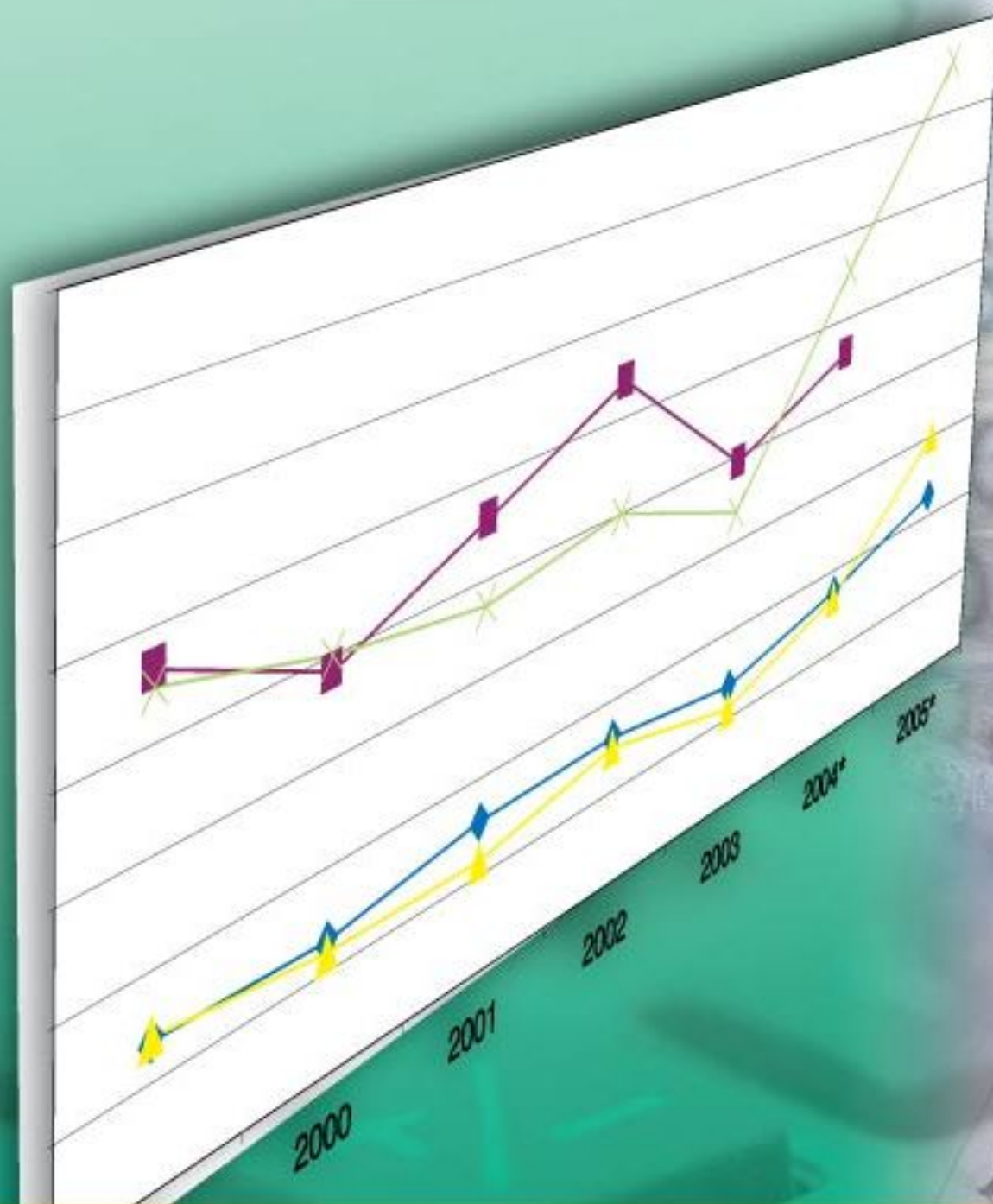


# Boletín Estadístico de Minas y Energía 1999 – 2005



ISBN: 958 - 97855 - 0 - 6



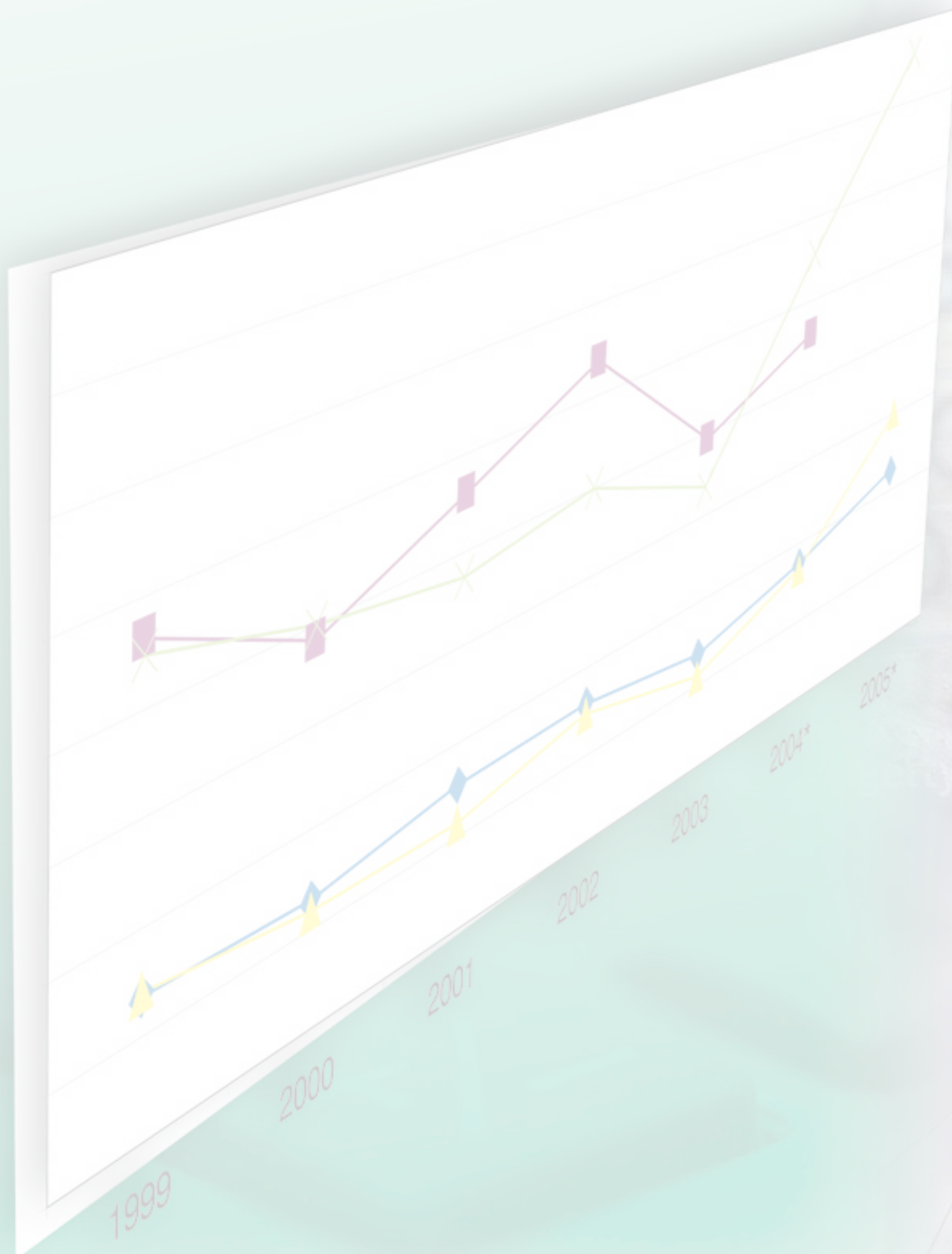
Libertad y Orden

REPÚBLICA DE COLOMBIA  
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA



# Boletín Estadístico de Minas y Energía 1999 – 2005



Shutterstock.com

## **BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 1999 - 2005**

República de Colombia  
Ministerio de Minas y Energía  
Unidad de Planeación Minero Energética – UPME

Director General  
Carlos Arturo Flórez Piedrahita

Subdirector de Información  
Mauricio Molano Yáñez

### Grupo de Trabajo

Energía Eléctrica      Nohora Amparo Niño Candil  
   José Vicente Dulce Cabrera

Hidrocarburos y Gas      Enrique Garzón Lozano

Minería                      Silvia Álvarez Quintero  
   Jorge Londoño de los Ríos  
   Álvaro Alfredo Ponce Muriel

Apoyo Editorial  
Teresa Huertas Molina

ISBN: 95897855-0-6

Derechos Reservados

Diseño y Diagramación  
Milenio Editores

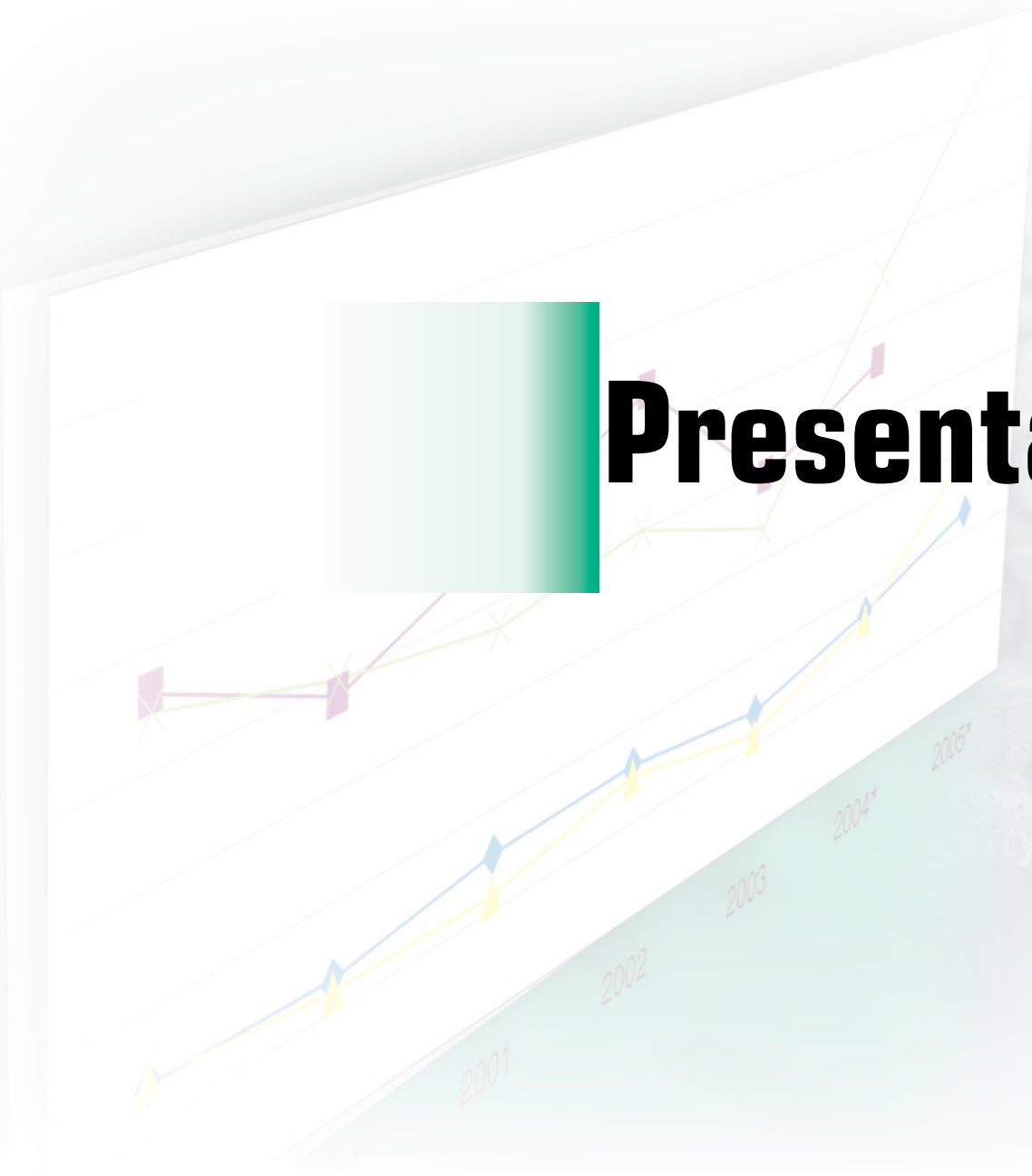
Mayo 2006

## TABLA DE CONTENIDO

Presentación .....	5
Siglas, Convenciones y Factores .....	9
Sector Minero .....	17
Sector Energía Eléctrica.....	31
Sector Hidrocarburos .....	63
Sector Gas Combustible.....	101



# Presentación







## PRESENTACIÓN

La Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, presenta a los agentes sectoriales el **Boletín Estadístico de Minas y Energía 1999 – 2005**, elaborado atendiendo nuestro compromiso de suministrar información oportuna, estructurada, confiable y actualizada sobre los sectores Minero, Energía Eléctrica, Hidrocarburos y Gas Combustible. Se presenta una condensación de los principales indicadores que muestran la evolución de estos sectores durante los últimos seis años, lo que permite realizar análisis históricos y prospectivos de utilidad para los agentes sectoriales y el sector académico.

Esta publicación se viene elaborando desde 1998 y se actualiza anualmente, con los datos estadísticos oficiales para el sector. Agradecemos los valiosos aportes de entidades como el Ministerio de Minas y Energía, XM, ECOPETROL, INGEOMINAS, DANE y DNP.

Esperamos que el contenido de este documento contribuya al desarrollo de importantes estudios y proyectos enfocados hacia el logro de la competitividad del sector en Colombia y la ampliación de su valioso aporte para el crecimiento y avance de la economía nacional.

CARLOS ARTURO FLÓREZ PIEDRAHITA  
Director General





# Siglas, Convenciones y Factores



## Siglas

<b>ACOLGEN</b>	Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica
<b>ACPM</b>	Aceite combustible para motores
<b>AGC</b>	Control Automático de Generación
<b>ANH</b>	Agencia Nacional de Hidrocarburos
<b>API°</b>	Escala que expresa la densidad relativa de un hidrocarburos líquido
<b>API</b>	Instituto Americano de Petróleo/American Petroleum Institute
<b>ASIC</b>	Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales
<b>ASOMINEROS</b>	Asociación Colombiana de Mineros
<b>BP</b>	British Petroleum
<b>BRASPETRO</b>	Petróleos del Brasil
<b>BZ</b>	Bagazo
<b>CAR</b>	Refinería de Cartagena
<b>CARBOCOL</b>	Carbones de Colombia S.A.
<b>CIB</b>	Complejo Industrial de Barrancabermeja
<b>CL</b>	Carbón de Leña
<b>CM</b>	Carbón Mineral
<b>CND</b>	Centro Nacional de Despacho
<b>CNR</b>	Comisión Nacional de Regalías
<b>CREG</b>	Comisión de Regulación de Energía y Gas
<b>CQ</b>	Coque
<b>DAM</b>	Distrito Alto Magdalena
<b>DANE</b>	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
<b>DGH</b>	Dirección General de Hidrocarburos
<b>DGM</b>	Dirección General de Minas
<b>DNP</b>	Departamento Nacional de Planeación
<b>DO</b>	Diesel
<b>ECOCARBÓN</b>	Empresa Colombiana de Carbones
<b>ECOGAS</b>	Empresa Colombiana de Gas
<b>ECOPETROL</b>	Empresa Colombiana de Petróleos
<b>Factor R</b>	Rentabilidad del Proyecto
<b>FAEP</b>	Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera
<b>FNR</b>	Fondo Nacional de Regalías
<b>FO</b>	Fuel Oil
<b>GENERAL</b>	Empresa Generadora de Arauca
<b>GI</b>	Gas Industrial
<b>GL</b>	Gas Licuado
<b>GLP</b>	Gas Licuado de Petróleo
<b>GM</b>	Gasolina Motor
<b>GN</b>	Gas Natural
<b>GNC</b>	Gas Natural Comprimido
<b>GNCV</b>	Gas Natural Comprimido Vehicular
<b>GNV</b>	Gas Natural Vehicular

<b>GR</b>	Gas de Refinería
<b>ICP</b>	Instituto Colombiano de Petróleo
<b>ICPC</b>	Instituto Colombiano de Productores de Cemento
<b>INGEOMINAS</b>	Instituto Colombiano de Geología y Minería
<b>IPC</b>	Indice de Precios al Consumidor
<b>IPP</b>	Indice de Precios al Productor
<b>IPSE</b>	Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas
<b>ISA</b>	Interconexión Eléctrica S.A. ESP
<b>IVA</b>	Impuesto al Valor Agregado
<b>JET-A1</b>	Turbcombustible para Aviación
<b>KJ</b>	Kerosene
<b>LAC</b>	Liquidador y Administrador de Cuentas
<b>LE</b>	Leña
<b>MEM</b>	Mercado de Energía Mayorista
<b>MHCP</b>	Ministerio de Hacienda y Credito Publico
<b>MINERCOL</b>	Empresa Nacional Minera Ltda en liquidación
<b>NE</b>	No Energéticos
<b>OLADE</b>	Organización Latino Americana de Energía
<b>OXY</b>	Occidental de Colombia
<b>PETROBRAS</b>	Petróleos del Brasil
<b>PETROECUADOR</b>	Petróleos del Ecuador
<b>PETROSANTANDER</b>	Petroleos de Santander
<b>PIB</b>	Producto Interno Bruto
<b>PT</b>	Petróleo
<b>RC</b>	Residuos Industriales
<b>SIMCO</b>	Sistema de Información Minero Colombiano
<b>SIMEC</b>	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
<b>SIN</b>	Sistema de Interconexión Nacional
<b>STN</b>	Sistema de Transmisión Nacional
<b>TIES</b>	Transacciones Internacionales de Electricidad de Corto Plazo
<b>TRM</b>	Tasa Representativa del Mercado
<b>UIME</b>	Unidad de Información Minero Energética
<b>UPME</b>	Unidad de Planeación Minero Energética
<b>URRA</b>	Empresa Multipropósito URRA S.A.
<b>WTI</b>	West Texas Intermediate
<b>ZNI</b>	Zona No Interconectada

## Convenciones - Unidades

<b>2D</b>	2 Dimensiones
<b>3D</b>	3 Dimensiones
<b>BEP</b>	Barriles Equivalentes de Petróleo
<b>BI</b>	Barril
<b>BPD</b>	Barriles Por Día
<b>BPDC</b>	Barriles Por Día Calendario
<b>BTU</b>	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit)
<b>GPC</b>	Giga Pies Cúbicos
<b>FOB</b>	Free on board
<b>g</b>	Gramos
<b>GWh</b>	Gigavatios hora
<b>Has</b>	Héctareas
<b>HE</b>	Hidroenergía
<b>IVA</b>	Impuesto al Valor Agregado
<b>KBDC</b>	Miles de barriles por día calendario
<b>KBLS</b>	Miles de barriles
<b>KBPD</b>	Miles de Barriles de Petróleo Diarios
<b>KPDC</b>	Miles de pies cúbicos por día calendario
<b>kV</b>	Miles de voltios
<b>kWh</b>	Kilovatios Hora
<b>lb</b>	Libra
<b>M\$</b>	Millones de Pesos
<b>m<sup>3</sup></b>	Metros Cúbicos
<b>mA</b>	Miliamperios
<b>MBLS</b>	Millones de Barriles
<b>MBPD</b>	Millones de barriles por día
<b>MBPE</b>	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente
<b>MBTU</b>	Millón de Unidades Térmicas Inglesas
<b>MPC</b>	Millones de pies cúbicos
<b>MPDC</b>	Millones de pies cúbicos por día calendario
<b>Mton</b>	Millones de Toneladas
<b>MW</b>	Megavatios
<b>OZ-Troy</b>	Onzas Troy
<b>PC</b>	Pie Cúbico
<b>Tcal</b>	Teracalorías
<b>TJ</b>	Terajulios
<b>Ton</b>	Toneladas
<b>TRM</b>	Tasa Representativa del Mercado
<b>\$/m<sup>3</sup></b>	Pesos por metro cúbico
<b>US \$</b>	Dólares
<b>US \$ / KPC</b>	Dólares por Miles de pies cúbicos
<b>US \$ / MBTU</b>	Dólares por Millón de Unidades Térmicas Inglesas
<b>US \$/ BI</b>	Dólares por Barril
<b>US \$/ Oz Troy</b>	Dólares por Onza Troy
<b>US \$/ t</b>	Dólares por Tonelada
<b>WTI</b>	West Texas Intermediate



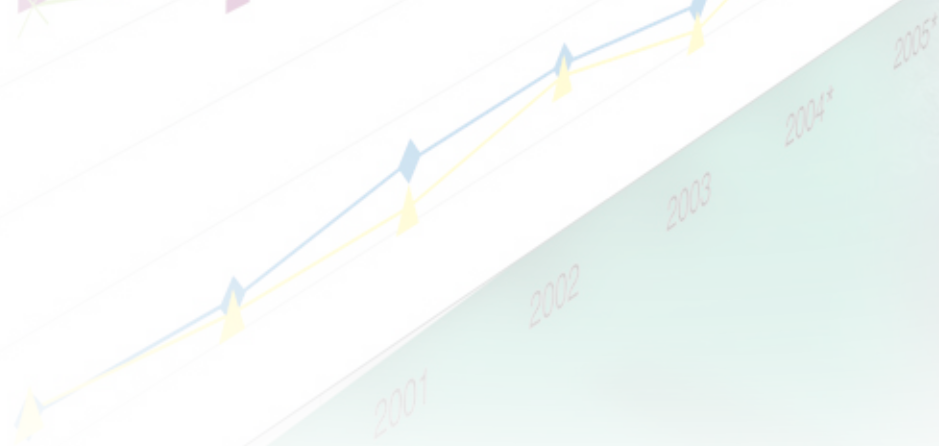


## Factores de Conversión

<b>1 Barril de gas licuado</b>	0,00095 TCAL
<b>1 Millon de pies cúbicos de gas</b>	0,0234 TCAL
<b>1 Galón GLP</b>	4,6719 libras
<b>1 PC</b>	0,028317 m <sup>3</sup>
<b>1 PC</b>	0,000166 BEP
<b>1 PC Gas Natural</b>	1.000 BTU
<b>Cilindro 100 lb</b>	23,7023 gal
<b>Cilindro 40 lb</b>	9,4809 gal
<b>Cilindro 20 lb</b>	4,7405 gal.
<b>1 Barril</b>	42 galones
<b>1 Peta</b>	10 <sup>16</sup>
<b>1 Tera</b>	10 <sup>12</sup>
<b>1 Giga</b>	10 <sup>9</sup>
<b>1 Mega</b>	10 <sup>6</sup>
<b>1 kilo</b>	10 <sup>3</sup>
<b>1 ton</b>	1000 Kg
<b>1 lb</b>	453,59 g



# Sector **Minero**





## GENERALIDADES

Actualmente existen 27 zonas del país, en jurisdicción de 192 municipios, donde la actividad minera aporta de manera significativa al desarrollo económico y social de regiones y localidades: generando empleo, demandando bienes y servicios, aportando ingresos a los gobiernos nacional y territoriales, produciendo materias primas para diferentes ramas de la industria y en la mayoría de los casos generando divisas con sus exportaciones.

La tendencia creciente que ha registrado el sector minero durante los últimos años, sustentada principalmente en el desarrollo de la minería del carbón, del oro y del ferroníquel, proyecta a esta industria como uno de los pilares básicos de la economía nacional. Su participación en el PIB total del país es aún modesto, pero el crecimiento sostenido que registra no es despreciable.

Sin lugar a dudas el factor que más ha incidido en el crecimiento de la producción de carbón y oro, ha sido el incremento de sus precios en los mercados mundiales. De igual manera, y sin desconocer las muchas ventajas competitivas que ofrece el país para esta actividad, podría asegurarse que el crecimiento registrado en el flujo hacia la minería de inversión extranjera directa ha sido motivada también por estas expectativas de mercado. En el marco de esta tendencia se inscribe también la dinámica que ha adquirido en los cuatro últimos años la contratación de áreas para explorar y explotar, principalmente, oro, materiales de construcción, esmeraldas y carbón.

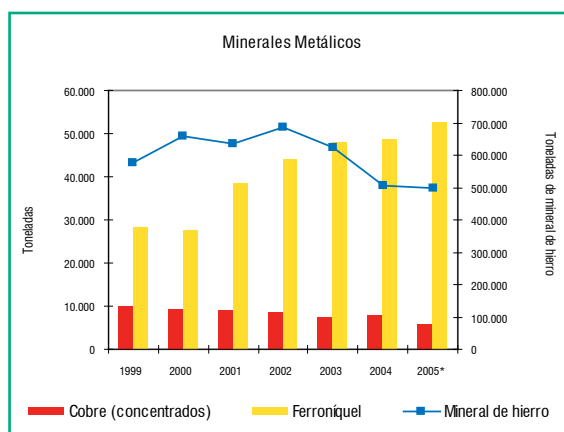
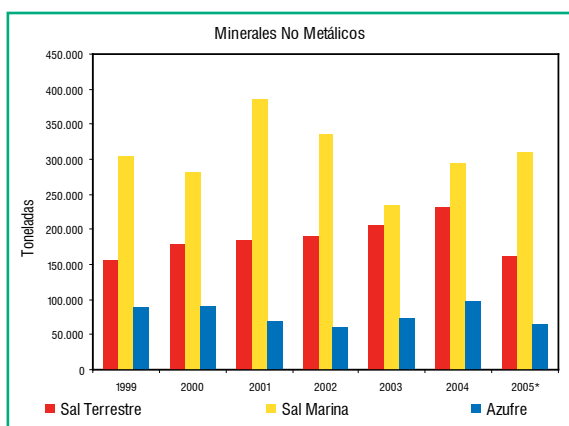
En los datos que se presentan en este boletín, se registra el volumen y valor de la producción de la minería colombiana, así como en su cuota de exportaciones.



## PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL 1999 - 2005

Mineral	Unidad	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*
<b>MINERALES PRECIOSOS</b>								
Oro (1)	Kilogramos	34.599	37.018	21.813	20.823	46.515	37.738	35.783
Plata (1)	Kilogramos	7.593	7.970	7.242	6.986	9.511	8.542	7.142
Platino (1)	Kilogramos	488	339	673	661	841	1.209	1.082
<b>MINERALES NO METALICOS</b>								
Sal Terrestre (2)	Toneladas	156.933	177.690	184.278	191.554	207.741	231.721	162.941
Sal Marina (2)	Toneladas	304.433	282.188	384.159	335.783	235.772	294.343	311.055
Azufre (3)	Toneladas	89.024	91.966	69.344	60.162	73.024	97.586	64.660
Calizas (para cemento) (4)	Toneladas (**)	8.387.042	9.440.789	9.074.801	9.046.644	9.887.119	10.086.950	8.814.774
<b>MINERALES METALICOS</b>								
Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	10.089	9.501	9.243	8.526	7.270	7.840	5.800
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	576.414	660.109	636.837	688.106	625.002	507.711	498.623
Niquel en Ferroniquel (7)	Toneladas (***)	28.260	27.730	38.438	43.978	47.868	48.818	52.749
<b>MINERALES COMBUSTIBLES</b>								
Carbón (1)	Miles de Toneladas	32.754	38.242	43.911	39.484	50.028	53.691	59.064
<b>PIEDRAS PRECIOSAS</b>								
Esmeraldas ****	Miles de Quilates	6.800	8.453	5.499	5.391	8.963	9.825	6.746

## PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES 1999 - 2005



Fuente: 1. 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol. 2. IFI Concesión Salinas 3. Emicauca 4. ICPC 5. Miner S.A. 6. Acerías Paz del Río 7. 1994: Estadísticas Mineras 1990-1995 UIME; 1995 - 2004 Cerromatoso  
Ingeominas: Fuente 2004 - IV Trim 2005 para oro, plata, platino, carbón, níquel, esmeraldas, hierro.  
Elaboró: UPME, febrero de 2006

\* a IV trimestre; cobre a octubre de 2005

\*\*Resultado de multiplicar la producción de clínker reportada por el ICPC por un factor de 1,56, producción a tercer trimestre

\*\*\* Factor de conversión de libras a toneladas: 1 lb = 453,6 g.

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

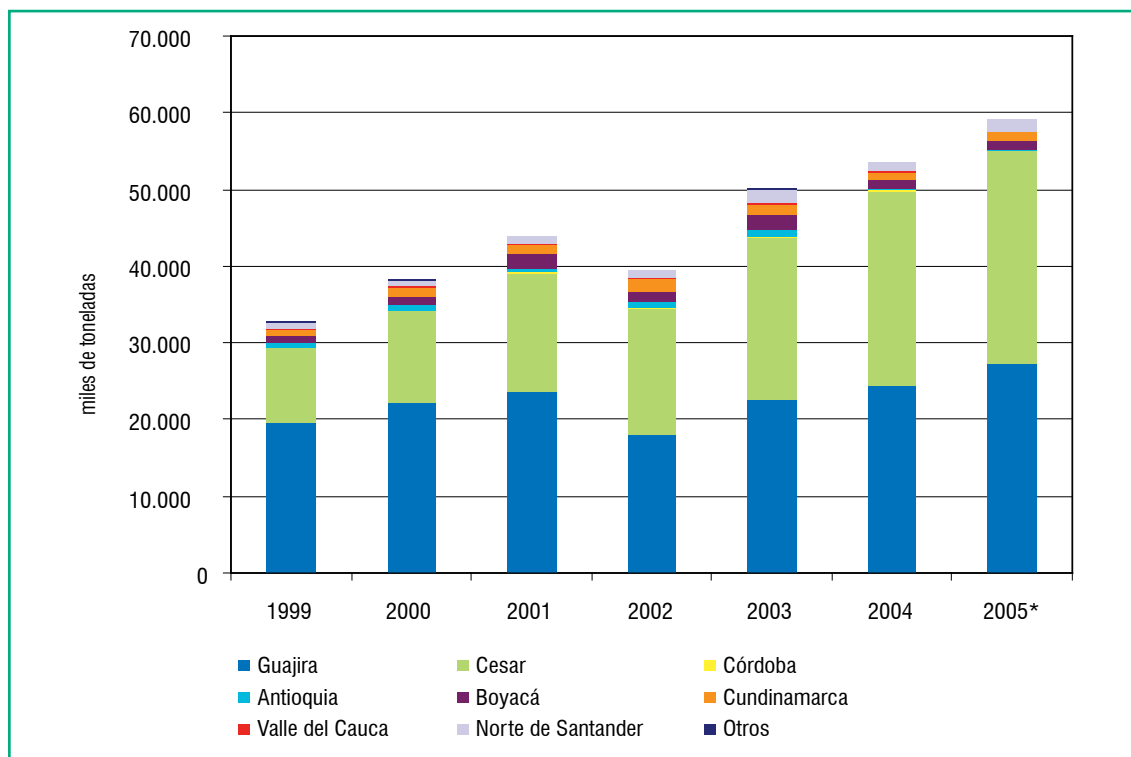
Durante la última década la actividad minera colombiana ha registrado un importante crecimiento en el volumen y el valor de la producción, así como en su cuota de exportaciones. Consecuentemente, su aporte al crecimiento global de la economía colombiana ha sido sostenido y hasta ha compensado la baja registrada en la producción de hidrocarburos. Este importante desempeño del sector minero está sustentado, básicamente, en el creciente desarrollo de la minería del carbón y en menor proporción en la de los metales preciosos y el ferroniquel. El incremento de los precios internacionales de estos tres productos mineros es, probablemente, el factor que más incide en el crecimiento de su producción y también ha contribuido a amortiguar el efecto adverso de la apreciación del peso sobre las exportaciones.

## PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN

Miles de toneladas  
1999 - 2005

Zona Carbonífera	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*
Guajira	19.548	22.100	23.676	18.077	22.584	24.547	27.180
Cesar	9.794	12.029	15.385	16.386	21.152	25.028	27.710
Córdoba	63	100	141	119	204	351	183
<b>Subtotal Costa Atlántica</b>	<b>29.405</b>	<b>34.229</b>	<b>39.202</b>	<b>34.582</b>	<b>43.940</b>	<b>49.926</b>	<b>55.073</b>
Antioquia	610	700	648	674	780	256	71
Boyacá	1.030	1.200	1.765	1.549	1.900	1.204	1.280
Cundinamarca	556	970	1.029	1.440	1.500	916	1.176
Valle del Cauca	267	294	242	272	269	106	31
Norte de Santander	787	760	929	906	1.600	1.283	1.404
Otros	99	89	96	62	39	0	29
<b>Subtotal Interior</b>	<b>3.349</b>	<b>4.013</b>	<b>4.709</b>	<b>4.903</b>	<b>6.088</b>	<b>3.765</b>	<b>3.991</b>
<b>Total Producción Nacional</b>	<b>32.754</b>	<b>38.242</b>	<b>43.911</b>	<b>39.484</b>	<b>50.028</b>	<b>53.691</b>	<b>59.064</b>
<b>Total Exportaciones (1)</b>	<b>29.932</b>	<b>35.391</b>	<b>38.868</b>	<b>36.510</b>	<b>45.644</b>	<b>50.903</b>	<b>53.607</b>

### APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 1999 - 2005



\* Información 2005 con base en pago de regalías  
(1) se toman las partidas arancelarias 2701-120010 y 2701-120090

Durante este período la producción de carbón del país se ha aumentado en más del 50%, estando concentrado el grueso de esta producción en la zona carbonífera de la Costa Atlántica con un aporte a esta producción por parte de las zonas del interior cercano al 7%. A excepción de Santander que ha mostrado un notable crecimiento, el resto de las regiones se mantienen en un nivel estable.

Las exportaciones vienen con una tendencia creciente que se refleja en un aumento cercano al 40% durante este período siendo su base la producción de la Costa Atlántica. De la producción del interior, Santander es igualmente el que mayor contribución tiene a dichas exportaciones.

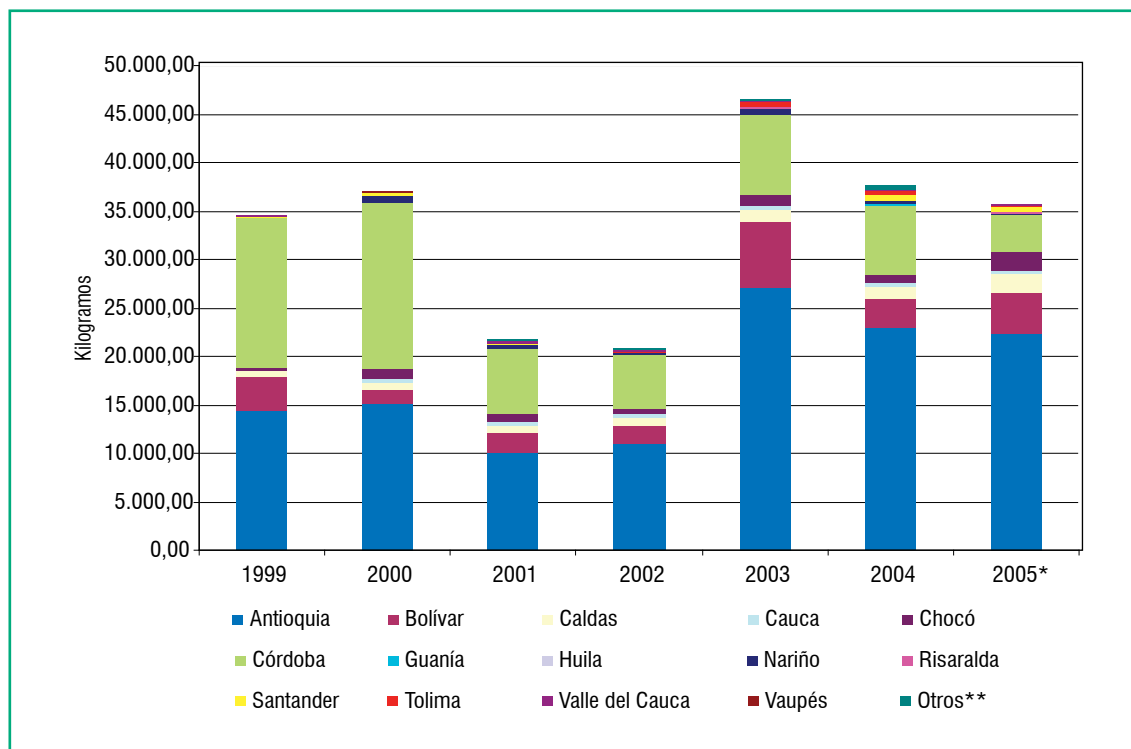


## PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos  
1999 - 2005

Departamento	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*
Antioquia	14.495,77	15.098,11	10.021,99	10.998,19	27.071,63	22.878,73	22.376,18
Bolívar	3.444,76	1.538,92	2.178,90	1.869,41	6.874,91	2.949,13	4.194,00
Caldas	515,45	605,23	644,92	795,65	1.099,21	1.331,26	2.013,33
Cauca	148,29	423,01	450,60	390,68	446,27	361,16	349,85
Chocó	290,21	1.000,91	854,67	605,89	1.204,04	851,17	1.882,35
Córdoba	15.379,80	17.266,55	6.741,66	5.485,86	8.211,74	7.226,60	3.720,74
Guanía	1,63	1,76	2,55	0,98	16,12	147,62	73,07
Huila	1,81	1,25	3,73	0,92	7,21	8,05	7,12
Nariño	48,21	574,50	253,22	163,27	686,30	299,79	203,53
Risaralda	12,62	57,74	60,87	67,29	73,80	60,64	35,41
Santander	140,99	281,10	23,00	22,58	93,88	650,82	520,92
Tolima	15,88	30,88	31,95	135,05	408,60	297,96	238,18
Valle del Cauca	66,16	73,52	349,59	191,71	264,30	106,79	113,54
Vaupés	9,96	30,70	13,06	6,73	8,44	12,02	4,14
Otros**	27,08	34,21	181,85	89,19	48,14	556,80	51,00
<b>Total Nacional</b>	<b>34.598,63</b>	<b>37.018,36</b>	<b>21.812,57</b>	<b>20.823,40</b>	<b>46.514,58</b>	<b>37.738,54</b>	<b>35.783,36</b>

## APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 1999 - 2005



Fuente: 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004 y 2005 a IV trimestre Ingeominas.  
Elaboró: UPME, febrero de 2006

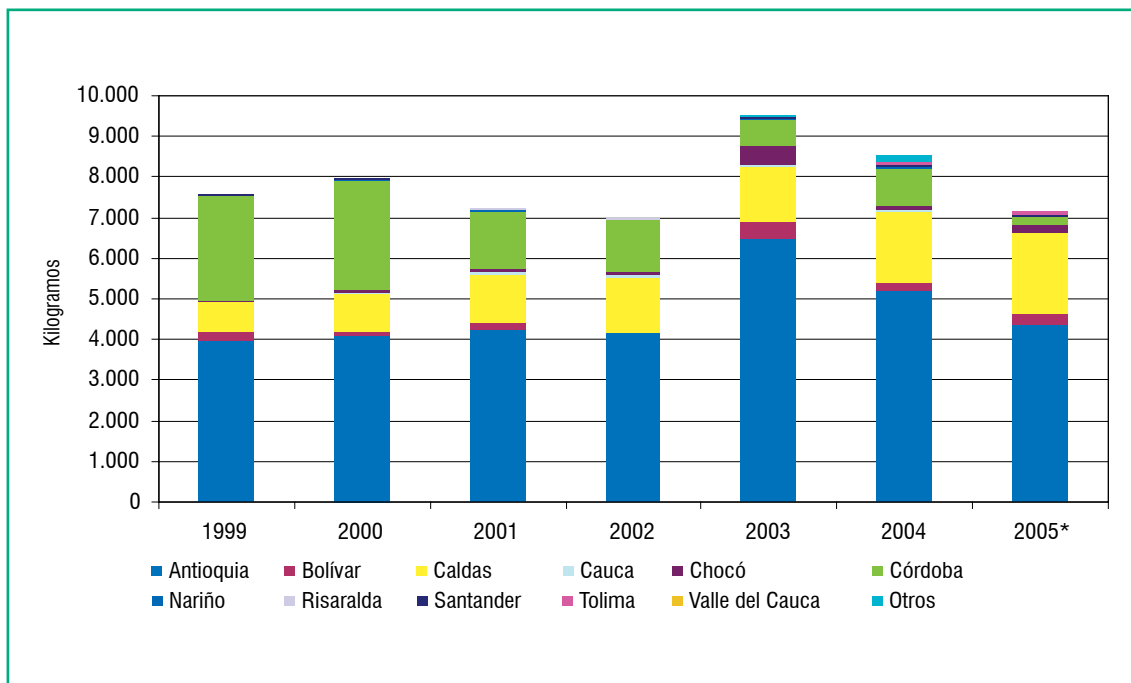
\*\* En 2004, se reportó en el departamento de Sucre una producción de 521,1 kg.

En los años 90´s la producción de oro venía promediando las 20 t/año, pero en el período actual 1999-2005 se ve un notable aumento en dicho promedio, con registros de crecimiento anuales, como el presentado en 2003 mayor del 100% con relación al promedio anterior al 99. Antioquia, Bolívar y Santander son los que mayor aporte tienen a la producción nacional, siendo éste último el que mayores aumentos en la producción a mostrado, especialmente en el 2004 y 2005.

### PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO Kilogramos 1999 - 2005

Departamento	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*
Antioquia	3.950,05	4.083,85	4.260,36	4.154,88	6.480,82	5.197,85	4.363,55
Bolívar	263,18	119,84	161,54	21,98	404,42	204,29	269,20
Caldas	688,49	919,16	1.189,57	1.331,72	1.357,90	1.749,86	1.982,80
Cauca	18,47	26,75	71,67	101,36	52,31	33,55	11,39
Chocó	20,99	95,40	85,93	59,79	474,02	117,66	184,77
Córdoba	2.588,21	2.659,57	1.383,54	1.264,53	644,39	926,65	200,35
Nariño	6,88	23,28	42,18	20,03	25,99	13,97	14,36
Risaralda	10,73	18,53	19,86	23,60	19,72	12,51	9,07
Santander	38,13	16,86	4,71	5,79	10,49	45,00	20,97
Tolima	3,03	2,53	15,13	1,80	22,76	77,65	68,92
Valle del Cauca	0,93	3,86	6,34	nd	9,40	2,85	1,75
Otros	4,20	0,79	1,19	0,69	9,14	160,32	15,62
<b>Total Nacional</b>	<b>7.593,29</b>	<b>7.970,42</b>	<b>7.242,03</b>	<b>6.986,16</b>	<b>9.511,37</b>	<b>8.542,16</b>	<b>7.142,75</b>

### APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 1999 - 2005



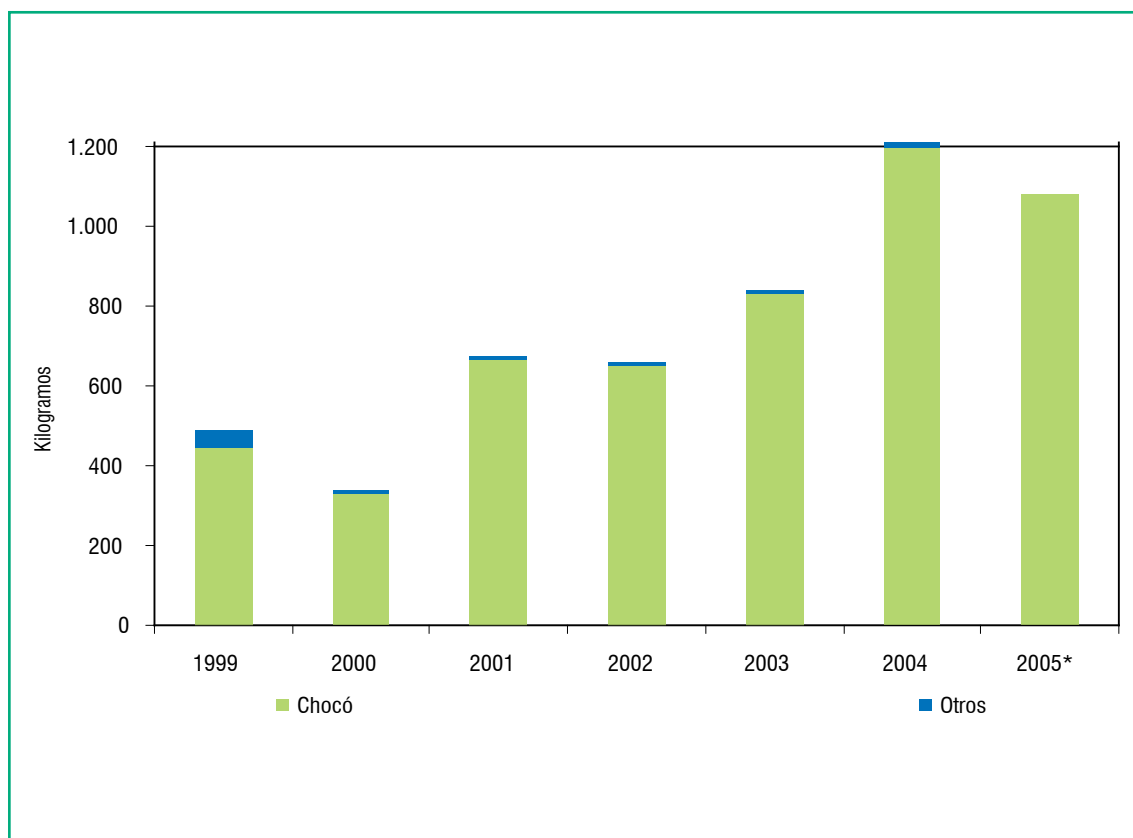
Fuente: 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004, a IV Trim 2005 Ingeominas.  
Elaboró: UPME, febrero 2006  
\* con base a pago de regalías.

## PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos  
1999 - 2005

Departamento	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*
Antioquia	42,22	3,04	2,30	3,34	5,31	4,68	1,39
Bolívar	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	1,27	0,00
Cauca	0,43	0,79	2,58	2,18	2,95	1,68	1,44
Chocó	443,04	331,56	664,89	651,82	828,18	1.193,05	1.078,60
Córdoba	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,74
Nariño	1,18	1,58	0,85	0,65	0,22	0,00	0,18
Valle del Cauca	1,01	2,05	1,16	2,58	2,11	0,00	0,00
Otros	0,00	0,05	0,97	0,03	0,00	8,27	0,00
<b>Total Nacional</b>	<b>487,88</b>	<b>339,08</b>	<b>672,81</b>	<b>660,60</b>	<b>841,85</b>	<b>1.208,95</b>	<b>1.082,35</b>

## APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 1999 - 2005



Fuente: 1994-2000 Histórico MME; 2001-2003 Minercol; 2004. a IV Trim 2005 (pago de regalías)  
Elaboró: UPME, febrero de 2006

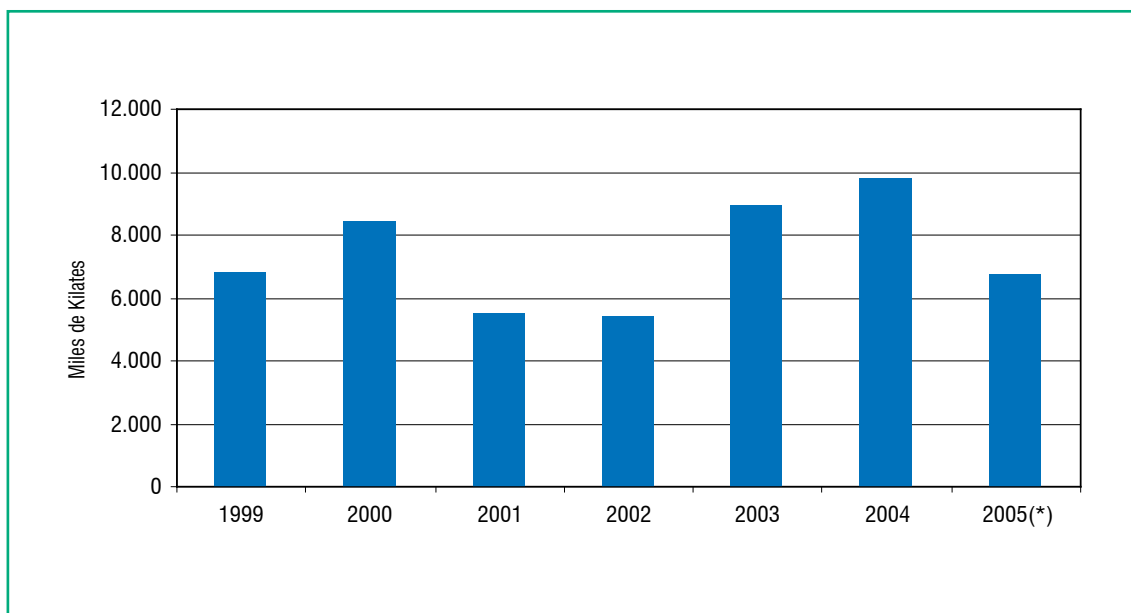
Colombia es reconocida por su potencial platinífero, principalmente por los depósitos de origen aluvial que se extienden hacia el oeste de la Cordillera Occidental por la llanura del Pacífico. Aclarando que por diferentes circunstancias la producción de metales del grupo del platino se viene registrando genéricamente como si fuera de sólo platino, llama la atención el crecimiento que ésta ha mostrado durante los dos últimos años. Podría pensarse que la causa de este incremento es consecuencia de los altos precios que ha alcanzado este metal durante este mismo período, pero se encuentra que el volumen producido en 2004 y 2005 es similar al que se registró en 1994, cuando el precio internacional era aproximadamente la mitad del registrado en el 2004-2005. La realidad es que la demanda mundial por el platino y los otros metales de su grupo viene en continua expansión, al tiempo que su oferta sigue siendo bastante reducida.

## EXPORTACIONES DE ESMERALDAS

Miles de quilates  
1999 - 2005

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005(*)
Enero	674,40	787,35	553,78	189,96	339,70	1486,59	1582,13
Febrero	377,00	378,15	1156,38	191,22	1021,49	819,34	880,43
Marzo	512,30	713,33	78,73	784,06	122,31	705,46	418,58
Abril	556,80	606,75	168,81	289,74	952,57	426,28	426,52
Mayo	532,80	1324,47	784,81	451,71	1092,05	821,86	58,64
Junio	493,70	566,28	613,28	240,77	552,24	263,62	411,72
Julio	330,10	389,47	216,26	65,66	405,85	1235,86	403,29
Agosto	652,70	160,25	570,17	277,74	1023,05	1098,79	586,95
Septiembre	974,50	1211,52	404,93	1282,44	651,86	883,48	1063,71
Octubre	458,90	544,90	225,93	1116,08	414,74	1000,05	230,69
Noviembre	638,70	415,96	157,46	370,12	1344,06	714,43	320,78
Diciembre	598,00	1355,97	568,52	130,65	1043,37	369,37	362,73
<b>Total</b>	<b>6799,90</b>	<b>8454,39</b>	<b>5499,06</b>	<b>5390,14</b>	<b>8963,30</b>	<b>9825,13</b>	<b>6746,17</b>

## EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES 1999- 2005



Fuente: 1994-1997 Mineralco; 1998-2003 Mineralco Ltda; 2004, 2005 a IV Trimestre, Ingeominas con base en pago de regalías.  
Elaboró: UPME, febrero de 2006

“El grueso de la producción esmeraldífera colombiana está destinada a mercados externos: se estima que alrededor del 98% del volumen producido se está exportando y que sólo un 2% se queda en Colombia. Los registros oficiales sobre producción de esmeraldas corresponden al volumen exportado y su valor es el declarado por el exportador. Las exportaciones, luego de una tendencia declinante, tuvieron en 2003 un crecimiento de 66% y de casi 10% en 2004, llegando a 9,8 millones de quilates. En el 2005 se puede notar de nuevo una tendencia decreciente cercana al 30% con relación al año anterior. Las esmeraldas se exportan en tres modalidades: piedras talladas, piedras engastadas y piedras en bruto, no obstante, en el año 2003 el 98% de los quilates exportados en bruto correspondieron a morrallas de mínimo valor. Aunque no se conocen estadísticas confiables del mercado mundial de estas gemas, se estima que Colombia ha participado aproximadamente con el 50% de valor total. “

## IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES

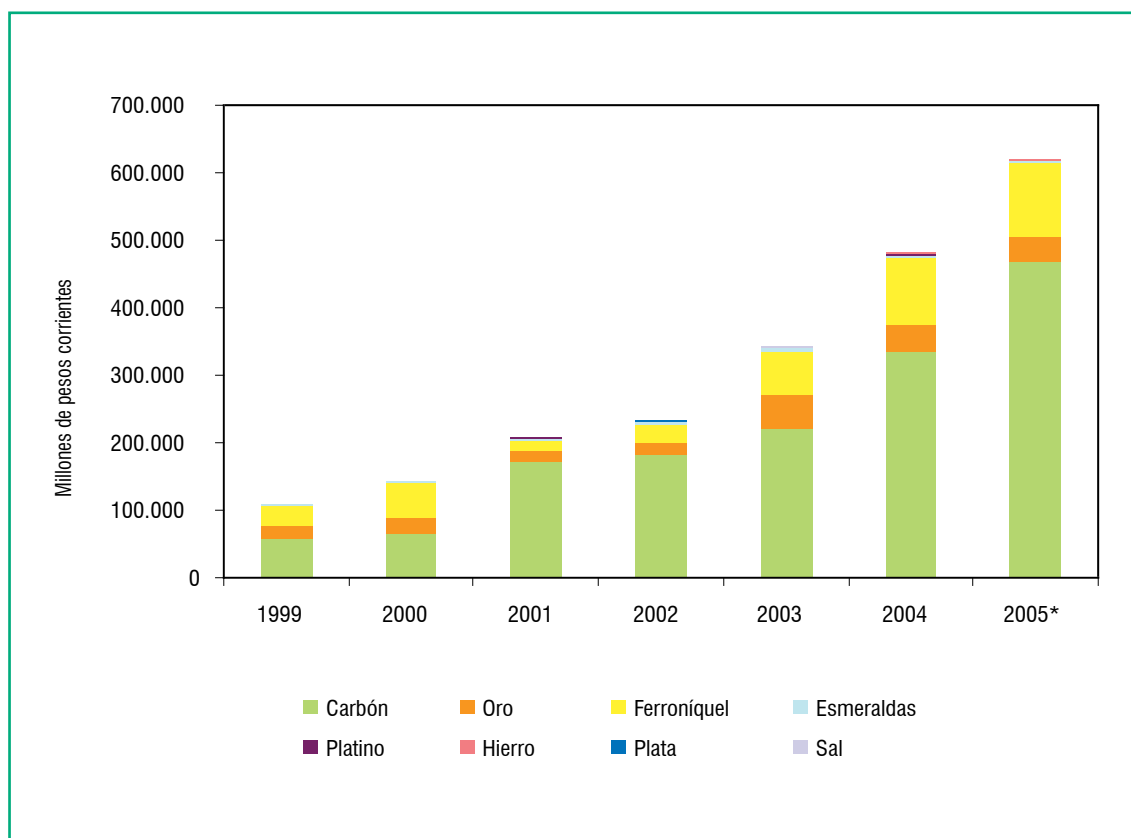
Millones de pesos corrientes

1999 - 2005

MINERAL	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*
Carbón	58.321	64.859	171.526	183.513	221.012	334.168	468.327
Oro(1)	19.913	22.486	16.361	16.128	49.042	39.154	38.568
Ferróniquel	26.400	51.371	15.182	27.148	64.928	101.285	106.271
Esmeraldas	2.850	3.122	3.364	3.679	3.753	3.147	3.661
Platino	327	490	1.225	1.120	1.229	3.418	nd
Hierro	1.062	1.192	1.310	1.246	1.211	1.058	1.919
Plata	70	84	87	77	135	129	nd
Sal					1.350	1.068	nd
<b>Total</b>	<b>108.943</b>	<b>143.605</b>	<b>209.055</b>	<b>232.912</b>	<b>342.660</b>	<b>483.427</b>	<b>618.746</b>

## EVOLUCIÓN DE APOORTE DE IMPUESTOS Y REGALÍAS POR MINERAL

1999 - 2005



Fuente: 1994 - 1995 Estimado UPME; 1996-2002 Memorias al Congreso (2000-2002, 2002-2003, 2003-2004); 2003, 2004 y a IV Trim 2005, Ingeominas

Elaboró: UPME, febrero 2006

nd: no disponible

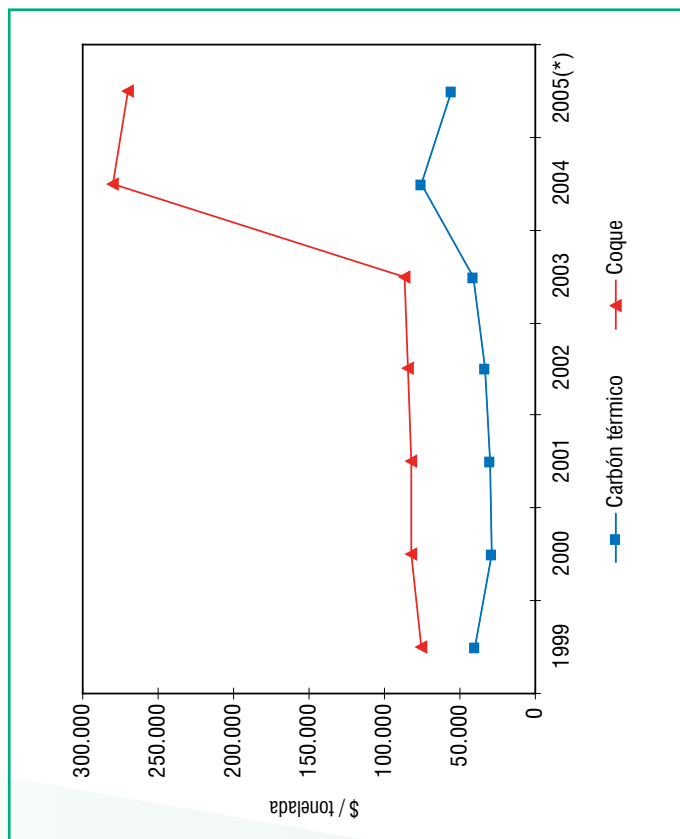
\* Hasta octubre de 1998 \*\* a tercer trimestre.

(1) total metales preciosos

### PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE 1999 - 2005

Mineral	Unidades	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005(*)
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	39.758	29.234	30.046	33.220	41.355	75.040	55.762
	US\$ / t (2)	22,61	14,00	13,07	13,25	14,37	28,57	20,66
Coque	\$Corrientes / t	75.400	82.000	82.000	85.000	86.300	280.000	270.000
	US\$ / t (2)	42,90	39,30	35,70	33,90	29,99	106,62	100,05

### EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS 1999-2005



Fuente 1994-1995: Estimado UPME; 1996-2000 ISA y DANE (Encuesta Anual Manufacturera); 1999-2000 Memorias al Congreso; 2001 - 2005 Comercializadoras y Termoelectricas

Elaboró: UPME, noviembre de 2005

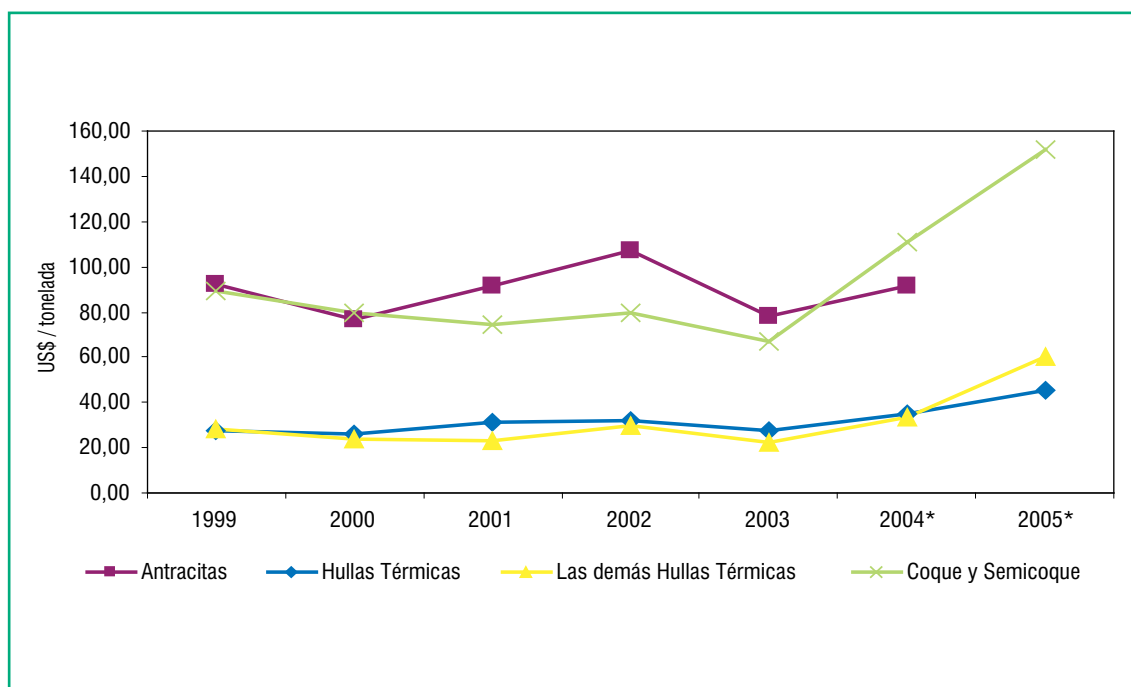
(1) Precio promedio reportado por termoelectricas

(2) Cálculo UPME, con base en la TRW promedio de cada año

**PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN**  
**Dólares por tonelada (US\$ / t)**  
**1999 - 2005**

Tipo de Carbón	1999	2000	2001	2002	2003	2004*	2005*
Antracitas	91,91	76,44	91,60	107,50	78,33	91,48	nd
Hullas Térmicas	27,68	26,11	31,15	32,00	27,84	35,11	45,06
Las demás Hullas Térmicas	28,19	23,78	23,40	30,00	22,54	33,41	60,52
Coque y Semicoque	89,32	79,85	74,60	79,80	67,11	111,16	151,62

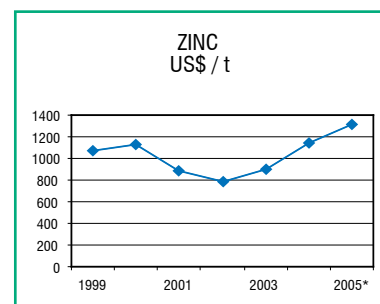
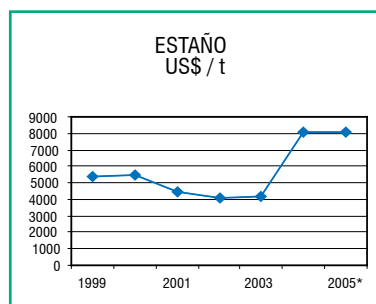
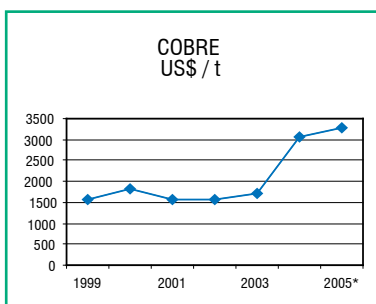
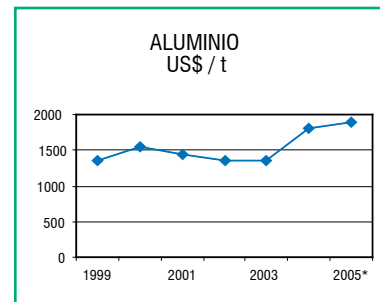
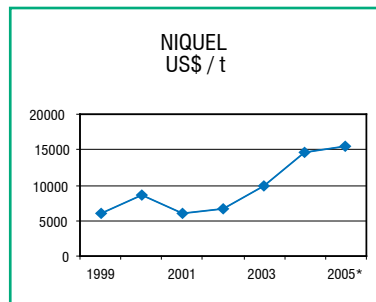
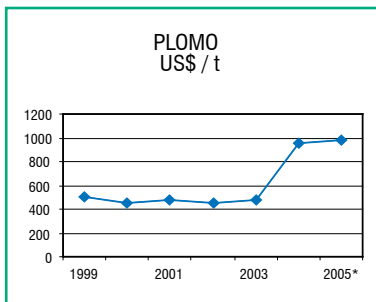
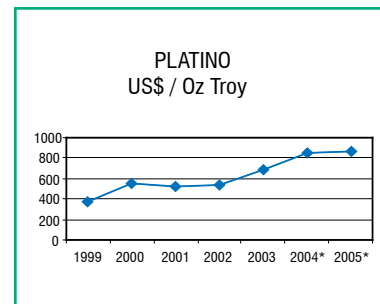
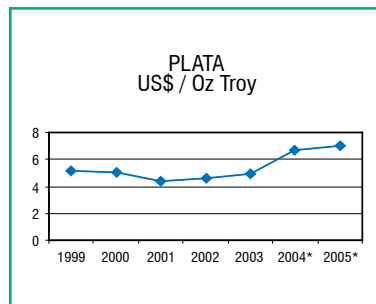
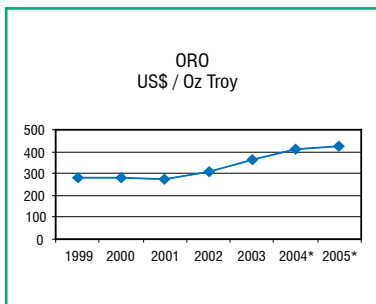
**EVOLUCIÓN PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN**  
**1999 - 2005**



Fuente: DANE.  
 Elaboró: UPME, Noviembre de 2005  
 nd: no disponible  
 \* Primer semestre

**PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES  
PROMEDIO ANUAL  
1999 - 2005**

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t					
1999	279,00	5,20	380,10	5.401,80	502,40	1.359,90	1.571,20	1.076,10	6.006,00
2000	279,30	5,00	544,80	5.429,00	454,40	1.545,70	1.811,20	1.127,80	8.611,50
2001	271,00	4,40	529,60	4.478,30	476,10	1.439,00	1.575,60	883,10	5.921,40
2002	310,10	4,60	542,60	4.060,10	452,70	1.349,60	1.559,40	778,70	6.771,80
2003	363,80	4,90	692,50	4.200,00	480,00	1.350,00	1.700,00	900,00	9.835,20
2004*	409,20	6,70	845,70	8.106,40	956,60	1.809,00	3.057,10	1.136,60	14.685,50
2005*	426,50	7,00	865,30	8.094,00	980,00	1.898,00	3.299,00	1.311,00	15.547,00



Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) - Kitco  
Elaboró: UPME, noviembre de 2005  
nd: no disponible  
\* A tercer trimestre



Sector

# Energía Eléctrica





## GENERALIDADES

En los últimos siete años la evolución del sector eléctrico se ha destacado por el comportamiento de sus variables de oferta y demanda de energía, agentes participantes en el mercado, precios de la energía, interconexiones eléctricas, entre otros. A continuación se presenta los aspectos de mayor relevancia.

- Adición de la capacidad instalada en la generación de energía eléctrica en 1.750 MW, significando un incremento del 15 % de la capacidad instalada del sistema. Este aumento se ha realizado principalmente en plantas que operan con recursos hidráulicos y de gas natural.
- Las diversas situaciones meteorológicas han influenciado en el comportamiento hídrico de los ríos aportantes al SIN, incidiendo estos en el nivel del embalse agregado, el cual en los últimos seis años ha presentado un nivel mínimo de 46,53% ocurrido en el mes de marzo de 2003 y un máximo de 87,43% sucedido en el mes de noviembre del año 2004.
- El comportamiento de la demanda de energía eléctrica, luego de la recesión económica presentada en los 1998 y 1999, ha presentado una notable evolución al pasar de 41,502 GWh en el año 1999 a 48.828,6 GWh en el año 2005, representando una variación anual en promedio de 1.809 GWh. Esto también se ha reflejado en el comportamiento de la demanda máxima de potencia, la cual ha tenido un crecimiento promedio anual de 2,8 % durante los últimos siete años, siendo su mayor valor el alcanzado en diciembre de 2005 con 8.638 MW.
- El consumo de energía eléctrica por sectores ha significado entre los años de 1999 al 2005 un crecimiento de 7.969,7 GWh siendo el sector comercial, industrial y residencial, en su orden, los que han representado mayor crecimiento. Así mismo, en el sector residencial, el estrato uno ha sido el de mayor crecimiento alcanzando un valor de 94%.
- El número de agentes que participan en el Mercado de Energía Mayorista desde 1999 hasta el 2005 ha presentado un incremento en 24 generadores y 19 comercializadores.

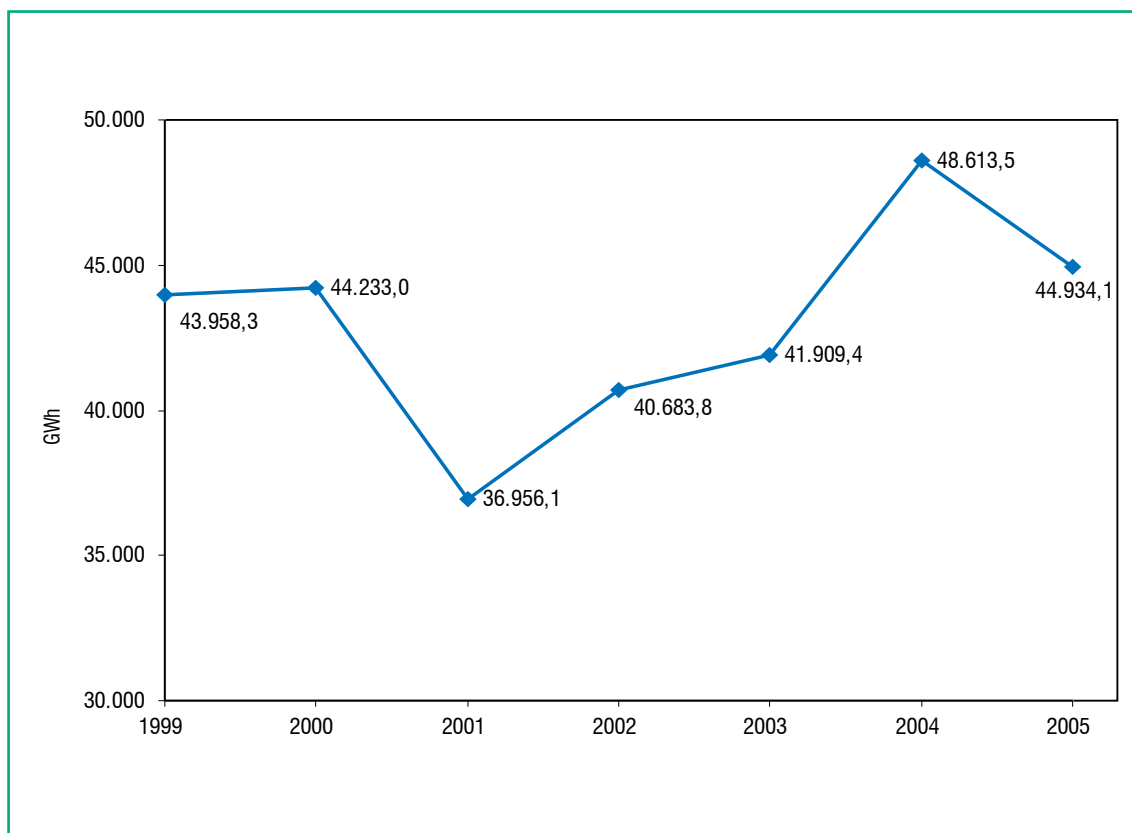
A continuación se presenta el comportamiento de las estadísticas relacionadas con el sector eléctrico



### APORTES HÍDRICOS REALES ANUALES GWh 1999 - 2005

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	2.609	2.085	1.583	1.720	1.173	2.094	2.226
Febrero	2.967	2.210	1.182	1.285	1.185	1.563	2.005
Marzo	2.996	2.470	1.988	2.099	1.953	2.356	1.905
Abril	4.389	2.674	2.130	4.002	3.696	3.688	3.489
Mayo	3.980	5.161	3.987	4.769	5.255	5.937	5.618
Junio	4.498	5.236	4.407	6.397	4.817	6.496	4.844
Julio	3.294	4.803	4.018	4.748	4.458	5.139	3.540
Agosto	3.167	4.724	3.900	4.503	3.926	4.685	3.910
Septiembre	3.917	4.796	3.644	3.110	3.512	4.100	4.112
Octubre	4.829	4.106	3.114	2.940	4.521	4.526	4.801
Noviembre	3.879	3.617	3.652	2.847	3.958	5.062	5.614
Diciembre	3.433	2.351	3.353	2.264	3.455	2.967	2.870
<b>Total</b>	<b>43.958,3</b>	<b>44.233,0</b>	<b>36.956,1</b>	<b>40.683,8</b>	<b>41.909,4</b>	<b>48.613,5</b>	<b>44.934,1</b>

### APORTES HÍDRICOS REALES ANUALES 1999- 2005



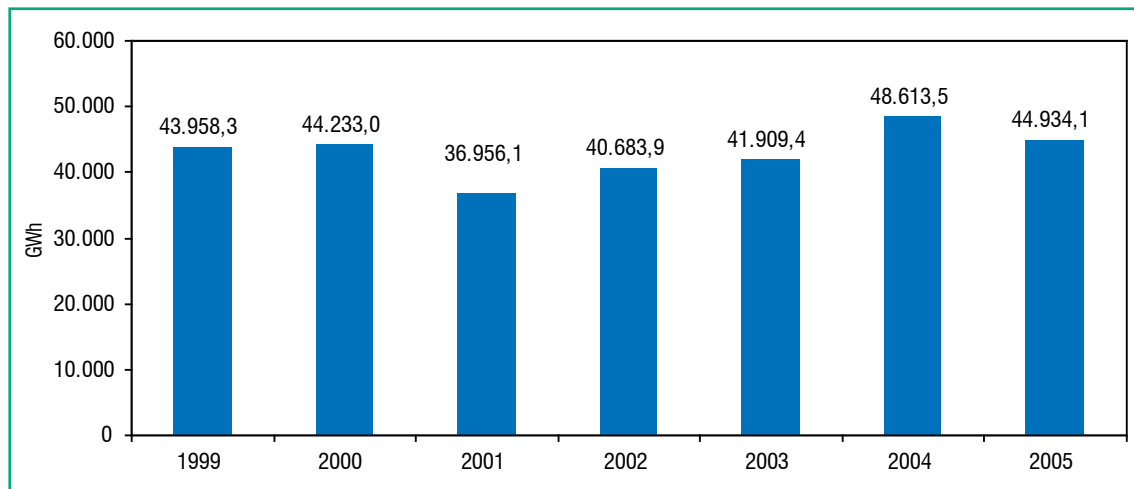
El comportamiento de los aportes hídricos de los últimos 7 años muestra que el año 2005 fue el segundo en nivel de aportes con 44.934 GWh

Fuente: NEON. XM enero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

### APORTES HÍDRICOS REALES POR RÍO DEL SIN GWh 1999 - 2005

Región	Río	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Antioquia	A, San Lorenzo	3.179,7	3.543,6	2.781,4	2.340,1	3.161,8	2.966,6	2.613,6
	Concepción	885,8	707,8	465,9	398,6	479,0	544,7	518,0
	"Desv. EEP"PM"	285,3	558,1	836,3	675,7	748,6	685,3	663,0
	Grande	2.929,4	2.633,4	2.394,6	2.119,6	2.369,3	2.463,2	2.350,4
	Guadalupe	1.936,5	1.889,5	1.719,1	1.362,2	1.831,8	1.662,7	1.603,9
	Guatapé	2.420,5	2.118,1	1.735,5	1.704,0	1.993,3	2.058,6	1.948,0
	Miel I	0,0	0,0	0,0	117,1	1.151,6	1.255,5	1.655,5
	Nare	7.566,9	8.137,0	4.348,6	4.597,6	4.906,6	6.364,0	6.166,1
	Porce II	0,0	0,0	1.172,5	1.330,6	1.606,7	1.821,5	1.658,6
	San Carlos	1.325,4	1.106,8	793,1	822,0	907,3	1.128,9	1.154,6
	Tenche	416,7	352,2	360,7	263,9	352,7	321,6	322,3
	<b>Total Región</b>	<b>20.946,0</b>	<b>21.046,5</b>	<b>16.607,6</b>	<b>15.731,4</b>	<b>19.508,6</b>	<b>21.272,6</b>	<b>20.653,8</b>
Caribe	Sinú Urrá	0,0	1.377,4	1.262,7	1.242,3	1.364,9	1.158,4	1.357,3
	<b>Total Región</b>	<b>0,0</b>	<b>1.377,4</b>	<b>1.262,7</b>	<b>1.242,3</b>	<b>1.364,9</b>	<b>1.158,4</b>	<b>1.357,3</b>
Centro	Bogotá N,R,	4.108,1	3.071,1	1.923,4	3.814,2	3.112,9	4.459,1	4.021,1
	Magdalena Betania	2.435,1	2.310,3	1.769,5	2.103,6	1.791,9	2.042,5	2.203,6
	Prado	254,2	180,6	137,4	164,3	172,4	182,4	207,3
	<b>Total Región</b>	<b>6.797,5</b>	<b>5.562,0</b>	<b>3.830,4</b>	<b>6.082,1</b>	<b>5.077,2</b>	<b>6.684,0</b>	<b>6.432,0</b>
Oriente	Bata	3.118,5	3.775,3	3.956,3	5.047,0	4.496,3	5.702,8	4.569,2
	Blanco	55,4	49,0	51,6	88,7	0,0	291,8	0,0
	Chuzá	1.420,4	1.540,6	1.395,6	1.656,5	1.494,0	1.548,7	1.476,8
	Guavio	6.255,7	6.212,1	6.046,6	6.959,0	5.651,8	7.548,6	5.820,9
	<b>Total Región</b>	<b>10.850,0</b>	<b>11.577,0</b>	<b>11.450,0</b>	<b>13.751,2</b>	<b>11.642,1</b>	<b>15.091,9</b>	<b>11.866,8</b>
Ríos estimados	Otros ríos	1.338,8	1.223,5	1.005,7	1.165,8	1.180,7	1.354,0	1.287,5
	<b>Total Región</b>	<b>1.338,8</b>	<b>1.223,5</b>	<b>1.005,7</b>	<b>1.165,8</b>	<b>1.180,7</b>	<b>1.354,0</b>	<b>1.287,5</b>
Valle	Alto Anchicayá	2.032,7	1.777,0	1.641,6	1.559,7	1.919,4	1.691,1	1.812,2
	Calima	254,7	231,3	135,7	122,1	174,8	203,5	206,5
	Cauca Salvajina	1.555,5	1.294,3	807,3	780,9	785,1	922,2	1.076,5
	Digua	183,1	144,1	136,9	171,4	173,1	157,4	157,1
	Florida II	0,0	0,0	78,3	77,1	83,5	78,4	84,6
	<b>Total Región</b>	<b>4.026,1</b>	<b>3.446,6</b>	<b>2.799,8</b>	<b>2.711,1</b>	<b>3.135,9</b>	<b>3.052,6</b>	<b>3.336,8</b>
<b>Total SIN</b>		<b>43.958,3</b>	<b>44.233,0</b>	<b>36.956,1</b>	<b>40.683,9</b>	<b>41.909,4</b>	<b>48.613,5</b>	<b>44.934,1</b>

### APORTES HÍDRICOS REALES POR RÍO DEL SIN 1999 - 2005

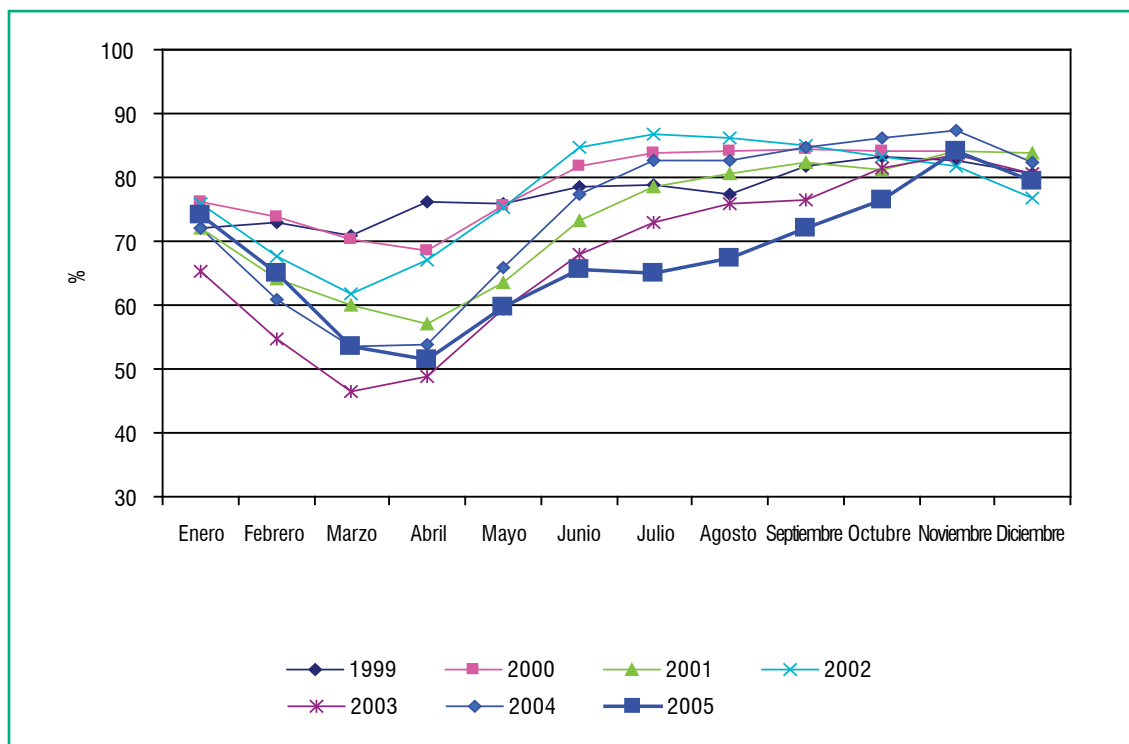


Fuente: NEON. XM enero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## EVOLUCIÓN MENSUAL DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL (%) 1999 - 2005

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	71,94	76,24	72,10	75,80	65,31	72,14	74,22
Febrero	73,05	73,70	64,14	67,66	54,64	61,02	64,99
Marzo	70,93	70,40	59,99	61,88	46,53	53,44	53,64
Abril	76,21	68,40	57,15	67,09	48,73	53,83	51,52
Mayo	75,81	75,65	63,48	75,25	59,35	65,79	59,83
Junio	78,57	81,78	73,16	84,69	67,87	77,23	65,65
Julio	78,77	83,72	78,45	86,84	73,03	82,67	64,95
Agosto	77,48	84,20	80,58	86,31	75,77	82,55	67,41
Septiembre	81,87	84,37	82,32	85,06	76,56	84,59	72,11
Octubre	83,34	84,10	81,13	83,32	81,38	86,16	76,54
Noviembre	82,67	84,07	84,09	81,79	83,62	87,43	84,14
Diciembre	80,71	79,37	83,82	76,70	80,71	82,47	79,50
Promedio año	77,6	78,8	73,4	77,7	67,8	74,1	67,9

## EVOLUCIÓN DEL EMBALSE AGREGADO NACIONAL SIN 1999 - 2005



A pesar del buen nivel de aportes del año 2005 se observa en promedio que el comportamiento del embalse durante el año 2005 estuvo por debajo del presentado en los anteriores años durante los meses de julio a noviembre.

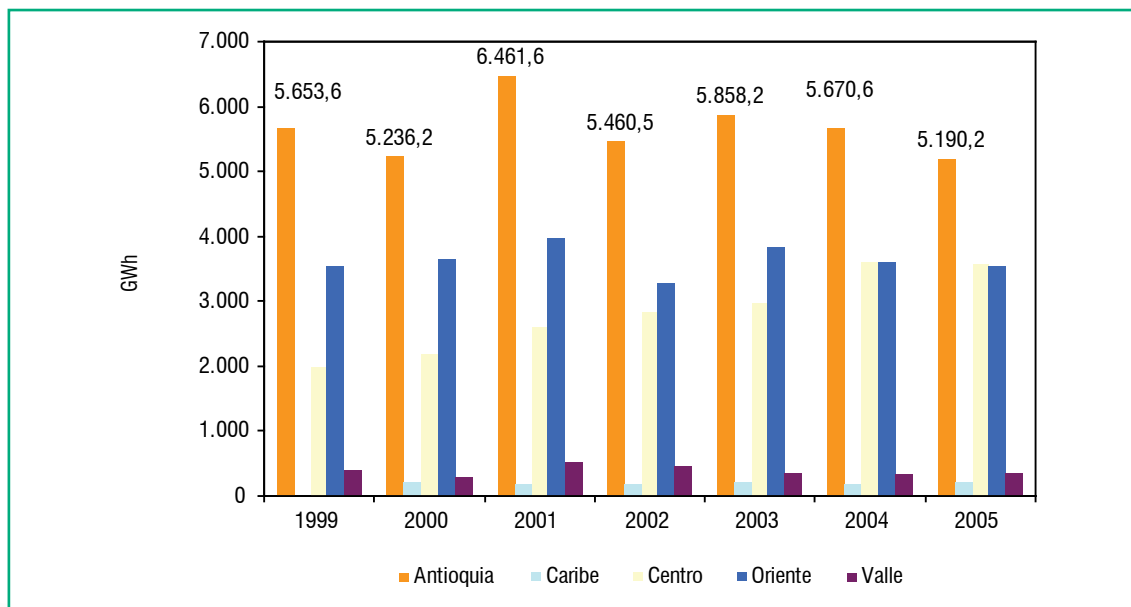
Fuente: NEON. XM enero 2006

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

### EVOLUCIÓN DE RESERVAS POR EMBALSE SIN (1) GWh 1999 - 2005

Región	Embalse	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Antioquia	Miel I				190,2	147,0	219,2	195,5
	Miraflores	238,6	234,9	259,4	230,2	259,5	251,7	198,5
	Peñol	4.499,4	4.141,6	4.900,1	3.959,4	4.313,3	4.035,3	3.727,2
	Playas	108,1	90,2	133,5	80,1	113,9	106,2	107,4
	Porce II			100,3	49,2	69,5	65,3	56,1
	Punchiná	69,3	71,3	55,0	77,0	45,4	59,5	23,8
	Riogrande 2	302,9	302,1	518,5	442,3	518,3	472,7	463,2
	San Lorenzo	380,2	336,6	423,0	383,0	333,7	397,4	369,5
	Troneras	55,2	59,6	71,9	49,1	57,5	63,3	49,0
<b>Total</b>		5.653,6	5.236,2	6.461,6	5.460,5	5.858,2	5.670,6	5.190,2
Caribe	Urrá 1		202,4	191,9	185,4	197,4	194,3	197,8
	Agregado Bogotá	1.589,9	1.901,9	2.086,4	2.511,8	2.658,6	3.219,6	3.206,5
Centro	Betania	152,9	107,0	276,8	199,0	179,9	226,5	199,9
	Muña	173,4	144,2	167,3	48,4	33,2	77,8	72,8
	Prado	59,4	35,6	57,2	67,8	99,9	86,1	79,8
	<b>Total</b>	1.975,5	2.188,6	2.587,7	2.826,9	2.971,6	3.609,9	3.559,0
Oriente	Chuza	750,1	689,8	902,6	604,1	800,4	714,6	623,8
	Esmeralda	895,5	891,7	944,2	821,7	1.119,2	1.054,6	1.106,5
	Guavio	1.899,4	2.052,4	2.119,2	1.842,2	1.900,1	1.837,9	1.802,0
	<b>Total</b>	3.545,0	3.633,9	3.966,0	3.267,9	3.819,7	3.607,1	3.532,3
Valle	Alto Anchicayá	30,3	9,0	27,8	16,8	18,7	17,3	10,9
	Calima 1	209,5	206,3	296,2	293,8	187,2	158,9	160,9
	Salvajina	159,2	64,0	195,9	138,9	135,5	144,1	170,4
	<b>Total</b>	399,0	279,3	519,8	449,4	341,4	320,3	342,1
<b>Total SIN</b>		11.573,1	11.540,4	13.727,0	12.190,1	13.188,2	13.402,1	12.821,4

### EVOLUCIÓN DE RESERVAS POR REGION SIN (1) 1999-2005



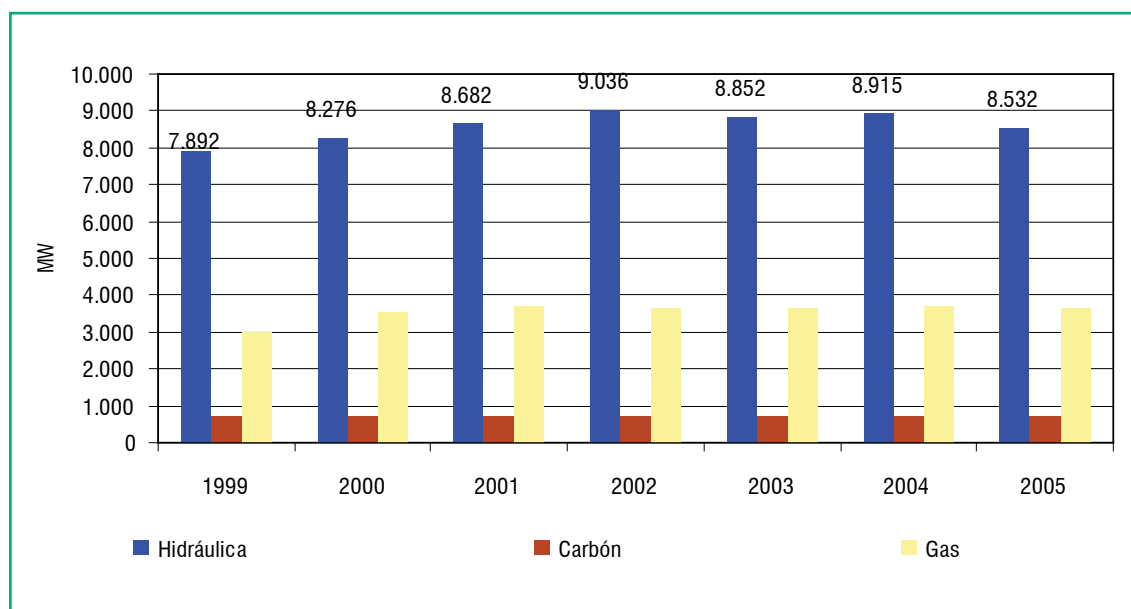
(1) : Reservas corresponden al volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Físico el último día del mes de diciembre del año  
En la evolución de las reservas predomina en el área región de Antioquia debido a que la gran mayoría están ubicados en esta región y además posee el embalse con mayores reservas del país, las reservas en el año 2005 disminuyeron como consecuencia del desembalsamiento para la atención de la demanda doméstica y no doméstica  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información  
Fuente: XM febrero 2006



**CAPACIDAD INSTALADA EFECTIVA POR TIPO DE FUENTE  
1999 - 2005  
MW**

Año	Hidráulica	%	Carbón	Gas	Eólica	Otros	%	Total
1999	7.892	68	716	2.984			32	11.592
2000	8.276	66	720	3.518		67	34	12.581
2001	8.682	66	720	3.700		67	34	13.169
2002	9.036	67	719	3.650		64	33	13.470
2003	8.852	67	719	3.656		70	33	13.297
2004	8.915	66	692	3.724	19,5	48	34	13.499
2005	8.532	64	694	3.659	19,5	424	36	13.329

**CAPACIDAD INSTALADA EFECTIVA POR TIPO DE FUENTE  
1999 - 2005**



1: No incluye menores

En la capacidad efectiva disminuyó el año 2005 como consecuencia del retiro de algunas unidades del parque de generación térmico (Barranca y Oxy)

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Fuente: XM, enero 2006

## CAPACIDAD NETA DE GENERACIÓN HIDRÁULICA 15-Feb-06 MW

EMPRESA PROPIETARIA	CAPACIDAD
<b>Chivor &amp; Cía S.C.A. E.S.P.</b>	
Chivor	1.000
<b>Total</b>	<b>1.000</b>
<b>Central Hidroeléctrica del Río Anchicayá S.A. E.S.P</b>	
Bajo Anchicaya	74
<b>Total</b>	<b>74</b>
<b>Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.</b>	
Betania	540
<b>Total</b>	<b>540</b>
<b>Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.</b>	
Esmeralda	30
San Francisco	135
<b>Total</b>	<b>165</b>
<b>Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.</b>	
Río Mayo	21
<b>Total</b>	<b>21</b>
<b>Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P.</b>	
Prado IV	5
Prado	45
<b>Total</b>	<b>50</b>
<b>Emgesa S.A E.S.P</b>	
Paraiso	276
Guavio	1.150
La Guaca	324
<b>Total</b>	<b>1.750</b>
<b>Empresa Urrá S.A. E.S.P</b>	
Urra	335
<b>Total</b>	<b>335</b>
<b>Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. "Epsa E.S.P."</b>	
Salvajina	285
Calima	132
Alto Anchicaya	365
<b>Total</b>	<b>782</b>
<b>Empresas Públicas de Medellín E.S.P.</b>	
Porce II	405
Playas	201
Riogrande I	25
Guadalupe IV	202
La Tasajera	306
Guadalupe III	270
Troneras	40
Guatapé	560
<b>Total</b>	<b>2.009</b>
<b>Isagen S.A. E.S.P.</b>	
Miel I	396
San Carlos	1.240
Jaguas	170
<b>Total</b>	<b>1.806</b>
<b>Total SIN</b>	<b>8.532</b>

Fuente: XM, enero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**CAPACIDAD NETA DE GENERACIÓN TÉRMICA****15-Feb-06****MW**

<b>EMPRESA PROPIETARIA</b>	<b>CAPACIDAD</b>
<b>Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.</b>	
Termodorada	51
<b>Total</b>	<b>51</b>
<b>Corporación Eléctrica de La Costa Atlántica S.A. E.S.P.</b>	
Guajira	302
<b>Total</b>	<b>302</b>
<b>Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.</b>	
Palenque	14
<b>Total</b>	<b>14</b>
<b>Emgesa S.A. E.S.P.</b>	
Zipaeng	225
<b>Total</b>	<b>225</b>
<b>Empresas Públicas de Medellín E.S.P.</b>	
Termosierra Ciclo Combinado	455
<b>Total</b>	<b>455</b>
<b>Flores II S.A. &amp; Cia S.C.A. E.S.P.</b>	
Flores	447
<b>Total</b>	<b>447</b>
<b>Gestión Energética S.A. E.S.P.</b>	
Paipa	314
<b>Total</b>	<b>314</b>
<b>Isagen S.A. E.S.P.</b>	
Termocentro Ciclo Combinado	285
<b>Total</b>	<b>285</b>
<b>Merilectrica S.A. &amp; Cia. S.C.A. E.S.P.</b>	
Merilectrica	169
<b>Total</b>	<b>169</b>
<b>Proeléctrica &amp; Cia S.C.A. E.S.P.</b>	
Proeléctrica	90
<b>Total</b>	<b>90</b>
<b>Termobarranquilla S.A. E.S.P.</b>	
Barranquilla	127
Tebesa	750
<b>Total</b>	<b>877</b>
<b>Termocandelaria S.C.A. E.S.P.</b>	
Termocandelaria	314
<b>Total</b>	<b>314</b>
<b>Termocartagena S.A. E.S.P.</b>	
Cartagena	187
<b>Termoemcali I S.A. E.S.P.</b>	
Termoemcali	233
<b>Total</b>	<b>233</b>
<b>Termotasajero S.A. E.S.P.</b>	
Tasajero	155
<b>Total</b>	<b>155</b>
<b>Termovalle S.C.A. E.S.P.</b>	
Termovalle	205
<b>Total</b>	<b>205</b>
<b>Termoyopal Generación 2 S.A. E.S.P.</b>	
Termoyopal II	30
<b>Total</b>	<b>30</b>
<b>Total SIN</b>	<b>4.353</b>
<b>Generación Eólica por Agente</b>	
<b>Jepirachi</b>	<b>19,5</b>

Fuente: XM febrero 2006

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**PLANTAS HIDRÁULICAS MENORES**  
**15-Feb-06**  
**GWh**

EMPRESA PROPIETARIA	Capacidad
<b>Andina de Generación S.A. E.S.P.</b>	
Puente Guillermo	1,0
<b>Total</b>	<b>1,0</b>
<b>Cementos del Nare S.A.</b>	
Cementos del Nare	4,5
<b>Total</b>	<b>4,5</b>
<b>Cementos Diamante S.A.</b>	
Sueva 2	6,0
<b>Total</b>	<b>6,0</b>
<b>Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.</b>	
Guacaica	1,0
Insula	19,0
Intermedia	1,0
Municipal	2,0
San Cancio	2,0
<b>Total</b>	<b>25,0</b>
<b>Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.</b>	
Julio Bravo	1,5
Río Bobo	4,0
Río Ingenio	0,2
Río Sapuyes	1,7
<b>Total</b>	<b>7,3</b>
<b>Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.</b>	
Asnazo	0,5
Mflorida	19,9
Mondomo	0,8
Ovejas	0,8
Río Palo	1,4
Sajandi	3,2
Silvia	0,4
<b>Total</b>	<b>26,9</b>
<b>Compañía de Electricidad de Tulua S.A. E.S.P.</b>	
Río Frio I	1,0
Río Frio II	10,0
Rumor	2,0
<b>Total</b>	<b>13,0</b>
<b>Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.</b>	
Calichal	0,2
Cascada	3,0
Palmas San Gil	18,0
Servitá	0,6
Zaragoza	0,9
<b>Total</b>	<b>22,7</b>
<b>Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.</b>	
Iquirá I	4,2
Iquirá II	2,4
La Pita	1,4
<b>Total</b>	<b>8,0</b>
<b>Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P.</b>	
Mirolindo	2,4
Pastales	0,7
Río Recio	0,3
Ventana	5,0
<b>Total</b>	<b>8,4</b>
<b>Emgesa S.A. E.S.P.</b>	
Charquito	19,4
El Limonar	18,0
La Junca	19,4
La Tinta	19,4
Santa Ana	8,0
Tequendama	19,4
<b>Total</b>	<b>103,6</b>
<b>Empresa Antioqueña de Energía S.A. E.S.P.</b>	

EMPRESA PROPIETARIA	Capacidad
Caracolí	2,8
El Limón	0,76
La Rebusca	0,64
Río Abajo	0,9
Riofrio (Tamesis)	1,2
Río Piedras (La Ceja)	0,4
Sonson I	8,6
Sonson II	10
<b>Total</b>	<b>25,3</b>
<b>Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.</b>	
Rionegro	9,6
<b>Total</b>	<b>9,6</b>
<b>Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.</b>	
Belmonte	3,4
Nuevo Libare	5,1
<b>Total</b>	<b>8,5</b>
<b>Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. "Epsa E.S.P."</b>	
Nima	6
Río Cali	1
<b>Total</b>	<b>7</b>
<b>Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.</b>	
Coconuco	1,3
<b>Total</b>	<b>1,3</b>
<b>Empresas Públicas de Armenia E.S.P.</b>	
El Bosque	2,25
<b>Total</b>	<b>2,25</b>
<b>Empresas Públicas de Calarca E.S.P.</b>	
Bayona	0,6
Campestre (Calarca)	0,7
<b>Total</b>	<b>2</b>
<b>Empresas Públicas de Medellín E.S.P.</b>	
America	0,41
Ayura	18
Bello	0,35
Campestre (Epm)	0,87
La Herradura	19,8
La Vuelta	11,6
Manantiales	3,15
Niquia	19
Nutibara	0,75
Pajarito	4,9
Piedras Blancas	5
Riogrande I (Menor)	0,5
<b>Total</b>	<b>84,33</b>
<b>Genelec S.A. Empresa de Servicios Públicos</b>	
Patito – La Cabrera	1,48
<b>Total</b>	<b>1,48</b>
<b>Generadora Colombiana de Electricidad S.C.A. E.S.P.</b>	
<b>Total</b>	<b>0,38</b>
<b>Generar S.A. E.S.P.</b>	
Río Piedras	19,9
<b>Total</b>	<b>19,9</b>
<b>Mineros de Antioquia S.A.</b>	
Providencia (Antioquia)	3
<b>Total</b>	<b>3</b>
<b>Total Menores Hidricas SIN</b>	<b>391,5</b>

**Unidades Térmicas Menores**  
**MW**  
**15-Feb-06**

Empresa Propietaria	Capacidad
<b>Termopiedras S.A. E.S.P.</b>	
Tpiedras 1	3,75
Termoyopal Generacion 1 S.A.	19,46
<b>Total Menores Termicas SIN</b>	<b>23,21</b>

Fuente: XM febrero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**COSTO EQUIVALENTE EN ENERGÍA ESTIMADO DEL CARGO POR CAPACIDAD CEE**  
**1999 - 2005**  
**\$/kWh**

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	17,01	21,55	23,85	27,22	33,15	32,56	28,60
Febrero	19,46	23,26	25,84	27,11	36,59	33,12	30,13
Marzo	17,88	21,39	24,14	26,00	33,34	29,96	27,16
Abril	18,77	22,24	26,13	26,13	34,85	31,80	28,24
Mayo	18,78	21,78	25,60	25,54	32,28	29,93	27,56
Junio	21,02	23,31	25,79	27,14	33,89	32,64	27,87
Julio	20,72	23,06	24,95	26,97	30,86	30,55	27,14
Agosto	21,83	22,96	24,24	28,37	31,57	29,54	25,95
Septiembre	23,28	24,00	24,78	29,96	31,62	29,14	26,76
Octubre	23,87	23,22	24,24	30,70	30,82	28,88	25,95
Noviembre	24,12	23,44	25,04	30,82	32,16	29,33	26,51
Diciembre	22,21	22,35	26,04	30,06	31,57	28,37	25,58

**COSTO EQUIVALENTE REAL DE ENERGÍA DEL CARGO POR CAPACIDAD CERE**  
**1999 - 2005**  
**\$/kWh**

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	19,54	22,83	24,58	25,66	32,93	30,96	26,42
Febrero	20,34	23,06	26,92	27,66	35,84	30,65	27,60
Marzo	18,29	21,53	25,02	25,57	31,49	28,24	25,95
Abril	19,87	23,58	26,95	25,71	32,85	29,66	25,78
Mayo	19,87	23,10	24,77	25,45	31,63	29,70	25,43
Junio	21,72	24,32	26,12	27,60	32,51	31,15	25,36
Julio	21,77	24,35	24,88	29,35	31,07	27,76	24,04
Agosto	23,24	24,45	23,89	29,58	30,17	26,25	23,46
Septiembre	23,95	24,95	25,46	31,30	30,93	27,71	23,51
Octubre	22,95	23,39	23,67	28,78	30,24	26,83	23,38
Noviembre	23,30	24,02	24,05	29,92	30,54	26,85	23,71
Diciembre	20,39	23,30	25,56	31,11	30,71	25,79	23,94

Fuente: XM, enero 2006  
 Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**GENERACIÓN HIDRÁULICA POR AGENTE  
1999-2005  
GWh**

Agente	Central	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Centrales Eléctricas del Cauca	Florida	106,6	100,7	71,9	81,0	52,8	76,9	91,1
	Menores Cauca	85,9	44,6	43,2	36,4	45,2	45,0	0,0
	<b>Total hidráulica</b>	<b>192,6</b>	<b>145,3</b>	<b>115,1</b>	<b>117,4</b>	<b>98,0</b>	<b>121,9</b>	<b>91,1</b>
Centrales Eléctricas de Nariño	Menores Nariño		42,8	31,3	32,9	31,7	35,1	0,0
	Río Mayo	104,5	90,6	93,3	108,9	104,8	114,1	112,6
	<b>Total hidráulica</b>	<b>104,5</b>	<b>133,4</b>	<b>124,6</b>	<b>141,8</b>	<b>136,4</b>	<b>149,2</b>	<b>112,6</b>
CETSA	Menores CETSA		<b>83,0</b>	<b>62,4</b>	<b>61,5</b>	<b>76,2</b>	<b>74,7</b>	
Central Hidroeléctrica de Betania	Betania	2.469,0	2.374,9	1.787,7	1.829,0	1.589,3	1.853,2	2.100,3
	Menores Huila	9,4	30,6	20,0	34,3	35,8	35,8	0,0
	<b>Total hidráulica</b>	<b>2.478,4</b>	<b>2.405,5</b>	<b>1.807,7</b>	<b>1.863,3</b>	<b>1.625,1</b>	<b>1.889,0</b>	<b>2.100,3</b>
Central Hidroeléctrica de Caldas	Esmeralda	242,8	236,6	201,8	177,8	217,3	207,1	222,5
	Menores C Q R	133,1	248,5	236,3	230,6	262,5	220,2	0,0
	San Francisco	341,4	330,1	274,2	244,9	285,8	277,1	294,4
	Insula	129,5						121,9
	<b>Total hidráulica</b>	<b>846,8</b>	<b>815,2</b>	<b>712,3</b>	<b>653,2</b>	<b>765,5</b>	<b>704,4</b>	<b>638,9</b>
Chivor S.A.	Chivor	<b>3.034,6</b>	<b>3.118,2</b>	<b>3.400,9</b>	<b>4.420,7</b>	<b>3.818,1</b>	<b>4.229,1</b>	<b>4.185,0</b>
Empresa Antioqueña de Energía	Menores EADE		159,7	126,4	168,6	171,6	183,5	0,0
	Río Piedras			128,0	125,8	126,3	130,8	147,5
	<b>Total hidráulica</b>		<b>159,7</b>	<b>254,4</b>	<b>294,5</b>	<b>297,9</b>	<b>314,3</b>	<b>147,5</b>
Empresas Públicas de Medellín	Guatapé	2.737,1	2.541,0	2.088,3	2.378,8	2.116,3	3.078,7	3.095,1
	Guatón	2.497,4	2.473,8	3.075,3	2.314,5	2.785,2	2.521,2	2.515,0
	La Tasajera	1.430,4	1.476,8	1.357,4	1.308,9	1.463,3	1.493,0	1.470,4
	Menores Antioquia	235,5	290,8	302,9	255,1	266,4	302,0	0,0
	Playas	1.173,8	998,0	1.141,0	1.289,8	1.373,3	1.521,0	1.509,0
	Porce II			1.143,0	1.380,3	1.572,3	1.662,4	1.638,2
	Riogrande I	257,3	158,5	68,6	19,4	7,1	35,5	15,3
	<b>Total hidráulica</b>	<b>8.331,5</b>	<b>7.938,9</b>	<b>9.176,5</b>	<b>8.946,9</b>	<b>9.583,8</b>	<b>10.613,7</b>	<b>10.243,0</b>
Egetsa	Menores Tolima	11,7	12,8	13,9	17,8	12,8	27,7	0,0
	Prado	235,5	207,1	91,3	164,5	103,6	161,2	171,2
	Prado IV	38,1	26,1	31,6	29,1	26,9	30,5	27,3
	<b>Total hidráulica</b>	<b>285,4</b>	<b>246,0</b>	<b>136,8</b>	<b>211,3</b>	<b>143,2</b>	<b>219,4</b>	<b>198,5</b>
Emgesa	Casalco	1.708,7	853,5	301,9	372,5	99,3		
	Guavio	4.822,4	4.509,5	5.774,8	5.867,9	5.403,0	6.137,7	5.722,8
	Menores Bogotá				23,1	90,4	522,2	0,0
	Pagua	1.939,1	1.962,5	2.253,1	2.384,4	3.466,0	3.324,4	3.313,3
<b>Total hidráulica</b>	<b>8.470,2</b>	<b>7.325,5</b>	<b>8.329,7</b>	<b>8.648,0</b>	<b>9.058,7</b>	<b>9.984,2</b>	<b>9.036,2</b>	
Energing	Puente Guillermo			<b>1,4</b>	<b>8,0</b>	<b>7,1</b>	<b>4,6</b>	<b>6,3</b>
Empresa de Energía del Pacífico	Alban	1.630,5	1.723,3	1.652,3	1.568,4	1.881,6	1.501,0	1.801,8
	Calima	245,6	253,3	135,9	120,3	239,4	194,6	161,8
	Menores Valle del Cauca	13,2	47,6	46,1	46,2	39,9	45,4	0,0
	Salvajina	1.419,0	1.372,5	616,7	814,4	732,6	814,5	972,9
	<b>Total hidráulica</b>	<b>3.308,3</b>	<b>3.396,7</b>	<b>2.451,0</b>	<b>2.549,3</b>	<b>2.893,5</b>	<b>2.555,5</b>	<b>2.936,4</b>
Isagen	Jaguas	753,1	549,2	500,2	573,7	724,4	718,0	681,6
	Miel I				265,5	1.227,1	1.021,9	1.576,7
	San Carlos	5.557,7	4.313,3	4.312,1	4.718,1	5.331,7	6.091,4	6.065,4
<b>Total hidráulica</b>	<b>6.310,8</b>	<b>4.862,5</b>	<b>4.812,3</b>	<b>5.557,2</b>	<b>7.283,2</b>	<b>7.831,2</b>	<b>8.323,6</b>	
Urrá	Urrá		<b>1.116,9</b>	<b>1.203,9</b>	<b>1.314,6</b>	<b>1.332,3</b>	<b>1.045,2</b>	<b>1.254,0</b>
Electrificadora de Santander	Menores Nordeste	<b>117,0</b>	<b>106,7</b>				<b>117,9</b>	<b>0,0</b>
Gen Colombiana	San José						<b>2,0</b>	<b>2,0</b>
Otras								<b>300,8</b>
<b>Total hidráulica</b>		<b>33.480,0</b>	<b>31.853,4</b>	<b>32.589,1</b>	<b>34.787,8</b>	<b>37.119,1</b>	<b>39.856,4</b>	<b>39.576,1</b>

Incluye menores  
Fuente: ISA, febrero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## GENERACIÓN TÉRMICA POR AGENTE 1999-2005 GWh

Agente	Central	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
<b>Bioaise</b>	Cogenerador Bioaise 1		3,6	3,5	4,6	2,3	4,0	
<b>Central Hidroeléctrica de Caldas</b>	Termodorada 1	4,0	57,3	80,5	62,3	3,6	2,3	36,81
<b>Chidral S.A.</b>	Yumbo 3	1,8	2,5	9,9	0,0	0,0	0,0	
	Barranquilla 3	115,3	76,7	46,7	43,4	61,9	96,0	76,64
	Barranquilla 4	63,1	67,4	40,7	39,7	72,9	74,8	52,82
	Flores 1						748,5	
<b>Corelca</b>	Guajira 1	579,3	647,7	352,9	420,9	329,7	353,0	177,31
	Guajira 2	622,9	730,4	454,0	422,7	482,2	313,7	71,64
	TebasB	2.637,0	3.155,7	4.541,5	4.616,2	3.906,0	3.542,4	4.024,87
	Termosierra 1	3,3	9,4					408,08
	Termosierra 2	2,3	9,2					
	<b>Total</b>	<b>4.023,2</b>	<b>4.696,7</b>	<b>5.435,8</b>	<b>5.542,8</b>	<b>4.852,6</b>	<b>5.128,3</b>	<b>4.811,4</b>
<b>Electrificadora de Boyacá</b>	Paipa 1	6,6	53,2	67,6	33,0	100,5	65,6	88,07
	Paipa 2	92,1	162,9	227,2	171,5	211,3	232,8	251,92
	Paipa 3	70,5	203,7	222,9	212,8	286,4	44,2	140,6
	Paipa 4	406,2	630,1	803,0	675,5	1.062,5	661,9	895,45
	<b>Total</b>	<b>575,5</b>	<b>1.050,0</b>	<b>1.320,7</b>	<b>1.092,9</b>	<b>1.660,7</b>	<b>1.004,5</b>	<b>1.376,0</b>
<b>Empresas Públicas de Medellín</b>	TermosierraB			93,4	133,2	177,9	439,9	
	<b>Total</b>			<b>93,4</b>	<b>133,2</b>	<b>177,9</b>	<b>439,9</b>	
<b>Emgesa</b>	Zipaemg 2	4,2		1,2	51,8	31,2	10,2	13,3
	Zipaemg 3	6,1		11,8	65,0	25,8	17,4	12,03
	Zipaemg 4	6,9	5,9	27,9	52,6	64,8	29,7	107,42
	Zipaemg 5	7,3	1,6	21,0	73,6	58,2	11,1	95,61
	<b>Total</b>	<b>24,6</b>	<b>7,5</b>	<b>61,9</b>	<b>243,1</b>	<b>180,0</b>	<b>68,4</b>	<b>228,4</b>
<b>Empresa de Energía del Pacífico</b>	Cogenerador Incauca 1 (1)		91,2	88,3	94,0	90,7	84,7	77,66
	Cogenerador Central Castilla						3,4	
	Cogeneradores Ingenio Providencia 1		6,1	4,1	2,9	3,6	5,6	
	Cogenerador Ingenio Riopaila						1,2	4,05
	Termovalle 1	16,6	76,1	226,9	122,5	23,0	3,0	47,35
	<b>Total</b>	<b>16,6</b>	<b>173,4</b>	<b>319,3</b>	<b>219,3</b>	<b>117,3</b>	<b>97,9</b>	<b>129,1</b>
<b>Electrificadora de Santander</b>	Barranca 1	3,8	6,1	2,3	0,2	17,0		
	Barranca 2	2,4	8,1	12,2	0,1	38,2		
	Barranca 3	4,6	9,4	0,0	2,7	0,0	0,0	
	Barranca 4	2,3	33,2	19,5	5,7	2,2		
	Barranca 5	7,9	15,5	5,7	12,1	35,3		
	Palenque 3	4,2	4,1	12,3	1,3	0,7	7,2	
	<b>Total</b>	<b>25,2</b>	<b>76,3</b>	<b>52,0</b>	<b>22,1</b>	<b>93,5</b>	<b>7,2</b>	<b>0,0</b>
<b>Flores II</b>	Flores 1	640,1	943,1	658,4	879,4	413,0		786,12
	Flores 2	159,9	325,2	281,0	528,6	303,3	253,5	200,26
	Flores 3	506,0	674,8	272,6	208,4	642,6	460,7	446,09
	<b>Total</b>	<b>1.306,1</b>	<b>1.943,1</b>	<b>1.211,9</b>	<b>1.616,4</b>	<b>1.358,9</b>	<b>714,3</b>	<b>1.432,5</b>
<b>Genercali(1)</b>	Termoemcali 1	190,0	87,4	139,7	70,1	24,9	31,8	
<b>Isagen</b>	Oxy 1	332,4	239,0	174,3	299,7	341,8		
	Termocentro 1 ciclo combinado	0,2	100,7	30,3	40,9	119,4	200,7	356,59
	<b>Total</b>	<b>332,6</b>	<b>339,7</b>	<b>204,6</b>	<b>340,6</b>	<b>461,1</b>	<b>200,7</b>	<b>356,6</b>
<b>Irisa</b>	Cogenerador Ingenio Risaralda			0,0	0,0	6,0	15,2	13,54
<b>Electrohuila</b>	Gualanday						0,6	
<b>Electrificadora del Meta</b>	Termocoa				40,6	16,1	98,8	
<b>Merilétrica</b>	Merilétrica 1	21,0	12,2	11,1	18,3	20,3	43,7	
<b>Proeléctrica</b>	Proeléctrica 1	268,8	195,3	220,0	98,7	22,2	42,7	33,13
	Proeléctrica 2	247,2	231,8	248,7	74,2	22,0	45,1	34,32
	<b>Total</b>	<b>516,0</b>	<b>427,1</b>	<b>468,6</b>	<b>172,9</b>	<b>44,2</b>	<b>87,8</b>	<b>67,5</b>
<b>Proenca</b>	Cogenerador Proenca 1		7,5	6,6	6,0	5,4	6,3	
<b>Termocandelaria</b>	Termocandelaria 1		184,5	260,8	27,8	7,3	10,3	42,47
	Termocandelaria 2		129,8	310,5	77,9	37,1	52,5	80,02
	<b>Total</b>		<b>314,3</b>	<b>571,3</b>	<b>105,7</b>	<b>44,5</b>	<b>62,8</b>	<b>122,5</b>
<b>Termocartagena</b>	Cartagena 1	210,6	193,4	27,8	3,1	2,3	1,2	
	Cartagena 2	157,5	96,6	19,4	0,2	0,5	0,8	0,22
	Cartagena 3	236,7	118,3	25,8	4,5	4,5	10,8	
	<b>Total</b>	<b>604,8</b>	<b>408,3</b>	<b>73,0</b>	<b>7,8</b>	<b>7,2</b>	<b>12,9</b>	<b>0,2</b>
<b>Termopiedras</b>	Tpiedras		16,1	12,6	18,8	12,0	0,0	
<b>Termotasajero</b>	Tasajero 1	673,0	819,7	639,8	646,9	791,0	561,4	561,4
<b>Termoyopal</b>	Termoyopal 1						74,5	74,39
	Termoyopal 2							149,84
	<b>Total</b>							<b>224,23</b>
<b>Otras</b>								<b>309,2</b>
<b>Total</b>		<b>8.314,4</b>	<b>10.442,6</b>	<b>10.716,3</b>	<b>10.364,6</b>	<b>9.879,7</b>	<b>8.662,6</b>	<b>9.519,4</b>

(1) entes EMCALI  
Incluye cogeneradores y menores

### Generación Eólica por Agente GWh

Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	Jepirachi						51,99	49,48
--------------------------------------	-----------	--	--	--	--	--	-------	-------

Fuente: XM, febrero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**RECAUDO CARGO POR CAPACIDAD**  
**1999- 2005**  
**Millones de Pesos**

Agente	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	51.806	55.993	38.658	44.464	50.158	52.738	46.875
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	12.483	14.675	13.126	12.323	16.048	14.077	12.874
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	2.232	2.141	2.987	2.744	3.320	3.263	2.570
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	2.256	2.231	611	183			2.023
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P. - Intervenido		141	1.270	1.863	1.745		
Chivor S.A. E.S.P.	65.161	73.759	6.099	106.735	104.133	119.959	93.936
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.					134	0	
Corporacion Eléctrica de la Costa Atlántica S.A. E.S.P.	97.304	132.180	141.749	167.718	167.608	145.772	119.954
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	536	1.830	1.308	571		201	151
Electrificadora del Tolima S.A. E.S.P. - Intervenido	5.680	5.467	3.050	4.906			
Emgesa S.A. E.S.P.	180.661	172.987	194.118	227.841	289.968	271.342	210.434
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	12.556	24.745	5.610	28.276	53.338		15.393
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.					16		
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. Epsa	62.605	73.041	62.511	67.645		71.436	68.582
Empresa Generadora de Energía del Tolima S.A. E.S.P.						5.407	4.179
Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.					131	218	
Empresa Urra S.A. E.S.P.		26.602	27.665	31.563		29.517	28.364
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P. - Intervenido	3.934	2.022	3.593	1.812	799	921	206
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	171.013	180.885	206.543	229.665		305.207	241.964
Enerco S.A. E.S.P.					40	74	
Flores II S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	13.910	23.369	12.160	18.497	29.662	20.906	15.403
Isagen S.A. E.S.P.	134.657	118.895	112.608	146.616	234.701	227.622	197.560
Merilétrica S.A. & Cia S.C.A. E.S.P.	464	288	265	481	641	1.180	1.724
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P.	10.959	10.017	2.888	3.968			
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P. - Reestructuración		0	2.949	386	1.442	2.501	1.607
Termocandelaria S.C.A. E.S.P.		7.577	2.844	2.689	1.422		2.925
Termocartagena S.A. E.S.P. - Reestructuración	11.072	9.543	1.797	186	230	367	
Termotasajero S.A. E.S.P.	14.043	19.313	14.994	16.493	25.271	16.182	9.323
Termo Yopal Generación 2 S.A. E.S.P.						1.205	3.331
Gestion Energética S.A. E.S.P.							14.927
Otras	44	1.168	40.030	320		432	104.833
<b>Total</b>	<b>853.375</b>	<b>958.867</b>	<b>899.430</b>	<b>1.117.944</b>	<b>980.807</b>	<b>1.290.526</b>	<b>1.199.136</b>

Fuente: XM, febrero 2006.  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información.



**VALOR A DISTRIBUIR CARGO POR CAPACIDAD  
1999-2005  
Millones de Pesos**

<b>Agente</b>	<b>1999</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	174.451	195.148	240.189	276.064	340.717	305.966	257.471
Emgesa S.A. E.S.P.	173.537	205.312	146.973	165.574	229.034	209.054	175.570
Isagen S.A. E.S.P.	128.844	160.193	159.489	159.743	246.020	215.631	173.892
Corporacion Eléctrica de la Costa Atlantica S.A. E.S.P.	115.035	124.954	142.992	154.794	187.383	170.216	138.195
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. Epsa	72.628	73.413	88.458	86.573	108.367	95.401	72.214
Chivor S.A. E.S.P.	48.534	62.230	43.908	39.655	49.465	43.351	34.571
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	21.353	8.642	35.322	38.325	47.357	41.336	17.196
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	43.433	52.664	39.308	37.961	49.032	45.070	37.538
Flores III S.A. & Cia. S.C.A. E.S.P.	20.407	17.596	23.731	25.105	29.416	31.188	26.053
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P. - Intervenido	728	13.829	27.452	22.865	31.733	35.165	13.845
Termotasajero S.A. E.S.P.	8.583	6.728	17.867	19.842	24.233	21.263	17.135
Merilectrica S.A. & Cia S.C.A. E.S.P.	11.201	7.482	12.017	14.705	12.744	9.180	9.616
Empresa Urrá S.A. E.S.P.		5.328	13.776	14.187	19.206	30.204	25.874
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	7.129	8.484	11.388	11.341	14.558	11.915	10.207
Proeléctrica & Cia. S.C.A. E.S.P.	6.919,02	6.415,35	6.617,31	3.523,64	11.317	10.484	9.394
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	1.256,01	1.049,25	1.358,33	1.477,97	1.924	2.004	1.683
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	5.798,8	206,37	3.159,52	2.524,87	3.658	859	691
Termo Yopal Generación 2 S.A. E.S.P.						260	2.270
Termocandelaria S.C.A E.S.P.						29.453	34.459
Otras	13.779	9.389	42.660	47.925	31.803	16.507	35.471
<b>Total</b>	<b>853.616</b>	<b>959.063</b>	<b>1.056.664</b>	<b>1.122.187</b>	<b>1.437.966</b>	<b>1.324.507</b>	<b>1.093.344</b>

Otras: Termocartagena, Electritolima, Centrales Eléctricas del Cauca, Termoemcali  
Fuente: XM, febrero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información.

## PROYECTOS DE GENERACIÓN REGISTRADOS ANTE LA UPME

Proyecto	Capacidad (MW)	Tecnología	Localización (municipio y departamento)		Possible fecha de entrada	Promotor	Fase
<b>Térmico de Gas. Capacidad registrada: 1.226 MW</b>							
TermoYopal	36	Ciclo Abierto	Yopal	Casanare	I Semestre 2006	Termoyopal S.A	1
TermoFlores IV	150	Ciclo Combinado	Barranquilla	Atlántico	II Semestre 2008	Termoflores S.A E.S.P.	1
Térmica del Café *	215	Ciclo Abierto	Yopal	Casanare	Sin confirmar	Promotora Térmica del Café S.C.A.	1
Termo Upar	300	Ciclo Abierto	La Paz	Cesar	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Termo Lumbí	300	Ciclo Combinado	Mariquita	Tolima	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
Termo Yariquíes	225	Ciclo Combinado	Barrancabermeja	Santander	Sin confirmar	Isagen S.A. E.S.P.	1
<b>Hidroeléctrica (Embalse) Capacidad registrada: 8.730 MW</b>							
Porce 3	660	Turbina Francis	Anorí - Amalfi	Antioquia	40330	EEPPM	2
Nechí	645	Turbina Pelton	Anorí (otros)	Antioquia	Sin confirmar	EEPPM	2
Sogamoso	840	Turbina Francis	Río Sogamoso	Santander	Sin confirmar	Hidrosogamoso S.A	2
Guaico	136	Turbina Francis	Abejorral	Antioquia	Sin confirmar	EEPPM	1
Guamues PMG – I	428	Turbina Pelton	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
Guamues PMG – II	605	Turbina Pelton	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
PMG – Patía I	880	Turbina Francis	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
PMG – Patía II	911	Turbina Francis	Pasto	Nariño	Sin confirmar	Empresa PMG S.A. E.S.P.	1
Cabrera	600	Turbina Francis	Río Suarez	Santander	Sin confirmar	ISAGEN S.A. E.S.P.	1
Fonce	520	Turbina Pelton	San Gil	Santander	Sin confirmar	ISAGEN S.A. E.S.P.	1
Andaquí	705	Turbina Francis	-----	Cauca y Putumayo	Sin confirmar	ISAGEN S.A. E.S.P.	1
Pescadero-Ituango	1800	Turbina Francis	Ituango	Antioquia	Sin confirmar	Hidroeléctrica Pescadero – Ituango S.A.	1
<b>Hidroeléctrica (Mediana y Pequeña Central) Capacidad registrada: 466,76 MW</b>							
PCH de Neusa	2.91	---	Cogua - Tausa	C/marca	38718	INGAMEG	1
Río Amoyá	78	Turbina Pelton	Chaparral	Tolima	Sin confirmar	Generadora Unión S.A.	1
Agua Fresca	4	Turbina Pelton	Jericó	Antioquia	Sin confirmar	Generadora Unión S.A.	1
Montañitas	24.5	Turbina Pelton	Don Matías - Sta. Rosa	Antioquia	Sin confirmar	Generadora Unión S.A.	2
Cañaveral	68	Turbina Pelton	Caldas	Antioquia	Sin confirmar	ISAGEN S.A. E.S.P.	2
Encimadas	94	Turbina Pelton	Caldas	Antioquia	Sin confirmar	ISAGEN S.A. E.S.P.	2
Alejandría	16.3	Sin Información	Alejandría	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Aures	24.9	Turbina Pelton	Sonsón, Abejorral	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Caracolí	14.6	Turbina Pelton	Caracolí	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Cocorná	29.7	Sin Información	Cocorná	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Río Frío	8.5	Turbina Pelton	Támesis	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Santa Rita (Rehab.)	1	Turbina Pelton	Andes	Antioquia	Sin confirmar	EADE S.A. E.S.P.	1
Cucuana	88	Turbina Francis	Roncesvalles	Tolima	Sin confirmar	Electrificadora Tolima	1
Coello 1, 2, 3	3.75	Turbina Kaplan	Chicoral	Tolima	Sin confirmar	Hydroestudios	1
PCH Las Cascadas	8.6	---	San Roque	Antioquia	Sin confirmar	Inversiones JG Villegas	1

En el momento no se encuentran registrados proyectos de generación que operen con base en carbón mineral.

### DESCRIPCIÓN FASES PROYECTOS GENERACIÓN

Fase 1. Proyecto inscrito ante el MMA, posee estudios de prefactibilidad. Fase 2. Tiene factibilidad e inicia estudios de conexión al STN y EIA. Si es térmico, adelanta estudios y trámites de suministro y transporte de combustible. Fase 3. Firmados contratos. Comienza la construcción del proyecto

Fuente : Upme, enero 2006

### CENTRALES DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL SIN 2006

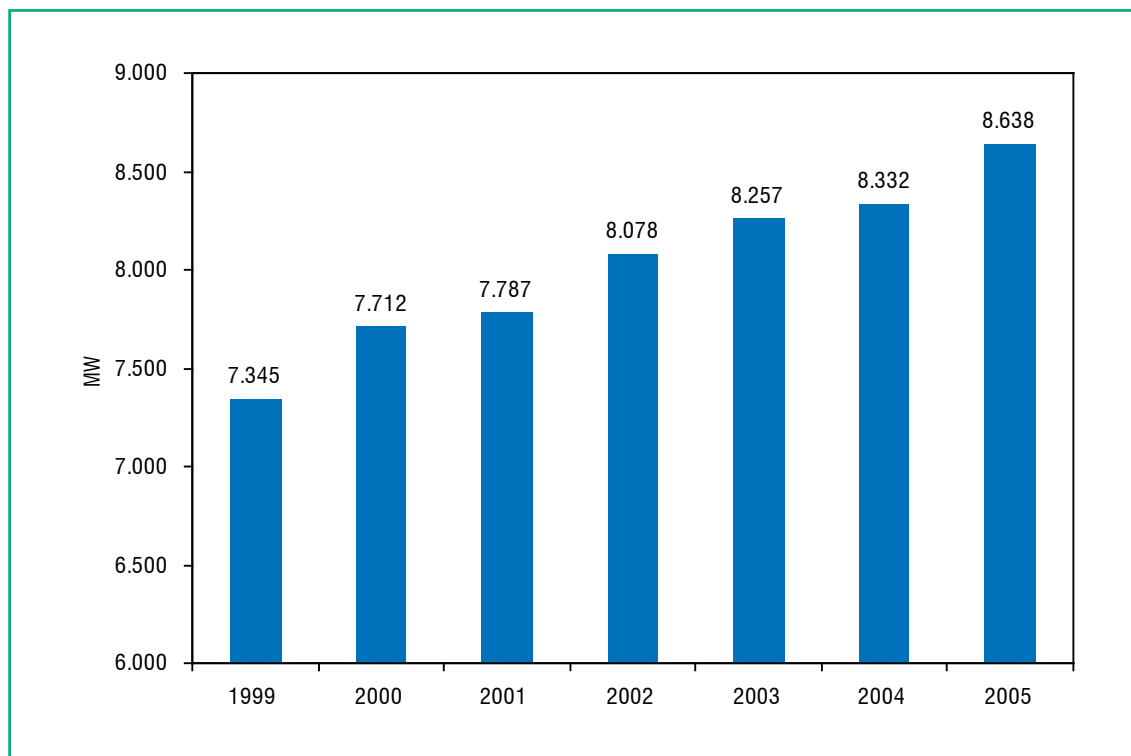


Elaboró: Upme, 2005

### DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA 1999 - 2005 MW

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	6.980	6.993	7.282	7.244	7.484	7.592	7.797
Febrero	7.278	7.103	7.285	7.482	7.872	7.745	7.943
Marzo	7.178	7.139	7.286	7.417	7.704	8.221	8.085
Abril	7.107	7.105	7.268	7.404	7.696	7.925	8.103
Mayo	7.030	7.143	7.241	7.513	7.535	8.010	7.999
Junio	7.053	7.103	7.195	7.296	7.494	7.883	7.928
Julio	7.118	7.183	7.224	7.352	7.516	7.813	7.951
Agosto	7.116	7.231	7.348	7.437	7.483	7.773	8.107
Septiembre	7.176	7.277	7.350	7.433	7.691	7.761	8.109
Octubre	7.291	7.306	7.382	7.492	7.786	7.797	8.078
Noviembre	7.234	7.408	7.501	7.654	7.899	7.969	8.228
Diciembre	7.345	7.712	7.787	8.078	8.257	8.332	8.638
<b>Maxima</b>	<b>7.345</b>	<b>7.712</b>	<b>7.787</b>	<b>8.078</b>	<b>8.257</b>	<b>8.332</b>	<b>8.638</b>

### DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA 1999 - 2005



Fuente: XM, enero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

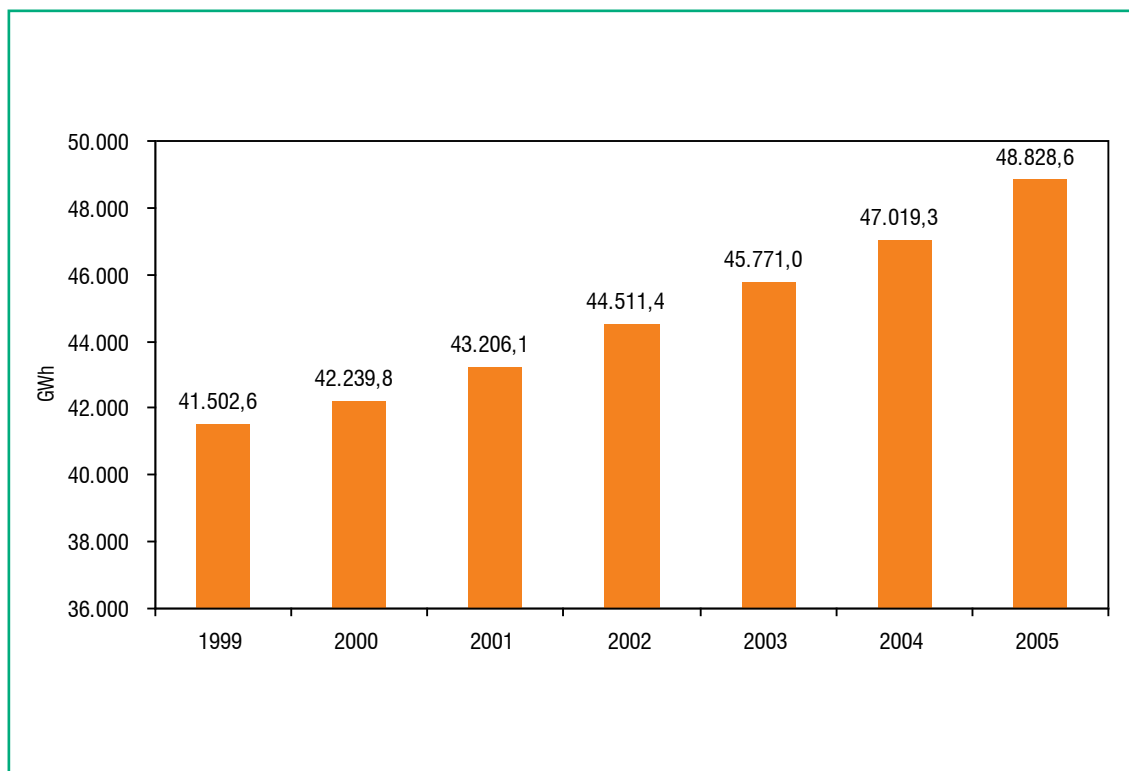
Luego de la recesión económica presentada en los años 1998 y 1999 la cual tuvo incidencia en el comportamiento de la demanda de potencia en el país, esta ha presentado un crecimiento constante, destacándose el crecimiento ocurrido en el año 2005 de 306 MW con respecto al 2004.

### DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN\* 1999 - 2005 GWh

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	3.452,4	3.449,5	3.529,7	3.640,5	3.783,0	3.810,4	3.946,8
Febrero	3.226,8	3.346,7	3.307,3	3.440,1	3.538,9	3.743,8	3.708,6
Marzo	3.564,9	3.570,1	3.666,1	3.671,8	3.891,1	4.028,7	4.088,9
Abril	3.399,2	3.370,2	3.492,1	3.654,3	3.693,8	3.791,0	4.056,0
Mayo	3.508,1	3.589,9	3.666,5	3.788,5	3.887,2	3.931,5	4.110,8
Junio	3.377,8	3.450,2	3.500,9	3.574,5	3.642,1	3.835,7	4.003,6
Julio	3.494,8	3.543,7	3.610,3	3.740,3	3.902,6	3.937,5	4.090,5
Agosto	3.510,5	3.598,8	3.736,2	3.804,0	3.885,6	4.027,2	4.195,7
Septiembre	3.439,8	3.502,2	3.606,2	3.729,3	3.833,6	3.903,6	4.136,0
Octubre	3.522,8	3.614,5	3.750,5	3.862,6	3.940,2	4.000,3	4.167,1
Noviembre	3.446,4	3.544,9	3.607,7	3.729,4	3.809,4	3.921,7	4.083,9
Diciembre	3.558,9	3.659,0	3.732,7	3.876,1	3.963,5	4.088,0	4.240,8
<b>Total</b>	<b>41.502,6</b>	<b>42.239,8</b>	<b>43.206,1</b>	<b>44.511,4</b>	<b>45.771,0</b>	<b>47.019,3</b>	<b>48.828,6</b>
<b>variación en GWh</b>		<b>737,265</b>	<b>966,213</b>	<b>1.305,333</b>	<b>1.259,572</b>	<b>1.248,374</b>	<b>1.809,253</b>

\* : Generación+ importaciones+ demanda no atendida-exportaciones

### EVOLUCIÓN DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1999-2005



Luego de la recesión económica presentada en los años de 1998 y 1999 la cual tuvo incidencia en el comportamiento de la demanda de energía en el país, posterior a esta la demanda ha mantenido crecimiento anualmente, la cual ha representado en promedio en los últimos siete años un valor de 44.725,5 GWh/año

Fuente : XM, febrero 2005  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO ATENDIDA  
1999- 2005  
GWh**

Mes	1999		2000		2001		2002		2003		2004		2005	
	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
<b>Enero</b>	10,03	0,99	16,76	0,53	4,78	7,00	1,66	9,68	2,75	1,84	2,82	0,41	7,34	0,46
<b>Febrero</b>	4,90	0,65	10,67	0,79	5,20	0,58	8,33	5,82	13,47	2,29	8,74	1,90	9,99	0,67
<b>Marzo</b>	3,79	1,12	14,05	0,47	9,97	2,50	16,22	3,24	6,82	1,61	2,81	0,56	13,80	0,68
<b>Abril</b>	2,64	0,84	1,89	0,46	1,79	1,42	14,10	13,70	9,36	1,13	2,44	1,84	15,65	1,44
<b>Mayo</b>	3,38	1,42	8,32	2,76	3,64	2,95	21,32	1,11	7,57	6,11	4,92	1,44	10,90	0,55
<b>Junio</b>	3,63	1,02	1,71	2,09	2,24	0,25	7,09	1,00	5,14	6,84	4,74	0,48	5,00	0,70
<b>Julio</b>	9,68	0,79	2,42	2,73	2,77	2,10	4,60	2,59	12,33	4,94	3,49	1,59	5,57	0,17
<b>Agosto</b>	3,51	0,81	9,91	5,99	2,57	1,77	15,91	1,17	11,06	5,36	3,89	1,02	4,40	1,10
<b>Septiembre</b>	4,75	0,49	3,32	2,28	4,83	0,91	6,61	2,81	13,22	2,48	8,30	0,83	8,36	1,04
<b>Octubre</b>	2,29	1,48	3,48	1,90	4,61	3,35	11,98	1,63	11,51	1,35	2,67	1,08	17,17	0,54
<b>Noviembre</b>	4,85	0,70	4,65	2,33	7,60	1,60	6,99	4,34	4,16	1,97	6,53	2,10	6,98	0,85
<b>Diciembre</b>	3,68	0,42	4,69	6,30	4,48	1,45	3,68	2,03	5,68	1,16	15,48	1,83	6,11	0,66
<b>Total</b>	<b>57,13</b>	<b>10,73</b>	<b>81,87</b>	<b>28,63</b>	<b>54,48</b>	<b>25,88</b>	<b>126,51</b>	<b>41,10</b>	<b>103,07</b>	<b>37,07</b>	<b>66,83</b>	<b>15,08</b>	<b>111,27</b>	<b>8,86</b>

Fuente : XII, enero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE PARA COLOMBIA Y ECUADOR marzo 2003 - 2005

Mes	Energía (GWh)		Valor (millones de USD)		
	Exportaciones	Importaciones	Exportaciones	Importaciones	Rentas Congestión
Mar-03	138,58	0,00	11,77	0,00	7,21
Abr-03	115,98	5,84	8,59	0,14	4,54
May-03	32,25	25,92	1,80	1,22	0,71
Jun-03	85,99	11,74	5,81	0,31	2,97
Jul-03	77,63	11,16	4,35	0,26	1,81
Ago-03	111,61	7,02	7,87	0,30	4,41
Sep-03	134,02	0,00	9,75	0,00	5,29
Oct-03	145,15	0,00	11,69	0,00	7,49
Nov-03	153,74	0,00	10,70	0,00	5,91
Dic-03	134,31	5,52	8,28	0,10	4,63
<b>Total 2003</b>	<b>1129,26</b>	<b>67,20</b>	<b>80,61</b>	<b>2,33</b>	<b>44,97</b>
Ene-04	168,05	0,00	12,03	0,00	6,89
Feb-04	162,18	0,00	15,48	0,00	9,92
Mar-04	150,18	1,24	10,27	0,03	4,70
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	15,61	2,60	0,27	0,61
Jul-04	111,68	5,83	6,10	0,06	2,69
Ago-04	125,87	14,17	8,85	0,14	5,03
Sep-04	125,69	7,02	12,81	0,08	8,34
Oct-04	151,9	1,03	15,95	0,02	10,33
Nov-04	161,27	0,35	18,30	0,00	12,58
Dic-04	168,01	0,25	14,59	0,00	8,50
<b>Total 2004</b>	<b>1682,55</b>	<b>48,44</b>	<b>135,58</b>	<b>0,76</b>	<b>77,48</b>
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	5,12
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	12,12	0,00	6,21
Dic-05	141,35	2,07	11,49	0,06	4,96
<b>Total 2005</b>	<b>1757,87</b>	<b>16,02</b>	<b>151,64</b>	<b>0,50</b>	<b>75,60</b>
<b>Total</b>	<b>4569,68</b>	<b>131,66</b>	<b>367,83</b>	<b>3,59</b>	<b>198,05</b>

## INTERCONEXIONES INTERNACIONALES TIE marzo 2003- 2005



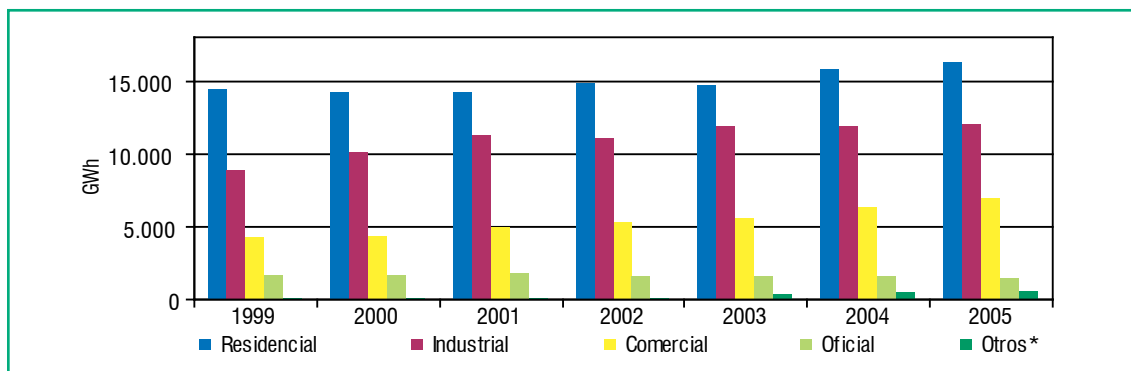
Luego de implementarse en marzo del 2003 la interconexión internacional bajo el esquema de TIES entre Ecuador y Colombia el país ha exportado 4.569 GWh e importado 131,66 GWh lo cual ha significado exportaciones de 367,8 millones de dolares

### CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 1999 - 2005 GWh

Año	Residencial	Industrial	Comercial	Oficial	Alumbrado	Otros*	Total
1999	14.504,3	8.916,9	4.222,4	1.763,5	833,3	143,4	30.383,8
2000	14.179,8	10.090,4	4.320,1	1.758,2	1.038,2	139,4	31.526,2
2001	14.265,1	11.300,3	4.955,4	1.845,5	1.124,6	103,9	33.594,8
2002	14.792,4	11.092,7	5.337,8	1.613,9	942,1	107,7	33.886,6
2003	14.770,6	11.878,9	5.643,6	1.622,1	533,3	415,7	34.864,2
2004	15.843,7	11.868,4	6.282,7	1.587,2	795,5	463,7	36.841,2
2005	16.307,5	12.028,4	6.916,0	1.459,8	1.023,8	618,0	38.353,5

\*: Otros: incluye provisional, especial, a partir del año 2003 incluye áreas Comunes

### CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 1999 - 2005

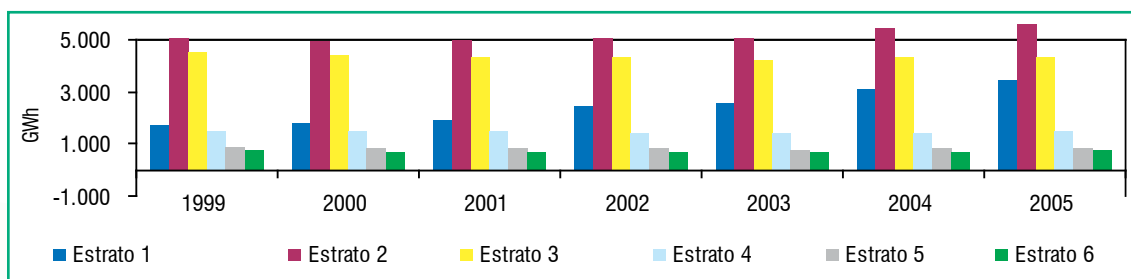


Se destacan los crecimientos de los sectores residencial, industrial y comercial los cuales en promedio durante los últimos siete años presentaron valores de 14.951,9; 11.025,2 y 5.382 GWh/año, respectivamente.

### CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO GWh 1999 - 2005

Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total
1999	1.764,0	5.056,1	4.548,8	1.479,7	870,4	785,3	14.504,3
2000	1.803,9	4.947,3	4.434,7	1.449,2	838,8	705,9	14.179,8
2001	1.958,0	5.005,1	4.337,0	1.447,0	817,3	700,7	14.265,1
2002	2.426,2	5.090,8	4.332,0	1.437,0	810,9	695,4	14.792,4
2003	2.580,8	5.079,8	4.226,8	1.402,3	793,4	687,4	14.770,6
2004	3.116,7	5.436,7	4.339,5	1.433,1	812,2	705,5	15.843,7
2005	3.419,7	5.554,9	4.315,7	1.456,6	830,6	730,8	16.308,2

### CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO 1999 - 2005

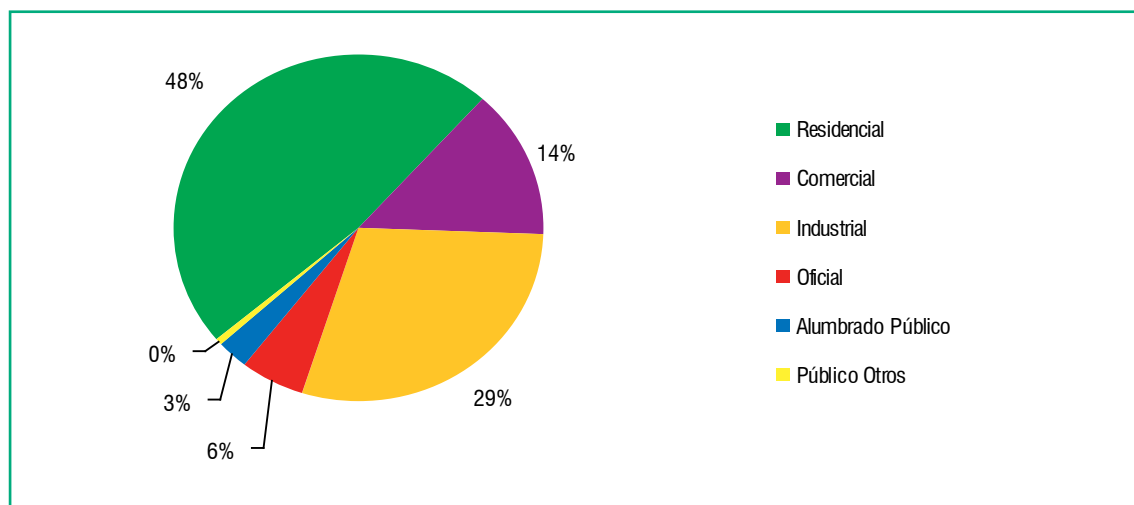


Fuente: Creg, febrero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información



**CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES****1999****GWh**

Empresa	Industrial	Comercial	Oficial	Provisional	Alumbrado	Especial	Residencial	Total
Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.	51,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,7
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	268,7	97,7	31,9	0,7	32,2	0,0	506,6	938,0
Centrales Eléctricas de Narino S.A. E.S.P.	22,2	34,1	23,2	1,0	13,3	0,5	267,0	361,3
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	22,5	15,6	16,3	0,2	16,7	0,3	188,4	260,0
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	83,2	87,6	53,9	0,5	36,5	0,0	383,5	645,2
Codensa S.A. E.S.P.	2.030,7	1.322,3	492,3	17,4	154,5	24,4	3.217,2	7.258,9
Comercializadora Andina de Energía S.A. E.S.P.	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
Compañía de Electricidad de Tulua S.A.	27,0	16,6	5,3	0,2	0,0	0,0	69,3	118,4
Distribuidora & Comercializadora de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.	58,4	50,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,5
Electrificadora de La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	720,3	220,7	193,7	0,0	39,0	6,3	1.040,3	2.220,3
Electrificadora de Santander S.A.	211,5	167,5	81,6	0,0	77,4	0,0	539,6	1.077,5
Electrificadora del Caquetá S.A. Esp.	4,0	15,0	8,5	0,4	4,0	0,0	52,4	84,3
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	335,9	393,5	176,8	0,1	80,3	11,2	1.772,1	2.770,0
Electrificadora del Choco S.A. Esp.	1,6	5,7	5,6	0,1	4,1	0,0	71,4	88,6
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	37,6	54,3	24,5	0,4	10,4	7,3	218,7	353,1
Electrificadora del Meta S.A. Esp.	40,5	48,5	26,1	0,0	18,9	0,0	173,6	307,6
Electrificadora del Tolima S.A. Esp	106,2	81,2	43,3	0,3	19,4	0,2	351,0	601,6
Emgesa S.A. E.S.P.	30,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4
Empresa Antioqueña de Energía S.A. E.S.P.	117,1	96,3	54,3	0,0	29,6	3,9	629,6	930,8
Empresa de Energía de Arauca E.S.P	0,7	11,2	12,3	0,0	4,4	0,0	43,7	72,3
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	145,4	50,6	45,1	0,7	29,7	0,0	308,6	580,1
Empresa de Energía de Cali S.A. E.S.P.	923,9	488,2	145,5	6,3	84,0	5,6	1.119,0	2.772,5
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.	92,4	47,9	34,0	0,7	17,8	0,0	271,9	464,7
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	74,1	59,1	18,4	0,6	8,7	0,0	200,2	361,0
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	473,5	75,4	31,8	0,0	39,7	2,8	528,7	1.151,9
Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.	0,2	2,3	1,1	0,0	1,2	0,0	8,1	12,8
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	28,7	30,4	11,6	4,0	9,2	1,2	168,1	253,1
Empresa de Energía del Valle de Sibundoy S.A. E.S.P.	0,4	0,1	0,7	0,0	0,4	0,0	6,5	8,1
Empresas Municipales de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.	0,4	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,8	1,4
Empresas Municipales de Cartago S.A. E.S.P.	13,2	16,6	7,5	0,0	0,0	0,0	54,7	92,0
Empresas Públicas de Caucasia	2,0	4,8	1,9	0,1	1,5	2,7	34,7	47,7
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	1.892,9	675,7	214,7	7,3	100,1	33,6	2.276,8	5.201,1
Energen S.A. Empresa de Servicios Públicos	5,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
Energía Competitiva S.A. E.S.P.	21,2	2,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	25,5
Energía Confiable S.A. E.S.P.	36,4	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	55,9
Energizar de Occidente S.A. E.S.P.	75,4	28,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,5
Energis Energía de Colombia S.A. E.S.P.	28,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4
Flores I.I. Ltda. S.C.A. E.S.P.	113,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113,4
Inversiones & Comercializadora de Energía S.A. E.S.P.	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
Isagen S.A. E.S.P.	590,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	590,9
Promotora de Energía Eléctrica de Cartagena Y Compañía Sociedad S.A.	135,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	135,1
Proyectos Energeticos del Cauca S.A. E.S.P.	15,6	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6
Ruitoque E.S.P.	0,0	0,1	0,1	0,0	0,2	0,3	0,8	1,6
Termovalle S.C.A. E.S.P.	76,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0
<b>Total Nacional</b>	<b>8.917</b>	<b>4.222</b>	<b>1.763</b>	<b>41</b>	<b>833</b>	<b>102</b>	<b>14.504</b>	<b>30.384</b>

**CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES - 1999**

Fuente: Creg-febrero 8 de 2006

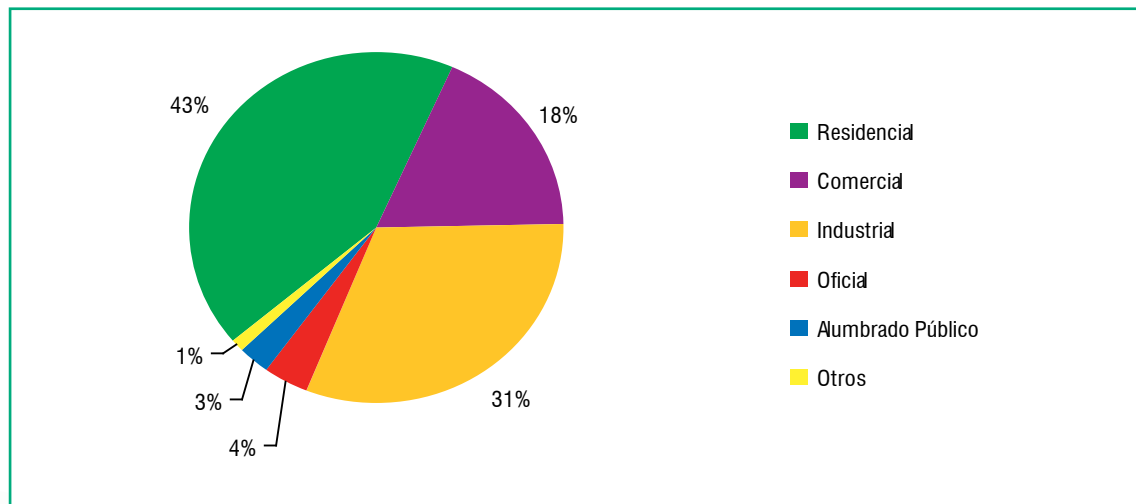
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 2005 GWh

Empresa	Industrial	Comercial	Oficial	Provisional	Alumbrado	Especial	Áreas Comunes	Residencial	Total
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	100	125	34	0	33	0	0	482	773
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	12	50	24	1	22	1	0	307	417
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P.	26	24	20	0	11	1	0	213	294
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	28	85	70	1	12	0	0	449	645
Codensa S.A. E.S.P.	577	1.322	271	24	266	75	0	3.652	6.188
Comercializadora Andina de Energía S.A. E.S.P.	67	66	3	0	0	14	12	2	165
Comercializadora de Energía del Centro S.A. E.S.P.	20	7	1	7	0	1	0	0	36
Comercializar S.A. E.S.P.	198	70	1	0	0	3	0	4	276
Compañía de Electricidad de Tulua S.A. E.S.P.	25	26	2	0	0	4	0	75	132
Compañía Energetica del Tolima S.A. E.S.P.	48	113	57	0	40	0	4	366	627
Corporación Eléctrica de La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	1.339	3	0	0	0	0	0	0	1.342
Distribuidora & Comercializadora de Energía Eléctrica S.A. E.S.P.	269	142	2	0	0	0	0	6	419
Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.	1	12	8	0	2	0	0	67	91
Electrificadora de La Costa Atlántica S.A. E.S.P.	436	539	75	0	99	78	0	1.674	2.902
Electrificadora de Santander S.A.	705	378	54	0	92	3	0	584	1.816
Electrificadora del Caqueta S.A. E.S.P.	2	18	13	0	7	0	0	58	97
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	383	656	108	0	118	102	0	2.232	3.600
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.	58	174	26	0	21	11	0	252	542
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	51	84	35	0	15	0	0	221	406
Emgesa S.A. E.S.P.	2.097	400	90	0	0	0	0	0	2.587
Empresa Antioqueña de Energía S.A. E.S.P.	143	131	48	0	0	4	0	633	959
Empresa de Energía de Arauca E.S.P.	0	11	16	0	4	0	0	55	87
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.	37	67	35	1	36	0	1	289	465
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.	62	51	33	0	31	1	0	205	384
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	37	77	17	0	0	0	7	197	334
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	416	166	25	0	38	6	0	363	1.015
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	23	64	13	1	0	3	4	194	303
Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P.	546	542	211	0	75	37	0	1.047	2.458
Empresas Municipales de Cartago S.A. E.S.P.	11	22	10	0	0	0	0	54	97
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	2.271	1.305	111	0	102	170	2	2.238	6.198
Energía Confiable S.A. E.S.P.	70	46	1	0	0	18	3	40	177
Energía Social de La Costa S.A. E.S.P.	0	0	0	0	0	0	0	314	315
Isagen S.A. E.S.P.	1.651	0	0	0	0	0	0	0	1.651
Termotasajero S.A. E.S.P.	76	4	2	1	0	2	9	0	94
Otras	241	136	42	0	1	1	5	35	462
<b>Total</b>	<b>12.028</b>	<b>6.916</b>	<b>1.460</b>	<b>38</b>	<b>1.024</b>	<b>533</b>	<b>47</b>	<b>16.307</b>	<b>38.354</b>

Otros: A.S.C. Ingeniería Sociedad Anónima E.S.P., Compañía Comercializadora de Energía del Cauca S.A. E.S.P., Diceler S.A. E.S.P., Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. E.S.P., Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. E.S.P., Empresa de Energía del Valle de Sibunday S.A. E.S.P., Enerco S.A. E.S.P., Energen S.A. E.S.P., Ruitoque E.S.P.

## CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES - 2005



Fuente: Creg-febrero 8 de 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**TARIFA MEDIA PARA TODOS LOS SECTORES TODOS LOS USUARIOS**  
**1999 y 2005**  
**\$/ kWh**

Empresa	Residencial		Industrial		Comercial		Oficial		Alumbrado	
	1999	2005	1999	2005	1999	2005	1999	2005	1999	2005
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P	187,0	206,0	172,0	237,0	203,0	315,0	187,0	254,0	232,0	254,0
Centrales Eléctricas de Narino S.A. E.S.P	96,0	200,0	201,0	201,0	195,0	134,0	184,0	133,0	172,0	207,0
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. E.S.P	106,0	218,0	325,0	225,0	199,0	376,0	215,0	303,0	302,0	311,0
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P	98,0	206,0	112,0	323,0	160,0	292,0	157,0	258,0	137,0	179,0
Codensa S.A. E.S.P	88,0	195,0	110,0	265,0	137,0	271,0	103,0	212,0	124,0	187,0
Compañía de Electricidad de Tulua S.A.	114,0	157,0	123,0	197,0	180,0	103,0	147,0	118,0	0,0	
Electrificadora de La Costa Atlantica S.A. E.S.P	92,0	172,0	79,0	154,0	141,0	139,0	107,0	149,0	111,0	180,0
Electrificadora de Santander S.A.	100,0	222,0	119,0	105,0	165,0	84,0	120,0	175,0	138,0	199,0
Electrificadora del Caqueta S.A. Esp.	91,0	193,0	152,0	394,0	198,0	397,0	165,0	311,0	122,0	255,0
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P	85,0	173,0	103,0	161,0	131,0	130,0	114,0	158,0	89,0	171,0
Electrificadora del Huila S.A. E.S.P	104,0	98,0	145,0	193,0	197,0	170,0	146,0	145,0	112,0	229,0
Electrificadora del Meta S.A. Esp.	89,0	199,0	103,0	92,0	132,0	136,0	128,0	139,0	138,0	213,0
Empresa Antioqueña de Energía S.A. E.S.P	108,0	197,0	162,0	255,0	204,0	344,0	145,0	263,0	162,0	
Empresa de Energía de Arauca E.S.P	96,0	200,0	192,0	389,0	200,0	417,0	173,0	330,0	166,0	301,0
Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P	80,0	224,0	98,0	207,0	184,0	383,0	132,0	301,0	150,0	261,0
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P	108,0	230,0	101,0	214,0	154,0	297,0	222,0	284,0	167,0	278,0
Empresa de Energía del Pacifico S.A. E.S.P	107,0	203,0	104,0	178,0	185,0	219,0	142,0	271,0	144,0	218,0
Empresa de Energía del Putumayo S.A E.S.P	74,0	162,0	196,0	331,0	200,0	331,0	169,0	281,0	115,0	
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P	100,0	230,0	135,0	153,0	148,0	107,0	118,0	103,0	162,0	
Empresa de Energía del Valle de Sibundoy S.A. E.S.P	70,0	177,0	214,0	347,0	210,0	362,0	179,0	298,0	177,0	252,0
Empresas Municipales de Cartago S.A. E.S.P	82,0	163,0	119,0	113,0	144,0	58,0	121,0	84,0	0,0	
Empresas Públicas de Medellín E.S.P	82,0	174,0	78,0	150,0	115,0	120,0	94,0	93,0	83,0	164,0

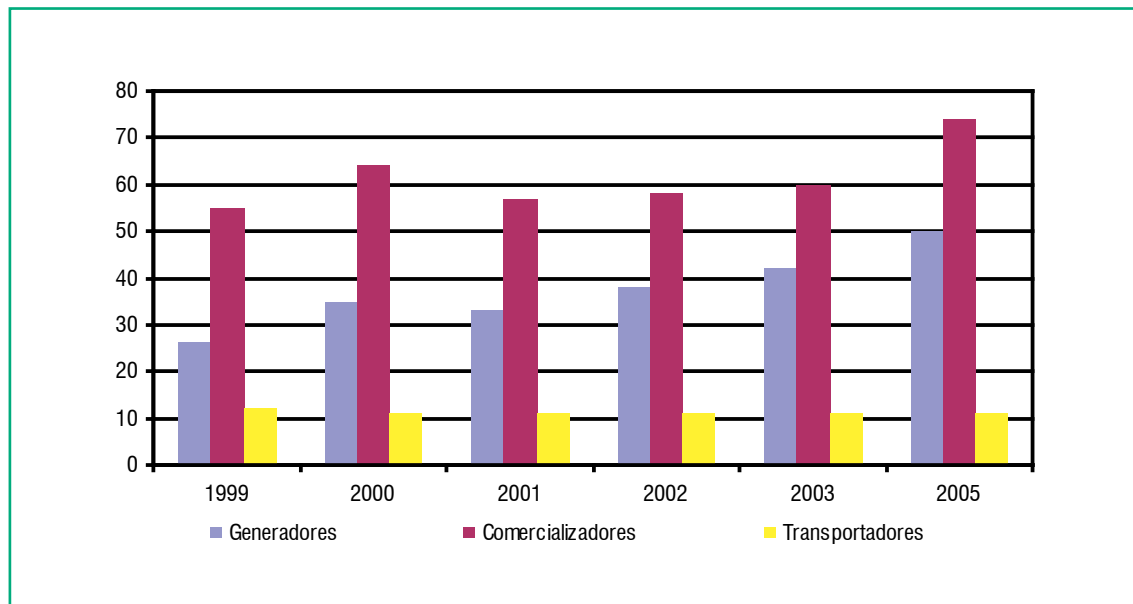
Fuente: Creg, enero 2006  
 Elaboró: Upme

### NÚMERO DE AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD\* 1999-2005

Agentes	1999	2000	2001	2002	2003	2005
Generadores	26	35	33	38	42	50
Comercializadores	55	64	57	58	60	74
Transportadores	12	11	11	11	11	11

\* Agentes que han realizado transacciones en el Mercado Mayorista

### AGENTES DEL SECTOR ELÉCTRICO POR ACTIVIDAD 1999 - 2005

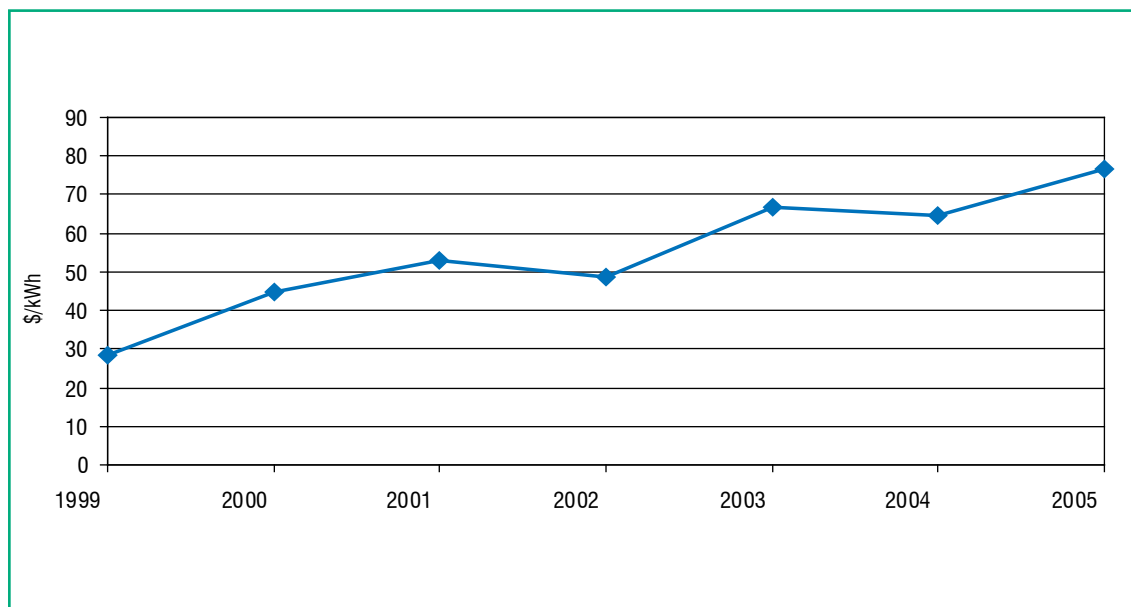


Fuente: XM, Información a diciembre 31 de cada año, enero 2006  
Elaboró: Upme

**EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
1999 - 2005  
\$/kWh**

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	25,55	37,15	70,82	38,49	69,21	58,97	82,90
Febrero	24,94	40,30	86,82	56,88	72,10	70,50	74,06
Marzo	21,54	37,76	72,30	53,54	76,59	73,15	69,61
Abril	23,58	43,92	66,74	48,31	79,99	70,97	68,60
Mayo	26,11	37,40	50,43	39,38	69,46	72,53	69,54
Junio	28,11	40,22	43,32	34,99	65,03	51,90	59,51
Julio	29,09	43,32	40,04	42,28	70,07	53,07	77,92
Agosto	31,77	49,16	39,44	45,50	65,34	54,27	86,22
Septiembre	33,76	59,43	45,86	49,07	63,02	60,33	87,67
Octubre	32,79	49,27	47,49	59,62	55,65	71,97	81,45
Noviembre	32,01	45,66	38,49	53,39	63,93	67,76	80,68
Diciembre	32,30	56,19	34,30	64,27	52,38	68,06	79,33
<b>Promedio</b>	<b>28,46</b>	<b>44,98</b>	<b>53,00</b>	<b>48,81</b>	<b>66,90</b>	<b>64,46</b>	<b>76,46</b>

**PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
1999 - 2005**

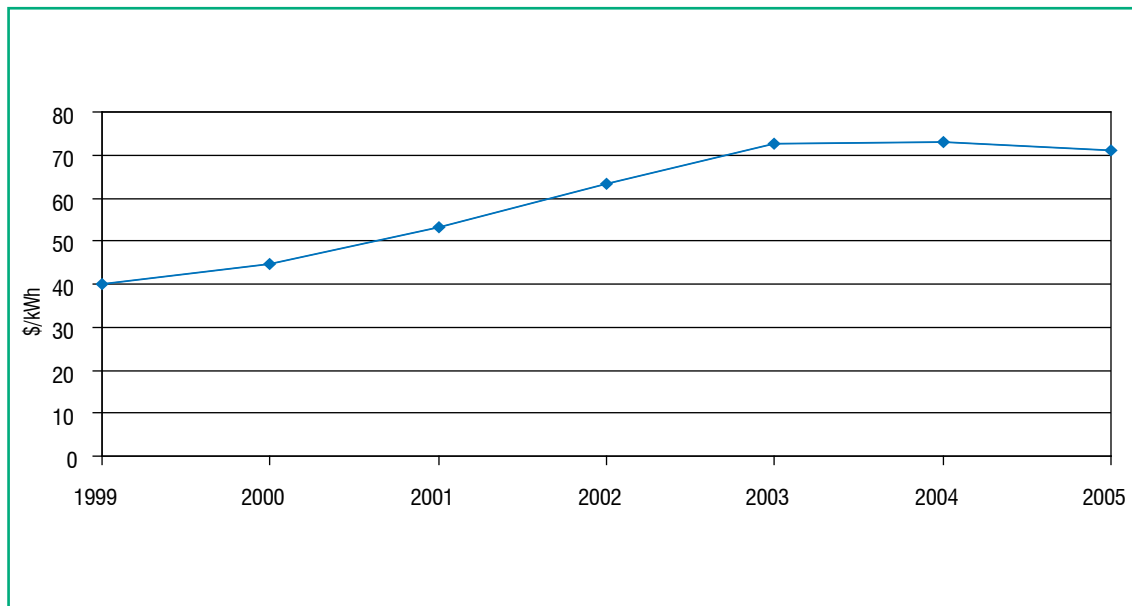


Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995  
Fuente : XM, enero 2006  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Precio Promedio de Energía Eléctrica en Contratos**  
**\$/kWh**  
**1999 - 2005**

Mes	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	40,22	43,54	50,34	60,62	72,68	72,39	71,36
Febrero	41,41	44,82	51,64	61,44	71,85	73,51	71,89
Marzo	40,70	44,70	52,38	62,52	72,44	73,96	72,01
Abril	40,32	45,48	53,45	62,49	73,47	73,89	71,69
Mayo	37,73	42,83	53,14	61,87	72,46	72,15	70,71
Junio	37,94	43,20	52,57	61,38	71,96	72,17	68,70
Julio	38,14	43,73	53,07	61,75	71,89	72,44	70,58
Agosto	38,73	44,13	52,79	62,77	72,09	72,05	70,48
Septiembre	39,90	44,68	54,17	63,94	72,73	72,84	70,41
Octubre	40,64	44,37	53,56	66,50	72,46	73,59	70,71
Noviembre	40,45	44,99	54,69	66,70	73,39	72,48	71,47
Diciembre	41,84	48,04	57,15	68,69	73,83	72,66	71,35
Promedio	39,84	44,54	53,25	63,39	72,60	72,84	70,95

**Precio Promedio de Energía Eléctrica en Contrato**  
**1999 - 2005**



Fuente : XM, enero 2006  
Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995  
Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**SUBSIDIOS GIRADOS POR MENORES TARIFAS A EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO**

Millones de Pesos Corrientes

1999- 2005

EMPRESAS	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Total
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. ESP	11.052	4.609	17.459	6.670	8.640	13.019	17.612	79.061
Centrales Eléctricas del Cauca S.A. ESP	10.612	9.596	12.417	7.649	6.637	19.799	22.324	89.034
Centrales Eléctricas del Nariño S.A. ESP	17.523	15.488	19.637	18.278	14.652	23.309	27.627	136.515
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. ESP	7.596	7.591	26.185	6.186	6.982	16.055	2.745	73.339
Comercializadora Andina de Energía S.A. ESP				-	374	-	-	374
Comercializar S.A. ESP				-	6	-	-	6
Compañía de Electricidad de Tulúa S.A. ESP	727	169	506	311	517	2.779	1.367	6.377
Compañía Energética del Tolima S.A. ESP				-	2.059	8.954	25.055	36.068
Electrificadora de Santander S.A. ESP	2.818	6.850	19.013	403	536	8.111	6.577	44.308
Electrificadora del Caquetá S.A. ESP	1.599	2.048	5.930	3.255	3.590	7.829	6.773	31.025
Electrificadora del Choco S.A. ESP (En Liquidación)	3.484	3.650	6.376	4.969	-	-	-	18.479
Electrificadora del Huila S.A. ESP	5.929	8.491	20.572	8.081	10.226	16.588	17.193	87.080
Electrificadora del Tolima S.A. ESP	8.239	5.251	10.928	8.682	7.627	484	-	41.211
Electrificadora del Meta S.A. ESP	858	1.187	6.662	1.561	3.448	10.470	3.569	27.756
Electrificadora del Caribe S.A. ESP	6.977	8.007	30.011	34.317	67.644	77.593	53.281	277.830
Electrificadora de la Costa S.A. ESP	15.056	1.704	10.599	17.366	33.309	79.695	59.502	217.231
Empresa Antioqueña de Energía S.A. ESP	26.514	21.792	58.898	20.204	25.829	37.678	30.493	221.407
Empresa de Energía de Boyacá S.A. ESP	8.844	5.840	6.722	6.869	9.444	13.781	13.558	65.058
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. ESP	5.004	1.669	576	-	-	4.916	2.123	14.288
Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. ESP				845	715	1.350	156	3.065
Empresa de Energía del Departamento del Guaviare S.A. ESP				-	-	840	518	1.357
Empresa de Energía del Pacífico S.A. ESP	9.367	4.654	6.905	7.908	10.765	33.406	22.812	95.817
Empresa de Energía del Putumayo S.A. ESP		448	516	565	954	1.806	989	5.278
Empresa de Energía del Quindío S.A. ESP	3.860	576	3.950	1.046	1.149	5.242	4.384	20.206
Empresa de Energía del Valle de Sibundoy S.A. ESP	628	628	93	590	964	964	906	4.773
Empresa de Servicios Públicos Perla del Manacacías S.A. ESP				-	-	88	236	324
Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. ESP-DISPAC				670	9.084	8.546	2.338	20.638
Empresa Municipal de Energía Eléctrica S.A. ESP - Popayán				33	58	212	73	375
Empresas Municipales de Cartago S.A. ESP	780	298	602	303	581	633	460	3.657
Empresas Publicas Municipales de Cauca S.A. ESP				-	506	-	-	506
Energía Social de la Costa S.A. ESP	1.028	541			-	20.397	19.551	41.517
Municipio de Campamento, Antioquia	193		97	34	29	-	425	778
Municipio de Entrerrios	225	53	121	27	-	-	-	426
Zonas No Interconectadas1	20.810	21.540	23.846	23.178	22.560	20.000	22.500	154.434
<b>Total</b>	<b>169.723</b>	<b>132.680</b>	<b>288.621</b>	<b>180.000</b>	<b>248.889</b>	<b>434.543</b>	<b>365.147</b>	<b>1.819.603</b>

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

## Notas:

Incluye giros del Presupuesto General de la Nación y del Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos.

1/ Giros realizados directamente al IPSE por la Dirección del Tesoro Nacional

Año 2002: Res. 18 0508 del 05/06/02, 18 1523 del 16/12/02, 18 1533 del 20/12/02

Año 2003: Res. 18 0203 del 26/02/03, 18 0275 del 17/03/03, 18 1564 del 28/11/03

Año 2004: Res. 18 0024 del 19/01/04, 18 0194 del 20/02/04, 18 1715 del 16/12/04, 18 1758 del 23/12/04

Año 2005: Res. 18 0324 del 18/03/05, 18 0435 DEL 14/04/05, Res 181456 del 9/11/05- Giros realizados a Dic de 2005 con excepción de Electrocosta quedó pendientes \$855,88 millones para 2006.

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

**Asignacion de Recursos para los Fondos de Apoyo Financiero**  
**Millones de Pesos Corrientes**  
**2004 - 2005**

Fondo	Año	Departamento	Asignación millones de \$	Usuarios Beneficiados	
Faer	2004	Cauca	12.462,3	2.355	
	2004	Nariño	3.718,7	1.074	
	2004	Boyacá	781,5	179	
	2004	Putumayo	2.572,6	1.016	
	2004	Antioquia	2.108,4	683	
	2004	Córdoba	1.944,9	310	
	2004	Norte de Santander	813,8	194	
	2004	Santander	759,1	242	
	2004	Casanare	654,8	223	
	2004	Cundinamarca	626,0	227	
	2004	Bolívar	625,9	139	
	2004	Tolima	513,7	218	
	2004	Huila	396,9	106	
	2004	Cesar	297,4	110	
	<b>Total 2004</b>			<b>28.276,0</b>	
	2005	Cauca	7.104,2	1095	
	2005	Nariño	158,5	91	
	2005	Boyacá	5.844,4	1680	
	2005	Antioquia	3.938,2	2603	
	2005	Norte de Santander	716,7	134	
	2005	Santander	2.148,2	454	
	2005	Cundinamarca	240,4	104	
	2005	Tolima	6.701,4	1417	
	2005	Huila	927,5	290	
	2005	Valle del Cauca	1.963,3	469	
	2005	Magdalena	1.087,7	279	
	2005	Guajira	1.996,3	350	
	2005	Arauca	372,3	61	
2005	Caldas	1.603,3	306		
2005	Meta	207,5	34		
<b>Total 2005</b>			<b>35.009,9</b>		
2006	Cundinamarca	286,5	116		
2006	Huila	2.251,0	641		
<b>Total 2006</b>			<b>2.537,5</b>		

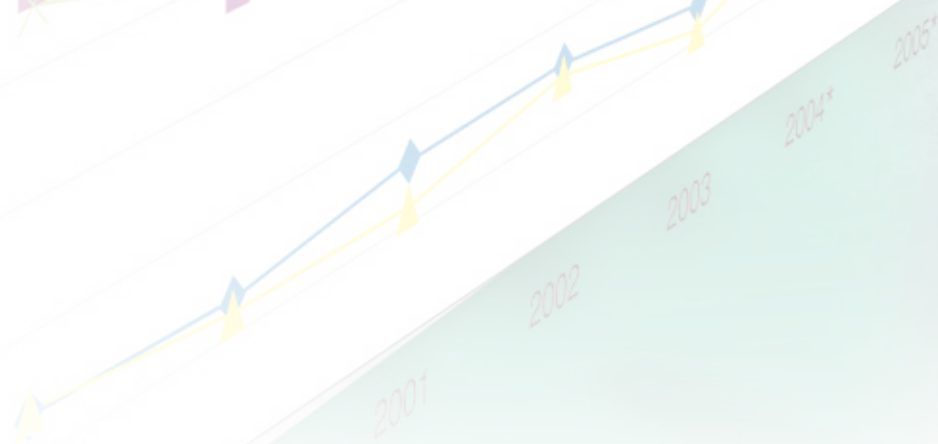
Fuente: UPME, febrero 2006

Fondo	Año	Departamento	Asignación millones de \$	Usuarios Beneficiados	
Prone	2004	Atlántico	9.120	10.317	
	2004	Bolívar	2.567	2.481	
	2004	Cesar	1.878	2.117	
	2004	Magdalena	781	801	
	<b>Total 2004</b>			<b>14.346</b>	
	2005	Tolima	723	782	
	2005	Atlántico	8.077	7.152	
	2005	Cesar	1.184	1.035	
				9.984	

Fondo	Año	Departamento	Municipio	Asignación millones de \$	
Fazni	2003	Meta	Uribe	4.640	
	2003	Chocó	Riosucio	6.918	
	2003	Amazonas	Leticia	5.200	
	<b>Total 2003</b>				<b>16.758</b>
	2004	Amazonas	Leticia	8.524	
	2004	Caquetá	Solita	100	
	2004	Caquetá	Araracuara	510	
	2004	Cauca	Morales	2.929	
	2004	Chocó	Bahia Solano (correg.Punta Huina)	358	
	2004	Vaupés	Mitu	22.548	
	<b>Total 2004</b>				<b>34.969</b>
	2005	Vaupés	Mitu	13.560	
	2005	ZNI		516	
	2005	Chocó	Bojayá	713	
	2005	Meta	Puerto Concordia	1.450	
	2005	Guainía	Puerto Inirida	105	
	2005	Nariño	El Charco	1.104	
	2005	Amazonas	Leticia	2.475	
	2005	San Andrés	San Andrés	1.460	
	2005	Cauca	Morales	85	
	2005	Caquetá	Cartagena del Chaira	5.411	
	2005	Caquetá	Solita	7.569	
	2005	Meta	Macarena	509	
2005	Nariño	Santa Bárbara de Iscuandé	639		
2005	San Andrés	San Andrés	3.100		
<b>Total 2005</b>				<b>38.696</b>	



# Sector **Hidrocarburos**





## RECURSO PETROLERO

En 1998 las reservas probadas de petróleo eran del orden de 2.478 millones de barriles con una relación reservas / producción de 10 años, con una producción de 741.000 barriles de petróleo que se producían por día, el 52% se consumía internamente, y el 48% restante se destinaba a exportación.

A finales de 2005, las reservas probadas de petróleo eran del orden de 1.453 millones de barriles, con una relación reservas / producción equivalente a 6 años, volúmenes bajos comparados con otros países exportadores de petróleo. En ese mismo año la producción promedio de petróleo fue de 526.000 barriles por día, de los cuales el 54% se destinó al consumo interno y el porcentaje restante a exportación.

Para estimular la inversión en el sector de hidrocarburos, el Gobierno Nacional creó la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH con el fin de administrar las reservas de hidrocarburos de propiedad de la Nación, entidad que en el 2004 presentó un nuevo modelo de contratación, caracterizado por un esquema de concesión moderna, basado en un sistema de regalías e impuestos donde el inversionista asume el riesgo a cambio de obtener la totalidad de los derechos de producción después de regalías.

Durante el 2004, la ANH firmó el contrato de exploración más grande de la historia del país, con tres grandes empresas del sector: Exxon Mobil, Petrobras y ECOPEPETROL.

## CRONOGRAMA DE RONDAS / UPCOMING BID ROUNDS

La ANH está invirtiendo importantes recursos en adquisición sísmica y estudios especiales, con el propósito de ofrecer bloques en cuencas maduras y áreas de frontera para realizar rondas licitatorias para asignar áreas durante los años 2007 y 2008.

## 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 garantizar recursos para el mantenimiento y la pavimentación de vías.

Con la expedición de la Ley 693 de 2001, se ha venido expidiendo toda la reglamentación técnica y socialización con los agentes de la cadena de combustibles para adecuar todas las condiciones para la entrada de producción del etanol.

A finales del 2005 entraron en producción las primeras plantas de alcohol desnaturalizado en los departamentos del Valle y Cauca cuya producción en el mes de octubre alcanzó los 2.700.000 litros, mientras que en los meses de noviembre y diciembre se produjeron más de 22 millones de litros.

El impacto del 10% etanol mezclado con gasolinas, según las pruebas realizadas en la ciudad de Bogotá, muestran reducciones de emisiones de CO entre el 20% y 50% para vehículos con carburador e inyección respectivamente. Así mismo la potencia de los vehículos aumenta entre 2 y 15%.

En cuanto a la demanda de combustibles, se aprecia el continuo crecimiento del ACPM. Durante 1998 se consumieron 60.000 barriles día, mientras en el 2005 el promedio fue de 81.800 barriles día, el consumo de la gasolina ha registrado una tendencia decreciente pasando de 117.000 barriles día en 1998 a 76.900 barriles día en el 2005 debido, entre otros factores, a la sustitución por gas natural vehicular.

Al realizar un análisis los precios relativos con otros países de América Latina como Argentina, Brasil, Ecuador, Perú y Venezuela y observando el comportamiento del mercado de los combustibles en el país, Colombia aún es uno de los países con los precios y los impuestos bajos, en particular de la gasolina y el ACPM, ya que aún se mantiene dentro de la política de precios, el desmonte gradual de los subsidios.

**RESUMEN INDICADORES PETROLEROS**

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Reservas remanentes de petróleo a Dic. 31 (Mbbls)	2.478	2.289	1.972	1.842	1.632	1.542	1.478	1.453
Producción anual de petróleo total en el país (Mbbls)	275	297	251	221	211	197	193	192
Producción diaria de petróleo total en el país (Kbpd)	754	816	687	604	578	541	530	526
Atentados a Oleducto Caño Limón Coveñas	77	79	96	170	42	34	30	35
Producción de Combustibles (Kbpd)	263	273	275	290	278	284	290	300
Consumo de Combustibles (Kbpd)	250	224	216	201	196	201	197	217
Reservas remanentes de gas comercial a Dic. 31 (GPC)	6.928	6.641	4.539	4.507	4.225	4.040	4.187	3.995
Reservas remanentes de gas no comercial a Dic. 31 (GPC)			2.651	2.982	2.962	2.648	3.025	2.716
Total Reservas Comercial y No Comercial a 31 Dic.	6.928	6.641	7.290	7.489	7.187	6.688	7.212	6.711
Producción anual de gas comercial total en el país (GPC)	222	184	210	218	220	211	227	245
Producción diaria de gas comercial total en el país (Mpcpd)	610	503	574	597	602	594	613	670
Inversión en producción país (MUS\$)	895	738	679	643	554	482	270	408
Ecopetrol operación directa	48	59	49	95	128	105	140	297

Fuente: Ecopetrol

### INVERSIONES DE ECOPETROL POR AREAS 1998 - 2005 Millones de Pesos Corrientes

AÑOS	CUSIANA CUIPIAGUA	OPERACION ASOCIADA	EXPLORACION Y PRODUCCION	REFINACION	TRANSPORTE	INVESTIGACION ICP	GAS NATURAL	OTROS	TOTAL
1998	272.350	118.241	151.603	153.021	158.504	7.134	24.410	27.446	912.709
1999	556.395	120.044	192.236	164.401	147.631	3.200	0	19.051	1.202.959
2000	342.607	339.199	156.823	183.140	95.256	5.090	0	227.018	1.349.132
2001	383.000	249.100	261.500	273.400	100.500	8.900	0	22.600	1.299.000
2002	250.145	271.217	478.416	292.253	72.190	6.227	0	27.365	1.397.813
2003	182.471	327.124	441.259	427.939	102.735	7.231	0	318.227	1.806.986
2004	206.966	364.722	700.820	308.850	74.745	8.915	33	1.170.424	2.835.476
2005	0	682.850	939.483	320.161	83.906	11.575	0	969.144	3.007.119

Fuente: Departamento de Presupuesto - Dirección General de Planeación y Riesgos - ECOPETROL

**NOTAS:**

Otros 1998: Incluye Vicepresidencia Comercialización y Gas, Corporativo, Cánones de Leasing .

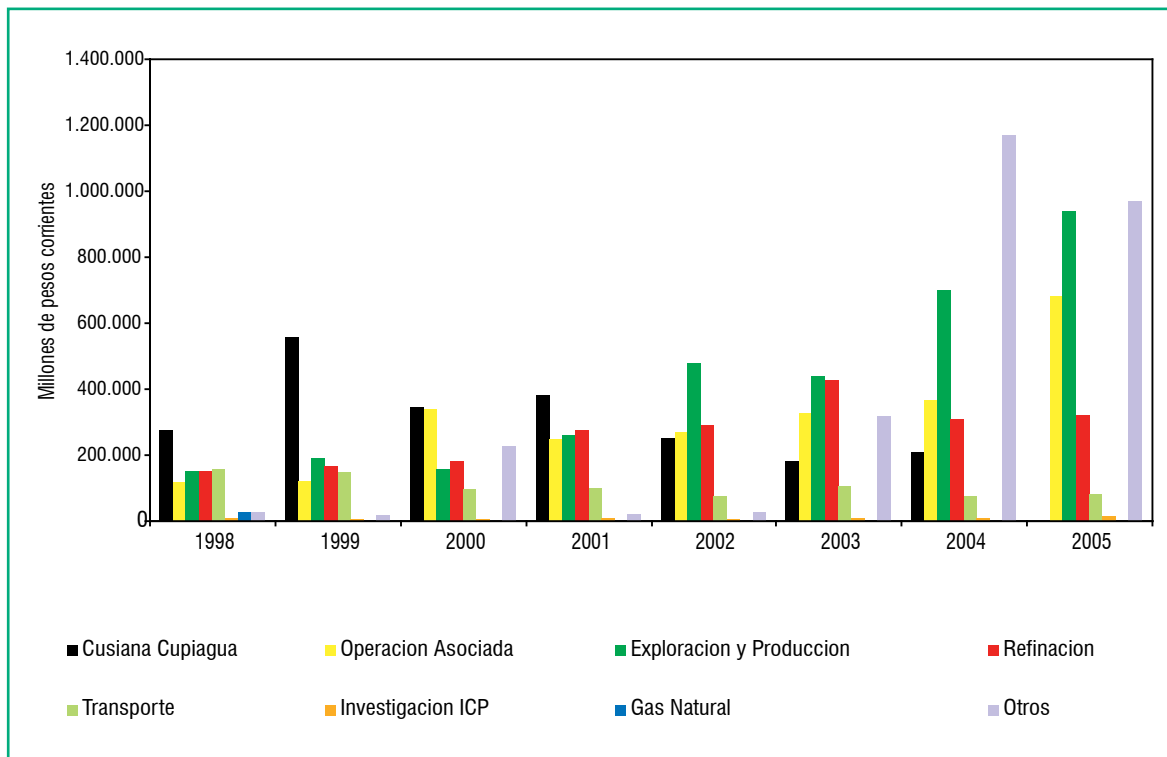
Otros 2000: Incluye Comercialización y Gas, Corporativo y Cánones de Leasing.

Otros 2001: Incluye Proyectos de Seguridad, Sistema Integrado, Capitalización Fondo Autoseguros.

Otros 2003: Incluye Corporativo, Fondo Autoseguros y Pensiones.

Para el 2004: Cusiana - Cupiagua, incluye Planta de Gas Cusiana. Otros: Incluye Centro Corporativo, Fondo Autoseguros y Fondo Pensiones.

Para el 2005: Operación Asociada incluye Cusiana-Cupiagua Otros: Incluye Centro Corporativo, Fondo Autoseguros y Fondo Pensiones.

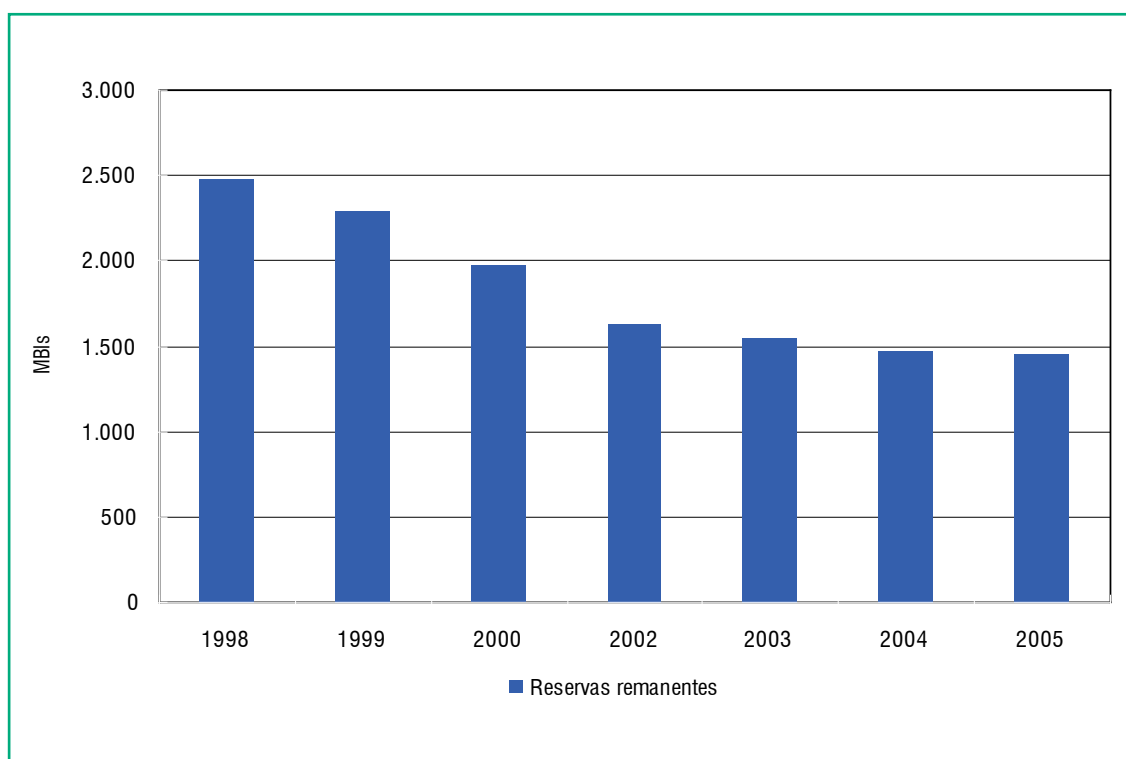


**RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO**  
**RELACIÓN RESERVAS / PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO**  
**1998-2005**

**Millones de barriles**

Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	Total
1998	1.909,1	30,8	537,9	2.477,8
1999	1.713,8	29,7	545,7	2.289,2
2000	1.223,3	23,0	725,6	1.971,9
2001	1095,1	20,0	727,1	1.842,2
2002	955,4	12,5	663,8	1.631,7
2003	914,7	9,7	618,0	1.542,4
2004	828,6	15,9	633,1	1.477,6
2005	777,3	10,1	665,8	1.453,2

**RELACIÓN RESERVAS / PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO**  
**1998 - 2005**

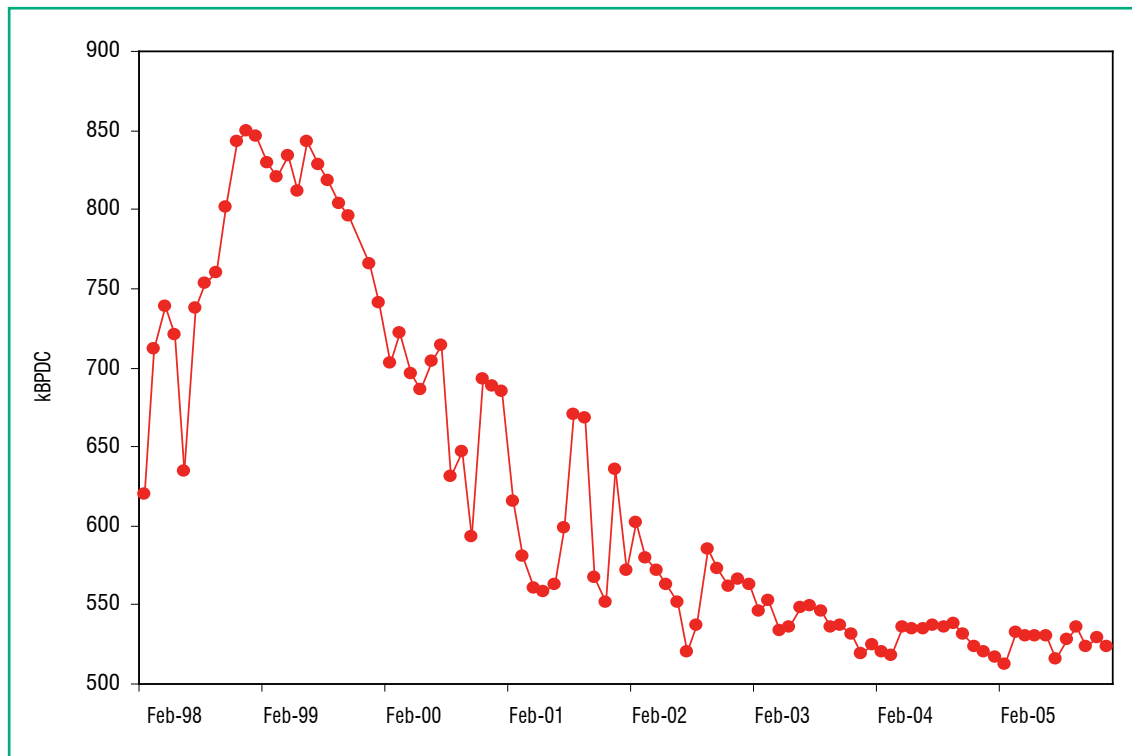


Comentarios: Las reservas de petróleo a partir del año de 1998 al 2005, decrecieron en promedio anual el 7,4% debido a la declinación de campos importantes bajo el esquema Asociación, principalmente de los campos de Caño Limón y Cusiana. Sin embargo hay muchas expectativas de encontrar nuevas reservas con la promoción de las nuevas áreas por parte de Ecopetrol y de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

### PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO 1998-2005 Miles de Barriles Día Calendario

Mes	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	713,72	846,07	740,47	682,25	572,26	562,25	524,63	517,19
Febrero	619,63	829,63	702,65	615,04	601,75	545,82	520,45	512,28
Marzo	712,01	820,81	721,52	580,53	579,26	552,58	517,93	532,31
Abril	738,68	833,98	696,48	561,18	572,27	533,17	535,33	530,55
Mayo	720,93	811,52	686,11	559,18	562,61	535,32	534,87	530,22
Junio	633,91	842,70	703,90	562,70	551,37	548,22	534,35	530,12
Julio	737,12	827,99	714,29	598,42	520,71	548,88	536,54	516,00
Agosto	752,70	818,04	630,65	670,29	536,83	546,11	535,91	527,79
Septiembre	759,48	803,92	646,52	667,71	585,22	535,85	526,05	535,83
Octubre	801,06	796,04	593,02	567,44	573,07	537,42	531,51	527,30
Noviembre	842,66	795,73	693,19	551,28	561,74	531,54	523,20	528,71
Diciembre	849,44	765,12	688,01	635,37	565,69	518,72	519,70	523,44
<b>Promedio</b>	<b>741,06</b>	<b>815,82</b>	<b>684,63</b>	<b>604,40</b>	<b>564,90</b>	<b>541,33</b>	<b>528,40</b>	<b>525,98</b>

### PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO 1998 - 2005



La producción de crudo a nivel nacional disminuyó un 5% en promedio anual durante el periodo 1998-2005, debido principalmente a declinación de importantes campos como Caño Limón, Apiay, Guatiquia, Tibú, Rico Ceibas, Acae Sur, Casabé, San Francisco y Cusiana entre otros. Sin embargo los altos precios de crudo han compensado la baja en la producción para seguir garantizando importantes divisas al país y regalías para las regiones.

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



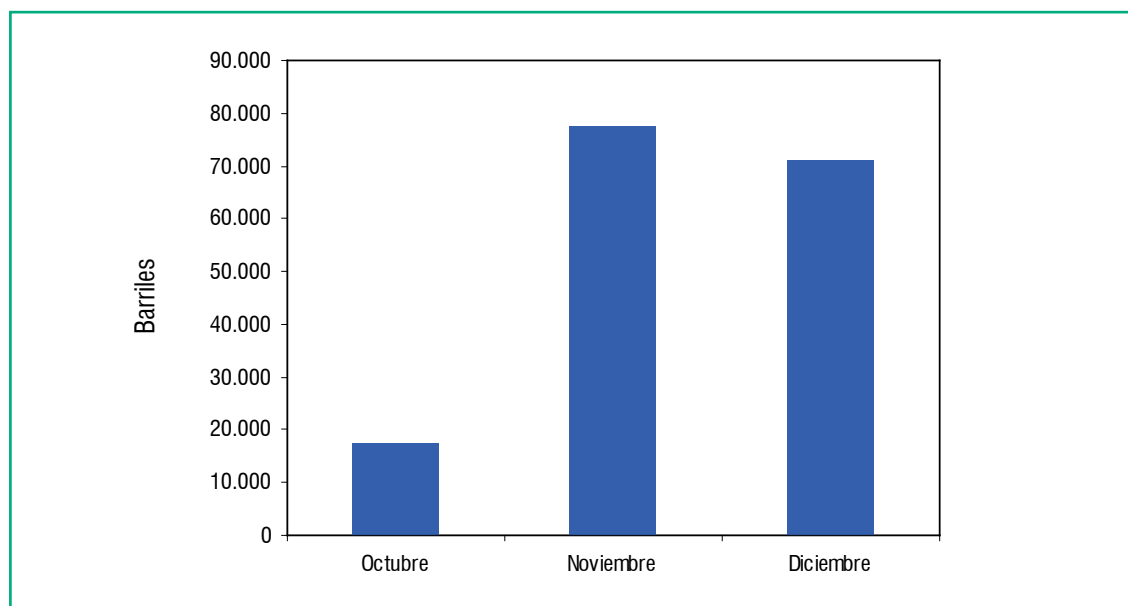
### PRODUCCION DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR) AÑO 2005

Mes	Litros	Galones	Barriles
Octubre	2.793.958	738.111	17.574
Noviembre	12.337.525	3.259.343	77.603
Diciembre	11.298.145	2.984.758	71.066
TOTAL	26.429.628	6.982.212	166.243

Fuente: Asocaña

### Produccion de Alcohol Carburante (Sin Desnaturalizar)

Litros	Oct-05	Nov-05	Dic-05
Valle	1.437.985	5.733.217	5.253.679
Cauca	1.355.973	6.521.917	7.083.846
Risaralda	0	0	0
Total	2.793.958	12.255.134	12.337.525



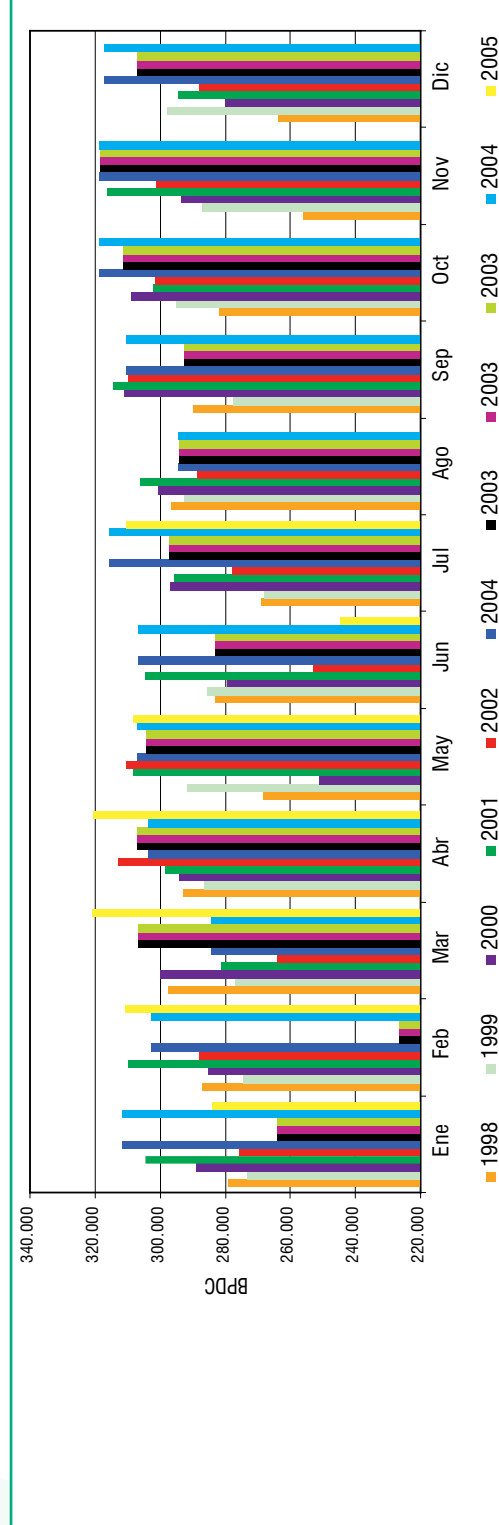
Nota: A partir de la aplicación de la Ley 693/2001, el gobierno Nacional ha venido reglamentado todo lo relacionado con la comercialización y distribución del alcohol carburante y gasolinas oxigenadas.

A partir de octubre de 2005 empieza la producción de alcohol en los departamentos de Cauca y Valle con 2.793.958 litros de alcohol desnaturalizado; al final del año el país llegó a producir 27.386.617 litros, lo cual ha aportado a la disminución de la dependencia externa de importación de gasolinas.

### CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS 1998- 2005

Barriles por día Calendario

Refinerías	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio anual
<b>1998</b>	279.150	287.124	297.438	293.200	268.387	283.111	288.961	296.642	290.052	282.148	255.991	263.873	280.451
<b>1999</b>	273.356	274.587	277.142	286.494	291.931	285.739	287.995	292.914	277.572	295.335	287.246	297.820	284.086
<b>2000</b>	289.067	285.418	299.982	294.250	251.148	279.540	296.768	300.582	311.027	308.778	293.704	280.054	290.863
<b>2001</b>	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
<b>2002</b>	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
<b>2003</b>	264.120	226.404	306.796	307.015	304.082	283.171	297.257	294.273	292.930	311.246	318.396	307.034	293.188
<b>2004</b>	311.531	302.823	284.333	303.510	306.887	306.795	315.774	294.553	310.411	318.606	318.839	317.149	307.602
<b>2005</b>	<b>284.181</b>	<b>310.825</b>	<b>320.952</b>	<b>320.695</b>	<b>308.196</b>	<b>244.701</b>	<b>310.253</b>	<b>320.743</b>	<b>318.447</b>	<b>311.636</b>	<b>265.816</b>	<b>273.517</b>	<b>299.213</b>
<b>Apiay</b>	2.177	1.702	2.259	2.242	2.163	2.091	2.075	1.974	2.012	2.143	2.023	1.859	2.063
<b>C.I.B.</b>	201.669	229.608	238.060	237.142	229.182	235.631	242.100	237.500	234.500	227.180	182.837	191.833	223.906
<b>Cartagena</b>	79.713	78.900	79.656	79.845	75.523	6.685	64.750	80.746	80.708	81.048	80.925	79.295	72.391
<b>Orito</b>	622	615	977	1.466	1.328	294	1.328	523	1.227	1.265	30	530	853



Las cifras de cargas a refinerías son los datos de las cuatro refinerías de propiedad de Ecopetrol: Apiay, Complejo Industrial de Barrancabermeja-CIB, Refinería de Cartagena y Orito, según las capacidades de las refinerías en promedio nacional  
El factor de utilización está por encima del 90%, lo cual ha llegado a 307 BPD de la actual capacidad nominal de 320 BPD. Estas cifras no incluyen la capacidad y las cargas de Refinare.

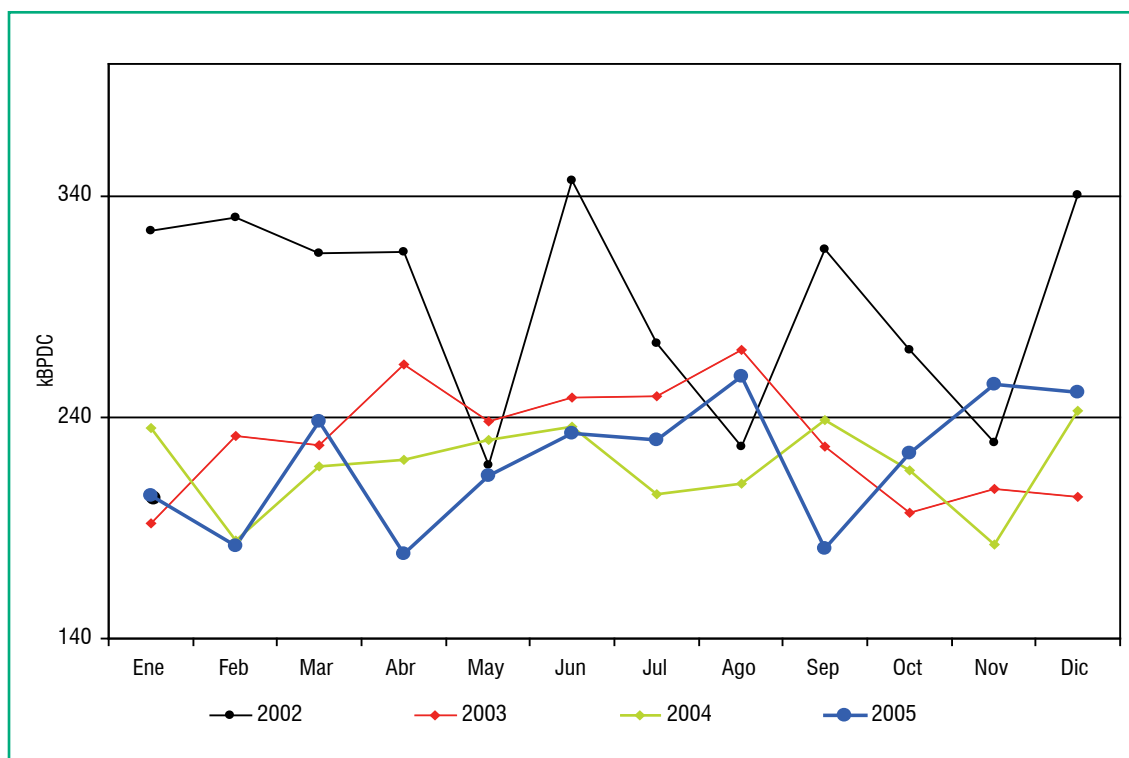
Fuente: Ecopetrol.  
C.I.B.: Complejo Industrial de Barrancabermeja.  
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

## VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO 1998-2005

Miles de Barriles por día calendario

Mes	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	393,43	518,07	451,10	396,21	324,73	192,32	234,98	204,83
Febrero	421,87	583,23	425,05	317,71	330,74	231,92	184,40	181,87
Marzo	429,19	527,80	368,51	229,52	314,42	227,42	218,01	238,01
Abril	443,06	488,28	385,21	288,73	315,11	263,76	220,62	178,17
Mayo	458,10	542,76	461,07	257,60	218,50	238,50	229,82	213,96
Junio	374,05	513,44	403,74	238,59	347,40	248,81	235,68	232,78
Julio	429,98	572,98	404,55	231,21	273,35	249,85	205,55	229,69
Agosto	457,47	517,74	345,94	373,15	226,87	270,49	210,32	258,39
Septiembre	443,68	505,10	301,90	329,88	315,85	227,03	239,08	180,74
Octubre	500,03	466,87	282,23	250,83	270,55	197,17	215,98	223,59
Noviembre	501,03	468,81	376,60	244,56	228,38	207,53	182,25	254,76
Diciembre	617,16	484,04	401,06	252,54	340,47	204,24	243,21	251,65
<b>Total</b>	<b>456,20</b>	<b>515,45</b>	<b>383,87</b>	<b>284,12</b>	<b>291,78</b>	<b>229,83</b>	<b>218,50</b>	<b>221,12</b>

Fuente: Ecopetrol



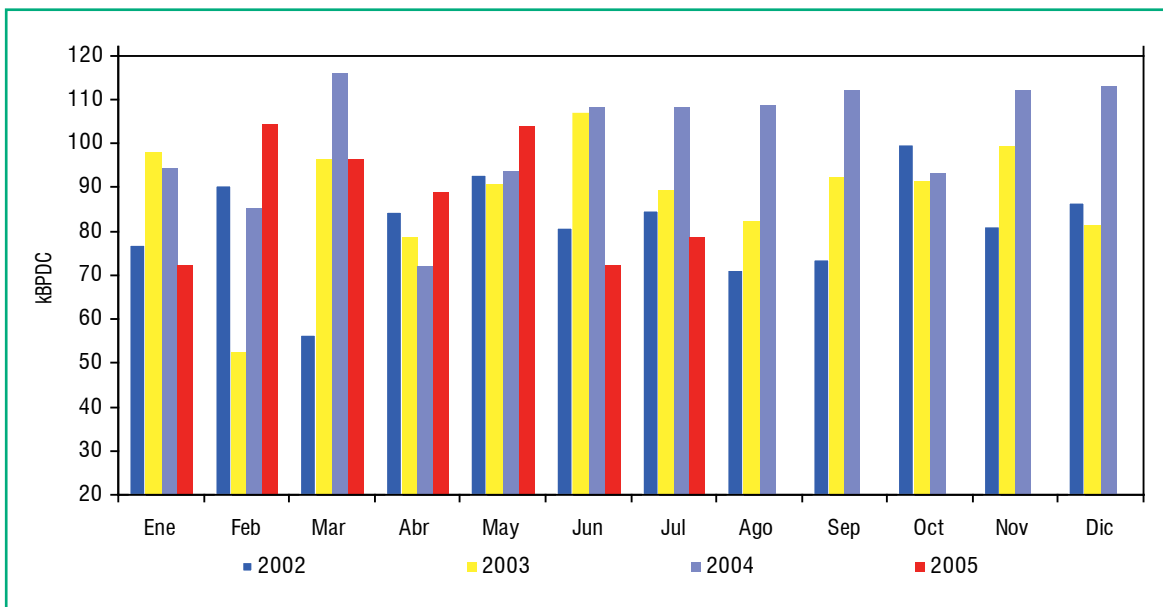
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales  
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

### VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS \* 1998- 2005

Miles de Barriles por día calendario

Mes	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	32,26	70,34	81,97	78,54	76,99	97,87	94,26	72,33
Febrero	66,86	87,19	74,25	59,13	90,52	52,39	85,18	104,36
Marzo	65,90	84,05	87,76	71,94	56,33	96,31	116,03	96,33
Abril	52,33	86,39	86,38	85,44	84,37	78,76	72,11	88,79
Mayo	60,29	72,63	43,94	97,98	92,76	90,68	93,77	104,01
Junio	57,10	89,69	55,77	90,28	80,72	107,03	108,10	72,43
Julio	66,00	92,48	95,09	78,55	84,57	89,32	108,19	78,76
Agosto	68,10	81,15	90,91	85,35	71,11	82,17	108,87	108,91
Septiembre	77,33	74,85	80,63	120,47	73,55	92,32	112,15	98,37
Octubre	70,03	94,29	80,84	93,92	99,69	91,41	93,00	98,72
Noviembre	59,87	84,54	78,41	84,68	81,13	99,43	111,99	96,03
Diciembre	85,52	111,62	92,12	98,83	86,37	81,52	113,05	78,30
Total	63,46	85,78	79,07	87,16	81,48	88,40	101,5	91,44

\*: No incluye Petróleo



Fuente: Ecopetrol Estadísticas

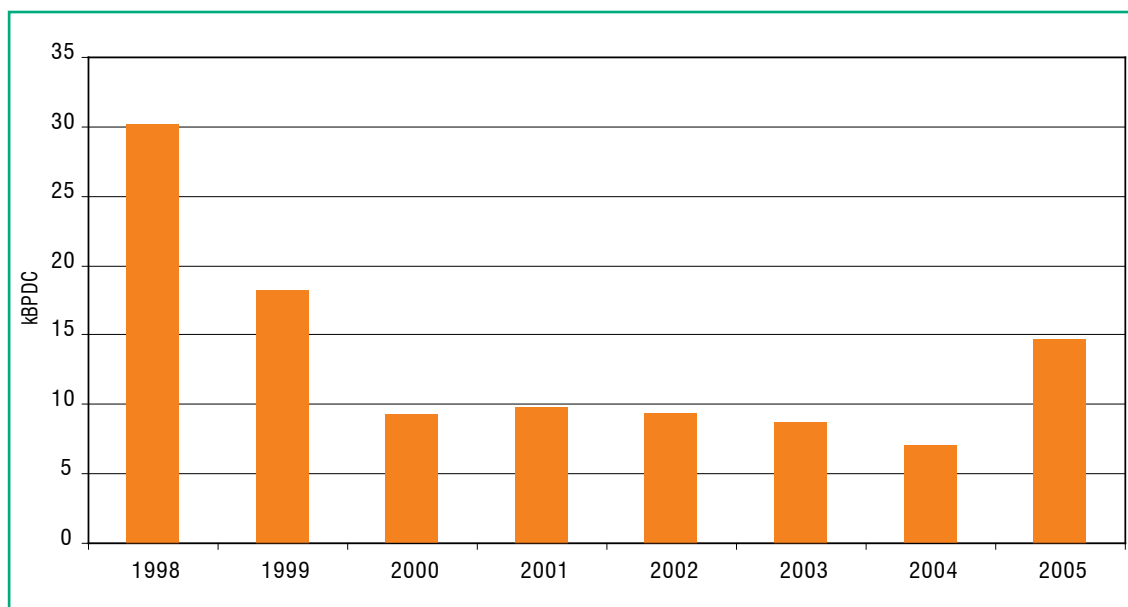
\*: No incluye petróleo

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

## VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 1998- 2005

Miles de Barriles por día Calendario

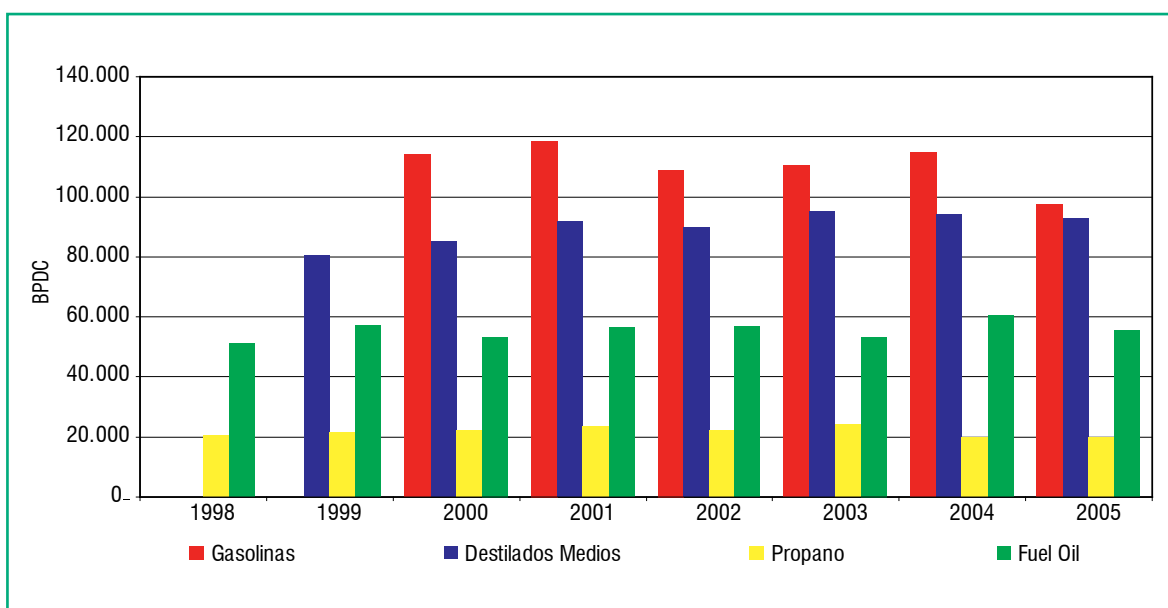
Mes	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	22,5	13,8	0,3	12,6	0,2	6,72	12,6	0,4
Febrero	35,7	8,2	16,8	9,4	3,1	9,18	3,3	8,6
Marzo	35,9	15,3	43,1	17,1	19,3	31,38	8,0	26,3
Abril	24,7	8,9	0,4	0,5	24,5	8,85	26,9	21,5
Mayo	24,4	8,9	8,1	24,7	3,2	0,31	0,7	21,5
Junio	25,0	36,1	0,2	0,3	7,1	0,22	15,5	16,9
Julio	31,4	15,9	12,3	0,4	8,0	12,74	0,3	28,6
Agosto	24,0	26,5	11,2	0,4	14,3	12,96	0,1	0,9
Septiembre	42,3	26,8	11,7	13,4	4,3	0,27	0,6	16,7
Octubre	31,6	20,1	0,5	0,5	3,9	0,57	0,3	8,1
Noviembre	25,7	19,6	5,4	15,7	13,7	12,66	16,4	11,1
Diciembre	40,3	18,0	0,6	21,9	10,5	8,31	0,7	16,4
<b>Total</b>	<b>30,25</b>	<b>18,20</b>	<b>9,24</b>	<b>9,77</b>	<b>9,35</b>	<b>8,71</b>	<b>7,06</b>	<b>14,75</b>



Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la industria petrolera  
Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

## PRODUCCIÓN MENSUAL DE COMBUSTIBLES 1998- 2005 Barriles por Día Calendario

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	Fuel-Oil **
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra *	Bencina & Cocino!	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total				
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	267.208	55.452



La producción de combustibles líquidos sin incluir Fuel Oil, Crudo de Castilla y Crudo Rubiales decreció en promedio anual el 3,0%, la gasolina fue quien mas contribuyó a la caída de los combustibles, ya que en promedio anual la demanda de gasolina bajó un 2,4% durante el perío 1998-2005.

Mientras que el ACPM creció en promedio anual el 1,9% debido al incremento importante de conversión de vehículos de carga de gasolina a ACPM, la entrada de buses articulados y precios relativamente bajos.

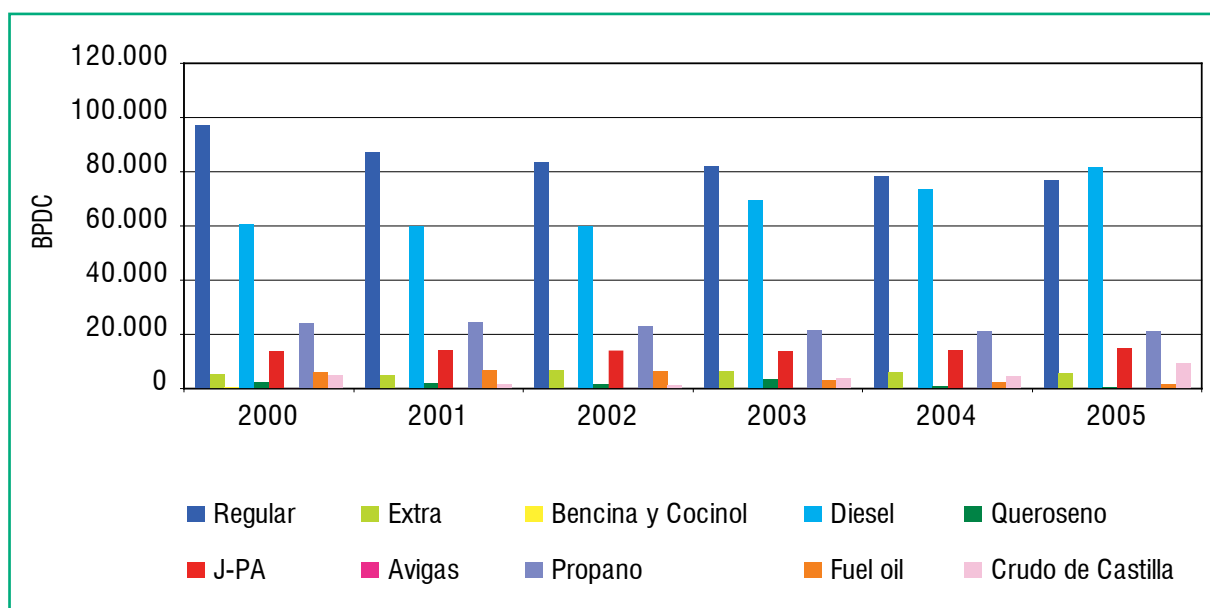
Durante el año 2005, la producción de gasolina llegó a 88.427 Bpdc frente a 105.127 Bpdc que se producían en el año 1998. Es decir se están produciendo 16.700 barriles menos por cuanto la demanda decreció significativamente.

Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera  
\*\* : Fuel Oil o Combustóleo, Crudo Castilla y Crudo Rubiales  
Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

## CONSUMO MENSUAL DE COMBUSTIBLES 1994-2005 Barriles por Día Calendario

Mes	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													
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	1.648	8.636	202.401
2002	83.619	6.840	90.459	268	90.727	59.943	1.878	14.068	75.889	339	22.872	189.827	6.453	1.262	7.715	197.542
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	78.449	5.922	84.371	124	84.495	73.606	1.039	14.022	88.667	319	21.093	194.574	2.253	4.752	7.005	201.579
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	7.823	212.071

## CONSUMO MENSUAL DE COMBUSTIBLES 2000 - 2005



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera

\*\* : Fuel Oil o Combustóleo

\*\*\* : Incluye Crudo de Rubiales a partir de 2001 y 2005 mezclas de los campos Jazmin y Cocorna y IFO

El consumo de gasolina decreció en promedio un 27% del periodo 1999 al 2005, lo que significa que hoy se consuman 28.542 barriles día menos, lo cual redundará en tener menor contaminación de CO<sub>2</sub> y NOx por esta reducción del consumo. El consumo de diesel creció en un 27% del periodo 1999 al 2005, por lo cual actualmente se consumen más de 28.000 barriles, en especial por el aumento del consumo en el modo carretero.

Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**VENTAS DE GASOLINA MOTOR DISTRIBUIDOR MAYORISTA  
POR DIVISION POLITICA - BPDC  
1998-2005**

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Var %
<b>ZONA NOROCCIDENTE</b>	<b>15.398</b>	<b>14.398</b>	<b>12.976</b>	<b>11.510</b>	<b>9.182</b>	<b>8.421</b>	<b>7.839</b>	<b>8.646</b>	<b>-20,2</b>
ATLANTICO	4.076	4.436	4.327	3.982	2.825	2.259	1940	1.948	0,4
BOLIVAR	4.192	3.635	3.186	3.254	2.475	2.143	2754	3.193	13,7
CORDOBA	2.535	3.000	2.991	2.253	2.181	1.881	1742	1.722	-1,1
LA GUAJIRA	1.205	310	120	71	68	485	24	13	-89,0
MAGDALENA	1.781	1.605	1.062	683	572	575	439	853	48,6
SAN ANDRES	289	265	249	229	223	211	201	192	-4,4
SUCRE	1.320	1.147	1.041	1.038	837	868	739	725	-1,9
<b>ZONA NORORIENTE</b>	<b>12.442</b>	<b>9.763</b>	<b>7.891</b>	<b>6.664</b>	<b>6.877</b>	<b>6.860</b>	<b>7.075</b>	<b>7.988</b>	<b>3,2</b>
BOYACA	3.809	3.273	2.926	2.695	2.457	2.130	2371	2.536	6,5
CESAR	1.803	1.184	616	372	1.470	1.418	1767	1.968	10,2
NORTE DE SANTANDER	130	87	74	118	425	897	695	627	-10,9
SANTANDER	6.700	5.219	4.275	3.480	2.525	2.414	2241	2.857	21,6
<b>ZONA CENTRO</b>	<b>70.814</b>	<b>62.676</b>	<b>57.843</b>	<b>51.030</b>	<b>44.352</b>	<b>41.780</b>	<b>42.822</b>	<b>43.352</b>	<b>-13,1</b>
ANTIOQUIA	17.355	14.739	13.805	12.332	11.065	11.164	10740	10.786	0,4
BOGOTA	26.994	27.883	25.712	22.853	19.439	17.376	18511	19.252	3,9
CALDAS	2.915	2.501	2.226	2.005	1.772	1.692	1660	1.715	3,2
CUNDINAMARCA	14.829	9.320	8.066	7.031	6.418	5.920	6370	6.171	-3,2
QUINDIO	1.593	1.553	1.532	1.393	1.211	1.046	995	1.201	17,1
RISARALDA	2.675	2.643	2.605	2.228	1.898	2.041	2130	1.967	-8,3
TOLIMA	4.453	4.037	3.897	3.188	2.548	2.542	2416	2.261	-6,9
<b>ZONA SUROCCIDENTE</b>	<b>25.722</b>	<b>22.917</b>	<b>20.752</b>	<b>18.548</b>	<b>18.282</b>	<b>18.516</b>	<b>17.542</b>	<b>17.976</b>	<b>-1,4</b>
CAUCA	2.239	1.840	1.627	1.475	1.408	1.385	1307	1.361	4,0
CHOCO	185	167	193	218	289	314	341	354	3,5
HUILA	2.789	2.498	2.543	2.187	1.891	1.843	1887	2.115	10,8
NARIÑO	2.916	2.681	2.424	2.531	3.344	4.111	4122	4.047	-1,9
PUTUMAYO	1.251	933	732	492	438	537	625	552	-13,2
VALLE	16.342	14.798	13.233	11.646	10.912	10.326	9259	9.547	3,0
<b>ZONA SURORIENTE</b>	<b>6.238</b>	<b>5.089</b>	<b>5.057</b>	<b>4.810</b>	<b>4.568</b>	<b>4.826</b>	<b>4.415</b>	<b>4.405</b>	<b>-5,0</b>
AMAZONAS	199	156	148	133	144	136	121	116	-4,2
ARAUCA	12	0	0	0	28	187	145	172	15,9
CAQUETA	1.463	1.470	1.563	1.547	1.238	1.108	924	917	-0,8
CASANARE	841	661	633	568	571	610	551	561	1,7
GUAINIA	36	33	13	0	0	5	13	19	27,1
GUAVIARE	238	234	288	291	357	422	339	313	-8,3
META	3.224	2.480	2.340	2.188	2.143	2.268	2282	2.276	-0,2
VAUPES	0	28	52	71	79	71	4	2	-115,8
VICHADA	225	27	20	12	8	20	35	29	-23,0
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>130.614</b>	<b>114.843</b>	<b>104.519</b>	<b>92.562</b>	<b>83.261</b>	<b>80.403</b>	<b>79.691</b>	<b>82.367</b>	<b>-10,0</b>
<b>VARIACION %</b>		<b>-12,1</b>	<b>-9,0</b>	<b>-11,4</b>	<b>-10,0</b>	<b>-3,4</b>	<b>-0,9</b>	<b>3,4</b>	

Notas: En general la mayoría de los consumos a nivel departamental han decrecido excepto los departamentos en zonas de frontera, el consumo diario bajó entre el periodo de 1999-2005 en más de 48.000 barriles día, debido a que a la fecha tenemos un mayor parque vehicular a diesel y a gas natural vehicular por efecto precio: el diesel es un 30% y el GNV en un 50% más barato que la gasolina.

Fuente: ECOPETROL  
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética  
Año: 2005 proyectado UPME



**IMPUESTOS DISTRIBUIDOS POR TRANSPORTE DE PETRÓLEO Y GAS**  
**Millones de Pesos**  
**1998 - 2005**

<b>Departamento</b>	<b>1998</b>	<b>1999</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>
Antioquia	5.282	7.494	6.952	7.400	7.124	7.804	7.694	3.300
Arauca	162	197	161	111	192	186	165	53
Atlántico	693	651	1.054	1.080	1.254	1.747	1.187	581
Bolívar	914	790	870	978	908	1.042	813	267
Boyacá	7.420	10.324	10.106	10.190	9.937	10.816	6.074	2.946
Caldas	576	775	1.009	1.309	1.428	1.410	860	768
Casanare	2.827	5.036	4.811	4.695	4.093	4.770	3.909	1.697
Cesar	2.256	2.581	3.702	4.416	5.373	5.502	5.286	2.709
Córdoba	3.299	4.486	4.038	4.112	3.896	4.206	3.883	1.679
Cundinamarca	513	570	775	1.032	3.073	1.746	1.441	724
Guajira	1.494	1.641	2.711	3.071	3.494	3.953	3.078	1.313
Huila	67	84	133	190	195	219	139	55
Magdalena	2.163	2.183	2.884	2.936	3.682	4.512	3.096	730
Meta	222	273	324	378	274	294	251	135
Nariño	666	838	735	595	380	392	110	115
No identificados	40	48	40	26	374	36	116	16
Norte de Santander	1.710	1.720	1.555	1.074	2.059	2.169	1.969	387
Putumayo	123	151	135	113	70	69	85	21
Quindío	0	0	0	0	2	0	0,04	0,37
Risaralda	30	41	69	107	136	217	276	102
Santander	4.145	4.719	5.266	5.715	6.195	4.841	6.997	2.690
Sucre	1.011	1.185	1.144	1.177	920	1.301	1.055	403
Tolima	2.125	2.836	3.632	4.407	4.314	5.195	6.441	3.178
Valle del Cauca	132	191	307	483	659	941	910	444
<b>Total</b>	<b>37.869</b>	<b>48.817</b>	<b>52.414</b>	<b>55.595</b>	<b>60.034</b>	<b>65.371</b>	<b>56.086</b>	<b>24.593</b>

Datos preliminares del primer semestre  
Fuente: Ministerio de Minas-Dirección de Hidrocarburos  
Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

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

Ciudad	Estadística	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>	Promedio	3.596	3.693	3.789	3.900	3.942	3.979	4.039	4.104	4.167	4.259	4.340	4.337
	Máximo	3.642	3.757	3.839	3.995	4.005	4.000	4.090	4.137	4.235	4.309	4.390	4.390
	Mínimo	3.522	3.621	3.690	3.821	3.820	3.869	3.939	3.999	4.049	4.238	4.320	4.300
<b>Medellín</b>	Promedio	3.643	3.775	3.885	3.973	4.025	4.069	4.112	4.190	4.256	4.331	4.407	4.402
	Máximo	3.679	3.794	3.907	3.998	4.048	4.085	4.139	4.212	4.289	4.360	4.439	4.432
	Mínimo	3.586	3.740	3.840	3.925	3.970	4.026	4.050	4.164	4.190	4.273	4.330	4.340
<b>Cali</b>	Promedio	3.646	3.764	3.867	3.961	4.011	4.065	4.107	4.201	4.270	4.335	4.431	4.438
	Máximo	3.655	3.774	3.889	3.989	4.043	4.099	4.143	4.244	4.300	4.369	4.458	4.469
	Mínimo	3.620	3.740	3.873	3.898	3.952	3.997	4.043	4.123	4.196	4.269	4.345	4.352
<b>Barranquilla</b>	Promedio	3.753	3.762	3.792	3.925	3.922	3.942	4.014	4.101	4.133	4.230	4.325	4.302
	Máximo	3.790	3.874	3.953	3.980	3.950	3.999	4.050	4.150	4.220	4.260	4.340	4.324
	Mínimo	3.690	3.710	3.699	3.850	3.890	3.870	3.900	4.000	3.980	4.060	4.323	4.290
<b>Bucaramanga</b>	Promedio	3.586	3.560	3.696	3.767	3.868	3.925	3.975	4.060	4.130	4.211	4.307	4.303
	Máximo	3.593	3.574	3.714	3.790	3.877	3.931	3.988	4.069	4.140	4.223	4.318	4.318
	Mínimo	3.586	3.505	3.674	3.765	3.809	3.920	3.924	4.021	4.070	4.180	4.260	4.259
<b>Pereira</b>	Promedio	3.667	3.769	3.875	4.024	4.071	4.112	4.159	4.228	4.305	4.380	4.459	4.453
	Máximo	3.669	3.771	3.876	4.026	4.074	4.114	4.162	4.237	4.309	4.382	4.462	4.462
	Mínimo	3.663	3.768	3.872	4.018	4.066	4.108	4.148	4.130	4.280	4.376	4.455	4.429
<b>Santa Marta</b>	Promedio	3.701	3.742	3.848	3.923	3.947	3.979	4.039	4.088	4.149	4.220	4.307	4.324
	Máximo	3.799	3.799	3.919	3.990	3.995	4.049	4.065	4.135	4.200	4.265	4.348	4.359
	Mínimo	3.270	3.680	3.650	3.817	3.879	3.900	3.981	4.030	4.100	4.170	4.250	4.300
<b>Pasto</b>	Promedio	2.831	2.951	3.016	3.119	3.153	3.178	3.253	3.347	3.412	3.472	3.543	3.555
	Máximo	2.880	2.985	3.065	3.130	3.177	3.220	3.275	3.360	3.428	3.496	3.565	3.570
	Mínimo	2.480	2.840	2.945	3.100	3.119	3.119	3.120	3.300	3.374	3.415	3.465	3.530
<b>Valledupar</b>	Promedio	No disponible	2.931	3.022	3.102	3.121	3.163	3.193	3.251	3.327	3.376	3.422	3.422
	Máximo	No disponible	2.940	3.025	3.120	3.143	3.176	3.210	3.266	3.388	3.386	3.448	3.448
	Mínimo	No disponible	2.910	3.000	3.085	3.100	3.130	3.110	3.240	3.300	3.360	3.350	3.350

Fuente: UPME

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

Ciudad	Estadística	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>	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
<b>Medellín</b>	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
<b>Cali</b>	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
<b>Barranquilla</b>	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
<b>Bucaramanga</b>	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
<b>Pereira</b>	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
<b>Santa Marta</b>	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
<b>Pasto</b>	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
<b>Valledupar</b>	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

Fuente: UPME

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

Ciudad	Estadística	2005												2006		
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar
<b>Bogotá</b>	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	5.698	5.603	5.681
	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	5.834	5.895	5.827
	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	5.568	5.520	5.560
<b>Medellín</b>	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	5.762	5.773	5.808
	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	5.842	5.873	5.908
	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	5.617	5.346	5.380
<b>Cali</b>	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	5.734	5.769	5.807
	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	5.772	5.810	5.854
	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	5.617	5.619	5.663
<b>Barranquilla</b>	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	5.721	5.747	5.785
	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	5.875	5.900	5.935
	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	5.455	5.455	5.455
<b>Bucaramanga</b>	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	5.661	5.705	5.728
	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	5.712	5.736	5.769
	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	5.404	5.460	5.500
<b>Pereira</b>	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	5.825	5.858	5.907
	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	5.852	5.886	5.932
	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	5.770	5.820	5.862
<b>Santa Marta</b>	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	5.770	5.796	5.858
	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	5.879	5.920	5.990
	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	5.610	5.640	5.680
<b>Pasto</b>	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	4.890	4.928	4.953
	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	4.925	4.950	4.988
	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	4.329	4.900	4.931
<b>Valledupar</b>	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	4.780	4.809	4.845
	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	4.780	4.902	4.852
	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	4.780	4.780	4.802

Fuente: UPME

### ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón)

Ciudad	Estadísticas	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>	Promedio	4.666	4.833	4.983	5.126	5.227	5.265	5.461	5.500	5.710	5.788	5.839	5.894
	Máximo	4.798	4.989	5.073	5.315	5.375	5.449	5.585	5.650	5.875	5.859	5.960	6.124
	Mínimo	4.519	4.560	4.799	5.049	5.110	5.062	5.359	5.385	5.500	5.682	5.344	5.700
<b>Medellín</b>	Promedio	4.604	4.785	4.995	5.156	5.210	5.241	5.413	5.504	5.703	5.802	5.905	5.905
	Máximo	4.699	4.935	5.132	5.269	5.298	5.297	5.730	5.559	5.795	5.869	6.013	5.989
	Mínimo	4.494	4.486	4.780	5.075	5.135	5.151	5.310	5.416	5.520	5.600	5.825	5.790
<b>Cali</b>	Promedio	4.909	5.071	5.296	5.446	5.480	5.530	5.672	5.854	6.019	6.097	6.239	6.249
	Máximo	4.950	5.182	5.396	5.546	5.840	5.649	5.845	5.975	6.120	6.199	6.308	6.330
	Mínimo	4.806	4.875	5.036	5.090	5.250	5.233	5.378	5.606	5.606	5.780	5.948	5.948
<b>Barranquilla</b>	Promedio	4.751	4.730	4.858	5.058	5.048	5.049	5.292	5.411	5.487	5.690	5.765	5.758
	Máximo	4.890	4.879	5.050	5.240	5.092	5.230	5.360	5.450	5.690	5.790	5.780	5.766
	Mínimo	4.500	4.475	4.475	4.500	4.800	4.700	5.100	5.395	5.200	5.620	5.762	5.690
<b>Bucaramanga</b>	Promedio	4.566	4.637	4.846	4.959	4.997	5.057	5.201	5.275	5.479	5.547	5.671	5.685
	Máximo	4.572	4.654	4.874	4.989	5.040	5.107	5.230	5.339	5.500	5.600	5.699	5.746
	Mínimo	4.468	4.531	4.600	4.769	4.870	4.821	5.090	5.200	5.335	5.300	5.520	5.449
<b>Pereira</b>	Promedio	4.641	4.900	5.115	5.253	5.303	5.330	5.585	5.649	5.929	5.990	6.061	6.063
	Máximo	4.645	4.900	5.120	5.285	5.308	5.353	5.595	5.682	5.936	5.993	6.075	6.074
	Mínimo	4.638	4.898	5.108	5.108	5.300	5.300	5.547	5.550	5.870	5.990	5.990	6.043
<b>Santa Marta</b>	Promedio	4.820	4.936	4.700	5.138	5.098	5.161	5.287	5.397	5.471	5.637	5.739	5.760
	Máximo	4.999	4.999	5.006	5.250	5.289	5.299	5.599	5.599	5.790	5.799	5.877	5.930
	Mínimo	4.400	4.828	5.219	4.900	4.940	4.990	5.050	5.150	5.200	5.400	5.630	5.630
<b>Pasto</b>	Promedio	3.586	3.752	3.877	3.967	4.100	4.127	4.301	4.440	4.634	4.693	4.794	4.797
	Máximo	3.613	3.860	4.020	4.110	4.140	4.166	4.370	4.460	4.658	4.735	4.816	4.820
	Mínimo	3.560	3.560	3.790	3.860	3.940	4.090	4.150	4.380	4.566	4.600	4.705	4.750
<b>Valledupar</b>	Promedio	No disponible	3.765	3.926	4.087	4.096	4.121	4.279	4.338	4.544	4.621	4.664	4.664
	Máximo	No disponible	3.800	3.960	4.088	4.120	4.160	4.307	4.368	4.554	4.625	4.685	4.685
	Mínimo	No disponible	3.710	3.880	4.080	4.070	4.100	4.090	4.300	4.523	4.610	4.600	4.600

Fuente: UPME

### ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón)

Ciudad	Estadísticas	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>	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
<b>Medellín</b>	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
<b>Cali</b>	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
<b>Barranquilla</b>	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
<b>Bucaramanga</b>	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
<b>Pereira</b>	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
<b>Santa Marta</b>	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
<b>Pasto</b>	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
<b>Valledupar</b>	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

Fuente: UPME

### ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DE LA GASOLINA EXTRA PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón)

Ciudad	Estadísticas	2005												2006		
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun.	Jul	Agt	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar
<b>Bogotá</b>	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	7.761	7.760	7.742
	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	7.990	7.995	8.047
	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	7.510	7.498	7.446
<b>Medellín</b>	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	7.761	7.809	7.822
	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	7.909	7.959	7.989
	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	7.180	7.254	7.150
<b>Cali</b>	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	7.864	7.914	7.954
	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	8.020	8.020	8.050
	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	7.589	7.612	7.752
<b>Barranquilla</b>	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	7.610	7.634	7.675
	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	7.690	7.710	7.760
	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	7.459	7.420	7.559
<b>Bucaramanga</b>	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	7.551	7.588	7.632
	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	7.670	7.700	7.720
	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	7.300	7.300	7.310
<b>Pereira</b>	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	7.772	7.806	7.861
	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	7.886	7.898	7.958
	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	7.620	7.620	7.810
<b>Santa Marta</b>	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	7.594	7.674	7.724
	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	7.940	7.990	7.999
	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	7.400	7.400	7.531
<b>Pasto</b>	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	6.398	6.465	6.493
	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	6.450	6.670	6.690
	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	6.355	6.380	6.400
<b>Valledupar</b>	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	6.547	6.561	6.563
	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	6.551	6.580	6.580
	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	6.540	6.561	6.560

Fuente: UPME

**ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM  
PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón)**

Ciudad	Estadísticas	2003											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>	Promedio	2.505	2.620	2.677	2.704	2.751	2.771	2.809	2.868	2.914	2.982	3.034	3.034
	Máximo	2.535	2.665	2.799	2.715	2.786	2.809	2.845	2.919	2.964	3.005	3.057	3.075
	Mínimo	2.435	2.550	2.615	2.638	2.676	2.729	2.762	2.832	2.820	2.935	2.970	2.945
<b>Medellín</b>	Promedio	2.487	2.616	2.674	2.697	2.731	2.758	2.792	2.845	2.903	2.955	3.005	3.012
	Máximo	2.497	2.622	2.684	2.712	2.744	2.773	2.820	2.862	2.915	2.980	3.025	3.026
	Mínimo	2.485	2.610	2.666	2.687	2.718	2.730	2.780	2.815	2.880	2.939	2.980	2.980
<b>Cali</b>	Promedio	2.510	2.653	2.719	2.749	2.764	2.813	2.834	2.910	2.965	3.010	3.091	3.097
	Máximo	2.520	2.678	2.822	2.847	2.819	2.855	2.885	2.966	3.005	3.040	3.125	3.131
	Mínimo	2.500	2.626	2.672	2.694	2.725	2.765	2.794	2.840	2.915	2.970	3.030	3.035
<b>Barranquilla</b>	Promedio	2.544	2.547	2.563	2.637	2.603	2.622	2.622	2.700	2.698	2.802	2.879	2.891
	Máximo	2.590	2.550	2.620	2.690	2.650	2.699	2.740	2.799	2.830	2.900	2.880	2.895
	Mínimo	2.570	2.490	2.420	2.595	2.500	2.530	2.400	2.620	2.565	2.680	2.870	2.885
<b>Bucaramanga</b>	Promedio	2.484	2.473	2.562	2.569	2.643	2.697	2.732	2.700	2.698	2.802	2.879	2.891
	Máximo	2.484	2.479	2.578	2.560	2.658	2.702	2.740	2.799	2.830	2.900	2.880	2.895
	Mínimo	2.484	2.430	2.540	2.587	2.554	2.693	2.719	2.620	2.565	2.680	2.870	2.885
<b>Pereira</b>	Promedio	2.541	2.668	2.719	2.765	2.798	2.827	2.861	2.911	2.977	3.038	3.101	3.099
	Máximo	2.552	2.670	2.753	2.775	2.809	2.838	2.872	2.932	2.989	3.045	3.107	3.107
	Mínimo	2.479	2.665	2.664	2.716	2.748	2.773	2.800	2.790	2.905	2.975	3.035	3.075
<b>Santa Marta</b>	Promedio	2.526	2.547	2.622	2.605	2.638	2.691	2.737	2.772	2.809	2.867	2.923	2.951
	Máximo	2.597	2.586	2.730	2.752	2.690	2.782	2.780	2.810	2.880	2.920	2.980	2.999
	Mínimo	2.570	2.490	2.510	2.260	2.550	2.610	2.699	2.717	2.720	2.800	2.850	2.850
<b>Pasto</b>	Promedio	2.030	2.115	2.159	2.181	2.216	2.230	2.185	2.359	2.405	2.456	2.514	2.525
	Máximo	2.220	2.153	2.200	2.190	2.299	2.261	2.300	2.375	2.429	2.479	2.536	2.535
	Mínimo	2.020	2.015	2.120	2.171	2.165	2.170	2.230	2.305	2.350	2.415	2.460	2.510
<b>Valledupar</b>	Promedio	No disponible	2.075	2.187	2.165	2.168	2.206	2.220	2.267	2.320	2.369	2.407	2.407
	Máximo	No disponible	2.109	2.295	2.200	2.197	2.219	2.242	2.290	2.330	2.376	2.417	2.417
	Mínimo	No disponible	1.960	2.155	2.150	2.150	2.170	2.150	2.240	2.300	2.350	2.380	2.380

Fuente: UPME



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

Ciudad	Estadísticas	2004											
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>Bogotá</b>	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
<b>Medellín</b>	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
<b>Cali</b>	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
<b>Barranquilla</b>	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
<b>Bucaramanga</b>	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
<b>Pereira</b>	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
<b>Santa Marta</b>	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
<b>Pasto</b>	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
<b>Valledupar</b>	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

Fuente: UPME

**ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS PROMEDIO DEL ACPM  
PRINCIPALES CIUDADES (\$/Galón)**

Ciudad	Estadísticas	2005												2006		
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	jun	jul	ago	sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar
<b>Bogotá</b>	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	4.152	4.192	4.239
	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	4.230	4.280	4.330
	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	4.035	4.116	4.136
<b>Medellín</b>	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	4.172	4.323	4.251
	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	4.215	4.268	4.320
	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	4.117	4.117	3.921
<b>Cali</b>	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	4.268	4.323	4.373
	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	4.328	4.389	4.460
	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	4.148	4.197	4.230
<b>Barranquilla</b>	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	4.013	4.092	4.123
	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	4.035	4.150	4.170
	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	4.152	4.152	4.044
<b>Bucaramanga</b>	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	4.106	4.156	4.194
	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	4.170	4.219	4.264
	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	3.880	3.895	3.910
<b>Pereira</b>	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	4.305	4.363	4.422
	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	4.352	4.408	4.460
	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	4.210	4.300	4.355
<b>Santa Marta</b>	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	4.091	4.133	4.211
	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	4.350	4.410	4.480
	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	3.900	3.900	4.100
<b>Pasto</b>	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	3.674	3.731	3.756
	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	3.735	3.731	3.798
	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	3.570	3.775	3.710
<b>Valledupar</b>	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	3.440	3.511	3.557
	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	3.440	3.608	3.563
	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	3.440	3.440	3.508

Fuente: UPME

## 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	1.788,60	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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>1.608,29</b>	<b>1.640,51</b>	<b>1.690,13</b>	<b>1.840,42</b>	<b>2.071,30</b>	<b>2.150,56</b>	<b>2.137,60</b>	<b>2.094,21</b>	<b>2.223,39</b>	<b>2.243,62</b>	<b>2.281,32</b>	<b>2.282,37</b>

## 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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.251,83</b>	<b>2.289,22</b>	<b>2.410,97</b>	<b>2.665,44</b>	<b>2.778,25</b>	<b>2.778,25</b>	<b>2.854,59</b>	<b>2.854,59</b>	<b>2.913,74</b>	<b>2.943,80</b>	<b>2.996,00</b>	<b>2.996,00</b>

**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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.019,74</b>	<b>3.079,74</b>	<b>3.210,35</b>	<b>3.230,39</b>	<b>3.245,06</b>	<b>3.245,06</b>	<b>3.245,06</b>	<b>3.131,52</b>	<b>3.215,49</b>	<b>3.236,73</b>	<b>3.251,73</b>	<b>3.241,74</b>

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética

**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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.183,14</b>	<b>3.210,49</b>	<b>3.244,45</b>	<b>3.374,22</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.376,37</b>	<b>3.408,85</b>	<b>3.456,60</b>	<b>3.505,08</b>	<b>3.533,13</b>

## 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
1. Ingreso al Productor	1.621,00	1.638,71	1.670,34	1.692,26	1.714,46	1.736,96	1.759,76	1.802,86	1.846,26	1.889,97	1.933,99	1.925,06
2. IVA	259,36	262,19	267,25	270,76	274,31	277,91	281,56	288,46	295,40	302,40	309,44	308,01
3. Impuesto Global	533,84	533,84	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20	563,20
4. Tarifa estampilla de transporte	192,00	206,75	214,50	214,50	220,42	220,42	220,42	227,08	227,08	227,08	233,00	233,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.606,20	2.641,49	2.715,29	2.740,72	2.772,39	2.798,49	2.824,94	2.881,60	2.931,94	2.982,65	3.039,63	3.029,27
6. Margen al distribuidor mayorista	156,03	156,03	156,03	156,03	161,03	166,03	171,03	176,03	181,03	186,03	191,03	191,03
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	2.762,23	2.797,52	2.871,32	2.896,75	2.933,42	2.964,52	2.995,97	3.057,63	3.112,97	3.168,68	3.230,66	3.220,30
8. Margen del distribuidor minorista	237,27	237,27	237,27	237,27	244,77	252,27	259,77	267,27	274,77	282,27	289,77	289,77
9. 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
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
11. Precio Máximo de Venta al Público	3.022,05	3.057,48	3.131,61	3.157,14	3.202,23	3.240,98	3.280,05	3.349,46	3.412,52	3.475,95	3.545,68	3.535,28
12. Sobretasa	564,32	627,68	662,72	728,08	733,58	739,89	747,00	754,91	764,11	773,88	783,91	794,31
<b>13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>3.586,37</b>	<b>3.685,16</b>	<b>3.794,33</b>	<b>3.885,22</b>	<b>3.935,81</b>	<b>3.980,87</b>	<b>4.027,05</b>	<b>4.104,37</b>	<b>4.176,63</b>	<b>4.249,83</b>	<b>4.329,59</b>	<b>4.329,59</b>

## PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2004 Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	enero-04	febrero-04	marzo-04	abril-04	mayo-04	junio-04	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. 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
2. IVA	312,77	315,42	320,88	325,56	330,26	342,76	347,36	347,36	354,83	364,05	372,36	388,29
3. 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
4. Tarifa de marcación										3,50	3,50	3,50
5. 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
6. 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
7. 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
8. 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
9. 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
10. 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
11. 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	12,09
12. 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	4.196,46
13. Sobretasa	804,20	814,09	825,12	836,44	848,23	859,96	872,86	872,86	897,48	908,87	920,22	944,23
<b>14. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>4.389,74</b>	<b>4.444,48</b>	<b>4.538,88</b>	<b>4.596,79</b>	<b>4.640,91</b>	<b>4.758,14</b>	<b>4.805,66</b>	<b>4.805,66</b>	<b>4.861,22</b>	<b>4.930,49</b>	<b>5.009,87</b>	<b>5.140,69</b>

Fuente : Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética  
Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

## 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
1. 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
2. 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
3. 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
4. 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
5. 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
6. 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
7. 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
8. 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
9. 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
10. 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
11. 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
12. 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
13. 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
<b>14. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>5.140,69</b>	<b>5.268,24</b>	<b>5.307,08</b>	<b>5.346,26</b>	<b>5.376,30</b>	<b>5.386,33</b>	<b>5.416,45</b>	<b>5.449,40</b>	<b>5.496,17</b>	<b>5.516,74</b>	<b>5.617,32</b>	<b>5.641,39</b>

## PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2006 Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo
1. Ingreso al Productor	2.751,13	2.869,74	2.882,41
2. IVA	440,18	397,41	397,61
3. Impuesto Global	623,89	561,50	586,77
4. Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10
5. Tarifa estampilla de transporte	260,67	280,59	280,59
6. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	4.080,97	4.114,34	4.152,49
7. Margen al distribuidor mayorista	193,58	193,38	191,83
8. Precio Máximo en Planta de Abasto	4.274,55	4.307,71	4.344,32
9. Margen del distribuidor minorista	284,68	284,38	282,11
10. Pérdida por evaporación	17,10	21,14	21,31
11. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,39	11,38	11,28
12. Precio Máximo de Venta al Público	4.587,72	4.624,61	4.659,03
13. Sobretasa	1.077,80	978,32	983,62
<b>14. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>5.665,52</b>	<b>5.602,93</b>	<b>5.642,65</b>

Fuente: Ministerio de Minas y Energía - Unidad de Planeación Minero Energética

**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
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>			<b>2.524,65</b>	<b>2.645,34</b>	<b>2.883,53</b>	<b>2.971,70</b>	<b>2.969,34</b>	<b>3.266,32</b>	<b>3.455,23</b>	<b>3.529,10</b>	<b>3.418,05</b>	<b>3.342,28</b>

**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
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.338,92</b>	<b>3.382,75</b>	<b>3.571,64</b>	<b>3.942,03</b>	<b>4.099,24</b>	<b>4.102,09</b>	<b>4.156,50</b>	<b>4.199,42</b>	<b>4.048,30</b>	<b>4.060,09</b>	<b>4.067,19</b>	<b>4.070,22</b>

**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	757,36	757,36	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
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>4.000,92</b>	<b>4.122,39</b>	<b>4.323,50</b>	<b>4.122,39</b>	<b>4.323,50</b>	<b>4.399,14</b>	<b>4.428,31</b>	<b>4.453,74</b>	<b>4.351,74</b>	<b>4.346,55</b>	<b>4.307,97</b>	<b>4.021,09</b>

**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
Margen al distribuidor mayorista												
Precio Máximo en Planta de Abasto												
Margen al distribuidor minorista												
Pérdida por evaporación												
Transporte planta de abasto mayorista a e/s.												
Precio Máximo de Venta al Público												
Sobretasa												
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>3.907,47</b>	<b>3.918,88</b>	<b>3.931,80</b>	<b>4.057,03</b>	<b>4.067,20</b>	<b>4.067,20</b>	<b>4.168,89</b>	<b>4.176,25</b>	<b>4.200,05</b>	<b>4.472,66</b>	<b>4.651,43</b>	<b>4.651,43</b>



## PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2003 Pesos Corrientes / Galón

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

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

## PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2004 Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. 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
2. 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
3. Impuesto Global	647,69	647,69	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31	683,31
4. Tarifa de marcación										3,50	3,50	3,50
5. 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
6. 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
7. Margen al distribuidor mayorista												
8. Precio Máximo en Planta de Abasto												
9. Margen del distribuidor minorista												
10. Pérdida por evaporación												
11. Transporte planta abasto mayorista a e/s.												
12. Precio Máximo de Venta al Público												
13. 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
<b>14. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>5.960,37</b>	<b>6.092,22</b>	<b>6.227,73</b>	<b>6.278,04</b>	<b>6.364,00</b>	<b>6.564,15</b>	<b>6.595,79</b>	<b>6.612,29</b>	<b>6.662,55</b>	<b>6.698,67</b>	<b>6.850,44</b>	<b>6.850,44</b>

Fuente: Minminas- UPME

## PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2005 Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. 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
2. 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
3. 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
4. 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
5. 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
6. 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
7. Margen al distribuidor mayorista												
8. Precio Máximo en Planta de Abasto												
9. Margen del distribuidor minorista												
10. Pérdida por evaporación												
11. Transporte planta abasto mayorista a e/s.												
12. Precio Máximo de Venta al Público	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
13. 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
<b>14. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>												

Fuente: Minminas- UPME

## PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA 2006 Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo
1. Ingreso al Productor	3.889,19	3.889,19	3.890,19
2. IVA	622,27	622,27	622,43
3. Impuesto Global	717,48	717,48	749,77
4. Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10
5. Tarifa estampilla de transporte	260,67	280,59	280,59
6. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.494,71	5.514,63	5.548,08
7. Margen al distribuidor mayorista			
8. Precio Máximo en Planta de Abasto			
9. Margen del distribuidor minorista			
10. Pérdida por evaporación			
11. Transporte planta abasto mayorista a e/s.			
12. Precio Máximo de Venta al Público	1.452,71	1.464,24	1.477,50
13. Sobretasa	7.760,83	7.760,03	7.741,94
<b>14. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>			

Fuente: Minminas- UPME

**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	85,95	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	1.428,86	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
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>1.388,66</b>	<b>1.436,32</b>	<b>1.411,32</b>	<b>1.511,05</b>	<b>1.669,70</b>	<b>1.728,08</b>	<b>1.711,16</b>	<b>1.722,74</b>	<b>1.834,13</b>	<b>1.873,83</b>	<b>1.903,99</b>	<b>1.904,99</b>

**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	1.685,28	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
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>1.888,93</b>	<b>1.931,34</b>	<b>1.967,56</b>	<b>1.999,64</b>	<b>2.031,26</b>	<b>2.015,66</b>	<b>2.030,00</b>	<b>2.030,00</b>	<b>2.042,02</b>	<b>2.054,13</b>	<b>2.079,00</b>	<b>2.079,00</b>

**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
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.089,80</b>	<b>2.119,97</b>	<b>2.150,43</b>	<b>2.159,53</b>	<b>2.167,49</b>	<b>2.167,48</b>	<b>2.167,48</b>	<b>2.173,92</b>	<b>2.173,92</b>	<b>2.197,62</b>	<b>2.221,37</b>	<b>2.245,13</b>

**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	2.028,87	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
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.270,13</b>	<b>2.290,13</b>	<b>2.310,96</b>	<b>2.357,18</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.358,13</b>	<b>2.380,99</b>	<b>2.404,81</b>	<b>2.429,76</b>	<b>2.447,21</b>

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

**PRECIOS DEL DIESEL - ACPM**  
**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	253,66	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
Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
<b>Precio Máximo Incluida la Sobretasa</b>	<b>2.484,43</b>	<b>2.630,38</b>	<b>2.690,39</b>	<b>2.712,02</b>	<b>2.749,30</b>	<b>2.771,36</b>	<b>2.811,17</b>	<b>2.872,35</b>	<b>2.927,33</b>	<b>2.982,47</b>	<b>3.012,47</b>	<b>3.012,46</b>

**PRECIOS DEL DIESEL - ACPM**  
**2004**  
**Pesos Corrientes / Galón**

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. 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
2. 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
3. Impuesto Global	373,28	373,28	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,81	393,85
4. Tarifa Marcación										3,50	3,50	5,50
4. 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
5. 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
6. Margen al distribuidor mayorista	148,98	152,78	158,58	160,38	169,23	173,74	174,10	170,02	166,82	162,83	165,18	194,22
7. 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
8. 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
9. Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10. 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
11. 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
12. Sobretasa	157,03	159,53	161,75	163,98	166,21	168,49	170,97	173,34	175,45	177,54	179,59	
<b>13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>3.034,60</b>	<b>3.070,39</b>	<b>3.124,75</b>	<b>3.158,67</b>	<b>3.207,07</b>	<b>3.283,40</b>	<b>3.295,21</b>	<b>3.300,26</b>	<b>3.349,35</b>	<b>3.395,21</b>	<b>3.476,61</b>	<b>3.554,12</b>

Fuente: Minimas - UPME

**PRECIOS DEL DIESEL - ACPM**  
**2005**  
**Pesos Corrientes / Galón**

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1. 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
2. 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
3. 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
4. Tarifa 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
4. 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
5. 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
6. 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
7. 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
8. 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
9. Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10. 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
11. 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
12. 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
<b>13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>3.632,44</b>	<b>3.714,54</b>	<b>3.734,60</b>	<b>3.781,75</b>	<b>3.809,23</b>	<b>3.820,49</b>	<b>3.837,64</b>	<b>3.867,22</b>	<b>3.916,60</b>	<b>3.936,96</b>	<b>4.037,64</b>	<b>4.088,14</b>

Fuente: Minminas- UPME

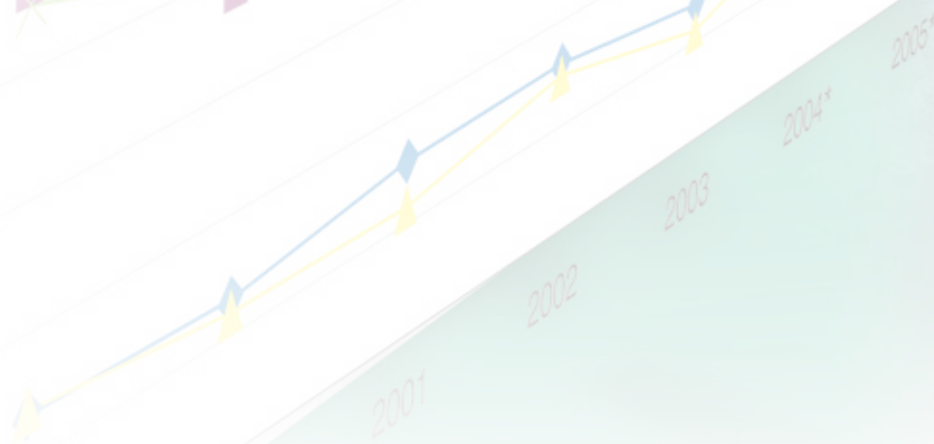
**PRECIOS DEL DIESEL - ACPM**  
**2006**  
**Pesos Corrientes / Galón**

Componentes del Precio	Enero	Febrero	Marzo
1. Ingreso al Productor	2.399,97	2.431,62	2.456,07
2. IVA	384,00	389,06	392,97
3. Impuesto Global	413,50	413,50	432,11
4. Tarifa Marcación	3,50	3,50	3,50
4. Tarifa estampilla de transporte	260,67	272,41	272,41
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.461,64	3.510,09	3.557,06
6. Margen al distribuidor mayorista	182,20	182,00	180,55
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	3.643,84	3.692,09	3.737,61
8. Margen del distribuidor minorista	273,29	273,00	270,83
9. Pérdida por evaporación	0,00	0,00	0,00
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s	11,39	11,38	11,28
11. Precio Máximo de Venta al Público	3.928,52	3.976,46	4.019,72
12. Sobretasa	216,63	219,04	221,31
<b>13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.</b>	<b>4.145,15</b>	<b>4.195,51</b>	<b>4.241,03</b>

Fuente: Minminas- UPME

Sector

# Gas Combustible







## GENERALIDADES

En 1998, la producción de gas natural alcanzaba los 611 MPCD, durante este año se aumentó la capacidad de producción en el área de la Guajira por la construcción de la segunda plataforma del campo Chuchupa, se aumentó la disponibilidad de la oferta de 400 MPCD a 700 MPCD, con la cual el país se fortaleció para enfrentar un eventual racionamiento de energía en el año de 1998.

A partir del año 2000 se cambia el esquema de reevaluación de reservas por parte de Ecopetrol teniendo una clasificación más comercial de las reservas: i) probadas de gas comercial, ii) próximo a comercializar y iii) consumos propios en operación de campos.

Las reservas a finales de 2005 fueron de 3.995 GPC de reservas comerciales, no comerciales 1.779 y 937 para consumo propio en campos, lo que significa una relación reservas / producción de más de 17 años.

Los beneficios de la puesta en marcha del Plan de Masificación de Gas Natural son incalculables. Si se compara la canasta energética del año 1998, el gas natural participaba con el 6,8%, petróleo y derivados 48,8%, electricidad 13,5%, carbón mineral 7,4%, leña y bagazo 12,1% y otros 11,5% de un consumo total de energía final de 235.468 Teracalorías. Durante el año 2005 la participación del gas natural era de 9,1%, petróleo y derivados 43,2%, electricidad 14,7%, carbón mineral 7,2%, leña y bagazo 10,7%, alcohol carburante 0,1% y otros 14,9% de un consumo total de energía final de 227.114 Teracalorías.

En general, se mejoró la calidad de vida de los colombianos, ya que en 1998 se tenían conectados cerca de 1.600.000 instalaciones y en el año 2005 más de 3.800.000 instalaciones, lo que significa que cerca de 16 millones de colombianos disponen de un energético más limpio y económico. Igualmente el número de vehículos convertidos durante el periodo 1998-2005 han sido más de 90.000 lo cual ha permitido disminuir la dependencia de los combustibles tradicionales, teniendo en cuenta la posibilidad de convertirnos en importadores netos. Tener menores impactos ambientales en lo que respecta a emisiones de CO<sub>2</sub>, NOX, SOX y material articulado.

Con referencia a las interconexiones internacionales, el tema se ha analizado con los gobiernos de Panamá y Venezuela. Se espera que los trabajos de interconexión se inicien en el segundo semestre del año 2006, lo cual va a permitir fortalecer la oferta regional y estrechar los lazos de cooperación con las naciones vecinas.

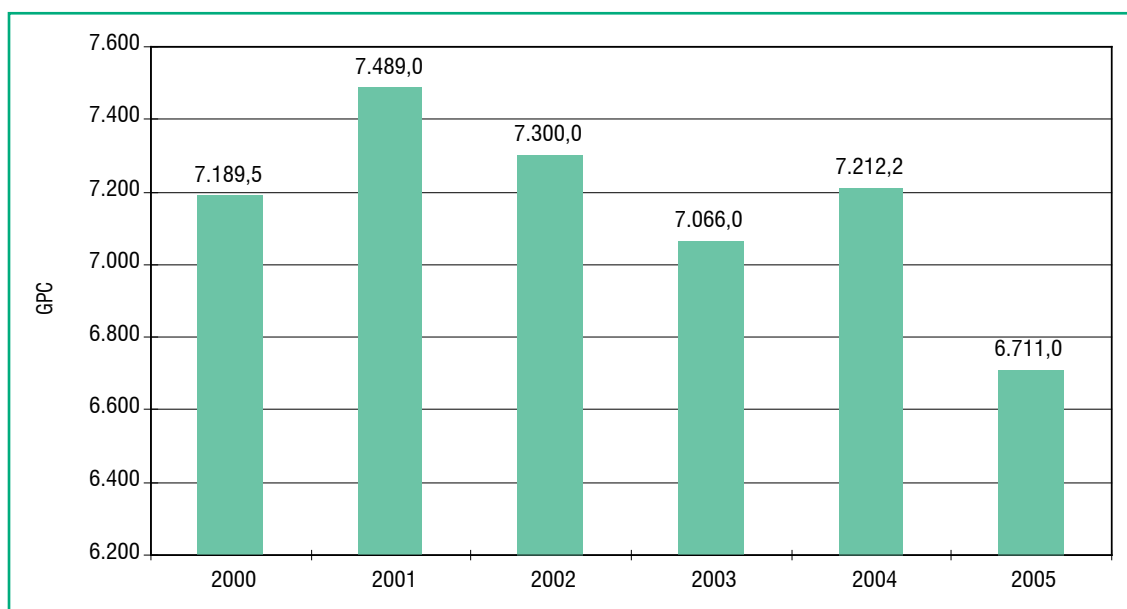


### RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL 2000-2005

Contrato	Ecopetrol	Asociación	Total
2000	229,8	4.309,2	4.539,0
2001	212,0	4.295,0	4.507,0
2002	212,2	4.012,8	4.225,0
2003	162,4	3.877,6	4.040,0
2004	69,5	4.117,5	4.187,0
2005	72,6	3.922,3	3.994,9

Nota: A partir del año 2000, se cambio el esquema de evaluación de las reservas por parte de Ecopetrol  
 Las reservas del 2003, sólo incluyen 4.040,0 de gas comercial, próximo a comercializar son 2.296,2 GPC  
 Las reservas del 2004, sólo incluyen 4.186,9 de gas comercial, próximo a comercializar son 1.709,6 GPC y 1.315,7 para consumo propio en operación de campos.  
 Las reservas del 2005, sólo incluyen 3.994,0 de gas probadas, no probadas 1.778,9 y 937,2 para consumo propio en operación de campos.

### TOTAL RESERVAS DE GAS (INCLUYEN PROXIMAS A COMERCIALIZAR) 2000 - 2005



Fuente: Ecopetrol - Gerencia de Yacimientos, Febrero de 2006  
 Cálculos: UPME  
 Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

## SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPO 1998 - 2005

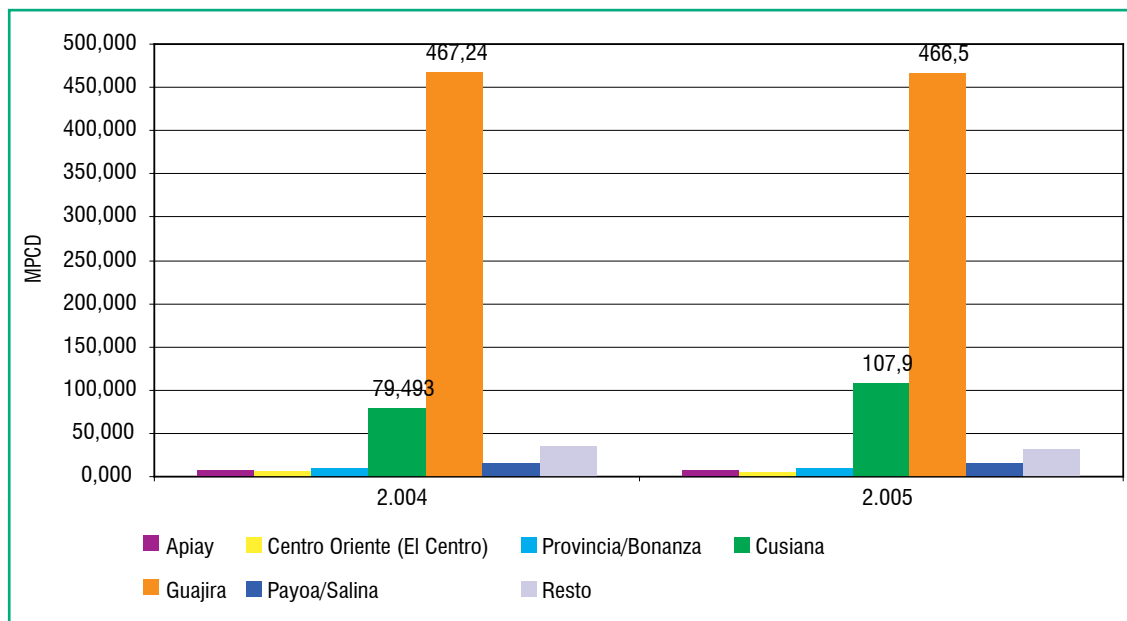
Millones de pies cúbicos por día calendario

Campo	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Apiay	11,06	10,04	7,72	5,26	6,65	6,90	7,80	7,60
Cantagallo	1,79	2,00	1,76	2,04	1,73	1,70	1,60	2,50
Centro Oriente (El Centro)	6,56	6,22	7,48	7,00	6,02	5,80	5,90	5,60
Cerrito 1	0,66	0,73	0,87	0,69	0,52	1,10	1,60	1,00
Cicuco	0,09	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAM (Distrito Alto Magdalena)	1,45	1,74	0,55	0,00	0,00	0,00	0,20	0,30
Llanito	1,67	1,57	1,34	0,83	0,93	0,90	1,10	1,00
Provincia/Bonanza	26,95	22,22	16,82	15,78	9,47	10,20	8,90	10,00
Rancho Hermoso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
<b>Subtotal Directa</b>	<b>50,23</b>	<b>44,56</b>	<b>36,53</b>	<b>31,60</b>	<b>25,32</b>	<b>26,70</b>	<b>27,20</b>	<b>28,70</b>
Cusiana	15,01	14,51	15,11	17,93	20,49	43,30	79,50	107,90
Gas Casanare	0,22	0,21	0,09	0,27	0,39	0,40	0,40	0,40
Guajira	430,00	372,82	466,53	491,83	506,23	472,00	467,20	466,50
Guepajé	31,04	22,40	11,24	10,17	8,60	6,50	5,10	4,40
Montañuelo	3,00	3,71	3,31	6,02	6,57	6,10	7,10	7,10
Opón	51,40	18,94	11,52	10,95	7,94	7,40	5,30	5,40
Payoa/Salina	30,56	25,29	23,86	21,24	17,88	13,80	15,30	15,70
Piñal							0,10	0,20
Río Ceibas	0,00	0,00	10,20	10,27	9,51	7,90	6,70	1,70
Toqui-Toqui	0,00	0,00	0,38	0,27	0,25	0,20	0,00	0,00
Pauto - Floreña							2,90	7,20
Balcón y San Fco (Minminas)	1,43	4,29	0,00	0,00	0,00	4,20	2,40	1,60
<b>Subtotal Asociación</b>	<b>561,20</b>	<b>457,88</b>	<b>542,26</b>	<b>568,95</b>	<b>577,87</b>	<b>557,54</b>	<b>592,08</b>	<b>616,46</b>
<b>Total</b>	<b>611,43</b>	<b>502,45</b>	<b>578,78</b>	<b>600,56</b>	<b>603,19</b>	<b>584,19</b>	<b>619,25</b>	<b>645,11</b>

El crecimiento del suministro de gas creció aproximadamente un 6%, debido principalmente a la entrada de la nueva planta de Cusiana en el año 2003, ya que actualmente está aportando más de 90 MPCD a lo que estaba produciendo en el año 1998, lo cual ha garantizado el abastecimiento del interior y garantizar los planes de contingencia cuando ha entrado a mantenimiento la Plataforma Cuchupa en la Guajira.

Fuente: Ecopetrol; Minminas  
Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

### SUMINISTRO DE GAS NATURAL

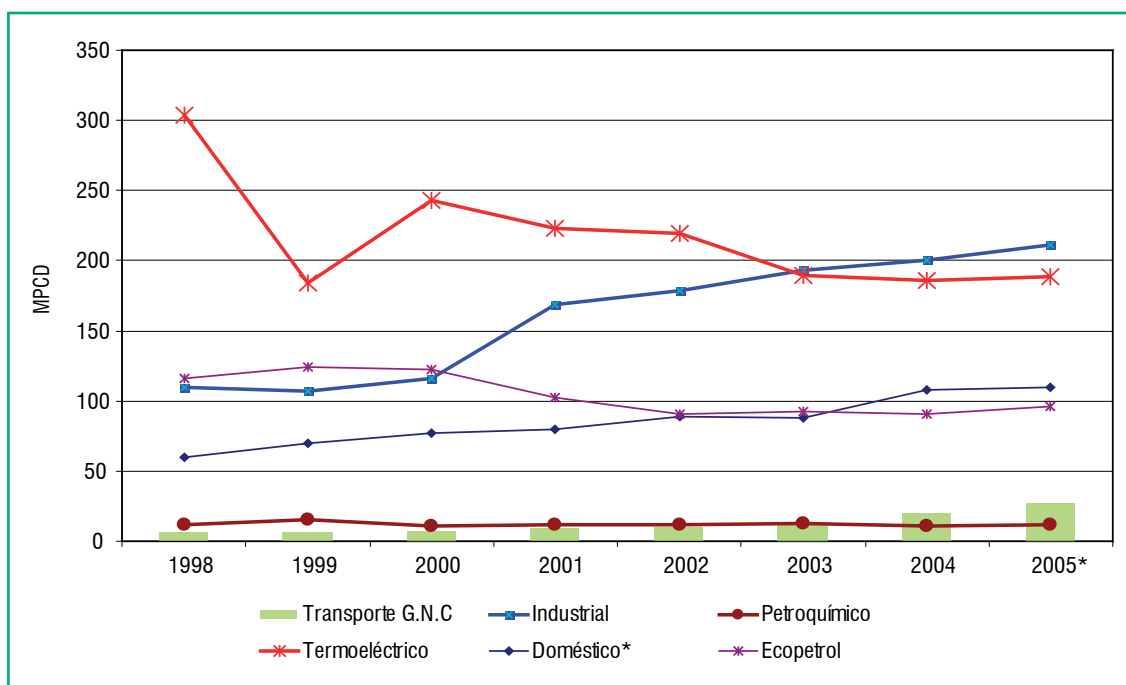


## CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES MPCD 1997 - 2005 Dic

Sector	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*
Doméstico*	59,7	70,1	76,9	80,0	89,3	88,38	107,6	110
Ecopetrol	115,8	124,5	122,6	102,5	90,9	92,29	90,6	96
Transporte G.N.C	6,0	6,3	7,1	9,0	10,4	13,47	19,9	27
Industrial	109,9	107,2	115,9	169,0	179,0	193,21	200,3	212
Petroquímico	11,7	15,7	10,7	12,0	12,2	12,93	11,2	12
Termoeléctrico	303,9	183,7	243,3	223,0	219,5	189,12	185,7	189
Total	607,1	507,5	576,5	595,5	601,3	589,4	615,3	645

\* Cifras preliminares a Diciembre

El consumo de gas natural creció un 6% del periodo 1998 a 2005, debido principalmente al crecimiento del sectores industrial (84%) y transporte (354%), lo cual creó incentivos financieros por parte de Ecopetrol y Ecogás para la conversión de vehículos a gas natural vehicular y hoy existen más de 95.000 convertidos a GNV.



\* Incluye comercial

Fuente: Ecopetrol, UPME

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**RELACION DE VEHICULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR**

**TOTAL PAIS**

**Consolidado a 31 de Diciembre de 2005**

CIUDAD	ACUMULADO A DIC. 31/2004	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AG	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL AÑO 2005	TOTAL PROGRAMA
Barranquilla	10.517	313	217	365	521	336	306	407	449	518	407	337	460	4.636	15.153
Cartagena	4.058	128	165	169	184	186	185	165	221	250	105	105	159	2.022	6.080
Santa Marta	2.030	44	35	102	131	74	85	94	110	100	86	51	53	965	2.995
Valledupar	53	26	40	29	43	23	44	29	41	52	38	21	26	412	465
Montería	1.519	43	50	68	59	56	43	44	57	70	38	40	55	623	2.142
Sincelejo	806	31	30	36	43	41	40	42	42	44	25	15	38	427	1.233
Cali/Yumbo	4.690	281	350	328	395	352	418	368	447	549	628	798	530	5.444	10.134
Tuluá	345	65	66	88	117	67	36	48	64	66	72	77	43	809	1.154
Palmira	265	51	35	51	43	43	45	43	47	54	65	84	75	636	901
Armenia	824	24	38	58	67	50	56	84	71	87	72	117	96	820	1.644
Cerrejón	233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	233
Bogotá	17.170	1.177	1.192	1.115	1.487	1.199	1.150	1.104	929	1.018	1.127	1.826	2.001	15.325	32.495
Bucaramanga	2.992	187	267	217	251	180	172	195	142	113	146	137	85	2.092	5.084
Medellín	5.290	198	217	321	435	352	385	195	197	285	358	525	1.148	4.616	9.906
Dos Q./ Pereira	249	5	22	9	8	43	69	103	109	142	124	193	116	943	1.192
Villavicencio	1.377	66	80	85	97	84	82	63	37	82	123	83	173	1.055	2.432
Neiva	584	43	46	50	66	48	34	20	34	20	38	25	40	464	1.048
Ibagué	167	6	6	21	28	27	25	21	35	170	405	320	301	1.365	1.532
Girardot	-	-	-	-	-	-	-	50	7	16	8	8	5	94	94
<b>Total</b>	<b>53.169</b>	<b>2.688</b>	<b>2.856</b>	<b>3.112</b>	<b>3.975</b>	<b>3.161</b>	<b>3.175</b>	<b>3.075</b>	<b>3.039</b>	<b>3.636</b>	<b>3.865</b>	<b>4.762</b>	<b>5.404</b>	<b>42.748</b>	<b>95.917</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras y/o Comercializadoras de gas natural comprimido vehicular  
Consolidado: Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía

## NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS DE GAS NATURAL POR REGIONES 1998 - 2005

Regiones	Dic. 31 / 98	Dic. 31 / 99	Dic. 31 / 00	Dic. 31 / 01	Dic. 31 / 02	Dic. 31 / 03	Dic 31 /04	Dic 30 /05
Guajira	28.691	31.521	35.076	37.298	40.329	42.211	45.486	48.284
Atlántico - Magdalena	313.113	347.626	370.981	389.381	403.051	414113	441.364	453.024
Bolívar - Córdoba - Sucre	254.146	265.842	277.852	293.632	306.617	322.295	350.055	365.160
Cesar	32.785	36.830	41.618	53.671	59.318	64.347	71.682	79.847
Santander	218.828	225.461	229.558	223.075	227.578	232.792	246.968	245.802
Huila - Tolima	72.689	93.603	129.713	148.093	170.787	184.632	200.863	216.243
Norte de Santander	9.545	10.367	10.367	10.367	10.367	53.644	65.839	65.875
Meta - Casanare	68.268	70.829	79.202	85.946	96.040	102.483	110.333	114.011
Cundinamarca - Boyacá	577.657	705.060	815.830	928.943	1.068.178	1.167.947	1.314.552	1.403.670
Valle del Cauca	24.970	67.385	130.883	193.183	274.161	335.353	404.343	458.129
Eje Cafetero	17.893	37.414	44.057	74.682	106.903	133.923	159.179	178.880
Antioquia	0	6.970	17.791	41.324	77.566	110.701	152.910	192.980
<b>Total País</b>	<b>1.618.585</b>	<b>1.898.908</b>	<b>2.182.928</b>	<b>2.479.595</b>	<b>2.840.895</b>	<b>3.164.441</b>	<b>3.563.574</b>	<b>3.821.905</b>

Cundinamarca: Incluye Bogotá

Fuente: Ecopetrol; Minminas- Dirección Técnica de Gas

Elaboró: UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - DICIEMBRE 31 DE 2005**

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	Depto	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL % Potencial	Electiva
					1	2	3	4	5	6						
Alcanos de Colombia (Zona Centro Tolima)																
1	Alvarado	Tolima	650	630	74	338								412	96,9%	63,4%
2	Ambalema	Tolima	2.200	1.331	342	465	45							852	60,5%	36,7%
3	Chicoral	Tolima	1.764	1.265	95	624	132							856	71,7%	48,2%
4	Doima	Tolima	126	120	1	84								85	95,2%	67,5%
5	Espinal	Tolima	16.475	10.724	957	3577	1982	231	1	1				6.806	65,1%	41,0%
6	Flandes	Tolima	8.500	6.461	78	1681	1418	1						3.197	76,0%	37,4%
7	Fresno	Tolima	3.300	2.842	200	1.021	590	1						1.826	86,1%	54,9%
8	Guayabal	Tolima	2.696	2.035	421	735	3							1.165	75,5%	43,0%
9	Hervey	Tolima	740	557	58	360								420	75,3%	56,5%
10	Ibagué	Tolima	120.451	89.951	8.595	39.072	24.144	3.327	584	158				76.312	74,7%	63,0%
11	La Dorada	Caldas	16.413	16.025	1.392	4.157	1.254	47	1					6.876	97,6%	41,7%
12	La Sierra	Tolima	383	363	232	50								282	94,8%	73,6%
13	La Victoria	Caldas	1.324	1.078	303	299	162							767	81,4%	57,7%
14	Leída	Tolima	3.917	3.734	319	1.980	31							2.340	95,3%	59,5%
15	Manzanares	Caldas	2.356	1.800	85	507	191	6						797	76,4%	33,5%
16	Mariquita	Tolima	6.719	5.760	1.166	2.064	267	14						3.536	85,7%	52,3%
17	Piedras	Tolima	576	498	9	275								284	86,5%	49,3%
18	Puerto Boyacá	Boyacá	7.891	6.940	399	2.417	1.142							3.990	87,9%	50,2%
19	Puerto Salgar	Cundinamarca	2.719	2.102	667	486	79							1.236	77,3%	45,3%
20	San Luis	Tolima	1.043	992	233	225								460	95,1%	43,9%
21	Venadillo	Tolima	2.200	2.096	413	728	8							1.152	95,3%	52,2%
22	Libano	Tolima	6.334	6.045	189	2.042	1.056	57						3.355	95,4%	52,8%
23	Tierradentro	Tolima	59	50	10	21								31	84,7%	52,5%
24	Honda	Tolima	7.800	5.862	413	1.245	382	26						2.060	75,2%	26,5%
25	Girardot	Cundinamarca	23.571	17.845	698	3.516	3.071	91	17					7.417	75,7%	31,4%
26	Ricarte	Cundinamarca	1.667	1.045	21	45	250	21	1					342	62,7%	20,3%
	<b>Subtotal</b>		<b>241.874</b>	<b>188.151</b>	<b>17.370</b>	<b>68.014</b>	<b>36.207</b>	<b>3.822</b>	<b>604</b>	<b>159</b>				<b>126.176</b>	<b>77,8%</b>	<b>52,2%</b>
Alcanos de Colombia (Zona Huila - Sur Tolima)																
27	Neiva	Huila	69.880	67.146	11.930	33.404	13.778	6013	1.195	122				67.066	96,1%	95,1%
28	Alpe	Huila	2.223	2.207	363	1.486	314	8						2.177	99,3%	97,7%
29	Villavieja	Huila	801	730	195	403	3							601	91,1%	75,0%
30	Tello	Huila	1.341	1.082	607	328	113							1.053	80,7%	76,2%
31	Baraya	Huila	1.081	832	419	236	44							702	77,0%	64,7%
32	Juncal	Huila	721	661	65	385	7							458	91,7%	63,4%
33	Betania	Huila	123	93	31	62	2							96	75,6%	77,2%



No.	Poblaciones con Servicio	Depto	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
34	8 Yaguara	Huila	1.888	1.755	456	1104	189	1	1	6	1.730	8	1.738	93,0%	91,6%	
35	9 Palermo	Huila	3.280	2.866	991	1069	506	5	5		2.571	37	2.608	87,4%	78,4%	
36	10 Teuel	Huila	1.023	991	275	467	118				860	1	861	96,9%	84,1%	
37	11 Rivera	Huila	3.509	3.475	622	1928	512	33	21	1	3.117	32	3.151	99,0%	88,8%	
38	12 Camposegre	Huila	6.200	5.935	1726	2495	698				4.919	22	4.942	95,7%	79,3%	
39	13 Hobo	Huila	1.337	1.259	441	447	4				892	8	901	94,2%	66,7%	
40	14 Algeciras	Huila	2.368	2.328	511	1033	95				1.639	6	1.645	98,3%	69,2%	
41	15 Gigante	Huila	2.676	2.456	589	1476	143				2.208	4	2.212	91,8%	82,5%	
42	16 Garzon	Huila	10.358	7.513	1363	2494	1440	104	1	2	5.404	27	5.431	72,5%	52,2%	
43	17 Tarqui	Huila	1.025	1.009	426	332	14				772	2	774	98,4%	75,3%	
44	18 Tesalia	Huila	1.321	1.210	687	433	47				1.167	4	1.171	91,6%	88,3%	
45	19 Paicol	Huila	760	658	120	388	105				613	1	614	86,6%	80,7%	
46	20 La Plata	Huila	4.330	4.166	286	1715	1065	2			3.068	29	3.097	96,2%	70,9%	
47	21 Fortalecidas	Huila	646	640	180	353	6				539	5	546	99,1%	83,4%	
48	22 Guacirco	Huila	160	105	63	45	8				116		116	65,6%	72,5%	
49	23 San Francisco	Huila	94	81	61	16					77		77	86,2%	81,9%	
50	24 Caguan	Huila	1.121	1.076	408	339					747		747	96,0%	66,6%	
51	25 Saldaña	Tolima	2.029	1.730	102	486	210	5			803	7	810	85,3%	39,6%	
52	26 Natagaima	Tolima	2.660	2.366	288	744	229				1.261	2	1.263	88,9%	47,4%	
53	27 Guamo	Tolima	3.210	2.545	319	1322	225				1.866	6	1.872	79,3%	58,1%	
54	28 Purificacion	Tolima	2.887	2.517	239	1036	111				1.386	4	1.390	87,2%	48,0%	
55	29 Melgar	Tolima	8.646	6.827	424	1355	1085	49	8		2.913	51	2.964	79,0%	33,7%	
56	30 Guatanday	Tolima	470	341	28	105	39				172	1	173	72,8%	36,6%	
57	31 Carmen de Apicalá	Tolima	2.248	2.242	56	646	187	18			915	6	921			
58	32 Fusagasuga	Cundinamarca	26.000	19.823	1352	4432	1476	1484	15	1	8.760	27	8.787	76,2%	33,7%	
	<b>Subtotal</b>		<b>166.416</b>	<b>148.665</b>	<b>25.623</b>	<b>62.564</b>	<b>22.763</b>	<b>7.722</b>	<b>1.240</b>	<b>126</b>	<b>120.028</b>	<b>913</b>	<b>120.964</b>	<b>89,3%</b>	<b>72,1%</b>	
	Gasoriente															
59	1 Bucaramanga	Santander	119.054	114.196	13.045	17.097	27.934	33.807	3.806	6.201	101.890	4.406	106.356	95,9%	85,6%	
60	2 Florida	Santander	3.950	3.770		2.540	719	195			3.454	111	3.566	95,4%	87,4%	
61	3 Girón	Santander	23.986	22.636	4.598	7.088	8.265	602	69	3	20.625	581	21.255	94,4%	86,0%	
62	4 Piedecuesta	Santander	19.117	19.025	151	4.514	12.157	774	48	1	17.645	443	18.095	99,5%	92,3%	
63	5 Sabana de Torres	Santander	3.638	3.047	392	1.404	1.173				2.969	63	3.032	83,8%	81,6%	
64	6 Puerto Wilches	Santander	3.423	3.060	1.721	826	408				2.955	44	2.999	89,4%	86,3%	
65	7 Lebrija	Santander	2.552	2.573	27	660	1.684	30		3	2.404	82	2.488	100,8%	94,2%	
66	8 Cantagallo	Bolívar	569	599	127	460					587	15	602	105,3%	103,2%	
67	9 San Pablo	Bolívar	2.974	2.954	2.140	736					2.876	58	2.934	99,3%	96,7%	
	<b>Subtotal</b>		<b>179.263</b>	<b>171.860</b>	<b>22.201</b>	<b>35.325</b>	<b>52.340</b>	<b>35.408</b>	<b>3.923</b>	<b>6.208</b>	<b>155.405</b>	<b>5.803</b>	<b>161.327</b>	<b>95,9%</b>	<b>86,7%</b>	
	Gases de Barrancabermeja															
68	1 Barrancabermeja	Santander	43.127	42.324	9.270	14.042	8.166	5.070	665		37.213	374	37.588	98,1%	86,3%	

No.	Poblaciones con Servicio	Depto	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
69	2 Yordo	Antioquia	1.358	1.377	933	287	17			1.237	12		1.249	101,4%	91,1%	
70	3 Puente Sogamoso	Santander	1.062	1.049	688	293	9			990	2		992	98,8%	93,2%	
71	4 El Pedrial	Santander	350	355	169	112	7			288	1		289	101,4%	82,3%	
	<b>Subtotal</b>		<b>45.897</b>	<b>45.105</b>	<b>11.060</b>	<b>14.734</b>	<b>8.199</b>	<b>5.070</b>	<b>665</b>	<b>39.728</b>	<b>389</b>	<b>1</b>	<b>40.118</b>	<b>98,3%</b>	<b>86,6%</b>	
Gases de Occidente																
72	1 Cali	Valle	478.521	477.389	36.299	93.785	120.674	27.534	22.854	307.264	5.436	98	312.798	99,8%	64,2%	
	<b>Subtotal</b>		<b>478.521</b>	<b>477.389</b>	<b>36.299</b>	<b>93.785</b>	<b>120.674</b>	<b>27.534</b>	<b>22.854</b>	<b>307.264</b>	<b>5.436</b>	<b>98</b>	<b>312.798</b>	<b>99,8%</b>	<b>64,2%</b>	
Gases de La Guajira																
73	1 Riohacha	Guajira	22.818	19.642	5.017	6.911	3.618	1.163	268	16.978	286	9	17.273	86,1%	74,4%	
74	2 Matcao	Guajira	19.031	14.160	927	6.752	2.965	348		10.992	126	10	11.128	74,4%	57,8%	
75	3 Palomino	Guajira	623	553	16	215				231	8		239	88,8%	37,1%	
76	4 Mingueo	Guajira	1.248	841		466				466	4		470	67,4%	37,3%	
77	5 Camarones	Guajira	568	507	45	276				321	1	1	323	89,3%	56,5%	
78	6 Dibulla	Guajira	895	767	1	564				565	8		573	85,7%	63,1%	
79	7 Urbilla	Guajira	1.643	1.038	94	580	30			704	20	2	726	63,2%	42,8%	
80	8 Manauare	Guajira	1.631	816	9	486	141			636	26		662	50,0%	39,0%	
81	9 Hato Nuevo	Guajira	2.140	1.758	42	620	393	277		1.331	29		1.360	82,2%	62,2%	
82	10 Papayal	Guajira	498	485	9	300	30			339	4		343	97,4%	68,1%	
83	11 Barrancas	Guajira	3.316	2.451	73	1.282	554			1.889	32		1.921	73,9%	57,0%	
84	12 Fonseca	Guajira	5.134	4.117	637	1.194	1.545	50		3.426	41		3.467	80,2%	66,7%	
85	13 San Juan	Guajira	5.518	4.192	405	1.326	1.440	48		3.219	29		3.248	76,0%	56,3%	
86	14 El Molino	Guajira	1.194	1.004	39	579	135			753	3		756	84,1%	63,1%	
87	15 Villanueva	Guajira	4.840	4.282	528	2.179	690	17		3.414	33		3.447	88,5%	70,5%	
88	16 Urumita	Guajira	1.688	1.571	423	835	9			1.267	9		1.276	93,1%	75,1%	
89	17 Distracción	Guajira	843	727	75	289	129	2		475	4		479	86,2%	56,3%	
90	18 Buena Vista	Guajira	367	275	9	105	6			120			120	74,9%	32,7%	
91	19 Albania	Guajira	913	913	238	236				474	2		476	100,0%	51,9%	
92	20 Cuestecitas	Guajira	336	336	124	43				167			167	100,0%	49,7%	
93	21 La Punta	Guajira	472	472	141	182				323	2		325	100,0%	68,4%	
94	22 Las Flores	Guajira	122	117	55	20				75	1		76	95,9%	61,5%	
95	23 Rio Ancho	Guajira	296	296	96	23				119			119	100,0%	40,2%	
96	24 Corredor Carbón	Guajira	647	178						0		1	1			
	<b>Subtotal</b>		<b>76.781</b>	<b>61.320</b>	<b>9.003</b>	<b>25.424</b>	<b>11.683</b>	<b>1.904</b>	<b>268</b>	<b>48.284</b>	<b>667</b>	<b>22</b>	<b>48.975</b>	<b>79,9%</b>	<b>62,9%</b>	
Gases del Caribe																
97	1 Barranquilla	Atlántico	217.325	216.847	53.713	42.997	52.898	24.523	16.107	200.411	4.928	292	205.631	99,8%	92,2%	
98	2 Soledad	Atlántico	84.800	78.488	27.970	33.691	16.075	30		77.766	690	23	78.479	92,8%	91,7%	
99	3 Malambo	Atlántico	13.900	13.401	3.249	8.033	1.712	2		12.996	124	19	13.139	96,4%	93,5%	
100	4 Caracoli	Atlántico	600	593	248	147				395	4	1	400	98,8%	65,8%	
101	5 Sabanalarga	Atlántico	8.545	8.221	2.463	2.622	2.482	305	13	7.885	107	2	7.994	96,2%	92,3%	

No.	Poblaciones con Servicio	Deplo	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
102	6 Isabel López	Atlántico	475	472	273	61					334	1		335	99,4%	70,3%
103	7 Molineros	Atlántico	344	342	232	34	1				267	1		268	99,4%	77,6%
104	8 La Peña	Atlántico	761	761	447	119					566	1		567	100,0%	74,4%
105	9 Colombia	Atlántico	237	237	107	46					153			153	100,0%	64,6%
106	10 Cascajal	Atlántico	488	488	314	33					347	1		348	100,0%	71,1%
107	11 Galapa	Atlántico	3.811	3.809	1.016	2.130	352	5			3.503	48	4	3.555	99,9%	91,9%
108	12 Baranoa	Atlántico	7.850	7.846	1.797	2.739	2.354	71			6.961	92	8	7.061	100,0%	86,7%
109	13 Pital de Megua	Atlántico	408	398	121	126					247	2		249	97,6%	60,5%
110	14 Campeche	Atlántico	878	838	292	259					551	4	1	556	95,4%	62,8%
111	15 Sibarco	Atlántico	221	221	84	6					90			90	100,0%	40,7%
112	16 Pto. Colombia	Atlántico	6.298	6.294	1.038	2.743	1.908	74	95	133	5.991	179	13	6.183	99,9%	95,1%
113	17 Sabanagrande	Atlántico	3.200	3.178	328	2.089	682			2	3.101	70	6	3.177	99,3%	96,9%
114	18 Santo Tomás	Atlántico	3.675	3.674	610	1.862	969	11			3.452	46	2	3.500	100,0%	93,9%
115	19 Palmar De Varela	Atlántico	3.425	3.234	463	1.763	876				3.102	18		3.120	94,4%	90,6%
116	20 Lurraoco	Atlántico	2.100	2.095	528	662	177				1.367	22		1.389	99,8%	65,1%
117	21 Pendales	Atlántico	252	250	63	112					175	1		176	99,2%	69,4%
118	22 Arroyo de Piedra	Atlántico	617	611	159	281					440	2	2	444	99,0%	71,3%
119	23 Palmar de Candelaria	Atlántico	400	400	160	113					273	1		274	100,0%	66,3%
120	24 Polonevo	Atlántico	1.997	1.996	583	754	420	5			1.762	28	14	1.804	100,0%	88,2%
121	25 Pital de Carlin	Atlántico	196	195	42	79					121	3		124	99,5%	61,7%
122	26 Usiacurí	Atlántico	1.312	1.295	249	598	127				974	10		984	99,7%	74,2%
123	27 Ponedera	Atlántico	1.672	1.671	494	763	270				1.527	15	1	1.543	99,9%	91,3%
124	28 Santa Rita	Atlántico	113	112	61						61	1		62	99,1%	54,0%
125	29 Puerto Giraldo	Atlántico	730	711	350	147					497	4		501	97,4%	66,1%
126	30 Retirada	Atlántico	130	130	87	22					109	1		110	100,0%	83,8%
127	31 Martillo	Atlántico	271	271	72	130					202			202	100,0%	74,5%
128	32 Candelaria	Atlántico	1.436	1.357	623	517					1.140	5		1.145	94,5%	79,4%
129	33 Carreto	Atlántico	263	262	75	88					163	1		164	99,6%	62,0%
130	34 Campo de la Cruz	Atlántico	2.819	2.607	74	1.190	701				1.965	18		1.983	92,5%	69,7%
131	35 Bohorquez	Atlántico	283	282	81	75					156	1		157	99,6%	55,1%
132	36 Repelón	Atlántico	2.528	2.498	481	790	97				1.368	15		1.383	98,8%	54,1%
133	37 Cien Pesos	Atlántico	97	97	67	3					70			70	100,0%	72,2%
134	38 Las Tablas	Atlántico	122	122	69						69			69	100,0%	56,6%
135	39 Villa Rosa	Atlántico	587	587	428	44					472	1		473	100,0%	80,4%
136	40 Robnet	Atlántico	427	427	302	15					317			317	100,0%	74,2%
137	41 Santa Lucía	Atlántico	1.346	1.337	332	407	20				759	3		762	99,3%	56,4%
138	42 Algodonal	Atlántico	140	135	79						79			79	96,4%	56,4%
139	43 Suan	Atlántico	1.513	1.390	290	508	204				1.002	11	1	1.014	91,9%	66,2%
140	44 Manatí	Atlántico	2.605	2.601	725	895					1.620	7		1.627	99,8%	62,2%

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	Depto	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
141	45 Juan de Acosta	Atlántico	1.481	1.400	233	466	473	13			12		1.197	94,5%	80,0%	
142	46 Santa Verónica	Atlántico	380	376		18	59	24	7		25		133	98,9%	28,4%	
143	47 Saco	Atlántico	436	436	172	80							252	100,0%	57,8%	
144	48 Palermo	Atlántico	1.168	1.126	744	147					5		896	96,4%	76,3%	
145	49 Tubará	Atlántico	1.355	1.355	252	642					4	1	899	100,0%	66,0%	
146	50 Hibacharo	Atlántico	273	273	191	14							205	100,0%	75,1%	
147	51 Santa Cruz	Atlántico	807	785	214	168							382	97,3%	47,3%	
148	52 Chorrera	Atlántico	203	203	108	33							141	100,0%	69,5%	
149	53 La Puntica	Atlántico	49	49	10	5							15	100,0%	30,6%	
150	54 Los Limetes	Atlántico	47	47	27	7							34	100,0%	72,3%	
151	55 Plojo	Atlántico	470	372	188	103					2		293	79,1%	61,9%	
152	56 San Juan de Tocagua	Atlántico	199	199	46	24							70	100,0%	35,2%	
153	57 Aguada de Pablo	Atlántico	739	739	299	49							348	100,0%	47,1%	
154	58 El Morro	Atlántico	141	141	46	4							50	100,0%	35,5%	
155	59 Playa Mendoza	Atlántico	350	350	1			89			5		95	100,0%	25,7%	
156	60 Calamar	Atlántico	2.276	2.253	446	401	3				5		855	99,0%	37,3%	
157	61 Las Caras	Atlántico	187	187	31	2					33		33			
158	62 Leña	Atlántico	359	359	217	65					2		284	100,0%	78,6%	
159	63 Vaivén	Atlántico	269	210	10	149							159	78,1%	59,1%	
160	64 Arenal	Atlántico	2.324	2.294	875	927	112				4		1.918	98,7%	82,4%	
161	65 Santa Marta - Rotadero	Magdalena	84.474	71.330	8.671	17.235	23.557	7.094	2.981	7.222	1.226	51	68.037	84,4%	79,0%	
162	66 Buriaca	Magdalena	267	267	52	198					5		255	100,0%	93,6%	
163	67 Ciénaga	Magdalena	18.470	15.084	2.006	6.228	2.797	21			118	34	11.204	81,7%	59,8%	
164	68 Río Frio	Magdalena	1.021	1.016	384	286	2				5	12	689	99,5%	65,8%	
165	69 Orihueca	Magdalena	1.800	1.333	288	504	4				7	16	819	74,1%	44,2%	
166	70 Guacamayal	Magdalena	1.200	1.081	324	278					1	3	606	90,1%	50,2%	
167	71 Sevilla	Magdalena	877	877	154	268					5	4	431	100,0%	48,1%	
168	72 La Gran Vía	Magdalena	413	413	70	98					1	1	170	100,0%	40,7%	
169	73 Fundación	Magdalena	13.536	10.128	3.960	2.922	861	55			95	1	7.894	74,8%	57,6%	
170	74 Aracataca	Magdalena	6.261	6.070	1.640	2.035	243				25		3.943	97,0%	62,6%	
171	75 El Retén	Magdalena	2.148	2.039	605	482					1		1.088	94,9%	50,6%	
172	76 Taganga	Magdalena	1.200	858	42	380	7	3			21		453	71,5%	36,0%	
173	77 Tucuinca	Magdalena	804	606	206	39							245	75,4%	30,5%	
174	78 Pueblo Viejo	Magdalena	1.631	1.273	361	295	1				6		663	78,1%	40,3%	
175	79 Tasajera	Magdalena	1.210	1.210	609	276							886	100,0%	73,1%	
176	80 Puerto Nuevo	Magdalena	581	581	152	316					4		472	100,0%	80,6%	
177	81 Valledupar	Cesar	57.100	57.096	11.934	19.212	13.140	4.021	1.449	632	618	26	51.032	100,0%	88,2%	
178	82 La Paz	Cesar	2.601	2.223	283	1.207	525	48			23		2.086	85,5%	79,3%	
	<b>Subtotal</b>		<b>590.304</b>	<b>559.420</b>	<b>137.090</b>	<b>165.256</b>	<b>124.109</b>	<b>36.394</b>	<b>20.652</b>	<b>18.162</b>	<b>8.692</b>	<b>538</b>	<b>510.893</b>	<b>94,8%</b>	<b>85,0%</b>	

No.	Poblaciones con Servicio	Depto	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Gases del Cusiana																
179	1 Yopal	CASANARE	16.000	14.000	3552	5146	3661	928	9	13.296	251	2	13.549	87,5%	83,1%	
180	2 Aguazul	CASANARE	4.600	4.600	693	3339	414	1	1	4.447	34	1	4.482	100,0%	96,7%	
181	3 Monterrey	CASANARE	2.300	1.400	305	1011	3			1.319	31		1.350	60,9%	57,3%	
182	4 Tauramena	CASANARE	3.042	1.800	656	669	336	1		1.662	40		1.702	59,2%	54,6%	
183	5 Villanueva	CASANARE	3.849	3.200	742	1764	559	23		3.088	46		3.134	83,1%	80,2%	
	<b>Subtotal</b>		<b>29.791</b>	<b>25.000</b>	<b>5.948</b>	<b>11.929</b>	<b>4.973</b>	<b>953</b>	<b>16</b>	<b>23.812</b>	<b>402</b>	<b>3</b>	<b>24.217</b>	<b>83,9%</b>	<b>79,9%</b>	
Gases del Norte del Valle																
184	1 Andaluca	Valle	2.917	2.345	144	1.645	77			1.866	9		1.875	80,4%	64,0%	
185	2 Ansermanuevo	Valle	1.647	1.923	392	879	101			1.372	5		1.377	116,8%	83,3%	
186	3 Buga	Valle	20.477	18.346	2.108	7.199	3.017	377	343	13.044	188	16	13.248	89,6%	63,7%	
187	4 Bugalagrande	Valle	3.133	2.410	280	1.005	506			1.791	18	2	1.811	76,9%	57,2%	
188	5 Caicedonia	Valle	5.181	3.810	68	1.579	1.404	71	7	3.129	37		3.166	73,5%	60,4%	
189	6 Candelaria	Valle	3.992	3.112	325	1.587	840	2		2.754	30		2.784	78,0%	69,0%	
190	7 Cartago	Valle	24.693	21.402	2.483	4.339	8.484	723	344	16.484	100	3	16.587	86,7%	66,8%	
191	8 Cerrito	Valle	5.362	6.229	594	3.104	725	16		4.429	29	2	4.460	116,2%	82,6%	
192	9 Florida	Valle	7.201	6.216	3.684	1.184	99			4.967	19		4.986	86,3%	69,0%	
193	10 Ginebra	Valle	948	1.057	92	725	275	4		1.096	9	1	1.106	111,5%	115,6%	
194	11 Guacarí	Valle	3.034	3.104	146	2.342	147			2.635	17	1	2.653	102,3%	86,9%	
195	12 Jamundí	Valle	14.000	11.787	368	5.203	2.913	649		9.133	77	2	9.212	84,2%	65,2%	
196	13 La Unión	Valle	4.117	5.020	1.128	1.862	436			3.446	19		3.465	121,9%	83,7%	
197	14 La Victoria	Valle	2.251	1.921	415	1.287	39			1.741	5		1.746	85,3%	77,3%	
198	15 Obando	Valle	1.439	1.634	655	483	14			1.152	6		1.158	113,6%	80,1%	
199	16 Palmira	Valle	43.926	43.633	1.302	16.499	10.270	1.571	273	29.920	304	10	30.234	99,3%	66,1%	
200	17 Pradera	Valle	8.032	6.727	1.777	3.161	789			5.727	44		5.771	83,8%	71,3%	
201	18 Roldanillo	Valle	4.294	5.086	776	2.167	866	29		3.838	22		3.860	118,4%	89,4%	
202	19 San Pedro	Valle	916	949	138	682	143	2		965	6	2	973	103,6%	105,4%	
203	20 Sevilla	Valle	6.979	5.537	1.091	1.947	841	6		3.885	57	1	3.943	79,3%	55,7%	
204	21 Tuluá	Valle	27.589	31.312	1.666	12.395	8.956	1.980	550	25.573	208	9	25.790	113,5%	92,7%	
205	22 Yumbo	Valle	12.687	10.339	942	5.013	2.117	1		8.073	89	63	8.225	81,5%	63,6%	
206	23 Zarzal	Valle	5.161	5.659	484	2.789	572			3.845	28	1	3.874	109,7%	74,5%	
	<b>Subtotal</b>		<b>209.976</b>	<b>199.558</b>	<b>21.068</b>	<b>79.096</b>	<b>43.631</b>	<b>5.431</b>	<b>1.517</b>	<b>150.865</b>	<b>1.326</b>	<b>113</b>	<b>152.304</b>	<b>95,0%</b>	<b>71,8%</b>	
Gases del Oriente																
207	1 Cucuta	Norte de Santander	115.019	96.931	6.900	28.413	16.179	6.992	461	58.946	4	40	58.980	84,3%	51,2%	
208	2 Villa del Rosario	Norte de Santander	13.272	5.405	506	937	183	1		1.627			1.627	40,7%	12,3%	
209	3 Los Patios	Norte de Santander	13.709	8.866	386	3.729	1.186	1		5.302			5.302	64,7%	38,7%	

No.	Poblaciones con Servicio	Depto	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
	<b>Subtotal</b>		<b>142.000</b>	<b>111.202</b>	<b>7.792</b>	<b>33.079</b>	<b>17.548</b>	<b>6.994</b>	<b>461</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>40</b>	<b>65.919</b>	<b>79,3%</b>	<b>46,4%</b>	
	Gases del Quindío															
210	1 Armenia	Quindío	53.194	56.652	6.359	10.658	10.114	1.345	1.396	172	350	8	30.402	106,5%	56,5%	
211	2 Circasia	Quindío	3.590	3.937	628	1.427	525	14	1		22		2.617	109,7%	72,3%	
212	3 La Tebaida	Quindío	4.025	7.062	911	1.998	492	6	2		40	1	3.390	175,5%	83,2%	
213	4 Quimbaya	Quindío	5.193	4.383	258	1.788	265				35		2.346	84,4%	44,5%	
214	5 Calarcá	Quindío	9.782	10.744	416	3.095	1.416	204			51	1	5.183	109,8%	52,5%	
215	6 Montenegro	Quindío	5.933	6.603	829	1.612	344	1			34		2.820	111,3%	47,0%	
216	7 Filandia	Quindío	1.292	1.712	143	673	181		1		17		1.015	132,5%	77,2%	
217	8 Salento	Quindío	652	925	18	356	214	1			10		599	141,9%	90,3%	
	<b>Subtotal</b>		<b>83.661</b>	<b>92.018</b>	<b>9.562</b>	<b>21.607</b>	<b>13.491</b>	<b>1.571</b>	<b>1.400</b>	<b>172</b>	<b>559</b>	<b>10</b>	<b>48.372</b>	<b>110,0%</b>	<b>57,1%</b>	
	Gas del Risaralda															
218	1 Balboa	Risaralda	379	340	30	69	125	3			9		236	89,8%	59,9%	
219	2 Dos Quebradas	Risaralda	38.549	35.313	1.857	10.072	9.283	494	3	1	228	18	21.956	91,6%	56,3%	
220	3 La Celia	Risaralda	599	846	25	285	159	3			19		471	141,2%	75,5%	
221	4 La Virginia	Risaralda	6.773	6.789	1.117	1.305	1.647	98			56		4.223	100,2%	61,5%	
222	5 Pereira	Risaralda	106.016	59.817	6.035	13.079	9.247	4.130	1.424	921	419	9	35.264	56,4%	32,9%	
223	6 Marsella	Risaralda	2.260	1.740	255	699	301	2			36		1.293	77,0%	55,6%	
224	7 Sta Rosa de Cabal	Risaralda	11.357	8.711	594	1.926	1.772	168	35		83	1	4.579	76,7%	39,6%	
	<b>Subtotal</b>		<b>165.933</b>	<b>113.555</b>	<b>9.913</b>	<b>27.415</b>	<b>22.534</b>	<b>4.898</b>	<b>1.462</b>	<b>922</b>	<b>850</b>	<b>28</b>	<b>68.022</b>	<b>68,4%</b>	<b>40,5%</b>	
	Gas Natural															
225	1 Santafé de Bogotá	D.C.	1.360.539	1.220.403	93.777	429.416	485.182	121.160	42.068	28.237	21.051	630	1.221.521	89,7%	88,2%	
226	2 Soacha	Cundinamarca	98.392	81.173	5.180	23.720	26.800	6.693	2.324	1.560	581	31	66.889	82,5%	67,4%	
227	3 Sibate	Cundinamarca	3.128	2.581	262	1.200	1.356	339	118	79	5		3.359	82,5%	107,2%	
	<b>Subtotal</b>		<b>1.462.059</b>	<b>1.304.157</b>	<b>99.219</b>	<b>454.336</b>	<b>513.338</b>	<b>128.192</b>	<b>44.510</b>	<b>29.876</b>	<b>21.637</b>	<b>661</b>	<b>1.291.769</b>	<b>89,2%</b>	<b>86,8%</b>	
	Gas Natural Cundiboyacense															
228	1 Albania	Santander	120	93	3	83	3	3			6		98	77,5%	76,7%	
229	2 Belén	Boyacá	1.413	1.012	10	770	17				25		822	71,6%	56,4%	
230	3 Nazareth-belenito	Boyacá	695	516	169	255	7				9		440	74,2%	62,0%	
231	4 Bojaca	Cundinamarca	1.068	486	14	255	1						270	45,5%	25,3%	
232	5 Briceño	Boyacá	111	116	1	90					1		92	104,5%	82,0%	
233	6 Cajica	Cundinamarca	3.126	3.439	219	1.588	1.059	90			77	10	3.043	110,0%	94,6%	
234	7 Caldas	Boyacá	58	50		50							50	86,2%	86,2%	
235	8 Capellanía	Cundinamarca	116	88		4	41				2		47	75,9%	38,8%	
236	9 Ceniza	Boyacá	792	385	96	165	8				6		275	48,6%	34,0%	
237	10 Cogua	Cundinamarca	904	898	209	359	239				17		824	99,3%	89,3%	
238	11 Combita	Boyacá	280	167	6	61	33				4		104	59,6%	35,7%	
239	12 Coia	Cundinamarca	1.589	1.456	2	153	549	12			19	1	736	91,6%	45,1%	
240	13 Cucaita	Boyacá	200	95		60					3		63	47,5%	30,0%	

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	Deplo	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
241	14 Cucunuba	Cundinamarca	340	117	1	80	13				94	1	95	34,4%	27,6%	
242	15 Chia	Cundinamarca	16.196	12.659	407	3.781	3.753	1.484	74	30	9.529	268	8	9.805	78,2%	58,8%
243	16 Chiquiquira	Boyacá	9.100	6.652	323	1.985	2.734	5			5.047	91		5.138	73,1%	55,5%
244	17 Duitama	Boyacá	21.581	14.392	756	4.316	4.332	1.035	44		10.483	178	2	10.663	66,7%	48,6%
245	18 Facatativa	Cundinamarca	18.746	9.242	809	1.055	1.623	1.014			4.501	24		4.525	49,3%	24,0%
246	19 Floresta	Boyacá	289	203	1	155	18				174	2		176	70,2%	60,2%
247	20 Florian	Santander	220	357	10	248	12				270	3		273	162,3%	122,7%
248	21 Funza	Cundinamarca	8.500	9.421	584	2.044	4.324	66			7.018	115	3	7.136	110,8%	82,6%
249	22 Fuquene	Cundinamarca	56	54		26					26			26	96,4%	46,4%
250	23 Gachancipa	Cundinamarca	644	252	1	179	28	1			209	4		213	39,1%	32,5%
251	24 Guatavaya	Cundinamarca	83	38	1	34					35			35	45,8%	42,2%
252	25 La Belleza	Santander	468	553	77	322	11				410	4		414	118,2%	87,6%
253	26 Madrid	Cundinamarca	7.066	7.006	284	3.033	2.398	4			5.719	102	1	5.822	99,2%	80,9%
254	27 Mosquera	Cundinamarca	10.152	9.164	250	4.025	1.772	755			6.802	81	6	6.889	90,3%	67,0%
255	28 Motavita	Boyacá	75	52	8	35	1				44	4		48	69,3%	56,7%
256	29 Nemocon	Cundinamarca	1.158	747	58	327	123	2			510	17		527	64,5%	44,0%
257	30 Nobsa	Boyacá	894	777	44	483	76	31			634	8	1	643	86,9%	70,9%
258	31 Olcata	Boyacá	48	56	11	31					42	3		45	116,7%	87,5%
259	32 Paipa	Boyacá	5.194	2.913	54	2.482	318	23			2.857	70	2	2.929	56,1%	55,0%
260	33 Raquira	Boyacá	400	246		52	107				159	23		182	61,5%	39,8%
261	34 Sachica	Boyacá	400	389	99	91	7				197	8		205	97,3%	49,3%
262	35 Samaca	Boyacá	1.333	839	76	336	302				714	13		727	62,9%	53,6%
263	36 Santa Rosa De Viterbo	Boyacá	1.520	1.418	55	761	291				1.107	23		1.130	93,3%	72,8%
264	37 Santa Sofía	Boyacá	186	121	2	71	33				106	2		108	65,1%	57,0%
265	38 Simijaca	Cundinamarca	1.644	1.072	81	282	429	4			796	18	1	815	65,2%	48,4%
266	39 Sogamoso	Boyacá	23.313	12.825	136	6.096	2.754	289			9.275	106	2	9.383	55,0%	39,8%
267	40 Sopo	Cundinamarca	1.564	1.052	245	691	122				1.058	32		1.090	67,3%	67,6%
268	41 Sora	Boyacá	129	81	13	23					36	2		38	62,8%	27,9%
269	42 Susa	Cundinamarca	536	188	1	82	47				130	5		135	35,1%	24,3%
270	43 Sutamarcan	Boyacá	512	232	1	52	109				162	12		174	45,3%	31,6%
271	44 Sutausa	Cundinamarca	250	255	1	80	100				181			181	102,0%	72,4%
272	45 Tablo	Cundinamarca	1.006	364		6	118	67			191	4		195	36,2%	19,0%
273	46 Tausa	Cundinamarca	178	162	32	31	53				116	6		122	91,0%	65,2%
274	47 Tenjo	Cundinamarca	1.259	441		213	92				305	2		307	35,0%	24,2%
275	48 Tibasosa	Boyacá	849	724	4	255	288	7			554	8		562	85,3%	65,3%
276	49 Tinjaca	Boyacá	115	120	1	39	33				73	4		77	104,3%	63,5%
277	50 Tocancipa	Cundinamarca	1.597	553	4	282	102	6			394	7	6	407	34,6%	24,7%
278	51 Tunja	Boyacá	26.000	26.151	2.191	5.757	8.629	1.400	475		18.452	327		18.779	100,9%	71,0%
279	52 Tunungua	Boyacá	90	50	31	27					58	2		60	55,6%	64,4%

No.	Poblaciones con Servicio	Depto	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
280	53 Tuta	Boyacá	323	323	111	255	20				14		400	100,0%	119,5%	
281	54 Ubaté	Cundinamarca	2.835	2.875	810	947	207	30			60	2	2.056	101,4%	70,3%	
282	55 Villa De Leyva	Boyacá	1.700	835	110	246	152	102			33	1	644	49,1%	35,9%	
283	56 Zipaçon	Cundinamarca	450	166	3	79	32				3		117	36,9%	25,3%	
284	57 Zipaquirá	Cundinamarca	18.180	12.520	971	5.297	3.488	823	1		167	1	10.748	68,9%	58,2%	
	<b>Subtotal</b>		<b>197.651</b>	<b>147.458</b>	<b>9.386</b>	<b>50.565</b>	<b>41.008</b>	<b>7.253</b>	<b>594</b>	<b>30</b>	<b>2.025</b>	<b>47</b>	<b>110.908</b>	<b>74,6%</b>	<b>55,1%</b>	
Gas Natural del Centro																
285	1 Chinchiná	Caldas	6.708	5.113	306	1.979	1.070	701	76		53	5	4.190	76,2%	61,6%	
286	2 Manizales	Caldas	76.661	61.460	1.223	11.985	19.197	7.239	2.172	3.120	701	41	45.678	80,2%	58,6%	
287	3 Villamaria	Caldas	9.583	5.993	584	1.597	2.748	177			52	6	5.164	62,5%	53,3%	
288	4 Neira	Caldas	1.917	1.179	14	284	495				21		794	61,5%	40,3%	
289	5 Paisitina	Caldas	958	799	30	454	98				12		594	83,4%	60,8%	
	<b>Subtotal</b>		<b>95.827</b>	<b>74.544</b>	<b>2.157</b>	<b>16.279</b>	<b>23.608</b>	<b>8.117</b>	<b>2.248</b>	<b>3.120</b>	<b>839</b>	<b>52</b>	<b>56.420</b>	<b>77,8%</b>	<b>57,9%</b>	
Gas Natural del Cesar																
290	1 Aguachica	Cesar	15.630	12.314	3.302	4.549	1.599	301	2		47	11	9.811	78,8%	62,4%	
291	2 Agustín Coazzi	Cesar	6.787	5.480	651	2.482	415	510			21	9	4.068	80,7%	59,5%	
292	3 Chiriguán	Cesar	2.605	1.964	301	624	423						1.348	75,4%	51,7%	
293	4 Curumani	Cesar	3.650	1.909	321	1.226	2				14	2	1.565	52,3%	42,4%	
294	5 El Banco	Magdalena	6.139	4.190	665	1.399	316	187			38	8	2.613	68,3%	41,8%	
295	6 Gamarra	Cesar	1.526	1.188	230	671	40				3		944	77,9%	61,7%	
296	7 La Gloria	Cesar	1.091	844	360	378					2		740	77,4%	67,6%	
297	8 La Jagua de Ibrico	Cesar	3.047	1.403	251	734	18				3	1	1.007	46,0%	32,9%	
298	9 Pailitas	Cesar	3.041	1.606	456	830					7		1.293	52,8%	42,3%	
299	10 Pelaya	Cesar	2.282	1.437	842	315	32				2	1	1.192	63,0%	52,1%	
300	11 San Alberto	Cesar	3.114	2.712	742	1.049	644	1			20	4	2.460	87,1%	78,2%	
301	12 San Diego	Cesar	2.059	1.428	301	899	121				5	2	1.328	69,4%	64,2%	
302	13 Tamalameque	Cesar	952	781	340	223						1	564	82,0%	59,1%	
303	14 Beceril	Cesar	1.104	824	262	447					1		710	74,6%	64,2%	
304	15 Casacará	Cesar	894	212	62	90							152	23,7%	17,0%	
305	16 San Roque	Cesar	575	211	152								152	36,7%	26,4%	
306	17 Rincon Hondo	Cesar	600	108	56	45							101	18,0%	16,8%	
307	18 La Mata	Cesar	209	63	51								51	30,1%	24,4%	
308	19 Sabana Grande	Cesar	178	34	26								26	19,1%	14,6%	
309	20 El Burro	Cesar	67	56	40								40	83,6%	59,7%	
	<b>Subtotal</b>		<b>55.550</b>	<b>38.764</b>	<b>9.411</b>	<b>15.941</b>	<b>3.610</b>	<b>999</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>163</b>	<b>39</b>	<b>30.165</b>	<b>69,8%</b>	<b>53,9%</b>	
Empresas Públicas de Medellín																
310	1 Bello	Antioquia	91.548	32.643	1.650	8.157	7.558	36	4	10	46	14	17.475	35,7%	19,0%	
311	2 Caldas	Antioquia	17.116	5.307	43	762	822	1		1	29	4	1.662	31,0%	9,5%	
312	3 Copacabana	Antioquia	17.734	3.276		788	716	2	1	23	7	6	1.523	18,5%	8,5%	



No.	Poblaciones con Servicio	Depto	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
313	4 Enviado	Antioquia	47.465	38.918	361	3.361	10.243	4.993	4.602	673	24.233	188	53	24.454	82,0%	51,1%
314	5 Estrella	Antioquia	13.767	1.197	121	1.066	187	106	3	782	14	17	813	8,7%	5,7%	
315	6 Girardota	Antioquia	10.844	5.389	21	2.502	560	1	1	3.093	18	12	3.123	49,7%	28,5%	
316	7 Itagüí	Antioquia	63.604	29.310	43	3.585	7.700	529	12	11.906	90	156	12.152	46,1%	18,7%	
317	8 Medellín	Antioquia	594.553	258.538	555	22.748	41.769	21.037	21.461	123.471	1.250	400	125.121	43,5%	20,8%	
318	9 Sabanaeta	Antioquia	12.194	5.042	652	1.703	346	6	2.716	51	43	2.810	41,3%	22,3%		
	<b>Subtotal</b>		<b>868.825</b>	<b>379.620</b>	<b>2.673</b>	<b>42.656</b>	<b>71.436</b>	<b>27.132</b>	<b>26.193</b>	<b>16.665</b>	<b>186.755</b>	<b>1.673</b>	<b>705</b>	<b>189.133</b>	<b>43,7%</b>	<b>21,5%</b>
Llanogás																
319	1 Villaviecio	Meta	76.635	75.780	7.115	22.116	36.548	7.513	2.591	751	76.634	1.255	17	77.906	98,9%	100,0%
320	2 Acacías	Meta	8.171	8.070	1.441	1.742	825	83			4.091	87	2	4.180	98,8%	50,1%
321	3 Restrepo	Meta	1.478	1.478	354	458	664				1.476	25		1.501	100,0%	99,9%
322	4 Cumaral	Meta	2.074	2.073	195	1.068	809				2.072	32		2.104	100,0%	99,9%
323	5 Guayabetal	Cundinamarca	289	249	8	279	1				288	6		294	86,2%	99,7%
324	6 Quetame	Cundinamarca	250	250	9	194	46				249	2		251	100,0%	99,6%
325	7 Puente Quetame	Cundinamarca	141	141	123	603	18				141	5		146	100,0%	100,0%
326	8 Caqueza	Cundinamarca	838	819	37	603	194	3			837	22		859	97,7%	99,9%
327	9 Une	Cundinamarca	521	520	3	284	233				520	35		555	99,8%	99,8%
328	10 Chipaque	Cundinamarca	297	281	81	214					295	14		309	94,6%	99,3%
329	11 Fosca	Cundinamarca	262	256	19	232	10				261	6		267	97,7%	99,6%
	<b>Subtotal</b>		<b>90.956</b>	<b>89.917</b>	<b>9.181</b>	<b>27.180</b>	<b>39.562</b>	<b>7.599</b>	<b>2.591</b>	<b>751</b>	<b>86.864</b>	<b>1.489</b>	<b>19</b>	<b>88.372</b>	<b>98,9%</b>	<b>95,5%</b>
Madigas Ingenieros																
330	1 Acacías	Meta	12.000	9.404	2.005	3.004	807	110			5.926	63	3	5.992	78,4%	49,4%
331	2 Paratebueno	Cundinamarca	400	390	44	301	17				362	14		376	97,5%	90,5%
	<b>Subtotal</b>		<b>12.400</b>	<b>9.794</b>	<b>2.049</b>	<b>3.305</b>	<b>824</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.288</b>	<b>77</b>	<b>3</b>	<b>6.368</b>	<b>79,0%</b>	<b>50,7%</b>
Metrogas																
332	1 Floridablanca	Santander	53.195	51.647	4.677	19.078	17.420	7.081	2.955	760	51.971	357	5	52.333	97,1%	97,7%
	<b>Subtotal</b>		<b>53.195</b>	<b>51.647</b>	<b>4.677</b>	<b>19.078</b>	<b>17.420</b>	<b>7.081</b>	<b>2.955</b>	<b>760</b>	<b>51.971</b>	<b>357</b>	<b>5</b>	<b>52.333</b>	<b>97,1%</b>	<b>97,7%</b>
Surrigas																
333	1 Cartagena	Bolívar	202.467	158.867	41.668	45.197	30.380	9.871	5.988	5.556	138.660	1.759	147	140.566	78,5%	68,5%
334	2 Turbaco	Bolívar	12.939	10.026	1.861	5.758	893	562			9.074	83	2	9.159	77,5%	70,1%
335	3 Arjona	Bolívar	12.270	8.211	4.493	2.622	135				7.250	49	1	7.300	66,9%	59,1%
336	4 Magangué	Bolívar	21.531	15.674	4.513	8.612	254	288			13.667	115	7	13.789	72,8%	63,5%
337	5 Mompos	Bolívar	5.227	4.199	1.634	1.131	596				3.361	10		3.371	80,3%	64,3%
338	6 Buenavista	Sucre	2.244	1.476	862	252					1.114	5		1.119	65,8%	49,6%
339	7 San Pedro	Sucre	3.271	2.317	1.184	619	57				1.860	19	1	1.880	70,8%	56,9%
340	8 Pta Cartagena-limon	Bolívar	1.670	980	200	400					600			600	58,7%	35,9%
341	9 San Juan Nepomuce.	Bolívar	4.847	4.206	740	2.800	57				3.597	40		3.637	86,8%	74,2%
342	10 San Jacinto	Bolívar	3.775	3.348	2.011	607	18				2.636	34		2.670	88,7%	69,8%
343	11 El Carmen de Bolívar	Bolívar	11.370	7.664	2.486	3.074	689				6.249	83	1	6.333	67,4%	55,0%

No.	Poblaciones con Servicio	Depto	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	Usuarios Residenciales Conectados por Estrato						Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	Cobertura Residencial %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
344	12 Clemencia	Bolivar	1.787	1.277	402	448	1				2	1	854	71,5%	47,6%	
345	13 Ovejas	Sucre	2.625	1.926	742	559	47				14		1.362	73,4%	51,4%	
346	14 Santa Rosa	Bolivar	2.988	2.273	915	824					6		1.745	76,1%	56,2%	
347	15 Santa Catalina	Bolivar	1.476	953	470	227	7				2		706	64,6%	47,7%	
348	16 Maria la Baja	Bolivar	4.597	3.928	1.572	1.091	65				11		2.739	85,4%	59,3%	
349	17 Turbana	Bolivar	2.222	1.937	766	705	15				9		1.515	87,2%	67,8%	
350	18 Santa Ana	Magdalena	3.015	1.970	413	814	18				4	1	1.250	65,3%	41,3%	
351	19 Taligua Nvo. Vjo.	Bolivar	1.176	999	459	276					1		736	84,9%	62,5%	
352	20 Villanueva	Bolivar	3.500	2.624	1.551	182					6		1.739	75,0%	49,5%	
353	21 Granada	Bolivar	900	666	427	1							428	74,0%	47,6%	
354	22 Sincelajo	Sucre	57.925	43.383	12.144	15.333	7.196	2.869	348	452	410	13	38.765	74,9%	66,2%	
355	23 San Onofre	Sucre	3.400	3.033	557	1.090	402	14			22		2.063	89,2%	60,7%	
356	24 Corozal	Sucre	12.131	8.739	1.848	4.987	441	175	18		66	4	7.539	72,0%	61,6%	
357	25 Los Palmitos	Sucre	1.811	1.706	371	752	1				14		1.138	94,2%	62,1%	
358	26 Sampues	Sucre	3.050	2.947	668	1.279	179	68			30	1	2.225	96,6%	71,9%	
359	27 Sahagun	Cordoba	11.465	9.144	2.049	3.800	1.565	341			84	2	7.841	79,8%	67,6%	
360	28 Chinu	Cordoba	5.507	4.237	1.280	1.623	670	2			42	2	3.619	76,9%	64,9%	
361	29 San Marcos	Sucre	6.100	4.802	743	1.874	1.004				52	1	3.674	78,7%	59,4%	
362	30 Since	Sucre	6.650	4.726	2.123	980	519	47			34		3.703	71,1%	55,2%	
363	31 Tolu	Sucre	6.300	4.451	1.103	1.238	786	213			81		3.421	70,7%	53,0%	
364	32 Tolu Viejo	Sucre	1.357	1.093	455	428	19				11	4	917	80,5%	66,5%	
365	33 China	Cordoba	688	583	277	106					3		386	84,7%	55,7%	
366	34 San Andres	Cordoba	1.804	1.482	392	623	73				10		1.098	82,2%	60,3%	
367	35 Morroa	Sucre	1.418	1.178	566	523	41				13	1	1.144	83,1%	79,7%	
368	36 Galeras	Sucre	2.824	2.395	396	696	389	3			11		1.475	84,8%	51,8%	
369	37 Betulia	Sucre	1.614	1.392	348	696	20				8		1.072	86,2%	65,9%	
370	38 Coveñas	Sucre	4.500	1.400	380	271	13				83	1	748	31,1%	14,8%	
371	39 Ayapel	Cordoba	5.500	4.537							0		0	82,5%	0,0%	
372	40 Montería	Cordoba	71.764	53.062	20.232	15.797	6.450	2.022	1.627	752	546	42	47.468	73,9%	65,3%	
373	41 Careté	Cordoba	11.000	10.649	1.651	4.369	1.493	588	12		95	16	8.224	96,8%	73,8%	
374	42 Ciénaga de Oro	Cordoba	4.526	4.345	1.316	1.479	462	20			13		3.290	96,0%	72,4%	
375	43 Montelíbano	Cordoba	7.082	6.715	1.121	2.039	2.235	33	64	109	83	4	5.688	94,8%	79,1%	
376	44 Planeta Rica	CORDOBA	8.975	8.833	1.723	3.410	1.341	57			92	5	6.628	98,4%	72,8%	
377	45 Pueblo Nuevo	CORDOBA	1.650	1.638	302	658	127				13		1.100	99,3%	65,9%	
378	46 Lorica	CORDOBA	9.780	8.443	1.909	2.278	1.207	13			33	2	5.442	86,3%	55,3%	
379	47 Momil	CORDOBA	1.723	1.654	630	423	41				7		1.061	96,0%	61,2%	
380	48 San Antero	CORDOBA	3.766	1.313	332	482	41				3		858	34,9%	22,7%	
381	49 San Pelayo	CORDOBA	2.642	2.460	481	645	151				5		1.277	93,1%	48,3%	
382	50 Purísima	CORDOBA	2.365	2.099	399	536	12				5		947	88,8%	40,0%	

No.	POBLACIONES CON SERVICIO	Depto	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
					1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
383	51 Cauca	ANTIOQUIA	14,042	10,230	2,134	1,279	1,575				4,988	34	1	5,023	72,9%	35,5%
384	52 San Carlos	CORDOBA	1,200	854	326	53					379	1		380	71,2%	31,6%
385	53 Buenavista	CORDOBA	1,500	937	427	174	1				602			602	62,5%	40,1%
	<b>Subtotal</b>		<b>581.956</b>	<b>449.981</b>	<b>128.072</b>	<b>146.120</b>	<b>61.626</b>	<b>17.186</b>	<b>8.057</b>	<b>6.869</b>	<b>367.930</b>	<b>4.156</b>	<b>260</b>	<b>372.346</b>	<b>77,3%</b>	<b>63,2%</b>
	Gasur															
386	1 Arcabuco	Boyacá	280	280		151					151	8		159	100,0%	53,9%
387	2 Barbosa	Santander	4,800	4,100		260	210				470	2		472	85,4%	9,8%
388	3 Bolívar	Santander	300	300		282					282	3		285	100,0%	94,0%
389	4 Chipata	Santander	150	150		111					111			111	100,0%	74,0%
390	5 Jesús María	Santander	220	220		135					135	3		138	100,0%	61,4%
391	6 Suré	Santander	100	100		91					91	1		92	100,0%	91,0%
392	7 Chitaraque	Boyacá	250	250		140					140			140	100,0%	56,0%
393	8 Santana	Boyacá	550	400		85	15				100			100	72,7%	18,2%
394	9 Toglii	Boyacá	200	200		195					195	1		196	100,0%	97,5%
	<b>Subtotal</b>		<b>6.850</b>	<b>6.000</b>	<b>0</b>	<b>1.450</b>	<b>225</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.675</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>1.693</b>	<b>87,6%</b>	<b>24,5%</b>
	Esquipas															
395	1 Monquirá	Boyacá	2,040	1,326	8	168	322	40			538	19		557	65,0%	26,4%
<b>396</b>	<b>Subtotal</b>		<b>2.040</b>	<b>1.326</b>	<b>8</b>	<b>168</b>	<b>322</b>	<b>40</b>			<b>538</b>	<b>19</b>		<b>557</b>	<b>65,0%</b>	<b>26,4%</b>
	Promesa															
397	1 Puente Nacional	Santander	1,290	1,188	77	294	197				568	9		577	92,1%	44,0%
	<b>Subtotal</b>		<b>1.290</b>	<b>1.188</b>	<b>77</b>	<b>294</b>	<b>197</b>	<b>0</b>			<b>568</b>	<b>9</b>		<b>577</b>	<b>92,1%</b>	<b>44,0%</b>
	Proviser vicios															
398	1 Miraflores	Boyacá	1,008	700	118	242	17				377	7		384	69,4%	37,4%
399	2 Guavatá	Santander	358	358	1	297					298			298	100,0%	83,2%
	<b>Subtotal</b>		<b>1.366</b>	<b>1.058</b>	<b>119</b>	<b>539</b>	<b>17</b>	<b>0</b>			<b>675</b>	<b>7</b>		<b>682</b>	<b>77,5%</b>	<b>49,4%</b>
	Nacional de Servicios Públicos Domiciliarios S.A.E.S.P. "NSP SA ESP"															
400	1 Vélez	Santander	1,861	1,303	671						671	18		689	70,0%	36,1%
	<b>Subtotal</b>		<b>1.861</b>	<b>1.303</b>	<b>671</b>	<b>0</b>					<b>671</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>689</b>	<b>70,0%</b>	<b>36,1%</b>
	Servicios Públicos y Gas - SERVIGAS S.A.E.S.P															
401	1 Cruce de Guaciro	Huila	28	28		28					28			28	100,0%	100,0%
402	2 Dindal	Huila	22	22		22					22			22	100,0%	100,0%
403	3 San Jorge	Huila	74	74		74					74	1		75	100,0%	100,0%
	<b>Subtotal</b>		<b>124</b>	<b>124</b>	<b>0</b>	<b>124</b>					<b>124</b>	<b>1</b>		<b>125</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>
	<b>TOTAL</b>				<b>580.629</b>	<b>1.416.263</b>	<b>1.251.335</b>	<b>341.410</b>	<b>142.212</b>	<b>90.062</b>	<b>3.821.905</b>	<b>58.201</b>	<b>2.815</b>	<b>3.882.921</b>		

Información de Diciembre 31 de 2005

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Gas - Ministerio de Minas y Energía

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: Puerto Nuevo, Casacará, San Roque, Rincón Hondo, La Mata, Sabana Grande, El Burro

No. de poblaciones con gas natural: 403

No. de usuarios residenciales conectados con gas natural: 3.821.905

No. de usuarios comerciales conectados con gas natural: 58.201

No. de usuarios industriales conectados con gas natural: 2.815

No. de usuarios **TOTALES conectados con gas natural:** **3.882.921**

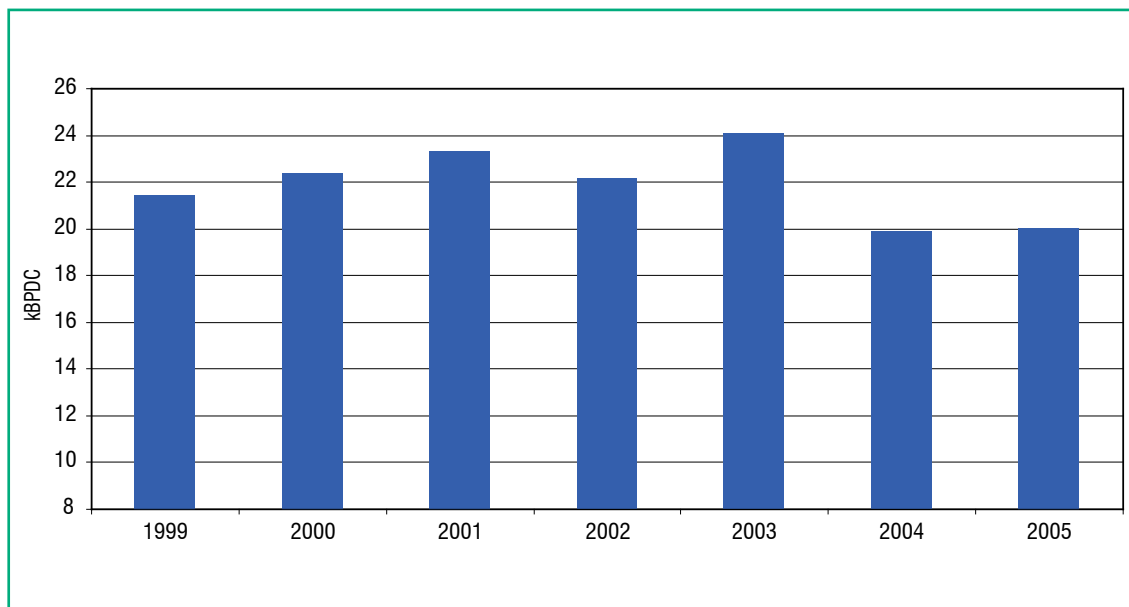
Número Total de Usuarios Residenciales Conectados por Estrato (E)						
E1	E2	E3	E4	E5	E6	
580.629	1.416.263	1.251.335	341.410	142.212	90.062	
Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados						
E1	E2	E3	E4	E5	E6	
15%	37%	33%	9%	4%	2%	



**PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)  
1998-2005  
Miles de Barriles Día Calendario**

Mes	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	20,82	21,38	23,92	23,88	23,21	20,30	15,25	19,25
Febrero	18,10	21,00	21,80	20,72	20,64	19,19	17,96	21,68
Marzo	20,42	21,86	24,24	23,07	21,88	21,66	20,73	21,32
Abril	19,26	21,88	21,10	23,40	22,01	19,22	18,83	20,67
Mayo	20,01	21,00	21,35	25,07	26,45	20,35	19,05	19,77
Junio	20,26	22,85	21,83	22,30	22,63	19,07	20,86	20,75
Julio	20,91	19,04	19,87	25,14	17,15	19,91	22,40	19,60
Agosto	21,62	18,88	22,89	23,22	24,07	28,21	21,20	20,78
Septiembre	20,27	24,68	26,14	22,23	22,14	25,02	19,25	20,28
Octubre	20,42	21,91	21,04	22,16	21,32	24,01	19,92	18,47
Noviembre	20,39	20,55	20,66	23,21	23,49	39,11	21,21	19,02
Diciembre	23,50	22,83	23,94	24,84	20,85	32,89	21,91	18,59
<b>Promedio</b>	<b>20,47</b>	<b>21,48</b>	<b>22,40</b>	<b>23,35</b>	<b>22,16</b>	<b>24,09</b>	<b>19,89</b>	<b>20,02</b>

**PRODUCCIÓN PROMEDIO DE GLP  
1999 - 2005**



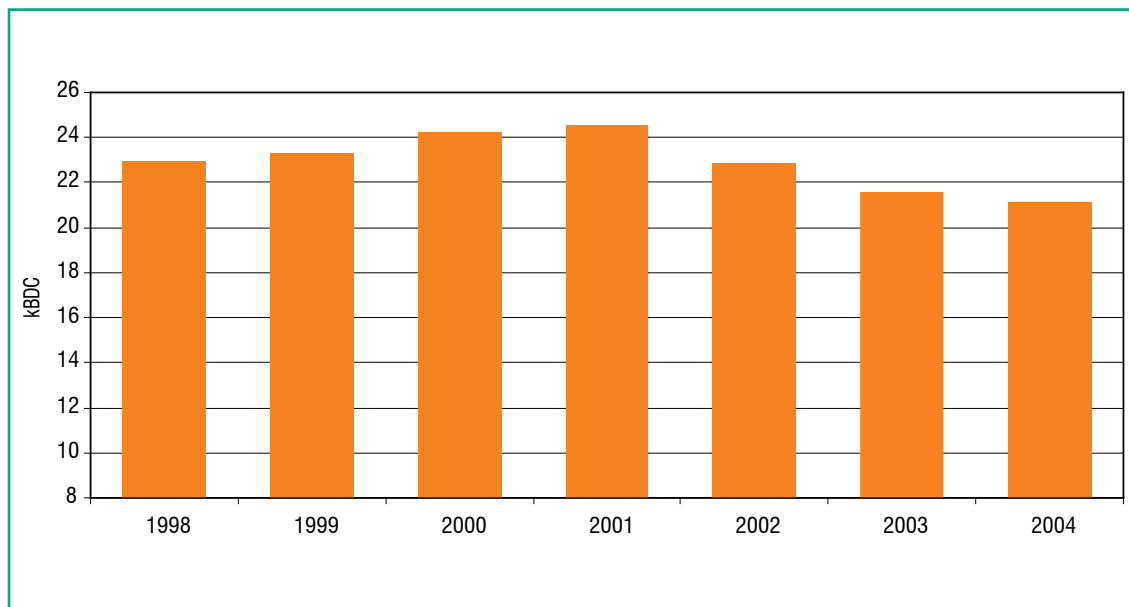
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera  
Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

**CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)**  
**1998-2005 a diciembre**  
**Miles de Barriles Día Calendario**

Mes	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Enero	21,60	21,93	21,82	24,29	23,08	20,92	20,40	20,70
Febrero	23,86	26,00	25,64	24,09	23,43	21,86	19,30	22,90
Marzo	21,51	22,02	20,76	24,74	20,63	21,73	25,20	19,00
Abril	23,55	23,16	26,96	23,49	24,58	21,64	20,40	21,20
Mayo	21,81	24,47	23,38	24,81	24,37	21,69	20,10	20,50
Junio	24,25	20,76	25,16	24,70	22,25	20,50	21,10	22,60
Julio	24,50	26,04	23,32	24,00	21,13	21,59	21,10	21,60
Agosto	23,26	20,56	25,01	23,75	25,72	22,50	21,60	22,20
Septiembre	21,93	26,56	25,80	23,17	21,48	21,61	20,70	21,20
Octubre	23,21	23,14	23,61	24,91	21,99	21,44	21,00	20,70
Noviembre	20,56	20,56	24,66	25,84	22,96	22,44	20,80	21,20
Diciembre	25,81	24,87	24,54	25,84	22,89	21,25	21,60	21,10
<b>Promedio</b>	<b>22,92</b>	<b>23,32</b>	<b>24,20</b>	<b>24,54</b>	<b>22,87</b>	<b>21,60</b>	<b>21,10</b>	<b>21,30</b>

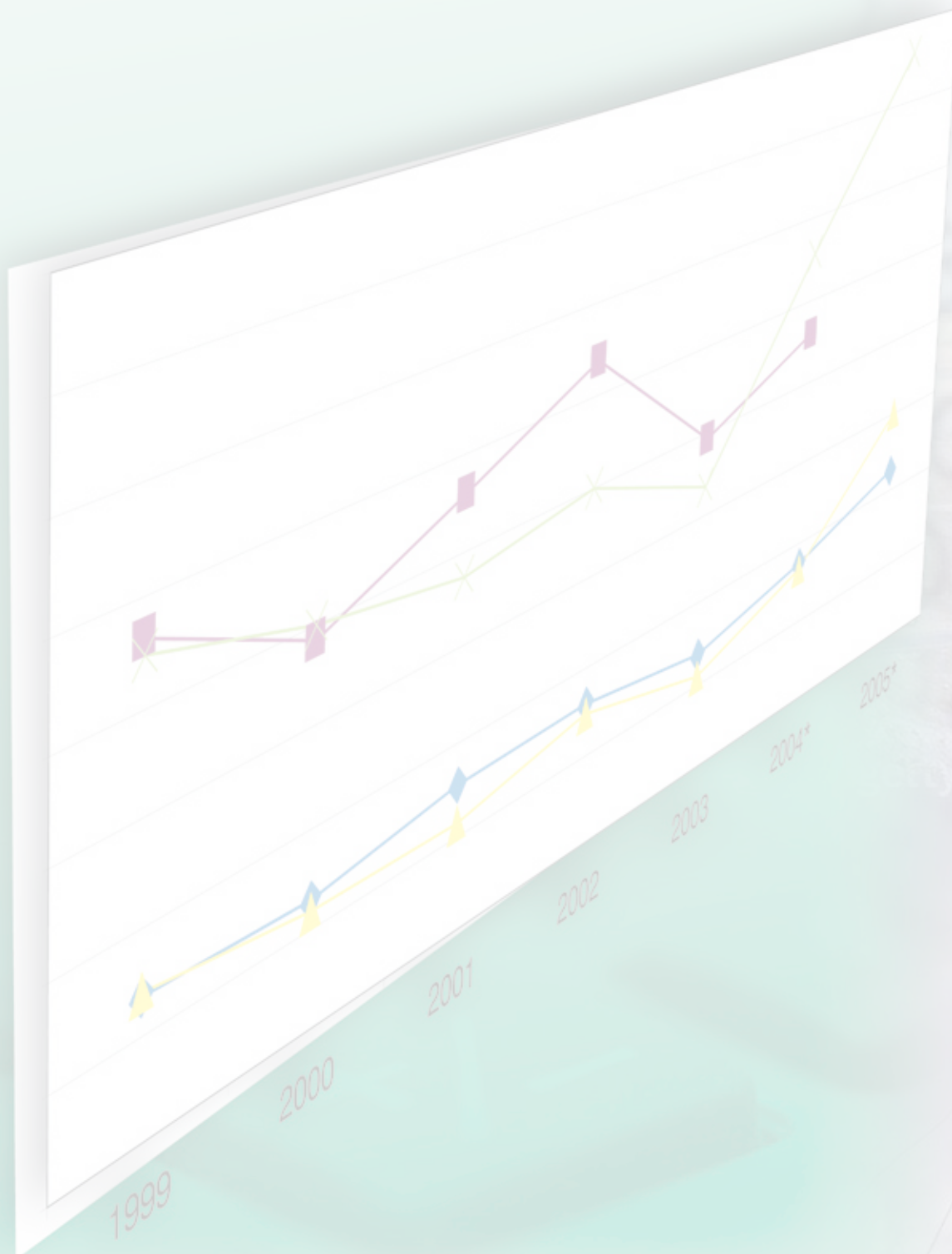
Nota. El consumo de gas licuado de petróleo ha permanecido constante durante los últimos 7 años debido a que las refinерías no han aumentado su capacidad de producción de butanos. La última ampliación de la refinерía fue en el año de 1998 con la ampliación de la refinерía de Barrancabermeja.

**CONSUMO PROMEDIO DE GLP**  
**1998 - 2005 Diciembre**



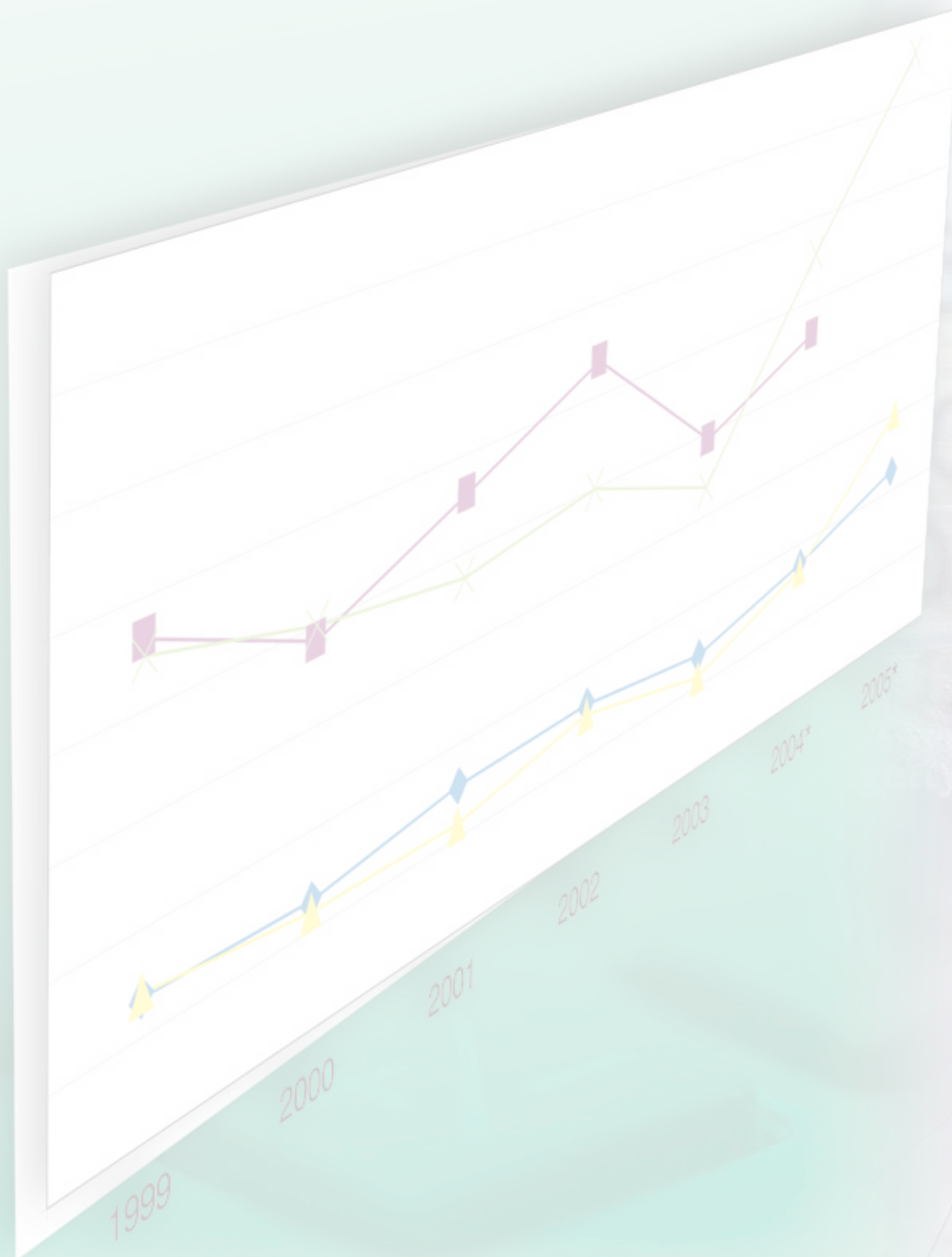
Fuente: Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera  
Elaboró : UPME - Subdirección de Información Minero Energética

# Boletín Estadístico de Minas y Energía 1999 – 2005



Shutterstock.com

# Boletín Estadístico de Minas y Energía 1999 – 2005



30 images



# PUBLICACIONES UPME

La Unidad de Planeación Minero Energética UPME, elabora y pone a disposición de los agentes sectoriales, publicaciones con información de alto impacto para los sectores de Minas y Energía de Colombia.

Si está interesado en recibir las publicaciones elaboradas por la UPME, por favor diligencie el siguiente formato actualizando sus datos de contacto y envíelo al fax 2219537 de Bogotá.

Puede usar este mismo formato si desea referenciar a otros agentes interesados en recibir nuestras publicaciones.



## DATOS SUSCRIPCIÓN

NOMBRE: \_\_\_\_\_

EMPRESA - ENTIDAD: \_\_\_\_\_

DIRECCIÓN PARA ENVÍO DE CORRESPONDENCIA: \_\_\_\_\_

DIRECCIÓN ELECTRÓNICA: \_\_\_\_\_

POR FAVOR, MARQUE CON UNA X LAS PUBLICACIONES QUE DESEA RECIBIR

- Cadena del Carbón Colombiano
- Cadena del Gas Licuado de Petróleo en Colombia
- Cadena del Gas Natural en Colombia
- Cadena del Petróleo en Colombia
- Plan de Expansión de Generación y Transmisión
- Guía de Inversión Minera en Colombia
- Compilación de Normas en Materia Minera en Colombia
- Distritos Mineros: Exportaciones e Infraestructura de Transporte
- Mercado Nacional e Internacional del Carbón Colombiano
- Guía para desarrollar Proyectos de Ahorro de Energía en Centros Hospitalarios
- Revista Escenarios y Estrategias
- Mercado Nacional e Internacional del Carbón Colombiano

En nuestra página web [www.upme.gov.co](http://www.upme.gov.co) encontrará información completa sobre nuestras publicaciones.

**Unidad de Planeación Minero Energética**  
**UPME**

Carrera 50 No. 26-00

Pbx. (57) 1 2220601

Fax. (57) 1 2219537

Bogotá D.C. Colombia

[info@upme.gov.co](mailto:info@upme.gov.co)

[www.upme.gov.co](http://www.upme.gov.co)





Libertad y Orden

REPÚBLICA DE COLOMBIA  
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

**U P M E**

Carrera 50 No. 26 - 00  
(Avenida El Dorado costado norte, contiguo a Inravisión)  
PBX: (57) 1 222 0601 - FAX: (57) +1 221 9537  
Bogotá D.C., Colombia  
[info@upme.gov.co](mailto:info@upme.gov.co)  
[www.upme.gov.co](http://www.upme.gov.co)



958-97855-0-6