

1990
1991
1992
1993
1994
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010

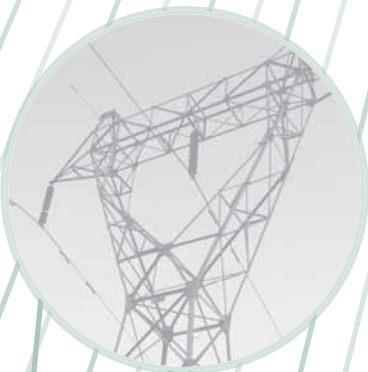
BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 1990 - 2010



Libertad y Orden
Ministerio de Minas y Energía
República de Colombia

1990
1991
1992
1993
1994
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010

BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 1990 - 2010



BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 1990 - 2010

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

Unidad de Planeación Minero Energética

Director General

Ricardo Rodríguez Yee

Subdirector de Información

Enrique Garzón Lozano

GRUPO DE TRABAJO:

Energía Eléctrica

Haider Enrique Amaranto Sanjuán
Nohora Amparo Niño Candil

Hidrocarburos y Gas

Jairo Riaño Moreno

Minería

Juan José Manrique Galvis

Apoyo Editorial

Leydi Johana León V.

ISBN: 978-958-8363-08-0

Derechos Reservados

Diseño y Diagramación

Buenos y Creativos S.A.S.

Rediagramación e Impresión

Gráficas Ducal Ltda. - Año: 2011

Cifras actualizadas a diciembre de 2010

TABLA DE CONTENIDO

Presentación	5
Siglas, Convenciones y Factores	7
Principales Indicadores Económicos del Sector	11
Indicadores Internacionales	39
Presentación Sector Minero	65
Sector Eléctrico	97
Sector Hidrocarburos	143
Sector Gas Combustible	209
Balance Energético Nacional 2009	241

PRESENTACIÓN

Uno de los principales objetivos de la UPME, es el de contribuir en la consolidación y difusión de la información del sector minero energético colombiano. En cumplimiento de esta función, la Unidad se complace en presentar una nueva versión del Boletín Estadístico de Minas y Energía, con información estructurada y confiable para el análisis histórico del sector minero energético, constituyendo un valioso documento de trabajo, que recopila las series desde 1990 a 2010, realizando así un enlace con el documento “Estadísticas Minero Energéticas 1940 -1990” publicado por el Ministerio de Minas y Energía.

La Unidad de Planeación Minero Energética UPME, con el presente documento, busca resaltar la importancia que tiene el sector minero energético en el ámbito nacional, destacando los cambios de oferta y demanda que han permitido el fortalecimiento del sector, adquiriendo mayor participación en la economía del país, aportando al PIB un 7% para el año 2009. Esto gracias a

las inversiones realizadas, teniendo en cuenta las condiciones que actualmente brinda el país, su potencialidad en recursos, la ubicación estratégica política y el desarrollo de nuevas tecnologías que vienen conformando un sector sostenible con el medio ambiente.

Así mismo, se analizan las estadísticas de los sectores de minas y energía, con el objeto de medir el crecimiento de cada uno de los sectores, competitividad y participación en la matriz energética nacional.

RICARDO RODRIGUEZ YEE

Director General

SIGLAS

ACPM	Aceite Combustible para Motores
ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos
ASOMINEROS	Asociación Colombiana de Mineros
ASOCAÑA	Asociación de Cultivadores de Caña de Azúcar de Colombia
BP	British Petroleum Company
CAR	Refinería de Cartagena
REFICAR	Refinería de Cartagena
CARBOCOL	Carbones de Colombia S.A.
CIB	Complejo Industrial de Barrancabermeja
CNO Gas	Consejo Nacional de Operación de Gas Natural
CNR	Comisión Nacional de Regalías
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DAM	Distrito Alto Magdalena
DANE	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
DGH	Dirección General de Hidrocarburos
DGM	Dirección General de Minas
DNP	Departamento Nacional de Planeación
ECOCARBÓN	Empresa Colombiana de Carbones
ECOGAS	Empresa Colombiana de Gas
ECOPETROL	Empresa Colombiana de Petróleos
EPPM	Empresas Públicas de Medellín
EMICAUCA	Empresa Minera Indígena del Cauca S.A.
ENFICC	Energía Firme para el Cargo por Confiabilidad
FAER	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas No Interconectadas
FNR	Fondo Nacional de Regalías
FOB	Free on board /Término de comercialización internacional que indica el precio de la mercancía a bordo de la nave o aeronave
GENERAL	Empresa Generadora de Arauca
GNC	Gas Natural Comprimido
GNCV	Gas Natural Comprimido Vehicular
GNV	Gas Natural Vehicular
ICP	Instituto Colombiano de Petróleo
ICPC	Instituto Colombiano de Productores de Cemento
INGEOMINAS	Instituto Colombiano de Geología y Minería

IPC	Indice de Precios al Consumidor
IPP	Indice de Precios al Productor
IPSE	Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas
ISA	Interconexión Eléctrica S.A. ESP
IVA	Impuesto al Valor Agregado
JET-A1	Turbcombustible para Aviación
LAC	Liquidador y Administrador de Cuentas
MME	Ministerio de Minas y Energía
MEM	Mercado de Energía Mayorista
MHCP	Ministerio de Hacienda y Credito Publico
MINER S.A	Minera el Roble S.A.
MINERALCO S.A.	Minerales de Colombia S.A.
MINERCOL	Empresa Nacional Minera Ltda en liquidación
OLADE	Organización Latino Americana de Energía
OXY	Occidental de Colombia
PETROBRAS	Petróleos del Brasil
PETROECUADOR	Petróleos del Ecuador
PETROSANTANDER	Petroleos de Santander
PGN	Presupuesto General de la Nación
PIB	Producto Interno Bruto
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
SIMCO	Sistema de Información Minero Colombiano
SIMEC	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
SIN	Sistema de Interconexión Nacional
SUI	Sistema Único de Información de Servicios Públicos
STN	Sistema de Transmisión Nacional
TIES	Transacciones Internacionales de Electricidad de Corto Plazo
TRM	Tasa Representativa del Mercado
UIME	Unidad de Información Minero Energética
UPME	Unidad de Planeación Minero Energética
US\$ / Oz Troy	Dólares por Onza Troy
US\$ / t	Dólares por Tonelada
XM	Expertos de Mercados
ZNI	Zona No Interconectada
IFI	Concesión Salinas

CONVENCIONES - UNIDADES

2D	2 Dimensiones
3D	3 Dimensiones
Bep	Barriles Equivalentes de Petróleo
bbl	Barril
BPD	Barriles por Día
BPDC	Barriles por Día Calendario
BTU	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit)
GPC	Giga Pies Cúbicos
FOB	Free on Board
g	Gramos
GBTU	Gigas de Unidad Térmicas Inglesas
GWh	Gigavatios Hora
Ha	Héctarea
KBPDC	Miles de Barriles por día Calendario
KBLS	Miles de Barriles
KBPD	Miles de Barriles de Petróleo Diarios
KPDC	Miles de Pies Cúbicos por día Calendario
KPC	Miles de Pies Cúbicos
kWh	Kilovatios Hora
lb	Libra
M\$	Millones de Pesos
m ³	Metros Cúbicos
m ³ /s	Metros Cúbicos por Segundo
Mbbl	Millones de Barriles

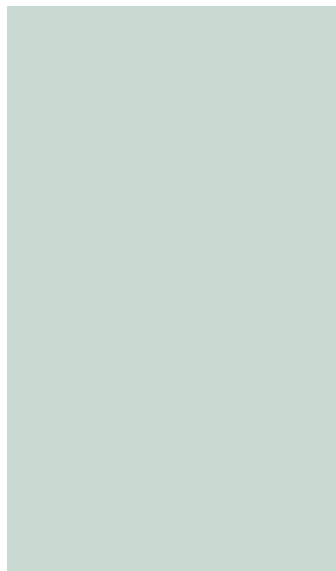
MBPD	Millones de Barriles por día
MBPE	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente
MBTU	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
MPC	Millones de Pies Cúbicos
MPDC	Millones de Pies Cúbicos por día Calendario
Mton	Millones de Toneladas
MVAr	Megavoltamperios Reactivos
MW	Megavatios
OZ-Troy	Onzas Troy
PC	Pie Cúbico
Tcal	Teracalorías
TJ	Terajulios
ton	Toneladas
TWh	Teravatio hora
Tep	Tonelada equivalente de petróleo
\$/m ³	Pesos por Metro Cúbico
US \$	Dólares
US \$ / KPC	Dólares por Miles de Pies Cúbicos
US \$ / MBTU	Dólares por Millón de Unidades Térmicas Inglesas
US \$/ bbl	Dólares por Barril
US \$/ Oz Troy	Dólares por Onza Troy
US \$/ t	Dólares por Tonelada
WTI	West Texas Intermediate



SIGLAS DE ENERGÉTICOS Y FACTORES DE CONVERSIÓN

HE	Hidroenergía
GN	Gas Natural
PT	Petróleo
CM	Carbón Mineral
LE	Leña
BZ	Bagazo
RC	Residuos
EE	Energía Eléctrica
GR	Gas de Refinería
GL	Gas Licuado de Petróleo
GM	Gasolina Motor (Incluye gasolina regular, extra, de aviación para naves pequeñas, cocinol. bencina industrial)
AC	Alcohol Carburante
KJ	Kerosene y Jet Fuel
DO	Diesel Oil
FO	Fuel Oil
NE	No Energéticos
CQ	Coque
CL	Carbón Leña
GI	Gas Industrial
BI	Biodiesel

1 Barril de gas licuado	0,00095 TCAL
1 Millon de pies cúbicos de gas	0,0234 TCAL
1 Galón GLP	4,6719 libras
1 PC	0,028317 m ³
1 PC	0,000166 Bep
Cilindro 100 lb	23,7023 gal
Cilindro 40 lb	9,4809 gal
Cilindro 20 lb	4,7405 gal
1 Barril	42 galones
1 Peta	10 ¹⁶
1 Tera	10 ¹²
1 Giga	10 ⁹
1 Mega	10 ⁶
1 kilo	10 ³
1 ton	1000 Kg
1 lb	453,59 g
1 Tcaloria	100 Tep
1 Tep	7,24453 Bep
1 Onza troy	31,103483 gramos





PRINCIPALES INDICADORES ECONÓMICOS DEL SECTOR

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS
 Millones de pesos (\$)

 SERIE DE 1991-1999
 PRECIOS CONSTANTES 1994

Período	Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	Carbón	Minerales metálicos	Otros minerales no metálicos	Electricidad y gas de ciudad	Total de estas cinco ramas de actividad	Producto interno bruto todas las actividades
1991	1.075.062	310.592	386.605	467.133	1.611.924	3.851.316	58.222.935
1992	1.039.499	305.254	405.478	506.931	1.445.230	3.702.392	60.757.528
1993	1.067.536	349.671	354.006	646.762	1.587.560	4.005.535	64.226.882
1994	1.034.895	378.088	293.690	625.971	1.693.252	4.025.896	67.532.862
1995	1.326.339	401.125	322.880	622.259	1.724.613	4.397.216	71.046.217
1996	1.571.016	513.993	310.710	471.684	1.824.924	4.692.327	72.506.824
1997	1.661.499	578.417	284.131	449.242	1.860.368	4.833.657	74.994.021
1998	2.136.418	619.052	292.313	389.059	1.904.477	5.341.319	75.421.325
1999	2.763.311	610.321	336.852	361.066	1.812.853	5.884.403	72.250.601

 SERIE DE 2000-2009
 PRECIOS CONSTANTES 2000

Período	Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	Carbón	Minerales metálicos	Minerales no metálicos	Electricidad y gas de ciudad	Total de estas cinco ramas de actividad	Producto interno bruto todas las actividades
2000	10.357.475	1.000.050	757.294	655.823	6.133.695	479.590	196.373.851
2001	9.110.742	1.133.026	903.781	699.606	6.440.834	493.195	200.657.109
2002	8.836.908	1.057.633	912.712	755.402	6.506.590	498.356	205.591.281
2003	8.271.117	1.353.625	1.268.361	774.752	6.723.512	502.462	215.073.655
2004	8.100.103	1.487.238	1.207.352	764.649	6.918.395	18.477.737	225.104.157
2005	8.040.950	1.622.856	1.245.916	851.422	7.126.274	18.887.418	237.982.297
2006	8.185.441	1.773.540	1.230.556	942.709	7.346.443	19.478.689	254.505.598
2007	8.313.607	1.885.906	1.231.121	1.051.558	7.616.217	20.098.409	273.710.257
2008	9.169.891	1.976.495	1.236.120	1.012.171	7.703.845	21.098.522	280.369.033
2009	10.397.109	1.954.703	1.453.065	1.100.776	7.798.973	22.704.626	281.367.310

Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó 2000 - 2009 Subdirección de Planeación Minera

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS
 Miles de millones de Pesos (\$)

 SERIE 2000-2010
 PRECIOS CONSTANTES 2005

Periodo	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 Pr
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	54.720	55.385	57.039	59.279	62.010	65.096	69.289	74.010	77.359	78.728	80.847
Actividades de servicios sociales, comunales y personales	47.895	48.495	49.335	50.317	52.381	54.210	56.572	59.416	60.959	62.624	65.174
Industrias manufactureras	38.665	39.791	40.642	42.632	46.019	48.082	51.353	55.051	55.332	53.170	55.779
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	33.097	34.061	34.571	35.859	38.402	40.335	43.517	47.119	48.597	48.439	51.348
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	18.100	18.694	19.210	20.078	21.598	23.285	25.792	28.614	29.925	30.039	31.477
Construcción	12.451	13.136	14.756	15.981	17.698	18.915	21.213	22.982	25.009	27.111	27.611
Explotación de minas y canteras	22.620	20.750	20.381	20.726	20.538	21.371	21.890	22.217	24.362	27.131	30.129
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	22.629	23.029	24.077	24.821	25.560	26.279	26.902	27.954	27.849	27.543	27.537
Suministro de electricidad, gas y agua	11.697	12.069	12.170	12.722	13.162	13.708	14.360	14.947	15.021	15.453	15.797
Subtotal Valor Agregado	260.753	264.817	271.831	282.152	297.341	311.281	330.888	352.201	364.432	371.283	386.624
IVA no deducible	15.144	15.284	15.335	16.309	17.125	17.857	19.960	22.412	23.311	22.686	24.328
Derechos e impuestos sobre las importaciones	1.778	2.000	2.080	2.251	2.545	2.949	3.607	4.292	4.723	4.194	4.779
Impuestos excepto IVA	7.745	8.040	8.043	8.235	8.372	8.609	9.043	9.645	9.888	9.836	9.862
Subvenciones	447	455	462	478	520	540	560	581	594	606	621
Total Impuestos	24.220	24.869	24.996	26.317	27.522	28.875	32.050	35.768	37.328	36.110	38.348
PRODUCTO INTERNO BRUTO	571.961	580.875	594.928	618.157	650.793	681.392	726.996	777.209	804.689	814.953	850.261
Variación anual		1,6%	2,4%	3,9%	5,3%	4,7%	6,7%	6,9%	3,5%	1,3%	4,3%

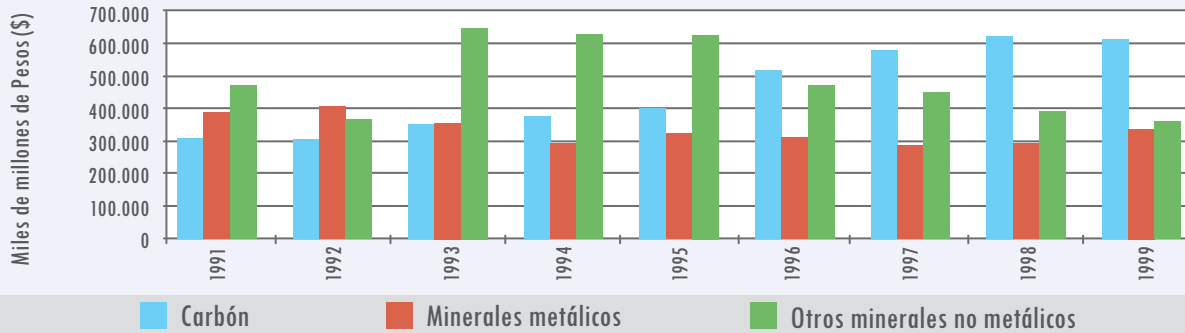
Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó 2000 - 2010 Subdirección de Planeación Minera

Nota: Se han realizado ajustes por la fuente

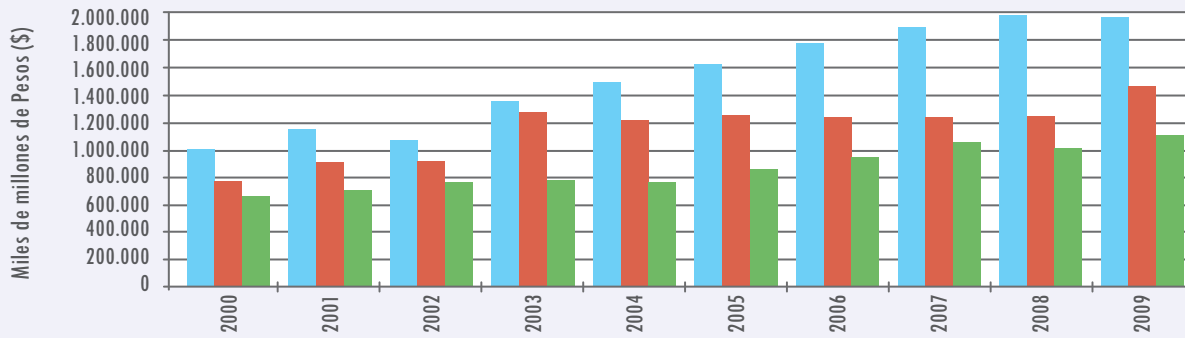
PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

PRECIOS CONSTANTES 1994



PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

PRECIOS CONSTANTES 2000

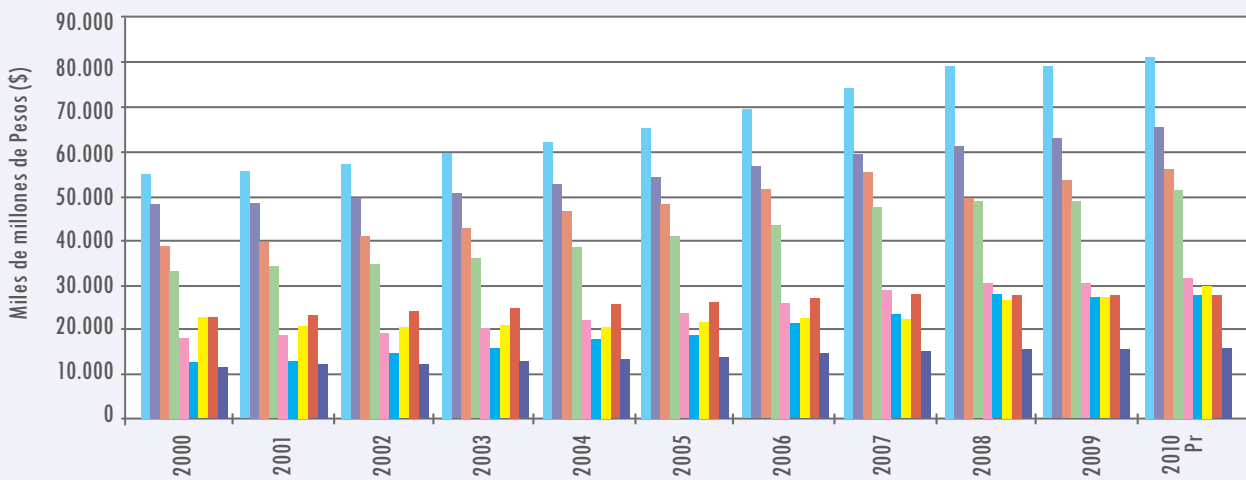


Fuente: DANE
Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera

PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

PRECIOS CONSTANTES 2005

FLUJO DE INVERSIÓN EXTRANJERA



Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E. Industrias manufactureras Transporte, almacenamiento y comunicaciones Explotación de minas y canteras
 Actividades de servicios sociales, comunales y personales Comercio, reparación, restaurantes y hoteles Construcción Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca Suministro de electricidad, gas y agua

PIB TRIMESTRAL POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA
 Miles de millones de Pesos

 2000 - 2010
 PRECIOS CONSTANTES 2000

	2000				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.853	5.676	5.569	5.522	22.620
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.173	1.129	1.215	1.212	4.729
Carbón mineral	804	736	733	757	3.030
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	4.680	4.547	4.354	4.310	17.891
Minerales metálicos	299	314	330	297	1.240
Minerales no metálicos	190	194	261	258	903
PRODUCTO INTERNO BRUTO	66.768	69.067	71.570	77.356	284.761

	2001				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.168	5.011	5.545	5.026	20.750
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.274	1.483	1.498	1.292	5.547
Carbón mineral	816	1.039	963	701	3.519
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.894	3.528	4.047	3.734	15.203
Minerales metálicos	348	319	375	403	1.445
Minerales no metálicos	194	203	250	278	925
PRODUCTO INTERNO BRUTO	67.685	69.994	72.679	79.181	289.539

	2002				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.064	4.958	5.200	5.159	20.381
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.235	1.170	1.509	1.429	5.343
Carbón mineral	791	694	912	778	3.175
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.829	3.788	3.691	3.730	15.038
Minerales metálicos	351	351	436	412	1.550
Minerales no metálicos	199	231	262	315	1.007
PRODUCTO INTERNO BRUTO	68.224	72.859	74.694	81.012	296.789

	2003				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	4.751	5.283	5.593	5.099	20.726
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.251	1.870	2.141	1.721	6.983
Carbón mineral	655	1.148	1.327	831	3.961
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.500	3.413	3.452	3.378	13.743
Minerales metálicos	422	509	550	555	2.036
Minerales no metálicos	210	226	260	327	1.023
PRODUCTO INTERNO BRUTO	70.990	74.624	77.574	85.230	308.418

Pib trimestral por ramas de actividad económica (Continuación)

	2004				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	4.922	5.129	5.241	5.246	20.538
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.710	1.801	1.887	1.921	7.319
Carbón mineral	1.028	1.067	1.138	1.041	4.274
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.212	3.328	3.354	3.325	13.219
Minerales metálicos	460	513	490	533	1.996
Minerales no metálicos	220	223	263	351	1.057
PRODUCTO INTERNO BRUTO	75.514	77.861	80.894	90.597	324.866

	2005				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.138	5.338	5.409	5.486	21.371
PIB Minas sin Hidrocarburos	1.866	1.971	2.041	2.112	7.990
Carbón mineral	1.144	1.199	1.253	1.210	4.806
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.272	3.367	3.368	3.374	13.381
Minerales metálicos	489	532	501	534	2.056
Minerales no metálicos	235	240	286	367	1.128
PRODUCTO INTERNO BRUTO	78.474	82.648	85.337	93.697	340.156

	2006				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.352	5.273	5.592	5.673	21.890
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.056	1.921	2.263	2.346	8.586
Carbón mineral	1.326	1.152	1.416	1.437	5.331
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.296	3.352	3.329	3.327	13.304
Minerales metálicos	490	495	528	504	2.017
Minerales no metálicos	238	273	319	408	1.238
PRODUCTO INTERNO BRUTO	82.881	87.277	91.916	100.864	362.938

	2007				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.312	5.425	5.562	5.918	22.217
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.104	2.160	2.210	2.404	8.878
Carbón mineral	1.370	1.422	1.383	1.525	5.700
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.208	3.265	3.352	3.514	13.339
Minerales metálicos	466	462	497	472	1.897
Minerales no metálicos	275	289	353	445	1.362
PRODUCTO INTERNO BRUTO	89.131	92.800	97.533	108.519	387.983

Pib trimestral por ramas de actividad económica (Continuación)

	2008				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	5.691	5.999	6.245	6.427	24.362
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.044	2.250	2.307	2.369	8.970
Carbón mineral	1.449	1.525	1.518	1.496	5.988
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	3.647	3.749	3.938	4.058	15.392
Minerales metálicos	351	453	471	526	1.801
Minerales no metálicos	296	339	393	422	1.450
PRODUCTO INTERNO BRUTO	93.820	98.087	101.195	108.642	401.744

	2009 P				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	6.380	6.619	6.827	7.305	27.131
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.231	2.292	2.358	2.484	9.365
Carbón mineral	1.479	1.497	1.516	1.489	5.981
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	4.149	4.327	4.469	4.821	17.766
Minerales metálicos	533	507	522	594	2.156
Minerales no metálicos	285	351	381	466	1.483
PRODUCTO INTERNO BRUTO	94.741	98.758	102.244	111.834	407.577

	2010 Pr				TOTAL
	I	II	III	IV	ANUAL
PIB Minas e Hidrocarburos	7.234	7.624	7.489	7.782	30.129
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.333	2.507	2.222	2.304	9.366
Carbón mineral	1.570	1.659	1.482	1.402	6.113
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	4.901	5.117	5.267	5.478	20.763
Minerales metálicos	531	576	510	576	2.193
Minerales no metálicos	311	352	354	489	1.506
PRODUCTO INTERNO BRUTO	98.284	103.685	105.678	117.485	425.132

Fuente: DANE

PORCENTAJE VARIACIÓN ANUAL 2001 - 2010

	2001			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-11,70%	-11,72%	-0,43%	-8,98%
PIB Minas sin Hidrocarburos	8,61%	31,36%	23,29%	6,60%
Carbón mineral	1,49%	41,17%	31,38%	-7,40%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-16,79%	-22,41%	-7,05%	-13,36%
Minerales metálicos	16,39%	1,59%	13,64%	35,69%
Minerales no metálicos	2,11%	4,64%	-4,21%	7,75%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	1,37%	1,34%	1,55%	2,36%

Porcentaje variación anual (Continuación)

	2002			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-2,01%	-1,06%	-6,22%	2,65%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-3,06%	-21,11%	0,73%	10,60%
Carbón mineral	-3,06%	-33,21%	-5,30%	10,98%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-1,67%	7,37%	-8,80%	-0,11%
Minerales metálicos	0,86%	10,03%	16,27%	2,23%
Minerales no metálicos	2,58%	13,79%	4,80%	13,31%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	0,80%	4,09%	2,77%	2,31%

	2003			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-6,18%	6,56%	7,56%	-1,16%
PIB Minas sin Hidrocarburos	1,30%	59,83%	41,88%	20,43%
Carbón mineral	-17,19%	65,42%	45,50%	6,81%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-8,59%	-9,90%	-6,48%	-9,44%
Minerales metálicos	20,23%	45,01%	26,15%	34,71%
Minerales no metálicos	5,53%	-2,16%	-0,76%	3,81%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	4,05%	2,42%	3,86%	5,21%

	2004			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	3,60%	-2,92%	-6,29%	2,88%
PIB Minas sin Hidrocarburos	36,69%	-3,69%	-11,86%	11,62%
Carbón mineral	56,95%	-7,06%	-14,24%	25,27%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-8,23%	-2,49%	-2,84%	-1,57%
Minerales metálicos	9,00%	0,79%	-10,91%	-3,96%
Minerales no metálicos	4,76%	-1,33%	1,15%	7,34%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	6,37%	4,34%	4,28%	6,30%

	2005			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	4,39%	4,07%	3,21%	4,57%
PIB Minas sin Hidrocarburos	9,12%	9,44%	8,16%	9,94%
Carbón mineral	11,28%	12,37%	10,11%	16,23%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	1,87%	1,17%	0,42%	1,47%
Minerales metálicos	6,30%	3,70%	2,24%	0,19%
Minerales no metálicos	6,82%	7,62%	8,75%	4,56%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	3,92%	6,15%	5,49%	3,42%

Porcentaje variación anual (Continuación)

	2006			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	4,17%	-1,22%	3,38%	3,41%
PIB Minas sin Hidrocarburos	10,18%	-2,54%	10,88%	11,08%
Carbón mineral	15,91%	-3,92%	13,01%	18,76%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	0,73%	-0,45%	-1,16%	-1,39%
Minerales metálicos	0,20%	-6,95%	5,39%	-5,62%
Minerales no metálicos	1,28%	13,75%	11,54%	11,17%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	5,62%	5,60%	7,71%	7,65%

	2007			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-0,75%	2,88%	-0,54%	4,32%
PIB Minas sin Hidrocarburos	2,33%	12,44%	-2,34%	2,47%
Carbón mineral	3,32%	23,44%	-2,33%	6,12%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-2,67%	-2,60%	0,69%	5,62%
Minerales metálicos	-4,90%	-6,67%	-5,87%	-6,35%
Minerales no metálicos	15,55%	5,86%	10,66%	9,07%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	7,54%	6,33%	6,11%	7,59%

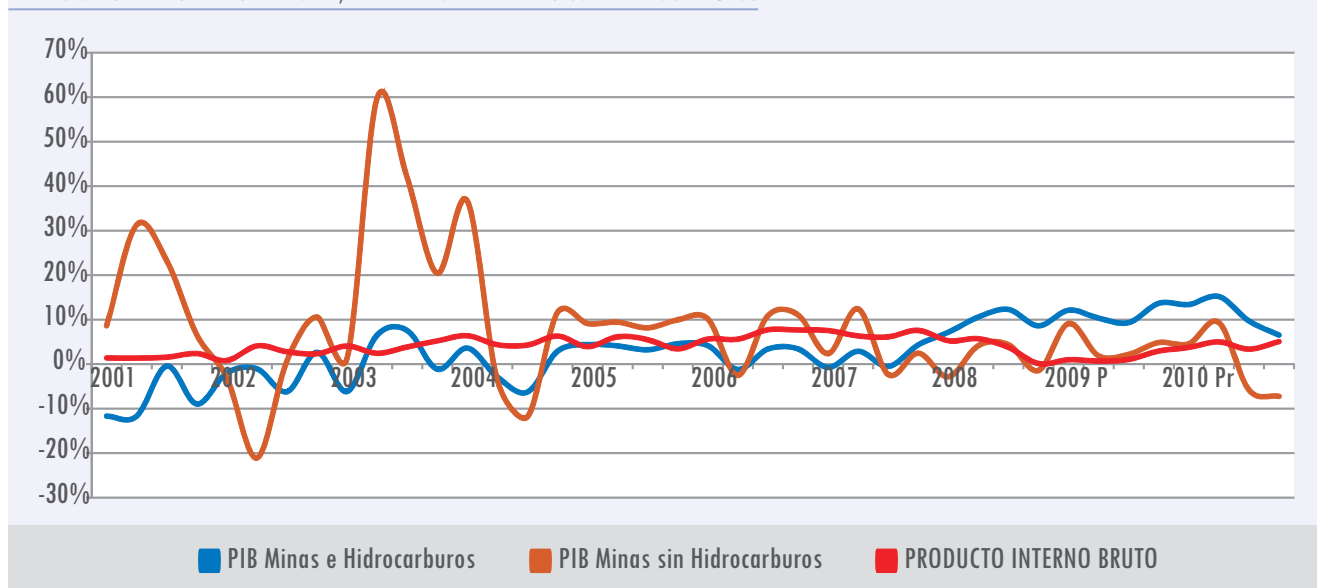
	2008			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	7,13%	10,58%	12,28%	8,60%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-2,85%	4,17%	4,39%	-1,46%
Carbón mineral	5,77%	7,24%	9,76%	-1,90%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	13,68%	14,82%	17,48%	15,48%
Minerales metálicos	-24,68%	-1,95%	-5,23%	11,44%
Minerales no metálicos	7,64%	17,30%	11,33%	-5,17%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	5,26%	5,70%	3,75%	0,11%

	2009 P			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	12,11%	10,34%	9,32%	13,66%
PIB Minas sin Hidrocarburos	9,15%	1,87%	2,21%	4,85%
Carbón mineral	2,07%	-1,84%	-0,13%	-0,47%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	13,76%	15,42%	13,48%	18,80%
Minerales metálicos	51,85%	11,92%	10,83%	12,93%
Minerales no metálicos	-3,72%	3,54%	-3,05%	10,43%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	0,98%	0,68%	1,04%	2,94%

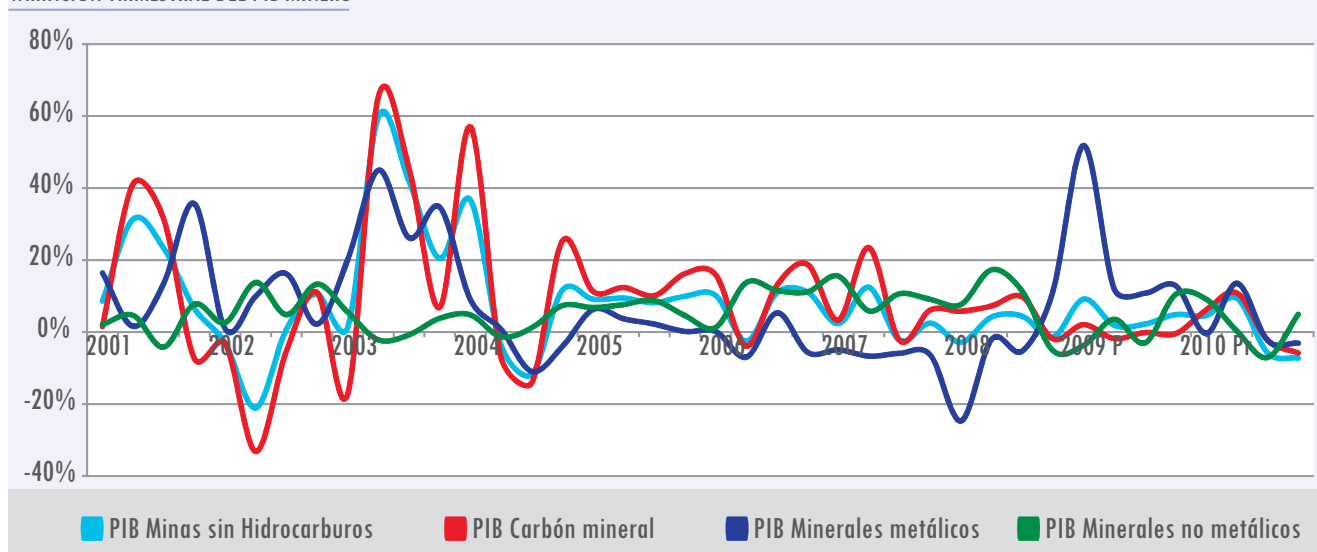
Fuente: DANE

	2010 Pr			
	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	13,39%	15,18%	9,70%	6,53%
PIB Minas sin Hidrocarburos	4,57%	9,38%	-5,77%	-7,25%
Carbón mineral	6,15%	10,82%	-2,24%	-5,84%
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	18,12%	18,26%	17,86%	13,63%
Minerales metálicos	-0,38%	13,61%	-2,30%	-3,03%
Minerales no metálicos	9,12%	0,28%	-7,09%	4,94%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	3,74%	4,99%	3,36%	5,05%

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



VARIACIÓN TRIMESTRAL DEL PIB MINERO



VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 1990 - 2010

Millones de dólares FOB

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Petróleo y derivados	1.951	1.461	1.413	1.326	1.313	2.185	2.945
Carbón	545	630	555	567	550	593	849
Ferróníquel	146	143	125	102	119	185	172
Esmeraldas	113	143	180	400	423	452	175
Oro	0	0	0	0	35,46	169	204
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	19	27	18	30	67	52	67
Total minería	823	943	878	1.098	1.194	1.451	1.467
Total minería más hidrocarburos	2.774	2.404	2.291	2.424	2.507	3.635	4.412

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Petróleo y derivados	2.707	2.329	3.755	4.776	3.285	3.275	3.383
Carbón	888	936	857	893	1.197	991	1.422
Ferróníquel	161	120	154	211	235	272	416
Esmeraldas	141	83	108	97	89	92	80
Oro	75	17	0,60	0,10	3	95	588
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	52	62	130	241	50	75	133
Total minería	1.317	1.217	1.249	1.443	1.575	1.524	2.639
Total minería más hidrocarburos	4.024	3.546	5.004	6.218	4.860	4.799	6.022

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Petróleo y derivados	4.227	5.559	6.328	7.318	12.213	10.268	16.485,1
Carbón	1.854	2.598	2.913	3.495	5.043	5.416	6.015,2
Ferróníquel	628	738	1.107	1.680	864	726	967,3
Esmeraldas	74	72	90	126	154	88	110,8
Oro	561	517	281	332	891	1.537	2.094,6
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	204	378	817	713	495	386	233,6
Total minería	3.320	4.303	5.208	6.346	7.447	8.154	9.421
Total minería más hidrocarburos	7.547	9.862	11.536	13.664	19.660	18.421	25.907

Fuente: UPME, Banco de la República
Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 1990 - 2010

Mineral	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Valor de las exportaciones totales del país	6.721	7.114	6.900	7.116	8.546	10.201	10.648
Minería	12,3%	13,3%	12,7%	15,4%	14,0%	14,2%	13,8%
Minería más hidrocarburos	41,27%	33,79%	33,20%	34,06%	29,33%	35,64%	41,43%
Hidrocarburos	29,02%	20,53%	20,48%	18,63%	15,36%	21,42%	27,66%
Carbón mineral	8,11%	8,86%	8,05%	7,97%	6,43%	5,81%	7,97%
Ferroniquel	2,18%	2,02%	1,81%	1,43%	1,39%	1,81%	1,62%
Esmeraldas	1,68%	2,01%	2,61%	5,62%	4,95%	4,43%	1,64%
Oro	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,41%	1,65%	1,92%

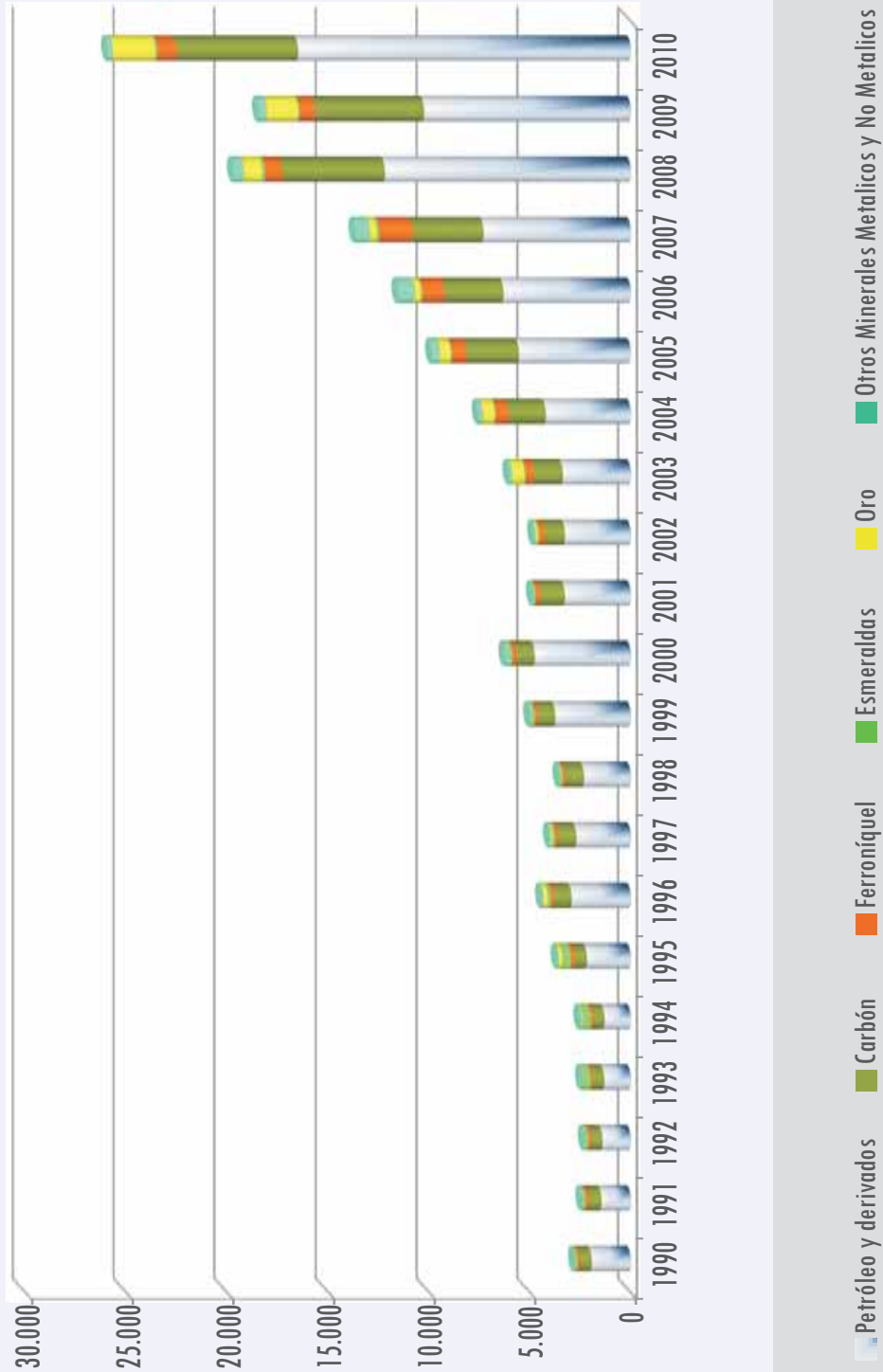
Mineral	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Valor de las exportaciones totales del país	11.549	10.866	11.617	13.158	12.330	11.975	13.129
Minería	11,4%	11,2%	10,8%	11,0%	12,8%	12,7%	20,1%
Minería más hidrocarburos	34,84%	32,63%	43,07%	47,26%	39,41%	40,07%	45,87%
Hidrocarburos	23,44%	21,43%	32,32%	36,29%	26,64%	27,35%	25,77%
Carbón mineral	7,69%	8,61%	7,37%	6,79%	9,71%	8,27%	10,83%
Ferroniquel	1,39%	1,10%	1,33%	1,61%	1,91%	2,27%	3,17%
Esmeraldas	1,22%	0,76%	0,93%	0,74%	0,72%	0,77%	0,61%
Oro	0,65%	0,15%	0,01%	0,00%	0,03%	0,79%	4,48%

Mineral	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Valor de las exportaciones totales del país	16.788	21.190	24.391	29.991	37.626	32.853	39.819,5
Minería	19,8%	20,3%	21,4%	21,2%	19,8%	24,8%	23,7%
Minería más hidrocarburos	44,96%	46,54%	47,30%	45,56%	52,25%	56,07%	65,06%
Hidrocarburos	25,18%	26,23%	25,94%	24,40%	32,46%	31,25%	41,40%
Carbón mineral	11,04%	12,26%	11,94%	11,65%	13,40%	16,49%	15,11%
Ferroniquel	3,74%	3,48%	4,54%	5,60%	2,30%	2,21%	2,43%
Esmeraldas	0,44%	0,34%	0,37%	0,42%	0,41%	0,27%	0,28%
Oro	3,34%	2,44%	1,15%	1,11%	2,37%	4,68%	5,26%

Fuente: UPME, Banco de la República, DNP, DANE
Elaboró: UPME - Subdirección de Información , actualizó Subdirección de Planeación Minera

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS - 1990 - 2010

Millones de dólares FOB



Fuente: UPME, Banco de la República, DNP, DANE
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO 1990 - 2010

Pesos/US\$

AÑO	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	445,69	578,96	644,27	746,05	816,15	856,41	1.028,14
Febrero	457,17	588,63	636,54	758,03	819,70	856,99	1.039,81
Marzo	468,96	598,46	641,59	766,41	819,51	880,23	1.046,00
Abril	479,75	608,45	653,83	774,94	836,86	877,90	1.058,90
Mayo	491,64	618,61	664,37	779,56	841,12	876,36	1.073,06
Junio	502,39	628,82	697,57	787,12	819,64	881,23	1.069,11
Julio	513,71	639,37	705,14	801,35	815,62	897,63	1.056,74
Agosto	525,60	652,11	691,68	806,86	816,30	960,19	1.042,32
Septiembre	534,90	667,18	702,81	810,84	842,00	966,78	1.025,06
Octubre	545,61	679,30	716,88	817,03	838,55	994,50	1.005,83
Noviembre	556,63	694,70	725,45	811,73	829,03	998,16	1.002,28
Diciembre	568,73	638,61	737,98	804,33	831,27	987,65	1.005,33
Promedio	507,57	632,77	684,84	788,69	827,15	919,50	1.037,72

AÑO	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	1.070,97	1.342,00	1.582,90	1.976,72	2.240,80	2.264,82	2.926,46
Febrero	1.080,51	1.343,85	1.568,30	1.946,17	2.257,45	2.309,82	2.956,31
Marzo	1.059,88	1.358,03	1.533,51	1.951,56	2.310,57	2.261,23	2.958,25
Abril	1.063,11	1.365,72	1.604,44	2.004,47	2.346,73	2.275,35	2.887,82
Mayo	1.077,09	1.397,07	1.671,67	2.084,92	2.324,98	2.321,16	2.853,33
Junio	1.089,01	1.363,04	1.732,10	2.139,11	2.298,85	2.398,82	2.817,32
Julio	1.109,65	1.370,65	1.809,50	2.172,79	2.298,27	2.625,06	2.880,40
Agosto	1.172,28	1.440,87	1.954,72	2.208,21	2.301,23	2.703,55	2.832,94
Septiembre	1.246,27	1.556,15	2.017,27	2.212,26	2.332,19	2.828,08	2.889,39
Octubre	1.281,20	1.575,08	1.971,59	2.158,36	2.310,02	2.773,73	2.884,17
Noviembre	1.305,66	1.547,11	1.923,77	2.172,84	2.308,59	2.784,21	2.836,05
Diciembre	1.293,58	1.542,11	1.873,77	2.229,18	2.291,18	2.864,79	2.778,21
Promedio	1.154,10	1.433,47	1.770,30	2.104,72	2.301,74	2.534,22	2.875,05

Fuente: Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia
Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

Tasa representativa del mercado (Continuación)

AÑO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	2.742,47	2.367,76	2.265,65	2.259,72	1.939,60	2.420,26	1.983,43
Febrero	2.682,34	2.323,77	2.247,32	2.224,12	1.843,59	2.555,89	1.951,72
Marzo	2.678,16	2.376,48	2.289,98	2.190,30	1.821,60	2.561,21	1.908,99
Abril	2.646,99	2.348,32	2.375,03	2.110,67	1.780,21	2.289,73	1.937,45
Mayo	2.724,92	2.332,79	2.482,41	1.930,64	1.744,01	2.140,66	1.983,59
Junio	2.699,58	2.331,81	2.633,12	1.960,61	1.923,02	2.158,67	1.926,85
Julio	2.612,44	2.308,49	2.426,00	1.971,80	1.792,24	2.043,37	1.874,41
Agosto	2.551,43	2.304,30	2.396,63	2.173,17	1.932,20	2.035,00	1.821,20
Septiembre	2.595,17	2.289,61	2.394,31	2.023,19	2.174,62	1.922,00	1.805,77
Octubre	2.575,19	2.289,57	2.315,38	1.999,44	2.359,52	1.993,80	1.808,61
Noviembre	2.479,10	2.274,04	2.300,42	2.060,42	2.318,00	1.997,47	1.862,99
Diciembre	2.389,75	2.284,22	2.238,79	2.014,76	2.243,59	2.044,23	1.922,33
Promedio	2.614,80	2.319,26	2.363,75	2.076,57	1.989,35	2.180,19	1.898,95

Fuente: Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia
Elaboró: UPME - Subdirección de Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO - 1990- 2010

Pesos/US\$



INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR 1990 - 2010

Año corrido, variaciones anuales (12 Meses)

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	26,70	31,99	27,43	24,82	22,51	21,05	20,25
Febrero	27,12	31,66	27,35	24,72	23,01	20,86	20,81
Marzo	27,64	31,18	27,09	24,18	23,42	21,34	20,21
Abril	27,99	31,17	27,15	23,08	23,94	21,17	19,91
Mayo	28,24	31,49	27,31	22,21	23,87	21,31	19,78
Junio	28,97	31,01	28,14	21,38	23,09	21,67	19,71
Julio	28,73	31,60	28,37	20,47	22,70	21,51	20,58
Agosto	28,99	31,20	27,71	21,07	22,36	21,09	21,14
Septiembre	30,24	30,01	26,92	21,43	22,32	20,80	21,55
Octubre	30,65	29,25	26,32	21,69	22,38	20,52	21,87
Noviembre	30,98	28,22	25,71	22,37	22,16	20,14	21,88
Diciembre	32,37	26,82	25,13	22,61	22,60	19,47	21,64

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	20,62	17,84	17,18	8,25	8,25	8,49	7,37
Febrero	19,59	18,03	15,37	8,89	8,89	8,06	6,70
Marzo	18,94	19,25	13,51	9,72	9,73	7,81	5,89
Abril	18,53	20,75	11,16	9,96	9,96	7,98	5,65
Mayo	18,61	20,68	9,98	10,00	10,00	7,87	5,84
Junio	18,68	20,70	8,96	9,67	9,68	7,93	6,25
Julio	17,89	20,27	8,78	9,29	9,29	8,09	6,16
Agosto	17,94	18,94	9,28	9,09	9,10	8,03	5,98
Septiembre	18,02	17,80	9,33	9,20	9,20	7,97	5,97
Octubre	17,80	17,09	9,32	8,98	8,99	8,01	6,37
Noviembre	17,81	16,35	9,70	8,82	8,82	7,78	7,07
Diciembre	17,68	16,70	9,20	8,75	8,75	7,65	6,99

Fuente: DANE

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

Índice de precios al consumidor (Continuación)

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	6,19	5,43	4,56	4,71	6,00	7,18	2,10
Febrero	6,28	5,25	4,19	5,25	6,35	6,47	2,09
Marzo	6,21	5,03	4,11	5,78	5,93	6,14	1,84
Abril	5,49	5,01	4,12	6,26	5,73	5,73	1,98
Mayo	5,37	5,04	4,04	6,23	6,39	4,77	2,07
Junio	6,07	4,83	3,94	6,03	7,18	3,81	2,25
Julio	6,19	4,91	4,32	5,77	7,52	3,28	2,24
Agosto	5,89	4,88	4,72	5,22	7,87	3,13	2,31
Septiembre	5,97	5,02	4,58	5,01	7,57	3,21	2,28
Octubre	5,90	5,27	4,19	5,16	7,94	2,72	2,33
Noviembre	5,82	5,10	4,31	5,41	7,73	2,37	2,59
Diciembre	5,50	4,85	4,48	5,69	7,67	2,00	3,17

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR
Variaciones Mensuales
1990-2010
Base Diciembre de 1998 = 100,00

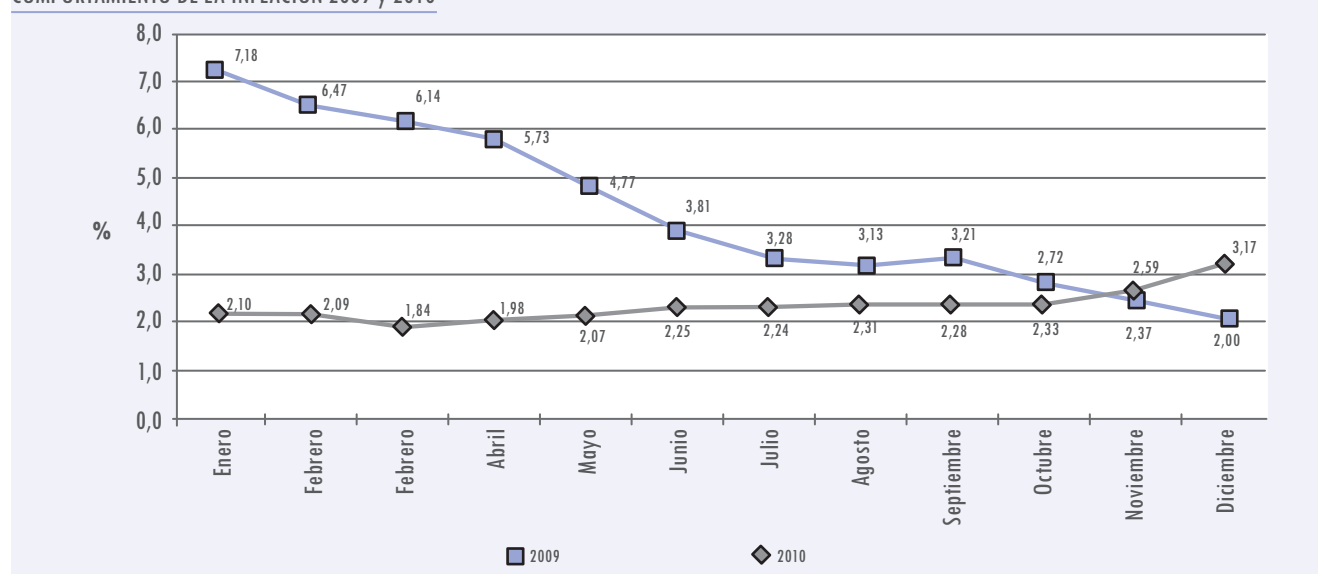
Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	3,30	3,00	14,39	17,96	3,15	1,84	2,51
Febrero	3,66	3,41	14,87	18,54	3,68	3,52	4,01
Marzo	2,89	2,52	15,21	18,89	2,21	2,61	2,10
Abril	2,81	2,80	15,65	19,26	2,37	2,23	1,97
Mayo	1,95	2,20	16,01	19,57	1,54	1,65	1,55
Junio	1,95	1,58	16,37	19,87	0,90	1,20	1,14
Julio	1,35	1,81	16,70	20,12	0,91	0,77	1,51
Agosto	1,58	1,27	16,82	20,37	0,97	0,63	1,10
Septiembre	2,37	1,45	16,96	20,60	1,09	0,84	1,19
Octubre	1,92	1,32	17,11	20,82	1,11	0,88	1,15
Noviembre	2,03	1,22	17,23	21,09	1,11	0,79	0,80
Diciembre	2,52	1,40	17,40	21,33	1,49	0,92	0,72
En año corrido	32,37	26,82	25,13	22,61	22,59	19,46	21,63

Índice de precios al consumidor (Continuación)

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	1,65	1,79	2,21	1,29	1,05	0,80	1,17
Febrero	3,11	3,28	1,70	2,30	1,89	1,26	1,11
Marzo	1,55	2,60	0,94	1,71	1,48	0,71	1,05
Abril	1,62	2,90	0,78	1,00	1,15	0,92	1,15
Mayo	1,62	1,56	0,48	0,52	0,42	0,60	0,49
Junio	1,20	1,22	0,28	-0,02	0,04	0,43	-0,05
Julio	0,83	0,47	0,31	-0,04	0,11	0,02	-0,14
Agosto	1,14	0,03	0,50	0,32	0,26	0,09	0,31
Septiembre	1,26	0,29	0,33	0,43	0,37	0,36	0,22
Octubre	0,96	0,35	0,35	0,15	0,19	0,56	0,06
Noviembre	0,81	0,17	0,48	0,33	0,12	0,78	0,35
Diciembre	0,61	0,91	0,53	0,46	0,34	0,27	0,61
En año corrido	17,68	16,70	9,23	8,75	7,65	6,99	6,49

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	0,89	0,82	0,54	0,77	1,06	0,59	0,69
Febrero	1,20	1,02	0,66	1,17	1,51	0,84	0,83
Marzo	0,98	0,77	0,70	1,21	0,81	0,50	0,25
Abril	0,46	0,44	0,45	0,90	0,71	0,32	0,46
Mayo	0,38	0,41	0,33	0,30	0,93	0,01	0,10
Junio	0,60	0,40	0,30	0,12	0,86	-0,06	0,11
Julio	-0,03	0,05	0,41	0,17	0,48	-0,04	-0,04
Agosto	0,03	0,00	0,39	-0,13	0,19	0,04	0,11
Septiembre	0,30	0,43	0,29	0,08	-0,19	-0,11	-0,14
Octubre	-0,01	0,23	-0,14	0,01	0,35	-0,13	-0,09
Noviembre	0,28	0,11	0,24	0,47	0,28	-0,07	0,19
Diciembre	0,30	0,07	0,23	0,49	0,44	0,08	0,65
En año corrido	5,50	4,85	4,48	5,69	7,67	2,00	3,17

COMPORTAMIENTO DE LA INFLACIÓN 2009 y 2010



Fuente: DANE
Elaboró: UPME - Subdirección de Planeación Minera

INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR Mensual
Total nacional clasificación CIU

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metálicos	Minerales No Metálicos
1990	Diciembre	55,80	53,12	37,17	53,56
	Enero	55,80	53,77	33,80	55,36
1991	Febrero	53,38	50,98	34,02	55,46
	Marzo	53,38	49,50	33,81	55,86
	Abril	53,38	42,70	37,53	56,42
	Mayo	53,38	39,95	37,62	56,23
	Junio	53,38	42,45	37,92	54,90
	Julio	58,82	40,76	38,15	55,07
	Agosto	58,82	41,83	38,38	55,05
	Septiembre	58,82	41,83	37,98	55,22
	Octubre	58,82	45,20	42,34	54,96
	Noviembre	58,82	44,69	42,30	55,08
	Diciembre	58,82	46,93	42,21	55,09
	1992	Enero	58,82	51,84	42,26
Febrero		58,82	51,12	41,63	63,89
Marzo		69,93	49,69	44,58	63,50
Abril		69,93	49,69	43,95	64,16
Mayo		69,93	47,22	44,53	63,82
Junio		69,93	48,76	44,53	63,72
Julio		69,93	48,00	44,35	69,99
Agosto		69,93	46,73	44,85	72,39
Septiembre		83,01	47,01	45,25	71,78
Octubre		83,01	47,00	45,52	71,79
Noviembre		83,01	48,57	52,17	71,94
Diciembre		83,01	47,01	52,28	71,82
1993	Enero	83,01	53,27	55,67	71,89
	Febrero	96,08	52,33	55,70	70,85
	Marzo	96,08	52,31	56,24	71,03
	Abril	96,08	52,56	55,77	82,78
	Mayo	96,08	51,99	56,37	83,04
	Junio	99,02	53,70	56,52	83,00
	Julio	99,02	52,15	57,06	82,72
	Agosto	99,02	52,31	56,77	82,74
	Septiembre	99,02	50,94	56,06	82,99
	Octubre	104,08	52,26	59,61	83,18
	Noviembre	104,08	50,57	59,58	82,14
	Diciembre	104,08	50,57	59,65	82,07
1994	Enero	104,08	45,24	59,67	81,78
	Febrero	104,08	45,47	59,66	82,24
	Marzo	110,13	49,05	59,93	82,43
	Abril	110,13	50,05	59,87	82,44
	Mayo	110,13	47,99	60,06	82,22
	Junio	110,13	50,91	63,54	82,20
	Julio	110,13	52,22	63,27	81,96
	Agosto	110,13	54,02	63,27	81,86
	Septiembre	110,13	55,55	63,68	82,08
	Octubre	110,13	53,64	63,67	82,55
	Noviembre	110,13	53,54	63,66	82,31
	Diciembre	110,13	53,54	63,64	82,59

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales No Metálicos
1995	Enero	110,13	57,46	63,63	82,80
	Febrero	110,13	57,46	63,75	83,57
	Marzo	110,13	60,37	64,12	83,68
	Abril	110,13	59,82	64,23	82,30
	Mayo	110,13	62,43	64,56	82,14
	Junio	110,13	64,24	64,56	82,12
	Julio	110,13	64,24	64,74	82,24
	Agosto	110,13	64,74	64,99	82,47
	Septiembre	110,13	62,98	65,38	82,54
	Octubre	110,13	62,98	65,55	82,77
	Noviembre	110,13	62,98	65,75	83,31
	Diciembre	110,13	65,66	65,75	83,33
1996	Enero	110,13	65,68	66,25	84,06
	Febrero	110,13	72,81	66,80	83,95
	Marzo	110,13	72,81	67,11	84,79
	Abril	110,13	74,27	81,14	85,19
	Mayo	110,13	79,29	67,18	85,51
	Junio	110,13	72,71	67,16	85,59
	Julio	110,13	73,81	67,08	85,49
	Agosto	110,13	75,36	67,07	85,17
	Septiembre	110,13	74,46	66,97	84,28
	Octubre	110,13	77,79	66,97	84,11
	Noviembre	110,13	79,60	66,94	84,63
	Diciembre	110,13	80,23	67,12	84,50
1997	Enero	110,13	80,23	73,00	84,62
	Febrero	94,67	82,89	72,75	85,42
	Marzo	94,67	78,31	67,07	90,38
	Abril	94,67	80,94	67,03	91,21
	Mayo	94,67	74,82	67,17	91,45
	Junio	94,67	75,49	67,11	91,84
	Julio	94,67	75,58	66,37	92,43
	Agosto	94,67	73,96	66,75	92,93
	Septiembre	94,67	74,64	67,19	95,28
	Octubre	94,67	76,72	73,84	97,60
	Noviembre	94,67	81,24	73,62	98,18
	Diciembre	94,67	85,30	73,54	94,56
1998	Enero	94,67	85,30	73,43	94,44
	Febrero	94,67	86,25	74,04	95,00
	Marzo	94,67	86,25	74,09	95,62
	Abril	94,67	86,25	97,05	95,48
	Mayo	94,67	79,71	97,00	95,60
	Junio	94,67	73,59	96,59	95,62
	Julio	94,67	71,44	96,56	95,46
	Agosto	94,67	71,44	96,52	95,63
	Septiembre	94,67	64,38	97,43	96,66
	Octubre	94,67	68,32	98,06	97,23
	Noviembre	101,96	76,72	98,04	97,32
	Diciembre	101,96	74,26	97,63	96,88
1999	Enero	101,96	74,26	97,57	97,20
	Febrero	101,96	75,87	98,06	97,94
	Marzo	100,00	77,60	98,16	97,98
	Abril	100,00	85,34	97,60	98,11
	Mayo	100,00	94,65	99,86	98,85
	Junio	100,00	100,00	100,00	100,00
	Julio	103,19	104,04	106,82	100,40
	Agosto	103,84	104,04	106,87	99,36
	Septiembre	104,91	104,32	113,61	98,38
	Octubre	104,95	104,79	131,68	98,42
	Noviembre	104,58	105,66	125,38	98,45
	Diciembre	103,99	107,70	119,10	98,39

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metálicos	Minerales No Metálicos
2000	Enero	111,08	111,34	120,53	99,37
	Febrero	111,39	112,28	134,50	100,54
	Marzo	111,45	114,74	127,74	98,56
	Abril	111,80	115,05	128,45	98,55
	Mayo	111,83	126,42	132,11	101,17
	Junio	111,21	136,23	140,44	101,33
	Julio	111,65	151,81	142,02	101,37
	Agosto	111,92	149,82	142,29	101,35
	Septiembre	112,18	163,09	145,97	101,39
	Octubre	111,80	159,19	149,95	100,55
	Noviembre	111,39	159,20	144,58	102,06
	Diciembre	111,88	158,70	148,18	100,30
2001	Enero	115,80	174,16	150,90	102,89
	Febrero	118,87	180,75	147,59	102,90
	Marzo	119,24	166,49	150,44	103,18
	Abril	119,70	179,23	150,32	103,27
	Mayo	119,95	192,39	156,18	103,32
	Junio	119,52	174,37	153,08	103,29
	Julio	119,51	167,43	152,94	103,18
	Agosto	119,35	169,85	151,90	103,13
	Septiembre	119,76	169,37	152,01	103,19
	Octubre	119,68	152,93	151,90	103,22
	Noviembre	115,78	150,32	145,40	103,19
	Diciembre	115,74	153,11	145,14	103,17
2002	Enero	115,42	150,16	141,81	103,78
	Febrero	115,54	157,77	151,86	104,54
	Marzo	115,50	169,97	148,92	105,81
	Abril	115,30	175,48	153,36	105,78
	Mayo	115,77	181,03	156,25	105,69
	Junio	116,31	177,06	166,71	105,66
	Julio	117,68	193,36	172,61	106,35
	Agosto	118,97	208,49	179,50	107,79
	Septiembre	119,89	223,69	188,60	108,18
	Octubre	120,55	225,35	197,40	108,07
	Noviembre	119,68	204,85	191,20	108,15
	Diciembre	122,60	228,32	204,83	108,22
2003	Enero	123,46	256,36	220,13	111,07
	Febrero	128,62	270,69	225,20	116,59
	Marzo	128,68	257,04	224,31	116,39
	Abril	128,40	230,96	210,73	118,61
	Mayo	127,80	225,96	217,82	119,43
	Junio	127,51	235,60	220,84	119,69
	Julio	127,87	241,04	221,29	119,65
	Agosto	127,93	247,71	227,23	117,53
	Septiembre	132,97	228,60	228,78	117,40
	Octubre	133,14	244,81	232,48	119,75
	Noviembre	132,99	245,63	239,92	119,94
	Diciembre	132,82	245,17	246,90	119,86
2004	Enero	132,54	251,85	247,62	121,35
	Febrero	138,00	251,79	251,55	128,66
	Marzo	138,62	255,89	245,30	130,05
	Abril	158,35	253,75	245,92	130,22
	Mayo	172,02	286,90	239,89	130,22
	Junio	177,89	278,04	241,86	130,08
	Julio	183,09	286,48	249,14	129,55
	Agosto	184,87	300,19	238,49	129,40
	Septiembre	207,11	304,45	234,61	128,92
	Octubre	208,40	338,13	241,97	128,88
	Noviembre	212,30	309,52	251,80	128,81
	Diciembre	211,28	275,71	236,64	129,22

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales No Metálicos
2005	Enero	210,86	290,47	230,45	132,73
	Febrero	215,74	300,09	230,32	133,65
	Marzo	215,86	330,77	237,91	133,56
	Abril	223,45	324,63	231,29	134,04
	Mayo	224,63	314,32	232,19	134,86
	Junio	224,56	339,36	233,10	137,83
	Julio	224,48	347,79	227,23	138,27
	Agosto	224,32	372,36	235,45	138,35
	Septiembre	224,20	372,84	234,75	138,11
	Octubre	224,18	358,77	241,90	138,15
	Noviembre	224,06	339,79	242,11	138,13
	Diciembre	224,04	341,85	251,87	137,97
2006	Enero	223,99	367,05	273,99	138,56
	Febrero	237,85	350,13	266,92	139,29
	Marzo	182,93	361,89	269,35	139,50
	Abril	181,91	396,95	297,03	140,33
	Mayo	182,63	416,50	344,89	140,01
	Junio	183,54	432,48	319,70	140,18
	Julio	188,20	451,96	369,13	138,57
	Agosto	187,26	432,45	333,84	138,47
	Septiembre	195,46	387,86	326,17	140,76
	Octubre	195,18	363,97	328,00	141,67
	Noviembre	194,56	356,45	327,80	142,25
	Diciembre	194,31	367,11	339,42	143,51
2007	Enero	194,31	368,10	339,26	143,09
	Febrero	194,31	366,65	337,98	143,00
	Marzo	209,15	364,43	337,94	143,48
	Abril	209,16	364,62	337,85	144,81
	Mayo	209,16	389,87	337,69	143,69
	Junio	209,16	424,01	337,62	143,05
	Julio	209,16	390,49	337,62	143,37
	Agosto	209,16	361,64	337,52	145,09
	Septiembre	209,16	424,97	337,42	145,33
	Octubre	209,16	462,82	337,52	146,16
	Noviembre	209,16	505,40	337,59	146,19
	Diciembre	208,30	568,73	331,95	146,15
2008	Enero	234,09	569,64	355,64	147,36
	Febrero	235,15	572,80	353,88	148,52
	Marzo	257,99	574,01	350,55	149,49
	Abril	245,76	573,43	349,87	149,05
	Mayo	251,34	603,75	323,37	147,77
	Junio	255,36	667,85	317,49	148,23
	Julio	289,54	687,30	331,21	148,68
	Agosto	296,91	703,27	305,78	148,55
	Septiembre	278,02	727,02	324,04	150,90
	Octubre	215,92	725,41	380,66	152,06
	Noviembre	205,50	689,36	361,89	153,23
	Diciembre	194,00	637,60	369,22	153,73
2009	Enero	194,00	453,23	363,93	153,79
	Febrero	206,88	508,19	430,69	158,75
	Marzo	170,20	452,50	435,98	158,64
	Abril	169,32	451,77	408,19	157,83
	Mayo	166,39	453,20	393,93	156,96
	Junio	162,15	567,55	378,66	162,28
	Julio	160,05	545,78	370,92	161,92
	Agosto	159,31	511,02	365,25	161,42
	Septiembre	156,94	507,09	372,14	161,22
	Octubre	152,49	521,22	377,84	158,92
	Noviembre	154,92	551,77	399,12	159,05
	Diciembre	156,57	567,96	428,52	159,32

Índice de precios al productor (Continuación)

Período		Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales No Metálicos
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
	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	

Fuente: Banco de la República

POBLACIÓN PROYECTADA A NIVEL NACIONAL Y DEPARTAMENTAL 2005-2020

Departamento	2005	2010	2015	2020
Nacional	42.888.592	45.508.205	48.202.617	50.912.429
Antioquia	5.682.276	6.066.377	6.456.763	6.845.640
Atlántico	2.166.156	2.314.447	2.461.001	2.601.116
Bogotá	6.840.116	7.363.782	7.878.783	8.380.801
Bolívar	1.878.993	1.979.781	2.097.086	2.219.461
Boyacá	1.255.311	1.267.597	1.276.367	1.286.996
Caldas	968.740	978.362	988.003	997.890
Caquetá	420.337	447.723	477.619	508.534
Cauca	1.268.937	1.318.983	1.379.070	1.437.141
Cesar	903.279	966.420	1.028.880	1.089.783
Córdoba	1.467.929	1.582.187	1.709.047	1.837.991
Cundinamarca	2.280.037	2.477.036	2.680.041	2.887.005
Chocó	454.030	476.173	500.076	525.528
Huila	1.011.418	1.083.200	1.154.804	1.225.260
La Guajira	681.575	818.695	957.814	1.093.733
Magdalena	1.149.917	1.201.386	1.259.667	1.326.341
Meta	783.168	870.876	961.292	1.053.871
Nariño	1.541.956	1.639.569	1.744.275	1.851.658
Norte de Santander	1.243.975	1.297.842	1.355.723	1.414.032
Quindío	534.552	549.624	565.266	581.534
Risaralda	897.509	925.105	951.945	978.182
Santander	1.957.789	2.010.404	2.061.095	2.110.608
Sucre	772.010	810.650	851.526	894.734
Tolima	1.365.342	1.387.641	1.408.274	1.427.423
Valle del Cauca	4.161.425	4.382.939	4.613.377	4.852.896
Arauca	232.118	247.541	262.315	275.814
Casanare	295.353	325.596	356.438	387.822
Putumayo	310.132	326.093	345.204	369.332
San Andrés	70.554	73.320	76.442	79.693
Amazonia	293.658	318.856	344.424	371.610
Total	42.888.592	45.508.205	48.202.617	50.912.429

Fuente: DANE. Grupo de Proyecciones 2007
Censo General año 2005
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA - I.E.D. 2001-2010 I Trimestre
 Millones de US\$

Sector	2001	2002	2003 pr	2004 pr	2005 p	2006 p	2007 p	2008 p	2009 p	2010 p
Sector petrolero	520,8	449,1	277,9	494,9	1.124,6	1.995,0	3.333,2	3.404,7	2.428,2	2.862,0
Minas y Canteras (incluye carbón)	523,7	466,2	627,4	1.246,4	2.157,2	1.782,5	1.100,2	1.798,3	3.025,0	2.054,6
Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	12,5	-5,1	8,0	3,3	6,3	8,0	40,1	41,0	27,9	52,1
Manufactureras	244,2	308,1	289,0	188,2	5.513,0	803,0	1.866,5	1.747,7	621,1	593,8
Electricidad, Gas Y Agua	-70,8	134,7	68,2	88,5	-251,2	-140,8	-78,6	156,3	-977,3	34,8
Construcción	83,8	-4,2	-8,0	73,5	146,3	156,3	210,2	380,1	261,5	262,0
Comercio, Restaurantes Y Hoteles	204,6	115,9	222,0	202,0	304,8	523,2	803,1	1.048,8	594,3	445,5
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	415,7	345,4	-47,3	481,3	1.020,5	1.060,6	414,4	852,7	347,9	-588,9
Establecimientos Financieros	560,3	293,0	242,9	243,8	246,5	464,2	1.319,4	1.095,1	720,4	945,1
Servicios Comunales	30,1	30,5	40,4	-6,3	-16,1	4,0	40,2	71,5	88,2	98,9
TOTAL	2525	2133,7	1720,5	3015,6	10252,0	6656,0	9048,7	10596,4	7137,3	6759,9

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 y 2009

DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS 2001 - 2010
 Millones de US \$

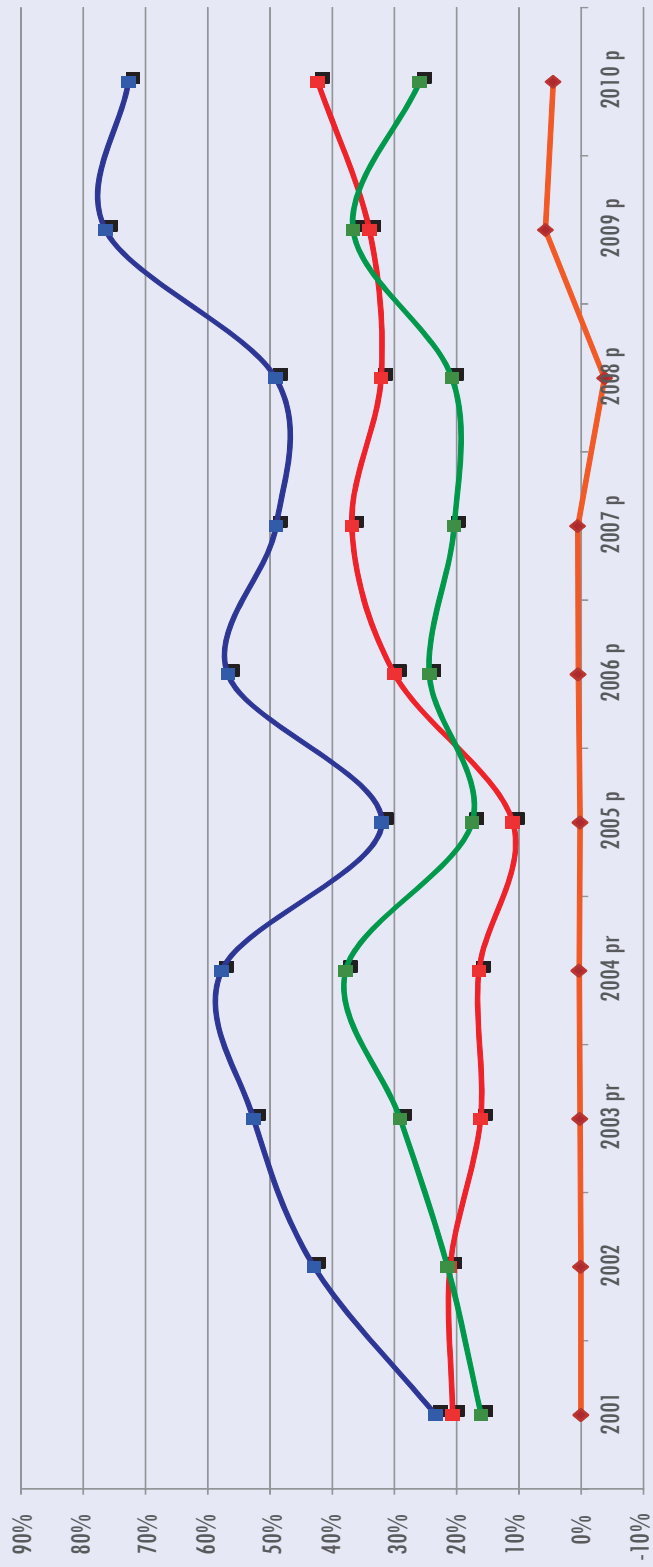
ACTIVIDAD	2001	2002	2003 pr	2004 pr	2005 p	2006 p	2007 p	2008 p	2009 p	2010 p
EXPLORACION DE MINAS Y CANTERAS	590,5	915,3	905,4	1.741,3	3.281,8	3.777,5	4.433,4	5.203,0	5.453,2	4.916,6
Sector Petrolero	521	449,1	277,9	494,9	1.124,6	1.995,0	3.333,2	3.404,7	2.428,2	2.862,0
Extracción de carbón, lignito y turba	405	458,2	500,5	1.141,0	1.795,4	1.623,5	1.844,5	2.198,6	2.615,2	1.751,5
Extracción de minerales metalíferos	0,7	1,3	3,3	9,9	18,5	30,5	49,9	-400,3	409,8	303,1
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	118	6,7	123,7	95,5	343,4	128,5	-794,2	500,9	560,9	622,0
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	2.524,9	2.133,7	1.720,5	3.015,6	10.252,0	6.656,0	9.048,7	10.596,4	7.137,3	6.759,9
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	23,4%	42,9%	52,6%	57,7%	32,0%	56,8%	49,0%	49,1%	76,4%	72,7%
Participación IED en el Sector Petrolero en Total IED	20,6%	21,0%	16,2%	16,4%	11,0%	30,0%	36,8%	32,1%	34,0%	42,3%
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	16,1%	21,5%	29,1%	37,8%	17,5%	24,4%	20,4%	20,7%	36,6%	25,9%
Participación IED en Extracción de Metales Metalíferos en Total IED	0,0%	0,1%	0,2%	0,3%	0,2%	0,5%	0,6%	-3,8%	5,7%	4,5%

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.

Participaciones



■ Participación IED en Minas y Canteras en Total IED

■ Participación IED en el Sector Petróleo en Total IED

■ Participación IED en Carbón, Lignito y turba en Total IED

■ Participación IED en Extracción de Metales Metalíferos en Total IED

FLUJOS DE INVERSION EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS - Millones de US\$

1994 - 2010

AÑOS	TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufacturera	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunes	
1994	1.446	135	1.312	21	47	536	5	25	113	249	300	15	
1995	968	151	817	-2	-65	521	12	43	7	42	242	16	
1996	I TRIM	540	249	291	3	21	91	54	-2	-3	16	108	2
	II TRIM	491	125	366	5	19	115	74	0	3	20	129	3
	III TRIM	1.041	156	885	16	-1	275	214	13	38	49	274	7
	IV TRIM	1.040	248	792	12	12	250	175	10	41	41	244	7
	TOTAL	3.112	778	2.333	37	51	731	517	20	79	125	755	19
1997	I TRIM	1.115	114	1.000	1	51	136	519	25	15	7	240	7
	II TRIM	1.189	156	1.033	2	58	100	593	26	17	3	226	8
	III TRIM	1.558	104	1.454	4	88	127	856	34	37	13	284	10
	IV TRIM	1.700	8	1.692	5	104	150	993	38	48	20	321	12
	TOTAL	5.562	382	5.180	12	302	514	2.962	124	116	43	1.072	37
1998	I TRIM	665	51	614	3	-2	124	18	-17	32	240	192	24
	II TRIM	400	58	342	6	-6	121	58	-13	72	-47	117	35
	III TRIM	842	54	789	12	3	233	188	-13	39	22	239	67
	IV TRIM	922	-71	993	3	-1	307	409	-9	48	49	118	68
	TOTAL	2.829	92	2.737	24	-6	785	672	-52	191	263	665	195
1999	I TRIM	505	96	409	10	120	77	16	14	18	34	97	23
	II TRIM	510	-77	587	6	110	249	1	0	31	37	121	31
	III TRIM	221	-266	487	8	114	80	-196	-7	252	33	175	27
	IV TRIM	272	-264	536	7	119	99	-127	-8	33	85	281	47
	TOTAL	1.508	-511	2.019	30	464	505	-306	-1	334	189	674	129
2000 pr	I TRIM	388	-92	479	-1	76	121	26	-2	1	66	185	8
	II TRIM	573	-37	610	0	90	110	-40	-8	-6	357	75	31
	III TRIM	761	-139	900	2	5	199	18	0	3	239	417	17
	IV TRIM	673	-116	789	-2	335	84	9	-11	11	214	115	32
	TOTAL	2.395	-384	2.779	0	507	514	13	-21	10	876	792	88
2001 pr	I TRIM	558	92	466	0	110	65	2	18	22	105	140	4
	II TRIM	1.035	326	709	0	140	50	105	23	33	182	173	3
	III TRIM	234	-2	237	7	128	76	-268	22	127	39	110	-3
	IV TRIM	698	105	593	6	145	53	91	21	23	90	138	26
	TOTAL	2.525	521	2.004	12	524	244	-71	84	205	416	560	30
2002	I TRIM	1.375	227	466	0	97	54	69	-3	-2	370	82	14
	II TRIM	1.310	206	709	-6	124	100	35	2	53	-8	86	10
	III TRIM	434	-19	237	-1	106	57	18	-3	29	-13	11	13
	IV TRIM	1.019	35	593	2	140	97	13	-1	36	-4	114	-7
	TOTAL	4.138	449	2.004	-5	466	308	135	-4	116	345	293	31
2003 pr	I TRIM	785	20	466	1	138	69	19	-1	23	-4	49	4
	II TRIM	1.228	132	709	2	154	79	10	-5	87	15	47	-1
	III TRIM	778	112	237	2	156	82	32	-9	70	15	74	6
	IV TRIM	933	14	593	3	179	59	7	6	41	-73	72	31
	TOTAL	3.725	278	2.004	8	627	289	68	-8	222	-47	243	40
2004 pr	I TRIM	1.147	71	466	0	323	31	26	15	50	146	22	-1
	II TRIM	1.456	196	709	3	296	34	22	23	48	84	41	2
	III TRIM	1.122	175	237	0	342	73	38	18	53	120	71	-3
	IV TRIM	1.294	54	593	1	286	51	3	17	52	132	111	-4
	TOTAL	5.020	495	2.004	3	1.246	188	88	74	202	481	244	-6

Flujos de inversión extranjera directa en Colombia según actividad económica - balanza de pagos (Continuación)

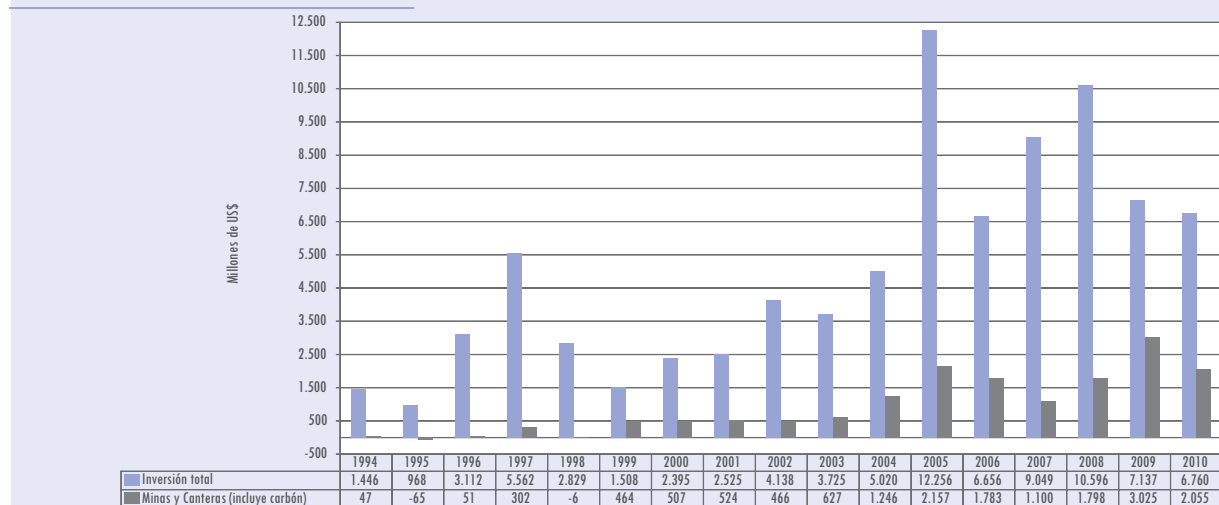
2005	I TRIM	1.356	173	466	3	565	39	10	25	75	36	-46	10
	II TRIM	2.321	431	709	1	533	418	-29	40	77	5	116	21
	III TRIM	1.213	270	237	2	520	255	-231	44	74	16	35	-9
	IV TRIM	7.366	250	593	0	539	4.800	-1	38	79	964	142	-38
	TOTAL	12.256	1.125	2.004	6	2.157	5.513	-251	146	305	1.021	246	-16
2006	I TRIM	1.199	348	851	-3	423	197	-5	38	107	137	-29	-13
	II TRIM	1.786	590	1.196	-1	321	203	-69	46	121	428	140	6
	III TRIM	1.666	529	1.137	2	484	222	8	48	121	92	157	2
	IV TRIM	2.006	528	1.477	10	554	181	-74	23	175	403	196	8
	TOTAL	6.656	1.995	4.661	8	1.783	803	-141	156	523	1.061	464	4
2007	I TRIM	2.059	663	1.396	14	-3	877	6	48	247	69	131	7
	II TRIM	2.226	1.282	944	4	-84	263	-27	60	281	60	377	10
	III TRIM	2.364	710	1.654	12	535	424	16	46	98	121	393	9
	IV TRIM	2.400	679	1.721	10	652	303	-74	56	177	165	418	14
	TOTAL	9.049	3.333	5.716	40	1.100	1.867	-79	210	803	414	1.319	40
2008	I TRIM	2.860	754	2.106	7	638	329	11	80	446	325	256	14
	II TRIM	2.547	1.261	1.286	12	110	578	45	92	158	127	145	18
	III TRIM	2.605	597	2.008	12	664	407	49	129	208	212	299	27
	IV TRIM	2.584	792	1.792	9	387	434	51	79	236	189	395	13
	TOTAL	10.596	3.405	7.192	41	1.798	1.748	156	380	1.049	853	1.095	72
2009	I TRIM	2.232	542	1.691	4	414	546	40	53	65	181	375	14
	II TRIM	2.807	921	1.886	8	1.001	302	31	54	153	155	166	15
	III TRIM	1.245	695	550	7	736	-535	76	67	138	71	-50	41
	IV TRIM	854	271	583	9	874	308	-1.124	88	239	-59	229	19
	TOTAL	7.137	2.428	4.709	28	3.025	621	-977	262	594	348	720	88
2010	I TRIM	1.605	624	981	3	566	119	26	61	71	16	125	-6
	II TRIM	1.948	702	1.247	17	412	284	-140	55	135	41	422	21
	III TRIM	2.046	654	1.392	24	656	196	65	72	156	-7	230	0
	IV TRIM	1.160	882	278	8	420	-5	83	74	84	-638	169	84
	TOTAL	6.760	2.862	3.898	52	2.055	594	35	262	446	-589	945	99

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.

Nota: Se han realizado ajustes para los años 2008 y 2009

INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA



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.



INDICADORES INTERNACIONALES

RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO 1990 - 2009

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	33,8	32,1	31,2	30,2	29,6	29,8	29,8	30,5	28,6	29,7	30,4	30,4	30,7	29,4	29,3	29,9	29,4	30,5	28,4	28,4
Canadá	11,2	10,9	10,3	10,0	10,4	10,5	11,0	10,7	15,1	18,3	18,3	17,8	17,6	16,8	16,6	17,1	27,7	28,2	33,2	33,2
México	51,3	50,9	51,2	50,8	49,8	48,8	48,5	47,8	21,6	21,5	20,2	18,8	17,2	16,0	14,8	13,7	12,8	12,2	11,9	11,7
Total Norte América	96,3	93,9	92,7	91,0	89,8	89,0	89,3	89,0	65,3	69,5	68,9	67,0	65,5	62,2	60,7	60,7	70,0	70,8	73,4	73,3
Argentina	1,6	1,7	2,0	2,2	2,3	2,4	2,6	2,6	2,8	3,1	3,0	2,9	2,8	2,7	2,5	2,2	2,6	2,6	2,5	2,5
Brasil	4,5	4,8	5,0	5,0	5,4	6,2	6,7	7,1	7,4	8,2	8,5	8,5	9,8	10,6	11,2	11,8	12,2	12,6	12,8	12,9
Colombia	2,0	1,9	3,2	3,2	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,0	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,7	2,0
Ecuador	1,4	1,5	3,2	3,7	3,5	3,4	3,5	3,7	4,1	4,4	4,6	4,6	5,1	5,1	5,1	4,9	4,5	4,0	6,5	6,5
Perú	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Trinidad y Tobago	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8
Venezuela	60,1	62,6	63,3	64,4	64,9	66,3	72,7	74,9	76,1	76,8	76,8	77,7	77,3	77,2	79,7	80,0	87,3	99,4	172,3	172,3
Otros Sur y Centro América	0,6	0,6	0,6	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4
Total Sur y Centro América	71,5	74,6	78,8	80,7	81,5	83,7	90,7	93,4	95,6	97,8	97,9	98,8	100,1	100,2	103,2	103,4	111,4	123,4	199,2	199,5
Azerbaiyán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	1,2	1,2	1,2	1,2	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Dinamarca	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,8	0,9
Italia	0,8	0,8	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	0,9
Kazajistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	25,0	25,0	25,0	39,6	39,6	39,6	39,6	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Noruega	8,6	8,8	9,7	9,6	9,7	10,8	11,7	12,0	11,7	10,9	11,4	11,6	10,4	10,1	9,7	9,7	8,5	8,2	7,5	7,1
Rumania	1,5	1,5	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Rusia	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	55,8	59,2	59,6	64,6	73,9	76,2	75,8	76,6	73,5	74,1	74,3	74,2
Turkmenistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
Reino Unido	4,0	4,2	4,6	4,5	4,3	4,5	5,0	5,2	5,1	5,0	4,7	4,5	4,5	4,3	4,0	3,9	3,6	3,4	3,1	3,1
Uzbekistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	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	65,3	65,0	64,6	64,3	63,9	63,7	63,5	68,0	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2
Total Europa y Euro Asia	80,8	80,9	81,5	80,7	80,5	81,7	82,8	88,0	104,9	107,8	108,5	128,2	141,4	143,4	142,1	142,8	138,3	138,3	137,2	136,9
Irán	92,9	92,9	92,9	92,9	94,3	93,7	92,6	92,6	93,7	93,1	99,5	99,1	130,7	133,3	132,7	137,5	138,4	138,2	137,6	137,6
Iraq	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	112,0	112,5	112,5	112,5	112,5	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
Kuwait	97,0	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	99,0	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
Oman	4,4	4,4	4,7	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,7	5,8	5,9	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Qatar	3,0	3,0	3,1	3,1	3,5	3,7	3,7	12,5	13,5	13,1	16,9	16,8	27,6	27,0	26,9	27,9	27,4	27,3	26,8	26,8

Reservas probadas de petróleo (Continuación)

Miles de millones de Barriles	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	
Arabia Saudita	260,3	260,9	261,2	261,4	261,4	261,5	261,4	261,5	261,5	262,8	262,8	262,7	262,8	262,7	264,3	264,2	264,3	264,2	264,1	264,6	
Siria	1,9	3,0	3,0	3,0	2,7	2,6	2,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	3,2	3,0	3,0	2,5	2,5	2,5
Emiratos Arabes Unidos	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	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	97,8	97,8
Yemen	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,9	1,9	2,4	2,4	2,9	2,9	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	2,7	
Otros Medio Oriente	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Total Medio Oriente	659,6	660,8	661,6	661,9	663,6	663,3	674,0	683,2	685,2	685,8	696,7	698,7	741,3	745,7	750,1	755,5	755,9	754,9	753,7	754,2	
Argelia	9,2	9,2	9,2	9,2	10,0	10,0	10,8	11,2	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,8	11,8	12,3	12,3	12,2	12,2	12,2	
Angola	1,6	1,4	1,3	1,9	3,0	3,1	3,7	3,9	4,0	5,1	6,0	6,5	8,9	8,8	9,0	9,0	9,0	13,5	13,5	13,5	
Chad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
República del Congo	0,8	0,7	0,7	0,7	1,4	1,3	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
Egipto	3,5	3,5	3,4	3,4	3,9	3,8	3,8	3,7	3,8	3,8	3,6	3,7	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7	4,1	4,2	4,4	
Guinea Ecuatorial	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	1,1	1,1	1,3	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	
Gabón	0,9	0,9	0,8	0,7	1,4	1,5	2,8	2,7	2,6	2,6	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,2	3,2	3,7	3,7	
Libia	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	36,0	36,0	36,0	39,1	39,1	41,5	41,5	43,7	44,3	44,3	
Nigeria	17,1	20,0	21,0	21,0	21,0	20,8	20,8	20,8	22,5	29,0	29,0	31,5	34,3	35,3	35,9	36,2	36,2	36,2	37,2	37,2	
Sudán	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,7	0,7	6,3	6,4	6,4	6,6	6,7	6,7	6,7	
Túnez	1,7	0,4	0,5	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Otros Africa	0,9	0,8	0,8	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Total Africa	58,7	60,4	61,1	61,2	65,0	72,0	74,9	75,3	77,2	84,7	93,4	96,8	101,7	112,3	113,8	117,0	117,3	125,3	127,5	127,7	
Australia	3,2	3,2	3,2	3,3	3,8	3,8	3,8	4,0	4,8	4,7	4,9	5,0	4,6	3,7	3,9	3,7	3,5	3,4	4,2	4,2	
Brunei	1,1	1,2	1,1	1,3	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	
China	16,0	15,5	15,2	16,4	16,2	16,3	16,4	17,0	17,4	15,1	15,2	15,4	15,5	15,5	15,5	15,6	15,6	15,5	14,8	14,8	
India	5,6	6,1	5,9	5,9	5,8	5,5	5,5	5,6	5,4	5,0	5,3	5,5	5,6	5,7	5,6	5,9	5,7	5,5	5,8	5,8	
Indonesia	5,4	5,9	5,6	5,2	5,0	5,0	4,7	4,9	5,1	5,2	5,1	5,1	4,7	4,7	4,3	4,2	4,4	4,0	3,7	4,4	
Malasia	3,6	3,7	5,1	5,0	5,2	5,2	5,0	5,0	4,7	5,0	4,5	4,5	4,5	4,8	5,2	5,3	5,4	5,5	5,5	5,5	
Tailandia	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Vietnam	0,2	0,2	0,4	0,6	0,6	0,8	0,9	1,2	1,9	1,8	2,0	2,2	2,8	3,0	3,1	3,1	3,3	3,4	4,7	4,5	
Otros Asia Pacifico	1,0	0,9	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,3	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,3	
Total Asia Pacifico	36,3	37,0	37,7	38,7	39,2	39,2	38,8	40,4	42,0	39,9	40,1	40,5	40,6	40,5	40,6	40,7	40,8	40,2	41,7	42,2	
Total Mundo	1003,2	1007,6	1013,3	1014,3	1019,5	1029,0	1050,6	1069,3	1070,2	1085,6	1105,5	1130,0	1190,7	1204,3	1210,4	1220,2	1233,5	1252,9	1332,7	1333,8	

n/a: No disponible
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

CAPACIDAD DE REFINERÍA DE PETRÓLEO 1990 - 2009

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	15680	15700	15120	15030	15434	15333	15452	15711	16261	16512	16595	16785	16757	16894	17125	17339	17443	17594	17672	17688
Canadá	1920	1903	1911	1824	1832	1792	1807	1811	1844	1861	1861	1917	1923	1959	1915	1896	1914	1907	1951	1976
México	1595	1448	1448	1444	1444	1444	1444	1449	1449	1449	1481	1481	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463
Total Norte América	19195	19051	18479	18298	18710	18569	18703	18971	19554	19822	19,937	20183	20143	20316	20503	20698	20821	20964	21086	21127
Argentina	687	691	691	685	660	645	648	650	648	643	626	619	619	620	623	627	623	634	634	635
Brasil	1440	1445	1444	1429	1473	1481	1481	1750	1768	1796	1849	1849	1854	1915	1915	1916	1916	1935	2045	2066
Antillas Holandesas y Aruba	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Venezuela	1186	1196	1202	1202	1205	1212	1212	1212	1215	1248	1291	1291	1291	1291	1306	1311	1311	1311	1311	1311
Otros Sur y Centro América	2376	2399	2448	2416	2343	2225	2187	2232	2165	2203	2212	2194	2234	2223	2229	2245	2259	2309	2362	2355
Total Sur y Centro América	6009	6051	6105	6052	6001	5883	5848	6164	6116	6210	6298	6273	6318	6369	6419	6429	6509	6672	6687	
Bélgica	706	706	692	692	692	692	692	698	732	736	770	785	803	805	782	778	774	745	745	745
Francia	1699	1699	1711	1687	1697	1728	1749	1872	1918	1933	1984	1961	1987	1967	1982	1978	1959	1962	1971	1971
Alemania	2024	2209	2219	2248	2272	2104	2098	2170	2206	2240	2262	2274	2286	2304	2320	2322	2390	2390	2366	2362
Grecia	403	403	367	295	385	403	403	403	403	403	403	412	412	412	412	418	425	425	425	425
Italia	2520	2535	2535	2455	2359	2359	2354	2345	2385	2485	2485	2485	2485	2485	2497	2515	2526	2497	2396	2396
Países Bajos	1207	1225	1254	1197	1197	1257	1234	1261	1261	1277	1277	1278	1282	1282	1284	1274	1274	1236	1280	1280
Noruega	291	288	288	288	288	298	308	308	310	323	318	307	310	310	310	310	310	310	310	310
Rusia	7294	7294	6744	6567	6627	6209	6170	5955	5669	5706	5655	5628	5590	5454	5457	5522	5599	5616	5596	5616
España	1267	1272	1272	1277	1282	1308	1324	1312	1312	1326	1330	1330	1330	1347	1372	1377	1377	1377	1377	1377
Suecia	416	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
Turquía	703	708	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	693	613	613	613	613	613
Reino Unido	1850	1827	1837	1844	1866	1844	1873	1823	1848	1777	1778	1769	1785	1813	1848	1819	1836	1819	1827	1713
Otros Europa y Euro Asia	7529	7435	7027	6965	6863	6448	6193	6155	6250	6156	6002	5912	5754	5691	5687	5650	5537	5568	5619	5691
Total Europa y Euro Asia	27909	28023	27081	26650	26663	25785	25533	25437	25429	25497	25399	25276	25159	25005	25066	24999	25042	24981	24947	24920
Irán	865	980	1050	1145	1280	1290	1290	1345	1495	1597	1597	1597	1597	1607	1642	1642	1727	1772	1805	1860
Iraq	600	373	602	650	650	660	680	710	730	731	740	740	740	740	740	743	665	770	779	804
Kuwait	570	140	380	464	764	824	854	906	921	921	740	759	809	909	931	931	931	931	931	931
Arabia Saudita	1885	1645	1660	1670	1683	1692	1699	1704	1762	1823	1806	1806	1810	1890	2075	2100	2100	2100	2100	2100
Emiratos Arabes Unidos	185	192	202	215	220	220	250	298	235	290	440	674	711	645	620	620	620	625	673	673
Otros Medio Oriente	1155	1168	1163	1146	1146	1150	1150	1150	1155	1168	1168	1170	1248	1248	1248	1248	1283	1339	1345	1491
Total Medio Oriente	5260	4498	5057	5290	5743	5836	5923	6113	6298	6530	6491	6746	6915	7039	7256	7284	7326	7537	7633	7859
Total Africa	2804	2794	2803	2903	2830	2900	2982	2913	2846	2950	2888	3155	3219	3168	3107	3225	3046	3024	3178	3263
Australia	662	677	694	703	708	730	751	793	810	828	828	815	829	756	763	711	694	733	734	734
China	2892	2892	3044	3334	3567	4014	4226	4559	4592	5401	5407	5643	5479	5487	6289	6587	7029	7511	7812	8635
India	1122	1122	1041	1069	1072	1133	1210	1236	1356	2190	2219	2261	2303	2293	2558	2558	2872	2983	2992	3574
Indonesia	866	866	866	866	931	991	991	1016	1096	1119	1127	1127	1092	1057	1057	1057	1127	1157	1068	1106
Japón	4324	4505	4636	4802	4862	5006	5006	5056	5144	5087	5010	4705	4721	4683	4567	4529	4542	4598	4650	4621
Singapur	1060	1085	1115	1160	1158	1273	1245	1246	1246	1246	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1385	1385
Corea del Sur	798	984	1370	1591	1615	1727	1917	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2633	2671	2712	2712
Taiwan	570	570	570	570	570	732	732	732	732	732	732	874	1159	1159	1159	1159	1140	1197	1197	1197
Tailandia	222	222	410	450	477	477	818	867	884	899	899	1064	1068	1068	1068	1078	1125	1125	1175	1240
Otros Asia Pacífico	954	960	961	965	1043	1168	1190	1211	1258	1344	1403	1512	1487	1416	1410	1428	1435	1443	1459	1602
Total Asia Pacífico	13470	13883	14707	15510	16003	17251	18086	19314	19716	21444	21478	21853	21990	21771	22724	22959	23851	24673	25184	26806
Total Mundo	74647	74300	74232	74703	75949	76224	77074	78911	79959	82452	82491	83487	83742	83668	85049	85584	86515	87687	88699	90662

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO 1990 - 2009

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	8914	9076	8868	8583	8389	8322	8295	8269	8011	7731	7733	7669	7626	7400	7228	6895	6841	6847	6734	7196
Canadá	1965	1980	2062	2184	2276	2402	2480	2588	2672	2604	2721	2677	2858	3004	3085	3041	3208	3320	3268	3212
México	2977	3126	3120	3132	3142	3065	3277	3410	3499	3343	3450	3560	3585	3789	3824	3760	3683	3471	3167	2979
Total Norte América	13856	14182	14050	13899	13807	13789	14052	14267	14182	13678	13904	13906	14069	14193	14137	13696	13732	13638	13169	13388
Argentina	517	526	587	630	695	758	823	877	890	847	819	830	818	806	754	725	716	699	682	676
Brasil	650	643	652	664	693	718	807	868	1003	1133	1268	1337	1499	1555	1542	1716	1809	1833	1899	2029
Colombia	439	425	439	454	455	583	625	652	739	816	687	604	577	540	528	526	527	531	587	671
Ecuador	292	307	328	353	388	395	393	397	385	383	409	416	401	427	535	541	545	520	514	495
Perú	130	116	117	127	128	123	121	120	116	107	100	98	98	92	94	111	116	114	120	145
Trinidad y Tobago	150	149	144	134	141	142	141	135	134	141	138	135	155	164	152	171	174	154	149	151
Venezuela	2244	2501	2499	2592	2752	2959	3137	3321	3480	3126	3239	3142	2895	2554	2907	2937	2808	2613	2558	2437
Otros Sur y Centro América	77	77	76	83	90	96	102	108	125	124	130	137	152	153	144	143	141	143	140	141
Total Sur y Centro América	4499	4744	4842	5037	5342	5774	6149	6479	6872	6677	6789	6699	6595	6291	6656	6871	6835	6606	6649	6745
Azerbaiyán	254	240	228	207	193	185	183	182	231	279	282	301	311	313	315	452	654	869	915	1033
Dinamarca	121	142	157	168	185	186	208	230	238	299	363	348	371	368	390	377	342	311	287	265
Italia	97	90	93	96	102	109	113	124	117	104	95	86	115	116	113	127	120	122	108	95
Kazajistán	551	569	549	490	430	434	474	536	537	631	744	836	1018	1111	1297	1356	1426	1484	1554	1682
Noruega	1716	1955	2217	2377	2693	2903	3232	3280	3138	3139	3346	3418	3333	3264	3189	2969	2779	2550	2451	2342
Rumania	169	146	142	144	145	145	142	141	137	133	131	130	127	123	119	114	105	99	98	93
Rusia	10405	9326	8038	7173	6419	6288	6114	6227	6169	6178	6536	7056	7698	8544	9287	9552	9769	9978	9888	10032
Turkmenistán	120	113	109	92	87	84	90	108	129	143	144	162	182	202	193	192	186	198	205	206
Reino Unido	1918	1919	1981	2119	2675	2749	2735	2702	2807	2909	2667	2476	2463	2257	2028	1809	1636	1638	1526	1448
Uzbekistán	69	69	79	94	124	172	174	182	191	191	177	171	171	166	152	126	125	114	114	107
Otros Europa y Euro Asia	686	684	646	600	608	575	546	524	506	474	465	465	501	509	496	468	455	448	425	400
Total Europa y Euro Asia	16106	15252	14239	13561	13662	13830	14011	14235	14199	14480	14950	15450	16289	16973	17579	17541	17595	17810	17572	17702
Irán	3270	3500	3523	3712	3730	3744	3759	3776	3855	3603	3855	3892	3709	4183	4248	4234	4286	4322	4327	4216
Iraq	2149	285	531	455	505	530	580	1166	2121	2610	2614	2523	2116	1344	2030	1833	1999	2143	2423	2482
Kuwait	964	185	1077	1945	2085	2130	2129	2137	2232	2085	2206	2148	1995	2329	2475	2618	2690	2636	2782	2481
Oman	695	716	748	785	819	868	897	909	905	911	959	960	904	824	786	778	742	715	754	810
Qatar	434	420	495	460	451	461	568	692	701	723	757	754	764	879	992	1028	1110	1197	1378	1345
Arabia Saudita	7105	8820	9098	8962	9084	9145	9299	9482	9502	8853	9491	9209	8928	10164	10638	11114	10853	10449	10846	9713
Siria	407	472	514	566	563	596	586	577	576	579	548	581	548	527	495	450	435	415	398	376

Producción de petróleo (Continuación)

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Emiratos Arabes Unidos	2283	2639	2510	2443	2482	2362	2438	2567	2643	2511	2547	2455	2260	2553	2664	2753	2971	2900	2936	2599
Yemen	182	197	184	209	346	351	357	375	380	405	450	455	457	448	420	416	380	345	304	298
Otros Medio Oriente	52	53	54	53	52	52	50	50	49	48	48	47	48	48	48	34	32	35	33	37
Total Medio Oriente	17540	17287	18735	19591	20118	20239	20662	21731	22964	22328	23475	23025	21729	23299	24797	25258	25497	25156	26182	24357
Argelia	1347	1351	1323	1329	1324	1327	1386	1421	1461	1515	1578	1562	1680	1852	1946	2015	2003	2016	1993	1811
Angola	475	498	550	504	557	633	716	741	731	745	746	742	905	870	1103	1405	1421	1684	1875	1784
Camerún	155	143	134	130	115	106	110	124	105	95	88	81	72	67	89	82	87	82	84	73
Chad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	168	173	153	144	127	118
República del Congo	156	156	167	185	185	180	200	225	264	266	254	234	231	215	216	246	262	222	249	274
Egipto	897	896	906	941	921	924	894	873	857	827	781	758	751	749	721	696	697	710	722	742
Guinea Ecuatorial	-	-	2	5	5	7	17	60	83	100	91	177	200	244	346	376	364	376	350	307
Gabón	270	295	289	305	337	356	365	364	337	340	327	301	295	240	235	234	235	230	235	229
Libia	1424	1439	1473	1402	1431	1439	1452	1491	1480	1425	1475	1427	1375	1485	1623	1745	1815	1820	1820	1652
Nigeria	1870	1960	2020	2024	1991	1998	2145	2316	2167	2066	2155	2274	2103	2238	2431	2499	2420	2305	2116	2061
Sudán	-	-	-	2	2	2	5	9	12	63	174	217	241	265	301	305	331	468	480	490
Túnez	96	110	110	99	93	90	89	81	85	84	78	71	74	68	71	73	70	97	89	86
Otros Africa	35	33	29	36	42	51	62	64	63	56	56	53	63	71	75	72	66	84	79	79
Total Africa	6725	6880	7003	6961	7004	7111	7440	7768	7644	7583	7804	7897	7990	8386	9324	9921	9925	10238	10219	9705
Australia	651	618	609	572	614	583	619	669	644	625	809	733	730	624	582	580	554	567	556	559
Brunei	152	164	182	175	179	175	165	163	157	182	193	203	210	214	210	206	221	194	175	168
China	2774	2828	2841	2888	2930	2989	3170	3211	3212	3213	3252	3306	3346	3401	3481	3627	3684	3743	3901	3790
India	715	677	615	590	684	774	736	754	737	736	726	727	753	756	773	738	762	769	768	754
Indonesia	1539	1669	1579	1588	1589	1578	1580	1557	1520	1408	1456	1389	1289	1183	1129	1087	1017	969	1031	1021
Malasia	634	660	670	662	674	775	773	777	779	737	735	719	757	776	793	759	747	763	768	740
Tailandia	62	75	91	96	96	92	105	126	130	140	176	191	204	236	223	265	286	305	321	330
Vietnam	55	80	111	128	144	155	179	205	245	296	328	350	354	364	427	398	367	337	317	345
Otros Asia Pacifico	144	147	204	276	258	230	245	229	217	218	200	195	193	195	235	286	305	320	340	328
Total Asia Pacifico	6726	6918	6902	6976	7167	7350	7573	7691	7641	7556	7874	7813	7836	7750	7853	7946	7942	7968	8175	8036
Total Mundo	65452	65263	65771	66025	67100	68094	69887	72170	73502	72303	74796	74790	74509	76892	80347	81233	81526	81416	81966	79933

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

CONSUMO DE PETRÓLEO 1990 - 2009

Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	16988	16713	17033	17236	17719	17725	18309	18621	18917	19519	19701	19649	19761	20033	20732	20802	20687	20680	19498	18686
Canadá	1762	1673	1703	1712	1742	1776	1818	1888	1913	1926	1937	2023	2067	2132	2248	2247	2246	2323	2287	2195
México	1456	1522	1543	1638	1772	1650	1696	1767	1844	1842	1910	1899	1837	1885	1918	1974	1970	2017	2010	1945
Total Norte América	20206	19908	20279	20586	21232	21150	21823	22276	22674	23286	23548	23571	23665	24050	24898	25023	24904	25020	23795	22826
Argentina	389	411	417	418	416	415	432	451	467	445	431	405	364	372	388	414	431	484	499	473
Brasil	1476	1500	1533	1569	1648	1736	1847	1968	2034	2114	2056	2082	2063	1985	1999	2033	2087	2258	2397	2405
Colombia	143	148	159	174	190	209	228	242	247	249	236	230	228	228	240	254	264	346	357	333
Ecuador	204	210	233	242	249	260	268	272	267	237	233	216	211	211	214	229	238	229	199	194
Perú	92	104	101	106	115	112	125	142	145	131	129	132	131	137	141	168	182	196	207	216
Trinidad y Tobago	121	113	118	123	134	150	155	154	155	159	155	148	147	140	153	152	147	154	172	188
Venezuela	397	405	431	430	436	446	426	452	475	474	496	545	594	479	523	576	607	597	607	609
Otros Sur y Centro América	838	836	845	854	905	937	962	1011	1063	1095	1118	1159	1175	1201	1213	1222	1254	1269	1243	1235
Total Sur y Centro América	3661	3727	3837	3915	4092	4266	4443	4691	4854	4905	4855	4916	4913	4754	4871	5047	5210	5533	5681	5653
Austria	223	241	235	237	235	234	241	246	255	251	245	265	272	294	286	295	294	278	279	270
Azerbaiyán	170	164	160	156	144	130	116	110	116	111	123	81	74	86	92	108	98	92	74	60
Bielorrusia	495	479	408	290	235	209	197	179	175	154	143	149	145	148	153	146	165	152	172	192
Bélgica y Luxemburgo	509	544	558	546	556	546	606	629	656	670	702	669	691	748	785	815	839	832	812	781
Bulgaria	178	118	121	127	118	115	116	92	100	93	84	87	98	115	105	109	116	113	103	98
República Checa	176	145	140	142	149	169	177	170	174	174	169	179	174	185	203	211	208	206	210	205
Dinamarca	185	187	186	196	209	217	235	229	223	222	215	205	200	193	189	195	197	196	189	174
Finlandia	229	221	216	206	216	208	216	213	221	224	224	222	226	239	224	233	225	226	225	212
Francia	1910	2018	2011	1940	1878	1893	1930	1948	2016	2044	2007	2023	1967	1965	1978	1960	1956	1923	1902	1833
Alemania	2708	2833	2849	2904	2880	2882	2921	2913	2915	2824	2763	2804	2714	2664	2634	2605	2624	2393	2517	2422
Grecia	321	323	329	342	346	361	374	380	375	384	407	412	416	405	438	436	454	445	437	417
Hungría	198	169	170	162	169	159	148	150	157	151	145	142	140	138	142	163	169	169	164	161
Islandia	13	13	14	15	15	16	16	18	18	18	19	18	19	18	20	21	20	24	20	20
Irlanda	92	100	105	106	116	118	124	136	152	172	170	185	182	178	184	194	194	198	190	169
Italia	1932	1918	1950	1924	1920	1987	1956	1969	1974	1980	1956	1946	1943	1927	1873	1819	1813	1759	1680	1580
Kazajistán	449	452	422	326	253	248	209	211	175	147	158	180	195	207	227	234	239	245	263	260
Lituania	149	164	86	75	69	64	66	66	76	63	49	56	53	51	55	58	59	59	64	61
Países Bajos	763	767	793	788	792	828	810	856	854	880	897	942	952	962	1003	1070	1093	1144	1089	1054
Noruega	203	193	196	210	212	212	218	223	215	216	201	213	208	219	210	212	217	222	214	211
Polonia	331	313	288	296	314	321	368	391	424	431	427	415	420	435	460	479	516	535	554	553
Portugal	230	239	265	252	253	272	259	293	322	330	324	327	338	317	322	331	300	302	283	269
Rumania	373	309	258	242	226	274	260	276	242	195	203	217	226	199	230	223	219	223	221	211
Rusia	5129	4999	4597	3875	3359	3025	2686	2689	2554	2625	2583	2566	2606	2622	2619	2601	2709	2708	2817	2695
Eslovaquia	101	89	81	67	70	69	71	72	80	73	73	68	76	71	68	81	82	86	90	83
España	1040	1056	1113	1079	1120	1177	1221	1290	1381	1423	1452	1508	1526	1559	1593	1619	1602	1617	1574	1492
Suecia	341	326	343	335	354	338	362	336	338	337	318	318	317	332	319	315	322	308	302	287

Consumo de petróleo (Continuación)

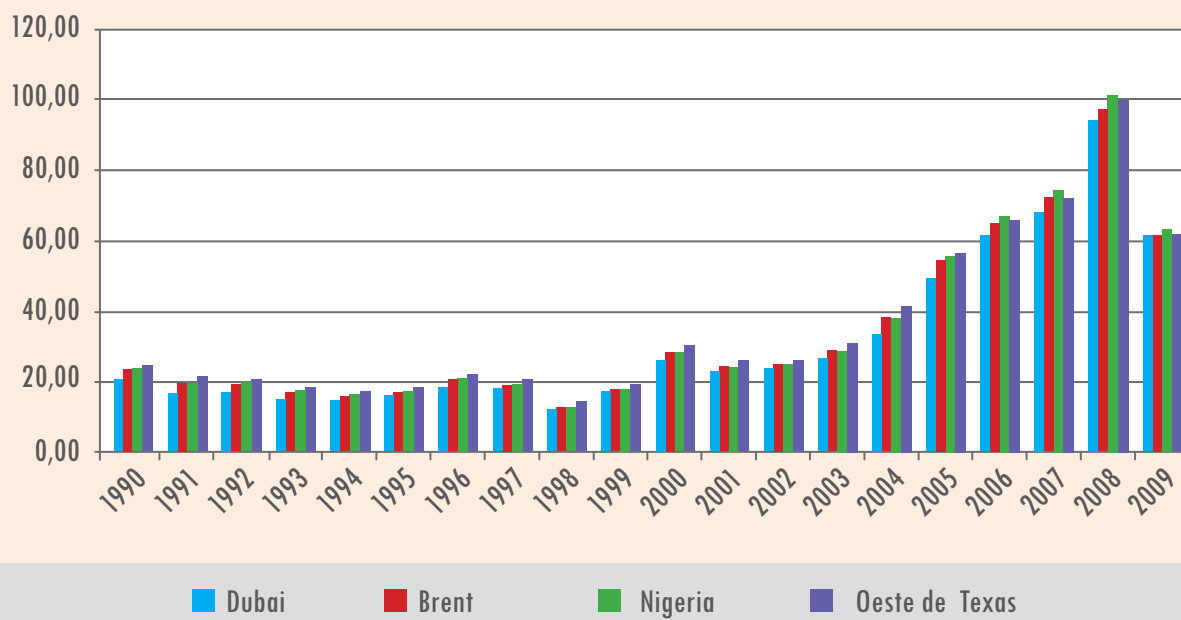
Miles de Barriles Diarios	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Suiza	273	277	281	264	272	253	261	276	279	271	263	281	267	259	258	262	269	243	258	262
Turquía	470	469	499	574	553	610	635	646	640	638	677	645	656	662	667	656	635	656	663	621
Turkmenistán	90	102	106	64	64	58	65	67	75	80	79	83	86	95	95	100	118	113	117	120
Ucrania	1301	1188	877	507	411	401	297	292	302	272	256	288	286	295	310	296	309	339	336	307
Reino Unido	1762	1758	1775	1791	1777	1757	1798	1752	1741	1721	1697	1697	1693	1717	1764	1802	1785	1714	1681	1611
Uzbekistán	205	216	175	156	141	133	129	139	140	138	132	130	125	142	134	109	102	99	101	101
Otros Europa y Euro Asia	926	641	583	520	450	440	485	495	482	448	417	445	469	493	502	540	549	582	592	580
Total Europa y Euro Asia	23473	23034	22189	20716	19879	19721	19573	19753	19845	19760	19577	19766	19760	19940	20139	20301	20498	20203	20193	19372
Irán	951	995	1017	1044	1099	1206	1259	1239	1194	1221	1301	1314	1413	1498	1558	1620	1693	1685	1761	1741
Kuwait	106	72	110	101	124	129	126	145	216	243	246	251	271	296	327	359	333	338	370	419
Qatar	43	39	40	41	44	46	48	51	52	51	60	73	89	105	122	144	158	174	198	209
Arabia Saudita	1171	1249	1176	1214	1341	1280	1345	1400	1501	1543	1579	1605	1632	1759	1880	1987	2065	2212	2390	2614
Emiratos Arabes Unidos	248	318	326	337	355	349	347	345	283	271	258	297	326	340	364	394	420	448	475	455
Otros Medio Oriente	974	925	1008	1095	1161	1227	1233	1274	1304	1358	1394	1439	1432	1396	1454	1506	1578	1612	1671	1708
Total Medio Oriente	3493	3599	3679	3833	4125	4237	4358	4453	4550	4689	4838	4979	5164	5394	5706	6010	6247	6469	6864	7146
Argelia	214	209	211	210	204	198	187	187	194	187	192	200	222	231	240	251	260	288	311	331
Egipto	477	470	457	438	437	474	501	531	559	573	564	548	534	550	567	629	610	650	693	720
Sudáfrica	354	357	368	382	399	425	435	444	451	457	463	474	486	503	514	516	529	550	532	518
Otros Africa	951	964	1027	1057	1106	1131	1154	1192	1208	1273	1264	1295	1310	1329	1369	1405	1387	1442	1509	1513
Total Africa	1997	2000	2063	2088	2147	2228	2277	2354	2412	2490	2484	2517	2552	2614	2691	2800	2786	2931	3045	3082
Australia	694	676	679	720	753	781	794	822	825	843	837	845	846	851	856	886	918	925	936	941
Bangladesh	39	35	38	43	45	59	60	69	76	68	66	80	80	83	83	94	93	93	92	93
China	2323	2524	2740	3051	3116	3395	3702	4179	4228	4477	4772	4872	5288	5803	6772	6984	7410	7771	8086	8625
China Hong Kong	131	131	167	174	187	199	195	193	185	194	202	244	268	270	316	287	305	324	294	286
India	1211	1233	1296	1313	1413	1580	1700	1828	1963	2134	2254	2284	2374	2420	2573	2569	2580	2838	3071	3183
Indonesia	685	711	757	798	845	931	934	1015	951	1019	1122	1162	1191	1218	1290	1289	1252	1273	1314	1344
Japón	5258	5363	5476	5406	5698	5746	5776	5731	5504	5598	5557	5422	5347	5440	5269	5343	5213	5039	4846	4396
Malasia	271	292	295	329	374	383	407	431	404	435	435	442	482	473	485	469	458	481	476	468
Nueva Zelanda	104	100	103	101	115	123	121	129	129	130	133	134	139	149	149	154	156	156	156	148
Pakistán	218	230	249	272	291	315	329	339	350	363	373	366	357	321	325	312	356	388	389	414
Filipinas	234	227	278	290	306	344	360	389	392	375	348	347	331	331	338	315	284	300	265	265
Singapur	449	457	474	516	590	617	586	630	651	619	654	716	699	668	748	794	853	916	968	1002
Corea del Sur	1038	1254	1518	1675	1840	2009	2144	2373	2030	2178	2229	2235	2282	2300	2283	2308	2317	2389	2287	2327
Taiwan	566	568	598	636	684	735	731	773	786	964	1003	991	999	1069	1084	1090	1097	1123	1037	1014
Tailandia	411	450	489	558	623	724	779	808	762	788	784	768	827	881	967	1005	996	985	962	975
Otros Asia Pacífico	231	224	230	244	255	272	300	312	329	334	357	375	381	396	419	432	433	462	481	516
Total Asia Pacífico	13862	14474	15387	16124	17133	18212	18916	20020	19567	20518	21126	21282	21891	22671	23957	24331	24721	25462	25662	25998
Total Mundo	66693	66742	67433	67262	68608	69815	71391	73546	73903	75648	76428	77032	77945	79424	82261	83513	84367	85619	85239	84077

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

PRECIOS SPOT DE CRUDO 1990 - 2009

	Dubai	Brent	Nigeria	Oeste de Texas
			Forcados	Intermedio
Dólares US por barril	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl
1990	20,45	23,73	23,85	24,50
1991	16,63	20,00	20,11	21,54
1992	17,17	19,32	19,61	20,57
1993	14,93	16,97	17,41	18,45
1994	14,74	15,82	16,25	17,21
1995	16,10	17,02	17,26	18,42
1996	18,52	20,67	21,16	22,16
1997	18,23	19,09	19,33	20,61
1998	12,21	12,72	12,62	14,39
1999	17,25	17,97	18,00	19,31
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

PRECIOS SPOT DE CRUDO - US\$/Barril



RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL 1990 - 2009

Millones de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	4,80	4,73	4,67	4,60	4,64	4,68	4,71	4,74	4,65	4,74	5,02	5,20	5,29	5,35	5,45	5,79	5,98	6,73	6,93	6,93
Canadá	2,73	2,71	2,67	2,23	1,90	1,93	1,94	1,81	1,75	1,72	1,68	1,69	1,66	1,60	1,60	1,63	1,64	1,63	1,75	1,75
México	2,03	2,01	1,98	1,97	1,94	1,92	1,81	1,80	0,85	0,86	0,84	0,80	0,42	0,42	0,42	0,41	0,39	0,51	0,50	0,48
Total Norte América	9,55	9,45	9,33	8,80	8,47	8,52	8,47	8,34	7,24	7,32	7,54	7,69	7,38	7,38	7,47	7,83	8,00	8,88	9,18	9,16
Argentina	0,66	0,64	0,54	0,52	0,54	0,62	0,64	0,68	0,69	0,73	0,78	0,76	0,66	0,61	0,54	0,44	0,45	0,44	0,40	0,37
Brasil	0,11	0,12	0,12	0,12	0,11	0,13	0,11	0,12	0,15	0,52	0,68	0,78	0,81	0,78	0,76	0,74	0,74	0,71	0,71	0,71
Colombia	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,22	0,22	0,23	0,22	0,22	0,24	0,24	0,32	0,30	0,34	0,36	0,36	0,36
Ecuador	0,11	0,10	0,19	0,21	0,21	0,22	0,22	0,20	0,20	0,19	0,13	0,13	0,12	0,11	0,12	0,11	0,12	0,13	0,12	0,13
Perú	0,34	0,34	0,33	0,33	0,34	0,20	0,20	0,20	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,33	0,33	0,33	0,33	0,25	0,32
Trinidad y Tobago	0,25	0,24	0,23	0,23	0,29	0,35	0,46	0,52	0,56	0,61	0,56	0,58	0,59	0,53	0,53	0,53	0,48	0,48	0,44	0,44
Venezuela	3,43	3,58	3,69	3,69	3,97	4,06	4,05	4,12	4,15	4,15	4,15	4,18	4,18	4,22	4,29	4,32	4,71	4,84	4,98	5,67
Otros Sur y Centro América	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Total Sur y Centro América	5,18	5,30	5,39	5,40	5,75	5,88	5,98	6,20	6,35	6,81	6,88	7,01	6,97	6,82	6,95	6,84	7,24	7,37	7,33	8,07
Azerbaiyán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,81	0,81	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,24	1,31	1,31
Dinamarca	0,10	0,10	0,13	0,13	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,13	0,12	0,12	0,07	0,06	0,06
Alemania	0,18	0,16	0,17	0,17	0,19	0,18	0,19	0,22	0,22	0,23	0,22	0,20	0,19	0,17	0,16	0,15	0,13	0,12	0,10	0,08
Italia	0,30	0,34	0,28	0,27	0,27	0,25	0,25	0,24	0,19	0,18	0,17	0,16	0,12	0,11	0,11	0,09	0,08	0,08	0,06	0,06
Kazajistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	1,81	1,81	1,78	1,78	1,78	1,83	1,83	1,83	1,83	1,84	1,88	1,82	1,82
Países Bajos	1,78	1,76	1,74	1,70	1,69	1,65	1,63	1,64	1,60	1,55	1,50	1,47	1,43	1,36	1,33	1,28	1,22	1,17	1,14	1,09
Noruega	1,68	1,27	1,38	1,35	1,35	1,35	1,48	1,17	1,17	1,25	1,26	2,19	2,12	2,46	2,39	2,36	2,30	2,31	2,22	2,05
Polonia	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,16	0,14	0,15	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Rumania	0,11	0,48	0,47	0,45	0,43	0,41	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32	0,31	0,31	0,30	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Rusia	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	43,82	43,51	42,44	42,26	42,35	42,53	43,44	43,26	43,28	43,27	43,32	43,30	44,38
Turkmenistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	2,62	2,51	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	8,10
Ucrania	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,95	1,02	1,01	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98
Reino Unido	0,55	0,54	0,61	0,63	0,66	0,70	0,76	0,77	0,76	1,27	1,20	1,10	1,00	0,91	0,83	0,48	0,41	0,34	0,29	0,29
Uzbekistán	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	1,58	1,58	1,58	1,67	1,67	1,67	1,68	1,68	1,67	1,69	1,69	1,68	1,68
Otros Europa y Euro Asia	49,69	50,10	51,19	52,61	52,89	52,18	51,49	0,44	0,40	0,43	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,44	0,43	0,45	0,45	0,44
Total Europa y Euro Asia	54,54	54,91	56,12	57,45	57,74	57,02	56,45	56,74	56,24	56,17	55,94	56,78	56,74	57,78	57,37	57,26	57,06	56,99	62,26	63,09
Bahréin	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Irán	17,00	19,80	20,70	20,70	20,76	19,35	23,00	23,00	24,10	25,00	26,00	26,10	26,69	27,57	27,50	27,58	26,85	28,13	29,61	29,61

Reservas probadas de gas natural (Continuación)

Millones de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Iraq	3,11	3,10	3,10	3,10	3,12	3,36	3,36	3,19	3,19	3,29	3,11	3,11	3,19	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Kuwait	1,52	1,51	1,50	1,49	1,50	1,49	1,49	1,49	1,48	1,48	1,56	1,56	1,56	1,57	1,57	1,57	1,78	1,78	1,78	1,78
Oman	0,28	0,09	0,15	0,20	0,26	0,45	0,62	0,54	0,57	0,83	0,86	0,95	0,95	0,99	1,00	1,00	0,98	0,98	0,98	0,98
Qatar	4,62	6,43	6,71	7,07	7,07	8,50	8,50	8,50	10,90	11,16	14,44	25,78	25,78	25,34	25,36	25,64	25,54	25,46	25,37	25,37
Arabia Saudita	5,22	5,22	5,25	5,25	5,26	5,54	5,69	5,88	6,07	6,15	6,30	6,46	6,65	6,75	6,76	6,82	7,07	7,30	7,57	7,92
Siria	0,18	0,20	0,20	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28
Emiratos Arabes Unidos	5,62	5,79	5,80	5,80	6,78	5,86	5,78	6,06	6,00	6,00	5,99	6,06	6,05	6,05	6,08	6,12	6,44	6,44	6,43	6,43
Yemen	0,25	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49
Otros Medio Oriente	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
Total Medio Oriente	37,99	42,72	44,00	44,43	45,56	45,37	49,31	49,53	53,17	54,74	59,15	70,89	71,76	72,36	72,35	72,80	72,75	74,18	75,82	76,18
Argelia	3,30	3,63	3,65	3,70	2,96	3,69	3,70	4,08	4,08	4,52	4,52	4,52	4,52	4,55	4,55	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Egipto	0,38	0,40	0,44	0,60	0,63	0,65	0,85	0,93	1,02	1,22	1,43	1,56	1,66	1,72	1,87	1,90	2,05	2,07	2,15	2,19
Libia	1,21	1,31	1,30	1,29	1,31	1,31	1,31	1,31	1,32	1,32	1,31	1,31	1,50	1,49	1,49	1,32	1,42	1,54	1,54	1,54
Nigeria	2,84	3,40	3,72	3,68	3,45	3,47	3,48	3,48	3,51	3,51	4,11	4,63	5,00	5,06	5,23	5,15	5,21	5,29	5,25	5,25
Otros Africa	0,83	0,78	0,79	0,75	0,78	0,81	0,83	0,82	0,84	0,87	1,09	1,11	1,08	1,04	1,06	1,20	1,20	1,22	1,27	1,27
Total Africa	8,55	9,51	9,89	10,01	9,13	9,93	10,17	10,62	10,77	11,44	12,46	13,13	13,76	13,86	14,20	14,07	14,38	14,62	14,71	14,76
Australia	0,93	0,95	1,01	0,99	1,29	1,26	1,36	1,49	1,99	1,99	2,20	2,67	2,53	2,38	2,51	2,35	2,34	2,29	3,08	3,08
Bangladesh	0,73	0,72	0,30	0,30	0,30	0,27	0,30	0,30	0,30	0,32	0,31	0,34	0,34	0,43	0,42	0,41	0,38	0,37	0,34	0,36
Brunei	0,33	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,34	0,35	0,35
China	1,00	1,00	1,40	1,67	1,67	1,67	1,17	1,16	1,37	1,37	1,37	1,37	1,27	1,34	1,45	1,53	1,68	2,26	2,46	2,46
India	0,70	0,73	0,74	0,72	0,70	0,68	0,64	0,69	0,67	0,65	0,76	0,76	0,75	0,85	0,92	1,10	1,08	1,06	1,09	1,12
Indonesia	2,86	1,84	1,82	1,82	1,82	1,95	2,05	2,15	2,18	2,62	2,68	2,60	2,56	2,56	2,77	2,48	2,63	3,00	3,18	3,18
Malasia	1,64	1,67	1,74	1,83	1,93	2,27	2,40	2,46	2,41	2,48	2,34	2,48	2,52	2,46	2,46	2,48	2,48	2,38	2,38	2,38
Myanmar	0,27	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,35	0,45	0,41	0,49	0,54	0,54	0,49	0,57	0,57
Pakistan	0,64	0,76	0,64	0,65	0,59	0,60	0,59	0,60	0,61	0,70	0,68	0,75	0,76	0,79	0,80	0,85	0,85	0,85	0,84	0,91
Papua Nueva Guinea	0,24	0,40	0,44	0,55	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44
Tailandia	0,22	0,25	0,23	0,18	0,18	0,18	0,20	0,21	0,42	0,35	0,36	0,38	0,44	0,42	0,35	0,30	0,33	0,32	0,34	0,36
Vietnam	0,02	0,02	0,11	0,11	0,13	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,48	0,56	0,68
Otros Asia Pacífico	0,29	0,32	0,33	0,33	0,35	0,41	0,40	0,41	0,41	0,34	0,34	0,39	0,39	0,46	0,46	0,45	0,45	0,38	0,36	0,36
Total Asia Pacífico	9,86	9,33	9,41	9,81	10,06	10,52	10,39	10,74	11,62	12,07	12,28	13,05	13,00	13,09	13,62	13,48	13,75	14,65	16,00	16,24
Total Mundo	125,67	131,23	134,14	135,90	136,72	137,25	140,75	142,18	145,39	148,55	154,25	168,54	169,62	171,28	171,97	172,28	173,18	176,68	185,30	187,50

n/a: No disponible
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 1990 - 2009

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	504,3	501,1	505,2	512,4	533,0	526,7	533,9	535,3	538,7	533,3	543,2	555,5	536,0	540,8	526,4	511,1	524,0	545,6	574,4	593,4
Canadá	108,6	114,3	125,9	138,6	150,1	159,8	165,7	168,6	173,4	176,8	182,2	186,5	187,9	184,7	183,7	187,4	188,4	184,1	173,4	161,4
México	27,1	27,5	26,6	28,7	29,6	28,8	35,0	35,6	38,4	37,1	37,8	37,4	38,9	41,2	42,7	45,0	51,6	54,0	54,0	58,2
Total Norte América	640,0	643,0	657,7	679,8	712,7	715,2	734,6	739,5	750,5	747,2	763,2	779,4	762,8	766,6	752,8	743,6	764,0	783,7	801,8	813,0
Argentina	17,8	19,9	20,1	21,5	22,3	25,0	28,9	27,4	29,6	34,6	37,4	37,1	36,1	41,0	44,9	45,6	46,1	44,8	44,1	41,4
Bolivia	3,0	3,0	2,9	2,9	3,2	3,2	3,2	2,7	2,8	2,3	3,2	4,7	4,9	6,4	9,8	11,9	12,9	13,8	14,3	12,3
Brasil	3,1	3,2	3,6	4,2	4,6	5,1	5,6	6,0	6,3	7,4	7,5	7,7	9,2	10,0	11,0	11,0	11,3	11,3	14,0	11,9
Colombia	4,1	4,1	4,0	4,2	4,2	4,4	4,7	5,9	6,2	5,1	5,8	6,0	6,1	6,0	6,2	6,6	7,2	7,6	9,0	10,4
Trinidad y Tobago	5,3	5,7	5,5	6,2	7,1	7,6	8,6	9,3	9,3	11,7	14,5	15,5	18,0	26,3	27,3	31,0	36,4	39,0	39,3	40,6
Venezuela	22,0	21,9	21,6	23,3	24,7	27,5	29,7	30,8	32,3	27,4	27,9	29,6	28,4	25,2	28,4	27,4	31,5	32,1	29,2	27,9
Otros Sur y Centro América	2,9	2,6	2,7	2,8	3,0	2,9	2,9	2,8	2,9	3,5	3,7	3,9	3,8	3,6	4,0	4,9	5,8	6,6	7,1	7,0
Total Sur y Centro América	58,1	60,3	60,5	65,2	68,9	75,6	83,6	84,9	89,4	91,9	100,1	104,5	106,6	118,6	131,6	138,6	151,3	155,2	157,0	151,4
Azerbaiyán	9,0	7,8	7,1	6,2	5,8	6,0	5,7	5,4	5,1	5,4	5,1	5,0	4,7	4,6	4,5	5,2	6,1	9,8	14,8	14,8
Dinamarca	3,1	3,9	4,1	4,5	4,9	5,3	6,4	7,9	7,6	7,8	8,2	8,4	8,4	8,0	9,4	10,4	10,4	9,2	10,1	8,4
Alemania	15,9	14,7	14,9	14,9	15,6	16,1	17,4	17,1	16,7	17,8	16,9	17,0	17,0	17,7	16,4	15,8	15,6	14,3	13,0	12,2
Italia	15,6	15,7	16,4	17,4	18,4	18,2	18,2	17,7	17,4	16,0	15,2	14,0	13,4	12,7	11,9	11,1	10,1	8,9	8,5	7,4
Kazajistán	6,4	7,1	7,3	6,1	4,1	5,3	5,9	7,3	7,2	9,0	10,4	10,5	10,2	12,6	20,0	22,6	23,9	26,8	29,8	32,2
Países Bajos	61,0	69,0	69,4	70,8	66,9	67,8	76,7	67,9	64,8	60,2	58,1	62,4	60,3	58,1	68,5	62,5	61,6	60,5	66,6	62,7
Noruega	25,5	25,0	25,8	24,8	26,8	27,8	37,4	43,0	44,2	48,5	49,7	53,9	65,5	73,1	78,5	85,0	87,6	89,7	99,2	103,5
Polonia	2,6	3,0	2,8	3,6	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,4	3,7	3,9	4,0	4,0	4,4	4,3	4,3	4,3	4,1	4,1
Rumania	28,3	24,5	21,8	20,6	18,7	18,0	17,2	15,0	14,0	14,0	13,8	13,6	13,2	13,0	12,8	12,4	11,9	11,5	11,4	10,9
Rusia	590,0	581,9	582,8	559,5	549,6	532,6	543,5	515,2	532,7	535,7	528,5	526,2	538,8	561,5	573,3	580,1	595,2	592,0	601,7	527,5
Turkmenistán	79,5	76,3	54,4	59,1	32,3	29,2	31,9	15,7	12,0	20,6	42,5	46,4	48,4	53,5	52,8	57,0	60,4	65,4	66,1	36,4
Ucrania	25,4	22,1	19,0	17,4	16,5	16,5	16,7	16,9	16,3	16,4	16,2	16,6	17,0	17,6	18,4	18,6	18,7	18,7	19,0	19,3
Reino Unido	45,5	50,6	51,5	60,5	64,6	70,8	84,2	85,9	90,2	99,1	108,4	105,8	103,6	102,9	96,4	88,2	80,0	72,1	69,6	59,6
Uzbekistán	36,9	37,9	38,7	40,8	42,7	43,9	44,3	46,4	49,6	50,3	51,1	52,0	51,9	52,0	54,2	54,0	54,5	59,1	62,2	64,4
Otros Europa y Euro Asia	16,3	16,5	16,2	16,5	15,8	15,9	14,5	13,2	12,3	11,4	11,1	10,9	11,2	10,6	11,0	10,8	11,5	10,8	10,3	9,5
Total Europa y Euro Asia	961,2	956,0	932,3	922,6	886,0	876,9	923,6	878,0	893,5	915,8	938,9	946,6	967,6	1001,9	1032,3	1038,0	1051,7	1053,2	1086,3	973,0
Bahréin	5,8	5,5	6,5	6,9	7,1	7,2	7,4	8,0	8,4	8,7	8,8	9,1	9,5	9,6	9,8	10,7	11,3	11,8	12,7	12,8
Irán	23,2	25,8	25,0	27,1	31,8	35,3	39,0	47,0	50,0	56,4	60,2	66,0	75,0	81,5	84,9	103,5	108,6	111,9	116,3	131,2

Producción de gas natural (Continuación)

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Kuwait	4,2	0,5	2,6	5,4	6,0	9,3	9,3	9,3	9,5	8,6	9,6	10,5	9,5	11,0	11,9	12,2	12,5	12,1	12,8	12,5
Oman	2,6	2,6	2,9	2,8	2,9	4,1	4,4	5,0	5,2	5,5	8,7	14,0	15,0	16,5	18,5	19,8	23,7	24,0	24,1	24,8
Qatar	6,3	7,6	12,6	13,5	13,5	13,5	13,7	17,4	19,6	22,1	23,7	27,0	29,5	31,4	39,2	45,8	50,7	63,2	77,0	89,3
Arabia Saudita	33,5	35,2	38,3	40,0	42,8	42,9	44,4	45,3	46,8	46,2	49,8	53,7	56,7	60,1	65,7	71,2	73,5	74,4	80,4	77,5
Siria	1,5	1,8	1,8	1,8	2,0	2,5	2,6	4,1	5,3	5,4	5,5	5,0	6,1	6,2	6,4	5,5	5,7	5,6	5,5	5,8
Emiratos Arabes Unidos	20,1	23,8	22,2	23,0	26,9	31,3	33,8	36,3	37,1	38,5	38,4	44,9	43,4	44,8	46,3	47,8	49,0	50,3	50,2	48,8
Otros Medio Oriente	4,2	1,9	2,4	2,8	3,4	3,4	3,5	3,3	3,2	3,4	3,4	3,0	2,6	1,8	2,5	3,4	4,1	4,1	4,5	4,5
Total Medio Oriente	101,3	104,7	114,3	123,3	136,3	149,5	158,2	175,7	185,0	194,7	208,1	233,3	247,2	262,9	285,1	319,9	339,1	357,4	383,4	407,2
Argelia	49,3	53,2	55,3	56,1	51,6	58,7	62,3	71,8	76,6	86,0	84,4	78,2	80,4	82,8	82,0	88,2	84,5	84,8	85,8	81,4
Egipto	8,1	9,1	9,8	11,3	12,1	12,5	13,3	13,6	14,0	16,8	21,0	25,2	27,3	30,1	33,0	42,5	54,7	55,7	59,0	62,7
Libia	6,2	6,5	6,8	6,4	6,4	6,3	6,4	6,6	6,4	5,0	5,9	6,2	5,9	5,5	8,1	11,3	13,2	15,3	15,9	15,3
Nigeria	4,0	3,9	4,3	4,9	4,4	4,8	5,4	5,1	5,1	6,0	12,5	14,9	14,2	19,2	22,8	22,4	28,4	35,0	35,0	24,9
Otros Africa	1,2	1,1	1,1	2,7	3,0	3,0	3,9	5,0	5,1	5,8	6,3	6,8	7,5	7,1	9,3	11,2	11,8	14,4	18,6	19,5
Total Africa	68,8	73,9	77,3	81,3	77,5	85,4	91,4	102,1	107,2	119,7	130,1	131,3	135,3	144,8	155,2	175,6	192,6	205,2	214,3	203,8
Australia	20,7	21,7	23,5	24,5	28,1	29,8	29,8	29,8	30,4	30,8	31,2	32,5	32,6	33,2	35,3	37,1	38,9	40,0	38,3	42,3
Bangladesh	4,8	5,3	5,7	6,1	6,6	7,4	7,6	7,6	7,8	8,3	10,0	10,7	11,4	12,3	13,2	14,5	15,3	16,3	17,9	19,7
Brunei	8,9	9,1	9,8	10,3	10,4	11,8	11,7	11,7	10,8	11,2	11,3	11,4	11,5	12,4	12,2	12,0	12,6	12,3	12,2	11,4
China	15,3	15,5	15,8	16,8	17,6	17,9	20,1	22,7	23,3	25,2	27,2	30,3	32,7	35,0	41,5	49,3	58,6	69,2	80,3	85,2
India	12,0	13,4	15,0	15,2	16,5	18,8	20,5	22,3	24,5	25,1	26,4	26,4	27,6	29,5	29,2	29,6	29,3	30,1	30,5	39,3
Indonesia	43,9	48,2	51,1	53,1	60,4	60,7	64,0	65,7	64,6	70,0	65,2	63,3	69,7	73,2	70,3	71,2	70,3	67,6	69,7	71,9
Malasia	17,8	20,4	22,8	24,9	26,1	28,9	33,6	38,6	38,5	40,8	45,3	46,9	48,3	51,8	53,9	61,1	63,3	64,6	64,9	62,7
Myanmar	0,9	0,9	0,9	1,1	1,4	1,6	1,6	1,5	1,8	1,7	3,4	7,0	8,4	9,6	10,2	12,2	12,6	13,5	12,4	11,5
Nueva Zelanda	4,3	4,7	5,0	4,9	4,5	4,3	4,9	5,2	4,6	5,3	5,6	5,9	5,6	4,3	3,9	3,6	3,7	4,1	3,8	4,0
Pakistán	12,2	13,2	13,0	14,9	15,2	15,6	17,0	16,9	17,8	20,3	21,5	22,7	24,6	30,4	34,5	35,5	36,1	36,8	37,5	37,9
Tailandia	6,5	8,1	8,6	9,7	10,7	11,4	13,1	16,2	17,5	19,2	20,2	19,6	20,5	21,8	22,4	23,7	24,3	26,0	28,8	30,9
Vietnam	^	0,1	0,2	0,3	0,3	0,1	0,3	0,5	0,9	1,3	1,6	2,0	2,4	2,4	4,2	6,9	6,8	7,1	7,9	8,0
Otros Asia Pacifico	3,5	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,6	5,3	6,4	6,2	7,0	10,1	12,5	13,7	13,6
Total Asia Pacifico	150,8	163,7	174,4	185,0	201,2	211,6	227,5	242,0	245,7	262,6	272,1	282,4	300,6	322,3	336,8	363,7	381,7	400,0	417,9	438,4
Total Mundo	1980,3	2001,5	2016,6	2057,1	2082,6	2114,2	2218,7	2222,2	2271,3	2331,9	2412,5	2477,4	2520,1	2617,1	2693,8	2779,5	2880,4	2954,7	3060,8	2986,8

^: Menos de 0,05

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

CONSUMO DE GAS NATURAL 1990 - 2009

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Estados Unidos	542,9	553,9	572,8	588,7	601,6	628,8	640,2	643,8	629,9	634,4	660,7	629,7	651,5	630,8	634,0	623,3	614,1	654,0	657,7	646,6
Canadá	67,2	67,7	71,7	75,9	78,5	82,5	86,6	87,2	83,4	87,4	92,8	88,2	90,2	97,7	95,1	98,1	96,9	96,7	98,2	94,7
México	27,5	29,2	29,2	29,7	30,6	30,0	35,4	36,3	39,5	37,4	40,2	40,7	45,8	50,6	53,4	53,3	60,9	63,1	66,1	69,6
Total Norte América	637,7	650,8	673,6	694,3	710,7	741,3	762,2	767,3	752,8	759,2	793,7	758,7	787,4	779,1	782,4	774,7	771,9	813,9	822,0	810,9
Argentina	20,3	20,7	22,3	23,6	24,3	27,0	31,0	28,5	30,5	32,4	33,2	31,1	30,3	34,6	37,9	40,4	41,8	43,9	44,4	43,1
Brasil	3,1	3,2	3,6	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,4	7,6	9,4	11,9	14,1	15,8	18,7	19,3	20,6	22,0	25,2	20,3
Chile	1,7	1,5	1,7	1,6	1,7	1,6	1,7	2,6	3,7	5,0	6,5	7,3	7,4	8,0	8,7	8,4	7,8	4,6	2,7	3,3
Colombia	4,1	4,1	4,0	4,2	4,2	4,4	4,7	5,8	6,0	5,5	5,7	5,9	6,0	5,8	6,1	6,5	7,1	7,5	7,4	8,3
Ecuador	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,4	0,7	0,5	0,5	0,5
Peru	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,5	0,9	1,5	1,8	2,7	3,4	3,5
Venezuela	22,0	21,9	21,6	23,3	24,7	27,5	29,7	30,8	32,3	27,4	27,9	29,6	28,4	25,2	28,4	27,4	31,5	32,2	30,7	29,7
Otros Sur y Centro América	6,0	6,5	6,4	7,1	8,1	8,7	9,7	10,4	10,7	11,3	12,4	14,0	15,1	17,5	16,3	18,4	24,1	24,7	26,7	25,5
Total Sur y Centro América	57,8	58,5	60,3	64,8	68,2	75,1	83,1	84,8	90,3	89,8	95,8	100,5	101,9	107,7	117,2	122,3	135,3	138,1	140,8	134,2
Austria	6,4	6,8	6,7	7,0	7,2	7,9	8,4	8,1	8,3	8,5	8,1	8,6	8,5	9,4	9,5	10,0	9,4	8,9	9,5	9,3
Azerbaiyán	15,3	14,7	11,4	8,4	7,9	7,8	5,7	5,4	5,1	5,4	5,2	7,5	7,5	7,7	8,3	8,6	9,1	8,0	9,2	7,7
Bielorrusia	13,4	14,0	16,3	15,1	13,2	11,9	12,6	14,4	14,6	14,8	15,7	15,7	16,1	15,8	17,9	18,4	19,0	18,8	19,2	16,1
Bélgica y Luxemburgo	10,6	10,0	10,0	11,0	10,8	11,8	13,1	12,5	13,8	14,7	14,9	14,6	14,8	16,0	16,5	16,6	17,0	16,9	17,0	17,3
Bulgaria	5,9	5,0	4,3	4,1	4,1	5,0	5,2	4,1	3,5	3,0	3,3	3,0	2,7	2,8	2,8	3,1	3,2	3,3	3,3	2,5
República Checa	5,4	5,9	5,8	5,9	6,3	7,3	8,4	8,5	8,5	8,6	8,3	8,9	8,7	8,7	9,1	9,6	9,3	8,7	8,7	8,2
Dinamarca	2,0	2,3	2,5	2,8	3,1	3,6	4,2	4,4	4,7	5,0	4,9	5,1	5,1	5,2	5,2	5,0	5,1	4,6	4,6	4,4
Finlandia	2,5	2,6	2,7	2,8	3,1	3,2	3,3	3,2	3,7	3,7	3,7	4,1	4,0	4,5	4,3	4,0	4,2	3,9	4,0	3,6
Francia	29,3	30,6	31,4	32,3	30,9	33,0	36,1	34,6	37,3	37,9	39,3	41,9	40,5	43,0	45,1	44,0	42,1	42,4	43,8	42,6
Alemania	59,9	62,9	63,0	66,4	67,9	74,4	83,6	79,2	79,7	80,2	79,5	82,9	82,6	85,5	85,9	86,2	87,2	82,9	81,2	78,0
Grecia	0,2	0,1	0,1	0,1	^	^	^	0,2	0,8	1,5	2,0	2,0	2,1	2,4	2,7	2,8	3,2	4,0	4,2	3,4
Hungría	9,6	9,6	8,2	9,0	9,4	10,2	11,4	10,8	10,9	11,0	10,7	11,9	11,8	13,2	13,0	13,4	12,7	11,9	11,8	10,1
Islandia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
República de Irlanda	2,1	2,1	2,1	2,4	2,4	2,6	3,0	3,1	3,1	3,3	3,8	4,0	4,1	4,1	4,1	3,9	4,5	4,8	5,0	4,8
Italia	43,4	46,2	45,7	46,8	45,3	49,9	51,5	53,1	57,2	62,2	64,9	65,0	64,6	71,2	73,9	79,1	77,4	77,8	77,8	71,6
Kazajistán	12,2	12,8	13,1	12,6	10,0	10,5	8,8	6,9	6,8	7,7	9,5	9,3	10,7	12,9	14,9	18,8	20,3	19,5	20,1	19,6
Lituania	5,6	5,4	3,0	1,7	2,0	2,3	2,5	2,6	2,3	2,4	2,7	2,8	2,9	3,1	3,1	3,3	3,2	3,6	3,2	2,7
Países Bajos	34,6	38,6	37,6	38,8	37,4	38,5	42,4	39,8	39,6	38,5	39,0	40,0	39,8	40,0	40,9	39,3	38,1	37,0	38,6	38,9
Noruega	2,1	2,4	2,6	2,7	2,9	2,9	3,2	3,7	3,8	3,6	4,0	3,8	4,0	4,3	4,6	4,5	4,4	4,3	4,3	4,1
Polonia	9,9	8,8	8,7	9,0	9,2	9,9	10,6	10,5	10,6	10,3	11,1	11,5	11,2	11,2	13,1	13,6	13,7	13,7	13,9	13,7
Portugal	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,8	2,3	2,4	2,6	3,1	3,0	3,8	4,2	4,1	4,3	4,7	4,3
Rumania	30,8	24,7	25,4	25,2	24,2	24,0	24,2	20,0	18,7	17,2	17,1	16,6	17,2	18,3	17,5	17,6	18,1	16,1	16,0	13,6
Rusia	407,6	418,2	404,8	403,6	379,2	366,5	368,6	339,9	353,8	352,8	354,0	366,2	367,7	384,9	394,1	400,3	408,5	422,1	416,0	389,7
Eslovaquia	5,9	5,4	5,5	5,2	5,0	5,7	6,2	6,3	6,4	6,4	6,5	6,9	6,5	6,3	6,1	6,6	6,0	5,7	5,7	5,6
España	5,6	6,1	6,5	6,5	7,2	8,3	9,3	12,3	13,1	15,0	16,9	18,2	20,8	23,6	27,4	32,4	33,7	35,1	38,6	34,6
Suecia	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	0,9	1,2

Consumo de gas natural (Continuación)

Miles de millones de metros cúbicos	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Suiza	1,8	2,0	2,1	2,2	2,2	2,4	2,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,0	2,9	3,1	3,0
Turquía	3,4	4,1	4,5	5,0	5,3	6,8	7,9	9,7	10,3	12,4	14,6	16,0	17,4	20,9	22,1	26,9	30,5	35,1	36,0	32,1
Turkmenistán	9,5	9,3	9,1	9,1	9,9	7,8	9,7	9,8	10,0	11,0	12,2	12,5	12,9	14,2	15,0	16,1	18,4	21,3	19,0	19,8
Ucrania	124,0	117,8	100,5	90,1	78,9	73,9	80,0	72,0	66,7	70,9	71,0	68,8	67,7	69,0	68,5	69,0	67,0	63,2	60,0	47,0
Reino Unido	52,4	56,6	56,4	64,2	66,1	70,5	82,1	84,5	87,9	93,6	96,9	96,4	95,1	95,4	97,4	94,7	89,9	91,0	93,8	86,5
Uzbekistán	35,7	36,0	36,2	39,5	40,1	41,1	42,0	44,1	45,6	47,8	45,7	49,6	50,9	45,8	43,4	42,7	41,9	45,9	48,7	48,7
Otros Europa y Euro Asia	26,8	23,7	21,2	15,7	13,6	13,5	13,3	14,5	14,4	12,7	13,2	14,5	13,6	14,1	15,6	15,8	16,3	16,9	16,3	14,0
Total Europa y Euro Asia	974,7	985,7	948,2	946,0	905,4	914,1	960,8	921,7	945,4	967,8	984,6	1014,5	1018,3	1060,5	1089,4	1114,2	1121,4	1135,5	1138,5	1058,6
Irán	22,7	22,7	25,0	26,6	31,8	35,2	38,9	47,1	51,8	58,4	62,9	70,1	79,2	82,9	86,5	105,0	108,7	113,0	119,3	131,7
Kuwait	4,2	0,5	2,6	5,4	6,0	9,3	9,3	9,3	9,5	8,6	9,6	10,5	9,5	11,0	11,9	12,2	12,5	12,1	12,8	13,4
Qatar	6,3	7,6	12,6	13,5	13,5	13,5	13,7	14,5	14,8	14,0	9,7	11,0	11,1	12,2	15,0	18,7	19,6	19,7	20,2	21,1
Arabia Saudita	33,5	35,2	38,3	40,0	42,8	42,9	44,4	45,3	46,8	46,2	49,8	53,7	56,7	60,1	65,7	71,2	73,5	74,4	80,4	77,5
Emiratos Árabes Unidos	16,9	20,4	18,8	19,6	22,7	24,8	27,2	29,0	30,4	31,4	31,4	37,9	36,4	37,9	40,2	42,1	43,4	49,2	59,5	59,1
Otros Medio Oriente	12,1	11,8	13,6	14,3	15,4	16,7	17,4	19,9	21,6	22,5	23,4	23,7	24,7	25,0	27,8	30,1	33,8	34,7	39,7	42,9
Total Medio Oriente	95,7	98,3	110,9	119,4	132,1	142,4	150,9	165,1	174,8	181,1	186,7	206,8	217,6	229,0	247,1	279,2	291,5	303,1	331,8	345,6
Argelia	20,3	20,0	20,7	18,6	19,6	21,0	21,6	20,2	20,9	21,3	19,8	20,5	20,2	21,4	22,0	23,2	23,7	24,3	25,4	26,7
Egipto	8,1	9,1	9,8	11,3	12,0	12,6	13,0	13,4	13,7	16,4	20,0	24,5	26,5	29,7	31,7	31,6	36,5	38,4	40,8	42,5
Sudáfrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros África	11,1	10,6	11,3	11,7	12,0	12,8	14,4	14,4	15,0	15,6	17,4	17,6	18,0	20,4	23,6	24,5	23,9	28,2	29,9	24,8
Total África	39,4	39,7	41,8	41,5	43,5	46,4	49,0	48,0	49,5	53,4	57,2	62,6	64,7	71,5	77,4	79,4	84,1	90,8	96,1	94,0
Australia	16,9	16,2	16,8	17,4	19,3	19,5	19,7	19,3	19,8	20,2	20,5	22,0	22,4	22,4	22,8	21,9	24,0	25,7	25,5	25,7
Bangladesh	4,8	5,3	5,7	6,1	6,6	7,4	7,6	7,6	7,8	8,3	10,0	10,7	11,4	12,3	13,2	14,5	15,3	16,3	17,9	19,7
China	15,3	15,9	15,9	16,8	17,3	17,7	18,5	19,5	20,3	21,5	24,5	27,4	29,2	33,9	39,7	46,8	56,1	69,5	81,3	88,7
China Hong Kong	-	-	-	-	-	^	2,1	3,2	3,0	3,3	3,0	3,0	2,9	1,8	2,7	2,7	2,9	2,2	2,6	2,5
India	12,0	13,4	15,0	15,2	16,5	18,8	20,5	22,3	24,5	25,1	26,4	26,4	27,6	29,5	31,9	35,7	37,3	40,1	41,3	51,9
Indonesia	16,9	19,5	21,2	22,5	26,7	28,1	29,3	30,6	29,5	32,0	29,7	31,0	32,9	35,0	32,2	33,2	33,2	31,3	33,3	36,6
Japón	48,1	50,8	52,8	53,2	56,9	57,9	61,8	64,1	66,1	69,4	72,3	74,3	72,7	79,8	77,0	78,6	83,7	90,2	93,7	87,4
Malasia	9,9	11,6	11,7	12,9	13,4	13,3	17,4	16,3	17,4	16,1	24,1	25,2	26,2	27,2	23,7	29,9	33,0	33,0	33,6	31,5
Nueva Zelanda	4,3	4,7	5,0	4,9	4,5	4,3	4,9	5,2	4,6	5,3	5,6	5,9	5,6	4,3	3,9	3,6	3,7	4,1	3,8	4,0
Pakistán	12,2	13,2	13,0	14,9	15,2	15,6	17,0	16,9	17,8	20,3	21,5	22,7	24,6	30,4	34,5	35,5	36,1	36,8	37,5	37,9
Filipinas	-	-	-	-	^	^	^	^	^	^	^	0,1	1,8	2,7	2,5	3,3	2,6	3,2	3,3	3,3
Singapur	-	-	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,7	4,6	5,0	5,4	6,5	6,5	8,6	8,6	9,2	9,7
Corea del Sur	3,0	3,5	4,6	5,7	7,6	9,2	12,2	14,8	13,8	16,8	18,9	20,8	23,1	24,2	28,4	30,4	32,0	34,7	35,7	33,8
Taiwan	2,1	3,1	3,1	3,2	3,9	4,4	4,5	5,2	6,2	6,3	6,8	7,3	8,2	8,4	10,2	10,3	11,1	11,8	11,6	11,3
Tailandia	6,5	8,1	8,6	9,7	10,7	11,4	13,1	16,2	17,6	19,2	22,0	24,8	26,9	28,8	29,9	32,5	33,3	35,4	37,4	39,2
Otros Asia Pacífico	2,5	2,5	2,7	3,1	3,3	3,5	3,7	3,9	4,5	4,9	5,5	5,8	6,0	6,5	8,7	12,1	12,3	13,0	13,6	13,2
Total Asia Pacífico	154,6	167,8	177,2	187,2	203,5	212,6	233,5	246,6	254,3	270,3	292,6	312,1	326,4	352,8	367,6	397,5	425,3	455,8	481,4	496,6
Total Mundo	1960,0	2000,7	2012,0	2053,2	2063,5	2131,9	2239,5	2233,5	2267,2	2321,6	2410,6	2455,2	2516,4	2600,6	2681,2	2767,3	2829,6	2937,1	3010,6	2939,9

^: Menos de 0,05

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

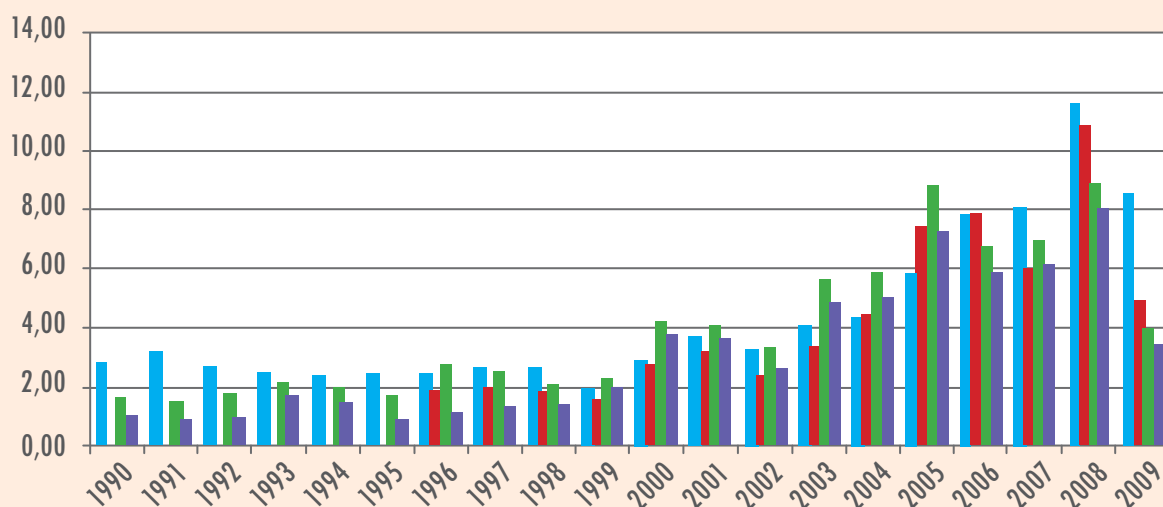
PRECIOS DE GAS NATURAL

1990 - 2009

Dolares US por millón de BTU

	GNL	Gas natural				Petróleo
	Japón	Unión Europea	Reino Unido	Estados Unidos	Canadá	Países OECD
	cif	Cif GN	Índice Heren NBP GN	Henry Hub GN	Alberta GN	Cif
1990	3,64	2,78	-	1,64	1,05	3,82
1991	3,99	3,19	-	1,49	0,89	3,33
1992	3,62	2,69	-	1,77	0,98	3,19
1993	3,52	2,50	-	2,12	1,69	2,82
1994	3,18	2,35	-	1,92	1,45	2,70
1995	3,46	2,39	-	1,69	0,89	2,96
1996	3,66	2,46	1,87	2,76	1,12	3,54
1997	3,91	2,64	1,96	2,53	1,36	3,29
1998	3,05	2,32	1,86	2,08	1,42	2,16
1999	3,14	1,88	1,58	2,27	2,00	2,98
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

PRECIOS DE GAS NATURAL - US\$/MBTU



■ Unión Europea Cif GN ■ Reino Unido Índice Heren NBP GN ■ Estados Unidos Henry Hub GN ■ Canadá Alberta GN

Cif: Costos, fletes y seguros
Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME

ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES DEL SECTOR MINERO

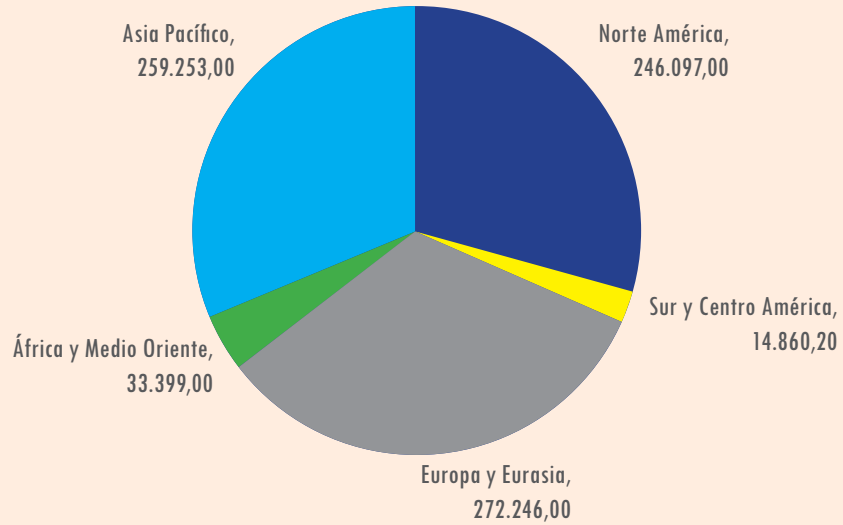
RESERVAS MUNDIALES DE CARBÓN POR PAISES 2009

Millones de toneladas

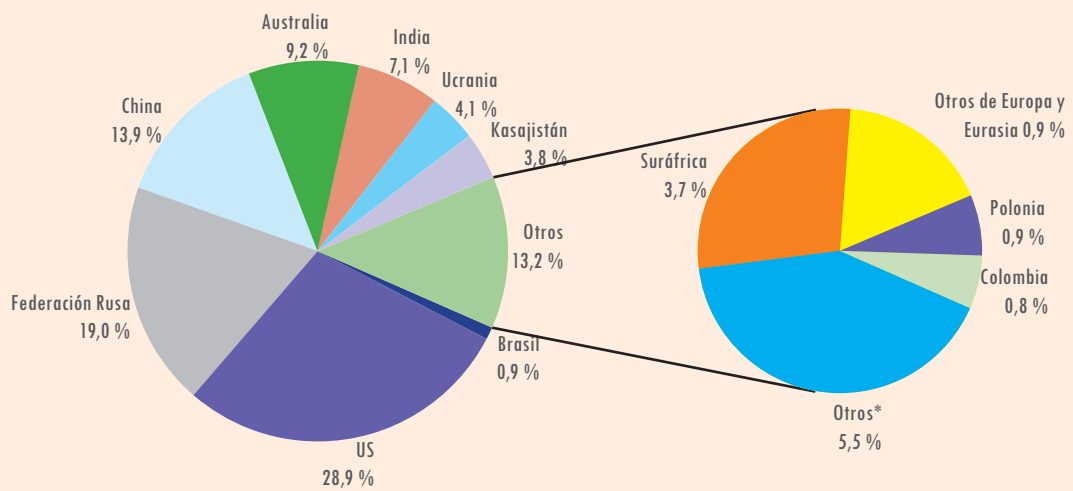
Tipo de carbón	Antracitas y	Sub-Bituminosos	Total
País	Bituminosos	y Lignitos	
US	108.950	129.358	238.308
Canada	3.471	3.107	6.578
Mexico	860	351	1.211
Total Norte America	113.281	132.816	246.097
Brasil	-	7.059	7.059
Colombia	6.288	380	6.668
Venezuela	479	-	479
Otros Sur y Centro América	51	603	654
Total S. y Cent. America	6.964	8.042	14.860
Bulgaria	5	1.991	1.996
República Checa	1.673	2.828	4.501
Alemania	152	6.556	6.708
Grecia	-	3.900	3.900
Hungría	199	3.103	3.302
Kazajistán	28.170	3.130	31.300
Polonia	6012	1.490	7.502
Rumania	12	410	422
Federación Rusa	49.088	107.922	157.010
España	200	330	530
Turquía	-	1.814	1.814
Ucrania	15.351	18.522	33873
Reino Unido	155	-	155
Otros de Europa y Euroasia	1.025	18.208	19233
Total Europa y Euroasia	102.042	170.204	272.246
Sur África	30.408	-	30.408
Zimbabwe	502	-	502
Otros de África	929	174	1.103
Medio Oriente	1.386	-	1.386
Total África y Medio Oriente	33.225	174	33.399
Australia	36.800	39.400	76.200
China	62.200	52.300	114.500
India	54.000	4.600	58.600
Indonesia	1.721	2.607	4.328
Japón	355	-	355
Nueva Zelanda	33	538	571
Korea del Norte	300	300	600
Pakistán	1	2.069	2.070
Korea del Sur	133	-	133
Tailandia	-	1.354	1.354
Vietnam	150	-	150
Otros Asia del Pacífico	115	276	391
Total Asia Pacifico	155.809	103.444	259.253

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010

RESERVAS DE CARBÓN POR REGIÓN 2009 (Millones de toneladas)



RESERVA MUNDIAL DE CARBÓN POR PAÍS 2009



PRODUCCIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN 1990 - 2009

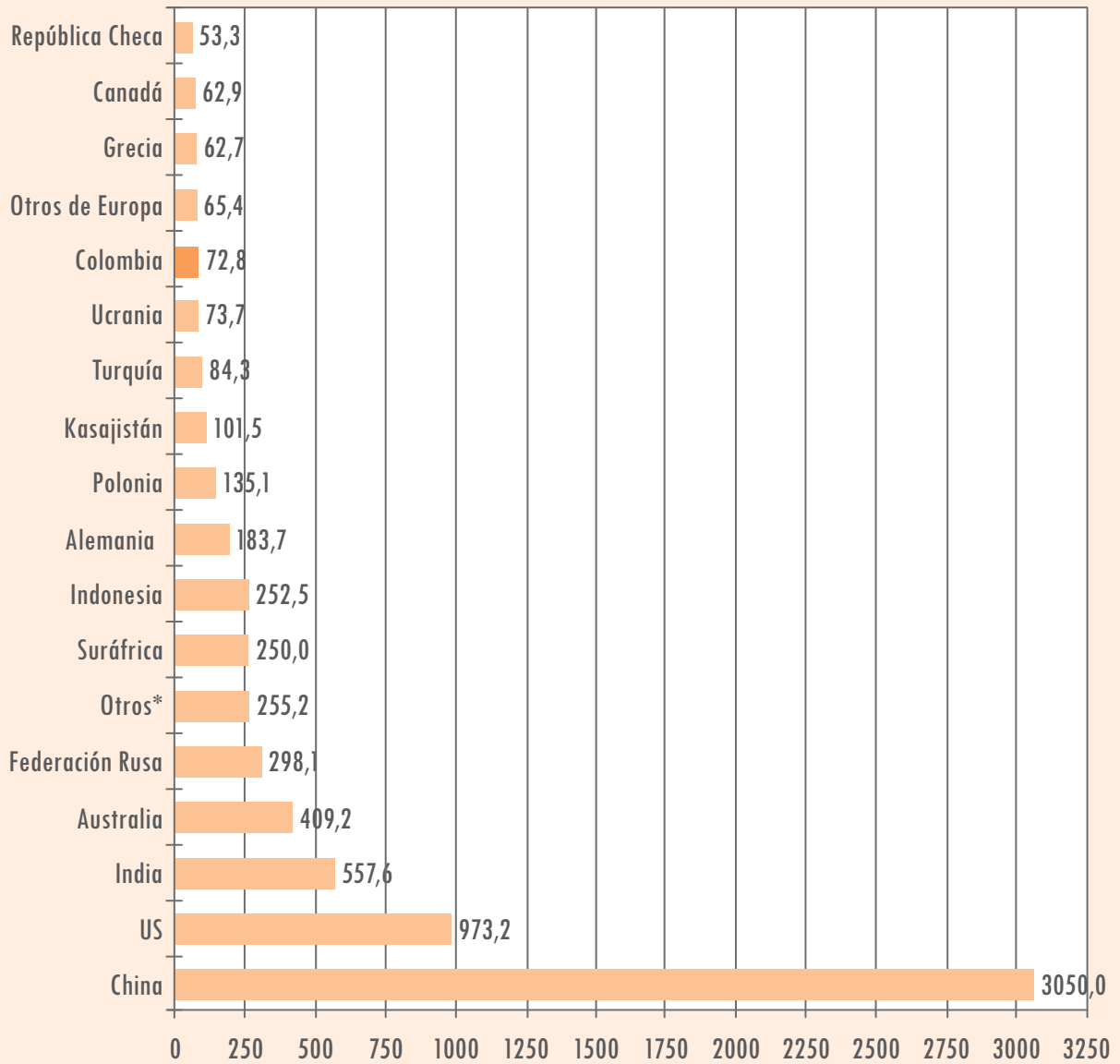
Millones de toneladas

Región Carbonífera	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Variación 2009 -2008	2009
US	933,6	903,5	905,0	857,7	937,6	937,1	965,1	988,8	1013,8	998,3	974,0	1023,0	992,7	972,3	1008,9	1026,5	1054,8	1040,2	1063,0	973,2	-9,3%	15,8%
Canada	68,3	71,1	65,6	69,0	72,8	75,0	75,9	78,7	75,1	72,5	69,2	70,4	66,6	62,1	66,0	65,3	66,0	69,4	67,7	62,9	-6,9%	1,0%
Mexico	6,9	6,5	6,1	6,6	8,9	9,3	10,3	10,4	11,2	10,3	11,3	11,3	11,1	9,6	9,9	10,8	11,5	12,5	11,5	11,1	-2,8%	0,2%
Total Norte America	1.008,8	981,1	976,7	933,3	1.019,3	1.021,4	1.051,3	1.077,8	1.100,2	1.081,1	1.054,5	1.104,7	1.070,4	1.044,0	1.084,8	1.102,6	1.132,3	1.122,1	1.142,3	1.047,2	-9,1%	17,0%
Brasil	4,6	5,2	4,7	4,6	5,1	5,2	4,8	5,7	5,5	5,7	6,8	5,7	5,1	4,7	5,4	6,3	5,9	6,0	6,6	5,1	-23,2%	0,1%
Colombia	21,5	20,0	21,9	21,7	22,7	25,7	29,6	32,7	33,6	32,8	38,2	43,9	39,5	50,0	53,9	59,7	66,2	69,9	73,5	72,8	-1,6%	1,4%
Venezuela	2,2	2,4	2,5	4,0	4,4	4,4	4,2	5,3	6,5	6,6	7,9	7,7	8,1	7,0	8,1	7,2	7,3	7,6	8,8	5,0	-43,1%	0,1%
Otros Centro América	2,5	2,6	1,9	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	0,8	0,6	0,8	0,5	0,7	0,3	0,5	0,9	0,5	0,6	0,7	10,8%	w
Total Sur y Centro América	30,8	30,2	31,0	31,9	33,8	36,7	39,9	45,0	46,8	45,8	53,6	58,0	53,3	62,4	67,7	73,6	80,3	84,0	89,5	83,6	-7,1%	1,6%
Bulgaria	31,7	28,5	30,3	29,0	28,8	30,8	31,3	29,7	30,1	25,3	26,4	26,6	26,1	27,3	26,6	24,6	25,3	28,2	28,7	26,9	-5,8%	0,1%
República Checa	102,8	96,2	86,6	85,2	77,0	74,3	73,9	73,5	67,5	59,1	65,2	66,1	63,4	63,9	62,0	62,0	62,4	62,0	55,1	53,3	-2,6%	0,6%
Francia	13,6	12,9	11,8	11,0	9,5	8,9	8,6	7,3	6,1	5,7	4,1	2,8	2,0	2,2	0,9	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	-33,2%	w
Alemania	426,7	345,9	307,3	279,7	259,5	245,9	235,1	223,3	207,0	200,8	201,0	202,5	208,2	204,9	207,8	202,8	197,1	201,9	192,4	183,7	-6,7%	1,3%
Grecia	51,9	52,7	55,1	54,8	56,7	57,7	59,8	58,8	60,9	62,1	63,9	66,3	70,5	70,2	70,8	70,0	64,3	66,6	64,7	62,7	-2,7%	0,2%
Hungría	17,6	17,0	15,8	12,6	13,9	12,2	15,1	15,6	14,5	14,6	14,0	13,9	13,0	13,3	11,5	9,6	10,0	9,8	9,4	9,0	-4,2%	0,1%
Kazajistán	131,4	130,0	126,5	111,9	104,6	83,4	76,8	72,6	69,8	58,4	74,9	79,1	73,7	84,9	86,9	86,6	96,2	97,8	111,1	101,5	-8,6%	1,5%
Polonia	215,3	209,8	198,4	198,6	200,7	200,7	201,7	200,9	178,6	172,7	162,8	163,5	161,9	163,8	162,4	159,5	156,1	145,9	144,0	135,1	-6,6%	1,7%
Rumania	38,2	32,4	38,4	39,8	40,6	41,1	41,9	33,8	26,2	22,9	29,3	33,3	30,4	33,1	31,8	31,2	34,9	35,8	35,9	30,6	-14,4%	0,2%
Federación Rusa	395,3	353,3	337,3	305,9	272,0	262,8	256,5	245,0	231,9	249,5	258,3	269,6	255,8	276,7	281,7	298,3	309,9	313,5	328,6	298,1	-8,1%	4,1%
España	36,0	33,9	33,3	31,8	29,5	28,5	27,4	26,5	26,1	24,3	23,5	22,7	22,0	20,5	20,5	19,4	19,2	18,2	10,6	10,2	-2,3%	0,1%
Turquía	47,4	46,1	51,4	48,6	54,4	55,1	56,4	59,9	67,4	67,0	66,6	67,7	54,4	49,3	49,9	61,7	64,9	76,6	83,4	84,3	1,6%	0,5%
Ucrania	164,9	135,6	133,6	115,7	94,4	83,8	70,5	76,9	77,2	81,7	81,0	83,9	82,5	80,2	81,3	78,8	80,2	76,8	79,5	73,7	-7,0%	1,1%
Reino Unido	92,8	94,2	84,5	68,2	49,0	53,0	50,2	48,5	41,2	37,1	31,2	31,9	30,0	28,3	25,1	20,5	18,5	17,0	18,1	17,9	-0,7%	0,3%
Otros De Europa	101,7	87,9	82,3	75,0	60,4	62,2	59,4	69,5	73,8	58,4	62,9	62,2	65,1	66,6	65,4	64,0	67,0	68,3	72,3	65,4	-9,8%	0,5%
Total Europe y Eurasia	1.867,2	1.676,4	1.592,6	1.467,7	1.350,9	1.300,5	1.264,4	1.242,0	1.178,2	1.139,5	1.165,0	1.192,2	1.158,9	1.185,3	1.184,6	1.189,7	1.206,6	1.218,7	1.234,0	1.152,7	-6,9%	12,3%
Total Medio Oriente	1,3	1,0	1,0	1,0	1,3	1,1	1,2	0,9	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6	0,3%	w
Sur África	174,8	178,4	174,4	182,3	195,8	206,2	206,3	219,9	224,8	222,3	224,1	223,7	220,2	237,9	243,4	244,4	244,8	247,7	252,6	250,0	-0,7%	4,1%
Zimbabwe	5,5	5,6	5,6	5,3	5,5	5,5	5,2	5,3	5,5	5,0	4,4	4,5	3,9	2,8	3,8	2,9	2,1	2,1	1,7	1,7	-1,7%	w
Otros de África	2,3	2,4	2,4	2,2	2,3	2,3	2,1	2,0	2,3	2,2	2,0	2,0	2,1	2,6	2,1	1,9	1,9	1,7	1,8	1,8	0,3%	w
Total África	182,6	186,4	182,4	189,8	203,6	214,1	213,6	227,2	232,6	229,4	230,5	230,2	226,3	243,3	249,3	249,2	248,8	251,5	256,0	253,5	-0,7%	4,2%
Australia	210,4	218,4	229,0	228,1	233,5	245,4	254,5	278,9	287,9	302,0	312,0	334,6	340,8	350,4	364,3	375,4	382,2	392,7	397,6	409,2	3,7%	6,7%
China	1.079,9	1.087,4	1.116,4	1.150,7	1.239,9	1.360,7	1.396,7	1.372,8	1.250,0	1.280,0	1.299,2	1.381,5	1.454,6	1.722,0	1.992,3	2.205,7	2.373,0	2.526,0	2.803,3	3.050,0	9,2%	45,6%
India	223,3	239,9	253,8	263,2	270,9	289,0	311,0	319,4	320,9	314,4	334,8	341,9	358,1	375,4	407,7	428,4	449,2	478,4	515,9	557,6	8,4%	6,2%
Indonesia	10,7	13,8	22,4	27,6	32,9	41,8	50,4	54,8	62,2	73,7	77,0	91,9	103,4	114,3	132,4	152,7	193,8	216,9	229,0	252,5	10,6%	4,6%
Japón	8,3	8,1	7,6	7,2	6,9	6,3	6,5	4,3	3,7	3,9	3,1	3,2	1,4	1,3	1,3	1,1	1,4	1,4	1,2	1,3	4,6%	w
Nueva Zelanda	2,6	2,7	3,0	3,1	3,0	3,5	3,6	3,4	3,3	3,5	3,6	3,9	4,5	5,2	5,2	5,3	5,8	4,8	4,9	4,6	-7,0%	0,1%
Pakistán	2,8	2,8	3,0	3,2	3,0	3,2	3,5	3,1	3,3	3,3	3,2	3,3	3,5	3,3	3,3	3,5	3,9	3,6	4,0	3,5	-12,6%	w
Korea Del Sur	17,2	15,1	12,0	9,4	7,4	5,7	5,0	4,5	4,4	4,2	4,2	3,8	3,3	3,3	3,2	2,8	2,8	2,9	2,8	2,5	-8,9%	w
Tailandia	12,4	14,7	15,4	15,6	17,1	18,4	21,5	23,4	20,2	18,3	17,7	19,6	19,6	18,8	20,1	20,9	19,0	18,2	18,0	18,8	5,0%	0,2%
Vietnam	5,1	5,2	5,2	6,5	6,0	6,9	8,8	11,3	11,4	8,8	11,6	13,4	16,4	19,3	26,3	32,6	38,9	40,0	41,0	45,0	10,1%	0,7%
Otros Asia del Pacífico	56,2	54,5	47,4	43,7	40,5	38,0	34,2	33,5	30,9	34,4	37,1	38,0	37,2	39,0	42,5	47,0	47,7	45,1	52,5	57,8	7,2%	0,9%
Total Asia Pacífico	1.629,0	1.662,5	1.715,0	1.758,2	1.861,2	2.018,9	2.095,5	2.109,4	1.998,2	2.046,5	2.103,5	2.235,2	2.342,7	2.652,3	2.998,4	3.275,4	3.517,6	3.730,2	4.070,2	4.402,8	8,6%	64,9%
TOTAL MUNDIAL	4.719,6	4.537,7	4.498,7	4.381,8	4.470,1	4.592,7	4.665,8	4.702,4	4.557,0	4.543,6	4.608,3	4.821,5	4.852,7	5.188,4	5.585,9	5.891,7	6.187,2	6.408,1	6.793,6	6.941,3	2,4%	100,0%

Fuente: British Petroleum Company, BP
w (Menos de 0,05%)

Elaboró: UPME, agosto de 2010

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN POR PAIS 2009 (Millones de toneladas)



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010

PRODUCCION MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 1990-2009

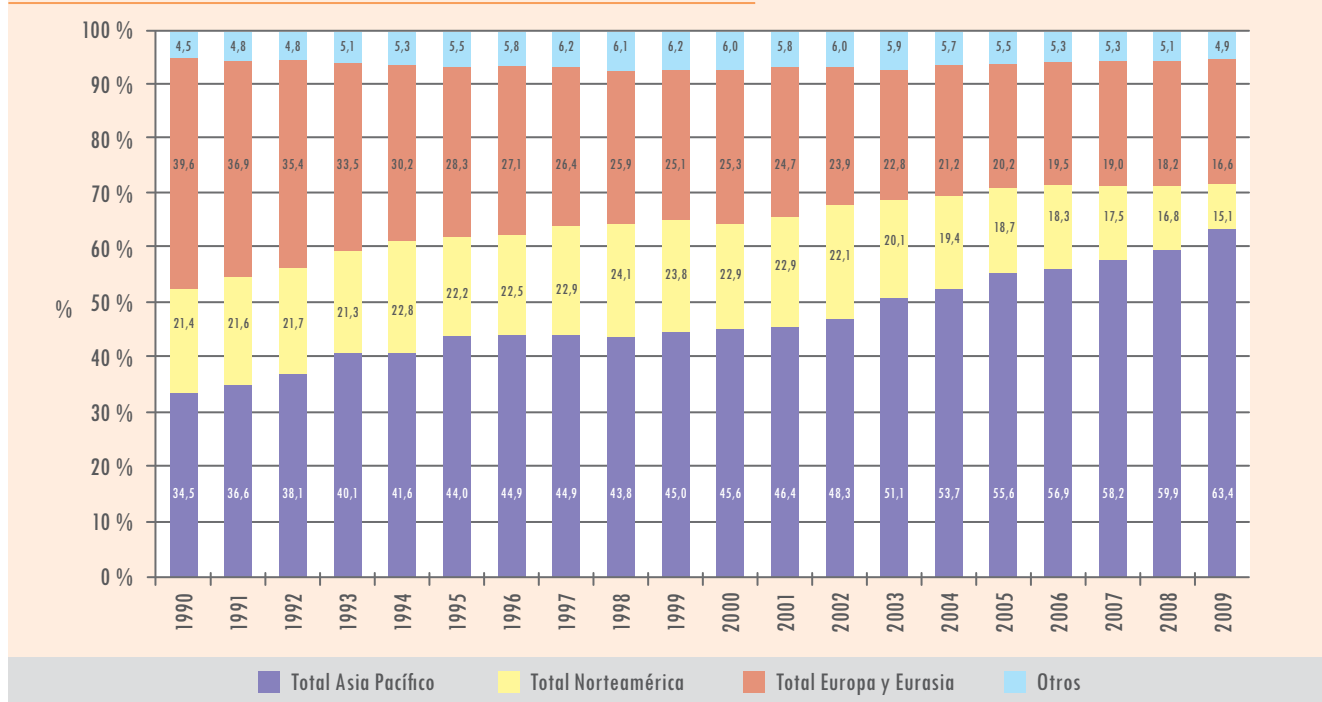
Millones de toneladas

Región	Año	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Total Asia Pacífico		1.629,0	1.662,5	1.715,0	1.758,2	1.861,2	2.018,9	2.095,5	2.109,4	1.998,2	2.046,5
Total Norte América		1.008,8	981,1	976,7	933,3	1.019,3	1.021,4	1.051,3	1.077,8	1.100,2	1.081,1
Total Europa y Eurasia		1.867,2	1.676,4	1.592,6	1.467,7	1.350,9	1.300,5	1.264,4	1.242,0	1.178,2	1.139,5
Total África		182,6	186,4	182,4	189,8	203,6	214,1	213,6	227,2	232,6	229,4
Total Medio Oriente		1,3	1,0	1,0	1,0	1,3	1,1	1,2	0,9	1,0	1,2
Total Sur y Centro América		30,8	30,2	31,0	31,9	33,8	36,7	39,9	45,0	46,8	45,8
Total		4.719,6	4.537,7	4.498,7	4.381,8	4.470,1	4.592,7	4.665,8	4.702,4	4.557,0	4.543,6

Región	Año	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Total Asia Pacífico		2.103,5	2.235,2	2.342,7	2.652,3	2.998,4	3.275,4	3.517,6	3.730,2	4.070,2	4.402,8
Total Norte América		1.054,5	1.104,7	1.070,4	1.044,0	1.084,8	1.102,6	1.132,3	1.122,1	1.142,3	1.047,2
Total Europa y Eurasia		1.165,0	1.192,2	1.158,9	1.185,3	1.184,6	1.189,7	1.206,6	1.218,7	1.234,0	1.152,7
Total África		230,5	230,2	226,3	243,3	249,3	249,2	248,8	251,5	256,0	253,5
Total Medio Oriente		1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6
Total Sur y Centro América		53,6	58,0	53,3	62,4	67,7	73,6	80,3	84,0	89,5	83,6
Total		4.608,3	4.821,5	4.852,7	5.188,4	5.585,9	5.891,7	6.187,2	6.408,1	6.793,6	6.941,3

Fuente: British Petroleum Company, BP

PARTICIPACIÓN POR REGIÓN EN LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN 1990 - 2009 (%)

Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN 1990 - 2009

Million tonnes oil equivalent	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2009 CON 2008	share of total	
US	483,1	478,6	481,9	499,8	501,7	506,2	529,2	540,4	545,7	544,9	569,0	552,2	552,0	562,5	566,1	574,2	565,7	573,2	564,1	498,0	-11,5%	15,2%	
Canada	24,4	25,5	26,2	23,8	25,2	25,2	26,3	27,9	30,8	30,5	31,8	34,0	31,6	33,4	29,9	31,7	31,0	32,3	30,8	26,5	-13,8%	0,8%	
Mexico	3,4	3,3	3,4	3,8	4,5	5,0	5,7	5,7	5,9	6,0	6,2	6,8	7,6	8,6	7,0	9,1	9,4	9,1	7,2	6,8	-4,9%	0,2%	
Total Norte America	511,0	507,4	511,4	527,4	531,4	536,5	561,2	574,1	582,3	581,4	606,9	593,0	591,1	604,5	603,0	614,9	606,1	614,6	602,1	531,3	-11,5%	16,2%	
Argentina	1,0	0,8	0,8	0,7	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	0,8	0,6	0,5	0,7	0,8	0,9	0,3	0,4	1,1	1,1	0,3%	◆	
Brasil	9,5	10,2	9,9	10,3	10,3	10,8	11,3	11,5	11,4	11,9	12,5	12,2	11,5	11,8	12,8	12,7	12,5	13,4	13,5	11,7	-12,9%	0,4%	
Chile	2,4	2,0	1,8	1,8	2,2	2,4	3,2	4,2	3,7	3,9	3,0	2,3	2,4	2,3	2,6	2,6	3,2	3,8	4,1	4,1	0,1%	0,1%	
Colombia	4,8	4,9	5,6	5,7	5,5	5,6	4,8	5,0	4,9	3,8	4,7	4,6	4,3	4,3	3,6	4,0	3,5	3,6	3,9	3,9	1,0%	0,1%	
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Peru	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,3%	0,0%	
Venezuela	0,2	-	^	^	0,1	^	^	^	^	0,1	^	^	^	^	-	^	0,1	^	^	^	-5,7%	◆	
Otros Sur y Centro América	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	1,0	2,1	1,9	1,8	2,1	2,1	2,0	1,9	-5,2%	0,1%	
Total Sur y Cent. América	18,5	18,7	18,8	19,5	19,8	20,4	21,0	22,2	21,7	21,6	22,1	20,9	20,1	21,5	22,1	22,5	22,0	23,8	25,1	23,2	-7,4%	0,7%	
Austria	3,6	3,6	2,8	2,4	2,5	2,4	2,7	3,1	3,0	3,2	3,2	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	3,1	2,2	2,3	4,4%	0,1%	
Azerbaijan	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	^	^	^	^	^	^	^	^	^	-14,5%	◆	
Belarus	1,2	1,1	0,7	0,6	0,2	0,3	0,5	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	^	^	^	47,2%	◆	
Belgica y Luxemburgo	10,4	10,8	10,2	8,7	8,5	9,8	7,6	7,5	7,9	6,9	7,6	7,6	6,7	6,5	6,4	6,1	6,1	5,5	4,8	4,6	-3,7%	0,1%	
Bulgaria	8,9	7,5	7,3	8,2	7,6	7,8	8,4	7,8	8,2	6,6	6,3	6,9	6,5	7,1	6,9	6,9	7,1	7,8	7,5	6,3	-16,0%	0,2%	
República Checa	33,5	30,4	25,4	23,7	23,2	23,5	23,6	22,8	20,5	19,0	21,0	21,2	20,6	20,8	20,5	19,8	19,4	19,3	17,4	15,8	-9,1%	0,5%	
Dinamarca	6,0	8,4	6,7	7,2	7,8	6,6	9,0	6,7	5,6	4,7	4,0	4,2	4,2	5,7	4,6	3,7	5,6	4,7	4,1	4,0	-2,4%	0,1%	
Finlandia	3,3	3,6	2,7	3,1	4,1	3,1	4,0	4,5	3,4	3,6	3,5	4,0	4,4	5,8	5,3	3,1	5,2	4,6	3,4	3,7	9,1%	0,1%	
Francia	19,1	20,1	17,9	14,7	13,7	14,5	15,4	13,4	16,1	14,3	13,9	12,1	12,4	13,3	12,8	13,3	12,1	12,3	11,9	10,1	-14,8%	0,3%	
Alemania	129,6	113,3	104,4	97,9	95,6	90,6	89,9	86,8	84,8	80,2	84,9	85,0	84,6	87,2	85,4	82,1	83,5	85,7	80,1	71,0	-11,1%	2,2%	
Grecia	8,0	7,8	8,4	7,9	8,4	8,2	7,8	7,6	8,8	9,1	9,2	9,3	9,8	9,4	9,0	8,8	8,1	8,5	8,1	7,9	-3,0%	0,2%	
Hungría	5,6	5,8	4,6	4,0	3,6	3,6	3,7	3,7	3,4	3,4	3,2	3,4	3,1	3,4	3,1	2,7	2,9	2,9	2,8	2,5	-12,2%	0,1%	
Islandia	0,1	0,1	†	†	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	16,4%	◆	
Republic de Irlanda	2,1	2,0	1,9	1,9	1,7	1,8	1,9	1,8	1,9	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,8	1,8	1,6	1,5	1,4	1,3	-4,2%	◆	
Italia	14,1	13,7	12,4	10,0	10,7	12,5	11,2	11,0	11,6	11,6	13,0	13,7	14,2	15,3	17,1	17,0	17,2	17,2	16,7	13,4	-20,0%	0,4%	
Kazajstán	40,2	38,2	39,9	36,4	34,5	27,5	25,9	22,4	22,9	19,8	23,2	22,5	22,8	25,2	26,5	27,2	28,1	30,8	34,0	33,0	-2,4%	1,0%	
Lituania	0,6	0,6	0,5	†	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-19,6%	◆	
Holanda	9,5	8,2	7,7	8,2	9,0	9,8	9,3	9,5	9,4	7,7	8,6	8,5	8,9	9,1	9,1	8,7	8,5	9,0	8,5	7,9	-6,4%	0,2%	
Noruega	0,5	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,5	0,6	0,5	0,4	0,4	0,5	0,3	-25,4%	◆	
Polonia	80,2	77,6	73,0	74,0	72,3	71,7	73,2	70,1	63,8	61,0	57,6	58,0	56,7	57,7	57,3	55,7	58,0	57,9	56,0	53,9	-3,5%	1,6%	
Portugal	2,8	3,0	3,0	3,3	3,4	4,2	3,9	3,6	3,6	3,6	4,5	3,7	4,1	3,8	3,7	3,8	3,8	3,3	3,2	3,6	13,3%	0,1%	
Rumania	11,7	9,6	10,3	9,5	9,4	9,7	9,5	8,4	7,0	6,7	7,0	7,2	7,6	7,8	7,4	7,6	8,5	7,4	7,4	6,2	-15,9%	0,2%	
Federación Rusa	180,6	165,6	154,7	140,8	126,4	119,4	116,1	107,1	100,7	101,0	105,2	102,4	103,0	104,0	99,5	94,2	96,7	93,5	100,4	82,9	-17,2%	2,5%	
Eslovaquia	6,9	6,3	6,2	5,6	5,0	5,1	5,0	4,7	4,5	4,3	4,0	4,1	4,0	4,2	4,1	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	-3,7%	0,1%	
España	19,0	18,8	19,1	18,2	18,0	18,5	15,5	17,7	17,7	20,5	21,6	19,5	21,9	20,5	21,0	21,2	18,5	20,2	15,6	10,6	-31,9%	0,3%	
Sweden	2,2	2,4	2,2	2,1	2,1	2,1	2,4	2,1	2,0	2,0	1,9	2,0	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	-15,6%	0,1%	

Consumo mundial de carbón 1990 - 2009 (Continuación)

Switzerland	0,3	0,3	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3%	◆
Turquía	16,8	16,8	19,0	18,7	17,6	17,5	20,7	22,3	24,0	22,6	25,5	21,8	21,2	21,8	23,0	26,1	28,8	31,0	30,9	27,2	-11,9%	0,8%	
Turkmenistan	0,4	0,3	0,1	-	^	^	^	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ucrania	74,8	62,1	63,9	56,3	46,3	42,1	33,2	38,0	36,9	38,5	38,8	39,4	38,3	39,0	39,1	37,5	39,8	39,7	40,3	35,0	-12,9%	1,1%	
Reino Unido	64,9	65,1	61,2	53,3	49,7	47,5	44,4	39,6	38,6	34,3	36,7	38,9	35,7	38,1	36,6	37,4	40,8	38,2	35,5	29,7	-15,9%	0,9%	
Uzbekistan	4,1	4,0	2,9	1,9	1,8	1,4	1,2	1,2	1,2	0,9	1,0	1,1	1,0	1,0	1,2	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	◆	◆	
Otros de Europa y Euroasia	29,4	25,7	22,0	20,7	16,5	18,0	18,2	20,8	20,9	16,4	17,3	16,5	18,7	19,6	20,1	17,9	15,7	15,9	16,6	16,3	-1,6%	0,5%	
Total Europe y Eurasia	790,5	733,1	691,7	640,0	600,5	580,0	565,1	545,8	529,5	504,5	525,6	518,7	518,5	533,9	527,8	513,6	526,9	528,2	516,8	456,5	-11,4%	13,9%	
Iran	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,2	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	3,1%	◆	
Otros Medio Oriente	2,3	2,5	3,1	3,5	3,8	4,1	5,0	5,4	5,8	5,7	6,2	7,2	7,6	7,9	8,0	7,9	7,8	8,0	7,9	7,9	-0,3%	0,2%	
Total Medio Oriente	3,4	3,7	4,3	4,8	5,1	5,5	6,1	6,3	6,8	6,7	7,3	8,3	8,7	9,0	9,0	9,1	9,1	9,3	9,2	9,3	0,7%	0,3%	
Algeria	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6	0,9	0,8	0,8	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	-0,4%	◆	
Egipto	0,8	0,7	0,8	0,9	1,0	0,7	0,9	0,8	0,8	0,6	0,6	0,7	0,7	0,9	0,9	1,0	0,9	1,2	1,2	1,1	-1,3%	◆	
Sur África	71,3	70,1	67,3	69,8	73,6	77,4	81,7	84,3	83,4	82,3	81,9	80,6	83,5	89,3	94,5	91,9	93,8	97,7	102,8	99,4	4,9%	3,0%	
Otros de África	6,6	5,9	5,9	6,8	6,5	6,7	6,8	6,9	7,0	6,5	6,4	7,3	7,2	6,4	7,2	7,3	6,8	6,3	6,4	6,1	-8,3%	0,2%	
Total África	79,4	77,4	74,6	78,1	81,7	85,3	89,8	92,3	91,6	89,9	89,4	89,3	92,4	97,4	103,4	100,8	102,3	105,9	111,1	107,3	-3,1%	3,3%	
Australia	36,5	37,4	37,9	38,3	39,0	40,3	42,4	44,3	45,8	46,2	46,5	47,9	51,3	50,5	53,1	54,9	56,9	54,2	51,4	50,8	-0,9%	1,5%	
Bangladesh	0,3	0,1	0,1	^	^	0,3	0,2	0,3	0,1	^	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3%	◆	
China	529,9	555,5	573,5	610,6	648,2	694,6	729,4	700,2	651,9	656,2	667,4	681,3	713,8	853,1	983,0	1100,5	1215,0	1313,6	1406,1	1537,4	9,6%	46,9%	
China Hong Kong SAR	5,5	5,9	6,3	7,3	5,2	5,6	4,2	3,5	4,4	3,9	3,7	4,9	5,4	6,6	6,6	6,7	7,0	7,5	7,0	7,6	9,0%	0,2%	
India	95,5	101,8	108,2	112,5	115,8	125,0	134,4	135,9	136,1	135,8	144,2	145,2	151,8	156,8	172,3	184,4	195,4	210,3	230,9	245,8	6,8%	7,5%	
Indonesia	4,0	4,1	4,1	4,0	4,8	5,7	6,9	8,2	9,3	11,6	13,7	16,7	18,0	17,9	20,2	26,1	24,2	28,4	30,2	30,5	1,4%	0,9%	
Japon	76,0	79,0	78,0	79,2	82,0	86,2	88,3	89,8	88,4	91,5	98,9	103,0	106,6	112,2	120,8	121,3	119,1	125,3	128,7	108,8	-15,2%	3,3%	
Malasia	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,5	1,5	1,7	1,6	1,8	1,9	2,6	3,6	4,2	5,7	6,3	7,3	7,1	5,0	4,0	-20,3%	0,1%	
Nueva Zelanda	1,3	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1	1,3	1,3	1,9	2,0	2,2	2,2	1,6	2,0	1,7	-15,8%	0,1%	
Pakistán	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,4	2,9	3,8	4,1	4,2	5,1	5,3	4,3	-17,9%	0,1%	
Filipinas	1,0	1,3	1,1	1,3	1,3	1,4	2,0	2,4	2,7	2,9	4,3	4,5	4,7	4,7	5,0	5,7	5,5	5,9	7,0	6,8	-2,4%	0,2%	
Korea del Sur	24,4	24,5	23,6	25,9	26,7	28,1	32,2	34,8	36,1	38,2	43,0	45,7	49,1	51,1	53,1	54,8	54,8	59,7	66,1	68,6	4,1%	2,1%	
Taiwan	11,0	12,0	14,1	15,5	16,4	16,9	19,2	21,7	23,6	24,8	28,7	30,6	32,7	35,1	36,6	38,1	39,6	41,8	40,2	38,7	-3,5%	1,2%	
Tailandia	3,7	4,5	4,8	5,4	6,1	7,1	8,7	8,7	7,3	7,9	7,8	8,8	9,2	9,4	10,4	11,2	12,4	14,1	15,3	14,1	-7,4%	0,4%	
Otros Asia del Pacífico	39,0	38,2	33,2	30,4	28,1	26,2	23,2	23,0	21,3	24,0	25,5	26,4	25,9	26,5	29,6	30,9	33,2	28,1	28,1	32,1	14,8%	1,0%	
Total Asia Pacífico	831,4	868,7	889,7	935,1	978,2	1042,2	1095,9	1077,7	1031,8	1047,9	1089,0	1121,5	1176,1	1333,2	1502,5	1647,6	1777,2	1903,1	2023,7	2151,6	6,6%	65,6%	
Total Consumo Mundial	2234,1	2209,0	2190,5	2204,8	2216,6	2269,8	2339,2	2318,5	2263,8	2252,1	2340,3	2351,6	2406,9	2599,4	2767,8	2908,5	3043,6	3184,9	3288,0	3279,3	-0,3%	100,0%	

Fuente: British Petroleum Company, BP

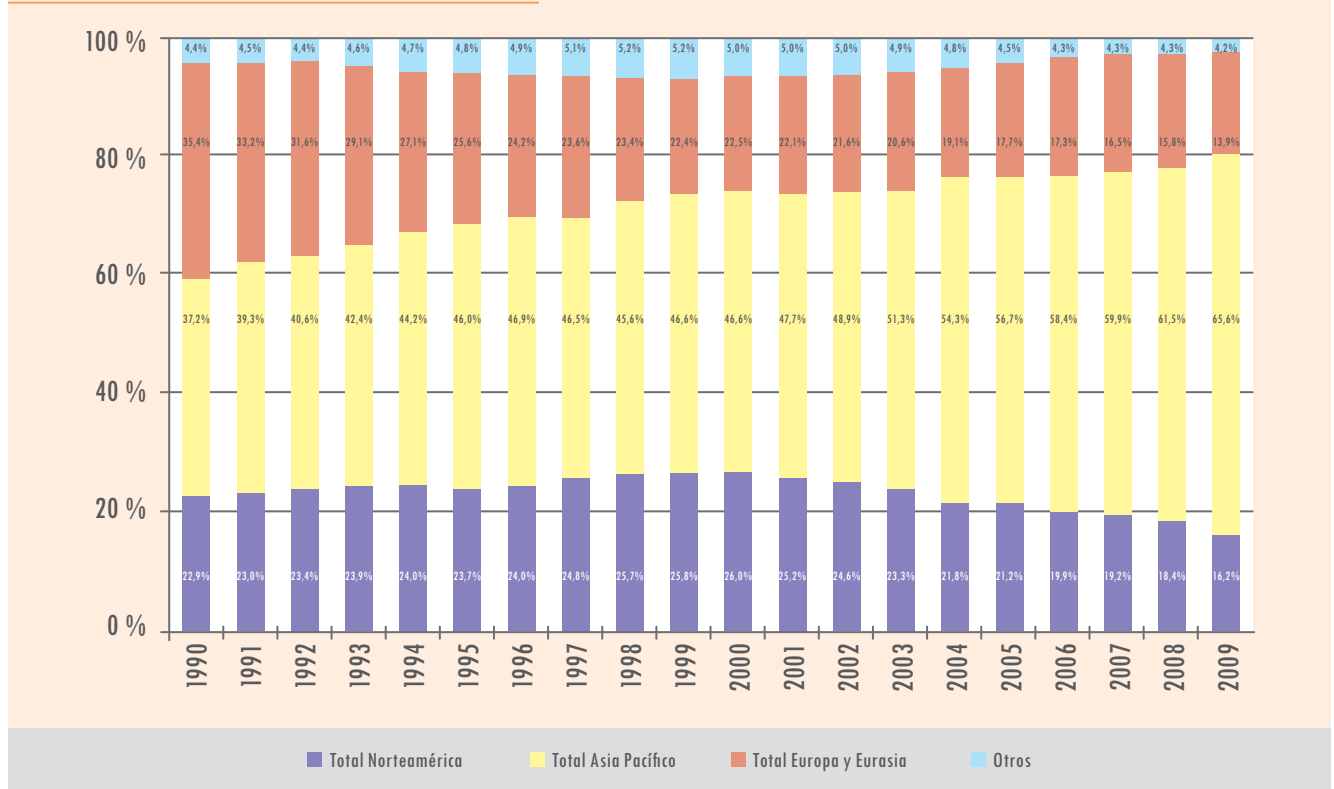
Elaboró: UPME, agosto de 2010

^ Menos de 0,05

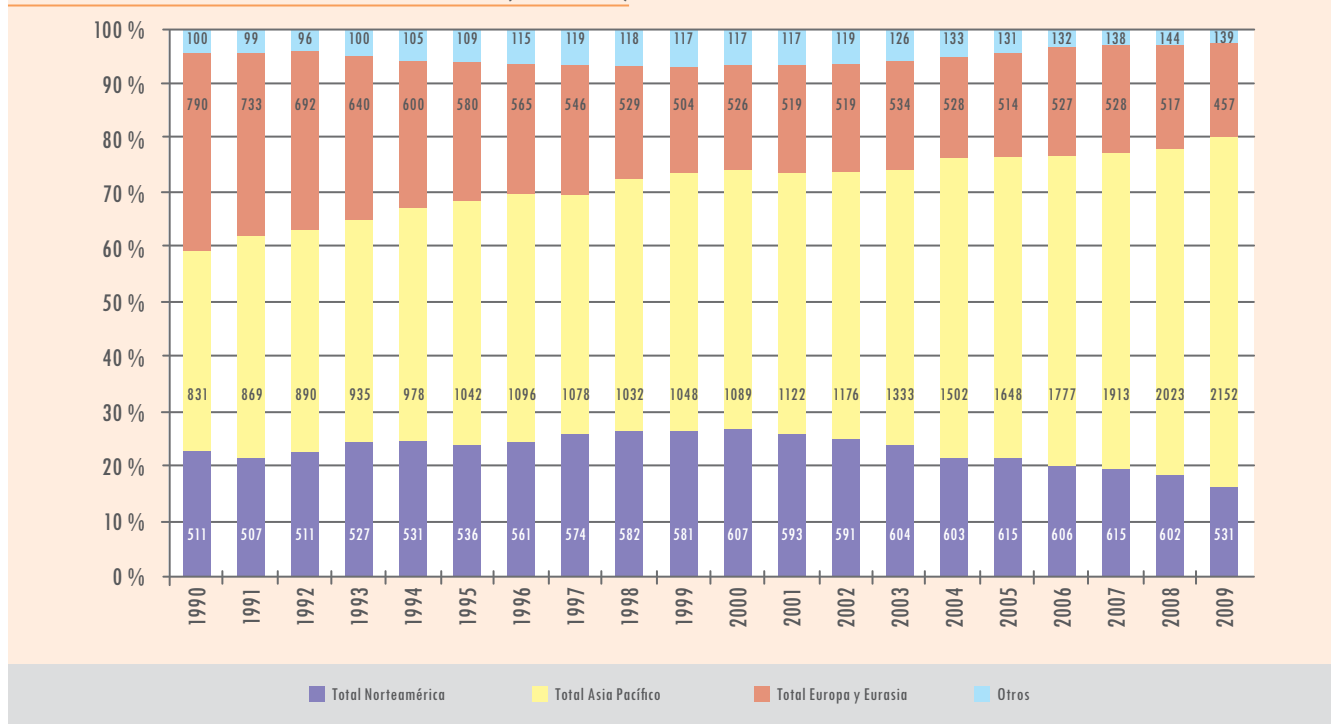
◆ Menos del 0,05%

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

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 1990 - 2009 (%)



CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 1990 - 2009 (Millones de t)



Fuente: British Petroleum Company, BP
Elaboró: UPME, agosto de 2010



PRESENTACIÓN SECTOR MINERO

Para la Unidad de Planeación Minero Energética “UPME” es satisfactorio presentar al país y en particular al sector minero, el Boletín de Estadísticas del año 1990 a 2010 con el análisis y consolidación de las estadísticas mineras relacionadas con la producción, regalías, exportaciones y precios de los más importantes minerales que hacen parte de la economía nacional.

La política minera en el periodo 1990 – 2010 experimentó importantes cambios:

La constitución política de Colombia de 1991 en su Artículo 332. Establece que *“El Estado es propietario del subsuelo y de los recursos naturales no renovables, sin perjuicio de los derechos adquiridos y perfeccionados con arreglo a las leyes preexistentes”*. Por lo cual se ha delegado en la autoridad minera el trámite de la titulación y contratación de las áreas mineras.

En 1993 con la expedición de la Ley 99, en su Artículo 49 establece la obligatoriedad de la licencia ambiental: “La ejecución de obras, el establecimiento de industrias o el desarrollo de cualquier actividad, que de acuerdo con la ley y los reglamentos, pueda producir deterioro grave a los recursos naturales renovables o al medio ambiente, o introducir modificaciones considerables o notables al paisaje requerirán de una licencia ambiental”. Motivo por el cual los proyectos mineros en ejecución debían presentar un Plan de Manejo Ambiental y los nuevos requieren de Licencia Ambiental.

Con la expedición de la Ley 141 del 28 de junio de 1994 se regula el derecho del Estado a percibir regalías por la explotación de recursos naturales no renovables, se establecen las reglas para su liquidación y distribución y se dictan otras disposiciones, estableciendo unos porcentajes sobre el precio en boca de mina para el pago de regalías de minerales e hidrocarburos y a la vez el porcentaje que van a percibir los entes territoriales y otras entidades del orden nacional y regional.

En enero de 1997, a instancias de la UPME, el Consejo Nacional de Política Económica y Social - CONPES aprobó el documento «Estrategias para el Fortalecimiento del Sector Minero Colombiano», cuyo objetivo fue propiciar un cambio estructural que condujera a la modernización del sector. Como fruto de esta decisión, mediante la Ley 685 de 2001, se expidió un nuevo Código de Minas, en el cual se plasmaron las directrices básicas que rigen las relaciones del Estado con el inversionista minero y la Ley 1382 de 9 de febrero de 2009.

De éstas políticas, la más importante es la que define el nuevo papel del Estado en la gestión del sector. El llamado «Estado empresario» desaparece del negocio minero, y dentro del

concepto de Estado facilitador, se fortalece su desempeño como administrador del recurso regulador y controlador de su aprovechamiento. También son importantes las políticas de inclusión del concepto de desarrollo sostenible en la actividad minera y de mayor claridad y estabilidad en las reglas contractuales.

PRODUCCIÓN

En relación con la producción minera nacional, durante los años 1990 a 2010 el carbón es el mineral que presenta un incremento constante y con mayor variación a partir del año 2002, llegando al tope más alto en el año 2008 con 73,5 millones de toneladas.

Lo anterior se debe a los precios que ha tenido en los últimos cinco años y la consolidación de nuevos proyectos mineros, así como la expansión de la producción de otros. Esto viene fortaleciendo al país como el cuarto mayor exportador y el noveno productor mundial, además de ser el primero en Sur y Centro América.

El ferroníquel es otro de los minerales que ha tenido un aumento constante en la producción. En la última década sobrepasó la barrera de las 50.000 toneladas, llegando a su producción máxima en el año 2005 con 52.749 toneladas, esta tendencia se debe a los precios del mercado y a la entrada de segunda línea de producción por parte de Cerromatoso S.A., en Montelíbano (Córdoba), que ha permitido un aumento constante en la producción desde el año 2001.

El crecimiento en la producción de oro se ve afectado por un resultado anormal en los años 2006 y 2007, situación que cambia para los dos últimos años, viendo llegar su máxima producción en el año 2009 con 47,84 toneladas. Estos repuntes están más relacionados con

las tendencias de los precios de este metal en el mercado internacional y la implementación de nuevas tecnologías que han permitido un aumento en la recuperación del mineral.

Las esmeraldas al contrario de los otros minerales vienen registrando un decrecimiento en los últimos años en su producción y exportaciones, aunque los datos disponibles sólo corresponden a la cuota exportada, se observan también picos y no una tendencia continua de crecimiento. Esta situación está relacionada en el Sector Minero principalmente con el comportamiento de las zonas mineralizadas en las minas, pero también con la cotización internacional de las piedras, la cual ha incidido de manera negativa en el tratamiento (embellecimiento) inadecuado que muchos productores le dan a estas piedras.

EXPORTACIONES

En el periodo 1990 - 2010 las exportaciones colombianas de productos minerales, sin incluir hidrocarburos, han presentado un aumento progresivo en valor FOB, reflejando en los últimos cinco años un crecimiento promedio anual del 19.4% y consolidando la participación de las exportaciones mineras para el año 2009 en 24.8% del total de exportaciones nacionales.

El salto, que significó un aumento de cerca del 25.4% con respecto al año inmediatamente anterior, fue el resultado del incremento en valor que tuvieron las exportaciones de oro, al pasar de 891 a 1.537 millones de dólares, soportadas en el mayor volumen producido en alrededor 13.5 toneladas. De esta forma el oro que es una exportación no tradicional iguala en valor a exportaciones tradicionales como el café y supera las de ferroníquel. En cuanto a las no tradicionales únicamente fue superado por las exportaciones de químicos.

Para el primer semestre de 2010, las exportaciones de minerales corresponden al 24,80% del valor total de las exportaciones (19.249,40 millones de dólares) al alcanzar los 4.773 millones de dólares. La tendencia continúa con mayor énfasis en los minerales metálicos que han mostrado un incremento en los precios internacionales y se puede observar en el oro con exportaciones por 957,8 millones de dólares, el cual continúa superando sectores tradicionales como el del café con 842,5 millones de dólares. Otras exportaciones que repuntan son las de ferroníquel, que en el primer trimestre de 2010 alcanzan 495,9 millones de dólares que equivalen al 68% de los 725,9 millones de dólares del año 2009.

INFORMACIÓN MINERA

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

El Ministerio de Minas y Energía, mediante Resolución 181515 de 2002, delegó a la UPME la administración del SIMCO, en razón a que esta última es la encargada del suministro de las estadísticas oficiales del sector minero. Como parte de la administración del Sistema, actualmente se adelantan varias acciones en torno a validación de los datos históricos del sector minero, es por ello que, no obstante haber sometido a un exhaustivo análisis las cifras aquí reportadas y darles hasta el momento el carácter de cifras oficiales, es posible que a mediano plazo las divulgadas en publicaciones sectoriales o en el Sistema de Información, sufran algunas variaciones. De algo

sí se puede tener seguridad, y es de una buena aproximación a la situación real en materia de producción y exportaciones mineras.

Se realizó una revisión, en los datos relacionados con producción, exportaciones, regalías y compensaciones mineras. Igualmente se está trabajando en la validación de las cifras desde 1990, relativas al consumo de carbón por actividad económica, del valor de la producción minera, de los precios de minerales y de la dinámica de la titularidad minera, datos que en su totalidad se publicarán en la página del Sistema

En los últimos veinte años la minería en Colombia ha registrado un importante crecimiento en el volumen y el valor de la producción, así como en sus exportaciones, que han traído como consecuencia un resultado significativo en el PIB. El desarrollo creciente del sector minero se ve reflejado en la participación del carbón y de minerales como el ferroníquel y en menor proporción en la de los metales preciosos y las esmeraldas. Factores como el incremento de la producción aunado a mejores precios internacionales para estos minerales han contribuido al desarrollo los proyectos mineros sostenibles y al aumento en las exportaciones.

CARBÓN

Colombia cuenta al año 2009 con 6.667,7 Mt y 4.571 Mt, en la categoría de reservas medidas e indicadas, respectivamente y 16.668,92 Mt de potencial carbonífero. Cifras que convierten a Colombia en Latinoamérica como el país con los mayores recursos y reservas de carbón bituminoso de excelentes calidades, por su poder calorífico, sus bajos contenidos de humedad, cenizas y azufre, que lo hace competitivos frente a otros mercados y más aun si se tiene en cuenta las disposiciones del Protocolo de Kyoto.

Con la tasa de explotación actual, las reservas medidas de carbón en Colombia aseguran más de 100 años de producción, suficientes para participar a gran escala en el mercado internacional y abastecer la demanda interna.

En el año 2009 la industria del carbón reportó un decrecimiento en la producción del 0,95% con respecto al año 2008, valorada en alrededor de \$ 21,793 millones y determinada por la disminución de los precios y el menor volumen producido. La variación anual de las exportaciones fue de -1,48% al bajar las exportaciones de carbón en alrededor de 1.000.000 toneladas para el 2009, principalmente por la disminución en la producción de los departamentos de la Guajira, Cundinamarca, Norte de Santander y Córdoba. El valor del PIB del carbón en el 2009 asciende a \$ 1,9 billones en pesos contantes de 2000 y representa el 43,4% del PIB Minero sin Hidrocarburos.

Para el año 2010 el panorama del sector carbón, es alentador si se tiene en cuenta, que para el segundo semestre la producción es 39,36 millones de toneladas, presentando un aumento con tendencia a los 80 millones de toneladas año.

METALES PRECIOSOS

La producción nacional de oro registro un aumento en los dos últimos años, reflejando el nivel de producción que traía hasta el año 2005 y que presentó una caída de más del 50% en los años 2006 y 2007, pasando de 15.482 kg para el 2007 a 34.321 kg en el 2008 y 47.838 kg en el 2009, este aumento del 121,69% del año 2008 con respecto al año 2007 y de 39,38% del año 2009 con lo reportado para el 2008, comportamiento que se puede dar por los precios internacionales del oro que tiene sus mejores cotizaciones históricas, en los años 2008 y 2009 con precio promedio anual de US\$871,79 y los \$973,38 por

onza y mostrando un crecimiento del 34,65% con relación al precio de 2007 y de 11,65% con respecto al 2008.

El comportamiento en la producción de plata trae un aumento progresivo en los últimos años, alcanzando en el año 2009 la mayor producción con 10.827 kilogramos y un incremento del 18,17% con respecto al año inmediatamente anterior.

La producción de platino en los últimos dos años tiene un decrecimiento de 1,02% con respecto al año 2007 y de 3,22% con relación al año 2008, alcanzando una producción de 929 kilogramos para el año 2009.

Siguiendo el auge de los metales preciosos para el año 2010, presenta un mayor crecimiento de la producción. Tendencia que se ve en el segundo semestre con una producción de 26.254 kilos de oro y 7.869 de plata, lo cual lleva a concluir que al finalizar el año se tenga un record de 50 toneladas de oro y de 15 toneladas de plata.

MINERALES NO METÁLICOS

Entre la producción de los minerales no metálicos sobresale la producción de sal, la cual se ha mantenido durante la última década, notándose una variación en el aumento de la sal tipo terrestre llegando a su máxima producción en el año 2009 con 255.332 toneladas, mientras la tipo marino presenta una leve disminución. La industria de los minerales no metálicos, que representan el 24,4% del valor del PIB minero, ha crecido un 6,1% promedio anual en los últimos diez años y de 8,8% para el año 2009 en relación con el año inmediatamente anterior, se estima que genero valor agregado para el país en cerca de 88,605 millones de pesos.

Es de destacar el comportamiento de los materiales de construcción, que en la última década vienen ganando protagonismo, el cual esta asociado al comportamiento del sector construcción nacional que durante los últimos años ha mostrado gran dinámica y se ve reflejado en la producción de caliza de la industria cementera, que alcanzó su máxima producción durante el año 2007 con 13.229.235,24 de toneladas.

La producción y exportaciones de esmeraldas registran un decrecimiento a partir del año 2005 pasando de 9,83 a 2,95 millones de quilates en el 2009 es decir una baja del 70%, pero muestra una recuperación para el año 2010, sobrepasando en el segundo semestre la producción del año anterior con 3,52 millones de quilates.

MINERALES METÁLICOS

La producción de ferroníquel presenta un aumento progresivo, en el último año se incremento en un 24,41% con relación al año anterior, es importante resaltar que la mayor producción se reportó para el año 2005 con 52.749 toneladas.

Colombia a pesar de no ser un gran productor de cobre, se viene recuperando su producción después de la caída del año 2006 cuando se reportó la menor producción de este mineral con 2.902 toneladas, en relación con la mayor producción que fue de 14.904 en el año 1992. El incremento del 8,38% que se tiene para el 2009 con respecto al 2008 nos muestra un nuevo panorama para este mineral, si se tiene en cuenta los precios internacionales que se han reportado y los nuevos proyectos para exploración y explotación en el territorio nacional.

INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA

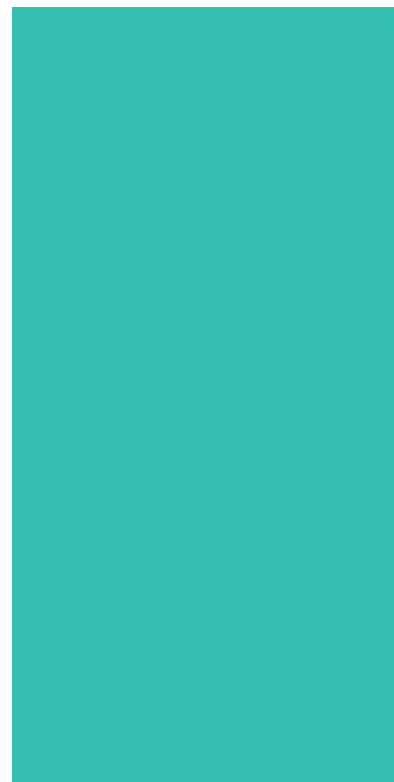
A pesar del menor crecimiento de la economía mundial y el deterioro de los precios de nuestros principales productos de exportación mineros (carbón y ferróníquel) asociados a la pobre dinámica del comercio de bienes como lo afirma el Banco de la Republica, la economía Colombiana creció el 0.4%. La menor demanda de nuestros productos de exportación incorporada a la disminución del consumo de los hogares, ocasionaron una contracción en la inversión y constituyeron los principales factores del débil crecimiento presentado en el 2009.

Teniendo en cuenta estas consideraciones al país ingresaron en el 2009 según la balanza de pagos en su cuenta de capital y financiera por concepto de inversión extranjera alrededor

de US\$ 12.023 millones desagregados en US\$ 7.201 millones de inversión extranjera directa y US\$ 4.822 millones de inversión extranjera de cartera.

Según la información obtenida en el 2009 la cuenta de capital y financiera presento importantes entradas de capital de largo plazo, alrededor de US \$ 8.557 millones originarios de Inversión Extranjera en Colombia, ubicándonos en un valor similar al del año 2007, lo que reafirma el movimiento de capitales de las sociedades transnacionales o sociedades multinacionales en países extranjeros manteniendo la confianza en la estabilidad macroeconómica del país.

La inversión extranjera en el País para el 2009 presento una contracción anual del 19% valorada en US \$2.026 millones.



Para el primer trimestre de 2010, se observa que el sector de mayor inversión extranjera es el de Minas y Canteras con US\$ 699,3 millones, siendo el sector de extracción de carbón, lignito y turba el de mayor aportes con US\$ 810,27 millones.

PIB

Según el Banco de la República en su informe presentado por la junta directiva al Congreso de la República de julio de 2009, evalúa que el crecimiento mundial comenzara a mostrar signos de recuperación y que en la economía Colombiana se empezara a evidenciar a partir del tercer trimestre del 2009. De acuerdo a este desempeño pronostica que el crecimiento anual del PIB se ubicaría en un rango entre -1% y 1%.

El sector de Minas y Canteras sería uno de los principales renglones que mayor crecimiento anual presentaría durante el 2009. La variación anual del Minas y Canteras sería de alrededor del 9.1% respecto al 2008 y estaría valorada en alrededor de \$1.2 Billones (teniendo en cuenta hidrocarburos). Específicamente en el sector de Minería el valor del PIB presentaría un incremento de 3.4% valorada en aproximadamente \$140.000 millones, principalmente por el aumento en el valor del PIB de minerales metálicos.

La participación del PIB minero en el PIB total asciende a 1.6% en el 2009 de acuerdo a la nueva metodología establecida por el DANE para la valoración del PIB y estaría valorada en alrededor de \$4.4 billones.

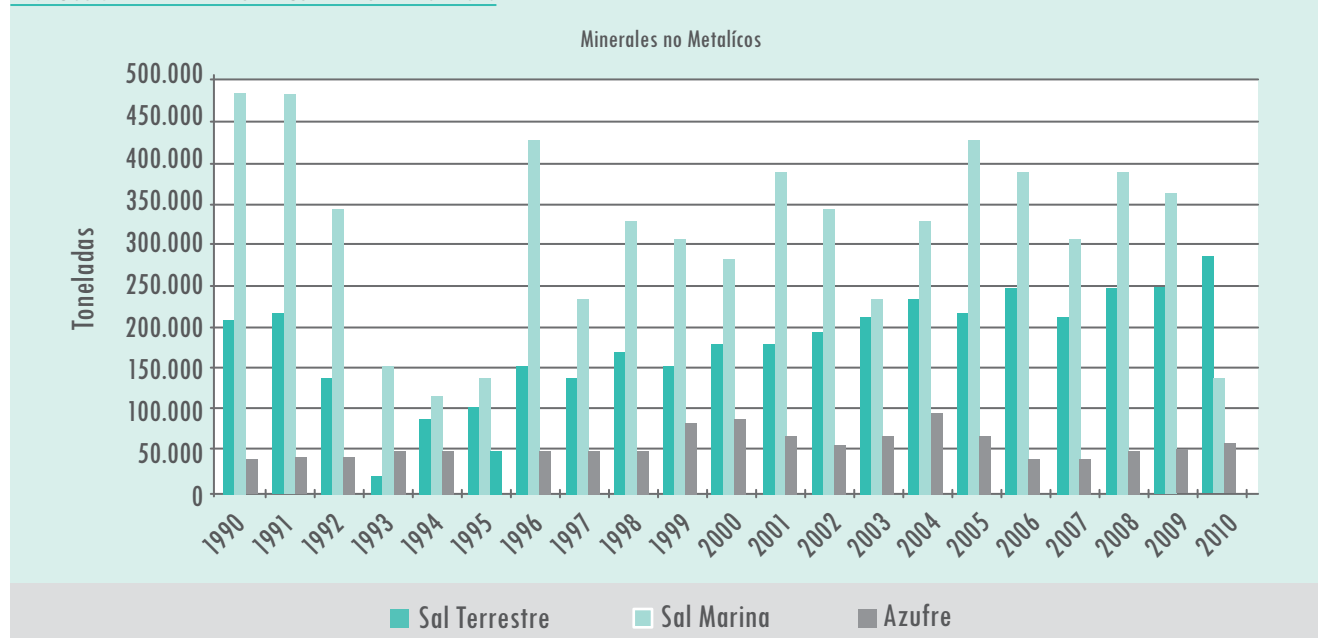
Toda la información minera se encuentra disponible en el portal www.simco.gov.co



PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL 1990 - 2010

Mineral	Unidad	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
MINERALES PRECIOSOS									
Oro (1)	Kilogramos	29.352	34.833	32.113	27.469	20.760	21.136	22.073	18.811
Plata (1)	Kilogramos	6.631	8.036	8.292	7.327	5.898	5.886	6.407	3.515
Platino (1)	Kilogramos	1.316	1.603	1.956	1.722	1.084	975	672	406
MINERALES NO METÁLICOS									
Sal Terrestre (2)	Toneladas	208.697	218.736	133.834	26.674	93.639	102.910	152.642	141.923
Sal Marina (2)	Toneladas	478.150	482.360	340.174	151.311	116.361	131.946	423.513	232.107
Azufre (3)	Toneladas	40.000	46.563	48.378	51.396	53.357	60.000	49.425	53.541
Calizas (para cemento) (4)	Miles de Toneladas (*)	8.902	9.146	9.524	10.614	11.350	11.603	10.865	11.215
MINERALES METÁLICOS									
Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	1.151	13.800	14.904	nd	11.894	11.398	10.500	8.403
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	628.257	685.490	713.225	544.775	609.915	734.000	605.716	754.772
Ni contenido en Ferroniquel (7)	Toneladas (**)	18.423	20.194	20.195	20.182	20.840	24.566	22.933	25.170
MINERALES COMBUSTIBLES									
Carbón (1)	Miles de Toneladas	21.472	20.031	21.900	21.713	22.665	25.740	29.564	32.742
PIEDRAS PRECIOSAS									
Esmeraldas (***)	Miles de Quilates	3.100	1.075	2.314	5.150	7.202	6.306	7.151	6.688

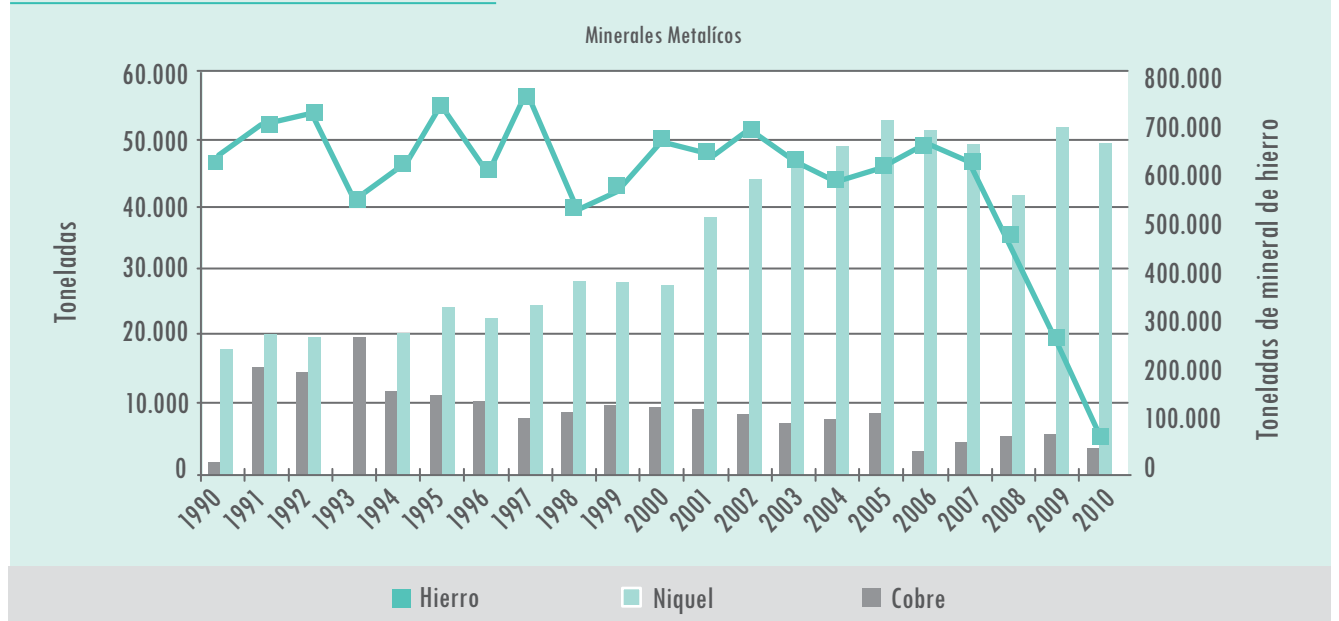
PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES - 1990 - 2010



Fuente: 1. 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas.
 2. IFI Concesión Salinas, Ingeominas 2009 en adelante 3. Emicauca 4. ICPC y DANE 5. Miner S.A.
 6. Acerías Paz del Río, Ingeominas 2004 en adelante. 7. Cerromatoso S.A.
 nd: no disponible

1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
18.811	34.599	37.018	21.813	20.823	46.515	37.739	35.786	15.683	15.482	34.321	47.838	53.606
5.218	7.593	7.970	7.242	6.986	9.511	8.542	7.142	8.399	9.765	9.162	10.827	15.300
411	488	339	673	661	841	1.209	1.082	1.438	1.526	1.370	929	997
165.699	156.933	177.690	184.278	191.554	207.741	231.721	215.962	248.245	204.090	245.170	255.332	288.676
330.404	304.433	282.188	384.159	335.783	235.772	294.343	428.957	389.630	309.557	386.461	356.797	139.810
52.727	89.024	91.966	69.344	60.162	73.024	97.586	69.082	47.438	48.999	56.892	54.367	59.556
11.113	8.387	9.441	9.075	9.047	9.836	10.028	12.018	11.993	13.229	12.699	11.449	11.767
8.978	10.089	9.501	9.243	8.526	7.270	7.840	8.756	2.902	4.196	5.248	5.688	3.917
525.825	576.414	660.109	636.837	688.106	625.002	587.222	607.559	644.151	623.930	473.273	280.773	77.048
28.140	28.341	27.736	38.446	43.978	46.482	48.818	52.749	51.137	49.314	41.636	51.802	49.443
33.561	32.754	38.242	43.911	39.484	50.028	53.888	59.675	66.192	69.902	73.502	72.807	74.350
9.360	6.800	8.453	5.499	5.391	8.963	9.825	6.746	5.734	3.389	2.122	2.945	5.230

PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES - 1990 - 2010



* 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

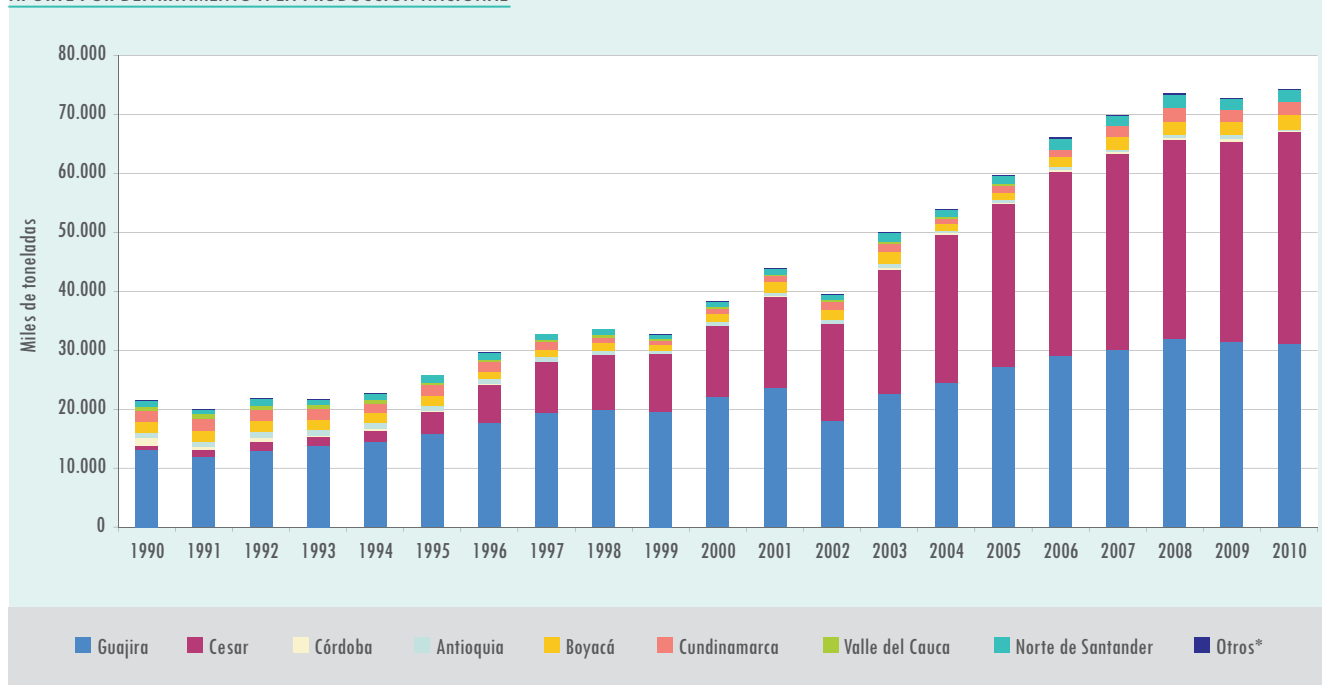
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN 1990 - 2010

Miles de Toneladas

Zona Carbonífera	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
Guajira	13.070	11.906	12.957	13.772	14.480	15.895	17.701	19.459
Cesar	800	1.184	1.450	1.500	1.870	3.695	6.454	8.566
Córdoba	1.200	531	843	250	255	76	120	100
Subtotal Costa Atlántica	15.070	13.621	15.250	15.522	16.605	19.666	24.275	28.125
Antioquia	948	939	924	1.019	1.139	954	900	784
Boyacá	1.793	1.735	1.880	1.766	1.564	1.620	1.288	1.215
Cundinamarca	1.918	2.184	1.881	1.751	1.638	1.800	1.566	1.250
Valle del Cauca	760	694	655	660	630	500	377	413
Norte de Santander	894	755	1.264	955	1.046	1.200	1.142	955
Otros*	77	102	46	40	43	0	16	0
Subtotal Interior	6.390	6.410	6.650	6.191	6.060	6.074	5.289	4.617
Total Producción Nacional	21.460	20.031	21.900	21.713	22.665	25.740	29.564	32.742
Total Exportaciones (1)	14.820	18.274	15.000	18.400	17.708	18.274	24.781	27.580

APOORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL

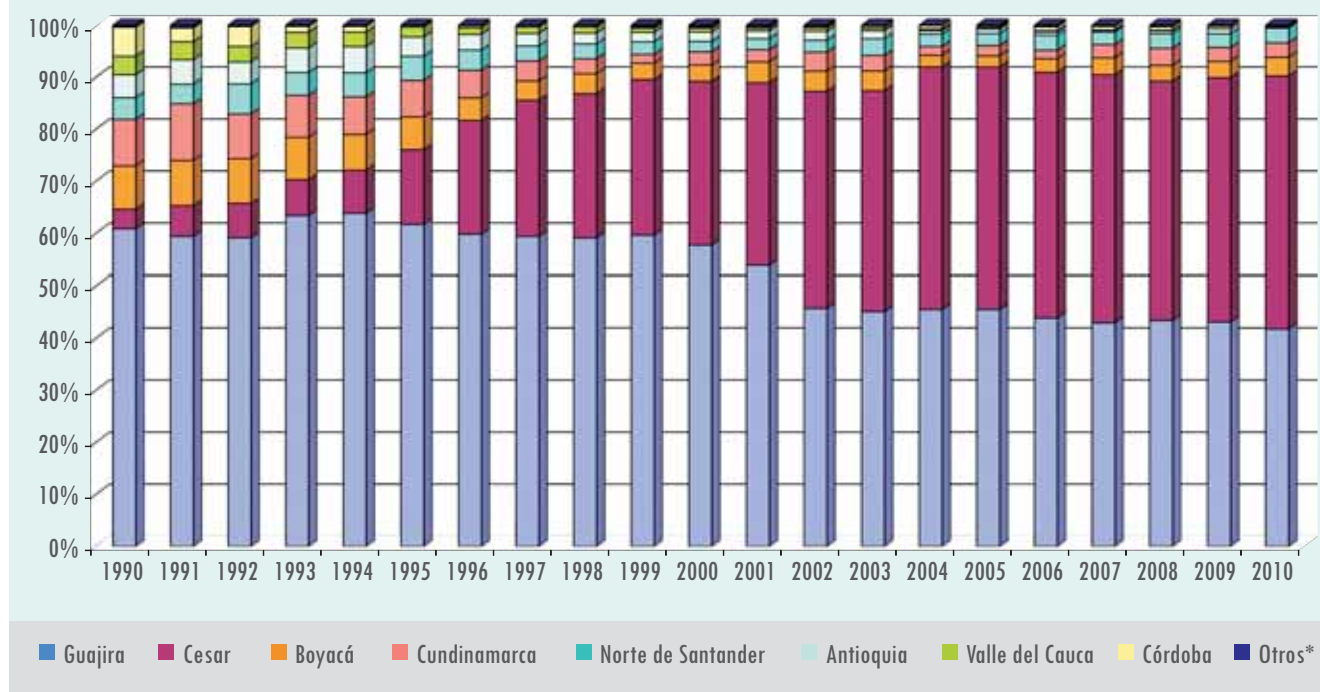


* Incluyen los reportes de Casanare, Cauca y Santander

Nota: Las series 2004, 2005 y 2006 han sido corregidas por Ingeominas. Estos datos son basados en regalías.
Fuente: 1990-1993 MME y Banco de la República, 1994-1997 Ecocarbon; 1998-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas

1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
19.849	19.548	22.100	23.676	18.077	22.584	24.547	27.180	29.073	30.069	31.940	31.431	31.098
9.297	9.794	12.029	15.385	16.386	21.152	25.028	27.710	31.118	33.187	33.676	34.050	36.016
100	63	100	141	119	204	351	183	512	481	493	392	100
29.246	29.405	34.229	39.202	34.582	43.940	49.926	55.073	60.704	63.737	66.109	65.873	67.214
700	610	700	648	674	780	352	488	428	230	404	656	149
1.295	1.030	1.200	1.765	1.549	1.900	1.204	1.280	1.756	2.275	2.231	2.276	2.676
960	556	970	1.029	1.440	1.500	916	1.176	1.074	1.785	2.406	1.942	2.056
400	267	294	242	272	269	179	210	113	50	79	0	0
960	787	760	929	906	1.600	1.283	1.404	1.931	1.691	2.085	1.938	2.117
0	99	89	96	62	39	27	44	186	134	188	122	137
4.315	3.349	4.013	4.709	4.903	6.088	3.962	4.602	5.488	6.165	7.393	6.934	7.136
33.561	32.754	38.242	43.911	39.484	50.028	53.888	59.675	66.192	69.902	73.502	72.807	74.350
30.061	29.932	35.391	38.868	36.510	45.644	50.903	56.264	62.251	64.575	67.761	66.756	68.148

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



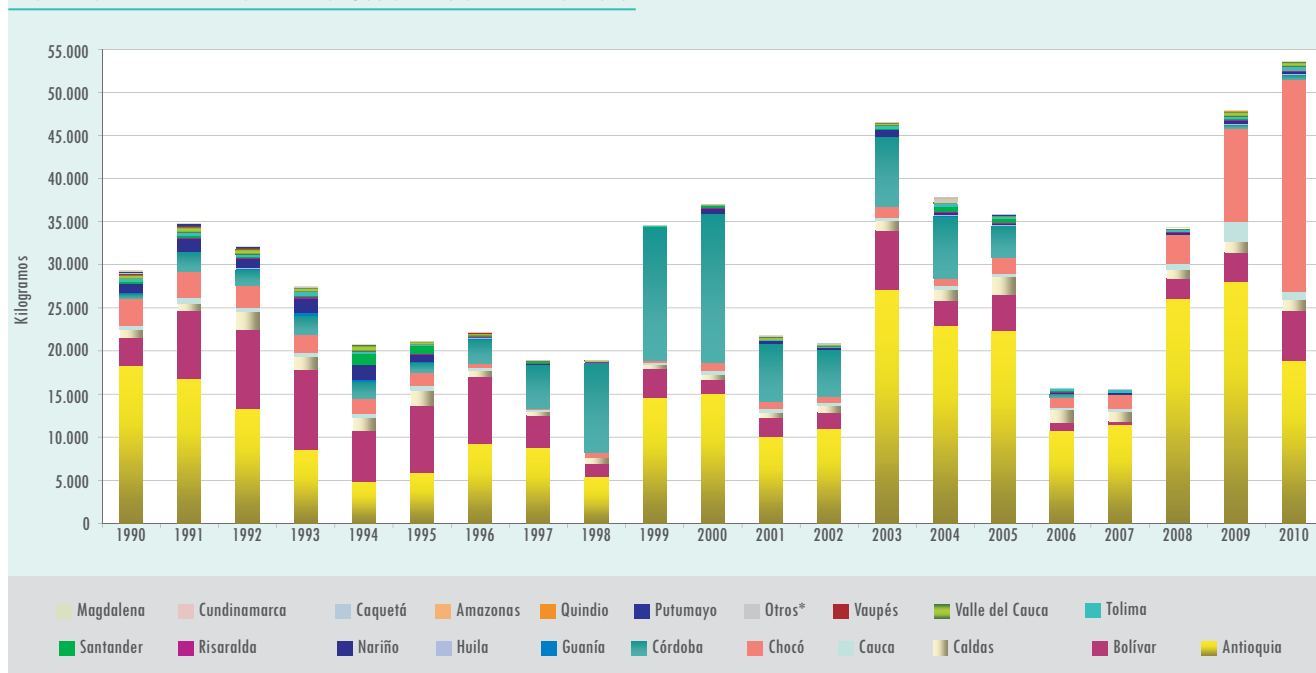
(1) se toman las partidas arancelarias 2701-120010 y 2701-120090; Ingeominas 2004 en adelante
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO 1990 - 2010

Kilogramos

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Amazonas	11,46	3,91	2,60	6,57	1,47	0,37	0,00	0,00	0,00	3,32
Antioquia	18.328,87	16.779,15	13.264,36	8.526,88	4.911,03	5.899,77	9.218,33	8.744,92	5.447,66	14.495,77
Bolívar	3.177,99	7.847,68	9.213,31	9.275,46	5.797,64	7.687,80	7.745,21	3.746,63	1.435,72	3.444,76
Caldas	901,47	900,09	1.994,84	1.582,15	1.592,85	1.799,59	708,14	477,09	647,53	515,45
Caquetá	3,67	1,63	1,04	0,62	0,25	0,01	0,01	0,20	0,00	2,73
Cauca	566,78	603,58	566,40	374,13	367,05	555,36	407,82	176,42	116,71	148,29
Chocó	3.059,68	3.101,52	2.541,23	2.087,38	1.784,25	1.536,55	457,01	197,72	504,55	290,21
Córdoba	585,05	2.217,15	1.868,80	2.291,29	2.024,51	1.163,67	2.804,80	5.055,12	10.488,30	15.379,80
Cundinamarca	0,93	3,84	16,19	4,26	4,84	7,28	2,51	0,00	0,00	0,00
Guanía	110,59	116,84	120,60	262,85	154,88	118,72	78,08	12,97	0,36	1,63
Huila	21,71	23,46	15,18	24,01	7,34	11,36	26,39	4,21	1,69	1,81
Magdalena	114,59	7,74	8,04	4,35	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	1.004,37	1.414,18	1.128,73	1.681,66	1.699,18	809,18	123,19	57,66	48,15	48,21
Putumayo	101,57	192,56	93,16	41,10	19,14	6,60	0,83	0,00	0,00	19,55
Quindío	67,12	80,22	42,61	14,74	6,66	1,66	0,70	0,09	0,00	0,68
Risaralda	102,60	85,86	101,96	148,71	72,19	68,37	57,57	67,40	10,88	12,62
Santander	223,88	286,66	78,18	141,85	1.286,83	929,43	104,96	67,16	50,56	140,99
Tolima	269,46	365,57	329,67	479,61	249,09	145,53	65,53	37,79	14,99	15,88
Valle del Cauca	506,03	677,74	645,63	484,87	766,71	393,60	255,14	165,01	43,36	66,16
Vaupés	157,74	110,05	70,19	26,15	9,83	0,65	16,31	0,00	0,00	9,96
Otros*	36,76	13,27	10,67	9,97	1,22	0,52	0,18	0,12	0,36	0,79
Total Nacional	29.352,31	34.832,69	32.113,39	27.468,63	20.759,67	21.135,99	22.072,69	18.810,52	18.810,82	34.598,63

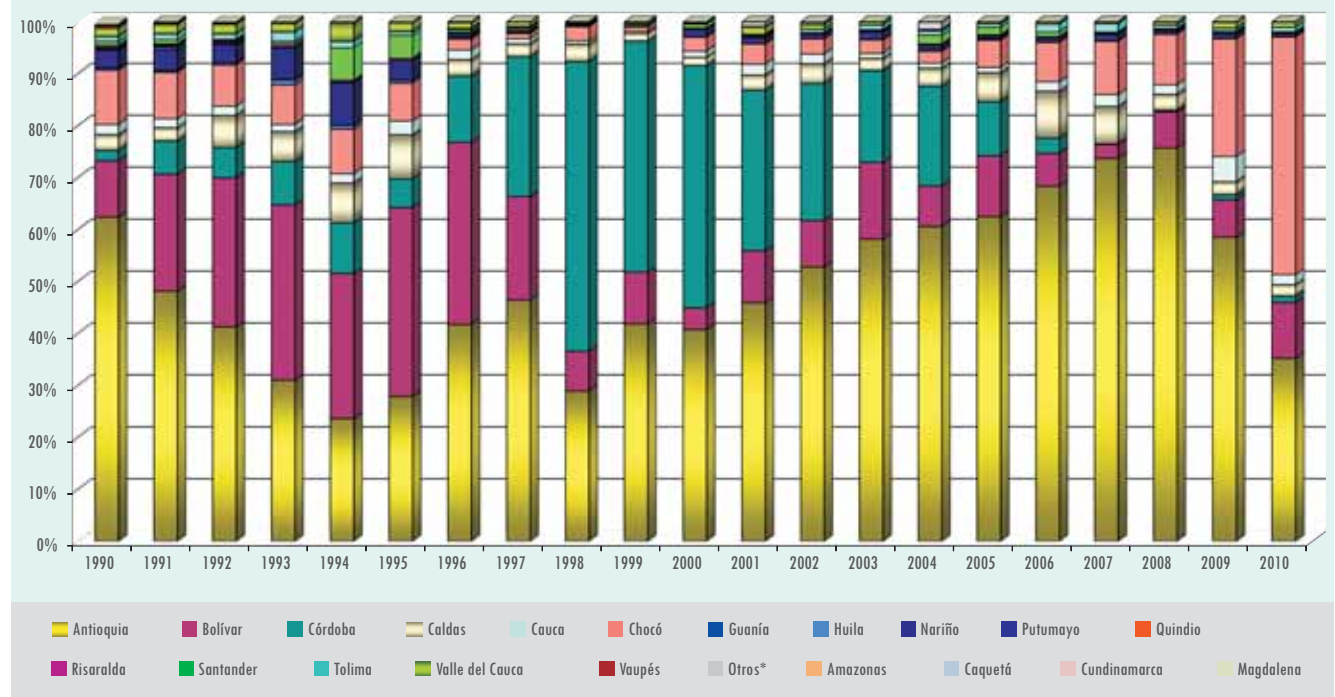
APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL - 1990 - 2010



* En otros se incluyen Arauca, Atlántico, Boyacá, Cesar, La Guajira, Guaviare, Meta, Norte de Santander, Sucre y Vichada
Fuente: 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas.
Elaboró: UPME

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
9,14	1,69	0,10	1,50	11,58	3,45	0,00	0,26	1,00	0,00	0,00
15.098,11	10.021,99	10.998,19	27.071,63	22.878,73	22.376,18	10.724,24	11.414,18	25.995,60	28.027,85	18.898,47
1.538,92	2.178,90	1.869,41	6.874,91	2.949,13	4.194,27	991,13	417,27	2.389,82	3.431,14	5.763,72
605,23	644,92	795,65	1.099,21	1.331,26	2.013,33	1.416,57	1.120,85	1.080,28	1.217,53	1.200,49
11,70	1,40	2,59	3,84	0,44	2,34	0,10	0,09	0,54	0,18	3,08
423,01	450,60	390,68	446,27	361,16	349,86	281,40	350,69	621,54	2.316,77	1.036,72
1.000,91	854,67	605,89	1.204,04	851,17	1.882,35	1.192,29	1.589,95	3.340,44	10.847,19	24.529,71
17.266,55	6.741,66	5.485,86	8.211,74	7.226,60	3.720,74	462,02	14,26	82,02	454,79	638,22
0,00	0,10	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00
1,76	2,55	0,98	16,12	147,62	73,07	11,33	4,65	14,50	5,52	22,43
1,25	3,73	0,92	7,21	8,05	7,12	2,84	3,67	4,81	22,28	43,55
0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,24	4,59	0,42
574,50	253,22	163,27	686,30	299,79	203,53	122,06	199,57	238,67	442,66	328,83
10,97	1,16	0,41	32,22	23,75	45,33	3,54	1,20	7,31	15,92	13,38
0,00	0,18	0,27	0,40	0,00	1,18	0,86	1,27	7,96	14,69	20,67
57,74	60,87	67,29	73,80	60,64	35,46	29,95	24,67	30,05	43,75	35,24
281,10	23,00	22,58	93,88	650,82	520,92	139,61	35,97	61,97	140,07	53,83
30,88	31,95	135,05	408,60	297,96	238,13	241,47	255,15	217,25	275,80	483,06
73,52	349,59	191,71	264,30	106,79	114,84	62,55	47,00	203,08	569,99	522,04
30,70	13,06	6,73	8,44	12,02	4,14	0,79	0,48	0,37	4,00	7,98
2,40	176,79	85,82	9,33	521,15	0,00	0,07	0,38	15,58	2,37	3,82
37.018,36	21.812,57	20.823,40	46.514,58	37.738,64	35.786,25	15.682,84	15.481,55	34.321,02	47.837,77	53.605,66

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL

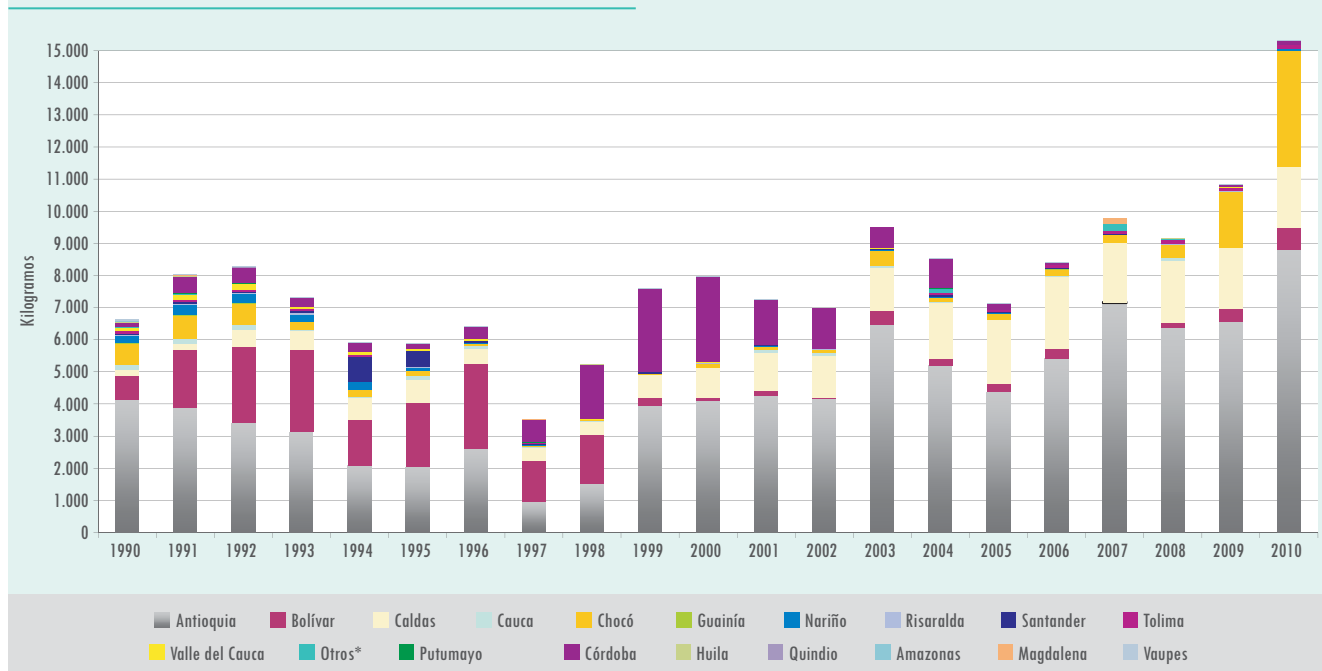


PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO 1990 - 2010

Kilogramos

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Amazonas	2,56	0,96	0,65	0,77	0,11	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Antioquia	4.154,25	3.880,69	3.404,59	3.136,28	2.091,65	2.033,99	2.616,53	964,35	1.524,68	3.950,05
Bolívar	717,21	1.798,61	2.388,68	2.571,53	1.416,04	2.021,14	2.627,48	1.269,62	1.523,32	263,18
Caldas	202,47	208,27	520,70	565,72	687,29	698,51	484,31	414,56	412,51	688,49
Cauca	128,11	139,81	146,94	43,62	49,42	123,93	91,87	29,25	18,53	18,47
Caqueta	0,81	0,39	0,26	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73
Chocó	683,03	716,71	652,20	245,17	214,57	154,27	58,86	25,03	23,13	20,99
Córdoba	131,99	507,92	487,25	284,35	250,23	157,85	380,49	712,67	1.655,09	2.588,21
Guainía	25,08	27,22	31,29	5,29	4,11	2,64	1,73	0,29	0,01	0,00
Huila	4,93	5,41	3,86	4,46	1,43	2,97	4,72	0,87	0,40	0,16
Magdalena	25,87	1,79	2,07	0,83	0,26	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
Nariño	225,68	323,20	292,73	223,32	219,49	101,01	17,93	13,57	10,58	6,88
Putumayo	23,01	44,36	24,01	3,86	1,81	0,69	0,11	0,01	0,00	0,56
Quindío	15,15	18,43	10,92	2,38	1,04	0,28	0,13	0,02	0,00	1,67
Risaralda	23,07	19,74	26,65	42,64	25,80	20,62	17,45	20,39	3,01	10,73
Santander	49,99	65,13	20,53	71,09	782,53	488,05	55,61	35,36	14,51	38,13
Tolima	60,86	84,31	85,53	50,46	40,45	21,60	10,68	5,61	1,97	3,03
Valle del Cauca	113,26	156,63	167,02	70,32	110,17	57,90	37,62	23,84	6,15	0,93
Vaupés	35,51	28,88	18,00	1,86	0,81	0,04	1,04	0,00	0,00	0,09
Otros*	8,45	7,08	7,91	3,37	0,66	0,89	0,31	0,00	23,70	0,00
Total Nacional	6.631,28	8.035,54	8.291,77	7.327,37	5.897,93	5.886,39	6.406,88	3.515,44	5.217,59	7.593,29

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL - 1990 - 2010



Fuente: 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas.

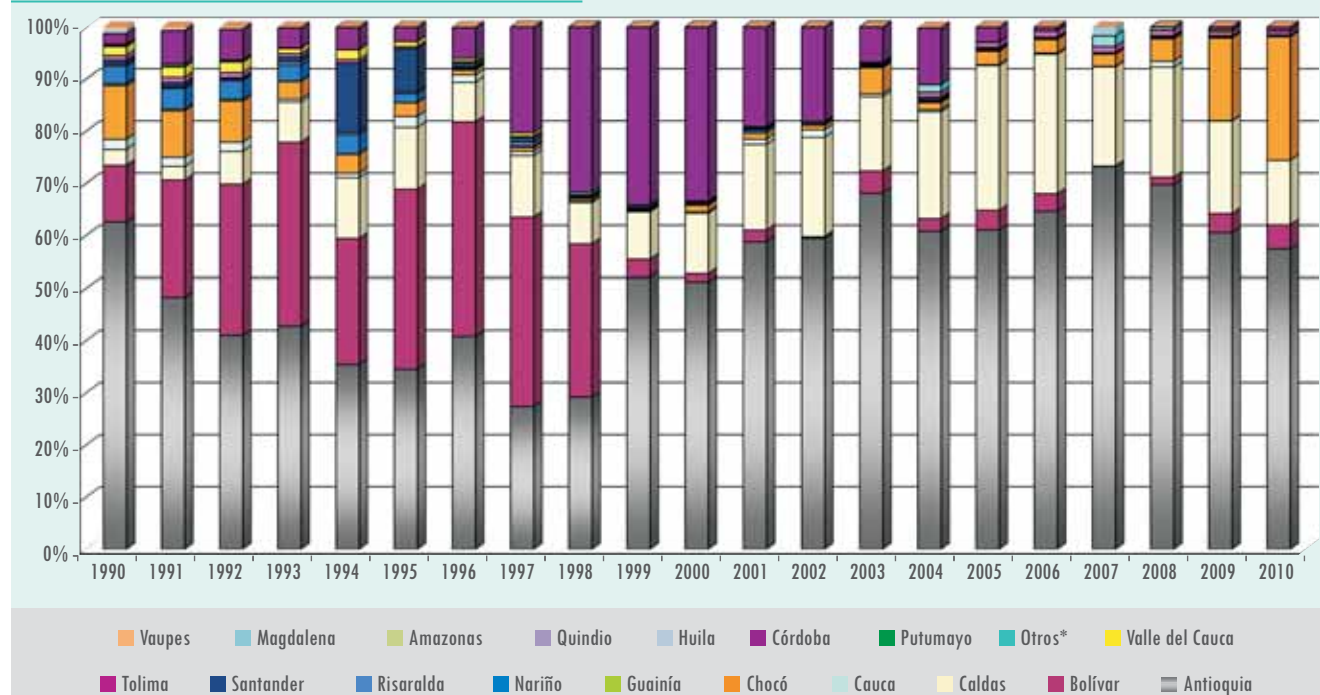
* En otros se incluyen Amazonas, Boyacá, Caquetá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Magdalena, Meta, Sucre y Vichada

Elaboró: UPME, febrero de 2011

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
0,10	0,09	0,00	0,00	0,22	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.083,85	4.260,36	4.154,88	6.480,82	5.197,85	4.363,55	5.429,39	7.151,53	6.392,72	6.559,61	8.792,68
119,84	161,54	21,98	404,42	204,29	269,20	285,54	9,50	130,15	396,05	703,99
919,16	1.189,57	1.331,72	1.357,90	1.749,86	1.982,82	2.246,76	1.859,61	1.934,80	1.919,85	1.892,53
26,75	71,67	101,36	52,31	33,55	11,39	19,20	9,90	101,98	6,83	4,32
0,00	0,08	0,00	0,00	0,05	0,24	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
95,40	85,93	59,79	474,02	117,66	184,77	217,49	226,18	395,17	1.718,57	3.623,37
2.659,57	1.383,54	1.264,53	644,39	926,65	200,35	61,21	2,09	2,02	63,06	107,15
0,12	0,02	0,00	0,00	18,99	8,09	3,30	0,48	0,68	0,56	0,13
0,18	0,96	0,00	0,00	7,21	3,93	4,36	0,26	0,39	0,86	4,19
0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,20	0,00	0,00	0,00
23,28	42,18	20,03	25,99	13,97	14,36	6,52	11,85	18,00	12,93	30,25
0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	2,66	0,06	0,08	0,13	0,32	0,65
0,03	0,00	0,00	0,00	4,33	0,00	0,09	0,18	0,00	0,40	0,39
18,53	19,86	23,60	19,72	12,51	9,07	10,02	11,13	9,36	14,34	11,18
16,86	4,71	5,79	10,49	45,00	20,97	20,50	8,13	26,58	17,37	14,61
2,53	15,13	1,80	22,76	77,65	68,92	93,31	112,31	96,05	79,04	102,32
3,86	6,34	0,00	9,40	2,85	1,75	1,24	0,68	5,40	37,14	12,36
0,36	0,00	0,00	0,00	1,59	0,43	0,03	0,00	0,00	0,06	0,26
0,00	0,00	0,69	9,14	122,36	0,00	0,01	198,61	48,12	0,00	0,00
7.970,42	7.242,03	6.986,16	9.511,37	8.539,41	7.142,70	8.399,05	9.764,71	9.161,55	10.826,98	15.300,37

* En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada
Fuente: 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas.
Elaboró: UPME

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL

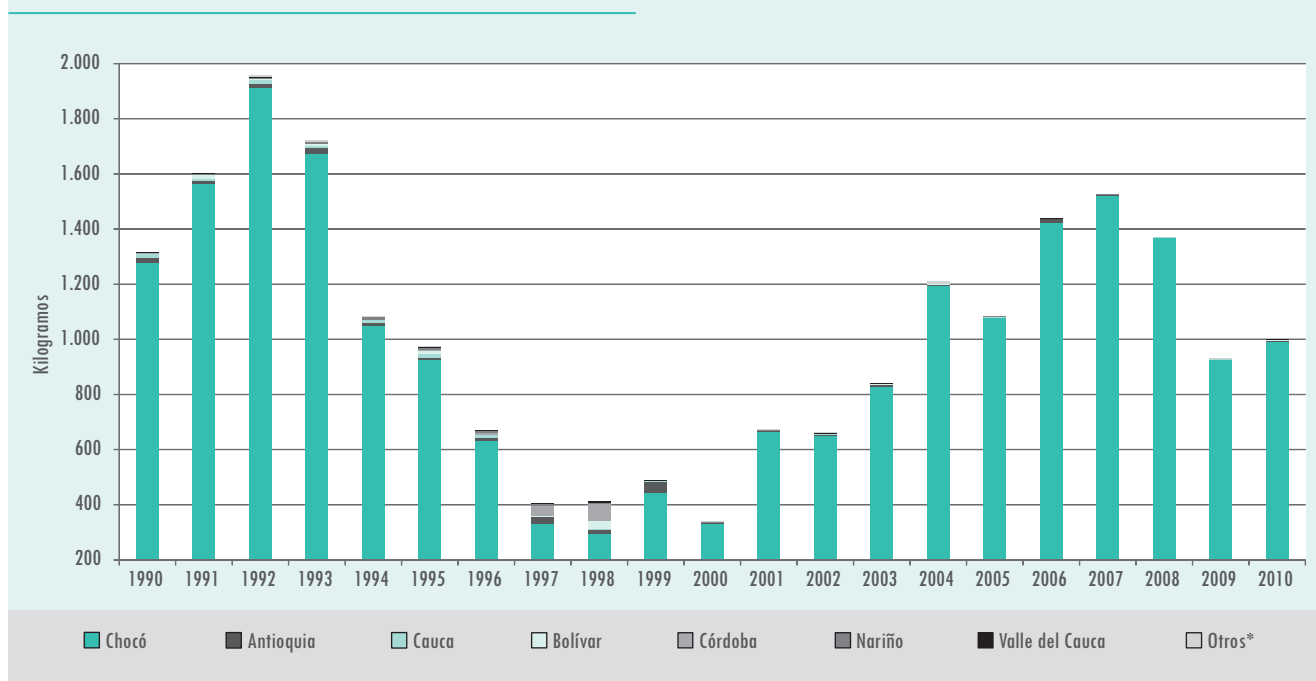


PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO 1990 - 2010

Kilogramos

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Antioquia	21,06	10,79	15,93	20,85	9,92	7,49	11,59	22,84	14,70	42,22
Bolívar	3,00	12,85	6,19	5,68	3,23	10,41	1,90	1,14	31,70	0,00
Cauca	11,47	10,09	11,32	8,83	10,04	10,76	10,46	2,37	1,10	0,43
Chocó	1.276,90	1.562,49	1.912,56	1.673,11	1.048,38	928,15	632,14	333,08	295,70	443,04
Córdoba	0,27	1,55	0,79	0,59	0,91	5,19	3,63	34,78	61,70	0,00
Nariño	3,43	4,55	3,91	9,12	9,07	8,00	9,05	9,79	1,40	1,18
Valle del Cauca	0,07	0,26	0,28	0,20	0,34	2,36	2,84	1,74	4,80	1,01
Otros*	0,00	0,00	4,53	3,82	1,89	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Nacional	1.316,22	1.602,58	1.955,51	1.722,21	1.083,77	974,98	671,60	405,75	411,10	487,88

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL - 1990 - 2010



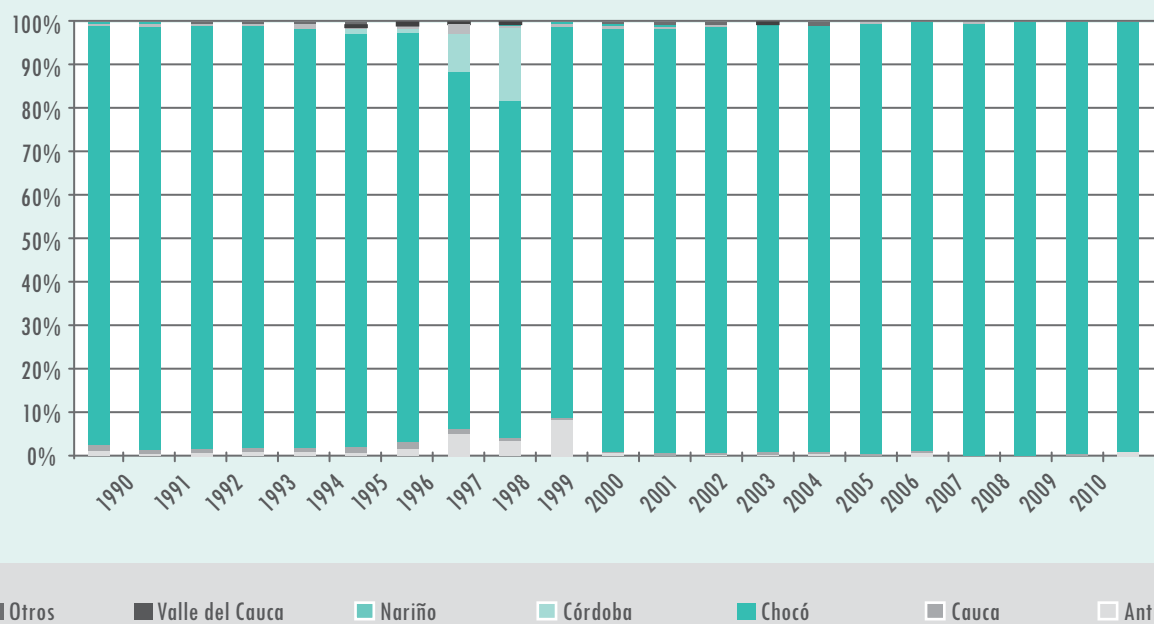
2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
3,04	2,30	3,34	5,31	4,68	1,39	12,95	3,46	1,65	1,57	4,31
0,00	0,00	0,00	3,09	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
0,79	2,58	2,18	2,95	1,68	1,44	1,22	1,01	0,69	1,70	0,00
331,56	664,89	651,82	828,18	1.193,05	1.078,60	1.423,50	1.521,04	1.367,30	925,76	991,29
0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1,58	0,85	0,65	0,22	0,00	0,18	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00
2,05	1,16	2,58	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,40
0,05	0,97	0,03	0,00	8,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00
339,08	672,81	660,60	841,85	1.208,95	1.082,35	1.437,67	1.525,54	1.369,64	929,18	997,50

En otros se incluyen Santander y Caldas

‘Fuente: 1990-2000 Histórico MME y Banco de la República; 2001-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas (pago de regalías)

Elaboró: UPME

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



EXPORTACIONES DE ESMERALDAS 1990 - 2010

Miles de quilates

Departamento	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Enero	147,53	43,27	189,79	674,99	190,67	287,71	790,40	314,90	743,78	674,40
Febrero	242,26	98,95	416,93	220,28	917,21	557,32	582,42	375,03	350,93	377,00
Marzo	199,77	32,71	57,80	336,88	463,81	706,40	627,51	1.156,46	1.128,42	512,30
Abril	207,59	61,92	360,83	309,24	140,87	1.134,84	353,74	791,82	354,54	556,80
Mayo	244,24	34,92	182,25	558,81	595,99	698,79	327,64	420,05	731,73	532,80
Junio	222,88	46,90	190,43	363,49	710,78	834,92	654,56	867,44	338,34	493,70
Julio	292,72	49,42	37,43	311,18	200,26	507,07	537,38	245,05	1.434,98	330,10
Agosto	267,05	46,63	296,51	662,55	109,38	433,76	444,69	649,65	864,44	652,70
Septiembre	292,02	378,09	294,52	622,47	401,75	320,72	1.038,44	344,81	907,37	974,50
Octubre	346,16	56,22	166,65	308,19	321,99	240,19	446,16	266,00	760,47	458,90
Noviembre	254,95	184,34	63,21	417,77	818,93	260,79	420,65	845,43	1.081,09	638,70
Diciembre	382,83	41,86	57,37	363,96	2.330,07	323,39	927,83	411,10	663,69	598,00
Total	3.100	1.075	2.314	5.150	7.202	6.306	7.151	6.688	9.360	6.800



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

Fuente: 1990-1997 Mineralco; 1998-2003 Minercol Ltda; 2004 en adelante Ingeominas con base en pago de regalías.

Elaboró: UPME

EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES - 1990 - 2010

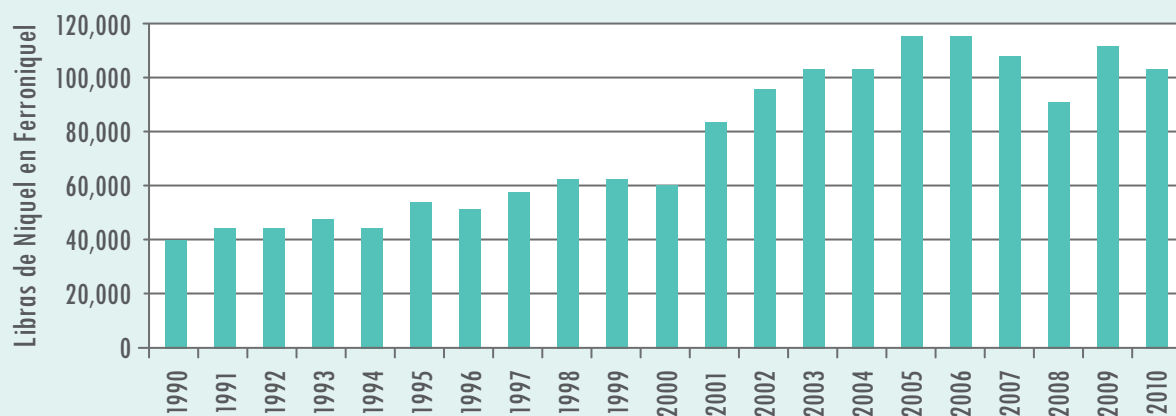


PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRÓNÍQUEL 1990 - 2010

Miles de LIBRAS

Trimestre	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
PRIMERO	8.965,0	10.872,0	11.011,0	10.492,7	11.675,7	14.143,0	11.771,2	13.366,0	13.269,0	15.468,0
SEGUNDO	10.624,0	10.560,0	10.322,0	11.434,1	9.792,5	14.315,0	14.962,0	12.626,0	17.014,0	15.077,0
TERCERO	10.269,0	11.142,0	11.811,0	10.060,3	12.027,2	11.183,8	12.319,0	15.092,0	14.808,0	16.489,0
CUARTO	10.731,0	11.946,0	11.377,7	12.505,9	12.435,0	14.513,2	11.507,6	14.407,0	16.948,0	15.460,0
Total	40.589	44.520	44.522	44.493	45.930	54.155	50.560	55.491	62.039	62.494

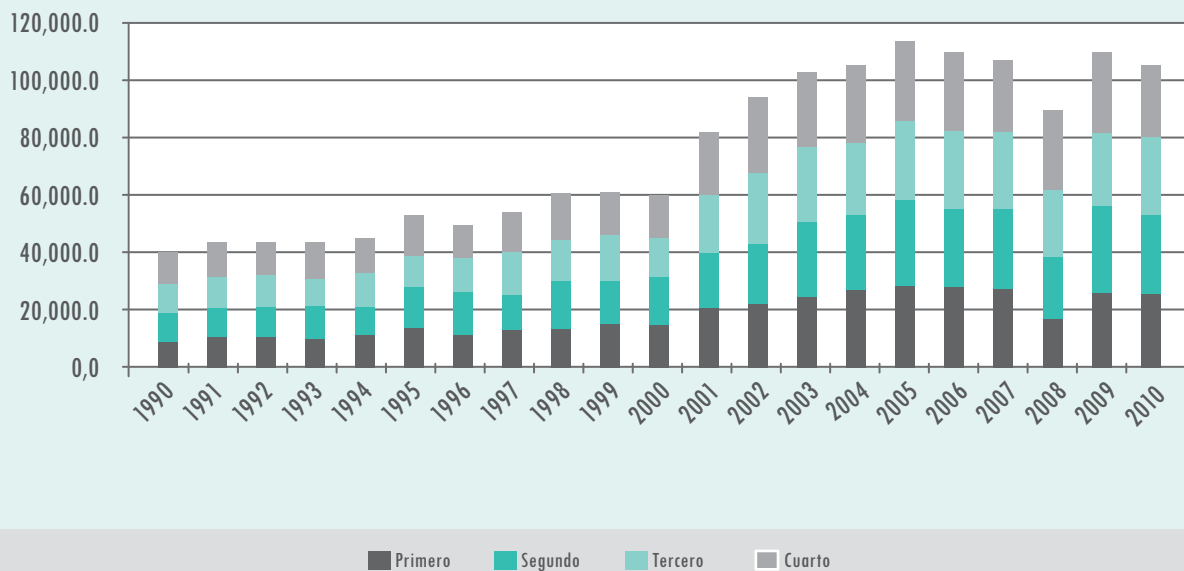
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRÓNÍQUEL - 1990 - 2010



Fuente: Cerromatoso S.A.
Elaboró: UPME

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
15.214,0	20.585,0	22.590,7	24.463,4	27.614,9	29.200,3	28.460,1	28.192,4	17.245,9	26.883,0	25.588,4
16.535,0	20.058,0	21.509,5	26.815,1	26.353,6	30.156,3	28.042,4	27.905,4	22.375,2	30.236,4	28.687,9
14.092,0	20.815,8	25.890,6	27.269,2	26.206,3	28.151,8	27.979,9	27.622,9	23.480,4	26.374,1	27.377,5
15.276,0	22.562,9	26.146,5	27.005,6	27.449,4	28.777,1	27.727,5	24.994,5	28.690,6	28.688,6	27.348,4
61.117	84.022	96.137	105.553	107.624	116.285	112.210	108.715	91.792	112.182	109.002

PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRÓNÍQUEL POR TRIMESTRE (libras)



IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES 1990 - 2010

Millones de pesos corrientes

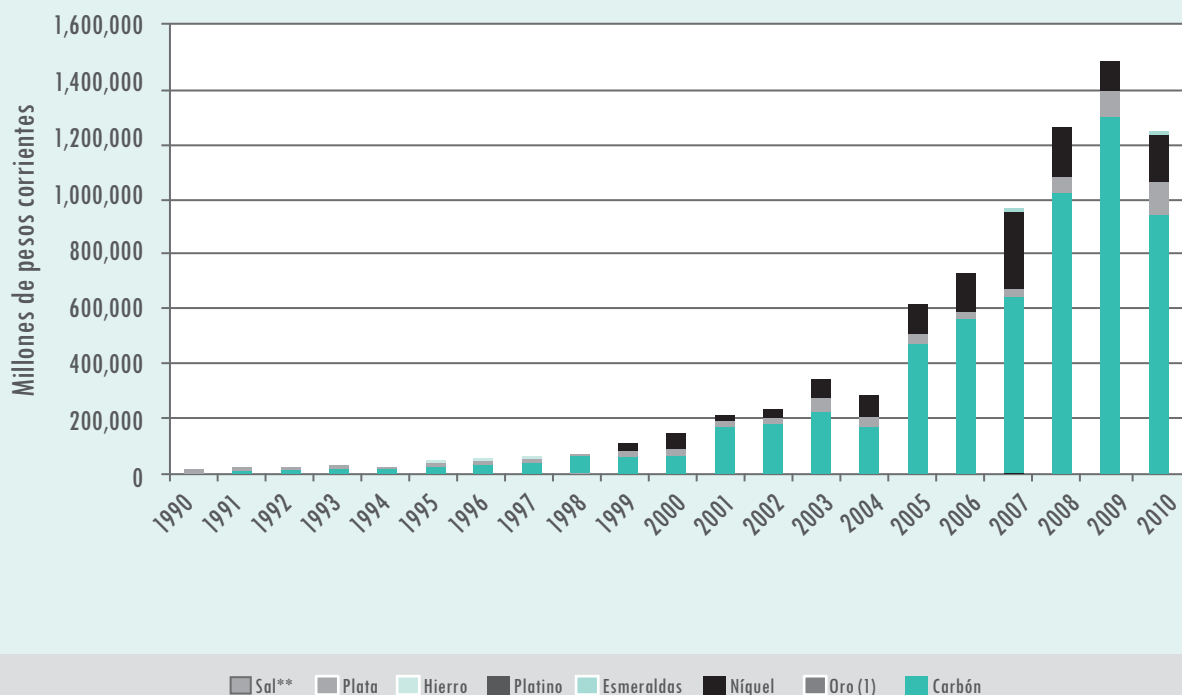
MINERAL	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Carbón	3.735	4.916	8.296	13.604	12.245	26.025	34.067	42.835	55.678	58.321
Oro (1)	5.391	7.789	7.111	9.726	7.724	8.894	10.882	8.977	5.968	19.913
Níquel	3.610	4.164	3.014	1.650	2.864	7.624	5.948	6.341	4.736	26.400
Esmeraldas	31	40	48	88	68	482	2.764	2.305	1.852	2.850
Platino	364	505	607	797	534	567	427	273	290	327
Hierro	195	239	279	267	541	654	786	1.170	1.081	1.062
Plata	i.o.	i.o.	i.o.	i.o.	25	28	34	20	21	70
Sal**	464	613	522	238	nd	730	1.029	534	658	549
Total	13.790	18.265	19.877	26.370	24.001	45.004	55.937	62.454	70.284	109.492

Fuente: 1990 - 1995 Estimado UPME; Memorias al Congreso (1990 a 2004); 2004 en adelante Ingeominas

* dato corregido para ferroníquel, esmeraldas

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

DISTRIBUCIÓN DE IMPUESTOS Y REGALÍAS POR MINERAL - 1990 - 2010



Fuente: 1990 - 1995 Estimado UPME; Memorias al Congreso (1990 a 2004); 2004 en adelante Ingeominas

(1) total metales preciosos

* dato corregido para ferroníquel, esmeraldas

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

Elaboró: UPME

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
64.859	171.526	183.513	221.012	167.249	468.328	563.132	643.221	1.027.037	1.303.884	931.427,97
22.486	16.361	16.128	49.042	34.004	38.566	26.329	29.765	56.589	92.051	119.990,94
51.371	15.182	27.148	64.928	76.488	106.271	134.917	281.779	174.063	108.572	174.301,85
3.122	3.364	3.679	3.753	2.211	3.661	5.623	12.297	6.749	3.307	3.977,44
490	1.225	1.120	1.229	3.418	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p
1.192	1.310	1.246	1.211	1.058	1.919	3.866	4.164	2.256	2.055	936,75
84	87	77	135	129	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p	i.m.p
787	1.520	1.552	1.386	1.550	1.855	1.973	1.883	1.829	17.610	2.972,21
144.391	210.575	234.463	342.696	286.107	620.599	735.842	973.110	1.268.523	1.527.748	1.233.607

i.m.p incluido en metales preciosos

i.o incluido en oro

(1) total metales preciosos

Elaboró: UPME

PARTICIPACIÓN DE LAS REGALÍAS POR MINERAL



PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES 1990 - 2010
PROMEDIO ANUAL

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t						
1990	385,50	4,07	418,00	6.085,38	809,50	1.639,50	2.661,35	1.517,92	8.864,00	32,50
1991	353,15	3,91	332,25	5.595,96	557,80	1.304,02	2.338,50	1.121,36	8.163,22	34,76
1992	332,30	3,71	357,00	6.104,09	543,51	1.256,27	2.284,81	1.241,84	7.015,48	33,10
1993	391,50	4,97	395,00	5.167,55	407,34	1.139,93	1.914,96	963,97	5.308,17	29,09
1994	382,50	4,77	417,00	5.459,98	548,72	1.475,63	2.305,53	998,22	6.331,93	26,47
1995	386,35	4,79	370,50	6.197,36	629,30	1.805,02	2.932,04	1.031,09	8.223,56	28,38
1996	387,80	5,20	397,10	6.168,40	774,30	1.505,00	2.293,80	1.024,90	7.507,40	30,00
1997	331,00	4,89	395,58	5.688,90	636,30	1.590,70	2.280,00	1.294,40	6.967,80	30,15
1998	294,19	5,53	372,20	5.553,80	536,80	1.375,90	1.702,50	1.045,30	4.812,60	31,00
1999	279,00	5,20	380,10	5.401,80	502,40	1.359,90	1.571,20	1.076,10	6.006,00	27,59
2000	279,30	5,00	544,80	5.429,00	454,40	1.545,70	1.811,20	1.127,80	8.611,50	28,79
2001	271,00	4,40	529,60	4.478,30	476,10	1.439,00	1.575,60	883,10	5.921,40	30,03
2002	310,10	4,60	539,13	4.060,10	452,70	1.349,60	1.559,40	778,70	6.771,80	29,33
2003	363,80	4,90	691,31	4.200,00	480,00	1.350,00	1.700,00	900,00	9.835,20	31,95
2004	409,72	6,70	845,31	8.106,40	956,60	1.809,00	3.057,10	1.136,60	14.685,50	37,90
2005	444,74	7,31	896,87	8.094,00	980,00	1.898,00	3.299,00	1.311,00	15.547,00	65,00
2006	603,46	11,54	1.142,31	8.764,00	1.288,00	2.363,00	6.718,00	3.273,00	24.232,00	77,35
2007	647,46	13,35	1.173,43	12.129,00	1.720,00	2.568,00	5.760,00	3.546,00	38.968,00	84,70
2008	871,79	14,96	1.569,75	20.325,82	2.256,15	2.826,27	6.927,40	2.024,70	20.936,69	140,60
2009	973,38	14,70	1.207,93	13.549,36	1.717,71	1.664,06	5.148,35	1.654,35	14.644,04	101,00
2010	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

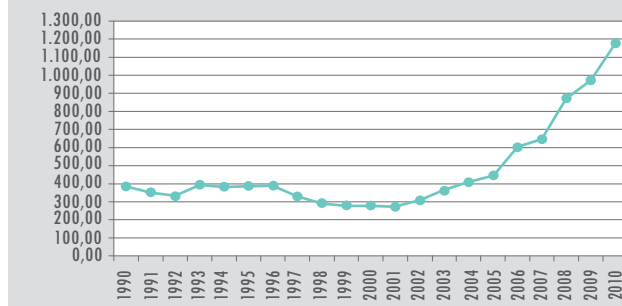
2010										
Enero	1.117,96	17,81	1.562,75	17.688,25	2.367,03	2.234,53	7.239,50	2.433,78	18.430,00	101,00
Febrero	1.095,41	15,87	1.519,40	16.346,25	2.121,23	2.048,23	6.847,20	2.156,08	18.964,75	101,00
Marzo	1.113,34	17,11	1.599,43	17.528,91	2.171,24	2.204,78	7.461,91	2.274,39	22.446,30	101,00
Abril	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
Promedio	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

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

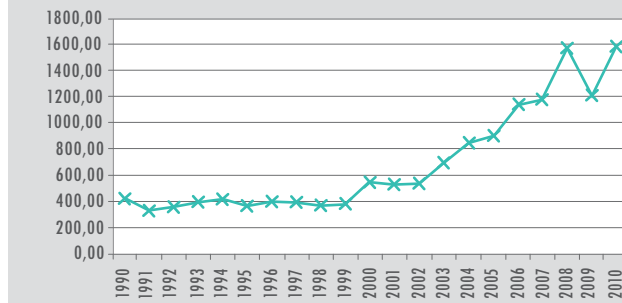
Index Mundi, según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

Elaboró: UPME

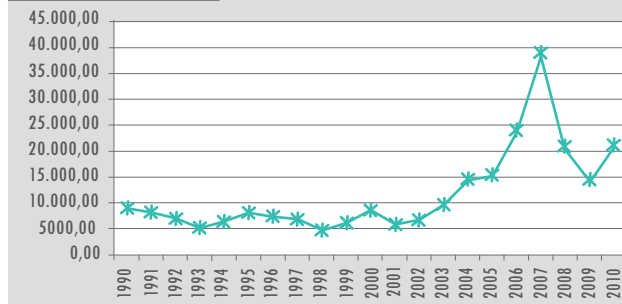
ORO - US\$ / Oz Troy



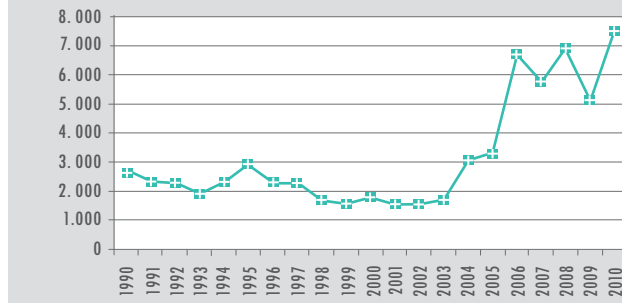
PLATINO - US\$ / Oz Troy



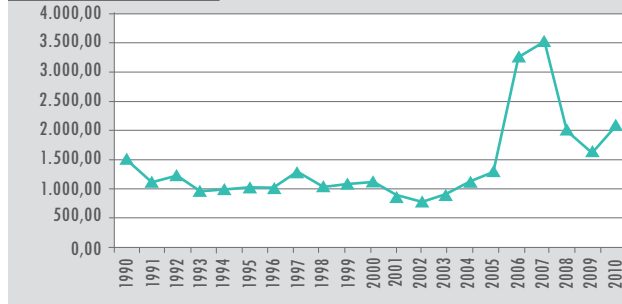
NIQUEL - US\$ / t



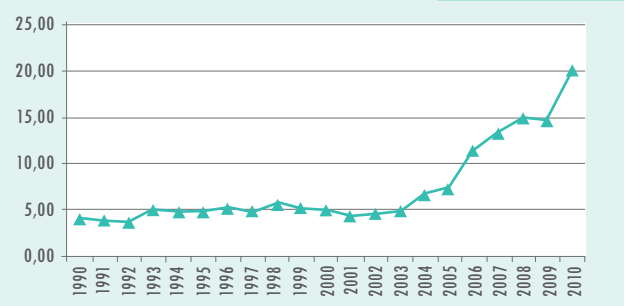
COBRE - US\$ / t



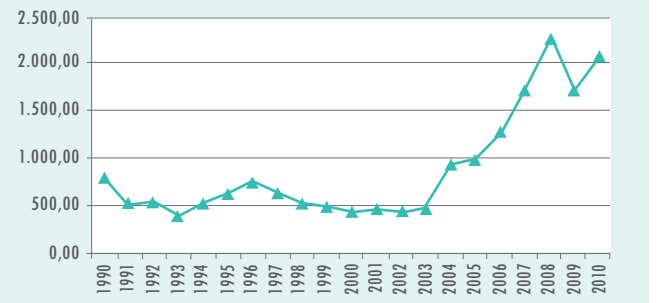
ZINC - US\$ / t



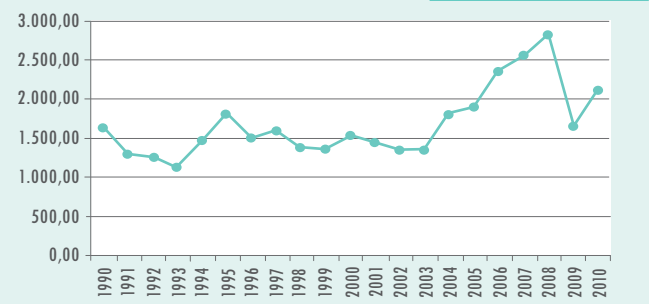
PLATA - US\$ / Oz Troy



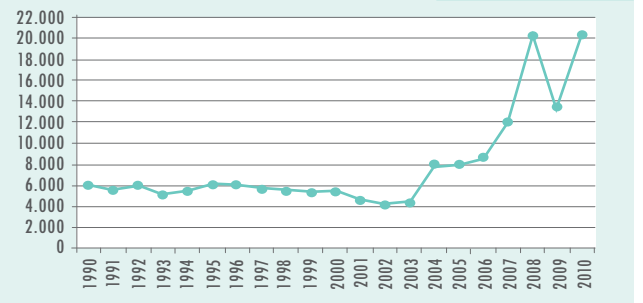
PLOMO - US\$ / t



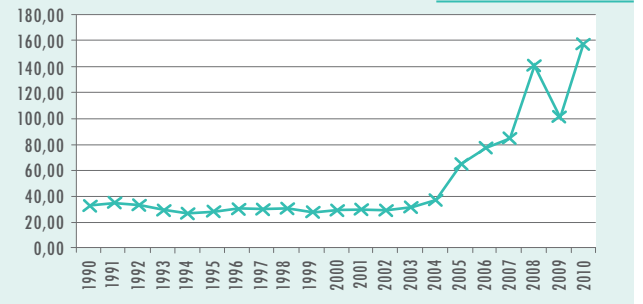
ALUMINIO - US\$ / t



ESTAÑO - US\$ / t



HIERRO - US\$ / t



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

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

Elaboró: UPME

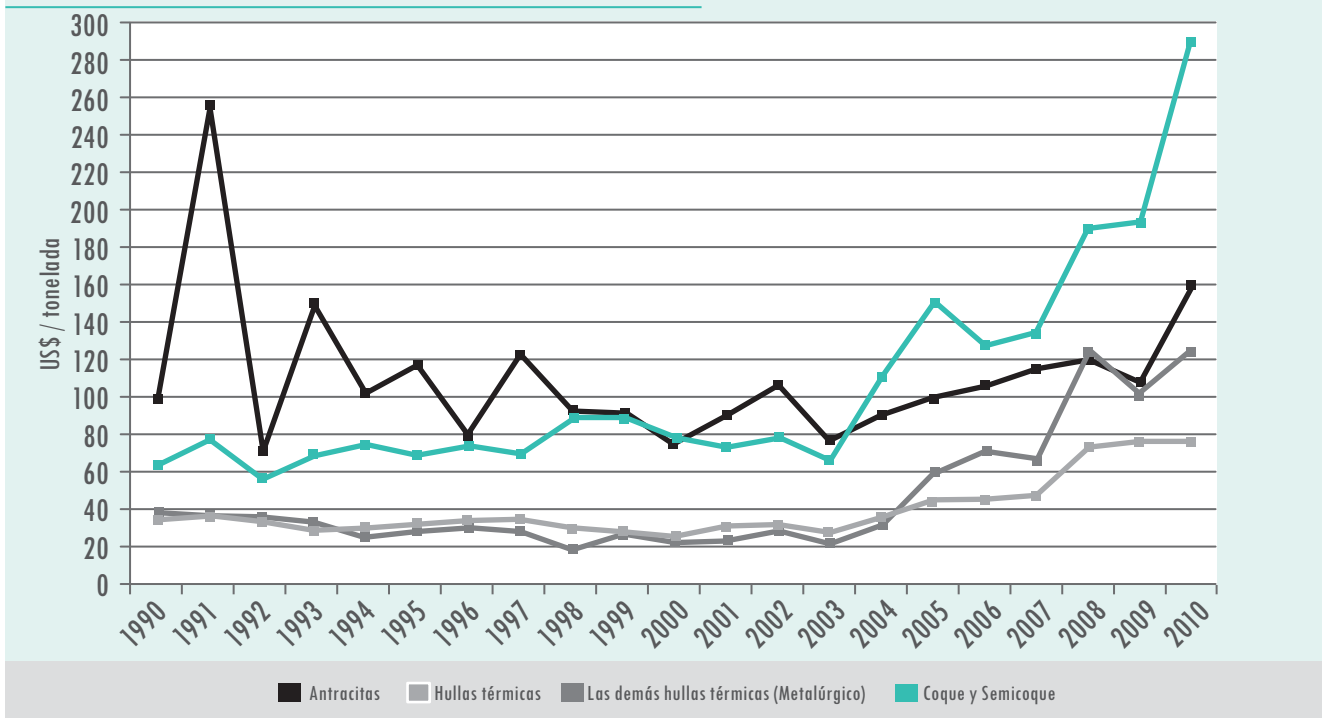
PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN 1990 - 2010

Dólares por tonelada (US\$ / t)

Tipo de Carbón	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Antracitas	100,00	255,11	70,97	149,75	102,75	117,96	79,50	123,00	93,30	91,91	76,44	91,60	107,50	78,33	91,48	100,30	107,05	116,65	121,50	108,46	159,85
Hullas Térmicas	39,76	38,10	37,27	31,43	29,57	32,25	34,10	34,50	30,60	27,68	26,11	31,15	32,00	27,84	35,11	45,16	46,37	48,56	74,28	76,95	77,31
Las demás Hullas Térmicas (Metalúrgico)	40,67	38,18	37,66	34,68	27,63	29,35	30,50	30,00	20,00	28,19	23,78	23,40	30,00	22,54	33,41	60,93	72,97	68,27	126,97	102,37	125,84
Coque y Semicoque	64,35	78,51	57,38	69,92	75,88	69,62	75,00	70,40	89,60	89,32	79,85	74,60	79,80	67,11	111,16	151,19	128,83	135,39	191,54	194,37	291,44

Fuente: datos de comercio exterior DANE
Elaboró: UPME

EVOLUCIÓN PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN - 1990 - 2010



Fuente: datos de comercio exterior DANE
Elaboró: UPME

PROMEDIO MENSUAL PRECIO INTERNACIONAL DEL CARBÓN

US\$/t

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
2009													
Puerto Bolívar Europa	11,300 Btu GAR	74,75	70,75	56,50	56,50	58,00	60,25	57,37	61,25	56,88	55,50	58,00	61,00
Puerto Bolívar USA		74,75	70,75	56,50	56,50	58,00	60,25	57,37	61,25	56,88	55,50	58,00	61,00
2010													
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	83,25	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	83,25	93,75	100,25

Fuente: McCloskey's steam coal spot FOB prices

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES *Periodo 01/01/2010 a 31/12/2010*

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

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES *Periodo 01/01/2009 a 31/12/2009*

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

Fuente: DANE

CONSOLIDADO EXPORTACIONES - CARBONES *Periodo 01/01/2008 a 31/12/2008*

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

Fuente: DANE

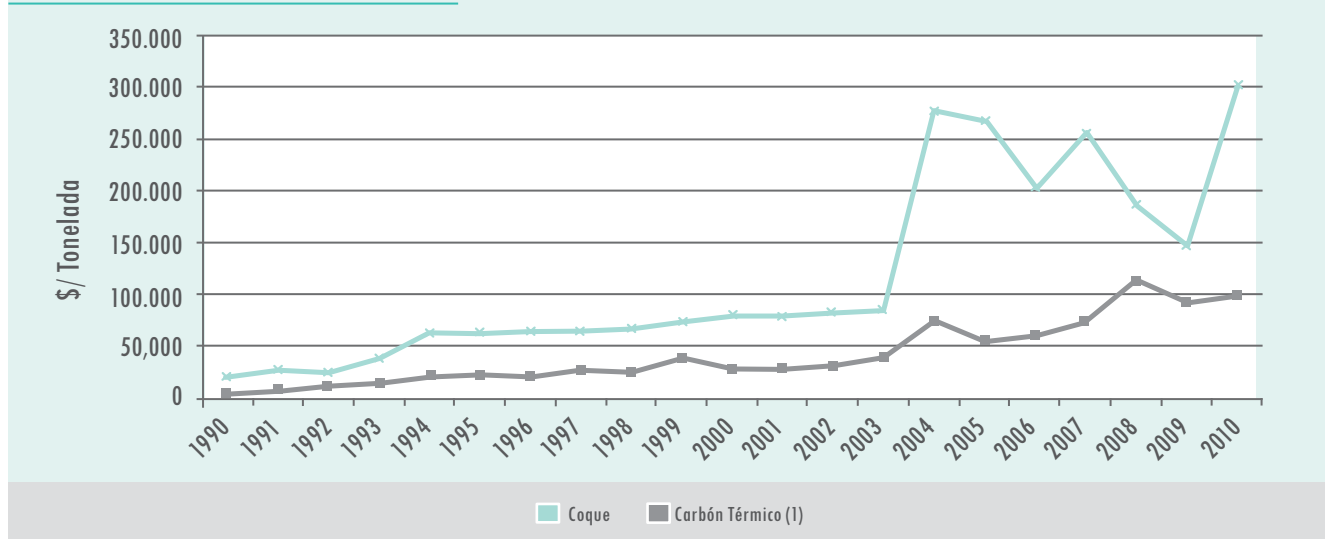
PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE 1990 - 2010

Mineral	Unidades	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2008	2009	2010
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	6.921	10.259	13.108	16.324	24.187	24.367	24.547	28.581	27.072	39.758	29.234	30.046	33.220	41.355	75.040	55.762	62.000	75.233	114.218	94.359	99.639	114.218	94.359	99.639
	US\$/t (2)	13,78	16,49	19,26	20,76	29,26	26,70	23,69	24,76	18,89	22,61	14,00	13,07	13,25	14,37	28,57	20,66	55,00	37,00	47,42	43,14	52,47	47,42	43,14	52,47
Coque	\$Corrientes / t	22.567	29.670	26.635	40.671	64.391	65.230	66.069	67.000	68.800	75.400	82.000	82.000	85.000	86.300	280.000	270.000	205.000	258.000	189.000	149.000	303.000	189.000	149.000	303.000
	US\$/t (2)	44,94	47,69	39,13	51,72	77,90	71,48	63,73	58,75	48,20	42,90	39,30	39,30	33,90	29,99	106,62	100,05	110,00	129,00	78,47	68,12	159,56	78,47	68,12	159,56

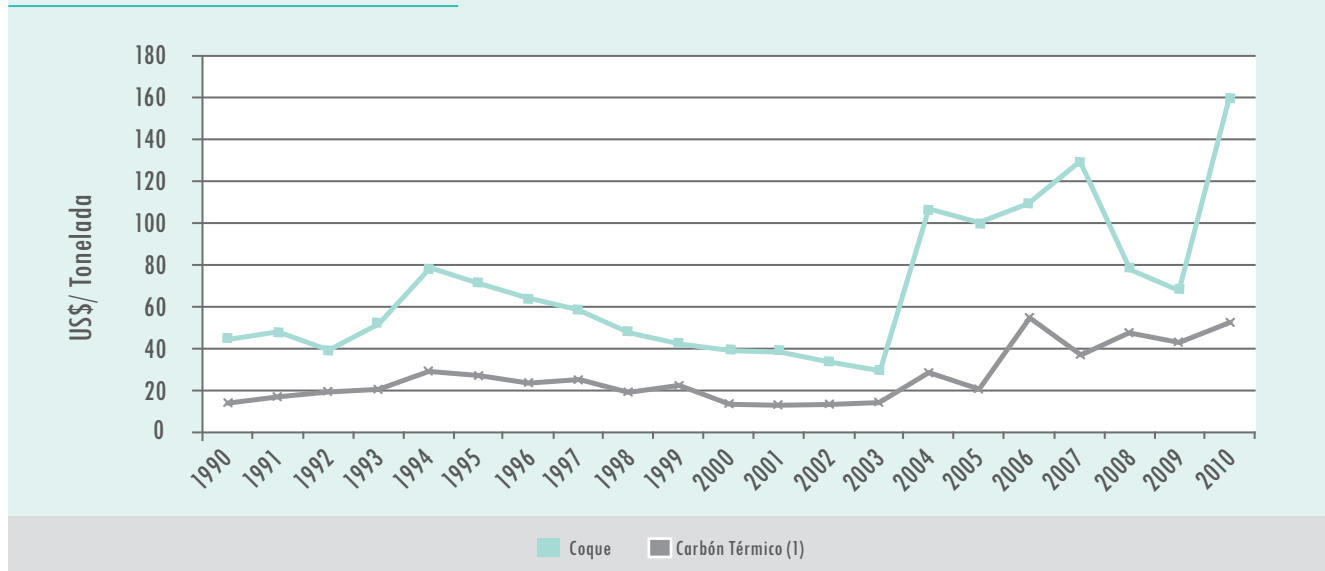
Fuente 1994-1995: Estimado UPME; 1996-2000 ISA y DANE (Encuesta Anual Manufacturera); 1999-2000 Memorias al Congreso; 2001 - 2009 Comercializadoras y Termoeléctricas

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas
(2) Cálculo UPME, con base en la TRM promedio de cada año y reportes de productores
Elaboró: UPME

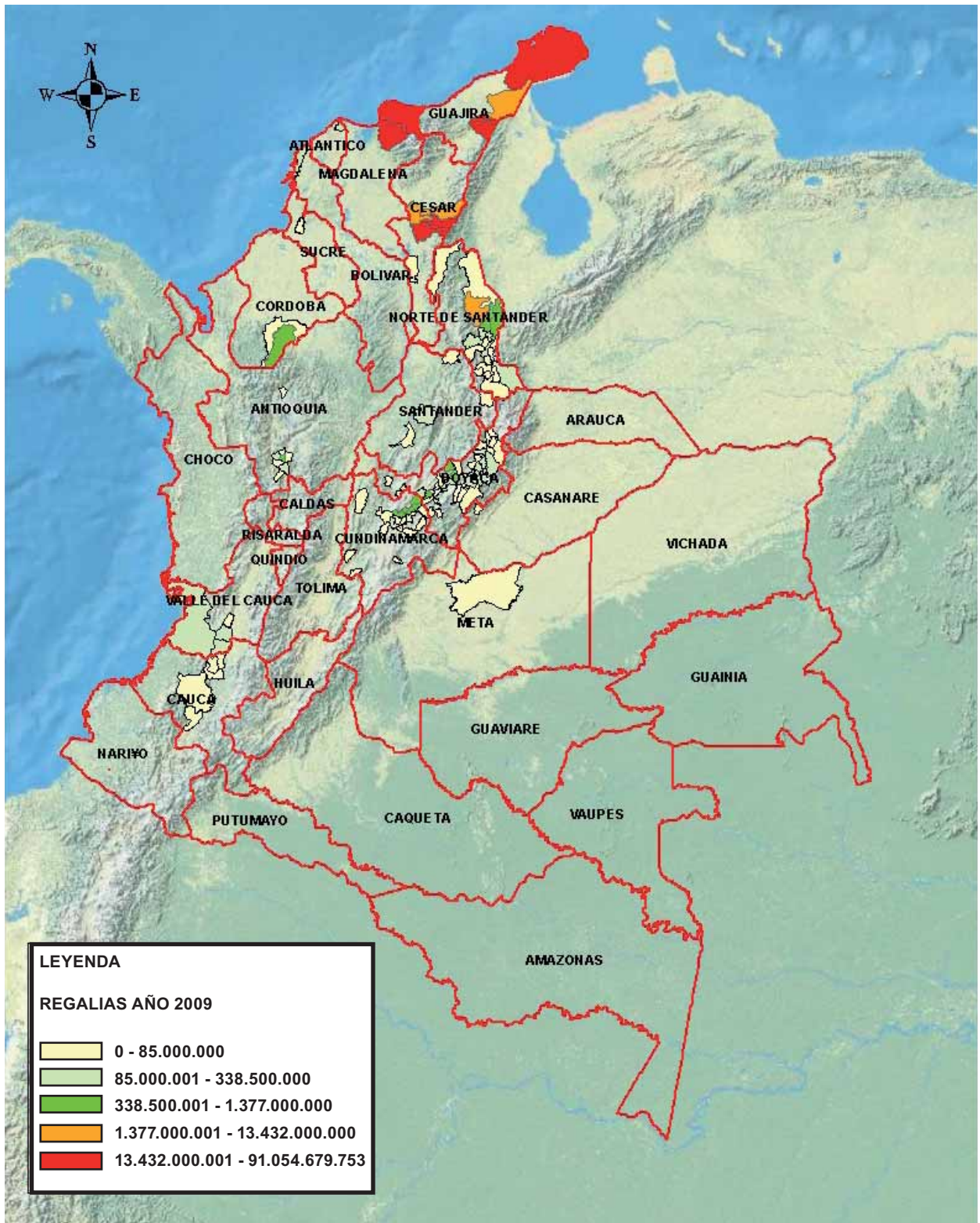
EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS - 1990 - 2010



EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS - 1990 - 2010

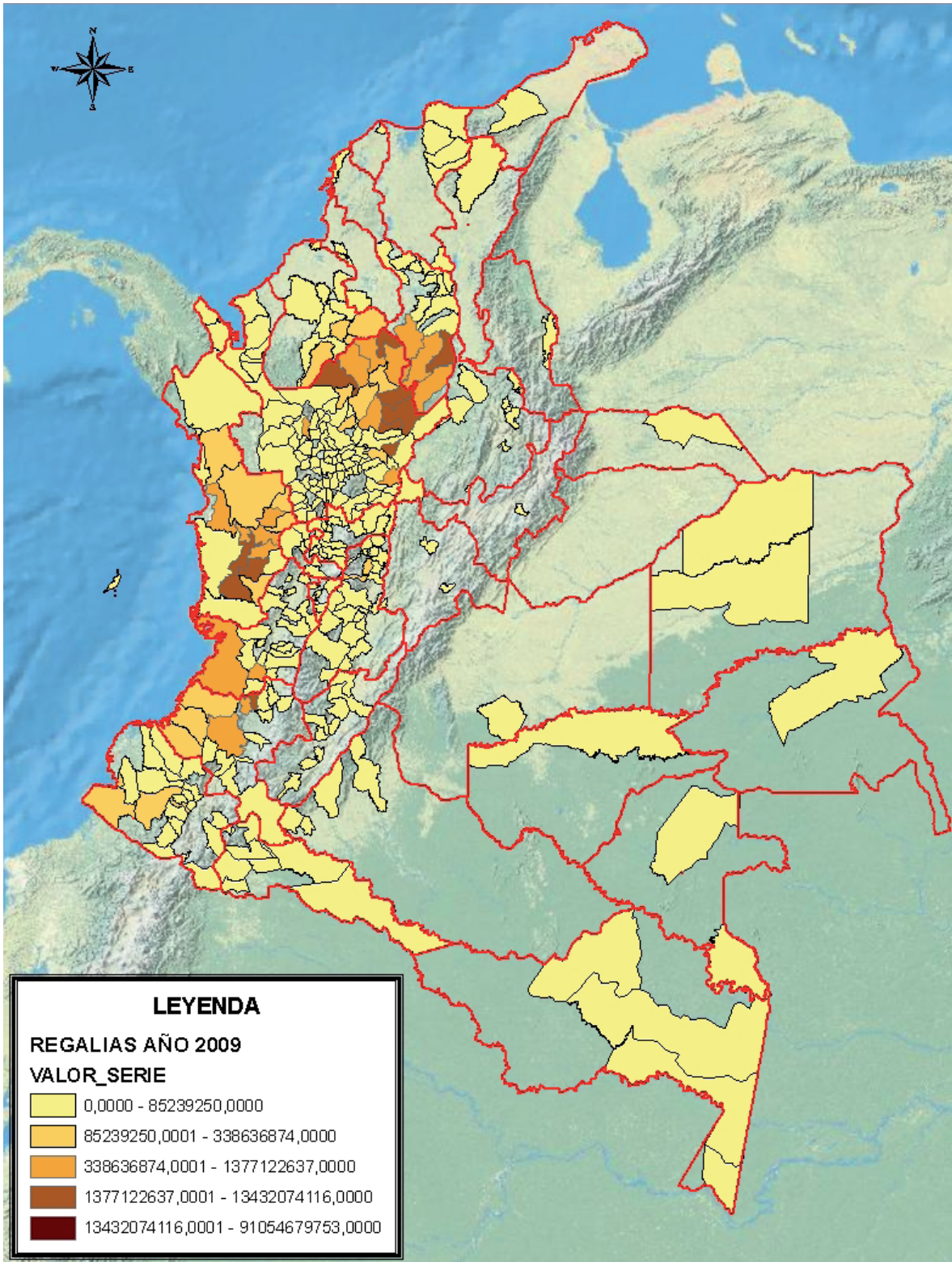


DISTRIBUCIÓN DE REGALIAS PRODUCCIÓN CARBÓN



Fuente: SIMCO

DISTRIBUCIÓN DE REGALIAS PRODUCCIÓN METALES PRECIOSOS AÑO 2009



Fuente: SIMCO

DISTRITOS MINEROS



Fuente: SIMCO



SECTOR ELECTRICO

Desde comienzos de los años 90 se realizaron importantes reformas en el sector eléctrico colombiano fundamentalmente con la expedición de las leyes 142 y 143 de 1994. Estas leyes intentarían modificar radicalmente las actividades claves de la prestación de los servicios públicos, buscando alcanzar altos niveles de eficiencia en beneficio de los usuarios. Esta sería una apuesta del Estado para incrementar la participación ciudadana en ciertas actividades económicas hasta ese momento monopólicas y estatales, descentralizar la planificación y acrecentar los recursos financieros locales y regionales, tendencia que se percibía desde los años 80 con la Reforma Municipal de 1986.

En este sentido, de la Ley 143 de 1994 –que se complementa con la Ley 142 de ese mismo año–, se han destacado disposiciones como la aprobación de la participación de agentes privados; la desintegración vertical y la separación

de los negocios de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización con el objetivo de desarrollar la competencia y crear un mercado mayorista de energía eléctrica; el planeamiento indicativo en generación y mandatorio en transmisión; y la regulación, control y vigilancia de la cadena productiva para la prestación del servicio de energía eléctrica. Lo anterior modificó el papel del Estado pasando a ser un ente de regulación, planeación y control del sector eléctrico, para lo cual se crearon respectivamente la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG; la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, y la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD.

A continuación se presentan los aspectos de mayor relevancia durante el periodo comprendido entre los años 1991-2009:

1991, durante este año se promulga la Constitución Política de Colombia donde se establece la obligación del Estado para proveer los servicios públicos domiciliarios y se crea la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios como una entidad de control y vigilancia.

1992 y 1993, se presenta una crisis energética en Colombia entre el 2 de marzo de 1992 y el 1 de abril de 1993, provocada por el fenómeno de El Niño. Este fenómeno climático causó sequías en Colombia lo que afectó a los niveles de los embalses del Sistema Eléctrico Colombiano y una crisis generalizada que condujo entre otras, a modificar hábitos en el que hacer de la sociedad nacional.

A raíz de esta crisis el Gobierno decidió tomar algunas medidas para mitigar el racionamiento las cuales fueron:

- El 2 de marzo anunció cortes de energía eléctrica. En ciudades como Bogotá hubo racionamiento energético hasta por 9 horas y en las islas de San Andrés y Providencia hasta por 18 horas.
- Emitió dos decretos: Decreto 680 de 1992 –Declaración del Estado de Emergencia Económica y Social– y el Decreto 700 de abril de 1992 –Medidas en Materia de Contratación, Endeudamiento, Presupuesto y Reestructuración de las Entidades del Sector Eléctrico-. Estos decretos tenían como finalidad la agilización de contratos y créditos para aumentar la capacidad de generación y transmisión de energía (Construcción de la hidroeléctrica Guavio y aumento del parque térmico y la interconexión con Venezuela); la reducción de los aranceles para la importación y adquisición de los elementos indispensables para hacer frente a la crisis en el suministro de energía eléctrica. Para lograr la vinculación de capital privado en la ejecución de proyectos de generación térmica, el Gobierno tuvo que suscribir los llamados contratos PPA (Convenios de compra de energía a 15 – 20 años) que le aseguraban al inversionista la compra de la energía eléctrica producida en sus plantas durante un periodo no inferior a quince años a un precio fijo que se pactó en esta época. Bajo esta modalidad se contrataron las centrales FLORES I con 150 MW y año de entrada 1994, TEBSA con 750 MW y año de entrada 1996, TERMODORADA con 50 MW y año de entrada 1997, TERMOVALLE con 150 MW y año de entrada 1998, TERMOEMCALI y PAIPA IV con 220 MW y 150 MW respectivamente y año de entrada 1999.
- Reestructuró administrativamente entidades del sector y sus deudas.

- Estableció mecanismos para la compra de excedentes a las empresas que realizaban las actividades de auto y cogeneración.
- Creó incentivos para instalación de plantas diesel en establecimientos comerciales e industrias

1994, en este año se promulgan las leyes 142 -Ley de Servicios Públicos Domiciliarios- y la 143 -Ley Eléctrica-, con las cuales se dio inicio a la transformación en las actividades de prestación del servicio de energía eléctrica, además que se permitió que los agentes privados puedan prestar estos servicios.

La Ley 143 dentro de sus objetivos busca:

- Abastecer la demanda de electricidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera, asegurando su cubrimiento en un marco de uso racional y eficiente de los diferentes recursos energéticos del país;
- Asegurar una operación eficiente, segura y confiable en las actividades del sector;
- Mantener y operar sus instalaciones preservando la integridad de las personas de los bienes y del medio ambiente y manteniendo los niveles de calidad y seguridad establecidos.

Durante este año se conforma la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG; se crea la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME; y la Unidad de Información Minero Energética, UIME, fusionada como la Subdirección de Información en la UPME en el año 1997.

Se organiza en ISA el Centro Nacional de Despacho, CND. Se separan las actividades de generación y comercialización de energía en ISAGEN.



Se fijó el régimen para la generación, interconexión, transmisión, distribución y comercialización de electricidad a nivel nacional. Se estableció además los principios legales que rigen el servicio de electricidad: eficiencia, calidad, continuidad, adaptabilidad, neutralidad, solidaridad y equidad.

1995, el 20 de julio de este año entra en funcionamiento el Mercado de Energía Mayorista y la Bolsa de Energía. La CREG define la Resolución 24 de 1995 -Código Comercial- y la Resolución 25 de 1995 -Código de Redes-, en el cual entre otros contiene el Reglamento de Operación.

1996, se establece el cargo por capacidad con la Resolución CREG 116 de 1996, con el cual se completan los mecanismos de remuneración del parque generador, creando las condiciones que faciliten su expansión. En este año entra en operación comercial la Central Flores 2 con una capacidad de 100 MW y se venden a inversionistas privados la central Chivor y la central Betania.

1997, durante los años 1997 y 1998 se presentó nuevamente el fenómeno de El Niño, se establece el Estatuto de Racionamiento con la expedición de la Resolución CREG 217 de 1997.

Se venden las empresas estatales TERMOCARTAGENA y TERMOTASAJERO, se transforma la

Empresa de Energía de Bogotá en una casa matriz encargada de la transmisión y se asigna la generación y la comercialización a EMGESA y la distribución y comercialización a CODENSA.

ACCIONES EJECUTADAS CON LA PRESENCIA DEL FENÓMENO DE EL NIÑO 1997- 1998

- Conformación de un Comité de Crisis de Alto Nivel, CACSE
- Incremento de la capacidad de generación con énfasis en parque térmico: En 1997 entraron en operación comercial 590 MW de generación térmica y en 1998 entraron en operación 869 MW (826 térmicos y 43 hidráulicos).
- Planeamiento operativo a través de escenarios críticos.
- Coordinación del sector eléctrico con sectores de la oferta (entre éstos hacían parte las entidades para el suministro de combustibles a las centrales térmicas) y la demanda.

1998, se reestructuran las electrificadoras de la Costa Atlántica y CORELCA en una empresa de generación y comercialización de energía con el mismo nombre de CORELCA; de transmisión, TRANSELCA, con el 65% que por concurso adquiere ISA; y de distribución y comercialización, ELECTRICARIBE y ELECTROCOSTA.

La CREG establece el Reglamento de Distribución con la expedición de la Resolución 070 de 1998.

1999, la UPME abre convocatoria para concurso público para elegir inversionista para la construcción de dos líneas a nivel de tensión de 230 kV y de 266 km y 85 km de longitud, de acuerdo con lo establecido en la regulación CREG 051 de 1998.

Se crean las agremiaciones tales como: la Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía Eléctrica, ASOCODIS; la Asociación Colombiana de Generadores de Energía, ACOLGEN y la Asociación de Comercializadores de Energía, ACCE.

Fue creado el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas –IPSE–, en junio de 1999, a partir de la transformación del ICEL.

A su vez en este año se presenta una fuerte recesión económica que se extendió los años 1998 y 1999, lo cual produjo impacto sobre la demanda de electricidad que tuvo incrementos de 0.2% y -4.9% respectivamente. Según información del DANE, el incremento del PIB de los años 1998 y 1999 fue del 0.6% y -4.2% respectivamente.

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

2001 El año estuvo enmarcado por condiciones bastante críticas para el Sector Eléctrico Colombiano, debido a los continuos atentados terroristas a la infraestructura eléctrica, aunque en menor cantidad que lo ocurrido durante el 2000.

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

2003, entra en operación las Transacciones Internacionales de Electricidad de corto plazo con Ecuador -TIE-, las cuales iniciaron el 1 de marzo de 2003 con la entrada en operación de la línea de interconexión a 230 kV, entre las

subestaciones Jamondino (Colombia) y Pomasqui (Ecuador), de acuerdo con la decisión CAN 536 de 2002 y la resoluciones CREG 004 de 2003 y 014 de 2004. La UPME realiza la convocatoria N° 1 de las obras Primavera-Bacatá 500 kV, y la convocatoria N° 2 proyectos de expansión Bolívar, Copey-Ocaña-Primavera 500 kV.

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

2004, durante este año se constituye la compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P., XM, en septiembre con la participación de cinco socios: Interconexión Eléctrica S.A., ISA; la Bolsa de Valores de Colombia; la Corporación Centro de Investigación y Desarrollo Tecnológico del Sector Eléctrico, CIDET; la Financiera Energética Nacional, FEN y el Fondo de Empleados de ISA, FEISA.

Se reestructuró el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas -IPSE, con el objetivo de identificar, promover, fomentar, desarrollar e implementar soluciones energéticas mediante esquemas empresariales eficientes, viables financieramente y sostenibles en el largo plazo, procurando la satisfacción de las necesidades energéticas de las Zonas No Interconectadas, apoyando técnicamente a las entidades definidas por el Ministerio de Minas y Energía.

2005, Se constituye Gestión Energética S.A E.S.P, empresa con participación mayoritaria

de la nación, asumió la operación de las centrales de generación de Paipa, la cual era manejada directamente por la Empresa de Energía de Boyacá.

2006, Tras diez años de aplicación ininterrumpida del Cargo por Capacidad, la CREG diseñó un nuevo esquema basado en un mecanismo de mercado, denominado Cargo por Confiabilidad, que opera desde el primero de diciembre de 2006. Este mecanismo conserva lo esencial del esquema de liquidación, facturación y recaudo que garantizó, con éxito, durante los diez años continuos el pago a los generadores del Cargo por Capacidad.

Uno de los componentes esenciales del nuevo esquema es la existencia de las Obligaciones de Energía Firme (OEF), que corresponden a un compromiso de los generadores respaldado por activos de generación capaces de producir energía firme durante condiciones críticas de abastecimiento. Este nuevo esquema permite asegurar la confiabilidad en el suministro de energía en el largo plazo a precios eficientes.

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

Las OEF del nuevo Cargo por Confiabilidad establecen un vínculo jurídico entre la demanda del MEM y los generadores, que permite, tanto a

generadores como a usuarios del sistema, obtener los beneficios derivados de un mecanismo estable en el largo plazo y que da señales e incentivos para la inversión en nuevos recursos de generación, garantizando de esta forma el suministro de energía eléctrica necesario para el crecimiento del país.

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

2007, en julio 18 de 2007, la Empresa de Energía del Pacífico - EPSA, adquirió a la Central Hidroeléctrica Prado por medio de una operación de subasta. Esta central era un activo del estado que estaba siendo operado por la empresa también estatal Gestión Energética (GENSA).

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

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

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

La hidráulica Amoyá de ISAGEN con 78 MW, la térmica a carbón de GECELCA con 150 MW y la térmica de combustibles líquidos de TERMOCOL con 210 MW, fueron las empresas favorecidas en esta primera subasta de

obligaciones de energía en firme.

Con un precio de 13,998 US\$/MWh se asignaron 3,009 GWh-año de energía en firme equivalentes a una capacidad de 438 MW.

2009, El año terminó en materia económica con una gran depresión, la crisis financiera internacional tuvo su peor momento durante el año, la mayoría de las economías a nivel mundial registraron tasas negativas, los países más desarrollados fueron los más afectados y con recuperación muy lenta.

Los estímulos monetarios no generan mayores resultados, pues la demanda no tiene altos crecimientos. El aspecto fiscal, por su parte, juega un papel más delicado, pues como medida para contener la crisis, los gobiernos han incurrido en excesivos gastos que se han reflejado en déficit fiscales.

Impacto del efecto del Fenomeno de El Niño en el sector eléctrico colombiano. Colombia cuenta con una capacidad instalada de aproximadamente 67.7%, de recurso hídrico del Sistema Eléctrico Colombiano lo que representa un alto riesgo ante la presencia del fenómeno de El Niño, el cual ocasiona un período de bajas lluvias en el territorio nacional. Desde la primera mitad del 2009 los modelos climáticos realizados por los servicios meteorológicos mundiales expresaban una alta probabilidad de ocurrencia del fenómeno y en el sector eléctrico se crearon acciones que en asociación con el sector de abastecimiento de combustibles se deberían acometer para evitar la desatención de la demanda de energía. Entre las acciones de mayor relevancia llevadas a cabo por el sector eléctrico se mencionan:

- Monitoreo permanente a las variables del mercado.
- Coordinación efectiva gas-electricidad.
- Maximización de la disponibilidad térmica.
- Aseguramiento del abastecimiento de combustibles necesarios para el sector termoeléctrico.
- Racionalización de las exportaciones de energía.
- Realización de campañas para promover el uso racional de energía. Apoyada por todas las entidades del sector eléctrico en cabeza del Ministerio de Minas y Energía.

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO SECTOR ELÉCTRICO

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

RECURSO HÍDRICO

El uso y la disponibilidad del recurso hídrico en el Sistema Eléctrico Nacional se evidencian con la evolución del embalse agregado nacional y del aporte hídrico agregado. En la evolución del embalse promedio anual se detecta en el periodo 1991-1993 niveles de embalses agregados por debajo del 60% del total del embalse máximo útil del sistema interconectado, con un valor mínimo en 1992 de casi el 30% debido a la ocurrencia del fenómeno de El Niño. Luego de este periodo aumentó a niveles superiores al 70% con una caída por debajo de este valor en el periodo 1997 – 1998, ya que nuevamente el país vivió los efectos del fenómeno de El Niño. Los aportes hídricos anuales promedio han presentado sus valores mínimos en los años 1991 con 1690.6 GWh, 1997 con 1022.6 GWh y en 2009 con 1952.6 GWh. Se resalta que si bien al finalizar el año 2009 los aportes hídricos

fueron bastante deficitarios, el nivel mínimo del embalse agregado del SIN fue superior a los registrados en eventos El Niño anteriores.

CAPACIDAD DE GENERACIÓN

- El sistema eléctrico colombiano aumentó su participación térmica considerablemente desde la reforma de los 90. Mientras que en el año 1991 la capacidad instalada era de 78% de generación hidráulica y 22% de térmica (6500 MW en plantas hidráulicas y 1800 MW en plantas térmicas), para finales de 2009 la participación en la capacidad instalada fue de aproximadamente 67% hidráulica y 33% de térmica (9073 MW en plantas hidráulicas y 4469 MW en plantas térmicas). En materia de generación de energía, la participación de la energía hidráulica fue de 59.3% y de la energía térmica de 33.7%, que significó evitar un racionamiento durante la presencia del fenómeno El Niño.
- A partir de la expedición de la Resolución 071 del año 2006 se presentó el cambio de la metodología del Cargo por Capacidad a la metodología para remunerar el Cargo por Confiabilidad, también se estableció el registro de contratos y declaraciones de respaldo de energía firme del mercado secundario. Esta metodología garantizará que la capacidad instalada recupere su senda de crecimiento mayor a la del crecimiento de la demanda de potencia máxima del Sistema Interconectada Nacional, como se verá en detalle más adelante, en la sección de DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA.
- Para garantizar en el largo plazo la confiabilidad en el suministro de energía eléctrica en del sistema Colombiano, se realizó la primera

subasta de obligaciones de energía firme eficiente hasta el año 2013. Con lo anterior se asignaron 3.009 GWh equivalentes a una capacidad de 438 MW, a un precio de US\$13.998/MWh que demandarán inversiones por 6.000 millones de pesos en los próximos diez años.

- La capacidad efectiva del Sistema Interconectado Nacional ha crecido en un 42% desde el año 1995 al año 2009 al pasar de un poco más de 9,500 MW a 13,543 MW, lo que representa un incremento de 4.038 MW representados en 1.546 MW de hidráulica, 2.331 MW de gas, 128 MW de carbón y 33 MW de otras fuentes.

GENERACIÓN REAL

La generación real de energía eléctrica para los años comprendidos entre 1996 y 2009 muestra un incremento de 15,505,6 GWh al pasar de 40.480,8 GWh a 55.986,4 GWh, lo que representa un crecimiento de 2.5% anual equivalente. Sin embargo, si comparamos la generación térmica del año 2008 con relación al año 2009, se nota que tuvo un incremento sustancial al pasar de 5,642 GWh a 11,275 GWh, que significa un aumento de casi el 100%, debido al déficit de la generación hidráulica causado por el fenómeno de El Niño.

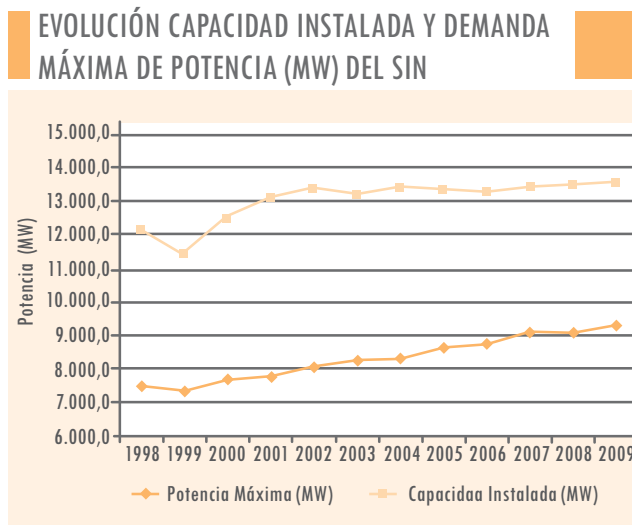
DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

- La demanda de potencia desde el año 1991 al año 2009 creció un 50% equivalente a 3,106 MW, al pasar de 6,184 MW a 9,290 MW. El año 1992 se dio la más baja demanda de potencia de este periodo con 6,098 MW.
- La demanda de energía eléctrica se ha incrementado entre los años 1991 al año 2009 en 19,671.3 GWh al pasar de 35,210 GWh a

54,882 GWh lo que representa un aumento del 56% aproximadamente, equivalente a un crecimiento de 2.5% anual.

- La demanda comercial regulada aumento un 1,4% promedio anual desde 1999 al pasar de 32,158 a 36,978 GWh en el 2009, mientras que la demanda no regulada creció en un 7.7% promedio anual para este mismo periodo. A pesar de este alto crecimiento, el crecimiento de la demanda no regulada se ha frenado debido a la relativa estabilización en el incremento de la cantidad de usuarios que se ubican en esta categoría.

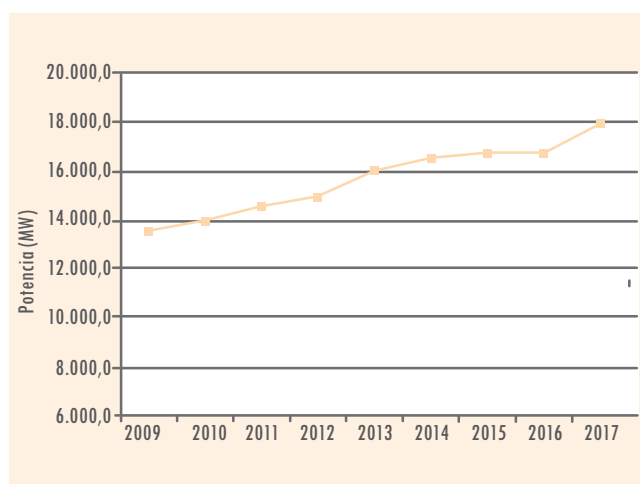
La evolución de la demanda de potencia máxima y la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional en el periodo comprendido desde 1998 hasta 2009, se muestra en la siguiente figura.



En este periodo la demanda de potencia máxima crece a un ritmo más alto, ya que mientras ésta crece a un ritmo de 1.9% (pasa de 7,506.2 MW en 1998 a 9,290 MW en el 2009), la capacidad instalada crece a un ritmo de 1.0% (pasa de 12,127 MW en 1998 a 13,542.6 MW en el 2009). Esto significó que el margen de seguridad pasara de 4,620.8 MW a 4,252.6 MW en este periodo, que es equivalente

a una reducción a una tasa de 0.8% promedio anual, que era una tasa bastante arriesgada para el sector eléctrico, ya que si esta tendencia continuara evidentemente en el mediano plazo se tendría un racionamiento técnico. Sin embargo, el mecanismo de Cargo por Confiabilidad garantizará suplir la demanda de potencia y energía hasta 2018, considerando el escenario de demanda alta de la UPME. En la siguiente figura se muestra la evolución que tendrá la capacidad instalada desde 2009 hasta 2017.

■ CAPACIDAD INSTALADA FUTURA (SOLO Cx)C



Estas adiciones en capacidad instalada significarán un crecimiento promedio anual en el periodo 1998 – 2017 de aproximadamente 2.1% ya que se pasaría de 7,506.2 MW en 1998 a 17,881.9 MW en 2017, lo cual evitaría una descompensación en los crecimientos de la demanda y oferta.

TRANSACCIONES INTERNACIONALES

Las TIE han logrado más de 7,510 GWh en exportación de energía que equivalen a US\$627.67 millones en más de 72 meses de operación. Desde octubre de 2009 se observa una reducción de las exportaciones internacionales, debido a que este recurso se utilizó para afrontar el fenómeno de El Niño. A pesar de la reducción

en las exportaciones desde octubre, al finalizar el año 2009 las exportaciones totales de energía se incrementaron en un 121.9% con respecto al 2008, que corresponde a un incremento del 111.2% en las exportaciones hacia Ecuador y del 175.5% en las destinadas a Venezuela.

Agradecemos a las siguientes entidades, Fuentes del sector eléctrico:

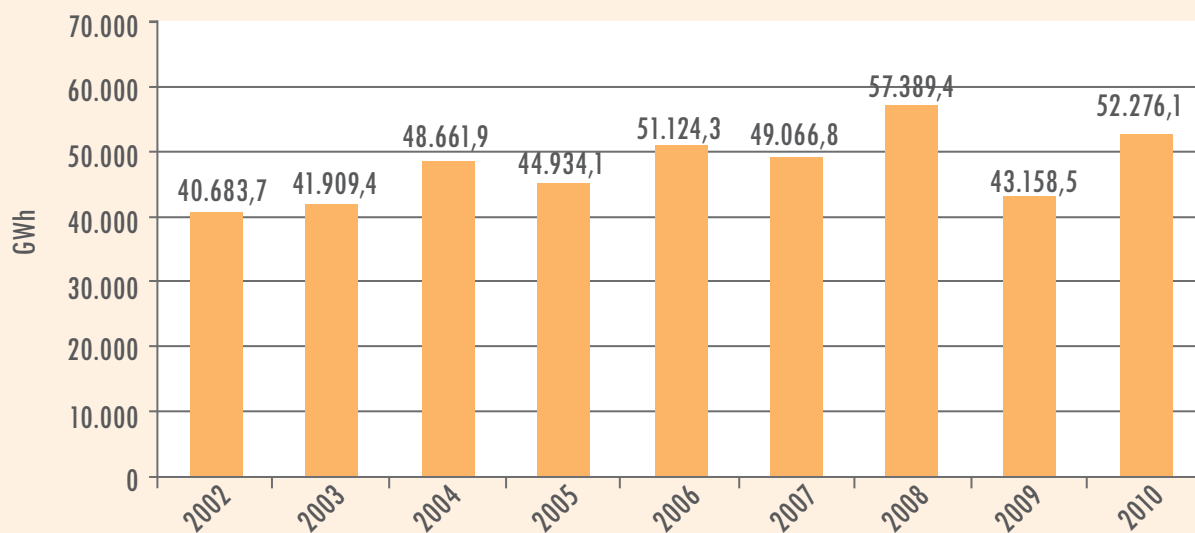
- Ministerio de Minas y Energía.
- XM S.A. E.S.P.: Los Expertos en Mercados, Informes Anuales de Operación.
- CREG: Comisión de Regulación de Energía y Gas.
- SUI: Sistema Único de información, de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.
- ASOCODIS: Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía Eléctrica
- ANDESCO: Asociación Nacional de Empresas de Servicios Públicos y Comunicaciones
- ACOLGEN: Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica.
- UPME: Unidad de Planeación Minero Energética, documentos: Planes de Expansión de Referencia Generación y Transmisión 1996, 2007 y 2009; Una Visión del Mercado Eléctrico Colombiano, 2004. Boletines Estadísticos Minero Energéticos 2003-2008.
- Revista Mundo Eléctrico, años 2008 y 2009.

Toda la información del sector eléctrico se encuentra disponible en el portal www.siel.gov.co

APORTES RIOS ENERGÍA 2002- 2010

GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	1.719,6	1.172,9	2.093,6	2.225,7	2.363,8	2.209,9	2.623,5	3.400,4	1.224,1
Febrero	1.284,8	1.185,2	1.563,2	2.005,3	1.828,3	1.222,6	2.551,3	2.652,8	1.124,2
Marzo	2.099,4	1.953,2	2.355,9	1.904,9	3.460,1	2.178,3	2.914,2	3.471,6	1.798,7
Abril	4.001,6	3.696,2	3.688,0	3.488,9	5.387,1	4.209,0	3.236,4	4.057,2	3.489,5
Mayo	4.769,1	5.255,4	5.936,8	5.618,0	6.873,4	5.575,7	5.651,7	4.050,0	4.793,9
Junio	6.396,8	4.816,6	6.496,2	4.844,5	6.119,2	6.025,2	6.640,7	4.642,0	5.426,5
Julio	4.748,0	4.457,7	5.187,1	3.540,1	4.811,2	4.254,2	7.292,2	5.084,7	6.614,4
Agosto	4.503,2	3.926,4	4.685,3	3.909,7	3.640,5	4.740,8	5.632,0	4.487,4	4.696,5
Septiembre	3.110,3	3.511,7	4.100,3	4.112,1	3.258,7	4.256,7	4.645,1	2.881,6	4.935,8
Octubre	2.939,7	4.520,5	4.526,1	4.801,0	4.834,9	5.849,9	5.416,6	3.205,5	5.017,2
Noviembre	2.847,4	3.958,3	5.062,1	5.613,9	5.159,4	4.741,0	6.903,8	3.272,6	7.412,5
Diciembre	2.263,8	3.455,4	2.967,3	2.870,0	3.387,7	3.803,7	3.881,8	1.952,6	5.742,8
Total	40.683,7	41.909,4	48.661,9	44.934,1	51.124,3	49.066,8	57.389,4	43.158,5	52.276,1

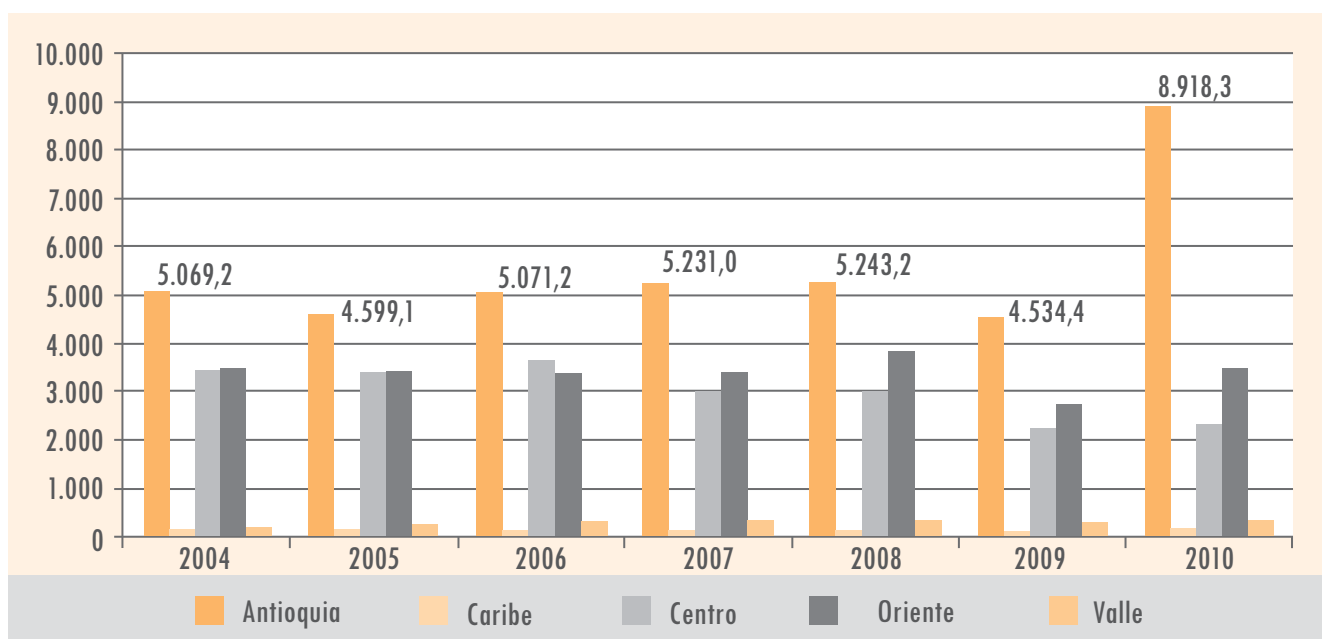


Fuente: ISA- XM, abril 2011
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

VOLUMEN UTIL DE ENERGÍA POR EMBALSE (¹) 2004 - 2010

GWh

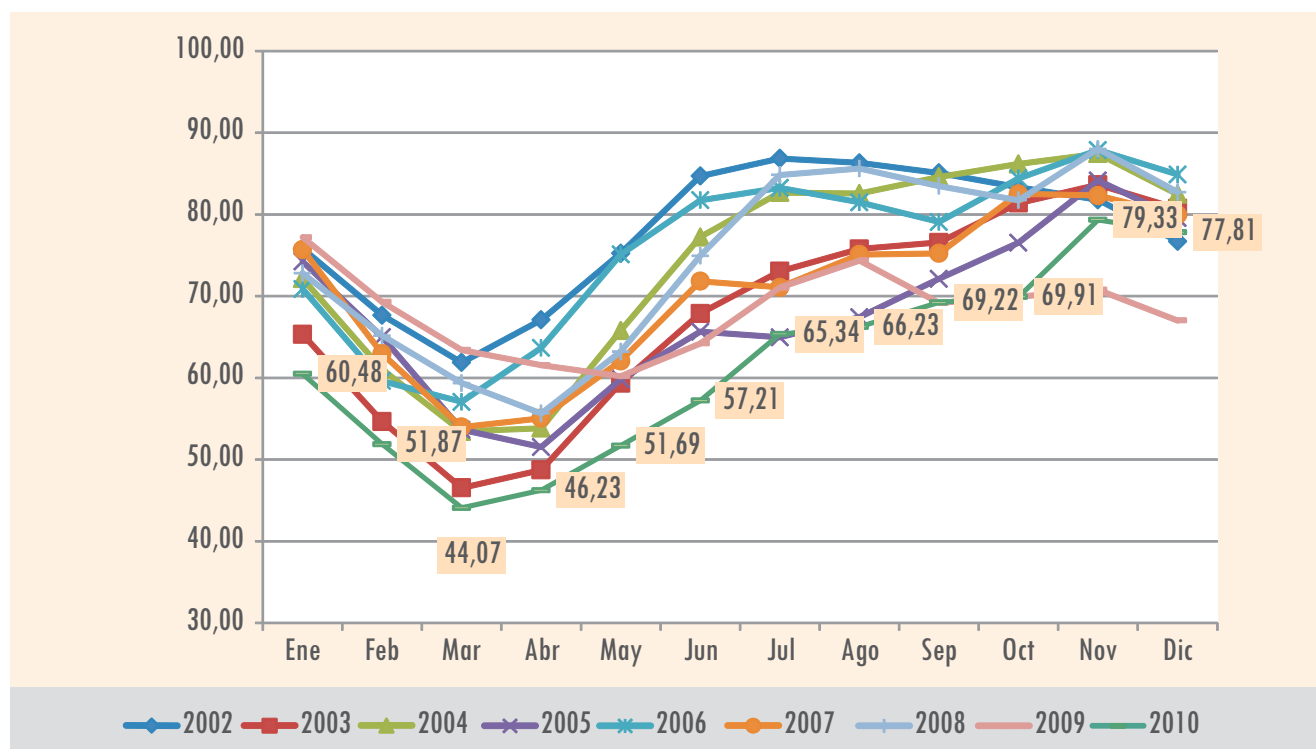
Región	Embalse	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Antioquia	Miel I	195,2	174,0	117,3	124,3	174,3	199,09	228,8
	Miraflores	237,2	184,0	239,8	229,0	218,6	228,72	251,5
	Peñol	3.753,4	3.449,6	3.841,4	3.995,5	4.017,3	3214,37	4.173,6
	Playas	69,8	72,5	64,1	85,9	48,2	70,09	120,0
	Porce II	34,9	25,7	25,6	41,7	13,8	32,96	17,9
	Punchiná	51,2	15,9	29,1	35,5	58,1	63,65	54,6
	Riogrande 2	336,1	326,6	364,3	366,2	314,7	315,12	3.613,6
	San Lorenzo	353,0	326,6	349,2	310,4	383,5	372,3	400,5
	Troneras	38,5	24,2	40,3	42,5	14,7	38,2	57,7
Total		5.069,2	4.599,1	5.071,2	5.231,0	5.243,2	4.534,4	8.918,3
Caribe	Urrá I	140,2	144,1	144,0	149,8	132,6	147,7	169,6
Centro	Agregado Bogotá	3.219,6	3.206,5	3.434,6	2.750,8	2.698,9	2054,63	2.061,9
	Betania	138,5	111,7	125,5	131,1	129,3	124,9	133,3
	Muña	52,3	47,3	59,5	59,2	56,1	29,43	52,0
	Prado	45,6	49,8	54,1	59,6	58,2	46,46	67,5
Total		3.455,9	3.415,2	3.673,7	3.000,7	2.942,5	2.255,4	2.314,8
Oriente	Chuza	714,6	623,8	660,4	792,3	946,6	599,59	791,8
	Esmeralda	1.005,0	1.057,0	1.079,5	1.000,8	1.051,9	883,59	1.088,8
	Guavio	1.779,6	1.744,2	1.668,5	1.568,7	1.830,0	1258,91	1.580,9
Total		3.499,2	3.425,0	3.408,3	3.361,8	3.828,4	2.742,1	3.461,5
Valle	Alto Anchicayá	9,8	3,4	26,4	3,1	11,8	13,92	21,4
	Calima 1	102,3	105,1	142,7	204,0	192,4	172,48	195,1
	Salvajina	118,2	145,2	145,5	140,1	148,95	133,99	128,8
	Total		230,3	253,6	314,5	347,2	353,1	320,4
Total SIN		12.394,8	11.837,0	12.611,7	12.090,4	12.499,9	10.000,0	15.209,3



(¹) Volumen Util Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre de cada año.
Fuente: XM S.A. E.S.P., enero 2011
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL 2002 - 2010
 (%)

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	75,80	65,31	72,14	74,22	70,86	75,70	72,79	77,19	60,48
Feb	67,66	54,64	61,02	64,99	59,61	62,95	65,16	69,27	51,87
Mar	61,88	46,53	53,44	53,64	57,06	53,97	59,35	63,39	44,07
Abr	67,09	48,73	53,83	51,52	63,67	55,05	55,64	61,54	46,23
May	75,25	59,35	65,79	59,83	75,09	62,06	63,21	60,19	51,69
Jun	84,69	67,87	77,23	65,65	81,74	71,81	74,93	64,21	57,21
Jul	86,84	73,03	82,67	64,95	83,24	71,07	84,83	71,04	65,34
Ago	86,31	75,77	82,55	67,41	81,46	75,08	85,61	74,36	66,23
Sep	85,06	76,56	84,59	72,11	79,07	75,23	83,47	69,15	69,22
Oct	83,32	81,38	86,16	76,54	84,41	82,51	81,73	69,91	69,91
Nov	81,79	83,62	87,43	84,14	87,87	82,31	88,01	70,78	79,33
Dic	76,70	80,71	82,47	79,56	84,88	79,93	82,72	67,02	77,81
Promedio año	77,70	67,79	74,11	67,88	75,75	70,64	74,79	68,17	61,62



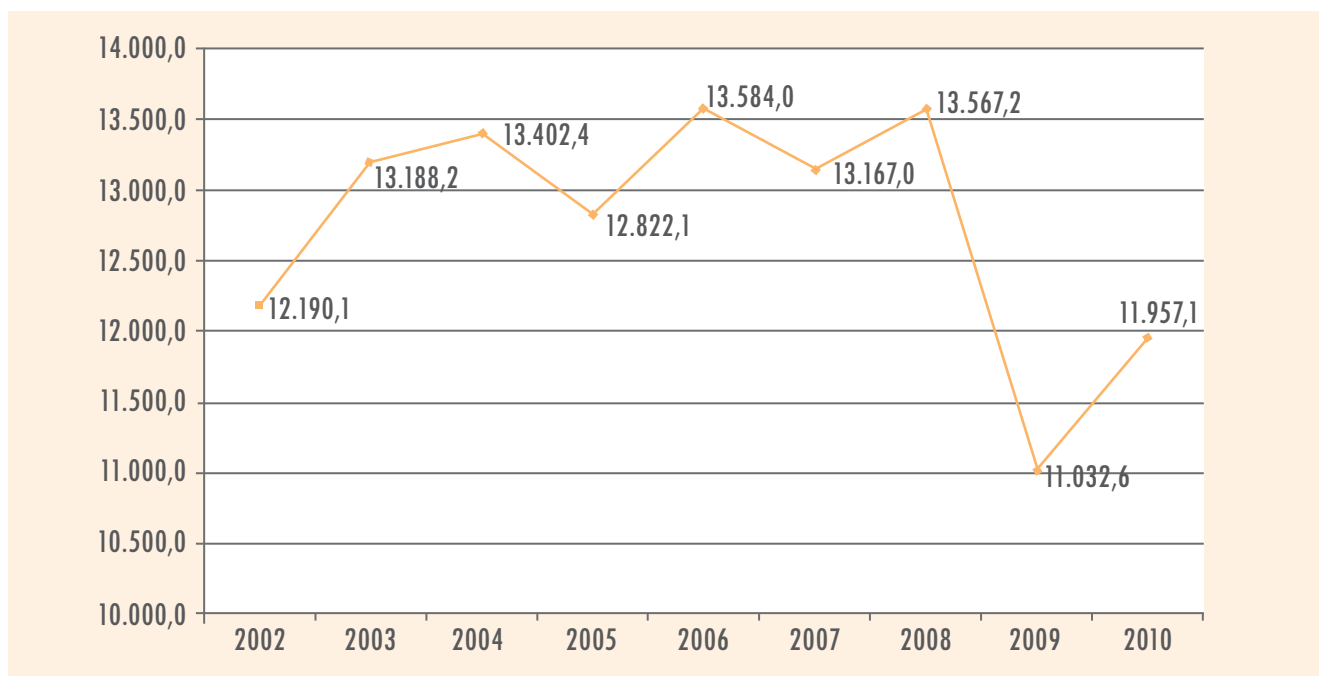
(¹) Valores tomados el segundo día calendario de de cada mes

Fuente: ISA, abril 2011

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL ⁽¹⁾ 2002 - 2010 GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	12.413,9	10.380,3	11.787,2	12.062,1	11.419,7	12.115,4	11.991,8	12.659,9	9.956,4
Feb	11.080,7	8.684,7	9.971,1	10.562,1	9.606,5	10.074,6	10.733,7	11.362,2	8.538,9
Mar	10.133,3	7.394,7	8.731,4	8.717,8	9.195,8	8.642,8	9.777,6	10.398,0	7.254,8
Abr	10.987,1	7.744,6	8.795,4	8.372,5	10.260,7	8.814,7	9.138,1	10.093,3	7.610,2
May	12.322,8	9.433,1	10.749,8	9.723,1	12.101,5	9.937,9	10.380,7	9.872,9	8.509,5
Jun	13.870,3	10.786,2	12.618,3	10.669,7	13.173,3	11.501,6	12.305,6	10.531,1	9.418,1
Jul	14.221,7	11.606,1	13.508,5	10.556,0	13.415,6	11.382,3	13.932,2	11.652,3	10.756,2
Ago	14.134,1	12.041,6	13.488,5	10.946,6	13.128,9	12.025,4	14.059,6	12.203,6	10.901,4
Sep	13.930,7	12.075,2	13.820,9	11.710,2	12.743,7	12.076,1	13.708,8	11.348,9	11.350,9
Oct	13.644,6	12.835,3	14.078,7	12.428,9	13.603,2	13.229,5	13.422,2	11.450,9	10.742,0
Nov	13.394,3	13.188,9	14.211,7	13.559,6	14.161,9	13.559,1	14.454,1	11.579,0	12.189,9
Dic	12.190,1	13.188,2	13.402,4	12.822,1	13.584,0	13.167,0	13.567,2	11.032,6	11.957,1



Fuente: ISA, mayo 2011
 (1) : Valores tomados el último día de cada mes
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

CAPACIDAD EFECTIVA 2002 - 2010

MW

AGENTE	CENTRAL	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
AES CHIVOR & CIA. S.C.A. E.S.P.	Chivor Generador	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.	Betania Generador	540	540	540	540	540	540	540	540	540
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	Sanfrancisco Genera.	135	135	135	135	135	135	135	135	135
	Termodorada1	51	51	51	51	51	51	51	51	51
	Esmeralda Generador	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	Insula Generador	18	19	19	19	19	19	19	19	19
CENTRAL TERMOELÉCTRICA EL MORRO 1 S.A. E.S.P.	Morro 1	0	0	0	0	0	20	20	20	20
	Cimarron	0	0	0	0	0	17	17	20	20
	Morro 2	0	0	0	0	0	17	17	20	20
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	Riomayo Generador	21	21	21	21	20	20	20	20	20
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL CAUCA S.A. E.S.P. - INTERVENIDA	Florida 2 Generador	26	26	26	20	20	20	20	20	20
DICELER S.A. E.S.P.	Cogenerador Ingenio Providencia	0	0	0	0	0	0	0	20	20
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	Cogenerador Ngenio Mayaguez	0	0	0	0	0	0	0	20	20
	Palmas 1 Generador	18	18	18	18	15	15	15	15	15
	Palenque 3	13	15	13	14	13	13	13	13	13
EMGESA S.A. E.S.P.	Guavio Generador	1.150	1.150	1.150	1.150	1.150	1.200	1.200	1.200	1.200
	Paraiso Guaca Genera	580	600	600	600	600	600	600	600	600
	Central Cartagena 3	66	66	70	70	66	66	66	66	66
	Zipa Isa 4 Generador	62	63	63	64	64	64	64	64	64
	Zipa Bogota 3 Gen.	62	62	62	63	63	63	63	63	63
	Zipa Isa 5 Generador	63	64	64	64	63	63	63	63	63
	Central Cartagena 1	60	60	64	64	61	61	61	61	61
	Central Cartagena 2	50	50	53	53	0	0	60	60	60
	Zipa Bogota 2 Gen.	34	34	34	34	34	34	34	34	34
	Planta Menor Charquito	0	19	19	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor La Junca	0	0	0	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor La Tinta	0	19	19	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor Tequendama	0	0	19	19	19	19	19	19	19
	Planta Menor El Limonar	0	18	18	18	18	18	18	18	18
EMPRESA DE ENERGÍA EL PACÍFICO S.A. E.S.P.	Alban (Alto Y Bajo Anchicaya) Generador	439	439	439	439	439	429	429	429	429
	Salvajina Generador	285	285	285	285	285	285	285	285	285
	Termovalle 1	203	203	203	205	205	205	205	205	205
	Calima Generador	120	132	132	132	132	132	132	132	132
EMPRESA GENERADORA DE ENERGÍA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	Prado Generador	44	45	45	45	45	46	46	46	46
EMPRESA URRÁ S.A. E.S.P.	Urrea	329	331	334	335	335	338	338	338	338
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	Guatape Generador	560	560	560	560	560	560	560	560	560
	Guatron Generador	512	512	512	512	512	512	512	512	512
	T Sierra1 Generador	460	460	460	455	455	455	460	460	460
	Porce 2 Generador	405	405	405	405	405	405	405	405	405
	Latasajera Generador	306	306	306	306	306	306	306	306	306
	Playas Generador	201	201	201	201	201	201	201	201	201
	Planta Menor La Herradura	0	0	20	20	20	20	20	20	20
	Niquia Generador	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	Riogrande 1 Genera.	75	25	25	25	25	19	19	19	19
	Sonson Generador	0	18	19	19	19	19	19	19	19

Capacidad Efectiva - MW (Continuación)

AGENTE	CENTRAL	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	Ayura Generador	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	Parque Eólico Jepirachi	0	0	20	10	18	18	18	18	18
	Planta Menor La Vuelta	0	0	12	12	12	12	12	12	12
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	Tebasa Total	750	750	750	750	750	791	791	791	791
	Termoflores Genera.	150	150	160	160	160	160	160	160	160
	Termoguajira 1	151	151	151	151	151	151	151	151	151
	Termoguajira 2	151	151	151	151	125	125	125	139	139
	Termoqlla 3 Genera.	64	64	64	64	64	64	64	64	64
	Termoqlla 4 Genera.	63	63	63	63	63	63	63	63	63
GENERAR S.A. E.S.P. - RESTRUCTURACION	Rio Piedras Generador	19	19	20	20	20	20	20	20	20
GESTIÓN ENERGÉTICA S.A. E.S.P.	Paipa 4	150	150	150	150	150	150	150	150	150
	Paipa 2	68	68	68	68	70	70	70	70	70
	Paipa 3	68	68	68	68	70	70	70	70	70
	Paipa 1	28	28	28	28	31	31	31	31	31
ISAGEN S.A. E.S.P.	Sancarlos Generador	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240
	Central Hidroeléctrica Miel I	396	396	396	396	396	396	396	396	396
	Termocentro -1	285	285	285	285	280	280	280	280	280
	Jaguas Generador	170	170	170	170	170	170	170	170	170
	Calderas Generador	0	0	0	0	20	20	20	20	20
MERILECTRICA S.A. & CIA S.C.A. E.S.P.	Merilectrica 1	154	154	169	169	169	169	167	167	167
PROELECTRICA & CIA. S.C.A. E.S.P. - RESTRUCTURACION	Proeléctrica 1 Gen.	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Proeléctrica 2 Gen.	45	45	45	45	45	45	45	45	45
TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P.	Termocandelaria 1 Generacion	150	157	157	157	157	157	157	157	157
	Termocandelaria 2 Generacion	150	157	157	157	157	157	157	157	157
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	Termoemcali 1	231	231	233	233	229	229	229	229	229
TERMOFLORES S.A. E.S.P.	Termo Flores 4									450
	Termo Flores 3	150	150	175	175	175	169	169	169	
	Termo Flores 2	99	100	112	112	112	112	112	112	
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	Tasajero 1 Generador	155	155	155	155	155	155	155	155	155
TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A. E.S.P.	Termoyopal Unidad 2	0	0	30	30	29	30	30	30	30
	Termoyopal Unidad 1	0	0	19	19	19	19	20	20	20
OTROS	otros	492	234	253	180	178	181	186	190	216
TOTAL	Total	13.379	13.200	13.417	13.348	13.279	13.410	13.479	13.543	14.423

* Incluye menores y cogeneradores

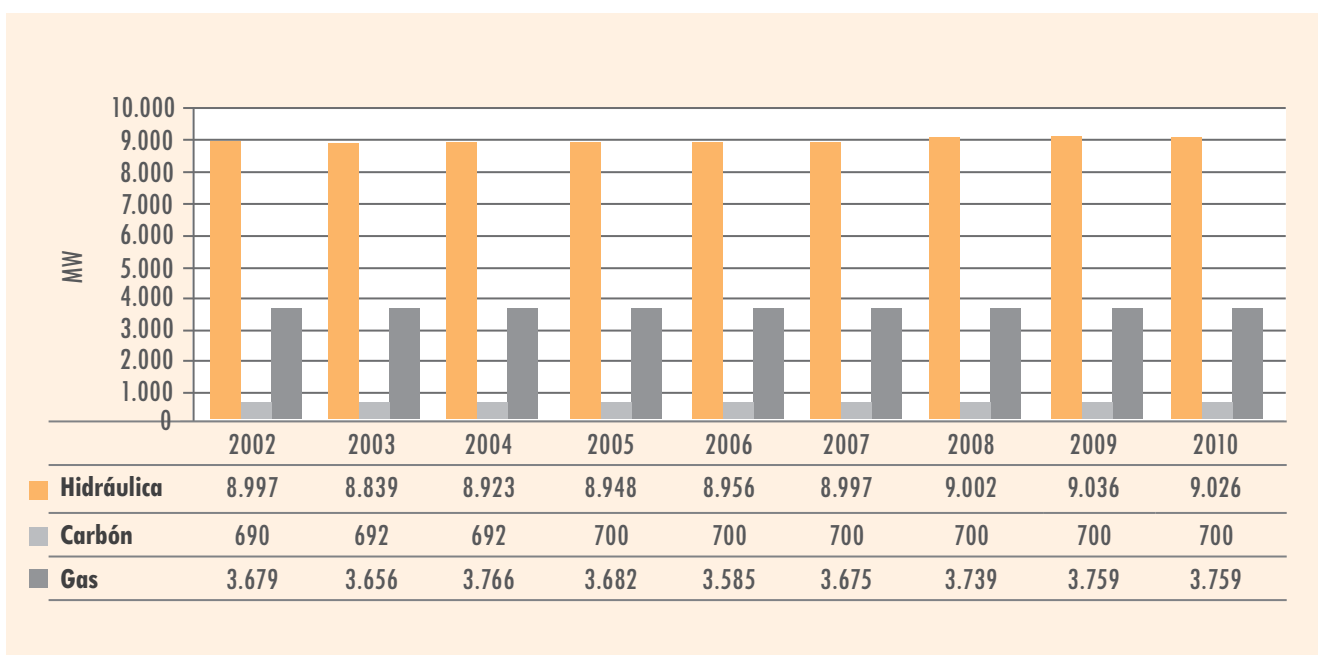
Fuente: ISA, mayo 2011 (La información de 2010 corresponde al último día del mes)

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR TIPO DE COMBUSTIBLE * 2002-2010

MW

Año	Hidráulica	Carbón	Gas	Eolica	Otros	Total
2002	8.997	690	3.679	0	13	13.379
2003	8.839	692	3.656	0	13	13.200
2004	8.923	692	3.766	20	16	13.417
2005	8.948	694	3.682	10	14	13.348
2006	8.956	700	3.585	18	20	13.279
2007	8.997	700	3.675	18	20	13.410
2008	9.002	700	3.739	18	20	13.479
2009	9.036	700	3.759	18	30	13.543
2010	9.026	700	3.759	18	65	13.569



Fuente: ISA, mayo 2011

(1) : Valores tomados el último día de cada mes (La información de 2010 corresponde al último día del mes)

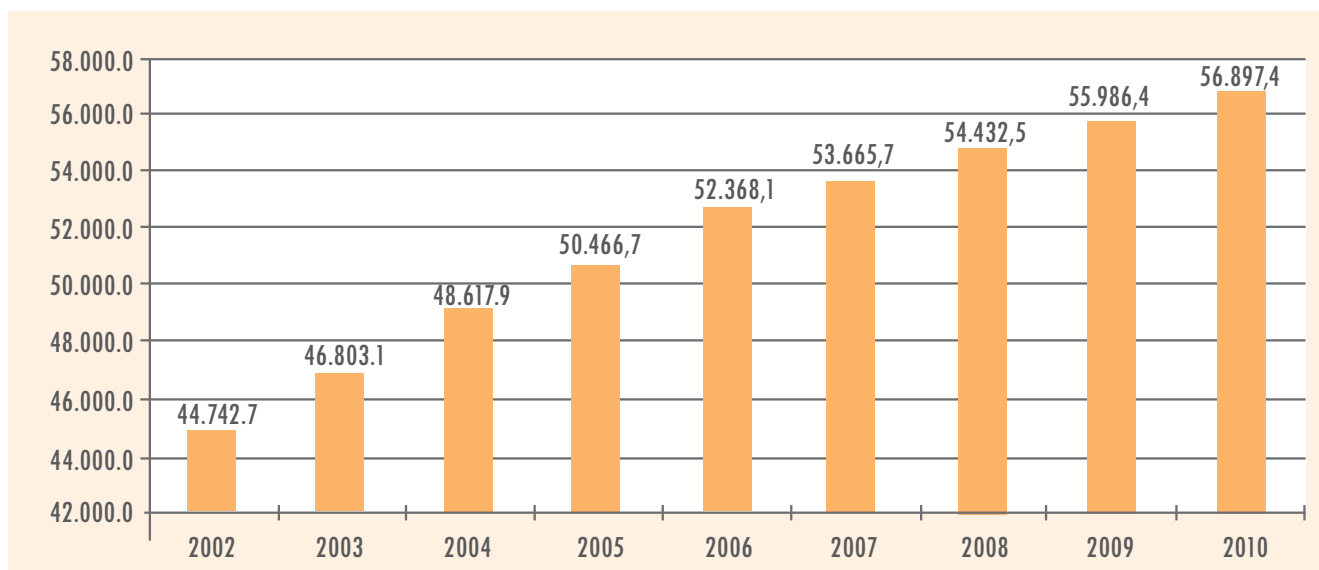
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

* incluye menores y cogeneradores

GENERACIÓN REAL 2002 - 2010

GWh

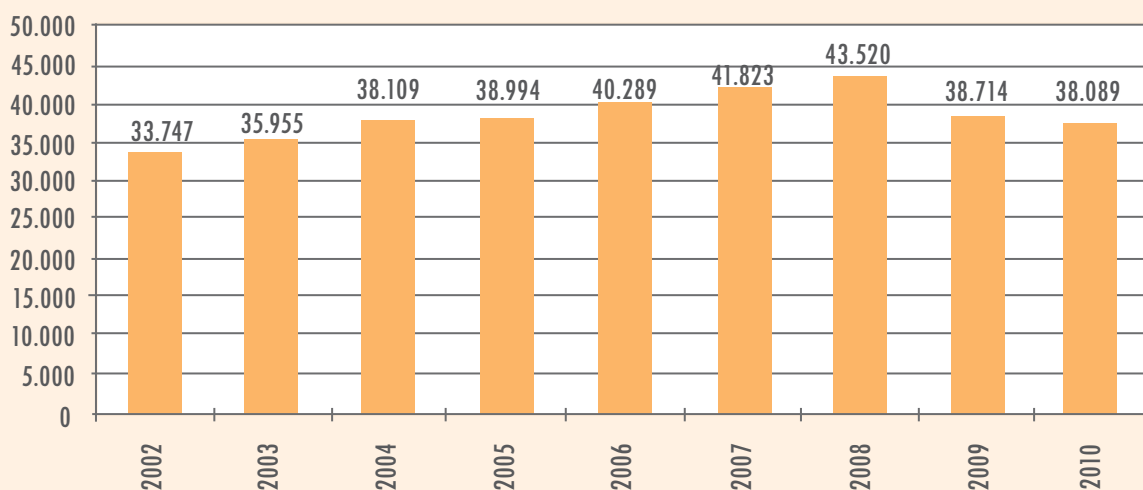
Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	3.672,6	3.806,4	3.975,2	4.111,5	4.252,7	4.419,2	4.486,8	4.590,9	4.617,7
Feb	3.486,8	3.534,4	3.895,3	3.835,9	4.021,6	4.166,9	4.331,1	4.271,6	4.411,7
Mar	3.688,4	4.020,1	4.174,3	4.190,3	4.405,3	4.591,5	4.367,1	4.735,3	4.888,7
Abr	3.651,0	3.798,1	3.940,4	4.147,2	4.164,3	4.268,0	4.479,5	4.522,9	4.607,8
May	3.788,1	3.905,8	4.065,4	4.242,1	4.372,0	4.520,1	4.512,9	4.730,1	4.784,9
Jun	3.591,1	3.716,1	3.893,4	4.118,6	4.262,9	4.347,8	4.398,4	4.513,9	4.637,6
Jul	3.762,9	3.963,3	4.044,0	4.243,9	4.456,9	4.551,6	4.596,4	4.720,5	4.762,7
Ago	3.830,1	3.982,1	4.148,2	4.360,1	4.500,6	4.574,8	4.611,6	4.783,0	4.821,3
Sep	3.758,4	3.954,4	4.020,1	4.270,8	4.434,8	4.481,8	4.633,2	4.880,2	4.733,4
Oct	3.872,6	4.074,0	4.148,5	4.327,7	4.572,8	4.585,2	4.775,7	4.811,5	4.923,7
Nov	3.742,3	3.957,1	4.074,4	4.243,2	4.410,6	4.522,7	4.514,3	4.662,6	4.812,8
Dic	3.898,5	4.091,4	4.238,8	4.375,4	4.513,7	4.635,9	4.725,6	4.764,0	4.895,2
Total	44.742,7	46.803,1	48.617,9	50.466,7	52.368,1	53.665,7	54.432,5	55.986,4	56.897,4



Fuente: ISA, mayo 2011
 (1) : Valores tomados el último día de cada mes
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

GENERACIÓN HIDRAULICA ENERGÍA ELECTRICA SIN 2002 - 2010
GWh

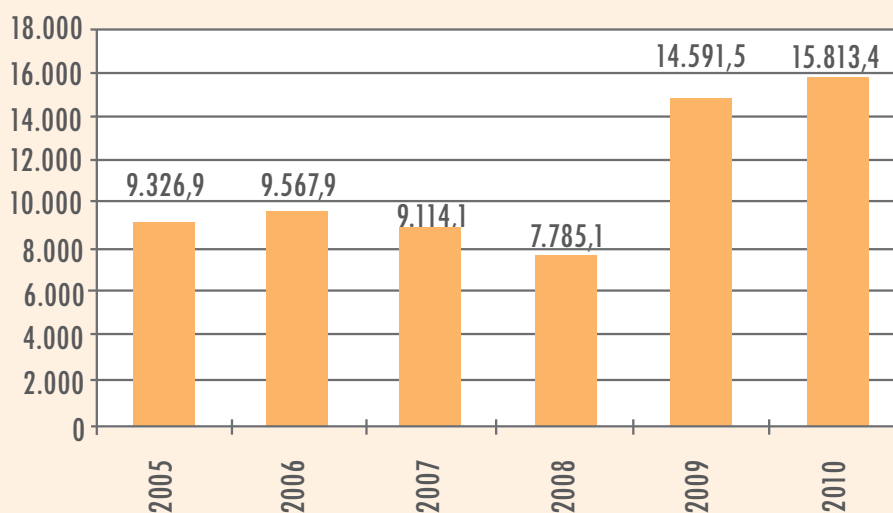
Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Ene	2.714,8	2.743,6	3.115,7	3.245,7	3.405,8	3.361,0	3.437,9	3.761,8	1.981,6
Feb	2.348,2	2.601,7	2.949,6	3.022,4	3.249,0	2.930,9	3.395,1	3.430,6	2.173,5
Mar	2.703,0	2.853,2	3.048,0	3.301,3	3.235,3	3.154,6	3.356,0	3.749,3	2.629,8
Abr	2.654,0	2.798,2	3.002,8	3.119,2	3.249,0	3.307,4	3.335,2	3.595,3	2.471,5
May	2.974,2	2.940,2	3.250,5	3.411,7	3.428,3	3.624,0	3.319,4	3.598,5	2.909,3
Jun	2.877,2	2.955,7	2.915,9	3.243,1	3.464,5	3.431,6	3.511,8	3.328,3	3.623,7
Jul	3.049,6	3.287,9	3.242,8	3.270,2	3.645,7	3.595,5	3.771,5	3.359,7	3.829,9
Ago	2.956,7	3.168,8	3.296,6	3.211,6	3.513,6	3.568,7	3.882,8	3.359,5	3.839,1
Sep	2.901,8	3.011,5	3.052,0	3.009,3	3.188,4	3.657,8	3.836,8	3.264,4	3.702,6
Oct	2.902,0	3.190,3	3.367,9	3.430,8	3.198,3	3.635,5	3.982,2	2.475,8	3.607,0
Nov	2.908,3	3.188,3	3.465,9	3.413,7	3.246,3	3.934,9	3.757,4	2.584,4	3.620,9
Dic	2.757,7	3.216,0	3.401,5	3.315,4	3.464,5	3.620,7	3.933,8	2.206,4	3.699,7
TOTAL	33.747,4	35.955,4	38.109,4	38.994,4	40.288,8	41.822,6	43.520,0	38.713,8	38.088,6



Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2011
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON FUENTES TÉRMICAS SIN **2002 - 2010** GWh

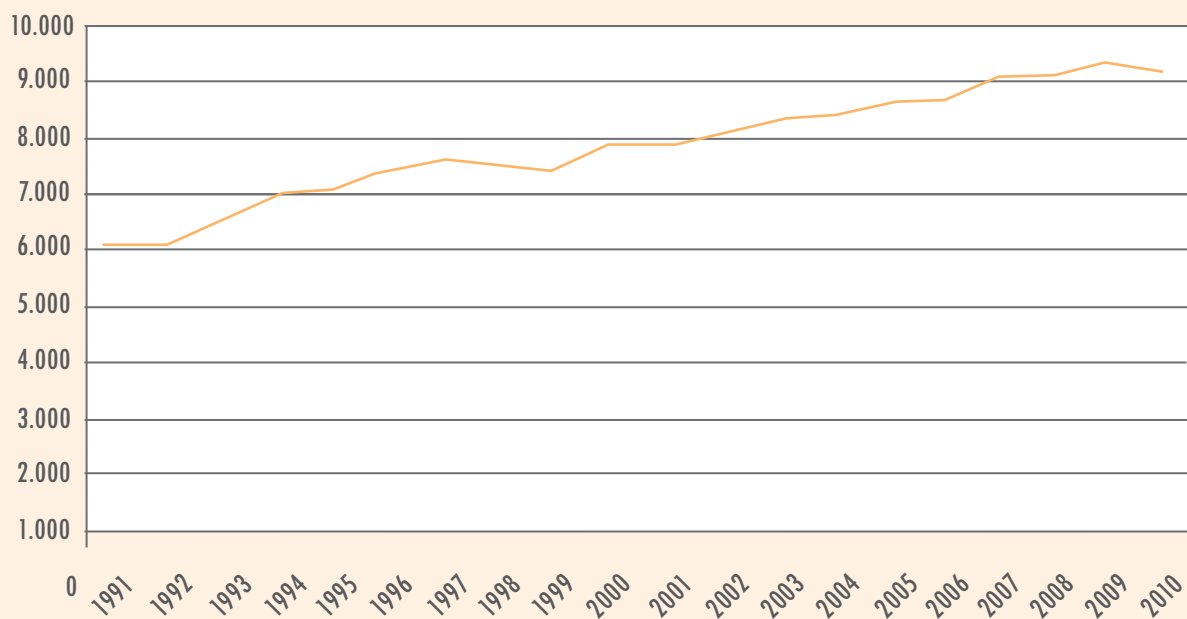
Mes	Combustible	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Mes	Combustible	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	CARBÓN	158,9	318,6	301,9	309,8	155,7	475,1	Julio	CARBÓN	213,1	180,0	215,6	137,4	367,7	155,5
	COGENERADORES	10,8	8,1	5,5	4,2	5,5	13,4		COGENERADORES	10,1	8,1	7,4	6,7	13,0	16,2
	FUEL OIL Y ACPM	0,0	12,0	0,9	0,0	2,2	225,2		FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0
	GAS	543,3	322,0	553,8	515,8	434,6	1.761,8		GAS	590,3	404,7	502,9	383,7	727,0	446,6
Febrero	CARBÓN	90,0	222,2	347,5	358,0	185,7	405,4	Agosto	CARBÓN	311,4	180,5	246,5	99,7	371,8	234,6
	COGENERADORES	10,3	8,6	5,7	4,4	4,6	16,4		COGENERADORES	10,4	8,5	7,8	6,8	15,0	23,4
	FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	0,3	0,0	0,2	185,2		FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	5,8	0,0	2,7	0,0
	GAS	573,3	375,8	729,4	368,8	438,9	1.486,4		GAS	700,0	609,5	517,0	332,9	844,7	468,6
Marzo	CARBÓN	71,6	261,6	381,1	290,9	279,2	422,7	Septiembre	CARBÓN	304,2	343,5	167,7	80,8	366,0	209,1
	COGENERADORES	10,8	8,0	6,0	4,9	4,8	17,7		COGENERADORES	9,8	9,4	7,3	4,0	12,3	25,0
	FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	4,9	2,4	0,0	79,3		FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	1,8	3,4	1,6	3,9
	GAS	630,3	692,6	843,5	472,4	443,1	1.558,8		GAS	795,6	711,2	440,9	439,6	1.080,7	566,0
Abril	CARBÓN	81,6	108,4	269,9	334,8	196,5	362,5	Octubre	CARBÓN	218,0	269,6	134,8	106,9	370,5	316,0
	COGENERADORES	10,0	6,3	3,9	3,7	3,8	15,0		COGENERADORES	8,6	8,6	7,1	1,6	10,8	26,1
	FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	1,0	3,8	2,2	60,7		FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	0,8	0,3	101,4	13,9
	GAS	747,5	572,6	442,8	565,5	457,5	1.449,6		GAS	454,9	898,8	571,7	406,9	1.625,7	672,8
Mayo	CARBÓN	158,0	135,6	268,3	300,1	307,5	394,0	Noviembre	CARBÓN	96,7	180,6	84,5	126,3	315,7	217,8
	COGENERADORES	5,4	8,1	4,9	2,2	3,9	16,9		COGENERADORES	9,5	7,1	6,0	4,1	12,4	17,0
	FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,6	1,7	0,0	0,4	6,1		FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,7	1,0	0,0	62,2	1,4
	GAS	447,9	566,2	376,6	634,0	586,0	1.169,3		GAS	508,6	740,4	244,3	361,5	1.450,1	659,9
Junio	CARBÓN	105,3	129,9	198,8	189,3	308,9	176,9	Diciembre	CARBÓN	277,0	257,4	287,3	152,9	470,0	195,0
	COGENERADORES	10,1	7,4	6,1	4,4	7,1	14,9		COGENERADORES	7,9	5,9	4,9	4,8	12,8	20,7
	FUEL OIL Y ACPM	0,0	2,6	1,2	0,0	0,0	0,4		FUEL OIL Y ACPM	0,0	0,0	0,6	4,6	204,1	5,0
	GAS	552,0	429,1	441,8	402,3	651,7	539,2		GAS	583,8	547,2	452,5	348,5	1.673,3	666,1
TOTAL		9.326,9	9.567,9	9.114,1	7.785,1	14.591,5	15.813,4								



Fuente: XM S.A. E.S.P., mayo 2011
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA 2000 - 2010
 MW

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	6.993	7.282	7.244	7.484	7.817	7.797	8.113	8.429	8.474	8.493	8.758
Febrero	7.103	7.285	7.482	7.872	7.970	7.943	8.104	8.509	8.678	8.568	9.075
Marzo	7.139	7.286	7.417	7.704	8.221	8.085	8.165	8.503	8.529	8.500	9.100
Abril	7.105	7.268	7.404	7.696	7.925	8.103	8.183	8.515	8.638	8.596	9.043
Mayo	7.143	7.241	7.513	7.535	8.081	7.999	8.196	8.505	8.707	8.637	8.998
Junio	7.103	7.195	7.296	7.494	7.883	7.928	8.074	8.411	8.541	8.630	8.707
Julio	7.183	7.224	7.352	7.516	7.813	7.951	8.225	8.373	8.524	8.640	8.706
Agosto	7.231	7.348	7.437	7.483	7.773	8.107	8.266	8.419	8.540	8.807	8.871
Septiembre	7.277	7.350	7.433	7.691	7.761	8.109	8.413	8.614	8.709	8.926	8.781
Octubre	7.306	7.382	7.492	7.786	7.797	8.078	8.494	8.784	8.763	8.920	8.946
Noviembre	7.408	7.501	7.654	7.899	7.969	8.228	8.447	8.833	8.800	9.139	8.800
Diciembre	7.712	7.787	8.078	8.257	8.332	8.639	8.762	9.093	9.079	9.290	8.946
Maxima	7.712,0	7.787,0	8.078,0	8.257,0	8.332,0	8.639,0	8.762,0	9.093,0	9.079,0	9.290,0	9.100,0

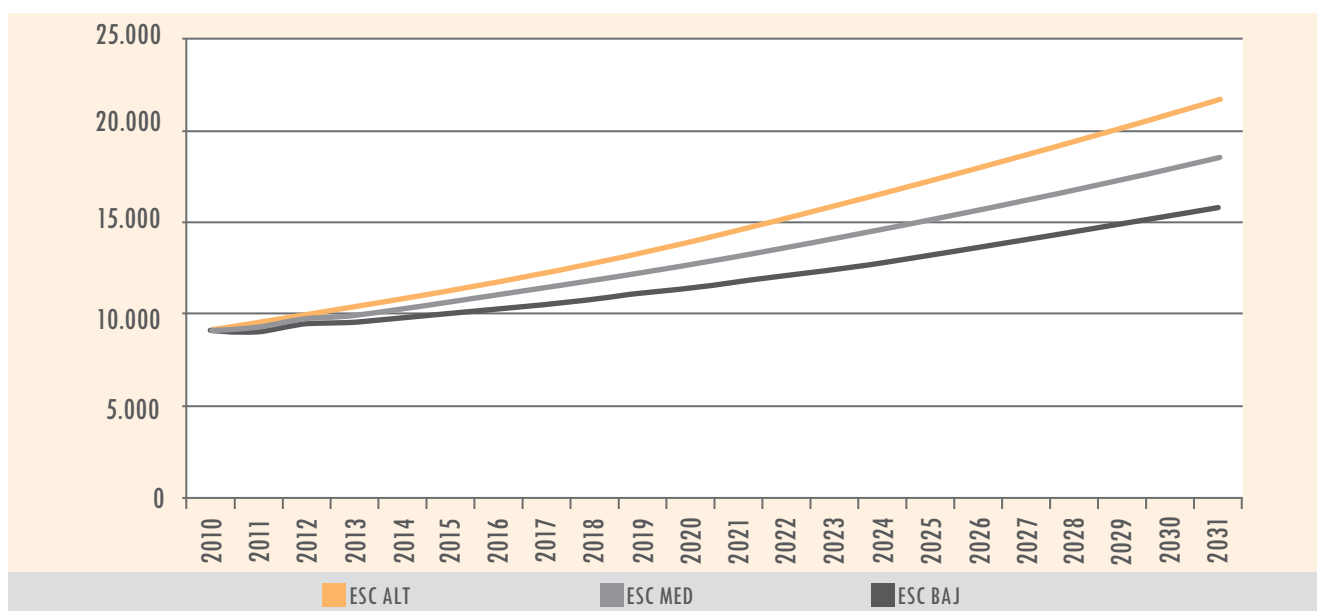


Fuente: XM, mayo 2011
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PROYECCIONES DE POTENCIA MÁXIMA 2009 - 2031

MW

Año	POTENCIA MÁXIMA [MW]			Tasa de Crecimiento		
	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ
2010	9.100	9.100	9.100	-2,05%	-2,05%	-2,05%
2011	9.736	9.377	9.018	6,98%	3,04%	-0,90%
2012	10.090	9.788	9.474	3,64%	4,38%	5,05%
2013	10.398	9.964	9.541	3,05%	1,80%	0,71%
2014	10.840	10.287	9.767	4,25%	3,24%	2,36%
2015	11.332	10.665	10.031	4,54%	3,68%	2,71%
2016	11.776	11.003	10.272	4,44%	3,69%	2,92%
2017	12.217	11.325	10.497	3,74%	2,92%	2,18%
2018	12.774	11.742	10.795	4,56%	3,68%	2,84%
2019	13.362	12.198	11.135	4,61%	3,89%	3,15%
2020	13.942	12.626	11.435	4,34%	3,51%	2,69%
2021	14.620	13.131	11.800	4,87%	4,00%	3,19%
2022	15.316	13.641	12.159	4,76%	3,88%	3,04%
2023	15.849	14.072	12.441	3,48%	3,16%	2,32%
2024	16.506	14.611	12.846	4,14%	3,83%	3,25%
2025	17.198	15.146	13.277	4,19%	3,66%	3,36%
2026	17.874	15.661	13.674	3,93%	3,40%	2,99%
2027	18.571	16.200	14.072	3,90%	3,44%	2,92%
2028	19.303	16.764	14.494	3,94%	3,48%	2,99%
2029	20.056	17.335	14.923	3,90%	3,41%	2,96%
2030	20.852	17.936	15.370	3,97%	3,47%	3,00%
2031	21.676	18.557	15.827	3,95%	3,46%	2,97%



La proyección de demanda de energía eléctrica corresponde a la revisión de marzo de 2011.

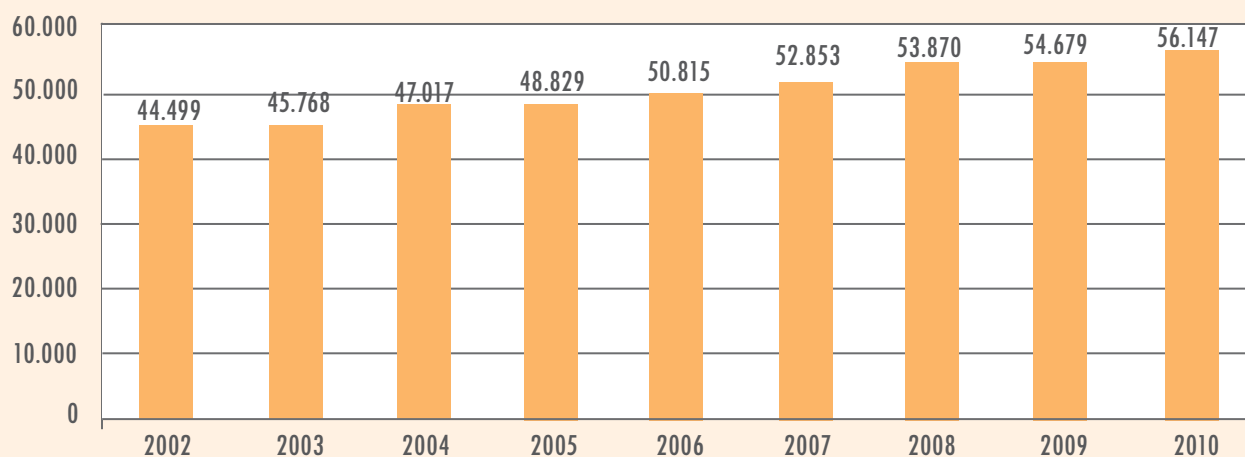
Fuente : UPME, marzo 2011

ESC: Escenario

DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL * 2002 - 2010
 GWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	3.642,1	3.774,3	3.810,4	3.946,8	4.096,6	4.309,5	4.418,5	4.464,7	4.576,9
Febrero	3.440,5	3.539,0	3.743,7	3.708,7	3.880,9	4.067,0	4.314,8	4.177,2	4.409,5
Marzo	3.672,0	3.891,0	4.027,5	4.089,0	4.268,5	4.511,3	4.363,5	4.560,1	4.890,1
Abril	3.654,3	3.693,8	3.790,6	4.056,0	4.039,6	4.242,7	4.470,3	4.406,1	4.610,8
Mayo	3.788,6	3.887,2	3.931,1	4.110,8	4.287,5	4.474,8	4.513,1	4.586,6	4.788,2
Junio	3.574,5	3.642,1	3.835,6	4.003,6	4.152,4	4.314,8	4.377,9	4.414,3	4.586,7
Julio	3.740,4	3.902,6	3.937,5	4.090,5	4.324,5	4.468,6	4.595,4	4.653,4	4.706,8
Agosto	3.804,1	3.886,8	4.027,2	4.195,7	4.369,1	4.507,8	4.546,6	4.649,4	4.771,9
Septiembre	3.729,3	3.836,0	3.903,6	4.136,0	4.281,9	4.414,7	4.544,0	4.681,0	4.664,9
Octubre	3.863,1	3.941,7	4.000,4	4.167,1	4.428,2	4.541,9	4.682,5	4.737,3	4.818,7
Noviembre	3.730,4	3.809,5	3.921,7	4.083,9	4.272,2	4.453,6	4.459,6	4.607,6	4.615,7
Diciembre	3.859,8	3.964,0	4.088,1	4.240,8	4.413,2	4.547,0	4.583,5	4.741,2	4.707,2
Total	44.499,1	45.767,9	47.017,3	48.828,9	50.814,6	52.853,4	53.869,7	54.678,9	56.147,3

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



Fuente : XM, mayo 2011
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA COMERCIAL REGULADA * - GWh 2002 - 2010

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	2.630,3	2.655,9	2.636,9	2.679,7	2.734,5	2.918,5	2.970,0	3.041,1	3.135,1
Febrero	2.409,9	2.458,4	2.550,0	2.489,7	2.556,3	2.719,3	2.865,7	2.808,2	2.971,6
Marzo	2.595,6	2.701,4	2.760,6	2.761,1	2.806,7	3.007,5	2.996,2	3.089,7	3.295,8
Abril	2.552,7	2.578,0	2.599,7	2.713,4	2.679,6	2.838,0	2.997,7	2.999,6	3.120,2
Mayo	2.661,8	2.690,7	2.672,5	2.738,9	2.821,1	2.988,4	3.022,6	3.106,1	3.234,9
Junio	2.531,9	2.519,2	2.597,0	2.675,1	2.728,7	2.881,3	2.927,5	2.997,5	3.087,8
Julio	2.654,4	2.687,0	2.657,7	2.721,4	2.837,5	2.992,8	3.060,1	3.140,4	3.161,6
Agosto	2.677,4	2.684,0	2.719,0	2.776,3	2.877,1	3.001,7	3.052,4	3.143,1	3.199,2
Septiembre	2.609,2	2.650,4	2.624,7	2.721,3	2.824,5	2.957,4	3.028,3	3.134,7	3.113,3
Octubre	2.695,8	2.718,5	2.706,8	2.738,8	2.918,1	3.025,5	3.116,6	3.173,6	3.213,7
Noviembre	2.597,0	2.632,4	2.633,0	2.682,9	2.825,7	2.986,6	2.999,1	3.085,7	3.074,7
Diciembre	2.789,4	2.801,5	2.823,1	2.869,0	3.009,7	3.107,0	3.176,7	3.258,2	3.216,7
Total	31.405,4	31.777,4	31.981,0	32.567,6	33.619,4	35.423,9	36.212,8	36.977,7	37.824,7

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

Fuente: XM, mayo 2011

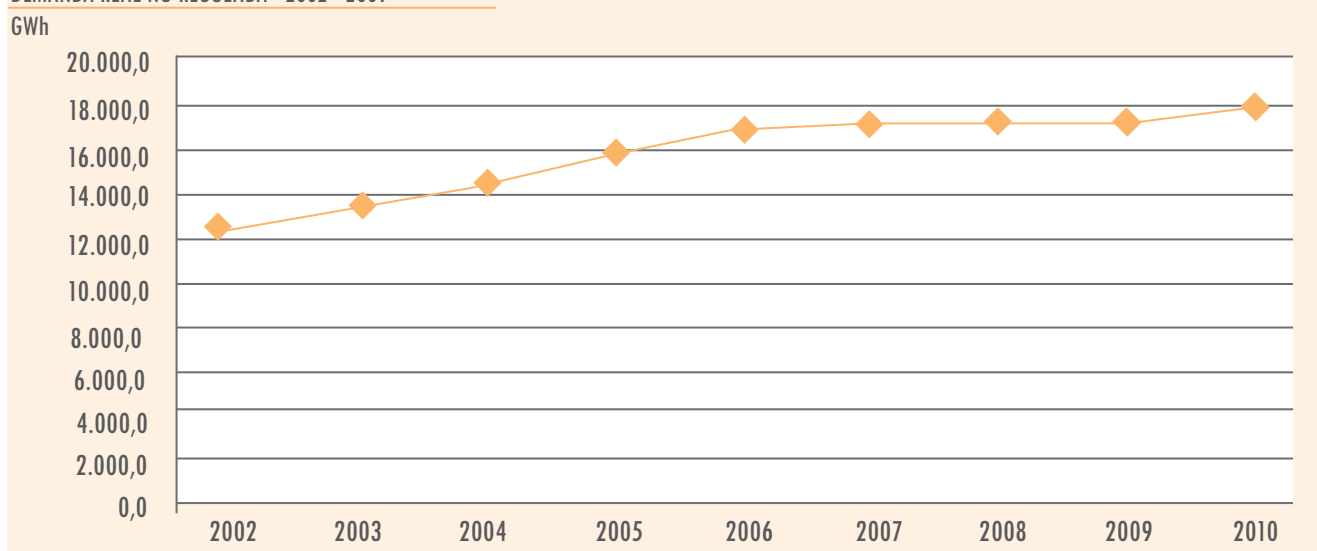
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA * - GWh 2002 - Septiembre 2010

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	966,2	1.096,6	1.149,7	1.239,4	1.334,8	1.366,4	1.422,4	1.394,4	1.420,9
Febrero	980,1	1.048,2	1.163,1	1.189,1	1.301,3	1.323,3	1.424,5	1.342,4	1.418,3
Marzo	1.017,4	1.157,4	1.241,3	1.295,4	1.431,5	1.476,5	1.339,7	1.436,6	1.569,7
Abril	1.028,5	1.081,6	1.161,2	1.306,3	1.333,5	1.365,8	1.444,5	1.376,9	1.467,9
Mayo	1.063,4	1.164,8	1.228,8	1.336,5	1.438,8	1.458,0	1.464,0	1.446,6	1.530,9
Junio	998,3	1.092,0	1.213,9	1.302,8	1.401,8	1.409,4	1.422,1	1.390,8	1.469,6
Julio	1.045,9	1.176,6	1.253,0	1.338,1	1.463,7	1.451,4	1.503,6	1.486,6	1.515,6
Agosto	1.079,6	1.164,1	1.281,0	1.386,5	1.463,4	1.477,9	1.463,4	1.477,4	1.541,8
Septiembre	1.077,3	1.144,2	1.246,3	1.379,9	1.431,9	1.429,1	1.485,6	1.508,6	1.521,3
Octubre	1.117,0	1.186,4	1.263,7	1.385,7	1.480,4	1.483,2	1.531,5	1.535,0	1.572,5
Noviembre	1.083,0	1.145,7	1.255,2	1.372,5	1.418,1	1.438,0	1.429,4	1.495,6	1.510,4
Diciembre	1.045,0	1.131,5	1.223,7	1.341,5	1.372,1	1.409,2	1.376,5	1.460,2	1.459,0
Total	12.501,6	13.589,1	14.680,9	15.873,8	16.871,5	17.088,0	17.307,1	17.350,9	17.997,8

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

DEMANDA REAL NO REGULADA - 2002 - 2009



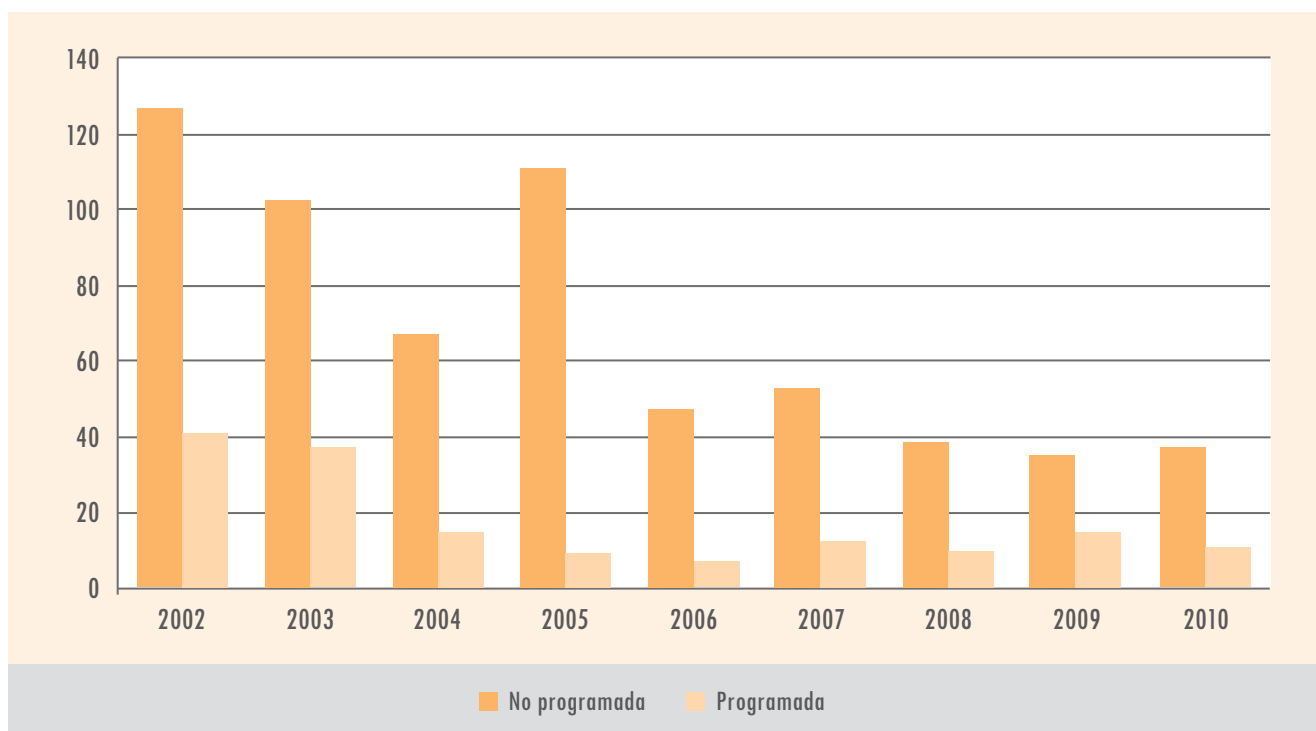
Fuente: XM, mayo 2011

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA 2002- 2010

GWh

Mes	2002		2003		2004		2005		2006		2007		2008		2009		2010	
	Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas		Causas	
	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada	No programada	Programada
Enero	9,68	1,66	2,75	1,84	2,82	0,41	7,34	0,46	3,75	1,16	1,99	1,30	4,20	0,10	1,87	1,56	1,78	0,65
Febrero	8,26	5,89	13,47	2,29	8,74	1,90	9,99	0,67	2,82	0,61	2,68	1,08	2,80	0,70	1,54	0,86	2,24	0,36
Marzo	16,22	3,24	6,82	1,61	2,81	0,56	13,80	0,68	5,72	0,25	3,04	0,97	2,70	0,90	2,08	0,95	3,61	2,90
Abril	14,10	13,70	9,36	1,13	2,44	1,84	15,65	1,44	3,18	0,81	19,76	0,88	2,90	0,60	1,75	0,51	2,57	0,38
Mayo	21,32	1,11	7,57	6,11	4,92	1,44	10,90	0,55	4,80	0,44	4,59	0,56	4,80	0,50	6,36	0,93	3,47	0,71
Junio	7,09	1,00	5,14	6,84	4,74	0,48	5,00	0,70	5,39	0,64	1,40	0,27	2,60	0,30	1,99	0,26	2,66	0,16
Julio	4,60	2,59	12,33	4,94	3,49	1,59	5,57	0,17	3,10	0,47	2,92	0,93	3,80	1,20	2,40	0,44	2,43	0,64
Agosto	15,91	1,17	11,06	5,36	3,89	1,02	4,40	1,10	4,85	0,45	2,05	0,66	3,00	0,60	3,01	0,76	1,76	0,79
Septiembre	6,61	2,81	13,22	2,48	8,30	0,83	8,36	1,04	2,94	0,45	3,31	2,34	3,00	1,10	8,76	4,53	2,89	0,99
Octubre	11,98	1,63	11,51	1,35	2,67	1,08	17,17	0,54	2,43	1,37	3,41	0,61	4,60	2,60	3,02	2,45	4,33	1,29
Noviembre	6,99	4,34	4,16	1,97	6,53	2,10	6,98	0,85	2,58	0,68	3,18	1,34	2,60	1,00	2,12	1,34	4,43	1,44
Diciembre	3,68	2,03	5,68	1,16	15,48	1,83	6,11	0,66	5,82	0,39	4,51	0,49	2,30	0,40	1,46	0,06	4,74	0,28
Total	126,45	41,17	103,08	37,07	66,84	15,08	111,26	8,85	47,38	7,72	52,84	11,43	39,30	10,00	36,36	14,65	36,93	10,58



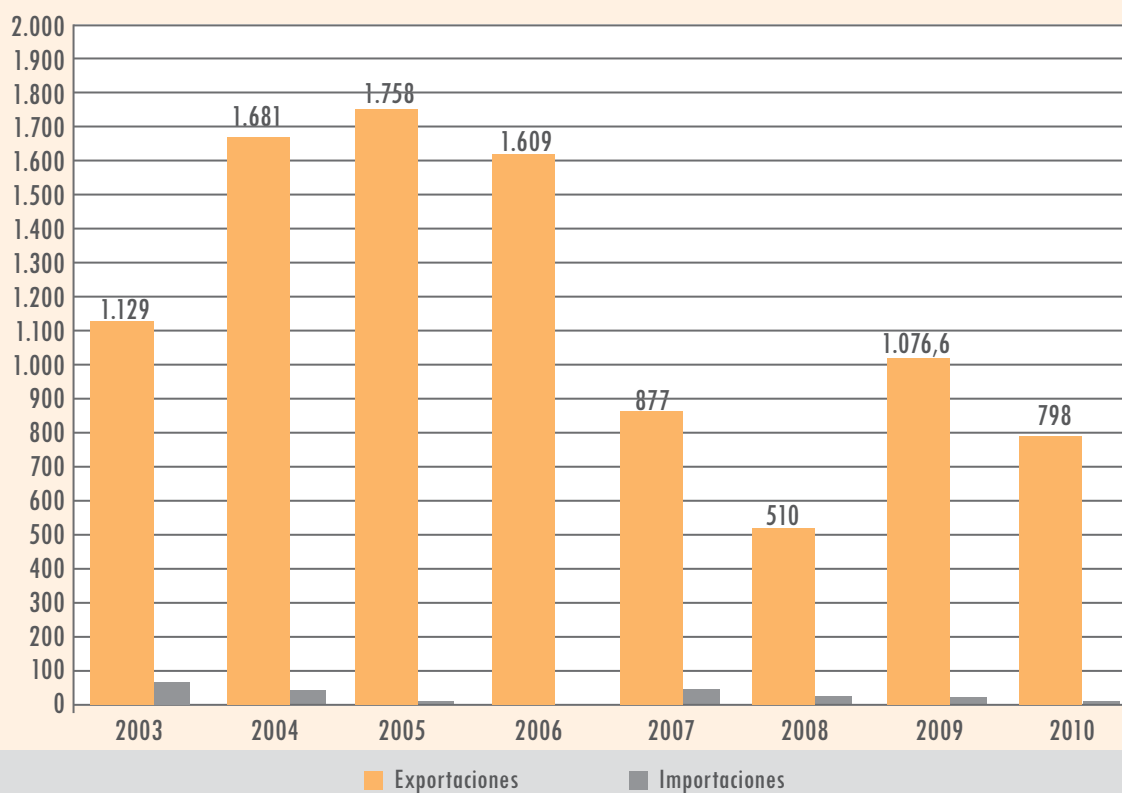
Fuente : XM, mayo 2011
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE PARA COLOMBIA Y ECUADOR 2003 - 2010

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de USD)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
Total 2003	1.129,26	67,2027	80,309	2,3347	44,35
ene-04	168,05	0,00	11,56	0,00	6,41
feb-04	162,18	0,00	15,47	0,00	9,77
mar-04	150,18	1,24	10,27	0,03	4,71
abr-04	154,10	0,28	10,80	0,01	5,16
may-04	140,62	2,66	7,80	0,15	2,73
jun-04	63,00	14,47	2,60	0,24	0,60
jul-04	111,68	3,50	6,10	0,06	2,66
ago-04	125,86	7,48	8,85	0,14	4,94
sep-04	125,69	4,50	12,81	0,08	8,43
oct-04	151,23	0,84	15,95	0,02	10,33
nov-04	161,27	0,00	18,30	0,00	12,58
dic-04	167,22	0,00	14,59	0,00	8,50
Total 2004	1.681,09	34,97	135,11	0,74	76,83
ene-05	172,52	0,00	21,61	0,00	13,94
feb-05	137,86	0,03	11,96	0,00	6,19
mar-05	115,77	6,41	8,14	0,17	3,50
abr-05	108,32	4,55	7,31	0,11	2,92
may-05	142,75	0,89	15,09	0,02	9,26
jun-05	120,63	0,45	8,25	0,01	3,64
jul-05	159,15	0,50	15,29	0,01	8,25
ago-05	169,93	0,00	13,16	0,00	5,08
sep-05	144,15	1,12	12,10	0,12	4,91
oct-05	178,31	0,01	15,12	0,00	6,70
nov-05	167,13	0,00	12,21	0,00	6,21
dic-05	141,35	2,07	11,49	0,06	4,97
Total 2005	1.757,88	16,03	151,73	0,51	75,56
ene-06	161,07	0,02	12,34	0,00	4,74
feb-06	144,17	0,10	10,31	0,00	3,73
mar-06	142,75	0,01	10,51	0,00	4,57
abr-06	128,74	0,25	8,99	0,01	4,29
may-06	89,77	0,22	6,43	0,01	3,41
jun-06	116,47	0,03	7,78	0,00	4,13
jul-06	135,97	0,02	11,42	0,00	6,57
ago-06	136,79	0,03	11,96	0,00	6,81
sep-06	156,22	0,19	14,40	0,01	6,17
oct-06	148,32	0,09	13,74	0,01	4,36
nov-06	141,60	0,06	12,01	0,01	5,05
dic-06	106,76	0,05	7,21	0,00	2,79
Total 2006	1.608,63	1,07	127,10	0,05	56,62
ene-07	113,03	0,58	9,61	0,03	3,98
feb-07	103,73	0,02	9,58	0,00	3,34
mar-07	84,23	0,39	6,85	0,04	2,02
abr-07	46,00	6,21	3,18	0,22	0,62
may-07	50,50	8,93	3,35	0,28	0,96
jun-07	34,70	4,35	2,49	0,15	0,73
jul-07	86,90	2,22	6,46	0,08	1,67
ago-07	69,70	3,58	5,24	0,10	1,46
sep-07	72,80	1,17	4,68	0,04	1,33
oct-07	47,40	0,80	3,29	0,04	0,87
nov-07	73,70	8,80	4,86	0,30	1,82
dic-07	94,00	1,35	6,70	0,05	1,59
Total 2007	876,69	38,39	66,27	1,34	20,40
ene-08	72,50	1,32	4,97	0,06	0,655
feb-08	19,70	6,31	1,60	0,33	0,097
mar-08	7,20	2,99	0,53	0,14	0,045
abr-08	12,30	11,7	0,9	0,66	0,043
may-08	5,00	5,8	0,4	0,58	0,044
jun-08	23,40	5,3	1,5	0,32	0,276
jul-08	5,90	1,5	0,4	0,09	0,030
ago-08	68,60	0,4	5,4	0,03	1,591
sep-08	78,40	0,2	5,9	0,01	1,384
oct-08	70,30	1,1	4,9	0,04	1,524
nov-08	29,00	0,6	1,7	0,03	0,243
dic-08	117,30	0,3	7,6	0,03	1,493
Total 2008	509,8	37,5	35,9	2,31	7,43

Interconexiones internacionales TIE para Colombia y Ecuador (Continuación)

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de USD)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
ene-09	99,7	0,6	8,1	0,029	0,5
feb-09	74,4	0,1	5,1	0,009	0,4
mar-09	178,2	0,8	14,7	0,066	4,1
abr-09	119,0	4,6	9,4	0,417	3,0
may-09	124,2	4,6	10,0	0,153	2,0
jun-09	65,9	3,2	5,6	0,107	0,5
jul-09	34,3	4,4	3,0	0,163	0,2
ago-09	100,2	1,5	8,7	0,072	1,0
sep-09	153,0	0,1	17,0	0,012	0,4
oct-09	53,1	0,1	6,4	0,012	0,2
nov-09	50,1	0,2	11,5	0,025	0,3
dic-09	24,4	0,5	12,0	0,055	0,0
Total 2009	1.076,6	20,76	111,55	1,118	12,589
ene-10	43,3	0,1	15,88	0,015	
feb-10	4,8	1,2	1,77	0,120	
mar-10	5,3	0,9	2,06	0,095	
abr-10	0,3	0,6	0,03	0,062	
may-10	0,8	0,8	0,08	0,064	
jun-10	53,3	2,0	3,50	0,055	
jul-10	59,0	3,0	3,97	0,068	
ago-10	52,0	0,5	3,85	0,017	
sep-10	72,4	0,3	52,95	0,025	
oct-10	110,6	0,3	9,87	0,037	
nov-10	202,9	0,0	15,28	0,001	
dic-10	193,0	0,0	12,56	0,002	
Total 2010	797,7	9,74	74,45	0,562	



Inicio de TIEs mayo 2003

Fuente: XM S.A. E.S.P., abril 2011

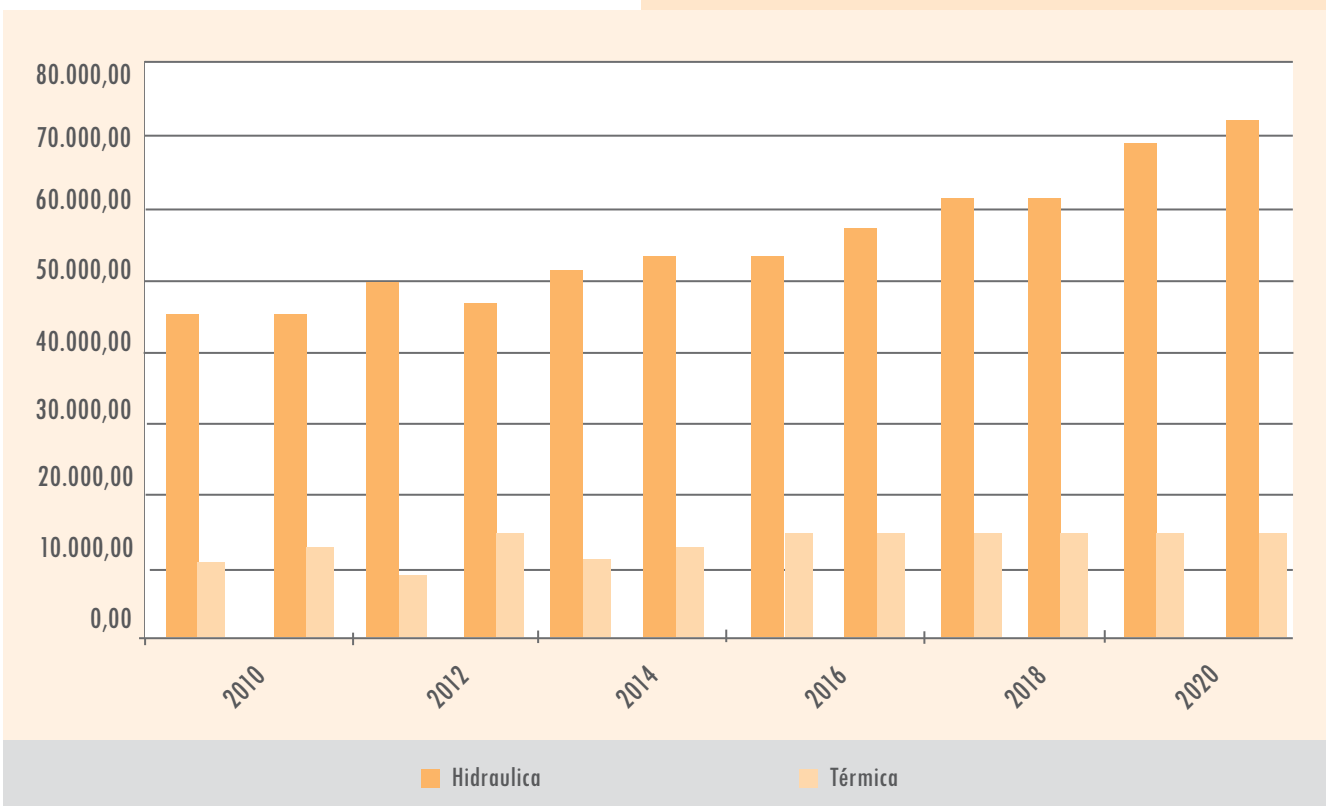
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PROYECCIONES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA 2010 - 2021

GWh

Año	Generación	
	Hidráulica	Térmica
2010	44.754,26	11.063,49
2011	44.657,45	12.754,11
2012	50.221,63	9.131,61
2013	46.432,32	14.732,33
2014	51.852,31	11.316,08
2015	53.236,77	12.379,40
2016	52.737,61	15.089,67
2017	57.116,86	13.015,53
2018	61.433,26	11.169,14
2019	61.291,39	13.678,19
2020	68.830,98	8.982,59
2021	71.903,10	8.817,05

La caída en la generación térmica en los años 2020 y 2021 está relacionada con la entrada de nuevos proyectos hidráulicos como Pescadero Ituango Fase II (1.200MW).

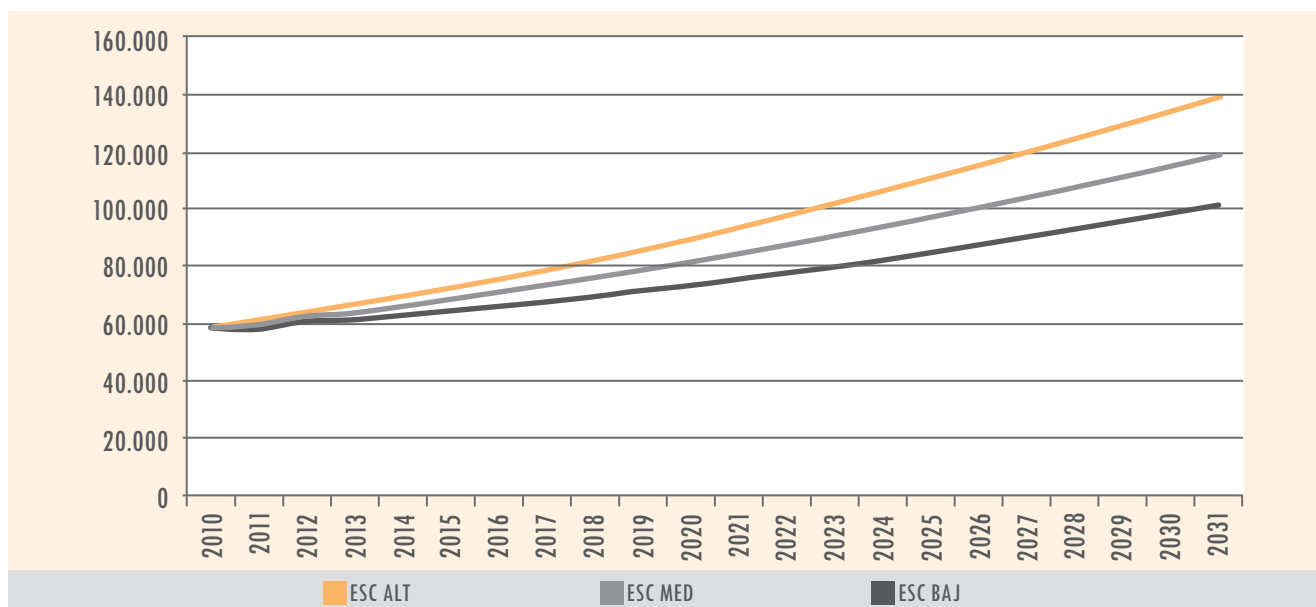


Fuente: Upme, marzo 2010

PROYECCIONES DEMANDA DE ELECTRICIDAD 2009-2031

GWh/año

Año	DEMANDA ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh / Año]			Tasa de Crecimiento		
	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ	ESC ALT	ESC MED	ESC BAJ
2010	56.146	56.146	56.146	2,70%	2,70%	2,70%
2011	58.202	57.417	56.650	3,66%	2,26%	0,90%
2012	60.609	59.258	57.890	4,14%	3,21%	2,19%
2013	62.565	60.749	58.911	3,46%	2,80%	2,04%
2014	66.981	63.820	60.846	4,46%	3,51%	2,61%
2015	70.336	66.464	62.861	5,01%	4,14%	3,31%
2016	73.828	69.249	65.021	4,96%	4,19%	3,44%
2017	77.296	71.925	67.012	4,70%	3,86%	3,06%
2018	81.018	74.749	69.078	4,82%	3,93%	3,08%
2019	84.952	77.707	71.218	4,86%	3,96%	3,10%
2020	89.289	80.993	73.632	5,10%	4,23%	3,39%
2021	93.832	84.392	76.095	5,09%	4,20%	3,35%
2022	98.118	87.718	78.645	4,57%	3,94%	3,35%
2023	102.078	90.957	81.085	4,04%	3,69%	3,10%
2024	106.137	94.172	83.388	3,98%	3,53%	2,84%
2025	110.282	97.331	85.834	3,91%	3,35%	2,93%
2026	114.630	100.672	88.448	3,94%	3,43%	3,05%
2027	119.189	104.204	91.114	3,98%	3,51%	3,01%
2028	123.930	107.841	93.828	3,98%	3,49%	2,98%
2029	128.860	111.584	96.638	3,98%	3,47%	3,00%
2030	134.006	115.475	99.550	3,99%	3,49%	3,01%
2031	139.376	119.524	102.550	4,01%	3,51%	3,01%



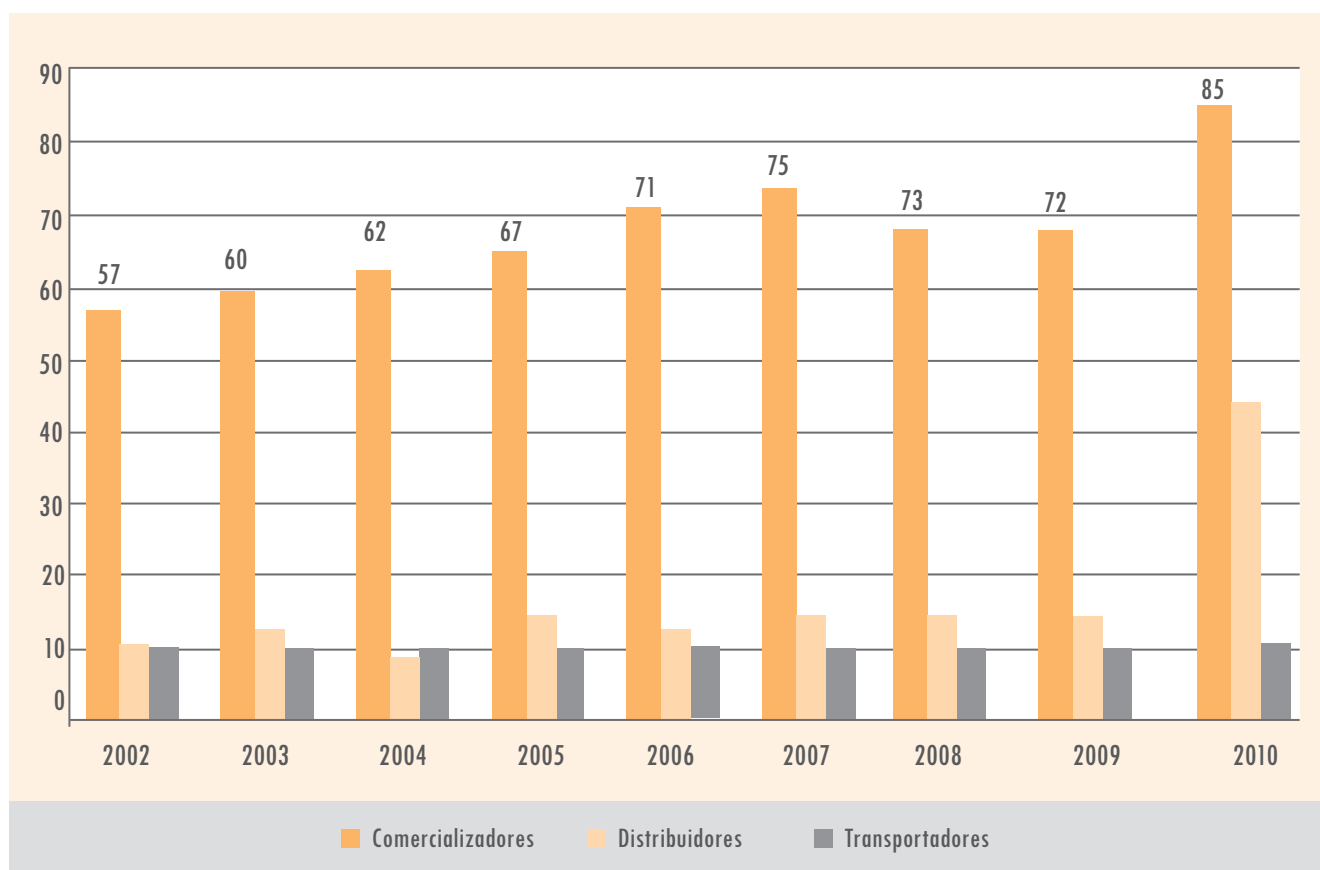
La proyección de demanda de energía eléctrica corresponde a la revisión de marzo de 2011

Fuente : UPME, marzo 2011

ESC: Escenario

NÚMERO DE AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD 2002-2009

Agentes	Comercializadores	Distribuidores	Transportadores
2002	57	31	11
2003	60	32	11
2004	62	31	11
2005	67	32	11
2006	71	32	11
2007	75	32	11
2008	73	34	9
2009	72	34	9
2010	85	44	11

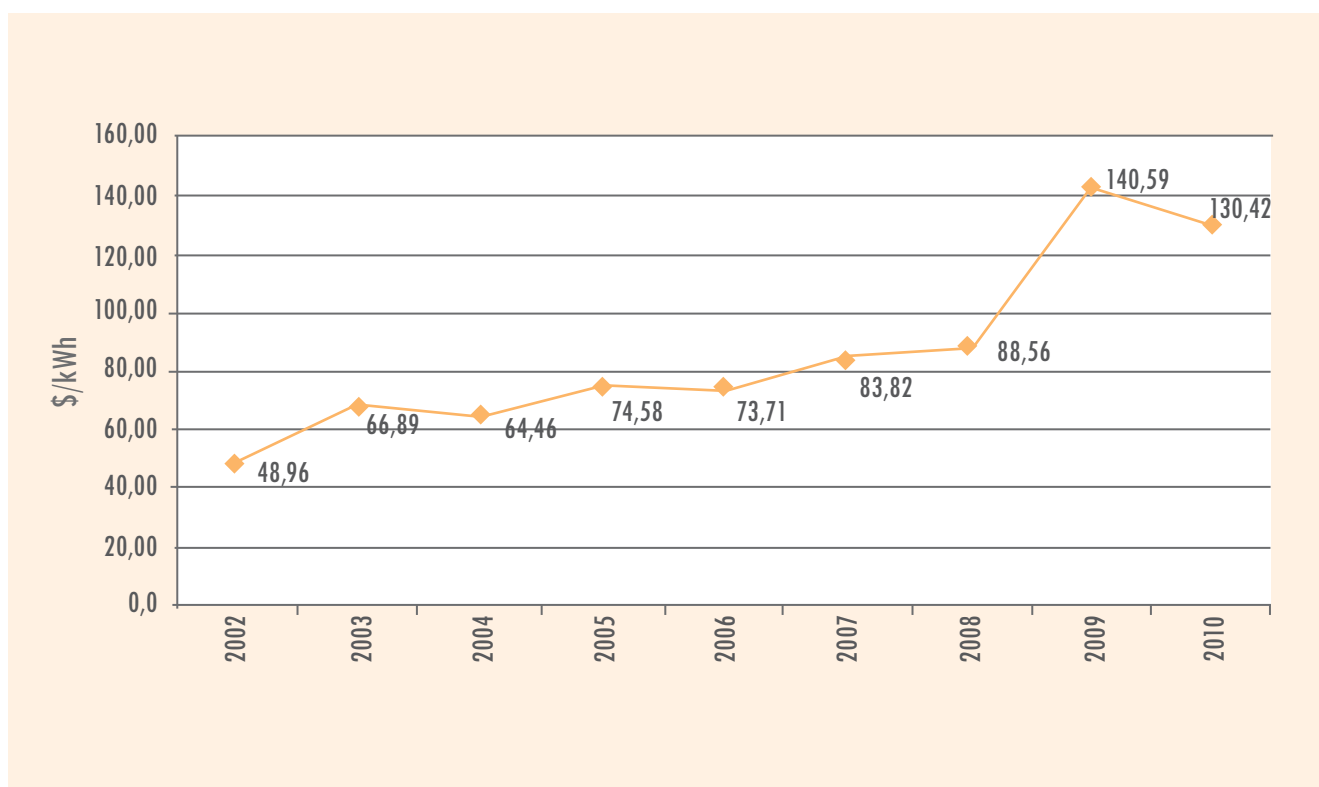


Fuente : XM, mayo 2011
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2002 - 2010

\$/kWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	38,76	69,22	58,97	82,90	79,32	87,71	95,32	133,97	154,05
Febrero	57,04	72,01	70,50	74,06	74,71	107,05	101,22	123,76	198,80
Marzo	53,92	76,59	73,16	69,61	65,59	100,47	91,13	109,71	191,37
Abril	48,69	79,98	70,97	68,60	54,51	92,09	103,75	89,42	198,17
Mayo	39,66	69,46	72,53	69,56	54,33	74,98	97,27	116,79	151,37
Junio	35,28	65,03	51,94	59,51	53,41	76,44	76,88	126,80	91,47
Julio	42,28	70,07	53,07	77,92	59,02	79,80	63,23	125,84	83,37
Agosto	45,50	65,33	54,23	86,22	66,84	84,07	74,34	128,54	85,13
Septiembre	49,08	63,03	60,34	87,67	102,46	74,00	81,88	184,60	112,49
Octubre	59,62	55,66	71,97	81,47	128,80	80,32	84,48	191,53	137,03
Noviembre	53,39	63,94	67,76	56,82	80,58	63,61	87,20	155,03	92,57
Diciembre	64,26	52,39	68,07	80,56	64,99	85,41	106,07	201,03	69,25
Promedio	48,96	66,89	64,46	74,58	73,71	83,83	88,56	140,59	130,42



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

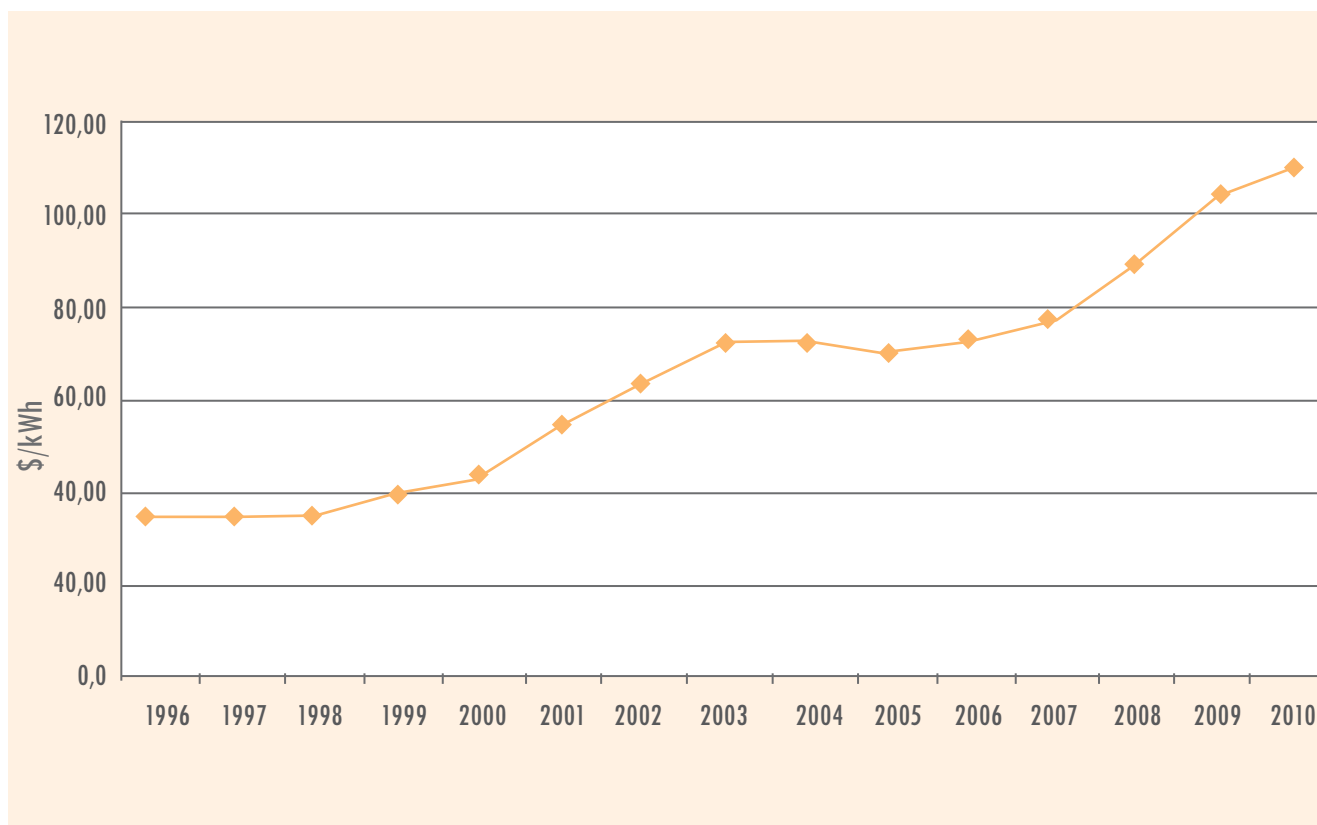
Fuente: XM S,A, E,S,P, abril 2011

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS 2002 - 2010

\$/kWh

Mes	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	60,6	71,44	72,55	71,39	72,21	78,18	86,21	105,31	110,19
Febrero	61,5	71,85	73,51	71,89	71,71	80,60	88,12	107,15	111,92
Marzo	62,1	72,45	73,96	72,01	70,78	81,00	87,46	107,12	112,28
Abril	62,5	73,50	73,89	71,68	69,99	79,43	87,82	106,04	113,99
Mayo	61,9	72,44	72,15	70,69	69,53	75,61	86,52	104,10	109,96
Junio	61,4	71,96	72,18	68,64	70,06	75,13	87,27	103,70	108,92
Julio	61,7	71,90	72,44	70,58	70,10	75,45	87,29	103,68	108,10
Agosto	62,8	72,10	72,05	70,48	71,77	75,59	87,46	103,12	107,71
Septiembre	63,9	72,76	72,85	70,41	74,55	75,20	89,52	103,36	108,29
Octubre	66,4	72,48	73,59	70,71	74,04	76,17	90,93	102,34	108,51
Noviembre	66,7	73,37	72,48	67,11	73,00	75,69	91,41	102,94	108,61
Diciembre	68,7	73,90	72,66	71,46	73,25	79,83	95,31	109,09	111,43
Promedio	63,35	72,51	72,86	70,6	71,7	77,3	88,8	104,8	110,0



Fuente : XM S.A. E.S.P., mayo 2011

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

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

INVERSIONES CON RECURSOS FAZNI 2003 - 2009

Millones de pesos

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Total
AMAZONAS	5.200	8.524	2.475	1.951	176	9.338		27.664
ANTIOQUIA					1.446			1.446
CAQUETA		610	12.980	4.219	5.477	11.570		34.856
CASANARE					460			460
CAUCA		2.929	85	12.468	2.242		73.103	90.828
CHOCO	6.918	358	713	1.552	15.635			25.176
GUAINIA			105	549		2.673		3.327
GUAVIARE			1.450	572	812	900		3.734
META	4.640		509	5.861	7.801	1.101		19.912
NARIÑO			1.742	2.050	20.853	982	140.554	166.181
PUTUMAYO				278	8.469			8.747
SAN ANDRES ISLA			4.560		19.659			24.219
VAUPES		22.548	13.560		8.261	67.622	2.422	114.414
VICHADA					2.298		3.000	5.298
NACIONAL			516		2.438			2.954
TOTAL	16.758	34.968	38.695	29.500	96.027	94.186	219.080	529.213

Fuente: MME

USUARIOS BENEFICIADOS CON RECURSOS FAZNI 2003 - 2009

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	Total
AMAZONAS						6.740		6.740
ANTIOQUIA					729			729
CAQUETA		950	2.883	1.096	2.962	2.393		10.284
CASANARE					84			84
CAUCA		874	0	1.804	980		6.093	9.751
CHOCO	1.350	84	297	1.525	4.469			7.725
GUAINIA			56	60		2.562		2.678
GUAVIARE			767	0	912	9		1.688
META	1.500		858	731	1.207	11		4.307
NARIÑO			1.970	640	8.100	1.831	7.097	19.638
PUTUMAYO				631	2.309			2.940
SAN ANDRES ISLA			4.242		8.471			12.713
VAUPES		1.860	0		557			2.417
VICHADA					1.982		2.949	4.931
NACIONAL			20.000		23.563			43.563
TOTAL	2.850	3.768	31.073	6.487	56.325	13.546	16.139	130.188

Fuente: MME

INVERSIONES CON RECURSOS DE FAER 2003 - 2010

Millones de pesos

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Total
ANTIOQUIA		2.108	3.938	833	2.823	3.253	605		13.561
ARAUCA					153	254	608		1.015
BOLIVAR		626			151				776
BOYACA	1.931	781	5.844	1.330	3.752	4.102	3.973		21.715
CALDAS			1.603		0				1.603
CAQUETA					1.501	1.501			3.001
CASANARE		655			0				655
CAUCA		12.462	7.104	7.993	10.253	2.288	3.433		43.533
CESAR		297		495	113				906
CORDOBA		1.944			438	836	2.006		5.225
CUNDINAMARCA		626	240	376	1.472	1.297			4.011
HUILA		397	927	2.251	172				3.747
LA GUAJIRA			1.996	74	0				2.070
MAGDALENA			1.088	833	87				2.007
META			208						208
NARIÑO		3.719	159	1.314	1.330	803	610		7.935
NORTE DE SANTANDER		814	717	7.757	11.371	4.884	11.688		37.230
PUTUMAYO		2.573			341	875	841		4.630
SANTANDER		759	2.148	705	2.045	605			6.262
SUCRE					0	4.000	20.000	9.243	33.243
TOLIMA		514	6.701	1.547	2.316	2.959	4.875		18.911
VALLE			1.963		184	1.040	232		3.420
Total	1.931	28.275	34.638	25.508	38.500	28.697	48.871	9.243	215.663

Fuente: MME

USUARIOS RURALES BENEFICIADOS (FAER) CON SERVICIO DE ENERGIA 2003 - 2008

DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Total
ANTIOQUIA		683	1.144		1.571		3.398
ARAUCA					161		161
BOLIVAR		139					139
BOYACA	535	179	1.680	149	2.261		4.804
CALDAS			306				306
CAQUETA					346		346
CASANARE		223					223
CAUCA		3.050	1.585	2.888	1.828		9.351
CESAR		110		66			176
CORDOBA		310			400		710
CUNDINAMARCA		227	104	143	386		860
HUILA		106	290	641			1.037
LA GUAJIRA			350				350
MAGDALENA		0	279	127			406
META			34				34
NARIÑO		1.113	91	375	437		2.016
NORTE DE SANTANDER		194	134	2.403	2.613		5.344
PUTUMAYO		1.016			434		1.450
SANTANDER		242	454	114	491		1.301
SUCRE						3.356	3.356
TOLIMA		218	1.391	381	1.314		3.304
VALLE			511		211		722
Total	535	7.810	8.353	7.287	12.453	3.356	39.794

Fuente: MME

INVERSIONES CON RECURSOS DE PRONE

2004 - 2010

Millones de pesos

DEPARTAMENTO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Total
ATLANTICO	9.120	8.077	677	2.731	9.975	20.466	14.752	65.798
BOLIVAR	2.567	0	1.284	1.229	5.992	6.941	1.763	19.777
CESAR	1.878	1.184	83	82	1.776	5.718	1.148	11.869
CHOCO	0	0	0	0	185	360	0	545
CORDOBA	0	0	0	909	4.353	4.406	1.663	11.331
GUAJIRA	0	0	0	97	2.549	4.764	789	8.199
HUILA	0	0	0	0	1.072	3.630	582	5.285
MAGDALENA	781	0	1.697	475	3.548	9.234	8.170	23.906
NARIÑO	0	0	0	0	0	0	12.266	12.266
SANTANDER	0	0	0	919	2.595	2.829	963	7.307
SUCRE	0	0	0	162	1.375	2.772	830	5.140
TOLIMA	0	668	2.777	450	2.326	133	0	6.355
VALLE DEL CAUCA	0	0	0	0	462	1.690	4.743	6.895
Total	14.346	9.929	6.519	7.055	36.208	62.944	47.671	184.673

Fuente: MME

USUARIOS BENEFICIADOS RECURSOS PRONE

2004 - 2010

DEPARTAMENTO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Total
ATLANTICO	10.317	7.152		15.231	5.492	11.267	8.122	57.580
BOLIVAR	2.481		1.049	6.189	3.299	3.821	971	17.810
CESAR	2.117	1.035			977	3.148	632	7.909
CHOCO					102	198	0	300
CORDOBA				4.429	2.397	2.425	916	10.167
GUAJIRA				519	1.403	2.623	434	4.979
HUILA					590	1.998	321	2.909
MAGDALENA	801		1.824	2.275	1.953	5.084	4.498	16.435
NARIÑO					0	0	6.753	6.753
SANTANDER				5.107	1.429	1.558	530	8.624
SUCRE				904	757	1.526	457	3.644
TOLIMA		730	2.692	2.095	1.281	73	0	6.871
VALLE DEL CAUCA					254	931	2.611	3.796
Total	15.716	8.917	5.565	36.749	19.934	34.653	26.244	147.778

Fuente: MME

RECURSOS ASIGNADOS FONDO NACIONAL DE REGALÍAS 2006 - 2009

Millones de pesos

Año	Departamento	Recursos asignados en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2006	Cauca	5.139	1113	8
2006	Nariño	658	111	1
Total general		5.797	1.224	9

Año	Departamento	Recursos asignado en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2007	Bolívar	685	370	1
2007	Boyaca	5.127	400	1
2007	Cauca	7.551	529	11
2007	Cesar	1.634	2204	1
2007	Choco	2.107	211	3
2007	Nariño	1.606	533	3
2007	Norte de Santander	689	175	1
2007	Santander	11.569	97	2
Total general		30.968	4.519	23

Año	Departamento	Recurso asignado en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2008	Antioquia	8.173	1653	5
2008	Bolívar	6.262	1753	1
2008	Boyacá	372	93	1
2008	Chocó	4.001	1632	2
2008	Córdoba	6.221	2173	3
2008	Guaviare	7.716	1374	1
2008	Huila	4.862	1494	14
2008	Magdalena	2.446	520	1
2008	Nariño	557	93	1
2008	Norte de Santander	1.713	246	2
2008	Santander	13.727	16293	7
2008	Sucre	6.250	5375	2
2008	Valle	460	133	1
Total general		62.760	32.832	41

RECURSOS ASIGNADOS FONDO NACIONAL DE REGALÍAS

Millones de pesos

Año	Departamento	Recurso asignado en millones (\$)	No.Usuarios beneficiados	No de proyectos
2009	Amazonas	7.000	1703	2
2009	Antioquia	8.811	1806	6
2009	Bolívar	9.050	11109	4
2009	Boyacá	4.872	1486	4
2009	Caqueta	16.088	2844	1
2009	Cauca	20.060	2636	3
2009	Choco	23.381	3860	10
2009	Córdoba	10.300	11651	3
2009	Guaviare	3.000	451	1
2009	Huila	1.079	144	2
2009	Magdalena	11.111	5142	3
2009	Nariño	2.596	643	3
2009	Norte de Santander	2.419	298	1
2009	Putumayo	2.888	333	1
2009	Santander	2.066	335	3
2009	Tolima	550	73	1
Total general		125.270	44.514	48

Fuente: MME

EVOLUCIÓN ÍNDICE DE COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA-SIN 2002 – 2009

%

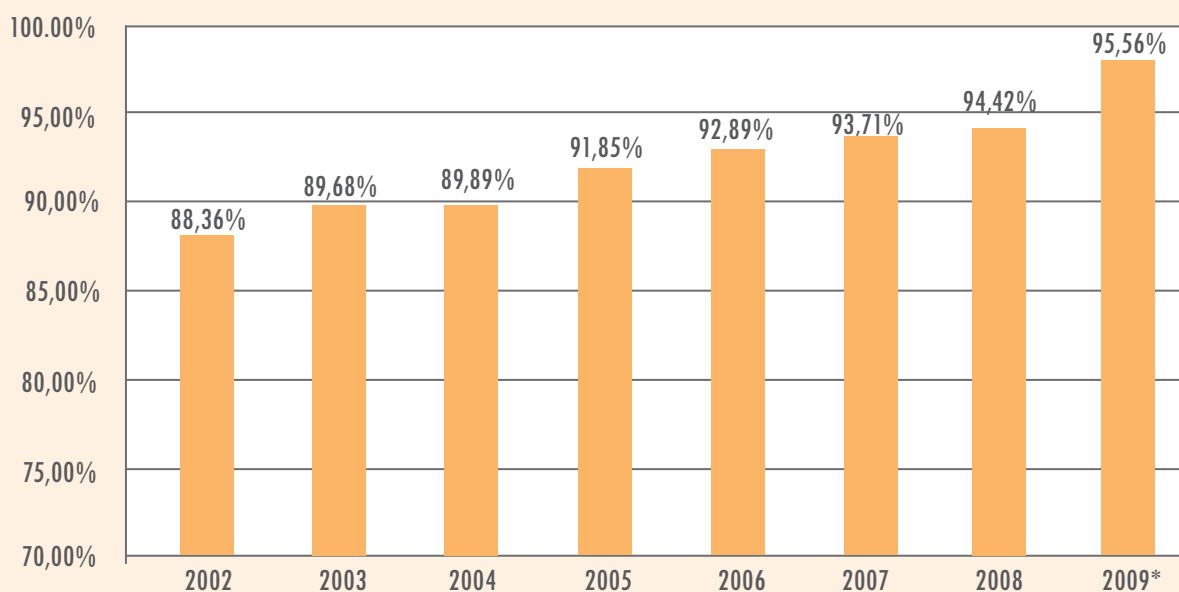
DEPARTAMENTO	EMPRESA	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
ARAUCA	ARAUCA	83,5%	88,7%	85,7%	92,7%	81,7%	89,8%	92,0%	94,3%
CAQUETA	CAQUETA	56,7%	59,5%	49,9%	72,2%	73,1%	73,7%	87,9%	82,3%
CAUCA	CEDELCA , EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA	73,1%	74,1%	74,9%	81,1%	78,5%	80,1%	74,0%	89,9%
NARIÑO	CEDENAR, VALLE SIBUNDOY	77,5%	80,1%	80,7%	88,8%	89,5%	91,0%	80,7%	86,9%
NORTE DE SANTANDER	CENS	83,6%	82,6%	97,1%	91,8%	88,8%	91,0%	91,9%	95,4%
ATLANTICO, MAGDALENA, GUAJIRA Y CESAR	ELECTRICARIBE	85,8%	74,1%	85,9%	91,0%	91,7%	93,5%	96,4%	94,5%

Evolución índice de cobertura de energía eléctrica - SIN 2002 - 2009

DEPARTAMENTO	EMPRESA	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009*
CALDAS QUINDIO RISARALDA	CHEC , EDEQ, PEREIRA	99,6%	92,7%	93,7%	94,6%	95,4%	95,7%	97,0%	97,1%
CHOCO	CHOCO	47,6%	55,7%	35,7%	76,5%	84,4%	85,6%	87,9%	83,5%
CORDOBA, BOLIVAR, SUCRE	ELECTROCOSTA	78,2%	77,2%	75,0%	86,0%	90,5%	92,0%	94,1%	91,7%
ANTIOQUIA	EADE, EEPPM, YARUMAL	93,4%	100,0%	100,0%	94,8%	94,2%	94,4%	95,7%	96,5%
BOYACA, CASANARE	EBSA	74,2%	84,8%	79,9%	85,2%	93,0%	93,9%	89,3%	91,0%
BOGOTA, CUNDINAMARCA	CODENSA, EEC	98,5%	100,0%	100,0%	96,0%	98,2%	98,2%	98,9%	99,1%
VALLE	EMCALI, EPSA, CARTAGO, TULUA, DICEL	90,2%	88,6%	91,5%	92,0%	95,8%	96,2%	97,9%	98,9%
META	EMSA	85,0%	91,9%	86,8%	90,4%	93,5%	94,3%	97,6%	97,0%
SANTANDER	ESSA	93,3%	90,2%	99,1%	94,5%	95,2%	96,8%	92,8%	97,7%
HUILA	HUILA	86,7%	97,9%	93,7%	98,9%	85,3%	88,4%	89,1%	94,5%
PUTUMAYO	PUTUMAYO	17,1%	40,0%	23,1%	57,5%	60,8%	61,8%	76,9%	80,0%
TOLIMA	TOLIMA	91,0%	81,1%	85,3%	89,2%	83,7%	84,4%	91,2%	93,6%
GUAVIARE					0,0%	83,2%	83,3%	84,7%	68,5%
TOTAL		88,36%	89,68%	89,89%	91,85%	92,89%	93,71%	94,42%	95,56%

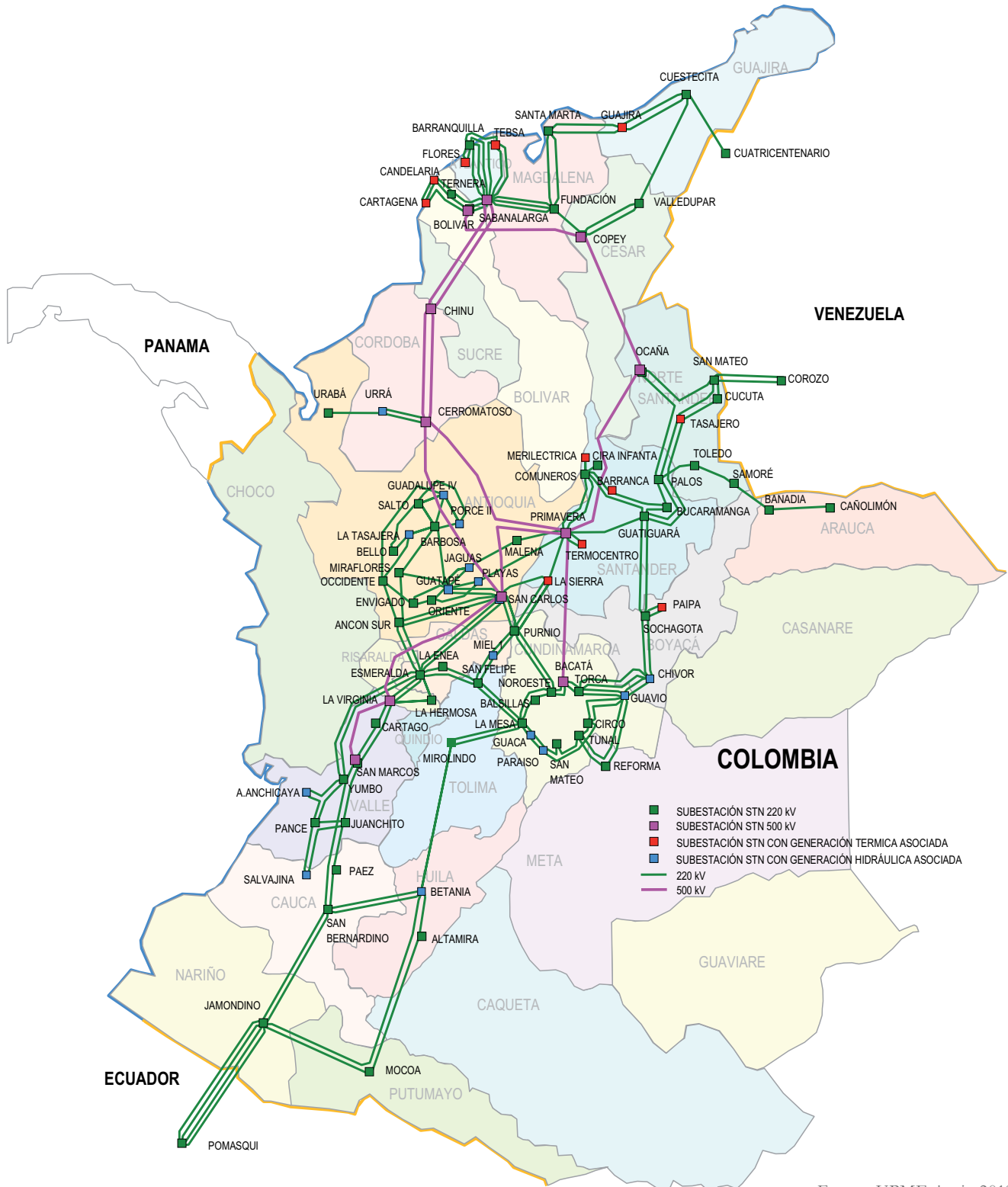
Fuente : Upme, abril, 2010

* Resultados Preliminares



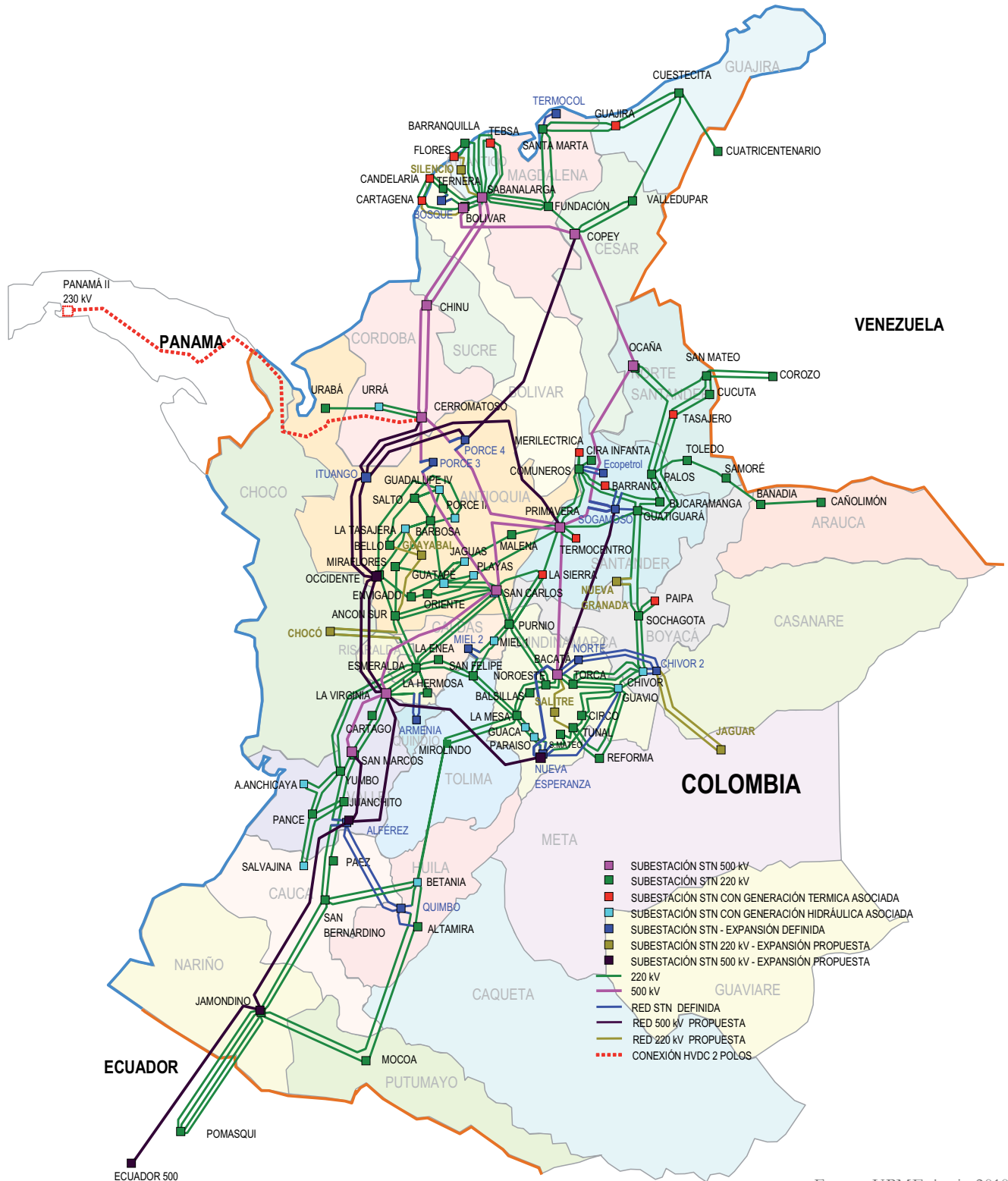
Fuente : Upme, abril, 2011

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL HOY



Fuente: UPME, junio 2010

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL CON EXPANSIÓN



Fuente: UPME, junio 2010

SUBSIDIOS, CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2002 - 2009

Millones de pesos

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Archipiélago Power & Light Co S.A Electrificadora de San Andrés y Providencia	2002	1.189	2.508	0
	2003	1.396	2.624	0
	2004	1.487	2.886	0
	2005	1.563	3.294	0
	2006	1.484	3.482	0
Campamento	2002	66	18	32
	2003	135	18	32
	2004	228	17	0
	2005	251	19	221
	2006	273	18	124
	2007	286	21	191
	2008	309	24	14
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	2002	12.524	5.163	5.865
	2003	17.189	6.522	7.087
	2004	26.410	7.542	14.988
	2005	27.578	8.352	14.551
	2006	28.901	9.012	12.692
	2007	28.860	10.186	12.737
	2008	31.802	11.768	4.595
	2009	35.484	12.701	18.931
	Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P. Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	2002	18.568	3.007
2003		21.923	3.720	15.678
2004		28.809	4.371	20.919
2005		29.022	4.501	27.372
2006		28.921	4.905	12.834
2007		30.583	5.653	17.939
2008		35.485	6.078	4.123
2009		44.626	6.952	26.468
2002		17.061	8.650	5.187
2003		20.163	10.298	7.204
2004		19.793	12.000	11.190
2005		20.805	12.087	3.206
2006		22.283	13.325	5.204
2007	31.084	15.707	3.737	
2008	39.875	18.583	803	
2009	53.738	22.628	22.520	
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.	2002	2.328	1.868	183
	2003	2.935	2.232	454
	2004	4.452	2.740	2.338
	2005	4.297	2.902	540
	2006	4.205	3.252	451
	2007	4.355	3.472	656
	2008	5.157	3.579	250
	2009	5.157	3.579	250
Central Hidro Eléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	2002	20.450	13.500	4.495
	2003	24.453	15.195	8.947
	2004	31.001	18.171	10.884
	2005	35.611	20.102	14.164
	2006	35.900	21.289	6.556
	2007	35.819	23.991	10.133
	2008	41.018	28.075	2.594
	2009	46.412	28.767	13.096
	Codensa S.A.E.S.P.	2002	106.498	133.225
2003		125.610	159.425	0
2004		147.441	189.268	0
2005		144.991	201.207	0
2006		138.624	221.075	0
2007		141.213	240.713	0
2008		177.234	274.608	0
2009		224.740	312.111	0
COMERCIALIZADORES DEFICITARIA		2008	383	221
	2009	108	54	0
COMERCIALIZADORES INDEP.	2002	257	257	0
	2003	109	109	0
	2003	0	0	152
	2004	248	248	0
	2005	581	581	0
	2006	1.179	1.179	0
2007	1.937	1.862	0	

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Cumbal	2004	2	0	0
	2005	13	0	7
	2006	18	0	13
	2007	23	0	15
	2008	27	0	3
	2009	27		18
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P. dispac	2002	2.236	261	670
	2003	7.958	695	8.248
	2004	5.759	608	8.127
	2005	5.113	800	2.730
	2006	5.265	936	2.882
	2007	7.632	1.153	3.691
	2008	9.582	1.382	296
Empresa Antioqueña de Energía S.A. E. S.P.	2002	36.226	13.388	14.317
	2003	42.409	15.044	24.427
	2004	47.360	15.931	32.330
	2005	49.289	17.112	29.515
	2006	24.354	8.472	18.159
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	2002	18.937	12.756	4.625
	2003	23.864	14.878	9.302
	2004	29.398	19.303	12.673
	2005	35.414	22.873	16.623
	2006	36.958	26.602	7.555
	2007	35.650	29.680	9.662
	2008	32.816	33.311	1.633
	2009	38.879	37.083	5.845
	2002	4.294	3.160	765
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	2003	5.559	3.927	1.162
	2004	8.421	4.760	4.126
	2005	11.036	5.944	4.088
	2006	11.736	6.893	2.213
	2007	12.884	7.526	4.118
	2008	15.308	8.289	755
	2009	18.756	9.150	7.175
Empresa Eléctrica Ambato S.A. E.S.P.	2002	508	326	1.745
	2003	531	364	0
	2004	672	395	0
	2005	952	671	0
	2006	1.111	923	0
	2007	1.298	993	174
	2008	8.115	0	0
	2009			
Empresa Municipal de Energía del Bajo Putumayo S.A.E.S.P.	2002	1.113	184	598
	2003	1.091	378	758
	2004	1.268	454	968
	2005	1.334	515	938
	2006	1.706	629	510
	2007	2.015	708	897
	2008	2.496	830	209
	2009	2.934	910	1.394
Empresas de Energía de Cundinamarca	2002	4.479	5.685	0
	2003	4.840	7.054	0
	2004	11.873	8.926	4.141
	2005	12.986	9.754	5.049
	2006	15.271	10.872	1.384
	2007	18.935	12.507	4.981
	2008	22.570	15.160	899
	2009	26.622	15.923	7.917
	2008	51.830	0	0
Empresa de Energía del Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina S.A. E.S.P.	1998	5.741	5.756	1.188
	1999	4.647	5.918	168
	2000	5.145	6.648	0
Empresa de Energía del Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina S.A. E.S.P.	2001	5.351	5.917	0
	2002	5.433	5.931	0
	2003	6.761	7.047	0
	2004	7.761	7.253	0
	2005	7.452	7.953	0
	2006	7.485	9.005	0
	2007	7.764	9.803	0

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Empresa de Energía de Pereira S.A.E.S.P.	2008	9.802	11.122	0
	2009	11.796	12.741	0
	2002	1.005	205	501
Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.	2003	1.148	217	991
	2004	1.539	269	1.172
	2005	1.547	253	906
	2006	1.859	318	1.019
	2007	2.088	375	1.220
	2008	2.686	464	482
	2009	3.495	551	2.269
	2005	151	22	0
El Retorno	2006	112	18	122
	2006	137	29	0
Elecumuri	2007	247	28	89
	2008	359	31	11
	2009	423	46	258
	2002	87.156	44.602	18.268
Electricaribe	2003	108.066	51.218	52.462
	2004	111.758	62.570	56.264
	2005	108.777	67.187	33.340
	2006	118.535	81.004	15.812
	2007	117.347	78.996	27.885
	2008	323.915	177.050	10.907
	2009	399.092	202.455	133.796
	2006	2.928	277	0
Electrocaribe-MIPYMES	2007	20.423	1.685	16.890
	2008	42.180	1.900	8.987
	2009	52.974	2.416	34.274
	2002	4.012	873	1.969
Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P.	2003	4.703	988	3.417
	2004	7.505	1.260	5.680
	2005	7.773	1.289	7.000
	2006	8.198	1.538	3.785
	2007	8.264	1.840	4.896
	2008	10.042	2.006	860
	2009	12.497	2.287	7.372
	2002	2.632	188	3.552
Electrificadora del Chocó S.A. E.S.P.	2003	0	0	413
	2002	70.905	49.572	9.309
Electrificadora de la Costa Atlántica	2003	91.097	61.443	27.393
	2004	123.112	63.111	52.513
	2005	120.754	65.652	37.230
	2006	128.435	74.377	40.496
	2007	139.106	78.451	44.832
Electrificadora de la Costa Atlántica MIPYMES	2006	2.015	137	0
	2007	13.505	610	9.572
	2002	13.730	4.789	5.585
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	2003	15.989	5.969	9.667
	2004	23.416	7.997	13.659
	2005	28.108	10.174	16.997
	2006	28.469	11.472	9.214
	2007	32.445	10.936	15.134
	2008	40.204	11.210	1.106
	2009	45.566	13.784	23.002
	1998	22.239	9.755	2.972
Electrificadora del Tolima	1999	11.580	7.025	7.780
	2000	14.632	7.898	8.140
	2001	17.581	8.195	10.411
	2002	16.829	9.109	4.496
	2003	13.439	7.427	6.860
	2005	344	67	280
Electrificadora del Vichada	2006	395	86	171
	2007	422	97	234
	2008	438	16	43
	2009	572		410
	2002	29.339	45.293	0
Empresas Municipales de Cali S.A. E.S.P.	2003	34.789	53.219	0
	2004	41.134	56.136	0
	2005	39.936	61.549	0
	2006	37.017	61.334	0
	2007	38.291	64.336	0
	2008	37.293	61.792	0
	2009	65.128	94.080	0

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Empresa de Energía de Cartago (Valle)	2002	1.764	1.288	210
	2003	2.072	1.546	499
	2004	2.119	1.705	489
	2005	2.148	1.812	244
	2006	2.450	2.305	146
Empresa de Energía de Cartago (Valle)	2007	2.441	2.328	257
	2008	3.062	2.506	100
	2009	3.737	2.914	562
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	2002	7.915	3.986	1.021
	2003	9.804	5.604	2.955
	2004	12.739	7.394	8.447
	2005	14.309	7.612	3.958
	2006	14.978	8.429	2.389
	2007	16.220	10.172	4.601
	2008	19.882	11.824	1.940
Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P.	2009	26.457	15.826	7.943
	2002	3.236	4.631	0
	2003	4.076	6.737	0
	2004	7.160	11.303	0
	2005	8.700	9.687	0
	2006	8.689	14.390	0
	2007	8.571	14.643	0
Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P.	2008	10.109	16.156	0
	2009	11.651	20.063	
	2008	10.322	3.167	0
	2009	13.449	3.850	7.248
ENERGISOCIAL	2004	17.788	0	20.397
	2005	34.112	6	29.183
	2006	41.110	17	23.375
	2007	48.449	39	35.405
	2008	63.812	52	11.698
Energúavare	2009	78.092	59	53.859
	2003	742	75	651
	2004	766	86	782
	2005	819	86	464
	2006	1.127	329	258
	2007	1.221	418	571
Compañía Energética del Tolima	2008	1.530	570	154
	2009	2.141	654	992
	2003	6.277	3.638	2.059
	2004	25.073	12.782	7.812
	2005	27.502	14.099	19.344
	2006	27.010	15.819	7.003
Empresas Públicas de Medellín S.A.E.S.P.	2007	29.086	17.189	8.923
	2008	35.883	19.811	2.097
	2009	45.907	23.065	17.262
	2002	56.301	61.336	0
	2003	66.656	77.996	0
	2004	87.460	84.089	0
	2005	82.452	95.261	0
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	2006	75.339	99.829	0
	2007	87.192	118.799	0
	2008	149.156	150.607	123
	2009	191.943	160.869	24.494
	2002	29.488	19.363	4.365
	2003	35.704	24.305	9.271
	2004	53.605	32.669	28.195
	2005	56.211	32.808	16.349
	2006	54.010	35.074	6.762
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	2007	53.695	35.914	11.727
	2008	64.365	40.644	5.178
	2009	73.572	45.166	20.408
	2002	17.696	17.401	378
	2003	22.019	23.514	561
	2004	30.476	24.781	6.695
	2005	30.746	26.979	6.854
	2006	31.152	32.363	446
	2007	37.856	33.355	2.940
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	2008	47.310	41.436	0
	2009	60.916	48.061	8.922

Subsidios, contribuciones y aportes de la nación sector eléctrico (Continuación)

EMPRESA	AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
Zonas no Interconectadas IPSE	2002	21.433	0	21.433
	2003	21.794	0	21.766
	2004	20.000	0	20.000
	2005	22.214	0	22.207
	2006	23.500	0	23.500
	2007	30.877	0	30.877
	2008	49.616	0	0
	2009	66.191	0	66.191
Manacacias	2003	130	20	115
	2004	167	23	111
	2005	244	26	171
	2006	290	23	91
Mercado Antioquia (ETASERVI)	2007	39.726	15.270	14.971
Energía Telecomunicaciones Aseo y Acueducto.	2007	1.483	3.792	4.123
Popayán	1998	66	17	0
	1999	68	16	0
	2000	59	19	46
	2001	48	17	129
	2002	50	4	30
	2003	66	1	61
	2004	126	2	62
	2005	100	1	77
	2006	89	1	95
	2007	84	1	55
	2008	108	0	20
Empresa de Servicios Públicos Aseo Alcantarillado, Acueducto y Energía	2004	0	69	0
	2005	0	172	0
	2007	0	156	0
	1998	712	235	655
San Pedro	1999	562	144	401
	2000	304	82	237
	2001	65	18	0
	2002	558	28	486
	2003	640	31	1.015
Empresa de Energía del Valle del Sibundoy	2004	898	33	638
	2005	728	36	531
	2006	711	40	597
	2007	796	43	513
	2008	954	47	31
	2009	1.201	56	853
	2002	598	438	0
	2003	666	496	0
Empresas Públicas de Yarumal (Antioquia)	2004	731	616	0
	2005	640	691	0
	2006	708	790	0
	2007	482	599	0
	2009	82.375	4.391	66.011
Total	2002	616.922	473.028	122.870
	2003	746.804	573.976	223.609
	2004	939.954	661.768	345.603
	2005	976.604	714.135	314.138
	2006	974.939	781.870	205.859
	2007	1.090.656	854.050	304.646
	2008	1.397.034	954.318	59.912
	2009	1.753.602	1.101.104	587.000

Fuente: Ministerio de Minas y Energía, mayo 2010
Otras: CETSA, EEDAS, EEASA, Rutoque, Enerca

SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO 2002 - 2009

Millones de pesos

AÑO	Subsidios	Contribuciones	Aporte del Presupuesto Nacional
2002	616.922	473.028	122.870
2003	746.804	573.976	223.609
2004	939.954	661.768	345.603
2005	976.604	714.135	314.138
2006	974.939	781.870	205.859
2007	1.090.656	854.050	304.646
2008	1.397.034	954.318	59.912
2009	1.753.602	1.101.104	587.000



Fuente: Ministerio de Minas y Energía, mayo 2010



SECTOR HIDROCARBUROS

La industria del petróleo en Colombia se ha vuelto más competitiva debido a cambios en la modalidad de los contratos que firman las empresas exploradoras. Inicialmente, a principios del siglo XX, se firmaban contratos de concesión que le permitían a la empresa explotar un área por largo tiempo (30 años), lo cual otorgaba grandes beneficios para el concesionario. Posteriormente en 1974, tras la crisis petrolera del año 1973, se abolieron los contratos de concesión y permitió a Ecopetrol llevar a cabo las actividades de exploración y explotación de forma directa o mediante contratos de asociación, de operación de servicios o de cualquier otra naturaleza, distintos de los de concesión, celebrados con personas naturales o jurídicas nacionales o extranjeras. Finalmente en el año 2003 y tras la caída en la inversión en materia de exploración petrolera, se decide escindir de Ecopetrol las funciones de administración integral de las reservas de hidrocarburos de propiedad del

Estado y se crea para tal fin a la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Esto trae la creación de dos nuevos tipos de contrato: El contrato TEA, que es un contrato de evaluación técnica y el contrato E&P, que es un contrato de exploración y producción. Esta nueva forma de contratación, junto con las rondas realizadas a nivel mundial, han sido atractivas para un mayor número de inversionistas, lo cual se refleja en el aumento del número de contratos firmados (58 contratos E&P firmados) y en el aumento de la producción petrolera (670,6 miles de barriles/día) para 2009 y a junio de 2010 (767,6 miles de barriles/día).

Para 1985, las reservas probadas de petróleo eran del orden de 1.244 millones de barriles y había una relación reservas / producción de 19 años. En 1990 esta relación bajó a 12 años y posteriormente se aumentó a 20 años en 1992 con la entrada en producción de Cusiana, siendo este su mayor valor para el periodo 1990-2009, debido a que posteriormente se aumentó la producción hasta su mayor nivel de 298 millones de barriles / año en 1999. Luego de este aumento, se ha mantenido la relación reservas / producción en un valor promedio de 8 años de reservas. Según escenarios de prospectiva de la UPME el autoabastecimiento de petróleo se garantizaría hasta el 2018 en escenario alto, y en escenario medio hasta el 2020.

Como resultado de la Ronda Colombia 2010, la ANH recibió ofertas por US\$1.000 millones para exploración de hidrocarburos en 80 bloques de un potencial de 230, dentro de los próximos 15 años.

La inversión extranjera en Colombia presentó flujos negativos (retiro de inversiones extranjeras)

en los años 1999 y 2000. A partir de 2005, con el cambio en las políticas de hidrocarburos del país y las mejoras en las condiciones internas de seguridad, se presenta un aumento general de la inversión en el sector petrolero, llegando a un máximo de US\$3.405 millones para 2008.

En 1990, se produjeron 438.680 barriles/día; Cusiana entró en producción en 1992 con 2.575 barriles/día y en 1996 entró Cupiagua con una producción de 4.500 barriles/día. En 1999, estos dos campos alcanzaron su máxima producción, aportando 430.692 barriles/día representando aproximadamente el 53% de la producción de ese año de 816.330 barriles/día.

Durante el período 1990-2009, las exportaciones totales de petróleo de Colombia superaron los US\$ 4.100 millones en promedio anual, equivalentes en promedio a casi el 27% de las exportaciones del país.

COMBUSTIBLES

En 1999 se adopta una política de liberación de precios de combustibles orientada a liberar el precio de la gasolina extra y el margen de los distribuidores minoristas, así como fijar los precios de la gasolina regular y el diesel según su costo de oportunidad, que para este caso es el de paridad de importación tomando como referencia la costa del Golfo de México. También se implementó el cobro por concepto de sobretasa, cuyo objeto fue el mantenimiento y la pavimentación de vías.

Esta política protegió al país de la presión inflacionaria que se vivía cada enero, cuando

se realizaba el ajuste anual del precio de los combustibles. Los usuarios ya conocen el sistema y se han habituado a cambios mensuales que no impactan el precio de otros bienes de consumo final.

A través del Decreto 4299 de 2005 y el Decreto 1333 de 2007, el Gobierno Nacional reglamentó el artículo 61 de la Ley 812 de 2003, señalando un nuevo marco regulatorio para el sector de distribución de combustibles líquidos en el país, buscando contar con unos agentes fuertes y consolidados que generen valor a la cadena de distribución de los combustibles y por ende mejoren la prestación del servicio público. En tal sentido se han venido indicando reglas claras que permitan la competencia en igualdad de condiciones para todos los actores, que finalmente se constituyen en elementos de protección del Estado a los diferentes agentes que ejercen su actividad bajo el estricto cumplimiento de las normas legales definidas para el efecto.

En cuanto al consumo de combustibles, continúa el crecimiento del consumo de ACPM, debido a la diferencia de precio con la gasolina y a la implantación en las principales ciudades de sistemas de transporte masivo, así como al cambio de tecnología en vehículos de servicio particular, carga interurbana y camionetas que funcionan con este combustible.

Durante 1990 se consumieron 36.000 barriles / día de ACPM, mientras en el 2009 el promedio fue de 98.000 barriles / día. El consumo de la gasolina regular ha registrado una tendencia decreciente pasando de 107.000 barriles / día en 1990 a 65.000 barriles / día en el 2009

debido, entre otros factores, a la sustitución por gas natural vehicular, a la mezcla de etanol y al cambio de tecnología en los vehículos.

BIOCOMBUSTIBLES

Desde hace más de una década algunas entidades del país, organizaciones no gubernamentales, gremios, el sector energético y ambiental, y algunas entidades educativas, se han venido integrando al desarrollo de las fuentes de energía no convencionales, entre ellas la biomasa, la energía eólica, la geotérmica, el alcohol carburante y más recientemente el biodiesel.

A partir de la entrada de las primeras plantas de alcohol desnaturalizado en el mes de octubre de 2005, se empezó con una producción de 27 millones de litros en 2005, a finales del 2009 se produjeron más de 326 millones de litros.

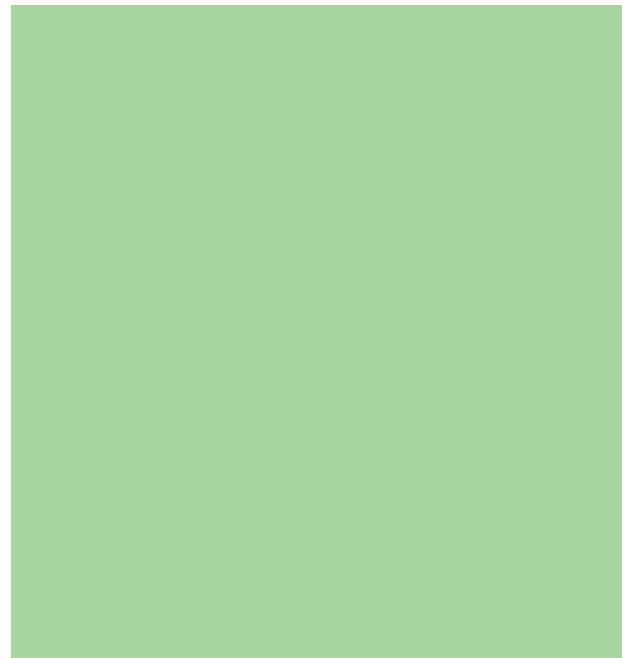
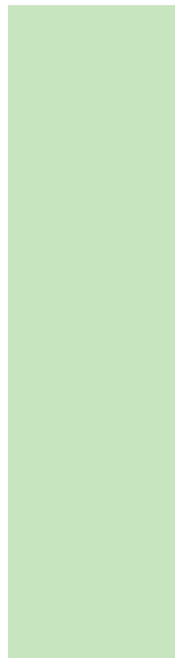
El Gobierno Nacional promoverá la competencia entre los diferentes biocombustibles, con criterios de sostenibilidad financiera, ambiental, y abastecimiento energético. El Ministerio de Minas y Energía evaluará la viabilidad y conveniencia de liberar los precios de los biocombustibles y eliminar los aranceles a estos productos, considerando en todo caso el esquema actual de fijación de precios basados en costos de oportunidad de estos energéticos, de sus sustitutos y de las materias primas utilizadas en su producción.

El impacto del 10% de etanol mezclado con gasolinas, según las pruebas realizadas en la ciudad de Bogotá muestran reducciones de emisiones de CO₂ significativas para vehículos con carburador

e inyección, así mismo la potencia de los vehículos aumenta entre 2% y 15%, respectivamente.

Para contar con un diesel de mejor calidad y con menor contenido de azufre en todo el territorio colombiano, en 2007 el diesel que consumía el país debía ser de 4.000 partes por millón de contenido de azufre y el de Bogotá de 1.000 partes por millón, frente a los 4.500 y 1.200 partes por millón que se tenían como límites máximos anteriores. A partir de 2010, los límites máximos permitidos son: 50 ppm para el diesel de los sistemas de transporte masivo de todo el país, y 500 ppm para el diesel del resto del territorio nacional. Para el 31 de diciembre de 2012, todo el país deberá contar con diesel de 50 ppm de azufre.

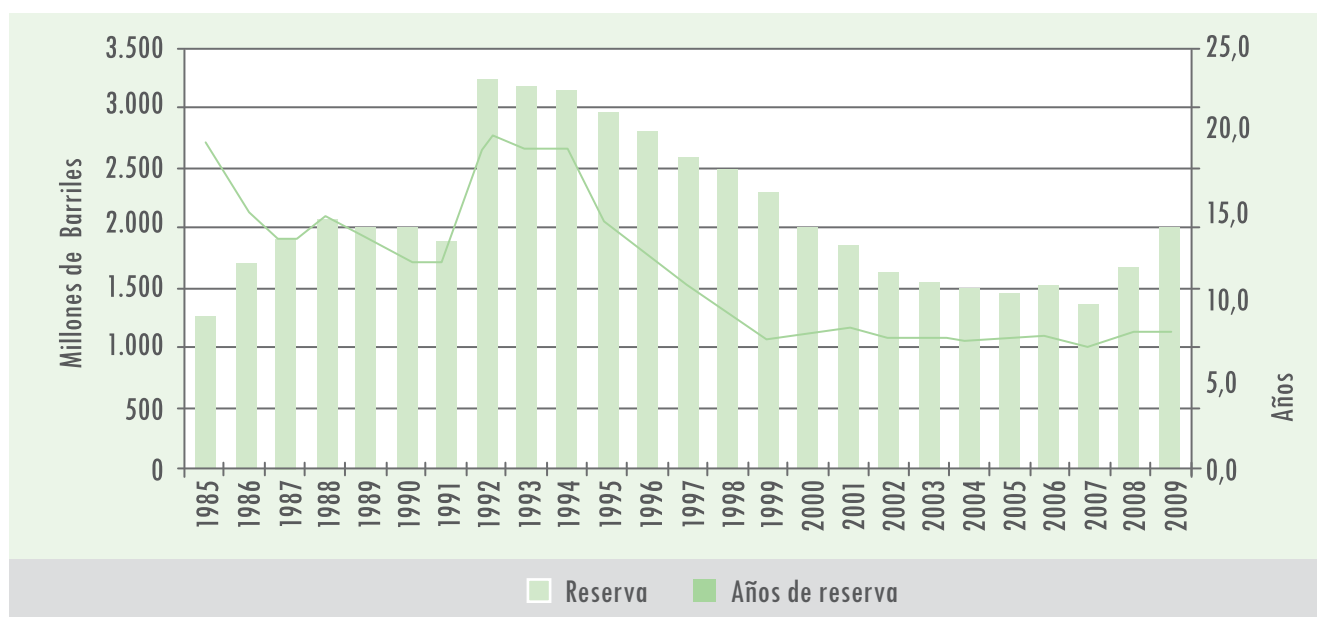
Toda la información del sector hidrocarburos se encuentra disponible en el portal www.sipg.gov.co



RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO 1985 - 2009

Millones de barriles

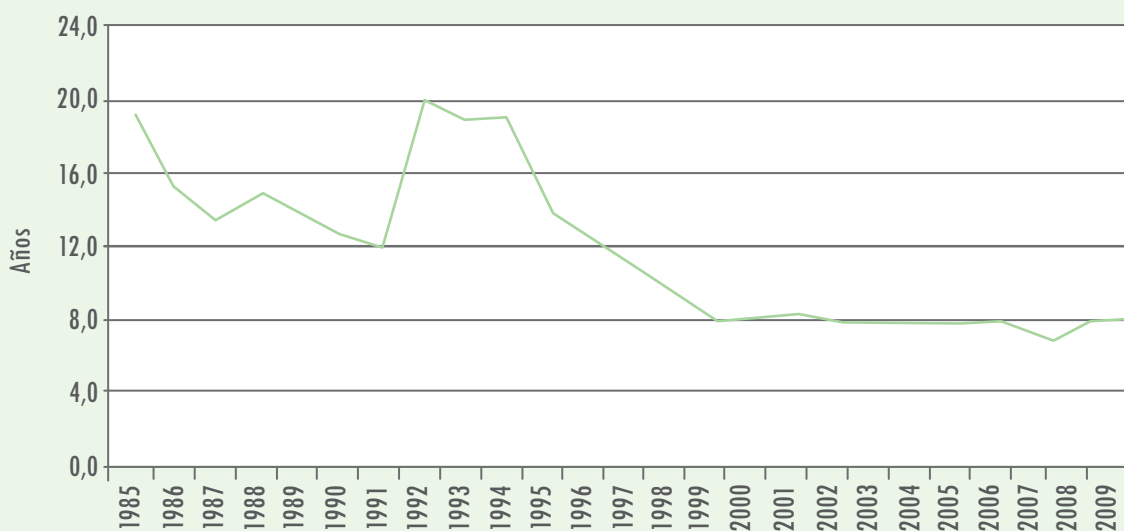
Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	E&P	Total	R/P
1985	848,0	104,7	291,0		1.243,7	19,3
1986	1.119,0	118,4	459,0		1.696,4	15,4
1987	1.245,0	141,3	521,0		1.907,3	13,5
1988	1.326,0	119,6	606,0		2.051,6	15,0
1989	1.221,0	172,3	591,0		1.984,3	13,5
1990	1.176,0	171,7	643,0		1.990,7	12,4
1991	1.102,0	151,6	631,0		1.884,6	12,2
1992	2.523,0	107,9	601,0		3.231,9	20,1
1993	2.440,0	92,4	624,0		3.156,4	19,0
1994	2.434,0	33,0	672,0		3.139,0	18,9
1995	2.291,0	27,9	633,0		2.951,9	13,9
1996	2.177,0	23,0	598,0		2.798,0	12,2
1997	1.985,0	23,8	568,4		2.577,2	10,8
1998	1.909,1	30,8	537,9		2.477,8	9,2
1999	1.713,8	29,7	545,7		2.289,2	7,7
2000	1.223,3	23,0	725,6		1.971,9	7,8
2001	1.095,1	20,0	727,1		1.842,2	8,4
2002	955,4	12,5	663,8		1.631,7	7,8
2003	914,7	9,7	618,0		1.542,4	7,8
2004	828,6	15,9	633,1		1.477,6	7,7
2005	777,3	10,1	665,8		1.453,2	7,6
2006	751,0	7,7	751,0		1.509,7	7,8
2007	764,6	16,77	576,8		1.358,2	7,0
2008	938,0	9,0	625,0	97,0	1.669,0	7,8
2009	1.069,9	7,1	794,0	116,6	1.987,6	8,1



Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

FACTOR R/P 1985 - 2009

FACTOR R/P	Reservas	Producción	R/P
1985	1.243,7	64,4	19,3
1986	1.696,4	110,3	15,4
1987	1.907,3	141,8	13,5
1988	2.051,6	137,2	15,0
1989	1.984,3	147,5	13,5
1990	1.990,7	160,1	12,4
1991	1.884,6	155,0	12,2
1992	3.231,9	160,5	20,1
1993	3.156,4	165,8	19,0
1994	3.139,0	166,2	18,9
1995	2.951,9	212,7	13,9
1996	2.798,0	228,8	12,2
1997	2.577,2	238,2	10,8
1998	2.477,8	269,7	9,2
1999	2.289,2	298,0	7,7
2000	1.971,9	251,5	7,8
2001	1.842,2	220,5	8,4
2002	1.631,7	210,5	7,8
2003	1.542,4	197,2	7,8
2004	1.477,6	193,1	7,7
2005	1.453,2	192,1	7,6
2006	1.509,7	192,5	7,8
2007	1.358,2	193,8	7,0
2008	1.669,0	215,0	7,8
2009	1.987,6	244,8	8,1



Fuente : Ecopetrol, ANH
Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO 1990 - 2010

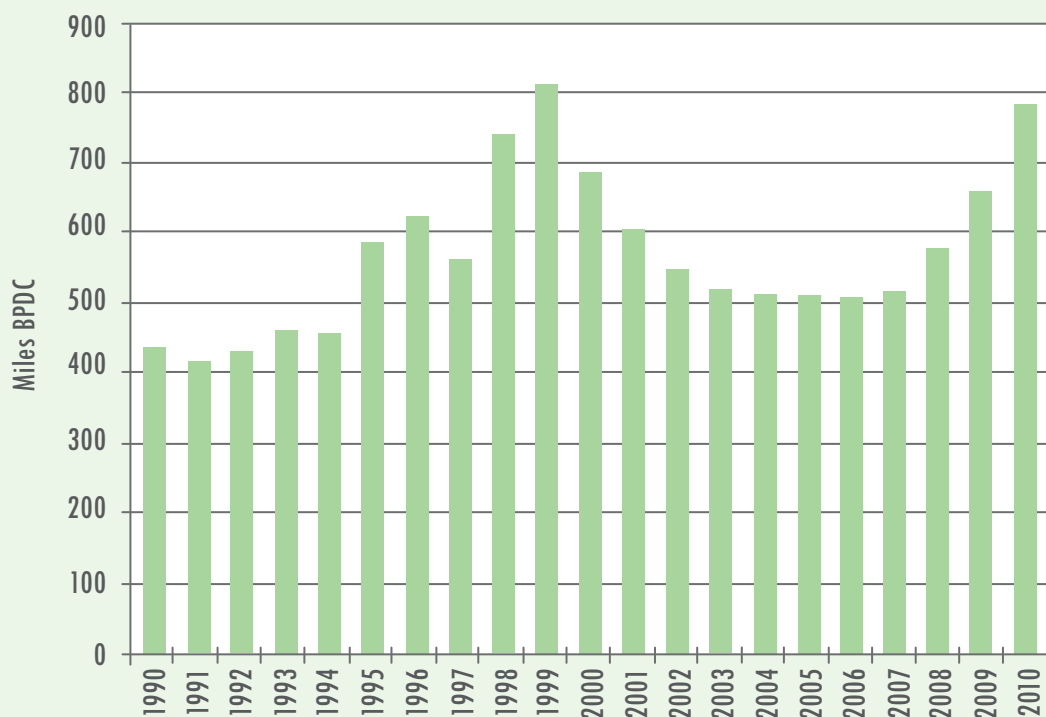
Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	414,91	399,05	452,69	475,73	471,28	507,62	592,51
Febrero	404,82	396,83	468,71	480,45	476,06	544,32	600,67
Marzo	438,54	362,24	463,44	444,81	462,30	551,62	637,51
Abril	440,68	417,86	469,56	443,71	474,04	555,43	629,36
Mayo	412,99	429,05	424,19	465,05	347,87	561,43	622,72
Junio	445,48	452,33	392,03	486,87	423,08	606,45	617,99
Julio	450,70	417,51	473,72	438,21	455,18	618,35	640,12
Agosto	461,65	424,25	461,53	405,67	475,68	626,99	630,53
Septiembre	420,07	462,20	478,72	474,61	472,88	643,42	637,08
Octubre	446,25	434,60	457,00	463,78	478,15	598,88	632,03
Noviembre	471,30	439,63	308,76	470,23	438,70	600,92	623,34
Diciembre	454,27	461,14	412,10	404,71	490,15	575,92	635,50
Promedio	438,68	424,75	438,66	454,11	455,31	582,72	625,06

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	638,94	713,72	843,56	740,47	681,67	587,86	561,88
Febrero	630,27	619,63	829,63	702,65	615,03	617,88	545,82
Marzo	610,44	712,01	820,81	722,22	579,58	595,46	550,80
Abril	631,43	738,68	833,98	697,93	560,75	589,28	527,77
Mayo	631,42	720,93	811,95	688,94	559,11	583,51	534,66
Junio	617,72	633,91	844,02	707,02	562,71	572,31	548,60
Julio	606,94	737,12	827,99	717,85	598,22	539,77	548,48
Agosto	635,64	752,70	819,37	634,53	669,77	558,71	546,94
Septiembre	661,41	759,48	803,89	649,86	667,57	584,11	534,97
Octubre	716,99	800,32	798,97	596,20	566,76	572,09	535,20
Noviembre	746,10	817,40	795,84	696,47	551,59	561,07	530,33
Diciembre	701,85	849,47	767,61	691,38	635,55	563,10	519,07
Promedio	652,48	738,93	816,33	687,03	604,14	576,76	540,39

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	522,39	518,91	521,43	522,24	557,31	617,32	741,89
Febrero	518,98	514,06	532,86	515,80	563,78	646,34	759,38
Marzo	518,18	532,57	534,58	518,71	561,54	646,50	766,25
Abril	532,77	529,85	531,88	524,75	566,72	649,27	777,46
Mayo	531,35	530,36	535,93	521,50	579,05	652,83	777,10
Junio	534,85	530,21	532,75	521,87	581,15	661,14	783,52
Julio	537,65	516,53	535,81	522,95	586,78	656,47	782,87
Agosto	536,33	526,80	509,28	527,20	600,62	668,33	789,45
Septiembre	526,08	534,46	526,76	535,11	611,91	680,15	800,05
Octubre	529,15	527,45	528,13	547,38	623,45	707,40	800,44
Noviembre	520,96	528,74	522,45	556,30	623,27	725,10	821,18
Diciembre	522,13	524,11	517,71	556,91	592,30	735,06	829,48
Promedio	527,60	526,22	527,41	530,98	587,36	670,60	785,86

PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO - 1990 - 2010



Fuente: Ecopetrol; Ministerio de Minas y Energía
Elaboró : UPME - Subdirección de Información

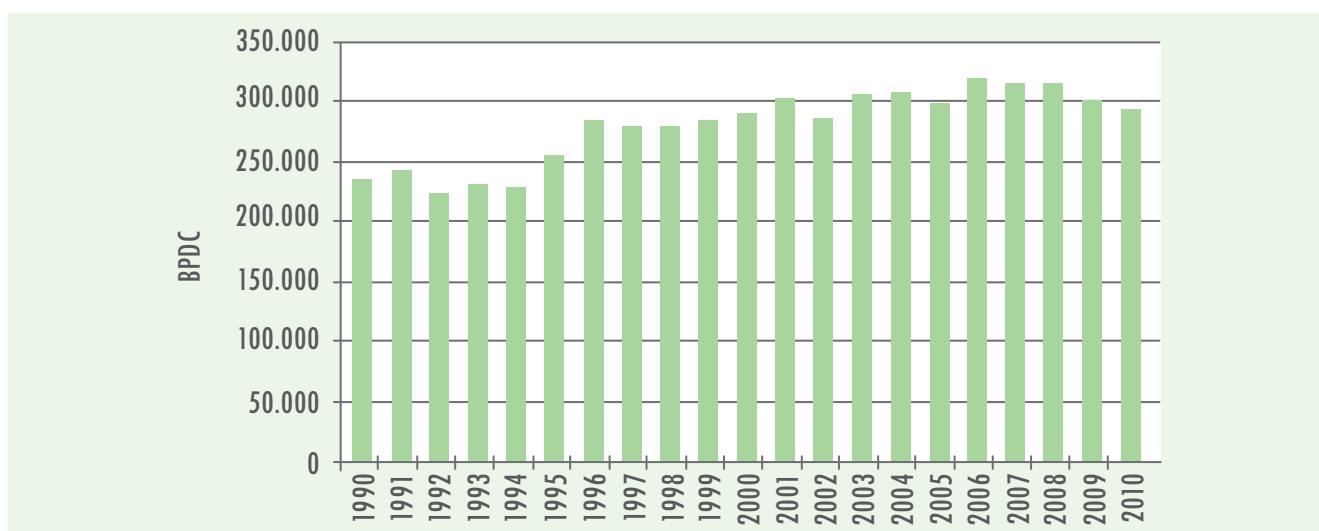
CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS 1990 - 2010

Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
1990	225.290	238.071	241.839	220.200	244.806	246.567	238.806	244.581	257.200	173.839	215.633	237.129	231.915
1991	251.990	230.614	231.948	248.720	243.394	238.740	252.510	254.026	253.860	234.958	247.833	246.061	244.639
1992	249.923	222.376	200.855	238.397	222.377	251.767	239.106	176.345	230.587	236.123	228.083	226.452	226.777
1993	248.010	234.632	238.065	249.183	254.897	235.590	225.581	233.300	248.657	239.903	236.533	252.516	241.449
1994	253.032	251.714	250.710	265.267	242.839	247.533	255.323	210.613	247.467	221.387	237.067	224.548	242.137
1995	231.355	255.464	267.484	254.500	257.806	190.400	235.355	277.968	282.500	254.581	287.100	277.806	256.058
1996	273.900	272.000	277.800	265.000	287.400	291.400	294.700	290.200	295.000	253.500	265.500	293.200	280.018
1997	289.650	268.550	281.009	283.108	277.757	267.822	275.681	259.598	257.210	290.523	289.791	292.759	277.900
1998	279.150	287.124	297.438	293.200	268.387	283.111	268.961	296.642	290.052	282.148	255.991	263.873	280.451
1999	273.356	274.587	277.142	286.494	291.931	285.739	267.995	292.914	277.572	295.335	287.246	297.820	284.086
2000	289.067	285.418	299.982	294.250	251.148	279.540	296.768	300.582	311.027	308.778	293.704	280.054	290.848
2001	304.471	309.826	281.271	298.333	308.122	304.459	295.847	306.033	314.518	301.949	316.182	294.681	302.859
2002	275.694	288.200	264.196	312.909	310.493	253.019	277.979	288.784	309.709	301.463	301.120	288.052	289.257
2003	313.247	283.679	306.775	307.070	304.092	283.033	297.091	290.590	312.409	304.339	314.721	312.945	302.634
2004	304.103	308.343	292.109	303.510	306.887	306.795	315.774	294.553	310.411	318.606	318.839	317.149	308.069
2005	284.181	310.825	321.147	320.695	308.200	244.701	310.253	320.743	318.447	311.636	265.816	273.517	299.213
2006	315.394	316.501	314.915	321.964	324.309	322.560	315.992	306.899	321.426	318.606	314.215	286.500	314.871
2007	311.789	281.606	306.151	309.397	316.297	319.429	318.421	330.108	283.320	317.439	330.108	329.993	313.120
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	298.923	298.931	302.218	286.371	285.764	302.269	306.374	309.453	317.838	261.429	256.381	311.569	294.804

2010	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Refinerías	298.923	298.931	302.218	286.371	285.764	302.269	306.374	309.453	317.838	261.429	256.381	311.569	294.804
C.I.B.	216.100	217.000	219.800	204.300	204.300	220.900	225.900	231.900	240.100	237.800	235.900	230.200	223.721
CARTAGENA	79.070	79.000	78.600	78.800	78.300	78.000	77.700	75.300	74.100	19.700	16.640	77.630	67.708
APIAY	2.118	1.469	1.929	1.567	1.532	1.533	902	477	2.016	1.935	2.050	2.051	1.631
ORITO	1.635	1.462	1.889	1.704	1.632	1.836	1.872	1.776	1.622	1.994	1.791	1.688	1.744

C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja

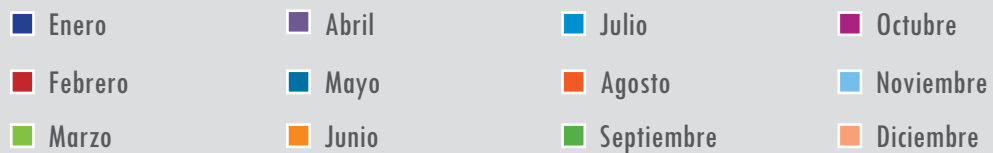
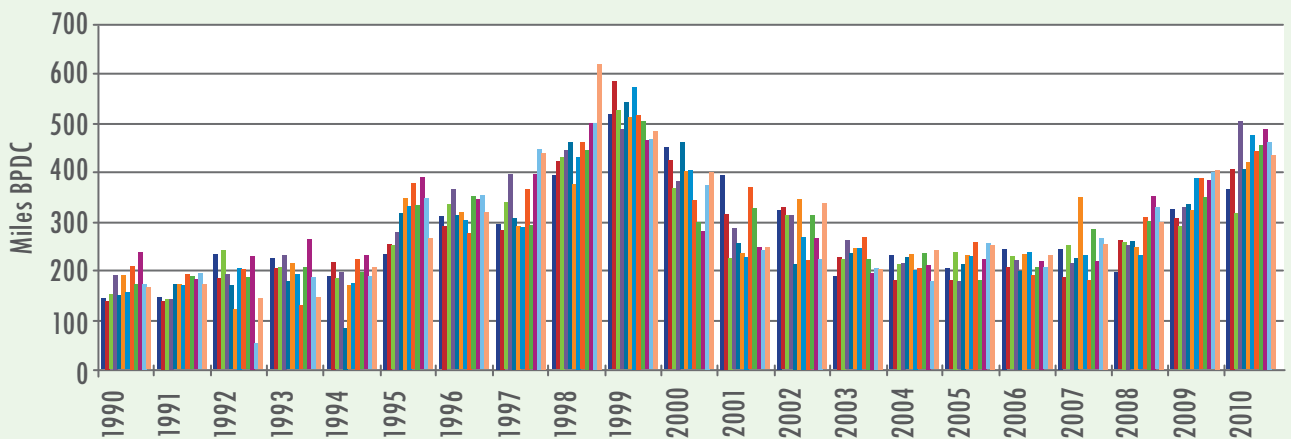
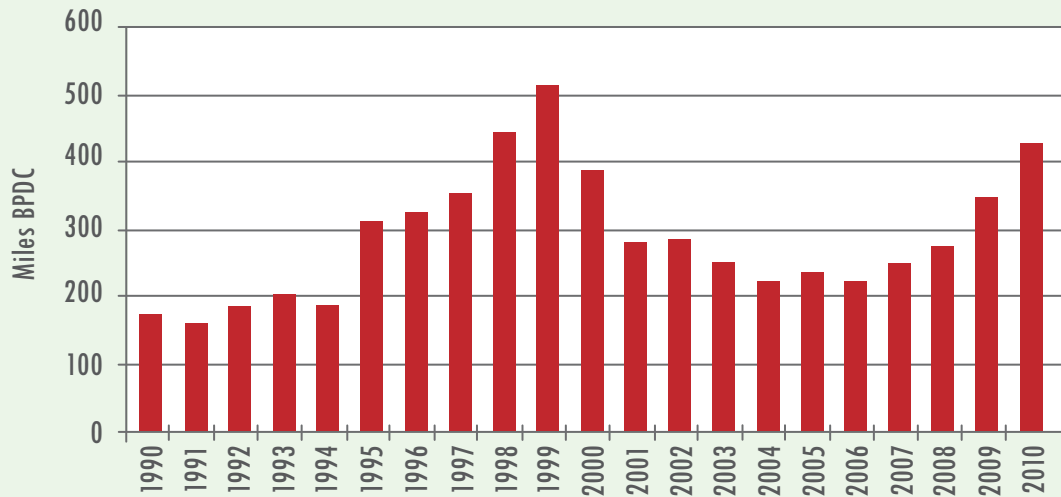
Fuente: Ecopetrol
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO 1990 - 2010

Miles de Barriles por día calendario

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	149,39	149,46	233,59	226,55	189,45	234,84	310,08
Febrero	141,64	141,64	184,28	206,54	217,46	253,57	291,61
Marzo	157,90	145,85	240,45	208,10	186,06	252,65	333,87
Abril	193,60	146,85	192,67	232,93	197,17	278,93	363,25
Mayo	154,48	172,40	170,68	180,03	84,68	317,06	310,47
Junio	191,53	173,03	122,63	214,97	169,93	347,67	316,78
Julio	161,03	171,92	205,16	193,74	175,68	332,26	301,80
Agosto	207,74	193,75	203,13	130,06	223,77	376,55	276,09
Septiembre	179,87	190,17	187,50	207,30	196,40	334,50	350,65
Octubre	243,74	182,26	230,32	262,00	231,52	387,94	343,05
Noviembre	181,30	194,47	55,77	187,30	188,73	345,03	351,08
Diciembre	173,68	173,71	144,10	146,97	206,77	264,45	316,78
Total	178,20	169,78	181,29	199,53	188,75	310,75	322,04
Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	297,63	393,43	518,07	451,10	396,21	324,73	192,32
Febrero	282,64	421,87	583,23	425,05	317,71	330,74	231,92
Marzo	337,94	429,19	527,80	368,51	229,52	314,42	227,42
Abril	395,64	443,06	488,28	385,21	288,73	315,11	263,76
Mayo	307,08	458,10	542,76	461,07	257,60	218,50	238,50
Junio	291,45	374,05	513,44	403,74	238,59	347,40	248,81
Julio	286,18	429,98	572,98	404,55	231,21	273,35	249,85
Agosto	364,59	457,47	517,74	345,94	373,15	226,87	270,49
Septiembre	291,67	443,68	505,10	301,90	329,88	315,85	227,03
Octubre	393,82	500,03	466,87	282,23	250,83	270,55	197,17
Noviembre	444,70	501,03	468,81	376,60	244,56	228,38	207,53
Diciembre	438,17	617,16	484,04	401,06	252,54	340,47	204,24
Total	344,67	456,20	515,45	383,87	284,03	291,78	229,83
Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	234,98	204,83	244,14	243,74	197,96	324,48	353,95
Febrero	184,40	181,87	207,37	187,20	260,48	305,19	404,62
Marzo	218,01	238,01	226,99	251,86	259,03	290,05	325,77
Abril	220,62	178,17	221,35	216,66	252,31	327,70	499,71
Mayo	229,82	213,96	200,02	226,08	259,05	333,85	405,36
Junio	235,68	232,78	234,41	347,78	247,90	321,82	416,42
Julio	205,55	229,69	237,17	232,68	231,18	385,63	479,47
Agosto	210,32	258,39	191,18	181,30	307,19	385,98	440,43
Septiembre	239,08	180,74	206,68	282,12	302,54	347,33	452,92
Octubre	215,98	223,59	220,55	219,55	350,85	382,36	494,30
Noviembre	182,25	254,76	207,77	266,24	328,45	398,11	468,29
Diciembre	243,21	251,65	230,80	253,43	299,56	402,87	428,63
Total	218,50	221,12	219,15	242,45	274,70	350,84	430,72

VOLÚMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO - 1990 - 2010



Fuente: Ecopetrol - Empresas Exportadoras
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS [^] 1990- 2010

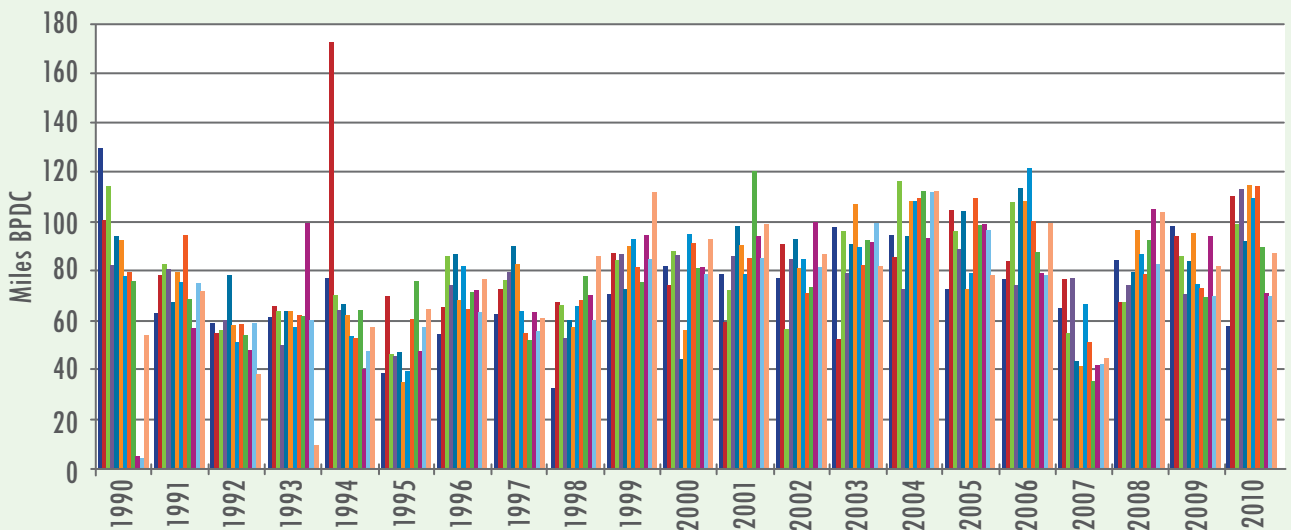
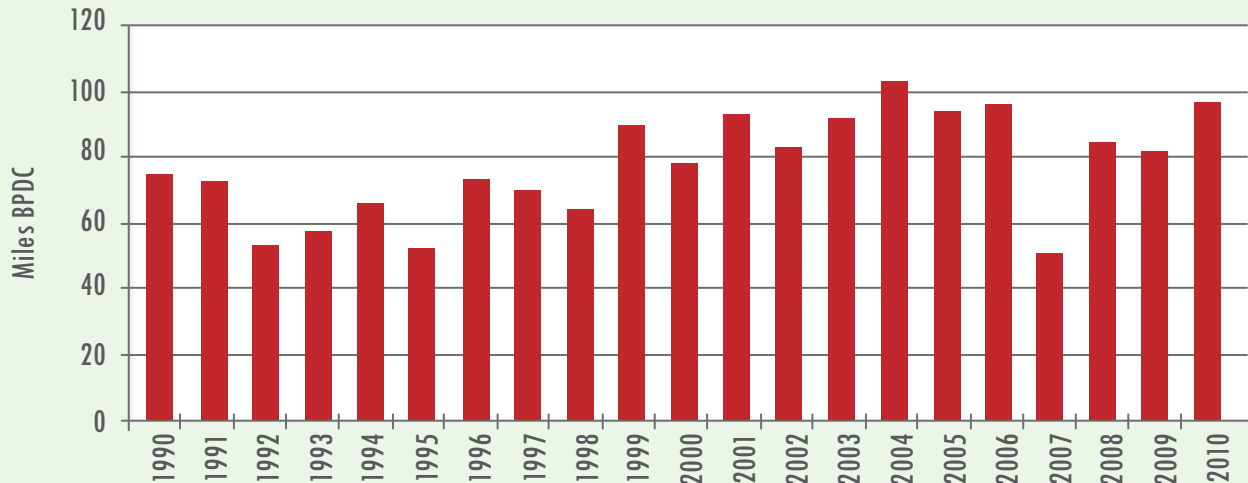
Miles de Barriles por día calendario

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	129,77	62,83	58,54	61,45	76,94	38,61	54,19
Febrero	100,71	78,25	54,52	65,68	172,25	70,07	65,24
Marzo	114,19	82,47	55,71	63,26	70,03	45,97	86,10
Abril	82,10	80,32	60,07	49,93	63,67	45,20	74,37
Mayo	93,81	67,12	77,94	63,13	66,32	46,35	86,74
Junio	92,03	79,40	57,83	63,23	61,60	34,57	67,60
Julio	77,81	75,44	50,68	56,90	53,39	39,03	81,84
Agosto	79,35	94,13	58,10	62,10	52,19	60,68	64,55
Septiembre	75,70	68,50	53,93	61,23	63,70	75,33	70,93
Octubre	4,58	56,51	47,68	99,10	40,10	47,10	71,68
Noviembre	3,90	75,00	59,13	60,13	47,27	56,87	63,33
Diciembre	53,90	71,64	38,03	9,03	56,94	64,13	76,13
Total	75,58	74,25	56,00	59,56	67,95	51,83	71,96

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	62,13	32,26	70,34	81,97	78,54	76,99	97,87
Febrero	72,36	66,86	87,19	74,25	59,13	90,52	52,40
Marzo	76,19	65,90	84,05	87,76	71,94	56,33	96,31
Abril	79,60	52,33	86,39	86,38	85,44	84,37	78,76
Mayo	89,74	60,29	72,63	43,94	97,98	92,76	90,68
Junio	82,27	57,10	89,69	55,77	90,28	80,72	107,03
Julio	63,58	66,00	92,48	95,09	78,55	84,57	89,32
Agosto	54,65	68,10	81,15	90,91	85,35	71,11	82,17
Septiembre	51,97	77,33	74,85	80,63	120,47	73,55	92,32
Octubre	63,03	70,03	94,29	80,84	93,92	99,69	91,41
Noviembre	55,33	59,87	84,54	78,41	84,68	81,13	99,43
Diciembre	60,61	85,52	111,62	92,12	98,83	86,37	81,52
Total	67,59	63,46	85,78	79,07	87,23	81,45	88,50

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	94,26	72,33	76,63	64,66	83,92	98,14	57,46
Febrero	85,18	104,36	83,72	76,66	67,17	94,28	110,23
Marzo	116,03	96,33	107,39	54,15	67,18	85,68	98,47
Abril	72,11	88,79	74,30	76,95	74,39	70,26	112,80
Mayo	93,77	104,01	113,50	43,14	78,62	83,66	91,88
Junio	108,10	72,43	108,30	41,51	96,62	94,84	114,52
Julio	108,19	78,76	121,70	66,46	86,43	74,04	109,71
Agosto	108,87	108,91	100,20	50,63	78,61	72,67	114,15
Septiembre	112,15	98,37	87,10	35,24	92,23	69,25	88,66
Octubre	93,00	98,72	78,90	41,62	104,57	93,83	71,72
Noviembre	111,99	96,03	78,10	42,04	82,58	69,57	70,93
Diciembre	113,05	78,30	99,20	44,39	103,44	81,79	84,97
Total	101,48	91,37	94,25	52,97	84,72	82,31	93,62

VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^ - 1990 - 2010



^: No incluye petróleo

Fuente: Ecopetrol Estadísticas

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 1990 - 2010

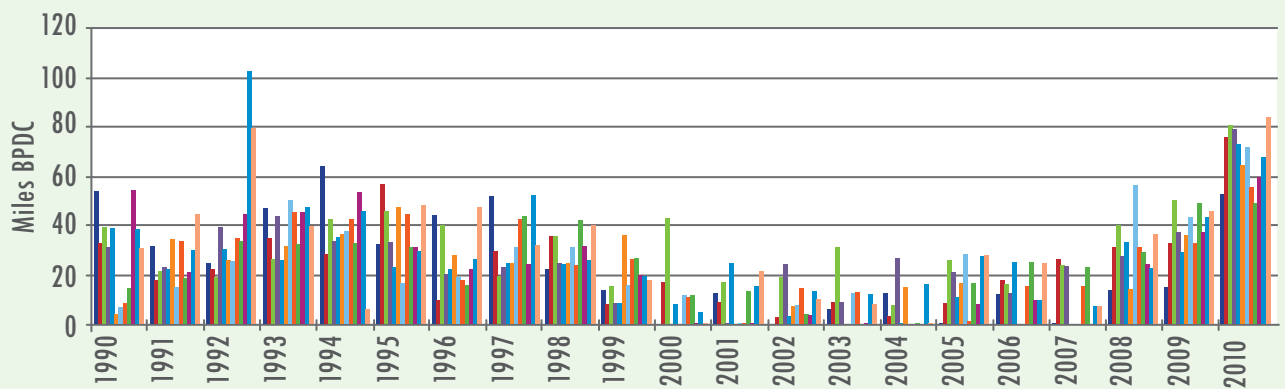
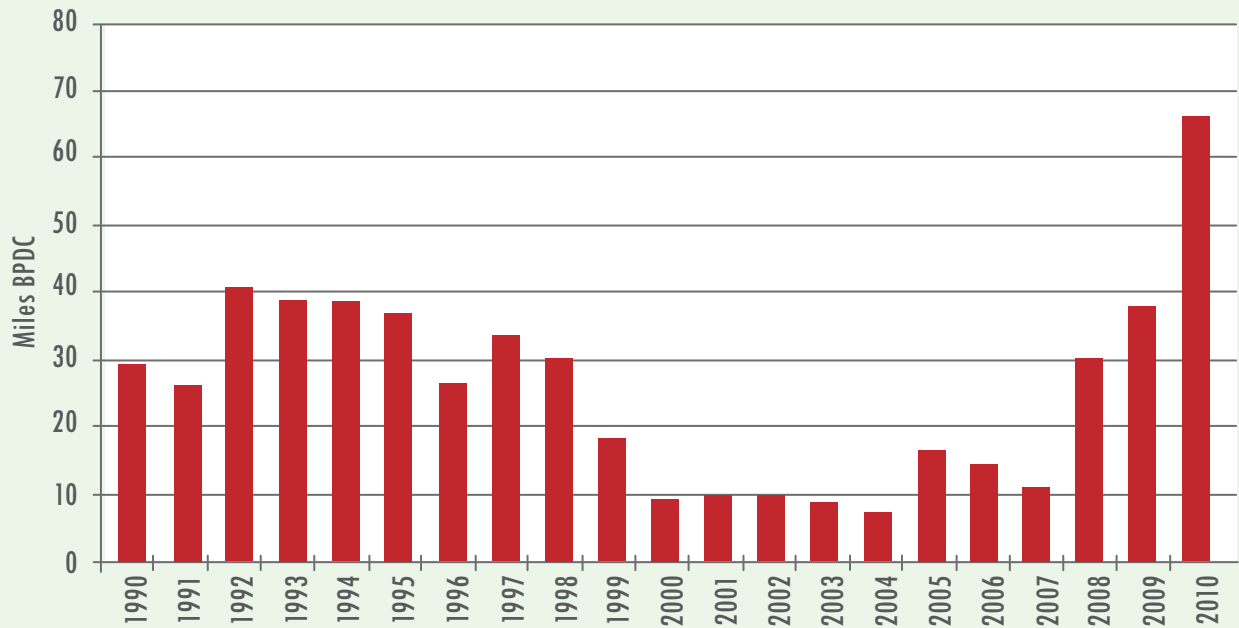
Miles de Barriles por día Calendario

Mes	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Enero	53,68	31,84	25,23	47,23	64,26	32,84	44,65
Febrero	33,11	17,82	22,69	34,68	28,43	57,11	9,90
Marzo	39,42	21,42	19,29	26,16	42,77	45,71	40,13
Abril	31,50	23,30	39,47	44,23	34,20	33,63	20,63
Mayo	38,87	22,68	30,45	26,00	35,90	23,84	22,58
Junio	4,43	34,53	26,17	31,83	36,50	47,57	28,13
Julio	7,00	15,35	25,87	50,55	37,39	16,77	19,58
Agosto	8,29	33,87	35,06	45,45	42,74	45,03	18,00
Septiembre	15,00	19,10	33,60	32,83	33,17	31,30	15,70
Octubre	54,10	21,29	44,84	45,81	53,68	31,29	22,52
Noviembre	38,63	30,13	102,30	46,93	45,77	29,93	26,67
Diciembre	30,87	44,55	79,35	40,26	6,42	48,29	47,65
Promedio	29,62	26,39	40,35	39,37	38,53	36,79	26,47

Mes	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Enero	52,32	22,48	13,78	0,29	12,57	0,25	6,72
Febrero	29,64	35,68	8,17	16,77	9,43	3,08	9,18
Marzo	19,42	35,94	15,31	43,12	17,13	19,28	31,38
Abril	23,53	24,73	8,89	0,44	0,52	24,50	8,85
Mayo	25,00	24,35	8,90	8,12	24,67	3,19	0,31
Junio	24,80	25,00	36,06	0,22	0,32	7,15	0,22
Julio	31,00	31,35	15,93	12,29	0,43	7,99	12,74
Agosto	42,68	23,97	26,48	11,24	0,44	14,28	12,96
Septiembre	44,10	42,30	26,83	11,74	13,37	4,28	0,27
Octubre	24,32	31,61	20,13	0,48	0,48	3,89	0,57
Noviembre	52,40	25,73	19,64	5,40	15,73	13,66	12,66
Diciembre	32,10	40,26	17,98	0,61	21,85	10,46	8,31
Promedio	33,44	30,25	18,20	9,24	9,77	9,35	8,71

Mes	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	12,64	0,42	12,03	0,59	14,17	14,97	52,74
Febrero	3,26	8,65	18,22	26,68	31,35	33,01	75,84
Marzo	8,03	26,27	16,51	24,18	40,23	50,41	80,69
Abril	26,90	21,52	12,50	23,96	28,23	37,33	79,30
Mayo	0,67	10,90	25,10	0,27	33,05	29,61	72,87
Junio	15,50	16,86	0,26	0,27	14,55	36,24	64,49
Julio	0,27	28,62	0,22	0,00	56,42	43,78	71,53
Agosto	0,14	0,86	15,48	15,77	31,38	32,59	55,10
Septiembre	0,62	16,75	25,10	23,58	29,40	49,39	46,17
Octubre	0,27	8,06	9,70	0,18	24,41	37,47	59,47
Noviembre	16,43	27,71	10,10	7,24	22,99	43,73	68,28
Diciembre	0,71	28,25	24,80	7,13	36,92	46,21	83,30
Promedio	7,06	16,25	14,16	10,66	30,32	37,89	67,45

VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS - 1990 - 2010



^: No incluye petróleo

Fuente: Ecopetrol Estadísticas

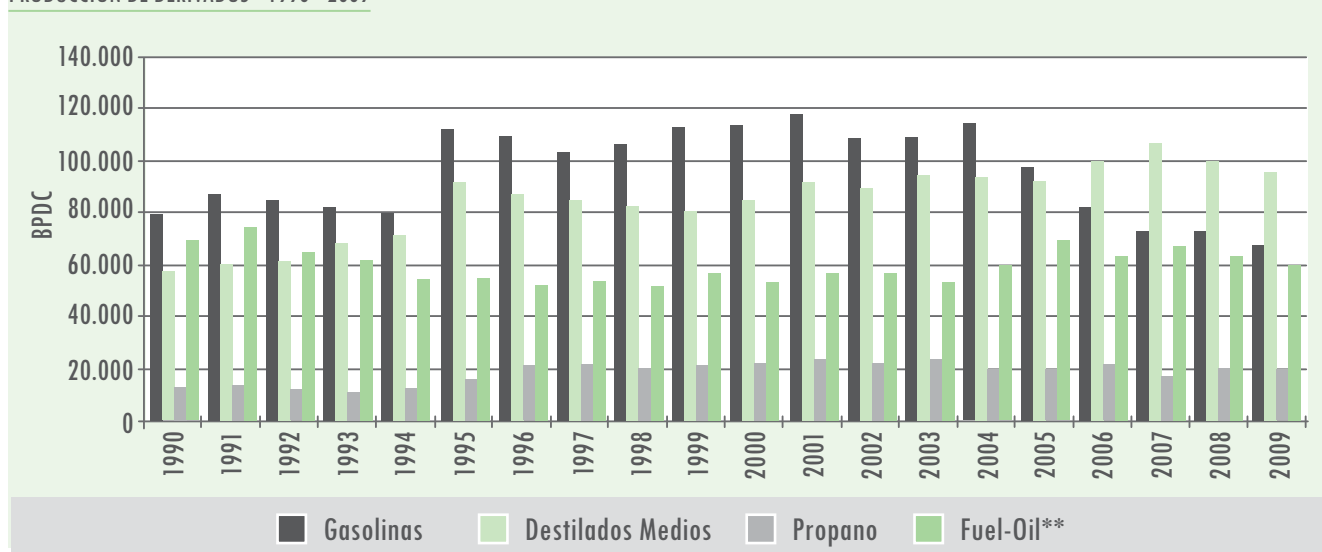
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES 1990 - 2009

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	Propano	Total	
1990	68.534	7.764	3.597	79.896	41.304	5.845	10.839	57.988	762	13.361	221.910	69.904
1991	77.753	6.712	2.858	87.323	44.647	4.811	11.145	60.603	825	13.975	237.466	74.740
1992	76.052	6.363	2.604	85.018	44.354	5.737	11.461	61.552	586	11.604	224.587	65.828
1993	73.166	7.119	2.144	82.429	50.759	4.748	13.263	68.770	588	11.196	225.292	62.309
1994	69.417	8.907	1.708	80.032	54.761	4.075	13.661	72.496	986	12.757	220.724	54.452
1995	97.714	13.447	1.751	112.912	69.549	5.053	17.287	91.888	792	16.379	276.873	54.901
1996	105.418	3.762	866	110.046	67.022	4.172	16.538	87.732	374	21.735	272.855	52.967
1997	103.006	0	885	103.891	66.480	3.232	15.868	85.581	390	21.592	265.510	54.056
1998	105.127	0	1.812	106.938	63.586	2.809	16.900	83.295	398	20.523	262.548	51.394
1999	111.246	0	2.325	113.571	58.106	2.904	19.445	80.455	502	21.480	272.987	56.979
2000	113.162	910	119	114.191	61.928	584	22.637	85.149	402	22.402	275.317	53.172
2001	115.021	3.497	100	118.619	66.357	444	24.745	91.546	388	23.296	290.390	56.542
2002	102.712	6.261	107	109.080	64.870	414	24.745	90.029	189	22.163	278.359	56.897
2003	98.026	12.083	165	110.274	65.513	2.994	26.767	95.274	863	24.100	283.696	53.185
2004	103.505	11.313	122	114.940	72.802	702	20.605	94.108	878	19.881	290.005	60.198
2005	88.427	8.983	172	97.582	72.469	311	20.000	92.780	1.394	20.000	280.966	69.210
2006	77.369	4.766	126	82.261	83.222	307	17.592	101.121	1.064	20.957	269.454	64.051
2007	69.237	4.273	59	73.569	89.828	331	15.980	106.139	373	17.952	264.982	66.947
2008	69.138	4.267	59	73.464	78.955	404	21.168	100.527	276	19.931	257.273	63.075
2009*	64.301	3.296	117	67.714	73.116	438	22.925	96.479	253	20.187	244.070	59.437

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - 1990 - 2009



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

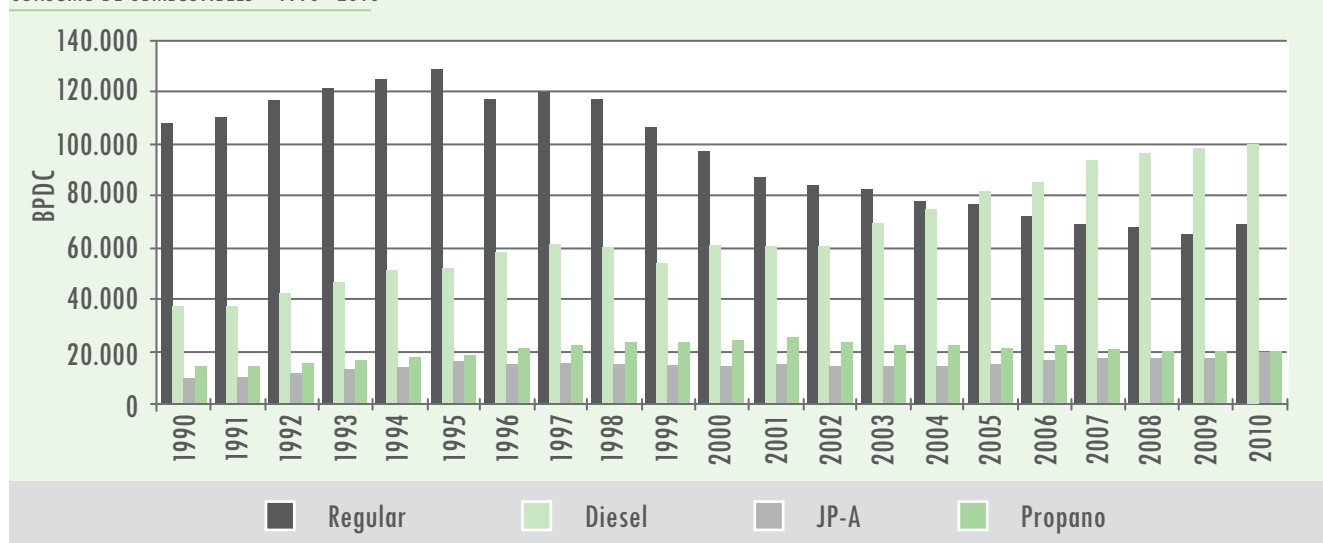
Elaboró : UPME - Subdirección de Información

CONSUMO DE COMBUSTIBLES 1990 - 2010

Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros			Total	
	Gasolinas					Destilados Medios				Avigas	Propano	Subtotal	Fuel-Oil **	Crudo de Castilla y Rubiales***		Subtotal
	Gasolina Motor			Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Subtotal							
	Regular	Extra	Subtotal													
1990	107.400		107.400	4.300	111.700	36.400	3.900	9.200	49.500	700	13.400	175.300	1.900	13.200	15.100	190.400
1991	110.200		110.200	3.900	114.100	37.400	3.800	9.400	50.600	600	14.000	179.300	2.600	12.600	15.200	194.500
1992	116.200		116.200	3.400	119.600	42.300	4.500	11.300	58.100	600	15.300	193.600	4.200	14.000	18.200	211.800
1993	120.700		120.700	2.400	123.100	46.100	4.000	12.300	62.400	500	16.300	202.300	2.300	14.900	17.200	219.500
1994	125.300		125.300	1.300	126.600	50.400	3.600	13.800	67.800	500	17.300	212.200	1.400	15.500	16.900	229.100
1995	128.576		128.576	1.114	129.690	51.756	3.764	14.608	70.128	444	18.500	218.762	3.948	15.602	19.550	238.312
1996	117.355	11.536	128.891	870	129.761	58.151	3.275	14.662	76.088	387	20.313	226.549	2.126	16.612	18.738	245.287
1997	120.117	10.913	131.031	611	131.641	60.308	2.990	15.212	78.510	384	21.812	232.347	2.639	16.800	19.439	251.786
1998	117.012	12.524	129.535	418	129.953	60.026	2.510	15.247	77.783	397	22.984	231.118	3.238	15.524	18.761	249.879
1999	105.488	9.678	115.166	382	115.548	53.581	2.631	14.872	71.085	401	23.322	210.356	1.971	11.263	13.234	223.590
2000	97.278	5.447	102.725	583	103.308	60.494	2.257	13.606	76.358	376	24.198	204.240	6.363	5.044	11.408	215.648
2001	87.192	5.057	92.248	288	92.536	59.915	2.057	14.433	76.405	349	24.474	193.764	6.988	80	7.068	200.833
2002	83.619	6.840	90.459	268	90.727	59.943	1.878	14.068	75.889	339	22.872	189.827	6.369	85	6.454	196.281
2003	81.984	6.628	88.612	222	88.834	69.661	3.454	13.776	86.891	325	21.595	197.645	3.152	3.817	6.969	204.614
2004	78.443	5.924	84.367	124	84.491	74.859	1.039	14.022	89.919	319	21.093	195.822	2.253	4.752	7.005	202.827
2005	76.946	5.672	82.618	133	82.751	81.823	568	14.908	97.299	278	21.219	201.547	1.816	9.297	11.113	212.660
2006	72.020	4.550	76.570	102	76.672	84.832	187	16.294	101.313	267	21.648	199.900	1.337	9.949	11.286	211.186
2007	69.926	4.138	74.065	58	74.123	94.166	110	16.549	110.824	261	20.491	205.698	1.258	2.108	3.366	209.064
2008	68.055	3.475	71.530	6	71.535	96.333	112	17.024	113.469	276	19.728	205.009	2.620	17.588	20.208	225.217
2009	65.320	3.313	68.634	0	68.634	98.545	193	17.177	115.914	269	19.486	204.303	1.623	702	2.325	206.628
2010	69.623	3.026	72.649	0	72.649	98.839	231	19.877	118.947	275	19.400	211.271	1.003	10.513	11.516	222.787

CONSUMO DE COMBUSTIBLES - 1990 - 2010



** Fuel Oil o Combustéolo

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

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

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VENTAS DE GASOLINA MOTOR DISTRIBUIDOR MAYORISTA 1990-2008
 POR DIVISIÓN POLÍTICA - BPDC

Zona	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Participación año 2008 %
NOROCCIDENTE	13.319	13.197	13.400	13.643	14.137	14.342	14.652	15.138	15.398	14.398	12.976	11.510	9.181	9.405	7.839	8.189	7.621	7.746	7.703	10,2%
Atlántico	4978	4899	5043	5192	5227	5165	4639	4538	4076	4436	4327	3982	2825	2725	1940	1.875	1.899	1.860	2.048	2,7%
Bolívar	3072	3129	3140	3301	3533	3752	3920	4151	4192	3635	3186	3254	2475	2353	2754	2.844	1.990	1.944	2.427	3,2%
Córdoba	2019	1934	1993	1929	2058	2012	2200	2385	2535	3000	2991	2253	2181	2010	1742	1.890	2.109	1.739	1.644	2,2%
La Guajira	671	505	353	293	337	335	630	822	1205	310	120	71	68	523	24	7	39	638	2	0,0%
Magdalena	1401	1487	1569	1549	1556	1626	1602	1553	1781	1605	1062	683	572	649	439	729	585	599	565	0,7%
San Andrés	226	247	262	277	316	306	292	297	289	265	249	229	223	224	201	189	184	171	190	0,3%
Sucre	952	996	1040	1102	1110	1146	1369	1392	1320	1147	1041	1038	837	921	739	655	815	797	828	1,1%
NORORIENTE	10.431	10.587	10.704	11.052	11.789	11.989	12.320	12.487	12.442	9.763	7.891	6.665	6.877	7.425	7.075	7.656	7.934	7.304	7.558	10,0%
Boyacá	2962	3096	3190	3274	3585	3640	3692	3865	3809	3273	2926	2695	2457	2189	2371	2.569	2.612	2.248	2.329	3,1%
Cesar	1968	1983	1753	1723	2033	2030	2013	2006	1803	1184	616	372	1470	1551	1767	1.843	1.826	1.592	1.174	1,6%
Norte de Santander	407	351	278	125	125	139	179	119	130	87	74	118	425	974	695	448	608	629	699	0,9%
Santander	5094	5157	5483	5930	6046	6180	6436	6497	6700	5219	4275	3480	2525	2711	2241	2.795	2.888	2.835	3.356	4,4%
CENTRO	58.903	61.159	65.132	68.045	70.047	71.247	71.165	72.352	70.814	62.676	57.843	51.030	44.351	45.243	42.822	41.801	39.675	38.743	40.443	53,4%
Antioquia	14976	15128	15592	16079	16473	16678	16813	17244	17355	14739	13805	12332	11065	12743	10740	10.576	10.663	10.805	11.805	15,6%
Bogotá	28201	29907	32217	34422	35217	34453	31863	31877	26994	27883	25712	22853	19439	18423	18511	18.462	16.495	16.094	16.806	22,2%
Caldas	2636	2771	2967	3083	3123	3063	2943	2979	2915	2501	2226	2005	1772	1808	1660	1.669	1.627	1.516	1.512	2,0%
Cundinamarca	5690	5610	6086	6337	6736	8371	10672	11386	14829	9320	8066	7031	6418	6178	6370	6.172	6.188	5.851	5.532	7,3%
Quindío	1547	1588	1636	1779	1823	1749	1662	1633	1593	1553	1532	1393	1211	1118	995	1.065	943	903	883	1,2%
Risaralda	2250	2422	2665	2509	2574	2641	2671	2617	2675	2643	2605	2228	1898	2264	2130	1.765	1.576	1.607	1.716	2,3%
Tolima	3603	3733	3969	3836	4101	4292	4541	4616	4453	4037	3897	3188	2548	2709	2416	2.094	2.183	1.966	2.189	2,9%
SUROCCIDENTE	20.779	21.188	22.603	23.518	24.671	25.064	25.197	25.765	25.722	22.917	20.752	18.549	18.282	19.762	17.542	16.286	17.099	15.101	16.174	21,4%
Cauca	1399	1419	1594	1838	1881	1877	1948	2098	2239	1840	1627	1475	1408	1425	1307	1.279	1.282	1.406	1.385	1,8%
Chocó	441	372	306	339	377	331	291	196	185	167	193	218	289	325	341	365	483	556	667	0,9%
Huila	2481	2342	2387	2334	2355	2498	2573	2704	2789	2498	2543	2187	1891	1980	1887	2.039	1.666	1.565	1.726	2,3%
Nariño	1985	1886	2135	2345	2796	2890	2804	2867	2916	2681	2424	2531	3344	4167	4122	3.423	2.730	2.645	2.576	3,4%
Putumayo	413	526	565	540	643	867	1096	1358	1251	933	732	492	438	549	625	525	580	486	452,55	0,6%
Valle	14060	14643	15616	16122	16619	16601	16485	16542	16342	14798	13233	11646	10912	11316	9259	8.656	10.358	8.442	9.367	12,4%
SURORIENTE	3.946	4.069	4.349	4.446	4.909	5.048	5.400	6.071	6.238	5.089	5.057	4.810	4.568	5.019	4.415	4.323	3.923	3.580	3.812	5,0%
Amazonas	69	71	90	115	103	121	140	164	199	156	148	133	144	136	121	119	121	107	108	0,1%
Arauca	232	139	78	20	59	7	13	10	12	0	0	0	28	187	145	189	107	214	120	0,2%
Caquetá	724	971	1064	938	890	1151	1176	1369	1463	1470	1563	1547	1238	1148	924	904	855	849	878	1,2%
Casanare	344	382	472	519	733	579	663	830	841	661	633	568	571	634	551	570	678	559	610	0,8%
Guainía	12	3	3	2	2	3	11	29	36	33	13	0	0	5	13	14	17	15	12	0,0%
Guaviare	156	111	136	213	314	184	299	333	238	234	288	291	357	424	339	327	296	222	193	0,3%
Meta	2388	2374	2486	2631	2789	2990	3022	3196	3224	2480	2340	2188	2143	2389	2282	2.163	1.810	1.581	1.852	2,4%
Vaupés	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	52	71	79	76	4	1	0	3	8	0,0%
Vichada	21	18	20	8	19	13	76	140	225	27	20	12	8	20	35	37	39	30	30	0,0%
TOTAL PAÍS	107.378	110.200	116.188	120.704	125.553	127.690	128.734	131.813	130.614	114.843	104.519	92.564	83.259	86.854	79.691	78.255	76.252	72.474	75.690	100%

 Fuente: Ecopetrol
 Elaboró : UPME - Subdirección de Información

VENTAS DE GASOLINA POR ZONAS - 1990 - 2008



Fuente: Ecopetrol
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 1999

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	574,00	620,99	560,87	683,27	857,03	890,33	872,54	889,64	989,76	1.000,25	1.034,49	1.027,86
IVA	91,84	99,36	89,74	109,32	137,12	142,46	139,61	142,34	158,36	160,04	155,17	154,18
Impuesto Global	277,24	277,24	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50	385,50
Tarifa estampilla de transporte	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.102,18	1.156,69	1.195,21	1.337,19	1.538,75	1.577,39	1.556,75	1.576,58	1.692,72	1.704,89	1.734,26	1.726,64
Margen al distribuidor mayorista	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.177,18	1.231,69	1.270,21	1.412,19	1.613,75	1.652,39	1.631,75	1.651,58	1.767,72	1.779,89	1.809,26	1.801,64
Margen al distribuidor minorista	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Pérdida por evaporación	4,71	4,93	5,08	5,65	6,46	6,61	6,53	6,61	7,07	7,12	7,24	7,21
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Precio Máximo de Venta al Público	1.321,49	1.376,21	1.414,89	1.557,44	1.759,81	1.798,60	1.777,88	1.797,79	1.914,39	1.926,61	1.956,10	1.948,45
Sobretasa	286,80	264,30	275,24	282,98	311,49	351,96	359,72	296,42	309,00	317,01	325,22	333,92
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	1.608,29	1.640,51	1.690,13	1.840,42	2.071,30	2.150,56	2.137,60	2.094,21	2.223,39	2.243,62	2.281,32	2.282,37

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2000

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	993,99	984,98	984,98	1.196,23	1.272,89	1.263,73	1.321,42	1.311,71	1.344,50	1.362,26	1.390,33	1.381,76
IVA	149,10	147,75	147,75	179,43	190,93	189,56	198,21	196,76	201,68	204,34	208,55	207,26
Impuesto Global	385,50	385,50	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45
Tarifa estampilla de transporte	159,10	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.687,69	1.693,23	1.805,18	2.048,11	2.136,27	2.125,74	2.192,08	2.180,92	2.218,63	2.239,05	2.271,33	2.261,47
Margen al distribuidor mayorista	75,00	83,00	83,00	83,00	91,00	91,00	91,00	91,00	94,90	94,90	99,00	99,00
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.762,69	1.776,23	1.888,18	2.131,11	2.227,27	2.216,74	2.283,08	2.271,92	2.313,53	2.333,95	2.370,33	2.360,47
Margen al distribuidor minorista	130,00	143,00	143,00	143,00	147,00	147,00	147,00	147,00	153,70	153,70	159,70	159,70
Pérdida por evaporación	7,05	7,10	7,55	8,52	8,91	8,87	9,13	9,09	9,25	9,34	9,48	9,44
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Precio Máximo de Venta al Público	1.909,34	1.936,93	2.049,33	2.293,23	2.393,78	2.383,21	2.449,81	2.438,61	2.487,08	2.507,59	2.550,11	2.540,21
Sobretasa	342,49	352,29	361,64	372,21	384,47	395,04	404,78	415,98	426,66	436,21	445,89	455,79
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.251,83	2.289,22	2.410,97	2.665,44	2.778,25	2.778,25	2.854,59	2.854,59	2.913,74	2.943,80	2.996,00	2.996,00

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2001

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2002

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2003

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.621,00	1.638,71	1.670,34	1.692,26	1.714,46	1.736,96	1.759,76	1.802,86	1.846,26	1.889,97	1.933,99	1.925,06
IVA	259,36	262,19	267,25	270,76	274,31	277,91	281,56	288,46	295,40	302,40	309,44	308,01
Impuesto Global	533,84	533,84	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20
Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	2.606,20	2.641,49	2.715,29	2.740,72	2.772,39	2.798,49	2.824,94	2.881,60	2.931,94	2.982,65	3.039,63	3.029,27
Margen al distribuidor mayorista	156,03	156,03	156,03	156,03	161,03	166,03	171,03	176,03	181,03	186,03	191,03	191,03
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.762,23	2.797,52	2.871,32	2.896,75	2.933,42	2.964,52	2.995,97	3.057,63	3.112,97	3.168,68	3.230,66	3.220,30
Margen al distribuidor minorista	237,27	237,27	237,27	237,27	244,77	252,27	259,77	267,27	274,77	282,27	289,77	289,77
Pérdida por evaporación	11,02	11,16	11,49	11,59	11,71	11,86	11,98	12,23	12,45	12,67	12,92	12,88
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
Precio Máximo de Venta al Público	3.022,05	3.057,48	3.131,61	3.157,14	3.202,23	3.240,98	3.280,05	3.349,46	3.412,52	3.475,95	3.545,68	3.535,28
Sobretasa	564,32	627,68	662,72	728,08	733,58	739,89	747,00	754,91	764,11	773,88	783,91	794,31
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.586,37	3.685,16	3.794,33	3.885,22	3.935,81	3.980,87	4.027,05	4.104,37	4.176,63	4.249,83	4.329,59	4.329,59

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2004

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2005

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2006

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	2.751,13	2.869,74	2.882,41	2.917,10	2.938,88	2.969,35	3.043,10	3.117,55	3.219,30	3.272,81	3.297,31	3.314,62
IVA	440,18	397,41	397,61	398,27	398,27	401,54	405,34	411,82	422,25	426,85	435,05	441,22
Impuesto Global	623,89	561,50	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77	586,77
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	260,67	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59	280,59
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.080,97	4.114,34	4.152,49	4.187,83	4.209,61	4.243,35	4.320,90	4.401,83	4.514,01	4.572,11	4.604,82	4.628,30
Margen al distribuidor mayorista	193,58	193,38	191,83	191,98	197,90	204,26	214,76	215,14	202,55	203,79	201,58	194,40
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.274,55	4.307,71	4.344,32	4.379,81	4.407,51	4.447,61	4.535,67	4.616,98	4.716,56	4.775,91	4.806,40	4.822,71
Margen del distribuidor minorista	284,68	284,38	282,11	282,32	291,03	300,38	315,83	316,39	297,87	299,69	296,44	285,89
Pérdida por evaporación	17,10	21,14	21,31	21,47	21,61	21,79	22,16	22,52	22,95	23,22	23,37	23,47
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,39	11,38	11,28	11,29	11,64	12,02	12,63	12,66	11,91	11,99	11,86	11,44
Precio Máximo de Venta al Público	4.587,72	4.624,61	4.659,03	4.694,90	4.731,79	4.781,79	4.886,29	4.968,54	5.049,28	5.110,80	5.138,08	5.143,50
Sobretasa	1.077,80	978,32	983,62	988,89	994,07	999,33	1.005,24	1.012,15	1.019,79	1.027,94	1.036,74	1.045,03
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	5.665,52	5.602,93	5.642,65	5.683,79	5.725,86	5.781,12	5.891,53	5.980,68	6.069,07	6.138,74	6.174,82	6.188,53

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2007

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2008

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2009

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.116,26	4.086,23	4.016,84	4.022,00	3.647,09	3.688,66	3.711,25	3.713,39	3.719,61	3.725,59	3.740,01	3.827,13
IVA	518,63	518,63	518,63	518,63	506,20	485,43	485,43	485,43	485,43	482,92	482,92	482,92
Impuesto Global	634,65	634,65	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39	666,39
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	307,12	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.581,76	5.564,99	5.527,34	5.532,50	5.145,15	5.165,96	5.188,55	5.190,69	5.196,90	5.200,37	5.214,79	5.301,91
Margen al distribuidor mayorista	300,61	297,06	333,35	328,38	317,73	297,66	275,90	273,83	267,84	264,50	250,60	262,63
Sobretasa	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Precio Máximo en Planta de Abasto	7.050,49	7.030,17	7.028,81	7.028,99	6.631,00	6.631,74	6.632,57	6.632,64	6.632,86	6.632,99	6.633,51	6.732,66
Margen del distribuidor minorista	384,80	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04	404,04
Pérdida por evaporación	28,20	28,12	28,12	28,12	26,52	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,93
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,30	11,17	12,53	12,35	11,94	11,19	10,37	10,29	10,07	9,94	9,42	9,87
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.474,80	7.473,50	7.473,49	7.473,49	7.073,51	7.073,49	7.073,51	7.073,51	7.073,50	7.073,51	7.073,50	7.173,50

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2010

Pesos Corrientes / Galón

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

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 1999

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	772,11	826,30	826,30	882,15	1.060,72	1.072,61	1.094,84	1.432,13	1.580,17	1.645,40	1.436,46	1.435,01
IVA	123,54	132,21	132,21	141,14	169,72	171,62	175,15	229,14	252,83	263,20	215,47	215,25
Impuesto Global	554,36	554,36	637,51	637,51	637,51	637,51	637,51	637,51	637,51	637,50	637,51	637,51
Tarifa estampilla de transporte	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.609,11	1.671,97	1.755,12	1.819,90	2.027,05	2.040,84	2.066,62	2.457,88	2.629,61	2.705,30	2.448,54	2.446,87
Sobretasa												
Precio Máximo Incluida la Sobretasa			2.524,65	2.645,34	2.883,53	2.971,70	2.969,34	3.266,32	3.455,23	3.529,10	3.418,05	3.342,28

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2000

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2001

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2002

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2003

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2004

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2005

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2006

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2007

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.392,16	4.378,26	4.356,75	4.330,38	4.330,38	4.392,89	4.379,14	4.379,14	4.386,20	4.393,27	4.393,27	4.433,77
IVA	615,02	615,02	615,02	615,02	615,02	615,02	629,42	629,42	629,42	629,42	629,42	635,90
Impuesto Global	674,79	674,79	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78	701,78
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	280,59	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.967,66	5.964,97	5.970,45	5.944,09	5.944,09	6.006,59	6.007,24	6.007,24	6.014,30	6.021,37	6.021,37	6.068,35
Sobretasa	1.456,38	1.467,06	1.478,01	1.489,02	1.499,83	1.509,63	1.520,70	1.531,43	1.536,30	1.543,66	1.550,79	1.557,93
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.474,47	8.487,26	8.505,92	8.522,65	8.558,49	8.578,81	8.641,22	8.671,70	8.710,95	8.739,56	8.779,39	8.848,81

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2008

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.510,49	4.509,68	4.514,06	4.577,06	4.618,49	4.888,49	5.053,19	5.244,22	5.272,01	5.280,98	5.290,55	5.029,20
IVA	650,30	650,30	650,30	660,38	741,12	667,09	667,090	667,09	667,09	667,09	667,09	667,09
Impuesto Global	701,78	701,78	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86	729,86
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	291,91	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11	304,11
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.159,48	6.132,02	6.203,43	6.276,51	6.398,67	6.594,64	6.759,35	6.950,38	6.978,17	6.987,14	6.996,71	6.735,36
Sobretasa	1.565,72	1.573,92	1.581,84	1.590,40	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	8.916,68	9.000,68	9.038,79	9.078,42	9.170,45	9.246,29	9.422,86	9.567,91	9.710,30	9.833,19	9.904,83	9.643,49

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2009

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.542,67	4.248,08	4.287,03	4.125,40	4.103,60	4.167,99	4.367,45	4.392,44	4.420,96	4.446,65	4.459,63	4.256,20
IVA	633,31	584,14	556,36	562,12	562,12	562,12	562,123	562,12	562,12	562,12	562,12	562,12
Impuesto Global	729,86	729,86	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35	766,35
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Tarifa estampilla de transporte	307,12	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38	320,38
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.218,06	5.887,56	5.935,22	5.779,35	5.757,55	5.821,95	6.021,40	6.046,40	6.074,91	6.100,60	6.113,58	5.910,15
Sobretasa	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26	1.599,26
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	9.630,90	8.883,86	8.883,86	8.789,02	8.789,02	8.780,69	8.796,52	8.825,30	8.855,86	8.848,79	8.889,65	8.939,26

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2010

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	4.489,58	4.656,86	4.706,98	4.900,18	5.054,18	5.054,18	4.835,78	4.835,78	4.835,78	4.835,78	4.835,78	4.835,78
IVA	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	574,61	624,581	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	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Tarifa estampilla de transporte	318,97	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	318,64
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.258,07	6.433,88	6.507,50	6.701,16	6.855,16	6.855,16	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.756,89	6.748,02
Sobretasa	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.634,80	1.776,95	1.776,95	1.776,95	1.776,95	1.776,95
Precio Máximo Incluida la Sobretasa (Promedio Observado en Bogotá)	8.992,07	9.162,40	9.186,37	9.308,36	9.396,04	9.483,02	9.552,45	9.595,00	9.619,94	9.615,77	9.621,87	9.712,65

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 1999

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	551,15	599,03	536,55	623,99	755,51	797,94	780,82	801,15	895,33	928,21	960,98	960,20
IVA	88,18	95,84	85,85	99,84	120,88	127,68	124,93	128,18	143,25	148,51	144,15	144,03
Impuesto Global	294,29	294,29	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43	338,43
Tarifa estampilla de transporte	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.092,72	1.148,26	1.119,93	1.221,36	1.373,92	1.423,15	1.403,28	1.426,86	1.536,11	1.574,25	1.602,66	1.601,76
Margen al distribuidor mayorista	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30	70,30
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.163,02	1.218,56	1.190,23	1.291,66	1.444,22	1.493,45	1.473,58	1.497,16	1.606,41	1.644,55	1.672,96	1.672,06
Margen al distribuidor minorista	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Precio Máximo de Venta al Público	1.302,62	1.358,16	1.329,83	1.431,26	1.583,82	1.633,05	1.613,18	1.636,76	1.746,01	1.784,15	1.812,56	1.811,66
Sobretasa	86,04	78,16	81,49	79,79	85,88	95,03	97,98	85,98	88,12	89,68	91,43	93,33
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	1.388,66	1.436,32	1.411,32	1.511,05	1.669,70	1.728,08	1.711,16	1.722,74	1.834,13	1.873,83	1.903,99	1.904,99

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2000

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2001

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.003,33	1.017,89	1.017,89	1.025,02	1.031,25	1.030,71	1.030,10	1.054,84	1.062,34	1.082,24	1.102,14	1.122,04
IVA	160,53	162,86	162,86	164,00	165,00	164,91	164,82	168,77	169,97	173,16	176,34	179,53
Impuesto Global	372,27	372,27	402,05	402,05	402,05	402,05	402,05	353,61	333,79	333,79	333,79	333,79
Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	185,65	190,00	190,00	190,00	190,00
Precio Máx. al Distribuidor Mayorista	1.711,13	1.728,02	1.757,80	1.766,07	1.773,30	1.772,67	1.771,97	1.762,86	1.756,10	1.779,19	1.802,27	1.825,36
Margen al distribuidor mayorista	94,00	95,39	95,39	95,39	95,39	95,39	95,39	101,07	103,39	103,39	103,39	103,39
Precio Máximo en Planta de Abasto	1.805,13	1.823,41	1.853,19	1.861,46	1.868,69	1.868,06	1.867,36	1.863,93	1.859,49	1.882,58	1.905,66	1.928,75
Margen al distribuidor minorista	159,70	169,58	169,58	169,58	169,58	169,58	169,58	178,81	182,58	182,58	182,58	182,58
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.	10,60	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
Precio Máximo de Venta al Público	1.975,43	2.004,52	2.034,30	2.042,57	2.049,80	2.049,17	2.048,47	2.054,27	2.053,60	2.076,69	2.099,77	2.122,86
Sobretasa	114,37	115,45	116,13	116,96	117,69	118,31	119,01	119,65	120,32	120,93	121,60	122,27
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	2.089,80	2.119,97	2.150,43	2.159,53	2.167,49	2.167,48	2.167,48	2.173,92	2.173,92	2.197,62	2.221,37	2.245,13

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2002

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2003

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2004

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	1.595,92	1.604,58	1.622,99	1.641,47	1.669,02	1.723,45	1.730,30	1.742,30	1.790,12	1.833,95	1.896,99	1.925,65
IVA	255,35	256,73	259,68	262,64	267,04	275,75	276,85	278,77	286,42	293,43	303,52	308,10
Impuesto Global	373,28	373,28	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81
Tarifa de marcación										3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.459,87	2.482,85	2.524,74	2.546,18	2.578,13	2.641,27	2.649,22	2.663,14	2.718,61	2.772,95	2.846,08	2.879,32
Margen al distribuidor mayorista	148,98	152,78	156,58	160,38	169,23	173,74	174,10	170,02	166,82	162,83	165,18	194,22
Precio Máximo en Planta de Abasto	2.608,85	2.635,63	2.681,32	2.706,56	2.747,36	2.815,01	2.823,32	2.833,16	2.885,43	2.935,78	3.011,26	3.073,54
Margen del distribuidor minorista	255,65	262,10	268,55	275,00	280,28	286,68	287,70	280,54	275,25	268,67	272,54	285,62
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	13,07	13,13	13,13	13,13	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22
Precio Máximo de Venta al Público	2.877,57	2.910,86	2.963,00	2.994,69	3.040,86	3.114,91	3.124,24	3.126,92	3.173,90	3.217,67	3.297,02	3.372,38
Sobretasa	157,03	159,53	161,75	163,98	166,21	168,49	170,97	173,34	175,45	177,54	179,59	181,74
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	3.034,60	3.070,39	3.124,75	3.158,67	3.207,07	3.283,40	3.295,21	3.300,26	3.349,35	3.395,21	3.476,61	3.554,12

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2005

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2006

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2007

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.005,14	3.015,31	3.048,50	3.092,18	3.151,65	3.180,34	3.230,18	3.251,68	3.232,29	3.212,74	3.283,04	3.337,88
IVA	480,82	482,45	487,76	494,75	504,26	508,85	516,83	520,27	517,17	514,04	525,29	534,06
Impuesto Global	432,11	432,11	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39	449,39
Tarifa de marcación	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Tarifa estampilla de transporte	272,41	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.193,98	4.216,67	4.272,45	4.323,12	4.392,10	4.425,38	4.483,20	4.508,14	4.485,64	4.462,97	4.544,51	4.608,13
Margen al distribuidor mayorista	181,37	189,62	200,59	198,92	193,65	182,55	172,37	175,20	193,37	213,15	210,01	224,36
Precio Máximo en Planta de Abasto	4.375,35	4.406,28	4.473,04	4.522,03	4.585,75	4.607,93	4.655,57	4.683,34	4.679,01	4.676,12	4.754,52	4.832,49
Margen del distribuidor minorista	272,05	267,70	267,46	265,22	258,20	295,00	335,00	370,00	370,00	370,00	370,00	370,00
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,34	11,15	11,14	11,05	10,76	10,14	9,58	9,73	9,73	10,66	10,00	10,20
Precio Máximo de Venta al Público	4.658,74	4.685,14	4.751,64	4.798,30	4.854,70	4.913,07	5.000,15	5.063,07	5.058,74	5.056,78	5.134,52	5.212,69
Sobretasa	252,88	256,48	259,99	263,62	267,27	270,98	274,05	276,51	280,38	282,80	285,05	287,22
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	4.911,62	4.941,62	5.011,63	5.061,92	5.121,97	5.184,05	5.274,20	5.339,58	5.339,12	5.339,58	5.419,57	5.499,91

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2008

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2009

Pesos Corrientes / Galón

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

PRECIOS DEL DIESEL - ACPM 2010

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ingreso al Productor	3.674,55	3.763,38	3.752,85	3.958,96	3.953,72	3.945,06	4.101,95	4.108,42	4.315,41	4.316,91	4.367,82	4.571,20
IVA	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	494,33	470,65	470,65	470,65	470,65
Impuesto Global	466,20	466,20	480,19	480,19	480,19	480,19	480,19	480,19	470,08	470,08	470,08	470,08
Tarifa de marcación	3,60	3,60	3,60	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,77	5,23	5,23	5,23
Tarifa estampilla de transporte	307,39	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48	337,92	337,92	337,92	337,92
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.032,49	5.130,41	5.133,86	5.340,09	5.334,85	5.326,19	5.483,08	5.489,56	5.684,24	5.687,21	5.738,12	5.941,50
Margen al distribuidor mayorista	281,68	277,81	273,51	266,52	270,62	278,01	270,40	263,18	255,07	252,83	252,27	259,64
Precio Máximo en Planta de Abasto	5.314,17	5.408,21	5.407,37	5.606,61	5.605,47	5.604,20	5.753,48	5.752,74	5.939,32	5.940,04	5.990,39	6.201,13
Margen del distribuidor minorista	404,04	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,06	9,92	9,77	9,52	9,66	9,93	9,66	9,40	9,11	9,03	9,01	9,27
Precio Máximo de Venta al Público	5.728,27	5.834,29	5.833,30	6.032,29	6.031,29	6.030,29	6.179,30	6.178,30	6.364,59	6.365,23	6.415,56	6.626,57
Sobretasa	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48	301,48
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	6.029,75	6.135,77	6.134,78	6.333,77	6.332,77	6.331,76	6.480,78	6.479,77	6.666,06	6.666,70	6.717,04	6.928,04

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

PRECIOS DEL KEROSENE 2001

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-01	feb-01	mar-01	abr-01	may-01	jun-01
Ingreso al Productor	1.968,40	1.986,73	1.882,82	1.888,82	1.888,82	1.926,45
IVA	314,94	317,88	301,25	302,21	302,21	308,23
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.458,34	2.479,61	2.359,07	2.366,03	2.366,03	2.409,68

Componentes del Precio	jul-01	ago-01	sep-01	oct-01	nov-01	dic-01
Ingreso al Productor	1.926,45	1.771,00	1.771,00	1.707,10	1.444,93	1.272,77
IVA	308,23	283,36	283,36	273,14	231,19	203,64
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	175,00	175,00	190,00	190,00	190,00	190,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.409,68	2.229,36	2.244,36	2.170,24	1.866,12	1.666,41

PRECIOS DEL KEROSENE 2002

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-02	feb-02	mar-02	abr-02	may-02	jun-02
Ingreso al Productor	1.207,89	1.334,18	1.371,69	1.549,42	1.625,77	1.676,30
IVA	193,26	213,47	219,47	247,91	260,12	268,21
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	1.591,15	1.737,65	1.781,16	1.987,33	2.075,89	2.134,51

Componentes del Precio	jul-02	ago-02	sep-02	oct-02	nov-02	dic-02
Ingreso al Productor	1.676,30	1.608,08	1.708,88	1.908,88	2.292,00	2.072,00
IVA	268,21	257,42	273,42	305,42	366,72	331,52
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	190,00	190,00	190,00	190,00	192,00	192,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.134,51	2.055,50	2.172,30	2.404,30	2.850,72	2.595,52

PRECIOS DEL KEROSENE 2003

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-03	feb-03	mar-03	abr-03	may-03	jun-03
Ingreso al Productor	2.320,64	2.692,81	3.254,60	2.902,71	2.366,35	2.186,98
IVA	371,30	430,85	520,74	464,43	378,62	349,92
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.883,94	3.330,41	3.989,84	3.581,64	2.965,39	2.757,32

Componentes del Precio	jul-03	ago-03	sep-03	oct-03	nov-03	dic-03
Ingreso al Productor	2.270,55	2.379,80	2.517,58	2.094,90	2.401,37	2.401,37
IVA	363,29	380,77	402,81	335,18	384,22	384,22
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.854,26	2.987,65	3.147,47	2.657,16	3.018,59	3.018,59

PRECIOS DEL KEROSENE 2004

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-04	feb-04	mar-04	abr-04	may-04	jun-04
Ingreso al Productor	2.401,37	2.497,42	2.676,79	2.694,37	2.686,57	3.152,74
IVA	384,22	399,59	428,29	431,10	429,85	504,44
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	235,32	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.020,91	3.145,27	3.353,34	3.373,73	3.364,68	3.905,44

Componentes del Precio	jul-04	ago-04	sep-04	oct-04	nov-04	dic-04
Ingreso al Productor	3.152,74	3.353,91	3.550,00	3719,98	4.305,31	4.305,31
IVA	504,44	536,63	568,00	595,19	688,85	688,85
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26	248,26
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.905,44	4.138,80	4.366,26	4563,43	5.242,42	5.242,42

PRECIOS DEL KEROSENE 2005

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-05	feb-05	mar-05	abr-05	may-05	jun-05
Ingreso al Productor	4.305,31	4.305,31	4.305,31	4.305,31	4.486,17	4.486,17
IVA	688,85	688,85	688,85	688,85	717,79	717,79
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	248,26	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.242,42	5.254,83	5.254,83	5.254,83	5.464,63	5.464,63

Componentes del Precio	jul-05	ago-05	sep-05	oct-05	nov-05	dic-05
Ingreso al Productor	4.626,17	4.637,28	5.017,44	5.749,13	6.904,10	6.213,69
IVA	740,19	741,96	802,79	919,86	1.104,66	994,19
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67	260,67
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.627,03	5.639,91	6.080,90	6.929,66	8.269,43	7.468,55

PRECIOS DEL KEROSENE 2006

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-06	feb-06	mar-06	abr-06	may-06	jun-06
Ingreso al Productor	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6.213,69
IVA	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	260,67	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.468,55	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29

Componentes del Precio	jul-06	ago-06	sep-06	oct-06	nov-06	dic-06
Ingreso al Productor	6.213,69	6.213,69	6.213,69	6213,69	6.213,69	6.213,69
IVA	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19	994,19
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41	272,41
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29	7.480,29

PRECIOS DEL KEROSENE 2007

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-07	feb-07	mar-07	abr-07	may-07	jun-07
Ingreso al Productor	6.213,69	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.592,32
IVA	994,19	894,77	894,77	894,77	894,77	894,77
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	272,41	283,30	283,30	283,30	283,30	283,30
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.480,29	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.770,39

Componentes del Precio	jul-07	ago-07	sep-07	oct-07	nov-07	dic-07
Ingreso al Productor	5.592,32	5.592,32	5.592,32	5.760,09	5.760,09	6.336,10
IVA	894,77	894,77	894,77	921,61	921,61	1.013,78
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	283,30	283,30	283,30	0,00	0,00	0,00
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	6.770,39	6.770,39	6.770,39	6.681,70	6.681,70	7.349,88

PRECIOS DEL KEROSENE 2008

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-08	feb-08	mar-08	abr-08	may-08	jun-08
Ingreso al Productor	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.336,10	6.583,14
IVA	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.013,78	1.053,30
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	283,30	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.633,18	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.644,51	7.931,07

Componentes del Precio	jul-08	ago-08	sep-08	oct-08	nov-08	dic-08
Ingreso al Productor	6.587,24	7.040,84	5.969,52	6.918,16	6.918,16	4.438,93
IVA	1.053,96	1.126,53	955,12	1.106,90	1.106,91	710,23
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63	294,63
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	7.935,83	8.462,00	7.219,27	8.319,69	8.319,70	5.443,79

PRECIOS DEL KEROSENE 2009

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-09	feb-09	mar-09	abr-09	may-09	jun-09
Ingreso al Productor	3.117,39	3.837,68	3.180,43	3.075,72	3.075,72	3.289,90
IVA	498,78	614,03	508,87	492,12	492,12	526,38
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	294,63	309,36	309,36	309,36	309,36	309,36
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.910,80	4.761,07	3.998,66	3.877,20	3.877,20	4.125,65

Componentes del Precio	jul-09	ago-09	sep-09	oct-09	nov-09	dic-09
Ingreso al Productor	3.768,50	3.768,50	3.823,12	3.488,28	3.631,76	3.925,00
IVA	602,96	602,96	611,70	558,12	581,08	628,00
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	309,36	309,36	307,39	307,39	307,39	307,39
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.680,82	4.680,82	4.742,21	4.353,79	4.520,23	4.860,39

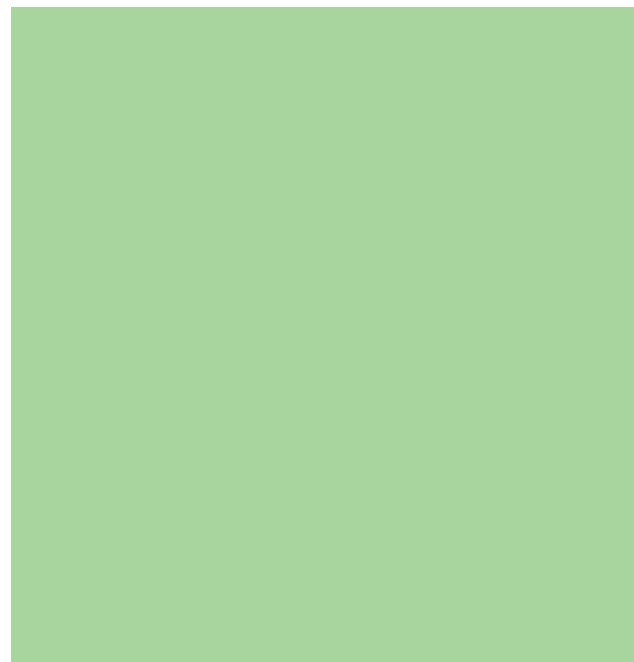
PRECIOS DEL KEROSENE 2010

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	ene-10	feb-10	mar-10	abr-10	may-10	jun-10
Ingreso al Productor	3.956,57	4.155,47	3.891,41	4.011,50	4.353,35	4.129,43
IVA	633,05	664,88	622,63	641,84	696,54	660,71
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	307,39	316,48	316,48	316,48	316,48	316,48
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.897,01	5.136,83	4.830,52	4.969,82	5.366,36	5.106,62

Componentes del Precio	jul-10	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10
Ingreso al Productor	3.989,91	3.796,52	3.829,88	3.794,77	4.063,44	4.305,62
IVA	638,39	607,44	612,78	607,16	650,15	688,90
Impuesto Global						
Tarifa de transporte	316,48	316,48	316,48	316,48	318,64	318,64
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.944,77	4.720,45	4.759,14	4.718,42	5.032,23	5.313,16

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



**ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA
CORRIENTE PRINCIPALES CIUDADES (Pesos corrientes/Galón)**

2004 - 2010

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	4.368	4.424	4.674	4.674	4.702	4.841	4.860	4.871	4.927	4.950	5.085	5.152
	Máximo	4.450	4.495	4.710	4.710	4.760	4.870	4.920	4.924	4.995	5.069	5.149	5.225
	Mínimo	4.300	4.358	4.610	4.610	4.670	4.800	4.820	4.834	4.820	4.725	5.060	5.070
Bogotá	Promedio	4.393	4.455	4.603	4.603	4.648	4.749	4.805	4.802	4.862	4.936	5.010	5.088
	Máximo	4.439	4.496	4.654	4.654	4.680	4.820	4.867	4.867	4.935	5.015	5.065	5.145
	Mínimo	4.354	4.420	4.517	4.517	4.615	4.625	4.671	4.671	4.767	4.820	4.915	5.000
Bucaramanga	Promedio	4.375	4.442	4.600	4.600	4.642	4.756	4.803	4.803	4.856	4.928	5.006	5.102
	Máximo	4.388	4.452	4.616	4.616	4.661	4.778	4.826	4.826	4.876	4.970	5.030	5.117
	Mínimo	4.320	4.397	4.490	4.490	4.490	4.550	4.600	4.600	4.651	4.750	4.850	4.900
Cali	Promedio	4.500	4.561	4.689	4.689	4.773	4.890	4.938	4.940	4.987	5.057	5.131	5.206
	Máximo	4.529	4.590	4.738	4.738	4.805	4.914	4.960	4.961	5.025	5.096	5.180	5.260
	Mínimo	4.412	4.468	4.610	4.610	4.706	4.782	4.829	4.829	4.912	4.982	5.060	5.099
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	4.470	4.525	4.678	4.678	4.725	4.833	4.880	4.880	4.941	5.006	5.088	5.165
	Máximo	4.499	4.559	4.712	4.712	4.759	4.859	4.905	4.909	4.980	5.059	5.139	5.237
	Mínimo	4.449	4.499	4.659	4.659	4.704	4.742	4.790	4.790	4.865	4.935	5.000	5.093
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pasto	Promedio	3.626	3.673	3.789	3.789	3.820	3.947	3.995	3.996	4.050	4.125	4.207	4.287
	Máximo	3.640	3.700	3.802	3.802	3.856	3.966	4.026	4.010	4.060	4.140	4.216	4.298
	Mínimo	3.605	3.660	3.772	3.772	3.780	3.820	3.970	3.970	3.996	4.125	4.175	4.260
Pereira	Promedio	4.512	4.562	4.687	4.687	4.725	4.881	4.934	4.944	5.021	5.111	5.191	5.273
	Máximo	4.518	4.570	4.724	4.724	4.766	4.893	4.946	4.952	5.170	5.260	5.340	5.420
	Mínimo	4.501	4.550	4.664	4.664	4.686	4.820	4.877	4.904	4.940	5.106	5.108	5.236
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	4.365	4.419	4.559	4.559	4.620	4.734	4.789	4.796	4.840	4.890	5.006	5.093
	Máximo	4.426	4.480	4.665	4.665	4.690	4.800	4.860	4.860	4.950	4.998	5.050	5.230
	Mínimo	4.300	4.330	4.495	4.495	4.545	4.590	4.698	4.745	4.760	4.749	4.856	4.975
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio	3.461	3.509	3.620	3.620	3.636	3.759	3.806	3.818	3.877	3.938	4.012	4.076
	Máximo	3.488	3.615	3.567	3.567	3.676	3.796	3.843	3.851	3.898	3.963	4.023	4.086
	Mínimo	3.350	3.350	3.634	3.634	3.574	3.710	3.757	3.767	3.860	3.920	4.002	4.060
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	5.216	5.317	5.337	5.343	5.426	5.455	5.472	5.498	5.528	5.564	5.643	5.693
	Máximo	5.300	5.424	5.410	5.440	5.554	5.564	5.605	5.638	5.688	5.713	5.820	5.845
	Mínimo	5.189	5.199	5.230	5.240	5.290	5.399	5.399	5.410	5.450	5.455	5.455	5.455
Bogotá	Promedio	5.144	5.271	5.313	5.350	5.348	5.389	5.421	5.461	5.509	5.533	5.634	5.662
	Máximo	5.215	5.345	5.385	5.425	5.460	5.478	5.515	5.589	5.636	5.657	5.785	5.809
	Mínimo	5.060	5.180	5.220	5.256	5.054	5.290	5.320	5.320	5.400	5.415	5.510	5.534
Bucaramanga	Promedio	5.164	5.283	5.328	5.355	5.382	5.393	5.421	5.444	5.463	5.498	5.590	5.640
	Máximo	5.181	5.308	5.347	5.387	5.416	5.426	5.456	5.490	5.536	5.557	5.660	5.688
	Mínimo	4.950	5.100	5.140	5.087	5.116	5.126	5.156	5.189	5.190	5.190	5.210	5.380
Cali	Promedio	5.264	5.394	5.453	5.508	5.554	5.546	5.582	5.614	5.659	5.682	5.689	5.713
	Máximo	5.316	5.480	5.505	5.540	5.595	5.588	5.621	5.655	5.700	5.732	5.725	5.751
	Mínimo	5.170	5.305	5.384	5.461	5.505	5.455	5.486	5.488	5.533	5.546	5.598	5.567
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	5.232	5.361	5.396	5.434	5.465	5.479	5.500	5.532	5.576	5.608	5.711	5.737
	Máximo	5.280	5.441	5.468	5.498	5.538	5.550	5.585	5.621	5.668	5.690	5.791	5.817
	Mínimo	5.150	5.270	5.300	5.300	5.350	5.360	5.380	5.420	5.449	5.492	5.593	5.617
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pasto	Promedio	4.350	4.484	4.512	4.556	4.586	4.600	4.620	4.659	4.699	4.735	4.803	4.858
	Máximo	4.379	4.499	4.535	4.579	4.609	4.623	4.650	4.685	4.740	4.760	4.860	4.885
	Mínimo	4.329	4.450	4.469	4.515	4.525	4.580	4.590	4.620	4.640	4.675	4.720	4.800
Pereira	Promedio	5.351	5.500	5.545	5.582	5.613	5.614	5.647	5.674	5.730	5.761	5.784	5.794
	Máximo	5.498	5.647	5.697	5.736	5.771	5.771	5.811	5.696	5.762	5.790	5.798	5.826
	Mínimo	5.310	5.462	5.505	5.505	5.535	5.535	5.565	5.610	5.613	5.679	5.720	5.740
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	5.173	5.334	5.384	5.420	5.457	5.480	5.503	5.543	5.591	5.610	5.694	5.742
	Máximo	5.290	5.415	5.460	5.500	5.535	5.550	5.595	5.630	5.686	5.710	5.820	5.850
	Mínimo	5.035	5.185	5.245	5.285	5.315	5.330	5.370	5.400	5.450	5.450	5.500	5.540
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio	4.252	4.280	4.294	4.327	4.356	4.365	4.394	4.427	4.474	4.580	4.626	4.689
	Máximo	4.165	4.300	4.300	4.340	4.362	4.380	4.410	4.431	4.500	5.524	4.696	4.715
	Mínimo	4.130	4.270	4.280	4.300	4.340	4.350	4.367	4.420	4.460	4.460	4.488	4.665
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	5.721	5.747	5.785	5.827	5.834	5.834	5.909	5.978	6.085	6.129	6.187	6.240
	Máximo	5.875	5.900	5.935	5.950	5.970	5.970	6.062	6.108	6.188	6.238	6.310	6.365
	Mínimo	5.455	5.455	5.455	5.670	5.455	5.455	5.650	5.860	5.920	5.999	6.085	6.085
Bogotá	Promedio	5.698	5.603	5.681	5.721	5.772	5.772	5.925	6.016	6.109	6.174	6.225	6.245
	Máximo	5.834	5.895	5.827	5.870	5.915	5.915	6.076	6.165	6.260	6.327	6.375	6.400
	Mínimo	5.568	5.520	5.560	5.600	5.640	5.640	5.770	5.875	5.963	6.033	6.075	6.089
Bucaramanga	Promedio	5.661	5.705	5.728	5.728	5.743	5.743	5.871	5.978	5.990	6.053	6.117	6.160
	Máximo	5.712	5.736	5.769	5.781	5.820	5.820	5.933	5.700	6.049	6.100	6.172	6.223
	Mínimo	5.404	5.460	5.500	5.520	5.540	5.540	5.650	5.910	5.750	5.850	5.900	5.920
Cali	Promedio	5.734	5.769	5.807	5.857	5.901	5.901	6.073	6.160	6.252	6.339	6.367	6.397
	Máximo	5.772	5.810	5.854	5.899	5.962	5.962	6.131	6.241	6.303	6.376	6.429	6.459
	Mínimo	5.617	5.619	5.663	5.702	5.793	5.793	5.946	6.032	6.126	6.254	6.223	6.241
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	5.762	5.773	5.808	5.841	5.864	5.864	5.975	6.039	6.118	6.166	6.244	6.291
	Máximo	5.842	5.873	5.908	5.919	5.969	5.969	6.059	6.129	6.199	6.259	6.339	6.389
	Mínimo	5.617	5.346	5.380	5.730	5.750	5.750	5.850	5.929	5.990	6.040	6.100	6.155
Neiva	Promedio	5.683	5.716	5.747	5.766	5.792	5.792	5.976	5.976	6.049	6.101	6.171	6.252
	Máximo	5.690	5.720	5.750	5.810	5.831	5.831	5.999	5.999	6.066	6.115	6.199	6.326
	Mínimo	5.660	5.700	5.735	5.746	5.767	5.767	5.940	5.940	6.002	6.064	6.135	6.176
Pasto	Promedio	4.890	4.928	4.953	4.933	5.025	5.025	5.236	5.285	5.343	5.423	5.456	5.481
	Máximo	4.925	4.950	4.988	5.038	5.050	5.050	5.285	5.174	5.373	5.455	5.480	5.520
	Mínimo	4.329	4.900	4.931	4.940	4.994	4.994	5.174	5.236	5.245	5.345	5.410	5.450
Pereira	Promedio	5.825	5.858	5.907	5.921	5.987	5.987	6.148	6.242	6.358	6.423	6.465	6.495
	Máximo	5.852	5.886	5.932	5.978	6.016	6.016	6.162	6.256	6.372	6.442	6.484	6.514
	Mínimo	5.770	5.820	5.862	5.540	5.930	5.930	6.115	6.210	6.298	6.298	6.414	6.434
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	5.770	5.796	5.858	5.879	5.909	5.909	6.113	6.270	6.194	6.304	6.387	6.430
	Máximo	5.879	5.920	5.990	6.050	6.050	6.050	6.270	5.990	6.370	6.450	6.550	6.599
	Mínimo	5.610	5.640	5.680	5.730	5.780	5.780	5.990	6.113	6.090	6.165	6.230	6.285
Tunja	Promedio							6.031	6.031	6.117	6.158	6.228	6.430
	Máximo							6.057	6.057	6.145	6.210	6.250	6.599
	Mínimo							5.970	5.970	6.060	6.128	6.190	6.285
Valledupar	Promedio	4.780	4.809	4.845	4.853	4.874	4.874	5.011	5.011	5.032	5.079	5.138	5.178
	Máximo	4.780	4.902	4.852	4.876	4.900	4.900	5.030	5.030	5.110	5.100	5.170	5.280
	Mínimo	4.780	4.780	4.802	4.802	4.853	4.853	4.970	4.970	4.890	5.051	5.070	5.070
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	6.294	6.305	6.355	6.412	6.483	6.508	6.543	6.581	6.615	6.647	6.714	6.806
	Máximo	6.395	6.401	6.480	6.520	6.580	6.597	6.654	6.685	6.697	6.735	6.815	6.900
	Mínimo	6.187	6.187	6.213	6.267	6.299	6.390	6.390	6.390	6.449	6.470	6.515	6.660
Bogotá	Promedio	6.260	6.263	6.291	6.299	6.351	6.376	6.414	6.464	6.501	6.538	6.610	6.684
	Máximo	6.400	6.400	6.440	6.450	6.508	6.538	6.574	6.632	6.668	6.709	6.775	6.862
	Mínimo	6.100	6.100	6.128	6.138	6.173	6.208	6.259	6.320	6.320	6.320	6.320	6.450
Bucaramanga	Promedio	6.160	6.194	6.244	6.288	6.361	6.361	6.414	6.466	6.502	6.541	6.614	6.667
	Máximo	6.223	6.260	6.320	6.350	6.420	6.420	6.470	6.530	6.570	6.600	6.679	6.751
	Mínimo	5.920	5.940	6.010	6.048	6.108	6.108	6.168	6.220	6.256	6.308	6.373	6.447
Cali	Promedio	6.489	6.428	6.461	6.476	6.538	6.564	6.605	6.661	6.708	6.750	6.835	6.925
	Máximo	6.329	6.489	6.533	6.556	6.623	6.614	6.675	6.745	6.785	6.849	6.925	7.015
	Mínimo	6.421	6.339	6.345	6.384	6.444	6.474	6.471	6.521	6.568	6.604	6.705	6.788
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	6.409	6.326	6.378	6.419	6.474	6.530	6.576	6.627	6.675	6.718	6.778	6.859
	Máximo	6.176	6.429	6.499	6.539	6.609	6.669	6.739	6.799	6.849	6.885	6.967	7.048
	Mínimo	6.309	6.176	6.200	6.290	6.350	6.410	6.421	6.451	6.494	6.534	6.534	6.670
Neiva	Promedio	6.252	6.274	6.348	6.390	6.557	6.671	6.767	6.843	6.886	6.915	7.005	7.090
	Máximo	6.326	6.298	6.378	6.417	6.580	6.731	6.821	6.900	6.950	6.970	7.045	7.150
	Mínimo	6.176	6.220	6.280	6.325	6.480	6.545	6.610	6.730	6.815	6.845	6.971	7.061
Pasto	Promedio	5.481	5.495	5.505	5.510	5.565	5.567	5.571	5.591	5.616	5.662	5.727	5.795
	Máximo	5.520	5.520	5.537	5.547	5.600	5.600	5.619	5.645	5.681	5.702	5.767	5.842
	Mínimo	5.450	5.474	5.480	5.480	5.530	5.540	5.540	5.550	5.550	5.590	5.655	5.724
Pereira	Promedio	6.495	6.511	6.543	6.561	6.619	6.627	6.670	6.710	6.737	6.774	6.850	6.923
	Máximo	6.514	6.530	6.568	6.576	6.642	6.649	6.695	6.752	6.764	6.805	6.870	6.942
	Mínimo	6.434	6.490	6.505	6.527	6.585	6.585	6.607	6.625	6.665	6.705	6.769	6.839
Popayán	Promedio									6.942	7.023	7.093	7.168
	Máximo									6.977	7.025	7.095	7.169
	Mínimo									6.937	7.023	7.088	7.167
Riohacha	Promedio									3.200	3.200	3.200	3.200
	Máximo									3.200	3.200	3.200	3.200
	Mínimo									3.200	3.200	3.200	3.200
Santa Marta	Promedio	6.430	6.522	6.622	6.628	6.700	6.734	6.763	6.815	6.850	6.885	6.947	7.057
	Máximo	6.599	6.649	6.710	6.760	6.800	6.800	6.860	6.870	6.960	6.970	7.050	7.130
	Mínimo	6.285	6.320	6.530	6.430	6.430	6.565	6.530	6.650	6.690	6.730	6.690	6.891
Tunja	Promedio	6.253	6.279	6.318	6.331	6.410	6.443	6.491	6.551	6.583	6.625	6.693	6.754
	Máximo	6.290	6.310	6.370	6.410	6.465	6.495	6.520	6.560	6.595	6.645	6.710	6.784
	Mínimo	6.220	6.250	6.290	6.283	6.360	6.360	6.459	6.526	6.562	6.600	6.670	6.700
Valledupar	Promedio	5.178	5.233	5.260	5.289	5.355	5.383	5.407	5.454	5.474	5.497	5.583	5.649
	Máximo	5.280	5.270	5.290	5.320	5.375	5.400	6.430	5.490	5.500	5.530	5.593	5.664
	Mínimo	5.070	5.185	5.185	5.220	5.300	5.360	5.385	5.420	5.410	5.440	5.570	5.570
Villavicencio	Promedio									6.851	6.896	6.958	7.039
	Máximo									6.895	6.935	7.005	7.069
	Mínimo									6.799	6.860	6.919	7.000

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
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
	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
	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
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
	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
	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
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
	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
	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
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
	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
	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
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
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
	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
	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
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
	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
	Mínimo	7.150	7.211	7.282	7.359	7.359	7.439	7.561	7.720	7.874	7.936	7.950	7.900
Pasto	Promedio	5.879	5.944	6.005	6.058	6.129	6.198	6.333	6.443	6.567	6.648	6.663	6.624
	Máximo	5.942	6.007	6.072	6.137	6.217	6.317	6.435	6.565	6.675	6.790	6.790	6.709
	Mínimo	5.793	5.860	5.920	5.995	6.049	6.080	6.215	6.340	6.429	6.449	6.499	6.550
Pereira	Promedio	6.971	7.084	7.144	7.208	7.254	7.344	7.503	7.630	7.789	7.857	8.004	7.839
	Máximo	7.042	7.106	7.170	7.236	7.315	7.422	7.545	7.760	7.823	7.888	8.030	7.870
	Mínimo	6.839	6.988	7.052	7.052	7.134	7.230	7.359	7.479	7.685	7.790	7.880	7.739
Popayán	Promedio	7.257	7.257	7.409	7.465	7.561	7.661	7.805	7.931	8.054	8.294	8.296	8.083
	Máximo	7.268	7.268	7.414	7.482	7.579	7.673	7.809	7.949	8.059	8.299	8.299	8.090
	Mínimo	6.991	6.991	7.400	7.400	7.482	7.585	7.803	7.803	8.052	8.277	8.290	8.080
Riohacha	Promedio	3.367	3.200	5.500	5.200	3.200	3.200	5.400	5.400	3.690	4.000	4.000	4.000
	Máximo	3.400	3.200	5.500	5.200	3.200	3.200	5.400	5.400	3.700	4.000	4.000	4.000
	Mínimo	3.300	3.200	5.500	5.200	3.200	3.200	5.400	5.400	3.600	4.000	4.000	4.000
Santa Marta	Promedio	7.160	7.238	7.324	7.372	7.452	7.572	7.687	7.865	7.952	8.045	8.043	8.046
	Máximo	7.249	7.315	7.382	7.470	7.545	7.670	7.820	7.980	8.060	8.170	8.170	8.170
	Mínimo	6.991	7.060	7.125	7.195	7.245	7.385	7.390	7.645	7.745	7.800	7.800	7.825
Tunja	Promedio	6.864	6.935	7.001	7.067	7.151	7.240	7.352	7.501	7.606	7.801	7.801	7.631
	Máximo	6.882	6.951	7.015	7.080	7.160	7.260	7.390	7.510	7.620	7.815	7.815	7.670
	Mínimo	6.845	6.910	6.975	7.045	7.125	7.125	7.259	7.480	7.580	7.775	7.775	7.600
Valledupar	Promedio	5.725	5.786	5.817	5.890	5.958	6.033	6.160	6.283	6.380	6.464	6.473	6.457
	Máximo	5.765	5.805	5.850	5.920	5.999	6.090	6.210	6.325	6.425	6.500	6.500	6.489
	Mínimo	5.570	5.740	5.740	5.870	5.890	5.939	6.030	6.160	6.290	6.390	6.410	6.410
Villavicencio	Promedio	7.139	7.200	7.260	7.317	7.392	7.500	7.627	7.754	7.864	8.017	8.043	7.893
	Máximo	7.165	7.226	7.291	7.361	7.441	7.541	7.719	7.849	7.960	8.149	8.149	7.999
	Mínimo	7.100	7.160	7.199	7.264	7.348	7.449	7.574	7.720	7.799	7.920	7.995	7.835

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	7.713	7.713	7.713	7.676	7.268	7.244	7.222	7.222	7.218	7.224	7.229	7.298
	Máximo	7.800	7.790	7.790	7.799	7.400	7.400	7.400	7.400	7.400	7.400	7.400	7.500
	Mínimo	7.490	7.590	7.590	7.430	6.998	6.998	6.899	6.899	6.899	6.899	6.899	6.949
Bogotá	Promedio	7.600	7.601	7.601	7.584	7.222	7.168	7.164	7.171	7.165	7.163	7.168	7.232
	Máximo	7.885	7.867	7.867	7.799	7.799	7.383	7.383	7.383	7.370	7.380	7.380	7.490
	Mínimo	7.320	7.300	7.300	7.279	6.869	6.869	6.869	6.869	6.879	6.879	6.879	6.899
Bucaramanga	Promedio	7.621	7.633	7.633	7.635	7.225	7.222	7.224	7.213	7.213	7.213	7.214	7.300
	Máximo	7.750	7.780	7.780	7.780	7.467	7.467	7.467	7.467	7.467	7.467	7.467	7.500
	Mínimo	7.360	7.360	7.360	7.360	6.950	6.920	6.920	6.920	6.920	6.920	6.920	6.920
Cali	Promedio	7.853	7.832	7.832	7.829	7.413	7.386	7.378	7.381	7.371	7.369	7.360	7.427
	Máximo	7.915	7.980	7.980	7.980	7.580	7.539	7.539	7.539	7.539	7.539	7.539	7.598
	Mínimo	7.530	7.499	7.499	7.508	7.580	7.079	7.099	7.149	7.089	7.099	7.098	7.098
Cartagena	Promedio				7.892	7.517	7.488	7.488	7.381	7.488	7.489	7.489	7.530
	Máximo				7.981	7.890	7.510	7.510	7.539	7.510	7.510	7.510	7.600
	Mínimo				7.860	7.460	7.460	7.460	7.149	7.460	7.460	7.460	7.460
Medellín	Promedio	7.688	7.681	7.681	7.660	7.297	7.190	7.144	7.120	7.113	7.116	7.112	7.198
	Máximo	7.930	7.930	7.930	7.930	7.550	7.410	7.410	7.410	7.410	7.420	7.420	7.520
	Mínimo	7.319	7.115	7.115	7.324	6.998	6.934	6.935	6.934	6.889	6.899	6.899	6.949
Neiva	Promedio	7.927	7.925	7.925	7.828	7.429	7.407	7.407	7.407	7.405	7.394	7.394	7.607
	Máximo	7.960	7.960	7.960	7.870	7.480	7.460	7.460	7.460	7.460	7.430	7.430	7.650
	Mínimo	7.900	7.900	7.900	7.790	7.350	7.370	7.370	7.370	7.350	7.350	7.350	7.469
Pasto	Promedio	6.637	6.618	6.618	6.603	6.223	6.224	6.224	6.222	6.226	6.227	6.227	6.282
	Máximo	6.709	6.709	6.709	6.709	6.309	6.309	6.309	6.309	6.290	6.290	6.290	6.376
	Mínimo	6.550	6.530	6.530	6.530	6.180	6.180	6.180	6.109	6.180	6.180	6.180	6.195
Pereira	Promedio	7.854	7.841	7.841	7.856	7.420	7.420	7.411	7.413	7.422	7.409	7.399	7.449
	Máximo	7.874	7.870	7.870	7.960	7.470	7.470	7.470	7.470	7.470	7.470	7.470	7.500
	Mínimo	7.810	7.739	7.739	7.739	7.199	7.199	7.049	7.139	7.229	7.229	7.239	7.269
Popayán	Promedio	8.083	8.084	8.084	8.084	7.684	7.682	7.681	7.681	7.680	7.681	7.681	7.749
	Máximo	8.090	8.100	8.100	8.100	7.710	7.690	7.690	7.689	7.689	7.689	7.689	7.789
	Mínimo	8.080	8.080	8.080	8.080	7.679	7.679	7.674	7.674	7.668	7.674	7.674	7.680
Riohacha	Promedio	4.000	4.022	4.022	4.000	4.000	4.000	3.850	3.850	3.850	3.600	3.650	3.650
	Máximo	4.000	4.200	4.200	4.000	4.000	4.000	3.850	3.850	3.850	3.600	3.650	3.650
	Mínimo	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	3.850	3.850	3.850	3.600	3.650	3.650
Santa Marta	Promedio	8.027	8.003	8.003	8.006	7.560	7.496	7.497	7.494	7.499	7.501	7.501	7.545
	Máximo	8.170	8.103	8.103	8.100	7.929	7.600	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.680
	Mínimo	7.825	7.825	7.825	7.825	7.390	7.390	7.390	7.390	7.390	7.390	7.390	7.200
Tunja	Promedio	7.620	7.620	7.620	7.633	7.225	7.225	7.225	7.226	7.236	7.227	7.227	7.305
	Máximo	7.640	7.640	7.640	7.650	7.240	7.240	7.240	7.240	7.290	7.240	7.240	7.340
	Mínimo	7.600	7.600	7.600	7.610	7.200	7.200	7.200	7.200	7.205	7.200	7.200	7.205
Valledupar	Promedio	6.433	6.424	6.424	6.404	6.032	5.995	5.986	5.972	5.986	5.982	5.988	6.087
	Máximo	6.489	6.470	6.470	6.480	6.390	6.070	6.070	6.070	6.070	6.020	6.070	6.170
	Mínimo	6.400	6.400	6.400	6.350	5.950	5.950	5.890	5.780	5.890	5.890	5.890	5.995
Villavicencio	Promedio	7.882	7.882	7.882	7.882	7.488	7.486	7.482	7.482	7.483	7.478	7.486	7.540
	Máximo	7.999	7.999	7.999	7.999	7.599	7.599	7.599	7.599	7.599	7.599	7.599	7.699
	Mínimo	7.820	7.820	7.820	7.820	7.435	7.429	7.429	7.429	7.429	7.429	7.429	7.435

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina corriente principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2010											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	7.311	7.518	7.529	7.543	7.686	7.690	7.753	7.827	7.854	7.886	7.896	8.049
	Máximo	7.500	7.700	7.700	7.850	7.870	7.870	7.990	7.999	8.050	8.050	8.050	8.230
	Mínimo	6.949	7.198	7.249	7.249	7.300	7.300	7.300	7.440	7.440	7.649	7.649	7.689
Bogotá	Promedio	7.273	7.460	7.461	7.582	7.629	7.631	7.762	7.774	7.809	7.820	7.821	7.985
	Máximo	7.610	7.690	7.690	7.890	7.890	7.890	8.040	8.040	8.080	8.080	8.080	8.290
	Mínimo	6.979	7.177	7.177	7.269	7.299	7.170	7.469	7.479	7.447	7.547	7.547	7.644
Bucaramanga	Promedio	7.390	7.535	7.530	7.719	7.694	7.714	7.934	7.950	7.989	7.993	7.976	8.084
	Máximo	7.599	7.767	7.767	7.967	7.967	7.967	8.140	8.207	8.257	8.257	8.257	8.367
	Mínimo	7.020	7.220	7.220	7.295	7.199	7.275	7.515	7.500	7.550	7.600	7.589	7.749
Cali	Promedio	7.453	7.638	7.637	7.713	7.829	7.833	7.956	7.957	7.995	8.004	8.008	8.244
	Máximo	7.600	7.799	7.799	7.998	7.999	7.999	8.149	8.150	8.199	8.199	8.199	8.464
	Mínimo	7.145	7.399	7.399	7.399	7.549	7.549	7.619	7.629	7.679	7.699	7.729	7.939
Cartagena	Promedio	7.588	7.777	7.788	7.923	7.942	7.942	8.095	8.095	8.144	8.147	8.142	8.307
	Máximo	7.600	7.800	7.800	7.999	7.999	7.999	8.149	8.149	8.199	8.199	8.194	8.359
	Mínimo	7.570	7.570	7.750	7.790	7.900	7.900	8.050	8.050	8.110	8.110	8.110	8.272
Medellín	Promedio	7.234	7.408	7.391	7.600	7.619	7.619	7.759	7.771	7.826	7.830	7.830	8.059
	Máximo	7.580	7.780	7.780	7.980	7.980	7.980	8.130	8.130	8.180	8.180	8.180	8.420
	Mínimo	7.090	7.154	7.154	7.244	7.434	7.424	7.579	7.579	7.629	7.629	7.629	7.864
Neiva	Promedio	7.615	7.697	7.693	7.907	7.890	7.898	8.151	8.151	8.087	8.087	8.091	8.316
	Máximo	7.650	7.749	7.719	7.999	7.914	7.990	8.193	8.193	8.113	8.113	8.113	8.376
	Mínimo	7.549	7.600	7.600	7.800	7.800	7.800	8.069	8.069	8.000	8.000	8.050	8.238
Pasto	Promedio	6.324	6.506	6.503	6.648	6.701	6.706	6.808	6.854	6.880	6.886	6.882	6.962
	Máximo	6.376	6.586	6.586	6.786	6.786	6.786	6.936	6.936	6.986	6.986	6.986	7.160
	Mínimo	6.270	6.440	6.440	6.480	6.620	6.600	6.690	6.740	6.740	6.740	6.740	6.840
Pereira	Promedio	7.462	7.667	7.644	7.791	7.865	7.847	7.922	7.956	7.964	8.147	8.149	8.373
	Máximo	7.522	7.855	7.700	7.900	7.990	7.900	8.050	8.050	8.100	8.170	8.170	8.430
	Mínimo	7.329	7.464	7.464	7.464	7.719	7.699	7.639	7.639	7.474	8.079	8.079	8.160
Popayán	Promedio	7.782	7.981	7.964	8.184	8.183	8.184	8.340	8.340	8.367	8.389	8.389	8.478
	Máximo	7.799	7.985	7.985	8.190	8.190	8.190	8.346	8.345	8.390	8.394	8.394	8.682
	Mínimo	7.774	7.974	7.880	8.174	8.174	8.175	8.330	8.330	8.335	8.380	8.380	8.380
Riohacha	Promedio	3.600	3.600	3.700	3.100	3.100	3.156	3.198	3.200	3.150	3.150	3.200	3.189
	Máximo	3.600	3.600	3.700	3.100	3.100	3.200	3.200	3.200	3.150	3.150	3.250	3.400
	Mínimo	3.600	3.600	3.700	3.100	3.100	3.144	3.180	3.200	3.150	3.150	3.150	3.150
Santa Marta	Promedio	7.572	7.789	7.795	7.921	7.968	7.962	8.107	8.125	8.142	8.173	8.177	8.360
	Máximo	7.680	7.900	7.900	8.030	8.065	8.065	8.215	8.298	8.298	8.298	8.298	8.480
	Mínimo	7.200	7.500	7.500	7.700	7.700	7.700	7.850	7.850	7.790	7.900	7.900	8.130
Tunja	Promedio	7.348	7.544	7.547	7.743	7.748	7.748	7.887	7.887	7.913	7.913	7.916	8.104
	Máximo	7.452	7.647	7.647	7.842	7.842	7.842	7.992	7.992	7.940	7.940	7.940	8.190
	Mínimo	7.300	7.499	7.499	7.689	7.699	7.699	7.849	7.849	7.850	7.850	7.850	8.030
Valledupar	Promedio	6.099	6.274	6.281	6.357	6.492	6.499	6.574	6.652	6.693	6.707	6.713	6.774
	Máximo	6.170	6.380	6.370	6.580	6.580	6.570	6.720	6.728	6.806	6.806	6.806	6.850
	Mínimo	6.050	6.050	6.200	6.200	6.296	6.300	6.450	6.510	6.510	6.560	6.560	6.680
Villavicencio	Promedio	7.588	7.788	7.788	7.976	7.980	7.980	8.136	8.133	8.196	8.195	8.195	8.432
	Máximo	7.769	7.999	7.999	8.199	8.199	8.199	8.349	8.349	8.399	8.399	8.399	8.659
	Mínimo	7.510	7.499	7.499	7.799	7.799	7.799	8.000	8.000	8.050	8.099	8.099	8.256

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA
EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (Pesos corrientes/Galón)

2004 - 2010

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	5.796	5.854	6.125	6.125	6.161	6.385	6.416	6.426	6.442	6.476	6.732	6.782
	Máximo	5.935	5.975	6.195	6.195	6.240	6.440	6.492	6.492	6.530	6.599	6.739	6.809
	Mínimo	5.680	5.630	6.000	6.000	6.000	6.300	6.340	6.360	6.380	6.418	6.720	6.748
Bogotá	Promedio	5.963	6.026	6.239	6.239	6.275	6.484	6.510	6.536	6.620	6.654	6.770	6.851
	Máximo	6.150	6.150	6.361	6.361	6.332	6.602	6.670	6.685	6.737	6.789	6.899	6.979
	Mínimo	5.799	5.888	6.119	6.119	6.147	6.250	6.251	6.419	6.490	6.569	6.588	6.677
Bucaramanga	Promedio	5.795	5.851	6.035	6.035	6.088	6.237	6.354	6.368	6.398	6.502	6.654	6.714
	Máximo	5.814	5.859	6.047	6.047	6.104	6.299	6.410	6.410	6.460	6.540	6.700	6.790
	Mínimo	5.769	5.849	6.030	6.030	6.080	6.100	6.300	6.300	6.230	6.431	6.490	6.700
Cali	Promedio	6.308	6.384	6.477	6.477	6.672	6.845	6.876	6.879	6.920	6.955	7.109	7.108
	Máximo	6.382	6.442	6.663	6.663	6.710	6.943	6.960	6.958	7.038	7.079	7.199	7.266
	Mínimo	6.028	6.182	6.217	6.217	6.590	6.445	6.469	6.469	6.586	6.620	7.019	6.781
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	5.985	6.052	6.294	6.294	6.321	6.526	6.556	6.568	6.615	6.640	6.782	6.868
	Máximo	6.162	6.192	6.427	6.427	6.469	6.620	6.645	6.645	6.705	6.720	6.889	7.017
	Mínimo	5.825	5.825	6.099	6.099	6.199	6.400	6.470	6.474	6.500	6.520	6.598	6.699
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pasto	Promedio	4.918	4.980	5.115	5.115	5.152	5.345	5.368	5.376	5.463	5.479	5.656	5.694
	Máximo	4.950	5.120	5.150	5.150	5.200	5.400	5.410	5.410	5.685	5.600	5.920	5.800
	Mínimo	4.885	4.930	5.087	5.087	5.087	5.200	5.250	5.250	5.370	5.490	5.482	5.620
Pereira	Promedio	6.142	6.158	6.365	6.365	6.416	6.682	6.720	6.738	6.790	6.837	7.007	7.068
	Máximo	6.152	6.194	6.421	6.421	6.470	6.720	6.740	6.760	6.804	6.857	7.081	7.081
	Mínimo	6.070	6.145	6.340	6.340	6.340	6.468	6.642	6.692	6.740	6.780	6.800	7.000
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	5.821	5.877	6.034	6.034	6.121	6.237	6.295	6.309	6.381	6.403	6.654	6.670
	Máximo	5.980	5.999	6.266	6.266	6.500	6.589	6.589	6.589	6.589	6.574	6.950	6.950
	Mínimo	5.700	5.729	5.869	5.869	5.960	5.960	6.035	6.035	6.116	6.116	6.205	6.300
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio	4.738	4.793	4.919	4.919	4.933	5.180	5.209	5.223	5.265	5.279	5.448	5.478
	Máximo	4.760	4.899	4.939	4.939	4.982	5.198	5.238	5.244	5.283	5.288	5.456	5.550
	Mínimo	4.683	4.750	4.856	4.856	4.905	5.150	5.176	5.195	5.251	5.265	5.436	5.456
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	6.811	6.834	6.834	6.888	6.959	6.970	6.994	7.048	7.170	7.352	7.492	7.575
	Máximo	6.909	6.915	6.910	6.932	7.080	7.098	7.107	7.174	7.414	7.525	7.656	7.670
	Mínimo	6.770	6.790	6.790	6.750	6.810	6.798	6.798	6.920	6.798	7.120	7.185	7.185
Bogotá	Promedio	6.883	6.961	6.990	7.012	7.094	7.147	7.180	7.213	7.345	7.501	7.651	7.728
	Máximo	7.050	7.150	7.140	7.140	7.165	7.302	7.379	7.465	7.692	7.820	7.957	7.972
	Mínimo	6.677	6.720	6.760	6.769	6.970	6.907	6.947	6.967	7.047	7.150	7.280	7.410
Bucaramanga	Promedio	6.755	6.772	6.800	6.809	6.909	6.946	6.962	6.985	7.165	7.336	7.469	7.516
	Máximo	6.820	6.820	6.820	6.850	6.950	6.990	6.990	7.060	7.320	7.446	7.570	7.600
	Mínimo	6.720	6.740	6.730	6.540	6.639	6.687	6.687	6.810	6.815	6.955	7.205	7.255
Cali	Promedio	7.161	7.210	7.291	7.350	7.429	7.394	7.404	7.446	7.622	7.711	7.765	7.787
	Máximo	7.284	7.426	7.450	7.511	7.548	7.553	7.588	7.623	7.803	7.914	7.960	8.020
	Mínimo	6.881	6.928	7.150	7.150	7.305	7.192	7.202	7.270	7.395	7.514	7.339	7.349
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	6.898	6.949	6.978	7.010	7.097	7.139	7.149	7.205	7.401	7.530	7.699	7.754
	Máximo	7.024	7.123	7.148	7.148	7.199	7.283	7.299	7.369	7.618	7.747	7.849	7.893
	Mínimo	6.800	6.840	6.850	6.850	6.889	6.960	6.990	7.019	7.019	7.350	7.350	7.599
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pasto	Promedio	5.757	5.786	5.795	5.823	5.883	5.842	5.937	5.975	6.107	6.247	6.332	6.381
	Máximo	5.920	5.920	5.850	5.850	5.969	5.969	6.039	6.040	6.260	6.325	6.390	6.470
	Mínimo	5.665	5.699	5.720	5.750	5.790	5.850	5.870	5.905	5.954	6.190	6.223	6.273
Pereira	Promedio	7.106	7.137	7.190	7.208	7.280	7.320	7.328	7.424	7.659	7.794	7.863	7.777
	Máximo	7.117	7.147	7.206	7.226	7.370	7.380	7.389	7.480	7.780	7.929	7.929	7.886
	Mínimo	7.050	7.085	7.142	7.150	7.200	7.200	7.200	7.300	7.300	7.600	7.700	7.570
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	6.720	6.819	6.887	6.957	7.006	7.066	7.143	7.202	7.292	7.401	7.499	7.584
	Máximo	6.990	6.999	6.790	7.070	7.198	7.199	7.696	7.696	7.580	7.720	7.869	7.886
	Mínimo	6.400	6.700	7.050	6.790	6.800	6.800	6.800	7.000	7.000	7.070	7.070	7.570
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio	5.511	5.535	5.520	5.563	5.667	5.691	5.715	5.748	5.940	6.005	6.234	6.305
	Máximo	5.515	5.539	5.556	5.570	5.684	5.700	5.770	5.766	5.976	6.090	6.304	6.320
	Mínimo	5.503	5.531	5.520	5.540	5.540	5.680	5.694	5.690	5.680	5.680	5.976	6.300
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	7.610	7.634	7.675	7.717	7.912	7.912	7.993	8.073	8.136	8.134	8.157	8.196
	Máximo	7.690	7.710	7.760	7.780	8.030	8.030	8.070	8.182	8.445	8.220	8.250	8.265
	Mínimo	7.459	7.420	7.559	7.560	7.690	7.690	7.715	7.965	7.990	7.990	8.015	8.120
Bogotá	Promedio	7.761	7.760	7.742	7.645	7.873	7.873	8.073	8.180	8.302	8.366	8.407	8.427
	Máximo	7.990	7.995	8.047	7.740	8.277	8.277	8.355	8.549	8.665	8.707	8.751	8.807
	Mínimo	7.510	7.498	7.446	7.350	7.499	7.499	7.700	7.700	8.063	8.119	8.130	8.180
Bucaramanga	Promedio	7.551	7.588	7.632	7.645	7.844	7.844	7.907	8.015	8.089	8.117	8.166	8.202
	Máximo	7.670	7.700	7.720	7.740	7.960	7.960	7.994	8.110	8.200	8.200	8.286	8.311
	Mínimo	7.300	7.300	7.310	7.350	7.470	7.470	7.650	7.700	7.750	7.800	8.000	7.860
Cali	Promedio	7.864	7.914	7.954	7.989	8.110	8.110	8.308	8.408	8.536	8.597	8.587	8.615
	Máximo	8.020	8.020	8.050	8.083	8.326	8.326	8.578	8.600	8.800	8.800	8.768	8.788
	Mínimo	7.589	7.612	7.752	7.814	7.814	7.814	7.874	8.054	8.175	8.029	8.090	8.080
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	7.761	7.809	7.822	7.883	8.113	8.113	8.180	8.266	8.309	8.335	8.353	8.375
	Máximo	7.909	7.959	7.989	7.998	8.259	8.259	8.289	8.387	8.429	8.459	8.495	8.565
	Mínimo	7.180	7.254	7.150	7.749	7.936	7.936	7.990	8.100	8.150	8.199	8.199	8.220
Neiva	Promedio	7.631	7.655	7.700	7.721	7.821	7.821	7.987	8.069	8.123	8.188	8.218	8.281
	Máximo	7.700	7.700	7.800	7.800	7.995	7.995	8.170	8.230	8.295	8.395	8.375	8.420
	Mínimo	7.500	7.600	7.600	7.620	7.620	7.620	7.850	7.870	8.000	8.050	8.050	8.160
Pasto	Promedio	6.398	6.465	6.493	6.498	6.581	6.581	6.728	6.859	6.969	7.023	7.036	7.044
	Máximo	6.450	6.670	6.690	6.790	6.740	6.740	6.780	6.945	7.050	7.050	7.050	7.070
	Mínimo	6.355	6.380	6.400	6.409	6.445	6.445	6.680	6.740	6.945	6.975	7.000	7.020
Pereira	Promedio	7.772	7.806	7.861	7.906	8.094	8.094	8.240	8.411	8.481	8.534	8.548	8.542
	Máximo	7.886	7.898	7.958	7.958	8.222	8.222	8.304	8.455	8.500	8.570	8.570	8.560
	Mínimo	7.620	7.620	7.810	7.810	7.810	7.810	7.910	8.230	8.450	8.450	8.500	8.500
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	7.594	7.674	7.724	7.773	7.786	7.786	8.090	8.263	8.326	8.381	8.413	8.430
	Máximo	7.940	7.990	7.999	8.050	8.050	8.050	8.490	8.500	8.550	8.550	8.595	8.608
	Mínimo	7.400	7.400	7.531	7.540	7.591	7.591	7.800	7.960	8.100	8.300	8.320	8.302
Tunja	Promedio							7.882	7.997	8.044	8.071	8.150	8.205
	Máximo							7.990	8.100	8.100	8.127	8.206	8.365
	Mínimo							7.750	7.850	7.990	7.990	8.100	8.100
Valledupar	Promedio	6.547	6.561	6.563	6.571	6.774	6.774	6.824	6.893	6.905	6.919	6.934	6.941
	Máximo	6.551	6.580	6.580	6.580	6.820	6.820	6.850	6.923	6.923	6.940	6.953	6.970
	Mínimo	6.540	6.561	6.560	6.560	6.580	6.580	6.800	6.824	6.820	6.857	6.900	6.900
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	8.284	8.319	8.342	8.383	8.918	8.962	8.995	9.019	9.027	9.056	9.069	9.232
	Máximo	8.395	8.415	8.460	8.480	9.020	9.030	9.080	9.075	9.085	9.115	9.180	9.330
	Mínimo	8.147	8.180	8.193	8.250	8.300	8.800	8.879	8.889	8.889	8.990	8.999	9.000
Bogotá	Promedio	8.474	8.487	8.506	8.523	8.558	8.579	8.461	8.672	8.711	8.740	8.779	8.849
	Máximo	8.817	8.817	8.817	8.823	8.823	8.863	8.945	8.987	9.037	9.117	9.117	9.200
	Mínimo	8.180	8.263	8.280	8.286	8.286	8.286	8.322	8.322	8.322	8.299	8.322	8.434
Bucaramanga	Promedio	8.345	8.370	8.413	8.439	8.474	8.474	8.500	8.515	8.520	8.542	8.565	8.613
	Máximo	8.441	8.441	8.520	8.525	8.600	8.600	8.600	8.625	8.635	8.640	8.679	8.749
	Mínimo	8.000	8.030	8.080	8.100	8.130	8.130	8.210	8.200	8.230	8.230	8.260	8.350
Cali	Promedio	8.663	8.728	8.725	8.768	8.791	8.841	8.848	8.882	8.914	8.940	8.971	9.006
	Máximo	8.805	8.849	8.849	8.850	8.910	8.945	8.990	9.050	9.090	9.160	9.210	9.210
	Mínimo	8.090	8.565	8.166	8.640	8.679	8.679	8.679	8.679	8.679	8.810	8.810	8.837
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	8.439	8.507	8.524	8.577	8.622	8.730	8.746	8.769	8.797	8.819	8.831	8.879
	Máximo	8.639	8.669	8.662	8.739	8.759	8.899	8.899	8.919	8.973	8.973	8.973	9.045
	Mínimo	8.232	8.350	8.119	8.400	8.514	8.590	8.510	8.525	8.619	8.619	8.619	8.585
Neiva	Promedio	8.357	8.406	8.474	8.520	8.596	8.652	8.737	8.803	8.826	8.849	8.877	8.927
	Máximo	8.498	8.530	8.595	8.650	8.750	8.830	8.900	8.900	8.950	8.990	8.955	8.997
	Mínimo	8.200	8.330	8.350	8.400	8.450	8.450	8.600	8.750	8.750	8.778	8.800	8.820
Pasto	Promedio	7.068	7.123	7.137	7.145	7.176	7.202	7.222	7.238	7.252	7.281	7.323	7.362
	Máximo	7.160	7.160	7.170	7.189	7.220	7.295	7.295	7.295	7.295	7.350	7.372	7.435
	Mínimo	7.020	7.020	7.020	7.020	7.129	7.129	7.129	7.185	7.215	7.220	7.275	7.305
Pereira	Promedio	8.542	8.641	8.650	8.675	8.675	8.732	8.750	8.764	8.778	8.806	8.812	8.856
	Máximo	8.560	8.668	8.668	8.691	8.691	8.880	8.880	8.880	8.880	8.880	8.826	8.890
	Mínimo	8.500	8.530	8.600	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620	8.672	8.748	8.795	8.804
Popayán	Promedio									9.005	9.024	9.025	9.070
	Máximo									9.009	9.025	9.032	9.081
	Mínimo									8.990	9.020	9.020	9.020
Santa Marta	Promedio	8.509	8.567	8.678	8.677	9.146	9.329	9.373	9.385	9.405	9.437	9.464	9.619
	Máximo	8.750	8.795	8.795	8.810	9.450	9.450	9.500	9.500	9.560	9.560	9.652	9.715
	Mínimo	8.220	8.220	8.380	8.220	8.220	9.120	9.150	9.150	9.150	9.150	9.150	9.300
Tunja	Promedio	8.347	8.405	8.417	8.484	8.508	8.535	8.618	8.627	8.625	8.664	8.684	8.718
	Máximo	8.470	8.478	8.528	8.596	8.678	8.709	8.759	8.807	8.821	8.841	8.861	8.906
	Mínimo	8.260	8.290	8.290	8.390	8.390	8.390	8.490	8.490	8.490	8.490	8.490	8.590
Valledupar	Promedio	7.045	7.076	7.088	7.124	7.573	7.583	7.620	7.653	7.663	7.684	7.698	7.876
	Máximo	7.080	7.151	7.151	7.224	7.638	7.654	7.670	7.689	7.695	7.735	7.789	7.931
	Mínimo	6.940	6.990	6.990	7.080	7.500	7.500	7.590	7.615	7.620	7.640	7.640	7.810
Villavicencio	Promedio									8.697	8.721	8.747	8.777
	Máximo									8.959	8.999	8.999	8.999
	Mínimo									8.570	8.610	8.650	8.650

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	9.308	9.340	9.400	9.416	9.653	9.942	10.111	10.278	10.324	10.500	10.556	10.443
	Máximo	9.402	9.439	9.490	9.505	9.805	10.140	10.510	10.400	10.500	10.650	10.650	10.650
	Mínimo	9.180	9.250	9.250	9.250	9.390	9.550	9.950	9.999	10.100	10.200	10.280	10.130
Bogotá	Promedio	8.917	9.001	9.039	9.078	9.170	9.246	9.423	9.568	9.710	9.833	9.905	9.759
	Máximo	9.350	9.442	9.512	9.580	9.620	9.739	9.899	9.899	10.100	10.120	10.250	9.999
	Mínimo	8.536	8.600	8.600	8.665	8.745	8.845	8.970	8.980	9.145	9.228	9.228	9.200
Bucaramanga	Promedio	8.751	8.784	8.852	8.933	9.049	9.228	9.343	9.508	9.577	9.678	9.905	9.497
	Máximo	8.879	8.886	8.916	9.010	9.100	9.394	9.479	9.604	9.699	9.890	9.980	9.849
	Mínimo	8.450	8.480	8.528	8.707	8.790	8.910	9.080	9.270	9.300	9.150	9.258	9.110
Cali	Promedio	9.090	9.163	9.169	9.239	9.252	9.298	9.481	9.629	9.731	9.901	9.920	9.776
	Máximo	9.262	9.310	9.307	9.500	9.500	9.500	9.737	9.999	9.928	9.999	9.999	10.200
	Mínimo	8.900	9.040	8.900	9.099	9.100	9.115	9.164	9.280	9.415	9.515	9.515	9.305
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	8.988	9.087	9.096	9.147	9.201	9.403	9.693	9.803	9.870	9.911	9.918	9.669
	Máximo	9.172	9.694	9.270	9.379	9.453	9.769	9.999	9.999	10.200	10.300	10.300	10.000
	Mínimo	8.860	8.890	8.934	8.949	9.015	9.065	9.150	9.382	9.599	9.600	9.600	9.379
Neiva	Promedio	9.009	9.034	9.088	9.141	9.199	9.245	9.544	9.695	9.775	9.890	9.918	9.579
	Máximo	9.200	9.107	9.176	9.251	9.336	9.436	9.715	9.919	9.997	9.991	10.080	10.080
	Mínimo	8.870	8.950	9.010	9.070	9.080	9.160	9.260	9.320	9.380	9.760	9.780	9.580
Pasto	Promedio	7.445	7.498	7.540	7.588	7.687	7.759	8.040	8.239	8.340	8.409	8.463	8.356
	Máximo	7.535	7.540	7.589	7.652	7.800	7.800	8.220	8.420	8.440	8.570	8.640	8.570
	Mínimo	7.365	7.370	7.494	7.494	7.494	7.680	7.777	7.990	8.079	8.274	8.299	8.019
Pereira	Promedio	8.862	9.011	9.034	9.110	9.146	9.198	9.650	9.827	9.876	9.888	10.025	9.832
	Máximo	8.890	9.030	9.080	9.170	9.230	9.236	9.672	9.880	9.916	9.916	10.280	9.998
	Mínimo	8.804	8.980	8.980	9.000	9.055	9.100	9.565	9.672	9.806	9.806	9.806	9.610
Popayán	Promedio	9.169	9.203	9.253	9.303	9.360	9.409	9.793	9.892	10.059	10.186	10.190	10.014
	Máximo	9.187	9.210	9.274	9.350	9.429	9.429	9.895	9.929	10.320	10.320	10.320	10.060
	Mínimo	9.080	9.187	9.207	9.254	9.343	9.400	9.700	9.845	9.989	9.990	9.990	9.900
Santa Marta	Promedio	9.689	9.745	9.807	9.814	9.926	10.078	10.406	10.613	10.516	10.689	10.744	10.706
	Máximo	9.790	9.870	9.940	9.999	9.999	10.450	10.700	10.860	10.850	11.100	11.100	11.100
	Mínimo	9.560	9.560	9.640	9.640	9.793	9.895	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999
Tunja	Promedio	8.759	8.821	8.921	8.943	8.926	8.958	9.032	9.131	9.436	9.476	9.476	9.600
	Máximo	8.966	8.966	9.030	9.039	9.014	9.139	9.382	9.542	9.719	9.759	9.759	9.690
	Mínimo	8.590	8.690	8.864	8.864	8.800	8.850	8.850	8.890	9.100	9.140	9.140	9.550
Valledupar	Promedio	7.883	7.865	7.975	7.980	8.148	8.444	8.578	8.725	8.766	8.959	9.000	8.934
	Máximo	7.976	8.066	8.080	8.100	8.251	8.740	8.800	8.842	8.842	9.074	9.074	9.074
	Mínimo	7.680	7.166	7.909	7.860	8.050	8.030	8.199	8.400	8.650	8.760	8.880	8.708
Villavicencio	Promedio	8.872	8.915	8.984	9.025	9.098	9.297	9.480	9.648	9.714	9.830	9.885	9.857
	Máximo	9.099	9.099	9.199	9.199	9.299	9.499	9.699	9.799	9.899	9.999	9.999	9.999
	Mínimo	8.650	8.790	8.910	8.940	8.940	8.940	9.240	9.390	9.490	9.540	9.540	9.540

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	10.227	9.389	9.389	8.630	8.547	8.532	8.558	8.606	8.666	8.673	8.673	8.767
	Máximo	10.650	10.799	10.799	9.950	8.880	8.880	8.880	8.980	8.980	8.980	8.980	9.080
	Mínimo	9.240	8.500	8.500	8.190	8.190	8.000	7.900	8.200	8.200	8.200	8.200	8.290
Bogotá	Promedio	9.631	8.884	8.884	8.881	8.789	8.781	8.797	8.825	8.856	8.849	8.890	8.939
	Máximo	9.999	9.709	9.709	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864	9.864
	Mínimo	8.717	5.499	5.499	8.300	7.900	7.900	8.100	8.319	8.319	8.319	8.319	8.319
Bucaramanga	Promedio	9.481	8.339	8.339	8.593	8.404	8.449	8.415	8.509	8.545	8.575	8.644	8.673
	Máximo	9.849	9.370	9.370	9.370	8.650	9.615	8.650	8.800	8.800	8.808	9.615	8.909
	Mínimo	9.110	9.110	9.110	8.400	8.099	8.099	8.099	8.099	8.280	8.280	8.280	8.280
Cali	Promedio	9.662	9.235	9.235	8.967	8.791	8.778	8.784	8.823	8.795	8.839	8.858	8.936
	Máximo	10.000	9.846	9.846	9.599	9.199	9.184	9.099	9.599	9.056	9.056	9.056	9.175
	Mínimo	8.910	8.850	8.850	8.608	8.379	8.495	8.375	8.375	8.375	8.500	8.600	8.608
Cartagena	Promedio				8.630	8.607	8.606	8.581	8.823	8.806	8.909	8.889	8.930
	Máximo				8.890	8.850	8.850	8.640	9.599	9.000	9.150	9.150	9.150
	Mínimo				8.560	8.560	8.560	8.560	8.375	8.570	8.570	8.560	8.570
Medellín	Promedio	9.566	8.885	8.885	8.675	8.629	8.593	8.677	8.684	8.717	8.730	8.739	8.831
	Máximo	9.910	9.624	9.624	9.124	9.124	8.943	9.120	9.120	9.120	9.130	9.130	9.210
	Mínimo	9.034	8.550	8.550	8.485	8.150	8.390	8.390	8.120	8.445	8.469	8.469	8.549
Neiva	Promedio	9.391	9.250	9.250	8.925	8.878	8.827	8.843	8.843	8.901	8.882	8.884	9.004
	Máximo	9.940	9.940	9.940	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.244	9.361
	Mínimo	8.850	8.850	8.850	8.790	8.610	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620	8.620	8.800
Pasto	Promedio	8.341	8.090	8.090	7.867	7.662	7.674	7.581	7.555	7.563	7.578	7.578	7.611
	Máximo	8.450	8.450	8.450	8.450	7.960	7.960	7.960	7.840	7.740	7.740	7.740	7.769
	Mínimo	8.169	7.220	7.220	7.459	7.279	7.299	7.299	7.299	7.445	7.445	7.445	7.445
Pereira	Promedio	9.745	8.998	8.998	8.805	8.705	8.693	8.715	8.769	8.763	8.755	8.782	8.771
	Máximo	9.920	9.640	9.640	8.900	8.900	8.900	9.100	9.100	9.100	8.950	8.950	8.950
	Mínimo	9.610	8.690	8.690	8.750	8.438	8.430	8.430	8.659	8.599	8.599	8.599	8.599
Popayán	Promedio	10.032	9.171	9.171	9.113	9.000	9.036	9.037	9.047	9.048	9.048	9.082	9.097
	Máximo	10.106	9.550	9.550	9.210	9.160	9.160	9.160	9.160	9.161	9.161	9.160	9.160
	Mínimo	9.900	8.840	8.840	8.840	8.660	8.840	8.840	8.894	8.899	8.899	8.989	9.060
Santa Marta	Promedio	10.537	9.808	9.808	9.553	9.073	8.903	8.886	8.847	8.858	8.862	8.862	8.926
	Máximo	10.900	10.800	10.800	9.900	9.650	9.400	9.100	9.010	8.998	8.998	8.998	9.060
	Mínimo	9.999	9.000	9.000	9.300	8.750	8.750	8.750	8.500	8.500	8.500	8.500	8.500
Tunja	Promedio	9.586	9.403	9.403	9.480	9.039	9.039	9.039	9.039	8.999	8.999	8.999	8.983
	Máximo	9.690	9.690	9.690	9.700	9.118	9.118	9.118	9.118	9.000	9.000	9.000	9.000
	Mínimo	9.518	9.000	9.000	9.200	9.000	9.000	9.000	9.000	8.998	8.998	8.998	8.948
Valledupar	Promedio	8.845	8.139	8.139	7.031	7.001	6.996	7.036	7.065	7.145	7.199	7.153	7.316
	Máximo	9.052	9.000	9.000	7.160	7.100	7.100	7.200	7.293	7.340	7.293	7.293	7.486
	Mínimo	8.708	7.482	7.482	6.490	6.610	6.660	6.690	6.660	6.860	6.990	6.690	6.690
Villavicencio	Promedio	9.817	9.444	9.444	9.554	9.403	9.378	9.378	9.478	9.439	9.517	9.523	9.522
	Máximo	9.999	9.890	9.890	9.850	9.700	9.700	9.700	9.700	9.700	9.700	9.700	9.799
	Mínimo	9.290	7.499	7.499	8.830	8.650	8.650	8.650	8.760	8.999	9.399	9.269	9.249

Análisis del comportamiento de los precios promedio de la gasolina extra principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2010											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	8.819	9.045	9.084	9.088	9.355	9.434	9.488	9.551	9.533	9.533	9.539	9.609
	Máximo	9.180	9.380	9.400	9.390	9.790	9.790	9.790	9.790	9.799	9.799	9.830	9.950
	Mínimo	8.290	8.577	8.577	8.577	8.890	8.947	8.947	9.097	9.000	9.000	9.000	9.240
Bogotá	Promedio	8.992	9.162	9.186	9.308	9.396	9.483	9.552	9.595	9.620	9.616	9.622	9.713
	Máximo	9.864	9.864	9.864	9.979	9.980	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999
	Mínimo	8.429	8.469	8.539	8.899	8.939	8.998	8.998	8.998	8.998	8.998	8.998	9.309
Bucaramanga	Promedio	8.821	9.003	8.950	9.170	9.240	9.299	9.492	9.519	9.549	9.552	9.552	9.608
	Máximo	9.615	9.615	9.199	9.454	9.454	9.544	9.699	9.699	9.699	9.699	9.699	9.765
	Mínimo	8.380	8.680	8.615	8.850	8.900	8.880	9.050	9.290	9.290	9.290	9.290	9.290
Cali	Promedio	8.974	9.139	9.151	9.178	9.376	9.490	9.564	9.591	9.670	9.709	9.720	9.781
	Máximo	9.175	9.400	9.400	9.475	9.600	9.700	9.838	9.869	9.897	9.899	9.899	9.999
	Mínimo	8.608	8.800	8.800	8.800	8.990	8.990	9.150	9.150	9.382	9.382	9.549	9.550
Cartagena	Promedio	9.013	9.245	9.258	9.380	9.524	9.640	9.635	9.677	9.702	9.701	9.697	9.793
	Máximo	9.190	9.350	9.350	9.600	9.600	9.780	9.800	9.800	9.850	9.850	9.850	9.920
	Mínimo	8.600	8.900	8.900	9.150	9.150	9.200	9.200	9.470	9.470	9.470	9.470	9.570
Medellín	Promedio	8.844	9.070	9.091	9.209	9.369	9.514	9.567	9.591	9.607	9.607	9.622	9.694
	Máximo	9.210	9.510	9.510	9.562	9.716	9.860	9.960	9.960	9.970	9.970	10.010	10.100
	Mínimo	8.549	8.845	8.845	8.710	9.029	9.199	9.199	9.199	9.326	9.299	9.339	9.396
Neiva	Promedio	9.035	9.197	9.248	9.457	9.484	9.545	9.663	9.685	9.685	9.685	9.689	9.705
	Máximo	9.361	9.441	9.441	9.635	9.635	9.750	9.844	9.844	9.864	9.864	9.864	9.874
	Mínimo	8.819	8.819	9.100	9.189	9.189	9.189	9.385	9.500	9.500	9.500	9.500	9.540
Pasto	Promedio	7.653	7.913	7.913	8.052	8.150	8.209	8.274	8.334	8.434	8.448	8.446	8.528
	Máximo	7.794	7.994	7.994	8.195	8.195	8.359	8.469	8.499	8.599	8.599	8.599	8.830
	Mínimo	7.545	7.759	7.759	7.818	8.009	8.009	8.125	8.150	8.260	8.350	8.330	8.300
Pereira	Promedio	8.786	8.863	8.869	8.960	9.164	9.282	9.357	9.432	9.462	9.800	9.817	9.881
	Máximo	8.950	9.089	9.089	9.100	9.280	9.430	9.589	9.780	9.780	9.850	9.898	10.080
	Mínimo	8.600	8.650	8.650	8.650	8.990	9.180	9.180	9.180	9.180	9.599	9.599	9.739
Popayán	Promedio	9.104	9.262	9.262	9.566	9.566	9.626	9.648	9.694	9.772	9.846	9.846	9.855
	Máximo	9.160	9.590	9.590	9.590	9.590	9.790	9.790	9.790	9.949	9.950	9.950	9.950
	Mínimo	9.060	9.100	9.100	9.499	9.499	9.560	9.550	9.550	9.590	9.749	9.749	9.790
Santa Marta	Promedio	8.972	9.163	9.168	9.247	9.342	9.530	9.588	9.614	9.616	9.616	9.589	9.693
	Máximo	9.160	9.415	9.415	9.539	9.700	9.790	9.800	9.800	9.800	9.800	9.800	9.997
	Mínimo	8.600	8.850	8.850	8.900	8.900	8.900	8.900	8.900	8.900	8.900	8.900	8.900
Tunja	Promedio	8.969	9.053	9.053	9.244	9.278	9.151	9.151	9.316	9.603	9.603	9.636	9.636
	Máximo	9.000	9.158	9.158	9.348	9.348	9.295	9.295	9.490	9.800	9.800	9.800	9.800
	Mínimo	8.908	9.000	9.000	9.190	9.195	9.000	9.000	9.000	9.500	9.500	9.509	9.509
Valledupar	Promedio	7.348	7.615	7.519	7.598	7.980	8.066	8.176	8.178	8.183	8.188	8.223	8.264
	Máximo	7.576	7.790	7.761	7.961	8.279	8.270	8.299	8.299	8.310	8.310	8.348	8.350
	Mínimo	6.790	7.190	6.790	6.790	7.490	7.600	8.020	8.030	8.030	8.030	8.030	8.030
Villavicencio	Promedio	9.532	9.572	9.572	9.676	9.726	9.726	9.768	9.722	9.781	9.785	9.785	9.816
	Máximo	9.799	9.799	9.799	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999	9.999
	Mínimo	9.349	9.349	9.349	9.349	9.349	9.349	9.349	9.050	9.349	9.399	9.399	9.390

Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

**ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM
PRINCIPALES CIUDADES (Pesos corrientes/Galón)**

2004 - 2010

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	2.849	2.936	3.046	3.060	3.060	3.153	3.164	3.171	3.200	3.264	3.334	3.426
	Máximo	2.955	3.015	3.135	3.135	3.135	3.170	3.185	3.252	3.230	3.290	3.362	3.495
	Mínimo	2.470	2.830	3.030	2.960	2.960	3.100	3.150	3.160	3.099	3.203	3.150	3.348
Bogotá	Promedio	3.065	3.103	3.184	3.219	3.219	3.285	3.291	3.296	3.348	3.398	3.477	3.553
	Máximo	3.089	3.141	3.230	3.267	3.267	3.332	3.334	3.397	3.399	3.450	3.525	3.605
	Mínimo	3.039	3.040	3.122	3.162	3.162	3.155	3.158	3.163	3.267	3.345	3.405	3.315
Bucaramanga	Promedio	3.025	3.074	3.161	3.198	3.198	3.261	3.271	3.271	3.315	3.364	3.451	3.544
	Máximo	3.031	3.077	3.176	3.215	3.215	3.281	3.292	3.295	3.342	3.400	3.492	3.580
	Mínimo	2.980	3.053	3.050	3.050	3.050	3.050	3.050	3.050	3.095	3.150	3.250	3.300
Cali	Promedio	3.114	3.151	3.227	3.301	3.301	3.381	3.396	3.397	3.434	3.482	3.563	3.635
	Máximo	3.146	3.187	3.260	3.352	3.352	3.420	3.430	3.447	3.486	3.536	3.619	3.699
	Mínimo	3.057	3.094	3.176	3.240	3.240	3.307	3.319	3.319	3.383	3.427	3.480	3.517
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	3.027	3.061	3.148	3.195	3.195	3.282	3.294	3.297	3.344	3.390	3.478	3.551
	Máximo	3.046	3.080	3.169	3.219	3.219	3.299	3.312	3.317	3.398	3.348	3.528	3.606
	Mínimo	3.001	3.034	3.123	3.169	3.169	3.268	3.282	3.285	3.281	3.390	3.439	3.489
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pasto	Promedio	2.557	2.588	2.664	2.688	2.688	2.771	2.801	2.790	2.842	2.906	2.983	3.060
	Máximo	2.575	2.615	2.675	2.715	2.715	2.798	2.970	2.810	2.870	2.935	3.005	3.080
	Mínimo	2.525	2.565	2.642	2.657	2.657	2.695	2.770	2.775	2.780	2.865	2.930	3.024
Pereira	Promedio	3.109	3.142	3.211	3.247	3.247	3.352	3.370	3.377	3.431	3.497	3.588	3.669
	Máximo	3.119	3.152	3.240	3.278	3.278	3.364	3.376	3.389	3.450	3.509	3.650	3.760
	Mínimo	3.040	3.080	3.161	3.176	3.176	3.292	3.336	3.336	3.350	3.469	3.509	3.627
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	2.951	3.018	3.088	3.122	3.122	3.169	3.184	3.197	3.233	3.291	3.451	3.456
	Máximo	2.995	3.305	3.190	3.230	3.230	3.260	3.270	3.270	3.406	3.660	3.510	3.590
	Mínimo	2.920	2.900	2.976	3.050	3.050	3.090	3.145	3.155	3.160	3.130	3.235	3.329
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio	2.412	2.441	2.496	2.514	2.514	2.603	2.617	2.634	2.679	2.723	2.790	2.851
	Máximo	2.426	2.455	2.510	2.547	2.547	2.620	2.637	2.646	2.690	2.733	2.799	2.856
	Mínimo	2.320	2.417	2.450	2.499	2.499	2.553	2.560	2.625	2.674	2.718	2.785	2.830
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	3.502	3.554	3.591	3.590	3.633	3.667	3.702	3.712	3.742	3.780	3.953	3.953
	Máximo	3.555	3.620	3.645	3.630	3.689	3.725	3.770	3.775	3.820	3.856	4.040	3.770
	Mínimo	3.440	3.476	3.490	3.520	3.590	3.620	3.620	3.633	3.670	3.636	3.770	4.040
Bogotá	Promedio	3.635	3.719	3.745	3.780	3.813	3.811	3.840	3.872	3.921	3.945	4.039	4.091
	Máximo	3.699	3.788	3.815	3.845	3.875	3.890	3.912	3.942	3.992	4.014	4.170	4.170
	Mínimo	3.581	3.663	3.683	3.717	3.786	3.744	3.755	3.787	3.819	3.878	3.980	3.980
Bucaramanga	Promedio	3.644	3.726	3.732	3.765	3.792	3.798	3.825	3.854	3.885	3.908	3.850	4.066
	Máximo	3.668	3.750	3.770	3.804	3.820	3.832	3.862	3.892	3.941	3.961	4.113	4.113
	Mínimo	3.590	3.670	3.500	3.550	3.570	3.570	3.600	3.650	3.610	3.610	3.850	3.850
Cali	Promedio	3.702	3.796	3.828	3.881	3.907	3.894	3.951	3.984	4.035	4.107	4.209	4.209
	Máximo	3.788	3.876	3.899	3.933	3.963	3.991	4.023	4.045	4.099	4.107	4.270	4.270
	Mínimo	3.638	3.729	3.790	3.790	3.830	3.841	3.888	3.889	3.939	3.951	4.094	4.094
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	3.637	3.728	3.751	3.778	3.815	3.823	3.848	3.879	3.936	3.956	4.112	4.112
	Máximo	3.670	3.787	3.790	3.825	3.856	3.869	3.900	3.965	4.099	4.014	4.154	4.154
	Mínimo	3.595	3.679	3.700	3.700	3.750	3.764	3.780	3.810	3.939	3.910	4.065	4.065
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pasto	Promedio	3.150	3.238	3.259	3.294	3.319	3.328	3.344	3.387	3.417	3.417	3.603	3.603
	Máximo	3.200	3.250	3.280	3.319	3.349	3.360	3.389	3.490	3.473	3.473	3.643	3.643
	Mínimo	3.130	3.215	3.229	3.260	3.265	3.299	3.315	3.343	3.355	3.355	3.520	3.520
Pereira	Promedio	3.772	3.871	3.896	3.929	3.952	3.962	3.980	4.019	4.065	4.098	4.237	4.237
	Máximo	3.860	3.961	3.990	4.034	3.999	4.034	4.054	4.038	4.088	4.118	4.288	4.288
	Mínimo	3.733	3.830	3.857	3.857	3.884	3.884	3.904	3.960	3.975	4.041	4.153	4.153
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	3.520	3.639	3.661	3.718	3.739	3.767	3.756	3.846	3.893	3.884	4.039	4.039
	Máximo	3.600	3.780	3.800	3.560	3.950	3.970	4.020	4.060	4.110	4.130	4.290	4.290
	Mínimo	3.421	3.510	3.510	3.930	3.590	3.605	3.372	3.700	3.700	3.750	3.850	3.850
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio	2.955	3.031	3.039	3.064	3.090	3.100	3.122	3.149	3.195	3.195	3.331	3.331
	Máximo	2.958	3.040	3.058	3.070	3.091	3.110	3.160	3.190	3.240	3.240	3.357	3.357
	Mínimo	2.952	3.020	3.030	3.050	3.090	3.090	3.108	3.140	3.180	3.180	3.306	3.306
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	4.013	4.092	4.123	4.172	4.220	4.315	4.315	4.418	4.563	4.609	4.678	4.733
	Máximo	4.035	4.150	4.170	4.225	4.275	4.435	4.435	4.530	4.675	4.740	4.785	4.845
	Mínimo	4.152	4.152	4.044	4.030	4.030	4.030	4.030	4.223	4.380	4.380	4.380	4.380
Bogotá	Promedio	4.152	4.192	4.239	4.288	4.341	4.507	4.507	4.605	4.695	4.761	4.843	4.896
	Máximo	4.230	4.280	4.330	4.380	4.430	4.599	4.599	4.690	4.799	4.847	4.950	5.015
	Mínimo	4.035	4.116	4.136	4.182	4.232	4.371	4.371	4.470	4.540	4.645	4.715	4.785
Bucaramanga	Promedio	4.106	4.156	4.194	4.228	4.271	4.441	4.441	4.486	4.640	4.712	4.798	4.837
	Máximo	4.170	4.219	4.264	4.303	4.350	4.527	4.527	4.616	4.726	4.796	4.869	4.929
	Mínimo	3.880	3.895	3.910	3.950	3.970	4.130	4.130	4.180	4.360	4.450	4.540	4.600
Cali	Promedio	4.268	4.323	4.373	4.425	4.470	4.653	4.653	4.740	4.833	4.920	4.976	5.027
	Máximo	4.328	4.389	4.460	4.497	4.543	4.719	4.719	4.809	4.899	4.969	5.059	5.124
	Mínimo	4.148	4.197	4.230	4.303	4.391	4.582	4.582	4.660	4.749	4.855	4.811	4.830
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	4.172	4.323	4.251	4.311	4.359	4.536	4.536	4.634	4.739	4.808	4.879	4.940
	Máximo	4.215	4.268	4.320	4.347	4.395	4.600	4.600	4.676	4.795	4.867	4.966	5.036
	Mínimo	4.117	4.117	3.921	4.276	4.280	4.337	4.337	4.599	4.688	4.758	4.800	4.868
Neiva	Promedio	4.164	4.215	4.260	4.313	4.366	4.558	4.558	4.642	4.744	4.817	4.885	4.956
	Máximo	4.170	4.220	4.262	4.357	4.403	4.582	4.582	4.670	4.767	4.837	4.923	4.977
	Mínimo	4.150	4.200	4.245	4.262	4.337	4.514	4.514	4.604	4.692	4.777	4.847	4.896
Pasto	Promedio	3.674	3.731	3.756	3.794	3.832	3.949	3.949	4.039	4.153	4.217	4.274	4.327
	Máximo	3.735	3.731	3.798	3.838	3.883	3.988	3.988	4.088	4.176	4.250	4.365	4.370
	Mínimo	3.570	3.775	3.710	3.725	3.760	3.865	3.865	3.956	4.057	4.145	4.206	4.250
Pereira	Promedio	4.305	4.363	4.422	4.475	4.524	4.680	4.680	4.789	4.910	4.978	5.054	5.119
	Máximo	4.352	4.408	4.460	4.510	4.552	4.704	4.704	4.807	4.926	4.999	5.077	5.134
	Mínimo	4.210	4.300	4.355	4.398	4.430	4.627	4.627	4.730	4.838	4.838	4.989	5.048
Popayán	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Riohacha	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	4.091	4.133	4.211	4.227	4.295	4.422	4.422	4.574	4.627	4.747	4.831	4.867
	Máximo	4.350	4.410	4.480	4.500	4.530	4.780	4.780	4.870	4.900	5.030	5.090	5.100
	Mínimo	3.900	3.900	4.100	3.900	4.100	4.150	4.150	4.440	4.530	4.580	4.680	4.680
Tunja	Promedio							4.550	4.638	4.722	4.761	4.869	4.915
	Máximo							4.562	4.652	4.740	4.810	4.890	4.930
	Mínimo							4.530	4.615	4.693	4.724	4.833	4.883
Valledupar	Promedio	3.440	3.511	3.557	3.618	3.643	3.716	3.716	3.789	3.860	3.940	4.009	4.048
	Máximo	3.440	3.608	3.563	3.640	3.680	3.750	3.750	3.850	3.920	3.980	4.050	4.100
	Mínimo	3.440	3.440	3.508	3.560	3.588	3.600	3.600	3.650	3.750	3.900	3.950	3.950
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	4.801	4.837	4.901	4.969	5.051	5.081	5.135	5.177	5.200	5.206	5.270	5.352
	Máximo	4.920	4.925	5.020	5.050	5.185	5.185	5.280	5.280	5.280	5.280	5.360	5.450
	Mínimo	4.640	4.657	4.713	4.867	4.889	4.999	4.999	4.999	5.099	5.130	5.150	5.230
Bogotá	Promedio	4.937	4.958	5.036	5.079	5.157	5.205	5.280	5.344	5.355	5.361	5.430	5.510
	Máximo	5.050	5.080	5.155	5.210	5.250	5.305	5.382	5.445	5.445	5.535	5.525	5.610
	Mínimo	4.820	4.851	4.921	4.958	5.031	5.093	5.154	5.200	5.237	5.199	5.250	5.330
Bucaramanga	Promedio	4.899	4.923	4.982	5.031	5.101	5.158	5.257	5.322	5.314	5.318	5.412	5.474
	Máximo	4.965	4.995	5.066	5.119	5.189	5.251	5.342	5.407	5.407	5.407	5.487	5.570
	Mínimo	4.680	4.700	4.700	4.750	4.880	4.880	4.950	5.115	5.115	5.115	5.190	5.260
Cali	Promedio	5.084	5.115	5.181	5.244	5.322	5.384	5.465	5.527	5.542	5.545	5.623	5.712
	Máximo	5.174	5.206	5.288	5.358	5.436	5.501	5.576	5.656	5.666	5.676	5.761	5.836
	Mínimo	5.040	5.070	5.078	5.149	5.230	5.230	5.337	5.338	5.400	5.400	5.449	5.609
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	4.965	4.998	5.069	5.118	5.183	5.234	5.320	5.384	5.401	5.405	5.479	5.560
	Máximo	5.056	5.069	5.180	5.198	5.268	5.331	5.404	5.470	5.571	5.576	5.667	5.752
	Mínimo	4.756	4.920	4.970	5.025	5.099	5.159	5.226	5.280	5.571	5.280	5.360	5.441
Neiva	Promedio	4.993	5.026	5.119	5.175	5.341	5.453	5.573	5.651	5.667	5.672	5.756	5.840
	Máximo	5.020	5.050	5.140	5.200	5.358	5.518	5.634	5.702	5.750	5.750	5.785	5.885
	Mínimo	4.932	4.970	5.043	5.100	5.250	5.315	5.405	5.540	5.590	5.640	5.739	5.820
Pasto	Promedio	4.354	4.390	4.440	4.485	4.560	4.570	4.585	4.632	4.642	4.648	4.708	4.784
	Máximo	4.420	4.432	4.499	4.556	4.616	4.637	4.660	4.685	4.685	4.685	4.754	4.827
	Mínimo	4.290	4.350	4.370	4.410	4.529	4.529	4.529	4.591	4.600	4.600	4.647	4.700
Pereira	Promedio	5.135	5.194	5.268	5.333	5.398	5.422	5.485	5.547	5.554	5.555	5.646	5.729
	Máximo	5.177	5.215	5.293	5.352	5.420	5.450	5.534	5.599	5.599	5.599	5.679	5.762
	Mínimo	5.048	5.135	5.205	5.255	5.310	5.310	5.370	5.390	5.390	5.390	5.470	5.550
Popayán	Promedio									5.767	5.767	5.853	5.924
	Máximo									5.768	5.768	5.855	5.938
	Mínimo									5.766	5.766	5.847	5.835
Riohacha	Promedio									3.013	3.000	3.025	3.075
	Máximo									3.100	3.000	3.100	3.600
	Mínimo									3.000	3.000	3.000	3.000
Santa Marta	Promedio	4.911	4.967	5.050	5.101	5.164	5.197	5.244	5.295	5.319	5.315	5.386	5.440
	Máximo	5.160	5.230	5.300	5.500	5.440	5.490	5.550	5.580	5.580	5.580	5.580	5.620
	Mínimo	4.680	4.840	4.900	4.960	4.960	5.000	5.000	5.140	5.200	5.190	5.250	5.240
Tunja	Promedio	4.952	4.995	5.057	5.101	5.193	5.250	5.373	5.438	5.437	5.437	5.517	5.577
	Máximo	4.966	5.029	5.065	5.115	5.205	5.295	5.385	5.450	5.450	5.450	5.530	5.610
	Mínimo	4.919	4.970	5.040	5.069	5.170	5.170	5.352	5.422	5.422	5.422	5.502	5.445
Valledupar	Promedio	4.112	4.125	4.162	4.197	4.273	4.301	4.346	4.395	4.397	4.401	4.474	4.555
	Máximo	4.150	4.170	4.222	4.270	4.325	4.360	4.390	4.446	4.450	4.451	4.521	4.592
	Mínimo	4.040	4.070	4.050	4.100	4.240	4.240	4.280	4.320	4.330	4.330	4.400	4.470
Villavicencio	Promedio									5.607	5.614	5.694	5.781
	Máximo									5.648	5.648	5.728	5.810
	Mínimo									5.560	5.581	5.638	5.742

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	5.432	5.517	5.596	5.660	5.748	9.942	5.950	6.051	6.123	6.209	6.232	6.238
	Máximo	5.450	5.625	5.760	5.840	5.940	10.140	6.130	6.225	6.277	6.350	6.350	6.350
	Mínimo	5.230	5.335	5.339	5.339	5.447	9.550	5.599	5.679	5.769	5.840	5.920	5.920
Bogotá	Promedio	5.611	5.698	5.764	5.817	5.900	9.246	6.086	6.164	6.229	6.291	6.307	6.311
	Máximo	5.610	5.965	5.965	5.971	6.051	9.739	6.251	6.351	6.431	6.531	6.530	6.530
	Mínimo	5.330	5.530	5.594	5.659	5.740	8.845	5.920	6.000	6.050	6.100	6.114	6.115
Bucaramanga	Promedio	5.572	5.640	5.735	5.774	5.845	9.228	6.038	6.125	6.176	6.246	6.267	6.294
	Máximo	5.570	5.729	5.799	5.864	5.954	9.394	6.154	6.234	6.299	6.380	6.380	6.739
	Mínimo	5.260	5.420	5.495	5.560	5.650	8.910	5.850	5.939	5.940	5.809	3.070	6.070
Cali	Promedio	5.815	5.895	5.947	6.014	6.069	9.298	6.313	6.345	6.403	6.470	6.472	6.307
	Máximo	5.836	6.012	6.116	6.192	6.272	9.500	7.074	6.473	6.523	6.580	6.580	6.409
	Mínimo	5.609	5.794	5.813	5.814	5.864	9.115	6.134	6.154	6.259	6.334	6.350	6.300
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	5.644	5.730	5.800	5.861	5.930	9.403	6.129	6.215	6.252	6.317	6.331	6.342
	Máximo	5.752	5.920	5.984	6.052	6.138	9.769	6.350	6.435	6.500	6.570	6.570	6.668
	Mínimo	5.441	5.616	5.686	5.750	5.801	9.065	5.984	6.100	5.999	5.979	6.079	6.079
Neiva	Promedio	5.940	5.987	6.055	6.128	6.199	9.245	6.378	6.473	6.523	6.581	6.587	6.587
	Máximo	5.885	6.086	6.130	6.169	6.254	9.436	6.434	6.514	6.564	6.629	6.630	6.630
	Mínimo	5.820	5.885	5.954	6.110	6.118	9.160	6.309	6.444	6.484	6.550	6.560	6.560
Pasto	Promedio	4.870	4.938	4.993	5.051	5.118	7.759	5.295	5.372	5.446	5.495	5.517	5.531
	Máximo	4.827	4.992	5.056	5.121	5.201	7.800	5.380	5.433	5.488	5.560	5.560	5.560
	Mínimo	4.700	4.870	4.910	4.990	5.050	7.680	5.199	5.295	5.379	5.279	5.329	5.515
Pereira	Promedio	5.777	5.899	5.946	6.021	6.058	9.198	6.291	6.392	6.473	6.522	6.540	6.539
	Máximo	5.762	5.995	5.989	6.055	6.134	9.236	6.316	6.436	6.499	6.585	6.570	6.570
	Mínimo	5.550	5.695	5.758	5.758	5.898	9.100	6.160	6.240	6.380	6.440	6.440	6.440
Popayán	Promedio	6.036	6.106	6.177	6.236	6.325	9.409	6.525	6.606	6.668	6.738	6.741	6.738
	Máximo	5.938	6.110	6.180	6.250	6.340	9.429	6.529	6.619	6.670	6.744	6.771	6.750
	Mínimo	5.835	6.105	6.174	6.184	6.248	9.400	6.520	6.525	6.667	6.730	6.730	6.730
Riohacha	Promedio	3.000	3.075	5.000	4.500	3.000	3.000	5.200	5.200	3.500	3.800	3.800	4.000
	Máximo	3.600	3.500	5.000	4.500	3.000	3.000	5.200	5.200	3.500	3.800	3.800	4.000
	Mínimo	3.000	2.500	5.000	4.500	3.000	3.000	5.200	5.200	3.500	3.800	3.800	4.000
Santa Marta	Promedio	5.548	5.604	5.704	5.750	5.832	10.078	6.034	6.161	6.199	6.261	6.264	6.285
	Máximo	5.620	5.720	5.880	5.850	5.975	10.450	6.180	6.300	6.320	6.320	6.390	6.390
	Mínimo	5.240	5.450	5.450	5.550	5.550	9.895	5.740	5.940	5.940	6.050	6.050	6.110
Tunja	Promedio	5.693	5.763	5.839	5.899	5.981	8.958	6.150	6.246	6.296	6.361	6.361	6.355
	Máximo	5.610	5.775	5.913	5.913	5.994	9.139	6.190	6.270	6.320	6.385	6.385	6.360
	Mínimo	5.445	5.747	5.803	5.880	5.960	8.850	6.079	6.230	6.280	6.345	6.345	6.345
Valledupar	Promedio	4.670	4.755	4.771	4.812	4.920	8.444	5.101	5.180	5.224	5.297	5.297	5.298
	Máximo	4.592	4.810	4.850	4.860	4.970	8.740	5.190	5.250	5.300	5.363	5.363	5.363
	Mínimo	4.470	4.670	4.720	4.760	4.820	8.030	4.999	5.089	5.150	5.190	5.225	5.250
Villavicencio	Promedio	5.886	5.894	6.011	6.069	6.136	9.297	6.323	6.405	6.457	6.518	6.526	6.502
	Máximo	5.810	5.967	6.037	6.101	6.185	9.499	6.370	6.435	6.508	6.578	6.578	6.578
	Mínimo	5.742	5.473	5.969	6.034	5.999	8.940	6.179	6.299	6.299	6.399	6.399	6.310

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	6.232	6.234	6.234	6.203	5.824	5.808	5.803	5.793	5.794	5.950	5.794	5.855
	Máximo	6.350	6.390	6.390	6.350	5.950	5.950	5.950	5.950	5.950	5.520	5.950	6.050
	Mínimo	5.920	5.920	5.920	5.920	5.520	5.520	5.520	5.520	5.520	5.794	5.520	5.530
Bogotá	Promedio	6.307	6.308	6.308	6.302	5.969	5.906	5.900	5.899	5.899	6.130	5.897	5.968
	Máximo	6.530	6.530	6.530	6.530	6.460	6.200	6.130	6.130	6.130	5.657	6.130	6.250
	Mínimo	5.920	6.065	6.065	6.065	5.665	5.665	5.665	5.665	5.665	5.896	5.665	5.689
Bucaramanga	Promedio	6.280	6.255	6.255	6.268	5.872	5.859	5.848	5.848	5.845	6.000	5.845	5.931
	Máximo	6.526	6.380	6.380	6.390	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	5.630	6.000	6.100
	Mínimo	6.070	5.991	5.991	6.070	5.670	5.630	5.630	5.630	5.630	5.845	5.630	5.690
Cali	Promedio	6.524	6.518	6.518	6.520	6.111	6.104	6.106	6.102	6.102	6.207	6.086	6.158
	Máximo	6.575	6.590	6.590	6.607	6.207	6.207	6.207	6.207	6.207	5.889	6.207	6.296
	Mínimo	6.360	6.350	6.350	6.289	5.889	5.889	5.889	5.889	5.889	6.101	5.889	5.889
Cartagena	Promedio				6.411	6.035	6.015	6.017	6.102	6.017	6.017	6.007	6.063
	Máximo				6.520	6.490	6.110	6.110	6.207	6.110	6.110	6.110	6.220
	Mínimo				6.290	5.890	5.890	5.890	5.889	5.890	5.890	5.890	5.890
Medellín	Promedio	6.327	6.632	6.632	6.328	5.944	5.929	5.926	5.934	5.941	6.170	5.925	6.021
	Máximo	6.570	6.570	6.570	6.570	6.208	6.170	6.170	6.170	6.380	5.809	6.170	6.290
	Mínimo	6.079	6.079	6.079	6.199	5.820	5.809	5.809	5.809	5.809	5.927	5.809	5.909
Neiva	Promedio	6.588	6.585	6.585	6.576	6.173	6.172	6.172	6.172	6.170	6.230	6.170	6.265
	Máximo	6.630	6.630	6.630	6.630	6.230	6.230	6.230	6.230	6.230	6.120	6.230	6.343
	Mínimo	6.570	6.560	6.560	6.550	6.150	6.140	6.140	6.140	6.120	6.170	6.120	6.140
Pasto	Promedio	5.540	5.535	5.535	5.529	5.201	5.212	5.216	5.218	5.221	5.300	5.224	5.281
	Máximo	5.585	5.585	5.585	5.590	5.290	5.299	5.299	5.299	5.300	5.306	5.149	5.399
	Mínimo	5.515	5.508	5.508	5.450	5.100	5.100	5.100	5.100	5.100	5.224	5.149	5.180
Pereira	Promedio	6.541	6.538	6.538	6.537	6.111	6.113	6.114	6.115	6.116	6.170	6.112	6.163
	Máximo	6.570	6.565	6.565	6.565	6.165	6.165	6.165	6.165	6.165	5.979	6.165	6.250
	Mínimo	6.470	6.440	6.440	6.440	5.850	5.899	5.899	5.919	5.919	6.116	5.919	5.949
Popayán	Promedio	6.738	6.740	6.740	6.740	6.339	6.334	6.334	6.337	6.332	6.339	6.333	6.399
	Máximo	6.750	6.770	6.770	6.770	6.390	6.340	6.340	6.373	6.339	6.324	6.339	6.439
	Mínimo	6.730	6.730	6.730	6.730	6.329	6.329	6.324	6.324	6.324	6.332	6.324	6.330
Riohacha	Promedio	4.000	4.156	4.156	4.000	4.000	3.800	3.350	3.350	3.350	3.200	5.100	5.100
	Máximo	4.000	4.900	4.900	4.000	4.000	3.800	3.350	3.350	3.350	3.200	5.100	5.100
	Mínimo	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	3.800	3.350	3.350	3.350	3.200	5.100	5.100
Santa Marta	Promedio	6.292	6.278	6.278	6.278	5.887	5.869	5.882	5.872	5.884	5.990	5.885	5.936
	Máximo	6.390	6.390	6.390	6.500	6.110	5.990	5.990	5.990	5.990	5.665	5.990	6.094
	Mínimo	6.130	6.110	6.110	6.110	5.780	5.710	5.710	5.665	5.665	5.882	5.665	5.665
Tunja	Promedio	6.358	6.358	6.358	6.368	5.963	5.962	5.962	5.966	5.962	5.969	5.962	6.041
	Máximo	6.369	6.369	6.369	6.370	5.990	5.990	5.990	5.990	5.969	5.945	5.969	6.069
	Mínimo	6.345	6.345	6.345	6.350	5.945	5.945	5.945	5.945	5.940	5.962	5.945	5.941
Valledupar	Promedio	5.301	5.297	5.297	5.284	4.923	4.889	4.902	4.898	4.897	4.993	4.926	5.058
	Máximo	5.363	5.379	5.379	5.360	5.270	4.960	4.993	4.993	4.993	4.830	4.993	5.120
	Mínimo	5.250	5.232	5.232	5.230	4.830	4.830	4.830	4.830	4.830	4.917	4.830	4.830
Villavicencio	Promedio	6.516	6.518	6.518	6.518	6.122	6.112	6.112	6.112	6.108	6.199	6.106	6.154
	Máximo	6.578	6.578	6.578	6.578	6.199	6.199	6.199	6.199	6.178	5.998	6.199	6.299
	Mínimo	6.399	6.399	6.399	6.399	5.999	5.998	5.998	5.998	5.998	6.115	5.899	5.899

Análisis del comportamiento de los precios promedio del ACPM principales ciudades (Continuación)

Ciudad	Estadística	2010											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	5.924	6.106	6.113	6.125	6.318	6.323	6.386	6.471	6.532	6.583	6.612	6.838
	Máximo	6.180	6.280	6.280	6.360	6.480	6.480	6.630	6.660	6.780	6.780	6.790	7.040
	Mínimo	5.580	5.750	5.750	5.750	5.899	5.899	5.899	6.059	6.059	6.190	6.190	6.375
Bogotá	Promedio	6.065	6.196	6.195	6.312	6.374	6.381	6.500	6.513	6.653	6.693	6.708	6.893
	Máximo	6.350	6.470	6.470	6.690	6.690	6.750	6.900	6.900	7.030	7.030	7.030	7.240
	Mínimo	5.865	5.971	5.971	6.037	6.180	6.180	6.239	6.225	6.389	6.474	6.499	6.640
Bucaramanga	Promedio	6.065	6.174	6.151	6.357	6.367	6.357	6.481	6.509	6.633	6.636	6.641	6.881
	Máximo	6.239	6.339	6.339	6.539	6.539	6.539	6.689	6.689	6.839	6.839	6.840	7.089
	Mínimo	5.730	5.830	5.790	6.030	6.030	6.030	6.180	6.170	6.300	6.350	6.350	6.610
Cali	Promedio	6.237	6.388	6.384	6.465	6.579	6.579	6.713	6.716	6.848	6.873	6.898	7.100
	Máximo	6.396	6.506	6.506	6.706	6.706	6.706	6.856	6.854	7.023	7.023	7.043	7.284
	Mínimo	5.900	6.195	6.195	6.195	6.374	6.348	6.409	6.429	6.594	6.594	6.659	6.810
Cartagena	Promedio	6.210	6.320	6.329	6.506	6.540	6.528	6.677	6.679	6.803	6.811	6.823	7.061
	Máximo	6.305	6.420	6.420	6.605	6.605	6.605	6.755	6.755	6.885	6.885	6.930	7.146
	Mínimo	6.050	6.150	6.250	6.260	6.460	6.450	6.600	6.600	6.624	6.730	6.730	6.960
Medellín	Promedio	6.110	6.248	6.247	6.430	6.440	6.444	6.590	6.602	6.749	6.799	6.829	7.045
	Máximo	6.400	6.510	6.510	6.710	6.710	6.710	6.860	6.860	7.030	7.065	7.165	7.350
	Mínimo	5.920	6.120	6.120	6.159	6.230	6.320	6.415	6.465	6.474	6.479	6.679	6.775
Neiva	Promedio	6.364	6.474	6.472	6.676	6.676	6.676	6.826	6.826	6.978	6.978	7.013	7.231
	Máximo	6.443	6.537	6.537	6.737	6.737	6.737	6.887	6.887	7.020	7.020	7.070	7.285
	Mínimo	6.259	6.400	6.400	6.600	6.600	6.600	6.750	6.750	6.909	6.909	6.909	7.144
Pasto	Promedio	5.371	5.510	5.510	5.653	5.710	4.987	4.881	4.885	4.974	5.012	5.053	5.105
	Máximo	5.499	5.599	5.599	5.828	5.828	5.710	5.065	5.065	5.195	5.415	5.300	5.399
	Mínimo	5.210	5.410	5.410	5.410	5.590	4.724	4.724	4.820	4.820	4.820	4.830	4.930
Pereira	Promedio	6.224	6.368	6.357	6.507	6.565	6.527	6.637	6.681	6.765	6.911	6.946	7.172
	Máximo	6.340	6.420	6.420	6.620	6.649	6.620	6.750	6.750	6.920	6.965	7.010	7.390
	Mínimo	6.009	6.199	6.199	6.320	6.424	6.220	6.299	6.469	6.605	6.699	6.699	6.950
Popayán	Promedio	6.476	6.627	6.629	6.844	6.843	6.844	6.992	7.036	7.113	7.181	7.207	7.308
	Máximo	6.544	6.650	6.650	6.850	6.850	6.850	7.000	7.042	7.190	7.192	7.250	7.482
	Mínimo	6.430	6.445	6.459	6.835	6.835	6.835	6.969	6.999	7.039	7.099	7.099	7.199
Riohacha	Promedio	3.200	3.700	3.500	3.000	3.000	2.855	2.980	2.993	2.856	2.850	3.428	3.678
	Máximo	3.200	3.700	3.500	3.000	3.000	2.900	3.000	3.000	2.900	2.850	3.500	3.700
	Mínimo	3.200	3.700	3.500	3.000	3.000	2.800	2.900	2.960	2.850	2.850	2.850	3.500
Santa Marta	Promedio	6.001	6.127	6.136	6.278	6.346	6.343	6.485	6.505	6.576	6.630	6.645	6.921
	Máximo	6.199	6.299	6.299	6.494	6.494	6.494	6.644	6.749	6.774	6.774	6.774	7.044
	Mínimo	5.700	5.900	5.950	5.950	6.150	6.150	6.280	6.280	6.280	6.400	6.400	6.765
Tunja	Promedio	6.141	6.260	6.265	6.453	6.457	6.453	6.579	6.619	6.791	6.791	6.791	7.008
	Máximo	6.169	6.275	6.300	6.495	6.495	6.500	6.620	6.995	6.880	6.880	6.880	7.080
	Mínimo	6.044	6.245	6.245	6.385	6.385	6.385	6.485	6.485	6.637	6.637	6.637	6.870
Valledupar	Promedio	5.121	5.259	5.265	5.321	5.443	5.454	5.544	5.631	5.701	5.753	5.755	5.963
	Máximo	5.220	5.310	5.310	5.500	5.499	5.499	5.654	5.750	5.800	5.800	5.840	6.090
	Mínimo	5.020	5.140	5.190	5.190	5.300	5.300	5.380	5.544	5.480	5.610	5.610	5.760
Villavicencio	Promedio	6.256	6.361	6.361	6.560	6.575	6.575	6.680	6.692	6.864	6.897	6.908	7.149
	Máximo	6.399	6.499	6.499	6.708	6.708	6.708	6.873	6.883	7.062	7.062	7.062	7.375
	Mínimo	6.099	6.119	6.119	6.294	6.299	6.299	6.449	6.449	6.599	6.599	6.599	6.879

Fuente: UPME

Elaboró : Subdirección de Información Minero Energética

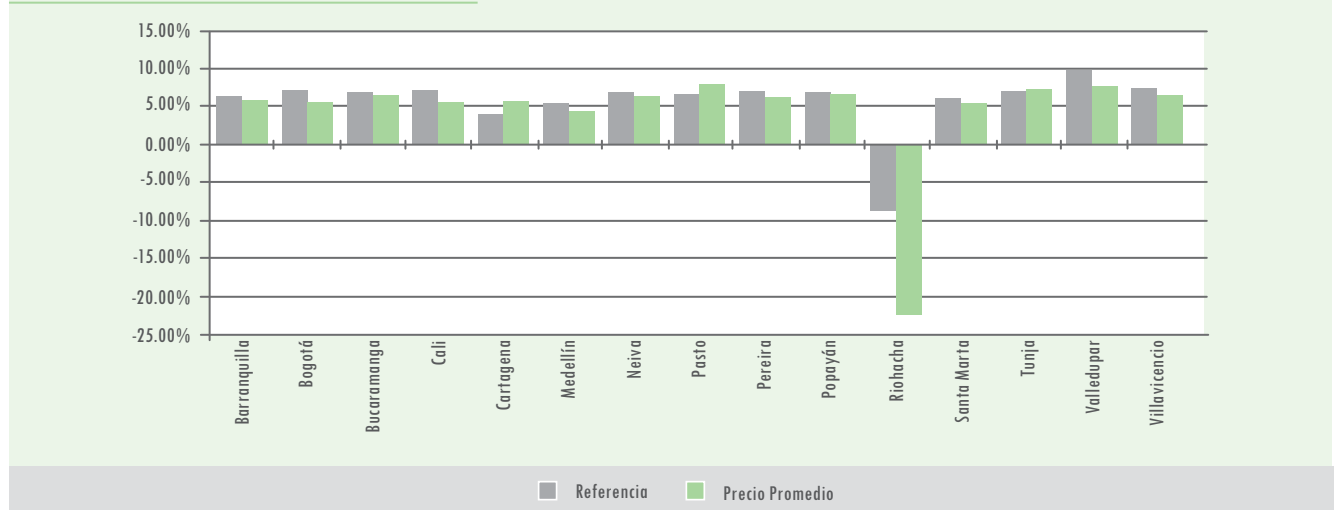
Comparación Precios Mayo 2009 - Mayo 2010

	Gasolina Motor Corriente %		ACPM %		Gasolina Motor Corriente Incrementos de Precios (\$/galón)	
	Referencia	Promedio	Referencia	Promedio	Referencia	Máximo
Barranquilla	6,38%	5,76%	8,84%	8,48%	\$ 444,76	\$ 470,00
Bogotá	6,96%	5,64%	8,27%	6,78%	\$ 492,27	\$ 91,00
Bucaramanga	6,90%	6,49%	8,79%	8,44%	\$ 478,64	\$ 500,00
Cali	7,09%	5,62%	8,62%	7,66%	\$ 503,13	\$ 419,00
Cartagena	4,01%	5,66%	8,89%	8,37%	\$ 284,48	\$ 109,00
Medellín	5,21%	4,41%	8,71%	8,35%	\$ 372,55	\$ 430,00
Neiva	6,95%	6,20%	8,55%	8,14%	\$ 493,25	\$ 434,00
Pasto	6,67%	7,68%	9,21%	9,79%	\$ 400,37	\$ 477,00
Pereira	7,03%	5,99%	8,65%	7,42%	\$ 495,53	\$ 520,00
Popayán	7,06%	6,50%	8,58%	7,95%	\$ 502,27	\$ 480,00
Riohacha	-8,85%	-22,50%	-18,19%	-25,00%	-\$ 323,99	-\$ 900,00
Santa Marta	6,26%	5,39%	8,80%	7,80%	\$ 439,42	\$ 136,00
Tunja	6,94%	7,23%	8,24%	8,29%	\$ 494,55	\$ 602,00
Valledupar	9,78%	7,61%	11,17%	10,57%	\$ 561,13	\$ 190,00
Villavicencio	7,42%	6,58%	8,24%	7,39%	\$ 526,28	\$ 600,00

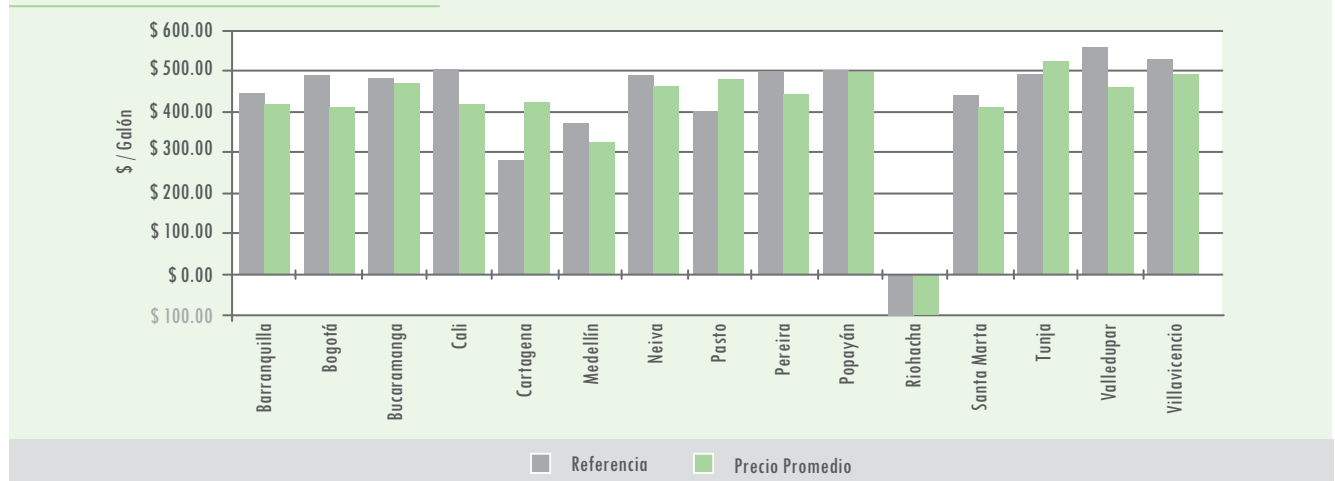
	Gasolina Motor Corriente Incrementos de Precios (\$/galón)		ACPM Incrementos de Precios (\$/galón)			
	Mínimo	Promedio	Referencia	Máximo	Mínimo	Promedio
Barranquilla	\$ 302,00	\$ 418,51	\$ 497,22	\$ 530,00	\$ 379,00	\$ 494,02
Bogotá	\$ 430,00	\$ 407,15	\$ 483,56	\$ 230,00	\$ 515,00	\$ 404,68
Bucaramanga	\$ 249,00	\$ 468,98	\$ 497,61	\$ 539,00	\$ 360,00	\$ 495,39
Cali	\$ 470,00	\$ 416,74	\$ 509,28	\$ 499,00	\$ 485,00	\$ 468,37
Cartagena	\$ 440,00	\$ 425,56	\$ 497,66	\$ 115,00	\$ 570,00	\$ 505,32
Medellín	\$ 436,00	\$ 321,86	\$ 505,83	\$ 502,00	\$ 410,00	\$ 496,34
Neiva	\$ 450,00	\$ 460,46	\$ 501,37	\$ 507,00	\$ 450,00	\$ 502,65
Pasto	\$ 440,00	\$ 478,06	\$ 461,03	\$ 538,00	\$ 490,00	\$ 509,39
Pereira	\$ 520,00	\$ 444,31	\$ 505,40	\$ 484,00	\$ 574,00	\$ 453,44
Popayán	\$ 495,00	\$ 499,10	\$ 508,42	\$ 460,00	\$ 506,00	\$ 504,24
Riohacha	-\$ 900,00	-\$ 900,00	-\$ 610,96	-\$ 1.000,00	-\$ 1.000,00	-\$ 1.000,00
Santa Marta	\$ 310,00	\$ 407,33	\$ 499,50	\$ 384,00	\$ 370,00	\$ 459,29
Tunja	\$ 499,00	\$ 522,05	\$ 485,83	\$ 505,00	\$ 440,00	\$ 494,36
Valledupar	\$ 346,00	\$ 459,03	\$ 526,18	\$ 229,00	\$ 470,00	\$ 520,09
Villavicencio	\$ 364,00	\$ 492,55	\$ 485,83	\$ 509,00	\$ 300,00	\$ 452,33

Fuente: UPME, Estudio de recolección de precios en E/S

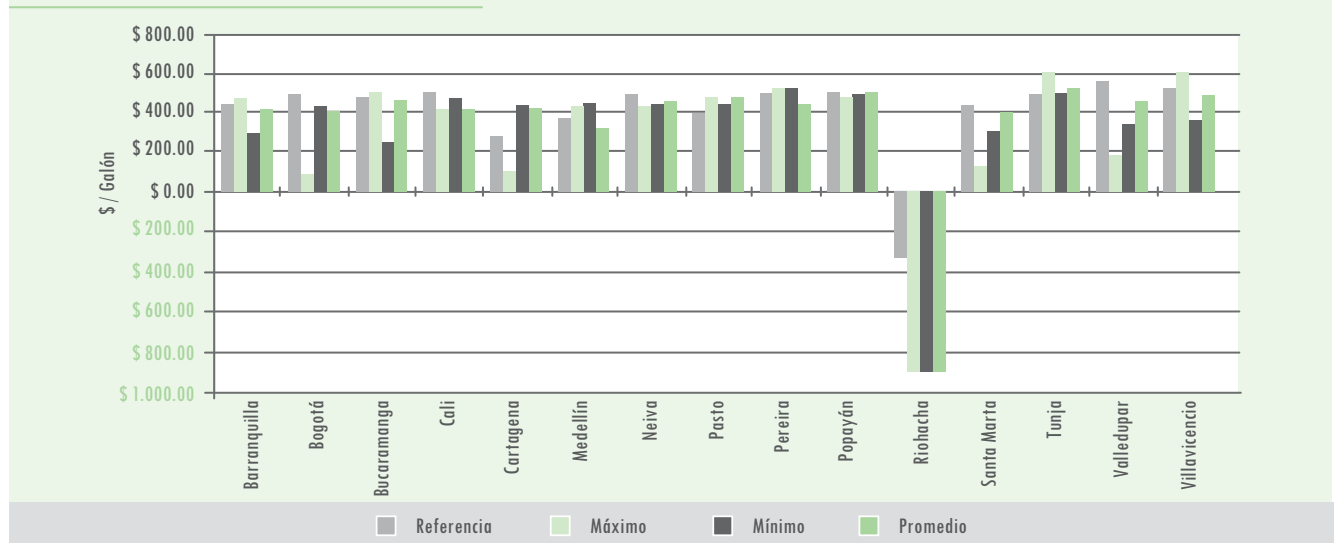
Incremento Porcentual Gasolina Motor Corriente 2010



VARIACIÓN NETA GMC - MAYO 2009 VS MAYO 2010



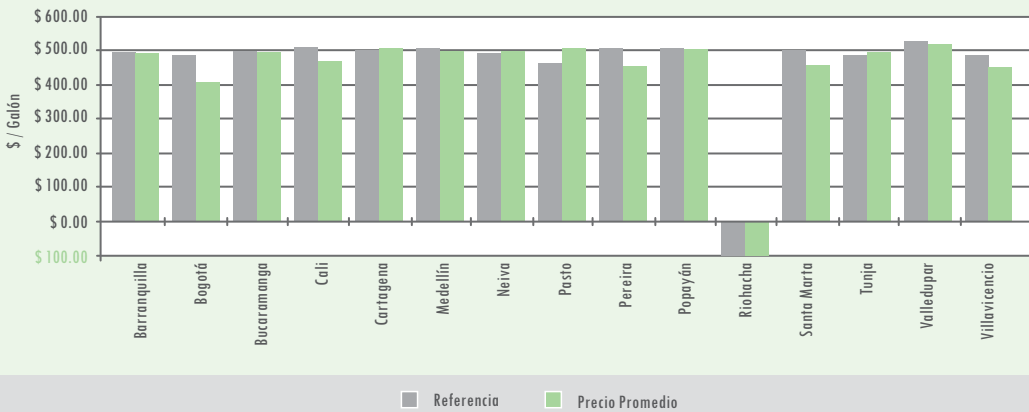
INCREMENTO DE PRECIOS GASOLINA MOTOR CORRIENTE



INCREMENTO PORCENTUAL ACPM 2010



VARIACIÓN NETA ACPM - MAYO 2009 VS MAYO 2010



INCREMENTO DE PRECIOS ACPM



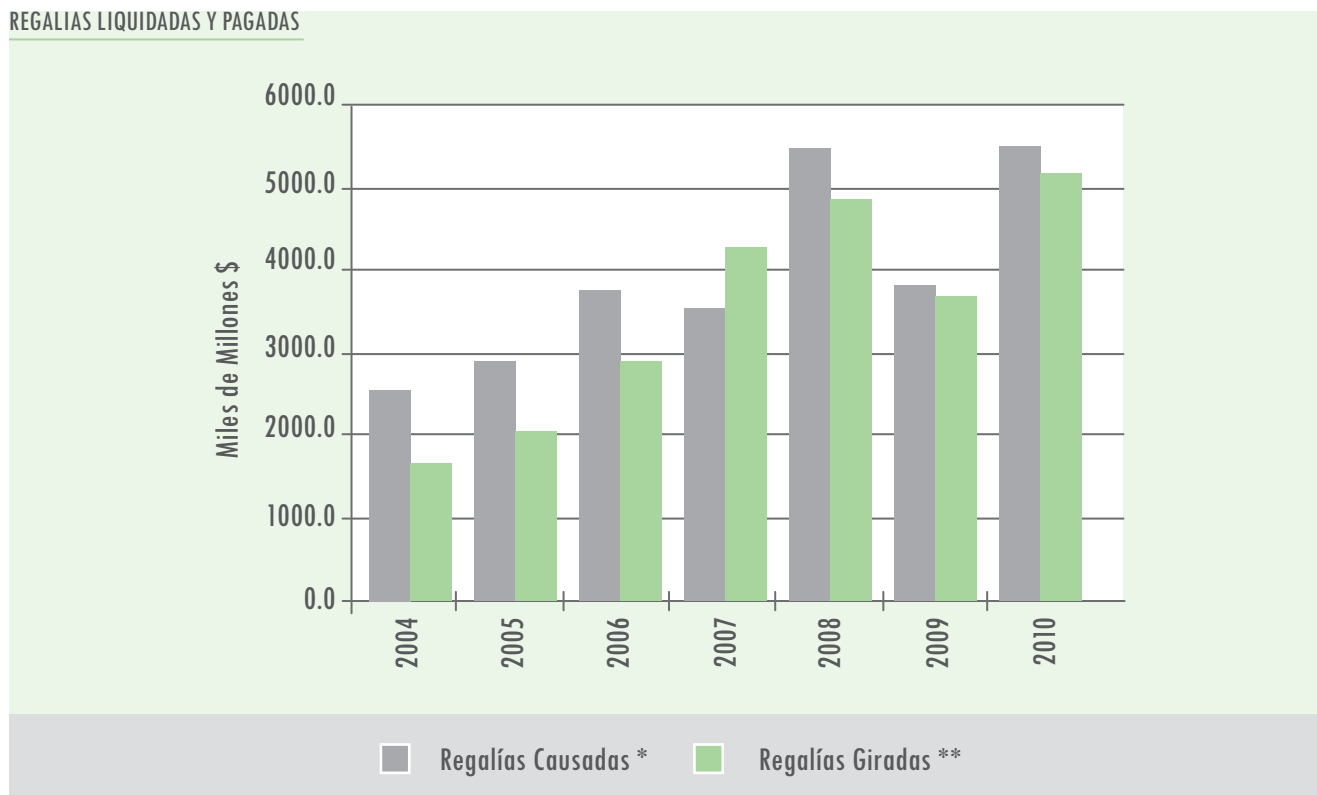
REGALIAS 2004 - 2010

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

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.

REGALIAS LIQUIDADAS Y PAGADAS



Fuente: ANH

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR) 2005 - 2010

Mes	Litros	Galones	Barriles	Litros	Galones	Barriles	Litros	Galones	Barriles
	AÑO 2005			AÑO 2006			AÑO 2007		
Enero				13.698.048	3.618.767	86.161	16.499.151	4.358.766	103.780
Febrero				16.380.759	4.327.489	103.035	23.453.417	6.195.953	147.523
Marzo				20.105.321	5.311.449	126.463	23.142.147	6.113.721	145.565
Abril				25.798.572	6.632.355	157.913	19.419.143	5.130.173	122.147
Mayo				25.208.471	6.659.605	158.562	22.755.662	6.011.619	143.134
Junio				21.034.920	5.557.031	132.310	22.857.104	6.038.418	143.772
Julio				24.240.808	6.403.967	152.475	25.907.654	6.844.316	162.960
Agosto				22.806.550	6.025.063	143.454	25.226.951	6.664.487	158.678
Septiembre				25.990.206	6.866.125	163.479	24.586.021	6.495.166	154.647
Octubre	2.793.958	738.111	17.574	26.945.878	7.118.596	169.490	25.078.737	6.625.332	157.746
Noviembre	12.255.134	3.259.343	77.603	21.260.666	5.616.669	133.730	23.859.279	6.303.174	150.076
Diciembre	12.337.525	2.984.758	71.066	22.897.221	6.049.016	144.024	19.623.333	5.184.117	123.431
TOTAL	27.386.617	6.982.212	166.243	266.367.420	70.186.134	1.671.098	272.408.598	71.965.244	1.713.458

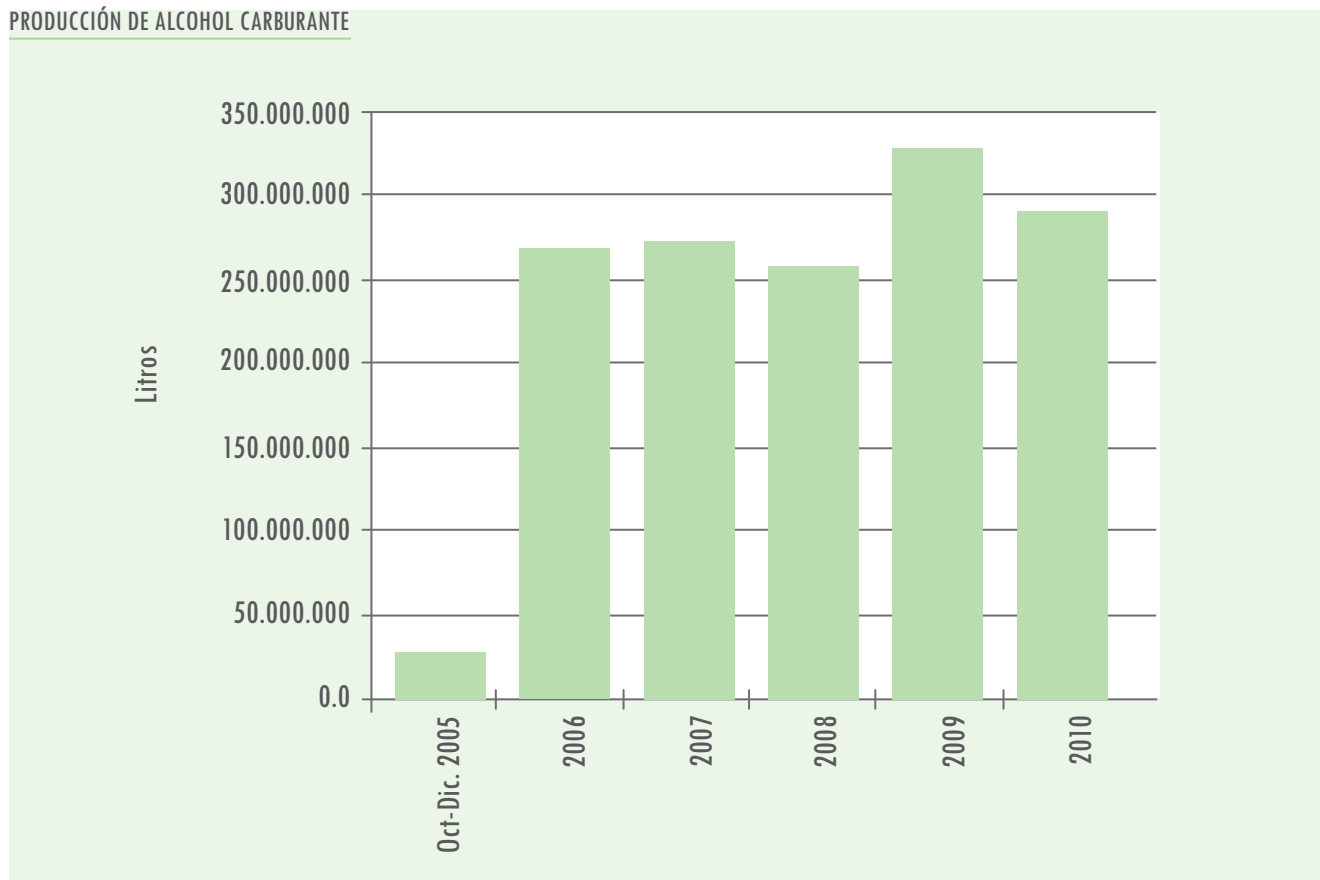
Mes	Litros	Galones	Barriles	Litros	Galones	Barriles	Litros	Galones	Barriles
	AÑO 2008			AÑO 2009			AÑO 2010		
Enero	22.206.329	5.863.508	139.607	25.357.724	6.699.531	159.513	26.632.856	7.036.422	167.534
Febrero	25.382.052	6.711.471	159.797	24.385.983	6.442.796	153.400	26.931.490	7.115.321	169.412
Marzo	26.933.131	7.106.885	169.212	25.618.917	6.768.538	161.156	27.008.073	7.135.554	169.894
Abril	23.007.613	6.048.906	144.022	20.836.618	5.505.051	131.073	19.137.961	5.056.265	120.387
Mayo	23.419.009	6.165.409	146.795	26.327.993	6.955.877	165.616	25.391.954	6.708.574	159.728
Junio	24.635.010	6.508.106	154.955	28.579.217	7.550.652	179.777	24.791.173	6.549.848	155.949
Julio	26.671.081	7.045.999	167.762	28.951.871	7.649.107	182.122	26.588.269	7.024.642	167.253
Agosto	25.095.029	6.629.600	157.848	27.840.492	7.355.480	175.130	27.778.562	7.339.118	174.741
Septiembre	15.941.543	4.068.415	96.867	30.614.420	8.088.354	192.580	27.836.708	7.354.480	175.107
Octubre	1.689.495	445.810	10.615	28.381.994	7.498.545	178.537	29.279.825	7.735.753	184.185
Noviembre	16.408.117	4.329.634	103.087	29.387.753	7.764.268	184.864	14.516.008	3.835.141	91.313
Diciembre	25.391.348	6.700.053	159.525	30.081.721	7.947.614	189.229	13.491.192	3.564.384	84.866
TOTAL	256.779.756	67.623.796	1.610.090	326.364.703	86.225.813	2.052.996	289.384.072	76.455.501	1.820.369

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR) Octubre 2005 - Diciembre 2010

Litros

Departamento	Oct-Dic 2005	Total año 2006	Total año 2007	Total año 2008	Total año 2009	Total año 2010
Valle	12.424.881	155.973.686	171.143.555	155.604.233	202.222.858	175.721.063
Cauca	14.961.736	94.284.751	83.673.987	78.918.895	99.108.732	88.557.747
Risaralda	0	16.108.982	17.591.056	22.256.629	25.033.112	25.015.126
Meta	0	0	0	0	0	90.136
Total	27.386.617	266.367.419	272.408.598	256.779.756	326.364.703	289.384.072

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE



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

DESPACHOS DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

2009 - 2010

Mes	Litros	Galones	Barriles	Litros	Galones	Barriles
	AÑO 2009			AÑO 2010		
Enero	24.079.310	6.361.773	151.471	26.468.771	6.993.070	166.502
Febrero	21.961.930	5.802.359	138.151	21.355.972	5.642.265	134.340
Marzo	22.534.108	5.953.529	141.751	25.107.153	6.633.330	157.936
Abril	24.552.096	6.486.683	154.445	26.607.866	7.029.819	167.377
Mayo	27.315.621	7.216.809	171.829	26.823.196	7.086.710	168.731
Junio	28.973.741	7.654.885	182.259	26.843.300	7.092.021	168.858
Julio	32.596.561	8.612.037	205.049	25.338.109	6.694.348	159.389
Agosto	31.949.944	8.441.201	200.981	27.667.903	7.309.882	174.045
Septiembre	30.290.760	8.002.843	190.544	26.979.699	7.128.058	169.716
Octubre	30.554.687	8.072.573	192.204	26.810.977	7.083.481	168.654
Noviembre	29.045.104	7.673.740	182.708	20.998.016	5.547.693	132.088
Diciembre	27.532.141	7.274.013	173.191	5.204.936	1.375.148	32.742
TOTAL	331.386.003	87.552.445	2.084.582	286.205.898	75.615.825	1.800.377

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Galones

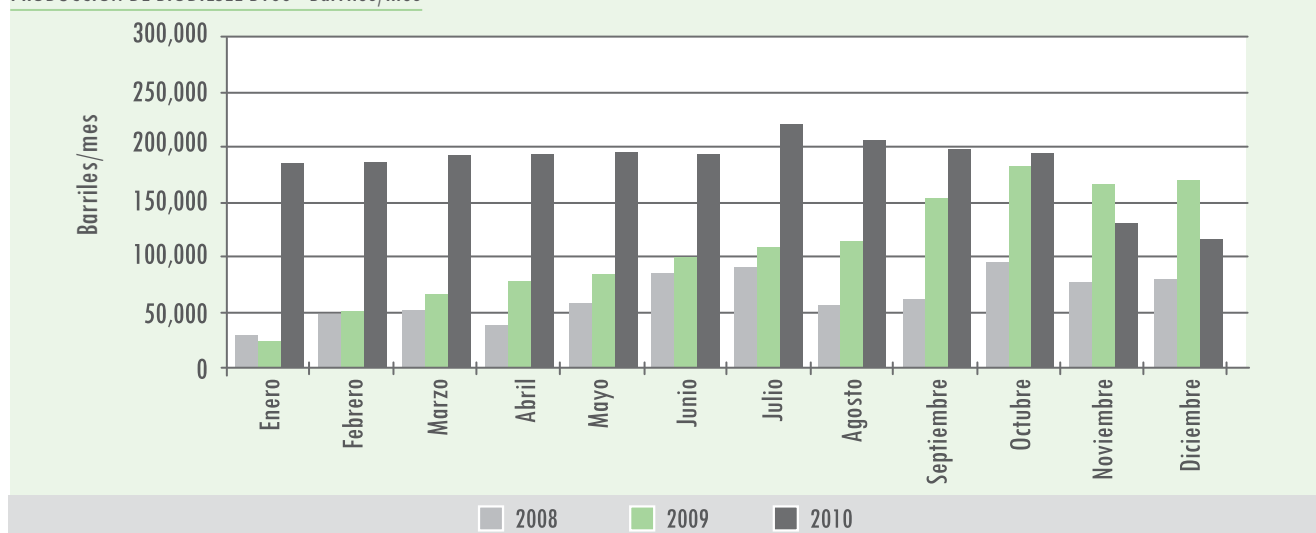
Mes	2008	2009	2010
Enero	1.232.840	991.167	7.555.280
Febrero	2.093.600	2.104.604	7.715.181
Marzo	2.200.747	2.731.121	8.059.382
Abril	1.656.094	3.216.292	8.087.198
Mayo	2.419.421	3.435.426	8.109.919
Junio	3.629.678	4.100.099	8.070.563
Julio	3.813.198	4.750.965	9.836.582
Agosto	2.381.241	5.296.880	8.868.400
Septiembre	2.657.233	6.306.989	8.398.873
Octubre	3.927.223	7.821.517	7.765.731
Noviembre	3.644.796	7.065.321	5.794.474
Diciembre	3.745.533	7.518.819	5.371.513
TOTAL	33.401.604	55.339.200	93.633.096

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Barriles/mes

Mes	2008	2009	2010
Enero	29.353	23.599	179.888
Febrero	49.848	50.110	183.695
Marzo	52.399	65.027	191.890
Abril	39.431	76.578	192.552
Mayo	57.605	81.796	193.093
Junio	86.421	97.621	192.156
Julio	90.790	113.118	234.204
Agosto	56.696	126.116	211.152
Septiembre	63.267	150.166	199.973
Octubre	93.505	186.227	184.898
Noviembre	86.781	168.222	137.964
Diciembre	89.179	179.020	127.893
TOTAL	795.276	1.317.600	2.229.359

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100 - Barriles/mes



DESPACHOS DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Galones

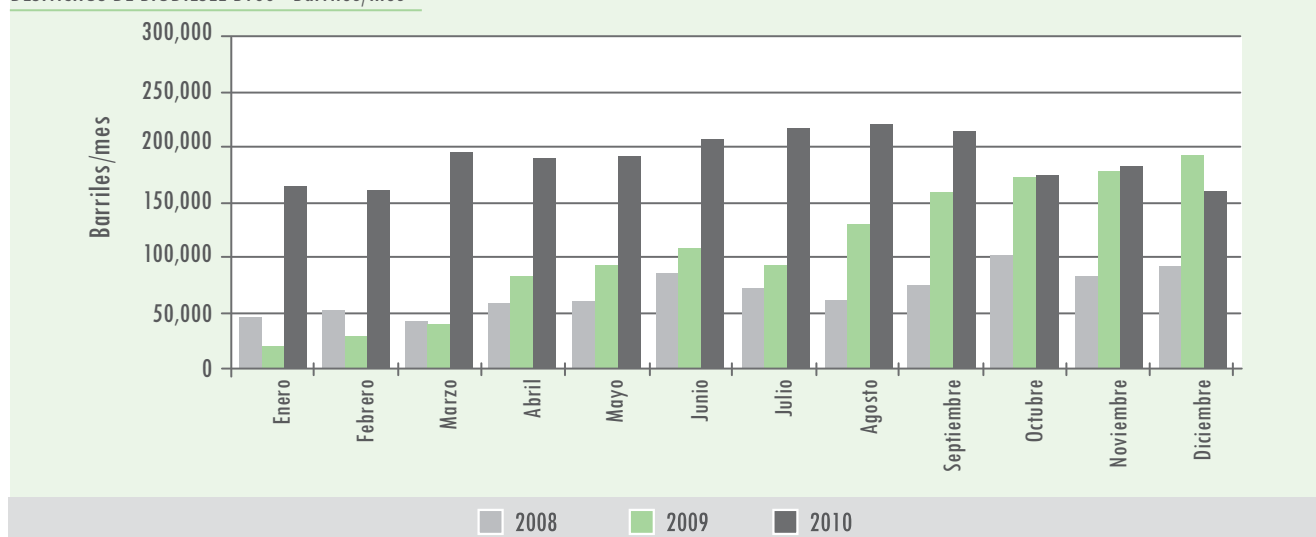
Mes	2008	2009	2010
Enero	1.961.650	850.171	6.905.943
Febrero	2.222.150	1.100.842	6.822.992
Marzo	1.823.190	1.702.483	8.129.789
Abril	2.445.273	3.411.715	8.011.667
Mayo	2.568.831	3.787.402	8.050.863
Junio	3.612.156	4.287.068	8.661.477
Julio	3.084.743	4.107.792	9.171.631
Agosto	2.739.517	5.697.613	9.380.067
Septiembre	3.281.124	6.854.652	9.283.423
Octubre	4.212.144	7.315.557	7.440.196
Noviembre	3.384.779	6.834.907	7.000.193
Diciembre	3.813.750	8.057.193	4.865.957
TOTAL	35.149.307	54.007.395	93.724.199

DESPACHOS DE BIODIESEL B100 2008 - 2010

Barriles/mes

Mes	2008	2009	2010
Enero	46.706	20.242	164.427
Febrero	52.908	26.211	162.452
Marzo	43.409	40.535	193.566
Abril	58.221	81.231	190.754
Mayo	61.163	90.176	191.687
Junio	86.004	102.073	206.226
Julio	73.446	97.805	218.372
Agosto	65.227	135.657	223.335
Septiembre	78.122	163.206	221.034
Octubre	100.289	174.180	177.148
Noviembre	80.590	162.736	166.671
Diciembre	90.804	191.838	115.856
TOTAL	836.888	1.285.890	2.231.529

DESPACHOS DE BIODIESEL B100 - Barriles/mes



Fuente: Empresas productoras, SICOM
Elaboró: Subdirección de Información - UPME

ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO 2009 - 2025

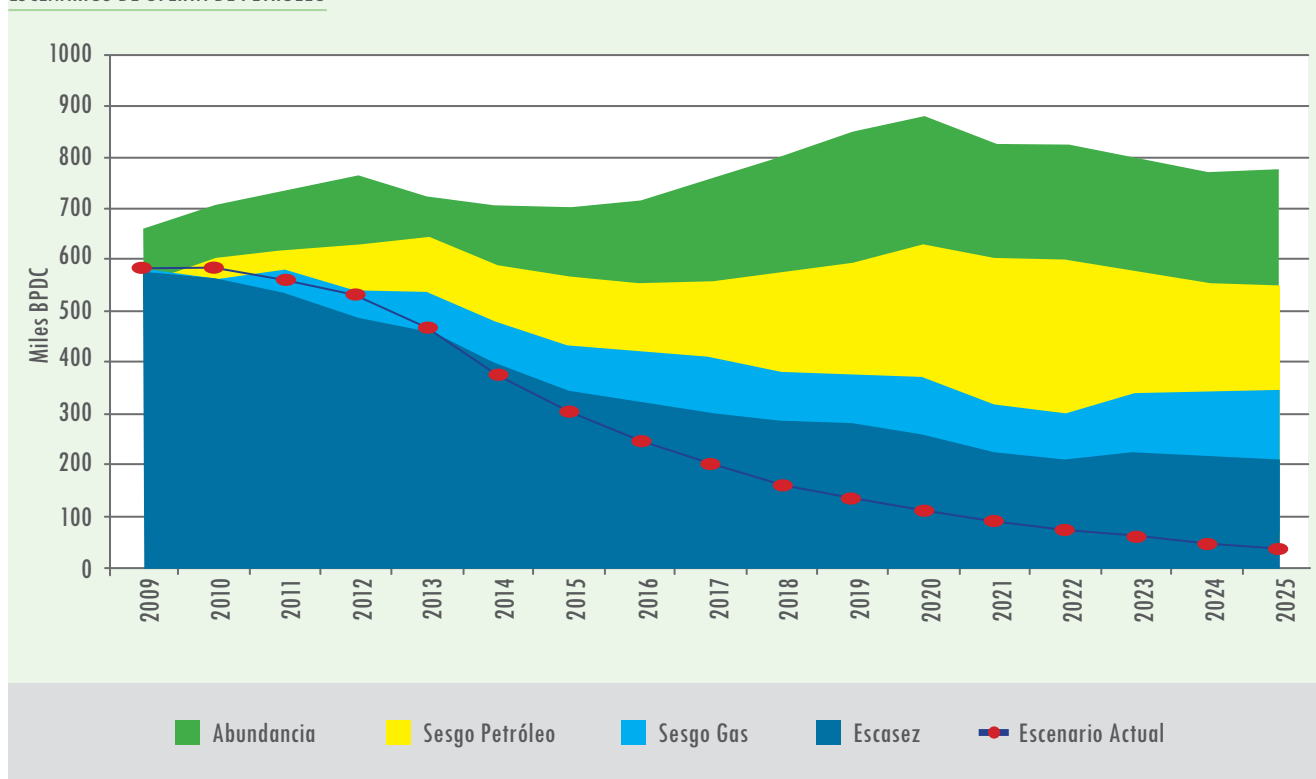
Miles de Barriles - día

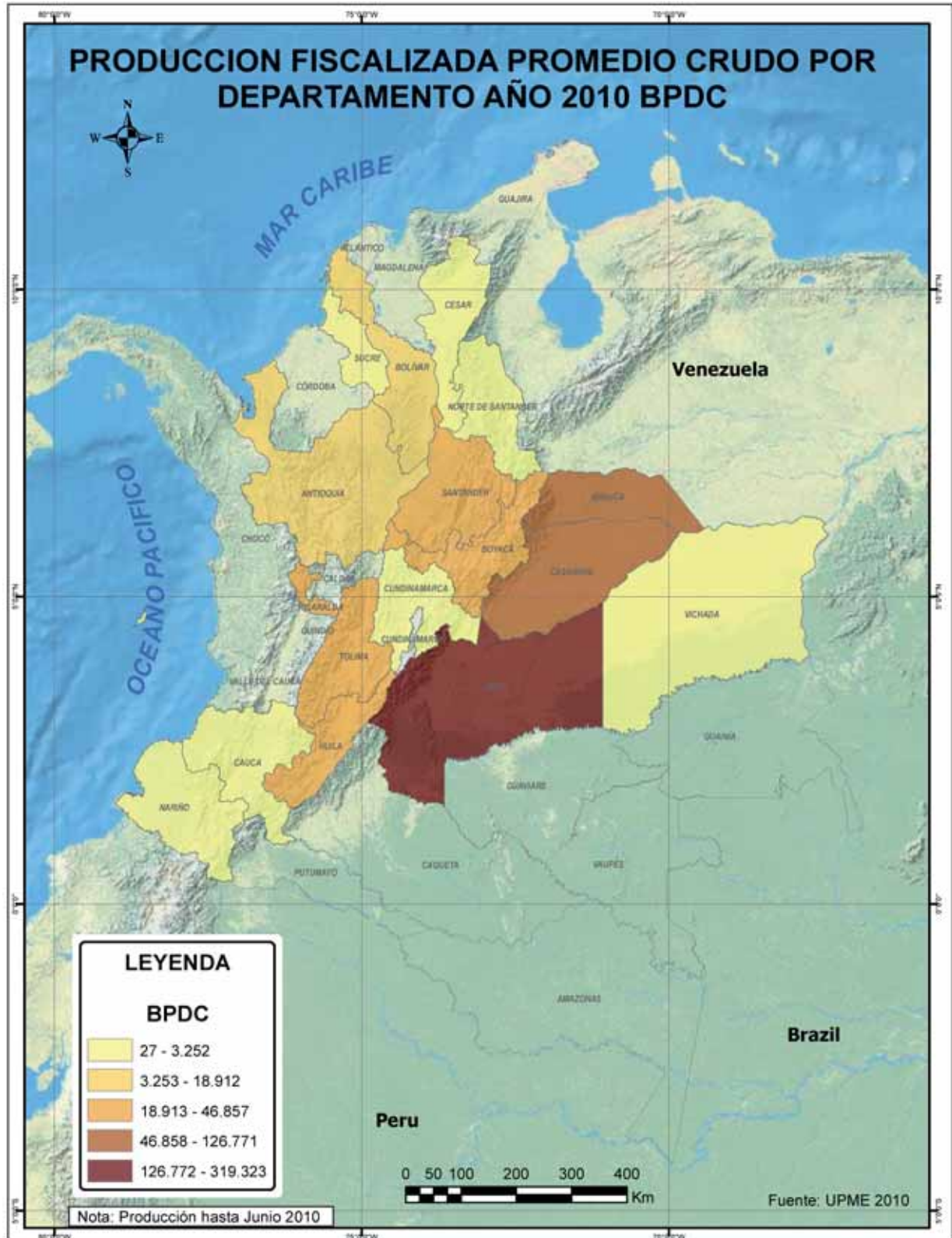
Años/Escenario	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Abundancia	659	706	736	764	723	708	705	718	763
Sesgo Petróleo	557	600	621	632	648	594	572	559	559
Sesgo Gas	580	570	580	543	542	481	437	425	413
Escasez	580	565	537	493	465	400	348	323	303
Escenario Actual	588	590	565	537	473	382	309	251	202

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

Fuente: UPME

ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO







SECTOR GAS COMBUSTIBLE

El gas natural se ha convertido en uno de los energéticos más importantes, pasando de una representación en el consumo final del 5,7% en 1990 al 16,4% en 2009. Mientras en 1990 la oferta de gas natural era de 385 MPCD, en 2009 fue de 1.003 MPCD, siendo la principal fuente de producción el departamento de La Guajira cuya participación no ha bajado del 60% durante el periodo 1990-2009. Durante los últimos 4 años, las reservas probadas se han mantenido por encima de los 4.000 GPC.

Sin embargo y tras el aumento del consumo de los sectores industrial, vehicular y residencial, se cuestiona si las reservas serán suficientes para atender esta demanda a mediano plazo. De acuerdo a lo indicado por el Ministerio de Minas y Energía, mediante circular 18054 de 29 de diciembre de 2009, el factor R/P de referencia para 2009 es de 7 años. Colombia puede duplicar sus reservas de gas con el gas metano asociado al carbón, dichas reservas son del orden de 4 TPC. La utilización de estas reservas

brinda un periodo de holgura para hacer nuevos hallazgos y para la entrada de importaciones de gas desde Venezuela a partir del año 2012 el cual garantiza el abastecimiento interno.

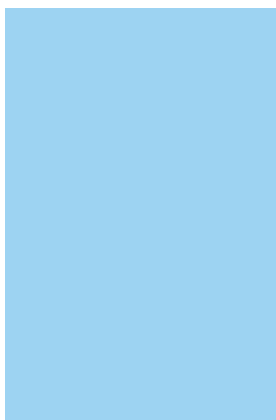
Las proyecciones de demanda de la UPME en su escenario alto indican que para mediados de 2017 se requerirán 1.100 MPCD y que en 2020 se solicitarán más de 1.200 MPCD, pasando el umbral de los 1.500 MPCD en 2028.

En el último año se presentó el fenómeno climatológico de El Niño, lo cual hizo que se aumentara el consumo de gas natural por parte de las termoeléctricas, sin embargo, a mediados de 2010 esta situación se ha normalizado. El consumo de la industria ha tenido un fuerte crecimiento en los últimos 10 años, en el periodo 2000-2006 creció al doble, pero se ha visto afectado por las restricciones impuestas para cubrir el fenómeno de El Niño, para dar prioridad al consumo doméstico. El consumo vehicular también ha crecido, para el periodo 2002 a 2009 ha crecido seis veces pasando de 13 MPCD a 76 MPCD, pues el número de vehículos convertidos continúa en aumento pasando de 18.369 vehículos en diciembre de 2002 a 313.433 vehículos a julio de 2010. Durante el periodo de enero a julio de 2010 se han convertido en promedio 1.580 vehículos al mes. El Ministerio de Ambiente adjudicó un cupo para importación sin aranceles de 100 vehículos

híbridos, eléctricos y dedicados a gas natural para 2010, además anunció que para 2011 el CONFIS ha aprobado la importación de 100 vehículos más. Este sector también se ha visto afectado en los momentos de restricción del consumo.

El sector residencial cuenta con 5.479.632 usuarios a junio de 2010, representando un 98,3% del total de usuarios conectados, mientras que la industria con 0.1% de usuarios representa el 25% del consumo de lo corrido de este año.

A través del Decreto 2730 de 29 de julio de 2010 del Ministerio de Minas y Energía, se establecen instrumentos para asegurar el abastecimiento de gas natural y se dictan otras disposiciones; la UPME recibe entre otras las funciones de elaborar un Plan indicativo de los requerimientos de expansión del Sistema Nacional de Transporte y la función de identificar diferentes alternativas para el almacenamiento en plantas satélite y analizarlas. Desde octubre de 2009, la UPME puso a consideración de los agentes y demás interesados, la versión preliminar del documento “Plan de abastecimiento para el suministro y transporte de gas natural en Colombia” donde se hace un análisis de las proyecciones de demanda y de oferta, se establecen diferentes alternativas de abastecimiento y se aplica un criterio de decisión para la selección de la mejor alternativa.



RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL 1990 - 2009

Giga Pies Cúbicos

Contrato	Ecopetrol	Asociación	E&P	Total
1990	469,0	3.426,0		3.895,0
1991	470,3	3.010,0		3.480,3
1992	643,0	5.898,0		6.541,0
1993	776,0	6.675,0		7.451,0
1994	758,0	6.786,0		7.544,0
1995	711,0	6.949,0		7.660,0
1996	677,0	6.990,0		7.667,0
1997	182,0	6.746,0		6.928,0
1998	193,3	6.734,8		6.928,1
1999	108,9	6.532,1		6.641,0
2000	229,8	4.309,2		4.539,0
2001	212,0	4.295,0		4.507,0
2002	212,2	4.012,8		4.225,0
2003	162,4	3.877,6		4.040,0
2004	69,5	4.117,5		4.187,0
2005	72,6	3.922,3		3.995,0
2006	111,1	4.231,2		4.342,3
2007	278,5	4.362,5		4.641,0
2008	187,0	3.768,0	429,0	4.384,0
2009	242,9	4.041,2	452,6	4.736,8

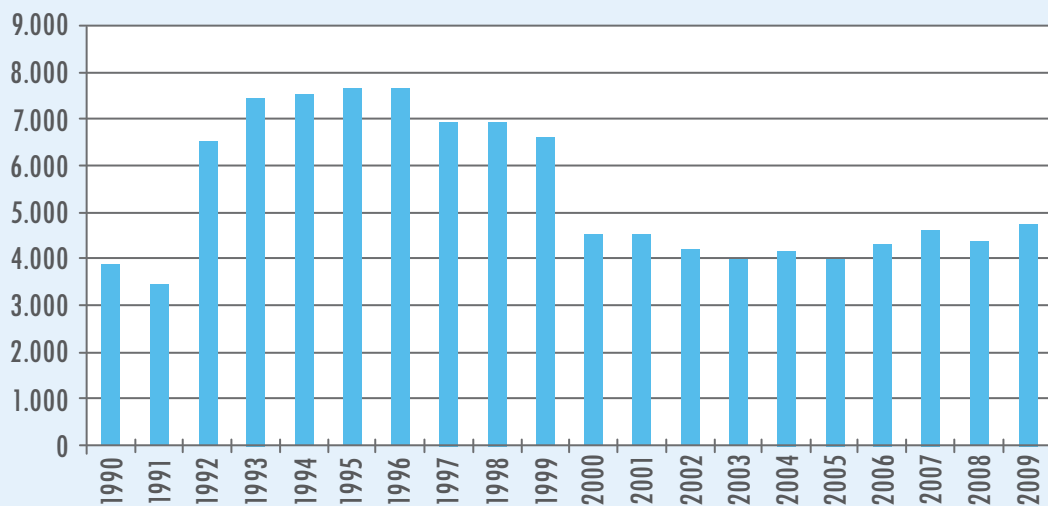
Las reservas del 2007, incluyen 2.056,20 GPC remanentes de gas comercial. Próximo a comercializar 1.683,4, incluyen 901,4 para consumo propio

Las reservas del 2008: incluyen 2.180,51 GPC reservas probadas desarrolladas comercializables y No desarrolladas probadas de 2.03,08 GPC.

Fuente: Ecopetrol-ANH

RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL - 1990- 2009

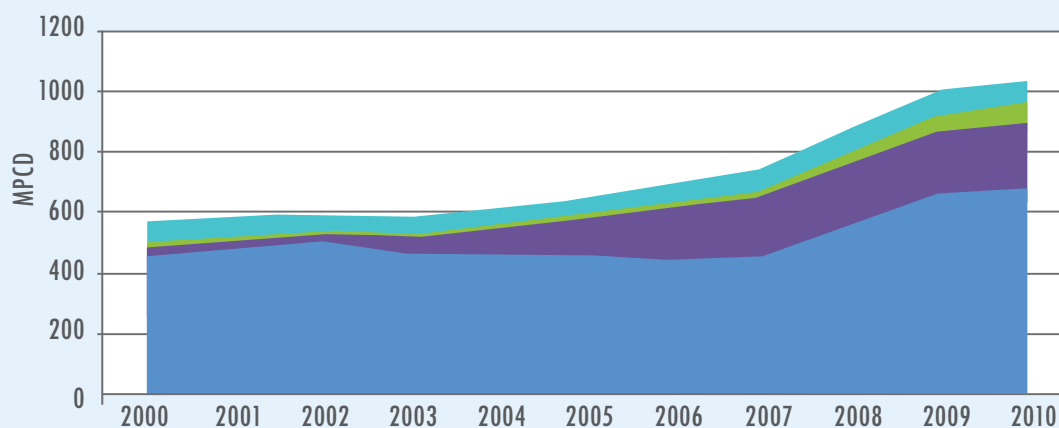
Incluyen próximas a comercializar y consumo propio



Fuente: Ecopetrol - ANH
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

Oferta de Gas Natural MPCD **1997 - 2010**
 (Millones de Pies Cúbicos / Día)

Oferta de Gas Natural MPCD	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
TOTAL PAÍS	576	604	498	573	590	599	588	611	652	702	743	874	1003	1026
+ Guajira	432	432	374	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665	680
+ Otros Costa	42	31	23	11	10	9	7	5	4	6	4	35	49	65
+ Cusiana, Cupiagua	13	14	13	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	202
+ Otros Interior	89	127	88	80	75	63	62	63	66	75	84	76	88	80
Costa Atlántica	473	463	397	479	499	517	480	474	471	457	462	604	715	745
+ Guajira	432	432	374	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665	680
+ Guepaje	42	31	22	11	10	9	7	5	4	4	3	0	0,4	2,2
+ Creciente												34	44	59
+ Otros Costa	0	0	0	0	0	0				3	1	1	5	3
Barranca y Bucaramanga	76	114	75	70	64	51	49	49	52	60	52	37	36	31
+ Payoa, Provincia, Cantagallo, Llanito, El Centro	76	114	75	70	64	51	49	49	52	60	52	18	24	18
+ Otros Magdalena medio												19	12	13
Bogotá, GBS y Llanos	22	24	23	21	21	25	53	82	122	177	223	224	239	234
+ Cusiana, Cupiagua	13	14	13	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	202
+ Apiay	9	10	9	7	5	6	7	8	8	8	12	9	3	2
+ Pauto Floreña											15	21	33	30
+ Otros Llanos												1	2	1
Tolima y Huila	4	3	4	3	6	6	7	7	7	7	6	8	13	15
+ Montañuelo	3	3	4	3	6	6	7	7	7	7	4	2	0	0
+ Otros Sur	1										2	5	13	14
Intercambios de Gas Natural	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Exportaciones a Venezuela												147	180	155
Ballena - C. Atlántica	384	384	313	357	345	343	314	318	317	323	319	262	313	330
Ballena - Interior	81	72	77	112	142	160	146	138	139	118	147	160	172	195
Sistemas aislados											15	23	34	31
+ Cerrito												1	1	2
+ Pauto Floreña											15	21	33	30
+ Otros Llanos												1		



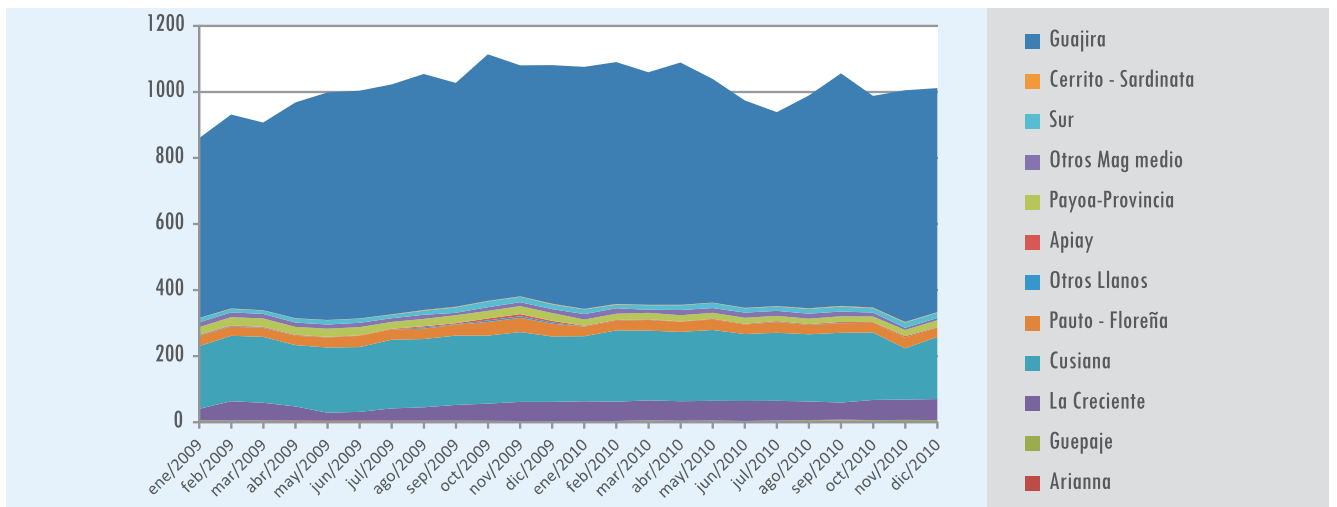
■ + Otros Interior ■ + Cusiana, Cupiagua
■ + Otros Costa ■ + Guajira

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
+ Otros Interior	80	75	63	62	63	66	75	84	76	88	80
+ Otros Costa	11	10	9	7	5	4	6	4	35	49	65
+ Cusiana, Cupiagua	14	16	19	46	74	114	170	197	194	200	202
+ Guajira	468	489	508	473	469	467	450	459	569	665	680

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
TOTAL	859,66	931,13	907,13	968,21	998,20	1.003,27	1.022,10	1.053,96	1.026,67	1.113,46	1.080,27	1.080,53	1.004,14

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
TOTAL	1.075,70	1.089,96	1.059,22	1.088,69	1.039,00	973,74	938,13	989,10	1.055,92	987,78	1.004,55	1.011,09	1.025,50

GRUPO	CAMPOS
Guajira	Ballena, Chuchupa
Arianna	Arianna, Cañaflecha, Katana
Guepaje	Guepajé
La Creciente	La Creciente
Cusiana	Cusiana, Cupiagua
Pauto - Floreña	Pauto, Floreña, Morichal, Tocaría
Otros Llanos	Libertad, Reforma, Suria, Guayuriba, Austral, Tanane, Ocoa, Pompeya
Apiay	Apiay, Rancho Hermoso, La Punta, Guatiquia, Gavan
Payoa-Provincia	Payoa, Payoa West, La Salina, La Salina Sur, Corazon, Corazon West, Corazon West C, Liebre, Bonanza, Sabana, Yarigui, Cantagallo, Santos, Suerte, Conde
Otros Mag medio	Lisama, Lisama Profundo, Nutria, Llanito, Peroles, Tesoro, La Cira, Infantas, Gala
Sur	Don Pedro, Monserrate, Toqui Toqui, Tenay, Mana, Chaparro, Montañuelo, Espino, Santa Clara, Abanico, Ventilador, Rio Ceibas, Guaduas
Cerrito - Sardinata	Cerrito, Sardinata



Fuente : UPME, CNO GAS
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

DEMANDA DE GAS NATURAL 1997 - 2010

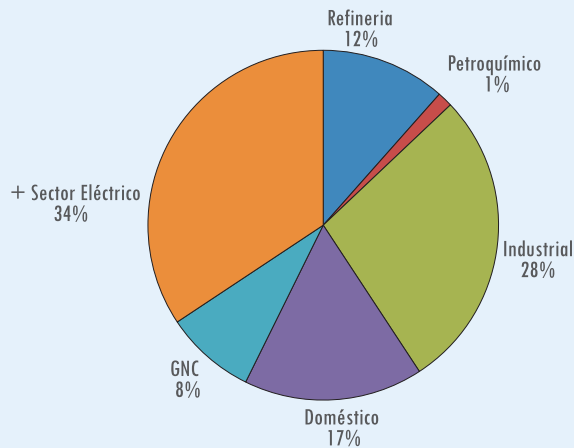
MPCD

Demanda de Gas Natural - MPCD	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
TOTAL PAÍS	567	593	535	563	578	588	569
. Sectores No Electricos	282	293	307	321	341	362	385
Refineria	110	109	116	115	96	85	87
Petroquímico	11	12	10	11	11	12	15
Industrial	109	109	106	114	140	162	176
Doméstico	45	56	68	71	83	90	94
GNC	7	8	8	9	11	13	13
. Sector Eléctrico	284	300	228	242	237	226	184
Costa Atlántica	388	388	318	360	352	357	330
+ Sectores No Electricos	146	148	141	144	145	165	159
Refineria	13	12	14	15	12	12	14
Petroquímico	8	9	7	8	8	9	11
Industrial	95	94	90	89	91	109	98
Doméstico	23	25	23	24	24	25	25
GNC	7	7	8	8	9	10	11
+ Sector Eléctrico	242	240	177	216	206	192	171
Interior País	179	205	217	203	227	231	238
+ Sectores No Electricos	136	145	166	177	207	197	225
Refineria	97	97	102	100	85	73	72
Petroquímico	2	2	3	3	3	3	4
Industrial	14	15	16	26	49	53	78
Doméstico	22	31	45	47	59	65	69
GNC	0	0	0	1	1	3	2
+ Sector Eléctrico	43	60	51	26	31	34	13

Demanda de Gas Natural - MPCD	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
TOTAL PAÍS	594	637	696	731	723	810	860
. Sectores No Electricos	416	448	510	574	588	544	565
Refineria	85	82	91	96	91	88	99
Petroquímico	11	11	12	13	12	11	12
Industrial	199	216	231	257	264	226	239
Doméstico	98	106	126	134	142	141	142
GNC	23	33	50	74	78	76	72
. Sector Eléctrico	178	189	186	157	135	266	295
Costa Atlántica	323	323	328	304	295	359	390
+ Sectores No Electricos	163	167	170	177	174	157	160
Refineria	13	12	14	14	13	12	12
Petroquímico	8	8	10	10	10	10	11
Industrial	103	106	103	106	102	86	89
Doméstico	27	27	28	29	31	31	32
GNC	12	13	14	18	18	18	16
+ Sector Eléctrico	161	156	159	127	120	203	230
Interior País	271	314	367	427	428	451	470
+ Sectores No Electricos	253	281	340	397	414	378	405
Refineria	72	70	77	82	79	76	87
Petroquímico	3	2	2	3	2	1	1
Industrial	96	110	128	151	162	141	151
Doméstico	71	79	98	105	111	111	111
GNC	11	20	36	56	60	59	56
+ Sector Eléctrico	18	33	27	30	14	64	65



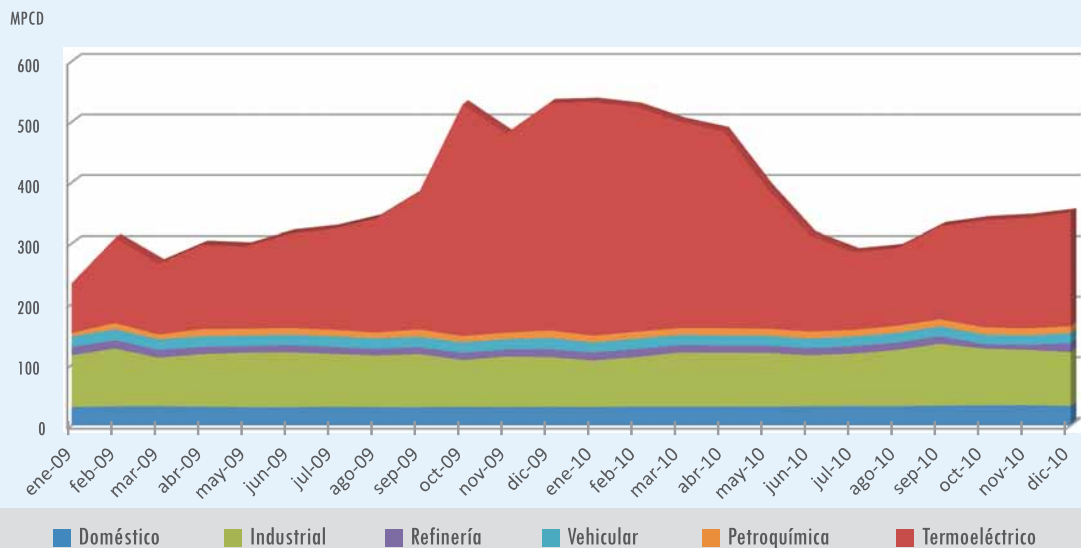
PARTICIPACIÓN DE LA DEMANDA POR SECTORES - 2010



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
TOTAL COSTA	234,85	308,98	267,48	298,03	295,19	315,92	323,66	340,59	384,07	529,00	480,60	531,20	359,43

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
TOTAL COSTA	533,23	524,87	500,36	485,05	391,60	313,09	285,79	292,55	328,05	337,92	341,85	350,49	389,55

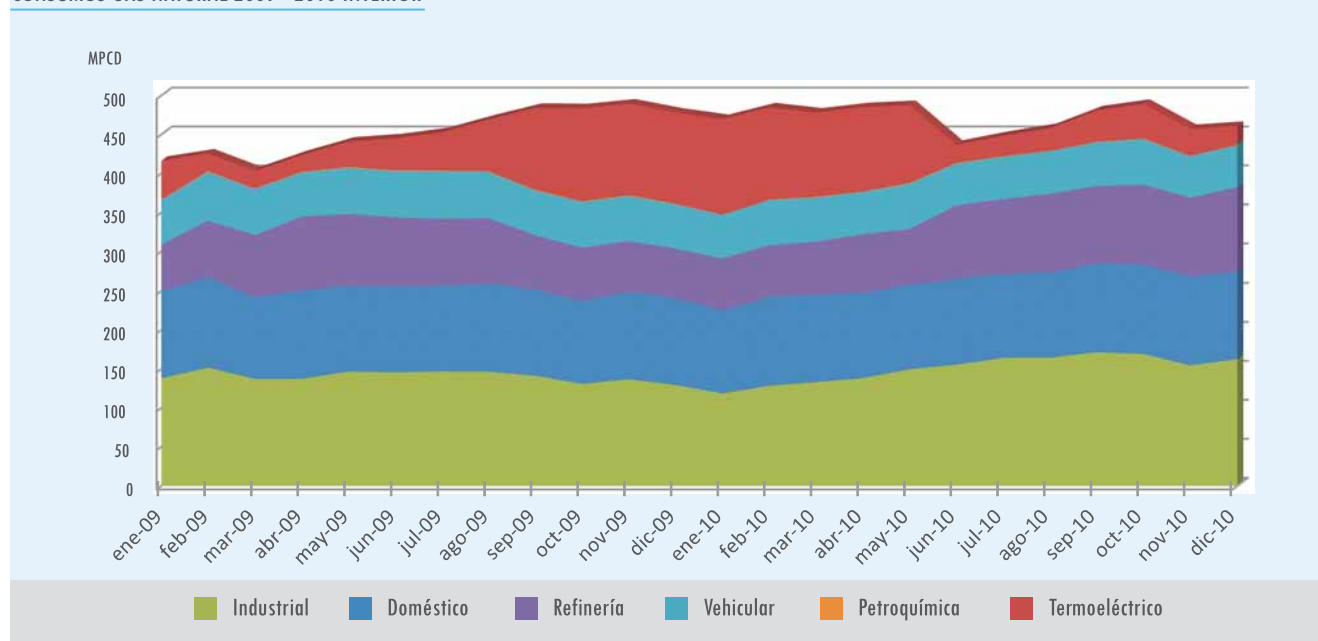
CONSUMOS GAS NATURAL 2009 - 2010 COSTA ATLÁNTICA



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
TOTAL INTERIOR	416,23	425,68	403,09	423,76	440,90	445,11	452,97	469,41	484,12	483,78	489,85	478,28	451,20

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
TOTAL INTERIOR	469,83	484,87	478,20	485,09	487,87	436,84	448,52	458,16	480,99	489,42	457,02	461,19	469,76

CONSUMOS GAS NATURAL 2009 - 2010 INTERIOR

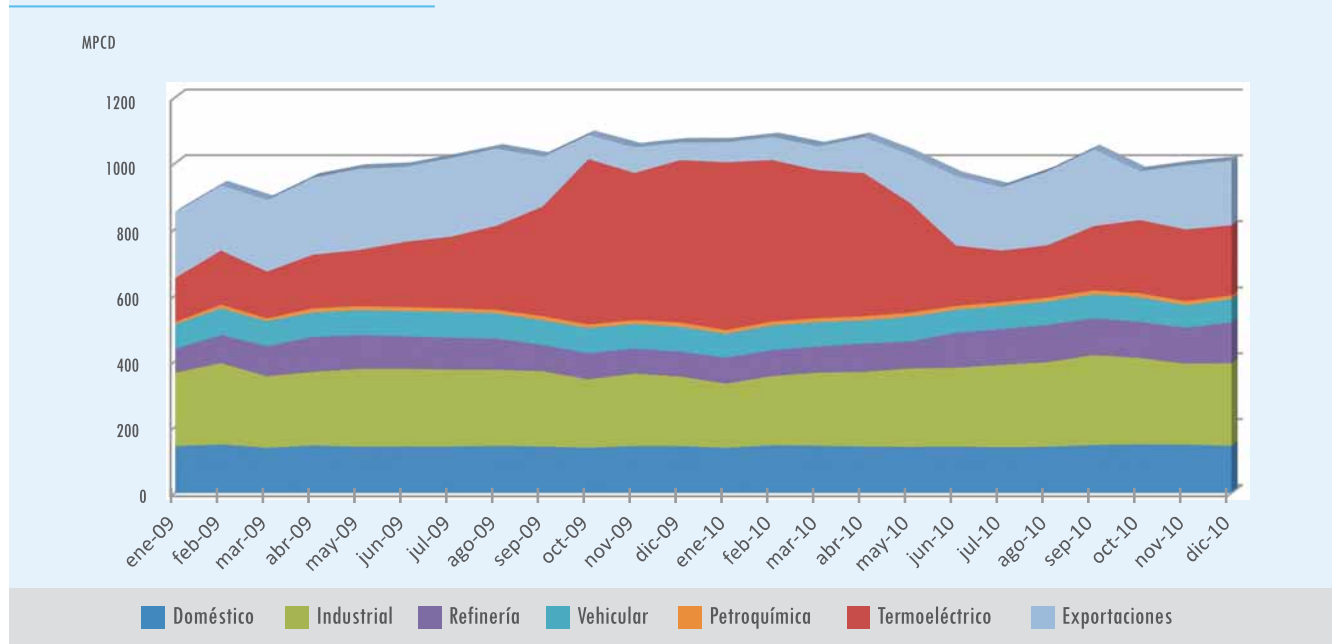


Elaboró : UPME
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

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
TOTAL NACIONAL	651,08	734,66	670,57	721,79	736,09	761,03	776,63	809,99	868,19	1.012,78	970,45	1.009,48	810,63
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
TOTAL CON EXPORTACIONES	851,19	933,11	888,52	955,92	983,18	989,03	1.015,80	1.044,56	1.020,22	1.085,98	1.048,31	1.063,07	990,23

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
TOTAL NACIONAL	1.003,06	1.009,74	978,56	970,14	879,47	749,93	734,31	750,71	809,05	827,34	798,88	811,67	859,32
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
TOTAL CON EXPORTACIONES	1.063,72	1.079,58	1.051,33	1.079,56	1.026,26	961,24	926,84	975,77	1.042,87	975,66	994,53	1.007,65	1.014,85

CONSUMOS GAS NATURAL 2009 - 2010 TOTAL PAÍS



RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR Consolidado a 31 de diciembre de 2010

TOTAL PAÍS

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA AÑO 2002	TOTAL PROGRAMA AÑO 2003	TOTAL PROGRAMA AÑO 2004	TOTAL PROGRAMA AÑO 2005	TOTAL PROGRAMA AÑO 2006	TOTAL PROGRAMA AÑO 2007	TOTAL PROGRAMA AÑO 2008	TOTAL PROGRAMA AÑO 2009	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL PROGRAMA A DIC 2010
Acacias	-	-	-	-	-	41	103	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150
Aguachica	-	-	-	-	-	-	38	50	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	52
Armenia	174	192	824	1.644	2.956	3.899	4.600	5.043	31	30	31	42	27	37	50	41	48	31	34	50	5.495
Barbosa	-	-	-	-	610	747	803	817	1	-	1	4	4	1	4	7	6	11	8	5	869
Barrancabermeja	-	-	-	-	100	748	875	913	1	2	5	2	2	1	3	0	2	2	5	5	943
Barranquilla	5.072	7.673	10.517	15.153	20.536	25.826	28.880	30.733	160	218	213	263	290	255	282	310	261	308	292	269	33.854
Bogotá	5.690	8.383	17.170	32.495	62.024	83.479	95.651	102.345	362	314	334	290	307	399	356	385	545	486	453	541	107.117
Buenaventura	-	-	-	-	-	-	-	123	32	17	24	15	13	23	30	32	28	33	11	12	393
Bucaramanga	1.348	1.854	2.992	5.084	8.683	11.868	14.459	15.552	39	47	51	54	46	48	42	72	61	54	44	49	16.159
Buga	-	-	-	-	-	522	655	708	-	1	2	4	7	2	6	11	7	12	11	8	779
Cali/Yumbo	866	2.268	4.690	10.134	19.598	27.780	34.052	36.726	101	134	279	325	301	290	308	317	363	295	277	256	39.972
Cartagena	1.649	2.259	4.058	6.080	8.487	10.750	12.789	13.689	56	102	89	82	96	129	110	79	93	101	101	124	14.851
Cartago	-	-	-	-	783	1.188	1.341	1.390	3	2	2	5	5	8	5	8	11	7	8	2	1.456
Caucasia	-	-	-	-	-	-	28	28	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29
Cerrejón	116	210	233	233	293	293	293	293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	293
Chinchiná	-	-	-	-	-	-	-	6	8	2	9	2	1	3	3	5	3	8	5	6	61
Chiquinquirá	-	-	-	-	299	577	736	793	3	2	3	5	2	4	5	5	3	6	4	9	844
Duitama	-	-	-	-	-	826	1.112	1.208	4	4	2	5	3	3	9	5	9	5	1	8	1.266
Espinal	-	-	-	-	-	91	163	195	1	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-	198
Fusagasugá	-	-	-	-	-	-	146	224	-	1	-	-	-	5	-	4	1	3	9	-	247
Granada	-	-	-	-	-	7	145	193	-	-	-	-	-	-	-	-	5	2	3	-	203
Girardot	-	-	-	94	203	330	511	556	-	1	-	4	1	-	-	2	2	2	1	1	570
Girón	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4
La Dorada	-	-	-	-	-	25	328	422	-	1	1	1	-	8	-	1	-	1	-	-	435
Ibagué	-	37	167	1.532	3.122	4.933	6.194	6.884	28	37	23	20	42	37	64	46	57	43	42	50	7.373
Jamundí	-	-	-	-	-	46	46	49	-	3	2	1	2	2	2	1	2	8	1	-	73
Manizales	-	-	-	-	1.952	3.465	4.546	5.066	17	23	28	37	65	43	47	58	47	47	47	44	5.569
Medellín	1.493	3.208	5.290	9.906	16.090	22.635	28.918	30.566	114	147	111	94	107	101	243	298	342	331	302	292	33.048
Montería	413	892	1.519	2.142	2.702	3.335	4.329	4.815	46	26	61	60	78	49	87	104	81	99	112	97	5.715
Neiva	83	138	584	1.048	1.345	1.785	2.644	3.514	20	19	9	20	18	60	15	31	44	52	25	56	3.883
Palmira	-	-	265	901	1.795	2.327	2.616	2.732	6	2	21	39	30	24	22	21	21	21	25	17	2.981
Pereira	-	129	249	1.192	3.433	6.367	8.220	8.935	52	41	61	92	77	88	84	100	101	87	89	98	9.905
Popayán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	15	22
Roldanillo	-	-	-	-	-	-	27	35	2	1	3	4	0	3	2	2	8	3	1	1	65
Santa Marta	926	1.452	2.030	2.995	4.212	5.547	6.446	6.838	17	24	26	18	29	38	44	14	38	24	23	39	7.172
Sincelejo	376	521	806	1.233	1.600	2.155	2.637	2.909	-	7	-	49	28	48	53	46	62	47	59	44	3.352
Sogamoso	-	-	-	-	249	1.059	1.362	1.451	4	7	11	3	6	2	6	4	4	5	4	7	1.514
Tuluá	-	-	345	1.154	1.997	2.601	2.962	3.104	13	14	11	7	7	15	12	23	31	24	24	21	3.306
Tunja	-	-	-	-	48	914	1.290	1.427	8	7	9	7	7	15	7	8	8	8	9	4	1.524
Valledupar	-	-	53	465	1.083	1.601	1.805	1.922	11	10	5	9	5	8	5	7	5	6	3	19	2.015
Villanueva	-	-	-	-	-	38	70	91	1	1	-	2	-	-	1	-	1	1	2	1	101
Villavicencio	163	706	1.377	2.432	4.919	7.041	8.294	9.049	32	45	41	56	41	56	57	68	57	60	52	67	9.681
Yopal	-	-	-	-	-	212	524	821	10	11	15	14	18	9	14	10	15	16	14	9	976
Total	18.369	29.922	53.169	95.917	169.119	235.058	280.638	302.365	1.184	1.303	1.483	1.635	1.671	1.809	1.983	2.122	2.376	2.255	2.099	2.230	324.515

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 y Sahagún
 Medellín incluye a Rionegro
 Armenia incluye a Calarcá

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2010

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CASTRÓ	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
								1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectivo
ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																		
1	1	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	IBAGUÉ	MUNICIPIO	TOLIMA	118.192	116.859	15.256	52.760	28.252	7.092	1.008	183	104.561	25	105.442	86.40%	88.50%
2	2	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	PUERTO BOYACA	MUNICIPIO	BOYACA	7.925	7.833	1.346	3.940	1.388			6.644	52	6.696	96.80%	83.80%	
3	3	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	ESPINAL	MUNICIPIO	TOLIMA	15.144	15.144	2.076	14.155	2.412	357	1	10.647	80	10.647	93.50%	69.00%	
4	4	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LA DORADA	MUNICIPIO	CALDAS	17.267	15.972	2.485	7.843	1.827	80	1	12.320	83	12.320	92.50%	70.90%	
5	5	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	CHICORAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	1.607	1.481	221	861	151			1.233	8	1.241	92.20%	76.00%	
6	6	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	AMBALENA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.764	1.740	699	558	62			1.324	5	1.324	98.60%	74.80%	
7	7	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	VENADILLO	MUNICIPIO	TOLIMA	2.564	2.463	976	1.126	337			2.105	14	2.119	96.10%	82.10%	
8	8	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	PEDRAS	MUNICIPIO	TOLIMA	988	971	162	337				499	2	501	97.10%	84.90%	
9	9	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	ALVARADO	MUNICIPIO	TOLIMA	3.086	3.047	945	1.922	520	3		2.221	14	2.235	92.40%	75.90%	
10	10	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	ARMERO-GUAYABAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	278	273	67	119				186	1	187	98.20%	66.90%	
11	11	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	PTO SALGAR	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.150	2.761	1.154	612	133			1.899	17	1.916	87.70%	60.30%	
12	12	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	HERFEO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.247	972	95	521	2			618	5	623	77.90%	49.60%	
13	13	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LERIDA	MUNICIPIO	TOLIMA	4.222	4.063	688	2.850	66			3.694	13	3.617	96.20%	85.40%	
14	14	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LA SIERRA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	417	405	286	73				359	1	360	97.10%	86.10%	
15	15	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	MANZANARES	MUNICIPIO	CALDAS	2.499	2.298	393	1.224	248	12		1.877	22	1.899	92.00%	75.10%	
16	16	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	MARIQUITA	MUNICIPIO	TOLIMA	7.827	7.772	2.512	3.151	343	35		6.041	59	6.102	91.60%	77.20%	
17	17	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	PRESNO	MUNICIPIO	TOLIMA	3.687	3.608	770	1.869	676	1		3.316	31	3.347	97.90%	89.90%	
18	18	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	FLANDES	MUNICIPIO	TOLIMA	14.273	9.461	1.48	2.670	2.043	1		4.862	29	4.891	66.30%	34.10%	
19	19	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	VICTORIA	MUNICIPIO	CALDAS	1.325	1.271	489	456	181			1.127	5	1.132	95.90%	85.10%	
20	20	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	LIBANO	MUNICIPIO	TOLIMA	6.935	6.663	598	3.365	1.504	150		5.617	36	5.653	93.20%	81.00%	
21	21	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	SAN LUIS	MUNICIPIO	TOLIMA	2.158	2.068	789	955	8			1.752	6	1.758	94.30%	81.20%	
22	22	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	HONDA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.129	6.704	1.324	3.150	469	66		5.099	44	5.063	82.50%	61.60%	
23	23	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	RICAUITE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.563	1.372	77	80	356	42	1	556	24	580	38.50%	15.60%	
24	24	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	GIRAROOT	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	25.570	21.601	1.266	5.798	5.106	496	59	12.745	139	12.884	84.50%	49.80%	
25	25	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)	TIERRADENTRO	CORREGIMIENTO	TOLIMA	58	58	17	21				38	38	100.00%	65.50%		
Subtotal ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																		
						254.422	234.889	35.184	101.710	45.208	8.333	1.070	194	191.689	1.547	193.283	92.30%	75.99%
ALCANTOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)																		
27	1	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	AIFE	MUNICIPIO	HUILA	2.720	2.656	642	1.621	151	5		2.419	7	2.426	96.90%	88.90%	
28	2	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	AGUA DE DIOS	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	3.284							2.370	17	2.387	99.00%	72.10%	
29	3	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	ALGECIRAS	MUNICIPIO	HUILA	3.289	3.255	1014	1.276	80								
30	4	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	APULO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.129												
31	5	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	ARBELAEZ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.768	1.311	11	511	260	77	1	860	15	875	74.20%	48.60%	
32	6	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	BARAYA	MUNICIPIO	HUILA	1.226	1.180	626	286	41			933	5	938	96.20%	76.10%	
33	7	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	BETANIA	CORREGIMIENTO	HUILA	170	169	89	67	2			158		158	99.40%	92.90%	
34	8	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	CAGUAN	MUNICIPIO	HUILA	1.193	1.133	665	326				991	6	997	95.00%	83.10%	
35	9	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	CAMPALLEGRE	MUNICIPIO	TOLIMA	7.318	7.047	2665	2.680	507			5.882	34	5.987	96.30%	80.00%	
36	10	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	CARMEN APICALA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.969	2.636	120	1.233	288	48	23	1.712	19	1.731	95.50%	57.70%	
37	11	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	CHAPARRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	8.470	7.618	1852	2.194	636	2		4.684	37	4.721	89.90%	55.30%	
38	12	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	FORTALECILLAS	CORREGIMIENTO	HUILA	742	730	350	361	4			715	8	726	98.40%	96.40%	
39	13	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	FUSAGASUGA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	28.325	27.487	2768	8.375	3.889	4.216	102	19.351	151	19.502	97.10%	68.30%	
40	14	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	GARZON	MUNICIPIO	HUILA	9.119	8.715	1982	3.622	1.579	135	1	7.320	51	7.371	96.20%	80.30%	
41	15	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	GIGANTE	MUNICIPIO	HUILA	4.069	3.885	706	1.720	117			2.543	16	2.559	95.50%	62.50%	
42	16	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	GUACARCO	VEREDA	HUILA	164	161	115	38	1			154		154	98.20%	93.90%	
43	17	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	GUALANDAY	CORREGIMIENTO	TOLIMA	415	377	86	148	34			288	2	270	90.80%	64.60%	
44	18	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	GUAMO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.727	4.457	968	2.357	190			3.515	17	3.532	94.30%	74.40%	
45	19	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	GUARNE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.840	4.071	37	618	751	15		1.421	8	1.429	84.10%	29.40%	
46	20	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	HORO	MUNICIPIO	HUILA	1.945	1.726	587	617	3			1.207	6	1.214	88.70%	62.10%	
47	21	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	ICONONZO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.386	1.267	301	616	3			920	13	933	91.40%	66.60%	
48	22	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	JUNICAL	CORREGIMIENTO	HUILA	725	683	96	499	4			589	3	602	95.60%	82.60%	
49	23	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	LA PLATA	MUNICIPIO	HUILA	6.058	5.888	1009	2.904	1.038	4		4.955	63	5.018	98.80%	81.80%	
50	24	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	MARRILLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.348	9.302	29	1.142	1.911	63		3.145	39	3.184	99.50%	33.60%	
51	25	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	MELGAR	MUNICIPIO	TOLIMA	9.873	7.912	1080	2.547	1.664	149	15	5.476	140	5.616	79.10%	55.50%	
52	26	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	NATAGAMA	MUNICIPIO	HUILA	2.971	2.659	623	1.076	207			1.906	4	1.910	89.50%	64.20%	
53	27	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	NEIVA	MUNICIPIO	TOLIMA	104.183	103.329	7597	45.673	9.888	4.955	1.140	120	79.383	803	80.200	99.20%	76.20%
54	28	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	ORTEGA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.386	2.278	199	779	207			1.185	8	1.193	87.10%	49.70%	
55	29	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	PACARNI	CORREGIMIENTO	HUILA	603	565	343	139				482	2	484	93.70%	79.90%	
56	30	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	PAICOL	MUNICIPIO	HUILA	805	782	144	102				667	2	669	97.10%	82.90%	
57	31	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	PALERMO	MUNICIPIO	HUILA	3.718	3.277	1030	1.281	461	5		2.777	54	2.831	86.10%	74.70%	
58	32	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	POPAYAN	MUNICIPIO	CAUCA	57.458	43.199	1881	6.655	5.880	1.485	705	92	16.708	103	16.811	75.20%	29.10%
59	33	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	PURIFICACION	MUNICIPIO	TOLIMA	4.252	4.001	1210	1.811	103			3.124	13	3.137	94.10%	73.50%	
60	34	ALCANTOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	RIONEGRO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	22.317	19.946	270	2.167	3.904	880	182	1	7.404	150	7.554	88.90%	33.20%

1990 - 2010

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CENSAO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTADO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %				
								1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectivo			
61	35	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	RIVERA	MUNICIPIO	HUILA	5.044	4.548	1096	2.504	384	45	21	1	4.051	47	1	4.039	90,20%	60,30%		
62	36	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	SALDANA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.879	2.588	563	1.289	129	5			1.986	17	2	2.003	89,90%	89,00%		
63	37	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	SAN FRANCISCO	VEREDA	HUILA	124	123	94	28					122	1	123	99,20%	98,40%			
64	38	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	SANTUARIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.416	6.676	663	2.300	400	1			3.364	30	3.394	92,70%	45,40%			
65	39	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	SIVANHA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.330	1.664	55	410	498	52	1		1.016	10	1.026	71,40%	43,60%			
66	40	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	TARQUI	MUNICIPIO	TOLIMA	1.631	1.403	791	313	9				1.113	4	1.117	86,00%	68,20%			
67	41	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	TELLO	MUNICIPIO	HUILA	1.750	1.726	779	354	78				1.211	4	1.215	98,60%	69,20%			
68	42	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	TERUEL	MUNICIPIO	HUILA	1.130	1.081	337	537	112				986	6	982	95,70%	87,30%			
69	43	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	TESALIA	MUNICIPIO	HUILA	1.684	1.629	969	435	35				1.439	4	1.443	96,70%	85,90%			
70	44	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	TOCANAMA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.788															
71	45	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	VALLE DE SANJUAN	MUNICIPIO	TOLIMA	839	808	296	306					602	6	608	96,30%	71,80%			
72	46	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	VILLAVEJA	MUNICIPIO	HUILA	2.014	1.951	297	406	1				664	2	666	96,90%	33,00%			
73	47	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	YAGUARA	MUNICIPIO	HUILA	2.162	2.064	468	1.162	163	1			1.794	24	1.818	95,50%	83,00%			
74	48	ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA HUILA SUR TOLIMA)	FLORENCIA	MUNICIPIO	CAQUETA	41.664	30.514	118.69	6.289	704	108			18.970	18	18.988	73,20%	45,90%			
Subtotal ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)								387.420	340.837	59.332	112.073	36.458	12.251	2.191	217	222.522	1.969	20	224.511	87,90%	57,40%
GASORIENTE SA ESP								122.599	124.913	12.570	20.729	31.811	40.363	4.413	8.041	118.147	5.038	17	123.202	101,90%	96,40%
75	1	GASORIENTE SA SEP	BUCARAMANGA	MUNICIPIO	SANTANDER	4.227	3.954	2.821	795	248				3.864	84	2	3.950	93,50%	91,40%		
76	2	GASORIENTE SA SEP	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	24.262	24.614	5.503	8.085	8.750	723	11	2	23.074	852	18	23.744	101,50%	95,10%		
77	3	GASORIENTE SA SEP	GRON	MUNICIPIO	SANTANDER	21.477	22.945	200	6.786	14.288	1.262	50	1	22.567	596	3	23.166	106,80%	105,10%		
78	4	GASORIENTE SA SEP	PIEDECUETA	MUNICIPIO	SANTANDER	3.394	3.662	600	1.629	1.167				3.396	3	3.402	107,90%	100,10%			
79	5	GASORIENTE SA SEP	SABANA DE TORRES	MUNICIPIO	SANTANDER	3.463	3.465	2.152	894	339				3.385	91	3.476	100,10%	97,70%			
80	6	GASORIENTE SA SEP	PUERTO WILCHES	MUNICIPIO	SANTANDER	2.819	2.889	31	863	1.870	32			2.789	114	2.913	102,80%	99,90%			
81	7	GASORIENTE SA SEP	LEBRUA	MUNICIPIO	SANTANDER	739	733	205	504					709	24	733	99,20%	95,90%			
82	8	GASORIENTE SA SEP	CANTAGALLO	MUNICIPIO	BOIVAR	3.198	3.203	2.377	738					3.115	95	3.210	100,20%	97,40%			
83	9	GASORIENTE SA SEP	SAN PABLO	MUNICIPIO	BOIVAR	45.617	45.880	10.251	15.838	8.288	5.461	664		40.482	889	41.371	100,60%	88,70%			
84	10	GASORIENTE SA SEP	BARRANCABERMEJA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.580	1.583	964	427	26				1.417	44	1.461	100,80%	89,70%			
85	11	GASORIENTE SA SEP	YONDO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.135	1.132	801	259	7				1.067	12	1.079	99,70%	94,00%			
86	12	GASORIENTE SA SEP	PUENTE SOGAMOSO	MUNICIPIO	SANTANDER	492	489	262	109	4				375	5	380	99,40%	76,20%			
87	13	GASORIENTE SA SEP	EL PEDRAL	CORREJIMIENTO	SANTANDER	235.002	239.482	35.916	59.892	67.305	48.309	5.138	8.047	224.387	7.740	40	232.177	101,90%	95,90%		
GASES DE LA GUAJIRA SA ESP								25.958	25.158	9.288	3.965	1.223	273	1	23.762	364	10	24.136	96,90%	91,90%	
88	1	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	RIOHACHA	MUNICIPIO	GUAJIRA	19.031	18.481	2.876	9.262	3.050	346			15.534	191	10	15.735	97,10%	81,60%		
89	2	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	MARCAO	MUNICIPIO	GUAJIRA	698	698	68	252					320	11	331	100,00%	45,80%			
90	3	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PALOMINO	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	1.248	1.234	4	898					902	8	910	98,90%	72,30%			
91	4	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	MINGUEO	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	678	678	53	347					403	2	403	100,00%	59,00%			
92	5	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CAMARONES	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	895	796	26	621					647	13	660	88,90%	72,90%			
93	6	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	DIBILLA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1.643	1.638	318	736	31				1.085	25	5	1.115	99,70%	66,00%		
94	7	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	URBIA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1.631	1.630	157	623	171				951	29	1	981	75,40%	58,30%		
95	8	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	MANAURE	MUNICIPIO	GUAJIRA	2.140	2.118	387	814	456	294			1.951	39	1.990	99,00%	91,10%			
96	9	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	HATO NUEVO	MUNICIPIO	GUAJIRA	613	613	43	411					491	5	496	100,00%	80,10%			
97	10	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PAPAYAL	MUNICIPIO	GUAJIRA	3.316	3.201	364	1.867	670	570			2.901	39	2.940	96,50%	87,50%			
98	11	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	BARRANCAS	MUNICIPIO	GUAJIRA	5.618	5.618	1.688	1.679	1.762	50			5.189	52	5.244	100,00%	92,60%			
99	12	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	FONSECA	MUNICIPIO	GUAJIRA	5.518	5.411	1.093	1.738	1.533	46			4.412	38	4.450	98,10%	80,00%			
100	13	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	SAN JUAN	MUNICIPIO	GUAJIRA	1.204	1.204	166	611	135				912	5	917	100,00%	75,70%			
101	14	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL MOLINO	MUNICIPIO	GUAJIRA	4.840	4.809	798	2.476	732	17			4.023	37	4.060	99,40%	83,10%			
102	15	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	VILLANUEVA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1.688	1.675	671	911	9				1.591	9	1.600	99,20%	94,30%			
103	16	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	URUMITA	MUNICIPIO	GUAJIRA	898	898	174	495	161	2			832	8	840	100,00%	92,70%			
104	17	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	DISTRACCION	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	325	325	43	238	6				287	3	290	100,00%	88,30%			
105	18	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	BUENA VISTA	MUNICIPIO	GUAJIRA	1.258	1.258	337	620					957	10	970	100,00%	76,10%			
106	19	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	ALBANIA	MUNICIPIO	GUAJIRA	379	379	218	48					266	1	267	100,00%	70,20%			
107	20	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	QUESTECITAS	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	485	485	156	201					357	2	359	100,00%	73,60%			
108	21	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LA PUNTA	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	122	122	69	30					99	2	102	100,00%	81,60%			
109	22	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LAS FLORES	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	308	308	133	24					157	157	157	100,00%	51,00%			
110	23	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	RIO ANCHO	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	5	5							5	5	5	100,00%				
111	24	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CORREDOR CARBON	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	344	344	87	206					293	5	298	100,00%	85,20%			
112	25	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LA JAGUA DEL PILAR	MUNICIPIO	GUAJIRA	127	117	25	78					103	103	103	92,10%	81,10%			
113	26	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL PAJARO	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	329	329	196	78					276	276	276	100,00%	83,90%			
114	27	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	LOS PONDEROS	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	35	35	28	24	1				25	1	28	80,00%	71,40%			
115	28	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL EBANAL	VEREDA	GUAJIRA	162	128	92	34					126	1	127	79,00%	77,80%			
116	29	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	TIGREHAS	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	92	57	55	1					56	1	57	62,00%	60,90%			
117	30	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	COMEJENES	VEREDA	GUAJIRA	120	109	82	6					88	88	88	90,80%	73,30%			
118	31	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CHOLES	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	283	219	100	71					171	2	20	100,00%	51,30%			
119	32	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	ANAIMÉ	VEREDA	GUAJIRA	84	16							11	2	12	77,40%	60,40%			
120	33	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	MATITAS	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	158	142	10	1					11	1	12	89,90%	7,00%			
121	34	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PUENTE BOMBA	VEREDA	GUAJIRA																
122	35	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PELECHUA	VEREDA	GUAJIRA																

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CENSAO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %		
								1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectivo	
123	36	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	PARGUACHÓN	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	296	296	82	26							108	100.00%	36.50%		
124	37	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	EL HATICO	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	211	211	59	89							149	100.00%	70.10%		
125	38	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	GUAYACANAL	CORREJIMIENTO	GUAJIRA	165	165											100.00%		
126	39	GASES DE LA GUAJIRA SA ESP	CEPEREJÓN		GUAJIRA	20	20													
Subtotal GASES DE LA GUAJIRA SA ESP							82.964	80.962	19.974	34.503	12.718	1.982	273	1	69.451	903	65	70.398	97.10%	83.70%
GASES DEL CARIBE SA ESP																				
127	1	GASES DEL CARIBE SA ESP	Baranquilla	Municipios	Atlántico	271.711	269.340	70.590	52.541	58.736	30.108	14.204	10.831	237.010	6.167	365	243.542	99.10%	87.20%	
128	2	GASES DEL CARIBE SA ESP	Soleidad	Municipios	Atlántico	109.500	107.244	41.213	47.312	9.191	13			97.729	889	28	98.646	97.90%	89.90%	
129	3	GASES DEL CARIBE SA ESP	Malambo	Municipios	Atlántico	20.176	19.395	9.334	7.395	297	20			17.046	171	24	17.241	95.60%	84.90%	
130	4	GASES DEL CARIBE SA ESP	Carecull	Corregimiento	Atlántico	807	788	451	185					636	7	1	644	97.60%	78.80%	
131	5	GASES DEL CARIBE SA ESP	Sabanalarga	Municipios	Atlántico	10.963	10.619	3.114	3.240	2.397	300	13		9.064	136	2	9.202	96.90%	82.70%	
132	6	GASES DEL CARIBE SA ESP	Isabel Lopez	Corregimiento	Atlántico	556	546	389	65					454	1		455	98.20%	81.70%	
133	7	GASES DEL CARIBE SA ESP	Molinos	Corregimiento	Atlántico	449	439	316	38	1				355		356	97.80%	79.10%		
134	8	GASES DEL CARIBE SA ESP	La Peña	Corregimiento	Atlántico	819	784	496	114					610	1	611	95.70%	74.50%		
135	9	GASES DEL CARIBE SA ESP	Colombia	Corregimiento	Atlántico	235	194	133	39	172				172		172	82.60%	73.20%		
136	10	GASES DEL CARIBE SA ESP	Casajal	Corregimiento	Atlántico	503	495	359	45					404	3	407	98.40%	80.90%		
137	11	GASES DEL CARIBE SA ESP	Aguada de Pablo	Corregimiento	Atlántico	722	721	384	64					448		448	99.90%	62.00%		
138	12	GASES DEL CARIBE SA ESP	Gataja	Municipios	Atlántico	7.504	7.097	2.883	2.365	571	1			5.820	65	4	5.889	94.60%	77.60%	
139	13	GASES DEL CARIBE SA ESP	Baranoa	Municipios	Atlántico	9.550	9.419	2.924	2.200	49				8.465	102	8	8.575	98.60%	88.60%	
140	14	GASES DEL CARIBE SA ESP	Pital de Magua	Corregimiento	Atlántico	374	362	162	138					300	4	304	96.80%	80.20%		
141	15	GASES DEL CARIBE SA ESP	Campiche	Corregimiento	Atlántico	896	853	374	289					663	9	673	95.20%	74.00%		
142	16	GASES DEL CARIBE SA ESP	Sitarco	Corregimiento	Atlántico	219	216	146	11					157	1	157	98.60%	71.70%		
143	17	GASES DEL CARIBE SA ESP	Pto. Colombia	Municipios	Atlántico	10.672	10.259	1.831	3.559	2.765	503	102	153	8.913	248	12	9.173	96.10%	83.50%	
144	18	GASES DEL CARIBE SA ESP	Sabanagrande	Municipios	Atlántico	5.275	5.200	1.420	2.354	599	75		2	4.375	75	8	4.458	98.60%	82.90%	
145	19	GASES DEL CARIBE SA ESP	Santo Tomás	Municipios	Atlántico	4.561	4.515	967	2.337	742	9			4.055	63	1	4.119	99.00%	88.90%	
146	20	GASES DEL CARIBE SA ESP	Palmar de Varela	Municipios	Atlántico	4.712	4.650	1.051	2.179	839				4.042	27	1	4.069	96.70%	85.80%	
147	21	GASES DEL CARIBE SA ESP	Lurucabo	Municipios	Atlántico	2.644	2.555	941	785	139				1.865	26	1	1.891	96.60%	70.50%	
148	22	GASES DEL CARIBE SA ESP	Pendabías	Corregimiento	Atlántico	286	283	81	135	1				217	2	219	99.00%	75.90%		
149	23	GASES DEL CARIBE SA ESP	Aroyo de Piedra	Corregimiento	Atlántico	579	579	242	318					580	3	3	586	100.00%	96.70%	
150	24	GASES DEL CARIBE SA ESP	Palmar de Camdehuala	Corregimiento	Atlántico	467	416	183	117					300	1	301	89.10%	64.20%		
151	25	GASES DEL CARIBE SA ESP	Santa Cruz	Corregimiento	Atlántico	942	877	285	176					462	1	462	93.10%	48.90%		
152	26	GASES DEL CARIBE SA ESP	La Punilla	Corregimiento	Atlántico	53	39	10	5					15		16	73.60%	28.90%		
153	27	GASES DEL CARIBE SA ESP	San Juan de Tocagua	Corregimiento	Atlántico	180	122	64	26					90	1	91	67.80%	50.00%		
154	28	GASES DEL CARIBE SA ESP	Potonuevo	Municipios	Atlántico	2.461	2.471	823	992	310	1			2.126	29	14	2.169	99.60%	85.70%	
155	29	GASES DEL CARIBE SA ESP	Pital de Carlin	Corregimiento	Atlántico	221	218	66	115					181	3	184	98.60%	81.90%		
156	30	GASES DEL CARIBE SA ESP	Usiacuri	Municipios	Atlántico	1.666	1.602	560	623	105				1.287	12	1	1.300	96.20%	77.90%	
157	31	GASES DEL CARIBE SA ESP	Pondería	Municipios	Atlántico	2.354	2.320	838	909	220				1.967	14	1	1.982	98.60%	83.60%	
158	32	GASES DEL CARIBE SA ESP	Santa Pita	Corregimiento	Atlántico	150	144	98						98	2	100	96.00%	65.90%		
159	33	GASES DEL CARIBE SA ESP	Puerto Giraldo	Corregimiento	Atlántico	994	980	529	183					712	4	716	98.60%	71.60%		
160	34	GASES DEL CARIBE SA ESP	Retirada	Corregimiento	Atlántico	140	139	96	25					122	1	122	99.30%	86.40%		
161	35	GASES DEL CARIBE SA ESP	Marilló	Corregimiento	Atlántico	306	303	90	146					236	2	238	99.00%	77.10%		
162	36	GASES DEL CARIBE SA ESP	Candalaria	Municipios	Atlántico	1.791	1.728	870	597					1.467	7	1.474	96.50%	81.90%		
163	37	GASES DEL CARIBE SA ESP	Lefía	Corregimiento	Atlántico	384	383	243	71					314	2	316	99.70%	81.80%		
164	38	GASES DEL CARIBE SA ESP	Carrizo	Corregimiento	Atlántico	292	292	99	123					222		223	100.00%	76.00%		
165	39	GASES DEL CARIBE SA ESP	Campo de la Cruz	Municipios	Atlántico	3.864	3.777	143	1.578	751				2.472	19	2	2.491	97.40%	73.50%	
166	40	GASES DEL CARIBE SA ESP	Bohoquez	Corregimiento	Atlántico	333	332	151	100					251	1	252	99.70%	75.40%		
167	41	GASES DEL CARIBE SA ESP	Papalón	Municipios	Atlántico	3.074	2.927	1.187	734	47				1.968	17	1	1.985	95.20%	64.00%	
168	42	GASES DEL CARIBE SA ESP	Olen Pesos	Corregimiento	Atlántico	95	95	67	3					70		70	100.00%	73.70%		
169	43	GASES DEL CARIBE SA ESP	Las Tablas	Corregimiento	Atlántico	117	96	74						74		74	82.10%	63.90%		
170	44	GASES DEL CARIBE SA ESP	Los Limbes	Corregimiento	Atlántico	60	47	31	7					38		38	78.30%	63.90%		
171	45	GASES DEL CARIBE SA ESP	Villa Rosa	Corregimiento	Atlántico	605	549	451	42					493	1	494	90.70%	81.50%		
172	46	GASES DEL CARIBE SA ESP	Rothel	Corregimiento	Atlántico	404	399	308	15					323	1	324	98.80%	80.00%		
173	47	GASES DEL CARIBE SA ESP	Santa Lucia	Municipios	Atlántico	1.506	1.496	544	525	19				1.088	6	1.094	99.30%	72.20%		
174	48	GASES DEL CARIBE SA ESP	Algodonal	Corregimiento	Atlántico	164	156	112	1					114	1	114	95.10%	68.90%		
175	49	GASES DEL CARIBE SA ESP	Suan	Municipios	Atlántico	1.766	1.672	531	656	211				1.378	16	1	1.395	94.70%	78.00%	
176	50	GASES DEL CARIBE SA ESP	Manali	Municipios	Atlántico	2.671	2.644	1.018	1.024					2.042	9	2	2.051	99.00%	76.50%	
177	51	GASES DEL CARIBE SA ESP	Juan de Acosta	Municipios	Atlántico	1.762	1.732	438	632	387	9			1.476	17	1	1.493	98.30%	83.80%	
178	52	GASES DEL CARIBE SA ESP	Vahen	Corregimiento	Atlántico	320	319	19	253					272		272	99.70%	85.00%		
179	53	GASES DEL CARIBE SA ESP	Santa Verónica	Corregimiento	Atlántico	263	261	1	34	88	31	7	2	163	30	193	99.20%	62.00%		
180	54	GASES DEL CARIBE SA ESP	Saco	Corregimiento	Atlántico	502	474	230	96					326		326	94.40%	64.90%		
181	55	GASES DEL CARIBE SA ESP	Chorrera	Corregimiento	Atlántico	264	245	124	34					158	1	159	92.80%	59.60%		
182	56	GASES DEL CARIBE SA ESP	Tubará	Municipios	Atlántico	1.628	1.478	387	770	7				1.164	11	2	1.177	90.80%	71.50%	
183	57	GASES DEL CARIBE SA ESP	El Morro	Corregimiento	Atlántico	116	104	63	4					68		68	89.70%	57.80%		
184	58	GASES DEL CARIBE SA ESP	Playa Mendocá	Corregimiento	Atlántico	278	272	1						137	7	145	97.80%	49.60%		
185	59	GASES DEL CARIBE SA ESP	Riojó	Municipios	Atlántico	480	404	234	110					344	1	345	84.20%	71.70%		
186	60	GASES DEL CARIBE SA ESP	Aguas Vivas	Corregimiento	Atlántico	115	85	62						62		62	73.90%	53.90%		

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICA ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CENSAO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES AHILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS COMERCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %		
								1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectivo	
187	61	GASES DEL CARIBE SA ESP	Hibacharo	Corregimiento	Atlántico	310	283	207	14				221		221	94.50%	71.90%		
188	62	GASES DEL CARIBE SA ESP	Las Casas	Corregimiento	Bolívar	198	171	131	5			136		137	86.40%	68.70%			
189	63	GASES DEL CARIBE SA ESP	Catalmar	Municipios	Bolívar	2.376	2.357	1.224	636	3		1.863		1.876	99.20%	78.40%			
190	64	GASES DEL CARIBE SA ESP	Arenal	Municipios	Bolívar	2.419	2.410	1.304	697	24		2.025		2.036	99.60%	83.70%			
191	65	GASES DEL CARIBE SA ESP	Santa Maria	Municipios	Magdalena	97.550	95.549	13.324	23.376	27.916	8.187	8.314	84.545	64	86.257	97.90%	86.70%		
192	66	GASES DEL CARIBE SA ESP	Buitaca	Corregimiento	Magdalena	361	361	59	208	1		268		283	100.00%	74.20%			
193	67	GASES DEL CARIBE SA ESP	Taganja	Corregimiento	Magdalena	1.131	988	77	648	11	5	741		779	87.40%	65.50%			
194	68	GASES DEL CARIBE SA ESP	Puerto Nuevo	Corregimiento	Magdalena	744	709	276	348			624		634	95.30%	83.90%			
195	69	GASES DEL CARIBE SA ESP	Ciénega	Municipios	Magdalena	19.930	16.456	4.941	7.507	2.223	21	14.692	182	35	14.909	82.60%	73.70%		
196	70	GASES DEL CARIBE SA ESP	Río Frio	Municipios	Magdalena	1.434	1.434	682	336	2		1.020		1.033	99.00%	71.10%			
197	71	GASES DEL CARIBE SA ESP	Othúeca	Municipios	Magdalena	1.977	1.852	901	715	4		1.620		1.647	93.70%	81.90%			
198	72	GASES DEL CARIBE SA ESP	Guzarzapal	Municipios	Magdalena	1.248	1.172	612	342			954		960	98.90%	76.60%			
199	73	GASES DEL CARIBE SA ESP	Serilla	Municipios	Magdalena	1.342	1.129	661	350			1.011		1.026	99.00%	75.30%			
200	74	GASES DEL CARIBE SA ESP	La Gran Via	Municipios	Magdalena	386	340	141	139			280		283	88.10%	72.50%			
201	75	GASES DEL CARIBE SA ESP	Fundación	Municipios	Magdalena	11.433	11.078	6.164	3.181	900	54	10.299	123	1	10.423	96.90%	90.10%		
202	76	GASES DEL CARIBE SA ESP	Atzacaca	Municipios	Magdalena	5.891	5.699	1.761	3.578	2		5.341		5.375	96.70%	90.70%			
203	77	GASES DEL CARIBE SA ESP	Redón	Municipios	Magdalena	2.620	2.620	1.667	397			2.064		2.070	100.00%	78.90%			
204	78	GASES DEL CARIBE SA ESP	Tourifica	Corregimiento	Magdalena	857	749	449	72			521		525	87.40%	60.80%			
205	79	GASES DEL CARIBE SA ESP	Salamina	Municipios	Magdalena	1.464	1.459	306	595	39		934		934	99.70%	63.50%			
206	80	GASES DEL CARIBE SA ESP	Guaimo	Corregimiento	Magdalena	462	441	258	171			429		432	95.50%	92.90%			
207	81	GASES DEL CARIBE SA ESP	Sitio Nuevo	Municipios	Magdalena	2.382	2.357	1.654				1.654		1.657	99.00%	69.40%			
208	82	GASES DEL CARIBE SA ESP	Palermo	Corregimiento	Magdalena	1.231	1.213	750	148			898		905	98.50%	72.90%			
209	83	GASES DEL CARIBE SA ESP	Pueblo Viejo	Municipios	Magdalena	1.100	1.089	372	201	1		574		582	99.90%	52.20%			
210	84	GASES DEL CARIBE SA ESP	La Isla	Corregimiento	Magdalena	630	630	332	104			436		442	100.00%	69.20%			
211	85	GASES DEL CARIBE SA ESP	Patimía	Corregimiento	Magdalena	345	343	220	14			234		236	99.40%	67.80%			
212	86	GASES DEL CARIBE SA ESP	Tasjiera	Corregimiento	Magdalena	1.330	1.330	760	270			1.030		1.035	100.00%	77.40%			
213	87	GASES DEL CARIBE SA ESP	Rampolino	Municipios	Magdalena	1.029	1.022	280	348			628		630	99.30%	61.00%			
214	88	GASES DEL CARIBE SA ESP	Vereña	Corregimiento	Magdalena	592	582	472				472		473	100.00%	79.70%			
215	89	GASES DEL CARIBE SA ESP	Santa Fosilla	Corregimiento	Magdalena	85	85	54	28			82		83	100.00%	96.50%			
216	90	GASES DEL CARIBE SA ESP	Valledupar	Municipios	Cesar	76.993	73.546	20.254	24.357	15.223	4.901	67.128	1.054	41	68.223	95.50%	87.20%		
217	91	GASES DEL CARIBE SA ESP	La Paz	Municipios	Cesar	2.683	2.668	630	1.446	329		2.405		2.442	99.40%	89.60%			
218	92	GASES DEL CARIBE SA ESP	San José de Oriente	Corregimiento	Cesar	424	424	227	186			413		415	100.00%	97.40%			
219	93	GASES DEL CARIBE SA ESP	Betania	Corregimiento	Cesar	331	331	275	53			328		329	100.00%	99.10%			
220	94	GASES DEL CARIBE SA ESP	Manare	Municipios	Cesar	1.461	1.461	782	595	8		1.385		1.392	100.00%	94.80%			
SUBTOTAL GASES DEL CARIBE SA ESP							740.770	721.918	213.038	210.951	127.285	44.356	19.477	19.972	11.482	666	646.837	97.50%	85.0%
GASES DE CUSIANA SA ESP																			
221	1	GASES DE CUSIANA SA ESP	YOPAL	MUNICIPIO	CASASARE	26.725	26.683	3.410	10.577	5.152	1.157	17	20.313	656	8	20.977	99.13%	76.01%	
222	2	GASES DE CUSIANA SA ESP	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASASARE	6.122	5.785	900	4.080	358	2	5.340	144	2	5.466	94.50%	87.23%		
223	3	GASES DE CUSIANA SA ESP	MONTERREY	MUNICIPIO	CASASARE	3.311	3.276	1.488	1.271	321		2.782		2.834	98.33%	83.11%			
224	4	GASES DE CUSIANA SA ESP	TAURAMENA	MUNICIPIO	CASASARE	3.308	3.238	1.212	1.219	426	1	2.888	97	1	2.956	97.88%	86.89%		
225	5	GASES DE CUSIANA SA ESP	VILLANUEVA	MUNICIPIO	CASASARE	5.079	4.921	1.007	2.348	646	17	4.018	118	1	4.137	89.01%	79.11%		
Subtotal GASES DE CUSIANA SA ESP							44.545	43.313	8.017	19.495	6.565	1.177	17	35.291	1.087	12	36.390	97.20%	79.20%
GASES DE OCCIDENTE SA ESP																			
226	1	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SANTIAGO DE CALI	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	598.915	571.039	66.451	136.162	152.642	44.528	36.957	10.606	447.346	163	455.922	95.30%	74.70%	
227	2	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	HORMIGUERO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	833	645	94	308			402		403	77.40%	48.30%			
228	3	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	MONTIBELLO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	3.219	2.538	440	321			761		763	75.70%	23.60%			
229	4	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CAMPO ALEGRE	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	860	578	29	162			191		191	67.20%	22.20%			
230	5	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	BUENAVENTURA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	80.803	59.736	9.846	4.964	3.629	431	18.873	2	1	18.873	73.90%	23.40%		
231	6	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ANDALUCIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	4.202	3.920	275	2.721	45		3.041		3.063	90.90%	72.40%			
232	7	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA PAZ	CASERIO	VALLE DEL CAUCA	114	26	35				61		61					
233	8	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ANSERMANUEJO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	3.404	3.088	651	1.291	235		2.177		2.190	90.70%	64.00%			
234	9	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	BUGA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	32.290	28.778	4.590	9.975	4.019	916	586	8	20.924	89.10%	62.20%			
235	10	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	QUEBRADA SECA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	455	330	69	2			71		71					
236	11	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	BUGALAGRADE	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	3.399	3.270	585	1.403	491		2.479		2.508	96.20%	72.90%			
237	12	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	OVERO MARIA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	535													
238	13	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CAICEDONIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	7.259	7.244	109	2.927	1.813	132	9	4.980	58	5.048	99.80%	68.70%		
239	14	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CANDELARIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	4.906	4.904	516	1.911	1.151		3.578	42	3.620	97.90%	72.90%			
240	15	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	BUCHITOLO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	374	325	4	210			214		214	86.90%	57.20%			
241	16	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL ARENAL	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	302	282	6	104			110		110	93.40%	36.40%			
242	17	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL CARIBAL	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.133	1.070	246	332	1		579		579	94.40%	51.10%			
243	18	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL CARMELLO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	2.118	1.925	388	626			1.014		1.022	90.90%	47.90%			
244	19	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL TIPLÉ	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	384	347	38	161			199		199	90.40%	51.90%			
245	20	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	JUANCHITO (CANDELARIA)	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	529	117	8	2			10		11	22.10%	1.90%			
246	21	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	VILLAGORQUEN	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	6.020	5.659	1.725	2.223	1		3.949	23	1	3.973	84.00%	65.60%		
247	22	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN JUANQUIN	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	792	682	44	372			416		416	86.10%	52.50%			
248	23	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	POBLADO CAMPESINE	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	2.696	2.656	27	324	1.018		1.369		1.371	98.50%	50.80%			
249	24	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CARTAGO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	36.818	34.158	3.926	7.734	11.447	1.720	387	154	25.368	199	25.568	92.80%	68.90%	

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %				
								1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectivo			
250	25	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ZARAGOZA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	1.147	1.050	124	635	94				853			853	91.50%	74.00%			
251	26	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GERRITO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	9.329	8.788	2.058	3.871	482	6			6.417	78	1	6.406	94.20%	68.80%			
252	27	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL PLACER	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	3.594	3.409	264	664	9				937			937	94.90%	26.10%			
253	28	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SANTA ELENA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.236																
254	29	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	FLORIDA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	11.894	11.013	2.893	4.429	756				8.078	50		8.128	92.60%	67.90%			
255	30	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	CHOCOCHITO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	300																
256	31	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	REMOLINO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	129																
257	32	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN ANTONIO DE LOS CABALLEROS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.835	1.767	1.183	3				1.186			1.186	96.30%	64.60%				
258	33	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TARRAGONA ALTA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	97																
259	34	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PEDREGAL	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	412	237	129					129			129	57.50%	31.30%				
260	35	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TARRAGONA BAJA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	299																
261	36	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GINEBRA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	2.785	2.658	456	1.072	358	3		1.889	26		1.915	95.40%	67.80%				
262	37	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	COSTA RICA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	1.119	1.067	231	545	2			798	7		805	95.40%	71.30%				
263	38	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GUACARI	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	5.154	4.857	983	2.639	71			3.693	39	2	3.724	94.20%	71.70%				
264	39	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GUABAS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	700	588	87	306				383			383	85.40%	56.10%				
265	40	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	GUABITAS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	914	751	170	328				498			498	82.20%	54.50%				
266	41	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	JAMUNDI	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	23.829	21.203	561	9.811	4.667	1.542		16.581	199	2	16.782	89.00%	69.80%				
267	42	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	EL GUAJAL	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	172	69															
268	43	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA UNION	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	7.834	7.438	3.905	1.579	296			5.780	52		5.832	94.90%	73.80%				
269	44	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN LUIS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	393	205	42	74	1			117	1		118	52.20%	29.80%				
270	45	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA CAMPESINA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	213	190	92	4				96			96	89.20%	45.10%				
271	46	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PALARO DE ORO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	76	69	32	12				44			44	90.80%	57.90%				
272	47	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA VICTORIA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	3.006	2.872	938	1.352	53			2.343	18		2.361	95.50%	77.80%				
273	48	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN PEDRO (LA VICTORIA)	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	167	167	93	10				103			103	100.00%	61.70%				
274	49	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	OBANDO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	2.846	2.656	891	950	7			1.848	11		1.859	93.30%	64.90%				
275	50	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PALMIRA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	71.451	66.749	2.274	28.296	15.101	3.537	524	3	49.735	511	12	50.238	93.40%	69.60%			
276	51	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	AMAIME	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.221	990	18	439				457			457	81.10%	37.40%				
277	52	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	UJANCHITO (PALMIRA)	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.769																
278	53	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA DOLORES	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	403	286	9	77				86	1		88	73.40%	21.30%				
279	54	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PRADERA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	11.327	10.477	3.149	3.861	1.008	1		8.019	66		8.085	92.50%	70.80%				
280	55	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA GRANJA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	194																
281	56	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ROLDANILLO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	7.938	7.384	1.540	3.054	1.094	76		5.764	49		5.813	93.10%	72.60%				
282	57	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SAN PEDRO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	1.675	1.586	294	699	350	8		1.351	14	2	1.367	94.70%	80.70%				
283	58	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TODOS LOS SANTOS	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	347	337	71	235				306			306	97.10%	88.20%				
284	59	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SEVILLA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	9.333	9.295	1.745	3.320	1.444	47		6.556	77	2	6.635	99.60%	70.20%				
285	60	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	TULLA	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	51.488	46.762	3.351	17.212	11.025	1.314		34.820	378	3	35.201	90.80%	67.60%				
286	61	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	YUMBRO	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	958	803	5	596				601			601	83.80%	62.70%				
287	62	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	NARINO	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	22.400	19.281	2.696	8.188	1.900			12.784	222	32	13.088	86.10%	57.10%				
288	63	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	ZARZAL	MUNICIPIO	VALLE DEL CAUCA	8.254	7.645	1.279	3.797	805	3		5.884	54	2	5.940	92.60%	71.30%				
289	64	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LA PAILLA	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	1.591	1.537	1.224					1.224	10		1.224	96.60%	76.90%				
290	65	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	LIMONES	CORREGIMIENTO	VALLE DEL CAUCA	134	133	58	7				65			65	99.30%	48.50%				
291	66	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	PUERTO TEJADA	MUNICIPIO	CAUCA	11.643	9.484	1.60	1.743	1.701	1		3.605	4		3.609	81.50%	31.00%				
292	67	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	SANTANDER DE QUILICHAO	MUNICIPIO	CAUCA	16.796	15.142	1.153	2.719	1.438	27		5.337	15	1	5.353	90.20%	31.80%				
293	68	GASES DE OCCIDENTE SA ESP	VILLARICA	MUNICIPIO	CAUCA	3.752	3.543	709	895				1.694			1.699	94.40%	42.80%				
SUBTOTAL GASES DE OCCIDENTE SA ESP								1.094.400	1.005.021	123.756	278.916	219.154	54.890	39.777	10.777	727.270	11.021	238	738.529	91.80%	66.40%	
GASES DEL ORIENTE SA ESP																						
294	1	GASES DEL ORIENTE SA ESP	SAN JOSE DE CUCUTA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	139.358	96.995	7.855	31.065	16.582	7.135	470	1	63.108	84	5	63.197	69.60%	45.30%			
295	2	GASES DEL ORIENTE SA ESP	VILLA DEL ROSARIO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.801	5.412	797	1.503	234	4		2.538			2.538	32.20%	15.10%				
296	3	GASES DEL ORIENTE SA ESP	LOS PATIOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.007	8.877	418	4.187	1.254	1		5.860			5.860	55.50%	36.60%				
297	4	GASES DEL ORIENTE SA ESP	PAMPLONA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	12.687	1.748	260	649	287	34		1.230			1.230	13.80%	9.70%				
SUBTOTAL GASES DEL ORIENTE SA ESP								184.853	113.082	9.330	37.404	18.357	7.174	470	1	72.736	84	5	72.825	61.10%	39.30%	
EFERAS SA ESP																						
298	1	EFERAS SAESP	ARMENIA	MUNICIPIO	QUINDIO	53.194	7.155	13.302	18.028	15.533	3.619	3.415	826	54.943	877	23	55.843	148.80%	103.30%			
299	2	EFERAS SAESP	CIRCSIA	MUNICIPIO	QUINDIO	3.590	5.915	1.325	2.375	786	83	10	20	4.599	55	2	4.556	162.00%	128.10%			
300	3	EFERAS SAESP	LA TERAJADA	MUNICIPIO	QUINDIO	4.025	7.623	1.606	3.918	500	8	17	5	6.104	77	2	6.183	194.40%	151.70%			
301	4	EFERAS SAESP	QUIBARRA	MUNICIPIO	QUINDIO	5.193	6.887	6.002	3.719	504	18		4.843	76		4.919	126.80%	93.90%				
302	5	EFERAS SAESP	MONTENEGRO	MUNICIPIO	QUINDIO	5.953	8.161	2.007	3.540	620	16	5	4	6.192	96	1	6.289	137.60%	104.40%			
303	6	EFERAS SAESP	CALARCA	MUNICIPIO	QUINDIO	9.782	16.106	1.613	7.817	2.683	488	8	1	12.620	186	3	12.809	164.60%	129.00%			
304	7	EFERAS SAESP	FILANDIA	MUNICIPIO	QUINDIO	1.292	2.294	399	1.227	315			1.941			1.941	177.60%	150.20%				
305	8	EFERAS SAESP	SALENTO	MUNICIPIO	QUINDIO	652	1.927	74	572	240	1		887	30		917	183.60%	136.60%				
306	9	EFERAS SAESP	PREFERA	MUNICIPIO	RISARALDA	83.593	106.227	13.569	24.159	15.181	8.843	6.402	3.327	71.571	1.309	32	72.912	127.10%	85.60%			
307	10	EFERAS SAESP	DOSQUEBRADAS	MUNICIPIO	RISARALDA	38.391	48.545	3.802	16.323	15.756	2.574	46		38.501	545	30	39.076	126.40%	100.30%			

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CENSAO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES AHILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %					
								1	2	3	4	5	6				Potencial	Efectivo				
308	11	EFEGAS SAESP	SANTA ROSA	MUNICIPIO	RISARALDA	11.667	11.711	1.068	3.959	3.406	368	59	5	8.865	188	2	9.055	100,40%	76,00%			
309	12	EFEGAS SAESP	LA VIRGINIA	MUNICIPIO	RISARALDA	7.525	7.556	1.639	1.800	2.231	113			5.833	101		5.934	100,40%	77,50%			
310	13	EFEGAS SAESP	MARSELLA	MUNICIPIO	RISARALDA	2.413	2.686	4.42	1.166	404	8			2.020	49		2.069	111,30%	83,70%			
311	14	EFEGAS SAESP	BARBOAS	MUNICIPIO	RISARALDA	402	426	45	101	156	3			305	12		317	106,00%	75,90%			
312	15	EFEGAS SAESP	LA CELIA	MUNICIPIO	RISARALDA	780	863	384	218	3				673	28		701	110,60%	86,30%			
313	16	EFEGAS SAESP	CHINCHINA	MUNICIPIO	CALDAS	6.708	10.000	935	3.982	2.221	1.150	96		8.384	121		8.513	155,00%	125,00%			
314	17	EFEGAS SAESP	MANIZALES	MUNICIPIO	CALDAS	76.661	96.143	4.942	19.621	28.382	11.988	3.664	5.812	73.519	1.404	62	74.985	126,20%	95,90%			
315	18	EFEGAS SAESP	WILLAMARIA	MUNICIPIO	CALDAS	9.583	9.607	1.101	3.320	3.557	325	1		8.304	100	6	8.410	103,40%	86,70%			
316	19	EFEGAS SAESP	NERA	MUNICIPIO	CALDAS	1.917	3.469	93	987	1.276				2.411	55		2.411	181,00%	122,90%			
317	20	EFEGAS SAESP	PALESTINA	MUNICIPIO	CALDAS	958	1.263	290	619	115			1.024	24		1.048	135,00%	106,90%				
Subtotal EFEGAS SA ESP							324.259	426.964	48.972	117.617	94.154	28.928	13.813	10.000	313.484	5.371	171	319.028	131,70%	1,70%		
GAS NATURAL SA ESP																						
318	1	GAS NATURAL SA ESP	BOGOTÁ	DISTRITO	D.C.	1.782.685	1.745.873	119.386	546.577	578.764	198.955	63.858	46.392	1.953.932	35.659	572	1.590.163	99,00%	88,20%			
319	2	GAS NATURAL SA ESP	SOACHA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	105.668	115.074	21.355	49.279	25.282				96.506	30		96.536	108,90%	91,30%			
320	3	GAS NATURAL SA ESP	SIBATE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	6.072	5.127	347	3.221	1.016				4.584	10		4.594	84,40%	75,90%			
Subtotal GAS NATURAL SA ESP							1.874.425	1.866.074	141.669	599.077	605.042	198.955	63.858	46.392	1.854.992	35.659	612	1.691.263	99,60%	88,90%		
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP																						
321	1	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	ALBANA	MUNICIPIO	SANTANDER	108	99	3	84	3	3			93	9		102	91,70%	86,00%			
322	2	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	BELEN	MUNICIPIO	BOYACA	1.388	1.025	9	879	21				909	64		973	73,30%	65,00%			
323	3	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	NAZARETH-BELENITO	INSPECCION	BOYACA	695	633	117	426	10				613	21		634	91,10%	88,20%			
324	4	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	BOYACA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.068	903	58	618	188				864	32		896	84,60%	80,90%			
325	5	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	BRICEÑO	MUNICIPIO	BOYACA	152	152	26	98					124	2		126	100,00%	81,60%			
326	6	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CAJICA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	7.406	7.406	624	3.156	2.539	572	144	136	7.171	246	13	7.430	100,00%	96,80%			
327	7	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CALDAS	MUNICIPIO	BOYACA	59	54							54	5		59	100,00%	91,90%			
328	8	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CAPELLANIA	INSPECCION	CUNDINAMARCA	145	145		26	71				97	3		100	100,00%	66,90%			
329	9	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	GERINZA	MUNICIPIO	BOYACA	432	387	134	183	12				329	13		342	89,60%	76,20%			
330	10	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	COGUA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.352	1.352	329	660	336				1.325	54	1	1.380	100,00%	98,00%			
331	11	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	COMBITA	MUNICIPIO	BOYACA	211	211	7	97	59				183	5		188	100,00%	77,30%			
332	12	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	COTA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.972	1.972	13	332	88	96	41	120	1.460	67	1	1.528	100,00%	74,00%			
333	13	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CUCAITA	MUNICIPIO	BOYACA	202	202		166	1				176	5		172	100,00%	82,70%			
334	14	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CUQUILUBA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	551	551	8	173	95				276	7		283	100,00%	50,10%			
335	15	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	OHIA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	19.581	19.581	586	6.563	6.462	2.876	672	605	17.764	583	4	18.351	100,00%	90,70%			
336	16	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	CHIVOQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	9.100	8.554	536	3.208	4.176	5			7.925	251		8.176	94,00%	87,00%			
337	17	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	DUTAMA	MUNICIPIO	BOYACA	23.631	19.274	1.649	8.273	6.884	1.630	173		18.579	965	2	19.146	81,30%	78,60%			
338	18	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	PAQUINÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	18.746	17.974	2.553	7.541	4.067	1.880			16.041	340	5	16.386	95,90%	85,60%			
339	19	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FLORESTA	MUNICIPIO	BOYACA	267	232	1	205	19				225	8		233	86,90%	84,30%			
340	20	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FLORESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	381	363	7	272	12				291	7		298	95,30%	76,40%			
341	21	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FUNZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	13.857	13.857	913	3.196	7.428	235			11.772	290	7	12.069	100,00%	85,00%			
342	22	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	FUQUENE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	96	96	1	59					60	4		64	100,00%	62,50%			
343	23	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	GACHANCIPÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	775	651	96	304	237	2			639	21		660	84,00%	82,50%			
344	24	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	GUATANCIPÁ	CASERO	CUNDINAMARCA	49	49	1	48					49			49	100,00%	100,00%			
345	25	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	LA BELLEZA	MUNICIPIO	SANTANDER	565	565	83	354	12				464	15		464	100,00%	79,50%			
346	26	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	MADRID	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	10.296	10.296	372	6.123	3.602	72			10.169	252	2	10.423	100,00%	98,80%			
347	27	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	MOSQUERA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	16.837	16.837	1.758	7.199	5.326	2.244			16.527	297	15	16.839	100,00%	98,20%			
348	28	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	MOTAFITA	MUNICIPIO	BOYACA	94	94	35	50	1				86	8		94	100,00%	91,50%			
349	29	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	NEUMOCÓN	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.158	981	185	443	181	2			811	36		847	84,70%	70,00%			
350	30	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	NOBSA	MUNICIPIO	BOYACA	1.204	1.163	94	728	101	44			967	30		997	96,60%	80,30%			
351	31	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	OICATA	MUNICIPIO	BOYACA	64	57	11	40					51	5		56	89,10%	79,70%			
352	32	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	PAPA	MUNICIPIO	BOYACA	4.475	4.385	77	3.544	522	70			4.213	175	2	4.390	98,00%	94,00%			
353	33	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	PAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	400	300	11	99	134				244	63		307	75,00%	61,00%			
354	34	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SACHICA	MUNICIPIO	BOYACA	501	501	181	157	15				353	12		365	100,00%	70,50%			
355	35	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SAMACA	MUNICIPIO	BOYACA	1.091	1.090	164	521	334				1.019	46		1.065	99,90%	93,40%			
356	36	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SANTA ROSA DE VIEVERO	MUNICIPIO	BOYACA	1.520	1.489	75	831	343				1.349	34		1.383	96,60%	88,80%			
357	37	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SANTA SOFÍA	MUNICIPIO	BOYACA	250	213	2	130	49				181	7		188	85,20%	72,40%			
358	38	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SIMULACA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.644	1.178	115	425	521	4			1.065	55	3	1.123	71,70%	64,80%			
359	39	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SOGAMOSO	MUNICIPIO	BOYACA	23.313	17.964	2.44	11.402	4.974	454			17.074	506	11	17.591	77,10%	73,20%			
360	40	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SOPO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.111	2.08	405	1.321	305				2.031	101		2.133	99,90%	96,20%			
361	41	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SORA	MUNICIPIO	BOYACA	129	90	27	33					60	4		64	69,80%	46,50%			
362	42	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	512	267	3	145	103				249	10		259	50,20%	48,60%			
363	43	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SUTAMARCHÁN	MUNICIPIO	BOYACA	378	348	5	87	181				285	25		310	92,10%	75,80%			
364	44	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	SUTATAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	274	274	1	103	164				268	4		272	100,00%	97,80%			
365	45	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	TABO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.115	2.115	21	840	955	231			2.047	68		2.115	100,00%	96,80%			
366	46	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	TAUSA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	178	169	38	38					133	6		139	94,90%	74,70%			
367	47	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	TENÚ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	926	738	5	531	125	325			661	29		690	79,70%	71,40%			
368	48	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	TIBASOSA	MUNICIPIO	BOYACA	849	785	5	350	322	10			697	22		719	92,50%	82,00%			
369	49	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	TINACA	MUNICIPIO	BOYACA	120	120	1	53	47				101	9		110	100,00%	84,20%			
370	50	GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP	TOCANCIPÁ	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	2.492	2.492	323	1.147	405	293			2.188	75	9	2.252	100,00%	87,00%			

No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CANTASIO	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %		
						1	2	3	4	5	6					Potencial	Efective	
371	GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP	TUNJA	MUNICIPIO	BOYACA	34.089	32.136	3.789	8.603	13.004	2.743	1.454	29.593	781	2	30.376	94.30%	86.80%	
372	GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP	TUNJUNGA	MUNICIPIO	BOYACA	82	69	31	34	1			66	2	68	84.10%	80.90%		
373	GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP	TUTA	MUNICIPIO	BOYACA	820	820	157	520	26			703	33	736	100.00%	85.70%		
374	GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP	UBATE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	5.285	4.140	1.122	2.421	416	38		3.987	148	2	4.147	78.60%	75.90%	
375	GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP	VILLA DE LEYVA	MUNICIPIO	BOYACA	1.700	1.129	1.28	450	275	165		1.018	76	1	1.085	66.40%	59.90%	
376	GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP	ZIPACON	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	450	360	5	231	68			304	13	317	80.00%	67.60%		
377	GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP	ZIQAQUIRA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	18.180	16.563	1.670	7.749	4.874	1.609	1	15.903	459	2	16.364	90.00%	87.50%	
Subtotal GAS NATURAL CUNDIOBAYENSE SA ESP						238.316	217.284	18.874	93.423	70.911	15.278	207.923	6.008	83	207.923	92.00%	85.40%	
GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP																		
378	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	AGUIACHICA	MUNICIPIO	CESAR	15.630	14.679	5.798	4.887	1.461	234	6	12.386	76	25	12.487	93.90%	79.20%	
379	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	AGUSTIN GOAZI	MUNICIPIO	CESAR	8.787	7.747	1.308	4.487	412	82	5	6.339	8	18	6.339	88.20%	71.60%	
380	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	CHIRIGUANA	MUNICIPIO	CESAR	3.105	2.977	724	633	994			2.351	3	2	3.62	95.90%	75.70%	
381	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	CURUMANI	MUNICIPIO	CESAR	4.350	4.227	1.441	2.131				3.572	24	5	3.601	97.20%	82.10%	
382	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	EL BANCO	MUNICIPIO	MAGDALENA	7.439	7.179	2.832	1.721	514	27		5.084	53	19	5.166	96.50%	74.50%	
383	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	GAWARRA	MUNICIPIO	CESAR	1.526	1.417	286	806	45			1.137	5	1	1.142	92.90%	74.50%	
384	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA GLORIA	MUNICIPIO	CESAR	1.091	844	360	366				726	4	730	77.40%	66.90%		
385	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA AGUIA DE BIRICO	MUNICIPIO	CESAR	3.865	3.726	1.572	1.721	1			3.294	19	1	3.314	96.40%	85.20%	
386	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	PAULITAS	MUNICIPIO	CESAR	3.041	2.659	1.304	1.226				2.620	17	4	2.641	94.00%	86.20%	
387	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	PELAYA	MUNICIPIO	CESAR	2.282	2.027	1.439	344	44			1.827	6	3	1.836	88.80%	80.10%	
388	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN ALBERID	MUNICIPIO	CESAR	3.350	3.293	1.190	1.434	590	3		3.217	29	9	3.255	98.30%	96.00%	
389	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN DIEGO	MUNICIPIO	CESAR	2.059	1.691	813	768	11			1.582	6	4	1.602	82.10%	77.30%	
390	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	TAMALAMEQUE	MUNICIPIO	CESAR	1.158	1.073	604	365	5			974	1	1	975	92.70%	84.10%	
391	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	BECKERIL	MUNICIPIO	CESAR	2.406	2.334	804	1.315				2.119	6	2	2.127	97.00%	88.10%	
392	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	CASACARA	MUNICIPIO	CORREGIMIENTO	894	402	93	206				289	289	299	45.00%	33.40%		
393	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN ROQUE	MUNICIPIO	CORREGIMIENTO	810	799	788					788	2	790	98.60%	97.30%		
394	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	RINCON HONDO	MUNICIPIO	CORREGIMIENTO	600	343	190	85				276	1	276	57.20%	45.80%		
395	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA MATA	MUNICIPIO	CESAR	209	130	104					104	1	105	62.20%	49.80%		
396	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	LA PALMITA	MUNICIPIO	CORREGIMIENTO	358	349	295					295	1	296	97.50%	82.40%		
397	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SABANAGRANDE	MUNICIPIO	CORREGIMIENTO	253	248	214					214	1	214	98.00%	84.60%		
398	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	EL BURRO	MUNICIPIO	CASERO	67	56	43					43	43	43	83.60%	64.20%		
399	GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP	SAN MARTIN	MUNICIPIO	CESAR	1674	474	1	129	16			146	1	147	28.30%	8.70%		
Subtotal GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP						64.954	58.874	22.824	4.093	346	11	49.387	286	93	49.746	90.60%	76.00%	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.																		
400	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	BELLO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	91.548	93.649	8.780	25.479	24.801	2.787	3	11	61.861	320	42	62.233	102.30%	67.60%
401	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	CALDAS	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.116	12.379	107	4.304	2.276	1		1	6.689	96	9	6.794	72.30%	39.10%
402	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	COPACABANA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.734	15.281	216	5.336	3.458	4	1	25	9.040	64	22	9.126	86.20%	51.00%
403	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	ENIGUADO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	47.465	58.872	608	6.174	15.116	9.565	8.105	1.666	41.234	384	58	41.676	124.00%	86.90%
404	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	GIRARDOTA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.844	6.644	32	4.070	841	1	3	7	4.954	53	11	5.018	61.30%	45.70%
405	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	ITAGUI	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	63.604	63.441	1.121	15.471	20.008	1.372	6	31	39.009	478	231	38.718	99.70%	59.80%
406	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	LA ESTRELLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	13.767	8.767	7	1.727	2.756	540	154	3	5.187	73	36	5.296	61.60%	37.70%
407	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	MEDELLIN	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	594.553	547.878	8.908	117.006	113.118	42.550	37.658	24.729	343.769	4.365	484	348.618	92.10%	57.80%
408	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	SABANETA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.194	13.000	1	1.569	5.025	1.699	39	8	8.341	199	71	8.611	106.60%	68.40%
409	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	BARBOSA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.551	5.142	385	2.285	475			3.145	26	3	3.174	41.00%	25.10%	
410	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	LA CEJA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.874	7.874	6	518	1.389	103	4	2.020	12	2	2.032	#DIV/0!	#DIV/0!	
411	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	LA UNION	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.130	25	562	258	1			846	4	850	99.00%	#DIV/0!		
409	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	EL RETIRO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.994	1.994	20	471	587	18	2	1	586	21	607	#DIV/0!	#DIV/0!	
410	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	GUATAPE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.304	20	471	587	18	2	1	586	21	607	#DIV/0!	#DIV/0!		
411	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.	EL PENOL	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.865	17	502	156				675	675	675	#DIV/0!	#DIV/0!		
Subtotal EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN S.A. E.S.P.						881.376	841.129	20.233	185.650	190.123	58.441	45.975	26.482	6.095	967	533.966	95.40%	59.80%
LLANOGAS SA ESP																		
412	LLANOGAS SA ESP	VILLAVICENCIO	MUNICIPIO	META	102.407	99.887	12.107	28.478	42.676	8.397	3.071	750	96.019	1.055	25	97.999	97.30%	93.80%
413	LLANOGAS SA ESP	ACKONAS	MUNICIPIO	META	11.855	8.988	1.999	2.226	983	95		5.173	37	4	5.214	75.80%	43.80%	
414	LLANOGAS SA ESP	RESTREPO	MUNICIPIO	META	2.200	2.121	688	538	781	1		2.088	41	2	2.049	96.40%	91.30%	
415	LLANOGAS SA ESP	GUAYABAL	MUNICIPIO	META	3.450	3.100	295	1.557	886			2.738	76	2	2.814	89.90%	79.40%	
416	LLANOGAS SA ESP	GUAYABETAL	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	373	370	12	317				330	1	331	99.20%	88.90%		
417	LLANOGAS SA ESP	QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	297	294	15	220	46			281	1	281	99.00%	94.60%		
418	LLANOGAS SA ESP	PUNTE QUETAME	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	175	170	132	18				150	150	150	97.10%	85.70%		
419	LLANOGAS SA ESP	CAQUEZA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	1.624	1.250	45	669	205	3		922	3	922	77.00%	56.80%		
420	LLANOGAS SA ESP	UNE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	962	795	10	355	236			604	604	604	82.60%	62.90%		
421	LLANOGAS SA ESP	CHIPAQUE	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	549	465	7	96	254			357	6	363	84.70%	65.00%		
422	LLANOGAS SA ESP	FOSCA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	375	343	28	262	10			300	1	302	91.50%	80.00%		
423	LLANOGAS SA ESP	BARRANCA DE UPIA	MUNICIPIO	META	596	587	246	221				467	16	2	485	95.10%	78.40%	
424	LLANOGAS SA ESP	PTO LOPEZ	MUNICIPIO	META	3.330	2.156	241	1.044	63			1.348	91	1	1.439	64.70%	40.50%	
425	LLANOGAS SA ESP	SAN JUAN DE APARIMA	MUNICIPIO	META	545	530	75	311				386	12	1	399	97.20%	70.80%	
426	LLANOGAS SA ESP	SAN JOSE DEL GUAVARE	MUNICIPIO	GUAVARE	5.552	4.676	451	606				1.057	245	1	1.302	84.20%	19.00%	
427	LLANOGAS SA ESP	CABIYARO	MUNICIPIO	META	485	485	126	88				214	141	355	100.00%	44.10%		

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CENSAO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES AHILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %		
								1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectivo	
428	17	LLANOGAS SA ESP	GUARABAL	MUNICIPIO	META	602	602	101	196					297	56		353	100.00%	49.90%	
429	18	LLANOGAS SA ESP	EL CASTILLO	MUNICIPIO	META	361	361	173	129					302	297		589	100.00%	83.70%	
430	19	LLANOGAS SA ESP	PUERTO BATIAN	MUNICIPIO	META	1.200	1.200	158	453	3				614	284		888	100.00%	51.20%	
431	20	LLANOGAS SA ESP	PUERTO RICO	MUNICIPIO	META	683	683	411	104					515	309		824	100.00%	75.40%	
432	21	LLANOGAS SA ESP	SAN CARLOS DE GUAROA	MUNICIPIO	META	725	725	267	255					522	422		944	100.00%	72.00%	
433	22	LLANOGAS SA ESP	EL DOPADO	MUNICIPIO	META	310	310	170	19					189	189		378	100.00%	61.00%	
434	23	LLANOGAS SA ESP	PUERTO LLERAS	MUNICIPIO	META	850	850	110	187					297	297		594	100.00%	34.90%	
435	24	LLANOGAS SA ESP	PUERTO CONCORDIA	MUNICIPIO	META	355	355	116	8					124	124		248	100.00%	34.90%	
Subtotal LLANOGAS SA ESP							139.861	131.083	17.751	38.471	46.132	9.035	3.071	751	116.211	33	118.947	93,70%	82,40%	
MADIGAS INGENIEROS SA ESP																				
436	1	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	ACACIAS	MUNICIPIO	META	12.000	11.252	1.975	3.755	2.914	276	3		8.923	126	1	9.050	93,80%	74,40%	
437	2	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	PARATEBIENO	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	730	683	89	376	16				481	18	1	500	94,90%	65,90%	
438	3	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	MEDINA	MUNICIPIO	CUNDINAMARCA	975	830	59	736	26				821	12		833	85,10%	84,20%	
439	4	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	GUAMAL	MUNICIPIO	META	2.977	2.554	393	376	148				917	18	1	936	85,80%	30,80%	
440	5	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	CASTILLA	MUNICIPIO	META	1.060	1.060	32	512	128				684	12		684	96,00%	63,40%	
441	6	MADIGAS INGENIEROS SA ESP	SAN MARTIN	MUNICIPIO	META	8.501	8.003	272	848	248				1.368	13		1.381	94,10%	16,10%	
Subtotal MADIGAS INGENIEROS SA ESP							26.243	24.350	2.820	6.603	3.460	276	3	13.182	199	3	13.384	92,80%	50,20%	
METRIGAS SA ESP																				
442	1	METRIGAS SA ESP	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	66.577	66.384	6.458	22.061	19.519	9.953	3.901	1.122	63.014	353	5	63.372	99,70%	94,60%	
443	2	METRIGAS SA ESP	GIRON	MUNICIPIO	SANTANDER	778	742	44	663			1		708			708	95,40%	91,00%	
444	3	METRIGAS SA ESP	PEDECUESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	712	703	7	574				111			692	98,70%	97,20%		
444	4	METRIGAS SA ESP	OCANA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	23.283	18.689	4.509	3.642	1.850	327			10.328	41		10.369	81,00%	44,40%	
Subtotal METRIGAS SA ESP							91.350	86.688	11.018	26.940	21.369	10.281	3.901	1.233	74.742	394	5	75.141	94,90%	81,80%
SURTIGAS SA ESP																				
445	1	SURTIGAS SA ESP	CARTAGENA	DISTRITO	BOLIVAR	202.467	179.485	59.284	53.028	31.161	11.968	6.651	8.415	170.507	2.151	154	172.612	88,60%	84,20%	
446	2	SURTIGAS SA ESP	TURBACO	MUNICIPIO	BOLIVAR	15.200	14.659	2.799	8.722	1.696	734			13.951	101		14.059	96,40%	91,80%	
447	3	SURTIGAS SA ESP	ARLONA	MUNICIPIO	BOLIVAR	12.270	9.176	6.122	2.262	588				8.922	41		9.014	74,80%	73,00%	
448	4	SURTIGAS SA ESP	MAGSANGUE	MUNICIPIO	BOLIVAR	21.551	16.631	6.154	9.403	210	248			16.015	138	4	16.157	77,20%	74,40%	
449	5	SURTIGAS SA ESP	MOMPOX	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.227	4.754	2.334	1.264	546				4.144	24		4.168	91,00%	79,90%	
450	6	SURTIGAS SA ESP	BUENAVISTA	MUNICIPIO	SUDRE	2.244	1.617	1.071	257					1.328	12		1.340	72,10%	59,20%	
451	7	SURTIGAS SA ESP	PTA CARTAGENA LIMON	MUNICIPIO	SUDRE	3.271	2.536	1.527	654	47				2.228	25	1	2.254	77,50%	68,10%	
452	8	SURTIGAS SA ESP	SAN JUAN REPOMUCE	MUNICIPIO	BOLIVAR	4.847	4.576	1.282	2.926	39				4.227	56	1	4.284	94,40%	87,20%	
453	9	SURTIGAS SA ESP	SAN JUAN REPOMUCE	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.476	981	570	260	6				886	2		888	66,50%	56,60%	
454	10	SURTIGAS SA ESP	SANTA CATALINA	MUNICIPIO	BOLIVAR	4.597	4.456	2.199	1.339	89				3.642	15		3.642	96,90%	78,90%	
455	11	SURTIGAS SA ESP	MARIA LA BAJA	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.222	2.049	752	1.053	72				1.877	7		1.884	92,20%	84,90%	
456	12	SURTIGAS SA ESP	TURBANA	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.015	2.355	886	885	13				1.784	7		1.791	78,10%	59,20%	
457	13	SURTIGAS SA ESP	SANTA ANA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.176	1.124	610	290					900	1		901	95,60%	76,90%	
458	14	SURTIGAS SA ESP	TALAGUA NVO VIO	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.500	2.843	2.012	181					2.193	7		2.200	81,20%	62,70%	
459	15	SURTIGAS SA ESP	VILLANUEVA	MUNICIPIO	BOLIVAR	900	666	434	1					435			435	74,00%	48,30%	
460	16	SURTIGAS SA ESP	GRAVADA	CORREGIMIENTO	BOLIVAR	2.738	1.655													
461	17	SURTIGAS SA ESP	MAHATES	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.210	481													
462	18	SURTIGAS SA ESP	ZAMBRANO	MUNICIPIO	BOLIVAR	57.925	50.061	19.685	18.847	6.757	3.193	319	444	49.245	549	23	49.817	86,40%	85,00%	
463	19	SURTIGAS SA ESP	SINCELEJO	MUNICIPIO	SUDRE	5.035	4.291	1.727	1.090	288	9			3.114	25		3.139	85,20%	61,80%	
464	20	SURTIGAS SA ESP	CORZAL	MUNICIPIO	SUDRE	12.131	9.460	3.735	4.880	410	163	14		9.202	78	6	9.286	78,00%	75,90%	
465	21	SURTIGAS SA ESP	LOS PALMITOS	MUNICIPIO	SUDRE	1.950	1.706	918	645					1.563	14		1.578	87,50%	80,20%	
466	22	SURTIGAS SA ESP	SAMPUES	MUNICIPIO	SUDRE	4.000	3.811	1.599	1.468	153	62			3.282	34	2	3.318	95,30%	82,10%	
467	23	SURTIGAS SA ESP	SAHAGUN	MUNICIPIO	CORDOBA	11.465	10.269	3.424	4.350	1.648	357			9.779	90	3	9.872	89,60%	85,30%	
468	24	SURTIGAS SA ESP	CHINU	MUNICIPIO	CORDOBA	5.507	4.672	2.037	1.775	660	2			4.474	59		4.534	84,80%	81,20%	
469	25	SURTIGAS SA ESP	SAN MARCOS	MUNICIPIO	SUDRE	6.100	5.805	1.819	2.226	942				4.987	75	2	5.064	95,20%	81,80%	
470	26	SURTIGAS SA ESP	SINCE	MUNICIPIO	SUDRE	6.650	5.115	2.844	1.052	510	46			4.452	43	1	4.496	76,90%	66,90%	
471	27	SURTIGAS SA ESP	TOLU VIEJO	MUNICIPIO	SUDRE	6.300	5.188	1.729	1.610	732	195			4.266	124		4.390	82,30%	67,70%	
472	28	SURTIGAS SA ESP	CHINA	MUNICIPIO	SUDRE	1.357	1.176	648	434	15				1.097	3		1.112	86,70%	80,80%	
473	29	SURTIGAS SA ESP	SAN ANDRES	MUNICIPIO	CORDOBA	688	624	391	110					501	5		506	90,70%	72,80%	
474	30	SURTIGAS SA ESP	MORROA	MUNICIPIO	CORDOBA	1.804	1.620	770	663	57				1.490	23		1.513	89,80%	82,60%	
475	31	SURTIGAS SA ESP	GALLERAS	MUNICIPIO	SUDRE	1.600	1.341	795	965	40				1.421	20	1	1.421	96,30%	87,50%	
476	32	SURTIGAS SA ESP	BETULIA	MUNICIPIO	SUDRE	2.824	2.528	1.205	726	134				2.065	12		2.077	89,50%	73,00%	
477	33	SURTIGAS SA ESP	GOVENAS	MUNICIPIO	SUDRE	1.614	1.494	584	742	19				1.345	7		1.352	92,60%	83,30%	
478	34	SURTIGAS SA ESP	EL PORVENIR	CORREGIMIENTO	SUDRE	4.500	1.949	807	722	23				1.552	120	2	1.674	43,30%	34,90%	
479	35	SURTIGAS SA ESP	EL PORVENIR	MUNICIPIO	SUDRE	1.700	1.526	328	36	1				365	5		370	89,80%	21,60%	
480	36	SURTIGAS SA ESP	TUOHIN	MUNICIPIO	CORDOBA	1.130	1.124	656	28	1				685	6		689	99,50%	60,60%	

No	No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %
								1	2	3	4	5	6					
487	44	SURTIGAS SA ESP	LA UNION	MUNICIPIO	SUCRE	1.452	344										8	23,70%
488	45	SURTIGAS SA ESP	MONTERIA	MUNICIPIO	CORDOBA	71.764	64.905	32.603	17.177	7.716	2.952	1.723	1.003	63.174	648	39	63.861	90,40%
489	46	SURTIGAS SA ESP	CERETE	MUNICIPIO	CORDOBA	13.000	12.736	3.279	5.736	1.379	523	10	10.927	104	22	11.053	98,00%	
490	47	SURTIGAS SA ESP	CIENAGA DE ORO	MUNICIPIO	CORDOBA	5.500	4.770	2.346	1.496	366	16		4.224	18	1	4.243	86,70%	
491	48	SURTIGAS SA ESP	MONTELIBANO	MUNICIPIO	CORDOBA	11.000	10.800	3.649	2.667	2.400	32	63	109	8.920	93	3	9.016	98,20%
492	49	SURTIGAS SA ESP	PLANETA RICA	MUNICIPIO	CORDOBA	9.500	9.177	2.750	3.902	1.427	48		8.127	108	4	8.239	96,60%	
493	50	SURTIGAS SA ESP	PUEBLO NUEVO	MUNICIPIO	CORDOBA	2.400	2.221	919	735	65			1.719	18	1	1.737	92,50%	
494	51	SURTIGAS SA ESP	LOBRICA	MUNICIPIO	CORDOBA	9.780	8.925	3.657	2.681	828	4		7.170	55	1	7.226	90,20%	
495	52	SURTIGAS SA ESP	MOMIL	MUNICIPIO	CORDOBA	2.023	1.780	913	447	3			1.363	7		1.370	88,00%	
496	53	SURTIGAS SA ESP	PURISIMA	MUNICIPIO	CORDOBA	2.365	2.154	551	493	27			1.073	2		1.073	91,10%	
497	54	SURTIGAS SA ESP	SAN ANTERO	MUNICIPIO	CORDOBA	4.276	4.030	1.030	762	140			1.939	7		1.939	46,70%	
498	55	SURTIGAS SA ESP	CAUCASIA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	14.042	12.028	4.200	2.707	2.181	4	17	9.109	87	3	9.199	88,50%	
499	56	SURTIGAS SA ESP	SAN PELAYO	MUNICIPIO	CORDOBA	2.900	2.715	810	593	10			1.413	7		1.420	93,60%	
500	57	SURTIGAS SA ESP	SAN CARLOS	MUNICIPIO	CORDOBA	1.200	993	509	67				576	3		579	82,80%	
501	56	SURTIGAS SA ESP	AYAPEL	MUNICIPIO	CORDOBA	5.710	5.068	1.356	1.484	93			2.933	15		2.948	99,80%	
502	57	SURTIGAS SA ESP	BUENAVISTA	MUNICIPIO	CORDOBA	3.000	1.500	1.150	714	228	1		943	3		946	38,30%	
503	58	SURTIGAS SA ESP	COTORRA	MUNICIPIO	CORDOBA	1.900	1.804	1.321		1			1.322			1.322	94,90%	
504	59	SURTIGAS SA ESP	TIERRALTA	MUNICIPIO	CORDOBA	7.910	7.555	1.999					1.999	1		2.000	95,50%	
505	60	SURTIGAS SA ESP	VALENCIA	MUNICIPIO	CORDOBA	3.486	1.683	303	54				357			357	47,70%	
506	61	SURTIGAS SA ESP	LA APARTADA	MUNICIPIO	CORDOBA	3.368	1.368	3	82				85			85	100,00%	
507	62	SURTIGAS SA ESP	SAN BERNARDO DEL VIENTO	MUNICIPIO	CORDOBA	2.476	2.229	44	1				95			95	90,00%	
Subtotal SURTIGAS SA ESP						626.438	542.834	206.448	172.350	64.317	20.557	8.780	9.988	482.440	5.228	291	487.959	86,70%
GASUR SA ESP																		
508	1	GASUR SA ESP	ARCABUCO	MUNICIPIO	BOYACA	280	280	185	32				217	11		228	100,00%	
509	2	GASUR SA ESP	BARBOSA	MUNICIPIO	SANTANDER	5.600	5.300	55	2.450	900			3.405	41		3.446	94,60%	
510	3	GASUR SA ESP	BOLIVAR	MUNICIPIO	SANTANDER	300	300	294					294	4		298	100,00%	
511	4	GASUR SA ESP	CHIPATA	MUNICIPIO	SANTANDER	220	220	220					220			220	100,00%	
512	5	GASUR SA ESP	JESUS MARIA	MUNICIPIO	SANTANDER	220	220	7	176				183	5		188	100,00%	
513	6	GASUR SA ESP	SUCRE	MUNICIPIO	SANTANDER	100	100	1	99				100	1		101	100,00%	
514	7	GASUR SA ESP	CHITARAQUE	MUNICIPIO	BOYACA	250	250	166	31				197			197	100,00%	
515	8	GASUR SA ESP	SANTANA	MUNICIPIO	BOYACA	650	650	60	185	120			365	5		370	100,00%	
516	9	GASUR SA ESP	TOQUI	MUNICIPIO	BOYACA	250	250	201					201	2		203	100,00%	
Subtotal GASUR SA ESP						7.870	7.570	123	3.976	1.083			5.132	69		6.251	96,20%	
ESPIGAS SA ESP																		
517	1	ESPIGAS SA ESP	MONOURA	MUNICIPIO	BOYACA	2.040	1.960	107	681	619	44		1.451	45		1.496	96,10%	
Subtotal ESPIGAS SA ESP						2.040	1.960	107	681	619	44		1.451	45		1.496	96,10%	
PROMESA SA ESP																		
518	1	PROMESA SA ESP	PUENTE NACIONAL	MUNICIPIO	SANTANDER	1.290	1.210	113	492	293			898	25		923	93,80%	
Subtotal PROMESA SA ESP						1.290	1,210	113	492	293			898	25		923	93,80%	
PUBLICOSERVICIOS SA ESP																		
519	1	PUBLICOSERVICIOS SA ESP	MIRAFLORES	MUNICIPIO	BOYACA	1.008	957	192	603	11	7		813	26		839	94,90%	
520	2	PUBLICOSERVICIOS SA ESP	BERBEO	MUNICIPIO	BOYACA	182	182	22	156				179	3		182	100,00%	
521	3	PUBLICOSERVICIOS SA ESP	PAEZ	MUNICIPIO	BOYACA	361	361	4	303				308	1		308	100,00%	
522	4	PUBLICOSERVICIOS SA ESP	SAN EDUARDO	MUNICIPIO	BOYACA	294	284	141	142				283	1		284	100,00%	
523	5	PUBLICOSERVICIOS SA ESP	ZETAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	349	349	25	255				290	2		292	100,00%	
Subtotal PUBLICOSERVICIOS SA ESP						2.194	2.143	384	1.459	11	8		1.862	33		1.895	97,70%	
PROVISORIOS SA ESP																		
524	1	PROVISORIOS SA ESP	GUAVATA	MUNICIPIO	SANTANDER	430	430	9	393				402	5		407	100,00%	
525	2	PROVISORIOS SA ESP	GUERSA	MUNICIPIO	SANTANDER	930	930	521	370	21	3		915	3		918	100,00%	
526	3	PROVISORIOS SA ESP	SAN VICENTE DE CHICUIRY	MUNICIPIO	SANTANDER	3.733	3.333	961	2.005	323			3.289	5		3.294	100,00%	
527	4	PROVISORIOS SA ESP	EL PEÑON	MUNICIPIO	SANTANDER	433	433	34	322				356			356	100,00%	
528	5	PROVISORIOS SA ESP	LA PAZ	MUNICIPIO	SANTANDER	539	539	245	164				409			409	100,00%	
Subtotal PROVISORIOS SA ESP						6.065	6.065	1.770	3.254	344	3		5.371	13		6.384	100,00%	
NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.E.S.P."NSP SA ESP"																		
529	1	NACIONAL DE SERVICIOS DOMICILIARIOS S.A.E.S.P."NSP SA ESP"	VELEZ	MUNICIPIO	SANTANDER	1.861	1.972	1.342					1.342	52		1.394	106,00%	
Subtotal NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A.E.S.P."NSP SA ESP"						1.861	1,972	1,342					1,342	52		1,394	106,00%	
SERVIGAS SA ESP																		
530	1	SERVIGAS SA ESP	COYAIMA	MUNICIPIO	TOJIMA	2.092	63	5	58				63	15		78	3,00%	
531	2	SERVIGAS SA ESP	DINDAL	MUNICIPIO	VEREDA	23	23	23					23			23	100,00%	
532	3	SERVIGAS SA ESP	GRUCE DE GUACHARO	MUNICIPIO	CASERIO	28	28	28					28			28	100,00%	
533	4	SERVIGAS SA ESP	SAN JORGE	MUNICIPIO	VEREDA	78	78	78					78			78	100,00%	
534	5	SERVIGAS SA ESP	SANTA CLARA	MUNICIPIO	VEREDA	120							1			1	100,00%	
Subtotal SERVICIOS SA ESP						2.341	192	134	58				192	16		208	8,20%	
INGEBORRA SA ESP																		
535	1	INGEBORRA SA ESP	BOSCONIA	MUNICIPIO	CESAR	4.400	4.300	172	999	52			623			623	103,00%	
536	2	INGEBORRA SA ESP	EL CODEY	MUNICIPIO	CESAR	3.250	3.410	52	167	1			220			220	104,90%	

No	EMPRESA	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPARTAMENTO	CENSAO	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	Efectivo		
537	INGEBRISA SA ESP	EL PASO	MUNICIPIO	CESAR	2.773	2.609												94,10%		
538	INGEBRISA SA ESP	ASTREA	MUNICIPIO	CESAR	2.114	1.941												91,80%		
539	INGEBRISA SA ESP	CHIMICHAGUA	MUNICIPIO	CESAR	2.259	2.359												104,40%		
540	INGEBRISA SA ESP	ARGUJANI	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.536	3.525												99,70%		
541	INGEBRISA SA ESP	NUPIA GRANADA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.200	1.124												93,70%		
542	INGEBRISA SA ESP	ALCARROBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.546	774												50,10%		
543	INGEBRISA SA ESP	CHIBOLO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.651	984												31,60%		
544	INGEBRISA SA ESP	SABANAS DE SAN ANGEL	MUNICIPIO	MAGDALENA	730	288												39,50%		
Subtotal INGEBRISA SA ESP							23.659	21.144	224	566	53	843	843	843	89,40%	4,00%	4,00%			
SURGAS SA ESP																				
545	INGEBRISA SA ESP	PIPALITO	MUNICIPIO	HUILA	16.653	16.653	4.428	3.939	1.453	46	1	9.867	25	9.892	100,00%	59,90%				
546	INGEBRISA SA ESP	TIMANA	MUNICIPIO	HUILA	2.029	2.062	606	658	55			1.289	2	1.301	101,60%	63,00%				
547	INGEBRISA SA ESP	BRUSELAS	CORREGIMIENTO	HUILA	705	705	90	209				289	1	300	100,00%	42,00%				
548	INGEBRISA SA ESP	GUADALUPE	MUNICIPIO	HUILA	1.344	1.552	292	753	57			1.102		1.102	115,50%	71,00%				
549	INGEBRISA SA ESP	ALTAMIRA	MUNICIPIO	HUILA	858	858	73	518	15			606		606	99,90%	70,60%				
550	INGEBRISA SA ESP	SUAZA	MUNICIPIO	HUILA	863	1.088	303	364	37			704	3	707	126,00%	64,70%				
551	INGEBRISA SA ESP	EL PIFAL	MUNICIPIO	HUILA	1.305	1.350	533	480	25			1.038	1	1.039	103,40%	76,90%				
552	INGEBRISA SA ESP	AGRAADO	MUNICIPIO	HUILA	1.500	1.500	627	395	9			1.021	1	1.022	100,00%	68,10%				
553	INGEBRISA SA ESP	SAN AGUSTIN	MUNICIPIO	HUILA	2.141	2.141	251	587	221			1.059		1.059	100,00%	49,50%				
Subtotal SURGAS SA ESP							27.398	27.909	7.203	7.873	1.872	46	16.995	33	17.028	101,90%	60,90%			
ENERGA SA ESP																				
554	INGEBRISA SA ESP	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	26.102	3.847	1.526	584	421	1		2.532	20	2.554	13,70%	65,80%				
555	INGEBRISA SA ESP	MANI	MUNICIPIO	CASANARE	953	2.158	600	828	17	1		1.446	9	1.455	226,40%	67,00%				
556	INGEBRISA SA ESP	OROCUE	MUNICIPIO	CASANARE	4.044	1.474	832	76	92			909	13	922	36,40%	61,70%				
557	INGEBRISA SA ESP	PAZ DE ARRIBO	MUNICIPIO	CASANARE	437	3.150	1.111	1.030	2			2.143	28	2.171	720,80%	68,00%				
558	INGEBRISA SA ESP	TRINIDAD	MUNICIPIO	CASANARE	1.801	1.067	363	450	7			820	7	827	59,20%	76,90%				
559	INGEBRISA SA ESP	SAN LUIS DE PALENQUE	MUNICIPIO	CASANARE	1.950	610	158	223	10			391	3	394	45,20%	64,10%				
560	INGEBRISA SA ESP	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	453	731	82	254				336	3	339	161,40%	46,00%				
561	INGEBRISA SA ESP	SABANALARBA	MUNICIPIO	CASANARE	1.853	830	25	369	34			428	4	432	44,60%	51,60%				
Subtotal ENERGA SA ESP							39.003	13.867	4.697	3.814	492	2	9.005	87	9.084	35,60%	64,90%			
EDALGAS SA ESP																				
562	EDALGAS SA ESP	PUERTO BERRIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.790	7.200	3.373	1.428	202			5.003	44	5.047	92,43%	69,49%				
563	EDALGAS SA ESP	CISNEROS	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.950	1.630	177	606	91			874	5	879	83,59%	53,82%				
564	EDALGAS SA ESP	SAN JOSE DE NUIS	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	650	560	80	283	18			381	7	388	86,15%	68,04%				
Subtotal EDALGAS SA ESP							10.390	9.390	3.630	2.317	311	-	6.258	56	6.314	90,40%	66,60%			
SERVINGAS SA ESP																				
565	SERVINGAS SA ESP	FALAN	MUNICIPIO	TOULIMA	7.015	878	118	199	1			318		318	12,52%	36,22%				
566	SERVINGAS SA ESP	PALOCABILDO	MUNICIPIO	TOULIMA	4.698	1.041	103	244	101			448		448	22,16%	43,04%				
567	SERVINGAS SA ESP	CASABIANCA	MUNICIPIO	TOULIMA	2.371	1.097	128	217	2			347		347	46,27%	31,63%				
568	SERVINGAS SA ESP	VILLAHERMOSA	MUNICIPIO	TOULIMA	6.790	1.139	114	322	41			477		477	16,77%	41,88%				
Subtotal SERVINGAS SA ESP							20.874	4.155	463	992	145	-	1.590	3.343	1.590	19,90%	38,30%			
TOTAL							7.434.584	7.071.731	1.014.814	2.142.571	1.637.914	520.672	210.311	134.916	5.661.198	3.343	5.763.746	98,22%	1,72%	0,06%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Gas - Ministerio de Minas y Energía

Nota: Reporte Parcial. Las empresas en rojo aún 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 : 10

Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.014.814	2.142.571	1.637.914	520.672	210.311	134.916
Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
18%	38%	29%	9%	4%	2%

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL		
Residenciales	No. USUARIOS	%
Residenciales	5.661.198	98,22%
Comerciales	99.205	1,72%
Industriales	3.343	0,06%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	5.763.746	100%

NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES 1994 - 2010

Regiones	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Guajira	12.811	14.566	19.675	24.789	28.691	31.521	35.076	37.298	40.329	42.211	45.486	48.284	52.367	55.776	60.325	64.919	69.451
Atlántico - Magdalena	191.297	217.329	253.800	275.758	313.113	347.626	370.981	389.381	403.051	414.113	441.364	453.024	480.701	496.901	526.050	553.615	565.884
Bolívar - Córdoba - Sucre	153.211	179.880	201.264	239.023	254.146	265.842	277.852	293.632	306.617	322.295	350.055	365.160	393.837	407.840	434.910	452.798	479.395
Cesar	1.197	1.236	16.198	27.363	32.785	36.830	41.618	53.671	59.318	64.347	71.682	79.847	88.015	92.509	102.325	109.792	116.775
Santander	172.917	186.782	199.215	211.069	218.828	225.461	229.558	223.075	227.578	232.792	246.968	245.802	254.926	262.905	275.639	286.894	296.216
Huila - Tolima - Caquetá	48.870	56.173	61.253	66.386	72.689	93.603	129.713	148.093	170.787	184.632	200.863	216.243	237.066	264.324	288.819	323.402	341.725
Norte de Santander	0	0	0	7.788	9.545	10.367	10.367	10.367	10.367	53.644	65.839	65.875	65.875	65.875	67.061	71.542	83.064
Meta - Casanare	37.463	48.328	57.730	60.296	68.268	70.829	79.202	85.946	96.040	102.483	110.333	114.011	121.386	127.251	142.586	154.820	168.446
Cundinamarca - Boyacá	172.103	233.319	321.389	428.234	577.657	705.060	815.830	928.943	1.068.178	1.167.947	1.314.552	1.403.670	1.501.127	1.604.869	1.711.948	1.812.571	1.908.518
Valle del Cauca - Cauca	0	0	0	0	24.970	67.385	130.883	193.183	274.161	335.353	404.343	458.129	513.488	565.233	616.904	662.457	743.978
Eje Cafetero	0	0	0	0	17.893	37.414	44.057	74.682	106.903	133.923	159.179	178.880	208.759	232.183	271.523	299.121	328.724
Antioquia	0	0	0	0	0	6.970	17.791	41.324	77.566	110.701	152.910	192.980	258.699	316.339	433.948	501.398	559.022
Total País	789.869	937.613	1.130.524	1.340.706	1.618.585	1.898.908	2.182.928	2.479.595	2.840.895	3.164.441	3.563.574	3.821.905	4.176.246	4.492.005	4.932.038	5.293.329	5.661.198

Cundinamarca: Incluye Bogotá

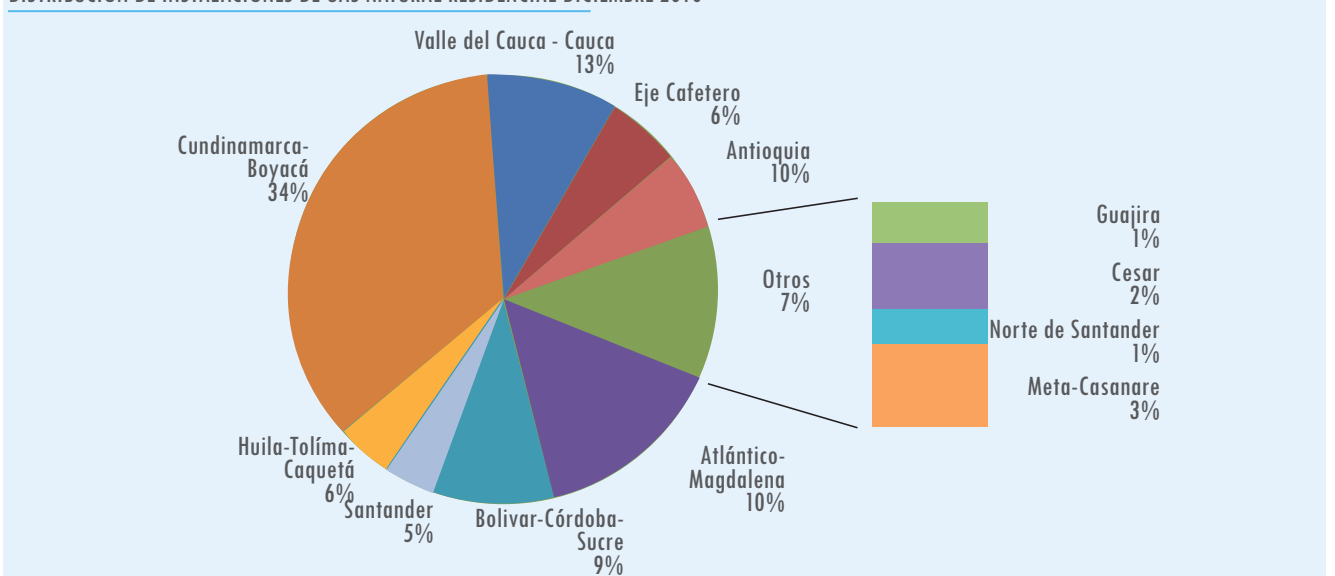
Fuente: Minminas- Dirección General de Gas

RESUMEN COBERTURA DE GAS NATURAL POR SECTORES Diciembre 2010

N°	Resumen	Participación
No. de poblaciones con gas natural:	568	
No. de usuarios residenciales conectados	5.661.198	98,22%
No. de usuarios comerciales conectados	99.205	1,72%
No. de usuarios industriales conectados	3.343	0,06%
No. de usuarios TOTALES conectados	5.763.746	100,00%

Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.014.814	2.142.571	1.637.914	520.672	210.311	134.916
18%	38%	29%	9%	4%	2%

DISTRIBUCIÓN DE INSTALACIONES DE GAS NATURAL RESIDENCIAL DICIEMBRE 2010



Cundinamarca: Incluye Bogotá

Fuente: Dirección de Gas MME

PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO Gas Guajira

RESOL. 039/1975, RESOL. CREG 023/2000, RESOL. CREG 119/2005, RESOL. CREG 187/2010

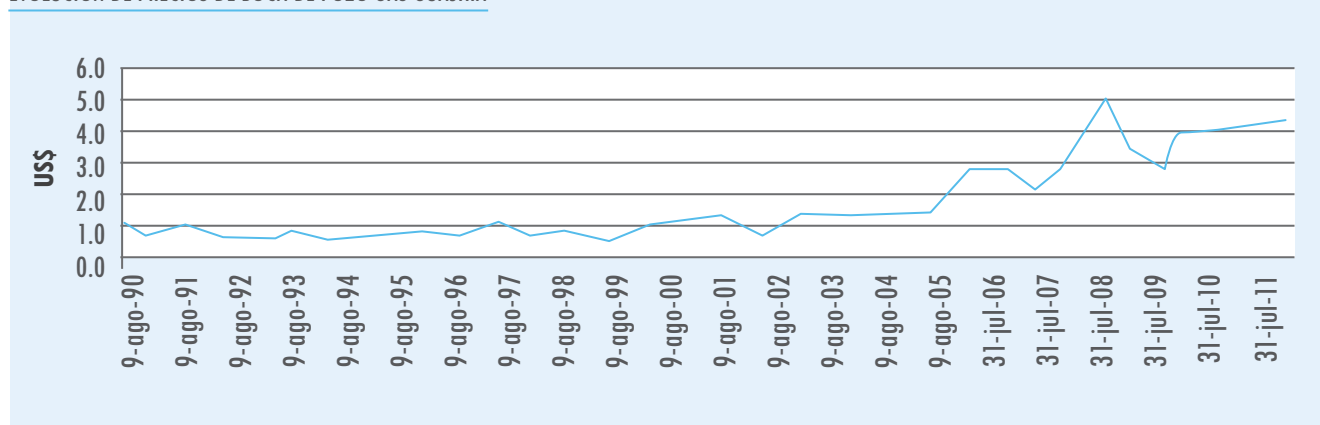
PERIODO		PRECIO	UNIDAD
10-feb-90	09-ago-90	1,05114	US\$/KPC
10-ago-90	09-feb-91	0,77746	US\$/KPC
10-feb-91	09-ago-91	1,23918	US\$/KPC
10-ago-91	09-feb-92	0,70000	US\$/KPC
10-feb-92	09-ago-92	0,70000	US\$/KPC
10-ago-92	09-feb-93	0,72329	US\$/KPC
10-feb-93	09-ago-93	0,85403	US\$/KPC
10-ago-93	09-feb-94	0,74529	US\$/KPC
10-feb-94	09-ago-94	0,70000	US\$/KPC
10-ago-94	09-feb-95	0,77296	US\$/KPC
10-feb-95	09-ago-95	0,86354	US\$/KPC
10-ago-95	09-feb-96	0,96894	US\$/KPC
10-feb-96	09-ago-96	0,91645	US\$/KPC
10-ago-96	09-feb-97	0,98628	US\$/KPC
10-feb-97	09-ago-97	1,12092	US\$/KPC
10-ago-97	09-feb-98	0,88722	US\$/KPC
10-feb-98	09-ago-98	0,93574	US\$/KPC
10-ago-98	09-feb-99	0,72050	US\$/KPC
10-feb-99	09-ago-99	0,59310	US\$/KPC
10-ago-99	09-feb-00	0,76662	US\$/KPC
10-feb-00	09-ago-00	1,20688	US\$/KPC
10-ago-00	09-feb-01	1,34203	US\$/KPC
10-feb-01	09-ago-01	1,51315	US\$/KPC
10-ago-01	09-feb-02	1,16339	US\$/KPC
10-feb-02	09-ago-02	0,99913	US\$/KPC
10-ago-02	09-feb-03	1,30148	US\$/KPC
10-feb-03	09-ago-03	1,61040	US\$/KPC
10-ago-03	09-feb-04	1,47188	US\$/KPC
10-feb-04	09-ago-04	1,52060	US\$/KPC
10-ago-04	09-feb-05	1,50218	US\$/KPC
10-feb-05	09-ago-05	1,56708	US\$/KPC
10-ago-05	31-ene-06	2,13267	US\$/KPC
01-feb-06	31-jul-06	2,7248	US\$/MBTU *
01-ago-06	31-ene-07	2,7691	US\$/MBTU
01-feb-07	31-jul-07	2,3528	US\$/MBTU
01-ago-07	31-ene-08	2,7707	US\$/MBTU
01-feb-08	31-jul-08	3,6944	US\$/MBTU
01-ago-08	31-ene-09	4,9750	US\$/MBTU
01-feb-09	31-jul-09	3,3164	US\$/MBTU
01-ago-09	31-ene-10	2,7666	US\$/MBTU
01-feb-10	31-jul-10	3,8876	US\$/MBTU
01-ago-10	31-ene-11	4,0010	US\$/MBTU
01-feb-11	31-jul-11	4,2562	US\$/MBTU

* Inicio de aplicación de nueva fórmula

Fuente: ECOPETROL - Minminas

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE BOCA DE POZO GAS GUAJIRA



ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL GAS NATURAL VEHICULAR (\$/m3)

Ciudad	Estadística	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	589	589	604	604	604	619	619	630	630	630	630	630
	Máximo	589	589	589	589	604	619	619	630	630	630	630	630
	Mínimo	589	589	597	591	604	619	619	630	630	630	630	630
Bogotá	Promedio	585	647	647	647	640	672	676	674	677	673	679	677
	Máximo	653	549	593	593	693	688	699	694	694	690	699	699
	Mínimo	585	606	627	627	593	647	670	670	670	670	670	670
Bucaramanga	Promedio	585	585	585	585	585	585	585	585	600	600	600	670
	Máximo	585	585	585	585	585	585	585	585	600	600	600	670
	Mínimo	585	585	585	585	585	585	585	585	600	600	600	670
Cali	Promedio	636	636	652	652	668	668	668	680	680	680	680	680
	Máximo	636	636	652	652	668	668	668	680	680	680	680	680
	Mínimo	636	636	652	652	668	668	668	680	680	680	680	680
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	629	655	690	690	690	690	720	720	720	727	730	730
	Máximo	629	655	690	690	690	690	720	720	720	730	730	730
	Mínimo	629	655	690	690	690	690	720	720	720	720	730	730
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	589	589	604	604	604	619	619	630	630	630	640	640
	Máximo	589	589	604	604	604	619	619	630	630	630	650	650
	Mínimo	589	589	604	604	604	619	619	630	630	630	630	630
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	649	649	689	689	710	710	710	710	731	731	731	731
	Máximo	649	649	689	689	710	710	710	710	731	731	731	731
	Mínimo	649	649	689	689	710	710	710	710	731	731	731	731
Bogotá	Promedio	735	749	754	754	754	760	760	787	787	787	788	787
	Máximo	750	750	780	780	783	788	788	788	790	788	790	790
	Mínimo	680	745	750	750	750	750	750	783	783	783	788	788
Bucaramanga	Promedio	670	670	670	670	670	670	670	670	670	737	737	737
	Máximo	670	670	670	670	670	670	670	670	670	737	737	737
	Mínimo	670	670	670	670	670	670	670	670	670	737	737	737
Cali	Promedio	700	700	735	735	746	757	757	757	780	780	780	780
	Máximo	700	700	735	735	757	757	757	757	780	780	780	780
	Mínimo	700	700	735	735	735	757	757	757	780	780	780	780
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	740	740	770	770	770	785	785	785	814	814	814	814
	Máximo	740	740	770	770	770	785	785	785	823	823	823	823
	Mínimo	740	740	770	770	770	785	785	785	810	810	810	810
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	659	649	689	689	710	710	710	731	731	731	731	731
	Máximo	669	649	689	689	710	710	710	731	731	731	731	731
	Mínimo	649	649	689	689	710	710	710	731	731	731	731	731
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del gas natural vehicular (Continuación)

Ciudad	Estadística	2005											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	753	753	753	776	776	776	695	699	707	739	739	769
	Máximo	753	753	753	776	776	776	659	739	739	739	739	769
	Mínimo	753	753	753	776	776	776	699	655	655	739	739	769
Bogotá	Promedio	788	788	861	861	860	860	860	860	860	860	860	860
	Máximo	790	790	865	865	860	860	860	860	860	860	863	863
	Mínimo	788	788	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Bucaramanga	Promedio	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
	Máximo	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
	Mínimo	737	737	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
Cali	Promedio	803	803	803	827	827	827	827	827	827	856	856	856
	Máximo	803	803	803	827	827	827	827	827	827	856	856	856
	Mínimo	803	803	803	827	827	827	827	827	827	856	856	856
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	823	848	848	855	868	868	868	894	894	885	885	913
	Máximo	848	848	848	869	869	869	869	885	885	885	892	899
	Mínimo	810	848	848	848	868	868	868	893	893	895	895	888
Neiva	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	731	731	731	757	757	757	757	780	780	798	798	798
	Máximo	731	731	731	757	757	757	757	780	780	798	798	798
	Mínimo	731	731	731	757	757	757	757	780	780	798	798	798
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Ciudad	Estadística	2006											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	912	921
	Máximo	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	920	935
	Mínimo	809	809	809	859	859	859	859	899	899	899	899	920
Bogotá	Promedio	867	870	873	874	876	946	946	985	985	983	983	983
	Máximo	886	886	886	886	886	995	995	995	995	995	995	995
	Mínimo	860	860	860	860	860	860	860	970	970	970	970	970
Bucaramanga	Promedio	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	931
	Máximo	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	931
	Mínimo	780	820	820	820	820	820	820	905	915	923	931	931
Cali	Promedio	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	964	964
	Máximo	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	975	975
	Mínimo	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	960	960
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	922	949	947	970	970	994	994	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
	Máximo	944	949	948	970	970	995	995	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
	Mínimo	908	948	944	970	970	994	994	1.030	1.030	1.030	1.030	1.030
Neiva	Promedio	810	890	890	850	890	920	920	920	920	916	920	958
	Máximo	810	890	890	890	890	920	920	920	920	916	920	995
	Mínimo	810	890	890	810	890	920	920	920	920	916	920	920
Pereira	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Santa Marta	Promedio	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	920	920
	Máximo	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	920	920
	Mínimo	830	830	830	859	859	859	859	899	899	899	920	920
Tunja	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Valledupar	Promedio	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719
	Máximo	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719
	Mínimo	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719
Villavicencio	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												

Análisis del comportamiento de los precios promedio del gas natural vehicular (Continuación)

Ciudad	Estadística	2007											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	961	962	962	978	978	978	999	993	994	1.031	1.034	1.066
	Máximo	975	975	975	995	995	995	1.115	1.015	1.015	1.065	1.065	1.109
	Mínimo	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Bogotá	Promedio	1.011	1.101	1.146	1.146	1.146	1.146	1.146	1.147	1.146	1.145	1.148	1.162
	Máximo	1.095	1.148	1.155	1.155	1.155	1.155	1.165	1.155	1.155	1.160	1.175	1.175
	Mínimo	970	1.083	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.140	1.145	1.145
Bucaramanga	Promedio	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.066
	Máximo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065
	Mínimo	967	1.050	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.045	1.065	1.065	1.065
Cali	Promedio	1.025	1.025	1.025	1.056	1.056	1.063	1.095	1.096	1.103	1.146	1.146	1.066
	Máximo	1.040	1.040	1.040	1.080	1.080	1.080	1.120	1.120	1.120	1.170	1.170	1.230
	Mínimo	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.060	1.050	1.050	1.100	1.100	1.100	1.100
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.140	1.066
	Máximo	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.140	1.160
	Mínimo	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.140	1.140	1.160
Neiva	Promedio	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.066
	Máximo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
	Mínimo	995	995	995	995	995	995	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
Pereira	Promedio									1.100	1.150	1.150	1.066
	Máximo									1.100	1.150	1.150	1.210
	Mínimo									1.100	1.150	1.150	1.210
Santa Marta	Promedio	960	960	960	980	980	980	992	1.000	1.000	1.050	1.050	1.066
	Máximo	960	960	960	980	980	980	1.000	1.000	1.000	1.050	1.050	1.090
	Mínimo	960	960	960	980	980	980	980	1.000	1.000	1.050	1.050	1.090
Tunja	Promedio									1.140	1.140	1.140	1.066
	Máximo									1.140	1.140	1.140	1.140
	Mínimo									1.140	1.140	1.140	1.140
Valledupar	Promedio	719	760	760	760	760	780	799	799	799	845	845	1.066
	Máximo	719	760	760	760	760	799	799	799	799	850	850	850
	Mínimo	719	760	760	760	760	760	799	799	799	840	840	850
Villavicencio	Promedio							1.150	1.150	1.167	1.200	1.200	1.066
	Máximo							1.150	1.150	1.200	1.200	1.200	1.200
	Mínimo							1.150	1.150	1.150	1.200	1.200	1.200

Ciudad	Estadística	2008											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Barranquilla	Promedio	1.123	1.178	1.210	1.212	1.229	1.282	1.307	1.361	1.393	1.416	1.416	1.415
	Máximo	1.190	1.190	1.225	1.225	1.250	1.295	1.330	1.390	1.430	1.430	1.430	1.415
	Mínimo	960	1.175	1.175	1.210	1.210	1.280	1.280	1.280	1.280	1.415	1.415	1.415
Bogotá	Promedio	1.184	1.230	1.213	1.216	1.233	1.232	1.254	1.261	1.281	1.317	1.384	1.374
	Máximo	1.225	1.230	1.230	1.230	1.265	1.280	1.305	1.329	1.329	1.366	1.459	1.445
	Mínimo	1.145	1.210	1.145	1.145	1.145	999	1.149	1.049	1.049	1.239	1.289	1.249
Bucaramanga	Promedio	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.253	1.270	1.270	1.270
	Máximo	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.258	1.270	1.270	1.270
	Mínimo	1.160	1.165	1.169	1.169	1.182	1.202	1.222	1.242	1.242	1.270	1.270	1.270
Cali	Promedio	1.205	1.222	1.244	1.246	1.262	1.289	1.318	1.335	1.333	1.426	1.426	1.421
	Máximo	1.230	1.255	1.275	1.275	1.290	1.320	1.355	1.355	1.359	1.440	1.440	1.440
	Mínimo	1.150	1.150	1.150	1.150	1.150	1.190	1.199	1.199	1.250	1.350	1.350	1.350
Cartagena	Promedio												
	Máximo												
	Mínimo												
Medellín	Promedio	1.160	1.160	1.160	1.160	1.140	1.159	960	1.230	1.313	1.470	1.470	1.459
	Máximo	1.160	1.160	1.160	1.160	1.190	1.199	960	1.230	1.330	1.470	1.470	1.470
	Mínimo	1.160	1.160	1.160	1.160	1.079	1.079	960	1.230	1.230	1.470	1.470	1.450
Neiva	Promedio	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.348	1.362	1.375	1.373
	Máximo	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.375	1.375
	Mínimo	1.185	1.185	1.235	1.235	1.235	1.315	1.315	1.315	1.315	1.355	1.375	1.365
Pereira	Promedio	1.210	1.210	1.235	1.255	1.268	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390
	Máximo	1.210	1.210	1.235	1.255	1.270	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390
	Mínimo	1.210	1.210	1.235	1.255	1.265	1.290	1.355	1.355	1.390	1.390	1.390	1.390
Santa Marta	Promedio	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.277	1.311	1.375	1.415	1.431	1.431	1.435
	Máximo	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.280	1.315	1.375	1.415	1.435	1.435	1.435
	Mínimo	1.175	1.175	1.210	1.210	1.230	1.250	1.280	1.375	1.415	1.415	1.415	1.435
Tunja	Promedio	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260
	Máximo	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260
	Mínimo	1.210	1.210	1.210	1.210	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260	1.260
Valledupar	Promedio	898	895	898	923	923	955	955	955	960	960	960	970
	Máximo	900	895	900	950	950	980	980	980	990	990	990	990
	Mínimo	895	895	895	895	895	930	930	930	930	930	930	950
Villavicencio	Promedio	1.267	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.450	1.500	1.500	1.500
	Máximo	1.300	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
	Mínimo	1.250	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.400	1.500	1.500	1.200	1.500	1.499

Análisis del comportamiento de los precios promedio del gas natural vehicular (Continuación)

Ciudad	Estadística	2009												
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Barranquilla	Promedio	1.416	1.397	1.397	1.444	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407	1.407
	Máximo	1.430	1.415	1.415	1.495	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420
	Mínimo	1.415	1.395	1.395	1.415	1.400	1.395	1.395	1.395	1.405	1.405	1.405	1.405	1.405
Bogotá	Promedio	1.415	1.455	1.455	1.469	1.438	1.413	1.407	1.374	1.370	1.362	1.387	1.407	
	Máximo	1.532	1.499	1.499	1.499	1.499	1.449	1.449	1.449	1.449	1.449	1.499	1.499	
	Mínimo	1.249	1.349	1.349	1.399	1.349	1.349	1.318	1.099	1.199	1.169	1.169	1.169	
Bucaramanga	Promedio	1.330	1.358	1.358	1.373	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373
	Máximo	1.330	1.358	1.358	1.373	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373
	Mínimo	1.330	1.358	1.358	1.373	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353	1.373
Cali	Promedio	1.432	1.454	1.454	1.500	1.199	1.386	1.393	1.412	1.414	1.415	1.418	1.418	
	Máximo	1.470	1.470	1.470	1.500	1.199	1.399	1.399	1.419	1.419	1.419	1.419	1.419	
	Mínimo	1.250	1.350	1.350	1.500	1.199	1.249	1.349	1.349	1.349	1.389	1.399	1.399	
Cartagena	Promedio				1.469	1.443	1.443	1.443	1.440	1.440	1.441	1.442	1.440	
	Máximo				1.480	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	
	Mínimo				1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.430	1.435	1.435
Medellín	Promedio	1.459	1.456	1.456	1.421	1.383	1.322	1.273	975	1.188	1.222	1.219	1.219	
	Máximo	1.470	1.464	1.464	1.425	1.425	1.365	1.299	990	1.229	1.229	1.229	1.229	
	Mínimo	1.450	1.450	1.450	1.409	1.349	1.090	1.090	899	1.029	1.199	1.199	1.199	
Neiva	Promedio	1.233	1.375	1.375	1.300	1.118	1.012	978	981	1.031	1.077	1.077	1.077	
	Máximo	1.400	1.375	1.375	1.375	1.255	1.100	999	999	1.050	1.098	1.098	1.098	
	Mínimo	1.199	1.375	1.375	1.150	900	900	900	900	999	1.040	1.040	1.040	
Pereira	Promedio	1.470	1.470	1.470	1.500	1.471	1.471	1.486	1.399	1.378	1.378	1.383	1.378	
	Máximo	1.470	1.470	1.470	1.500	1.500	1.500	1.500	1.399	1.399	1.399	1.399	1.399	
	Mínimo	1.470	1.470	1.470	1.500	1.300	1.300	1.399	1.399	1.249	1.249	1.289	1.249	
Santa Marta	Promedio	1.435	1.415	1.415	1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	
	Máximo	1.435	1.415	1.415	1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	
	Mínimo	1.435	1.415	1.415	1.465	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	
Tunja	Promedio	1.260	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	
	Máximo	1.260	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	
	Mínimo	1.260	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	
Valledupar	Promedio	920	870	870	875	875	750	750	750	750	800	800	800	
	Máximo	990	990	990	999	999	750	750	750	750	800	800	800	
	Mínimo	850	750	750	750	750	750	750	750	750	800	800	800	
Villavicencio	Promedio	1.631	1.565	1.565	1.540	1.541	1.477	1.525	1.518	1.532	1.518	1.533	1.520	
	Máximo	1.647	1.598	1.598	1.549	1.549	1.549	1.548	1.548	1.548	1.548	1.549	1.548	
	Mínimo	1.599	1.499	1.499	1.499	1.499	1.200	1.400	1.450	1.450	1.447	1.450	1.448	

Ciudad	Estadística	2010												
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Barranquilla	Promedio	1.407	1.444	1.444	1.445	1.445	1.445	1.445	1.466	1.467	1.471	1.471	1.470	
	Máximo	1.420	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.445	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	
	Mínimo	1.405	1.420	1.420	1.445	1.445	1.445	1.445	1.300	1.300	1.399	1.399	1.350	
Bogotá	Promedio	1.424	1.429	1.423	1.375	1.339	1.383	1.331	1.331	1.328	1.326	1.326	1.323	
	Máximo	1.534	1.559	1.559	1.554	1.519	1.525	1.517	1.499	1.499	1.499	1.499	1.499	
	Mínimo	1.219	1.219	1.219	1.199	1.199	1.189	1.209	1.209	1.209	1.189	1.189	1.189	
Bucaramanga	Promedio	1.383	1.383	1.383	1.396	1.400	1.400	1.410	1.410	1.440	1.450	1.450	1.430	
	Máximo	1.383	1.383	1.383	1.400	1.400	1.400	1.410	1.410	1.450	1.450	1.450	1.450	
	Mínimo	1.383	1.383	1.383	1.383	1.398	1.398	1.408	1.408	1.408	1.448	1.448	1.350	
Cali	Promedio	1.449	1.454	1.451	1.451	1.508	1.508	1.542	1.546	1.546	1.545	1.545	1.546	
	Máximo	1.459	1.459	1.459	1.459	1.510	1.510	1.550	1.550	1.550	1.550	1.550	1.550	
	Mínimo	1.399	1.399	1.399	1.399	1.490	1.490	1.490	1.499	1.499	1.479	1.479	1.499	
Cartagena	Promedio	1.442	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505	1.505	1.505	1.505	
	Máximo	1.450	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505	1.505	1.505	1.505	
	Mínimo	1.435	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.505	1.505	1.505	1.505	1.505	
Medellín	Promedio	1.220	1.289	1.288	1.281	1.288	1.276	1.274	1.274	1.274	1.271	1.271	1.325	
	Máximo	1.229	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.299	1.289	1.289	1.325	
	Mínimo	1.199	1.249	1.249	1.229	1.249	1.239	1.249	1.249	1.249	1.249	1.249	1.325	
Neiva	Promedio	1.077	1.193	1.193	1.193	1.228	1.368	1.378	1.376	1.369	1.372	1.372	1.372	
	Máximo	1.098	1.199	1.199	1.199	1.233	1.439	1.449	1.449	1.439	1.439	1.439	1.439	
	Mínimo	1.040	1.178	1.178	1.178	1.220	1.225	1.225	1.225	1.225	1.225	1.225	1.225	
Pereira	Promedio	1.277	1.473	1.470	1.473	1.479	1.482	1.452	1.477	1.483	1.485	1.479	1.540	
	Máximo	1.399	1.500	1.479	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.560	
	Mínimo	999	1.419	1.419	1.419	1.434	1.434	1.229	1.399	1.399	1.439	1.439	1.499	
Santa Marta	Promedio	1.435	1.475	1.475	1.475	1.378	1.333	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.230	
	Máximo	1.435	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	
	Mínimo	1.435	1.475	1.475	1.475	990	1.050	1.475	1.475	1.475	1.475	1.475	950	
Tunja	Promedio	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	
	Máximo	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	
	Mínimo	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	1.480	
Valledupar	Promedio	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885	885	943	
	Máximo	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885	885	1.000	
	Mínimo	850	850	850	850	885	885	885	885	885	885	885	885	
Villavicencio	Promedio	1.534	1.534	1.534	1.537	1.537	1.537	1.528	1.548	1.497	1.498	1.499	1.422	
	Máximo	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.548	1.296	1.548	1.548	1.547	
	Mínimo	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.449	1.503	1.296	1.296	1.296	1.199	

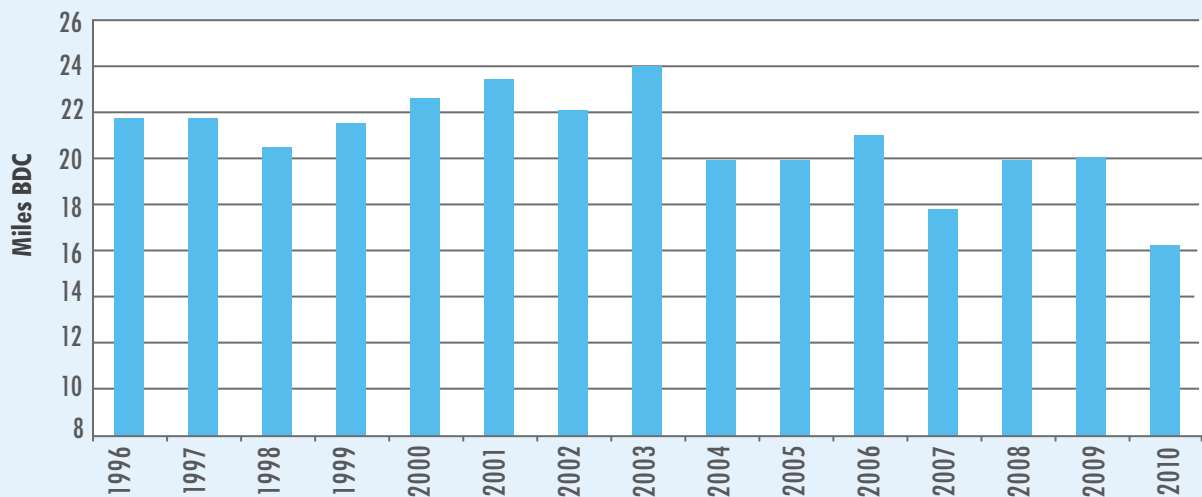
Fuente: UPME
Elaboró: Subdirección de Información

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) 1996 - 2010

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Enero	18,52	19,00	20,82	21,38	23,92	23,88	23,21	20,30	15,25	19,25	21,81	22,02	22,17	22,71	18,14
Febrero	21,70	21,50	18,10	21,00	21,80	20,72	20,64	19,19	17,96	21,68	20,81	18,02	18,96	22,37	15,99
Marzo	22,90	24,58	20,42	21,86	24,24	23,07	21,88	21,66	20,73	21,32	15,99	15,76	17,68	21,40	16,75
Abril	20,20	22,77	19,26	21,88	21,10	23,40	22,01	19,22	18,83	20,67	21,56	16,95	20,05	19,93	12,39
Mayo	19,61	22,77	20,01	21,00	21,35	25,07	26,45	20,35	19,05	19,77	21,70	18,12	18,74	20,01	17,42
Junio	20,40	22,33	20,26	22,85	21,83	22,30	22,63	19,07	20,86	20,75	19,59	16,79	17,80	21,05	15,52
Julio	22,10	26,48	20,91	19,04	19,87	25,14	17,15	19,91	22,40	19,60	20,75	17,00	16,46	20,73	15,98
Agosto	23,10	19,00	21,62	18,88	22,89	23,22	24,07	28,21	21,20	20,78	21,05	19,60	24,10	18,89	14,73
Septiembre	24,30	21,13	20,27	24,68	26,14	22,23	22,14	25,02	19,25	20,28	17,82	16,14	20,94	19,11	16,45
Octubre	22,60	20,77	20,42	21,91	21,04	22,16	21,32	24,01	19,92	18,47	24,12	17,13	21,05	17,66	17,86
Noviembre	22,00	20,47	20,39	20,55	20,66	23,21	23,49	39,11	21,21	19,02	25,05	18,94	20,78	17,94	15,33
Diciembre	23,40	18,32	23,50	22,83	23,94	24,84	20,85	32,89	21,91	18,59	21,24	17,71	20,35	20,09	16,86
Promedio	21,74	21,59	20,52	21,48	22,40	23,30	22,16	24,10	19,89	20,00	20,96	17,85	19,93	20,14	16,13

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

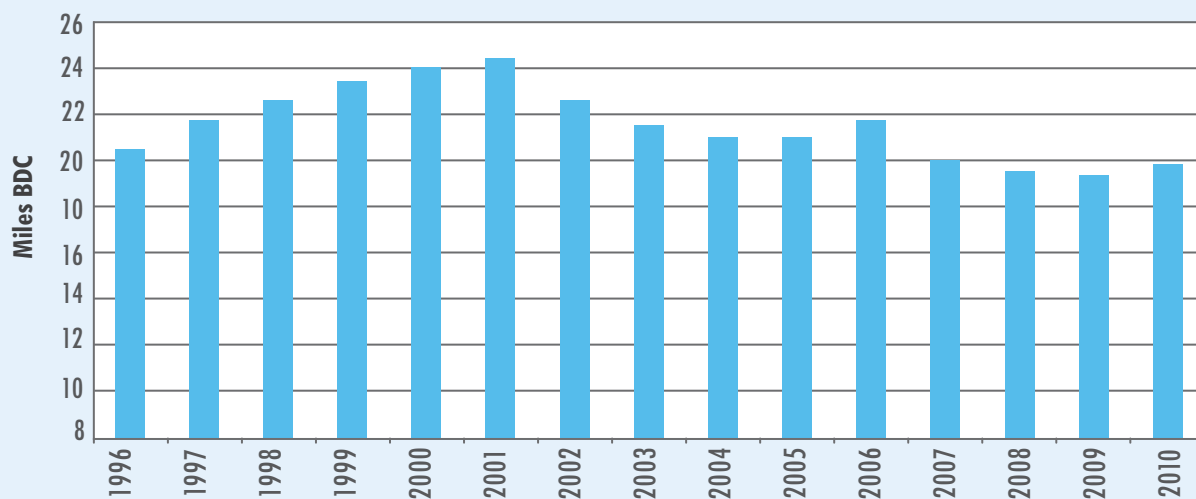


Fuente: Ecopetrol
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO 1996 - 2010

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 *
Enero	18,84	20,03	21,60	21,93	21,82	24,29	23,08	20,92	20,45	20,70	23,40	21,59	20,00	20,37	21,74
Febrero	19,06	21,36	23,86	26,00	25,64	24,09	23,43	21,86	19,25	22,91	23,60	20,96	22,47	20,48	18,25
Marzo	20,72	19,19	21,51	22,02	20,76	24,74	20,63	21,73	25,16	19,05	17,90	16,12	18,54	20,76	17,59
Abril	20,04	22,50	23,55	23,16	26,96	23,49	24,58	21,64	20,37	21,21	22,50	18,92	20,54	19,42	14,93
Mayo	19,25	21,94	21,81	24,47	23,38	24,81	24,37	21,69	20,12	20,48	21,90	19,22	20,76	18,99	21,01
Junio	19,97	20,93	24,25	20,76	25,16	24,70	22,25	20,50	21,07	22,56	22,50	19,77	20,16	20,28	20,04
Julio	21,22	23,23	24,50	26,04	23,32	24,00	21,13	21,59	21,09	21,63	21,80	18,83	18,33	20,16	20,76
Agosto	21,00	21,58	23,26	20,56	25,01	23,75	25,72	22,50	21,56	22,23	22,20	21,13	24,34	19,25	18,35
Septiembre	20,57	23,17	21,93	26,56	25,80	23,17	21,48	21,61	20,70	21,24	18,90	21,27	17,11	18,16	20,83
Octubre	21,55	22,71	23,21	23,14	23,61	24,91	21,99	21,44	21,01	20,74	21,70	20,42	18,17	17,68	20,89
Noviembre	19,73	22,43	20,56	20,56	24,66	25,84	22,96	22,44	20,77	21,23	23,60	21,30	17,48	18,65	19,55
Diciembre	21,70	21,61	25,81	24,87	24,54	25,84	22,89	21,25	21,56	21,05	19,90	21,40	18,88	19,68	18,68
Promedio	20,31	21,72	22,98	23,32	24,20	24,47	22,87	21,59	21,11	21,24	21,64	20,07	19,73	19,49	19,40

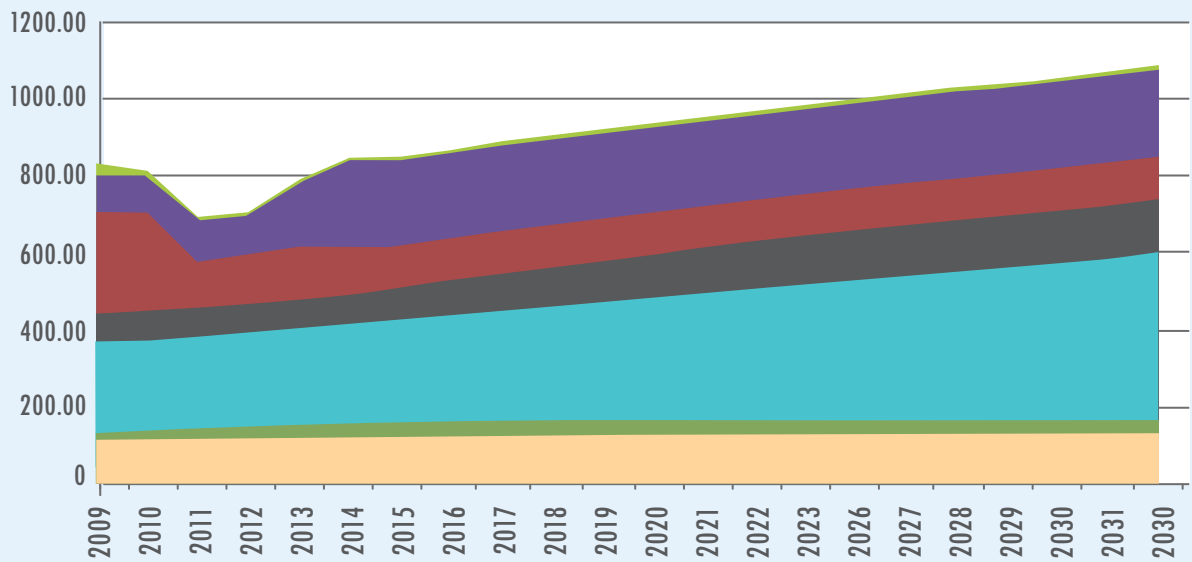
CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

Fuente: Ecopetrol
Elaboró: UPME - Subdirección de Información

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO BAJO. 2009 - 2030

MPCD

	Resid.	Comer.	Indust.	Vehic.	Eléctr.	Refin.	Petroq.	Total
2009	112,5	29,2	226,0	76,5	266,5	87,9	11,3	809,9
2010	116,4	30,8	226,4	76,7	257,0	99,2	9,1	815,6
2011	119,5	32,1	231,8	75,0	122,8	105,0	9,1	695,3
2012	121,8	33,1	239,2	76,1	124,5	104,7	9,1	708,5
2013	123,7	33,9	247,2	75,1	138,3	165,6	9,1	792,9
2014	125,2	34,5	255,8	78,1	123,3	223,4	9,1	849,4
2015	126,4	35,0	265,6	84,8	107,5	223,4	9,1	851,8
2016	127,4	35,4	276,2	91,7	105,2	223,4	9,1	868,4
2017	128,1	35,6	286,6	96,6	112,4	223,4	9,1	891,8
2018	128,8	35,8	297,5	101,9	109,4	223,4	9,1	905,9
2019	129,5	36,0	308,1	107,0	107,5	223,4	9,1	920,6
2020	130,1	36,1	318,9	113,9	105,8	223,4	9,1	937,3
2021	130,8	36,3	330,5	120,0	102,7	223,4	9,1	952,8
2022	131,5	36,4	340,5	124,2	104,5	223,4	9,1	969,6
2023	132,1	36,5	350,5	128,1	107,3	223,4	9,1	987,0
2024	132,7	36,6	360,7	131,9	109,0	223,4	9,1	1003,4
2025	133,2	36,7	371,2	134,6	110,7	223,4	9,1	1018,9
2026	133,7	36,8	382,6	137,2	109,0	223,4	9,1	1031,8
2027	134,1	36,8	393,8	139,1	105,8	223,4	9,1	1042,1
2028	134,4	36,9	404,7	140,3	107,6	223,4	9,1	1056,4
2029	134,7	36,9	416,4	140,8	110,5	223,4	9,1	1071,8
2030	134,9	37,0	431,6	140,5	112,2	223,4	9,1	1088,7

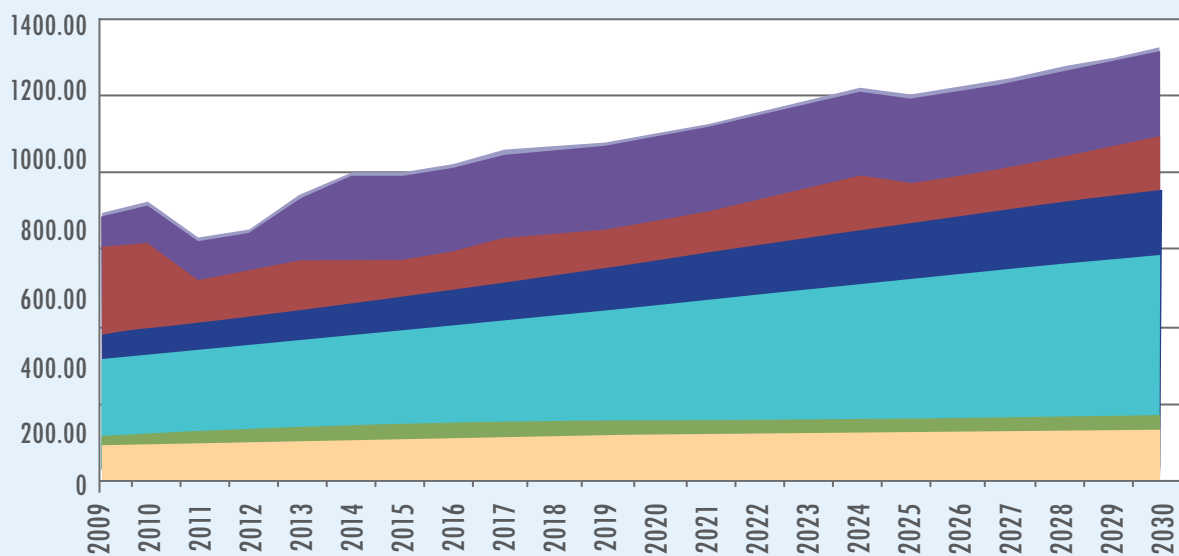


■ Petroq. ■ Eléctr. ■ Indust. ■ Resid.
■ Refin. ■ Vehic. ■ Comer.

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO MEDIO. 2009 - 2030

MPCD

	Resid.	Comer.	Indust.	Vehic.	Eléctr.	Refin.	Petroq.	Total
2009	112,5	29,2	226,0	76,5	266,5	87,9	11,3	809,9
2010	119,0	31,8	233,1	81,4	256,3	112,2	11,3	845,1
2011	124,2	34,1	240,2	81,9	128,6	118,6	11,3	738,9
2012	128,4	36,0	248,4	84,7	136,2	118,3	11,3	763,3
2013	131,7	37,5	257,1	88,0	154,7	187,2	11,3	867,5
2014	134,4	38,7	266,6	93,6	138,1	252,5	11,3	935,2
2015	136,5	39,6	278,2	99,6	116,5	252,5	11,3	934,2
2016	138,3	40,4	290,7	106,1	120,2	252,5	11,3	959,5
2017	139,9	40,9	303,1	112,9	138,0	252,5	11,3	998,6
2018	141,5	41,4	316,6	120,1	130,2	252,5	11,3	1013,6
2019	142,9	41,8	330,7	127,9	118,2	252,5	11,3	1025,3
2020	144,4	42,1	345,2	136,1	121,9	252,5	11,3	1053,5
2021	145,8	42,4	360,8	144,5	123,7	252,5	11,3	1081,0
2022	147,3	42,7	374,9	152,3	138,9	252,5	11,3	1119,9
2023	148,8	43,0	388,9	159,5	149,8	252,5	11,3	1153,8
2024	150,3	43,3	402,7	165,7	162,9	252,5	11,3	1188,7
2025	151,8	43,5	415,5	170,4	122,1	252,5	11,3	1167,1
2026	153,4	43,8	429,4	174,2	126,0	252,5	11,3	1190,6
2027	154,9	44,1	443,7	182,3	128,1	252,5	11,3	1216,9
2028	156,4	44,3	456,0	187,5	143,8	252,5	11,3	1251,8
2029	158,0	44,6	467,0	191,2	155,0	252,5	11,3	1279,6
2030	159,6	44,9	481,4	195,2	168,5	252,5	11,3	1313,4

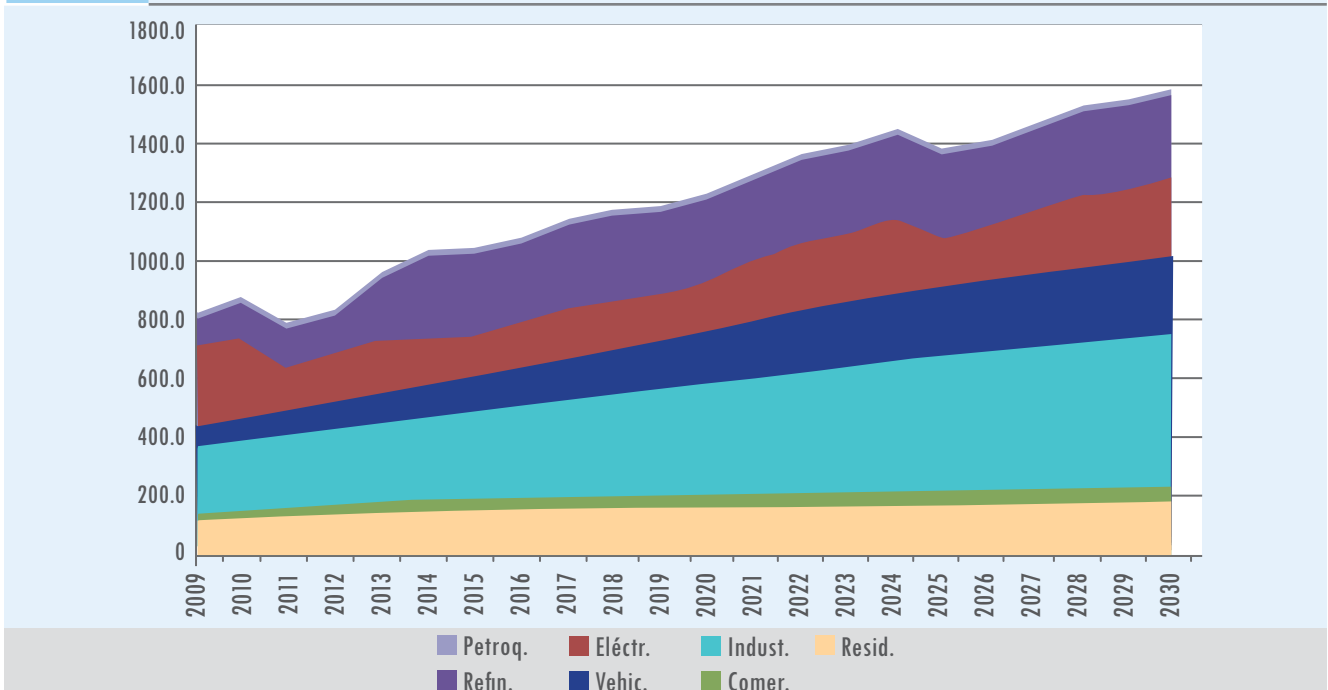


■ Petroq. ■ Eléctr. ■ Indust. ■ Resid.
■ Refin. ■ Vehic. ■ Comer.

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES. ESCENARIO ALTO. 2009 - 2030

MPCD

	Resid.	Comer.	Indust.	Vehic.	Eléctr.	Refn.	Petroq.	Total
2009	112,5	29,2	226,0	76,5	266,5	87,9	11,3	809,9
2010	121,6	32,9	239,9	83,2	257,6	125,1	13,5	873,8
2011	129,1	36,2	247,8	87,3	138,4	132,3	13,5	784,6
2012	135,2	39,0	256,6	94,3	159,5	132,0	13,5	830,1
2013	140,2	41,4	266,7	102,8	180,2	208,8	13,5	953,6
2014	144,1	43,3	279,2	108,6	163,8	281,6	13,5	1034,1
2015	147,3	44,9	293,1	116,9	142,3	281,6	13,5	1039,6
2016	150,1	46,1	308,2	126,5	148,8	281,6	13,5	1074,8
2017	152,6	47,1	323,9	136,5	182,1	281,6	13,5	1137,3
2018	154,9	47,8	341,2	145,4	183,2	281,6	13,5	1167,6
2019	157,0	48,4	359,3	158,8	164,8	281,6	13,5	1183,4
2020	158,9	48,9	378,5	174,1	172,5	281,6	13,5	1228,0
2021	160,7	49,3	399,4	188,6	207,1	281,6	13,5	1300,2
2022	162,3	49,6	415,8	200,7	239,9	281,6	13,5	1363,4
2023	164,6	49,9	431,7	210,8	239,1	281,6	13,5	1391,2
2024	166,8	50,3	447,9	222,2	258,6	281,6	13,5	1440,9
2025	169,1	50,6	459,8	231,2	171,1	281,6	13,5	1376,9
2026	171,4	50,9	472,0	237,6	179,3	281,6	13,5	1406,3
2027	173,7	51,2	484,0	246,9	215,4	281,6	13,5	1466,3
2028	176,1	51,5	496,3	255,1	249,4	281,6	13,5	1523,5
2029	178,5	51,8	509,8	261,8	248,5	281,6	13,5	1545,5
2030	180,9	52,1	520,8	267,1	268,8	281,6	13,5	1584,8



Fuente : UPME

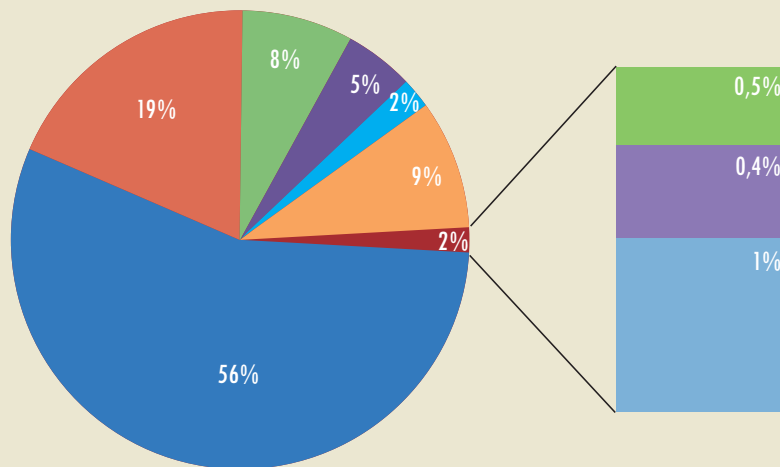


BALANCE
ENERGETICO NACIONAL 2009

	Producción												Consumo											
	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Centrales Hidroeléctricas	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	40.837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Centrales Térmicas	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	14.328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Central Eólica	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autoproducciones	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	1.656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Centros Tratamiento de Gas	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	520	0	0	0	0	0	0	0
Petroleras/Desilteria	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	4.650	7.353	24.765	2.055	1.583	8.527	26.629	21.652	5.637	0	0	0
Coquerías	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Altos Hornos	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Carboneras	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1. Producción	48.870	445.880	244.769	72.807	5.941	9.712	3.814	56.879	4.650	7.353	25.285	2.055	1.583	8.527	26.629	21.652	5.637	1.110	481	1.068				
1.2. Importaciones	0	0	0	0	0	0	0	21	0	364	130	0	0	21	12.144	26	0	0	0	0				
1.3. Exportaciones	0	65.552	128.056	66.756	0	0	0	1.077	0	115	3.566	0	0	1.752	1.961	21.630	0	818	0	0				
1.4. Variación de Inventarios	0	0	166	652	0	0	0	0	0	5	-123	-48	16	500	332	-1.050	-33	0	0	0				
1.5. No Aprovechado	0	0	17	36	0	0	0	8.407	0	0	7	-3	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.6. Pérdidas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1 OFERTA INTERNA	48870	360.199	116.530	5.362	5.941	5.439	3.814	47.416	4.650	7.597	21.965	2.106	1.567	6.297	36.480	1.098	5.670	237	481	1.008				
AJUSTE	0	247	3.308	13	-50	-52	0	-23	0	257	589	4	1	-43	-245	40	-68	-1	-4	0				
2 DEMANDA INTERNA	48.870	359.951	113.221	5.349	5.991	5.491	3.814	47.439	4.650	7.340	21.376	2.103	1.567	6.340	36.725	1.058	5.738	237	485	1.008				
2.1 Consumo Propio	0	53.793	1.721	0	0	0	0	1.081	4.650	228	0	2	1	0	18	652	38	0	18	353				
2.2 Transf/Recido/Perd.Transf	48.870	144.080	110.167	3.649	1.039	691	229	0	0	0	0	0	0	0	458	197	0	193	0	201				
Centrales Hidroeléctricas	48.616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Centrales Térmicas	0	99.282	0	1.580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	388	197	0	0	0				
Autoproducciones	254	5.015	0	171	0	691	229	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0				
Centros Tratamiento de gas	0	3.472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Petroleras	0	36.311	110.163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Coquerías	0	0	4	1.598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Altos Hornos	0	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Carboneras	0	0	0	0	0	1.039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.3 Consumo Final	0	162.078	1.333	1.700	4.952	4.800	3.585	46.358	0	7.112	21.376	2.101	1.566	6.340	36.249	209	5.700	44	467	454				
Residencial	0	43.869	0	125	4.002	0	0	19.076	0	5.899	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Comercial y Público	0	7.742	49	0	0	0	0	11.142	0	557	0	0	31	127	724	1	0	0	0	0				
Industrial	0	82.602	744	1.575	29	3.675	2.268	14.205	0	654	0	0	49	199	1.137	159	75	44	15	454				
Transporte	0	27.866	540	1	0	0	0	60	0	0	20.888	2.098	1.264	5.120	29.276	20	1.350	0	0	0				
Agropecuaria y Minero	0	0	0	0	921	1.299	1.103	1.717	0	0	31	3	219	886	5.063	1	0	0	0	0				
Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	220	0	2	8	48	0	2.144	0	0	0				
No Identificado	0	0	0	0	0	0	0	214	99	0	2	0	0	0	0	0	3.307	0	0	0				
2.3.1 Consumo Útil	0	103.960	436	1.072	639	2.729	2.040	36.923	0	4.579	3.189	378	230	930	7.578	121	3.549	14	62	178				
Residencial	0	30.708	0	16	400	0	0	15.261	0	3.808	118	0	0	0	0	0	0	0	0	47				
Comercial y Público	0	5.419	27	0	0	0	0	8.913	0	335	0	0	0	0	403	0	0	0	0	0				
Industrial	0	59.473	409	1.057	9	2.407	1.710	11.648	0	434	0	0	0	0	698	116	55	14	15	178				
Transporte	0	8.360	0	0	0	0	0	49	0	0	3.034	378	230	930	5.316	4	1.350	0	0	0				
Agropecuaria y Minero	0	0	0	0	230	321	277	944	0	0	5	0	0	0	1.151	0	0	0	0	0				
Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	33	0	0	32	0	0	0	9	0	2.144	0	0	0				
No Identificado	0	0	0	0	0	0	0	54	74	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.3.2 Pérdidas Consumo	0	58.118	897	628	4.313	2.071	1.545	9.436	0	2.534	18.187	1.723	1.336	5.410	28.671	87	2.151	29	405	276				

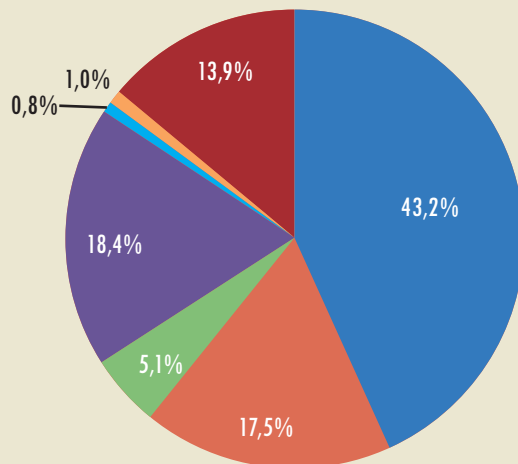
* Preliminar

DEMANDA INTERNA 2009



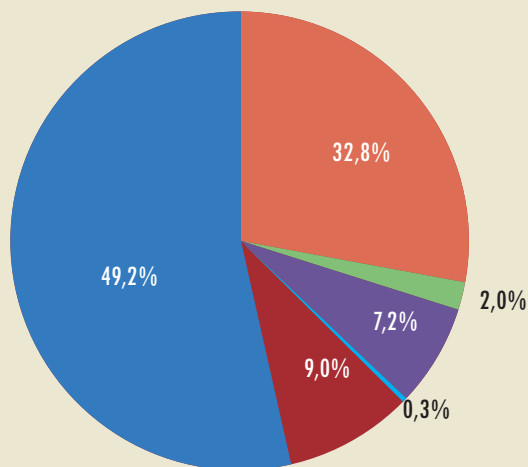
■ Crudo y derivados ■ Carbón ■ Bagazo ■ Alcohol ■ Otros
 ■ Gas Natural ■ Leña ■ Electricidad ■ Biodiesel

ESTRUCTURA DEL CONSUMO ENERGÉTICO 2009



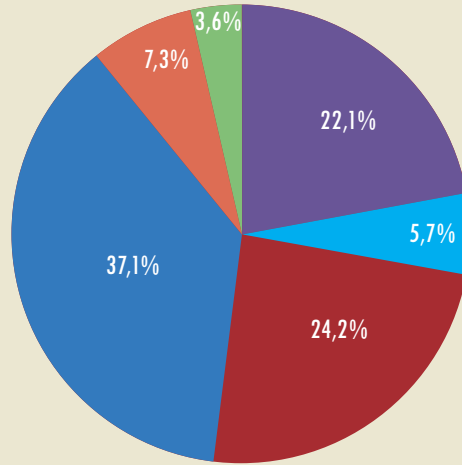
■ Petróleo y derivados ■ Carbón ■ Alcohol Carburante ■ Otros
 ■ Gas Natural ■ Electricidad ■ Biodiesel

CONSUMO DE DERIVADOS DE PETROLEO 2009



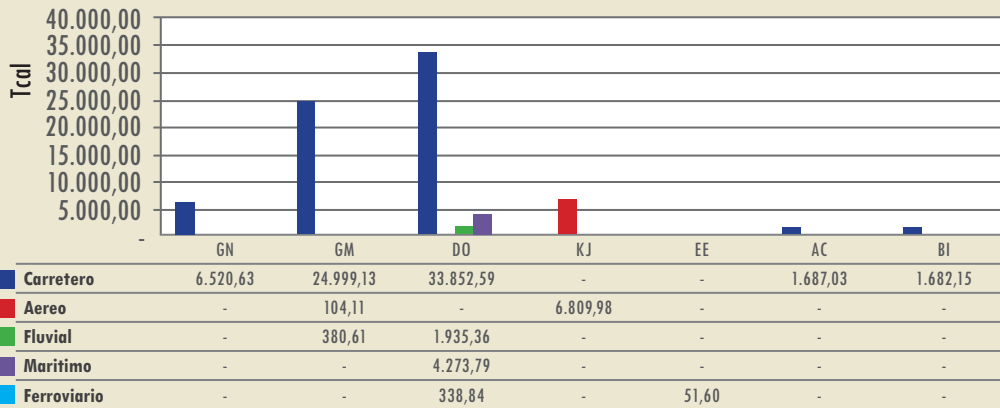
■ Diesel ■ Crudo Rubiales ■ Fuel Oil
 ■ Gasolina Motor ■ GLP ■ JPA/Kerosene

CONSUMO DE DERIVADOS DE PETROLEO 2009

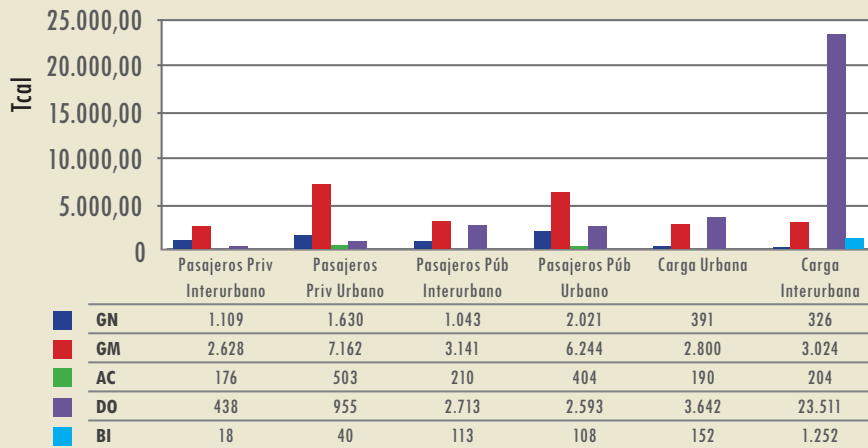


■ Transporte
■ Agropecuario y Minero
■ Otros
■ Residencial
■ Comercial y Público
■ Industrial

CONSUMO ENERGÉTICO EN TRANSPORTE 2009



CONSUMO DE COMBUSTIBLES EN TRANSPORTE CARRETERO 2009



Elaboró: UPME



Carrera 50 No. 26 - 20
PBX: (571) 2 22 06 01 - Fax: (571) 2 21 95 37
Correo electrónico: info@upme.gov.co
www.upme.gov.co - Bogotá, Colombia