,00
MENOR CAMPESTRE (ALARCA)	H	6	5	5	3	3	0,00
COGEN. PAPELES NACIONALES	bagazo	0	0	3	1	3	0,00
MENOR SAN JOSE DE LA MONTAÑA	H	3	3	2	2	3	0,00
MENOR RIO RECIO	H	3	2	3	2	3	0,00
MENOR UNION	H	2	2	4	3	3	0,00
MENOR CAMPESTRE (EPM)	H	2	3	3	2	3	0,00
MENOR SAN JOSE	H	2	2	2	2	2	0,00
MENOR RIOGRANDE I	H	3	3	2	3	2	0,00
MENOR AMALFI	H	5	5	4	5	2	0,00
MENOR NUTIBARA	H	2	1	2	2	2	0,00
MENOR BELLO	H	2	2	2	2	2	0,00
MENOR REMEDIOS	H	3	4	3	1	2	0,00
GENERADOR HIDRAULICO LOS CURRUCUCUES	H	0	0	0	1	1	0,00
MENOR OVEJAS	H	5	6	5	1	1	0,00
MENOR TERMOPIEDRAS	G	0	0	0	0	1	0,00
MENOR BELMONTE	H	13	21	24	1	0	0,00
TERMOFLORES 2	G	53	231	235	0	0	0,00
TERMOFLORES 3	G	61	464	463	0	0	0,00
Otras Centrales		187	150	248	64	0	0,00
<b>Total</b>		<b>54.432</b>	<b>55.987</b>	<b>56.897</b>	<b>58.629</b>	<b>59.995</b>	<b>100,00</b>

La generación real por central en los últimos 5 años ha tenido un incremento del 10%. Las centrales que más han generado durante el 2012 son las hidráulicas, en su orden están: San Carlos con el 11,34%; Guavio, con el 10,4 %; Chivor, con el 7,77%, y TEBSA central térmica representa el 6,91 %.

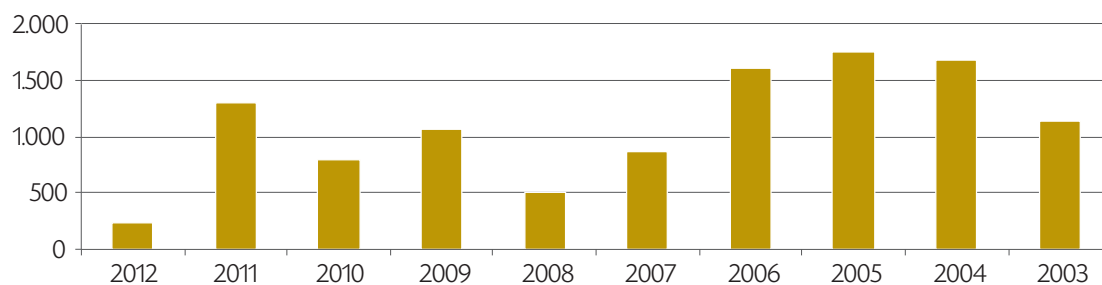
## TRANSACCIONES TIE ENTRE COLOMBIA Y ECUADOR

Fecha	Energía (GWh)		Valor (Miles de US\$)		
	Exportación	Importación	Exportación	Importación	Rentas de Congestión
Ene-13	10,2	0,1	1454,70	7,60	0,00
Feb-13	119,4	0,0	15662,80	1,70	0,00
Mar-13	62,4	0,1	6972,60	3,7	5,6
Abr-13	38,4	0,1	6511,70	7,50	0,00
May-13	129,9	0,0	14223,00	2,90	273,30
Jun-13	22,4	8,0	2240,60	366,50	29,40
Jul-13	34,2	6,1	5392,40	505,60	0,00
<b>2013</b>	<b>416,89</b>	<b>14,45</b>	<b>52457,80</b>	<b>895,50</b>	<b>308,30</b>
2012	236,0	6,50	24148,30	243,20	290,60
2011	1294,6	8,2	92.995,8	231,3	10.380,4
2010	797,7	9,7	73.825,1	565,4	7.493,6
2009	1.076,7	20,8	107.751,0	1.118,5	12.625,3
2008	509,8	37,5	35.908,4	2.309,4	7.417,0
2007	876,6	38,4	66.269,4	1.336,0	20.398,7
2006	1.608,6	1,1	127.104,5	50,0	56.865,0
2005	1.757,9	16,0	151.733,7	509,8	75.581,0
2004	1.681,1	35,0	135.109,1	738,0	76.817,2
2003	1.144,5	67,2	80.309,2	2.334,7	44.347,8

Fuente: XM

Las transacciones Internacionales con Ecuador actualmente está operando bajo el esquema de las Transacciones Internacionales de Electricidad - TIEs. Se trata de transacciones spot de corto plazo, que se realizan en el marco de las Decisiones CAN 536 y 757, de la Comunidad Andina de Naciones que reglamenta el intercambio intracomunitario de electricidad entre los Países Miembros de la Comunidad Andina. Con la expedición de la Decisión CAN 757 en el 2011, se permite la libre contratación de los agentes de Colombia, Ecuador y Perú con agentes de otros países. En su mayoría las transacciones se han dado en el sentido de exportaciones de Colombia a Ecuador, siendo significativas para Ecuador y marginales para Colombia. A partir del año 2006 las exportaciones se han reducido considerablemente, como se observa en la tabla anterior.

## Evolución de las Exportaciones TIEs de Colombia al Ecuador GWh



Fuente: XM

## PROYECTOS DE GENERACIÓN

Agente propietario	Proyecto	Capacidad efectiva MW	Fecha de entrada en operación	Tipo	Precio	Municipio
ISAGEN	Amoya	78	Febrero de 2013 - 01 de diciembre de 2013	Hidráulica		Chaparral / Tolima
ENERGIA DE LOS ANDES	Rio Ambeima	45	diciembre de 2013 - 01 de diciembre de 2015	Hidráulica	15,7	Chaparral/Tolima
ISAGEN	Sogamoso	800	30 de septiembre de 2013 - 31 de diciembre de 2013 - 01 de diciembre de 2014	Hidráulica	15,7	Betulia, Girón / Santander
EMGESA	El Quimbo	420	30 de noviembre de 2014 - 01 de diciembre de 2014	Hidráulica		Gigante, Garzón / Huila
EPSA	Cucuana	60	31 de marzo de 2013 - 01 de diciembre de 2014	Hidráulica		Roncesvalles /Tolima
HIDRALPOR	Carlos Lleras Restrepo	78	diciembre de 2014 - 01 de diciembre de 2015	Hidráulica	15,7	Barbosa, Santo Domingo / Antioquia
HMV	San Miguel	42	Agosto de 2015	Hidráulica	15,7	San Francisco y San Luis/ Antioquia
PROE S.A.S	Porvenir II	352	2017 - 01 de diciembre de 2018	Hidráulica	11,7	San Carlos, San Luis y Puerto Nare / Antioquia
CONSORCIO EPM, ITUANGO S.A	Ituango	1200	2018 (En revisión) 01 de diciembre de 2018	Hidráulica	15,7	Ituango, Briceño, Toledo, Buriticá, Peque, Liborina, Sabanalarga, Antioquia
GECELCA	Gecelca 3	164	01 de noviembre 2012 - 01 de diciembre de 2012	Térmica		Puerto Libertador / Córdoba
POLIOBRAS	Termocol	202	01 de diciembre de 2013 - 30 noviembre de 2013	Térmica		Santa Marta/ Magdalena
GECELCA	Gecelca 2	250	Diciembre de 2015 - 01 de diciembre de 2015	Térmica	15,7	Puerto Libertador / Córdoba
TERMOTASAJERO - COLGENER	Tasajero II	160	Diciembre de 2015	Térmica	15,7	San Cayetano /Norte de Santander
TERMONORTE	Termonorte	88	Diciembre de 2017 - 01 de diciembre de 2017	Térmica	14,9	Bonda- Santa Marta /Magdalena

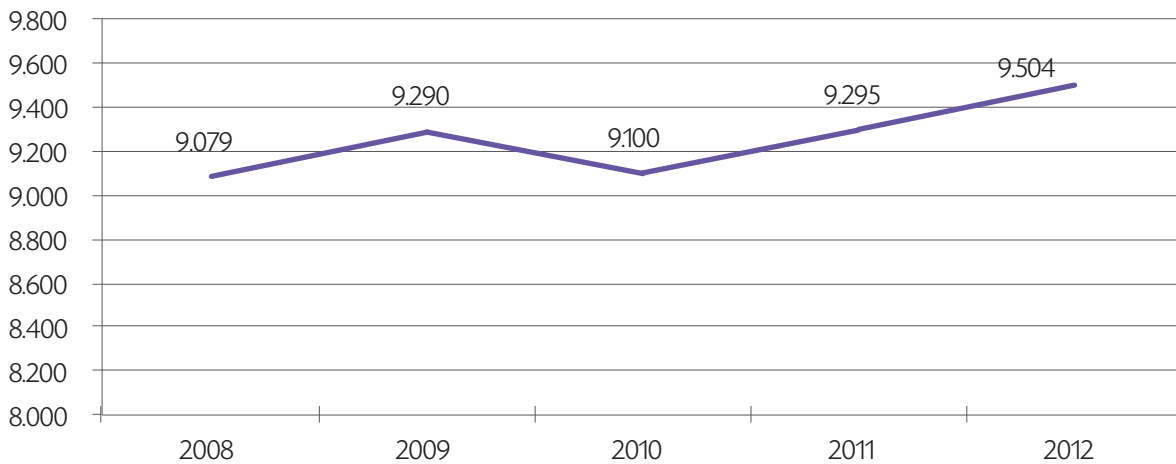
Fuente : UPME

Energía adicional a la asignada en el año 2008 para un total de asignaciones de 3.790 GWh/año

## DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA MW 2008 - julio 2013

Mes	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	8.429	8.474	8.493	8.758	8.780	8.806	9.103
Febrero	8.509	8.678	8.568	9.075	8.973	9.080	9.121
Marzo	8.503	8.529	8.500	9.100	8.828	9.040	9.116
Abril	8.515	8.638	8.596	9.043	8.775	8.964	9.229
Mayo	8.505	8.707	8.637	8.998	8.714	9.152	9.065
Junio	8.411	8.541	8.630	8.707	8.796	9.226	9.015
Julio	8.373	8.524	8.640	8.706	8.823	9.074	9.127
Agosto	8.419	8.540	8.807	8.871	9.003	9.164	
Septiembre	8.614	8.709	8.926	8.781	9.176	9.280	
Octubre	8.784	8.763	8.920	8.946	8.764	9.206	
Noviembre	8.833	8.800	9.139	8.800	9.295	9.281	
Diciembre	9.093	9.079	9.290	8.946	8.917	9.504	
<b>Maxima</b>	<b>9.093,0</b>	<b>9.079,0</b>	<b>9.290,0</b>	<b>9.100,0</b>	<b>9.295,0</b>	<b>9.504,0</b>	<b>9.229,0</b>

### Demanda máxima de potencia MW



En 2012 la demanda máxima de potencia se presentó en diciembre, con un valor de 9.504 MW, lo que representa un incremento del 2,2% con respecto al año 2011 y 5% con relación al año 2008

Fuente: XM, septiembre 2013

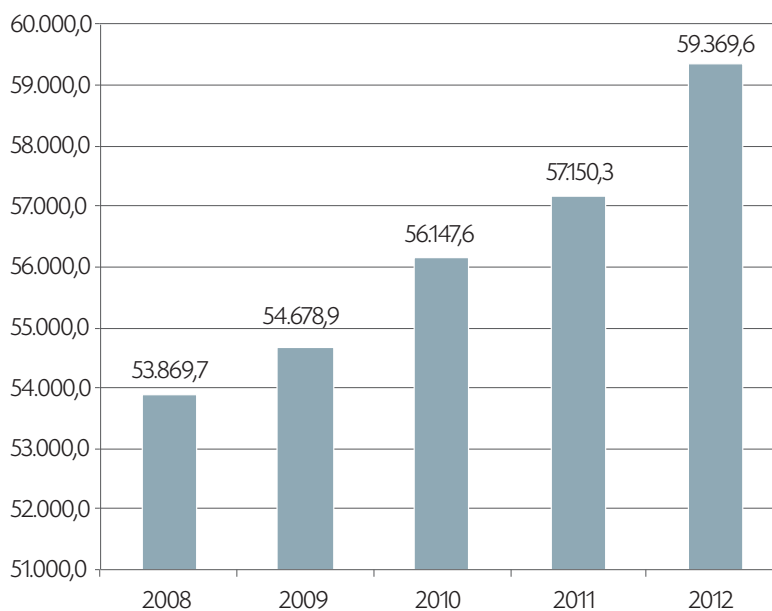
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL\* GWh 2008 - julio 2013

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	4.418,5	4.464,7	4.576,9	4.666,6	4.806,9	5025,2
Febrero	4.314,8	4.177,2	4.409,5	4.359,0	4.631,4	4609,7
Marzo	4.363,5	4.560,1	4.890,1	4.801,2	5.033,9	5033,0
Abril	4.470,3	4.406,1	4.610,8	4.587,5	4.724,7	5106,3
Mayo	4.513,1	4.586,6	4.788,2	4.855,5	5.032,7	5163,4
Junio	4.377,9	4.414,3	4.587,1	4.693,7	4.893,7	4955,0
Julio	4.595,4	4.653,4	4.706,8	4.817,0	5.034,0	5205,5
Agosto	4.546,6	4.649,4	4.771,8	4.978,7	5104,31	
Septiembre	4.544,0	4.681,0	4.664,9	4.840,6	5024,61	
Octubre	4.682,5	4.737,3	4.818,7	4.883,2	5069,53	
Noviembre	4.459,6	4.607,6	4.615,7	4.790,8	4.979,6	
Diciembre	4.583,5	4.741,2	4.707,2	4.876,4	5.034,3	
<b>Total</b>	<b>53.869,7</b>	<b>54.678,9</b>	<b>56.147,6</b>	<b>57.150,3</b>	<b>59.369,6</b>	<b>35.098,1</b>

\* La 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.

### Demanda del sistema interconectado nacional\* GWh 2008-2012



\* La demanda de energía eléctrica en Colombia en 2012 fue de 59.369,6 GWh, con un crecimiento del 3,8% con relación al año 2011, convirtiéndose en el mayor crecimiento de los últimos cinco años como se muestra en la gráfica anterior.

Fuente: XM, septiembre 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA COMERCIAL REGULADA \*  
GWh  
2008 - julio 2013

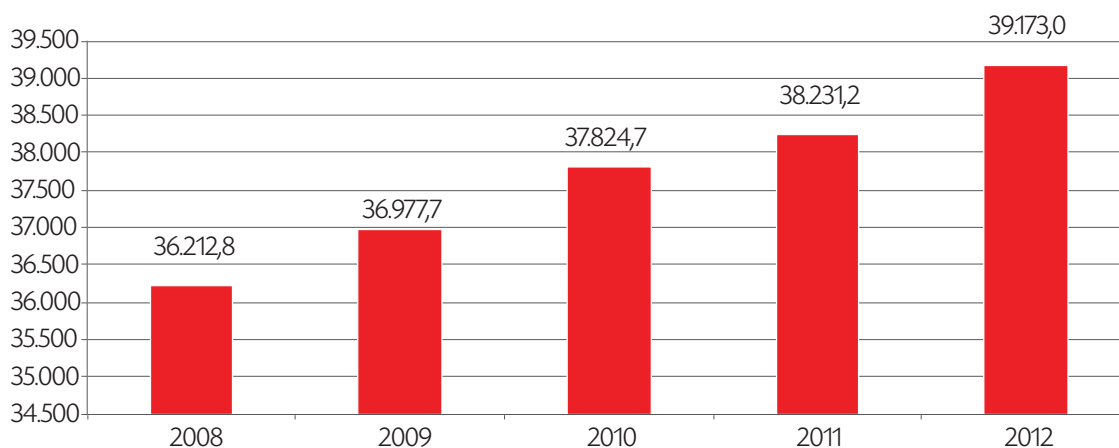
Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	2.970,0	3.041,1	3.135,1	3.145,9	3.172,0	3.333,6
Febrero	2.865,7	2.808,2	2.971,6	2.922,5	3.055,9	3.052,5
Marzo	2.996,2	3.089,7	3.295,8	3.211,1	3.284,6	3.352,6
Abril	2.997,7	2.999,6	3.120,2	3.084,2	3.121,8	3.356,5
Mayo	3.022,6	3.106,1	3.234,9	3.265,2	3.317,8	3.383,2
Junio	2.927,5	2.997,5	3.087,8	3.157,4	3.220,4	3.290,1
Julio	3.060,1	3.140,4	3.161,6	3.236,7	3.329,3	3.446,2
Agosto	3.052,4	3.143,1	3.199,2	3.313,4	3.355,9	
Septiembre	3.028,3	3.134,7	3.113,3	3.225,6	3.292,1	
Octubre	3.116,6	3.173,6	3.213,7	3.217,4	3.336,9	
Noviembre	2.999,1	3.085,7	3.074,7	3.157,9	3.283,5	
Diciembre	3.176,7	3.258,2	3.216,7	3.294,1	3.402,8	
<b>Total</b>	<b>36.212,8</b>	<b>36.977,7</b>	<b>37.824,7</b>	<b>38.231,2</b>	<b>39.173,0</b>	<b>23.214,8</b>

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

Fuente: XM, septiembre 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Evolución de la demanda comercial regulada GWh 2008 - 2012



Fuente: XM, septiembre 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

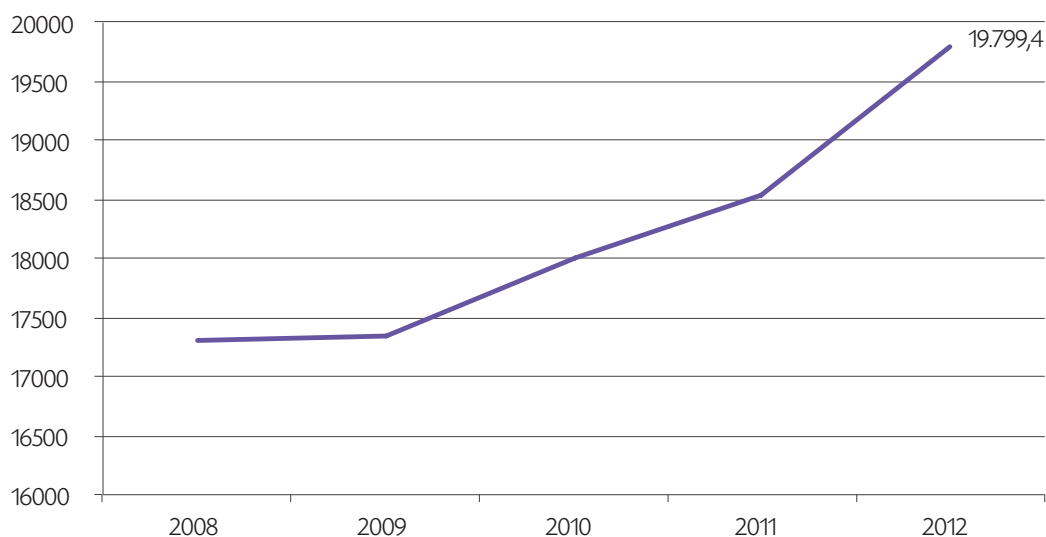


DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA \*  
GWh  
2008 - julio 2013

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	1422,4	1394,4	1420,9	1494,8	1595,3	1666,8
Febrero	1424,5	1342,4	1418,3	1404,6	1544,7	1527,9
Marzo	1339,7	1436,6	1569,7	1552,7	1718,8	1648,8
Abril	1444,5	1376,9	1467,9	1472,4	1574,7	1722,1
Mayo	1464,0	1446,6	1530,9	1564,8	1687,2	1745,7
Junio	1422,1	1390,8	1469,6	1509,2	1630,5	1637,2
Julio	1503,6	1486,6	1515,6	1553,0	1672,8	1727,9
Agosto	1463,4	1477,4	1541,8	1625,3	1700,8	
Septiembre	1485,6	1508,6	1521,3	1581,2	1701,8	
Octubre	1531,5	1535,0	1572,5	1632,7	1702,8	
Noviembre	1429,4	1495,6	1510,4	1598,7	1667,8	
Diciembre	1376,5	1460,2	1459,0	1546,7	1602,3	
<b>Total</b>	<b>17.307,1</b>	<b>17.350,9</b>	<b>17.997,8</b>	<b>18.536,0</b>	<b>19.799,4</b>	<b>11.676,3</b>

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

Demanda comercial no regulada \* GWh 2008 - 2012



Fuente: XM, septiembre 2013

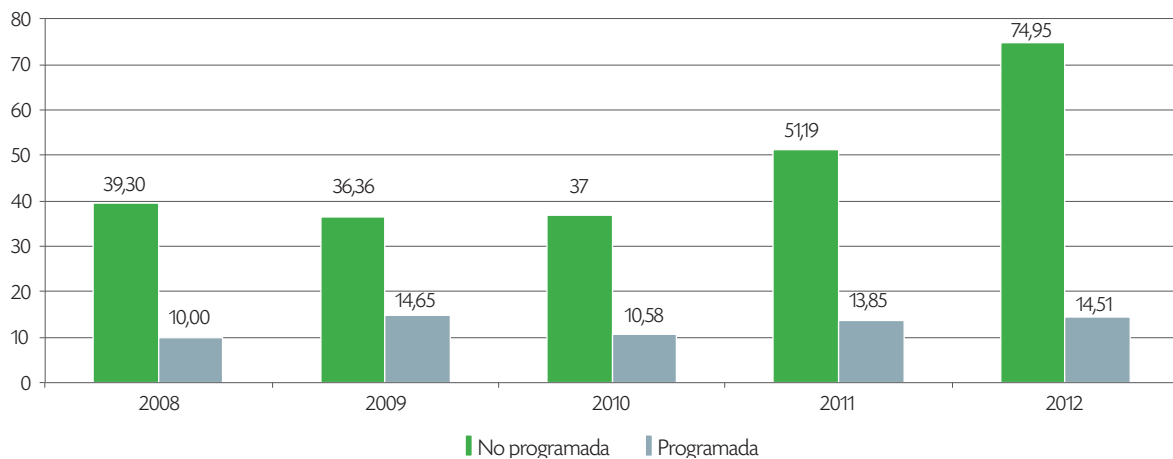
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

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.

## DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA GWh 2008- 2012

Mes	2008		2009		2010		2011		2012	
	Causas		Causas		Causas		Causas		Causas	
	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada
Enero	4,20	0,10	1,87	1,56	1,78	0,65	3,41	0,50	7,83	3,28
Febrero	2,80	0,70	1,54	0,86	2,24	0,36	3,33	1,61	2,48	1,79
Marzo	2,70	0,90	2,08	0,95	3,61	2,90	4,94	1,01	2,41	0,92
Abril	2,90	0,60	1,75	0,51	2,57	0,38	8,19	1,56	3,75	1,14
Mayo	4,80	0,50	6,36	0,93	3,47	0,71	2,87	0,66	2,76	0,30
Junio	2,60	0,30	1,99	0,26	2,66	0,16	3,48	1,15	19,34	1,33
Julio	3,80	1,20	2,40	0,44	2,43	0,64	1,62	1,02	5,57	0,52
Agosto	3,00	0,60	3,01	0,76	1,76	0,79	11,06	1,09	20,33	0,91
Septiembre	3,00	1,10	8,76	4,53	2,89	0,99	3,53	1,15	2,14	1,04
Octubre	4,60	2,60	3,02	2,45	4,33	1,29	2,48	1,06	3,33	0,60
Noviembre	2,60	1,00	2,12	1,34	4,43	1,44	2,65	1,47	3,29	1,89
Diciembre	2,30	0,40	1,46	0,06	4,74	0,28	3,63	1,57	1,72	0,79
<b>Total</b>	<b>39,30</b>	<b>10,00</b>	<b>36,36</b>	<b>14,65</b>	<b>36,93</b>	<b>10,58</b>	<b>51,19</b>	<b>13,85</b>	<b>74,95</b>	<b>14,51</b>

### Demanda de energía eléctrica no atendida GWh 2008-2012



Fuente: XM, enero 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh/ año

Año	Escenario Medio		
	Demanda Nacional	Demanda Nacional + Exportaciones a Panamá	Demanda Nacional + Exportaciones a Panamá - Importaciones de Panamá
2002	44.499	44.499	44.499
2003	45.768	45.768	45.768
2004	47.017	47.017	47.017
2005	48.829	48.829	48.829
2006	50.815	50.815	50.815
2007	52.851	52.851	52.851
2008	53.916	53.916	53.916
2009	54.679	54.679	54.679
2010	56.148	56.148	56.148
2011	57.160	57.160	57.160
2012	59.367	59.367	59.367
2013	61.684	61.684	61.684
2014	64.386	64.386	64.386
2015	67.747	67.747	67.747
2016	71.083	71.083	71.083
2017	73.289	73.289	73.289
2018	75.400	76.713	76.366
2019	78.395	80.091	79.871
2020	80.834	82.678	82.464
2021	83.309	85.436	85.324
2022	85.817	88.210	88.152
2023	88.438	90.650	90.546
2024	91.124	93.421	93.341
2025	93.851	96.247	96.189
2026	96.580	98.942	98.876

Fuente : UPME, marzo 2013

## PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA

Mes	Demanda de Energía Eléctrica GWh/mes			Demanda de Potencia Máxima MW		
	Esc. Alto	Esc. Medio	Esc. Bajo	Esc. Alto	Esc. Medio	Esc. Bajo
Ene-13	5.025	5.025	5.025	9.103	9.103	9.103
Feb-13	4.707	4.707	4.707	9.151	9.151	9.151
Mar-13	5.108	5.071	5.034	9.296	9.180	9.064
Abr-13	5.079	5.037	4.995	9.323	9.192	9.061
May-13	5.225	5.178	5.132	9.357	9.213	9.069
Jun-13	5.054	5.003	4.952	9.292	9.135	8.979
Jul-13	5.246	5.191	5.136	9.302	9.134	8.967
Ago-13	5.396	5.333	5.271	9.550	9.367	9.183
Sep-13	5.320	5.254	5.188	9.635	9.442	9.248
Oct-13	5.419	5.350	5.282	9.623	9.420	9.217
Nov-13	5.292	5.220	5.148	9.778	9.565	9.353
Dic-13	5.389	5.314	5.239	9.908	9.687	9.466
Ene-14	5.334	5.266	5.181	9.565	9.335	9.106
Feb-14	5.083	5.010	4.923	9.710	9.473	9.235
Mar-14	5.487	5.413	5.323	9.724	9.472	9.220
Abr-14	5.289	5.212	5.118	9.723	9.460	9.197
May-14	5.539	5.460	5.363	9.769	9.496	9.223
Jun-14	5.318	5.234	5.135	9.696	9.413	9.131
Jul-14	5.576	5.491	5.389	9.716	9.424	9.132
Ago-14	5.563	5.475	5.371	9.813	9.512	9.210
Sep-14	5.526	5.435	5.328	9.926	9.615	9.305
Oct-14	5.606	5.504	5.386	9.893	9.575	9.256
Nov-14	5.451	5.352	5.237	10.040	9.712	9.385
Dic-14	5.628	5.535	5.425	10.194	9.858	9.523
Ene-15	5.628	5.533	5.431	10.130	9.759	9.404
Feb-15	5.385	5.285	5.178	10.192	9.819	9.462
Mar-15	5.811	5.711	5.603	10.360	9.980	9.617
Abr-15	5.596	5.492	5.380	10.201	9.827	9.470
May-15	5.801	5.695	5.580	10.298	9.920	9.560
Jun-15	5.650	5.540	5.422	10.063	9.694	9.342
Jul-15	5.870	5.758	5.638	10.073	9.704	9.351
Ago-15	5.872	5.757	5.634	10.158	9.786	9.430
Sep-15	5.840	5.722	5.596	10.199	9.825	9.468
Oct-15	5.932	5.812	5.683	10.202	9.828	9.471
Nov-15	5.777	5.651	5.517	10.343	9.964	9.602
Dic-15	5.920	5.791	5.654	10.659	10.268	9.895

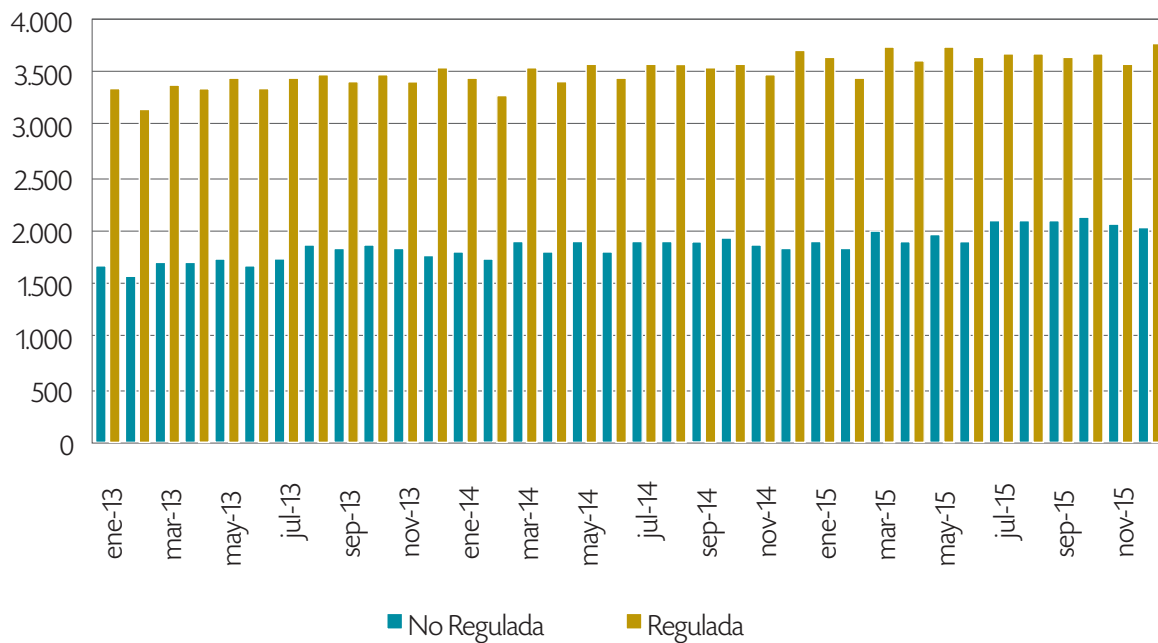
Fuente : Upme, Proyección de Demanda de Energía Eléctrica, marzo 2013

## PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh/ año

Mes	No Regulada	Regulada	Total Demanda
Ene-13	1675	3350	5025
Feb-13	1570	3137	4707
Mar-13	1687	3383	5071
Abr-13	1694	3342	5037
May-13	1730	3448	5178
Jun-13	1670	3333	5003
Jul-13	1740	3451	5191
Ago-13	1851	3483	5333
Sep-13	1834	3420	5254
Oct-13	1867	3483	5350
Nov-13	1824	3395	5220
Dic-13	1766	3548	5314
Ene-14	1812	3454	5266
Feb-14	1738	3272	5010
Mar-14	1882	3531	5413
Abr-14	1797	3415	5212
May-14	1892	3568	5460
Jun-14	1802	3432	5234
Jul-14	1913	3577	5491
Ago-14	1896	3579	5475
Sep-14	1898	3537	5435
Oct-14	1916	3588	5504
Nov-14	1866	3486	5352
Dic-14	1837	3698	5535
Ene-15	1903	3630	5533
Feb-15	1830	3455	5285
Mar-15	1981	3730	5711
Abr-15	1890	3602	5492
May-15	1959	3735	5695
Jun-15	1906	3634	5540
Jul-15	2102	3656	5758
Ago-15	2095	3661	5757
Sep-15	2098	3625	5722
Oct-15	2125	3687	5812
Nov-15	2067	3584	5651
Dic-15	2027	3764	5791

Fuente : Upme, Proyección de Demanda de Energía Eléctrica, marzo 2013

Proyección de demanda de energía eléctrica regulada y no regulada GWh/ año



VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR RESIDENCIAL DE ALGUNOS AGENTES  
\$/kWh  
2008-2012

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2008	327,8	326,8	327,0	318,5	310,0	306,0	325,2
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2009	361,4	361,0	359,3	349,4	342,5	337,3	358,2
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2010	381,0	380,7	378,9	368,8	360,5	356,1	377,8
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2011	414,8	415,0	414,0	403,6	394,0	390,3	412,4
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2012	415,7	415,3	410,9	399,5	394,5	389,0	411,2
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2008	328,7	345,5	346,2	345,0	343,3	343,2	338,6
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2009	371,7	389,6	390,1	389,0	387,5	391,7	381,9
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2010	388,3	404,5	404,2	403,1	403,3	404,1	397,3
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2011	394,5	410,7	409,8	408,6	406,4	410,1	403,0
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2012	424,4	433,5	433,2	432,5	429,6	433,8	429,2
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2010	335,6	335,4	333,9	328,6	326,2	308,2	334,0
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2011	354,2	352,9	351,5	348,2	344,9	338,9	352,1
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2012	371,7	370,0	368,4	363,9	361,8	348,3	369,1
CODENSA S.A. ESP	2008	261,1	260,3	260,6	259,9	261,7	261,7	260,6
CODENSA S.A. ESP	2009	300,6	299,4	299,0	296,8	298,5	298,2	298,9
CODENSA S.A. ESP	2010	319,7	318,0	318,2	316,0	318,4	317,5	317,9
CODENSA S.A. ESP	2011							
CODENSA S.A. ESP	2012	351,3	353,3	354,1	351,7	351,8	350,8	353,0
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2008	279,3	279,0	279,1	278,7	279,0	273,3	279,0
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2009	316,9	316,8	316,7	316,5	316,5	306,0	316,7
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2010	326,2	326,1	326,0	326,2	325,7	314,4	326,0
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2011	352,0	351,8	351,8	351,6	351,6	340,3	351,7
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2012	362,4	362,5	362,7	362,2	362,6	352,2	362,5
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2008	313,3	313,2	311,9	309,7	302,3	300,4	312,3
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2009	354,5	354,6	352,9	348,9	341,3	339,3	353,4
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2010	380,5	381,1	379,2	375,5	366,9	365,4	379,8
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2011	402,3	402,2	399,9	396,6	387,3	388,6	401,0
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2012	420,8	420,5	417,1	411,4	402,7	442,0	419,1
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2008	308,7	309,8	307,4	298,1	291,0	289,1	305,7
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2009	348,0	350,6	348,1	338,8	330,3	330,0	346,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2010	368,1	370,1	367,7	358,0	348,6	347,0	365,8

Continúa &gt;

VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR RESIDENCIAL DE ALGUNOS AGENTES  
\$/kWh  
2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2011	382,0	381,2	378,7	368,0	358,3	355,9	377,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2012	380,4	380,9	379,0	368,4	359,4	358,9	377,2
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2008	361,1	361,5	361,4	361,3		354,0	361,3
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2009	397,5	398,1	398,0	398,3			397,8
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2010	432,6	432,8	432,7	432,7			432,7
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2011	429,1	430,4	428,8	428,2			429,5
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2012	406,5	406,2	406,3	406,1			406,4
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2008	277,0	275,2	272,6	270,1	264,4	260,1	274,2
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2009	306,3	304,1	301,3	298,2	292,6	287,9	303,1
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2010	310,4	318,2	318,1	313,6	308,4	304,8	313,6
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2011	302,8	308,7	318,6	318,9	313,7	310,1	308,2
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2012	305,6	310,6	327,0	325,8	317,5	318,1	312,3
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2008	339,7	339,7	338,3	334,2	332,6	323,9	339,0
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2009	380,5	380,6	378,5	373,2	369,0	359,3	379,6
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2010	372,4	373,4	369,8	363,8	354,8	340,3	371,7
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2011	376,9	378,3	372,5	365,2	354,0	343,0	376,0
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2012	395,4	395,1	388,0	377,1	368,5	360,1	392,8
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2008	275,5	279,4	278,0	277,8	275,1	273,1	278,0
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2009	318,1	320,1	317,4	312,8	308,7	308,1	317,8
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2011	366,5	365,6	361,9	358,1	354,7	350,6	363,6
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2012	393,5	393,0	388,1	385,1	379,5	375,5	390,4
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	2008	399,8	400,7	400,5	400,4			400,2
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	2009	431,5	431,5	431,3	431,3			431,5
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	2010	382,7	380,8	381,3	380,8			381,8
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	2011	374,7	372,3	372,0	370,6			373,4
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	2012	393,0	391,5	391,6	391,1			392,2
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2008	373,3	370,1	374,1	368,6	370,1	351,0	371,3
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2009	414,6	413,0	414,4	408,4	408,7	419,1	413,2
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2010	384,0	385,6	381,3	375,2	373,4	395,0	383,8
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2011	405,0	403,6	406,7	399,4	398,4	394,4	404,2

Continúa &gt;



VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR RESIDENCIAL DE ALGUNOS AGENTES  
\$/kWh  
2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2012	448,1	446,2	446,6	438,0	435,1	433,8	445,9
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	2008	353,3	354,3	356,0	353,3	355,9		354,4
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	2009	370,8	373,2	372,5	369,4	371,3		372,4
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	2010	351,0	352,8	353,7	349,9	350,7		352,5
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	2011	371,7	373,0	374,4	369,4	371,0	384,4	372,8
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	2012	367,5	369,1	368,9	364,2	371,0	380,4	368,5
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2008	356,7	355,8	355,5	353,3	346,2	328,8	354,4
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2009	363,6	357,8	362,0	358,8	350,4	330,7	358,6
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2010	421,5	418,9	418,2	413,5	405,9	382,7	416,9
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2011	408,0	408,0	405,6	415,3	398,7	370,3	406,6
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2012	422,6	421,8	422,7	417,1	406,8	388,1	420,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2008	259,1	258,9	258,9	257,0	253,6	248,4	257,0
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2009	285,8	285,4	285,9	283,8	280,7	275,9	283,9
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2010	311,7	310,4	311,8	307,9	306,3	301,1	309,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2011	332,8	335,9	337,2	334,2	330,1	325,2	333,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2012	352,2	353,3	354,7	351,8	347,0	341,7	351,4
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2008	313,3	314,5	309,5	290,2	290,3	289,1	308,4
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2009	351,5	351,9	346,8	326,2	327,0	326,0	345,8
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2010	383,8	382,9	379,5	365,6	360,4	359,7	378,7
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2011	403,2	402,9	399,2	384,6	378,5	377,1	398,2
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2012	394,5	395,9	390,1	378,8	372,9	373,4	390,6
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO SA. E.S.P.	2008	344,6	344,2	344,7	335,7			344,3
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO SA. E.S.P.	2009	374,8	374,4	374,2				374,6
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO SA. E.S.P.	2010	407,1	406,9	406,7				406,9
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO SA. E.S.P.	2011	433,9	433,8	432,3				433,7
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO SA. E.S.P.	2012	447,1	438,7	438,5				443,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2008	336,8	335,1	336,9	326,6	302,5	268,0	334,3
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2009	366,7	365,6	366,6	356,6	334,5	300,8	364,5
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2010	373,6	372,0	372,9	367,5	359,4	338,1	372,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2011	376,3	374,8	376,3	372,9	369,1	355,6	375,2

Continúa &gt;

VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR RESIDENCIAL DE ALGUNOS AGENTES  
\$/kWh  
2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2012	388,9	388,0	389,1	385,4	382,6	374,4	388,2
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2008	339,6	339,5	339,4				339,6
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2009	376,6	376,6	376,5				376,6
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2010	395,4	395,3	394,9				395,4
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2011	429,0	426,8	425,9				428,3
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2012	435,3	435,0	435,0				435,2
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE S.A.-E.S.P.	2008	333,6	331,8	333,4		313,0		332,7
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE S.A.-E.S.P.	2009	382,9	382,5	382,3				382,6
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE S.A.-E.S.P.	2010	430,4	430,6	429,4				430,3
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE S.A.-E.S.P.	2011	425,8	427,4	427,2				426,7
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE S.A.-E.S.P.	2012	417,4	417,2	420,0	406,9			417,7
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2008	287,2	288,1	287,8	287,8			287,4
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2009	316,3	318,1	318,0	318,2			316,7
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2010	318,0	315,8	339,0	337,8			319,2
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2011	292,8	324,8	365,9	379,0			302,0
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2012	368,4	370,2	369,7	369,9			368,7
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	2008	340,9	341,2	355,7				341,8
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	2009	369,6	370,6	383,8				371,1
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	2010	392,8	395,8	410,3				396,2
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	2011	264,8	292,1	335,5				291,7
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	2012	165,6	217,7	301,4	328,4			218,1
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2008	248,7	249,9	247,6	238,2	236,6	231,8	245,2
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2009	290,6	291,1	287,4	277,7	275,3	268,8	285,3
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2010	333,3	333,5	330,3	321,9	321,3	315,8	328,8
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2011	337,4	338,9	336,0	326,8	328,1	321,7	334,2
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2012	359,3	360,5	357,5	348,5	349,6	345,4	355,9
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2008	253,6	253,6	252,5	251,1	250,2	243,8	252,5
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2009	291,2	291,0	290,4	288,0	287,1	279,4	290,1
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2010	335,0	334,5	334,3	332,3	332,2	320,7	334,0
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2011	330,4	330,0	329,4	327,9	326,9	317,1	329,4

Continúa &gt;

VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR RESIDENCIAL DE ALGUNOS AGENTES  
\$/kWh  
2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2012	346,4	346,1	345,8	343,8	344,2	331,9	345,6
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2008	250,8	249,6	248,1	243,6	240,8	234,1	247,4
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2009	293,5	293,5	292,3	287,9	284,4	277,5	291,3
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2010	316,1	316,2	315,6	312,9	308,5	301,2	314,5
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2011	341,4	341,8	340,9	336,5	333,6	327,0	339,8
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2012	363,4	363,8	362,4	357,0	353,0	346,9	361,2
ENERGÍA CONFIABLE S.A. E.S.P.	2008		248,8	230,6	231,6	232,0	231,8	231,7
ENERGÍA CONFIABLE S.A. E.S.P.	2009	293,9	272,2	261,1	262,3	262,6	261,8	261,9
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2008	292,4						292,4
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2009	341,1						341,1
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2010	353,1						353,1
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2011	299,1						299,1
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2012	334,6	330,7					334,6
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2008	213,2	242,9	208,5	201,8	222,2	213,3	218,3
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2009	279,7	303,0	242,2	244,6	245,8	238,7	256,1
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2010	322,5	341,3	297,7	292,1	309,0	285,7	306,3
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2011	346,1	343,1	331,0	326,4	330,1	325,4	331,6
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2012	375,3	371,5	351,1	344,9	355,5	347,2	354,5
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2008		173,7	286,1	273,1	272,9	306,2	295,3
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2009		317,2	301,0	300,8	301,0	326,3	315,2
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2010		358,0	324,4	324,4	325,0	351,8	339,4
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2011		402,7	344,8	348,7	354,0	389,4	371,1
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2012		347,3	350,4	350,6	353,4	349,4	350,3
VATIA S.A. E.S.P.	2008		270,4	263,4	264,6	240,3	250,7	255,9
VATIA S.A. E.S.P.	2009		291,2	288,6	287,3	259,8	268,3	277,6
VATIA S.A. E.S.P.	2010	283,1	276,4	290,9	293,0	274,2	271,9	280,9
VATIA S.A. E.S.P.	2011	311,8	309,5	301,4	305,3	296,9	292,0	297,6
VATIA S.A. E.S.P.	2012	313,3	309,7	302,3	304,5	299,4	293,7	299,1

Fuente: Sistema Único de Información, SUJ, abril 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR NO RESIDENCIAL POR EMPRESAS \$/kWh

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2008	226,9	307,7	301,8	289,1	276,3
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2009	255,6	340,3	329,2	320,6	311,8
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2010	265,4	359,1	350,8	331,0	325,6
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2011	285,9	393,8	389,3	361,2	355,0
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2012	279,5	395,5	376,6	377,4	354,4
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2008	173,5	249,7	151,9	233,7	226,1
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2009	310,3	335,2	302,5	283,7	315,1
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2010	387,6	378,9	330,7	319,8	356,3
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2011	374,0	386,9	254,5	320,1	344,6
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2012	408,9	404,6	274,0	324,5	359,8
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2010	234,6	314,0	296,5	268,9	281,6
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2011	231,4	330,9	314,6	290,7	293,0
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2012	246,3	346,6	327,1	302,7	306,0
CODENSA S.A. ESP	2008	249,7	255,8	237,0	232,9	249,7
CODENSA S.A. ESP	2009	286,8	292,2	269,0	269,5	285,7
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2008	173,3	54,9	221,1	315,7	145,7
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2009	182,2	70,2	280,0	335,9	161,1
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2010	202,2	148,6	279,4	336,3	205,1
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2011	272,6	330,2	295,2	322,9	310,4
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2012	279,5	341,5	302,6	349,7	312,3
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2008	223,2	294,4	288,3	257,2	275,6
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2009	232,6	332,4	324,3	280,5	302,2
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2010	252,5	345,6	325,1	318,9	319,9
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2011	242,9	354,4	302,8	340,5	323,6
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2012	260,1	379,7	314,4	353,2	340,7
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELECTRICA S.A. E.S.P.	2008	198,6	211,2	207,4		205,2
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELECTRICA S.A. E.S.P.	2009	234,9	242,9	247,7		239,5
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELECTRICA S.A. E.S.P.	2010	253,8	284,2	257,9	371,5	268,6
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELECTRICA S.A. E.S.P.	2011	250,6	281,7	273,9	397,9	267,3
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELECTRICA S.A. E.S.P.	2012	228,2	276,7	281,3	395,1	249,6
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2008	42,1	66,3	162,6	225,4	77,5
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2009	104,4	80,1	169,4	241,2	110,8
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2010	200,9	171,6	218,4	282,6	199,8
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2011	280,8	352,5	344,0	288,3	322,4

Continúa &gt;

## VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR NO RESIDENCIAL POR EMPRESAS \$/kWh (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2012	301,5	355,0	342,4	306,9	333,5
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2008	348,6	358,2	310,2	285,8	331,2
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2009	383,1	385,5	337,5	323,2	360,4
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2010	378,2	420,1	362,1	340,9	388,8
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2011	323,0	412,6	361,3	294,5	378,9
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2012	304,9	389,1	343,7	308,4	363,0
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2008	169,3	96,6	206,0	200,2	135,1
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2009	183,9	111,6	226,4	220,5	151,6
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2010	240,0	188,6	278,7	258,2	214,2
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2011	290,3	309,8	296,5	284,9	301,4
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2012	300,5	321,2	315,2	300,5	313,4
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2008	221,9	320,8	303,4	277,4	282,6
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2009	254,9	351,9	325,7	310,6	313,6
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2010	261,3	347,6	323,1	306,6	314,7
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2011	241,9	343,4	312,1	278,2	303,7
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2012	296,4	360,1	326,5	284,9	326,6
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2010	260,0	265,8	330,1	289,0	277,2
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2011	242,3	363,1	327,2	261,1	316,7
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2012	254,7	390,9	349,8	285,8	345,9
EMGESA S.A. E.S.P.	2008	177,2	191,4	203,0		181,5
EMGESA S.A. E.S.P.	2009	194,8	204,6	198,6		198,0
EMGESA S.A. E.S.P.	2010	204,4	170,8	229,2	234,6	191,4
EMGESA S.A. E.S.P.	2011	204,6	220,7	225,2	243,5	209,9
EMGESA S.A. E.S.P.	2012	218,4	232,3	255,1	233,2	222,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2008	366,8	392,5	369,1	342,8	374,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2009	411,4	424,9	400,2	364,0	404,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2010	364,2	371,6	351,3	312,1	354,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2011	346,3	364,0	336,3	298,2	342,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2012	344,9	384,8	354,1	315,1	362,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2008	311,5	365,5	354,7	299,7	336,3
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2009	351,9	405,4	391,9	319,9	373,9
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2010	326,7	371,6	362,9	333,4	351,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2011	327,1	394,3	380,3	328,9	362,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2012	347,0	426,8	408,9	337,4	385,6

Continúa &gt;

## VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR NO RESIDENCIAL POR EMPRESAS \$/kWh (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2008	245,0	350,4	330,6	314,5	325,7
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2009	249,9	365,0	347,0	324,2	335,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2010	246,4	345,6	318,0	307,3	314,3
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2011	268,9	362,8	338,5	329,8	330,0
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2012	279,9	359,9	316,7	323,2	327,2
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2008	176,1	178,3	208,2	277,6	188,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2009	172,1	172,0	203,0	247,5	181,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2010	259,1	247,5	261,4	272,2	254,9
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2011	370,7	357,3	319,0	339,6	349,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2012	377,2	404,5	334,6	372,3	379,2
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2008	217,2	238,6	228,6	240,0	233,4
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2009	233,2	269,2	257,8	262,7	259,9
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2010	252,3	285,1	278,3	287,9	277,7
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2011	274,6	308,1	292,2	286,6	295,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2012	280,1	322,3	315,7	279,7	302,2
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2008	277,2	293,6	286,6	290,6	289,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2009	297,3	326,8	307,4	321,9	318,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2010	338,8	362,7	347,5	323,7	351,7
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2011	352,7	379,0	359,8	345,6	367,3
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2012	354,1	375,1	352,8	350,3	365,3
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2008	329,1	337,4	329,4	259,0	329,8
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2009	353,0	364,6	356,4	337,2	360,3
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2010	373,5	388,7	377,9	358,1	383,6
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2011	409,2	418,5	401,9	375,9	410,6
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2012	400,5	427,6	404,2	379,9	415,6
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2008	192,7	152,7	265,8	234,4	186,4
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2009	211,8	150,6	288,6	258,3	200,9
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2010	220,3	216,8	312,3	269,9	226,5
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2011	250,3	325,5	337,9	293,9	279,8
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2012	259,4	330,8	350,3	300,0	288,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2008	321,9	334,5	333,4	283,4	316,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2009	359,7	370,9	370,8	316,4	349,4
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2010	374,3	388,7	387,7	331,3	365,8
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2011	405,3	418,9	417,4	359,7	394,9

Continúa &gt;

## VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR NO RESIDENCIAL POR EMPRESAS \$/kWh (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2012	414,5	427,4	424,9	362,6	402,1
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2008		329,1	327,0		328,0
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2009		382,4	369,2		375,3
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2010		429,9	420,9		424,9
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2011		426,9	405,6		415,3
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2012		418,5	414,9		416,6
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2008	272,2	286,6	270,5	248,2	277,9
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2009	306,5	315,6	301,1	275,1	307,3
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2010	337,2	334,7	320,8	294,3	327,3
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2011	410,7	404,5	359,5	331,1	384,4
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	2012	369,7	366,6	353,1	327,6	358,8
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA SA-E.S.P.	2008		320,5	352,4	354,4	350,3
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA SA-E.S.P.	2009		355,1	380,1	384,6	379,3
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA SA-E.S.P.	2010	423,9	379,7	410,7	420,1	411,7
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA SA-E.S.P.	2011	242,0	299,4	246,6	140,6	197,6
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA SA-E.S.P.	2012	246,4	318,9	241,3	131,8	182,6
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2008	166,7	227,8	203,8	204,4	200,6
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2009	188,1	259,5	236,7	227,6	231,6
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2010	197,0	297,5	252,0	272,4	262,6
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2011	251,1	312,5	253,9	311,6	289,1
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	2012	262,7	333,3	265,7	306,7	302,2
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2008	109,0	18,2	66,1		56,0
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2009	74,1	36,1	82,0		53,9
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2010	293,0	308,2	296,5		301,5
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2011	290,1	306,8	295,0		299,2
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2012	304,2	312,1	306,5		308,6
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2008	150,2	116,1	152,0	161,7	140,4
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2009	170,4	131,6	181,3	186,6	158,6
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2010	192,1	187,0	192,0	210,4	191,4
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2011	213,6	283,8	257,0	266,1	244,9
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2012	220,9	295,8	279,7	279,9	255,6
ENERGÍA CONFIABLE S.A. E.S.P.	2008	199,7	82,3	221,5	208,2	168,1
ENERGÍA CONFIABLE S.A. E.S.P.	2009	202,8	98,3	243,0	221,4	171,8
ENERGÍA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	2008	168,7	196,6	215,8		177,9

Continúa &gt;

## VALOR DE LA FACTURA MEDIA SECTOR NO RESIDENCIAL POR EMPRESAS \$/kWh (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
ENERGÍA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	2009	183,0	207,6	217,2		192,5
ENERGÍA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	2012	205,5	228,5	245,7	237,4	214,6
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2008		279,4	290,6	290,4	285,4
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2009		320,1	350,3	340,8	332,7
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2010		334,0	361,3	357,9	349,9
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2011		320,6	323,3	321,6	321,4
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2008	226,1	156,3	239,6	229,0	180,6
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2009	257,3	196,1	253,7	248,5	221,3
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2010	204,1	252,6	276,4	279,3	227,7
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2011	151,1	294,7	291,7	282,8	216,2
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2012	236,2	313,0	314,9	300,9	273,5
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A E.S.P	2008	100,4				100,4
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A E.S.P	2009	100,6				100,6
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A E.S.P	2010	105,8				105,8
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A E.S.P	2011	165,1				165,1
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A E.S.P	2012	170,7				170,7
ISAGEN S.A. E.S.P.	2008	141,3				141,3
ISAGEN S.A. E.S.P.	2009	152,3				152,3
ISAGEN S.A. E.S.P.	2010	169,8			206,0	169,8
ISAGEN S.A. E.S.P.	2011	193,0			216,7	193,1
ISAGEN S.A. E.S.P.	2012	190,7			206,7	190,7
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2008	259,2	276,6	306,2	305,7	276,0
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2009	270,4	282,6	330,3	320,8	287,7
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2010	239,7	294,5	335,6	310,5	259,4
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2011	258,6	303,1	359,4	320,2	281,2
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2012	281,6	298,6	349,9	300,7	295,0
VATIA S.A. E.S.P.	2008	195,2	221,4	245,2	227,8	205,1
VATIA S.A. E.S.P.	2009	212,3	244,3	233,4	246,0	224,3
VATIA S.A. E.S.P.	2010	207,5	264,9	259,7	258,1	229,8
VATIA S.A. E.S.P.	2011	212,3	287,0	275,1	267,4	242,5
VATIA S.A. E.S.P.	2012	215,2	289,4	284,0	272,9	246,9

Fuente : Sistema Único de Información, SUJ, abril 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Gen.: Generadora, Comerc.: Comercializadora, Distrib.: Distribuidora



## NUMERO DE USUARIOS RESIDENCIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2008	56.257	157.795	106.264	22.074	6.095	7.633	356.118
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2009	59.774	158.320	108.807	23.302	6.514	8.317	365.034
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2010	126.250	318.545	221.807	48.845	13.468	17.125	746.040
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2011	65.848	160.695	112.829	24.894	6.723	8.710	379.699
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2012	68.246	162.632	114.894	25.620	6.858	9.140	387.390
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2008	140.362	102.728	31.124	9.538	2.104	20	285.876
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2009	149.703	102.847	32.298	9.931	2.163	21	296.963
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2010	318.554	203.741	64.976	20.563	4.570	42	612.446
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2011	165.107	102.124	32.511	10.660	2.307	19	312.728
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2012	168.876	101.428	32.086	10.698	2.409	14	315.511
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2010	84.460	168.086	55.366	20.036	3.244	446	331.638
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2011	87.749	170.623	55.676	20.338	3.449	450	338.285
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2012	98.558	177.810	56.358	20.906	3.566	480	357.678
CODENSA S.A. ESP	2008	157.759	847.037	665.135	209.375	74.663	60.552	2.014.521
CODENSA S.A. ESP	2009	157.471	858.438	674.542	220.925	77.173	62.688	2.051.237
CODENSA S.A. ESP	2010	324.401	1.776.091	1.379.768	463.518	159.512	131.019	4.234.309
CODENSA S.A. ESP	2012	169.115	946.594	727.779	250.119	84.407	69.010	2.247.024
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2008	2.514	18.097	17.662	3.360	3.140	50	44.823
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2009	2.757	20.621	16.064	3.500	3.277	71	46.290
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2010	5.904	43.735	31.508	7.060	6.704	151	95.062
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2011	6.147	45.694	31.729	7.169	6.778	150	97.667
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2012	3.328	23.844	16.043	3.642	3.427	77	50.361
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	2010	311.216	106.659	52.839	14.697	5.483	958	491.852
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	2011	170.752	54.730	26.523	7.650	2.763	488	262.906
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	2012	181.178	56.665	26.387	8.026	2.783	521	275.560
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2008	70.777	143.649	54.840	14.535	3.426	1.016	288.243
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2009	74.553	148.690	54.753	14.940	3.565	976	297.477
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2010	159.530	310.608	109.590	30.594	7.571	1.949	619.842
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2011	90.479	174.352	55.225	15.712	3.921	963	340.652
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2012	94.982	182.259	57.312	16.568	4.081	939	356.141
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2008		153	20	419	664	136	1.392
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2009		273	178	844	1.746	392	3.433
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2010	16	683	521	2.009	4.302	894	8.425

Continúa &gt;

## NUMERO DE USUARIOS RESIDENCIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2011	8	321	322	1312	2457	571	4991
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2012	8	320	364	1640	2480	544	5356
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2008	69.836	196.297	103.962	49.693	6.482	6.185	432.455
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2009	80.508	213.158	110.788	54.710	7.141	6.708	473.013
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2010	179.957	443.641	233.902	116.713	15.344	14.953	1004.510
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2011	102.251	229.406	119.502	60.371	7.856	7.820	527.206
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2012	178.680	386.013	198.380	88.751	15.955	10.422	878.201
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2008	33.714	18.651	6.416	630		12	59.423
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2009	35.501	18.810	6.348	624			61.283
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2010	77.325	38.474	12.603	1.260			129.662
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2011	40.840	19.437	6.207	632			67.116
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2012	43.161	19.506	6.088	621			69.376
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2008	702.885	440.061	184.457	54.993	24.357	24.661	1.431.414
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2009	779.421	464.768	197.904	60.293	25.702	27.200	1.555.288
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2010	1.501.003	943.286	391.129	122.893	49.146	54.275	3.061.732
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2011	851.165	543.902	199.035	62.397	24.347	27.284	1.708.130
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2012	835.802	524.822	199.508	64.784	24.981	28.312	1.678.209
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2008	74.399	118.206	22.695	5.800	1.161	265	222.526
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2009	80.719	126.584	23.075	6.135	1.187	266	237.966
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2010	169.227	253.445	46.026	12.265	2.698	468	484.129
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2011	85.135	123.470	23.080	6.323	1.453	225	239.686
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2012	89.945	127.144	23.824	6.671	1.518	228	249.330
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2008	37.673	70.648	54.337	8.667	3.199	1.104	175.628
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2009	37.484	69.824	55.112	8.400	3.039	1.055	174.914
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2011	45.051	76.125	59.140	9.180	3.426	1.123	194.045
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2012	101.109	158.079	122.688	19.265	7.191	2.370	410.702
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2008	24.272	12.620	3.889	490			41.271
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2009	26.328	13.273	3.941	481			44.023
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2010	56.360	27.814	7.965	946			93.085
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2011	29.907	14.321	4.088	488			48.804
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2012	31.466	14.695	4.106	494			50.761
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2008	28.329	237.985	49.707	9.260	1.762	1	327.044
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2009	27.281	235.948	50.831	9.667	2.009	2	325.738

Continúa &gt;

## NUMERO DE USUARIOS RESIDENCIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2010	58.624	478.679	103.922	20.733	4.814	8	666.780
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2011	31.173	239.862	53.102	10.928	3.001	7	338.073
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2012	35.079	246.013	54.295	11.769	3.242	10	350.408
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2008	16.364	35.640	8.871	1.172	24		62.071
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2009	18.169	37.078	9.146	1.181	25		65.599
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2010	39.775	75.147	18.719	2.555	41	1	136.238
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2011	21.044	37.572	9.755	1.376	21	1	69.769
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2012	22.432	39.057	11.485	1.533	21	1	74.529
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2008	29.295	92.130	44.030	14.807	2.197	1.503	183.962
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2009	31.747	97.681	47.466	16.388	2.398	1.610	197.290
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2010	61.655	193.417	95.402	34.166	5.049	3.324	393.013
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2011	30.077	95.110	49.283	17.720	2.632	1.663	196.485
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2012	37.613	113.223	51.741	18.676	2.956	1.774	225.983
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2008	16.398	38.263	23.447	17.146	9.937	7.435	112.626
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2009	17.827	43.523	23.497	18.166	10.657	7.806	121.476
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2010	55.816	123.063	69.980	54.557	36.755	23.747	363.918
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2011	35.173	75.846	43.596	34.163	23.295	15.990	228.063
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2012	40.171	85.346	48.475	38.772	26.091	16.080	254.935
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2008	30.245	52.813	33.664	9.376	6.703	1.110	133.911
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2009	30.361	52.993	33.715	9.523	6.991	1.118	134.701
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2010	62.692	107.101	68.162	19.459	14.576	2.293	274.283
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2011	31.867	54.147	34.452	9.973	7.465	1.200	139.104
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2012	32.517	54.720	35.459	10.142	7.727	1.213	141.778
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2008	13.196	7.310	831	61			21.398
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2009	9.478	6.451	816				16.745
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2010	20.912	12.686	1.520				35.118
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2011	11.371	6.378	728				18.477
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2012	11.692	6.264	727				18.683
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2008	78.949	172.070	74.322	11.318	3.994	557	341.210
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2009	84.015	175.783	74.680	11.713	4.249	555	350.995
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2010	178.884	361.480	151.044	23.706	8.091	939	724.144
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2011	92.294	184.705	76.506	12.073	3.999	364	369.941
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2012	99.766	192.945	77.412	12.656	4.145	369	387.293

Continúa &gt;

## NUMERO DE USUARIOS RESIDENCIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	2008	11524	4098	952				16.574
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	2009	13198	4166	926				18.290
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	2010	27882	8.683	1872				38.437
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	2011	14.718	4.516	955				20189
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2008	5.854	1.840	32				7.726
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2009	5.995	1.799	34				7828
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2010	12.595	3.556	68				16.219
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2011	6.524	1.778	33				8.335
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2012	6.787	1.761	32				8.580
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2008	4.475	3.805	1.455		3		9.738
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2009	4.302	3.709	1.368				9.379
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2010	9.986	7.761	2.686				20.433
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2011	5.755	4.116	1.322				11.193
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2012	5.781	4.347	1.311	1			11.440
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2008	42.396	5.207	2.672	17			50.292
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2009	43.758	5.219	2.668	15			51.660
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2010	96.088	11.190	5.451	22			112.751
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2011	50.637	5.475	2.705	11			58.828
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2012	56.465	5.927	2.725	10			65.127
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2008	52	766	17				835
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2009	53	782	17				852
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2010	106	1.580	34				1.720
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2011	53	820	17				890
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2012	57	847	18	2			924
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	2008	85.507	139.802	164.246	47.931	41.496	13.111	492.093
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	2009	111.371	193.481	210.049	100.994	67.973	27.403	711.271
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	2010	243.715	434.763	482.730	156.571	124.106	41.497	1.483.382
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	2011	89.689	155.129	170.491	56.056	43.788	14.139	529.292
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	2012	92.061	156.447	173.108	59.482	43.418	14.517	539.033
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2008	5.656	8.954	13.432	3.266	897	350	32.555
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2009	5.093	9.958	13.318	3.431	988	186	32.974
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2010	10.266	21.119	26.664	7.155	2.012	264	67.480
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2011	5.157	10.989	13.491	3.710	1.010	135	34.492

Continúa &gt;

## NUMERO DE USUARIOS RESIDENCIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2012	5.196	11.336	13.612	3.797	1.017	136	35.094
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2008	247.486	617.034	449.313	104.378	70.437	30.101	1.518.749
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2009	271.524	671.003	466.365	110.870	73.931	32.197	1.625.890
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2010	678.648	1.383.506	957.200	226.253	149.959	61.844	3.457.410
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2011	301.603	659.982	472.661	116.399	77.544	33.455	1.661.644
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2012	321.755	673.132	484.539	121.459	78.902	34.123	1.713.910
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2008	538	1.947	837	1.563	1.291	586	6.762
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2009	1.028	2.672	942	2.337	1.813	844	9.636
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2010	1.620	6.930	2.648	5.114	3.905	1.235	21.452
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2011	1.010	3.981	2.527	2.824	2.027	613	12.982
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2012	1.366	3.389	2.076	3.204	2.099	613	12.747
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2008		2	307	374	243	1.263	2.189
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2009		2	431	615	350	771	2.169
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2010		5	862	1.570	1.036	1.988	5.461
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2011		3	442	995	587	1.114	3.141
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2012		2	657	1.028	597	1.245	3.529
VATIA S.A. E.S.P.	2008		1	18	23	9	49	100
VATIA S.A. E.S.P.	2009		1	19	15	12	21	68
VATIA S.A. E.S.P.	2010	6	126	4.839	4.320	2.444	3.242	14.977
VATIA S.A. E.S.P.	2011	4	228	3.571	4.240	2.303	2.412	12.758
VATIA S.A. E.S.P.	2012	3	596	3.861	4.634	2.533	2.491	14.118

Fuente: Sistema Único de Información, SUJ, abril 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

La actividad de comercialización de energía consiste en la compra de energía eléctrica y su venta a los usuarios finales, regulados o no regulados y su representación ante el mercado de energía. En Colombia, la comercialización se puede realizar conjuntamente por generadores, distribuidores o de manera independiente, bajo un régimen de separación contable entre actividades.

Gen.: Generadora, Comerc.: Comercializadora, Distrib.: Distribuidora

## NÚMERO DE USUARIOS SECTOR NO RESIDENCIAL DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2008	1013	28817	3362	3770	36962
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2009	1014	30630	3393	4231	39268
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2010	1116	33363	2026	6728	43233
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2011	1142	33600	1318	7138	43198
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2012	1086	34546	1334	8280	45246
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2008	1242	10683	1764	908	14597
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2009	1254	11477	1882	822	15435
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2010	1289	12365	2047	1495	17196
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2011	1184	12544	1891	1360	16979
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	2012	1192	13145	1965	1535	17837
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2010	1049	26742	2524	592	30907
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2011	1042	27212	2592	611	31457
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	2012	1049	28103	2664	663	32479
CODENSA S.A. ESP	2008	38600	214936	3747	7653	264936
CODENSA S.A. ESP	2009	38840	220809	3675	6231	269555
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2008	219	3326	166	15	3726
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2009	216	3380	161	6	3763
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2010	307	3491	201	7	4006
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2011	409	5470	336	48	6263
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	2012	255	3396	171	22	3844
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	2010	1472	9574	2932	1032	15010
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	2011	1541	10187	2996	496	15220
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	2012	1599	10901	3210	618	16328
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2008	465	26723	2912	329	30429
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2009	441	27842	3025	346	31654
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2010	418	29021	2479	2694	34612
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2011	373	30536	1438	2973	35320
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	2012	462	33508	1641	3155	38766
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2008	498	2441	22		2961
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2009	318	4407	21		4746
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2010	453	6450	28	8	6939
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2011	347	4495	17	9	4868
DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2012	383	4726	17	12	5138
E2 ENERGÍA EFICIENTE S.A. E.S.P.	2010		189			189
E2 ENERGÍA EFICIENTE S.A. E.S.P.	2011	3	136			139
E2 ENERGÍA EFICIENTE S.A. E.S.P.	2012	2	238			240

Continúa &gt;

## NÚMERO DE USUARIOS SECTOR NO RESIDENCIAL DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2008	6.758	42.482	3.978	319	53.537
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2009	6.851	45.186	4.106	347	56.490
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2010	6.966	46.717	4.158	584	58.425
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2011	7.188	48.787	4.343	655	60.973
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	2012	11.835	70.341	8.533	1.182	91.891
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2008	43	4.850	583	32	5.508
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2009	41	4.985	615	30	5.671
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2010	37	5.151	640	16	5.844
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2011	36	5.301	667	14	6.018
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	2012	35	5.646	706	14	6.401
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2008	2.569	83.918	4.809	10.817	102.113
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2009	2.139	85.745	3.493	7.723	99.100
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2010	3.193	171.825	5.671	13.370	194.059
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2011	1.592	88.946	3.359	9.419	103.316
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2012	2.071	84.119	3.927	10.789	100.906
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2008	829	13.940	2.619	910	18.298
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2009	1.005	14.729	2.817	1.034	19.585
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2010	977	15.145	2.752	1.153	20.027
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2011	747	15.683	2.450	1.222	20.102
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	2012	775	16.750	2.439	1.362	21.326
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2010	254	23.533	1.536	489	25.812
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2011	247	26.177	1.566	628	28.618
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2012	419	51.176	3.246	1.256	56.097
EMGESA S.A. E.S.P.	2008	474	383	7		864
EMGESA S.A. E.S.P.	2009	471	434	190		1.095
EMGESA S.A. E.S.P.	2010	418	427	8	5	858
EMGESA S.A. E.S.P.	2011	429	371	9	4	813
EMGESA S.A. E.S.P.	2012	486	375	19	89	969
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2008	42	4.698	1.103	70	5.913
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2009	40	3.231	888	31	4.190
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2010	42	3.427	918	27	4.414
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2011	45	3.685	953	16	4.699
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA	2012	24	3.931	981	14	4.950
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2008	1.990	21.469	4.466	2.080	30.005
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2009	2.002	22.618	4.261	1.389	30.270
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2010	2.067	23.709	4.264	1.813	31.853
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2011	1.608	24.828	4.144	1.932	32.512

Continúa &gt;

## NÚMERO DE USUARIOS SECTOR NO RESIDENCIAL DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. ESP	2012	1.645	26.009	4.210	2.107	33.971
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2008	189	6.045	984	63	7.281
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2009	191	5.580	855	56	6.682
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2010	189	7.106	1.007	102	8.404
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2011	173	6.695	895	106	7.869
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE SA ESP	2012	188	7.245	923	226	8.582
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2008	1.678	14.681	2.585	395	19.339
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2009	1.776	16.160	2.695	462	21.093
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2010	1.730	16.477	2.476	423	21.106
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2011	1.730	17.742	2.177	508	22.157
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	2012	1.851	18.935	2.540	801	24.127
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2008	802	13.017	519	669	15.007
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2009	1.046	15.096	701	947	17.790
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2010	1.543	26.788	1.063	1.951	31.345
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2011	764	13.836	594	1.127	16.321
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	2012	772	14.259	678	1.224	16.933
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2008	1.473	12.319	768	1.842	16.402
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2009	1.408	12.381	740	1.765	16.294
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2010	1.498	13.118	813	1.919	17.348
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2011	1.414	13.145	785	1.963	17.307
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	2012	1.430	13.232	866	2.074	17.602
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2008	88	1.979	276	14	2.357
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2009	87	1.897	224	29	2.237
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2010	99	2.091	308	97	2.595
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2011	95	1.994	273	102	2.464
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	2012	100	1.972	278	61	2.411
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2008	2.673	19.750	1.768	62	24.253
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2009	2.665	20.305	1.787	69	24.826
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2010	3.537	22.784	2.314	726	29.361
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2011	1.886	20.641	1.641	744	24.912
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	2012	2.055	21.351	1.658	834	25.898
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	2008	128	1.737	203		2.068
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	2009	124	1.836	201		2.161
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	2010	259	4.050	457		4.766
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2008	22	111	100	12	245
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2009	21	107	91	9	228
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2010	21	110	96	9	236

Continúa &gt;



## NÚMERO DE USUARIOS SECTOR NO RESIDENCIAL DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2011	25	110	94	10	239
EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	2012	25	112	101	9	247
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2008		1905	174		2079
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2009		1735	184		1919
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2010		1743	184		1927
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2011		1820	212		2.032
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	2012		1821	207		2.028
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2008	143	3.269	762	34	4.208
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2009	140	3.349	773	49	4.311
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2010	134	3.603	658	20	4.415
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2011	133	3.795	636	108	4.672
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	2012	134	3.873	684	164	4.855
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2008		2	25	2	29
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2009		2	25	2	29
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2010	1	2	33	3	39
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2011	25	9	30	5	69
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	2012	17	21	29	5	72
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.CE E.S.P	2008	1129	48.598	1.520	172	51.419
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.CE E.S.P	2009	1125	49.785	1.685	107	52.702
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.CE E.S.P	2010	1.045	49.914	1.547	340	52.846
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.CE E.S.P	2011	1.024	49.944	1.645	333	52.946
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.CE E.S.P	2012	1.125	49.117	1.605	445	52.292
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2008	396	3.161	145		3.702
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2009	387	3.338	146		3.871
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2010	568	3.581	172		4.321
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2011	393	3.486	150		4.029
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	2012	386	3.548	145		4.079
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2008	13.517	119.680	10.111	3.242	146.550
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2009	14.772	129.288	10.844	3.225	158.129
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2010	30.159	285.092	22.912	5.425	343.588
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2011	14.341	137.048	10.516	2.720	164.625
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2012	14.493	139.902	10.467	2.881	167.743
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2008		90	32	117	239
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2009		52	16	78	146
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2010		77	18	192	287
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2011		88	23	213	324

Continúa &gt;

## NÚMERO DE USUARIOS SECTOR NO RESIDENCIAL DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL 2008-2012 (Continuación)

Empresa	Año	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	2012					
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2008	220	1.763	4	14	2.001
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2009	477	3.250	4	52	3.783
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2010	878	5.995	10	97	6.980
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2011	577	4.432	10	69	5.088
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	2012	676	5.138	239	71	6.124
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2008	8				8
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2009	9				9
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2010	11				11
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2011	8				8
GEN. Y COMERC. DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2012	11				11
ISAGEN S.A. E.S.P.	2008	209				209
ISAGEN S.A. E.S.P.	2009	218				218
ISAGEN S.A. E.S.P.	2010	392			5	397
ISAGEN S.A. E.S.P.	2011	307			3	310
ISAGEN S.A. E.S.P.	2012	251			3	254
ITALCOL ENERGÍA S.A. ESP.	2012	24				24
PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	2010	7			3	10
PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	2011	8	4		6	18
PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	2012	16	2		6	24
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2008	23	120	4	105	252
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2009	8	104	2	58	172
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2010	74	484	7	218	783
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2011	63	326	3	205	597
RUITOQUE S.A. E.S.P.	2012	37	342	2	212	593
TERMOTASAJERO SA ESP	2010	4	1		2	7
TERMOTASAJERO SA ESP	2008	40	4		7	51
TRANSACCIONES DE ENERGÍA S.A. E.S.P.	2008	1				1
TRANSACCIONES DE ENERGÍA S.A. E.S.P.	2009	1				1
VATIA S.A. E.S.P.	2008	468	521	26	140	1.155
VATIA S.A. E.S.P.	2009	330	347	20	105	802
VATIA S.A. E.S.P.	2010	615	4.400	70	135	5.220
VATIA S.A. E.S.P.	2011	565	4.967	47	156	5.735
VATIA S.A. E.S.P.	2012	673	5.391	44	273	6.381

Fuente: Sistema Único de Información, SUJ, abril 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Gen.: Generadora, Comerc.: Comercializadora, Distrib.: Distribuidora

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ESTRATO POR EMPRESA DEL SIN GWh 2008-2012

Año	Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
2008	CODENSA S.A. ESP	258,7	1529,5	1397,3	501,4	230,1	267,6	4184,7
2008	ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1684,4	1208,8	598,5	234,1	127,3	176,5	4029,7
2008	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	387,5	1134,1	982,9	284,2	224,0	134,8	3147,5
2008	EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.CE E.S.P.	167,6	292,8	339,4	117,1	124,4	71,0	1112,3
2008	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	85,4	219,7	184,0	115,4	18,8	20,6	643,9
2008	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	115,8	302,9	129,1	24,0	14,0	3,5	589,3
2008	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	58,0	199,2	171,6	40,2	11,4	17,9	498,4
2008	ELECTRICARIBE MIPYMES DE ENERGÍA S.A. E.S.P.	287,9	130,3	14,0	0,5	0,0	0,2	433,0
2008	COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	82,8	194,1	85,6	29,8	8,6	3,8	404,8
2008	ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	393,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	393,2
2008	CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	135,1	115,6	54,8	18,6	4,4	0,1	328,6
2008	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	23,6	196,7	76,2	14,6	3,1	0,0	314,3
2008	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	72,1	162,7	41,2	15,7	5,0	0,9	297,8
2008	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	45,4	104,7	98,6	19,2	9,3	3,4	280,6
2008	EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	32,6	111,1	71,8	26,6	5,2	9,8	257,1
2008	EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	26,7	69,8	46,0	37,1	22,8	22,2	224,6
2008	EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	38,6	71,6	60,2	20,1	14,2	3,4	208,2
2008	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	18,6	49,8	19,5	3,0	0,1	0,0	90,9
2008	COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	3,9	33,7	33,1	7,6	7,9	0,2	86,5
2008	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	65,2	11,4	7,3	0,1	0,0	0,0	84,0
2008	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	31,9	25,2	10,4	1,4	0,0	0,0	68,9
2008	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	29,5	24,5	9,5	1,6	0,0	0,0	65,1
2008	EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	7,9	13,9	23,4	6,4	2,0	1,0	54,8
2008	ENERGIA CONFIABLE S.A. E.S.P.	0,0	0,1	4,3	3,4	6,8	18,2	32,8
2008	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	12,0	6,4	1,7	0,0	0,0	0,0	20,1
2008	COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DEL CAUCA SA ESP	8,9	5,5	3,5	1,2	0,5	0,1	19,6
2008	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	7,8	9,6	1,7	0,1	0,0	0,0	19,2
2008	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	4,7	6,2	3,4	0,0	0,0	0,0	14,3
2008	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	0,5	2,6	1,2	2,6	3,0	3,6	13,5
2008	DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,0	1,6	4,2	1,6	7,4
2008	EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	4,4	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	6,9
2008	VATIA S.A. E.S.P.	0,0	0,0	1,2	0,8	0,5	1,6	4,1
2008	RUITOQUE S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	2,4	3,7
2008	ESP DE CARTAGENA DEL CHAIRA	0,7	0,5	0,2	0,3	0,0	0,0	1,7

Continúa &gt;

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ESTRATO POR EMPRESA DEL SIN GWh 2008-2012 (Continuación)

Año	Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
2008	ELECTRIFICADORA DE RIOSUCIO CHOCO S.A. E.S.P.	1,3	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	1,5
2008	COMERCIALIZAR S.A. E.S.P.	0,0	0,2	0,1	0,2	0,2	0,3	1,1
2008	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
2008	COMERC. ANDINA DE ENERGIA SOCIEDAD ANONIMA ESP	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6
2008	COMERC. ENERGETICA NACIONAL COLOMBIANA S.A. ESP	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,2	0,5
2008	ENERGIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
2008	A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA S.A. ESP.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
	<b>Total 2008</b>	<b>4.092,8</b>	<b>6.236,4</b>	<b>4.472,5</b>	<b>1.530,3</b>	<b>848,7</b>	<b>765,7</b>	<b>17.946,4</b>
2009	ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1820,0	1273,8	644,8	261,7	136,4	198,6	4.335,4
2009	CODENSA S.A. ESP	270,3	1570,8	1400,4	505,8	229,2	267,5	4.244,1
2009	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	399,9	1125,1	963,5	281,4	221,9	136,0	3127,9
2009	EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	164,0	303,4	335,7	118,5	122,4	71,7	1115,6
2009	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	97,1	232,2	190,9	120,8	19,4	20,8	681,2
2009	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	123,8	307,3	128,3	24,7	14,6	3,4	602,0
2009	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	60,7	192,8	168,3	40,2	12,0	18,2	492,2
2009	ELECTRICARIBE MIPYMES DE ENERGÍA S.A. E.S.P.	295,1	128,9	12,9	0,5	0,0	0,2	437,5
2009	COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	88,1	200,1	85,2	30,2	8,8	3,5	415,9
2009	ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	406,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	406,6
2009	CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	144,9	115,4	53,2	18,3	4,4	0,1	336,2
2009	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	24,2	194,4	73,5	14,5	3,3	0,0	309,9
2009	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	75,6	163,2	40,0	15,8	5,0	0,9	300,4
2009	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	51,5	111,6	102,5	19,1	9,6	3,5	297,7
2009	EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	36,1	127,1	78,2	28,7	5,8	10,9	286,8
2009	EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	27,4	71,7	44,0	36,3	22,8	22,3	224,5
2009	EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	38,1	70,9	58,2	19,5	13,9	3,1	203,7
2009	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	22,7	56,1	20,4	3,1	0,1	0,0	102,4
2009	COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	4,2	37,0	30,4	7,5	7,9	0,3	87,3
2009	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	68,3	11,5	7,3	0,1	0,0	0,0	87,2
2009	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	32,0	25,5	9,5	1,6	0,0	0,0	68,7
2009	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	31,2	22,9	9,3	1,2	0,0	0,0	64,7
2009	CENTRALES ELECTRICAS DEL CAUCA S.A. ESP	31,0	16,7	10,4	3,6	1,4	0,3	63,4
2009	EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	6,7	15,1	22,4	6,6	2,3	0,6	53,7
2009	ENERGIA CONFIABLE S.A. E.S.P.	0,0	0,1	5,9	5,8	8,6	25,5	45,8

Continúa &gt;

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ESTRATO POR EMPRESA DEL SIN GWh 2008-2012 (Continuación)

Año	Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
2009	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	13,0	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	21,0
2009	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. ESP.	8,3	9,0	1,7	0,0	0,0	0,0	18,9
2009	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	0,6	3,6	1,5	4,0	4,2	4,3	18,2
2009	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	5,1	6,3	3,0	0,0	0,0	0,0	14,4
2009	DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	0,0	0,2	0,2	1,8	5,3	2,5	10,0
2009	EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	4,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
2009	VATIA S.A. E.S.P.	0,0	0,0	1,8	1,3	0,8	2,0	5,9
2009	RUIITOQUE S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,5	0,8	0,7	2,6	4,6
2009	ESP DE CARTAGENA DEL CHAIRA	0,7	0,5	0,2	0,3	0,0	0,0	1,7
2009	ELECTRIFICADORA DE RIOSUCIO CHOCO S.A. E.S.P.	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
2009	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
2009	ENERGIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
2009	COMERC. ENERGETICA NACIONAL COLOMBIANA S.A. ESP	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,4
2009	A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
	<b>Total 2009</b>	<b>4.353,4</b>	<b>6.403,1</b>	<b>4.506,0</b>	<b>1.573,8</b>	<b>860,6</b>	<b>798,8</b>	<b>18.495,6</b>
2010	ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1906,4	1271,2	638,6	268,9	132,3	198,4	4.415,7
2010	CODENSA S.A. ESP	283,3	1609,2	1400,3	511,8	228,3	267,2	4.300,1
2010	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	415,5	1.111,6	941,7	277,5	217,7	133,4	3.097,5
2010	EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	163,4	300,3	326,8	118,9	120,8	71,4	1101,6
2010	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	115,6	257,5	207,1	128,7	21,1	22,5	752,6
2010	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	131,7	310,9	127,4	24,0	13,0	2,6	609,5
2010	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	64,2	191,9	166,9	40,0	11,6	16,6	491,2
2010	ELECTRICARIBE MIPYMES DE ENERGÍA S.A. E.S.P.	303,2	128,3	11,0	0,4	0,0	0,2	443,2
2010	COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P	93,5	205,4	84,3	29,9	8,9	3,4	425,4
2010	ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	419,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,2
2010	CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	145,8	114,1	51,3	17,9	4,3	0,1	333,5
2010	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	83,6	173,8	41,7	16,8	5,8	0,9	322,6
2010	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	26,3	199,6	74,7	14,7	3,5	0,0	318,8
2010	EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	37,3	125,0	75,5	29,1	5,6	10,3	282,8
2010	EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	29,1	71,8	42,3	35,1	23,5	21,3	223,2
2010	CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	39,7	95,8	42,7	22,3	5,1	1,1	206,7
2010	EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO SA.E.S.P.	39,4	72,5	57,0	18,8	14,0	3,0	204,8
2010	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	26,9	61,2	21,9	3,5	0,1	0,0	113,6

Continúa &gt;

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ESTRATO POR EMPRESA DEL SIN GWh 2008-2012 (Continuación)

Año	Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
2010	COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	51,7	27,4	16,7	5,7	2,3	0,5	104,2
2010	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	79,5	12,6	7,2	0,0	0,0	0,0	99,3
2010	COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	4,4	37,6	29,0	7,2	7,6	0,3	86,2
2010	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	38,2	26,0	10,3	1,4	0,0	0,0	75,9
2010	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	34,9	27,4	9,8	1,6	0,0	0,0	73,7
2010	EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	6,8	15,2	21,1	6,3	2,2	0,4	52,1
2010	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	11,7	11,5	2,2	0,0	0,0	0,0	25,5
2010	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	13,8	6,7	1,5	0,0	0,0	0,0	22,0
2010	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	0,8	4,3	2,0	5,7	5,0	3,8	21,5
2010	VATIA S.A. E.S.P.	0,0	0,0	3,9	5,0	4,0	8,1	21,0
2010	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	5,8	6,6	2,9	0,0	0,0	0,0	15,3
2010	DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	0,0	0,3	0,4	2,0	5,9	2,7	11,4
2010	EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY SA. E.S.P.	5,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
2010	RUITOQUE S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,5	0,9	0,7	2,6	4,9
2010	ELECTRIFICADORA DE RIOSUCIO CHOCO S.A. E.S.P.	1,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	1,6
2010	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
2010	A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1
	<b>Total 2010</b>	<b>4.578,1</b>	<b>6.479,0</b>	<b>4.419,0</b>	<b>1.594,4</b>	<b>843,4</b>	<b>770,8</b>	<b>18.684,6</b>
2011	ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	2194,3	1371,0	649,9	277,8	133,1	204,4	4830,5
2011	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	418,0	1100,6	930,6	276,4	215,4	133,6	3074,6
2011	EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	164,8	299,0	324,1	122,2	116,9	70,3	1097,3
2011	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	135,7	271,7	211,0	129,1	21,0	22,9	791,6
2011	CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER SA. ESP	126,5	297,2	129,1	66,0	15,7	3,2	637,6
2011	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	132,7	312,2	127,0	23,8	12,1	2,0	609,8
2011	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	66,0	190,8	165,2	39,8	11,3	16,4	489,6
2011	COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA SA ESP	94,7	207,6	82,1	29,6	9,1	3,2	426,3
2011	ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	372,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	372,1
2011	CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	159,1	116,1	50,8	18,2	4,3	0,0	348,5
2011	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	89,7	174,9	41,6	16,5	5,7	0,8	329,2
2011	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	28,3	205,7	75,7	14,9	3,6	0,0	328,3
2011	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	61,8	118,5	104,6	19,3	9,3	3,5	317,1
2011	EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	38,6	130,7	77,6	28,9	5,8	10,1	291,6
2011	COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	146,0	70,2	41,8	14,4	5,6	1,3	279,4

Continúa &gt;

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ESTRATO POR EMPRESA DEL SIN GWh 2008-2012 (Continuación)

Año	Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
2011	EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	39,0	70,2	55,2	18,1	13,4	2,9	198,8
2011	EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	26,0	63,0	37,4	31,3	21,1	18,6	197,5
2011	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	31,2	67,8	23,6	3,8	0,1	0,0	126,4
2011	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	78,0	11,8	7,1	0,0	0,0	0,0	96,9
2011	COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	4,6	38,5	28,8	7,2	7,4	0,3	86,7
2011	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	41,3	26,0	9,7	1,4	0,0	0,0	78,3
2011	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	36,5	28,3	9,9	1,6	0,0	0,0	76,3
2011	EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	6,9	15,4	20,8	6,3	2,1	0,4	51,9
2011	VATIA S.A. E.S.P.	0,0	0,2	8,4	10,8	9,9	19,7	49,1
2011	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	1,0	4,5	2,7	6,4	5,3	3,6	23,5
2011	EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	15,0	6,9	1,5	0,0	0,0	0,0	23,4
2011	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	9,9	8,9	1,4	0,0	0,0	0,0	20,2
2011	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	6,1	6,1	2,5	0,0	0,0	0,0	14,8
2011	DISTRIB. Y COMERC. DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	0,0	0,3	0,5	2,5	6,4	3,0	12,8
2011	EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	5,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
2011	RUITOQUE S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,5	1,1	1,0	3,0	5,6
2011	ENERMONT S.A.S ESP	0,0	0,0	0,6	0,8	1,9	2,1	5,4
2011	ELECTRIFICADORA DE RIOSUCIO CHOCO S.A. E.S.P.	0,7	0,5	0,2	0,3	0,0	0,0	1,8
2011	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
2011	A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2
	<b>Total 2011</b>	<b>4.529,4</b>	<b>5.217,7</b>	<b>3.222,1</b>	<b>1.168,9</b>	<b>637,6</b>	<b>525,5</b>	<b>15.301,2</b>
2012	ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.867,6	1.288,5	626,4	276,0	131,2	202,3	4.392,1
2012	CODENSA S.A. ESP	238,4	1.386,6	1.178,4	442,8	193,9	229,7	3.669,8
2012	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	428,3	1.097,2	925,0	277,8	213,7	132,5	3.074,5
2012	EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E ESP	166,5	298,2	325,6	127,6	114,3	70,7	1.102,9
2012	CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	137,5	307,4	126,4	66,3	16,4	3,3	657,3
2012	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	135,7	319,6	127,4	24,6	12,6	2,0	621,8
2012	ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	113,5	199,6	149,3	91,6	14,6	16,0	584,5
2012	ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	535,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	535,5
2012	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	67,3	189,1	164,3	40,1	11,2	16,6	488,5
2012	COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A ESP	89,9	195,8	76,4	27,8	8,5	2,7	401,2
2012	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	95,8	182,7	43,4	18,7	6,2	0,8	347,6
2012	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	30,6	207,4	75,1	15,4	4,1	0,0	332,6

Continúa &gt;

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ESTRATO POR EMPRESA DEL SIN GWh 2008-2012 (Continuación)

Año	Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial
2012	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	68,3	120,4	107,0	19,7	9,6	3,9	329,0
2012	EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	40,0	132,3	79,7	30,3	6,3	11,2	299,7
2012	CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	133,6	96,3	41,2	15,2	3,7	0,0	290,0
2012	COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	151,6	72,6	41,0	14,5	5,5	1,3	286,6
2012	EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	28,2	66,9	39,0	33,1	22,4	19,0	208,6
2012	EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	39,2	70,0	55,4	17,9	13,3	2,9	198,8
2012	EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	30,8	65,1	26,1	3,9	0,1	0,0	125,9
2012	EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	80,0	11,9	7,0	0,0	0,0	0,0	98,9
2012	COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	4,9	39,7	28,5	7,1	7,4	0,3	87,9
2012	ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	43,2	24,9	9,0	1,3	0,0	0,0	78,3
2012	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	29,4	22,3	7,6	1,3	0,0	0,0	60,6
2012	VATIA S.A. E.S.P.	0,0	0,7	10,4	13,7	11,8	22,0	58,6
2012	EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	6,9	16,0	21,1	6,5	2,2	0,4	53,0
2012	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	1,3	4,7	3,8	7,5	5,6	3,5	26,3
2012	EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	10,8	8,9	1,4	0,0	0,0	0,0	21,0
2012	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL GUAVIARE SA ESP	6,4	6,5	2,5	0,0	0,0	0,0	15,4
2012	DISTRIB.Y COMERC. DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	0,0	0,3	0,6	3,2	6,6	3,2	13,9
2012	ENERMONT SAS ESP	0,0	0,0	1,4	2,3	4,6	5,3	13,5
2012	EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	4,8	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9
2012	RUITOQUE S.A. E.S.P.	0,0	0,0	0,4	0,8	0,6	2,3	4,1
2012	EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
2012	A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,3
	<b>Total 2012</b>	<b>4.586,1</b>	<b>6.434,3</b>	<b>4.300,6</b>	<b>1.587,1</b>	<b>826,1</b>	<b>751,9</b>	<b>18.486,1</b>

Fuente: [www.sui.gov.co](http://www.sui.gov.co)

Gen.: Generadora, Comerc.: Comercializadora, Distrib.: Distribuidora



COLOMBIA, INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (IPC)  
Variaciones porcentuales  
2008 - abril 2013

Mes	Base Diciembre de 2008 = 100,00					
	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	1,06	0,59	0,69	0,91	0,73	0,30
Febrero	1,51	0,84	0,83	0,60	0,61	0,44
Marzo	0,81	0,50	0,25	0,27	0,12	0,21
Abril	0,71	0,32	0,46	0,12	0,14	0,25
Mayo	0,93	0,01	0,10	0,28	0,30	
Junio	0,86	-0,06	0,11	0,32	0,08	
Julio	0,48	-0,04	-0,04	0,14	-0,02	
Agosto	0,19	0,04	0,11	-0,03	0,04	
Septiembre	-0,19	-0,11	-0,14	0,31	0,29	
Octubre	0,35	-0,13	-0,09	0,19	0,16	
Noviembre	0,28	-0,07	0,19	0,14	-0,14	
Diciembre	0,44	0,08	0,65	0,42	0,09	
En año corrido	7,67	2,00	3,17	3,73	2,44	1,21

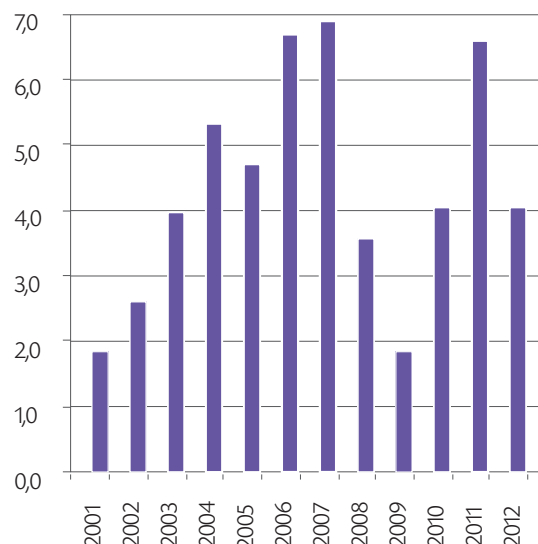
\* Entre octubre de 2006 y septiembre de 2007, el DANE realizó la Encuesta de Ingresos y Gastos en el marco de la Gran Encuesta Integrada de Hogares, teniendo una cobertura de 42.733 hogares para las 24 principales ciudades del país, lo cual permitió determinar cambios en los hábitos de consumo y la estructura del gasto de la población colombiana. Con los resultados de esta encuesta, bajo el trabajo de un grupo interdisciplinario de especialistas y la asesoría de la entidad estadística de Canadá, se desarrolló una nueva metodología para calcular el IPC, que es aplicada a partir de enero de 2009. Se creó una nueva canasta con una estructura de dos niveles, uno fijo y uno flexible, que permite actualizar la canasta de bienes y servicios, por cambios en el consumo final en un período relativamente corto.

\* Fuente: DANE

## PRODUCTO INTERNO BRUTO - PIB Variación porcentual (%)

Total Año	Variación %
2001	1,7
2002	2,5
2003	3,9
2004	5,3
2005	4,7
2006	6,7
2007	6,9
2008	3,5
2009	1,7
2010	4,0
2011	6,6
2012	4,0

Producto Interno Bruto - PIB Variación porcentual (%)



Durante el año 2012, la economía colombiana creció en 4,0% con relación al año 2011. De igual forma, el PIB creció en 3,1% en el cuarto trimestre, comparado con el mismo trimestre del año anterior.

Fuente: DANE - Dirección de Síntesis y Cuentas Nacionales

## COMPORTAMIENTO DEL PIB POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA %

Ramas de actividad	2011	2012
Agropecuaria, silvicultura, caza y pesca	2,40	2,60
Explotación de minas y canteras	14,40	5,90
Industria manufacturera	5,00	-0,70
Electricidad, gas de ciudad y agua	2,90	3,50
Construcción	10,00	3,60
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	6,00	4,10
Transporte, almacenamiento y comunicación	6,20	4,00
Establecimientos financieros, seguros, inmuebles y servicios a las empresas	7,00	5,50
Servicios sociales, comunales y personales	2,90	4,90
Subtotal valor agregado	6,30	3,90
Impuestos menos subvenciones sobre la producción e importaciones	10,90	4,70
Producto Interno Bruto	6,6	4,00

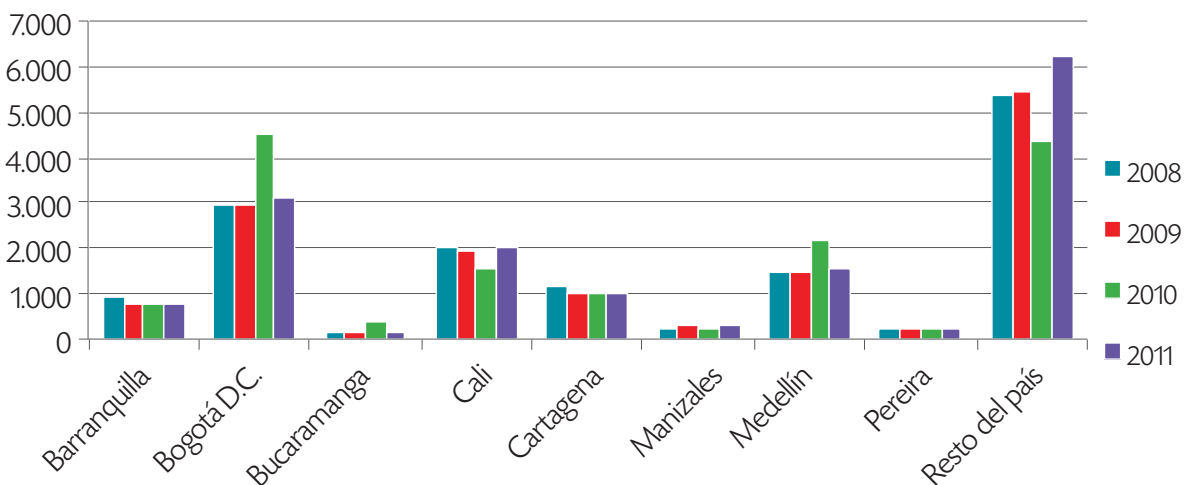
Fuente: DANE - Dirección de Síntesis y Cuentas Nacionales

## ENERGÍA ELÉCTRICA CONSUMIDA EN LA INDUSTRIA POR AREA METROPOLITANA ENCUESTA ANUAL MANUFACTURERA GWh 2008-2011

Area Metropolitana	2008	2009	2010	2011
Barranquilla	910	758	805	774
Bogotá D.C.	2986	2934	4544	3073
Bucaramanga	162	166	364	170
Cali	1989	1970	1569	2016
Cartagena	1173	1027	1027	1004
Manizales	261	268	255	294
Medellín-Valle de Aburrá	1464	1488	2202	1533
Pereira	208	189	233	203
Resto del país	5394	5451	4329	6238
Total nacional	14.545	14.252	15.329	15.304
Nº de establecimientos encuestados	7937	9135	8905	9683

Fuente: DANE - Encuesta Anual Manufacturera

### Energía eléctrica consumida en la industria por area metropolitana GWh 2008-2011



Fuente: DANE - Encuesta Anual Manufacturera

## PÉRDIDAS COMERCIALES Y DEL O.R. POR EMPRESA 2008 - 2010

Empresa	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR	Pérdidas Comerciales	Pérdidas OR
	2008		2009		2010	
ELECTROCAQUETA	17,8%	16,8%	17,8%	16,6%	17,9%	16,5%
ELECTROHUILA			17,3%	N.D.	16,9%	16,0%
DISPAC	23,7%	21,8%	24,9%	24,8%	22,1%	21,6%
EDEQ	12,8%	10,4%	14,0%	11,6%	13,7%	11,2%
EEP	21,0%	16,9%	21,3%	16,8%	18,5%	12,9%
CEDENAR	31,7%	29,7%	29,9%	28,0%	31,2%	28,9%
CENS	15,5%	13,8%	15,9%	13,1%	14,8%	12,5%
CÍA. ENERGÉTICA DE OCCIDENTE			38,2%	27,4%	39,2%	22,4%
CETSA			11,4%	8,0%	11,5%	7,8%
CHEC	19,7%	13,6%	20,6%	15,4%	18,8%	13,9%
CODENSA	12,6%	8,1%	12,5%	8,1%	12,4%	8,2%
CARIBE	18,3%	16,3%	19,0%	19,9%	18,0%	19,9%
EBSA			17,2%	5,6%	16,4%	5,5%
EMCALI	15,8%	13,0%	16,6%	12,4%	19,3%	13,7%
ENERTOLIMA	23,3%	15,9%	20,9%	16,5%	18,4%	14,8%
EPM	11,2%	8,0%	13,5%	7,7%	13,7%	7,7%
EMSA	20,8%	15,2%	18,9%	15,9%	18,0%	14,7%
EPSA	12,2%	10,0%	14,2%	11,7%	11,0%	10,6%
ENERCA			29,2%	26,2%	25,9%	23,3%
EEC	22,1%	15,0%	20,6%	15,0%	19,6%	13,3%
ESSA	22,4%	17,9%	22,9%	18,7%	22,7%	19,1%
<b>TOTAL</b>	<b>18,81%</b>	<b>15,15%</b>	<b>19,84%</b>	<b>15,97%</b>	<b>19,04%</b>	<b>14,98%</b>

Fuente: Asocodis  
O.R.: Operador de Red

## PÉRDIDAS DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL -STN GWh 2008- 2011

Mes	2008	2009	2010	2011
Enero	79,06	86,82	75,34	103,25
Febrero	80,95	74,36	69,00	92,82
Marzo	72,22	87,30	69,10	96,15
Abril	68,87	82,88	64,41	83,80
Mayo	72,56	88,47	69,79	86,37
Junio	73,42	77,41	75,83	79,93
Julio	81,34	78,18	82,69	85,56
Agosto	90,60	82,98	88,43	81,91
Septiembre	90,94	88,90	87,52	83,41
Octubre	94,97	71,01	89,81	87,34
Noviembre	80,20	71,07	79,45	86,59
Diciembre	87,67	66,45	85,64	78,09
<b>Total</b>	<b>972,8</b>	<b>955,8</b>	<b>937,0</b>	<b>1.045,2</b>

Cantidad de las inyecciones de energía al Sistema de Transmisión Nacional (flujos de baja a alta tensión), menos la cantidad de los flujos que salieron del Sistema (flujos de alta a baja tensión).

Fuente: XM, 2012

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## NÚMERO DE EMPLEADOS POR EMPRESA 2008 - 2010

Empresa	Empleos Directos			Empleos Indirectos			Total Empleados		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010
CODENSA	951	932	898	6.606	6.342	7.984	7.557	7.274	8.882
EPM	1.200	1.250	1.235	1.713	6.163	3.602	2.913	7.413	4.837
EPSA	683	653	671	1.137	1.645	1.866	1.820	2.298	2.537
CHEC	806	876	861	950	1.356	2.408	1.756	2.232	3.269
EEC		243	235		834	1.838	-	1.077	2.073
ELECTRICARIBE	1.750	1.583	1.477	4.831	ND	ND	6.581	1.583	1.477
ENERTOLIMA	90	89	95	986	1.093	1.282	1.076	1.182	1.377
ELECTROHUILA		372	375		ND	539	-	372	914
CEDELCA /CEO		ND	21		ND	816	-	-	837

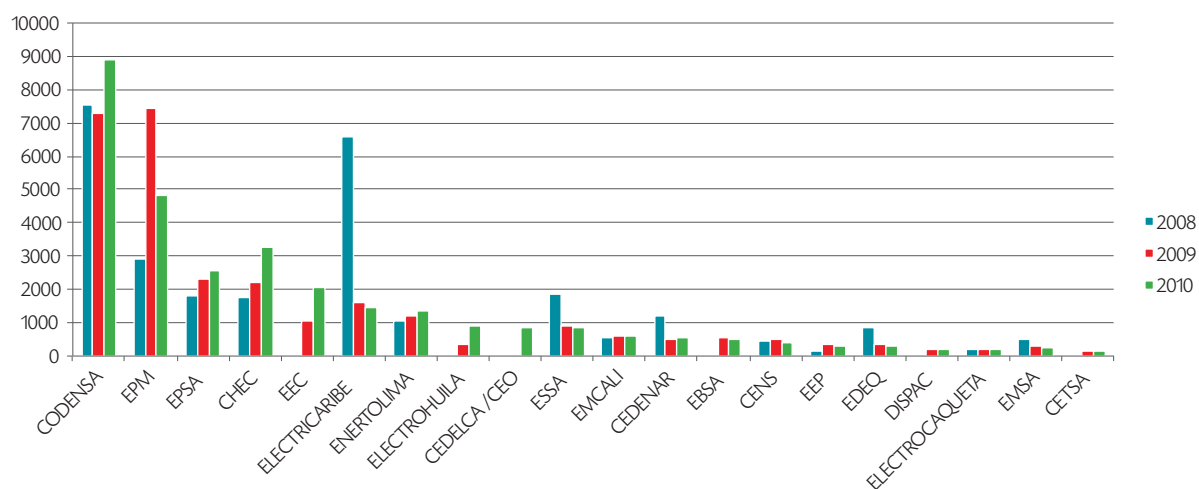
Continúa >

## TABLA NÚMERO DE EMPLEADOS POR EMPRESA 2008 - 2010 (Continuación)

Empresa	Empleos Directos			Empleos Indirectos			Total Empleados		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010	2008	2009	2010
ESSA	1.008	885	827	830	ND	ND	1.838	885	827
EMCALI	322	581	595	240	ND	ND	562	581	595
CEDENAR	548	512	542	633	ND	ND	1.181	512	542
EBSA		530	523		ND	ND	-	530	523
CENS	372	341	327	93	180	95	465	521	422
EEP	117	101	77	45	230	243	162	331	320
EDEQ	235	275	264	626	54	45	861	329	309
DISPAC		3	3		214	220	-	217	223
ELECTROCAQUETA	96	114	120	124	100	102	220	214	222
EMSA	216	213	210	261	87	40	477	300	250
CETSA		62	61		65	87	-	127	148
EEBP (Bajo Putumayo)		110	ND		ND	ND	-	110	ND
ENERCA		207	ND		ND	ND	-	207	ND
<b>TOTAL</b>	<b>8.394</b>	<b>9.932</b>	<b>9.417</b>	<b>19.075</b>	<b>18.363</b>	<b>21.167</b>	<b>27.469</b>	<b>28.295</b>	<b>30.584</b>

Fuente: ASOCODIS

### Número de Empleados por Empresa 2008- 2010

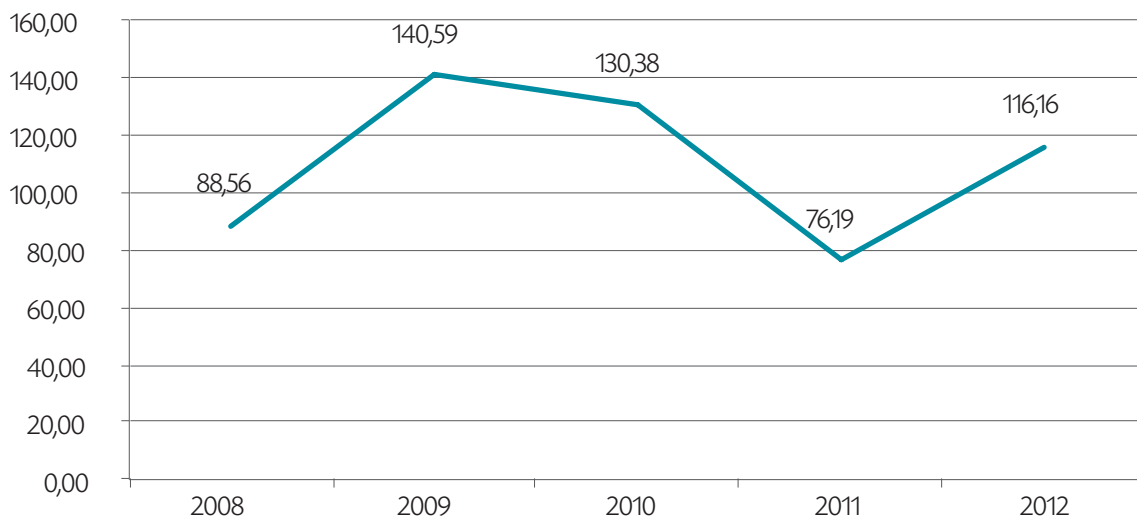


Fuente: ASOCODIS

## PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA \$/kWh 2008 - julio 2013

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	95,32	133,97	154,13	89,76	54,22	185,01
Febrero	101,22	123,76	198,43	106,30	78,48	182,35
Marzo	91,13	109,71	191,22	81,25	119,82	137,72
Abril	103,75	89,42	198,16	75,85	57,50	234,25
Mayo	97,27	116,79	151,34	59,60	47,02	139,08
Junio	76,88	126,80	91,46	60,69	87,40	141,30
Julio	63,23	125,84	83,37	56,15	78,62	236,47
Agosto	74,34	128,54	85,13	90,36	139,31	
Septiembre	81,88	184,60	112,50	92,81	183,64	
Octubre	84,48	191,53	137,03	74,14	200,21	
Noviembre	87,20	155,03	92,57	70,88	166,29	
Diciembre	106,07	201,03	69,26	56,54	181,39	
<b>Promedio</b>	<b>88,56</b>	<b>140,59</b>	<b>130,38</b>	<b>76,19</b>	<b>116,16</b>	<b>179,45</b>

### Evolución precio promedio en bolsa de energía eléctrica \$/kWh 2008 - 2012



El precio promedio de bolsa nacional en 2012 presentó un incremento anual del 52%, al pasar de un promedio ponderado anual en 2011 de 76,19 \$/kWh a 116,16 \$/kWh en 2012.

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

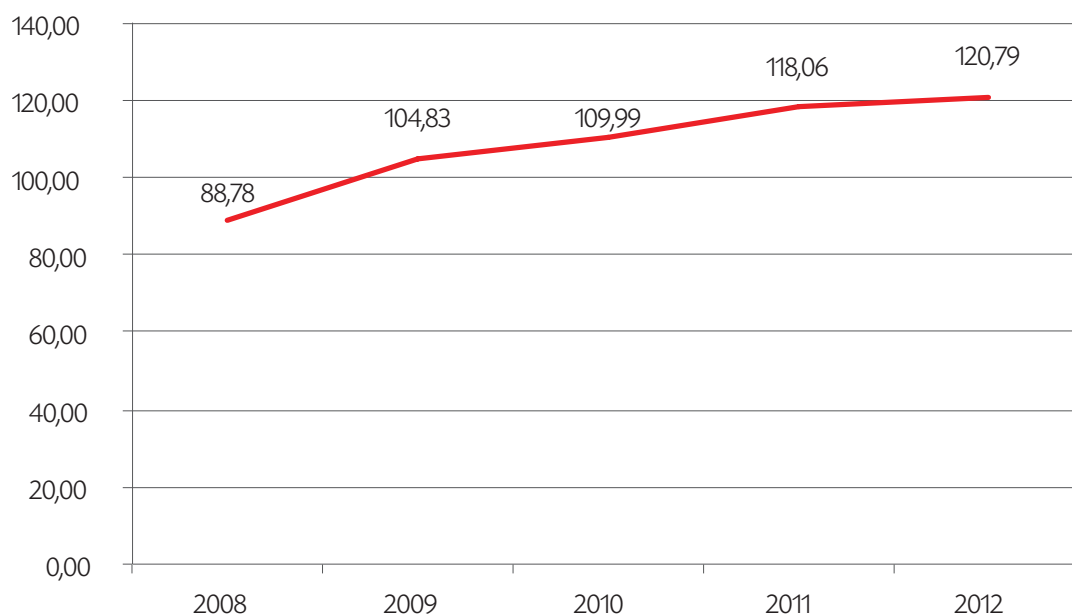
Fuente: XM S.A. E.S.P, septiembre 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS  
\$/kWh  
2008 - julio 2013

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Enero	86,21	105,31	110,18	116,12	121,69	126,04
Febrero	88,12	107,15	111,92	117,37	122,10	126,21
Marzo	87,46	107,12	112,27	117,80	121,02	124,12
Abril	87,82	106,04	113,98	118,05	120,51	126,55
Mayo	86,52	104,10	109,96	118,20	119,34	123,83
Junio	87,27	103,70	108,92	117,65	118,48	125,07
Julio	87,29	103,68	108,10	117,09	117,95	127,55
Agosto	87,46	103,12	107,71	116,99	120,41	
Septiembre	89,52	103,36	108,29	118,44	122,00	
Octubre	90,93	102,34	108,51	118,80	122,83	
Noviembre	91,41	102,94	108,61	119,20	121,09	
Diciembre	95,31	109,09	111,43	120,98	122,09	
<b>Promedio</b>	<b>88,78</b>	<b>104,83</b>	<b>109,99</b>	<b>118,06</b>	<b>120,79</b>	<b>125,62</b>

Precio Promedio de Energía Eléctrica en Contratos \$/kWh 2008 - 2011



El precio promedio anual de contratos creció en un 2,3%, con 118,06 \$/kWh en 2011 y 120,79 \$/kWh en 2012

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

Fuente: XM.S.A. E.S.P, abril 2013

Elaboró: Upme - Subdirección de Información



## COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2011

COD DANE	Departamento	SIN	ZNI	País
91	Amazonas	0,00%	83,17%	83,17%
05	Antioquia	98,09%	80,97%	98,03%
81	Arauca	95,89%	0,00%	95,89%
08	Atlántico	99,95%	0,00%	99,95%
11	BOGOTA D.C.	100,00%	0,00%	100,00%
13	Bolívar	96,26%	49,82%	96,18%
15	Boyacá	96,41%	0,00%	96,41%
17	Caldas	99,09%	0,00%	99,09%
18	Caquetá	88,09%	76,44%	85,84%
85	Casanare	94,45%	85,70%	94,05%
19	Cauca	92,73%	71,43%	91,72%
20	Cesar	95,10%	0,00%	95,10%
27	Chocó	87,03%	75,42%	83,95%
23	Córdoba	92,48%	0,00%	92,48%
25	Cundinamarca	98,82%	0,00%	98,82%
94	Guainía	0,00%	70,97%	70,97%
95	Guaviare	87,88%	87,30%	87,72%
41	Huila	98,30%	0,00%	98,30%
44	La Guajira	87,36%	57,88%	87,24%
47	Magdalena	98,68%	0,00%	98,68%
50	Meta	97,30%	68,69%	95,00%
52	Nariño	91,97%	72,03%	90,26%
54	Norte de Santander	99,67%	0,00%	99,67%
86	Putumayo	90,86%	87,57%	90,41%
63	Quindío	96,99%	0,00%	96,99%
66	Risaralda	99,05%	0,00%	99,05%
88	San Andrés y Providencia	0,00%	100,00%	100,00%
68	Santander	99,13%	0,00%	99,13%
70	Sucre	97,67%	0,00%	97,67%
73	Tolima	96,36%	0,00%	96,36%
76	Valle	98,88%	98,34%	98,88%
97	Vaupés	0,00%	72,64%	72,64%
99	Vichada	0,00%	73,48%	73,48%
100	Total Nacional	97,48%	78,20%	97,12%

Fuente: Datos preliminares. Estimaciones UPME junio 2012 con base a la información de suscriptores del SUJ, algunos OR y a las proyecciones de población del DANE.

OR: Operadores de Red

SIN : Sistema Interconectado Nacional

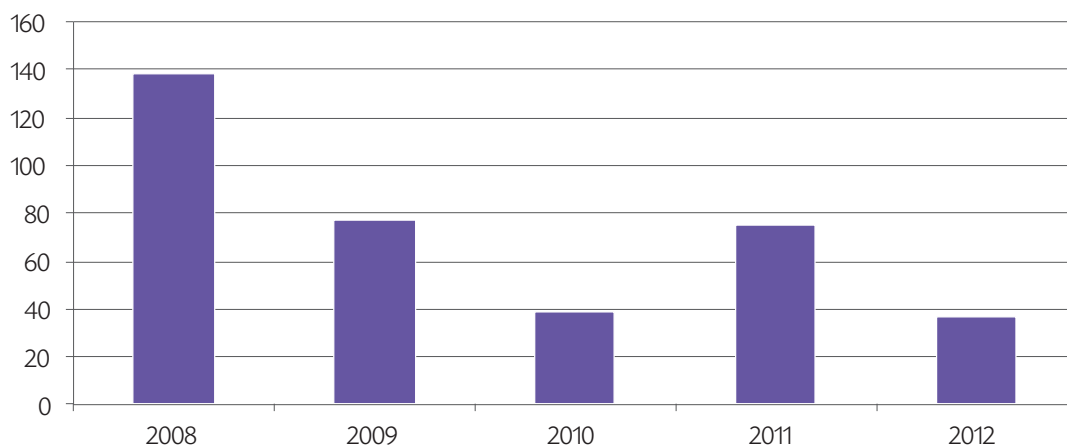
ZNI: Zonas no Interconectadas

### NÚMERO DE TORRES DERRIBADAS 2008-2012

EMPRESA	2008	2009	2010	2011	2012
Bajo Putumayo		3	1	3	
Caquetá					
Cedelca			2		
Cedenar	6	3	4		2
CENS	4	4	8	8	5
CHEC					
Codensa		2			
DISPAC	2		1		1
EADE					
EEB	5	10			2
Electrohuila	3				
Enelar					
Enertolima	6	2	1	2	
EPM	6			3	1
EPSA		5			2
ESSA					
ISA	106	47	22	58	24
Transelca				1	
Distasa		1			
<b>Total</b>	<b>138</b>	<b>77</b>	<b>39</b>	<b>75</b>	<b>37</b>

Fuente : ISA, abril 2013

#### Torres Derribadas 2008-2012



Fuente : ISA

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS ADMINISTRADORAS 2012

TRANSMISIÓN 110-115 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	508,6	5,0
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	4,7
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	338,7	3,4
CODENSA S.A. E.S.P.	1103,4	10,9
COLINVERSIONES ZF S.A. E.S.P.	3,2	0,0
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	453,7	4,5
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	487,6	4,8
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	438,9	4,4
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	54,5	0,5
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1394,6	13,8
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	346,4	3,4
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	266,0	2,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	576,3	5,7
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	290,5	2,9
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	80,9	0,8
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	984,7	9,8
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0,2
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL ARAUCA	60,0	0,6
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187,0	1,9
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	331,8	3,3
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	3,4	0,0
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1243,7	12,3
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	3,0
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A. E.S.P.	13,7	0,1
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0,1
<b>TOTAL</b>	<b>10.079,6</b>	<b>41,32</b>

Continúa &gt;

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS ADMINISTRADORAS 2012 (Continuación)

TRANSMISIÓN 138 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	15,5	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>15,5</b>	<b>0,06</b>
TRANSMISIÓN 220-230 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0,1
DISTASA S.A. E.S.P.	18,8	0,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	122,9	1,1
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ E.S.P.	1.451,1	12,5
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	272,3	2,3
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	6,8
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	7.453,4	64,0
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.532,2	13,1
<b>TOTAL</b>	<b>11.654,6</b>	<b>47,77</b>
TRANSMISIÓN 500 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2.646,3	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>2.646,3</b>	<b>10,85</b>
<b>TOTAL SIN</b>	<b>24.396,0</b>	<b>100,0</b>

Fuente: XM año 2012 : No se incluyen en las líneas 220-230 kV las líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR EMPRESAS ADMINISTRADORAS 2013

TRANSMISIÓN 110-115 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	512,7	5,0
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	4,6
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	338,7	3,3
CODENSA S.A. E.S.P.	1.115,5	10,9
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	455,1	4,4
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	494,9	4,8
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	450,3	4,4
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	54,5	0,5
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.394,6	13,6
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	346,4	3,4
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	386,6	3,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	576,3	5,6
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	290,5	2,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	80,9	0,8
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	987,7	9,6
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0,2
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL ARAUCA	60,0	0,6
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187,0	1,8
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	292,8	2,8
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	3,4	0,0
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.319,4	12,8
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	3,0
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S. E.S.P.	13,7	0,1
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0,1
ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.	3,2	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>10.276,3</b>	<b>42,12</b>

Continúa &gt;

## Líneas de transmisión por Empresas Administradoras 2013 (Continuación)

TRANSMISIÓN 138 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	15,5	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>15,5</b>	<b>0,06</b>
TRANSMISIÓN 220-230 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0,1
DISTASA S.A. E.S.P.	18,8	0,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	122,9	1,1
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ E.S.P.	1.451,1	12,4
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	272,3	2,3
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	6,8
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	7.453,4	63,9
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.549,4	13,3
<b>TOTAL</b>	<b>11.671,9</b>	<b>47,83</b>
TRANSMISIÓN 500 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.	2.436,7	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>2.436,7</b>	<b>9,99</b>
<b>TOTAL SIN</b>	<b>24.400,4</b>	<b>100,0</b>

No se incluyen en las líneas 220-230 kV las líneas de Interconexión Internacional ni líneas de conexión al STN

Fuente XM, febrero 2013

## INVERSIONES CON RECURSOS FAZNI

Millones de \$  
2008-2012p

DEPARTAMENTO	2008	2009	2010	2011	2012	Total
Interc Cauca - Nariño				137338	49500	186.838
VAUPES	19.957	26.422	37.122	24.800	17.648	125.949
CAUCA	0	9.120	37.802		0	46.922
NARIÑO	6.250	4.196	25.202		8.600	44.247
SAN ANDRES ISLA	12.779	0	15.000	0	35.000	62.779
AMAZONAS	5.015	4.323	8.200	0	6.800	24.338
CAQUETA	5.235	8.093	0	0	0	13.327
CHOCO	3.801	0	0	0	0	3.801
META	1.101	0	0	0	0	1.101
PUTUMAYO	5.967	0	0	0	0	5.967
VICHADA	875	3.000	0	0	3.026	6.901
GUAVIARE	900	0	0	0	3.946	4.846
GUAINIA	1.336	1.336	0	0	9.316	11.989
NACIONAL	1.585	0	0	0	0	1.585
ANTIOQUIA	0	0	0	0	0	0
CASANARE	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>64.800</b>	<b>56.490</b>	<b>123.326</b>	<b>162.138</b>	<b>133.836</b>	<b>540.590</b>

Fuente: MME

P: preliminar

## USUARIOS BENEFICIADOS CON RECURSOS FAZNI

2008-2012

DEPARTAMENTO	2008	2009	2010	2011	2012
Interc Cauca - Nariño				10.646	7.354
NARIÑO	1.831	7.097			6.287
SAN ANDRES ISLA					15.000
CAQUETA	2.393				
CAUCA		6.093			
CHOCO					
AMAZONAS	6.740				
VICHADA		2.949			1.227
META	11				
PUTUMAYO					
GUAINIA	2.562				5.473
VAUPES					1.500
GUAVIARE	9				421
ANTIOQUIA					
CASANARE					
<b>TOTAL</b>	<b>13.546</b>	<b>16.139</b>		<b>10.646</b>	<b>37.262</b>

Fuente: MME

## INVERSIONES CON RECURSOS DE FAER - MILL \$ 2008 - 2012

DEPARTAMENTO	2008	2009	2010	2011	2012	Total	%
ANTIOQUIA	3.253	605			1.115	4.974	1,5%
ARAUCA	254	608				862	0,3%
BOLIVAR				5.076	16.256	21.332	6,6%
BOYACA	4.102	3.973				8.076	2,5%
CALDAS						0	0,0%
CAQUETA	1.501				12.570	14.071	4,4%
CASANARE					7.657	7.657	2,4%
CAUCA	2.288	3.433		13.051	79.542	98.313	30,4%
CESAR				3.558	3.225	6.783	2,1%
CHOCO					11.000	11.000	3,4%
CORDOBA	836	2.006			12.633	15.476	4,8%
CUNDINAMARCA	1.297					1.297	0,4%
GUAVIARE					4.365	4.365	1,4%
HUILA						0	0,0%
LA GUAJIRA				4.480	1.143	5.623	1,7%
MAGDALENA					7.731	7.731	2,4%
META					1.132	1.132	0,4%
NARIÑO	803	610		1.358	6.424	9.194	2,8%
NORTE DE SANTANDER	4.884	11.688				16.572	5,1%
PUTUMAYO	875	841			2.612	4.328	1,3%
SANTANDER	605			528	12.463	13.596	4,2%
SUCRE	4.000	20.000	9.243			33.243	10,3%
TOLIMA	2.959	4.875	11.840	1.193	15.285	36.151	11,2%
VALLE	1.040	232				1.272	0,4%
<b>Total</b>	<b>28.697</b>	<b>48.871</b>	<b>21.082</b>	<b>29.243</b>	<b>195.153</b>	<b>323.047</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: MME



## USUARIOS RURALES BENEFICIADOS (FAER) 2007 - 2012

DEPARTAMENTO	2008	2009	2010	2011	2012 Nuevos	2012 total beneficiados	Total Nuevos
ANTIOQUIA					123	123	123
ARAUCA							0
BOLIVAR				807	1.691	18.215	2.498
BOYACA							0
CALDAS							0
CAQUETA					1.045	1.045	1.045
CASANARE					651	651	651
CAUCA				1.723	8.964	8.964	10.687
CESAR				3.722	210	210	3.932
CHOCO						2.300	0
CORDOBA					121	19.540	121
CUNDINAMARCA							0
GUAVIARE					339	339	339
HUILA							0
LA GUAJIRA				1.974	171	171	2.145
MAGDALENA					117	1.703	117
META					97	97	97
NARIÑO				237	1.049	1.049	1.286
NORTE DE SANTANDER							0
PUTUMAYO					216	216	216
SANTANDER				77	1.521	1.521	1.598
SUCRE	404	2.019	933				3.356
TOLIMA			1.500	190	1.906	1.906	3.596
VALLE							0
<b>Total</b>	<b>404</b>	<b>2.019</b>	<b>2.433</b>	<b>8.730</b>	<b>18.221</b>	<b>58.050</b>	<b>31.807</b>

Fuente: MME

## INVERSIONES CON RECURSOS DE PRONE \$Mill . 2008- 2012

DEPARTAMENTO	2008	2009	2010	2011	2012	Total	Participación%
ATLANTICO	9.975	20.466	14.752	5.649	19.983	70.825	20,8%
MAGDALENA	3.548	9.234	8.170	17.956	30.079	68.987	20,2%
BOLIVAR	5.992	6.941	2.746	13.012	19.534	48.225	14,2%
NARIÑO	0	0	12.266	13.141	16.769	42.175	12,4%
CESAR	1.776	5.718	5.181	4.067	17.622	34.364	10,1%
CORDOBA	4.353	4.406	1.663	1.895	5.175	17.493	5,1%
GUAJIRA	2.549	4.764	789	2.587	4.922	15.610	4,6%
SANTANDER	2.595	2.829	963			6.388	1,9%
VALLE DEL CAUCA	462	1.690	4.743			6.895	2,0%
TOLIMA	2.326	133	0			2.460	0,7%
SUCRE	1.375	2.772	830	910	10.246	16.134	4,7%
HUILA	1.072	3.630	582			5.285	1,6%
CHOCO	185	360	0			545	0,2%
CAUCA					3.817	3.817	1,1%
CAQUETA					1.559	1.559	0,5%
<b>Total</b>	<b>36.208</b>	<b>62.944</b>	<b>52.686</b>	<b>59.217</b>	<b>129.706</b>	<b>340.762</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: MME

## USUARIOS BENEFICIADOS RECURSOS PRONE. 2008-2012

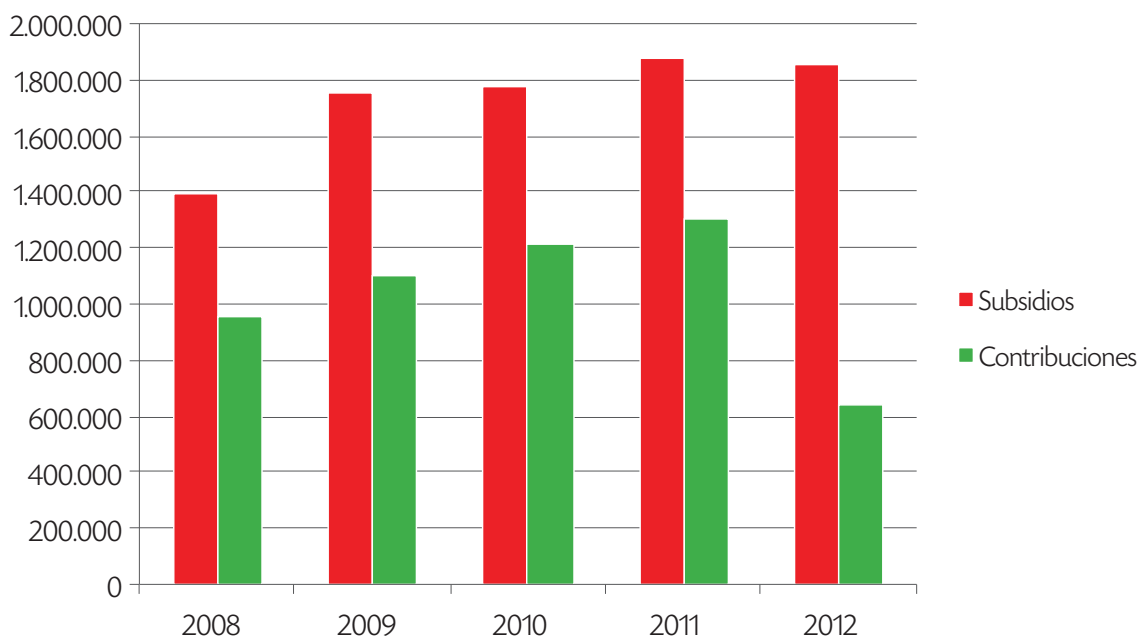
DEPARTAMENTO	2008	2009	2010	2011	2012	Total	Participación%
ATLANTICO	5.492	11.267	7.853	3.232	9.287	37.131	22,4%
BOLIVAR	3.299	3.821	1.964	6.788	6.836	22.708	13,7%
MAGDALENA	1.953	5.084	4.349	8.244	12.348	31.978	19,3%
NARIÑO	0	0	6.530	7.309	6.837	20.676	12,5%
CESAR	977	3.148	4.123	1.288	5.803	15.339	9,3%
CORDOBA	2.397	2.425	885	907	1.891	8.506	5,1%
SANTANDER	1.429	1.558	513			3.499	2,1%
TOLIMA	1.281	73	0			1.354	0,8%
GUAJIRA	1.403	2.623	420	862	1.995	7.303	4,4%
SUCRE	757	1.526	442	386	3.916	7.027	4,2%
VALLE DEL CAUCA	254	931	2.525			3.710	2,2%
HUILA	590	1.998	310			2.899	1,8%
CAUCA					2.020	2.020	
CAQUETA	102	198	0		1.107	1.407	0,8%
<b>Total</b>	<b>19.934</b>	<b>34.653</b>	<b>29.914</b>	<b>29.016</b>	<b>52.040</b>	<b>165.557</b>	<b>100%</b>

Fuente: MME

## SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO Millones de pesos 2008-2012

AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
2008	1397.034	954.318	59.912
2009	1753.602	1101.104	587.000
2010	1.776.813	1.214.085	436.505
2011	1.877.890	1.301.124	959.861
2012	1.850.194	636.844	1.255.836

### Evolución de subsidios y contribuciones sector eléctrico millones de pesos



Apartir del año 2012 se realizó el desmonte de las contribuciones a la industria.  
Fuente: Ministerio de Minas y Energía, febrero 2013, datos para el año 2010 fuente, SUI.

## AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD

Nombre Agente	Actividad	Dirección	Teléfono	Ciudad	Departamento
A.S.C. INGENIERIA S.A. E.S.P.	C	Calle 18 N°41A-19, Barrio El Dorado - Edificio Piamonte Local 101	(2) 7315638	Pasto	Narino
AES CHIVOR & CIA. S.C.A. E.S.P.	G	Avenida Calle 100 N° 21-64, Oficina 901, Edificio Prime Tower	(1) 4079555	Bogota	Distrito Capital
AMERICANA DE ENERGIA S.A. E.S.P.	C	Autopista Medellin KM 3.4 Costado Norte Oficina B-43	(1) 7420359	Cota	Cundinamarca
CELSIA S.A. E.S.P.	G	Carrera 43 A N° 1A Sur 143, Centro Santillana Torre Sur, Piso 5	(4) 3266600	Medellin	Antioquia
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	C	Km 1 Autopista del Café Salida a Chinchiná Estación Uribe	(6) 8899000	Manizales	Caldas
	D	Km 1 Autopista del Café Salida a Chinchiná Estación Uribe	(6) 8899000	Manizales	Caldas
	G	Km 1 Autopista del Café Salida a Chinchiná Estación Uribe	(6) 8899000	Manizales	Caldas
CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO 2 S.A.S. E.S.P.	G	Carrera 9 N°. 72-81, Oficina 804	(1) 3121906	Bogota	Distrito Capital
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	C	Calle 20 N°. 36-12, Avenida Los Estudiantes	(2) 7312169	Pasto	Narino
	D	Calle 20 N°. 36-12, Avenida Los Estudiantes	(2) 7312169	Pasto	Narino
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	C	Avenida al Aeropuerto, N°. 5N-220, Barrio Sevilla	(7) 5824444	Cucuta	Norte De Santander
	D	Avenida al Aeropuerto, N°. 5N-220, Barrio Sevilla	(7) 5824444	Cucuta	Norte De Santander
	T	Avenida al Aeropuerto, N°. 5N-220, Barrio Sevilla	(7) 5824444	Cucuta	Norte De Santander
CODENSA S.A. E.S.P.	C	Carrera 13 A N°. 93 - 66 Piso 4	(1) 6015533	Bogota	Distrito Capital
	D	Carrera 13 A N°. 93 - 66 Piso 4	(1) 6015533	Bogota	Distrito Capital
COENERSA S.A. E.S.P.	C	Via Cota-Siberia Centro Metropolitano Oikos (B-54)	(1) 8415613	Cota	Cundinamarca
COENERGIA S.A. E.S.P.	C	Calle 19 Norte N° 2 N 29 Piso 28 Edificio Torre de Cali	(2) 6609201	Cali	Valle
COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CENTRO S.A. E.S.P.	C	Autop Medellin Km3 Costado Norte Of B-41Centro Emp. Metropolitano	(1) 7432933	Bogota	Distrito Capital

Continúa &gt;

## AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD (Continuación)

Nombre Agente	Actividad	Dirección	Teléfono	Ciudad	Departamento
COMERCIALIZADORA DEL CAFE SAS E.S.P.	C	Autopista Medellin Km 3,4 Centro Empresarial Metropolitano Of. B-53	(1) 8415654	Cota	Cundinamarca
COMERCIALIZADORA ELECTRICA DEL SINU S.A.	C	Kilometro 1 Via Cerete, Cienaga de Oro	(4) 7745366	Cerete	Cordoba
COMPANIA DE ELECTRICIDAD DE TULUA S.A. E.S.P.	C	Calle 29 N° 23-45	(2) 2339000	Tulua	Valle
COMPANIA DE ELECTRICIDAD DE TULUA S.A. E.S.P.	G	Calle 29 N° 23-45	(2) 2339000	Tulua	Valle
COMPANIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	C	Carrera 7 N° 1N-28 Piso 3 y 4 Ed. Edgar Negret	(2) 8301000	Popayan	Cauca
COMPANIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	C	Calle 39 A N° 5-15, Edificio Enertolima, Piso 3	(8) 2666694	Ibague	Tolima
	D	Calle 39 A N° 5-15, Edificio Enertolima, Piso 3	(8) 2666694	Ibague	Tolima
CORPORACION CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGIA - CENACE -	C	Panamericana Sur Kilómetro 17 1/2, Sector Santa Rosa	59322992030	Quito	Ecuador
	G	Panamericana Sur Kilómetro 17 1/2, Sector Santa Rosa	59322992030	Quito	Ecuador
DICELER S.A. E.S.P.	C	Calle 64 Norte N° 5B-46 Edificio Centro Empresarial Oficina 39	(2) 6801515	Cali	Valle
	G	Calle 64 Norte N° 5B-46 Edificio Centro Empresarial Oficina 39	(2) 6801515	Cali	Valle
DISTASA S.A. E.S.P.	T	Cra 7 N° 156-80 Oficina 902 Edificio North Point	(1) 7449970	Bogota	Distrito Capital
DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	C	Calle 64 Norte N° 5B-146 Edificio Centro Empresarial Oficina 39	(2) 6801515	Cali	Valle
E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	C	Carrera 59 N° 59-166	(5) 3306266	Barranquilla	Atlantico
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	C	Carrera 19 N° 24-56 Barrio Alarcon	(7) 6339767	Bucaramanga	Santander
	D	Carrera 19 N° 24-56 Barrio Alarcon	(7) 6339767	Bucaramanga	Santander
	G	Carrera 19 N° 24-56 Barrio Alarcon	(7) 6339767	Bucaramanga	Santander
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	C	Calle 20 9-54	(8) 4355350	Florencia	Caqueta
	D	Carrera 1 N° 35-99	(8) 4366400	Florencia	Caqueta

Continúa &gt;

## AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD (Continuación)

Nombre Agente	Actividad	Dirección	Teléfono	Ciudad	Departamento
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	C	Carrera 55 N° 72 - 109 Piso 8	(5) 3606666	Barranquilla	Atlántico
	D	Carrera 55 N° 72 - 109 Piso 8	(5) 3606666	Barranquilla	Atlántico
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	C	Kilometro 1 Vía Palermo	(8) 8753222	Neiva	Huila
	D	Kilometro 1 Vía Palermo Subestación El Bote	(8) 8754151	Neiva	Huila
	G	Kilometro 1 Vía Palermo Subestación El Bote	(8) 8754151	Neiva	Huila
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	C	Barzal Alto Vía Azotea	(8) 6614000	Villavicencio	Meta
	D	Barzal Alto Vía Azotea	(8) 6614000	Villavicencio	Meta
EMGESA S.A. E.S.P.	C	Carrera 11 N° 82 - 76, Piso 4	(1) 2190342	Bogota	Distrito Capital
	G	Carrera 11 N° 82-76, Piso 4	(1) 2190401	Bogota	Distrito Capital
EMPLUS S.A.S. E.S.P.	C	CRA. 41 N° 24-131 OF 307	(4) 5861520	Medellin	Antioquia
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA E.S.P.	C	Carrera 22 N° 22-46	(7) 8852495	Arauca	Arauca
	D	Carrera 22 N° 22-46	(7) 8852495	Arauca	Arauca
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.	T	Carrera 9 N° 73-44, Piso 6	(1) 3268000	Bogota	Distrito Capital
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	C	Carrera 10 N° 15 - 87	(8) 7422081	Tunja	Boyaca
	D	Carrera 10 N° 15 - 87	(8) 7422081	Tunja	Boyaca
	T	Carrera 10 N° 15 - 87	(8) 7422081	Tunja	Boyaca
	G	Carrera 10 N° 15 - 87	(8) 7422081	Tunja	Boyaca
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	C	Marginal de la Selva Kilometro 1 Vía Yopal - Aguazul	(8) 6320040	Yopal	Casanare
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	C	Carrera 11 A N° 93 - 52 Torre 93 Piso 4, 5 y 6	(1) 7051800	Bogota	Distrito Capital
	D	Carrera 11 A N° 93 - 52 Piso 6	(1) 7051800	Bogota	Distrito Capital
	G	Carrera 11 A N° 93 - 52 Piso 6	(1) 7051800	Bogota	Distrito Capital
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	C	Carrera 10 N° 17-35, Edificio Torre Central Piso 4	(6) 3151401	Pereira	Risaralda
	D	Carrera 10 N° 17-35, Edificio Torre Central Piso 4	(6) 3151401	Pereira	Risaralda
	G	Carrera 10 N° 17-35, Edificio Torre Central Piso 4	(6) 3151401	Pereira	Risaralda

Continúa &gt;

## AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD (Continuación)

Nombre Agente	Actividad	Dirección	Teléfono	Ciudad	Departamento
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	C	Carrera 26 N° 10-68	(8) 4227559	Puerto Asis	Putumayo
	D	Carrera 26 N° 10-68	(8) 4227559	Puerto Asis	Putumayo
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	C	Calle 15 N° 29B-30, Autopista Cali - Yumbo	(2) 3210000	Yumbo	Valle
	D	Calle 15 N° 29B-30, Autopista Cali - Yumbo	(2) 3210000	Yumbo	Valle
	T	Calle 15 N° 29B-30, Autopista Cali - Yumbo	(2) 3210000	Yumbo	Valle
	G	Calle 15 N° 29B-30, Autopista Cali - Yumbo	(2) 3210000	Yumbo	Valle
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	C	Carrera 9 N° 8-10	(8) 4296724	Mocoa	Putumayo
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	C	Carrera 13 N° 14 - 17	(6) 7413100	Armenia	Quindio
	D	Carrera 13 N° 14 - 17	(6) 7413100	Armenia	Quindio
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	C	Calle 17 No.15-46	(8) 4260296	Sibundoy	Putumayo
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	C	Calle 8 N° 23-55 Barrio Centro	(8) 5840423	San Jose Del Guaviare	Guaviare
	D	Calle 8 N° 23-55 Barrio Centro	(8) 5840423	San Jose Del Guaviare	Guaviare
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	C	Carrera 7 N° 24 - 76	(4) 6910030	Quibdo	Choco
	D	Carrera 7 N° 24 - 76	(4) 6910030	Quibdo	Choco
EMPRESA MULTIPROPOSITO DE CALARCA S.A. E.S.P.	G	Carrera 24 39-54 Torre B Piso 2	(6) 7421900	Calarca	Quindio
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	C	Carrera 9 5-41 Oficina 103	(2) 8241516	Popayan	Cauca
	G	Carrera 9 5-41 Oficina 103	(2) 8241516	Popayan	Cauca
EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	C	Calle 4 N° 5-32	(8) 4318233	Cartagena DCh	Caqueta
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	G	Carrera 3 N° 68-70	(4) 7811907	Monteria	Cordoba
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	C	CAM Torre EMCALI piso 3	(2) 8993008	Cali	Valle
	D	CAM Torre EMCALI piso 3	(2) 8993008	Cali	Valle
	G	CAM Torre EMCALI piso 3	(2) 8993008	Cali	Valle

Continúa &gt;

## AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD (Continuación)

Nombre Agente	Actividad	Dirección	Teléfono	Ciudad	Departamento
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	C	Calle 13 N° 5A-35 Piso 2	(2) 2110060	Cartago	Valle
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	C	Carrera 58 N° 42-125 Edificio Inteligente	(4) 3806900	Medellin	Antioquia
	D	Carrera 58 No 42-125 Edificio Inteligente	(4) 3806900	Medellin	Antioquia
	T	Carrera 58 N° 42-125 Edificio Inteligente	(4) 3806900	Medellin	Antioquia
	G	Carrera 58 N° 42-125 Edificio Inteligente	(4) 3806900	Medellin	Antioquia
ENERCO S.A. E.S.P.	C	Calle 22N # 6AN - 24 Piso 8	(2) 6618290	Cali	Valle
ENERGETICOS S.A. E.S.P.	C	Carrera 100 N° 5-169 Unicentro Cali	(2) 4850099	Cali	Valle
ENERGIA DEL RIO PIEDRAS S.A. E.S.P.	G	Carrera 35 N° 7-99 Piso 2	(4) 3124084	Medellin	Antioquia
ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	C	Carrera 55 N° 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 6	(5) 3611061	Barranquilla	Atlantico
ENERGIA RENOVABLE DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	G	Calle 50 N° 5-75 Bodega 1B Vía Al Caimo	(6) 7471227	Armenia	Quindio
ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	C	Carrera 55 N° 72-109 Piso 7	(5) 3611650	Barranquilla	Atlantico
ENERMONT S.A.S E.S.P.	C	Carrera 43A N° 8 Sur 15 Local 105	(4) 6043233	Medellin	Antioquia
	G	Carrera 43A N° 8 Sur 15 Local 105	(4) 6043233	Medellin	Antioquia
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	C	Calle 22 Norte N° 6AN-24, Piso 8, Edificio Santa Monica Central	(2) 6618290	Cali	Valle
ENERVIA S.A. E.S.P.	G	Carrera 100 N° 5-169 Oficina 508	(2) 6832919	Cali	Valle
FORCEFUL ENERGY S.A.S. E.S.P.	C	Av. 4 Nte. 6N-67 Oficina 407	(2) 6609292	Cali	Valle
FUENTES DE ENERGIAS RENOVABLES SAS ESP	C	Cra 100 N° 5-169 Edificio Oasis Oficina 309 C	(2) 3169415	Cali	Valle
GENERADORA COLOMBIANA DE ELECTRICIDAD S.C.A. E.S.P.	G	CL 62 N° 23-61 OF 403	(6) 886 3129	Manizales	Caldas
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	C	Carrera 55 N° 72-109 Piso 9 (Centro Ejecutivo II)	(5) 3567050	Barranquilla	Atlantico
	G	Carrera 55 N° 72-109 Piso 9 (Centro Ejecutivo II)	(5) 3567050	Barranquilla	Atlantico

Continúa &gt;



## AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD (Continuación)

Nombre Agente	Actividad	Dirección	Teléfono	Ciudad	Departamento
GENERAMOS ENERGIA S.A. E.S.P.	C	Calle 33 N° 74E-69 Of. 801 Ed. Coomeva	(4) 4122551	Medellin	Antioquia
	G	Calle 33 N° 74E-69 Of. 801 Ed. Coomeva	(4) 4122551	Medellin	Antioquia
GENERARCO S.A. E.S.P.	C	Autopista Medellin Km 3,4 Via Cota Siberia	(1) 8415714	Cota	Cundinamarca
GENERPUTUMAYO S.A.S. E.S.P.	G	Av Cra 15 # 144-43	1-6147207	Bogota	Distrito Capital
GENERSA S.A.S. E.S.P.	C	Calle 17 N° 34-64	(1) 7447878	Bogota	Distrito Capital
	C	Autop. Medellin KM. 3.4 Costado Nte CEM Ofic. B - 47	(1) 8415840	Cota	Cundinamarca
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	C	Carrera 23 N° 64B-33 Torre Gensa	(6) 8756262	Manizales	Caldas
	G	Carrera 23 N° 64B-33 Torre Gensa	(6) 8756262	Manizales	Caldas
GRUPO GELEC S.A.S. E.S.P.	G	CRA 9 N° 24 A-21	(2) 8234763	Popayan	Cauca
INGENIO RISARALDA S.A.	G	Carrera 7A N° 19-48 Piso 8 Edificio Banco Popular	(6) 683776	Balboa	Risaralda
INTERCONEXION ELECTRICA S.A. E.S.P.	T	Calle 12 Sur N° 18-168, Transversal Superior Loma de los Balsos	(4) 3252270	Medellin	Antioquia
ISAGEN S.A. E.S.P.	C	Carrera 43A N° 11 A 80	(4) 3165410	Medellin	Antioquia
	G	Carrera 43A N° 11 A 80	(4) 3165410	Medellin	Antioquia
ITALCOL ENERGIA S.A. E.S.P.	C	Kilometro 6 via Giron, Bodegas Garibaldi local 12	(7) 6913410	Giron	Santander
LA CASCADA S.A.S. E.S.P.	G	Calle 8 N° 43C - 101	(4) 3706666	Medellin	Antioquia
PROELECTRICA & CIA. S.C.A. E.S.P.	G	calle 93 N° 11A-28 Oficina 802	(5) 7423638	Bogota	Distrito Capital
PROFESIONALES EN ENERGIA S.A. E.S.P.	C	Carrera 53 N° 103 B 42 Oficina 208	(1) 4796784	Bogota	Distrito Capital
PROMIELECTRIC S.A. E.S.P.	C	Aut. Med. Kilometro 3.5 Costado Norte Of B-42	(1) 7431290	Cota	Cundinamarca
PROYECTOS ENERGETICOS DEL CAUCA S.A. E.S.P.	G	Calle 23 Norte N° 4N- 50 Edificio el Coral Piso 9	(2) 3930300	Cali	Valle
RUITOQUE ENERGIA S.A.S. E.S.P.	C	Cra 25 N° 29-57 Local 2 La Cava cc Cañaveral	(7) 6389424	Floridablanca	Santander
RUITOQUE S.A. E.S.P.	C	C.C. Cañaveral Local 2 La Cava	(7) 6389424	No_usar	Santander

Continúa &gt;

## AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD (Continuación)

Nombre Agente	Actividad	Dirección	Teléfono	Ciudad	Departamento
SMART COMERCIALIZADORA DE ENERGIA S.A.S. E.S.P.	C	CARRERA 45 A No 93-47	(1) 5339545	Bogota	Distrito Capital
TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P.	G	Mamonal Sector Arroz Barato, Calle de las Empresas Publicas	(5) 6688913	Cartagena	Bolivar
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	G	Km. 3 Vía Yumbo - Aeropuerto	(2) 6905910	Palmira	Valle
TERMOPIEDRAS S.A. E.S.P.	G	Carrera 16A No. 80-36, Oficina 204	(1) 5313980	Bogota	Distrito Capital
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	C	Carrera 13 N° 93-19 Piso 4	(1) 5936262	Bogota	Distrito Capital
	G	Carrera 13 N° 93-19 Piso 4	(1) 5936262	Bogota	Distrito Capital
TERMOVALLE S.C.A. E.S.P.	G	Zona Franca del Pacifico Km 6 Vía Jumbo Aeropuerto	(2) 2801047	Palmira	Valle
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S. E.S.P.	G	Carrera 9 N° 72-81, Oficina 804	(1) 3121906	Bogota	Distrito Capital
TRANSELCA S.A. E.S.P.	T	Carrera 55 N° 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 10	(5) 3717200	Barranquilla	Atlantico
VATIA S.A. E.S.P.	C	Avenida 6 Norte N° 47N-32	(2) 6652398	Cali	Valle
	G	Avenida 6 Norte N° 47N-32	(2) 6641666	Cali	Valle
ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.	G	Vía 40 No. 85-555	(5) 3556566	Barranquilla	Atlantico

Fuente: Agentes, abril 2013

C: Comercialización

T: Transmisión

D: Distribución

G: Generación

# Sector Eléctrico

*Internacionales*



## INDICADORES MACROECONÓMICOS DE ALGUNOS PAISES DE LATINOAMERICA

2012				
País	PIB	Población	PIB per capita	Reservas
	US\$ Millones	Millones	US\$	US\$ Millones
Brasil	2.449.760	197	12.465	378.256
México	1.207.820	115	10.514	162.236
Argentina	472.815	41	11.453	45.364
Colombia	378.713	47	8.127	37.300
Venezuela	337.433	30	11.114	25.745
Chile	272.119	18	15.453	39.498
Perú	184.962	31	6.070	63.128
Ecuador	72.466	15	4.760	4.033
Uruguay	52.349	3	15.483	13.494
Bolivia	27.012	11	2.793	14.064
Paraguay	22.363	7	3.357	4.838

Fuente: CEPAL, FMI y ANDI

## CAPACIDAD INSTALADA DE ELECTRICIDAD Gigawatios

País	2008	2009	2010
Asia y Oceanía	1645,82	1760,60	1892,67
Norte América	1196,41	1220,82	1238,34
Estados Unidos	1010,17	1025,40	1039,06
China	806,93	890,88	987,94
Europa	914,29	940,39	981,93
Euro Asia	350,89	353,06	356,74
Japón	280,53	284,49	287,03
Centro y Sur América	242,76	252,94	263,23
Rusia	224,04	225,21	229,11
India	177,12	189,30	208,09
Oriente Medio	167,62	184,87	200,08
Alemania	139,28	146,87	153,22
Canadá	127,61	135,40	136,95
África	123,73	130,05	133,78
Francia	117,75	118,98	124,27
Brasil	104,11	106,21	113,73
Italia	98,31	101,13	106,19
España	93,70	96,50	101,71
Reino Unido	85,53	87,45	93,45
Korea del Sur	79,86	80,59	84,66
Iran	52,96	56,17	62,09
México	58,30	59,69	62,00
Australia	54,69	56,06	59,13
Ucrania	54,02	54,38	54,88
Turquía	41,82	44,76	49,52
Arabia Saudita	39,24	44,49	49,05
Tailandia	41,46	47,38	48,24
Sur Africa	44,27	44,26	44,26
Isla de Taiwán	40,87	41,00	41,67
Suecia	33,94	35,29	36,51
Indonesia	30,88	32,32	34,07
Polonia	32,68	33,03	33,36

Continúa &gt;

### CAPACIDAD INSTALADA DE ELECTRICIDAD Gigawatios (Continuación)

País	2008	2009	2010
Argentina	30,99	32,07	32,87
Noruega	30,53	30,94	30,18
Egipto	23,48	24,67	26,91
Países Bajos	24,80	25,92	26,62
Malasia	23,35	25,39	25,39
Venezuela	23,12	24,85	23,78
Emiratos Arabes	19,81	23,25	23,25
Pakistan	19,79	21,04	22,27
Austria	20,56	20,86	21,11
Rumania	21,05	20,67	20,85
Portugal	15,76	17,39	18,92
Kazajistán	18,73	18,73	18,73
Bélgica	16,76	17,49	18,32
República Checa	17,73	18,32	18,30
Suiza	17,62	17,73	18,07
Finlandia	16,65	16,32	16,68
Filipinas	15,67	15,58	16,32
Chile	14,02	15,63	16,21
Israel	11,67	12,07	15,33
Vietnam	14,52	15,19	15,21
Grecia	14,25	14,36	15,12
Colombia	13,48	13,54	14,42
Dinamarca	13,03	13,41	13,71
Kuwait	10,94	12,68	12,68
Hong Kong	12,62	12,62	12,62
Uzbekistán	11,58	11,60	11,60
Argelia	8,13	11,33	11,33
Singapur	10,46	10,25	10,25
Irak	8,36	9,23	10,11
Bulgaria	9,66	9,46	10,01
Otros países	262,37	272,94	280,25

Fuente : EIA, Abril 2013

## GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD (Terawatios Hora)

País	2007	2008	2009	2010
Asia y Oceanía	6.568	6.773	7.073	7.689
Norte América	5.010	4.980	4.784	4.961
Estados Unidos	4.145	4.108	3.938	4.112
China	3.091	3.281	3.508	3.904
Europa	3.590	3.621	3.454	3.610
Euro Asia	1.410	1.430	1.359	1.423
Centro y Sur América	1.005	1.039	1.044	1.096
Japón	1.061	1.017	989	1.052
Rusia	962	985	940	984
India	772	797	855	904
Oriente Medio	679	729	763	813
África	580	586	594	632
Canadá	620	623	597	591
Alemania	597	598	552	588
Francia	536	541	505	537
Brasil	438	455	459	507
Korea del Sur	402	418	425	468
Reino Unido	370	362	352	353
España	286	295	278	287
Italia	289	295	273	283
México	244	249	247	257
Sur Africa	245	238	232	242
Australia	229	229	231	228
Isla de Taiwán	225	221	213	227
Irán	193	202	208	219
Arabia Saudita	179	192	204	212
Turquía	182	188	185	201
Ucrania	185	181	165	176
Indonesia	135	142	149	161
Polonia	149	146	142	148
Tailandia	132	136	137	145
Suecia	145	146	133	144

Continúa &gt;

## GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD (Terawatios Hora) (Continuación)

País	2007	2008	2009	2010
Egipto	118	124	131	139
Noruega	134	139	129	122
Argentina	111	116	116	119
Malasia	92	92	110	118
Venezuela	112	116	117	115
Países Bajos	99	102	107	112
Emiratos Arabes	72	81	85	92
Vietnam	64	70	80	91
Pakistan	91	88	91	90
Pekín	82	79	85	88
República Checa	83	79	77	81
Kazajistán	72	76	74	78
Finlandia	78	74	69	77
Austria	61	62	64	65
Filipinas	57	58	59	65
Suiza	64	64	64	64
Chile	56	58	59	58
Rumania	59	62	55	58
Colombia	54	55	56	55
Israel	51	53	51	55
Grecia	59	59	58	54
Kuwait	46	49	50	54
Paraguay	53	55	54	54
Portugal	45	43	47	52
Uzbekistán	46	47	47	49
Irak	32	35	43	47
Singapur	40	40	40	44
Nueva Zelandia	43	43	42	44
Siria	36	39	41	44
Bulgaria	40	42	40	43
Otros países	975	1004	1002	1060

Fuente: EIA, Abril 2013



## GENERACIÓN DE HIDROELECTRICIDAD NETA (Terawatios Hora)

	2007	2008	2009	2010
Asia y Oceanía	840,82	933,72	961,69	1.090,80
China	480,41	579,34	609,48	713,79
Centro y Sur América	663,02	667,15	683,86	686,58
Norte América	638,42	664,17	664,85	644,92
Europa	537,77	564,59	560,18	615,77
Brasil	370,28	365,86	387,08	399,26
Canadá	363,91	370,55	364,96	347,97
Estados Unidos	247,51	254,83	273,45	260,20
Euro Asia	244,63	235,00	241,36	241,81
Rusia	175,28	163,12	172,44	164,82
Noruega	132,32	137,65	124,03	116,36
India	119,38	109,14	103,17	113,28
África	92,51	92,93	96,82	104,78
Japón	73,27	75,68	76,13	81,39
Venezuela	82,23	85,97	85,10	76,01
Suiza	65,50	68,38	65,19	65,73
Francia	57,35	62,97	56,63	61,39
Paraguay	53,19	54,91	54,41	53,52
Turquía	35,49	32,94	35,60	51,28
Italia	32,49	41,21	48,65	50,61
España	26,96	23,30	26,07	41,86
Colombia	44,00	45,98	40,70	40,35
Austria	36,73	37,97	40,50	38,02
México	27,00	38,79	26,45	36,75
Suiza	34,90	35,68	35,37	35,70
Argentina	30,06	30,11	33,53	33,25
Pakistan	28,42	27,51	27,81	31,49
Vietnam	22,29	25,73	29,68	27,28
Nueva Zelandia	23,40	22,11	23,98	24,47
Chile	22,90	23,95	25,04	21,50
Alemania	20,69	20,73	18,47	20,22
Rumania	15,81	17,02	15,56	19,93
Perú	19,35	18,96	19,42	19,84

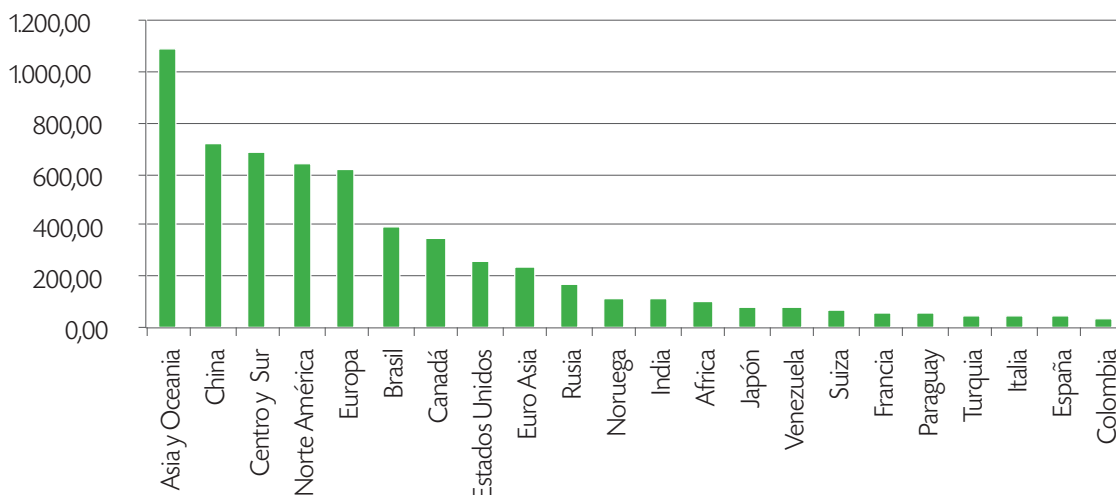
Continúa &gt;

## GENERACIÓN DE HIDROELECTRICIDAD NETA (Terawatios Hora) (Continuación)

	2007	2008	2009	2010
Oriente Medio	27,58	11,69	12,90	17,64
Indonesia	11,17	11,41	11,27	17,50
Mozambique	15,90	14,96	16,78	16,48
Portugal	9,99	6,73	8,20	15,99
Tajikistan	16,94	16,64	15,64	15,69
Korea del Norte	13,15	13,93	12,34	13,27
Ucrania	10,04	11,27	11,82	13,02
Egipto	15,36	14,54	12,73	12,92
Finlandia	14,04	16,94	12,56	12,79
Islandia	8,31	12,30	12,16	12,47
Australia	14,14	11,79	10,88	12,34
Serbia	9,94	9,47	10,44	11,77
Zambia	9,70	9,57	10,28	11,16
Uzbekistán	6,34	11,25	9,24	10,73
Kyrgyzstan	13,81	10,63	9,81	10,23
Irán	17,81	4,95	7,16	9,43
Georgia	6,75	7,09	7,34	9,27
Uruguay	7,99	4,46	5,21	8,58
Ecuador	8,95	11,18	9,13	8,55
Croacia	4,19	5,16	6,66	8,25
Bosnia y Herzegovina	3,96	4,82	6,18	7,95
Kazajistán	8,09	7,39	6,81	7,94
Congo	7,74	7,40	7,72	7,77
Filipinas	8,48	9,74	9,69	7,73
Albania	2,76	3,76	5,18	7,48
Grecia	2,57	3,28	5,32	7,39
Bután	6,49	6,89	6,93	7,23
Costa Rica	6,70	7,31	7,15	7,19
Otros países	142,34	144,04	148,22	165,44

Fuente: EIA, Abril 2013

## Generación hidráulica de algunos países (TWh)



## GENERACIÓN TÉRMICA DE ELECTRICIDAD (Terawatios Hora)

	2007	2008	2009	2010
Asia y Oceanía	5137,3	5229,1	5457,2	5891,2
Norte América	3346,5	3270,7	3060,7	3227,2
China	2539,2	2618,6	2802,5	3063,0
Estados Unidos	2992,2	2926,7	2726,5	2883,4
Europa	1933,3	1909,1	1753,2	1781,7
Euro Asia	912,3	941,7	868,0	929,4
Oriente Medio	651,5	717,1	750,1	795,2
India	622,8	658,8	718,3	749,4
Japón	711,6	667,9	616,7	664,1
Rusia	633,4	665,1	610,2	654,3
África	473,2	478,5	480,0	508,8
Alemania	372,5	364,3	326,3	346,6
Centro y Sur América	290,2	315,4	298,5	339,8
Korea del Sur	261,6	271,1	281,0	320,9
Reino Unido	289,9	290,2	260,4	271,3
África	233,1	226,5	218,3	227,6
Arabia Saudita	179,1	191,9	204,1	212,3
Irán	174,7	196,8	201,1	209,9
Australia	208,6	209,9	211,9	206,9

Continúa &gt;

## GENERACIÓN TÉRMICA DE ELECTRICIDAD (Terawatios Hora) (Continuación)

	2007	2008	2009	2010
Italia	242,3	237,6	203,7	205,8
México	196,9	190,9	200,9	204,3
Isla de Taiwán	178,7	174,5	166,3	178,8
Turquía	145,7	154,1	147,2	146,0
Canadá	156,3	152,1	132,2	138,4
Polonia	143,9	139,0	133,7	137,2
Tailandia	122,6	126,8	127,1	136,6
Indonesia	116,5	121,8	127,9	134,1
España	176,1	177,4	154,1	131,1
Egipto	102,3	108,5	117,5	124,3
Malasia	85,6	84,9	101,5	110,5
Países Bajos	86,2	86,8	91,0	95,2
Emiratos Árabes	71,5	81,1	85,1	91,9
Ucrania	87,8	85,7	74,0	79,5
Argentina	71,3	76,2	72,5	77,3
Kazajistán	64,3	68,5	67,5	70,1
Vietnam	41,3	44,5	49,9	63,3
Brasil	36,6	55,0	35,5	60,1
Pakistán	60,1	58,5	60,5	55,7
Israel	50,5	53,3	51,4	54,9
Kuwait	45,8	48,6	50,0	53,6
Francia	53,0	50,9	46,4	52,5
República Checa	54,7	49,7	46,8	48,3
Filipinas	38,3	37,8	39,2	46,9
Grecia	54,6	53,7	49,7	43,9
Iraq	25,9	31,4	39,8	42,7
Algeria	34,8	37,6	35,6	42,7
Singapore	38,7	39,2	39,3	42,6
Siria	33,1	35,9	39,0	41,2
Venezuela	29,6	30,5	31,6	39,0
Uzbekistán	40,0	35,8	38,2	38,4
Bangladesh	28,1	31,5	34,1	38,2
Hong Kong	36,6	35,7	36,4	36,0

Continúa &gt;

## GENERACIÓN TÉRMICA DE ELECTRICIDAD (Terawatios Hora) (Continuación)

	2007	2008	2009	2010
Bélgica	32,5	30,3	33,6	35,5
Chile	30,7	30,4	29,1	33,9
Bielorrusia	29,8	32,8	28,4	32,6
Finlandia	31,1	24,5	24,7	31,2
Libia	24,2	26,9	28,6	29,7
Rumania	35,7	34,3	28,2	26,3
Dinamarca	26,5	24,1	24,0	24,1
Serbia	24,9	25,6	25,5	24,0
Portugal	28,6	28,7	29,0	23,5
Bulgaria	23,8	24,3	22,0	23,5
Irlanda	23,5	24,7	22,4	23,2
Qatar	18,3	20,3	19,1	22,3
Austria	17,7	18,2	17,4	21,0
Puerto Rico	22,1	20,8	20,5	20,7
Omán	13,3	14,9	16,8	18,6
Nigeria	15,7	14,5	14,3	18,6
Hungría	21,9	21,4	16,4	17,3
Marruecos	18,2	18,4	17,3	17,1
Cuba	16,1	16,0	16,0	15,8
Türkmenistan	14,0	14,1	15,0	15,7
Túnez	12,8	13,4	14,2	15,0
Colombia	9,6	8,4	14,6	14,9
Azerbaijan	18,3	18,2	15,6	14,3
Líbano	10,8	12,2	12,4	14,0
Jordania	12,2	12,9	13,4	13,8
República Dominicana	11,9	12,9	12,5	13,2
Perú	9,3	12,6	12,1	12,8
Bahrain	10,3	11,2	11,3	12,4
Estonia	11,3	9,8	7,7	11,2
Nueva Zelandia	14,1	14,7	11,5	11,2
Bosnia Herzegovina	7,3	9,4	8,9	8,6
Ecuador	6,7	6,8	7,9	8,1
Otros países	172,2	169,6	173,4	177,9

Fuente: EIA, Abril 2013

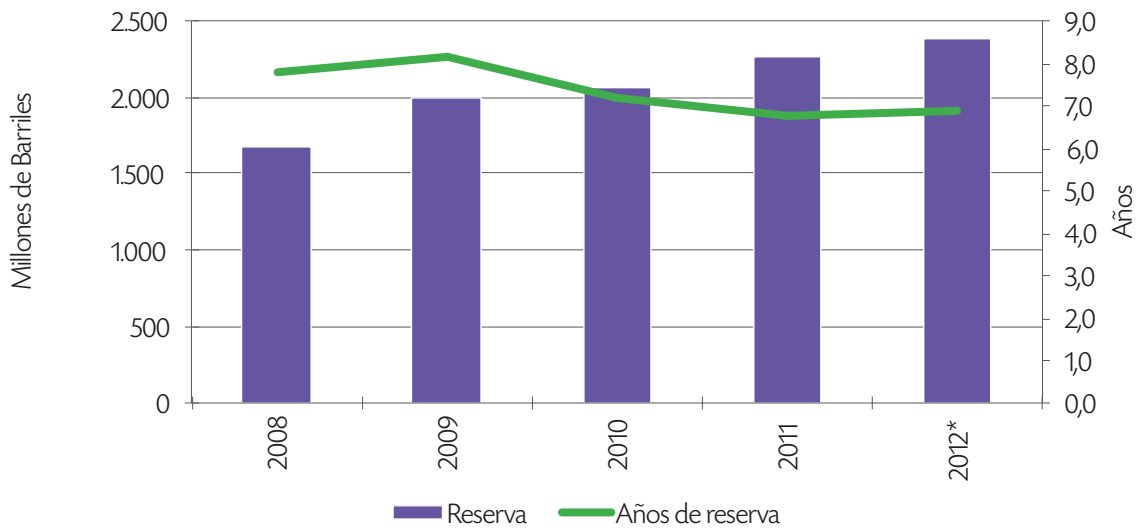


# *Sector* Hidrocarburos

## RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO 2008-2012\* Millones de barriles

Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	EOP	Total	R/P
2008	938,0	9,0	625,0	97,0	1.669,0	7,8
2009	1069,9	7,1	794,0	116,6	1.987,6	8,1
2010	1018,0	8,0	878,0	154,0	2.058,0	7,2
2011	1043,6	6,8	1061,1	147,8	2.259,2	6,8
2012*					2.377,4	6,9

### Reservas probadas remanentes de petróleo 2008-2012\*

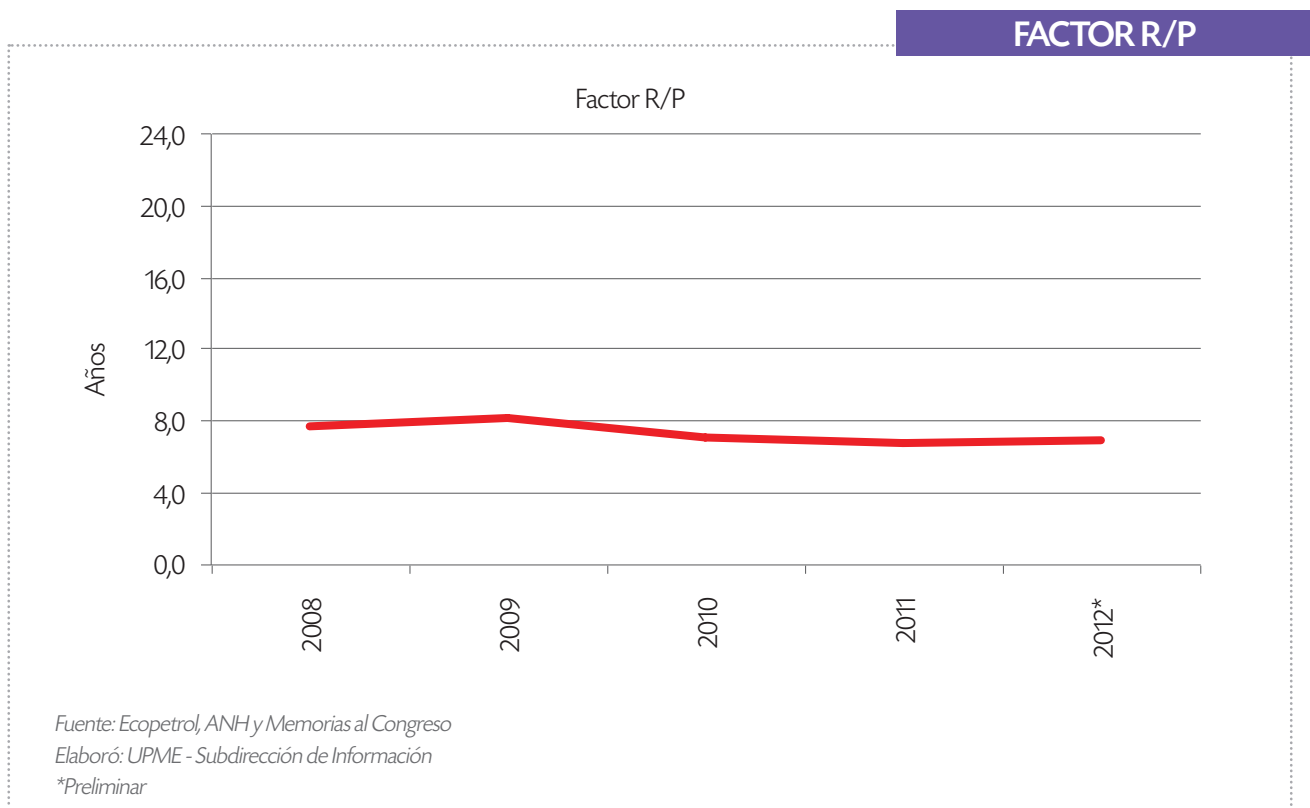


Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

\*Preliminar

FACTOR R/P	Reservas	Producción	R/P	Var. Reservas	Var. Producción	Var. R/P
2008	1.669,0	215,0	7,8			
2009	1.987,6	244,8	8,1	19,1%	13,9%	4,6%
2010	2.058,0	286,8	7,2	3,5%	17,2%	-11,6%
2011	2.259,2	334,1	6,8	9,8%	16,5%	-5,7%
2012*	2.377,4	345,5	6,9	5,2%	3,4%	1,7%

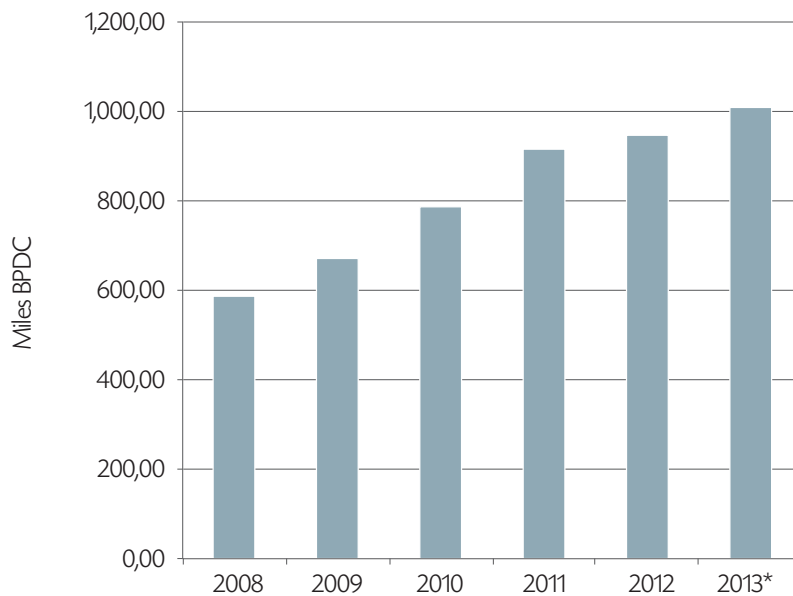




## PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO 2008 - 2013\* Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013*
Enero	557,31	617,32	741,89	839,90	939,57	1015,14
Febrero	563,78	646,34	759,38	862,20	899,25	997,43
Marzo	561,54	646,50	766,25	887,25	946,51	1012,63
Abril	566,72	649,27	777,46	906,41	955,86	
Mayo	579,05	652,83	777,10	927,38	935,66	
Junio	581,15	661,14	783,52	939,29	934,85	
Julio	586,78	656,47	782,87	925,78	936,12	
Agosto	600,62	668,33	789,45	953,41	910,77	
Septiembre	611,91	680,15	800,05	893,81	957,47	
Octubre	623,45	707,40	800,44	952,36	961,61	
Noviembre	623,27	725,10	821,18	961,98	969,65	
Diciembre	592,30	735,06	829,48	929,57	980,56	
Promedio	587,36	670,60	785,86	915,26	944,12	1008,77

### Producción anual de crudo 2008-2013\*



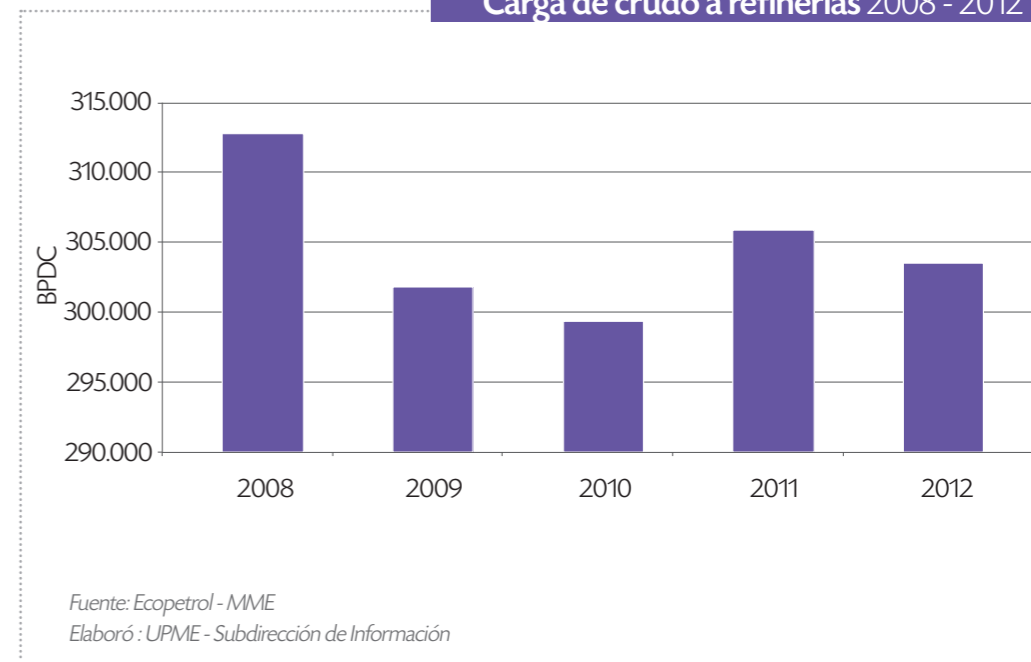
\* Datos a Marzo de 2013

**CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS  
2008 - 2012**  
Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
2008	325.977	320.854	276.110	309.511	321.981	306.182	319.056	312.970	316.649	312.906	317.998	313.314	312.751
2009	335.820	289.641	287.785	315.010	297.697	273.815	297.465	304.769	284.511	317.407	299.249	316.338	301.817
2010	298.903	300.725	307.423	307.824	317.543	302.225	306.370	309.468	316.803	261.045	256.295	307.494	299.371
2011	305.286	315.454	307.484	312.459	313.764	305.086	301.913	317.300	294.673	294.677	294.647	308.611	305.914
2012	291.877	277.353	274.486	263.780	313.612	321.317	317.841	321.739	318.440	312.167	306.110	321.259	303.484
<b>2010</b>	<b>Enero</b>	<b>Febrero</b>	<b>Marzo</b>	<b>Abril</b>	<b>Mayo</b>	<b>Junio</b>	<b>Julio</b>	<b>Agosto</b>	<b>Septiembre</b>	<b>Octubre</b>	<b>Noviembre</b>	<b>Diciembre</b>	<b>Promedio</b>
Refinerías	298.903	300.725	307.423	307.824	317.543	302.225	306.370	309.468	316.803	261.045	256.295	307.494	299.371
C.I.B.	216.124	218.830	226.566	225.784	236.147	220.813	225.870	231.938	240.047	237.769	235.874	230.237	228.896
CARTAGENA	79.070	78.963	77.095	78.769	78.285	78.044	77.726	75.277	74.140	19.733	16.640	73.519	67.235
APIAY	2.074	1.469	1.874	1.567	1.532	1.533	902	477	1.968	1.935	2.050	2.051	1.619
ORITO	1.635	1.462	1.889	1.704	1.580	1.836	1.872	1.776	649	1.608	1.731	1.688	1.622
<b>2011</b>	<b>Enero</b>	<b>Febrero</b>	<b>Marzo</b>	<b>Abril</b>	<b>Mayo</b>	<b>Junio</b>	<b>Julio</b>	<b>Agosto</b>	<b>Septiembre</b>	<b>Octubre</b>	<b>Noviembre</b>	<b>Diciembre</b>	<b>Promedio</b>
Refinerías	305.286	315.454	307.484	312.459	313.764	305.086	301.913	317.300	294.673	294.677	294.647	308.611	305.914
C.I.B.	225.939	233.042	229.692	232.288	234.991	222.912	221.556	234.601	224.402	215.710	213.733	223.257	225.982
Cartagena	76.731	78.888	75.119	76.768	76.669	78.735	77.942	80.207	66.533	76.242	75.418	77.325	76.383
Apiay	1.487	2.257	1.840	1.959	1.752	2.100	982	1.268	1.666	1.806	2.101	1.881	1.752
Orito	1.129	1.227	833	1.444	352	1.339	1.433	942	1.489	908	1.227	959	1.103
Hidrocasanare	0	40	0	0	0	0	0	282	583	11	2.167	5.189	695
<b>2012</b>	<b>Enero</b>	<b>Febrero</b>	<b>Marzo</b>	<b>Abril</b>	<b>Mayo</b>	<b>Junio</b>	<b>Julio</b>	<b>Agosto</b>	<b>Septiembre</b>	<b>Octubre</b>	<b>Noviembre</b>	<b>Diciembre</b>	<b>Promedio</b>
Refinerías	291.877	277.353	274.486	263.780	313.612	321.317	317.841	321.739	318.440	312.167	306.110	321.259	303.484
C.I.B.	207.592	201.495	191.888	180.974	232.411	240.342	236.458	236.237	234.641	227.958	221.832	230.698	220.321
Cartagena	76.787	68.746	74.824	75.380	71.713	72.307	72.128	75.987	74.387	72.904	75.335	79.934	74.231
Apiay	1.770	2.038	1.100	1.238	2.080	2.107	1.655	1.206	1.663	1.537	907	2.072	1.613
Orito	1.287	599	1.025	1.098	1.223	0	722	947	0	1.158	869	535	793
Hidrocasanare	4.441	4.475	5.649	5.090	6.185	6.562	6.877	7.362	7.750	8.610	7.168	8.019	6.526

C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja

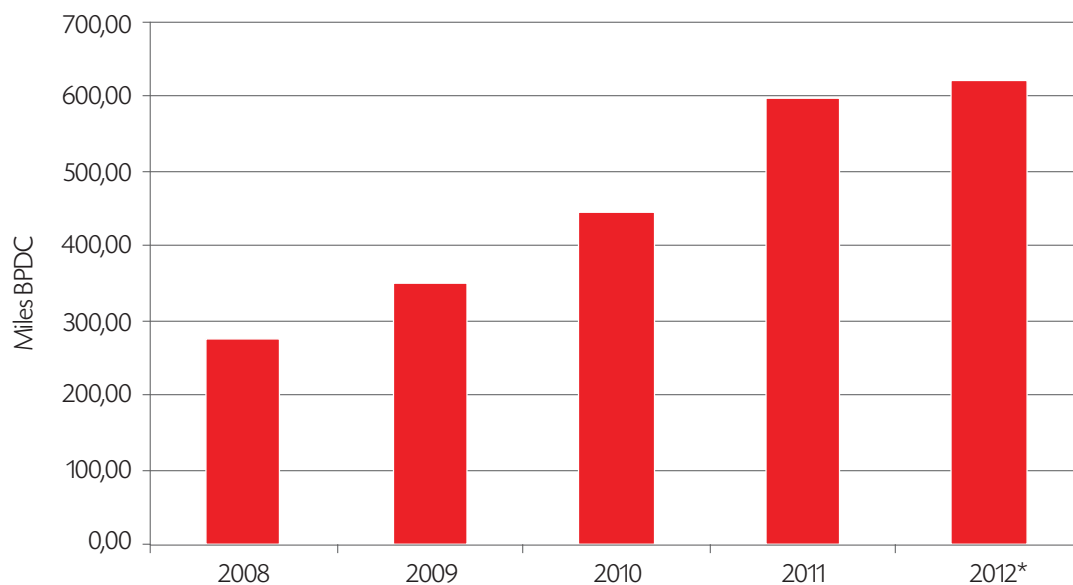
Carga de crudo a refinerías 2008 - 2012



VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO  
2008 - 2012\*  
Miles de Barriles por día calendario

Mes	2008	2009	2010	2011	2012*
Enero	197,96	324,48	401,77	469,67	608,79
Febrero	260,48	305,19	432,52	554,47	576,31
Marzo	259,03	290,05	362,52	634,74	619,10
Abril	252,31	327,70	499,71	557,89	661,38
Mayo	259,05	333,85	405,36	586,46	649,56
Junio	247,90	321,82	433,08	585,36	642,90
Julio	231,18	385,63	463,34	654,56	535,49
Agosto	307,19	385,98	451,14	607,80	522,79
Septiembre	302,54	347,33	460,49	516,82	682,65
Octubre	350,85	382,36	499,75	675,56	626,45
Noviembre	328,45	398,11	468,02	584,51	596,34
Diciembre	299,56	402,87	447,24	738,45	749,15
<b>Total</b>	<b>274,70</b>	<b>350,84</b>	<b>443,60</b>	<b>597,94</b>	<b>622,58</b>

Volumen de las exportaciones de petróleo 2008 - 2012\*



Fuente: Ecopetrol, Empresas Exportadoras  
Elaboró: UPME - Subdirección de Información  
\* Preliminar

## VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS $\Delta$ 2008 - 2012

Miles de Barriles por día calendario

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	83,92	98,14	57,46	89,64	85,60
Febrero	67,17	94,28	110,23	110,68	94,30
Marzo	67,18	85,68	98,47	91,25	94,27
Abril	74,39	70,26	112,80	106,78	79,83
Mayo	78,62	83,66	91,88	103,72	96,76
Junio	96,62	94,84	114,52	102,56	88,24
Julio	86,43	74,04	109,71	116,99	90,10
Agosto	78,61	72,67	114,15	96,42	98,26
Septiembre	92,23	69,25	88,66	112,71	118,21
Octubre	104,57	93,83	71,72	85,98	91,00
Noviembre	82,58	69,57	70,93	85,03	102,22
Diciembre	103,44	81,79	84,97	121,42	120,39
<b>Total</b>	<b>84,72</b>	<b>82,31</b>	<b>93,62</b>	<b>101,86</b>	<b>96,60</b>

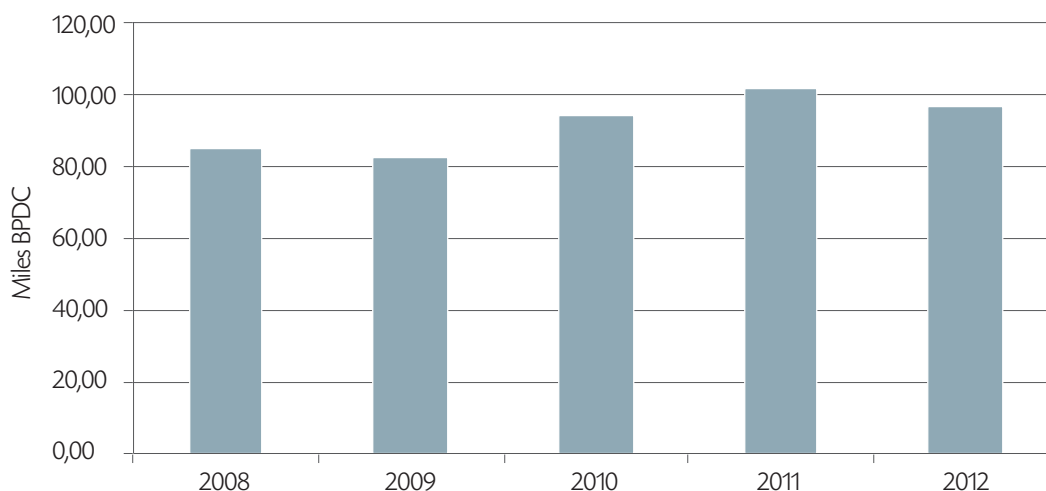
$\Delta$ : No incluye petróleo

Fuente: Ecopetrol, MME

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

\* Cifras en revisión

### Volumen de las exportaciones de derivados $\Delta$ 1990 - 2010

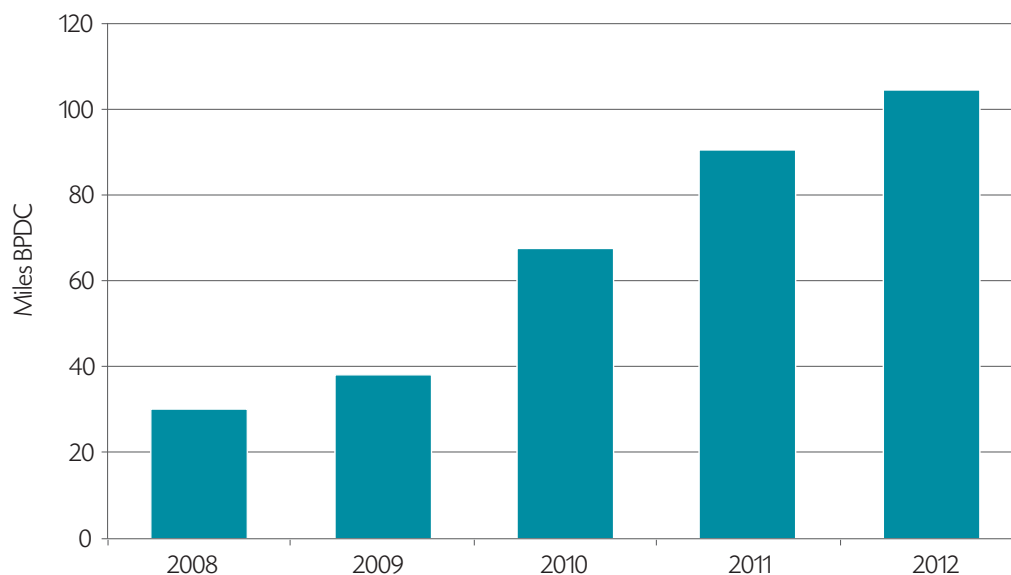


## VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 2008 - 2012

Miles de Barriles por día Calendario

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	14,17	14,97	53,32	88,96	112,81
Febrero	31,35	33,01	76,22	84,93	125,47
Marzo	40,23	50,41	80,95	57,56	103,44
Abril	28,23	37,33	79,56	90,51	119,12
Mayo	33,05	29,61	73,46	63,12	118,43
Junio	14,55	36,24	64,76	97,43	92,70
Julio	56,42	43,78	71,76	87,05	95,75
Agosto	31,38	32,59	55,63	100,56	96,22
Septiembre	29,40	49,39	46,75	79,18	88,34
Octubre	24,41	37,47	59,86	96,79	98,31
Noviembre	22,99	43,73	68,84	137,00	88,34
Diciembre	36,92	46,21	78,01	101,32	114,81
<b>Promedio</b>	<b>30,32</b>	<b>37,89</b>	<b>67,38</b>	<b>90,30</b>	<b>104,44</b>

### Volumen de las importaciones de hidrocarburos 2008 - 2012



Fuente: Ecopetrol, MME

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

\* Cifras en revisión

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES  
2008 - 2012  
Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios							Fuel-Oil **
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total	Avigas	GLP	Total	
2008	69.134	4.268	59	73.464	78.955	403	21.169	100.527	276	19.931	252.273	63.075
2009	63.905	3.282	0	67.187	72.957	551	22.586	96.093	254	20.145	243.000	59.321
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

Fuente : Ecopetrol, MME, SICOM, SUI

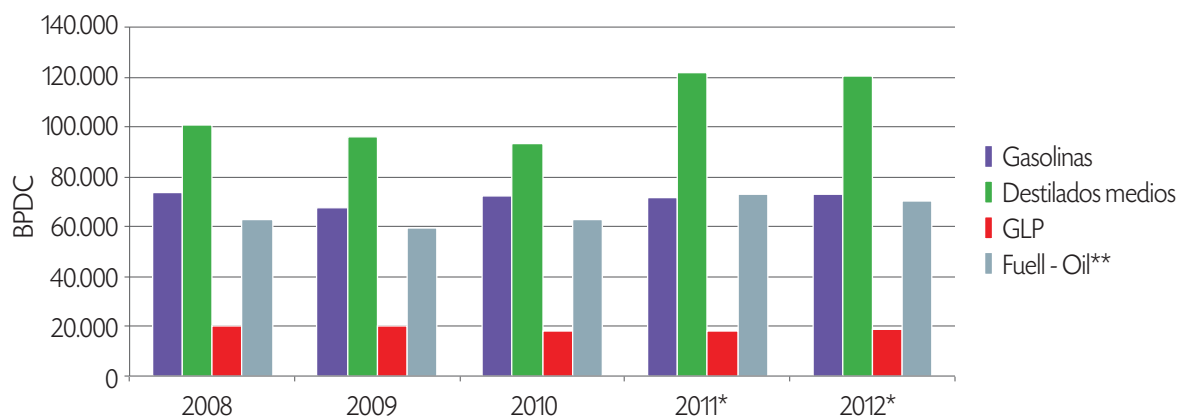
\* Cifras en revisión

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

Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

Producción de derivados 2008 - 2012



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera

\* Cifras en revisión

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

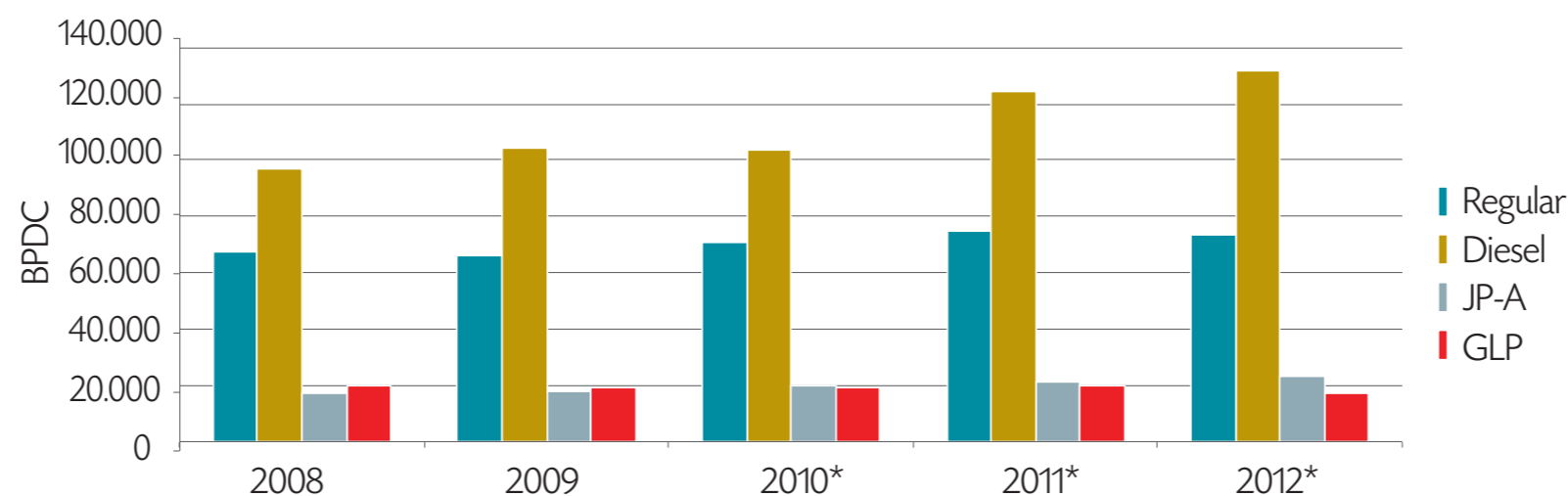
Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

CONSUMO DE COMBUSTIBLES  
2008 - 2012  
Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros			Total	
	Gasolinas					Destilados Medios				Avigas	GLP	Subtotal	Fuel-Oil **	Crudo de Castilla y Rubiales***		Subtotal
	Gasolina Motor			Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal							
	Regular	Extra	Subtotal													
2008	67803	3475	71278	6	71283	96846	112	17024	113982	276	19.728	205.269	2107	17.588	19.696	224.965
2009	66.458	3.262	69.719	0	69.719	104.637	244	17.685	122.566	270	19.486	212.042	1.111	702	1.813	213.855
2010*	70.870	3.725	74.595	0	74.595	103.899	243	20.116	124.258	273	19.400	218.526	1.014	10.532	11.546	230.073
2011*	74.638	3.050	77.688	0	77.688	124.162	186	21.497	145.845	302	19.619	243.454	552	3.790	4.342	247.796
2012*	73.653	3.217	76.870	0	76.870	131.596	156	23.560	155.313	286	17.168	249.637	1.968	13.000	14.968	264.605

Consumo de combustibles 2008 - 2012



\* Cifras en revisión

\*\* Fuel Oil o Combustóleo

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

Fuente: Ecopetrol, Ministerio de Minas y Energía, SICOM, SUI

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR  
2008  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>3.567,90</b>	<b>3.589,85</b>	<b>3.617,68</b>	<b>3.663,75</b>	<b>3.729,60</b>	<b>3.729,60</b>	<b>3.972,33</b>	<b>4.079,70</b>	<b>4.164,81</b>	<b>4.208,99</b>	<b>4.179,68</b>	<b>4.110,70</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>4.976,63</b>	<b>5.012,43</b>	<b>5.068,42</b>	<b>5.121,86</b>	<b>5.198,25</b>	<b>5.198,25</b>	<b>5.434,82</b>	<b>5.542,19</b>	<b>5.627,31</b>	<b>5.671,48</b>	<b>5.642,17</b>	<b>5.573,19</b>
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 €
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>6.332,30</b>	<b>6.382,09</b>	<b>6.446,29</b>	<b>6.511,35</b>	<b>6.591,27</b>	<b>6.591,27</b>	<b>6.815,86</b>	<b>6.939,99</b>	<b>7.039,32</b>	<b>7.112,92</b>	<b>7.111,86</b>	<b>7.052,10</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>6.737,71</b>	<b>6.802,36</b>	<b>6.866,44</b>	<b>6.931,44</b>	<b>7.011,43</b>	<b>7.011,43</b>	<b>7.236,45</b>	<b>7.361,45</b>	<b>7.461,45</b>	<b>7.536,44</b>	<b>7.536,45</b>	<b>7.476,68</b>

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR  
2009  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>4.116,26</b>	<b>4.086,23</b>	<b>4.016,84</b>	<b>4.022,00</b>	<b>3.647,09</b>	<b>3.688,66</b>	<b>3.711,25</b>	<b>3.713,39</b>	<b>3.719,61</b>	<b>3.725,59</b>	<b>3.740,01</b>	<b>3.827,13</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>5.581,76</b>	<b>5.564,99</b>	<b>5.527,34</b>	<b>5.532,50</b>	<b>5.145,15</b>	<b>5.165,96</b>	<b>5.188,55</b>	<b>5.190,69</b>	<b>5.196,90</b>	<b>5.200,37</b>	<b>5.214,79</b>	<b>5.301,91</b>
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
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 €
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>7.050,49</b>	<b>7.030,17</b>	<b>7.028,81</b>	<b>7.028,99</b>	<b>6.631,00</b>	<b>6.631,74</b>	<b>6.632,57</b>	<b>6.632,64</b>	<b>6.632,86</b>	<b>6.632,99</b>	<b>6.633,51</b>	<b>6.732,66</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>7.474,80</b>	<b>7.473,50</b>	<b>7.473,49</b>	<b>7.473,49</b>	<b>7.073,51</b>	<b>7.073,49</b>	<b>7.073,51</b>	<b>7.073,51</b>	<b>7.073,50</b>	<b>7.073,51</b>	<b>7.073,50</b>	<b>7.173,50</b>



PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR  
2010  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>3.715,31</b>	<b>3.896,88</b>	<b>3.880,67</b>	<b>4.085,72</b>	<b>4.081,69</b>	<b>4.074,39</b>	<b>4.231,30</b>	<b>4.238,41</b>	<b>4.296,20</b>	<b>4.298,40</b>	<b>4.298,97</b>	<b>4.291,53</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>5.289,91</b>	<b>5.480,02</b>	<b>5.484,25</b>	<b>5.690,35</b>	<b>5.686,32</b>	<b>5.679,02</b>	<b>5.835,92</b>	<b>5.843,04</b>	<b>5.900,83</b>	<b>5.903,03</b>	<b>5.903,60</b>	<b>6.027,23</b>
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	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1.269,69
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>6.725,62</b>	<b>6.912,06</b>	<b>6.912,21</b>	<b>7.111,66</b>	<b>7.111,53</b>	<b>7.111,25</b>	<b>7.260,92</b>	<b>7.261,18</b>	<b>7.311,26</b>	<b>7.311,34</b>	<b>7.311,37</b>	<b>7.543,58</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>7.166,62</b>	<b>7.365,79</b>	<b>7.365,79</b>	<b>7.565,79</b>	<b>7.565,80</b>	<b>7.565,78</b>	<b>7.715,79</b>	<b>7.715,78</b>	<b>7.765,78</b>	<b>7.765,77</b>	<b>7.765,79</b>	<b>7.999,19</b>

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR  
2011  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>4.383,11</b>	<b>4.590,00</b>	<b>4.776,54</b>	<b>4.925,61</b>	<b>4.934,84</b>	<b>4.987,51</b>	<b>4.988,56</b>	<b>4.889,39</b>	<b>4.889,39</b>	<b>4.881,39</b>	<b>4.957,60</b>	<b>4.964,77</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.118,81</b>	<b>6.204,45</b>	<b>6.412,04</b>	<b>6.561,11</b>	<b>6.570,35</b>	<b>6.623,02</b>	<b>6.624,06</b>	<b>6.524,89</b>	<b>6.524,75</b>	<b>6.516,75</b>	<b>6.592,96</b>	<b>6.600,13</b>
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
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>7.642,89</b>	<b>7.621,17</b>	<b>7.830,30</b>	<b>7.979,68</b>	<b>7.980,02</b>	<b>8.029,92</b>	<b>8.029,26</b>	<b>7.930,32</b>	<b>7.930,18</b>	<b>7.926,84</b>	<b>8.016,07</b>	<b>8.022,68</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>8.099,19</b>	<b>8.089,65</b>	<b>8.299,67</b>	<b>8.449,66</b>	<b>8.449,67</b>	<b>8.499,66</b>	<b>8.535,03</b>	<b>8.535,69</b>	<b>8.535,55</b>	<b>8.532,20</b>	<b>8.621,78</b>	<b>8.628,42</b>

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR  
2012  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>4.987,59</b>	<b>5.123,25</b>	<b>5.263,96</b>	<b>5.392,16</b>	<b>5.354,82</b>	<b>5.200,20</b>	<b>5.061,38</b>	<b>5.060,69</b>	<b>5.186,80</b>	<b>5.262,40</b>	<b>5.115,27</b>	<b>4.980,58</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.624,35</b>	<b>6.721,28</b>	<b>6.820,89</b>	<b>6.949,09</b>	<b>6.911,74</b>	<b>6.757,13</b>	<b>6.618,30</b>	<b>6.617,61</b>	<b>6.743,73</b>	<b>6.819,32</b>	<b>6.672,20</b>	<b>6.571,42</b>
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	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>8.057,47</b>	<b>8.154,40</b>	<b>8.254,00</b>	<b>8.382,21</b>	<b>8.344,86</b>	<b>8.190,25</b>	<b>8.051,42</b>	<b>8.050,73</b>	<b>8.176,84</b>	<b>8.252,44</b>	<b>8.145,32</b>	<b>8.044,54</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>8.712,70</b>	<b>8.811,69</b>	<b>8.911,70</b>	<b>9.040,41</b>	<b>9.002,92</b>	<b>8.847,69</b>	<b>8.708,31</b>	<b>8.707,61</b>	<b>8.834,23</b>	<b>8.910,13</b>	<b>8.802,58</b>	<b>8.701,39</b>

Fuente: Minminas-UPME

Elaboró: UPME

e/s: Estaciones de Servicio

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA  
2008  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>4.510,49</b>	<b>4.509,68</b>	<b>4.514,06</b>	<b>4.577,06</b>	<b>4.618,49</b>	<b>4.888,49</b>	<b>5.053,19</b>	<b>5.244,22</b>	<b>5.272,01</b>	<b>5.280,98</b>	<b>5.290,55</b>	<b>5.029,20</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.159,48</b>	<b>6.132,02</b>	<b>6.203,43</b>	<b>6.276,51</b>	<b>6.398,67</b>	<b>6.594,64</b>	<b>6.759,35</b>	<b>6.950,38</b>	<b>6.978,17</b>	<b>6.987,14</b>	<b>6.996,71</b>	<b>6.735,36</b>
Sobretasa	1565,72	1573,92	1581,84	1590,40	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>8916,68</b>	<b>9000,68</b>	<b>9038,79</b>	<b>9078,42</b>	<b>9170,45</b>	<b>9246,29</b>	<b>9422,86</b>	<b>9567,91</b>	<b>9710,30</b>	<b>9833,19</b>	<b>9904,83</b>	<b>9643,49</b>

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA  
2009  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>4.542,67</b>	<b>4.248,08</b>	<b>4.287,03</b>	<b>4.125,40</b>	<b>4.103,60</b>	<b>4.167,99</b>	<b>4.367,45</b>	<b>4.392,44</b>	<b>4.420,96</b>	<b>4.446,65</b>	<b>4.459,63</b>	<b>4.256,20</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6218,06</b>	<b>5887,56</b>	<b>5935,22</b>	<b>5779,35</b>	<b>5.757,55</b>	<b>5.821,95</b>	<b>6.021,40</b>	<b>6.046,40</b>	<b>6.074,91</b>	<b>6.100,60</b>	<b>6.113,58</b>	<b>5.910,15</b>
Sobretasa	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26	1599,26
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>9630,90</b>	<b>8883,86</b>	<b>8883,86</b>	<b>8789,02</b>	<b>8789,02</b>	<b>8780,69</b>	<b>8796,52</b>	<b>8825,30</b>	<b>8855,86</b>	<b>8848,79</b>	<b>8889,65</b>	<b>8939,26</b>

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA  
2010  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>4.489,58</b>	<b>4.656,86</b>	<b>4.706,98</b>	<b>4.900,18</b>	<b>5.054,18</b>	<b>5.054,18</b>	<b>4.835,78</b>	<b>4.835,78</b>	<b>4.835,78</b>	<b>4.835,78</b>	<b>4.835,78</b>	<b>4.835,78</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.258,07</b>	<b>6.433,88</b>	<b>6.507,50</b>	<b>6.701,75</b>	<b>6.855,75</b>	<b>6.855,75</b>	<b>6.757,48</b>	<b>6.756,89</b>	<b>6.756,89</b>	<b>6.756,89</b>	<b>6.756,89</b>	<b>6.748,02</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa (Promedio Observado en Bogotá)</b>	<b>8.992,07</b>	<b>9.162,40</b>	<b>9.186,37</b>	<b>9.308,36</b>	<b>9.396,04</b>	<b>9.483,02</b>	<b>9.552,45</b>	<b>9.595,00</b>	<b>9.619,94</b>	<b>9.615,77</b>	<b>9.621,87</b>	<b>9.712,65</b>

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA  
2011  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>5.088,85</b>	<b>5.096,85</b>	<b>5.201,93</b>	<b>5.355,96</b>	<b>5.367,96</b>	<b>5.505,96</b>	<b>5.509,96</b>	<b>5.704,84</b>	<b>5.704,84</b>	<b>5.696,84</b>	<b>5.788,57</b>	<b>5.795,74</b>
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
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
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	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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.881,55</b>	<b>6.908,25</b>	<b>7.037,54</b>	<b>7.191,57</b>	<b>7.203,56</b>	<b>7.341,56</b>	<b>7.345,56</b>	<b>7.540,44</b>	<b>7.540,30</b>	<b>7.532,30</b>	<b>7.624,03</b>	<b>7.631,20</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa (Observado en Bogotá)</b>	<b>10.130,00</b>	<b>10.300,00</b>	<b>10.510,00</b>	<b>10.660,00</b>	<b>10.660,00</b>	<b>10.710,00</b>	<b>10.710,00</b>	<b>10.810,00</b>	<b>10.810,00</b>	<b>10.810,00</b>	<b>10.900,00</b>	<b>10.900,00</b>

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA  
2012  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>5.796,27</b>	<b>5.803,02</b>	<b>5.902,93</b>	<b>5.894,37</b>	<b>5.857,03</b>	<b>5.705,28</b>	<b>5.565,11</b>	<b>5.564,42</b>	<b>5.691,38</b>	<b>5.767,33</b>	<b>5.621,48</b>	<b>5.621,88</b>
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
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
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>7.633,13</b>	<b>7.648,94</b>	<b>7.773,78</b>	<b>7.765,22</b>	<b>7.727,88</b>	<b>7.576,13</b>	<b>7.435,96</b>	<b>7.435,27</b>	<b>7.562,23</b>	<b>7.638,18</b>	<b>7.492,33</b>	<b>7.492,73</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa (Observado en Bogotá)</b>	<b>10.900,00</b>	<b>11.078,00</b>	<b>11.098,00</b>	<b>11.098,00</b>	<b>11.161,00</b>	<b>11.099,00</b>	<b>11.043,00</b>	<b>10.790,00</b>	<b>10.900,00</b>	<b>10.990,00</b>	<b>11.003,00</b>	<b>10.890,00</b>

Fuente: Minminas-UPME  
Elaboró: UPME  
e/s: Estaciones de Servicio

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM  
2008  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>3.416,01</b>	<b>3.441,46</b>	<b>3.478,78</b>	<b>3.531,02</b>	<b>3.603,05</b>	<b>3.705,99</b>	<b>3.795,99</b>	<b>3.856,68</b>	<b>3.890,03</b>	<b>3.922,96</b>	<b>3.892,16</b>	<b>3.882,12</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>4.698,76</b>	<b>4.739,61</b>	<b>4.800,88</b>	<b>4.861,48</b>	<b>4.945,04</b>	<b>5.047,98</b>	<b>5.137,98</b>	<b>5.198,67</b>	<b>5.232,02</b>	<b>5.264,95</b>	<b>5.234,15</b>	<b>5.224,11</b>
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
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>4.930,62</b>	<b>4.978,36</b>	<b>5.039,82</b>	<b>5.101,81</b>	<b>5.178,93</b>	<b>5.279,04</b>	<b>5.359,41</b>	<b>5.439,03</b>	<b>5.488,76</b>	<b>5.552,65</b>	<b>5.551,59</b>	<b>5.551,25</b>
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	8,902	9,17	10,28	11,34	11,34
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>5.310,70</b>	<b>5.373,11</b>	<b>5.434,18</b>	<b>5.495,85</b>	<b>5.572,73</b>	<b>5.672,73</b>	<b>5.752,73</b>	<b>5.832,73</b>	<b>5.882,73</b>	<b>5.947,73</b>	<b>5.947,73</b>	<b>5.947,39</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>5.600,26</b>	<b>5.665,34</b>	<b>5.729,21</b>	<b>5.794,21</b>	<b>5.874,20</b>	<b>5.974,21</b>	<b>6.054,21</b>	<b>6.134,21</b>	<b>6.184,21</b>	<b>6.249,21</b>	<b>6.249,21</b>	<b>6.248,87</b>

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM  
2009  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>3.893,20</b>	<b>3.863,10</b>	<b>3.800,17</b>	<b>3.805,59</b>	<b>3.442,84</b>	<b>3.464,73</b>	<b>3.488,45</b>	<b>3.490,70</b>	<b>3.560,71</b>	<b>3.564,36</b>	<b>3.579,51</b>	<b>3.666,40</b>
IVA	576,49	576,49	576,49	576,49	550,85	550,85	550,85	550,85	494,33	494,33	494,33	494,33
Impuesto Global	467,37	467,37	490,74	490,74	490,74	490,74	490,74	490,74	466,20	466,20	466,20	466,20
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60
Tarifa estampilla 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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>5.235,19</b>	<b>5.219,82</b>	<b>5.180,26</b>	<b>5.185,68</b>	<b>4.797,29</b>	<b>4.819,18</b>	<b>4.842,90</b>	<b>4.845,15</b>	<b>4.832,23</b>	<b>4.835,88</b>	<b>4.851,03</b>	<b>4.937,92</b>
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
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>5.551,63</b>	<b>5.532,52</b>	<b>5.531,15</b>	<b>5.531,34</b>	<b>5.131,75</b>	<b>5.132,51</b>	<b>5.133,32</b>	<b>5.133,40</b>	<b>5.114,16</b>	<b>5.114,30</b>	<b>5.114,81</b>	<b>5.214,37</b>
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.	11,30	11,17	12,53	12,35	11,94	11,19	10,37	10,29	10,07	9,94	9,42	9,87
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>5.947,73</b>	<b>5.947,73</b>	<b>5.947,72</b>	<b>5.947,73</b>	<b>5.547,74</b>	<b>5.547,74</b>	<b>5.547,74</b>	<b>5.547,74</b>	<b>5.528,27</b>	<b>5.528,28</b>	<b>5.528,28</b>	<b>5.628,28</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>6.249,21</b>	<b>6.249,21</b>	<b>6.249,20</b>	<b>6.249,21</b>	<b>5.849,22</b>	<b>5.849,22</b>	<b>5.849,22</b>	<b>5.849,22</b>	<b>5.829,75</b>	<b>5.829,76</b>	<b>5.829,76</b>	<b>5.929,76</b>

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM  
2010  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>3.674,55</b>	<b>3.763,38</b>	<b>3.752,85</b>	<b>3.958,96</b>	<b>3.953,72</b>	<b>3.945,06</b>	<b>4.101,95</b>	<b>4.108,42</b>	<b>4.315,41</b>	<b>4.316,91</b>	<b>4.367,82</b>	<b>4.571,20</b>
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
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>5.032,49</b>	<b>5.130,41</b>	<b>5.133,86</b>	<b>5.340,09</b>	<b>5.334,85</b>	<b>5.326,19</b>	<b>5.483,08</b>	<b>5.489,56</b>	<b>5.684,24</b>	<b>5.687,21</b>	<b>5.738,12</b>	<b>5.941,50</b>
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
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>5.314,17</b>	<b>5.408,21</b>	<b>5.407,37</b>	<b>5.606,61</b>	<b>5.605,47</b>	<b>5.604,20</b>	<b>5.753,48</b>	<b>5.752,74</b>	<b>5.939,32</b>	<b>5.940,04</b>	<b>5.990,39</b>	<b>6.201,13</b>
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
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>5.728,27</b>	<b>5.834,29</b>	<b>5.833,30</b>	<b>6.032,29</b>	<b>6.031,29</b>	<b>6.030,29</b>	<b>6.179,30</b>	<b>6.178,30</b>	<b>6.364,59</b>	<b>6.365,23</b>	<b>6.415,56</b>	<b>6.626,57</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>6.029,75</b>	<b>6.135,77</b>	<b>6.134,78</b>	<b>6.333,77</b>	<b>6.332,77</b>	<b>6.331,76</b>	<b>6.480,78</b>	<b>6.479,77</b>	<b>6.666,06</b>	<b>6.666,70</b>	<b>6.717,04</b>	<b>6.928,04</b>

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM  
2011  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>4.562,76</b>	<b>4.546,41</b>	<b>4.740,62</b>	<b>4.890,29</b>	<b>4.899,99</b>	<b>4.973,01</b>	<b>4.973,01</b>	<b>5.078,02</b>	<b>4.974,56</b>	<b>5.069,65</b>	<b>5.205,95</b>	<b>5.306,54</b>
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>5.933,05</b>	<b>5.926,88</b>	<b>6.135,20</b>	<b>6.284,86</b>	<b>6.294,56</b>	<b>6.367,58</b>	<b>6.367,58</b>	<b>6.472,59</b>	<b>6.369,13</b>	<b>6.464,22</b>	<b>6.600,52</b>	<b>6.701,11</b>
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
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>6.200,83</b>	<b>6.188,57</b>	<b>6.398,51</b>	<b>6.548,49</b>	<b>6.548,84</b>	<b>6.618,93</b>	<b>6.617,14</b>	<b>6.718,93</b>	<b>6.618,94</b>	<b>6.718,93</b>	<b>6.868,93</b>	<b>6.968,93</b>
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
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>6.626,56</b>	<b>6.626,56</b>	<b>6.836,56</b>	<b>6.986,55</b>	<b>6.986,56</b>	<b>7.056,56</b>	<b>7.090,78</b>	<b>7.292,58</b>	<b>7.192,59</b>	<b>7.292,57</b>	<b>7.442,58</b>	<b>7.542,58</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>6.928,03</b>	<b>6.928,04</b>	<b>7.138,03</b>	<b>7.288,03</b>	<b>7.288,04</b>	<b>7.358,03</b>	<b>7.392,26</b>	<b>7.594,06</b>	<b>7.494,06</b>	<b>7.594,05</b>	<b>7.744,05</b>	<b>7.844,05</b>

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM  
2012  
Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
<b>Ingreso al Productor</b>	<b>5.360,01</b>	<b>5.497,74</b>	<b>5.582,17</b>	<b>5.582,17</b>	<b>5.582,17</b>	<b>5.482,17</b>	<b>5.382,17</b>	<b>5.482,17</b>	<b>5.554,13</b>	<b>5.665,66</b>	<b>5.591,09</b>	<b>5.585,22</b>
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
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
<b>Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.754,58</b>	<b>6.852,90</b>	<b>6.951,85</b>	<b>6.951,85</b>	<b>6.951,85</b>	<b>6.851,85</b>	<b>6.751,85</b>	<b>6.851,85</b>	<b>6.923,81</b>	<b>7.035,34</b>	<b>6.953,85</b>	<b>6.947,98</b>
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
<b>Precio Máximo en Planta de Abasto</b>	<b>7.019,58</b>	<b>7.117,90</b>	<b>7.216,85</b>	<b>7.216,85</b>	<b>7.216,85</b>	<b>7.116,85</b>	<b>7.016,85</b>	<b>7.116,85</b>	<b>7.188,81</b>	<b>7.300,34</b>	<b>7.258,85</b>	<b>7.252,98</b>
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
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
<b>Precio Máximo de Venta al Público</b>	<b>7.642,58</b>	<b>7.742,58</b>	<b>7.841,53</b>	<b>7.841,53</b>	<b>7.841,53</b>	<b>7.741,53</b>	<b>7.641,53</b>	<b>7.741,53</b>	<b>7.813,49</b>	<b>7.925,02</b>	<b>7.883,53</b>	<b>7.877,66</b>
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>7.944,05</b>	<b>8.044,05</b>	<b>8.143,00</b>	<b>8.143,00</b>	<b>8.143,01</b>	<b>8.043,01</b>	<b>7.943,00</b>	<b>8.043,00</b>	<b>8.114,96</b>	<b>8.226,50</b>	<b>8.185,01</b>	<b>8.179,13</b>

Fuente: Minminas-UPME  
Elaboró: UPME  
e/s: Estaciones de Servicio

PRECIOS DEL KEROSENE  
2008  
Pesos Corrientes / Galón

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	1.106,91	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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>7.633,18</b>	<b>7.644,51</b>	<b>7.644,51</b>	<b>7.644,51</b>	<b>7.644,51</b>	<b>7.931,07</b>	<b>7.935,83</b>	<b>8.462,00</b>	<b>7.219,27</b>	<b>8.319,70</b>	<b>8.319,70</b>	<b>5.443,79</b>

PRECIOS DEL KEROSENE  
2009  
Pesos Corrientes / Galón

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	3.488,28	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	558,12	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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>3.910,80</b>	<b>4.761,07</b>	<b>3.998,66</b>	<b>3.877,20</b>	<b>3.877,20</b>	<b>4.125,65</b>	<b>4.680,82</b>	<b>4.680,82</b>	<b>4.742,21</b>	<b>4.353,80</b>	<b>4.520,23</b>	<b>4.860,39</b>

PRECIOS DEL KEROSENE  
2010  
Pesos Corrientes / Galón

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>4.897,01</b>	<b>5.136,82</b>	<b>4.830,51</b>	<b>4.969,82</b>	<b>5.366,36</b>	<b>5.106,62</b>	<b>4.944,77</b>	<b>4.720,45</b>	<b>4.759,14</b>	<b>4.718,42</b>	<b>5.032,23</b>	<b>5.313,16</b>



PRECIOS DEL KEROSENE  
2011  
Pesos Corrientes / Galón

^

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>5.747,65</b>	<b>5.975,24</b>	<b>6.524,63</b>	<b>7.183,27</b>	<b>7.206,33</b>	<b>6.771,76</b>	<b>6.425,81</b>	<b>6.640,75</b>	<b>6.751,50</b>	<b>6.807,27</b>	<b>6.834,58</b>	<b>6.655,92</b>

^ 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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.420,53</b>	<b>6.528,52</b>	<b>6.619,96</b>	<b>6.733,07</b>	<b>6.626,48</b>	<b>6.596,87</b>	<b>6.646,57</b>	<b>6.722,16</b>	<b>6.768,27</b>	<b>6.907,97</b>	<b>6.986,33</b>	<b>6.981,08</b>

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.982,97</b>	<b>7.306,05</b>	<b>7.227,48</b>	<b>7.003,62</b>	<b>7.043,43</b>	<b>6.881,16</b>	<b>6.611,99</b>

PRECIOS DEL KEROSENE  
2012  
Pesos Corrientes / Galón

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.878,09</b>	<b>7.213,70</b>	<b>7.116,91</b>	<b>6.882,17</b>	<b>6.825,33</b>	<b>6.981,15</b>	<b>6.965,91</b>	<b>7.177,39</b>	<b>7.039,70</b>	<b>7.056,78</b>	<b>7.080,03</b>	<b>6.998,82</b>

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>7.056,94</b>	<b>7.092,82</b>	<b>6.986,06</b>	<b>6.966,55</b>	<b>6.974,78</b>	<b>6.871,97</b>	<b>6.588,07</b>	<b>6.454,62</b>	<b>6.472,42</b>	<b>6.252,69</b>	<b>6.002,30</b>	<b>5.905,40</b>

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>5.854,70</b>	<b>5.936,09</b>	<b>6.139,95</b>	<b>6.449,22</b>	<b>6.528,07</b>	<b>6.814,86</b>	<b>6.966,96</b>	<b>7.122,13</b>	<b>7.250,79</b>	<b>7.145,80</b>	<b>7.154,30</b>	<b>6.906,72</b>

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.911,82</b>	<b>6.931,72</b>	<b>7.037,80</b>	<b>6.932,38</b>	<b>6.653,99</b>	<b>6.600,66</b>	<b>6.516,75</b>	<b>6.562,74</b>	<b>6.794,08</b>	<b>6.736,06</b>	<b>6.558,78</b>	<b>6.356,85</b>

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
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista</b>	<b>6.553,66</b>

PRECIOS DEL KEROSENE  
2013  
Pesos Corrientes / Galón

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	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19	348,19
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *</b>	<b>6.579,98</b>	<b>6.556,39</b>	<b>6.706,74</b>	<b>6.696,34</b>	<b>6.802,45</b>	<b>6.922,29</b>	<b>7.098,01</b>	<b>7.159,52</b>	<b>7.055,69</b>	<b>6.855,08</b>	<b>6.672,30</b>	<b>6.613,38</b>

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 *												
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *</b>	<b>6.116,95</b>	<b>6.269,29</b>	<b>6.317,97</b>	<b>6.069,34</b>	<b>5.751,14</b>	<b>5.821,67</b>	<b>5.682,83</b>	<b>5.877,60</b>	<b>5.839,37</b>	<b>5.904,90</b>	<b>5.972,24</b>	<b>6.108,59</b>

Componentes del Precio	19-Jun-13	26-Jun-13	3-Jul-13
1.Ingreso al Productor	5.321,43	5.335,19	5.307,84
2. IVA	851,43	853,63	849,25
3. Impuesto Global			
4. Tarifa de transporte *			
<b>5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista *</b>	<b>6.172,86</b>	<b>6.188,82</b>	<b>6.157,09</b>

Fuente: Minminas, Ecopetrol

Elaboró: UPME

e/s: Estaciones de Servicio

\*: Provisional

## COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA CORRIENTE EN LAS PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón)

Ciudad	Estadística	2008												2009												2010												2011												2012												2013				
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May												
Armeria	Promedio																																					8.623 8.544 8.499 8.593 8.575 8.667 8.769 8.839 8.966 8.939 8.779												8.532 8.662 8.612 8.501																
	Máximo																																					8.680 9.999 8.649 8.660 8.670 8.950 8.950 8.950 9.076 9.040 8.884												8.706 8.832 8.832 8.755																
	Mínimo																																					8.470 7.550 8.344 8.400 8.400 8.469 8.615 8.619 8.800 8.790 8.630												8.360 8.490 8.490 8.340																
Barranquilla	Promedio	6.888 6.970 7.041 7.093 7.204 7.304 7.409 7.548 7.657 7.731 7.753 7.729	7.713 7.713 7.713 7.676 7.268 7.244 7.222 7.222 7.218 7.224 7.229 7.298	7.311 7.518 7.529 7.543 7.686 7.690 7.753 7.827 7.854 7.886 7.896 8.049	8.136 8.165 8.379 8.557 8.545 8.448 8.376 8.455 8.420 8.373 8.437 8.445	8.461 8.571 8.644 8.753 8.752 8.608 8.454 8.517 8.634 8.817 8.703 8.664	8.469 8.485 8.589 8.563 8.455																																																											
	Máximo	7.000 7.058 7.135 7.210 7.310 7.420 7.545 7.675 7.780 7.860 7.860 7.830	7.800 7.790 7.790 7.799 7.400 7.400 7.400 7.400 7.400 7.400 7.500	7.500 7.700 7.700 7.850 7.870 7.870 7.990 7.999 8.050 8.050 8.050 8.230	8.320 8.380 8.590 8.950 8.750 8.850 8.382 8.483 10.300 10.350 8.481 8.580	8.568 8.576 8.755 8.881 8.880 8.763 8.553 8.580 8.770 8.896 8.810 8.810	8.750 8.890 8.890 8.804 8.840																																																											
	Mínimo	6.710 6.810 6.870 6.879 7.060 7.090 7.210 7.289 7.340 7.410 7.490 7.490	7.490 7.590 7.590 7.430 6.998 6.998 6.899 6.899 6.899 6.899 6.899 6.949	6.949 7.198 7.249 7.249 7.300 7.300 7.300 7.440 7.440 7.649 7.649 7.689	7.779 7.700 7.950 8.100 8.100 3.760 8.150 8.290 8.190 7.230 8.100 7.580	7.680 8.570 8.260 7.870 8.550 8.420 8.270 8.350 8.400 8.450 8.070 8.540	8.000 7.900 8.200 8.055 8.190																																																											
Bogotá	Promedio	6.787 6.872 6.941 6.988 7.085 7.177 7.305 7.427 7.543 7.706 7.744 7.629	7.600 7.601 7.601 7.584 7.222 7.168 7.164 7.171 7.165 7.163 7.168 7.232	7.273 7.460 7.461 7.582 7.629 7.631 7.762 7.774 7.809 7.820 7.821 7.985	8.133 8.092 8.288 8.455 8.451 8.501 8.461 8.558 8.465 8.470 8.544 8.555	8.617 8.723 8.805 8.924 8.897 8.754 8.617 8.642 8.718 8.798 8.710 8.608	8.414 8.523 8.621 8.609 8.475																																																											
	Máximo	6.982 7.082 7.156 7.225 7.305 7.405 7.530 7.655 7.753 7.945 7.991 7.945	7.885 7.867 7.867 7.799 7.799 7.383 7.383 7.383 7.370 7.380 7.380 7.490	7.610 7.690 7.690 7.890 7.890 7.890 8.040 8.040 8.080 8.080 8.080 8.290	8.410 8.410 8.649 9.999 8.900 8.862 8.536 10.150 10.180 9.999 10.350 10.180	8.765 9.345 8.965 9.094 9.004 8.920 8.710 8.850 8.990 9.010 8.920 8.995	8.690 10.810 10.490 8.870 8.820																																																											
	Mínimo	6.580 6.645 6.710 6.775 6.855 6.920 7.080 7.150 7.300 7.314 7.344 7.300	7.320 7.300 7.300 7.279 6.869 6.869 6.869 6.869 6.879 6.879 6.879 6.899	6.979 7.177 7.177 7.269 7.299 7.170 7.469 7.479 7.447 7.547 7.547 7.644	7.899 6.754 6.754 7.479 6.200 8.216 6.678 7.390 7.377 7.424 7.380 6.399	7.499 8.399 8.291 8.544 8.069 8.430 8.350 8.360 8.435 8.511 8.389 8.329	8.146 8.085 8.000 8.299 8.199																																																											
Bucaramanga	Promedio	6.761 6.879 6.960 7.024 7.117 7.234 7.351 7.456 7.558 7.724 7.730 7.630	7.621 7.633 7.633 7.635 7.225 7.222 7.224 7.213 7.213 7.213 7.214 7.300	7.390 7.535 7.530 7.719 7.694 7.714 7.934 7.950 7.989 7.993 7.976 8.084	8.162 8.077 8.291 8.435 8.438 8.410 8.345 8.426 8.350 8.346 8.451 8.427	8.472 8.619 8.687 8.776 8.758 8.605 8.506 8.495 8.616 8.678 8.580 8.482	8.253 8.355 8.563 8.493 8.335																																																											
	Máximo	6.854 6.999 7.074 7.140 7.264 7.379 7.494 7.609 7.869 7.870 7.884 7.840	7.750 7.780 7.780 7.780 7.467 7.467 7.467 7.467 7.467 7.467 7.500	7.599 7.767 7.767 7.967 7.967 7.967 8.140 8.207 8.257 8.257 8.257 8.367	8.467 8.467 8.667 8.827 8.827 8.877 8.380 8.530 8.530 8.450 9.999 8.637	8.709 8.638 9.419 8.885 8.850 8.730 8.760 8.750 8.880 8.960 8.960 8.750	8.540 8.671 10.290 8.630 8.500																																																											
	Mínimo	6.550 6.640 6.710 6.780 6.870 6.970 7.100 7.180 7.230 7.450 7.450 7.250	7.360 7.360 7.360 7.360 6.950 6.920 6.920 6.920 6.920 6.920 6.920 6.920	7.020 7.220 7.220 7.295 7.199 7.275 7.515 7.500 7.550 7.600 7.589 7.749	7.849 7.388 7.388 7.821 7.791 7.871 7.871 7.971 7.772 7.768 7.858 7.864	7.856 8.599 8.091 8.219 8.182 8.027 8.350 8.329 8.439 8.499 8.389 8.289	7.360 7.798 7.925 8.310 7.970																																																											
Cali	Promedio	7.027 7.112 7.158 7.228 7.290 7.378 7.531 7.651 7.752 7.951 7.970 7.503	7.853 7.832 7.832 7.829 7.413 7.386 7.378 7.381 7.371 7.369 7.360 7.427	7.453 7.638 7.637 7.713 7.829 7.833 7.956 7.957 7.995 8.004 8.008 8.244	8.310 8.338 8.534 8.693 8.684 8.678 8.526 8.617 8.527 8.520 8.573 8.632	8.678 8.760 8.845 8.980 8.955 8.802 8.649 8.634 8.734 8.830 8.751 8.651	8.460 8.546 8.668 8.645 8.509																																																											
	Máximo	7.105 7.200 7.236 7.304 7.384 7.488 7.639 7.742 7.845 8.085 8.088 7.559	7.915 7.980 7.980 7.980 7.580 7.539 7.539 7.539 7.539 7.539 7.598	7.600 7.799 7.799 7.998 7.999 7.999 8.149 8.150 8.199 8.199 8.199 8.464	8.553 8.582 8.798 9.023 8.950 8.972 8.540 8.650 9.998 10.190 8.690 10.590	8.730 8.820 8.912 9.042 9.010 8.999 8.777 8.912 8.910 8.991 8.970 8.890	8.910 10.330 10.300 8.860 8.717																																																											
	Mínimo	6.889 6.942 6.989 7.013 6.994 7.089 7.317 7.395 7.512 7.659 7.620 7.490	7.530 7.499 7.499 7.508 7.580 7.079 7.099 7.149 7.089 7.099 7.098 7.098	7.145 7.399 7.399 7.399 7.549 7.549 7.619 7.629 7.679 7.699 7.729 7.939	8.043 7.990 8.190 8.390 7.675 7.983 8.390 8.336 7.519 7.538 7.638 7.880	8.340 8.100 8.292 8.690 8.190 8.590 8.449 7.890 8.325 8.490 8.489 8.439	8.230 8.230 8.249 8.440 8.290																																																											
Cartagena	Promedio													7.892 7.517 7.488 7.488 7.381 7.488 7.489 7.489 7.530												7.588 7.777 7.788 7.923 7.942 7.942 8.095 8.095 8.144 8.147 8.142 8.307												8.409 8.337 8.552 8.705 8.629 8.589 8.282 8.451 8.347 8.304 8.414 8.405												8.435 8.532 8.737 8.688 8.551 8.423 8.443 8.640 8.732 8.689 8.624 8.476 8.544 8.769 8.691 8.576																
	Máximo													7.981 7.890 7.510 7.510 7.539 7.510 7.510 7.510 7.600												7.600 7.800 7.800 7.999 7.999 7.999 8.149 8.149 8.199 8.199 8.194 8.359												8.459 8.550 8.760 8.925 8.925 8.870 8.346 9.999 8.445 8.440 8.535 10.550												8.530 8.630 8.850 8.807 8.652 8.580 8.550 8.780 8.850 8.830 8.940 8.770 8.730 10.890 8.850 8.750																
	Mínimo													7.860 7.460 7.460 7.460 7.149 7.460 7.460 7.460 7.460												7.570 7.570 7.750 7.790 7.900 7.900 8.050 8.050 8.110 8.110 8.110 8.272												8.372 7.435 7.642 7.793 6.754 8.009 7.104 7.941 8.290 7.304 7.450 7.445												7.649 8.439 8.110 7.813 7.921 7.787 7.750 8.410 8.055 8.520 7.890 7.890 8.010 8.340 8.180 8.203																
Ibagué	Promedio																																					8.522 8.481 8.454 8.549 8.527 8.604 8.815 8.926 8.873 8.725 8.594 8.607 8.763 8.800 8.705 8.610												8.392 8.509 8.636 8.639 8.505																
	Máximo																																					8.602 8.578 8.502 8.600 8.689 8.749 8.890 9.010 8.970 8.820 8.680 8.680 9.773 8.896 8.850 8.860												8.495 8.630 8.730 8.740 8.690																
	Mínimo																																					7.432 8.389 7.540 8.420 7.782 7.819 8.640 8.640 8.088 8.510 8.480 8.480 7.952 8.649 8.530 8.170												8.270 8.122 8.480 8.450 8.299																
Manizales	Promedio																																					8.657 8.518 8.514 8.641 8.608 8.686 8.778 8.880 9.002 8.949 8.815												8.598 8.705 8.708 8.570																
	Máximo																																					9.999 8.614 8.523 10.420 8.700 8.696 8.790 8.970 9.018 8.981 8.830												8.705 8.835 8.750 8.610																
	Mínimo																																					8.600 8.500 8.500 8.509 8.595 8.670 8.684 8.784 8.880 8.290 8.790												8.550 8.305 8.680 8.540																
Medellín	Promedio	6.961 7.042 7.104 7.161 7.234 7.324 7.462 7.582 7.649 7.734 7.748 7.691	7.688 7.681 7.681 7.660 7.297 7.190 7.144 7.120 7.113 7.116 7.112 7.198	7.234 7.408 7.391 7.600 7.619 7.619 7.759 7.771 7.826 7.830 7.830 8.059	8.148 8.164 8.371 8.523 8.520 8.536 8.469 8.569 8.510 8.495 8.545 8.600	7.902 8.739 8.830 8.966 8.930 8.774 8.639 8.620 8.746 8.794 8.677 8.596	8.383 8.523 8.673 8.626 8.482																																																											
	Máximo	7.151 7.210 7.274 7.344 7.429 7.538 7.673 7.798 7.910 7.990 7.990 7.930	7.930 7.930 7.930 7.930 7.550 7.410 7.410 7.410 7.410 7.420 7.420 7.520	7.580 7.780 7.780 7.980 7.980 7.980 8.130 8.130 8.180 8.180 8.180 8.420	8.490 8.520 8.730 8.900 8.900 9.285 8.488 8.910 10.780 10.780 8.900 10.390	8.660 8.820 9.190 9.320 9.290 9.140 8.660 8.660 8.850 8.930 8.890 8.990	8.790 8.920 10.770 8.900 8.640																																																											
	Mínimo	6.670 6.850 6.910 6.980 7.049 7.134 7.259 7.259 7.299 7.264 7.364 7.314	7.319 7.115 7.115 7.324 6.998 6.934 6.935 6.934 6.889 6.899 6.899 6.949	7.090 7.154 7.154 7.244 7.434 7.424 7.579 7.579 7.629 7.629 7.629 7.864	7.934 7.979 8.109 8.259 8.259 8.055 8.299 8.399 8.030 7.480 7.700 8.304	7.283 8.560 8.243 8.650 8.720 8.540 8.420 8.360 8.500 8.480 8.097 7.996	7.789 8.090 8.170 8.320 8.180																																																											
Neiva	Promedio	7.190 7.242 7.308 7.379 7.448 7.515 7.645 7.805 7.916 7.983 7.986 7.927	7.927 7.925 7.925 7.828 7.429 7.407 7.407 7.407 7.405 7.394 7.394 7.607	7.615 7.697 7.693 7.907 7.890 7.898 8.151 8.151 8.087 8.087 8.091 8.316	8.381 8.413 8.618 8.767 8.772 8.726 8.558 8.651 8.566 8.556 8.588 8.738	8.699 8.720 8.882 9.033 8.992 8.815 8.708 8.713 8.867 8.944 8.849 8.766	8.540 8.666 8.791 8.793 8.652																																																											
	Máximo	7.275 7.285 7.349 7.429 7.498 7.598 7.723 7.874 7.948 8.023 8.020 7.960	7.960 7.960 7.960 7.870 7.480 7.460 7.460 7.460 7.460 7.430 7.430 7.650	7.650 7.749 7.719 7.999 7.914 7.990 8.193 8.193 8.113 8.113 8.113 8.376	8.476 8.529 8.740 8.890 8.890 8.849 8.570 8.670 8.667 8.570 8.860 10.460	8.750 8.720 8.950 9.080 9.040 8.878 8.750 8.830 8.960 9.040 9.040 8.899	8.740 8.820 8.950 8.950 8.810																																																											

Continúa &gt;





COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM EN LAS PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón)

Ciudad	Estadísticas	2008												2009												2010												2011												2012												2013				
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May												
Arenas	Promedio																																					7540 7559 7598 7790 7870												7969 8080 8154 8156 8166 8031												8341 8463 8240 8141				
	Máximo																																					7551 8400 7651 7810 7910												8010 8120 8220 8220 8120												8490 8660 8500 8400				
	Mínimo																																					7430 7370 7370 7580 7649												7638 7839 7839 7850 7850 7729												8090 8090 7979 7940				
Barranquilla	Promedio	5432	5517	5596	5660	5748	9942	5950	6051	6123	6209	6232	6238	6232	6234	6234	6203	5824	5808	5803	5793	5794	5950	5794	5855	5924	6106	6113	6125	6318	6323	6386	6471	6532	6583	6612	6838	6885	6822	7034	7207	7214	7262	7115	7206	7234	7311	7419	7543	7641	7729	7824	7834	7839	7750	7659	7762	7830	8044	8068	8098	8039	8162	8238	8143	8004
	Máximo	5450	5625	5760	5840	5940	10140	6130	6225	6277	6350	6350	6350	6350	6390	6390	6350	5950	5950	5950	5950	5950	5520	5950	6050	6180	6280	6280	6360	6480	6480	6630	6660	6780	6780	6790	7040	7040	7040	7265	7500	7500	8728	7180	8430	8381	8380	7486	8474	8470	7781	7880	8670	8763	7890	8090	7979	8070	8200	8779	8240	8270	8490	8490	8750	8350
	Mínimo	5230	5335	5339	5339	5447	9550	5599	5679	5769	5840	5920	5920	5920	5920	5920	5920	5520	5520	5520	5520	5794	5520	5530	5580	5750	5750	5750	5899	5899	5899	6059	6059	6190	6190	6375	6410	6025	6025	6132	6462	6544	6580	6628	6581	6545	6641	6921	7022	7000	7000	7000	7000	7000	7130	7500	7130	7650	7679	7800	7779	7496	7496	7850	7760	
Bogotá	Promedio	5611	5698	5764	5817	5900	9246	6086	6164	6229	6291	6307	6311	6307	6308	6308	6302	5969	5906	5900	5899	5899	6130	5897	5968	6065	6196	6195	6312	6374	6381	6500	6513	6653	6693	6708	6893	6960	6878	7081	7264	7271	7339	7327	7436	7455	7516	7662	7774	7864	7942	7791	8054	8056	7957	7881	7962	8007	8136	8119	8086	8057	8213	8336	8167	8043
	Máximo	5610	5965	5965	5971	6051	9739	6251	6351	6431	6531	6530	6530	6530	6530	6530	6530	6460	6200	6130	6130	5657	6130	6250	6350	6470	6470	6690	6690	6750	6900	6900	7030	7030	7030	7240	7240	7240	8339	7985	9999	8370	7403	9999	10120	10340	10300	10480	8709	8537	8420	8799	8143	8143	7950	8140	8215	8330	8210	8290	8240	10400	10880	8370	8280	
	Mínimo	5330	5530	5594	5659	5740	8845	5920	6000	6050	6100	6114	6115	5920	6065	6065	6065	5665	5665	5665	5665	5665	5896	5665	5689	5865	5971	5971	6037	6180	6180	6239	6225	6389	6474	6499	6640	6710	5250	4319	5200	5750	5224	6134	6319	6373	6326	6378	6550	7197	6500	2736	6700	7398	7298	7640	7720	7741	7859	7882	7870	7810	7485	7515	7898	7774
Bucaramanga	Promedio	5572	5640	5735	5774	5845	9228	6038	6125	6176	6246	6267	6294	6280	6255	6255	6268	5872	5859	5848	5848	5845	6000	5845	5931	6065	6174	6151	6357	6367	6357	6481	6509	6633	6636	6641	6881	6883	6799	7000	7180	7163	7186	7143	7232	7234	7313	7466	7562	7654	7741	7858	7839	7841	7742	7681	7768	7828	7926	7954	7948	7928	8033	8135	7997	7889
	Máximo	5570	5729	5799	5864	5954	9394	6154	6234	6299	6380	6380	6739	6526	6380	6380	6390	6000	6000	6000	6000	6000	5630	6000	6100	6239	6339	6339	6539	6539	6539	6689	6689	6839	6839	6840	7089	7089	7089	7299	7400	7400	7430	7180	7330	7330	7380	7580	7680	7780	7880	8319	7930	7930	7830	7980	8419	8591	8619	8130	8170	8591	8316	8472	8230	8440
	Mínimo	5260	5420	5495	5560	5650	8910	5850	5939	5940	5809	3070	6070	6070	5991	5991	6070	5670	5630	5630	5630	5845	5630	5690	5730	5830	5790	6030	6030	6030	6180	6170	6300	6350	6350	6610	6610	6044	6044	6955	6598	6704	6703	6804	6704	6804	6954	7054	7104	7205	7303	7303	7303	7203	7460	7449	7559	7629	7669	7659	7526	7527	7688	7699	7585	
Cali	Promedio	5815	5895	5947	6014	6069	9298	6313	6345	6403	6470	6472	6307	6524	6518	6518	6520	6111	6104	6106	6102	6102	6207	6086	6158	6237	6388	6384	6465	6579	6579	6713	6716	6848	6873	6898	7100	7128	7116	7309	7470	7478	7530	7426	7512	7521	7619	7748	7869	7941	8049	8126	8160	8154	8054	7332	8001	8052	8158	8177	8235	8214	8352	8445	8305	8185
	Máximo	5836	6012	6116	6192	6272	9500	7074	6473	6523	6580	6580	6409	6575	6590	6590	6607	6207	6207	6207	6207	6207	5889	6207	6296	6396	6506	6506	6706	6706	6706	6856	6854	7023	7023	7043	7284	7284	7560	7768	7918	7918	8699	7800	7550	8529	8636	8617	8770	8000	8811	8199	9040	8199	8179	7998	8340	8172	8310	8375	8350	8594	8690	8645	8430	8332
	Mínimo	5609	5794	5813	5814	5864	9115	6134	6154	6259	6334	6350	6300	6360	6350	6350	6289	5889	5889	5889	5889	5889	6101	5889	5889	5900	6195	6195	6195	6374	6348	6409	6429	6594	6594	6659	6810	6895	6527	6399	6917	6918	6888	6995	7096	6996	7096	7096	7240	7280	7506	7605	7604	7605	7505	0	7399	7098	6885	6885	7438	7700	7810	7811	8170	7950
Cartagena	Promedio																																					7453 7422 7531 7697 7852												7904 7951 8047 8056 8049 7938 7841 7943 8027 8107 8172 8179												8129 8281 8361 8212 8097				
	Máximo																																					8597 7449 8490 9288 10230												8669 8002 8102 8102 8100 8000 7980 8004 8616 8197 8636 8640												8200 8536 8550 8520 8215				
	Mínimo																																					7320 7332 7332 7484 7680												7734 7779 7880 7979 7959 7819 7695 7780 7832 7985 7995 8030												8000 8109 8087 7959 7832				
Manizales	Promedio																																					7489 7489 7582 7709 7826												7930 8033 8130 8132 8132 8031												8354 8451 8275 8154				
	Máximo																																					7492 7492 7592 7742 7842												7942 8050 8150 8150 8150 8050												8425 8705 8350 8210				
	Mínimo																																					7470 7470 7489 7489 7670												7770 7870 7960 7960 7960 7860												8250 8310 8170 7970				
Medellín	Promedio	5644	5730	5800	5861	5930	9403	6129	6215	6252	6317	6331	6342	6327	6632	6632	6328	5944	5929	5926	5934	5941	6170	5925	6021	6110	6248	6247	6430	6440	6444	6590	6602	6749	6799	6829	7045	7051	7075	7183	7413	7384	7436	7343	7454	7506	7588	7696	7818	7902	7980	8077	8088	8088	7990	7901	7998	8052	8129	8147	8161	8112	8308	8400	8256	8142
	Máximo	5752	5920	5984	6052	6138	9769	6350	6435	6500	6570	6570	6668	6570	6570	6570	6570	6208	6170	6170	6170	6380	5809	6170	6290	6400	6510	6510	6710	6710	6710	6860	6860	7030	7065	7165	7350	7350	9783	7560	9978	7740	8850	7357	8846	10319	10390	10290	10380	8660	8060	8210	8210	8220	8120	7914	8062	8149	8284	8280	8670	8329	8580	8760	8560	8380
	Mínimo	5441	5616	5686	5750	5801	9065	5984	6100	5999	5979	6079	6079	6079	6079	6079	6199	5820	5809	5809	5809	5809	5927	5809	5909	5920	6120	6120	6159	6230	6320	6415	6465	6474	6479	6679	6775	6895	5260	5260	6324	6990	6912	6882	6982	6882	6982	7132	7232	7283	7389	7488	7488	7488	7388	7810	7890	7960	7512	7512	7576	7545	7770	7896	8100	8030
Neiva	Promedio	5940	5987	6055	6128	6199	9245	6378	6473	6523	6581	6587	6587	6588	6585	6585	6576	6173	6172	6172	6172	6170	6230	6170	6265	6364	6474	6472	6676	6676	6676	6826	6826	6978	6978	7013	7231	7231	7226	7425	7580	7582	7548	7409	7582	7543	7582	7790	7896	7966	8033	8066	8146	8147	8029	7910	8034	8134	8244	8293	8293	8286	8411	8512	8362	8258
	Máximo	5885	6086	6130	6169	6254	9436	6434	6514	6564	6629	6630	6630	6630	6630	6630	6630	6230	6230	6230	6230	6230	6120	6230	6343	6443	6537	6537	6737	6737	6737	6887	6887	7020	7020	7070	7285	7285	7319	7533	7690	7690	7681	7413	9889	8752	7613	8650	8650	8737	8073	8171	8171	8171	8160	7971	8140	8230	8350	8360	8390	8530	8540	8650	8480	8440
	Mínimo																																																																	

## COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM EN LAS PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón) (Continuación)

Ciudad	Estadísticas	2008												2009												2010												2011												2012												2013				
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May
Popayán	Promedio	6036	6106	6177	6236	6325	9409	6525	6606	6668	6738	6741	6738	6738	6740	6740	6740	6339	6334	6334	6337	6332	6339	6333	6399	6476	6627	6629	6844	6843	6844	6992	7036	7113	7181	7207	7308	7473	7471	7674	7830	7838	7821	7572	7689	7731	7778	7931	8065	8192	8287	8393	8409	8409	8309	8252	8310	8396	8526	8575	8579	8555	8733	8766	8676	8553
	Máximo	5938	6110	6180	6250	6340	9429	6529	6619	6670	6744	6771	6750	6750	6770	6770	6770	6390	6340	6340	6373	6339	6324	6339	6439	6544	6650	6650	6850	6850	6850	7000	7042	7190	7192	7250	7482	7482	7706	7873	7873	7960	7702	7767	8686	7790	7940	8100	8200	8318	8420	8420	8420	8320	8928	8320	8577	8597	8650	8650	8611	8805	8959	8730	8607	
	Mínimo	5835	6105	6174	6184	6248	9400	6520	6525	6667	6730	6730	6730	6730	6730	6730	6329	6329	6324	6324	6324	6332	6324	6330	6430	6445	6459	6835	6835	6835	6969	6999	7039	7099	7099	7199	7409	7430	7480	7600	7600	7590	7190	7674	7670	7689	7790	7939	8120	7980	8100	8300	8300	8200	8212	8215	8215	8370	8450	8450	8470	8580	8580	8540	8420	
Riohacha	Promedio	3000	3075	5000	4500	3000	3000	5200	5200	3500	3800	3800	4000	4000	4156	4156	4000	4000	3800	3350	3350	3350	3200	5100	5100	3200	3700	3500	3000	3000	2855	2980	2993	2856	2850	3428	3678	3200	2870	2845	2870	2872	2867	2878	2856	3000	2868	2866	2854	3178	2839	2855	2845	2915	2973	2951	3324	3692								
	Máximo	3600	3500	5000	4500	3000	3000	5200	5200	3500	3800	3800	4000	4000	4900	4900	4000	4000	3800	3350	3350	3350	3200	5100	5100	3200	3700	3500	3000	3000	2900	3000	3000	2900	2850	3500	3200	3300	2950	3000	3200	3200	3144	3000	3000	3000	3000	3000	4938	3000	3000	3000	3000	3100	3200	3514	3692									
	Mínimo	3000	2500	5000	4500	3000	3000	5200	5200	3500	3800	3800	4000	4000	4000	4000	4000	3800	3350	3350	3350	3200	5100	5100	3200	3700	3500	3000	3000	2800	2900	2960	2850	2850	2850	3500	3200	2725	2725	2725	2705	2725	2582	2620	3000	2800	2800	2750	2454	2736	2450	2400	2740	2800	2450	3286	3692									
Santa Marta	Promedio	5548	5604	5704	5750	5832	10078	6034	6161	6199	6261	6264	6285	6292	6278	6278	6278	5887	5869	5882	5872	5884	5990	5885	5936	6001	6127	6136	6278	6346	6343	6485	6505	6576	6630	6645	6921	6945	6875	7074	7306	7291	7351	7215	7326	7303	7398	7548	7685	7750	7839	7948	7963	7963	7864	7783	7895	7984	8101	8108	8114	8096	8241	8381	8198	8213
	Máximo	5620	5720	5880	5850	5975	10450	6180	6300	6320	6320	6390	6390	6390	6390	6500	6110	5990	5990	5990	5990	5665	5990	6094	6199	6299	6299	6494	6494	6494	6644	6749	6774	6774	7044	7060	7060	7290	7720	7450	7570	7350	7430	7331	7430	7581	8570	7780	7890	7980	7980	7890	8050	7939	8070	8200	8300	8240	8620	8390	8688	8430	9183			
	Mínimo	5240	5450	5450	5550	5550	9895	5740	5940	5940	6050	6050	6110	6130	6110	6110	5780	5710	5710	5665	5665	5882	5665	5665	5700	5900	5950	5950	6150	6150	6280	6280	6280	6400	6400	6765	6800	5330	5330	6740	6741	6797	6797	6876	6876	6976	7126	7226	7276	7376	7476	7476	7476	7376	7610	7779	7750	7850	7220	7220	7546	7800	7970	6683	7900	
Tunja	Promedio	5693	5763	5839	5899	5981	8958	6150	6246	6296	6361	6361	6355	6358	6358	6358	5963	5962	5962	5966	5962	5969	5962	6041	6141	6260	6265	6453	6457	6453	6579	6619	6791	6791	6791	7008	7110	7065	7263	7418	7435	7493	7496	7601	7598	7681	7845	7948	8041	8133	8245	8252	8252	8152	8051	8153	8225	8336	8358	8296	8274	8433	8517	8353	8228	
	Máximo	5610	5775	5913	5913	5994	9139	6190	6270	6320	6385	6385	6360	6369	6369	6369	6370	5990	5990	5990	5990	5969	5945	5969	6069	6169	6275	6300	6495	6495	6500	6620	6995	6880	6880	7080	7180	7100	7310	7460	7460	7533	7530	7630	7630	7730	7880	7984	8080	8180	8280	8280	8180	8080	8180	8252	8363	8412	8314	8300	8460	8606	8447	8300		
	Mínimo	5445	5747	5803	5880	5960	8850	6079	6230	6280	6345	6345	6345	6345	6345	6345	5945	5945	5945	5945	5940	5962	5945	5941	6044	6245	6245	6385	6385	6385	6485	6485	6637	6637	6637	6870	7000	6940	6940	7300	7340	7370	7370	7470	7470	7570	7700	7820	7920	7990	8090	8140	8140	8040	7940	8040	8120	8230	8270	8270	8240	8414	8397	8290	8160	
Valledupar	Promedio	4670	4755	4771	4812	4920	8444	5101	5180	5224	5297	5297	5298	5301	5297	5297	5284	4923	4889	4902	4898	4897	4993	4926	5058	5121	5259	5265	5321	5443	5454	5544	5631	5701	5753	5755	5963	6000	5935	6082	6251	6358	6394	6409	6493	6502	6565	6676	6780	6886	6957	7096	7183	7107	7047	6985	7067	7150	7205	7257	7257	7186	7299	7444	7288	7239
	Máximo	4592	4810	4850	4860	4970	8740	5190	5250	5300	5363	5363	5363	5363	5379	5379	5360	5270	4960	4993	4993	4993	4830	4993	5120	5220	5310	5310	5500	5499	5499	5654	5750	5800	5800	5840	6090	6080	6170	6380	6530	6440	6990	6600	6850	6600	6700	6800	6878	7550	7147	7212	7340	7212	7200	7100	7112	7749	7293	7435	7337	7320	7640	7700	7410	7490
	Mínimo	4470	4670	4720	4760	4820	8030	4999	5089	5150	5190	5225	5250	5250	5232	5232	5230	4830	4830	4830	4830	4917	4830	4830	5020	5140	5190	5190	5300	5300	5380	5544	5480	5610	5610	5760	5750	5670	5850	5850	6100	5970	6200	6200	6350	6420	6380	6580	6500	6620	6773	6970	6773	6773	6770	6870	6954	7010	7020	7090	6750	7000	7290	7090	6980	
Villavicencio	Promedio	5886	5894	6011	6069	6136	9297	6323	6405	6457	6518	6526	6502	6516	6518	6518	6518	6122	6112	6112	6112	6108	6199	6106	6154	6256	6361	6361	6560	6575	6575	6680	6692	6864	6897	6908	7149	7157	7188	7307	7500	7538	7553	7476	7596	7684	7692	7821	7917	8045	8129	8201	8220	8221	8111	8075	8088	8177	8298	8277	8294	8277	8826	8534	8383	8267
	Máximo	5810	5967	6037	6101	6185	9499	6370	6435	6508	6578	6578	6578	6578	6578	6578	6199	6199	6199	6199	6178	5998	6199	6299	6399	6499	6499	6708	6708	6708	6873	6883	7062	7062	7062	7375	7375	8450	7601	7754	7754	7864	7494	7824	8635	8635	8119	8078	8910	8271	8373	8300	8370	8270	8808	8621	8600	8450	8390	8460	8650	16720	8740	8700	8530	
	Mínimo	5742	5473	5969	6034	5999	8940	6179	6299	6299	6399	6399	6310	6399	6399	6399	6399	5999	5998	5998	5998	5998	6115	5899	5899	6099	6119	6119	6294	6299	6299	6449	6449	6599	6599	6599	6879	6879	6879	5400	7269	7289	6770	7280	7460	7470	7460	7580	7500	7830	8020	7520	8100	8100	7499	7899	7760	7300	8170	7942	8120	7942	8139	8299	8200	8080

Fuente: UPME - Grupo de Hidrocarburos  
 Compiló: UPME - Subdirección de Información



REGALÍAS  
2004 - 2012

Año	Regalías Causadas *		Regalías Giradas **	
	Miles de Millones \$		Miles de Millones \$	
2004	2585,4		1694,5	
2005	2898,4		2065,0	
2006	3740,6		2899,6	
2007	3586,0		4265,8	
2008	5448,8		4854,1	
2009	3802,2		3696,9	
2010	5489,8		5179,8	
2011	8190,0		7183,3	
2012	7787,6	Λ	9818,2	°

Fuente: ANH

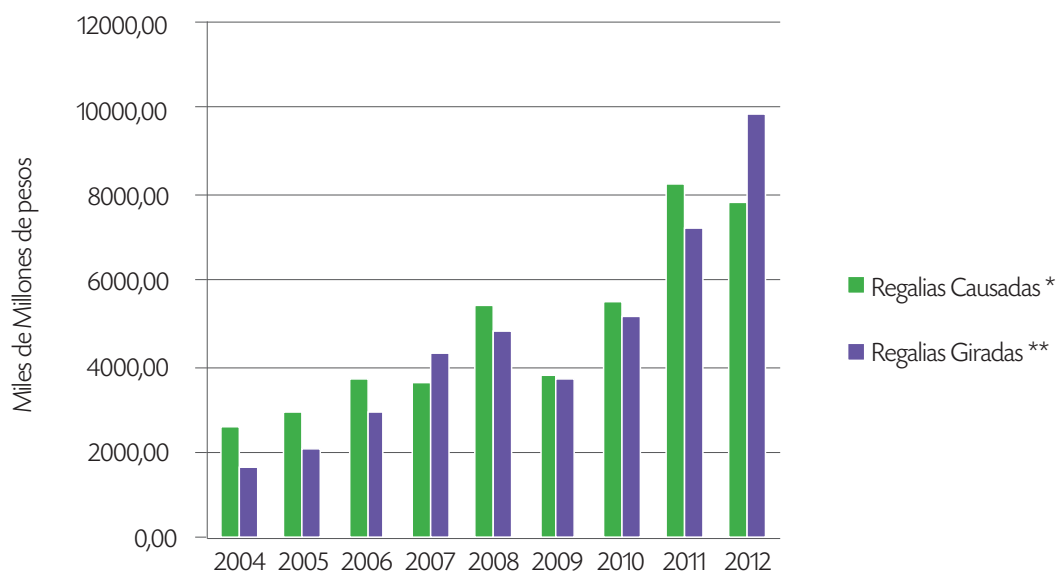
\* Regalías causadas corresponde a las regalías liquidadas por el Ministerio de Minas y Energía para un período determinado.

\*\* 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.

Λ: A noviembre de 2012

°: A diciembre de 2012

## Regalías liquidas y pagadas



Fuente: ANH

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

### PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Mes	Litros	Galones	Barriles
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
Diciembre	25.391.348	6.700.053	159.525
<b>Total 2008</b>	<b>256.779.756</b>	<b>67.623.796</b>	<b>1.610.090</b>
Enero	25.357.723	6.699.530	159.513
Febrero	24.385.985	6.442.797	153.400
Marzo	25.619.019	6.768.565	161.156
Abril	20.836.618	5.505.051	131.073
Mayo	26.327.993	6.955.877	165.616
Junio	28.579.216	7.550.652	179.777
Julio	28.951.872	7.649.108	182.122
Agosto	27.840.492	7.355.480	175.130
Septiembre	30.614.419	8.088.354	192.580
Octubre	28.381.995	7.498.546	178.537
Noviembre	29.387.753	7.764.268	184.864
Diciembre	30.081.722	7.947.615	189.229
<b>Total 2009</b>	<b>326.364.806</b>	<b>86.225.840</b>	<b>2.052.996</b>

### DESPACHOS DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	24.355.331	6.434.698	153.207
Febrero	24.185.241	6.389.760	152.137
Marzo	23.111.604	6.106.104	145.383
Abril	25.068.415	6.623.095	157.693
Mayo	23.068.124	6.094.617	145.110
Junio	22.539.848	5.955.046	141.787
Julio	24.645.821	6.511.446	155.034
Agosto	21.440.036	5.664.475	134.868
Septiembre	12.867.286	3.399.547	80.942
Octubre	943.263	249.211	5.934
Noviembre	14.902.866	3.937.349	93.746
Diciembre	25.123.775	6.637.721	158.041
<b>Total 2008</b>	<b>242.251.608</b>	<b>64.003.067</b>	<b>1.523.883</b>
Enero	24.338.445	6.430.236	153.101
Febrero	22.155.248	5.853.434	139.367
Marzo	22.996.156	6.075.603	144.657
Abril	24.612.164	6.502.553	154.823
Mayo	27.556.896	7.280.554	173.347
Junio	29.141.870	7.699.305	183.317
Julio	32.724.171	8.645.752	205.851
Agosto	32.147.843	8.493.486	202.226
Septiembre	30.359.609	8.021.033	190.977
Octubre	30.574.407	8.077.783	192.328
Noviembre	29.045.104	7.673.740	182.708
Diciembre	27.532.141	7.274.013	173.191
<b>Total 2009</b>	<b>333.184.054</b>	<b>88.027.491</b>	<b>2.095.893</b>

Continúa &gt;

**PRODUCCIÓN DE ALCOHOL  
CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)**  
(Continuación)

Mes	Litros	Galones	Barriles
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
<b>Total 2010</b>	<b>290.900.011</b>	<b>76.856.013</b>	<b>1.829.905</b>
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
<b>Total 2011</b>	<b>337.228.158</b>	<b>89.095.947</b>	<b>2.121.332</b>

**DESPACHOS DE ALCOHOL  
CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)**  
(Continuación)

Mes	Litros	Galones	Barriles
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
<b>Total 2010</b>	<b>286.206.750</b>	<b>75.616.050</b>	<b>1.800.382</b>
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
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
<b>Total 2011</b>	<b>343.912.438</b>	<b>90.861.939</b>	<b>2.163.379</b>

Continúa &gt;

**PRODUCCIÓN DE ALCOHOL  
CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)**  
(Continuación)

Mes	Litros	Galones	Barriles
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
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
<b>Total 2012</b>	<b>369.188.950</b>	<b>97.540.013</b>	<b>2.322.381</b>

**DESPACHOS DE ALCOHOL  
CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)**  
(Continuación)

Mes	Litros	Galones	Barriles
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
<b>Total 2012</b>	<b>361.035.334</b>	<b>95.385.822</b>	<b>2.271.091</b>

## PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Litros					
Departamento	2008	2009	2010	2011	2012
Valle	155.604.233	202.222.858	177.235.063	208.674.961	229.030.775
Cauca	78.918.895	99.108.732	88.557.747	104.747.012	118.350.818
Risaralda	22.256.629	25.033.112	25.017.065	23.438.998	21.807.357
Meta	0	0	90.136	367.186	0
<b>Total</b>	<b>256.779.756</b>	<b>326.364.703</b>	<b>290.900.011</b>	<b>337.228.158</b>	<b>369.188.950</b>

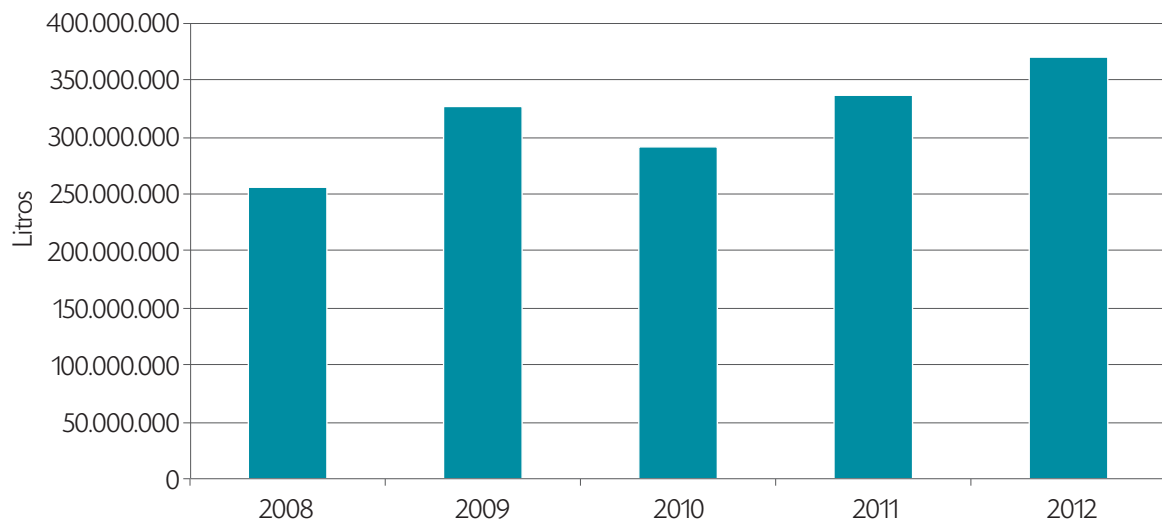
*Nota: A partir de la aplicación de la Ley 693/2001, el Gobierno Nacional ha venido reglamentado todo lo relacionado con la comercialización y distribución del alcohol carburante y gasolinas oxigenadas.*

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

*Fuente: Asocaña, SICOM*

*Elaboró: UPME. Subdirección de Información*

## Producción de alcohol carburante



### PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 Galones

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	1232840	991167	7546705	10.085.128	12.244.790
Febrero	2.093.600	2.142.093	7.715.181	9.800.545	12.860.763
Marzo	2.200.747	2.719.361	8.024.650	11.442.494	13.220.373
Abril	1.656.094	3.199.449	8.087.298	11.172.591	11.692.932
Mayo	2.419.421	3.429.541	8.109.785	11.337.863	11.458.119
Junio	3.629.678	4.547.903	8.070.563	11.393.371	11.947.603
Julio	3.813.198	4.750.768	9.836.582	12.501.930	12.105.038
Agosto	2.381.241	5.296.864	8.868.310	11.783.694	13.391.220
Septiembre	2.657.233	6.306.994	10.771.768	11.900.982	12.287.658
Octubre	3.927.223	7.821.517	10.059.439	12.670.549	11.356.090
Noviembre	3.644.796	7.065.322	8.407.570	11.879.139	12.808.576
Diciembre	3.745.533	7.502.992	9.578.694	11.322.213	12.705.874
<b>TOTAL</b>	<b>33.401.604</b>	<b>55.773.971</b>	<b>105.076.545</b>	<b>137.290.498</b>	<b>148.079.035</b>

### DESPACHOS DE BIODIESEL B100 Galones

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	1.961.650	850.171	6.874.360	10.569.021	11.985.587
Febrero	2.222.150	1.138.331	6.854.575	9.716.894	11.931.245
Marzo	1.823.190	1.690.723	8.136.166	11.191.271	12.261.004
Abril	2.445.273	3.394.872	8.009.913	11.034.786	11.451.373
Mayo	2.568.831	3.749.846	8.039.366	11.767.241	11.641.460
Junio	3.612.156	4.365.717	8.661.473	11.363.051	12.182.190
Julio	3.084.743	4.035.936	9.174.832	12.106.990	12.751.699
Agosto	2.739.517	5.645.045	9.381.254	12.417.773	12.423.684
Septiembre	3.281.124	6.828.356	9.375.890	11.928.957	12.342.377
Octubre	4.212.144	7.367.839	9.782.341	11.900.642	11.611.706
Noviembre	3.384.779	6.813.562	9.323.278	12.155.553	12.879.829
Diciembre	3.813.750	8.068.217	9.416.354	11.747.137	13.350.868
<b>TOTAL</b>	<b>35.149.307</b>	<b>53.948.616</b>	<b>103.029.803</b>	<b>137.899.317</b>	<b>146.813.024</b>

### PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 Barriles/mes

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	29.353	23.599	179.683	240.122	291.543
Febrero	49.848	51.002	183.695	233.346	306.209
Marzo	52.399	64.747	191.063	272.440	314.771
Abril	39.431	76.177	192.555	266.014	278.403
Mayo	57.605	81.656	193.090	269.949	272.812
Junio	86.421	108.283	192.156	271.271	284.467
Julio	90.790	113.114	234.204	297.665	288.215
Agosto	56.696	126.116	211.150	280.564	318.839
Septiembre	63.267	150.167	256.471	283.357	292.563
Octubre	93.505	186.227	239.510	301.680	270.383
Noviembre	86.781	168.222	200.180	282.837	304.966
Diciembre	89.179	178.643	228.064	269.576	302.521
<b>TOTAL</b>	<b>795.276</b>	<b>1.327.952</b>	<b>2.501.822</b>	<b>3.268.821</b>	<b>3.525.691</b>

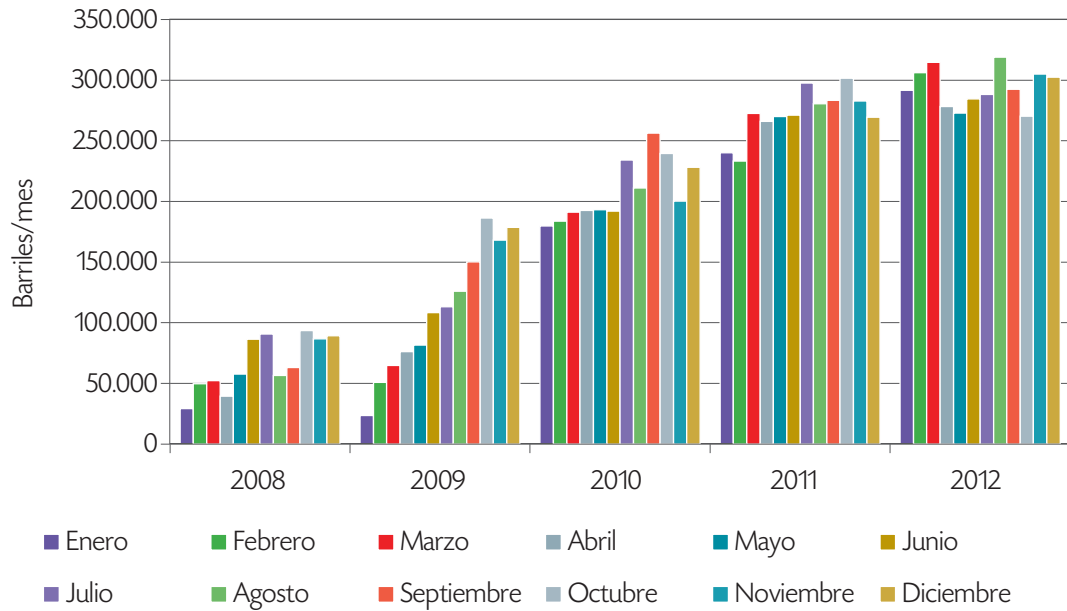
### DESPACHOS DE BIODIESEL B100 Barriles/mes

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	46.706	20.242	163.675	251.643	285.371
Febrero	52.908	27.103	163.204	231.355	284.077
Marzo	43.409	40.255	193.718	266.459	291.929
Abril	58.221	80.830	190.712	262.733	272.652
Mayo	61.163	89.282	191.413	280.172	277.178
Junio	86.004	103.946	206.226	270.549	290.052
Julio	73.446	96.094	218.448	288.262	303.612
Agosto	65.227	134.406	223.363	295.661	295.802
Septiembre	78.122	162.580	223.235	284.023	293.866
Octubre	100.289	175.425	232.913	283.349	276.469
Noviembre	80.590	162.228	221.983	289.418	306.663
Diciembre	90.804	192.100	224.199	279.694	317.878
<b>TOTAL</b>	<b>836.888</b>	<b>1.284.491</b>	<b>2.453.091</b>	<b>3.283.317</b>	<b>3.495.548</b>

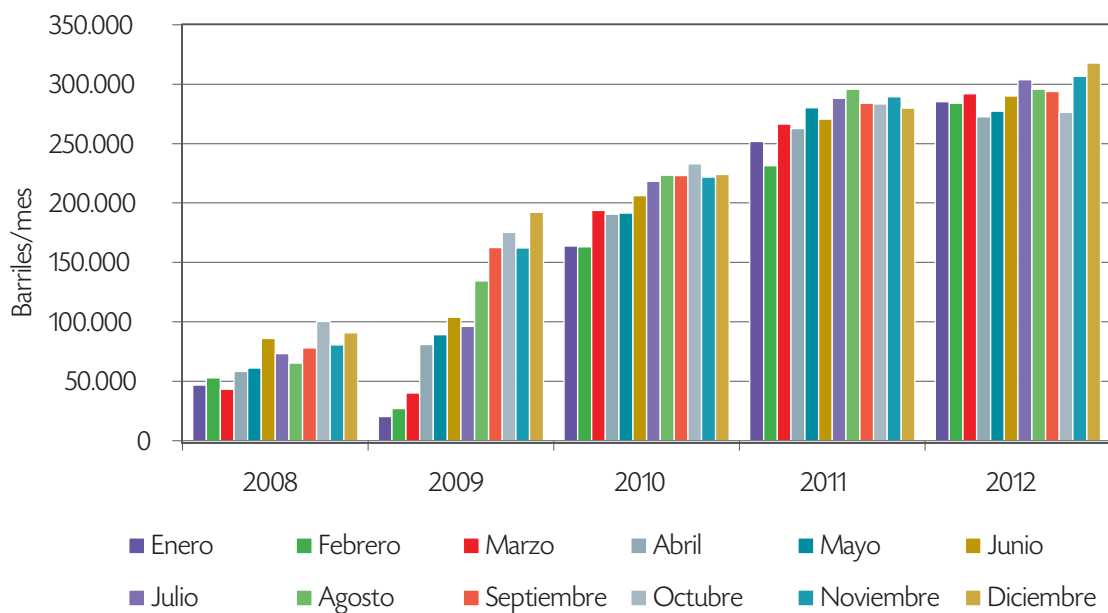
Fuente: Empresas productoras, SICOM

Elaboró: UPME Subdirección de Información

## Producción de biodiesel b100



## Despachos de biodiesel b100





*Sector Gas*



## RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL 2008 - 2012 Giga Pies Cúbicos

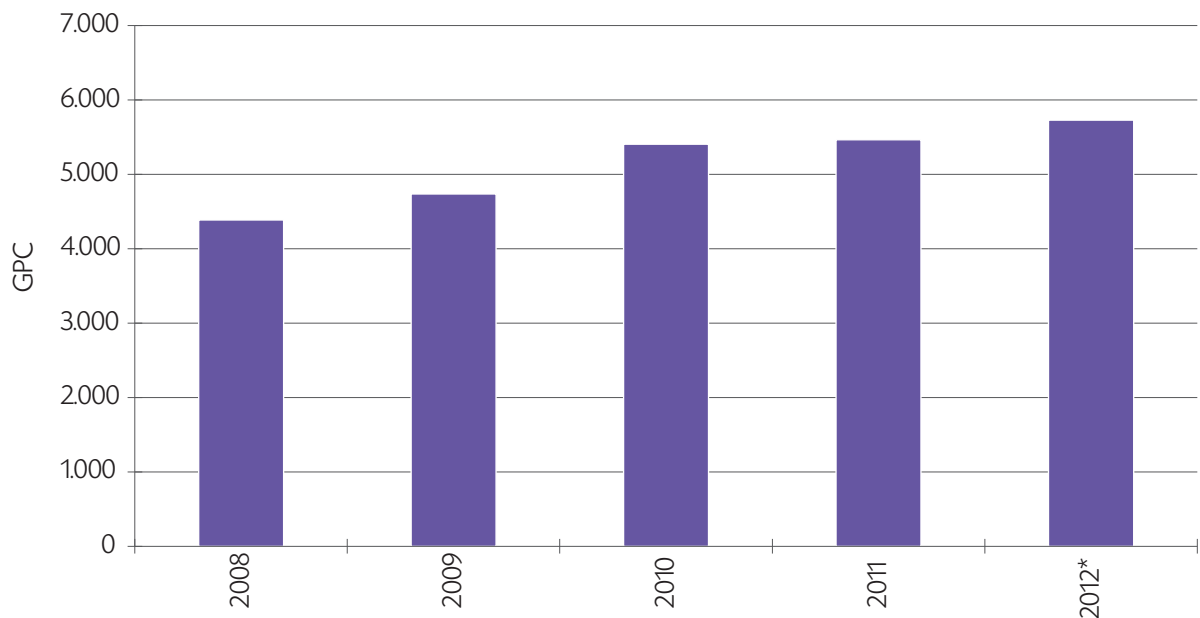
Contrato	Ecopetrol	Asociación	EoP	Total
2008	187,0	3.768,0	429,0	4.384,0
2009	242,9	4.041,2	452,6	4.736,8
2010	498,0	4.346,0	561,0	5.405,0
2011	200,4	4.717,3	545,7	5.463,5
2012*				5.726,7

Las reservas del 2007, incluyen 2056,20 GPC remanentes de gas comercial. Próximo a comercializar 1683,4, incluyen 901,4 para consumo propio

Las reservas del 2008: incluyen 2180,51 GPC reservas probadas desarrolladas comercializables y No desarrolladas probadas de 2203,08 GPC.

\* Preliminar

### Reservas probadas de gas comercial

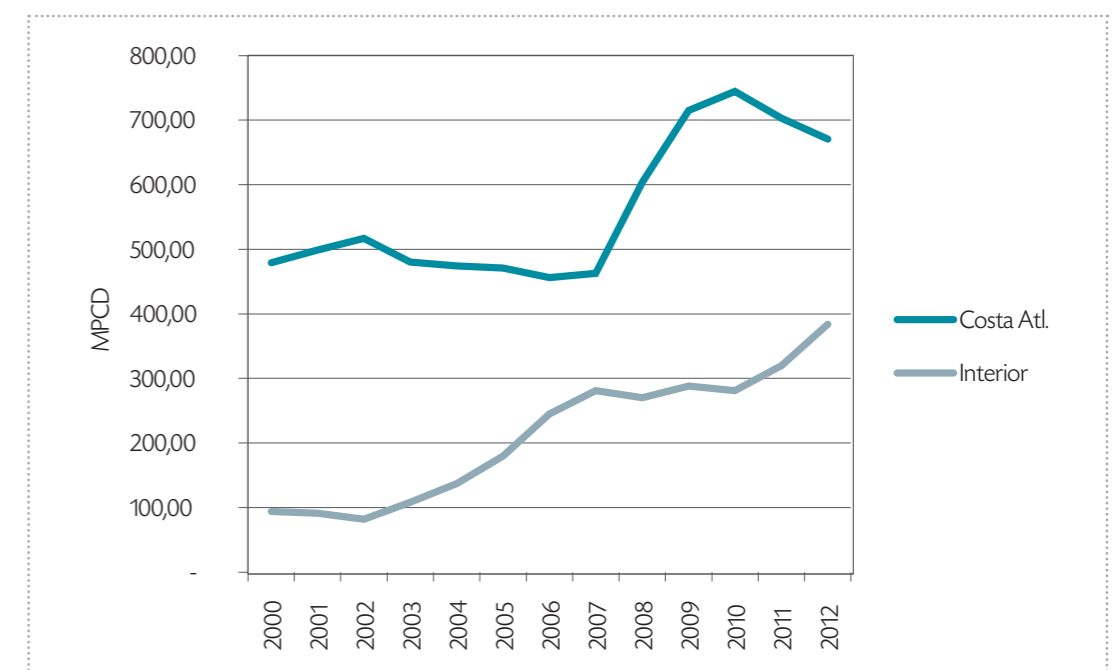
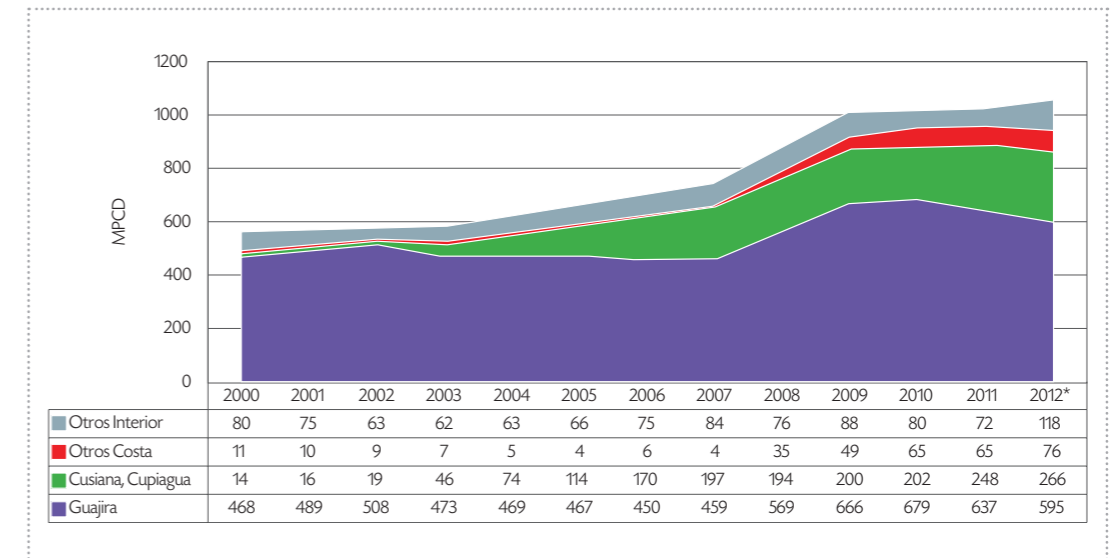


Fuente: Ecopetrol - ANH

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Oferta de Gas Natural 2000-2012 MPCD	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012*
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>573</b>	<b>590</b>	<b>599</b>	<b>588</b>	<b>611</b>	<b>652</b>	<b>702</b>	<b>743</b>	<b>874</b>	<b>1003</b>	<b>1025</b>	<b>1023</b>	<b>1054</b>
Guajira	468	489	508	473	469	467	450	459	569	666	679	637	595
Otros Costa	11	10	9	7	5	4	6	4	35	49	65	65	76
Cusiana, Cupiagua	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	202	248	266
Otros Interior	80	75	63	62	63	66	75	84	76	88	80	72	118
<b>Costa Atlántica</b>	<b>479</b>	<b>499</b>	<b>517</b>	<b>480</b>	<b>474</b>	<b>471</b>	<b>457</b>	<b>462</b>	<b>604</b>	<b>715</b>	<b>744</b>	<b>703</b>	<b>670</b>
+ Guajira	468	489	508	473	469	467	450	459	569	666	679	637	595
+ Guepaje	11	10	9	7	5	4	4	3	0	0,4	2,2	1,9	0,0
+ Creciente									34	44	59	60	61
+ Otros Costa	0	0	0				3	1	1	5	3	3	15
<b>Barranca y Bucaramanga</b>	<b>70</b>	<b>64</b>	<b>51</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>52</b>	<b>60</b>	<b>52</b>	<b>37</b>	<b>36</b>	<b>31</b>	<b>33</b>	<b>65</b>
+ Payoa, Provincia	70	64	51	49	49	52	60	52	18	24	18	23	32
+ Gibraltar												1	23
+ Otros Magdalena medio									19	12	13	9	10
<b>Bogotá, GBS y Llanos</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>25</b>	<b>53</b>	<b>82</b>	<b>122</b>	<b>177</b>	<b>223</b>	<b>224</b>	<b>239</b>	<b>234</b>	<b>274</b>	<b>307</b>
+ Cusiana, Cupiagua	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	202	248	266
+ Apiay	7	5	6	7	8	8	8	12	9	3	2	3	4
+ Pauto Floreña								15	21	33	30	22	33
+ Otros Llanos									1	2	1	0	4
<b>Tolima y Huila</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>10</b>
+ Montañuelo	3	6	6	7	7	7	7	4	2	0	0	0	0
+ Otros Sur								2	5	13	14	11	10
<b>Intercambios de Gas Natural</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Exportaciones a Venezuela									147	180	155	205	187
<b>Ballena - C. Atlántica</b>	<b>357</b>	<b>345</b>	<b>343</b>	<b>314</b>	<b>318</b>	<b>317</b>	<b>323</b>	<b>319</b>	<b>262</b>	<b>313</b>	<b>330</b>	<b>283</b>	<b>270</b>
<b>Ballena - Interior</b>	<b>112</b>	<b>142</b>	<b>160</b>	<b>146</b>	<b>138</b>	<b>139</b>	<b>118</b>	<b>147</b>	<b>160</b>	<b>172</b>	<b>195</b>	<b>150</b>	<b>138</b>
<b>Sistemas aislados</b>								<b>15</b>	<b>23</b>	<b>36</b>	<b>32</b>	<b>25</b>	<b>62</b>
+ Cerrito Sardinata									1	1	2	2	2
+ Gibraltar												1	23
+ Pauto Floreña								15	21	33	30	22	33
+ Otros Llanos									1	2	1	0	4

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Costa Atl.	479,00	499,00	517,00	480,00	474,00	471,00	456,00	463,00	603,95	715,06	744,36	702,74	670,43
Interior	94,00	91,00	82,00	108,00	137,00	180,00	245,00	281,00	269,98	288,12	281,14	320,08	383,90



\*Preliminar

GRUPO	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, Yátay
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 Opiá, Guaduas, Tempranillo, Tenax, Gigante, Dina Terciarios, Dina Cretaceos, San Francisco, La hochá,
Cerrito - Sardinata	Cerrito, Sardinata, Cerro gordo, Tibú

OFERTA MENSUAL (MPCD)	ene/2009	feb/2009	mar/2009	abr/2009	may/2009	jun/2009	jul/2009	ago/2009	sep/2009	oct/2009	nov/2009	dic/2009	Promedio
Guajira	544,15	586,85	568,11	653,57	688,61	688,87	695,80	714,56	677,35	746,30	699,23	722,13	665,95
Arianna	3,36	3,40	5,20	5,75	6,10	5,68	5,83	5,42	4,67	4,35	3,63	3,57	4,75
Guepaje	2,51	1,99	0,62	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
La Creciente	34,55	58,36	53,16	42,40	22,87	25,77	35,90	39,58	47,53	52,06	58,07	58,29	43,93
Cusiana	189,82	197,96	199,62	185,51	197,24	195,79	207,97	206,73	210,06	205,70	210,97	197,58	200,43
Pauto - Floreña	31,39	27,67	26,61	27,92	30,47	34,39	30,77	31,38	32,63	41,33	43,62	39,08	33,13
Otros Llanos	1,66	1,74	1,40	0,90	0,39	0,07	0,42	3,92	1,83	4,68	4,60	3,64	2,11
Apiay	1,69	2,08	2,15	1,61	1,33	0,98	1,44	3,50	2,84	6,07	6,42	4,99	2,93
Payoa-Provincia	23,11	25,03	25,39	24,46	24,66	24,91	21,27	22,34	24,17	22,95	24,38	23,23	23,81
Otros Mag medio	14,34	14,14	13,48	12,96	12,95	13,53	11,29	12,15	7,67	11,09	11,76	12,04	12,28
Sur	12,54	10,83	10,84	12,61	13,06	12,58	10,22	12,97	16,47	17,54	16,16	14,52	13,37
Cerrito - Sardinata	0,55	1,07	0,54	0,54	0,53	0,63	1,18	1,41	1,44	1,39	1,42	1,46	1,01
<b>TOTAL</b>	<b>859,66</b>	<b>931,13</b>	<b>907,13</b>	<b>968,21</b>	<b>998,20</b>	<b>1.003,27</b>	<b>1.022,10</b>	<b>1.053,96</b>	<b>1.026,67</b>	<b>1.113,46</b>	<b>1.080,27</b>	<b>1.080,53</b>	<b>1.004,14</b>

OFERTA MENSUAL (MPCD)	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
<b>TOTAL</b>	<b>1.075,70</b>	<b>1.089,96</b>	<b>1.059,22</b>	<b>1.088,69</b>	<b>1.039,00</b>	<b>973,74</b>	<b>938,13</b>	<b>989,10</b>	<b>1.055,92</b>	<b>987,78</b>	<b>1.004,55</b>	<b>1.011,09</b>	<b>1.025,50</b>

OFERTA MENSUAL (MPCD)	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
<b>TOTAL</b>	<b>1.017,13</b>	<b>1.054,35</b>	<b>962,27</b>	<b>954,81</b>	<b>1.001,20</b>	<b>1.030,75</b>	<b>1.042,62</b>	<b>1.064,46</b>	<b>1.049,77</b>	<b>1.051,29</b>	<b>1.020,05</b>	<b>1.027,04</b>	<b>1.022,82</b>

OFERTA MENSUAL (MPCD)	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
<b>TOTAL</b>	<b>1.004,48</b>	<b>1.045,24</b>	<b>1.056,19</b>	<b>1.056,53</b>	<b>1.067,56</b>	<b>1.073,11</b>	<b>1.046,59</b>	<b>1.049,19</b>	<b>1.047,22</b>	<b>1.056,18</b>	<b>1.052,11</b>	<b>1.097,43</b>	<b>1.054,34</b>

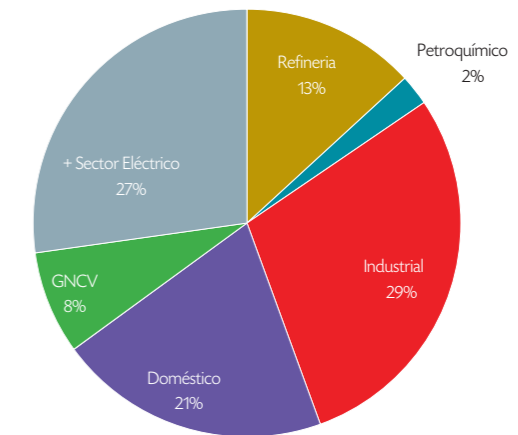
Fuente: UPME, CNO Gas, Concentra

Elaboró: UPME

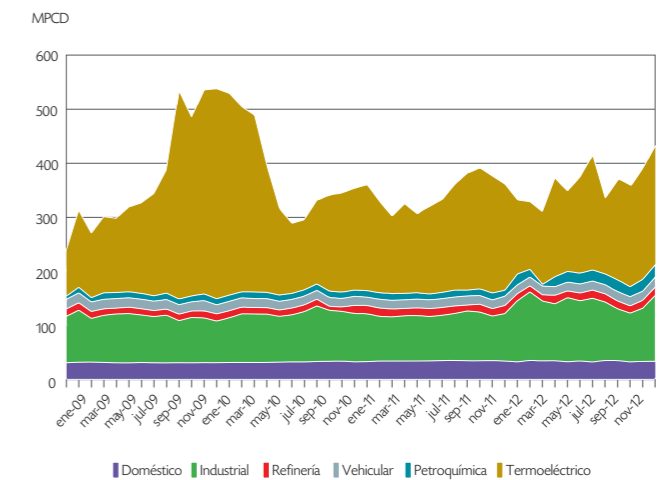
2012: Cifras preliminares

Demanda de Gas Natural 2010-2012 MPCD		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
<b>TOTAL PAÍS</b>		<b>563</b>	<b>578</b>	<b>588</b>	<b>569</b>	<b>594</b>	<b>637</b>	<b>696</b>	<b>731</b>	<b>723</b>	<b>811</b>	<b>859</b>	<b>783</b>	<b>819</b>
+ Sectores No Electricos		321	341	362	385	416	448	510	574	588	544	565	569	596
Refinería		115	96	85	87	85	82	91	96	91	88	99	105	108
Petroquímico		11	11	12	15	11	11	12	13	12	11	12	12	19
Industrial		114	140	162	176	199	216	231	257	264	226	240	235	237
Doméstico		71	83	90	94	98	106	126	134	142	141	142	151	168
GNCV		9	11	13	13	23	33	50	74	78	76	72	66	64
+ Sector Eléctrico		242	237	226	184	178	189	186	157	135	267	294	213	223
<b>Costa Atlántica</b>		<b>360</b>	<b>352</b>	<b>357</b>	<b>330</b>	<b>323</b>	<b>323</b>	<b>328</b>	<b>304</b>	<b>295</b>	<b>359</b>	<b>390</b>	<b>342</b>	<b>360</b>
+ Sectores No Electricos		144	145	165	159	163	167	170	177	174	156	160	161	191
Refinería		15	12	12	14	13	12	14	14	13	12	12	14	14
Petroquímico		8	8	9	11	8	8	10	10	10	10	11	12	18
Industrial		89	91	109	98	103	106	103	106	102	86	89	85	109
Doméstico		24	24	25	25	27	27	28	29	31	31	32	34	33
GNCV		8	9	10	11	12	13	14	18	18	18	16	16	17
+ Sector Eléctrico		216	206	192	171	161	156	159	127	120	203	229	182	169
<b>Interior País</b>		<b>203</b>	<b>227</b>	<b>231</b>	<b>238</b>	<b>271</b>	<b>314</b>	<b>367</b>	<b>427</b>	<b>428</b>	<b>451</b>	<b>470</b>	<b>440</b>	<b>459</b>
+ Sectores No Electricos		177	207	197	225	253	281	340	397	414	387	405	408	405
Refinería		100	85	73	72	72	70	77	82	79	76	87	91	94
Petroquímico		3	3	3	4	3	2	2	3	2	1	1	1	1
Industrial		26	49	53	78	96	110	128	151	162	141	151	150	128
Doméstico		47	59	65	69	71	79	98	105	111	111	111	117	135
GNCV		1	1	3	2	11	20	36	56	60	59	56	49	47
+ Sector Eléctrico		26	31	34	13	18	33	27	30	14	64	65	32	54

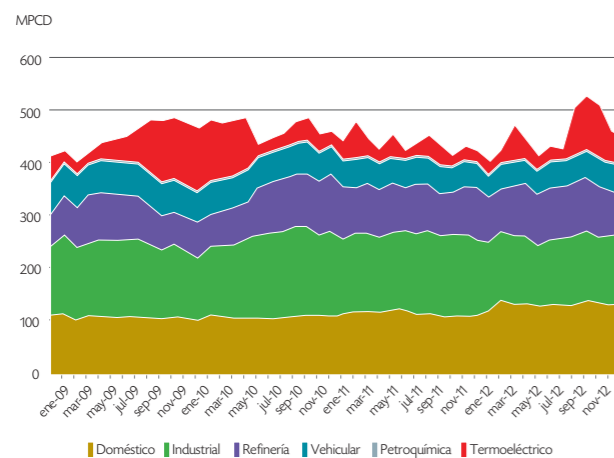
### Participación de la demanda por sectores - 2012



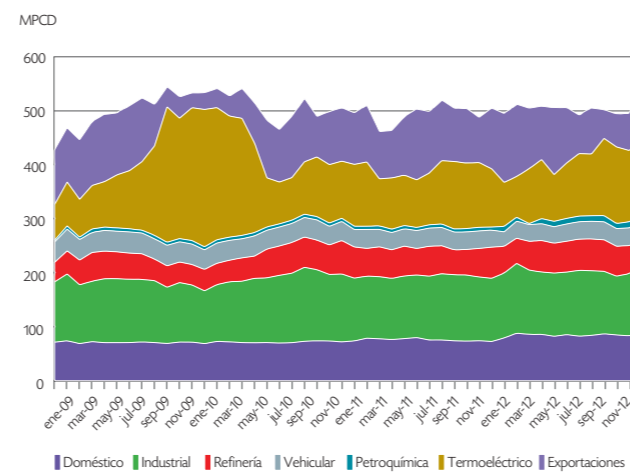
### Consumo gas natural 2009-2012 costa atlántica



### Consumo gas natural 2009-2012 Interior



### Consumo gas natural 2009-2012 Total país



Demanda Gas Natural Costa (MPCD)	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09	Promedio
Doméstico	30,33	31,40	31,56	30,99	30,15	29,97	30,86	30,22	30,19	30,53	30,28	30,54	30,58
Termoeléctrico	82,13	139,98	117,50	139,08	135,62	155,06	165,76	187,14	225,71	381,50	327,40	374,33	203,01
Industrial	85,30	95,51	80,24	86,52	89,90	90,68	87,28	84,94	87,59	77,17	83,29	82,22	85,80
Refinería	13,57	13,65	12,75	11,94	10,75	11,82	11,47	11,00	11,31	11,99	11,79	13,02	12,08
Vehicular	17,66	18,26	17,53	17,54	17,50	17,27	17,53	17,38	17,47	17,33	17,06	18,79	17,61
Petroquímica	5,85	10,17	7,90	11,96	11,27	11,13	10,77	9,90	11,81	10,48	10,79	12,30	10,35
<b>TOTAL COSTA</b>	<b>234,85</b>	<b>308,98</b>	<b>267,48</b>	<b>298,03</b>	<b>295,19</b>	<b>315,92</b>	<b>323,66</b>	<b>340,59</b>	<b>384,07</b>	<b>529,00</b>	<b>480,60</b>	<b>531,20</b>	<b>359,43</b>

Demanda Gas Natural Interior (MPCD)	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09	Promedio
Doméstico	111,67	115,75	105,32	113,01	110,13	110,86	109,82	112,79	110,51	106,79	112,12	111,63	110,82
Termoeléctrico	49,97	22,56	22,54	21,72	32,47	41,16	49,30	66,45	105,20	119,55	117,74	117,27	64,08
Industrial	137,88	151,67	137,10	137,16	146,60	145,52	146,76	146,52	141,24	130,67	136,82	129,22	140,51
Refinería	58,99	71,98	78,67	94,30	91,54	87,30	85,38	83,50	68,65	67,19	64,30	62,70	76,22
Vehicular	56,96	62,51	58,78	56,70	59,09	59,25	60,92	59,46	57,84	58,82	57,87	56,89	58,74
Petroquímica	0,75	1,21	0,67	0,87	1,07	1,03	0,80	0,69	0,69	0,75	1,00	0,56	0,84
<b>TOTAL INTERIOR</b>	<b>416,23</b>	<b>425,68</b>	<b>403,09</b>	<b>423,76</b>	<b>440,90</b>	<b>445,11</b>	<b>452,97</b>	<b>469,41</b>	<b>484,12</b>	<b>483,78</b>	<b>489,85</b>	<b>478,28</b>	<b>451,20</b>

Demanda Gas Natural Total (MPCD)	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09	Promedio
Doméstico	142,00	147,15	136,88	144,00	140,27	140,83	140,67	143,02	140,69	137,32	142,40	142,18	141,40
Termoeléctrico	132,10	162,54	140,04	160,80	168,09	196,22	215,06	253,59	330,91	501,06	445,14	491,60	267,10
Industrial	223,19	247,17	217,35	223,68	236,50	236,20	234,04	231,46	228,83	207,85	220,11	211,44	226,31
Refinería	72,56	85,63	91,42	106,24	102,30	99,12	96,85	94,50	79,95	79,18	76,08	75,72	88,30
Vehicular	74,63	80,77	76,31	74,25	76,59	76,52	78,45	76,85	75,31	76,15	74,93	75,69	76,35
Petroquímica	6,60	11,39	8,57	12,83	12,34	12,16	11,56	10,58	12,50	11,23	11,79	12,86	11,19
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>651,08</b>	<b>734,66</b>	<b>670,57</b>	<b>721,79</b>	<b>736,09</b>	<b>761,03</b>	<b>776,63</b>	<b>809,99</b>	<b>868,19</b>	<b>1.012,78</b>	<b>970,45</b>	<b>1.009,48</b>	<b>810,63</b>
Exportaciones	200,12	198,46	217,95	234,13	247,08	228,00	239,16	234,56	152,03	73,19	77,86	53,58	179,59
<b>TOTAL CON EXPORTACIONES</b>	<b>851,19</b>	<b>933,11</b>	<b>888,52</b>	<b>955,92</b>	<b>983,18</b>	<b>989,03</b>	<b>1.015,80</b>	<b>1.044,56</b>	<b>1.020,22</b>	<b>1.085,98</b>	<b>1.048,31</b>	<b>1.063,07</b>	<b>990,23</b>

Demanda Gas Natural Costa (MPCD)	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10	Promedio
Doméstico	30,41	30,96	30,97	31,03	30,91	31,51	31,92	31,78	32,72	33,10	33,38	32,04	31,73
Termoeléctrico	385,24	370,28	339,63	324,65	231,87	158,30	128,07	128,13	152,87	175,93	181,73	186,71	229,42
Industrial	76,59	81,83	89,28	88,91	88,86	84,10	86,48	92,60	102,03	93,63	91,44	88,75	88,73
Refinería	13,22	13,18	12,32	11,89	11,90	11,71	12,39	12,39	12,41	7,35	8,06	14,96	11,81
Vehicular	16,63	17,18	17,13	16,53	16,62	16,03	15,89	16,06	16,32	16,17	15,64	16,71	16,40
Petroquímica	11,16	11,45	11,03	12,04	11,43	11,43	11,03	11,61	11,70	11,74	11,60	11,32	11,46
<b>TOTAL COSTA</b>	<b>533,23</b>	<b>524,87</b>	<b>500,36</b>	<b>485,05</b>	<b>391,60</b>	<b>313,09</b>	<b>285,79</b>	<b>292,55</b>	<b>328,05</b>	<b>337,92</b>	<b>341,85</b>	<b>350,49</b>	<b>389,55</b>

Demanda Gas Natural Interior (MPCD)	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10	Promedio
Doméstico	106,46	113,90	112,38	109,57	108,79	109,07	106,77	108,40	112,73	114,27	113,19	111,04	110,51
Termoeléctrico	122,85	118,58	108,09	108,40	100,12	23,38	26,38	29,22	40,49	44,52	34,40	24,42	64,78
Industrial	118,57	128,28	132,95	138,05	149,53	155,39	164,18	164,49	171,43	169,13	154,58	162,38	150,89
Refinería	65,90	65,82	67,27	74,52	70,34	94,81	96,10	101,16	99,71	102,22	101,14	109,00	87,45
Vehicular	55,75	57,88	56,58	54,08	58,25	53,55	54,44	54,43	56,13	58,61	53,24	53,91	55,57
Petroquímica	0,30	0,40	0,93	0,46	0,83	0,65	0,65	0,46	0,51	0,67	0,48	0,44	0,57
<b>TOTAL INTERIOR</b>	<b>469,83</b>	<b>484,87</b>	<b>478,20</b>	<b>485,09</b>	<b>487,87</b>	<b>436,84</b>	<b>448,52</b>	<b>458,16</b>	<b>480,99</b>	<b>489,42</b>	<b>457,02</b>	<b>461,19</b>	<b>469,76</b>

Demanda Gas Natural Total (MPCD)	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10	Promedio
Doméstico	136,87	144,86	143,35	140,61	139,70	140,58	138,69	140,18	145,44	147,36	146,56	143,08	142,24
Termoeléctrico	508,09	488,86	447,72	433,05	332,00	181,67	154,44	157,35	193,37	220,45	216,13	211,13	294,19
Industrial	195,15	210,11	222,22	226,97	238,39	239,49	250,67	257,09	273,46	262,77	246,02	251,13	239,62
Refinería	79,12	78,99	79,59	86,41	82,24	106,52	108,50	113,55	112,12	109,57	109,20	123,96	99,26
Vehicular	72,37	75,06	73,71	70,61	74,88	69,58	70,33	70,49	72,45	74,78	68,88	70,62	71,97
Petroquímica	11,45	11,85	11,96	12,50	12,27	12,08	11,68	12,06	12,21	12,41	12,08	11,77	12,03
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>1.003,06</b>	<b>1.009,74</b>	<b>978,56</b>	<b>970,14</b>	<b>879,47</b>	<b>749,93</b>	<b>734,31</b>	<b>750,71</b>	<b>809,05</b>	<b>827,34</b>	<b>798,88</b>	<b>811,67</b>	<b>859,32</b>
Exportaciones	60,66	69,85	72,77	109,42	146,79	211,32	192,54	225,05	233,83	148,33	195,65	195,97	155,53
<b>TOTAL CON EXPORTACIONES</b>	<b>1.063,72</b>	<b>1.079,58</b>	<b>1.051,33</b>	<b>1.079,56</b>	<b>1.026,26</b>	<b>961,24</b>	<b>926,84</b>	<b>975,77</b>	<b>1.042,87</b>	<b>975,66</b>	<b>994,53</b>	<b>1.007,65</b>	<b>1.014,85</b>



Demanda Gas Natural Costa (MPCD)	Ene-11	Feb-11	Mar-11	Abr-11	May-11	Jun-11	Jul-11	Ago-11	Sep-11	Oct-11	Nov-11	Dic-11	Promedio
Doméstico	32,40	33,48	33,46	33,66	33,58	33,76	34,33	34,47	34,09	34,00	34,40	33,41	33,75
Termoeléctrico	194,14	167,15	141,10	163,97	144,53	159,43	169,47	193,42	214,10	221,75	214,39	194,44	181,54
Industrial	88,00	82,09	81,19	83,09	83,66	81,61	83,20	86,39	91,39	89,44	81,78	87,28	84,96
Refinería	15,25	15,33	14,39	13,28	14,03	14,50	14,41	13,89	11,00	14,43	13,60	14,94	14,09
Vehicular	15,31	16,09	16,09	16,04	16,06	16,08	16,22	16,51	16,70	16,07	15,99	17,09	16,19
Petroquímica	11,98	11,82	12,45	11,83	11,62	10,86	11,55	12,55	10,58	12,19	12,81	10,92	11,77
<b>TOTAL COSTA</b>	<b>357,07</b>	<b>325,97</b>	<b>298,68</b>	<b>321,87</b>	<b>303,47</b>	<b>316,24</b>	<b>329,18</b>	<b>357,23</b>	<b>377,86</b>	<b>387,89</b>	<b>372,97</b>	<b>358,08</b>	<b>342,29</b>

Demanda Gas Natural Interior (MPCD)	Ene-11	Feb-11	Mar-11	Abr-11	May-11	Jun-11	Jul-11	Ago-11	Sep-11	Oct-11	Nov-11	Dic-11	Promedio
Doméstico	114,38	123,28	121,27	118,26	121,70	125,31	115,60	115,89	113,11	111,99	113,07	111,25	117,04
Termoeléctrico	34,40	70,49	32,95	25,51	41,72	16,60	22,01	40,58	35,68	19,94	24,95	20,81	31,89
Industrial	144,27	147,52	148,46	142,84	147,83	149,95	153,05	158,49	152,89	155,01	153,86	146,37	150,07
Refinería	99,97	87,25	95,98	92,75	96,49	83,57	96,08	89,60	80,97	80,20	92,18	100,25	91,35
Vehicular	49,18	53,63	48,75	47,77	48,30	50,37	51,21	51,26	49,43	48,84	48,96	46,07	49,45
Petroquímica	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
<b>TOTAL INTERIOR</b>	<b>442,70</b>	<b>482,66</b>	<b>447,91</b>	<b>427,64</b>	<b>456,54</b>	<b>426,30</b>	<b>438,44</b>	<b>456,32</b>	<b>432,59</b>	<b>416,47</b>	<b>433,52</b>	<b>425,26</b>	<b>440,30</b>

Demanda Gas Natural Total (MPCD)	Ene-11	Feb-11	Mar-11	Abr-11	May-11	Jun-11	Jul-11	Ago-11	Sep-11	Oct-11	Nov-11	Dic-11	Promedio
Doméstico	146,79	156,75	154,73	151,92	155,27	159,08	149,93	150,36	147,21	145,99	147,47	144,66	150,79
Termoeléctrico	228,54	237,63	174,05	189,48	186,24	176,03	191,48	234,00	249,78	241,69	239,34	215,25	213,43
Industrial	232,27	229,62	229,65	225,93	231,49	231,56	236,25	244,89	244,29	244,45	235,64	233,65	235,02
Refinería	115,22	102,58	110,36	106,03	110,52	98,07	110,49	103,49	91,97	94,62	105,79	115,19	105,44
Vehicular	64,49	69,72	64,85	63,81	64,36	66,44	67,43	67,77	66,13	64,91	64,94	63,16	65,64
Petroquímica	12,48	12,32	12,95	12,33	12,12	11,36	12,05	13,05	11,08	12,69	13,31	11,42	12,27
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>799,77</b>	<b>808,63</b>	<b>746,59</b>	<b>749,51</b>	<b>760,01</b>	<b>742,54</b>	<b>767,62</b>	<b>813,55</b>	<b>810,45</b>	<b>804,36</b>	<b>806,49</b>	<b>783,34</b>	<b>782,59</b>
Exportaciones	189,64	208,56	173,44	174,20	214,02	260,65	226,28	223,01	195,93	200,95	165,30	223,59	204,66
<b>TOTAL CON EXPORTACIONES</b>	<b>989,41</b>	<b>1.017,18</b>	<b>920,03</b>	<b>923,71</b>	<b>974,02</b>	<b>1.003,19</b>	<b>993,91</b>	<b>1.036,56</b>	<b>1.006,38</b>	<b>1.005,32</b>	<b>971,79</b>	<b>1.006,93</b>	<b>987,25</b>

Demanda Gas Natural Costa (MPCD)	Ene-12	Feb-12	Mar-12	Abr-12	May-12	Jun-12	Jul-12	Ago-12	Sep-12	Oct-12	Nov-12	Dic-12	Promedio
Doméstico	31,98	34,64	33,70	34,13	32,06	33,63	31,75	34,66	34,24	31,89	32,96	32,87	33,20
Termoeléctrico	135,60	123,66	132,69	180,20	147,11	176,07	210,01	137,90	181,91	182,33	202,68	218,56	169,13
Industrial	112,36	125,90	110,04	104,49	117,95	110,66	117,10	107,29	95,14	89,63	97,62	121,42	109,12
Refinería	13,04	11,13	11,43	15,72	12,35	14,24	15,04	15,09	14,38	13,38	14,45	15,28	13,80
Vehicular	16,17	16,22	16,06	15,84	16,23	16,62	16,67	16,75	17,15	16,93	16,86	18,41	16,66
Petroquímica	19,93	14,12	3,19	18,31	19,64	19,80	20,32	19,76	21,75	18,23	21,76	22,38	18,26
<b>TOTAL COSTA</b>	<b>329,08</b>	<b>325,67</b>	<b>307,11</b>	<b>368,70</b>	<b>345,34</b>	<b>371,02</b>	<b>410,89</b>	<b>331,44</b>	<b>364,58</b>	<b>352,39</b>	<b>386,33</b>	<b>428,91</b>	<b>360,17</b>

Demanda Gas Natural Interior (MPCD)	Ene-12	Feb-12	Mar-12	Abr-12	May-12	Jun-12	Jul-12	Ago-12	Sep-12	Oct-12	Nov-12	Dic-12	Promedio
Doméstico	125,83	140,71	137,40	136,90	131,92	136,28	132,73	132,57	138,80	136,81	132,93	138,57	135,08
Termoeléctrico	26,72	27,00	70,26	38,25	25,67	28,77	21,34	90,53	103,83	100,75	61,10	51,78	53,93
Industrial	127,52	132,22	127,66	125,82	115,76	120,73	126,22	131,94	135,94	127,91	131,90	130,70	127,83
Refinería	85,96	82,16	94,88	101,07	98,13	99,78	100,47	102,42	102,35	97,42	89,46	75,79	94,18
Vehicular	37,55	46,64	45,98	46,49	44,66	47,62	47,68	48,63	49,68	48,48	48,95	52,57	47,07
Petroquímica	0,40	0,64	0,45	0,37	0,43	0,51	0,42	0,67	0,84	0,54	0,60	0,63	0,54
<b>TOTAL INTERIOR</b>	<b>403,98</b>	<b>429,37</b>	<b>476,64</b>	<b>448,91</b>	<b>416,58</b>	<b>433,70</b>	<b>428,86</b>	<b>506,76</b>	<b>531,43</b>	<b>511,91</b>	<b>464,94</b>	<b>450,04</b>	<b>458,63</b>

Demanda Gas Natural Total (MPCD)	Ene-12	Feb-12	Mar-12	Abr-12	May-12	Jun-12	Jul-12	Ago-12	Sep-12	Oct-12	Nov-12	Dic-12	Promedio
Doméstico	157,82	175,35	171,10	171,04	163,98	169,91	164,48	167,23	173,04	168,70	165,89	171,44	168,27
Termoeléctrico	162,33	150,66	202,94	218,46	172,78	204,84	231,35	228,43	285,74	283,08	263,78	270,33	223,07
Industrial	239,88	258,12	237,70	230,31	233,72	231,40	243,32	239,24	231,08	217,54	229,53	252,11	236,95
Refinería	99,00	93,29	106,31	116,79	110,48	114,02	115,51	117,50	116,73	110,80	103,91	91,08	107,98
Vehicular	53,71	62,86	62,04	62,32	60,89	64,24	64,35	65,38	66,83	65,41	65,80	70,99	63,73
Petroquímica	20,33	14,76	3,64	18,69	20,07	20,31	20,74	20,43	22,59	18,77	22,36	23,01	18,81
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>733,06</b>	<b>755,04</b>	<b>783,74</b>	<b>817,61</b>	<b>761,92</b>	<b>804,72</b>	<b>839,75</b>	<b>838,20</b>	<b>896,01</b>	<b>864,30</b>	<b>851,28</b>	<b>878,96</b>	<b>818,80</b>
Exportaciones	253,56	265,88	222,69	196,23	246,13	204,36	140,61	168,94	104,53	120,74	135,64	186,05	186,98
<b>TOTAL CON EXPORTACIONES</b>	<b>986,62</b>	<b>1.020,91</b>	<b>1.006,44</b>	<b>1.013,83</b>	<b>1.008,05</b>	<b>1.009,08</b>	<b>980,36</b>	<b>1.007,14</b>	<b>1.000,54</b>	<b>985,04</b>	<b>986,91</b>	<b>1.065,01</b>	<b>1.005,78</b>

Fuente: UPME, CNO Gas, Concentra

Elaboró: UPME

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 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
<b>ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)</b>																		
1	1	ALVARADO	MUNICIPIO	TOLIMA	1042	953	217	555	3	0	0	0	775	5	0	780	91,5%	74,4%
2	2	AMBALEMA	MUNICIPIO	TOLIMA	1847	1824	800	589	67	0	0	0	1.456	4	0	1.460	98,8%	78,8%
3	3	ARMERO-GUAYABAL	MUNICIPIO	TOLIMA	3086	2883	1.258	1.236	6	0	0	0	2.500	15	0	2.515	93,4%	81,0%
4	4	CHICORAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	1.607	1.554	281	950	173	0	0	0	1.404	10	0	1.414	96,7%	87,4%
5	5	DOIMA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	278	274	99	130	0	0	0	0	229	1	0	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	0	0	5.794	39	1	5.834	68,8%	40,6%
8	8	FRESNO	MUNICIPIO	TOLIMA	3.851	3.803	951	2.085	773	1	0	0	3.810	32	0	3.842	98,8%	98,9%
9	9	GIRARDOT	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	25.570	24.543	1.926	8.171	6.176	779	104	0	17.156	224	2	17.382	96,0%	67,1%
10	10	HERVEO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.247	1.103	355	709	6	0	0	0	1.070	9	0	1.079	88,5%	85,8%
11	11	HONDA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.129	7.032	1.685	3.529	552	83	1	0	5.850	48	0	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	0	14.155	101	1	14.257	94,5%	82,0%
14	14	LA SIERRA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	417	405	297	75	0	0	0	0	372	0	1	373	97,1%	89,2%
15	15	LERIDA	MUNICIPIO	TOLIMA	4.222	4.107	823	3.085	81	0	0	0	3.989	21	0	4.010	97,3%	94,5%
16	16	LIBANO	MUNICIPIO	TOLIMA	6.935	6.529	714	3.587	1.641	191	0	0	6.133	59	0	6.192	94,1%	88,4%
17	17	MANZANARES	MUNICIPIO	CALDAS	2.499	2.327	462	1.385	274	11	0	0	2.132	23	0	2.155	93,1%	85,3%
18	18	MARIQUITA	MUNICIPIO	TOLIMA	7.827	7.678	3.042	3.524	448	40	1	0	7.055	78	0	7.133	98,1%	90,1%
19	19	PIEDRAS	MUNICIPIO	TOLIMA	588	582	172	352	0	0	0	0	524	0	0	524	99,0%	89,1%
20	20	PTO SALGAR	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.150	2.930	1.430	665	162	0	0	0	2.257	20	0	2.277	93,0%	71,7%
21	21	PUERTO BOYACA	MUNICIPIO	BOYACA	8.400	8.315	1.661	4.766	1.537	0	0	0	7.964	63	0	8.027	99,0%	94,8%
22	22	RICARTE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.563	1.637	254	95	427	60	1	0	837	26	0	863	45,9%	23,5%
23	23	SAN LUIS	MUNICIPIO	TOLIMA	2.158	2.113	855	1.033	6	0	2	0	1.896	8	0	1.904	97,9%	87,9%
24	24	TIERRADENTRO	CORREGIMIENTO	TOLIMA	58	58	18	22	0	0	0	0	40	0	0	40	100,0%	69,0%
25	25	VENADILLO	MUNICIPIO	TOLIMA	2.564	2.463	1.065	1.163	6	0	0	0	2.234	16	0	2.250	96,1%	87,1%
26	26	VICTORIA	MUNICIPIO	CALDAS	1.325	1.312	541	490	187	1	0	0	1.219	6	0	1.225	99,0%	92,0%
<b>Subtotal</b>					<b>258.443</b>	<b>245.458</b>	<b>42.282</b>	<b>114.824</b>	<b>50.221</b>	<b>10.441</b>	<b>1.348</b>	<b>221</b>	<b>219.337</b>	<b>2.055</b>	<b>36</b>	<b>221.428</b>	<b>95,0%</b>	<b>84,9%</b>

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)</b>																		
27	1	AGUA DE DIOS	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	4.179	3.724	543	2.043	88	0	0	0	2.674	22	0	2.696	89,1%	64,0%
28	2	AIPE	MUNICIPIO	HUILA	2.968	2.809	835	1.703	139	5	0	0	2.682	12	0	2.694	94,6%	90,4%
29	3	ALGECIRAS	MUNICIPIO	HUILA	3.397	3.282	1.132	1.305	76	0	0	0	2.513	16	0	2.529	96,6%	74,0%
30	4	APULO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.576	1.284	181	583	161	0	0	0	925	3	0	928	81,5%	58,7%
31	5	ARBELAEZ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.768	1.343	15	615	301	91	1	0	1.023	19	0	1.042	76,0%	57,9%
32	6	BARAYA	MUNICIPIO	HUILA	1.226	1.180	675	271	43	0	0	0	989	10	0	999	96,2%	80,7%
33	7	BETANIA	CORREGIMIENTO	HUILA	170	169	95	70	1	0	0	0	166	0	0	166	99,4%	97,6%
34	8	CAGUAN	CORREGIMIENTO	HUILA	1.638	1.503	973	478	0	0	0	0	1.451	7	0	1.458	91,8%	88,6%
35	9	CAMPOALEGRE	MUNICIPIO	HUILA	7.434	7.379	3.316	2.901	490	0	0	0	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	0	2.124	34	0	2.158	96,3%	67,8%
37	11	CARMEN VIBORAL	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.802	7.375	91	1.578	1.238	0	0	0	2.907	44	0	2.951	94,5%	37,3%
38	12	COELLO	MUNICIPIO	TOLIMA	606	82	127	273	0	0	0	0	400	1	0	401	13,5%	66,0%
39	13	CHAPARRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	8.470	7.730	2.396	2.556	750	3	0	0	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	0	0	29.493	68	0	29.561	92,1%	70,8%
41	15	FORTALECILLAS	CORREGIMIENTO	HUILA	901	878	395	376	4	0	0	0	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	0	25.471	99,1%	82,2%
43	17	GARZON	MUNICIPIO	HUILA	10.030	9.866	2.657	4.514	1.683	164	1	1	9.020	67	0	9.087	98,4%	89,9%
44	18	GIGANTE	MUNICIPIO	HUILA	4.189	4.154	1.296	2.312	117	0	0	0	3.725	23	0	3.748	99,2%	88,9%
45	19	GUACIRCO	VEREDA	HUILA	168	168	124	41	1	0	0	0	166	0	0	166	100,0%	98,8%
46	20	GUADUAS	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.384	3.234	854	1.870	76	103	0	0	2.903	15	1	2.919	95,6%	85,8%
47	21	GUALANDAY	CORREGIMIENTO	TOLIMA	511	454	123	186	36	0	0	0	345	3	0	348	88,8%	67,5%
48	22	GUAMO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.832	4.779	1.175	2.791	203	0	0	0	4.169	22	0	4.191	98,9%	86,3%
49	23	GUARNE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.840	4.189	60	897	1.097	19	0	0	2.073	18	0	2.091	86,5%	42,8%
50	24	HOBO	MUNICIPIO	HUILA	1.945	1.827	652	666	3	0	0	0	1.321	6	1	1.328	93,9%	67,9%
51	25	ICONONZO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.386	1.268	331	663	6	0	0	0	1.000	16	0	1.016	91,5%	72,2%
52	26	JUNCAL	CORREGIMIENTO	HUILA	782	698	106	508	4	0	0	0	618	3	0	621	89,3%	79,0%
53	27	LA PLATA	MUNICIPIO	HUILA	7.629	7.465	2.015	3.495	1.018	4	0	0	6.532	83	0	6.615	97,9%	85,6%
54	28	LA VEGA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.487	1.341	1	394	148	15	0	0	558	2	0	560	90,2%	37,5%
55	29	MARINILLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.423	10.342	99	1.962	2.827	69	0	0	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	0	6.892	83,8%	68,1%
57	31	NATAGAIMA	MUNICIPIO	HUILA	2.971	2.749	744	1.163	216	0	0	0	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%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
59	33	ORTEGA	MUNICIPIO	TOLIMA	2386	2118	242	879	212	0	0	0	1333	9	0	1342	88,8%	55,9%
60	34	PACARNI	CORREGIMIENTO	HUILA	657	626	405	136	0	0	0	0	541	3	0	544	95,3%	82,3%
61	35	PAICOL	MUNICIPIO	HUILA	878	853	164	454	105	0	0	0	723	5	0	728	97,2%	82,3%
62	36	PALERMO	MUNICIPIO	HUILA	3718	3290	1115	1374	459	3	0	0	2951	50	0	3.001	88,5%	79,4%
63	37	PIENDAMO	MUNICIPIO	CAUCA	4.324	3.951	500	996	270	0	0	0	1.766	6	0	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	0	0	0	3.485	21	0	3.506	96,2%	82,0%
66	40	PUERTO BOGOTA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.352	1.334	188	849	10	0	0	0	1.047	7	0	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	1	4.553	55	0	4.608	97,3%	90,3%
69	43	SALDAÑA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.879	2.744	636	1.450	130	5	0	0	2.221	20	0	2.241	95,3%	77,1%
70	44	SAN FRANCISCO	VEREDA	HUILA	124	123	94	29	0	0	0	0	123	1	0	124	99,2%	99,2%
71	45	SANTUARIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.416	6.939	841	2.972	661	1	0	0	4.475	43	0	4.518	93,6%	60,3%
72	46	SILVANIA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.330	1.786	74	518	573	70	1	0	1.236	19	1	1.256	76,7%	53,0%
73	47	TARQUI	MUNICIPIO	TOLIMA	2.261	2.166	1.285	548	9	1	0	0	1.843	4	0	1.847	95,8%	81,5%
74	48	TELLO	MUNICIPIO	HUILA	1.750	1.737	992	424	74	0	0	0	1.490	8	0	1.498	99,3%	85,1%
75	49	TERUEL	MUNICIPIO	HUILA	1.470	1.295	350	606	114	0	0	0	1.070	10	0	1.080	88,1%	72,8%
76	50	TESALIA	MUNICIPIO	HUILA	1.684	1.662	1.061	444	34	0	0	0	1.539	5	0	1.544	98,7%	91,4%
77	51	TOCAIMA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.751	3.117	264	1.306	483	0	0	0	2.053	44	0	2.097	83,1%	54,7%
78	52	VALLE DE SANJUAN	MUNICIPIO	TOLIMA	839	821	347	325	0	0	0	0	672	7	0	679	97,9%	80,1%
79	53	VILLAVIEJA	MUNICIPIO	HUILA	2.111	2.073	1.152	642	1	0	0	0	1.795	4	0	1.799	98,2%	85,0%
80	54	VILLETA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	5.426	2.202	437	929	483	7	0	0	1.856	8	0	1.864	40,6%	34,2%
81	55	YAGUARA	MUNICIPIO	HUILA	2.162	2.064	438	1.226	161	1	0	0	1.826	25	0	1.851	95,5%	84,5%
<b>Subtotal</b>					<b>431.635</b>	<b>411.128</b>	<b>86.733</b>	<b>143.763</b>	<b>49.789</b>	<b>16.975</b>	<b>3.064</b>	<b>335</b>	<b>300.659</b>	<b>3.092</b>	<b>27</b>	<b>303.778</b>	<b>95,2%</b>	<b>69,7%</b>
<b>GASORIENTE SA ESP</b>																		
82	1	Bucaramanga	Municipio	Santander	134.800	133.476	12.683	21.164	34.248	43.083	4.619	8.264	124.061	5.085	18	129.164	99,0%	92,0%
83	2	Floridablanca	Municipio	Santander	4.292	4.284	0	2.929	824	348	0	0	4.101	81	1	4.183	99,8%	95,5%
84	3	Girón	Municipio	Santander	27.598	26.944	6.674	8.458	9.183	1.040	11	2	25.368	647	23	26.038	97,6%	91,9%
85	4	Piedicuesta	Municipio	Santander	26.611	26.028	210	7.361	15.851	1.588	52	2	25.064	623	3	25.690	97,8%	94,2%
86	5	Sabana de Torres	Municipio	Santander	4.045	3.984	869	1.762	1.194	0	0	0	3.825	99	0	3.924	98,5%	94,6%
87	6	Puerto Wilches	Municipio	Santander	3.655	3.559	2.205	908	332	0	0	0	3.445	86	0	3.531	97,4%	94,3%
88	7	Lebrija	Municipio	Santander	3.460	3.394	384	1.535	1.240	44	0	0	3.203	119	0	3.322	98,1%	92,6%
89	8	Cantagallo	Municipio	Bolívar	855	766	223	510	0	0	0	0	733	25	0	758	89,6%	85,7%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
90	9	San Pablo	Municipio	Bolívar	3540	3507	2669	740	0	0	0	0	3409	90		3499	99,1%	96,3%
91	10	Barrancabermeja	Municipio	Santander	46.407	45.815	10.464	16.792	8.535	6.093	675		42.559	910	1	43.470	98,7%	91,7%
92	11	Yondo	Municipio	Antioquia	1.626	1.537	976	454	38				1.468	46		1.514	94,5%	90,3%
93	12	Puente Sogamoso	Corregimiento	Santander	1.151	1.102	805	260	7				1.072	12		1.084	95,7%	93,1%
94	13	El Pedral	Corregimiento	Santander	492	385	260	109	4				373	5		378	78,3%	75,8%
<b>Subtotal</b>					<b>258.532</b>	<b>254.781</b>	<b>38.422</b>	<b>62.982</b>	<b>71.456</b>	<b>52.196</b>	<b>5.357</b>	<b>8.268</b>	<b>238.681</b>	<b>7.828</b>	<b>46</b>	<b>246.555</b>	<b>98,5%</b>	<b>92,3%</b>
<b>GASES DE LA GUAJIRA SA ESP</b>																		
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	0	0	17.531	215	13	17.759	83,5%	72,7%
97	3	Palomino	Corregimiento	La Guajira	698	698	131	257	0	0	0	0	388	11	0	399	100,0%	55,6%
98	4	Mingueo	Corregimiento	La Guajira	1.248	1.235	143	929	0	0	0	0	1.072	8	0	1.080	99,0%	85,9%
99	5	Camarones	Corregimiento	La Guajira	686	686	163	368	0	0	0	0	531	2	1	534	100,0%	77,4%
100	6	Dibulla	Municipio	La Guajira	895	796	81	671	0	0	0	0	752	13	0	765	88,9%	84,0%
101	7	Uribia	Municipio	La Guajira	1.698	1.698	434	820	32	0	0	0	1.286	28	5	1.319	100,0%	75,7%
102	8	Manaure	Municipio	La Guajira	1.631	1.400	258	668	173	0	0	0	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	0	0	2.088	43	1	2.132	100,0%	83,5%
104	10	Papayal	Corregimiento	La Guajira	614	614	49	432	37	0	0	0	518	5	0	523	100,0%	84,4%
105	11	Barrancas	Municipio	La Guajira	3.621	3.621	473	2.050	719	0	0	0	3.242	44	0	3.286	100,0%	89,5%
106	12	Fonseca	Municipio	La Guajira	9.858	7.052	2.203	1.901	1.875	50	0	0	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	0	0	5.023	45	2	5.070	80,1%	69,6%
108	14	El Molino	Municipio	La Guajira	1.707	1.517	264	619	135	0	0	0	1.018	6	0	1.024	88,9%	59,6%
109	15	Villanueva	Municipio	La Guajira	5.218	4.921	1.004	2.582	747	17	0	0	4.350	41	2	4.393	94,3%	83,4%
110	16	Urumita	Municipio	La Guajira	2.017	1.720	719	941	9	0	0	0	1.669	15	1	1.685	85,3%	82,7%
111	17	Distracción	Municipio	La Guajira	912	912	195	530	168	2	0	0	895	8	0	903	100,0%	98,1%
112	18	Buena Vista	Corregimiento	La Guajira	588	327	52	259	6	0	0	0	317	4	1	322	55,6%	53,9%
113	19	Albania	Municipio	La Guajira	1.634	1.301	374	679	0	0	0	0	1.053	13	4	1.070	79,6%	64,4%
114	20	Cuestecita	Corregimiento	La Guajira	696	471	261	48	0	0	0	0	309	3	0	312	67,7%	44,4%
115	21	La Punta	Corregimiento	La Guajira	485	485	186	235	0	0	0	0	421	2	0	423	100,0%	86,8%
116	22	Las Flores	Corregimiento	La Guajira	141	123	75	36	0	0	0	0	111	2	1	114	87,2%	78,7%
117	23	Rio Ancho	Corregimiento	La Guajira	353	308	149	24	0	0	0	0	173	0	0	173	87,3%	49,0%
118	24	Corredor Carbón	Vereda	La Guajira	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	100,0%	0,0%
119	25	La Jagua del Pilar	Municipio	La Guajira	443	346	94	210	0	0	0	0	304	5	0	309	78,1%	68,6%
120	26	El Pájaro	Corregimiento	La Guajira	127	118	32	78	0	0	0	0	110	0	0	110	92,9%	86,6%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
121	27	Los Pondores	Corregimiento	La Guajira	428	333	214	78	0	0	0	0	292	0	1	293	77,8%	68,2%
122	28	El Ebanal	Vereda	La Guajira	35	32	24	1	0	0	0	0	25	2	2	29	91,4%	71,4%
123	29	Tigreras	Corregimiento	La Guajira	162	156	112	34	0	0	0	0	146	1	0	147	96,3%	90,1%
124	30	Comejenes	Vereda	La Guajira	92	67	57	1	0	0	0	0	58	0	1	59	72,8%	63,0%
125	31	Choles	Corregimiento	La Guajira	120	109	86	6	0	0	0	0	92	0	0	92	90,8%	76,7%
126	32	Anaime	Vereda	La Guajira	39	39	21	0	0	0	0	0	21	0	0	21	100,0%	53,8%
127	33	Matitas	Corregimiento	La Guajira	283	219	103	74	0	0	0	0	177	2	0	179	77,4%	62,5%
128	34	Puente Bomba	Vereda	La Guajira	84	16	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	19,0%	0,0%
129	35	Pelechua	Vereda	La Guajira	158	142	10	1	0	0	0	0	11	0	1	12	89,9%	7,0%
130	36	Paraguachón	Corregimiento	La Guajira	359	296	122	28	0	0	0	0	150	0	0	150	82,5%	41,8%
131	37	El Hatico	Corregimiento	La Guajira	238	211	78	99	0	0	0	0	177	1	0	178	88,7%	74,4%
132	38	El Cerrejón	Corregimiento	La Guajira	2657	558	0	0	0	0	0	0	0	0	508	508	21,0%	0,0%
133	39	Carraipia	Corregimiento	La Guajira	320	314	28	0	0	0	0	0	28	3	0	31	98,1%	8,8%
134	40	Tabaco Rubio	Corregimiento	La Guajira	26	20	15	0	0	0	0	0	15	0	0	15	76,9%	57,7%
135	41	Guayacanal	Corregimiento	La Guajira	267	173	90	15	0	0	0	0	105	0	0	105	64,8%	39,3%
136	42	Chorrera	Corregimiento	La Guajira	300	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,7%	0,0%
137	43	Campana Nuevo	Corregimiento	La Guajira	250	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48,0%	0,0%
<b>Subtotal</b>					<b>105.690</b>	<b>90.173</b>	<b>25.505</b>	<b>37.668</b>	<b>13.160</b>	<b>1.995</b>	<b>274</b>	<b>1</b>	<b>78.604</b>	<b>1.005</b>	<b>573</b>	<b>80.182</b>	<b>85,3%</b>	<b>74,4%</b>
<b>GASES DEL CARIBE SA ESP</b>																		
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	0	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	Caracolí	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	0	479	99,0%	83,3%
145	8	Molineros	Corregimiento	Atlántico	482	472	347	40	1				388	1	0	389	97,9%	80,5%
146	9	La Peña	Corregimiento	Atlántico	830	797	501	116					617	1	0	618	96,0%	74,3%
147	10	Colombia	Corregimiento	Atlántico	242	241	143	39					182	0	0	182	99,6%	75,2%
148	11	Cascajal	Corregimiento	Atlántico	503	497	383	49					432	3	0	435	98,8%	85,9%
149	12	Aguada de Pablo	Corregimiento	Atlántico	734	733	394	65					459	1	0	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%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
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	0	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	0	0	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	0	4.279	99,5%	87,3%
160	23	Luruaco	Municipios	Atlántico	2.525	2.445	1.038	775	123				1.936	29	0	1.965	96,8%	76,7%
161	24	Los Límites	Corregimiento		63	61	34	7				41	0	0	41	96,8%	65,1%	
162	25	Pendales	Corregimiento	Atlántico	332	328	120	138	1			259	2	0	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	0	318	91,2%	66,2%	
165	28	Santa Cruz	Corregimiento	Atlántico	957	897	305	178				483	1	0	484	93,7%	50,5%	
166	29	La Puntica	Corregimiento	Atlántico	55	44	12	5				17	1	0	18	80,0%	30,9%	
167	30	San Juan de Tocagua	Corregimiento	Atlántico	190	164	75	26				101	1	0	102	86,3%	53,2%	
168	31	Polonuevo	Municipios	Atlántico	2.769	2.754	1.071	1.058	292	1		2.422	30	14	2.466	99,5%	87,5%	
169	32	Pital de Carlin	Corregimiento	Atlántico	224	222	76	110				186	5	0	191	99,1%	83,0%	
170	33	Usiacurí	Municipios	Atlántico	1.658	1.622	625	625	96			1.346	15	0	1.361	97,8%	81,2%	
171	34	Ponedera	Municipios	Atlántico	2.404	2.369	956	920	168			2.044	20	1	2.065	98,5%	85,0%	
172	35	Santa Rita	Corregimiento	Atlántico	153	148	103					103	2	0	105	96,7%	67,3%	
173	36	Puerto Giraldo	Corregimiento	Atlántico	1.029	1.016	558	195				753	5	0	758	98,7%	73,2%	
174	37	Retirada	Corregimiento	Atlántico	148	148	102	27				129	1	0	130	100,0%	87,2%	
175	38	Martillo	Corregimiento	Atlántico	322	319	104	150				254	2	0	256	99,1%	78,9%	
176	39	Candelaria	Municipios	Atlántico	1.847	1.822	952	606				1.558	8	0	1.566	98,6%	84,4%	
177	40	Leña	Corregimiento	Atlántico	400	397	254	75				329	3	1	333	99,3%	82,3%	
178	41	Carreto	Corregimiento	Atlántico	300	300	105	123				228	1	0	229	100,0%	76,0%	
179	42	Campo de la Cruz	Municipios	Atlántico	3.372	3.291	163	1.606	755			2.524	21	0	2.545	97,6%	74,9%	
180	43	Bohorquez	Corregimiento	Atlántico	333	332	155	99				254	1	0	255	99,7%	76,3%	
181	44	Repelón	Municipios	Atlántico	3.009	2.906	1.313	758	47			2.118	19	1	2.138	96,6%	70,4%	
182	45	Cien Pesos	Corregimiento	Atlántico	95	95	68	2				70	0	0	70	100,0%	73,7%	
183	46	Las Tablas	Corregimiento	Atlántico	118	106	75					75	0	0	75	89,8%	63,6%	
184	47	Villa Rosa	Corregimiento	Atlántico	698	695	515	42				557	1	0	558	99,6%	79,8%	

Continúa &gt;



## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
185	48	Rotinet	Corregimiento	Atlántico	408	404	315	15					330	1	0	331	99,0%	80,9%
186	49	Santa Lucía	Municipios	Atlántico	1533	1523	612	537	19				1168	7	0	1175	99,3%	76,2%
187	50	Algodonal	Corregimiento	Atlántico	174	166	126	1					127	1	0	128	95,4%	73,0%
188	51	Suan	Municipios	Atlántico	1796	1707	566	647	209				1422	14	1	1437	95,0%	79,2%
189	52	Manatí	Municipios	Atlántico	2.699	2.670	1.062	1.039					2.101	8	2	2.111	98,9%	77,8%
190	53	Juan de Acosta	Municipios	Atlántico	1.822	1.795	503	682	374	9			1.568	18	0	1.586	98,5%	86,1%
191	54	Vaiven	Corregimiento	Atlántico	346	345	22	282					304	0	0	304	99,7%	87,9%
192	55	Santa Verónica	Corregimiento	Atlántico	302	297	2	53	102	32	7	2	198	32	0	230	98,3%	65,6%
193	56	Saco	Corregimiento	Atlántico	513	489	217	103					320	1	0	321	95,3%	62,4%
194	57	Chorrera	Corregimiento	Atlántico	270	254	135	34					169	1	0	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	0	0	135	93,1%	66,8%
197	60	El Morro	Corregimiento	Atlántico	133	121	63	4		1			68	1	0	69	91,0%	51,1%
198	61	Playa Mendoza	Corregimiento	Atlántico	292	286	1		1	171			173	7	0	180	97,9%	59,2%
199	62	Juaruco	Corregimiento	Atlántico	85	50	34						34	0	0	34	58,8%	40,0%
200	63	Piojó	Municipios	Atlántico	509	422	258	113					371	1	0	372	82,9%	72,9%
201	64	Aguas Vivas	Corregimiento	Atlántico	103	86	62						62	0	0	62	83,5%	60,2%
202	65	Hibacharo	Corregimiento	Atlántico	293	292	222	14					236	0	0	236	99,7%	80,5%
203	66	Las Caras	Corregimiento	Bolívar	200	198	134	5					139	1	0	140	99,0%	69,5%
204	67	Calamar	Municipios	Bolívar	2.584	2.568	1.410	662	3				2.075	16	0	2.091	99,4%	80,3%
205	68	Barranca Nueva	Corregimiento	Bolívar	453	449	336						336	0	0	336	99,1%	74,2%
206	69	Barranca Vieja	Corregimiento	Bolívar	281	281	188						188	0	0	188	100,0%	66,9%
207	70	Yucal	Corregimiento	Bolívar	330	330	239						239	0	0	239	100,0%	72,4%
208	71	Hato Viejo	Corregimiento	Bolívar	829	829	381	200					581	0	0	581	100,0%	70,1%
209	72	San Estanislao de Kotska	Municipios	Bolívar	2.577	2.537	1.177	921	48				2.146	14	0	2.160	98,4%	83,3%
210	73	Las Piedras	Corregimiento	Bolívar	950	950	641	74					715	1	0	716	100,0%	75,3%
211	74	Soplaviento	Municipios	Bolívar	2.008	2.008	1.105	537	85				1.727	4	0	1.731	100,0%	86,0%
212	75	Arroyo Hondo	Municipios	Bolívar	762	759	405	252					657	0	0	657	99,6%	86,2%
213	76	Pilon	Corregimiento	Bolívar	86	86	77						77	0	0	77	100,0%	89,5%
214	77	Machado	Corregimiento	Bolívar	194	194	145						145	0	0	145	100,0%	74,7%
215	78	Sato	Corregimiento	Bolívar	142	141	98						98	0	0	98	99,3%	69,0%
216	79	San Cristobal	Municipios	Bolívar	1.061	1.061	791	128					919	0	0	919	100,0%	86,6%
217	80	Higueretal	Corregimiento	Bolívar	311	307	247						247	0	0	247	98,7%	79,4%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
218	81	Las Cruces	Corregimiento	Bolivar	113	113	90						90	0	0	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	0	869	88,4%	67,3%
222	85	Puerto Nuevo	Corregimiento	Magdalena	749	714	268	338					606	10	0	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 Vía	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	0	486	100,0%	80,6%
230	93	Santa Rosalía	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	180	180	113	55					168	1	0	169	100,0%	93,3%
231	94	Tucurínca	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	1.124	1.105	822	77					899	4	0	903	98,3%	80,0%
232	95	Soplador	Corregimiento- Zona Bananera	Magdalena	138	138	133						133	0	0	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	0	2.409	100,0%	82,1%
237	100	Salamina	Municipios	Magdalena	1.530	1.525	395	612	29				1.036	5	0	1.041	99,7%	67,7%
238	101	Guaimaro	Corregimiento	Magdalena	466	445	262	169					431	3	0	434	95,5%	92,5%
239	102	Sitio Nuevo	Municipios	Magdalena	2.515	2.490	1.864						1.864	4	0	1.868	99,0%	74,1%
240	103	Palermo	Corregimiento	Magdalena	1.270	1.252	761	141					902	8	0	910	98,6%	71,0%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
241	104	Pueblo Viejo	Municipios	Magdalena	1134	978	425	211	1			637	9	0	646	86,2%	56,2%	
242	105	La Isla	Corregimiento	Magdalena	642	642	343	104				447	6	0	453	100,0%	69,6%	
243	106	Palmira	Corregimiento	Magdalena	358	356	233	14				247	2	0	249	99,4%	69,0%	
244	107	Tasajera	Corregimiento	Magdalena	1376	1376	804	271				1075	8	0	1083	100,0%	78,1%	
245	108	Remolino	Municipios	Magdalena	1068	1061	315	373				688	2	0	690	99,3%	64,4%	
246	109	Pivijay	Municipios	Magdalena	5486	5485	1557	1736	222			3515	7	0	3522	100,0%	64,1%	
247	110	Media Luna	Corregimiento	Magdalena	1069	1069	549	153				702	1	0	703	100,0%	65,7%	
248	111	Piñuela	Corregimiento	Magdalena	217	217	157	7				164	4	0	168	100,0%	75,6%	
249	112	Carmen del Magdalena	Corregimiento	Magdalena	364	364	173	19				192	0	0	192	100,0%	52,7%	
250	113	Reitrada	Corregimiento	Magdalena	29	29	28					28	0	0	28	100,0%	96,6%	
251	114	Loma	Corregimiento	Magdalena	33	33	33					33	0	0	33	100,0%	100,0%	
252	115	Lomita	Corregimiento	Magdalena	22	22	22					22	0	0	22	100,0%	100,0%	
253	116	El Piñon	Municipios	Magdalena	1390	1390	584	517				1101	1	0	1102	100,0%	79,2%	
254	117	Campo Alegre	Corregimiento	Magdalena	49	49	47					47	0	0	47	100,0%	95,9%	
255	118	Plato	Municipios	Magdalena	8597	8033	1686	955	249			2890	3	0	2893	93,4%	33,6%	
256	119	Valledupar	Municipios	Cesar	86.726	82.664	23.254	27.767	15.711	6.431	1.953	75.829	1206	43	77.078	95,3%	87,4%	
257	120	Los Corazones	Corregimiento	Cesar	184	183	162	12				174	0	0	174	99,5%	94,6%	
258	121	El Jabo	Corregimiento	Cesar	94	94	85					85	0	0	85	100,0%	90,4%	
259	122	La Vega Arriba	Corregimiento	Cesar	140	140	125	3				128	0	0	128	100,0%	91,4%	
260	123	Patillal	Corregimiento	Cesar	493	487	312	160				472	0	0	472	98,8%	95,7%	
261	124	Alto del Vuelta	Corregimiento	Cesar	110	108	105	3				108	0	0	108	98,2%	98,2%	
262	125	Badillo	Corregimiento	Cesar	241	238	201	34				235	0	0	235	98,8%	97,5%	
263	126	Guachoche	Corregimiento	Cesar	336	335	308	24				332	1	0	333	99,7%	98,8%	
264	127	Guacochito	Corregimiento	Cesar	145	145	127	5				132	0	0	132	100,0%	91,0%	
265	128	Las Raices	Corregimiento	Cesar	67	67	65					65	0	0	65	100,0%	97,0%	
266	129	Rio Seco	Corregimiento	Cesar	158	157	152					152	0	0	152	99,4%	96,2%	
267	130	La Paz	Municipios	Cesar	3223	3218	862	1728	338			2928	42	2	2972	99,8%	90,8%	
268	131	San Jose de Oriente	Corregimiento	Cesar	440	440	235	187				422	4	0	426	100,0%	95,9%	
269	132	Betania	Corregimiento	Cesar	337	337	279	53				332	1	0	333	100,0%	98,5%	
270	133	Manuaure	Municipios	Cesar	1556	1556	837	626	8			1471	10	0	1481	100,0%	94,5%	
<b>Subtotal</b>					<b>821.962</b>	<b>803.914</b>	<b>254.105</b>	<b>230.333</b>	<b>132.565</b>	<b>50.201</b>	<b>19.835</b>	<b>20.382</b>	<b>707.421</b>	<b>12.433</b>	<b>709</b>	<b>720.563</b>	<b>97,8%</b>	<b>86,1%</b>

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>GASES DE CUSIANA SA ESP</b>																		
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	0	5.763	159	2	5.924	95,93%	88,61%	
273	3	MONTERREY	MUNICIPIO	CASANARE	3.318	3.314	1.742	1.331	2	0	0	3.075	90		3.165	99,88%	92,68%	
274	4	TAURAMENA	MUNICIPIO	CASANARE	3.948	3.926	1.852	1.459	480	4	0	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	0	4.749	143	1	4.893	94,57%	91,49%	
<b>Subtotal</b>					<b>47.230</b>	<b>46.454</b>	<b>10.997</b>	<b>21.625</b>	<b>7.297</b>	<b>1.428</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>41.364</b>	<b>1.401</b>	<b>12</b>	<b>42.777</b>	<b>98,4%</b>	<b>87,6%</b>
<b>GASES DE OCCIDENTE SA ESP</b>																		
276	1	SANTIAGO DE CALI	Municipio	Valle	631275	594.844	73.378	146.165	163.100	51.055	40.996	12.184	486.878	9.176	208	496.262	94,2%	77,1%
277	2	HORMIGUERO	Corregimiento	Valle	1.474	1.342	111	349	440	70	64	0	1.034	1	0	1.035	91,0%	70,1%
278	3	MONTEBELLO	Corregimiento	Valle	3.300	2.739	701	433	0	1	0	0	1.135	6	0	1.141	83,0%	34,4%
279	4	CASCAJAL II	Corregimiento	Valle	361	320	156	104	0	0	0	0	260	1	0	261	88,6%	72,0%
280	5	CAMPO ALEGRE (SANTIAGO DE CALI)	Corregimiento	Valle	920	714	55	300	0	0	0	0	355	2	0	357	77,6%	38,6%
281	6	CASCAJAL I	Corregimiento	Valle	174	107	0	70	0	0	0	0	70	0	1	71	61,5%	40,2%
282	7	BUENAVENTURA	Municipio	Valle	85.171	74.995	24.180	8.080	4.584	475	0	0	37.319	71	3	37.393	88,1%	43,8%
283	8	PUERTO TEJADA	Municipio	Cauca	11.726	9.978	203	2.089	1.995	1	0	0	4.288	16	4	4.308	85,1%	36,6%
284	9	SANTANDER DE QUILICHAO	Municipio	Cauca	17.515	15.868	1.662	3.769	1.809	63	0	0	7.303	43	1	7.347	90,6%	41,7%
285	10	VILLARICA	Municipio	Cauca	4.359	4.016	1.144	1.040	0	0	0	0	2.184	8	5	2.197	92,1%	50,1%
286	11	DARIEN	Municipio	Valle	4.514	4.164	622	1.334	35	0	0	0	1.991	0	0	1.991	92,2%	44,1%
287	12	EL VERGEL	Corregimiento	Valle	226	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,5%	0,0%
288	13	RIOFRIO	Municipio	Valle	2.344	2.193	724	597	99	0	0	0	1.420	2	0	1.422	93,6%	60,6%
289	14	TORO	Municipio	Valle	3.091	419	7	13	0	0	0	0	20	0	0	20	13,6%	0,6%
290	15	TRUJILLO	Municipio	Valle	2.983	2.793	237	672	283	0	0	0	1.192	2	0	1.194	93,6%	40,0%
291	16	VIJES	Municipio	Valle	2.523	1.283	29	319	9	0	0	0	357	0	0	357	50,9%	14,1%
292	17	CALOTO	Municipio	Cauca	1.931	1.634	520	65	0	0	0	0	585	0	1	586	84,6%	30,3%
293	18	CORINTO	Municipio	Cauca	4.827	4.652	850	785	41	0	0	0	1.676	0	0	1.676	96,4%	34,7%
294	19	GUACHENE	Municipio	Cauca	2.138	2.114	1.192	25	0	0	0	0	1.217	1	1	1.219	98,9%	56,9%
295	20	MIRANDA	Municipio	Cauca	7.400	7.095	1.831	2.048	17	0	0	0	3.896	3	0	3.899	95,9%	52,6%
296	21	PADILLA	Municipio	Cauca	1.713	1.647	354	242	0	0	0	0	596	0	0	596	96,1%	34,8%
297	22	YARUMALES	Inspección de Policía	Cauca	423	397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93,9%	0,0%
298	23	CRUCERO DE GUALÍ	Inspección de Policía	Cauca	355	334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94,1%	0,0%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
299	24	EL GUÁSIMO	Centro Poblado	Cauca	100	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90,0%	0,0%
300	25	SANTA ROSA	Centro Poblado	Cauca	200	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,5%	0,0%
301	26	NAVARRO	Corregimiento	Valle	192	192	0	0	0	152	0	0	152	0	0	152	100,0%	79,2%
302	27	ANDALUCIA	Municipio	Valle	4.364	4.049	327	3.013	47	0	0	0	3.387	23	1	3.411	92,8%	77,6%
303	28	CAMPO ALEGRE (ANDALUCIA)	Corregimiento	Valle	514	434	91	130	1	0	0	0	222	0	0	222	84,4%	43,2%
304	29	ZABALETAS	Corregimiento	Valle	102	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,9%	0,0%
305	30	ANSERMANUEVO	Municipio	Valle	3.542	3.412	815	1.394	252	0	0	0	2.461	16	0	2.477	96,3%	69,5%
306	31	ANA CARO	Corregimiento	Valle	117	93	4	58	0	0	0	0	62	0	0	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	0	0	0	453	0	1	454	84,1%	68,4%
309	34	QUEBRADA SECA	Corregimiento	Valle	514	430	184	110	13	1	0	0	308	0	0	308	83,7%	59,9%
310	35	ZANJON HONDO	Corregimiento	Valle	601	462	47	305	6	1	0	0	359	0	0	359	76,9%	59,7%
311	36	BUGALAGRANDE	Municipio	Valle	3.500	3.244	658	1.471	504	0	0	0	2.633	31	0	2.664	92,7%	75,2%
312	37	OVERO MARIA	Corregimiento	Valle	298	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0%	0,0%
313	38	CAICEDONIA	Municipio	Valle	7.476	7.323	115	3.239	1.922	147	10	0	5.433	78	0	5.511	98,0%	72,7%
314	39	CANDELARIA	Municipio	Valle	5.022	4.875	542	2.038	1.205	0	0	0	3.785	44	0	3.829	97,1%	75,4%
315	40	BUCHITOLO	Corregimiento	Valle	380	369	15	240	0	0	0	0	255	0	1	256	97,1%	67,1%
316	41	EL ARENAL	Corregimiento	Valle	361	301	70	164	0	0	0	0	234	0	0	234	83,4%	64,8%
317	42	EL CABUYAL	Corregimiento	Valle	1.356	1.216	388	447	1	0	0	0	836	1	0	837	89,7%	61,7%
318	43	EL CARMELO	Corregimiento	Valle	2.307	2.132	613	886	0	0	0	0	1.499	25	2	1.526	92,4%	65,0%
319	44	EL TIPLÉ	Corregimiento	Valle	429	385	52	213	0	0	0	0	265	0	0	265	89,7%	61,8%
320	45	JUANCHITO (CANDELARIA)	Corregimiento	Valle	799	349	154	31	0	0	0	0	185	8	8	201	43,7%	23,2%
321	46	VILLAGORGONA	Corregimiento	Valle	7.026	6.427	2.172	2.876	1	0	0	0	5.049	31	1	5.081	91,5%	71,9%
322	47	LA REGINA	Corregimiento	Valle	339	291	72	125	0	0	0	0	197	0	0	197	85,8%	58,1%
323	48	SAN JOAQUIN	Corregimiento	Valle	944	902	100	519	0	0	0	0	619	3	0	622	95,6%	65,6%
324	49	POBLADO CAMPESTRE	Corregimiento	Valle	3.466	3.217	40	661	1.702	0	0	0	2.403	11	0	2.414	92,8%	69,3%
325	50	CANTALOMOTA	Caserío	Valle	168	136	58	15	0	0	0	0	73	0	0	73	81,0%	43,5%
326	51	DOMINGO LARGO	Corregimiento	Valle	147	137	98	1	0	0	0	0	99	0	0	99	93,2%	67,3%
327	52	LA GLORIA	Caserío	Valle	112	108	16	13	0	0	0	0	29	0	0	29	96,4%	25,9%
328	53	EL TUNAL	Corregimiento	Valle	83	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,8%	0,0%
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%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
330	55	ZARAGOZA	Corregimiento	Valle	1189	1139	137	751	105	0	0	0	993	2	0	995	95,8%	83,5%
331	56	CERRITO	Municipio	Valle	10170	9.645	2.654	4.301	513	6	0	0	7.474	88	1	7.563	94,8%	73,5%
332	57	EL PLACER	Corregimiento	Valle	3.780	3.679	732	1.821	14	0	0	0	2.567	19	0	2.586	97,3%	67,9%
333	58	SANTA ELENA	Corregimiento	Valle	1.532	1.299	184	486	3	0	0	0	673	6	0	679	84,8%	43,9%
334	59	CAMPO ALEGRE (CERRITO)	Corregimiento	Valle	240	164	27	64	0	0	0	0	91	1	0	92	68,3%	37,9%
335	60	FLORIDA	Municipio	Valle	12.558	12.065	3.507	4.855	940	0	0	0	9.302	56	0	9.358	96,1%	74,1%
336	61	SAN ANTONIO DE LOS CABALLEROS	Corregimiento	Valle	1.884	1.874	1.350	4	0	0	0	0	1.354	4	0	1.358	99,5%	71,9%
337	62	PEDREGAL	Corregimiento	Valle	422	315	172	2	0	0	0	0	174	0	0	174	74,6%	41,2%
338	63	GINEBRA	Municipio	Valle	2.952	2.806	485	1.234	385	3	0	0	2.107	30	0	2.137	95,1%	71,4%
339	64	COSTA RICA	Corregimiento	Valle	1.234	1.160	293	624	2	0	0	0	919	9	0	928	94,0%	74,5%
340	65	GUACARI	Municipio	Valle	5.547	5.331	1.006	3.082	75	0	0	0	4.163	41	2	4.206	96,1%	75,0%
341	66	GUABAS	Corregimiento	Valle	681	640	112	339	0	0	0	0	451	0	0	451	94,0%	66,2%
342	67	GUABITAS	Corregimiento	Valle	930	864	209	401	0	0	0	0	610	0	0	610	92,9%	65,6%
343	68	SONSO	Corregimiento	Valle	1.231	1.094	64	760	0	0	0	0	824	3	0	827	88,9%	66,9%
344	69	JAMUNDI	Municipio	Valle	27.274	23.749	802	11.955	5.090	1.845	29	0	19.721	234	2	19.957	87,1%	72,3%
345	70	POTRERITO	Corregimiento	Valle	788	751	115	312	0	0	0	0	427	3	0	430	95,3%	54,2%
346	71	SAN ISIDRO	Corregimiento	Valle	319	302	71	102	1	0	0	0	174	0	0	174	94,7%	54,5%
347	72	EL GUAVAL	Corregimiento	Valle	198	156	62	0	0	0	0	0	62	1	1	64	78,8%	31,3%
348	73	LA UNION	Municipio	Valle	8.430	8.094	4.166	1.856	332	0	0	0	6.354	62	1	6.417	96,0%	75,4%
349	74	SAN LUIS	Corregimiento	Valle	374	255	52	79	1	0	0	0	132	1	0	133	68,2%	35,3%
350	75	LUCERO	Corregimiento	Valle	120	99	46	27	0	0	0	0	73	0	0	73	82,5%	60,8%
351	76	LA CAMPESINA	Corregimiento	Valle	221	212	129	9	0	0	0	0	138	0	0	138	95,9%	62,4%
352	77	PAJARO DE ORO	Corregimiento	Valle	79	72	38	13	0	0	0	0	51	0	0	51	91,1%	64,6%
353	78	LA VICTORIA	Municipio	Valle	3.041	3.010	993	1.385	60	0	0	0	2.438	21	0	2.459	99,0%	80,2%
354	79	SAN PEDRO (LA VICTORIA)	Corregimiento	Valle	175	167	99	15	0	0	0	0	114	0	0	114	95,4%	65,1%
355	80	OBANDO	Municipio	Valle	2.803	2.704	957	998	7	0	0	0	1.962	13	0	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	0	0	0	773	1	0	774	82,0%	60,0%
358	83	BARRANCAS	Corregimiento	Valle	362	275	98	90	0	0	0	0	188	0	0	188	76,0%	51,9%
359	84	BOYACA	Corregimiento	Valle	311	235	9	171	0	0	0	0	180	0	1	181	75,6%	57,9%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
360	85	GUAYABAL	Corregimiento	Valle	252	233	13	121	1	0	0	0	135	1	0	136	92,5%	53,6%
361	86	JUANCHITO (PALMIRA)	Corregimiento	Valle	4.321	3.973	2	2.394	0	0	0	0	2.396	9	0	2.405	91,9%	55,5%
362	87	MATAPALO	Corregimiento	Valle	104	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1,0%	0,0%
363	88	LA BOLSA	Corregimiento	Valle	120	88	17	64	0	0	0	0	81	0	0	81	73,3%	67,5%
364	89	LA DOLORES	Municipio	Valle	436	364	16	149	0	0	0	0	165	3	3	171	83,5%	37,8%
365	90	PRADERA	Municipio	Valle	11.920	10.991	3.327	4.213	1.119	1	0	0	8.660	71	0	8.731	92,2%	72,7%
366	91	LA TUPIA	Corregimiento	Valle	201	175	1	135	0	0	0	0	136	0	0	136	87,1%	67,7%
367	92	ROLDANILLO	Municipio	Valle	8.411	7.940	1.800	3.264	1.155	81	0	0	6.300	55	1	6.356	94,4%	74,9%
368	93	IRUPAC	Corregimiento	Valle	102	101	42	19	0	0	0	0	61	0	0	61	99,0%	59,8%
369	94	SAN PEDRO	Municipio	Valle	1.827	1.667	325	815	359	9	0	0	1.508	15	2	1.525	91,2%	82,5%
370	95	TODOS LOS SANTOS	Corregimiento	Valle	378	344	78	238	0	0	0	0	316	0	0	316	91,0%	83,6%
371	96	MONTE GRANDE	Caserío	Valle	127	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,3%	0,0%
372	97	SEVILLA	Municipio	Valle	9.502	9.120	1.865	3.551	1.537	54	0	0	7.007	90	2	7.099	96,0%	73,7%
373	98	TULLUA	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	0	0	0	0	604	3	0	607	92,7%	18,6%
375	100	NARIÑO	Corregimiento	Valle	902	884	9	704	0	0	0	0	713	1	0	714	98,0%	79,0%
376	101	PALOMESTIZO	Corregimiento	Valle	66	62	0	2	0	0	0	0	2	0	0	2	93,9%	3,0%
377	102	YUMBO	Municipio	Valle	25.369	21.919	3.257	9.580	2.190	0	0	0	15.027	268	40	15.335	86,4%	59,2%
378	103	ZARZAL	Municipio	Valle	8.886	8.162	1.399	4.075	884	5	0	0	6.363	65	2	6.430	91,9%	71,6%
379	104	LA PAILA	Corregimiento	Valle	1.753	1.629	2	1.340	0	0	0	0	1.342	12	0	1.354	92,9%	76,6%
380	105	LIMONES	Corregimiento	Valle	131	131	67	13	0	0	0	0	80	0	0	80	100,0%	61,1%
381	106	PALMAR GUAYABAL	Corregimiento	Valle	127	122	22	50	0	0	0	0	72	0	0	72	96,1%	56,7%
382	107	MADRE VIEJA	Caserío	Valle	98	89	51	17	0	0	0	0	68	0	0	68	90,8%	69,4%
<b>Subtotal</b>					<b>1.203.852</b>	<b>1.116.687</b>	<b>161.060</b>	<b>324.463</b>	<b>238.702</b>	<b>63.793</b>	<b>44.426</b>	<b>12.358</b>	<b>844.802</b>	<b>12.415</b>	<b>328</b>	<b>857.545</b>	<b>92,8%</b>	<b>70,2%</b>
<b>GASES DEL ORIENTE SA ESP</b>																		
383	1	SAN JOSÉ DE CÚCUTA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	139.358	98.463	10.757	37.379	17.853	7.484	493	1	73.967	130	5	74.102	70,7%	53,1%
384	2	VILLA DEL ROSARIO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.801	7.762	1.485	2.239	341	4	0	0	4.069	6	1	4.076	46,2%	24,2%
385	3	LOS PATIOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.007	10.834	561	5.316	1.377	2	0	0	7.256	6	0	7.262	67,7%	45,3%
386	4	PAMPLONA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	12.687	1.976	284	696	299	34	0	0	1.313	0	0	1.313	15,6%	10,3%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>Subtotal</b>					<b>184.853</b>	<b>119.035</b>	<b>13.087</b>	<b>45.630</b>	<b>19.870</b>	<b>7.524</b>	<b>493</b>	<b>1</b>	<b>86.605</b>	<b>142</b>	<b>6</b>	<b>86.753</b>	<b>64,4%</b>	<b>46,9%</b>
<b>EFIGAS SA ESP</b>																		
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	0	0	6.075	100	0	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	0	0	0	2.057	46	0	2.103	184,4%	159,2%
394	8	Salento	MUNICIPIO	QUINDIO	652	1.249	88	741	143	1	0	1	974	38	0	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	0	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	0	0	6.298	120	0	6.418	103,7%	83,7%
399	13	Marsella	MUNICIPIO	RISARALDA	2.413	2.750	472	1.276	396	5	0	0	2.149	55	0	2.204	114,0%	89,1%
400	14	Balboa	MUNICIPIO	RISARALDA	402	443	53	110	171	2	0	0	336	11	0	347	110,2%	83,6%
401	15	La Celia	MUNICIPIO	RISARALDA	780	886	70	414	219	2	0	0	705	24	0	729	113,6%	90,4%
402	16	Chinchiná	MUNICIPIO	CALDAS	6.708	10.503	1.110	4.343	2.537	1.300	104	0	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	0	0	0	3.297	68	0	3.365	184,0%	172,0%
406	20	Palestina	MUNICIPIO	CALDAS	958	3.428	628	922	131	1	0	0	1.682	24	0	1.706	357,8%	175,6%
407	21	Anserma	MUNICIPIO	CALDAS	6.963	6.712	640	1.215	1.868	41	0	0	3.764	22	0	3.786	96,4%	54,1%
408	22	Viterbo	MUNICIPIO	CALDAS	3.450	3.439	674	831	807	4	0	0	2.316	14	0	2.330	99,7%	67,1%
409	23	Belalcázar	MUNICIPIO	CALDAS	1.742	1.629	262	433	217	1	0	0	913	7	0	920	93,5%	52,4%
410	24	Risaralda	MUNICIPIO	CALDAS	1.445	1.411	178	506	167	0	0	0	851	22	0	873	97,6%	58,9%
411	25	San José	MUNICIPIO	CALDAS	562	534	82	266	1	1	0	0	350	3	0	353	95,0%	62,3%
412	26	Riosucio	MUNICIPIO	CALDAS	7.313	5.045	272	758	1.130	2	0	0	2.162	0	0	2.162	69,0%	29,6%
413	27	Supia	MUNICIPIO	CALDAS	3.480	1.511	56	226	0	0	0	0	282	0	0	282	43,4%	8,1%
414	28	Quindía	MUNICIPIO	RISARALDA	2.647	1.322	193	225	510	2	0	0	930	0	0	930	49,9%	35,1%
415	29	Apía	MUNICIPIO	RISARALDA	1.721	734	20	182	325	4	0	0	531	0	0	531	42,6%	30,9%
416	30	Guática	MUNICIPIO	RISARALDA	1.734	1.074	45	424	178	0	0	0	647	1	0	648	61,9%	37,3%
<b>Subtotal</b>					<b>355.316</b>	<b>483.933</b>	<b>61.223</b>	<b>142.494</b>	<b>113.013</b>	<b>37.644</b>	<b>16.560</b>	<b>11.918</b>	<b>382.852</b>	<b>6.553</b>	<b>208</b>	<b>389.613</b>	<b>136,2%</b>	<b>107,7%</b>

Continúa &gt;



## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>GAS NATURAL SA ESP</b>																		
417	1	BOGOTÁ	DISTRITO	D.C.	1931372	1862508	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	0	0	0	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	0	0	0	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	0	0	2.083	36	0	2.119	51,2%	32,2%
421	6	EL ROSAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	4.272	4.272	8	1.189	817	0	0	0	2.014	15	0	2.029	100,0%	47,1%
<b>Subtotal</b>					<b>2.091.700</b>	<b>2.018.327</b>	<b>149.675</b>	<b>664.494</b>	<b>636.593</b>	<b>215.349</b>	<b>68.541</b>	<b>51.457</b>	<b>1.786.109</b>	<b>45.109</b>	<b>382</b>	<b>1.831.600</b>	<b>96,5%</b>	<b>85,4%</b>
<b>GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP</b>																		
422	1	ALBANIA	MUNICIPIO	SANTANDER	108	99	3	86	3	3	0	0	95	9	0	104	91,7%	88,0%
423	2	BELEN	MUNICIPIO	BOYACA	1.398	1.162	10	1.034	21	0	0	0	1.065	68	0	1.133	83,1%	76,2%
424	3	NAZARETH-BELENICITO	INSPECCION	BOYACA	861	861	184	668	10	0	0	0	862	34	0	896	100,0%	100,1%
425	4	BOJACA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.190	1.190	62	740	198	0	0	0	1.000	83	0	1.083	100,0%	84,0%
426	5	BRICEÑO	MUNICIPIO	BOYACA	199	152	27	100	0	0	0	0	127	3	0	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	0	57	0	0	0	0	57	5	0	62	100,0%	96,6%
429	8	CAPELLANIA	INSPECCION	CUNDINAMARCA	145	145	0	35	79	0	0	0	114	4	0	118	100,0%	78,6%
430	9	CERINZA	MUNICIPIO	BOYACA	432	388	139	190	12	0	0	0	341	13	0	354	89,8%	78,9%
431	10	COGUA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.526	1.526	357	797	369	4	0	0	1.527	67	1	1.595	100,0%	100,1%
432	11	COMBITA	MUNICIPIO	BOYACA	230	230	7	104	67	7	0	0	185	7	0	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	0	0	0	201	4	0	205	100,0%	82,0%
435	14	CUCUNUBA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	592	592	10	182	100	0	0	0	292	10	0	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	0	0	8.860	294	0	9.154	97,7%	97,4%
438	17	DUITAMA	MUNICIPIO	BOYACA	23.631	22.646	2.038	10.745	7.884	1.863	278	0	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	0	0	17.766	414	5	18.185	92,7%	91,4%
440	19	FLORESTA	MUNICIPIO	BOYACA	275	275	1	245	20	0	0	0	266	8	0	274	100,0%	96,7%
441	20	FLORIAN	MUNICIPIO	SANTANDER	381	363	9	276	12	0	0	0	297	10	0	307	95,3%	78,0%
442	21	FUNZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	15.391	15.391	1.328	4.072	9.348	238	0	0	14.986	343	7	15.336	100,0%	97,4%
443	22	FUQUENE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	96	96	1	60	0	0	0	0	61	4	0	65	100,0%	63,5%
444	23	GACHANCIPA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	814	814	97	393	301	7	0	0	798	27	0	825	100,0%	98,0%
445	24	GUATANCUY	CASERIO	CUNDINAMARCA	53	53	1	52	0	0	0	0	53	0	0	53	100,0%	100,0%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
446	25	LA BELLEZA	MUNICIPIO	SANTANDER	565	565	84	356	12	0	0	0	452	16	0	468	100,0%	80,0%
447	26	MADRID	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	13.075	13.075	465	7201	4.462	530	0	0	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	0	0	19.902	378	15	20.295	100,0%	98,7%
449	28	MOTAVITA	MUNICIPIO	BOYACA	101	101	36	57	2	0	0	0	95	8	0	103	100,0%	94,1%
450	29	NEMOCON	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.158	1.080	199	522	231	6	0	0	958	35	0	993	93,3%	82,7%
451	30	NOBSA	MUNICIPIO	BOYACA	1.204	1.193	99	795	105	46	0	0	1.045	39	0	1.084	99,1%	86,8%
452	31	OICATA	MUNICIPIO	BOYACA	64	61	12	42	1	0	0	0	55	7	0	62	95,3%	85,9%
453	32	PAIPA	MUNICIPIO	BOYACA	4.676	4.676	96	3.847	629	71	0	0	4.643	206	2	4.851	100,0%	99,3%
454	33	RAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	400	364	12	123	134	0	0	0	269	79	0	348	91,0%	67,3%
455	34	SACHICA	MUNICIPIO	BOYACA	535	535	200	166	14	0	0	0	380	16	0	396	100,0%	71,0%
456	35	SAMACA	MUNICIPIO	BOYACA	1.176	1.176	177	617	381	1	0	0	1.176	54	0	1.230	100,0%	100,0%
457	36	SANTA ROSA DE VITERBO	MUNICIPIO	BOYACA	1.605	1.605	77	1.014	358	0	0	0	1.449	53	0	1.502	100,0%	90,3%
458	37	SANTA SOFIA	MUNICIPIO	BOYACA	250	223	2	136	53	0	0	0	191	10	0	201	89,2%	76,4%
459	38	SIMIJACA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.644	1.180	130	468	552	4	0	0	1.154	55	3	1.212	71,8%	70,2%
460	39	SOGAMOSO	MUNICIPIO	BOYACA	23.313	21.460	731	14.420	5.695	607	0	0	21.453	694	11	22.158	92,1%	92,0%
461	40	SOPO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.820	2.820	420	1.596	614	5	0	0	2.635	124	1	2.760	100,0%	93,4%
462	41	SORA	MUNICIPIO	BOYACA	129	90	29	35	1	0	0	0	65	4	0	69	69,8%	50,4%
463	42	SUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	515	515	16	201	110	0	0	0	327	13	0	340	100,0%	63,5%
464	43	SUTAMARCHAN	MUNICIPIO	BOYACA	378	368	5	99	204	0	0	0	308	29	0	337	97,4%	81,5%
465	44	SUTATAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	311	311	1	122	186	0	0	0	309	7	0	316	100,0%	99,4%
466	45	TABIO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.350	2.350	28	920	1.134	266	1	0	2.349	86	0	2.435	100,0%	100,0%
467	46	TAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	290	169	39	42	63	0	0	0	144	7	0	151	58,3%	49,7%
468	47	TENJO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.081	1.081	5	650	169	3	0	0	827	51	0	878	100,0%	76,5%
469	48	TIBASOSA	MUNICIPIO	BOYACA	870	785	5	378	346	10	0	0	739	31	0	770	90,2%	84,9%
470	49	TINJACA	MUNICIPIO	BOYACA	127	120	1	59	48	0	0	0	108	12	0	120	94,5%	85,0%
471	50	TOCANCIPA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.528	3.528	386	1.957	864	321	0	0	3.528	100	9	3.637	100,0%	100,0%
472	51	TUNJA	MUNICIPIO	BOYACA	35.233	35.233	4.395	9.956	15.088	3.975	1.813	0	35.227	1.059	2	36.288	100,0%	100,0%
473	52	TUNUNGUA	MUNICIPIO	BOYACA	82	69	33	34	1	0	0	0	68	2	0	70	84,1%	82,9%
474	53	TUTA	MUNICIPIO	BOYACA	832	832	158	588	27	0	0	0	773	36	0	809	100,0%	92,9%
475	54	UBATE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	5.568	5.568	1.264	3.260	986	60	0	0	5.570	214	2	5.786	100,0%	100,0%
476	55	VILLA DE LEYVA	MUNICIPIO	BOYACA	1.700	1.440	153	547	364	205	3	0	1.272	130	1	1.403	84,7%	74,8%
477	56	ZIPACON	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	450	384	5	236	69	0	0	0	310	14	0	324	85,3%	68,9%
478	57	ZIPAQUIRA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	19.439	19.439	2.428	9.422	5.405	2.181	2	0	19.438	562	2	20.002	100,0%	100,0%
479	58	SUBACHOQUE	MUNICIPIO		1.833	1.843	3	727	632	0	2	0	1.364	33	0	1.397	100,5%	74,4%
<b>Subtotal</b>					<b>258.287</b>	<b>252.260</b>	<b>22.643</b>	<b>113.966</b>	<b>85.482</b>	<b>19.651</b>	<b>3.429</b>	<b>1.083</b>	<b>246.254</b>	<b>7.701</b>	<b>83</b>	<b>254.038</b>	<b>97,7%</b>	<b>95,3%</b>

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP</b>																		
480	1	Aguachica	MUNICIPIO	CESAR	18.830	15.731	6.932	5.264	1.573	235	5	0	14.009	107		14.116	83,5%	74,4%
481	2	Agustín Codazzi	MUNICIPIO	CESAR	8.787	8.431	1.564	5.145	338	60	5		7.112	40		7.152	95,9%	80,9%
482	3	Chiriguaná	MUNICIPIO	CESAR	3.180	3.178	834	702	1.058	0	0		2.594	13		2.607	99,9%	81,6%
483	4	Curumaní	MUNICIPIO	CESAR	4.380	4.369	1.683	2.267	0	0	0		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	0	0	5.495	65		5.560	99,1%	73,9%
485	6	Gamarra	MUNICIPIO	CESAR	1.526	1.433	296	804	41	0	0		1.141	3		1.144	93,9%	74,8%
486	7	La Gloria	MUNICIPIO	CESAR	1.331	1.277	628	523	16	0	0		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	0	0		3.620	20		3.640	99,2%	93,7%
488	9	Pailitas	MUNICIPIO	CESAR	3.041	2.951	1.397	1.340	0	0	0		2.737	23		2.760	97,0%	90,0%
489	10	Pelaya	MUNICIPIO	CESAR	2.582	2.452	1.868	385	48	0	0		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	0		3.581	41		3.622	97,0%	95,5%
491	12	San Diego	MUNICIPIO	CESAR	2.059	1.803	975	793	7	0	0		1.775	9		1.784	87,6%	86,2%
492	13	Tamalameque	MUNICIPIO	CESAR	1.188	1.163	648	375	6	0			1.029	2		1.031	97,9%	86,6%
493	14	Becerril	MUNICIPIO	CESAR	2.420	2.414	918	1.380	0	0	0		2.298	9		2.307	99,8%	95,0%
494	15	Casacará	CORREGIMIENTO	CESAR	894	402	90	206	0	0	0		296	1	0	297	45,0%	33,1%
495	16	San Roque	CORREGIMIENTO	CESAR	820	811	778	0	0	0		778	3	0	781	98,9%	94,9%	
496	17	Rincón Hondo	CORREGIMIENTO	CESAR	600	358	197	88	0	0	0		285	1	0	286	59,7%	47,5%
497	18	La Mata	CORREGIMIENTO	CESAR	375	375	290	7	0	0	0		297	4	0	301	100,0%	79,2%
498	19	La Palmita	CORREGIMIENTO	CESAR	358	349	284	0	0	0		284		0	284	97,5%	79,3%	
499	20	Sabanagrande	CORREGIMIENTO	CESAR	253	248	206	0	0	0		206		0	206	98,0%	81,4%	
500	21	El Burro	CORREGIMIENTO	CESAR	67	56	41	0	0	0		41		0	41	83,6%	61,2%	
501	22	San Martín	MUNICIPIO	CESAR	2.254	2.182	764	1.030	86	0	0		1.880	2	0	1.882	96,8%	83,4%
502	23	Simaña	CORREGIMIENTO	CESAR	441	407	343	21	0	0		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	1.055	1.042	754	0	0			754			754	98,8%	71,5%	
<b>Subtotal</b>					<b>72.028</b>	<b>66.802</b>	<b>28.331</b>	<b>25.495</b>	<b>4.318</b>	<b>319</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>58.473</b>	<b>391</b>	<b>0</b>	<b>58.864</b>	<b>92,7%</b>	<b>81,2%</b>
<b>EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.</b>																		
505	1	Barbosa	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.999	6.157	448	2.929	623	0	0	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	0	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	0	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%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
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	0	0	0	3.503	1	0	3.504	36,0%	11,6%
516	12	Chigorodó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.432	1.220	264	116	2	0	0	0	382	0	0	382	9,8%	3,1%
514	13	Don Matías	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.428	3.672	1	1.540	621	1	0	0	2.163	30	0	2.193	82,9%	48,8%
515	14	El Peñol	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.081	3.350	59	2.187	319	0	0	0	2.565	30	0	2.595	82,1%	62,9%
516	15	El Retiro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	6.581	1.653	0	291	543	151	76	1	1.062	33	0	1.095	25,1%	16,1%
517	16	Entrerrios	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.306	1.521	4	133	770	178	6	0	1.091	9	0	1.100	116,5%	83,5%
518	17	Guame	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	0	0	1.306	29	0	1.335	109,9%	82,1%
520	19	La Ceja	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.022	10.302	7	888	2.153	227	58	0	3.333	28	0	3.361	102,8%	33,3%
521	20	La Unión	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.800	2.651	78	959	372	1	0	0	1.410	22	2	1.434	55,2%	29,4%
522	21	Marinilla	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.803	1							0		1	1	0,0%	0,0%
523	22	Necoclí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.344	568	16	63	10	0	0	0	89	0	0	89	5,5%	0,9%
524	23	Rionegro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.822	3.257							0	3	5	8	18,3%	0,0%
525	24	San Pedro de los Milagros	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.753	3.421	5	773	1.366	40	0	0	2.184	22	0	2.206	59,5%	38,0%
526	25	Santa Rosa de Osos	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	8.843	4.940	168	2.606	528	21	0	0	3.323	49	1	3.373	55,9%	37,6%
527	26	Sonsón	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.252	4.685	79	1.691	1.503	22	0	0	3.295	34	0	3.329	110,2%	77,5%
528	27	Yarumal	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.827	6.903	763	2.410	2.439	47	0	0	5.659	26	0	5.685	70,2%	57,6%
<b>Subtotal</b>					<b>1.146.139</b>	<b>1.022.917</b>	<b>35.834</b>	<b>262.139</b>	<b>249.432</b>	<b>75.614</b>	<b>55.176</b>	<b>30.566</b>	<b>708.761</b>	<b>10.255</b>	<b>1.137</b>	<b>720.153</b>	<b>89,2%</b>	<b>61,8%</b>
<b>LLANOGAS SA ESP GRUPO DEL LLANO</b>																		
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	0	0	6.439	152	6	6.597	75,3%	54,3%
531	3	RESTREPO	MUNICIPIO	META	2.460	2.451	789	606	1.023	3	0	1	2.422	58	1	2.481	99,6%	98,5%
532	4	CUMARAL	MUNICIPIO	META	3.510	3.460	496	1.960	936	0	0	0	3.392	80	0	3.472	98,6%	96,6%
533	5	GUAYABETAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	403	393	18	349	15	0	0	0	382	8	0	390	97,5%	94,8%
534	6	QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	367	344	17	243	47	0	0	0	307	5	0	312	93,7%	83,7%
535	7	PUENTE QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	175	180	0	144	18	0	0	0	162	10	0	172	102,9%	92,6%
536	8	CAQUEZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.624	1.350	62	768	282	3	0	0	1.115	35	0	1.150	83,1%	68,7%
537	9	UNE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	962	850	10	435	237	0	0	0	682	43	0	725	88,4%	70,9%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
538	10	CHIPAQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	549	465	8	111	274	0	0	0	393	23	0	416	84,7%	71,6%
539	11	FOSCA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	375	349	34	277	10	0	0	0	321	12	0	333	93,1%	85,6%
540	12	BARRANCA DE UPIÁ	MUNICIPIO	META	650	620	317	268	0	0	0	0	585	15	0	600	95,4%	90,0%
541	13	PTO LOPEZ	MUNICIPIO	META	3.330	2.780	672	1.568	79	0	0	0	2.319	27	0	2.346	83,5%	69,6%
542	14	SAN JUAN DE ARAMA	MUNICIPIO	META	545	530	110	387	0	0	0	0	497	4	0	501	97,2%	91,2%
543	15	SAN JOSE DEL GUAVIARE	MUNICIPIO	GUAVIARE	5.552	4.676	2.167	1.448	11	0	0	0	3.626	5	0	3.631	84,2%	65,3%
544	16	CABUYARO	MUNICIPIO	META	685	685	411	154	0	0	0	0	565	0	0	565	100,0%	82,5%
545	17	CUBARRAL	MUNICIPIO	META	602	602	227	317	0	0	0	0	544	2	0	546	100,0%	90,4%
546	18	EL CASTILLO	MUNICIPIO	META	620	610	383	186	0	0	0	0	569	0	0	569	98,4%	91,8%
547	19	PUERTO GAITAN	MUNICIPIO	META	1.200	1.200	309	820	7	0	0	0	1.136	21	0	1.157	100,0%	94,7%
548	20	PUERTO RICO	MUNICIPIO	META	720	716	561	149	0	0	0	0	710	0	0	710	99,4%	98,6%
549	21	SAN CARLOS DE GUAROA	MUNICIPIO	META	1.080	1.077	672	401	1	0	0	0	1.074	0	0	1.074	99,7%	99,4%
550	22	EL DORADO	MUNICIPIO	META	510	510	459	45	0	0	0	0	504	0	0	504	100,0%	98,8%
551	23	PUERTO LLERAS	MUNICIPIO	META	850	850	205	312	0	0	0	0	517	0	0	517	100,0%	60,8%
552	24	PUERTO CONCORDIA	MUNICIPIO	META	385	383	350	26	0	0	0	0	376	0	0	376	99,5%	97,7%
553	25	GRANADA	MUNICIPIO	META	12.559	9.700	1.476	4.596	923	198			7.193	56	0	7.249	77,2%	57,3%
<b>Subtotal</b>					<b>159.275</b>	<b>150.746</b>	<b>27.031</b>	<b>50.728</b>	<b>50.520</b>	<b>9.789</b>	<b>3.285</b>	<b>751</b>	<b>142.104</b>	<b>2.731</b>	<b>28</b>	<b>144.863</b>	<b>94,6%</b>	<b>89,2%</b>
<b>MADIGAS INGENIEROS SA ESP</b>																		
554	1	Acacias	Municipio	Meta	12.000	11.488	2.568	4.794	2.950	296	3	0	10.611	161	1	10.773	95,7%	88,4%
555	2	Boyacá	Municipio	Boyacá	201	163	15	87	0	0	0	0	102	2	0	104	81,1%	50,7%
556	3	Castilla	Municipio	Meta	1.060	1.028	46	567	204	0	0	0	817	20	0	837	97,0%	77,1%
557	4	Ciénega	Municipio	Boyacá	435	375	5	246	0	0	0	0	251	6	0	257	86,2%	57,7%
558	5	Guamal	Municipio	Meta	2.977	2.920	552	639	196	0	0	0	1.387	26	1	1.414	98,1%	46,6%
559	6	Jenesano	Municipio	Boyacá	798	680	4	301	0	0	0	0	305	7	0	312	85,2%	38,2%
560	7	Medina	Municipio	Cundinamarca	975	975	75	843	27	0	0	0	945	18	0	963	100,0%	96,9%
561	8	Nuevo Colón	Municipio	Boyacá	352	311	1	161	0	0	0	0	162	6	0	168	88,4%	46,0%
562	9	Paratebueno-Maya	Municipio	Cundinamarca	860	790	138	621	24	0	0	0	783	29	1	813	91,9%	91,0%
563	10	Ramiriquí	Municipio	Boyacá	1.526	1.249	5	275	103	316	0	0	699	30	0	729	81,8%	45,8%
564	11	San Martín	Municipio	Meta	8.501	8.204	404	1.319	410	1	0	0	2.134	29	0	2.163	96,5%	25,1%
565	12	Tibaná	Municipio	Boyacá	603	497	20	358	0	0	0	0	378	13	0	391	82,4%	62,7%
566	13	Turmequé	Municipio	Boyacá	734	664	3	308	4	0	0	0	315	9	0	324	90,5%	42,9%
566	13	Ventaquemada	Municipio	Boyacá	1.093	1.093	13	199	22	0	0	0	234	5	0	239	100,0%	21,4%
567	15	Viracacha	Municipio	Boyacá	280	180	19	45	0	0	0	0	64	0	0	64	64,3%	22,9%
<b>Subtotal</b>					<b>32.395</b>	<b>30.617</b>	<b>3.868</b>	<b>10.763</b>	<b>3.940</b>	<b>613</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>19.187</b>	<b>361</b>	<b>3</b>	<b>19.551</b>	<b>94,5%</b>	<b>59,2%</b>

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>METROGAS SA ESP</b>																		
568	1	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	73.423	72.926	7.774	23.748	20.270	10.801	4.250	1.462	68.305	350	6	68.661	99,3%	93,0%
569	2	GIRÓN	MUNICIPIO	SANTANDER	989	987	47	782	0	1	0	0	830	0	0	830	99,9%	84,0%
570	3	PIEDICUESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.549	1.522	546	746	0	0	0	114	1.406	0	0	1.406	98,3%	90,8%
571	4	OCAÑA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	24.224	21.918	9.090	5.893	2.801	620	0	0	18.404	129	1	18.534	90,5%	76,0%
<b>Subtotal</b>					<b>100.184</b>	<b>97.354</b>	<b>17.457</b>	<b>31.169</b>	<b>23.071</b>	<b>11.422</b>	<b>4.250</b>	<b>1.576</b>	<b>88.945</b>	<b>479</b>	<b>7</b>	<b>89.431</b>	<b>97,2%</b>	<b>88,8%</b>
<b>SURTIGAS SA ESP</b>																		
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	0	0	15.746	119	8	15.873	95,2%	90,5%
574	3	Arjona	MUNICIPIO	BOLIVAR	12.270	10.804	7.715	2.440	505	0	0	0	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	0	0	17.363	146	4	17.513	81,8%	80,6%
576	5	Mompox	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.227	5.081	2.769	1.293	482	0	0	0	4.544	27	0	4.571	97,2%	86,9%
577	6	Buenavista	MUNICIPIO	SUCRE	2.244	1.618	1.171	258	0	0	0	0	1.429	13	0	1.442	72,1%	63,7%
578	7	San Pedro	MUNICIPIO	SUCRE	3.271	2.720	1.756	660	44	0	0	0	2.460	27	2	2.489	83,2%	75,2%
579	8	Cicuco	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.670	1.510	634	410	0	0	0	0	1.044	4	0	1.048	90,4%	62,5%
580	9	San Juan Nepomuceno	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.547	5.371	2.289	2.894	37	0	0	0	5.220	60	1	5.281	96,8%	94,1%
581	10	San Jacinto	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.775	3.470	2.661	676	19	0	0	0	3.356	39	0	3.395	91,9%	88,9%
582	11	Carmen de Bolivar	MUNICIPIO	BOLIVAR	11.370	8.527	3.775	3.739	771	0	0	0	8.285	83	4	8.372	75,0%	72,9%
583	12	Clemencia	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.787	1.633	898	535	2	1	0	0	1.436	5	1	1.442	91,4%	80,4%
584	13	Ovejas	MUNICIPIO	SUCRE	2.625	2.266	1.278	644	49	0	0	0	1.971	17	0	1.988	86,3%	75,1%
585	14	Santa Rosa	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.488	3.238	1.974	797	0	0	0	0	2.771	5	1	2.777	92,8%	79,4%
586	15	Santa Catalina	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.476	1.014	606	263	6	0	0	0	875	2	0	877	68,7%	59,3%
587	16	Maria la Baja	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.197	4.979	2.642	1.417	91	0	0	0	4.150	23	0	4.173	95,8%	79,9%
588	17	Turbana	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.522	2.426	1.051	1.134	70	0	0	0	2.255	8	0	2.263	96,2%	89,4%
589	18	Santa Ana	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.015	2.369	1.051	908	12	0	0	0	1.971	8	0	1.979	78,6%	65,4%
590	19	Taligua	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.276	1.129	684	297	0	0	0	0	981	1	0	982	88,5%	76,9%
591	20	Villanueva	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.500	2.882	2.325	177	0	0	0	0	2.502	7	0	2.509	82,3%	71,5%
592	21	Granada	MUNICIPIO	BOLIVAR	900	667	463	1	0	0	0	0	464	0	0	464	74,1%	51,6%
593	22	Mahates	MUNICIPIO	BOLIVAR	4.338	4.155	1.960	80	0	0	0	0	2.040	4	0	2.044	95,8%	47,0%
594	23	Zambrano	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.210	1.998	714	146	0	0	0	0	860	0	0	860	90,4%	38,9%
595	24	Guamo	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.240	1.019	564	93	1	0	0	0	658	0	0	658	82,2%	53,1%
596	25	Cordoba Teton	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.237	1.145	211	10	0	0	0	0	221	0	0	221	92,6%	17,9%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
597	26	Sincelejo	MUNICIPIO	SUCRE	57925	55155	22585	20227	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	0	0	3.405	21	0	3.426	91,2%	67,6%
599	28	Corozal	MUNICIPIO	SUCRE	12.431	12.238	5.562	5.051	396	154	13	0	11.176	90	5	11.271	98,4%	89,9%
600	29	Los Palmitos	MUNICIPIO	SUCRE	2.150	2.106	1.323	626	0	0	0	0	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	0	0	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	0	0	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	0	0	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	0	0	0	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	0	0	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	0	0	4.600	132	0	4.732	86,8%	73,0%
607	36	Tolu Viejo	MUNICIPIO	SUCRE	1.357	1.301	766	422	15	0	0	0	1.203	16	3	1.222	95,9%	88,7%
608	37	Chima	MUNICIPIO	CORDOBA	688	634	438	111	0	0	0	0	549	5	0	554	92,2%	79,8%
609	38	San Andres de Sotavento	MUNICIPIO	CORDOBA	1.804	1.640	830	675	55	0	0	0	1.560	24	0	1.584	90,9%	86,5%
610	39	Morroa	MUNICIPIO	SUCRE	2.300	1.988	1.244	589	39	0	0	0	1.872	21	1	1.894	86,4%	81,4%
611	40	Galeras	MUNICIPIO	SUCRE	2.824	2.644	1.486	685	96	0	0	0	2.267	13	0	2.280	93,6%	80,3%
612	41	San Juan de Betulia	MUNICIPIO	SUCRE	1.614	1.494	660	748	19	0	0	0	1.427	9	0	1.436	92,6%	88,4%
613	42	Coveñas	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	2.386	1.062	909	23	0	0	0	1.994	134	2	2.130	53,0%	44,3%
614	43	El Porvenir	MUNICIPIO	SUCRE	1.700	1.567	393	82	1	0	0	0	476	18	0	494	92,2%	28,0%
615	44	Tuchin	MUNICIPIO	CORDOBA	1.130	1.124	718	29	1	0	0	0	748	9	0	757	99,5%	66,2%
616	45	La Union	MUNICIPIO	SUCRE	1.452	1.416	687	113	0	0	0	0	800	2	0	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	0	12.130	115	23	12.268	98,5%	86,0%
619	48	Ciénaga de Oro	MUNICIPIO	CORDOBA	5.500	5.045	2.804	1.528	345	15	0	0	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	0	0	8.671	104	5	8.780	98,8%	91,3%
622	51	Pueblo Nuevo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.000	2.267	1.041	746	53	0	0	0	1.840	19	0	1.859	75,6%	61,3%
623	52	Lorica	MUNICIPIO	CORDOBA	9.780	9.509	4.540	2.769	748	4	0	0	8.061	53	1	8.115	97,2%	82,4%
624	53	Momil	MUNICIPIO	CORDOBA	2.023	1.920	1.053	459	2	0	0	0	1.514	7	0	1.521	94,9%	74,8%
625	54	Purísima	MUNICIPIO	CORDOBA	2.565	2.248	637	471	19	0	0	0	1.127	2	0	1.129	87,6%	43,9%
626	55	San Antero	MUNICIPIO	CORDOBA	4.276	2.292	1.288	790	130	0	0	0	2.208	13	0	2.221	53,6%	51,6%
627	56	San Pelayo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.196	3.116	1.016	592	9	0	0	0	1.617	16	0	1.633	97,5%	50,6%
628	57	San Carlos	MUNICIPIO	CORDOBA	1.200	1.072	656	69	1	0	0	0	726	3	0	729	89,3%	60,5%
629	58	Ayapel	MUNICIPIO	CORDOBA	5.710	5.698	1.571	1.583	65	0	0	0	3.219	15	0	3.234	99,8%	56,4%

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
630	59	Buenavista-Cordoba	MUNICIPIO	CORDOBA	1.860	1.258	847	230	1	0	0	0	1.078	3	0	1.081	67,6%	58,0%
631	60	Cotorra	MUNICIPIO	CORDOBA	1.950	1.804	1.353	0	1	0	0	0	1.354	0	0	1.354	92,5%	69,4%
632	61	Tierralta	MUNICIPIO	CORDOBA	7.910	7.555	2.736	99	0	0	0	0	2.835	4	0	2.839	95,5%	35,8%
633	62	Valencia	MUNICIPIO	CORDOBA	5.586	5.333	1.487	181	0	0	0	0	1.668	3	0	1.671	95,5%	29,9%
634	63	La apartada	MUNICIPIO	CORDOBA	3.518	3.460	910	409	0	0	0	0	1.319	2	0	1.321	98,4%	37,5%
635	64	San Bernardo del Viento	MUNICIPIO	CORDOBA	2.476	2.229	926	208	7	0	0	0	1.141	0	0	1.141	90,0%	46,1%
636	65	Puerto Libertador	MUNICIPIO	CORDOBA	3.279	2.426	838	174	0	0	0	0	1.012	0	0	1.012	74,0%	30,9%
637	66	Moñitos	MUNICIPIO	CORDOBA	2.208	1.973	337	1	0	0	0	0	338	0	0	338	89,4%	15,3%
638	67	Canalete	MUNICIPIO	CORDOBA	1.012	913	434	5	0	0	0	0	439	0	0	439	90,2%	43,4%
639	68	Puerto Escondido	MUNICIPIO	CORDOBA	1.001	869	318	12	0	0	0	0	330	0	0	330	86,8%	33,0%
640	69	Los Cordobas	MUNICIPIO	CORDOBA	970	722	341	5	0	0	0	0	346	0	0	346	74,4%	35,7%
641	70	Caucasia	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	13.500	13.242	5.028	3.196	2.259	7	0	25	10.515	107	3	10.625	98,1%	77,9%
642	71	Necolí	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	2.195	1.221	264	101	13	0	0	0	378	0	0	378	55,6%	17,2%
643	72	Taraza	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	5.000	4.987	1.048	316	2	0	0	0	1.366	0	0	1.366	99,7%	27,3%
644	73	Caceres y Jardin	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	4.560	3.984	246	56	0	0	0	0	302	0	0	302	87,4%	6,6%
645	74	Arboletes	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	2.503	2.337	409	552	70	1	0	0	1.032	0	0	1.032	93,4%	41,2%
646	75	Puerto Berrio	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	15.310	6.602	3.674	1.629	244	0	0	0	5.547	53	0	5.600	43,1%	36,2%
647	76	Cisneros	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	3.704	2.176	220	736	137	0	0	0	1.093	7	0	1.100	58,7%	29,5%
648	77	San Jose Del Nus - San Roque	MUNICIPIO	ANTIOQUÍA	958	452	90	317	20	0	0	0	427	2	0	429	47,2%	44,6%
<b>Subtotal</b>					<b>684.929</b>	<b>627.003</b>	<b>263.760</b>	<b>184.053</b>	<b>66.158</b>	<b>21.487</b>	<b>9.434</b>	<b>11.152</b>	<b>556.044</b>	<b>5.603</b>	<b>318</b>	<b>561.965</b>	<b>91,5%</b>	<b>81,2%</b>
<b>GASUR SA ESP</b>																		
649	1	Arcabuco	MUNICIPIO	Boyacá	280	280		203	32				235	11		246	100,0%	83,9%
650	2	Barbosa	MUNICIPIO	Santander	6.000	5.600	55	2.600	900				3.555	41		3.596	93,3%	59,3%
651	3	Bolívar	MUNICIPIO	Santander	350	350	12	300	3				315	4		319	100,0%	90,0%
652	4	Chipata	MUNICIPIO	Santander	400	400	0	297					297			297	100,0%	74,3%
653	5	Jesús María	MUNICIPIO	Santander	300	300	7	218					225	5		230	100,0%	75,0%
654	6	Sucre	MUNICIPIO	Santander	110	110	1	103					104	1		105	100,0%	94,5%
655	7	Chitaraque	MUNICIPIO	Boyacá	250	250		183	33				216			216	100,0%	86,4%
656	8	Santana	MUNICIPIO	Boyacá	650	650	60	205	120				385	5		390	100,0%	59,2%
657	9	Togüi	MUNICIPIO	Boyacá	250	250		201					201	2		203	100,0%	80,4%
<b>Subtotal</b>					<b>8.590</b>	<b>8.190</b>	<b>135</b>	<b>4.310</b>	<b>1.088</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.533</b>	<b>69</b>	<b>0</b>	<b>5.602</b>	<b>95,3%</b>	<b>64,4%</b>

Continúa &gt;



## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>ESPIGAS SA ESP</b>																		
658	1	MONIQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	2040	1970	214	854	771	44		1883	57	0	1940	96,6%	92,3%	
<b>Subtotal</b>					<b>2.040</b>	<b>1.970</b>	<b>214</b>	<b>854</b>	<b>771</b>	<b>44</b>		<b>1883</b>	<b>57</b>		<b>1.940</b>	<b>96,6%</b>	<b>92,3%</b>	
<b>PROMESA SA ESP</b>																		
659	1	PUENTE NACIONAL	MUNICIPIO	SANTANDER	1290	1210	113	492	293			898	25	0	923	93,8%	69,6%	
<b>Subtotal</b>					<b>1.290</b>	<b>1.210</b>	<b>113</b>	<b>492</b>	<b>293</b>	<b>0</b>		<b>898</b>	<b>25</b>		<b>923</b>	<b>93,8%</b>	<b>69,6%</b>	
<b>PUBLISERVICIOS SA ESP</b>																		
660	1	MIRAFLORES	MUNICIPIO	BOYACA	1100	1100	269	763	17		8	1057	27		1084	100,0%	96,1%	
661	2	BERBEO	MUNICIPIO	BOYACA	191	191	23	158	0	0		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	3365	3365	439	1684	345	1	8	2477	19	0	2496	100,0%	73,6%	
666	7	TENZA	MUNICIPIO	BOYACA	621	621	118	493	5	0	3	619	8		627	100,0%	99,7%	
667	8	LA CAPILLA	MUNICIPIO	BOYACA	413	413	10	343	18	0	4	375	2	0	377	100,0%	90,8%	
668	9	SUTATENZA	MUNICIPIO	BOYACA	292	292	12	105	20		1	138	0	0	138	100,0%	47,3%	
669	10	GUATEUQUE	MUNICIPIO	BOYACA	2556	1022	131	488	202	3		824	6		830	40,0%	32,2%	
<b>Subtotal</b>					<b>9.619</b>	<b>8.048</b>	<b>1.184</b>	<b>4.829</b>	<b>607</b>	<b>4</b>	<b>26</b>	<b>6.650</b>	<b>73</b>	<b>0</b>	<b>6.723</b>	<b>83,7%</b>	<b>69,1%</b>	
<b>PROVISERVICIOS SA ESP</b>																		
670	1	Guavatá	MUNICIPIO	Santander	430	430	22	396	1			419	4	0	423	100,0%	97,4%	
671	2	Güepsa	MUNICIPIO	Santander	945	945	532	375	22	3	0	932	13	0	945	100,0%	98,6%	
672	3	San Vicente de Chucurí	MUNICIPIO	Santander	3.733	3.409	1.010	2.102	286	0	0	3.398	11	0	3.409	91,3%	91,0%	
673	4	El Peñón	MUNICIPIO	Santander	433	433	41	324	1	0		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	0		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%	
<b>Subtotal</b>					<b>18.313</b>	<b>17.982</b>	<b>3.594</b>	<b>6.799</b>	<b>565</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>10.972</b>	<b>28</b>	<b>0</b>	<b>11.000</b>	<b>98,2%</b>	<b>59,9%</b>	

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMINCILIARIOS S.A E.S.P "NSP SA ESP"</b>																		
680	1	VÉLEZ	MUNICIPIO	SANTANDER	1861	1982	1352						1352	52		1404	106,5%	72,6%
<b>Subtotal</b>					<b>1.861</b>	<b>1.982</b>	<b>1352</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.352</b>	<b>52</b>	<b>0</b>	<b>1.404</b>	<b>106,5%</b>	<b>72,6%</b>
<b>SERVIGAS SA ESP</b>																		
681	1	COYAIMA	HUILA	HUILA	2092	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	0						0	1		1	0,0%	0,0%	
<b>Subtotal</b>					<b>2.357</b>	<b>225</b>	<b>152</b>	<b>75</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>227</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>243</b>	<b>9,5%</b>	<b>9,6%</b>	
<b>INGEOBRA SA ESP</b>																		
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						0			0	94,1%	0,0%	
689	4	ASTREA	MUNICIPIO	CESAR	2.114	1.941						0			0	91,8%	0,0%	
690	5	CHIMICHAGUA	MUNICIPIO	CESAR	2.259	2.359						0			0	104,4%	0,0%	
691	6	ARIGUANI	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.536	3.525						0			0	99,7%	0,0%	
692	7	NUEVA GRANADA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.200	1.124						0			0	93,7%	0,0%	
693	8	ALGARROBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.546	774						0				50,1%	0,0%	
694	9	CHIBOLO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.851	584						0				31,6%	0,0%	
695	10	SABANAS DE SAN ANGEL	MUNICIPIO	MAGDALENA	730	288						0				39,5%	0,0%	
<b>Subtotal</b>					<b>23.659</b>	<b>21.144</b>	<b>224</b>	<b>566</b>	<b>53</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>843</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>843</b>	<b>89,4%</b>	<b>4,0%</b>
<b>SURGAS SA ESP</b>																		
696	1	Pitalito	Municipio	Huila	16.679	15.676	5.878	4.678	1.861	58	1	0	12.476	37	0	12.513	94,0%	79,6%
697	2	Timana	Municipio	Huila	2.020	1.901	700	673	56	0	0	0	1.429	4	0	1.433	94,1%	75,2%
698	3	Bruselas	Municipio	Huila	705	547	222	314	0	0	0	536	1	0	537	77,6%	98,0%	
699	4	Guadalupe	Municipio	Huila	1.549	1.526	393	795	60	0	0	1.248	1	0	1.249	98,5%	81,8%	
700	5	Altamira	Municipio	Huila	687	677	80	546	11	0	0	637	0	0	637	98,5%	94,1%	
701	6	Suaza	Municipio	Huila	1.103	859	353	398	38	0	0	789	1	0	790	77,9%	91,9%	
702	7	El Pital	Municipio	Huila	1.298	1.264	596	511	21	0	0	1.128	2	0	1.130	97,4%	89,2%	
703	8	Agrado	Municipio	Huila	1.526	1.446	763	394	7	0	0	1.164	1	0	1.165	94,8%	80,5%	
704	9	San Agustín	Municipio	Huila	2.141	2.141	338	717	213	0	0	1.268	0	0	1.268	100,0%	59,2%	
705	10	Mocóa	Municipio	Putumayo	5.736	3.405	110	69	13	0	0	192	0		192	59,4%	5,6%	
<b>Subtotal</b>					<b>33.444</b>	<b>29.442</b>	<b>9.433</b>	<b>9.095</b>	<b>2.280</b>	<b>58</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>20.867</b>	<b>47</b>	<b>-</b>	<b>20.914</b>	<b>88,0%</b>	<b>70,9%</b>

Continúa &gt;

## COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2012 (Continuación)

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
<b>ENERCA SA ESP</b>																		
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	0		966	13			979	29,7%	80,5%
709	4	PAZ DE ARIPORO	MUNICIPIO	CASANARE	437	2.500	1.419	1.147	3	0		2.569	39			2.608	572,1%	102,8%
710	5	TRINIDAD	MUNICIPIO	CASANARE	1801	950	370	464	7	0		841	11			852	52,7%	88,5%
711	6	SAN LUIS DE PALENQUE	MUNICIPIO	CASANARE	1350	400	162	261	11	0		434	3			437	29,6%	108,5%
712	7	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	453	650	162	595	12	0		769	3			772	143,5%	118,3%
713	8	SABANALARGA	MUNICIPIO	CASANARE	1863	450	26	382	34	0		442	4			446	24,2%	98,2%
<b>Subtotal</b>					<b>39.003</b>	<b>11.050</b>	<b>5.308</b>	<b>4.472</b>	<b>547</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.329</b>	<b>118</b>	<b>2</b>	<b>10.449</b>	<b>28,3%</b>	<b>93,5%</b>
<b>SERVINGAS SA ESP</b>																		
714	1	FALAN	MUNICIPIO	TOLIMA	7015	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	0			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%
<b>Subtotal</b>					<b>15.223</b>	<b>4.155</b>	<b>556</b>	<b>1.132</b>	<b>149</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.837</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>1.850</b>	<b>27,3%</b>	<b>44,2%</b>
<b>INGENIERIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P.</b>																		
718	1	GUACHETA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.245	1.245	198	507	526		0	0	1.231	14		1.245	100,00%	98,88%
719	2	LENGUAZAQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	719	719	19	585	106	1	0	0	711	8	0	719	100,00%	98,89%
720	3	SAN JOSE DE PARE	MUNICIPIO	BOYACÁ	390	390	17	282	5		0	0	304	4	0	308	100,00%	77,95%
721	4	SOTAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACÁ	982	900					0	0	0			0	91,65%	0,00%
<b>Subtotal</b>					<b>3.336</b>	<b>3.254</b>	<b>234</b>	<b>1.374</b>	<b>637</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.246</b>	<b>26</b>	<b>0</b>	<b>2.272</b>	<b>97,5%</b>	<b>69,0%</b>
<b>721</b>	<b>TOTAL</b>				<b>8.371.185</b>	<b>7.946.241</b>	<b>1.264.512</b>	<b>2.500.587</b>	<b>1.822.577</b>	<b>596.564</b>	<b>235.529</b>	<b>150.069</b>	<b>6.569.839</b>	<b>120.078</b>	<b>3.905</b>	<b>6.693.822</b>	<b>94,9%</b>	<b>80,0%</b>

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:

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

(2) 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

(3) Municipios Nuevos en este trimestre : 26

	MUNICIPIO NUEVO
	USUARIOS ANILLADOS
	REDES EN CONSTRUCCIÓN

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%
<b>TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL</b>	<b>6.693.822</b>	<b>100%</b>

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%	

### NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES 2008 - 2012

Regiones	2008	2009	2010	2011	2012
Guajira	60.325	64.919	69.451	74.169	78.604
Atlántico - Magdalena	526.050	553.615	565.884	597.401	621.643
Bolívar - Córdoba - Sucre	434.910	452.798	479.395	513.550	547.934
Cesar	102.325	109.792	116.775	129.433	136.686
Santander	275.639	286.894	296.216	306.300	318.031
Huila - Tolima - Caquetá - Putumayo	288.819	323.402	341.725	372.842	397.092
Norte de Santander	67.061	71.542	83.064	95.607	105.009
Casanare - Meta - Guaviare	142.586	154.820	168.446	184.231	205.384
Cundinamarca - Boyacá	1.711.948	1.812.571	1.908.518	2.018.689	2.119.634
Valle del Cauca - Cauca	616.904	662.457	743.978	811.973	879.235
Eje Cafetero	271.523	299.121	328.724	360.621	403.509
Antioquia	433.948	501.398	559.022	656.496	757.078
<b>Total País</b>	<b>4.932.038</b>	<b>5.293.329</b>	<b>5.661.198</b>	<b>6.121.312</b>	<b>6.569.839</b>

*Cundinamarca: Incluye Bogotá D.C.*

*Fuente: Minminas- Dirección de Hidrocarburos*

### RESUMEN COBERTURA DE GAS NATURAL POR SECTORES Dic-12

Nº	Resumen	Participación
No. de poblaciones con gas natural:	721	
No. de usuarios residenciales conectados	6.569.839	98,15%
No. de usuarios comerciales conectados	120.078	1,79%
No. de usuarios industriales conectados	3.905	0,06%
No. de usuarios TOTALES conectados	6.693.822	100,00%

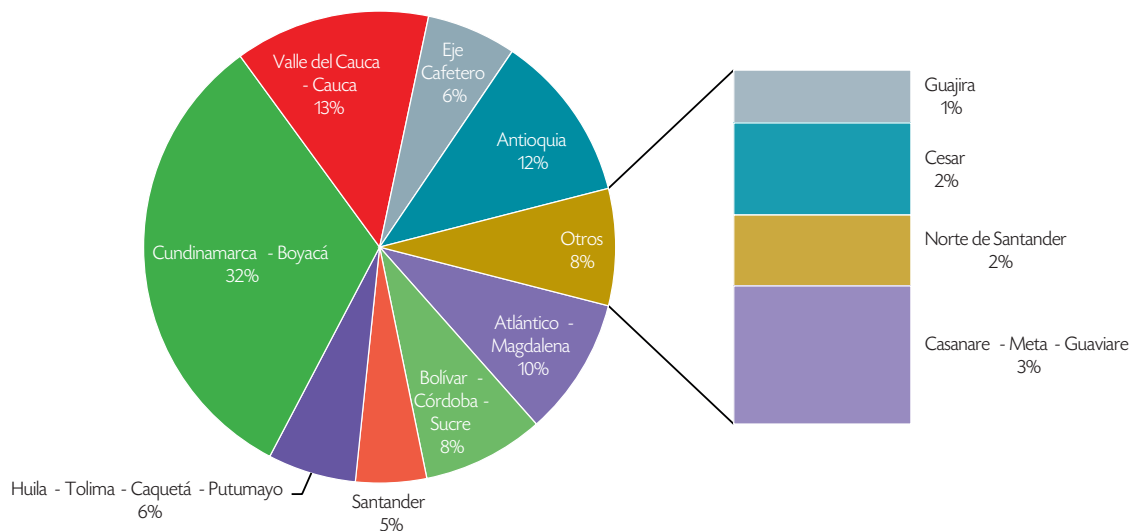
## Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)

E1	E2	E3	E4	E5	E6
1264.512	2.500.587	1.822.577	596.564	235.529	150.069
19%	38%	28%	9%	4%	2%

## Distribución de instalaciones por Región 2012

Atlántico - Magdalena	9,46%
Bolívar - Córdoba - Sucre	8,34%
Santander	4,84%
Huila - Tolima - Caquetá - Putumayo	6,04%
Cundinamarca - Boyacá	32,26%
Valle del Cauca - Cauca	13,38%
Eje Cafetero	6,14%
Antioquia	11,52%
Guajira	1,20%
Cesar	2,08%
Norte de Santander	1,60%
Casanare - Meta - Guaviare	3,13%
	100,0%

## Distribución de instalaciones de gas natural residencial



PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO  
RESOL. 039/1975, RESOL. CREG 023/2000, RESOL. CREG 119/2005, RESOL. CREG  
187/2010, RESOL. CREG 199/2011  
Gas Guajira

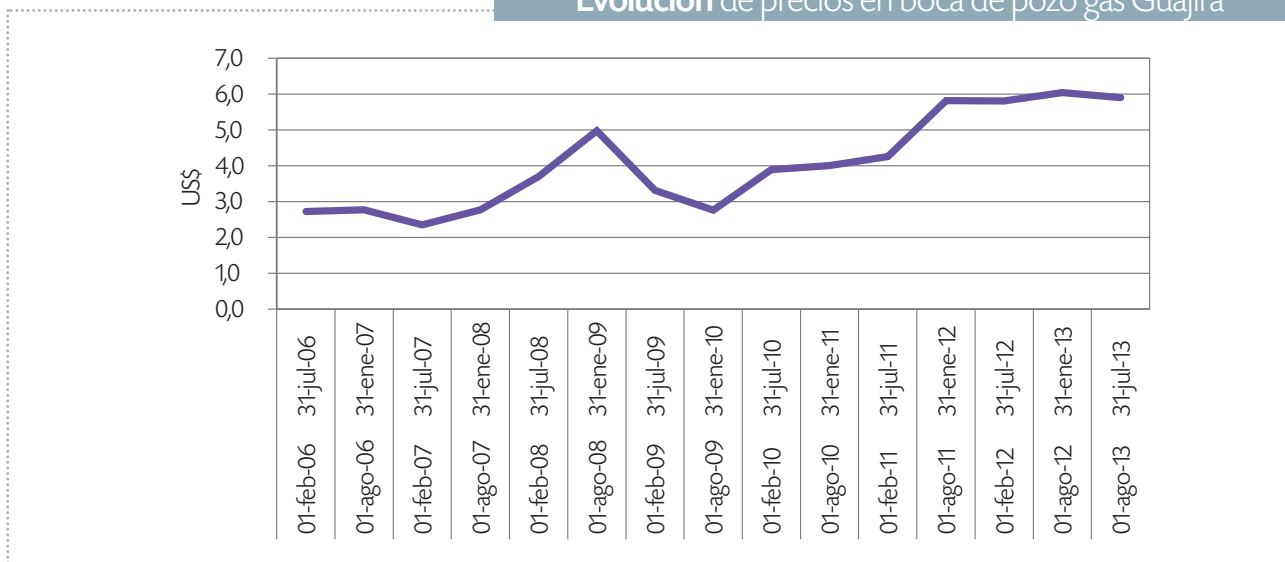
PERIODO		PRECIO	UNIDAD
1-Feb-06	31-Jul-06	2,725	US\$/MBTU *
1-Ago-06	31-Ene-07	2,769	US\$/MBTU
1-Feb-07	31-Jul-07	2,353	US\$/MBTU
1-Ago-07	31-Ene-08	2,771	US\$/MBTU
1-Feb-08	31-Jul-08	3,694	US\$/MBTU
1-Ago-08	31-Ene-09	4,975	US\$/MBTU
1-Feb-09	31-Jul-09	3,316	US\$/MBTU
1-Ago-09	31-Ene-10	2,767	US\$/MBTU
1-Feb-10	31-Jul-10	3,888	US\$/MBTU
1-Ago-10	31-Ene-11	4,001	US\$/MBTU
1-Feb-11	31-Jul-11	4,256	US\$/MBTU
1-Ago-11	31-Ene-12	5,812	US\$/MBTU
1-Feb-12	31-Jul-12	5,804	US\$/MBTU
1-Ago-12	31-Ene-13	6,040	US\$/MBTU
1-Feb-13	31-Jul-13	5,896	US\$/MBTU

\* Inicio de aplicación de nueva fórmula

Fuente: ECOPETROL - Minminas

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

### Evolución de precios en boca de pozo gas Guajira



RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR  
TOTAL PAÍS  
Consolidado a 31 de diciembre de 2012

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA AÑO 2008	TOTAL PROGRAMA AÑO 2009	TOTAL PROGRAMA A DIC 2010	TOTAL PROGRAMA A DIC 2011	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL PROGRAMA A DIC 2012
Acacias	103	150	150	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150
Aguachica	38	50	52	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69
Armenia	4.600	5.043	5.495	6.159	50	50	113	90	68	119	112	55	51	52	44	46	7.009
Barbosa	803	817	869	934	0	7	6	1	1	3	6	5	3	4	8	14	992
Barrancabermeja	875	913	943	975	1	2	8	4	3	4	3	2	8	15	16	9	1.050
Barranquilla	28.880	30.733	33.854	38.526	305	345	293	119	52	122	139	170	82	85	77	74	40.389
Bogotá	95.651	102.345	107.117	118.356	761	1.097	1.378	1.206	553	1.096	1.174	1.410	1.083	1.411	1.074	1.062	131.661
Bucaramanga	14.459	15.552	16.159	16.719	38	50	52	32	21	5	48	119	74	100	93	84	17.435
Buenaventura	-	123	393	745	30	35	39	26	0	18	22	8	9	17	7	6	962
Buga	655	708	779	881	3	7	12	13	11	8	8	7	8	10	3	4	975
Cali/Yumbo	34.052	36.726	39.972	45.264	324	359	506	457	121	431	464	298	568	422	446	343	50.003
Carmen de Bolívar			0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	19	11	17	1	49
Cartagena	12.789	13.689	14.851	16.391	93	85	111	65	58	68	61	52	22	5	2	0	17.013
Cartago	1.341	1.390	1.456	1.686	16	22	48	30	10	20	22	11	8	6	9	9	1.897
Caucasia	28	28	29	43	3	3	8	2	13	19	14	13	10	18	26	17	189
Cerrejón	293	293	293	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293
Chinchiná	-	6	61	200	4	2	5	0	7	4	11	1	4	7	3	8	256
Chiquinquirá	736	793	844	922	5	7	7	11	4	10	7	8	2	9	8	10	1.010
Duitama	1.112	1.208	1.266	1.358	8	10	8	8	2	12	10	8	12	8	10	4	1.458
Envigado			0	192	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196
Espinal	163	195	198	198	1	0	0	0	1	1	0	2	1	2	0	1	207
Funza			0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Fusagasugá	146	224	247	247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	247
Girardot	511	556	570	611	3	5	7	8	0	2	21	58	33	12	17	5	782
Girón			4	13	0	0	0	0	0	2	6	3	1	4	1	6	36
Granada	145	193	203	260	0	5	3	3	0	15	5	6	6	3	6	3	315
La Dorada	328	422	435	476	3	3	10	42	41	33	37	36	38	20	14	7	760

Continúa &gt;

RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR  
TOTAL PAÍS

Consolidado a 31 de diciembre de 2012 (Continuación)

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA AÑO 2008	TOTAL PROGRAMA AÑO 2009	TOTAL PROGRAMA A DIC 2010	TOTAL PROGRAMA A DIC 2011	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL PROGRAMA A DIC 2012
Ibagué	6.194	6.884	7.373	8.106	45	70	118	121	28	137	123	119	91	69	65	36	9.128
Itagüí			0	22	13	10	19	19	13	12	11	1	0	0	0	0	120
Jamundí	46	49	73	101	1	1	1	0	2	2	0	0	2	0	2	2	114
Manizales	4.546	5.066	5.569	7.124	195	199	204	149	138	141	163	130	116	120	114	60	8.853
Mariquita			0	14	3	0	3	0	0	3	0	0	1	0	0	0	24
Medellín	28.918	30.566	33.048	38.144	446	468	506	406	127	327	416	437	255	235	116	174	42.057
Montería	4.329	4.815	5.715	7.154	93	97	59	64	39	73	78	77	45	29	19	9	7.836
Neiva	2.644	3.514	3.883	4.339	43	46	64	46	50	43	46	51	43	30	36	23	4.860
Palmira	2.616	2.732	2.981	3.331	13	23	25	28	0	14	28	64	37	103	11	10	3.687
Pereira	8.220	8.935	9.905	11.700	144	183	224	218	130	259	300	109	134	185	139	99	13.824
Planeta Rica			0	59	5	15	13	11	0	0	0	0	0	0	0	0	103
Popayán			22	478	30	61	83	70	0	51	64	49	41	33	18	15	993
Roldanillo	27	35	65	100	4	1	1	0	0	4	0	0	0	0	1	1	112
Santa Marta	6.446	6.838	7.172	7.497	71	85	67	30	29	41	52	60	63	56	57	60	8.168
San Gil			0	246	8	21	29	8	0	5	3	15	1	10	3	8	357
Sincelejo	2.637	2.909	3.352	4.228	50	60	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.388
Sogamoso	1.362	1.451	1.514	1.587	3	5	6	8	2	8	2	8	6	10	10	7	1.662
Tuluá	2.962	3.104	3.306	3.729	46	45	47	45	13	41	44	22	37	22	15	11	4.117
Tunja	1.290	1.427	1.524	1.658	10	14	9	9	0	9	9	13	8	16	10	7	1.772
Valledupar	1.805	1.922	2.015	2.086	36	43	1	0	0	0	1	11	2	4	8	3	2.195
Villanueva	70	91	101	110	0	1	2	1	1	1	1	2	0	0	1	3	123
Villavicencio	8.294	9.049	9.681	10.586	65	72	80	87	13	77	76	88	78	53	51	53	11.379
Yopal	524	821	976	1.112	18	24	21	11	0	15	11	19	13	21	17	14	1.296
<b>Total</b>	<b>280.638</b>	<b>302.365</b>	<b>324.515</b>	<b>365.182</b>	<b>2.994</b>	<b>3.638</b>	<b>4.246</b>	<b>3.448</b>	<b>1.551</b>	<b>3.255</b>	<b>3.599</b>	<b>3.547</b>	<b>3.015</b>	<b>3.217</b>	<b>2.574</b>	<b>2.308</b>	<b>402.574</b>

Fuente: Organismos certificadores

Consolida: Dirección de Gas 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



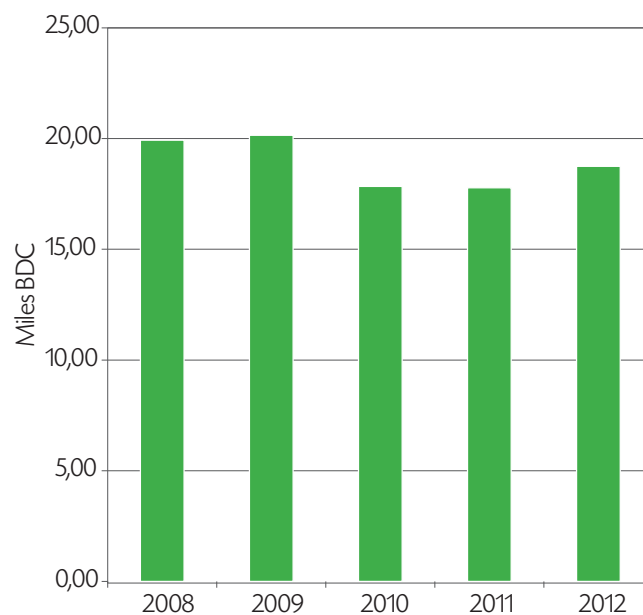


## PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) 2008 - 2012

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	22,17	22,71	18,63	20,18	18,34
Febrero	18,96	22,37	16,65	16,85	17,82
Marzo	17,68	21,40	19,71	20,20	18,29
Abril	20,05	19,93	13,84	17,63	18,12
Mayo	18,74	20,01	19,64	18,92	17,62
Junio	17,80	21,05	18,43	16,68	18,58
Julio	16,46	20,73	17,58	19,07	17,24
Agosto	24,10	18,89	16,71	19,30	18,66
Septiembre	20,94	19,11	19,13	16,53	22,31
Octubre	21,05	17,66	18,88	14,25	19,27
Noviembre	20,78	17,94	17,78	15,96	20,75
Diciembre	20,35	20,09	16,94	17,53	18,08
<b>Promedio</b>	<b>19,93</b>	<b>20,14</b>	<b>17,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,75</b>

### Producción de GLP



Fuente: Ecopetrol, SUI

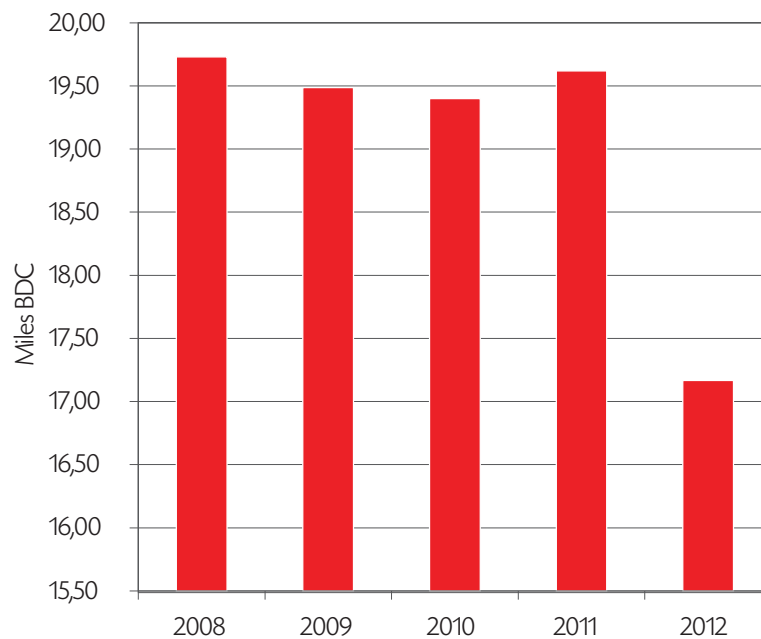
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

## CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) 2008 - 2012

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2008	2009	2010	2011	2012
Enero	20,00	20,37	21,74	18,88	17,02
Febrero	22,47	20,48	18,25	19,43	18,09
Marzo	18,54	20,76	17,59	22,05	21,00
Abril	20,54	19,42	14,93	18,18	17,36
Mayo	20,76	18,99	21,01	16,79	17,79
Junio	20,16	20,28	20,04	18,25	18,64
Julio	18,33	20,16	20,76	22,19	14,02
Agosto	24,34	19,25	18,35	22,23	16,22
Septiembre	17,11	18,16	20,83	19,34	17,97
Octubre	18,17	17,68	20,89	17,74	15,77
Noviembre	17,48	18,65	19,55	21,91	16,44
Diciembre	18,88	19,68	18,68	18,39	15,79
<b>Promedio</b>	<b>19,73</b>	<b>19,49</b>	<b>19,40</b>	<b>19,62</b>	<b>17,17</b>

### Consumo de GLP



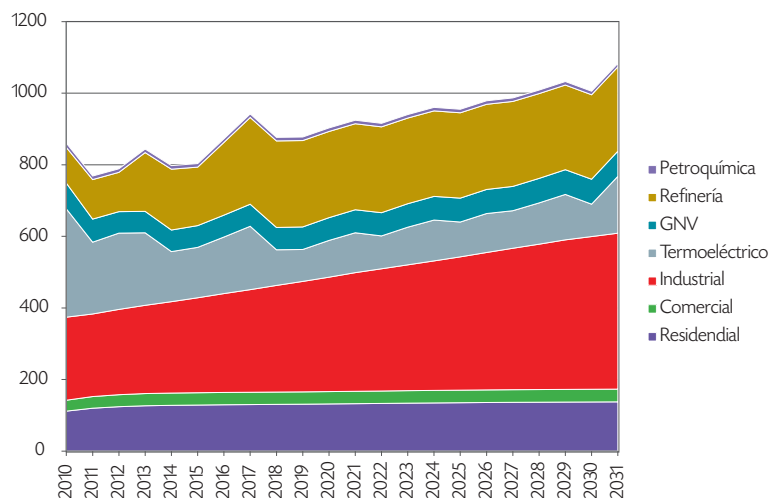
Fuente: Ecopetro/SUI

Elaboró: UPME - Subdirección de Información

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES.  
ESCENARIO BAJO.

[MPCD]	Resid.	Comer.	Indust.	Eléctr.	GNV	Refin.	Petroq.	Total Nacional
2010	111,7	30,5	232	302,4	72	99,6	12,1	860,3
2011	119,9	32,5	230,7	200,6	64,5	110,4	9,9	768,5
2012	124,1	33,5	238,3	213,1	60	109,8	9,9	788,9
2013	126,7	34,1	246,5	202,6	59,9	164,2	9,9	843,9
2014	127,9	34,3	255,3	139,9	60,3	169,9	9,9	797,5
2015	128,7	34,4	265,3	140,8	60,8	163,4	9,9	803,2
2016	129,5	34,4	276,2	158	61,2	203,2	9,9	872,4
2017	130	34,4	286,7	177	61,7	242,3	9,9	942
2018	130,6	34,4	297,9	99,6	62,3	241,8	9,9	876,4
2019	131,1	34,4	308,6	89,2	63	241,3	9,9	877,5
2020	131,8	34,5	319,6	102,7	63,6	240,8	9,9	902,9
2021	132,5	34,6	331,5	111,4	64,3	240,3	9,8	924,4
2022	133,2	34,7	341,5	91,8	64,9	239,8	9,8	915,9
2023	134	34,9	351,5	105,2	65,6	239,3	9,8	940,3
2024	134,6	35	361,8	114,1	66,1	238,9	9,8	960,3
2025	135,2	35,1	372,4	97,3	66,8	238,4	9,8	954,9
2026	135,8	35,2	383,9	108,8	67,3	237,9	9,8	978,7
2027	136,3	35,3	395,1	104,9	67,9	237,4	9,8	986,7
2028	136,6	35,4	406,1	115,3	68,5	236,9	9,8	1008,6
2029	137	35,4	417,8	126,9	69,1	236,5	9,8	1032,5
2030	137,3	35,5	426,6	90,5	69,7	236	9,8	1005,3
2031	137,6	35,6	435,6	158,9	70,3	235,5	9,7	1083,2

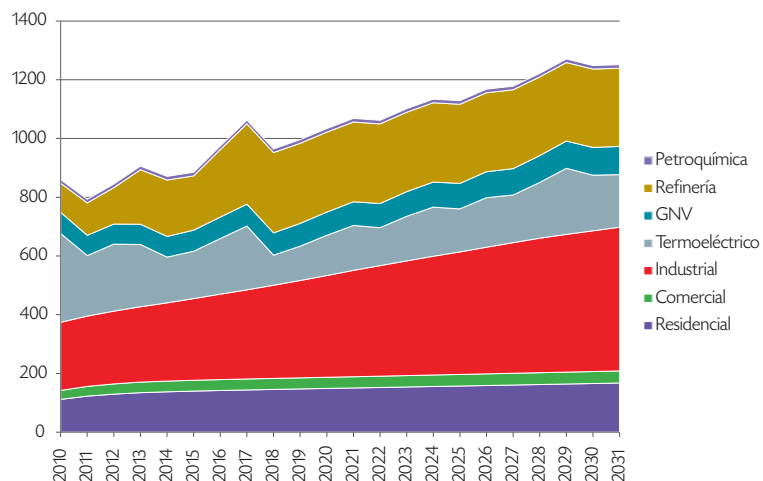
Proyección de demanda nacional de gas natural por sectores. Escenario Bajo.



PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES.  
ESCENARIO MEDIO.

[M PCD]	Resid.	Comer.	Indust.	Eléctr.	GNV	Refin.	Petroq.	Total Nacional
2010	111,7	30,5	232	302,4	72	99,1	12,1	859,7
2011	122,8	33,1	239,3	206,1	69	110,4	12,3	793
2012	129,6	34,8	247,7	228,3	68,2	124,1	12,4	845,2
2013	134,5	36	256,6	211,9	69	185,6	12,3	905,9
2014	137,5	36,5	266,3	155,8	70,4	192	12,3	870,9
2015	139,9	36,9	278,1	161,3	71,7	184,7	12,3	884,9
2016	142	37,1	290,9	189,4	73,1	229,7	12,3	974,5
2017	143,8	37,4	303,4	217,2	74,5	273,8	12,3	1062,4
2018	145,6	37,5	317,2	102,4	76	273,3	12,3	964,4
2019	147,3	37,7	331,5	116,9	77,5	272,7	12,3	996
2020	149	38	346,2	137	79,1	272,2	12,2	1033,7
2021	150,6	38,2	362,1	152,9	80,7	271,6	12,2	1068,4
2022	152,2	38,5	376,4	129,2	82,2	271,1	12,2	1061,8
2023	153,9	38,8	390,4	151,8	83,8	270,5	12,2	1101,4
2024	155,6	39,1	404,3	167,3	85,3	270	12,2	1133,7
2025	157,2	39,4	417,1	146,5	86,8	269,4	12,2	1128,6
2026	158,9	39,7	431,1	168,8	88,3	268,9	12,2	1167,9
2027	160,6	40	444,6	162,3	89,8	268,4	12,2	1177,7
2028	162,3	40,2	457,9	189,9	91,3	267,8	12,1	1221,6
2029	164	40,5	469	224,9	92,8	267,3	12,1	1270,6
2030	165,7	40,8	479	189,6	94,4	266,8	12,1	1248,4
2031	167,5	41,1	489,3	179	96	266,2	12,1	1251,1

Proyección de demanda nacional de gas natural por sectores. Escenario Medio.

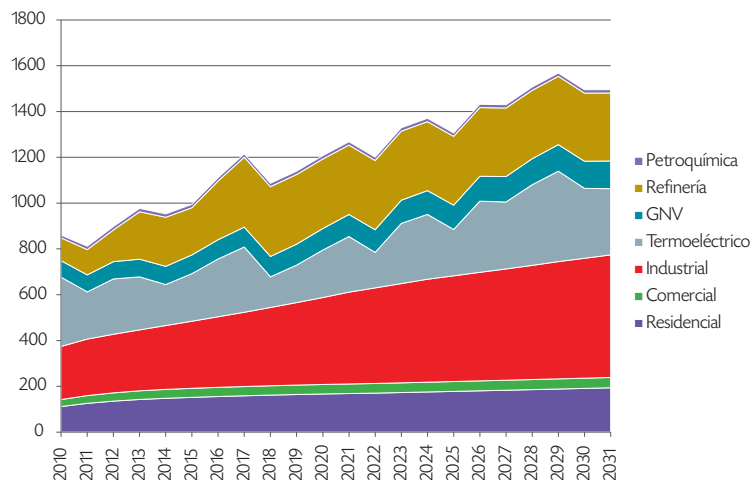


PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES.  
ESCENARIO ALTO.

[M PCD]	Resid.	Comer.	Indust.	Eléctr.	GNV	Refin.	Petroq.	Total Nacional
2010	111,7	30,5	232	302,4	72	99,6	12,1	860,3
2011	125,7	33,8	246,8	206	74,3	110,4	14,6	811,7
2012	135,3	36,1	255,9	241,7	75,5	138,5	14,8	897,9
2013	142,6	37,8	266,1	231,3	77,3	207	14,8	976,8
2014	147,7	38,8	278,9	179	79,6	214,2	14,7	953
2015	151,8	39,5	293	207,7	82	206	14,7	994,8
2016	155,4	40,1	308,3	252,2	84,3	256,2	14,7	1111,3
2017	158,6	40,5	324,3	285,1	86,6	305,4	14,7	1215,3
2018	161,6	40,8	341,9	133,8	89	304,8	14,7	1086,7
2019	164,2	41,2	360,2	163,7	91,5	304,2	14,7	1139,6
2020	166,5	41,5	379,7	207,3	94	303,6	14,6	1207,2
2021	168,5	41,8	400,9	242,8	96,5	302,9	14,6	1268,1
2022	170,3	42,1	417,4	155	99	302,3	14,6	1200,7
2023	172,8	42,4	433,4	262,7	101,4	301,7	14,6	1329,1
2024	175,3	42,7	449,7	283,1	103,8	301,1	14,6	1370,3
2025	177,8	43,1	461,6	202,3	106,3	300,5	14,6	1306,1
2026	180,4	43,4	474	310,7	108,7	299,9	14,5	1431,6
2027	182,9	43,7	486	292,3	111,1	299,3	14,5	1429,9
2028	185,6	44	498,4	352,2	113,5	298,7	14,5	1506,9
2029	188,2	44,4	512	394,8	116	298,1	14,5	1568
2030	190,9	44,7	523,5	305,3	118,5	297,5	14,5	1494,8
2031	193,6	45	535,3	289,1	121	296,9	14,5	1495,5

Fuente: UPME- Grupo de Demanda

Proyección de demanda nacional de gas natural por sectores. Escenario Alto.





# Agradecimientos

La UPME agradece a todas las entidades que contribuyeron a la consolidación de la información del presente documento, ellas son: Ministerio de Minas y Energía (MME), Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), Servicio Geológico Colombiano (SGC), Departamento Administrativo Nacional de Estadística (DANE), Banco de la República, Departamento Nacional de Planeación (DNP), Superintendencia Financiera de Colombia, Cerromatoso S. A, British Petroleum Company, Comisión de Integración Energética Regional (CIER), Interconexión Eléctrica S.A. ISA, Expertos de Mercado (XM), Sistema Único de Información (SUI), Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía (Asocodis), Asociación de Cultivadores de Caña de Azúcar (Asocaña), Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Ecopetrol, Empresas Distribuidoras de Gas Natural, Consejo Nacional de Operación (CNO).

---

*Boletín Estadístico de*  
**Minas y Energía**  
2008-2012



**MinMinas**  
Ministerio de Minas y Energía