

BOLETÍN ESTADÍSTICO DE

# MINAS Y ENERGÍA

2012 – 2016



Unidad de Planeación Minero Energética

# BOLETÍN ESTADÍSTICO

DE MINAS Y ENERGÍA 2012 – 2016

República de Colombia  
Ministerio de Minas y Energía

**Unidad de Planeación Minero Energética**

Jorge Valencia Marín  
**Director General**

Camilo Correa Figueroa  
**Jefe Oficina de Gestión de Información**

GRUPO DE TRABAJO

Energía Eléctrica  
**Nohora Niño Candil**

Hidrocarburos y Gas  
**Carlos Valles Franco**

**Minería**  
Catherine Pérez Rodríguez

**Coordinación Editorial**  
Oliver Diaz Iglesias

ISSN: 2346-4992  
Derechos Reservados

Diseño y Diagramación  
Nuevas Ediciones S.A.

Octubre de 2016



# PRESENTACIÓN

Para la Unidad de Planeación Minero Energética es satisfactorio presentar una nueva edición del Boletín Estadístico de Minas y Energía, con información estadística del sector para el período 2012- 2016, producto de la gestión de información de la entidad.

Este título seriado consta de cuatro capítulos que detallan la dinámica minero energética en los sectores de energía eléctrica, hidrocarburos, gas y minería, en los cuales se recaban datos del mercado nacional e internacional sobre producción, reservas, consumo doméstico, demanda, inversión, importación, exportación y novedades regulatorias de los distintos minerales y energéticos del país.

Esperamos contribuir con nuestro boletín estadístico a fomentar una cultura de información y conocimiento especializado por parte de las diferentes instituciones del sector, organismos, agremiaciones, agentes del mercado, líderes de opinión y comunidad en general.



# ÍNDICE



SECTOR

**ENERGIA ELÉCTRICA**

**07**



SECTOR

**MINERIA**

**75**



SECTOR

**PETRÓLEO**

**117**



SECTOR

**GAS NATURAL**

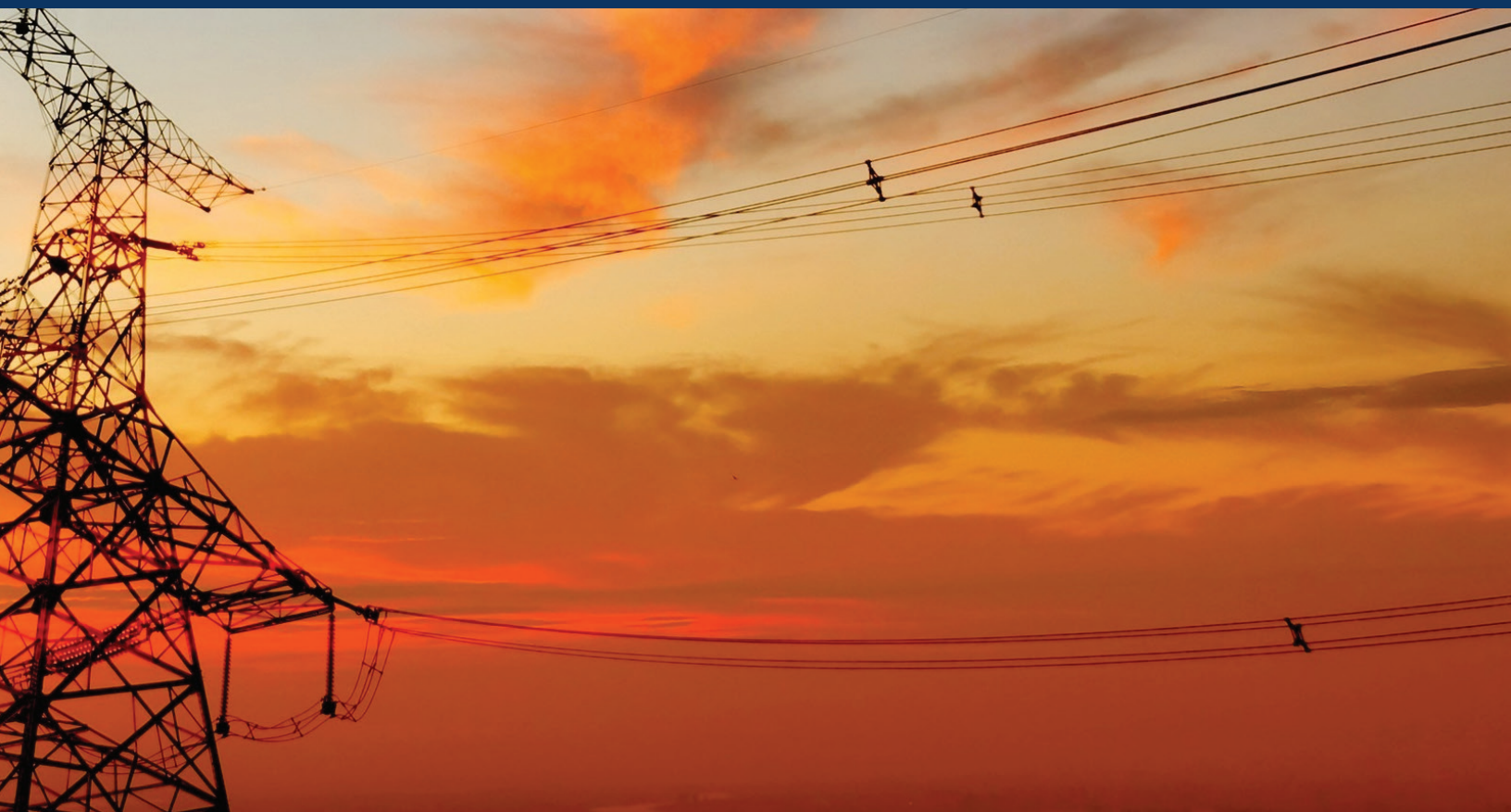
**159**



S E C T O R

# ENERGIA ELÉCTRICA

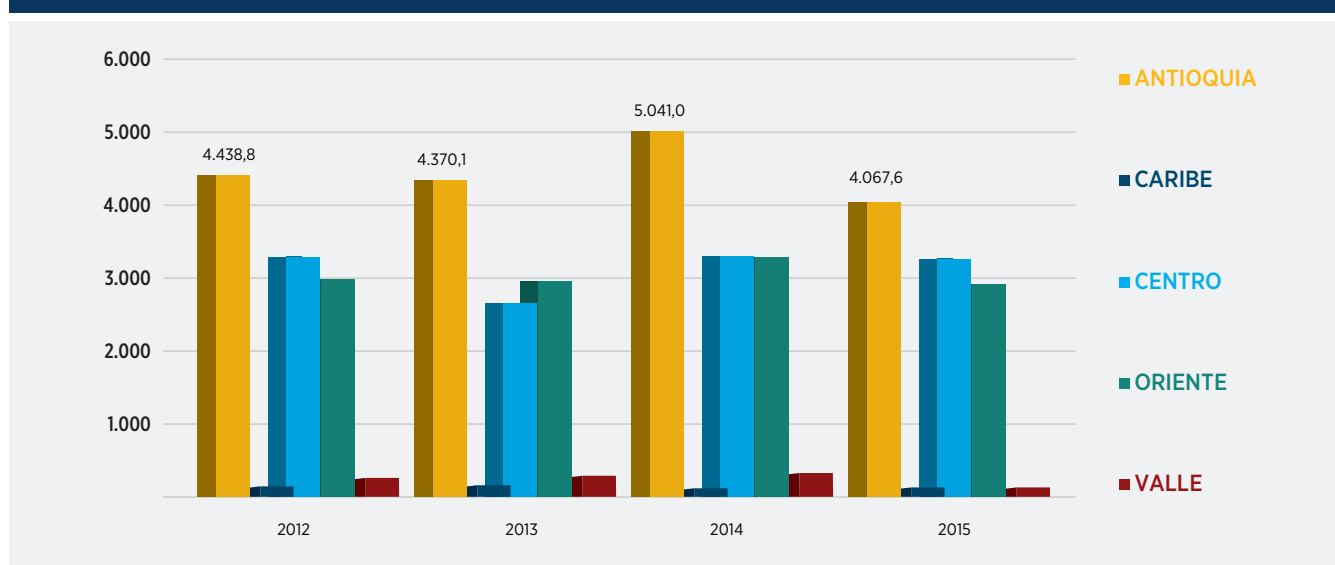
BOLETIN ESTADISTICO DE MINAS Y ENERGIA 2012 – 2016



## VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE (1) GWh 2012 – 2015

Región Hidrológica	Nombre Embalse	2012	2013	2014	2015
ANTIOQUIA	AMANI	193,0	229,8	191,2	121,5
	MIRAFLORES	245,1	271,1	291,2	239,3
	PEÑOL	3.150,0	2.844,7	3.570,0	2.721,6
	PLAYAS	85,9	73,5	70,9	83,0
	PORCE II	23,8	27,2	60,0	86,2
	PORCE III	25,5	46,7	51,7	83,8
	PUNCHINA	12,4	44,2	3,2	58,5
	RIOGRANDE2	327,7	426,7	451,5	271,8
	SAN LORENZO	357,2	400,6	332,4	370,9
	TRONERAS	18,2	5,6	18,8	31,1
<b>Total ANTIOQUIA</b>		<b>4.438,8</b>	<b>4.370,1</b>	<b>5.041,0</b>	<b>4.067,6</b>
<b>TOTALCARIBE</b>	<b>URRA1</b>	<b>148,2</b>	<b>162,5</b>	<b>122,6</b>	<b>134,0</b>
CENTRO	AGREGADO BOGOTA	3.121,4	2.479,0	2.407,2	2.063,2
	BETANIA	110,8	97,7	112,8	111,7
	EL QUIMBO				550,7
	MUÑA	40,8	52,7	31,6	32,9
	PRADO	46,6	56,2	54,7	9,1
	TOPOCORO			716,8	524,6
<b>Total CENTRO</b>		<b>3.319,6</b>	<b>2.685,6</b>	<b>3.323,0</b>	<b>3.292,1</b>
ORIENTE	CHUZA	675,1	524,7	707,7	629,3
	ESMERALDA	903,4	994,7	833,2	695,2
	GUAVIO	1.434,5	1.464,4	1.774,3	1.612,8
<b>Total ORIENTE</b>		<b>3.013,1</b>	<b>2.983,9</b>	<b>3.315,2</b>	<b>2.937,3</b>
VALLE	ALTOANCHICAYA	12,8	8,9	3,5	6,6
	CALIMA1	166,8	156,4	197,3	49,0
	SALVAJINA	81,4	127,8	129,5	76,3
<b>Total VALLE</b>		<b>261,0</b>	<b>293,1</b>	<b>330,3</b>	<b>132,0</b>
<b>Total General</b>		<b>11.180,6</b>	<b>10.495,1</b>	<b>12.132,1</b>	<b>10.563,0</b>

## EVOLUCION DEL VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE (1) GWh 2012 – 2015



Fuente: XM S.A. E.S.P., agosto, 2016

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

Elaboró: Upme

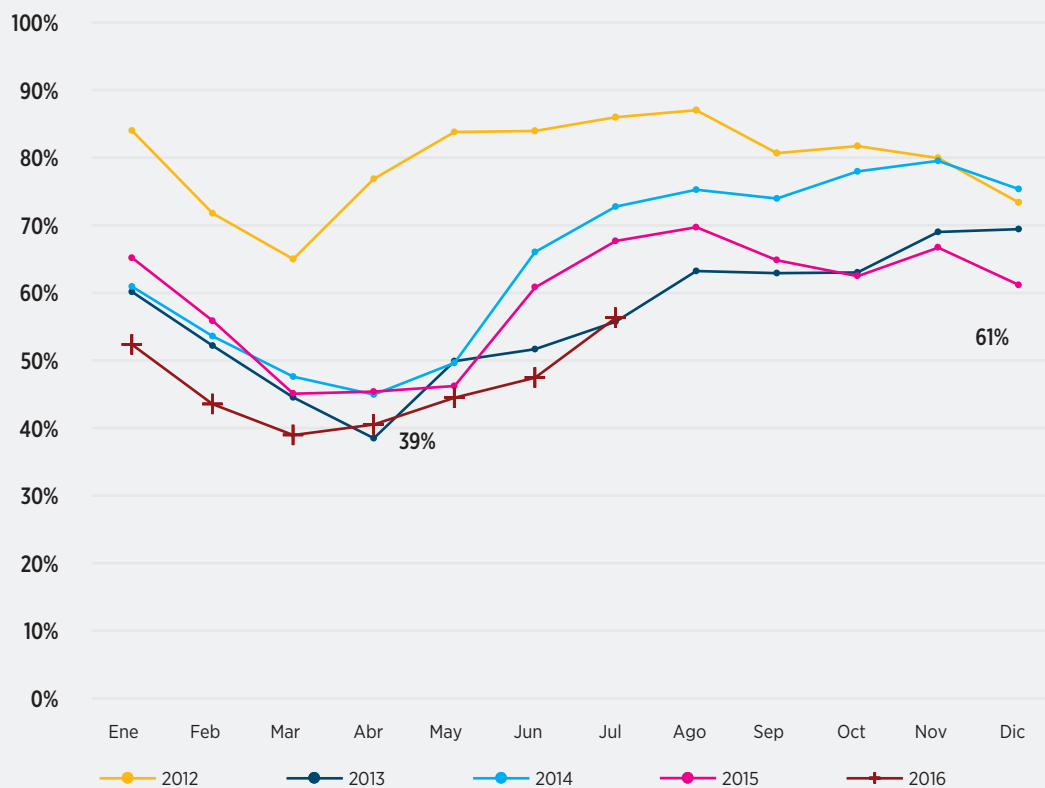


# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## EVOLUCIÓN MENSUAL DEL VOLUMEN UTIL DIARIO (%) 2012 - JULIO 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Ene	84%	60%	61%	65%	52%
Feb	72%	52%	54%	56%	44%
Mar	65%	45%	48%	45%	39%
Abr	77%	39%	45%	45%	41%
May	84%	50%	50%	46%	44%
Jun	84%	52%	66%	61%	47%
Jul	86%	56%	73%	68%	56%
Ago	87%	63%	75%	70%	
Sep	81%	63%	74%	65%	
Oct	82%	63%	78%	62%	
Nov	80%	69%	80%	67%	
Dic	73%	69%	75%	61%	

## EVOLUCIÓN MENSUAL DEL VOLUMEN UTIL DIARIO (%) 2012 - JULIO 2016

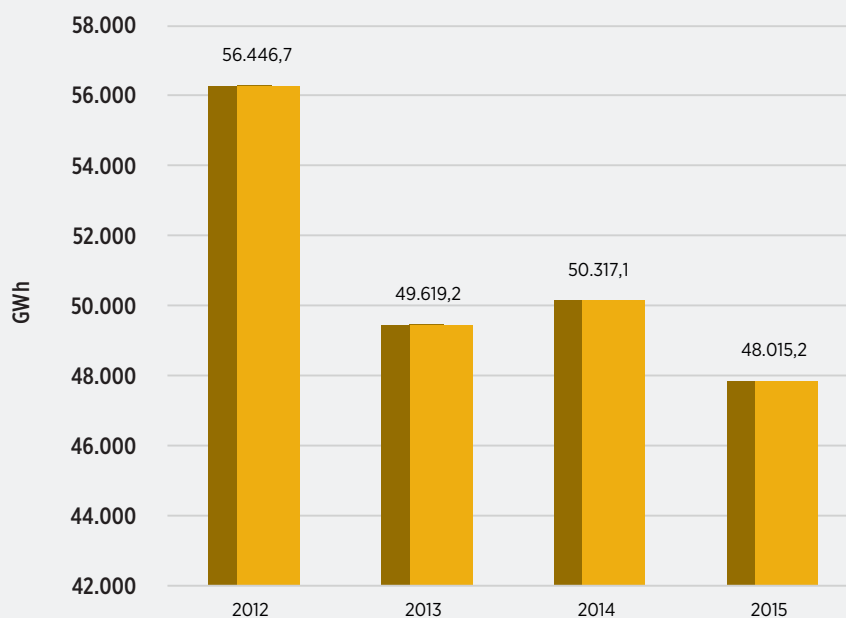


Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

## APORTES MENSUALES RIOS ENERGÍA GWh 2012- JULIO 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	4.005,71	1.757,69	2.649,73	2.288,22	1.594,48
Febrero	2.595,79	2.284,63	2.523,59	2.590,79	1.585,92
Marzo	3.821,67	3.018,70	3.293,36	2.736,33	1.955,46
Abril	7.452,19	3.088,52	3.378,83	4.524,92	4.041,69
Mayo	7.654,57	6.701,38	4.511,74	4.559,11	5.491,15
Junio	4.922,57	4.606,23	6.343,01	6.987,60	5.050,34
Julio	5.734,37	4.558,27	5.818,24	6.179,30	6.372,60
Agosto	5.495,72	5.566,92	4.524,07	5.497,65	
Septiembre	3.341,10	4.339,20	4.091,65	3.414,00	
Octubre	4.547,48	4.209,61	4.816,22	3.061,64	
Noviembre	3.917,84	5.081,54	4.648,41	3.841,32	
Diciembre	2.957,71	4.406,46	3.718,29	2.334,37	
<b>Total</b>	<b>56.446,7</b>	<b>49.619,2</b>	<b>50.317,1</b>	<b>48.015,2</b>	<b>26.091,6</b>

## EVOLUCIÓN APORTES MENSUALES RIOS ENERGÍA 2012- 2015



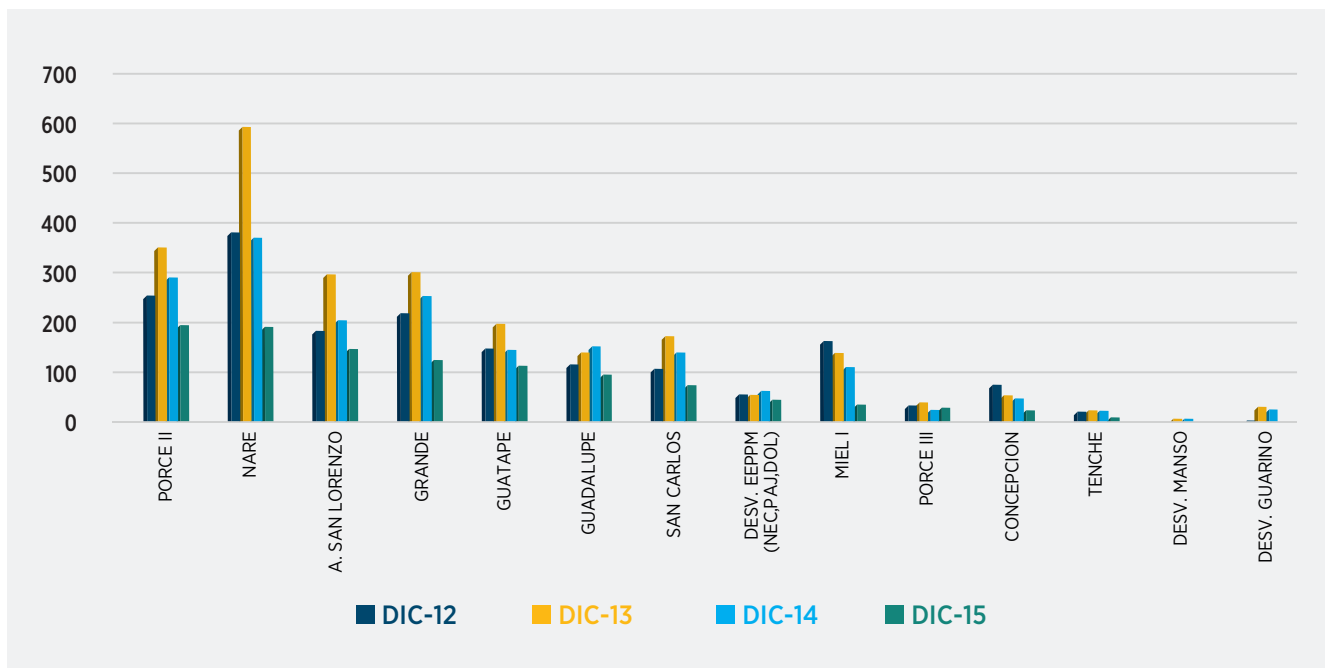
Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

# SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

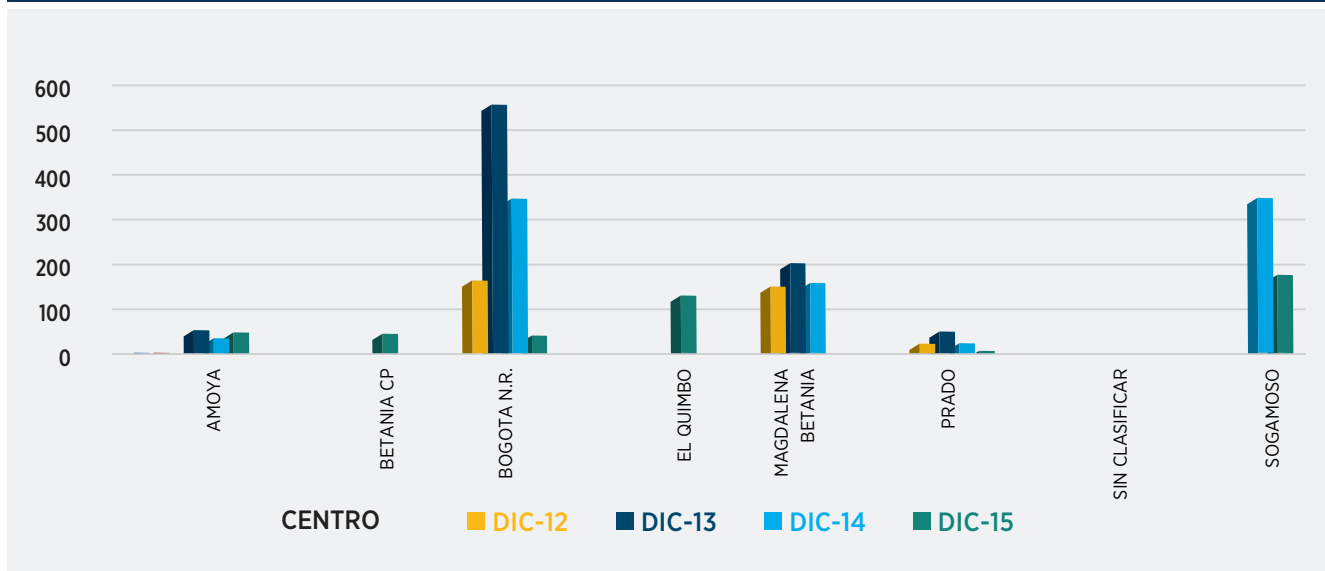
APORTES ENERGÍA GWh 2012-2015					
Region Hidrológica	Nombre Río	dic-12	dic-13	dic-14	dic-15
ANTIOQUIA	PORCE II	257,8	354,3	294,4	198,2
	NARE	385,0	597,7	374,2	194,6
	A. SAN LORENZO	186,5	300,1	207,9	150,0
	GRANDE	221,9	304,4	256,6	127,7
	GUATAPE	150,4	200,5	147,9	116,0
	GUADALUPE	118,5	142,4	155,0	98,0
	SAN CARLOS	109,7	175,3	142,4	77,0
	DESV. EEPMP (NEC,PAJ,DOL)	58,0	56,9	64,8	47,0
	MIEL I	165,6	141,9	113,4	37,8
	PORCE III	35,4	42,1	26,8	31,0
	CONCEPCION	77,2	56,0	49,5	26,3
	TENCHE	23,1	25,9	25,0	11,8
	DESV. MANSO		8,7	9,4	2,0
	DESV. GUARINO	5,6	33,2	27,3	0,1
	<b>Total ANTIOQUIA</b>		<b>1.794,6</b>	<b>2.439,2</b>	<b>1.894,6</b>
CARIBE	SINU URRA	68,1	93,1	86,0	89,7
<b>Total CARIBE</b>		<b>68,1</b>	<b>93,1</b>	<b>86,0</b>	<b>89,7</b>
CENTRO	AMOYA		51,2	33,5	46,0
	BETANIA CP				42,9
	BOGOTA N.R.	165,8	559,2	348,4	39,4
	EL QUIMBO				129,1
	MAGDALENA BETANIA	148,8	201,8	157,7	
	PRADO	21,3	47,8	21,7	5,5
	SOGAMOSO			347,9	175,2
<b>Total CENTRO</b>		<b>335,9</b>	<b>860,0</b>	<b>909,2</b>	<b>437,9</b>
ORIENTE	BATA	108,6	156,2	163,0	179,4
	CHUZA	83,6	74,4	58,9	59,8
	GUAVIO	200,0	237,4	215,5	259,3
<b>Total ORIENTE</b>		<b>392,1</b>	<b>467,9</b>	<b>437,4</b>	<b>498,5</b>
RIOS ESTIMADOS	OTROS RIOS (ESTIMADOS)	101,1	140,9	109,1	66,7
<b>Total RIOS ESTIMADOS</b>		<b>101,1</b>	<b>140,9</b>	<b>109,1</b>	<b>66,7</b>
VALLE	ALTO ANCHICAYA	136,2	208,5	127,0	81,7
	CALIMA	12,6	24,2	13,7	7,4
	CAUCA SALVAJINA	96,6	148,5	126,5	27,3
	DIGUA	15,6	15,8	9,1	7,7
	FLORIDA II	5,0	8,4	5,8	4,0
<b>Total VALLE</b>		<b>265,9</b>	<b>405,3</b>	<b>282,1</b>	<b>128,1</b>
<b>Total general</b>		<b>2.957,7</b>	<b>4.406,5</b>	<b>3.718,3</b>	<b>2.338,3</b>

Información diciembre de cada año  
 Fuente: XM, agosto 2016  
 Elaboró: Upme

REGIÓN HIDROGRÁFICA ANTIOQUIA GWh



REGIÓN HIDROGRÁFICA CENTRO GWh



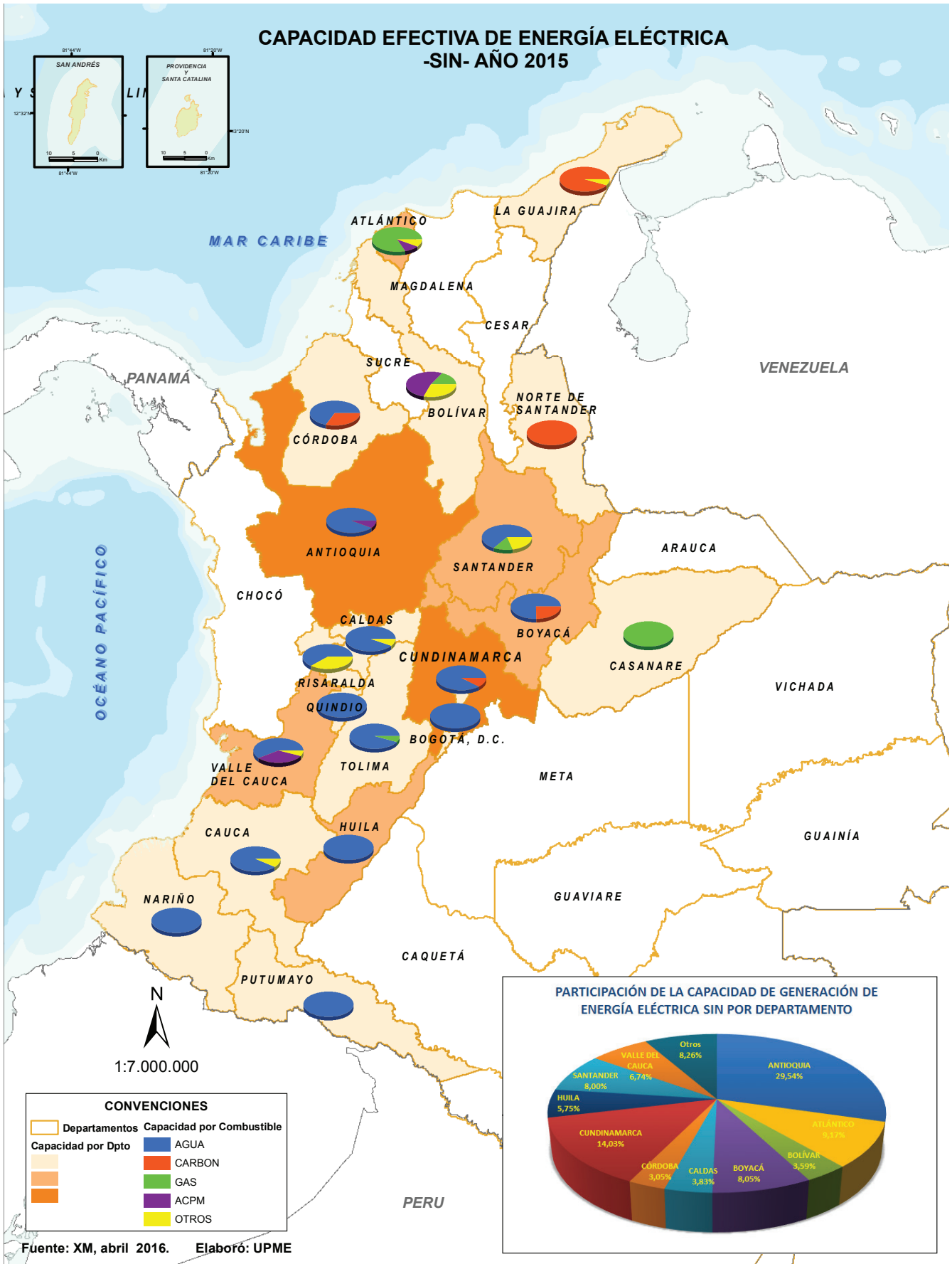
Información diciembre de cada año  
 Fuente: XM, agosto 2016  
 Elaboró: Upme

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

VOLUMEN % 2012-JUL 2016					
Región/ embalse	2012	2013	2014	2015	jul-16
<b>ANTIOQUIA</b>					
PLAYAS	90%	81%	80%	90%	74%
SAN LORENZO	81%	90%	77%	85%	60%
PORCE III	38%	54%	58%	82%	22%
PUNCHINA	23%	59%	22%	80%	53%
MIRAFLORES	72%	78%	96%	80%	32%
PORCE II	45%	46%	62%	74%	39%
PENOL	78%	71%	88%	68%	55%
RIOGRANDE2	75%	89%	93%	67%	41%
TRONERAS	48%	32%	51%	65%	49%
AMANI	84%	95%	79%	54%	37%
<b>CARIBE</b>					
URRA1	82%	88%	69%	90%	70%
<b>CENTRO</b>					
BETANIA	87%	81%	88%	88%	87%
TOPOCORO			77%	61%	56%
MUNA	67%	94%	58%	60%	69%
EL QUIMBO				58%	83%
PRADO	87%	97%	95%	52%	56%
AGREGADO BOGOTA	71%	62%	60%	52%	41%
<b>ORIENTE</b>					
GUAVIO	68%	71%	85%	77%	79%
CHUZA	61%	53%	71%	64%	83%
ESMERALDA	85%	94%	79%	62%	91%
<b>VALLE</b>					
SALVAJINA	47%	70%	71%	47%	65%
CALIMA1	80%	76%	92%	37%	43%
ALTOANCHICAYA	46%	39%	26%	35%	54%

Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboro : UPME

### CAPACIDAD EFECTIVA DE ENERGÍA ELÉCTRICA -SIN- AÑO 2015



# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE COMBUSTIBLE MW 2012-JULIO 2016

Departamento/combustible	2012	2013	2014	2015	jul-16
<b>ANTIOQUIA</b>	<b>4.664,6</b>	<b>4.768,1</b>	<b>4.738,7</b>	<b>4.870,0</b>	<b>4.875,3</b>
AGUA	4.300,6	4.303,1	4.369,7	4.496,6	4.498,4
ACPM	364,0		364,0	364,0	364,0
CARBÓN		5,0	5,0	9,4	12,9
GAS		460,0			
<b>ATLÁNTICO</b>	<b>1.521,0</b>	<b>1.514,0</b>	<b>1.504,0</b>	<b>1.511,0</b>	<b>1.512,1</b>
GAS	1.401,0	791,0	1.241,0	1.241,0	1.242,1
ACPM		603,0	153,0	158,0	158,0
COMBUSTOLEO		120,0	110,0	112,0	112,0
FUELOIL	120,0				
<b>BOGOTÁ D.E.</b>	<b>19,4</b>	<b>23,7</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>	<b>6,0</b>
AGUA	19,4	23,7	4,3	4,3	4,3
BIOMASA					1,7
<b>BOLÍVAR</b>	<b>591,0</b>	<b>591,0</b>	<b>586,0</b>	<b>592,0</b>	<b>611,8</b>
ACPM	157,0	314,0	309,0	315,0	315,0
COMBUSTOLEO	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
GAS	247,0	90,0	90,0	90,0	109,8
<b>BOYACÁ</b>	<b>1.321,0</b>	<b>1.321,0</b>	<b>1.327,0</b>	<b>1.327,0</b>	<b>1.336,7</b>
AGUA	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0
CARBÓN	321,0	321,0	327,0	327,0	327,0
GAS					9,7
<b>CALDAS</b>	<b>683,3</b>	<b>631,6</b>	<b>631,6</b>	<b>631,6</b>	<b>631,6</b>
AGUA	586,3	585,6	585,6	585,6	585,6
GAS	51,0				
JET-A1	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
<b>CASANARE</b>	<b>109,6</b>	<b>109,6</b>	<b>109,6</b>	<b>109,7</b>	<b>109,6</b>
GAS	109,6	109,6	109,6	109,7	109,6
<b>CAUCA</b>	<b>330,2</b>	<b>336,7</b>	<b>347,7</b>	<b>352,6</b>	<b>352,6</b>
AGUA	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7
BAGAZO	7,5	14,0	25,0	29,9	29,9
<b>CÓRDOBA</b>	<b>338,0</b>	<b>338,0</b>	<b>502,0</b>	<b>502,0</b>	<b>502,0</b>
AGUA	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0
CARBÓN			164,0	164,0	164,0
<b>CUNDINAMARCA</b>	<b>2.144,2</b>	<b>2.155,4</b>	<b>2.313,6</b>	<b>2.313,2</b>	<b>2.322,1</b>
AGUA	1.919,2	1.930,4	2.088,6	2.088,2	2.098,1
CARBÓN	225,0	225,0	225,0	225,0	224,0
<b>GUAJIRA</b>	<b>314,4</b>	<b>314,4</b>	<b>314,4</b>	<b>318,4</b>	<b>318,4</b>
CARBÓN	296,0	296,0	296,0	300,0	300,0


**CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR DEPARTAMENTO  
Y TIPO DE COMBUSTIBLE MW 2012-JULIO 2016**

Departamento/combustible	2012	2013	2014	2015	jul-16
<b>GAS</b>					
VIENTO	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
<b>HUILA</b>	<b>551,1</b>	<b>551,1</b>	<b>551,1</b>	<b>947,1</b>	<b>947,1</b>
AGUA	551,1	551,1	551,1	947,1	947,1
<b>MAGDALENA</b>					<b>2,3</b>
BIOGAS					2,3
<b>META</b>					<b>1,6</b>
BAGAZO					1,6
<b>NARIÑO</b>	<b>23,1</b>	<b>23,1</b>	<b>23,1</b>	<b>23,1</b>	<b>23,1</b>
AGUA	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
<b>NORTE SANTANDER</b>	<b>155,0</b>	<b>155,0</b>	<b>155,0</b>	<b>323,0</b>	<b>328,0</b>
CARBÓN	155,0	155,0	155,0	323,0	328,0
<b>PUTUMAYO</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>
AGUA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>QUINDÍO</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>
AGUA	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
<b>RISARALDA</b>	<b>14,0</b>	<b>14,0</b>	<b>14,0</b>	<b>14,0</b>	<b>18,4</b>
AGUA	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
BAGAZO	5,5	5,5	5,5	5,5	9,9
<b>SANTANDER</b>	<b>463,3</b>	<b>462,0</b>	<b>1.281,0</b>	<b>1.318,0</b>	<b>1.318,0</b>
AGUA	20,3	19,0	838,0	839,0	839,0
GAS	443,0	167,0	167,0	215,0	215,0
MEZCLA GAS - JET-A1		276,0	276,0	264,0	264,0
<b>SUCRE</b>					<b>3,7</b>
CARBÓN					3,7
<b>TOLIMA</b>	<b>64,4</b>	<b>145,8</b>	<b>153,8</b>	<b>211,8</b>	<b>211,8</b>
AGUA	60,7	142,0	142,0	200,0	200,0
GAS	3,8	3,8	11,8	11,8	11,8
<b>VALLE DEL CAUCA</b>	<b>1.101,8</b>	<b>1.099,3</b>	<b>1.111,2</b>	<b>1.110,5</b>	<b>1.102,7</b>
AGUA	623,5	623,5	643,4	642,7	643,4
ACPM	205,0	205,0	197,0	410,0	410,0
BAGAZO	44,3	41,8	41,8	57,8	39,4
GAS	229,0	229,0	229,0		
CARBÓN					9,9
<b>Total general</b>	<b>14.413,7</b>	<b>14.558,1</b>	<b>15.672,4</b>	<b>16.484,02</b>	<b>16.539,57</b>

Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

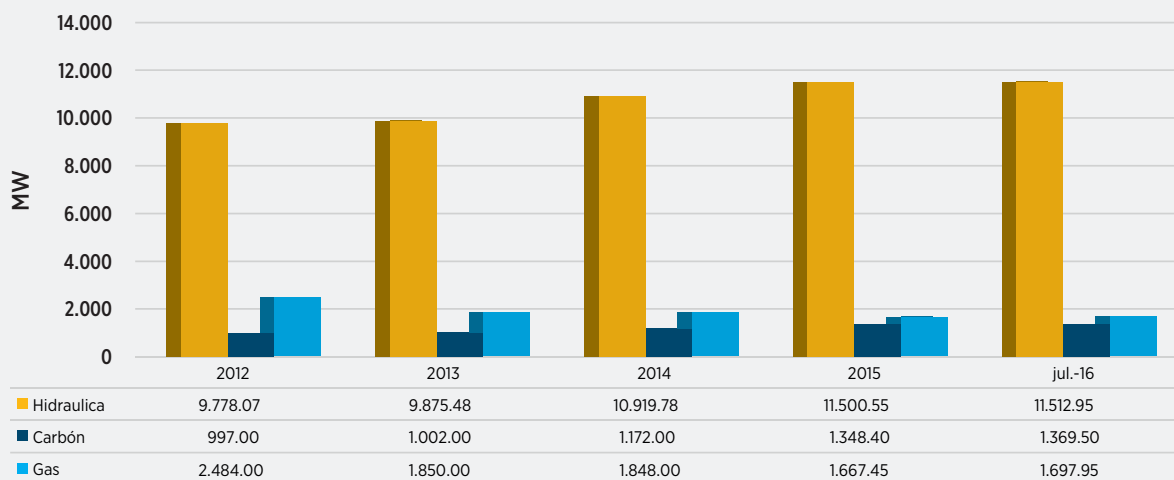


# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

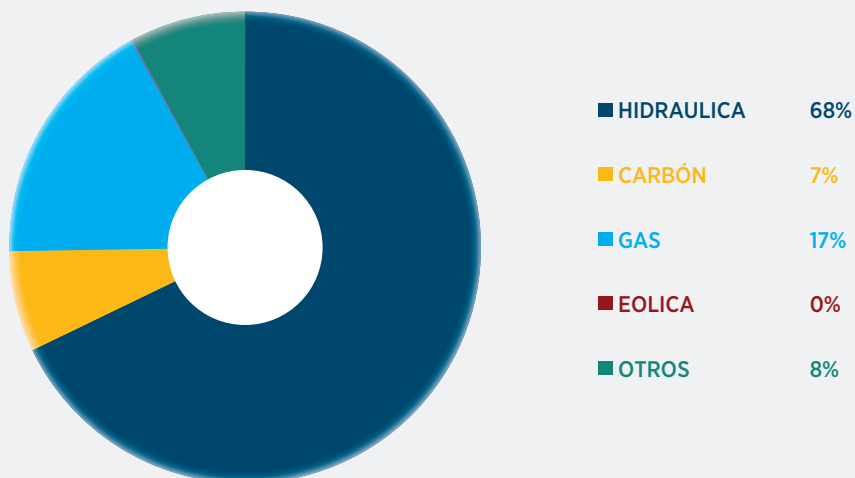
## CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR TIPO DE COMBUSTIBLE \* MW 2012- JULIO 2016

Año	Hidraulica	Carbón	Gas	Eolica	Otros	Total
2012	9.778,07	997,00	2.484,00	18,42	1.136,30	14.414
2013	9.875,48	1.002,00	1.850,00	18,42	1.812,30	14.558
2014	10.919,78	1.172,00	1.848,00	18,42	1.714,30	15.672
2015	11.500,55	1.348,40	1.667,45	18,42	1.949,20	16.484
jul-16	11.512,95	1.369,50	1.697,95	18,42	1.940,80	16.540

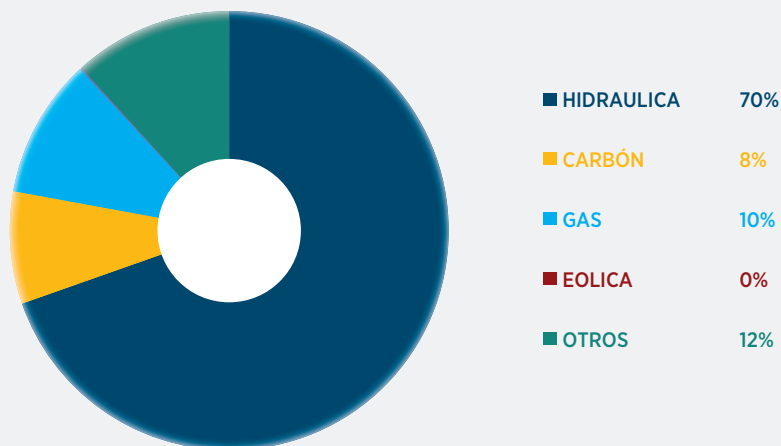
## CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION 2012- JULIO 2016



## CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN 2012



CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN JULIO 2016

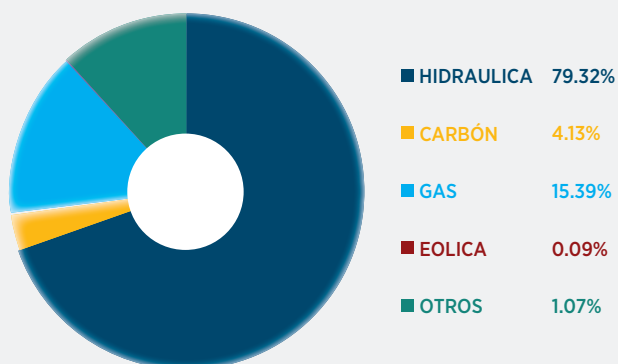


Fuente:XM, agosto 2016  
 Elaboró: Upme  
 \* incluye menores y cogeneradores

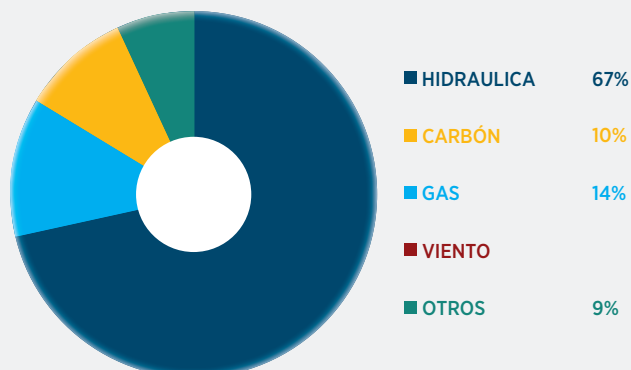
GENERACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA SIN GWh 2012 – JULIO 2016

Mes	Hidráulica	Gas	Carbón	Viento	Bagazo	Combustoleo	Mezcla Gas - JET-A1	ACPM	JET-A1	Otros	TOTAL
2012	47.581,71	9.231,61	2.478,51	54,85	343,86	226,44		71,88			59.988,86
2013	44.362,79	8.820,93	5.764,55	57,62	348,99	179,82	1.614,62	1.022,52	24,74		62.196,59
2014	44.741,96	7.839,23	5.935,94	70,23	441,71	283,59	2.046,51	2.924,96	43,74		64.327,85
2015	44.681,90	9.511,01	6.522,92	68,38	513,85	633,00	1.942,47	2.605,80	69,14		66.548,47
Jul-16	25.863,32	7.891,56	3.854,20	40,21	354,52	494,53	25,49	1.318,73		175,84	40.018,41

PARTICIPACIÓN DE GENERACION ELÉCTRICA AÑO 2012



PARTICIPACIÓN DE GENERACION ELÉCTRICA 2015



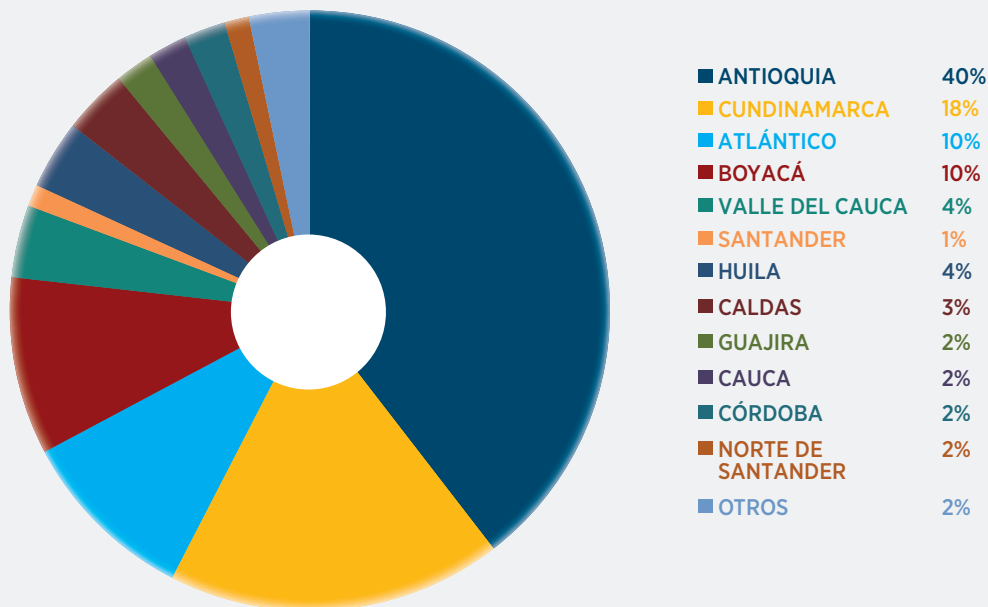
Fuente:XM, agosto 2016  
 Elaboró: Upme

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

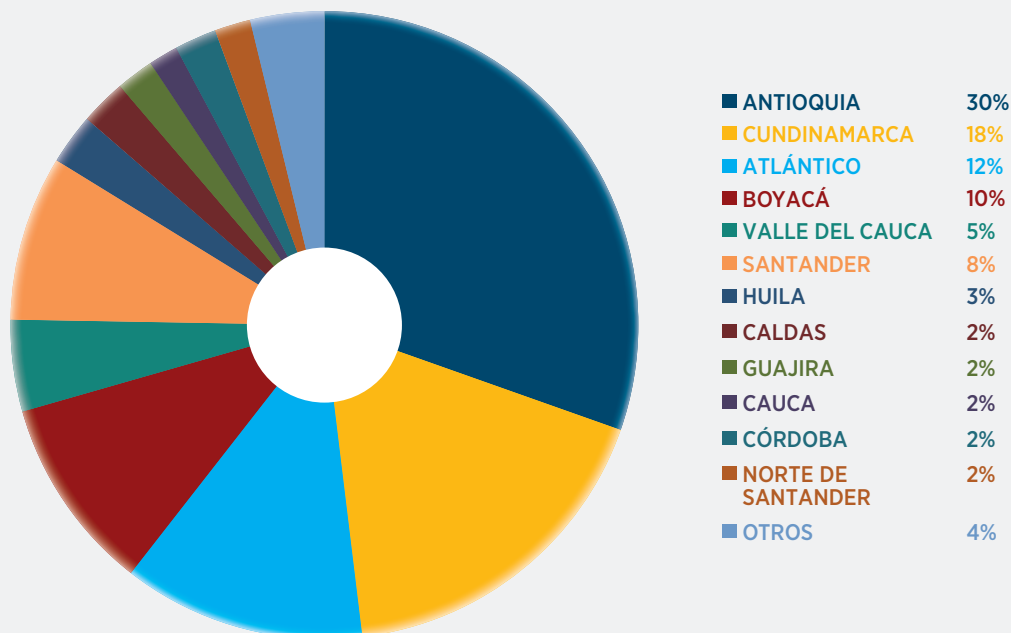
## GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN GWh 2012-JULIO 2016

Departamento	2012	2013	2014	2015	jul-16
ANTIOQUIA	23.711,27	22.057,67	20.573,45	20.245,60	10.894,73
CUNDINAMARCA	10.831,87	10.808,80	11.341,33	11.744,22	6.821,94
ATLÁNTICO	5.773,46	7.597,45	8.371,64	8.307,05	4.658,81
BOYACÁ	5.740,27	5.413,33	6.418,80	6.662,35	3.790,85
VALLE DEL CAUCA	2.341,81	2.913,96	2.854,11	3.138,50	2.503,75
SANTANDER	698,03	1.896,76	2.696,28	5.653,79	2.978,69
HUILA	2.220,81	1.960,62	2.302,94	1.733,11	1.955,62
CALDAS	2.090,86	2.189,73	2.229,15	1.568,40	865,23
GUAJIRA	1.240,65	1.767,87	1.754,90	1.291,55	623,80
CAUCA	1.238,78	1.085,60	1.512,61	1.000,68	611,30
CÓRDOBA	1.347,98	1.316,51	1.132,37	1.440,37	1.066,27
NORTE SANTANDER	791,46	1.078,20	871,59	1.228,35	1.155,41
CASANARE	671,97	782,19	794,06	895,32	564,85
TOLIMA	262,03	502,32	671,34	706,46	431,77
BOLÍVAR	728,84	545,92	562,10	712,42	929,98
NARIÑO	127,80	136,18	145,72	136,80	81,01
RISARALDA	22,46	41,65	46,79	37,72	53,18
QUINDÍO	24,29	31,53	26,46	22,65	12,55
BOGOTÁ D.E.	124,15	67,40	19,05	20,20	11,40
PUTUMAYO	0,08	2,91	3,16	2,94	1,45
<b>Total</b>	<b>59.988,86</b>	<b>62.196,59</b>	<b>64.327,85</b>	<b>66.548,47</b>	<b>40.012,59</b>

PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN  
POR DEPARTAMENTO % 2012



PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN  
POR DEPARTAMENTO % 2015



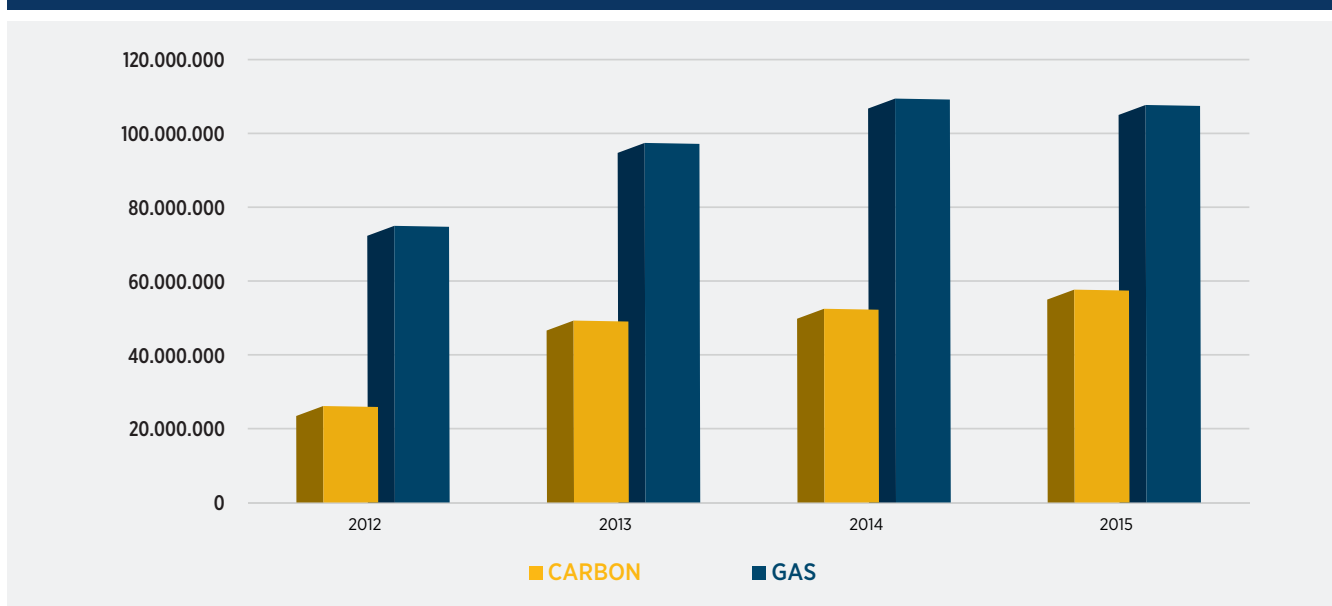
SIN : Sistema Interconectado Nacional  
Fuente:XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## CONSUMO COMBUSTIBLE MBTU 2012- JUL 2016

Combustible Principal	2012	2013	2014	2015	Jul-16
ACPM	1.635.753	1.547.913	1.240.895	11.726.128	15.088.372
GAS	75.766.357	98.224.555	110.296.899	108.553.876	62.159.941
CARBÓN	26.894.913	50.017.333	53.264.927	58.453.069	30.568.005
COMBUSTOLEO		1.757.843	1.480.275	7.003.888	7.072.070
QUEROSENE	78.841	91.128	28.299	446.352	683.968
FUEL OIL	2.330.768				
<b>Total general</b>	<b>106.706.631</b>	<b>151.638.772</b>	<b>166.311.296</b>	<b>186.183.312</b>	<b>115.572.356</b>

## CONSUMO DE CARBÓN Y GAS EN LA GENERACIÓN ELÉCTRICA MBTU 2012-2015



Fuente:XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

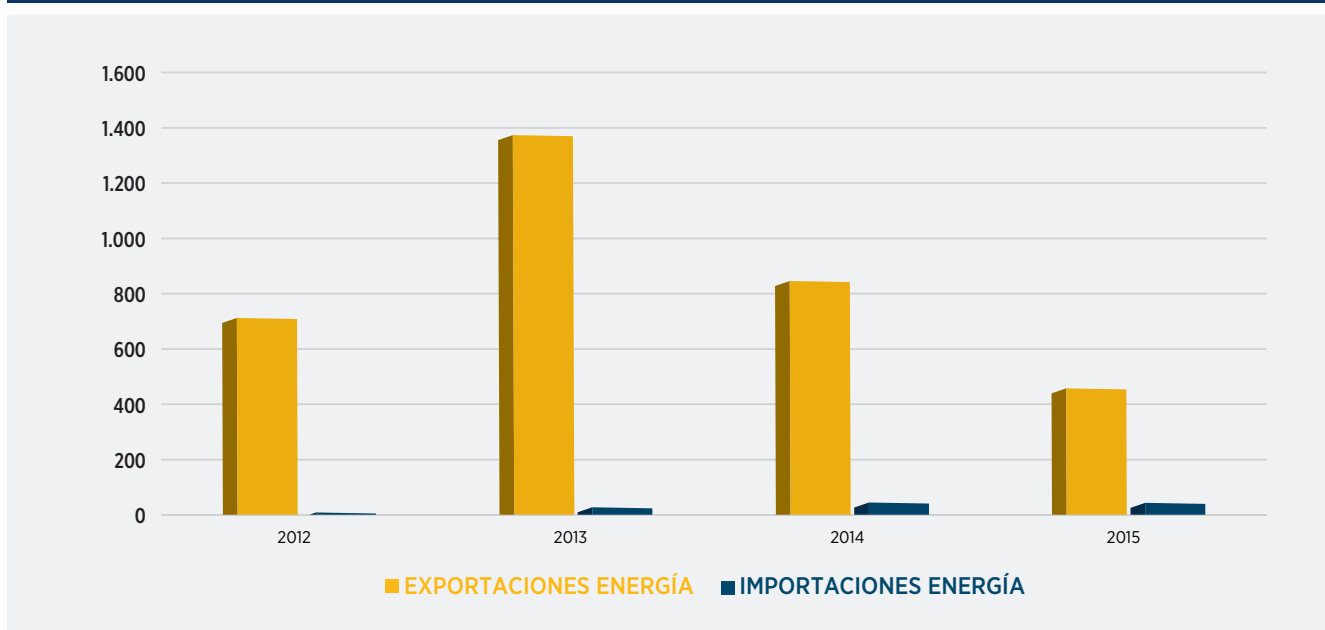
## EXPORTACIONES ENERGÍA GWh 2012-JULIO 2016

Enlace por País	2012	2013	2014	2015	JULIO 2016
<b>ECUADOR</b>	<b>236,03</b>	<b>662,34</b>	<b>824,02</b>	<b>457,25</b>	<b>31,91</b>
ECUADOR 138	0,02	0,05	0,14	0,11	
ECUADOR 230	236,01	662,30	823,88	457,14	31,91
<b>VENEZUELA</b>	<b>478,41</b>	<b>714,98</b>	<b>25,01</b>	<b>2,60</b>	<b>0,64</b>
COROZO 1	349,68	603,29	17,28	0,11	
CUATRICENTENARIO 1	128,73	111,68	7,73	2,49	0,64
<b>Total general</b>	<b>714,45</b>	<b>1.377,32</b>	<b>849,03</b>	<b>459,84</b>	<b>32,55</b>

IMPORTACIONES ENERGÍA GWh  
2012- JULIO 2016

Enlace por País	2012	2013	2014	2015	JULIO 2016
ECUADOR	6,51	28,50	46,86	45,19	311,87
ECUADOR 138	0,00	0,48	0,06		
ECUADOR 230	6,51	28,02	46,80	45,19	276,11

EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE ENERGÍA  
GWh 2012- 2015



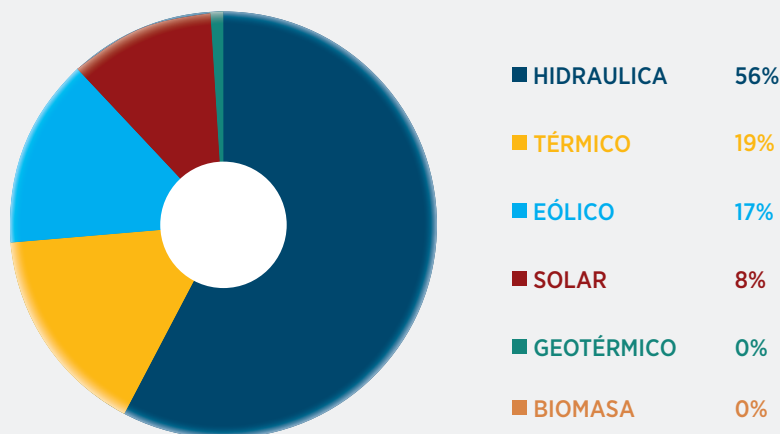
Fuente:XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR TIPO DE TECNOLOGÍA JUN-16

Tipo de Proyecto	Capacidad MW	Numero de Proyectos
Hidráulico	4.227,72	128
Térmico	1.428,70	25
Eólico	1.285,00	11
Solar	589,92	46
Geotérmico	50,00	1
Biomasa	4,40	1
<b>Total</b>	<b>7.585,74</b>	<b>212</b>

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## PARTICIPACIÓN POR TÉCNOLOGÍA DE LOS PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME- JUNIO 2016

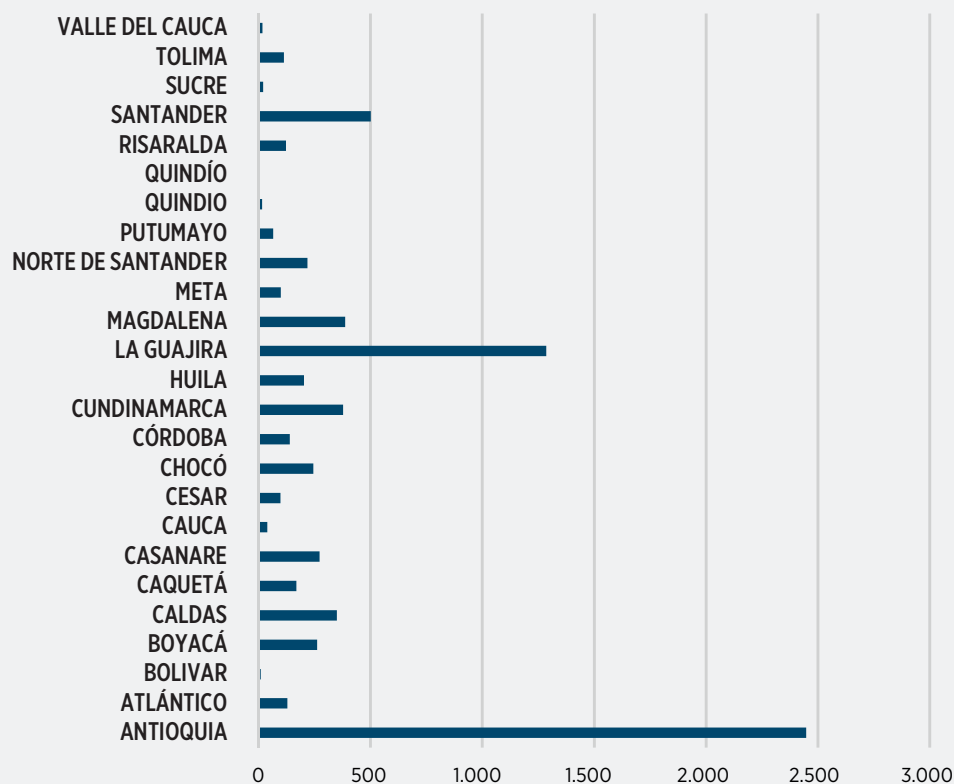


Fuente: UPME, junio 2016

## PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR DEPARTAMENTO JUN-16

Departamento	N° de Proyectos	Capacidad (MW)
ANTIOQUIA	63	2.447,48
ATLÁNTICO	8	128,73
BOLIVAR	2	9,91
BOYACÁ	5	261,14
CALDAS	9	349,73
CAQUETÁ	2	168,48
CASANARE	15	272,90
CAUCA	4	38,46
CESAR	6	97,72
CHOCÓ	6	243,73
CÓRDOBA	7	139,30
CUNDINAMARCA	11	377,87
HUILA	14	202,20
LA GUAJIRA	11	1.285,00
MAGDALENA	4	387,00
META	6	99,51
NORTE DE SANTANDER	10	218,42
PUTUMAYO	2	65,60
QUINDIO	2	15,70
QUINDÍO	1	2,90
RISARALDA	7	122,38
SANTANDER	6	500,86
SUCRE	1	19,90
TOLIMA	7	113,07
VALLE DEL CAUCA	3	17,75
<b>Total general</b>	<b>212</b>	<b>7.585,74</b>

## CAPACIDAD DE PROYECTOS REGISTRADOS POR DEPARTAMENTO (MW) JUNIO 2016



Fuente: UPME, junio 2016

## INFORME AVANCE PROYECTOS GENERACIÓN EN DESARROLLO ABR-16

## PROYECTO ITUANGO

Principales Características	
Ubicación	Ituango, Briceño, Toledo, Buriticá, Peque, Liborina. Antioquia
Promotor	EPM
Capacidad	1.200 MW
Tecnología	Hidráulica
Obligación de Energía en Firme - OEF	4.567 GWh año
Fecha inicio Obligación de Energía en Firme - OEF	dic-18
Fecha Entrada en operación	Noviembre 2018 (Unidad 4)

El proyecto está situado en el noroccidente del departamento de Antioquia, a 170 kilómetros de la ciudad de Medellín. Ocupa predios de los municipios de Ituango y Briceño, en donde se localizan las obras principales, y de Santafé de Antioquia, Buriticá, Peque, Liborina, Sabanalarga, Toledo, Olaya, San Andrés de Cuerquia, Valdivia y Yarumal, que aportan predios para las diferentes obras del proyecto. La fecha de entrada en operación está asociada a los contratos de respaldo y ampliación de garantías por parte del Promotor.





## INFORME AVANCE PROYECTOS GENERACIÓN EN DESARROLLO ABR-16

### PROYECTO TERMONORTE abr-16

<b>Principales Características</b>	
Ubicación	Santa Marta, Magdalena
Promotor	Termonorte
Capacidad	88 MW
Tecnología	Térmica.
Obligación de Energía en Firme - OEF	619 GWh año
Fecha inicio Obligación de Energía en Firme - OEF	Diciembre 2017
Fecha Entrada en operación	dic-17

### PROYECTO GECELCA 3.2 abr-16

<b>Principales Características</b>	
Ubicación	Puerto Libertador. Córdoba
Promotor	Gecelca
Capacidad	250 MW
Tecnología Térmica.	Carbón.
Obligación de Energía en Firme - OEF	1.971 GWh año
Fecha inicio Obligación de Energía en Firme - OEF	dic-15
Fecha Entrada en operación	11 de Noviembre de 2016

### PROYECTO PLANTA REGASIFICADORA abr-16

<b>Principales Características</b>	
Ubicación	Cartagena, Bolivar
Capacidad	400 Mpc / día GNL
Tipo de proyecto	Costa adentro, GNL, Midstream
Fecha Entrada en operación**	dic-16
<p>La planta de regasificación de gas natural, está representada por los agentes TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P., con la planta TEBSA, TERMOCANDELARIA con las plantas TERMOCANDELARIA 1 y TERMOCANDELARIA 2, y ZONA FRANCA CELSIA con la Planta FLORES I</p> <p>El proyecto contempla la construcción de una terminal de regasificación en Cartagena.</p>	

### Otros proyectos que entraron en operación TUNJITA

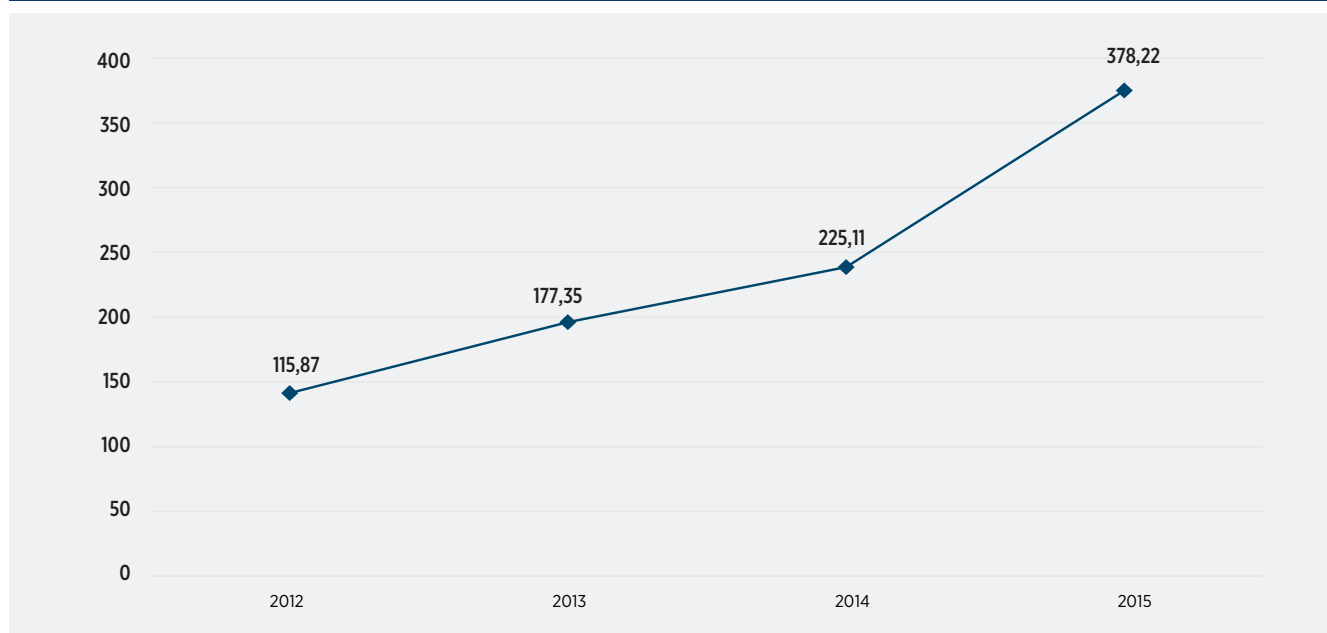
<b>Principales Características</b>	
Ubicación	Tunjita Macanal / Boyacá
Promotor	AES CHIVOR & CIA. S.C.A. E.S.P.
Capacidad	19,8 MW
Tecnología	Térmica.
Fecha Entrada en operación**	30 de junio de 2016.

Fuente: UPME, junio 2016

EVOLUCIÓN PRECIO EN BOLSA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
2012 - JULIO 2016 \$/kWh

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	53,61	184,46	160,50	187,60	554,43
Febrero	78,50	181,18	187,97	166,23	646,14
Marzo	119,11	137,54	151,30	205,50	830,40
Abril	56,99	229,82	373,75	161,30	332,48
Mayo	46,86	139,82	381,97	259,21	140,59
Junio	87,35	143,10	335,32	186,42	168,52
Julio	79,23	232,14	185,94	206,16	129,16
Agosto	139,82	150,55	199,96	183,71	
Septiembre	183,38	144,21	177,32	459,11	
Octubre	198,00	211,94	207,03	1107,13	
Noviembre	167,00	210,39	166,57	767,26	
Diciembre	180,34	164,03	175,05	630,48	
Promedio	115,87	177,35	225,11	378,22	

## PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA \$/kWh 2012 - 2015



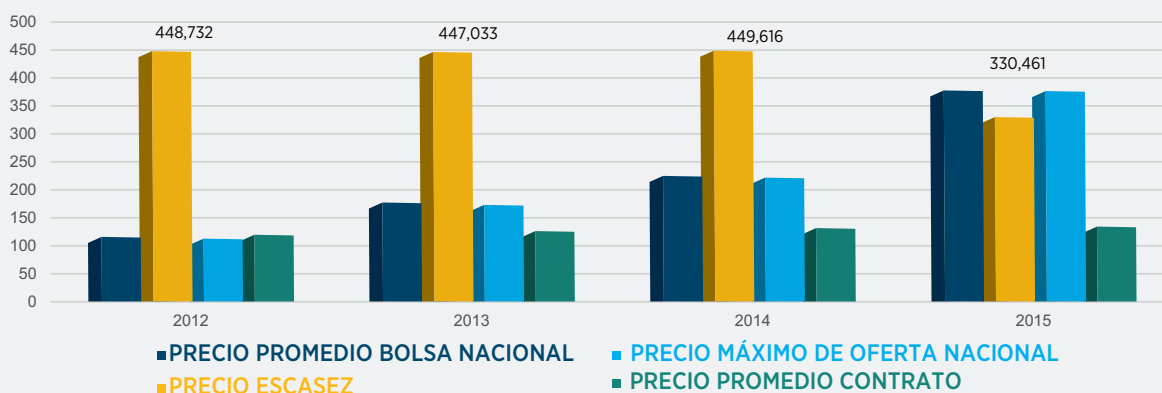
Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995

# SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

## PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ- PRECIO MÁXIMO DE OFERTA -PRECIO PROMEDIO CONTRATO \$/kWh 2012 - 2015

Año	Precio promedio Bolsa Nacional	Precio Escasez	Precio Máximo de Oferta Nacional	Precio Promedio Contrato
2012	115,871	448,732	112,58	119,45
2013	177,351	447,033	173,26	125,96
2014	225,112	449,616	221,85	131,69
2015	378,221	330,461	377,07	134,26

## EVOLUCION DE PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ- PRECIO MÁXIMO DE OFERTA -PRECIO PROMEDIO CONTRATO \$/kWh 2012 - 2015



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995  
Fuente:XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

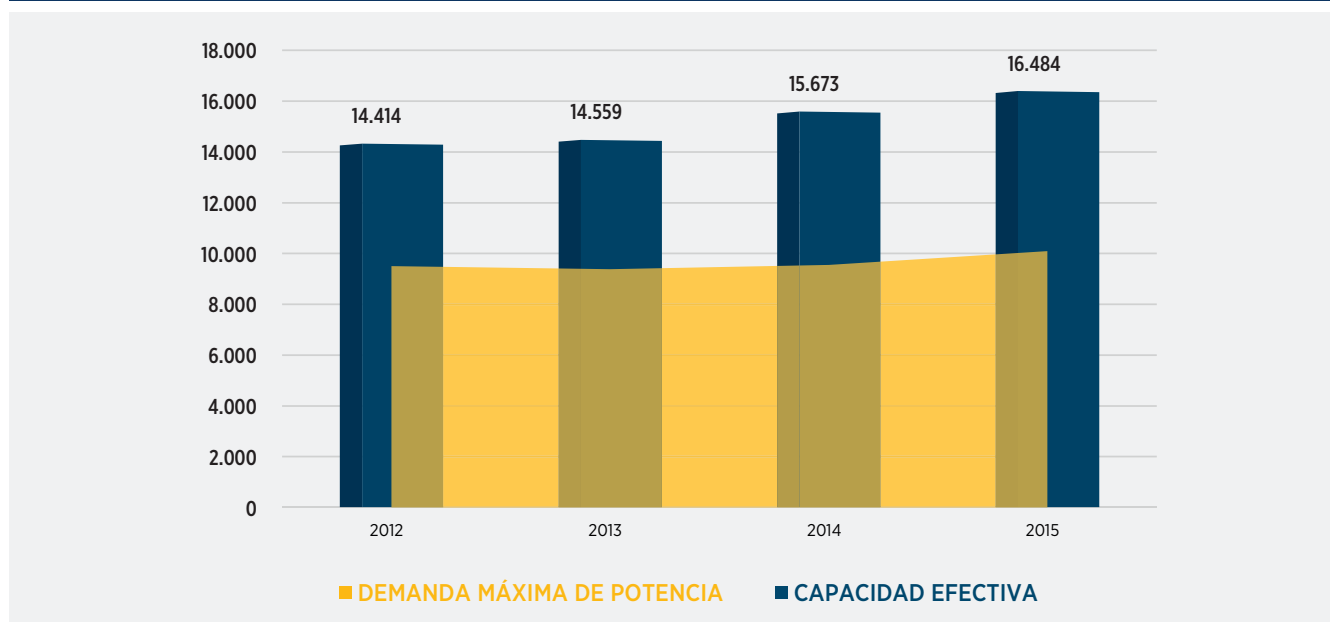
## PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS \$/kWh 2012- JULIO 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	121,69	126,04	126,11	134,95	154,90
Febrero	122,10	126,21	128,69	134,84	156,12
Marzo	121,02	124,12	129,96	76,76	156,49
Abril	120,51	126,59	136,74	81,12	151,78
Mayo	119,34	124,08	133,53	137,73	149,89
Junio	118,48	125,34	132,05	138,16	152,58
Julio	114,02	127,75	130,36	140,63	154,81
Agosto	109,08	125,71	131,20	143,45	
Septiembre	122,00	125,69	131,35	148,06	
Octubre	122,83	126,77	132,71	154,55	
Noviembre	121,09	126,65	132,61	154,45	
Diciembre	122,04	126,34	134,59	156,47	
Promedio	119,45	125,96	131,69	134,26	153,72

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA  
2012 – JULIO 2016 MW

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	8.806	9.103	9.218	9.285	9.826
Febrero	9.080	9.121	9.347	9.493	9.868
Marzo	9.040	9.116	9.183	9.594	9.722
Abril	8.964	9.229	9.372	9.438	9.426
Mayo	9.152	9.065	9.540	9.791	9.780
Junio	9.226	9.015	9.427	9.623	9.578
Julio	9.074	9.127	9.257	9.557	9.677
Agosto	9.164	9.198	9.318	9.760	
Septiembre	9.280	9.274	9.458	10.085	
Octubre	9.206	9.223	9.551	10.038	
Noviembre	9.281	9.175	9.466	9.922	
Diciembre	9.504	9.383	9.407	10.095	
Maxima	9.504,0	9.383,0	9.551,0	10.095,0	9.868,0

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA VS CAPACIDAD EFECTIVA  
2012 – 2015 MW



Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

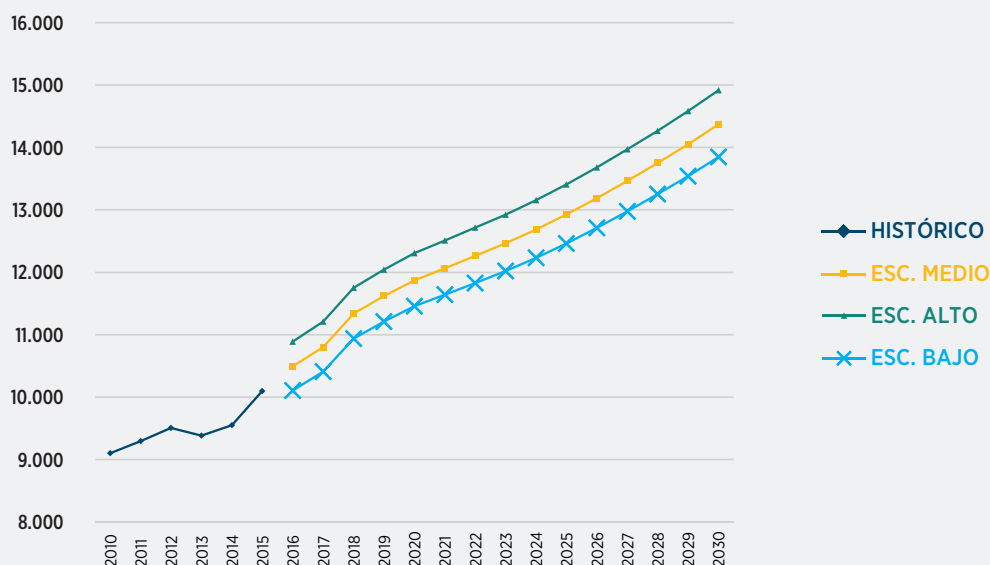
# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA MW 2016-2030

Año	Histórico	Proyección Demanda Potencia Máxima			
		Esc. Medio	Esc. Alto	Esc. Bajo	
2010	9.100				
2011	9.295				
2012	9.504				
2013	9.383				
2014	9.551				
2015	10.095				
2016			10.490	10.889	10.107
2017			10.800	11.208	10.408
2018			11.337	11.753	10.937
2019			11.618	12.041	11.210
2020			11.871	12.304	11.455
2021			12.065	12.507	11.640
2022			12.263	12.714	11.828
2023			12.463	12.924	12.019
2024			12.683	13.155	12.229
2025			12.926	13.409	12.462
2026			13.186	13.680	12.711
2027			13.463	13.969	12.977
2028			13.750	14.268	13.251
2029			14.052	14.583	13.541
2030			14.372	14.917	13.849

Fuente: UPME

## PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA MW/ AÑO 2016-2030



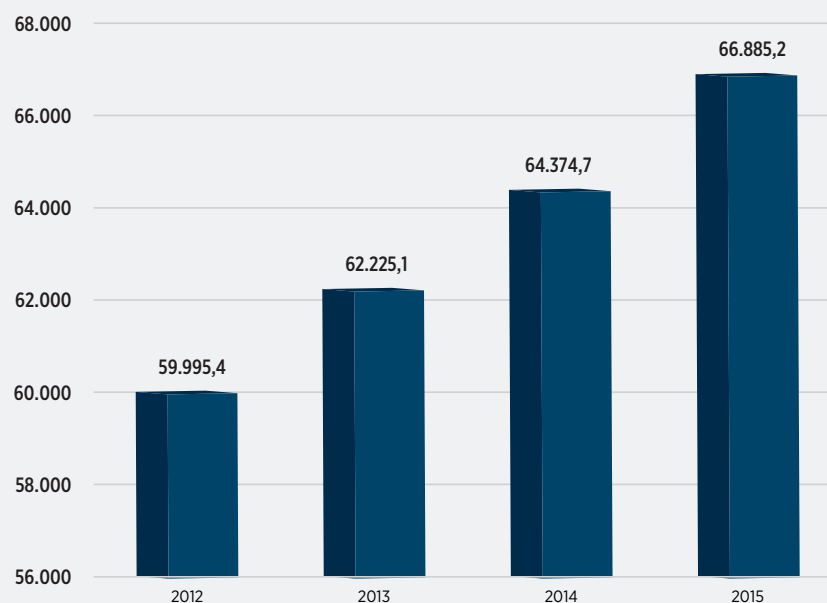
Fuente: UPME, Base de Datos XM (Mayo 02), DANE, IDEAM y ONU, junio 2016.

## DEMANDA COMERCIAL GWh 2012 - JULIO 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	4.829,6	5.091,9	5.310,8	5.392,6	5.523,9
Febrero	4.659,6	4.774,6	4.981,7	5.393,8	5.413,8
Marzo	5.070,4	5.185,1	5.383,6	5.658,7	5.492,9
Abril	4.774,0	5.236,1	5.209,3	5.322,9	5.391,9
Mayo	5.081,7	5.385,9	5.425,8	5.648,2	5.545,5
Junio	4.929,2	5.060,3	5.236,8	5.418,7	5.397,9
Julio	5.090,6	5.326,9	5.529,9	5.686,7	5.666,9
Agosto	5.145,1	5.260,0	5.432,4	5.725,8	
Septiembre	5.145,9	5.131,7	5.426,7	5.730,0	
Octubre	5.128,8	5.295,1	5.521,3	5.760,6	
Noviembre	5.055,4	5.154,2	5.385,8	5.439,3	
Diciembre	5.085,2	5.323,4	5.530,5	5.707,7	
<b>Total</b>	<b>59.995,4</b>	<b>62.225,1</b>	<b>64.374,7</b>	<b>66.885,2</b>	<b>38.432,8</b>

Considera la demanda propia de cada comercializador más la participación en la pérdidas del STN y los consumos propios de los generadores.

## EVOLUCIÓN DEMANDA COMERCIAL GWh 2012- 2015



Fuente : XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

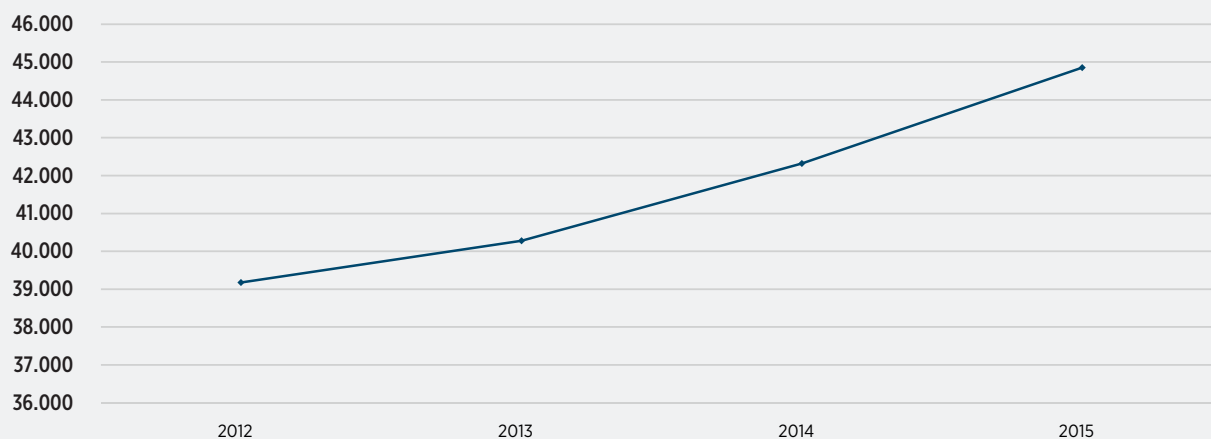
## DEMANDA COMERCIAL REGULADA \* GWh 2012 - JULIO 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	3.172,041	3.333,6	3.429,9	3.562,7	3.747,406
Febrero	3.055,933	3.052,5	3.198,9	3.580,5	3.643,987
Marzo	3.284,576	3.352,6	3.521,5	3.694,6	3.743,031
Abril	3.121,801	3.356,5	3.461,2	3.577,7	3.678,421
Mayo	3.317,817	3.383,2	3.588,2	3.771,3	3.772,190
Junio	3.220,293	3.290,1	3.481,9	3.659,0	3.657,786
Julio	3.328,984	3.446,2	3.701,1	3.832,9	3.891,427
Agosto	3.355,903	3.435,0	3.613,3	3.880,0	
Septiembre	3.293,174	3.357,0	3.549,8	3.845,0	
Octubre	3.336,943	3.460,8	3.618,1	3.885,0	
Noviembre	3.283,658	3.336,1	3.505,8	3.667,7	
Diciembre	3.402,662	3.478,3	3.653,1	3.895,7	
<b>Total</b>	<b>39.173,8</b>	<b>40.282,0</b>	<b>42.322,8</b>	<b>44.852,1</b>	<b>26.134,2</b>

\* Es la demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales Regulados, más la participación en las pérdidas del STN

Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

## EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL REGULADA \* GWh 2012 - 2015



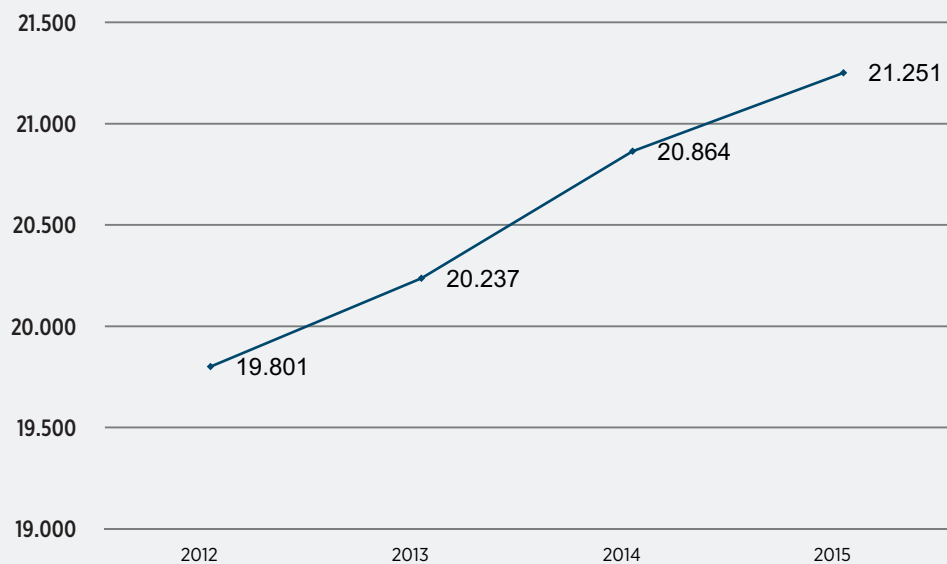
Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

## DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA GWh \* 2012 – JULIO 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	1.595,3	1.666,7	1.706,9	1.722,4	1.745,0
Febrero	1.544,7	1.527,9	1.677,5	1.733,8	1.731,3
Marzo	1.718,8	1.648,8	1.765,8	1.805,4	1.726,6
Abril	1.574,7	1.722,1	1.676,9	1.672,3	1.685,8
Mayo	1.687,2	1.745,7	1.783,9	1.824,0	1.745,5
Junio	1.630,6	1.637,1	1.700,3	1.719,4	1.712,3
Julio	1.673,2	1.727,9	1.775,5	1.799,7	1.741,6
Agosto	1.700,8	1.731,3	1.773,8	1.779,5	
Septiembre	1.701,9	1.697,6	1.768,7	1.827,0	
Octubre	1.702,8	1.749,6	1.809,6	1.849,6	
Noviembre	1.667,8	1.716,0	1.713,6	1.737,0	
Diciembre	1.603,0	1.666,5	1.712,0	1.780,9	
<b>Total</b>	<b>19.800,6</b>	<b>20.237,3</b>	<b>20.864,4</b>	<b>21.250,9</b>	<b>12.088,1</b>

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

## EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA \* 2012 – 2015 GWh



Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

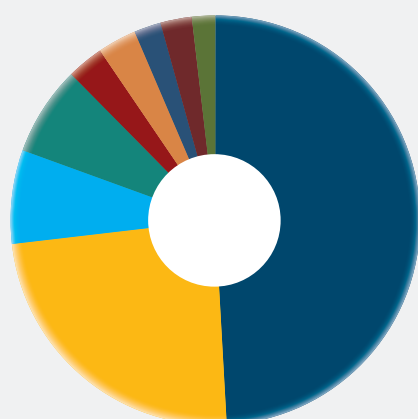


# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## DEMANDA COMERCIAL GWh 2012-2015

MERCADO	2012	2013	2014	2015
<b>NO REGULADO</b>	19.800,6	20.237,4	20.864,4	21.250,9
Industrias manufactureras	8.209,5	8.304,2	9.493,1	9.517,8
Explotación de minas y canteras	4.162,5	4.201,1	4.381,8	4.652,5
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas			1.464,8	1.435,8
Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria			1.393,4	1.366,2
Distribución de agua; evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental			643,6	560,9
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca			546,6	592,3
Actividades de atención de la salud humana y de asistencia social			413,8	414,2
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	1.423,6	1.443,9	387,4	476,7
Información y comunicaciones			354,9	358,4
Actividades inmobiliarias			305,9	305,8
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	658,3	701,6	301,1	355,9
Alojamiento y servicios de comida			267,8	274,8
Educación	228,3	234,6	256,6	265,2
Construcción	41,1	46,1	59,1	83,1
Servicios sociales y de salud	412,8	446,6	0,9	
Comercio al por mayor y al por menor, reparación de vehículos automotores, motocicletas, efectos personales y enseres domésticos	1.453,9	1.586,8	0,2	
Agricultura, ganadería, caza, pescay sicultura	444,0	439,6	0,1	
Otras actividades de servicios comunitarios, sociales y personales	1.516,3	1.493,4	0,1	
Otras Actividades	1.250,3	1.339,4	593,2	591,3
<b>REGULADO</b>	<b>39.173,8</b>	<b>40.281,9</b>	<b>42.322,8</b>	<b>44.852,0</b>
<b>Total general</b>	<b>58.974,4</b>	<b>60.519,3</b>	<b>63.187,2</b>	<b>66.102,9</b>

## EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL REGULADA \* GWh 2012 - 2015



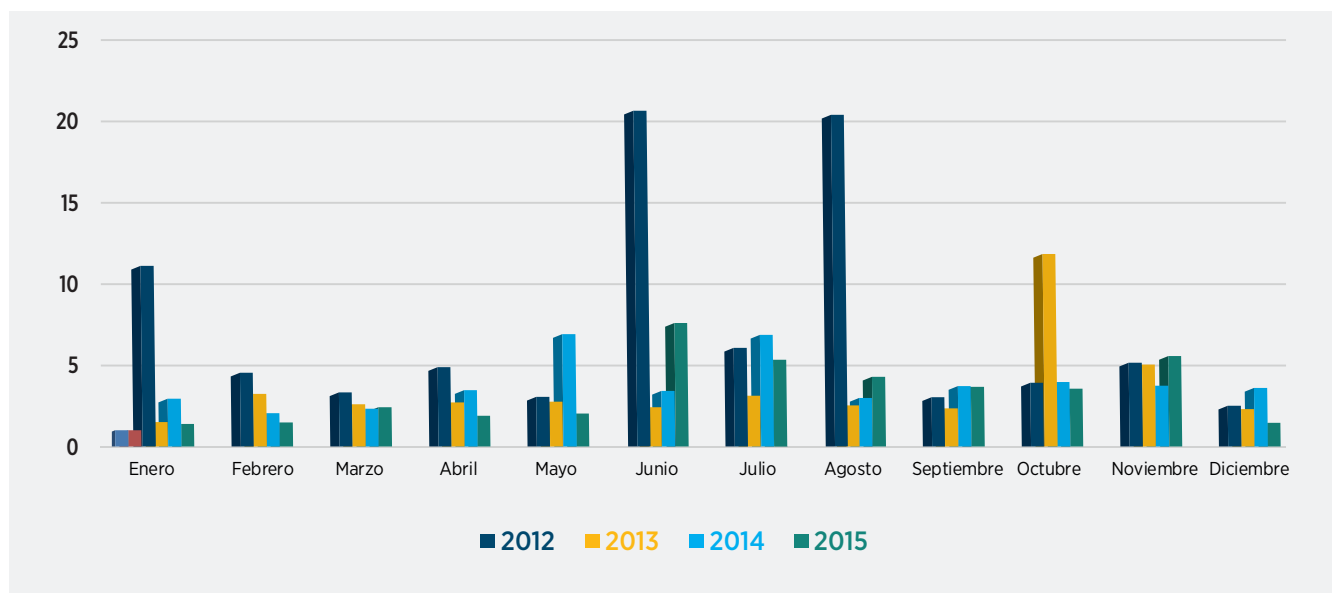
■ Industrias manufactureras	49%
■ Explotación de minas y canteras	24%
■ Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	7%
■ Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria	7%
■ Distribución de agua; evac tratamiento aguas residuales, gestión desechos y actividades saneamiento ambiental	3%
■ Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	3%
■ Actividades de atención de la salud humana y de asistencia social	2%
■ Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	3%
■ Información y comunicaciones	2%

Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

DEMANDA NO ATENDIDA GWh 2012- JULIO 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	11,11	1,51	2,94	1,398	1,171
Febrero	4,54	3,24	2,06	1,487	4,156
Marzo	3,33	2,60	2,32	2,432	4,126
Abril	4,88	2,71	3,48	1,891	6,014
Mayo	3,07	2,77	6,93	2,030	2,972
Junio	20,67	2,43	3,43	7,607	2,505
Julio	6,08	3,13	6,87	5,337	1,776
Agosto	20,41	2,55	2,99	4,302	
Septiembre	3,04	2,35	3,73	3,672	
Octubre	3,93	11,85	3,98	3,563	
Noviembre	5,17	5,05	3,76	5,571	
Diciembre	2,51	2,31	3,61	1,460	
<b>Total general</b>	<b>88,73</b>	<b>42,51</b>	<b>46,10</b>	<b>40,75</b>	<b>22,72</b>

DEMANDA NO ATENDIDA GWh 2012- 2015



Fuente: XM, agosto 2016  
Elaboró: Upme

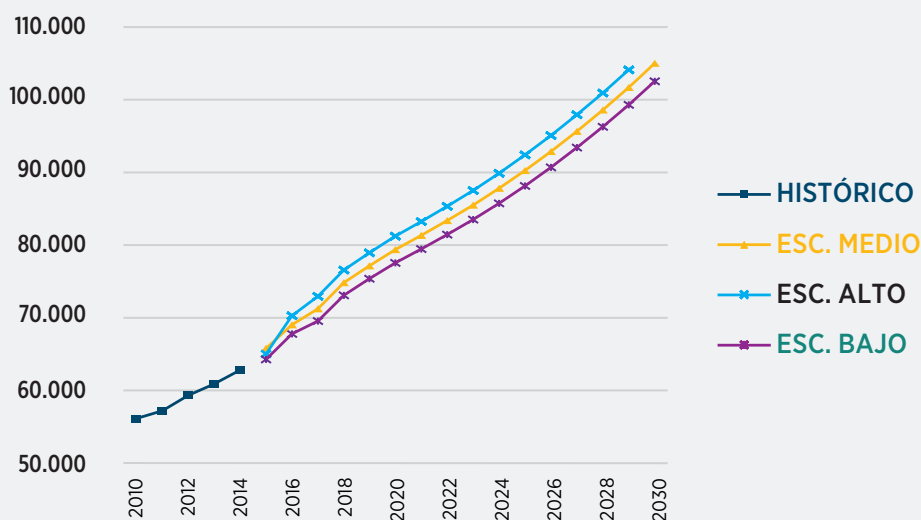
# SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

## PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh/ AÑO 2016-2030

Año	Histórico	Proyección Demanda EE (GWh)		
		Esc. Medio	Esc. Alto	Esc. Bajo
2010	56.145,3			
2011	57.200,9			
2012	59.324,2			
2013	60.890,3			
2014	62.812,0			
2015		65.797,0	65.032,0	64.269,0
2016		69.030,8	70.280,2	67.788,3
2017		71.240,9	72.945,1	69.545,9
2018		74.834,6	76.583,2	73.095,4
2019		77.160,3	78.955,5	75.374,5
2020		79.384,0	81.228,8	77.548,9
2021		81.351,0	83.247,8	79.463,8
2022		83.384,3	85.336,2	81.442,2
2023		85.507,5	87.516,5	83.508,6
2024		87.806,0	89.874,7	85.747,4
2025		90.271,3	92.403,1	88.149,6
2026		92.888,6	95.086,2	90.701,2
2027		95.667,2	97.934,2	93.410,6
2028		98.597,5	100.936,9	96.268,6
2029		101.709,9	104.125,4	99.305,1
2030		105.018,0	107.513,5	102.533,3

Fuente: UPME, Base de Datos XM (Mayo 02), DANE, IDEAM y ONU, 2016.

## PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh/ AÑO 2016-2029



Fuente: UPME, enero, 2016.

CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA NO RESIDENCIAL GWh 2012-2015

Año	Comercial	Industrial	Oficial	Areas Comunes	Especial Educativo	Otros	TOTAL
2012	9.651	12.605	1.624	1.341	99	1.318	26.639
2013	10.318	13.699	1.739	1.400	109	1.709	28.974
2014	10.735	14.319	1.868	1.419	129	1.796	30.265
2015	11.008	14.556	1.970	1.450	149	1.791	30.924

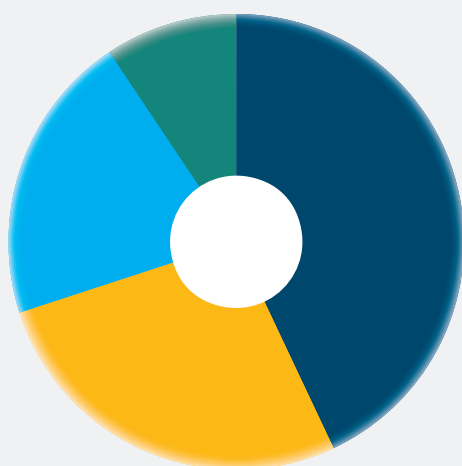
CONSUMO DE ENERGÍA RESIDENCIAL POR ESTRATO GWh 2012-2015

Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	TOTAL
2012	4.961	6.973	4.687	1.753	886	824	20.082
2013	5.388	7.148	4.771	1.807	903	836	20.853
2014	5.848	7.386	4.883	1.871	919	856	21.764
2015	5.928	7.556	4.977	1.941	933	876	22.210

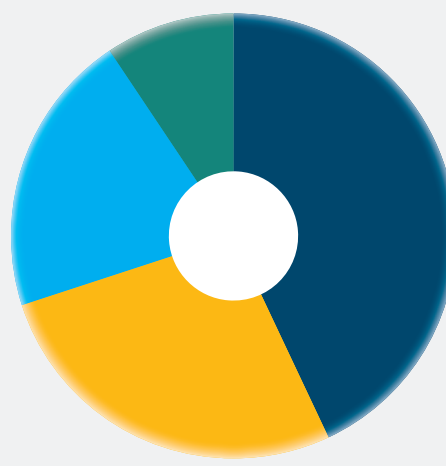
CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh 2012-2015

Año	Residencial	No residencial	Total
2012	20.082,1	26.638,7	46.720,8
2013	20.852,9	28.974,0	49.826,9
2014	21.763,7	30.265,3	52.029,0
2015	22.210,1	30.924,0	53.134,1

CONSUMOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 2012



CONSUMOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 2015



Fuente : SUI, SIN, preliminar, agosto 2016  
Elaboró : UPME

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN POR AGENTE GWh 2012-2015

Agente	2012	2013	2014	2015
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. ESP	6.946,28	7.526,54	10.036,17	11.311,55
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	8.712,12	8.722,15	8.906,14	9.522,36
CODENSA S.A. ESP	7.894,53	7.992,09	8.172,31	8.353,80
ISAGEN S.A. E.S.P.	2.502,93	2.805,67	2.944,51	3.084,43
CENTRAL HIDROELECTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.	2.799,87	2.875,73	3.075,78	3.048,00
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI EICE ESP	2.444,84	2.696,32	2.805,05	2.704,90
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	1.483,40	1.627,45	1.737,73	1.887,80
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1.580,20	1.658,99	1.742,58	1.780,94
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E	1.172,76	1.189,90	1.232,32	1.158,30
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A E.S.P	864,51	882,55	917,92	976,45
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P	849,14	850,22	875,74	817,19
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	622,78	647,11	682,90	753,95
COMPAÑIA DE GENERACION DEL CAUCA S.A. E.S.P.	719,97	677,25	800,55	727,03
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.SP.	329,00	743,17	741,49	726,49
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	582,71	597,65	619,01	646,87
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	507,15	533,56	560,10	603,47
DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA	597,98	655,39	676,54	569,60
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	413,27	460,34	502,65	558,68
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	491,63	491,43	518,01	551,31
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	489,95	517,59	522,17	523,55
ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. ESP	1.082,26	2.474,74	865,85	389,82
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	438,87	444,74	419,61	388,52
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P., EMPRESA	341,28	357,17	387,98	380,18
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	255,15	269,92	297,48	336,63
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	158,92	178,58	187,54	195,30
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	143,61	83,06	165,03	174,04
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	141,00	143,69	149,11	153,54
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	100,82	135,96	145,60	149,19
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE	791,30	97,25	105,49	115,80
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO S.A. E.S.P.	100,38	104,96	104,48	105,76
RUITOQUE S.A. E.S.P.	58,82	69,82	85,94	91,38
E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	67,79	70,74	69,61	69,97
ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	23,05	56,76	64,87	63,88
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO	35,26	38,19	41,62	45,10
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A ESP	0,00	0,00	44,38	43,13
RUITOQUE ENERGIA S.A.S E.S.P.	5,05	32,86	46,87	35,03
PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	17,99	13,48	18,35	21,49
RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	0,00	0,03	13,04	17,45
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A-E.S.P	21,54	59,21	9,38	14,04
GENERSA S.A.S. E.S.P.	0,00	6,33	9,80	12,49
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.	8,60	8,66	9,30	9,81
EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S	0,00	0,00	0,00	7,58
AES CHIVOR & CIA SCA ESP	0,00	0,00	0,77	4,05
TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	3,82	2,48	2,69
A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	19,13	19,45	20,35	0,31
DICELER S.A E.S.P.	0,00	0,00	0,00	0,29
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE	34,47	0,00	0,00	0,00
ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	596,24	654,11	694,38	0,00
FACELCO SERVICIOS SA ESP	274,24	352,23	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>46.720,82</b>	<b>49.826,86</b>	<b>52.029,01</b>	<b>53.134,12</b>

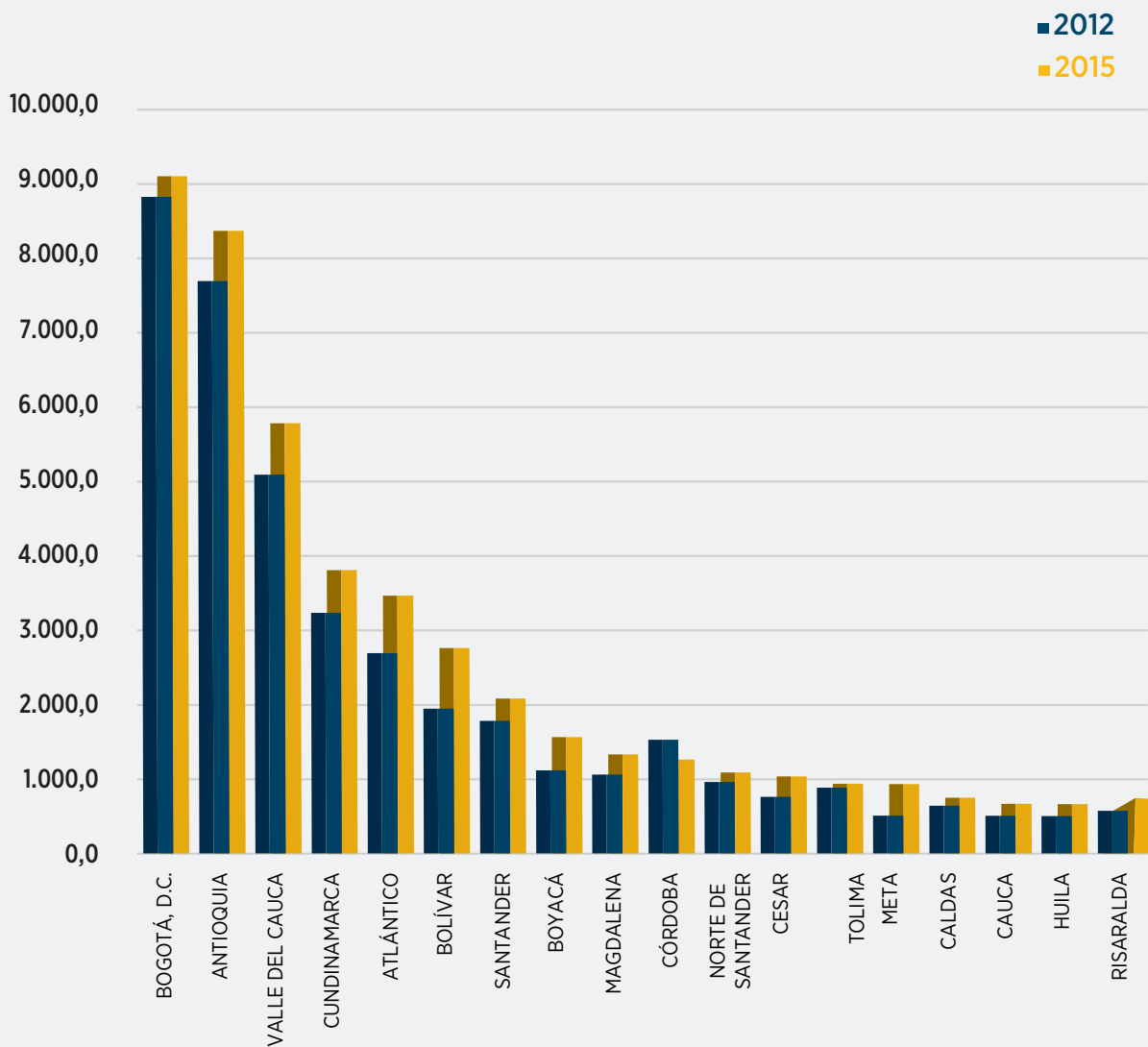
Fuente : SUI, SIN, preliminar, agosto 2016  
Elaboró : UPME

**CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh  
POR DEPARTAMENTO DEL SIN 2012 Y 2015**

Departamento	No Residencial	Otros	Residencial	Total	No Residencial	Otros	Residencial	Total
	2012				2015			
<b>BOGOTÁ, D.C.</b>	4.805,9	495,9	3.725,0	9.026,9	4.909,6	589,9	3.806,7	9.306,3
<b>ANTIOQUIA</b>	4.393,5	419,1	3.084,1	7.896,7	4.919,4	432,8	3.215,5	8.567,8
<b>VALLE DEL CAUCA</b>	3.088,0	311,7	1.889,4	5.289,1	3.564,5	379,4	2.037,2	5.981,0
<b>CUNDINAMARCA</b>	2.275,1	176,9	978,6	3.430,7	2.586,5	285,6	1.131,2	4.003,3
<b>ATLÁNTICO</b>	1.094,9	192,8	1.599,1	2.886,9	1.551,1	294,8	1.814,5	3.660,4
<b>BOLÍVAR</b>	870,5	138,5	1.130,3	2.139,3	1.441,0	155,0	1.358,4	2.954,3
<b>SANTANDER</b>	992,8	126,6	853,0	1.972,3	1.150,2	135,0	987,0	2.272,3
<b>BOYACÁ</b>	906,3	64,2	334,6	1.305,1	1.314,1	78,4	359,3	1.751,8
<b>MAGDALENA</b>	334,2	97,4	814,7	1.246,3	480,4	130,3	905,8	1.516,5
<b>CÓRDOBA</b>	910,1	80,4	720,3	1.710,8	506,8	93,7	843,9	1.444,4
<b>NORTE DE SANTANDER</b>	475,9	69,8	598,3	1.143,9	527,1	67,5	675,9	1.270,6
<b>CESAR</b>	296,5	76,2	568,4	941,1	396,1	93,1	724,3	1.213,5
<b>TOLIMA</b>	529,7	85,4	445,2	1.060,3	525,6	93,7	495,2	1.114,5
<b>META</b>	350,8	1,2	332,5	684,5	688,2	51,2	365,8	1.105,2
<b>CALDAS</b>	416,1	55,0	341,8	812,9	504,0	59,6	356,4	920,1
<b>CAUCA</b>	347,7	34,0	294,8	676,5	415,5	33,1	388,7	837,3
<b>HUILA</b>	255,7	67,2	347,5	670,4	340,7	83,3	406,0	830,0
<b>RISARALDA</b>	319,3	61,5	358,2	739,0	374,7	69,9	377,6	822,2
<b>SUCRE</b>	150,2	51,4	368,3	569,9	206,5	66,8	446,5	719,8
<b>NARIÑO</b>	140,9	44,5	346,9	532,2	155,1	47,2	375,3	577,5
<b>LA GUAJIRA</b>	211,7	49,3	332,2	593,2	108,9	58,5	404,4	571,8
<b>CASANARE</b>	278,2	8,9	137,7	424,9	312,7	24,1	171,9	508,6
<b>QUINDIO</b>	151,2	30,8	199,0	381,0	192,1	39,0	209,7	440,8
<b>CAQUETÁ</b>	132,4	8,0	78,4	218,8	169,1	9,2	90,5	268,8
<b>CHOCÓ</b>	42,6	4,4	100,9	147,9	54,1	7,6	107,1	168,7
<b>PUTUMAYO</b>	48,4	1,6	27,9	78,0	89,0	3,6	61,3	153,9
<b>ARAUCA</b>	43,0	5,3	60,6	108,9	50,7	6,9	93,8	151,4
<b>GUAINÍA</b>	0,1	0,3	0,0	0,4	0,0	1,2	0,0	1,2
<b>GUAVIARE</b>	18,4	0,0	14,5	32,9	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Suma</b>	<b>23.880,3</b>	<b>2.758,5</b>	<b>20.082,1</b>	<b>46.720,8</b>	<b>27.533,7</b>	<b>3.390,3</b>	<b>22.210,1</b>	<b>53.134,1</b>

Fuente : SUI, SIN, preliminar, agosto 2016  
Elaboró : UPME

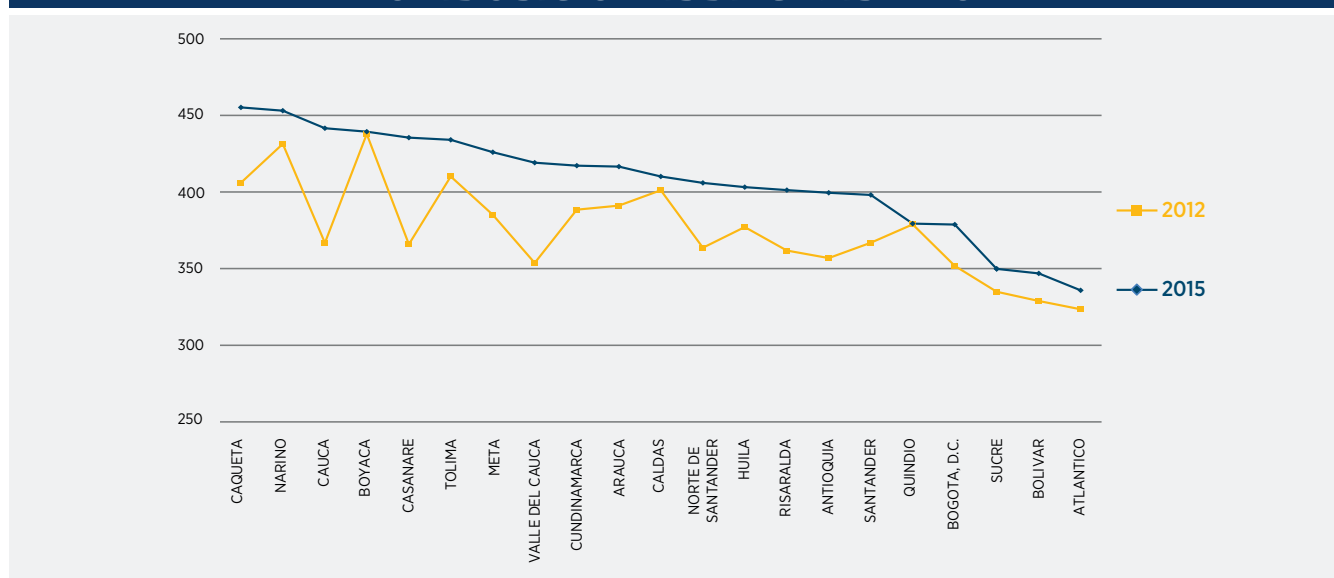
## EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ALGUNOS DEPARTAMENTOS DEL SIN GWh/ AÑO 2012-2015



Fuente : SUI, SIN, preliminar, agosto 2016  
 Elaboró : UPME

**VALOR FACTURADO POR kW CONSUMIDO (\$/kWh)  
 PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4 2012-2015**

Departamento	2012	2013	2014	2015
CAQUETA	406,09	413,28	437,23	455,19
NARINO	431,44	433,32	439,90	453,06
CAUCA	366,82	364,55	444,99	441,63
BOYACA	437,88	409,04	425,40	439,40
CASANARE	365,86	394,29	401,42	435,45
TOLIMA	410,18	400,35	418,03	434,01
META	385,14	394,98	409,22	425,94
VALLE DEL CAUCA	353,75	365,09	387,89	419,10
CUNDINAMARCA	388,46	388,08	402,22	417,24
ARAUCA	391,12	386,30	406,69	416,55
CALDAS	401,18	376,29	386,00	410,09
NORTE DE SANTANDER	363,62	374,74	390,21	405,91
HUILA	377,08	367,66	390,37	403,18
RISARALDA	361,76	353,11	361,19	401,28
ANTIOQUIA	356,90	365,23	382,04	399,52
SANTANDER	366,94	358,75	383,72	398,04
QUINDIO	378,85	343,85	361,02	379,35
BOGOTA, D.C.	351,77	355,18	373,18	378,72
SUCRE	334,88	322,90	337,51	349,84
BOLIVAR	328,87	321,86	334,77	346,88
ATLANTICO	323,42	315,11	328,55	335,82
CORDOBA	327,71	311,63	322,83	326,41
MAGDALENA	323,69	312,95	324,66	298,38
CESAR	320,73	309,06	329,28	292,67
LA GUAJIRA	326,47	319,68	329,98	231,08

**COMPARACIÓN DEL VALOR FACTURADO POR kW CONSUMIDO (\$/KWh)  
 PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4**


Fuente : SUI, SIN, preliminar, agosto 2016  
 Elaboró : UPME

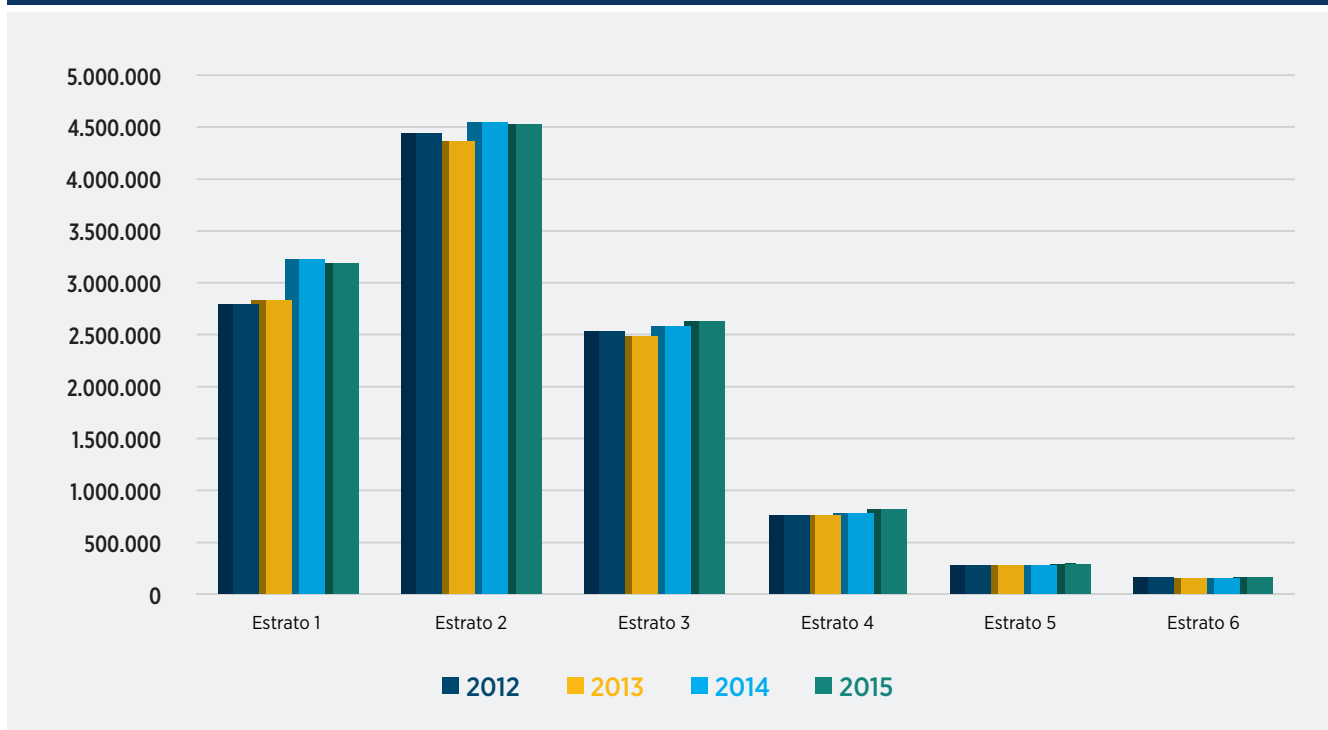


# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## SUSCRIPTORES SECTOR ELÉCTRICO 2012-2015

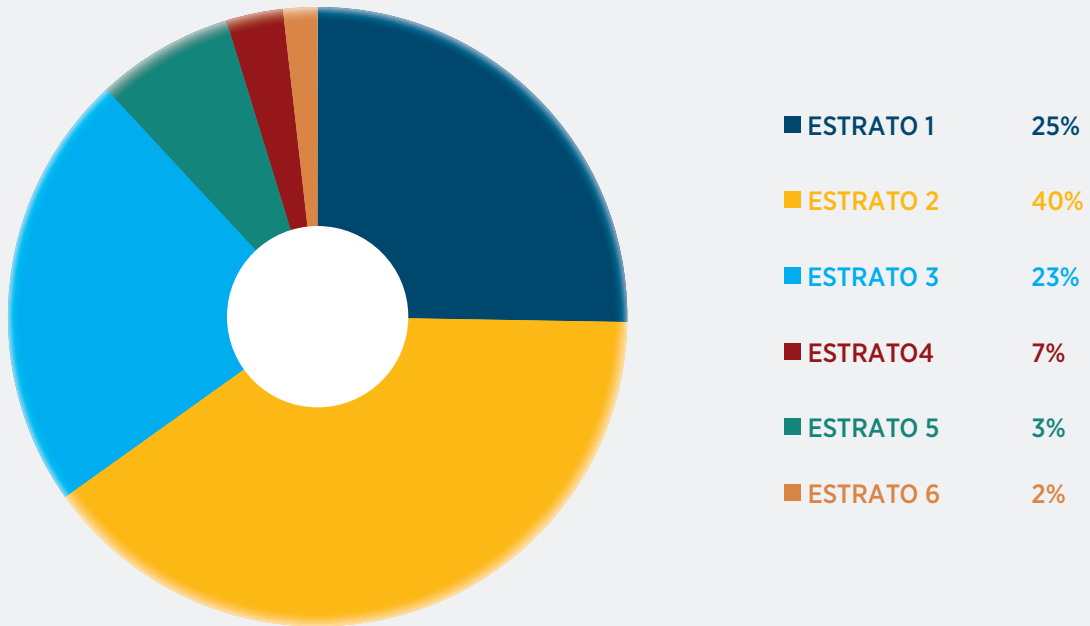
Año	2012	2013	2014	2015
<b>Estrato 1</b>	2.845.585	2.883.605	3.279.427	3.241.856
<b>Estrato 2</b>	4.491.103	4.418.740	4.598.113	4.583.526
<b>Estrato 3</b>	2.586.873	2.541.183	2.633.832	2.679.451
<b>Estrato 4</b>	805.819	815.508	840.448	879.451
<b>Estrato 5</b>	332.850	330.645	338.165	350.799
<b>Estrato 6</b>	202.599	200.527	199.763	207.219
<b>Residencial</b>	<b>11.264.829</b>	<b>11.190.208</b>	<b>11.889.748</b>	<b>11.942.302</b>
<b>Industrial</b>	86.355	90.121	93.930	97.889
<b>Comercial</b>	883.111	934.561	950.604	991.893
<b>Oficial</b>	53.326	54.397	57.797	59.980
<b>Otros</b>	34.849	36.245	35.351	36.243
<b>Areas Comunes</b>	11.422	10.539	8.300	8.548
<b>Especial Educativo</b>	6.166	7.283	9.651	10.708
<b>Total</b>	<b>12.340.058</b>	<b>12.323.354</b>	<b>13.045.381</b>	<b>13.147.563</b>

## EVOLUCIÓN DE SUSCRIPTORES SECTOR ELÉCTRICO

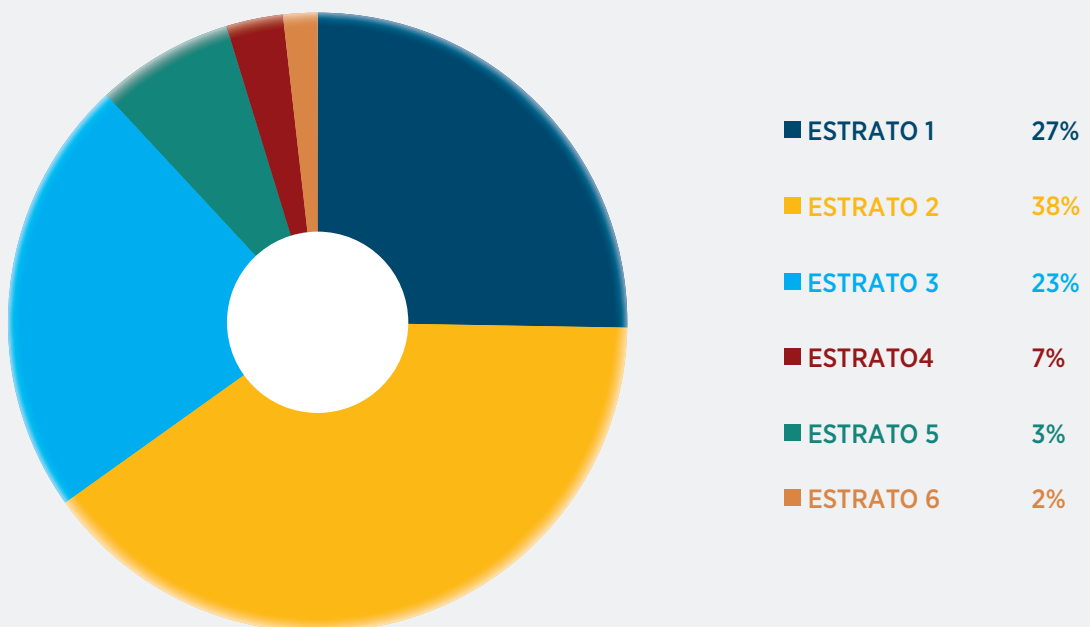


Fuente SUI: Datos de SIN

SUSCRIPTORES SECTOR RESIDENCIAL AÑO 2012



SUSCRIPTORES SECTOR RESIDENCIAL AÑO 2015



Fuente SUI: Datos de SIN

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES ADMINISTRADORES FEBRERO DE 2012

TRANSMISIÓN 110-115 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	508,6	5,0
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	4,7
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	338,7	3,4
CODENSA S.A. E.S.P.	1.103,4	10,9
COLINVERSIONES ZF S.A. E.S.P.	3,2	0,0
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	453,7	4,5
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	487,6	4,8
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	438,9	4,4
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	54,5	0,5
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.394,6	13,8
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	346,4	3,4
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	266,0	2,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	576,3	5,7
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. E.S.P.	290,5	2,9
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	80,9	0,8
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	984,7	9,8
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0,2
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL ARAUCA	60,0	0,6
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S	187,0	1,9
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	331,8	3,3
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	3,4	0,0
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.243,7	12,3
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	3,0
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A. E.S.P.	13,7	0,1
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0,1
<b>TOTAL</b>	<b>10.079,6</b>	<b>41,32</b>
TRANSMISIÓN 138 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	15,5	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>15,5</b>	<b>0,06</b>
TRANSMISIÓN 220-230 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0,1
DISTASA S.A E.S.P.	18,8	0,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	122,9	1,1
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ E.S.P.	1.451,1	12,5
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	272,3	2,3
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	6,8
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	7.453,4	64,0
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.532,2	13,1
<b>TOTAL</b>	<b>11.654,6</b>	<b>47,77</b>
TRANSMISIÓN 500 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	2.646,3	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>2.646,3</b>	<b>10,85</b>
<b>TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN</b>	<b>24.396,0</b>	<b>100,0</b>

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

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES ADMINISTRADORES MARZO DE 2013

TRANSMISIÓN 110-115 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	512,7	5,0
CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	4,6
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	338,7	3,3
CODENSA S.A. E.S.P.	1.115,5	10,9
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	455,1	4,4
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	494,9	4,8
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	450,3	4,4
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	54,5	0,5
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.394,6	13,6
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	346,4	3,4
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	386,6	3,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOYACA S.A. E.S.P.	576,3	5,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. E.S.P.	290,5	2,8
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	80,9	0,8
EMPRESA DE ENERGÍA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	987,7	9,6
EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0,2
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL ARAUCA	60,0	0,6
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S	187,0	1,8
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	292,8	2,8
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P.	3,4	0,0
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.319,4	12,8
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	3,0
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	13,7	0,1
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0,1
ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.	3,2	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>10.276,3</b>	<b>42,12</b>
TRANSMISIÓN 138 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	15,5	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>15,5</b>	<b>0,06</b>
TRANSMISIÓN 220-230 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0,1
DISTASA S.A E.S.P.	18,8	0,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	122,9	1,1
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ E.S.P.	1.451,1	12,4
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. "EPSA E.S.P."	272,3	2,3
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	6,8
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	7.453,4	63,9
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.549,4	13,3
<b>TOTAL</b>	<b>11.671,9</b>	<b>47,83</b>
TRANSMISIÓN 500 kV		
NOMBRE EMPRESA	CIRCUITOS (km)	%
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P	2.436,7	100,0
<b>TOTAL</b>	<b>2.436,7</b>	<b>9,99</b>
<b>TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN</b>	<b>24.400,4</b>	<b>100,0</b>

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

Fuente : Paratec, XM

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES ADMINISTRADORES MAYO DE 2014

	Longitud (km)	Longitud (%)
<b>TRANSMISIÓN 110 kV</b>	<b>3.118,25</b>	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.441,72	46,23
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.356,75	43,51
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,00	9,75
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,58	0,4
ZONA FRANCA CELSIA S.A E.S.P.	3,20	0,1
<b>TRANSMISIÓN 115 kV</b>	<b>7.207,74</b>	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	501,47	6,96
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,50	6,61
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	339,53	4,71
CODENSA S.A. E.S.P.	1.119,57	15,53
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	338,70	4,7
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	504,27	7
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	433,88	6,02
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111,50	1,55
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	297,67	4,13
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	385,47	5,35
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60,00	0,83
<b>TRANSMISIÓN 115 kV</b>	<b>7.207,74</b>	
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	543,59	7,54
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	373,50	5,18
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	106,59	1,48
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7,80	0,11
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,00	1,42
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	985,83	13,68
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,00	0,24
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187,00	2,59
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	281,75	3,91
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	3,40	0,05
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,40	0,05
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	27,31	0,38
<b>TRANSMISIÓN 138 kV</b>	<b>15,49</b>	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15,49	100,00
<b>TRANSMISIÓN 220 kV</b>	<b>2.474,53</b>	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	732,46	29,6
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177,64	7,18
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.564,43	63,22
<b>TRANSMISIÓN 230 kV</b>	<b>9.016,54</b>	
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,53	0,09
DISTASA S.A. E.S.P.	18,75	0,21
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	119,15	1,32
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.	1.451,14	16,09
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	272,33	3,02
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	7.146,64	79,26
<b>TRANSMISIÓN 500 kV</b>	<b>2.437,12</b>	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2.437,12	100
<b>TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN</b>		

Fuente : Paratec, XM

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES ADMINISTRADORES FEBRERO DE 2015

TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	Longitud (km)	Longitud (%)
<b>TRANSMISIÓN 110 kV</b>	<b>3.073,0</b>	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1441,72	46,92
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1311,45	42,68
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304	9,89
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,58	0,41
ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.	3,2	0,1
<b>TRANSMISIÓN 115 kV</b>	<b>7.181,7</b>	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	503,4	7,01
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	6,63
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	339,5	4,73
CODENSA S.A. E.S.P.	1.084,6	15,1
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	338,7	4,72
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	506,2	7,05
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	473,3	6,59
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111,5	1,55
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	328,3	4,57
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	385,5	5,37
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60,0	0,84
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	530,2	7,38
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	373,5	5,2
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	106,6	1,48
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7,8	0,11
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1,42
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	939,6	13,08
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0,24
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187,0	2,6
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	276,3	3,85
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	3,4	0,05
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,4	0,05
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S. E.S.P.	27,3	0,38
<b>TRANSMISIÓN 138 kV</b>	<b>15,5</b>	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15,5	100
<b>TRANSMISIÓN 220 kV</b>	<b>2.539,1</b>	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	31,33
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177,6	7
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.566,0	61,67
<b>TRANSMISIÓN 230 kV</b>	<b>9.317,0</b>	
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0,09
DISTASA S.A. E.S.P.	18,8	0,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	120,4	1,29
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.	1.504,2	16,15
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	272,3	2,92
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	7.392,7	79,35
<b>TRANSMISIÓN 500 kV</b>	<b>2.489,5</b>	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2.489,5	100
<b>Total</b>	<b>24.615,7</b>	

Fecha del reporte: 23 de febrero de 2015

Fuente : XM S.A. E.S.P.

Elaboró: Upme

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES OPERADORES 24 DE OCTUBRE DE 2016

	Longitud (km)	Longitud (%)
<b>TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN</b>	25.014,54	
<b>TRANSMISIÓN 110 kV</b>	<b>3.142,75</b>	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.452,62	46,22
EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS	6,70	0,21
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	28,55	0,91
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.335,10	42,48
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,00	9,67
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,58	0,4
ZONA FRANCA CELSIA S.A E.S.P.	3,20	0,1
<b>TRANSMISIÓN 115 kV</b>	<b>7.207,04</b>	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	509,18	7,07
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,50	6,61
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	339,53	4,71
CODENSA S.A. E.S.P.	1.113,53	15,45
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	338,70	4,7
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	538,42	7,47
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	468,06	6,49
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111,50	1,55
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	332,27	4,61
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	386,20	5,36
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60,00	0,83
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	530,24	7,36
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	368,00	5,11
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	76,19	1,06
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7,80	0,11
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,00	1,42
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	961,80	13,35
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,00	0,24
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187,00	2,59
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	276,31	3,83
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	3,40	0,05
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,40	0,05
<b>TRANSMISIÓN 138 kV</b>	<b>15,49</b>	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15,49	100
<b>TRANSMISIÓN 220 kV</b>	<b>2.539,05</b>	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,46	31,33
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177,64	7
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.565,95	61,67
<b>TRANSMISIÓN 230 kV</b>	<b>9.620,71</b>	
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,53	0,09
DISTASA S.A. E.S.P.	18,75	0,19
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	120,41	1,25
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.	1.513,59	15,73
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	272,33	2,83
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	7.687,10	79,9
<b>TRANSMISIÓN 500 kV</b>	<b>2.489,50</b>	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2.489,50	100

Fuente: XM, paratec, 24 de octubre 2016

### CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN POR AGENTE OPERADOR JULIO 2016

Agente Operador	Capacidad de Transformación (MW)	Capacidad de Transformación (%)
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN SIN</b>	<b>55.456,7</b>	
<b>TRANSFORMACIÓN 110 kV</b>	<b>8.027,9</b>	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A, E.S.P.	2.272,0	28,3
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A, E.S.P.	1.179,4	14,69
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A, E.S.P.	5,0	0,06
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.S.P.	638,8	7,96
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	2.835,8	35,32
LA CASCADA S.A.S, E.S.P.	12,0	0,15
TERMOBARRANQUILLA S.A, E.S.P.	396,0	4,93
TERMOEMCALI I S.A E.S.P	180,0	2,24
TRANSELCA S.A, E.S.P.	164,0	2,04
ZONA FRANCA CELSIA S.A E.S.P.	345,0	4,3
<b>TRANSFORMACIÓN 115 kV</b>	<b>7.096,8</b>	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A, E.S.P.	1.015,1	14,3
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A, E.S.P.	265,1	3,74
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A, E.S.P.	485,7	6,84
CODENSA S.A, E.S.P.	586,0	8,26
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S, E.S.P	227,3	3,2
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A, E.S.P.	473,3	6,67
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A, E.S.P.	725,3	10,22
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A, E.S.P.	67,0	0,94
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A, E.S.P.	150,0	2,11
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A, E.S.P.	285,0	4,02
ELECTRIFICADORA DEL META S.A, E.S.P.	343,8	4,84
EMGESA S.A, E.S.P.	302,4	4,26
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	5,0	0,07
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A, E.S.P.	303,5	4,28
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A, E.S.P.	55,0	0,77
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A, E.S.P.	70,0	0,99
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A, E.S.P.	225,0	3,17
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A, E.S.P.	30,0	0,42
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A, E.S.P.	556,7	7,84
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A, E.S.P.	12,0	0,17
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A, E.S.P.	24,0	0,34
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A, E.S.P.	94,0	1,32
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	64,0	0,9
GESTION ENERGETICA S.A, E.S.P.	209,4	2,95
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A. E. S. P.	50,0	0,7
INGENIO PROVIDENCIA S.A.	33,0	0,46
TERMOEMCALI I S.A E.S.P	94,0	1,32
TERMOVALLE S.A.S, E.S.P.	270,0	3,8
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	41,5	0,58
VATIA S.A, E.S.P.	33,8	0,48



# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## → CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN POR AGENTE OPERADOR JULIO 2016

Agente Operador	Capacidad de Transformación (MW)	Capacidad de Transformación (%)
<b>TRANSFORMACIÓN 121,4 kV</b>	<b>342,0</b>	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	342,0	100
<b>TRANSFORMACIÓN 138 kV</b>	<b>53,2</b>	
INTERCOLOMBIA S.A, E.S.P.	53,2	100
<b>TRANSFORMACIÓN 220 kV</b>	<b>13.185,1</b>	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A, E.S.P	500,0	3,79
EMGESA S.A, E.S.P.	234,0	1,77
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A, E.S.P.	1.392,0	10,56
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	5.606,6	42,52
INTERCOLOMBIA S.A, E.S.P.	720,0	5,46
TERMOBARRANQUILLA S.A, E.S.P	790,0	5,99
TERMOCANDELARIA S.C.A, - E.S.P.	437,5	3,32
TRANSELCA S.A, E.S.P.	2.780,0	21,08
ZONA FRANCA CELSIA S.A E.S.P.	725,0	5,5
<b>TRANSFORMACIÓN 230 kV</b>	<b>16.410,7</b>	
AES CHIVOR & CIA, S.C.A, E.S.P.	1.296,0	7,9
CELSIA S.A E.S.P.	207,0	1,26
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A, E.S.P.	150,0	0,91
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A, E.S.P.	150,0	0,91
CODENSA S.A, E.S.P.	2.632,0	16,04
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A, E.S.P.	150,0	0,91
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A, E.S.P.	630,0	3,84
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A, E.S.P.	150,0	0,91
ELECTRIFICADORA DEL META S.A, E.S.P.	300,0	1,83
EMGESA S.A, E.S.P	3.080,7	18,77
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	360,0	2,19
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A, E.S.P.	1.078,0	6,57
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A, E.S.P	50,0	0,3
EMPRESA URRRA S.A, E.S.P.	510,0	3,11
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P	171,0	1,04
GESTION ENERGETICA S.A, E.S.P	210,0	1,28
INTERCOLOMBIA S.A, E.S.P	2.512,0	15,31
ISAGEN S.A, E.S.P	2.511,0	15,3
TERMOTASAJERO DOS S.A, E.S.P.	231,0	1,41
TERMOTASAJERO S.A, E.S.P	32,0	0,19
<b>TRANSFORMACIÓN 245 kV</b>	<b>201,0</b>	
TERMOTASAJERO S.A, E.S.P.	201,0	100
<b>TRANSFORMACIÓN 500 kV</b>	<b>10.140,0</b>	
CODENSA S.A, E.S.P.	900,0	8,88
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	870,0	8,58
<b>INTERCOLOMBIA S.A, E.S.P.</b>	<b>8.370,0</b>	<b>82,54</b>

Fuente : Paratec, XM, agosto 2016

### PROYECTOS DEL PLAN CINCO CARIBE CONVOCATORIAS DE REALIZADA EN LA UPME

Estado	Convocatoria	Proyectos	Ubicación	Adjudicación	Entrada en operación	Ejecutor	COP\$
En operación	feb-13	2° transformador Copey 500/230 kV	Cesar	7-ene-14	nov-15	ISA	40.516.382.704
En ejecución	may-12	Bolívar - Cartagena	Bolívar	19-may-14	nov-16	EEB	296.834.032.188
En ejecución	jul-13	Chinú - Montería - Urabá	Córdoba, Sucre y Urabá Antioqueño	12-ago-14	nov-16	ISA	223.254.097.788
En ejecución	jun-13	Flores - Caracolí (Soledad) - Sabanalarga	Atlántico	23-sept-14	nov-16	ISA	193.013.687.444
En ejecución	jun-14	Río Córdoba STN	Magdalena	16-oct-14	nov-16	EEB	46.436.876.499
En ejecución	may-14	Refuerzo Costa: Cerromatoso - Chinú - Copey	Costa Caribe	5-feb-15	sept-18	ISA	361.464.902.473
En ejecución	ago-14	Valledupar STN	Cesar	26-mar-15	nov-16	ISA	16.142.251.398
En ejecución	ene-14	La Loma STN	Cesar	14-abr-15	nov-16	EEB	33.051.414.866
En estructuración para próxima apertura de convocatoria **	-	Copey - Cuestecitas 500 kV	Cesar, Guajira	2016	nov-19	-	329.969.971.900
En estructuración para próxima apertura de convocatoria **	-	Copey - Fundación 220 kV	Cesar, Magdalena	2016	nov-19	-	28.219.251.200
<b>Total STN en la Costa Caribe</b>							<b>1.568.902.868.460</b>

\*\* Valores estimados en Unidades Constructivas de la CREG.

La siguiente tabla presenta los 15 proyectos del Sistema de Transmisión Regional - STR para la Costa Caribe, 11 adjudicados y 4 por adjudicar con sus valores de oferta y estimados respectivamente:

Estado	Convocatoria	Proyectos	Ubicación	Adjudicación	Entrada en operación	Ejecutor	COP\$
En ejecución	jul-14	Río Córdoba STR	Magdalena	9-abr-15	nov-16	EEB	11.361.476.716
En ejecución	ene-15	Ampliación Cuestecitas, compensaciones Riohacha y Maicao	La Guajira	15-jul-15	nov-16	EPSA	34.433.602.575
En ejecución	mar-15	Nueva Montería	Córdoba	28-jul-15	nov-16	EPSA	44.444.704.218
En ejecución	abr-15	Compensaciones El Banco, El Carmen y Montería	Bolívar, Cesar y Córdoba	5-ago-15	nov-16	Consorcio Eléctrico del Caribe	16.334.506.914
En ejecución	jun-15	Valledupar STR	Cesar	1-oct-15	mar-17	EPSA	12.292.384.808
En ejecución	jul-15	2° Bosque (Bolívar 1)	Bolívar	14-oct-15	abr-17	Consorcio TRELCA	18.400.000.000
En ejecución	oct-15	Manzanillo, Bolívar, Bayunca (Bolívar 2)	Bolívar	4-dic-15	jun-18	EPSA	105.154.463.627
En ejecución	nov-15	Norte, Nueva B/quilla (Atlántico 4)	Atlántico	3-dic-15	nov-18	EPSA	87.199.912.553
En ejecución	17-2015	Cereté	Córdoba	10-dic-15	nov-17	ENELCA	57.453.333.988
En ejecución	13-2015	La Loma STR	Cesar	21-dic-15	jun-18	EEB	122.026.793.901
En ejecución	16-2015	Caracolí STR (Atlántico 3)	Atlántico	7-ene-16	jun-18	EPSA	187.084.729.138

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

Estado	Convocatoria	Proyectos	Ubicación	Adjudicación	Entrada en operación	Ejecutor	COP\$
En estructuración para próxima apertura de convocatoria **	ene-16	Termoflores-Centro (Atlántico 1)	Atlántico	2016	nov-17	-	54.835.000.000
En estructuración para próxima apertura de convocatoria **	feb-16	Termoflores, Oasis, Magdalena, Estadio, Tebsa (Atlántico 2)	Atlántico	2016	nov-18	-	61.469.000.000
Convocatoria abierta **	jun-16	Anillo La Guajira (Cuestecitas-Riohacha-Maicao)	La Guajira	4-abr-16	nov-18	-	53.824.410.355
En estructuración para próxima apertura de convocatoria **	-	Bolívar 3: La Marina	Bolívar	2016	nov-18	-	51.762.000.000

\*\* Valores estimados en Unidades Constructivas de la CREG.

Fuente : Upme, agosto 2016

## COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2013

Cód. DANE	Departamento	Usuarios cabecera municipal SIN	Usuarios resto SIN	Usuarios total SIN	Usuario Subnormal SIN	Usuarios cabecera municipal ZNI	Usuario resto ZNI	Usuarios total ZNI	Usuarios cabecera municipal totales	Usuarios resto totales	TOTAL USUARIOS	Viviendas cabecera municipal	Viviendas resto	TOTAL VIVIENDAS
91	Amazonas	-	-	-	-	8.775	2.036	10.811	8.775	2.036	10.811	8.775	8.471	17.246
05	Antioquia	1.499.375	403.611	1.902.986	-	720	2.809	3.529	1.500.095	406.420	1.906.515	1.500.329	436.785	1.937.114
81	Arauca	37.537	14.159	51.696	1.917	-	3.457	3.457	39.454	17.616	57.070	39.454	19.857	59.311
08	Atlántico	451.236	21.606	472.842	68.733	-	-	-	519.969	21.606	541.575	519.969	24.803	544.772
11	Bogotá, D. C	2.129.913	10.060	2.139.973	-	-	-	-	2.129.913	10.060	2.139.973	2.129.913	10.159	2.140.072
13	Bolívar	345.023	73.687	418.710	57.351	-	379	379	402.374	74.066	476.440	403.807	99.009	502.816
15	Boyacá	212.040	171.088	383.128	648	-	-	-	212.688	171.088	383.776	213.538	183.431	396.969
17	Caldas	198.952	80.209	279.161	-	-	-	-	198.952	80.209	279.161	198.952	81.749	280.701
18	Caquetá	61.044	17.019	78.064	441	150	5.739	5.889	61.635	22.758	84.394	62.845	31.294	94.140
85	Casanare	82.788	14.313	97.101	-	-	1.267	1.267	82.788	15.580	98.368	83.264	29.786	113.050
19	Cauca	139.648	158.377	298.025	2.447	4.923	16.852	21.775	147.018	175.229	322.247	147.587	222.641	370.228
20	Cesar	176.024	45.797	221.821	51.573	-	-	-	227.597	45.797	273.394	227.597	57.513	285.110
27	Chocó	58.611	11.100	69.711	2.111	11.079	33.246	44.325	71.801	44.346	116.147	75.864	62.559	138.423
23	Córdoba	315.047	179.625	494.672	18.394	-	-	-	333.441	179.625	513.066	333.441	213.798	547.239
25	Cundinamarca	529.323	257.734	787.057	-	-	-	-	529.323	257.734	787.057	530.986	268.221	799.207
94	Guainía	-	-	-	-	5.238	10.823	16.061	5.238	10.823	16.061	5.238	12.864	18.102
95	Guaviare	10.478	303	10.781	-	486	5.810	6.296	10.964	6.964	17.928	12.674	12.024	24.698
41	Huila	179.437	106.689	286.126	4.376	-	-	-	183.813	106.689	290.502	183.813	117.074	300.887
44	La Guajira	91.511	28.967	120.478	28.865	-	143	143	120.376	29.110	149.486	120.376	65.518	185.894



### COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2013

Cód. DANE	Departamento	Usuarios cabecera municipal SIN	Usuarios resto SIN	Usuarios total SIN	Usuario Subnormal SIN	Usuarios cabecera municipal ZNI	Usuario resto ZNI	Usuarios total ZNI	Usuarios cabecera municipal totales	Usuarios resto totales	TOTAL USUARIOS	Viviendas cabecera municipal	Viviendas resto	TOTAL VIVIENDAS
47	Magdalena	168.976	42.175	211.151	126.228	-	-	-	295.204	42.175	337.379	295.204	70.541	365.745
50	Meta	193.547	34.149	227.696	3.938	1.694	2.264	3.958	199.179	36.413	235.592	200.369	50.406	250.775
52	Nariño	192.489	162.509	354.998	3.606	8.717	46.910	55.627	204.812	209.419	414.231	205.762	219.187	424.949
54	Norte de Santander	291.625	70.561	362.186	653	-	-	-	292.278	70.561	362.839	292.304	82.028	374.332
86	Putumayo	33.951	13.184	47.135	6.841	4.593	10.553	15.146	45.385	23.737	69.122	47.516	49.241	96.757
63	Quindío	131.354	15.047	146.401	-	-	-	-	131.354	15.047	146.401	131.354	15.293	146.647
66	Risaralda	208.942	46.963	255.905	-	-	-	-	208.942	46.963	255.905	208.942	54.060	263.002
88	San Andres y Providencia	-	-	-	-	18.715	4.006	22.721	18.715	4.006	22.721	18.715	4.007	22.722
68	Santander	430.869	138.417	569.286	9.133	-	-	-	440.002	138.417	578.419	440.854	158.572	599.426
70	Sucre	128.525	57.608	186.133	12.854	-	-	-	141.379	57.608	198.987	141.379	64.089	205.468
73	Tolima	283.195	97.757	380.952	3.452	-	-	-	286.647	97.757	384.404	286.647	115.331	401.978
76	Valle	950.422	149.743	1.100.165	28.180	-	2.855	2.855	978.602	152.598	1.131.200	978.602	159.772	1.138.374
97	Vaupés	-	-	-	-	3.339	1.741	5.080	3.339	1.741	5.080	3.483	4.264	7.747
99	Vichada	-	-	-	-	6.748	1.746	8.494	6.748	1.746	8.494	7.450	6.926	14.376
100	<b>Total Nacional</b>	<b>9.531.882</b>	<b>2.422.457</b>	<b>11.954.339</b>	<b>-</b>	<b>6.748</b>	<b>1.746</b>	<b>8.494</b>	<b>10.038.800</b>	<b>2.575.944</b>	<b>12.614.744</b>	<b>10.057.003</b>	<b>3.011.273</b>	<b>13.068.276</b>

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

		ICEE cabecera municipal	ICEE resto	ICEE Total
91	Amazonas	100,00%	24,03%	62,69%
05	Antioquia	99,98%	93,05%	98,42%
81	Arauca	100,00%	88,71%	96,22%
08	Atlántico	100,00%	87,11%	99,41%
11	Bogotá, D. C	100,00%	99,03%	100,00%
13	Bolívar	99,65%	74,81%	94,75%
15	Boyacá	99,60%	93,27%	96,68%
17	Caldas	100,00%	98,12%	99,45%
18	Caquetá	98,07%	72,72%	89,65%
85	Casanare	99,43%	52,31%	87,01%
19	Cauca	99,61%	78,70%	87,04%
20	Cesar	100,00%	79,63%	95,89%
27	Chocó	94,64%	70,89%	83,91%
23	Córdoba	100,00%	84,02%	93,76%
25	Cundinamarca	99,69%	96,09%	98,48%
94	Guainía	100,00%	84,13%	88,73%
95	Guaviare	86,51%	57,92%	72,59%
41	Huila	100,00%	91,13%	96,55%

		ICEE cabecera municipal	ICEE resto	ICEE Total
44	La Guajira	100,00%	44,43%	80,41%
47	Magdalena	100,00%	59,79%	92,24%
50	Meta	99,41%	72,24%	93,95%
52	Nariño	99,54%	95,54%	97,48%
54	Norte de Santander	99,99%	86,02%	96,93%
86	Putumayo	95,52%	48,21%	71,44%
63	Quindío	100,00%	98,39%	99,83%
66	Risaralda	100,00%	86,87%	97,30%
88	San Andres y Providencia	100,00%	99,98%	100,00%
68	Santander	99,81%	87,29%	96,50%
70	Sucre	100,00%	89,89%	96,85%
73	Tolima	100,00%	84,76%	95,63%
76	Valle	100,00%	95,51%	99,37%
97	Vaupés	95,87%	40,83%	65,57%
99	Vichada	90,58%	25,21%	59,08%
100	<b>Total Nacional</b>	<b>99,82%</b>	<b>85,54%</b>	<b>96,53%</b>

# SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

## COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2013

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

## COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2014

Departamento	Usuarios cabecera municipal SIN	Usuarios resto SIN	Usuarios total SIN	Usuario Subnormal SIN	Usuarios cabecera municipal ZNI	Usuario resto ZNI	Usuarios total ZIN	Usuarios cabecera municipal totales	Usuarios resto totales	TOTAL USUARIOS	Viviendas cabecera municipal	Viviendas resto	TOTAL VIVIENDAS
Amazonas	-	-	-	-	8.775	2.036	10.811	8.775	2.036	10.811	8.775	8.471	17.246
Antioquia	1.562.628	392.706	1.955.334	-	720	2.809	3.529	1.563.348	395.515	1.958.863	1.563.348	414.332	1.977.680
Arauca	40.870	16.412	62.403	5.121	-	-	-	45.991	16.412	62.403	45.991	20.004	65.995
Atlántico	451.236	21.606	541.575	68.733	-	-	-	519.969	21.606	541.575	519.969	24.803	544.772
BOGOTÁ D.C.	2.165.873	10.060	2.175.933	-	-	-	-	2.165.873	10.060	2.175.933	2.165.873	10.082	2.175.955
Bolívar	345.700	73.681	476.243	56.862	-	537	537	402.562	74.218	476.780	403.995	98.619	502.614
Boyacá	219.075	173.681	392.876	120	-	-	-	219.195	173.681	392.876	219.196	187.301	406.497
Caldas	202.664	82.805	285.469	-	-	-	-	202.664	82.805	285.469	202.664	83.468	286.132
Caquetá	67.738	13.076	81.510	696	150	6.574	6.724	68.584	19.650	88.234	69.190	34.972	104.162
Casanare	89.422	15.354	104.776	-	-	1.267	1.267	89.422	16.621	106.043	89.422	27.323	116.745
Cauca	147.319	169.035	318.910	2.556	4.923	16.852	21.775	154.798	185.887	340.685	155.165	229.297	384.462
Cesar	181.858	48.074	282.025	52.093	-	-	-	233.951	48.074	282.025	233.951	59.790	293.741
Chocó	61.639	11.373	74.994	1.982	9.755	35.147	44.902	73.376	46.520	119.896	78.713	70.516	149.229
Córdoba	315.047	179.692	513.133	18.394	-	-	-	333.441	179.692	513.133	333.441	213.865	547.306
Cundinamarca	565.304	291.706	857.010	-	-	-	-	565.304	291.706	857.010	566.732	296.289	863.021
Guainía	-	-	-	-	4.228	9.919	14.147	4.228	9.919	14.147	4.228	11.594	15.822
Guaviare	13.095	749	13.844	-	486	7.716	8.202	13.581	8.465	22.046	14.352	13.569	27.921
Huila	204.131	112.028	320.153	3.994	-	-	-	208.125	112.028	320.153	208.125	123.725	331.850
La Guajira	91.511	28.967	149.343	28.865	-	286	286	120.376	29.253	149.629	120.376	65.661	186.037
Magdalena	168.976	42.175	337.379	126.228	-	-	-	295.204	42.175	337.379	295.204	70.541	365.745
Meta	237.455	39.982	280.725	3.288	2.998	2.264	5.262	243.741	42.246	285.987	244.668	57.373	302.041
Nariño	187.445	161.937	351.586	2.204	8.717	42.730	51.447	198.366	204.667	403.033	199.368	223.662	423.030
Norte de Santander	304.562	59.101	363.688	25	-	-	-	304.587	59.101	363.688	304.887	69.804	374.691
Putumayo	44.294	16.524	69.442	8.624	1.117	4.650	5.767	54.035	21.174	75.209	57.984	49.168	107.152
Quindío	134.801	15.204	150.005	-	-	-	-	134.801	15.204	150.005	134.801	15.505	150.306
Risaralda	214.434	49.421	263.855	-	-	-	-	214.434	49.421	263.855	214.434	51.875	266.309
San Andres y Providencia	-	-	-	-	18.715	-	18.715	18.715	-	18.715	18.715	-	18.715
Santander	513.512	161.389	678.172	3.271	-	-	-	516.783	161.389	678.172	516.783	177.033	693.816
Sucre	128.525	57.608	198.987	12.854	-	-	-	141.379	57.608	198.987	141.379	64.089	205.468
Tolima	295.212	101.371	397.252	669	-	-	-	295.881	101.371	397.252	295.882	116.393	412.275
Valle	1.474.810	160.018	1.685.640	50.812	-	5.710	5.710	1.525.622	165.728	1.691.350	1.534.956	174.109	1.709.065
Vaupés	-	-	-	-	3.339	1.741	5.080	3.339	1.741	5.080	3.483	4.378	7.861
Vichada	-	-	-	-	6.748	1.783	8.531	6.748	1.783	8.531	7.602	6.963	14.565
<b>Total Nacional</b>	<b>10429136</b>	<b>2505734</b>	<b>13382261</b>	<b>447391</b>	<b>70671</b>	<b>142021</b>	<b>212692</b>	<b>10947198</b>	<b>2647755</b>	<b>13594953</b>	<b>10973652</b>	<b>3074574</b>	<b>14048226</b>

Fuentes: Datos reportados por los Operadores de red, DANE e IPSE a diciembre de 2014.

# SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

## COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2015

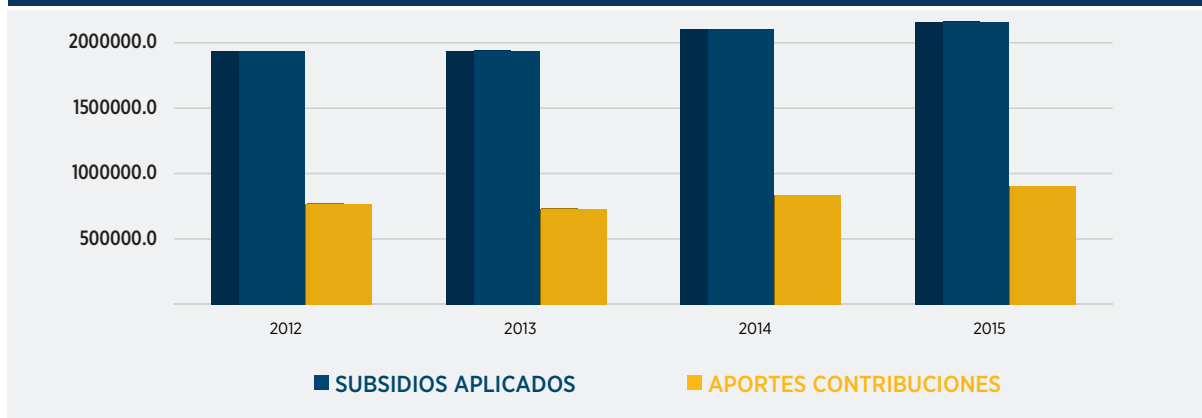
Cód. DANE	Departamento	Usuarios cabecera municipal SIN	Usuarios resto SIN	Usuarios total SIN	Usuario Subnormal SIN	Usuarios cabecera municipal ZNI	Usuario resto ZNI	Usuarios total ZIN	Usuarios cabecera municipal totales	Usuarios resto totales	TOTAL USUARIOS	Viviendas cabecera municipal	Viviendas resto	TOTAL VIVIENDAS
91	Amazonas	-	-	-	-	8.775	2.036	10.811	8.775	2.036	10.811	8.775	8.471	17.246
05	Antioquia	1.623.862	416.969	2.040.831	-	720	2.809	3.529	1.624.582	419.778	2.044.360	1.624.821	426.575	2.051.396
81	Arauca	36.038	17.548	60.369	6.783	-	-	-	42.821	17.548	60.369	42.821	21.011	63.832
08	Atlántico	451.236	21.606	541.575	68.733	-	-	-	519.969	21.605	541.574	519.969	24.802	544.771
11	BOGOTA D.C.	2.194.443	34.330	2.228.773	-	-	-	-	2.194.443	34.330	2.228.773	2.194.443	34.330	2.228.773
13	Bolívar	345.175	75.451	477.488	56.862	-	537	537	402.036	75.988	478.024	403.472	99.303	502.775
15	Boyacá	264.807	183.287	448.094	-	-	-	-	264.807	183.287	448.094	264.937	194.300	459.237
17	Caldas	207.911	84.282	292.193	-	-	-	-	207.911	84.282	292.193	207.911	84.545	292.456
18	Caquetá	70.069	15.464	86.014	481	335	7.284	7.619	70.885	22.748	93.633	71.168	35.259	106.427
85	Casanare	94.410	16.576	110.986	-	-	1.267	1.267	94.410	17.843	112.253	94.410	31.065	125.475
19	Cauca	152.307	177.067	331.899	2.525	4.923	16.852	21.775	159.755	193.919	353.674	160.034	234.943	394.977
20	Cesar	184.416	52.503	288.492	51.573	-	-	-	235.989	52.502	288.491	235.990	62.893	298.883
27	Chocó	62.492	12.958	77.432	1.982	17.479	54.025	71.504	81.953	66.983	148.936	88.106	83.078	171.184
23	Córdoba	316.156	184.470	519.020	18.394	-	-	-	334.549	184.470	519.019	334.822	222.647	557.469
25	Cundinamarca	602.825	305.633	908.458	-	-	64	64	602.825	305.697	908.522	608.860	309.576	918.436
94	Guainía	-	-	-	-	4.228	9.852	14.080	4.228	9.852	14.080	4.228	11.594	15.822
95	Guaviare	13.095	749	13.844	-	972	13.329	14.301	14.067	14.078	28.145	14.769	17.637	32.406
41	Huila	204.131	112.028	320.153	3.994	-	-	-	208.125	112.028	320.153	208.125	124.283	332.408
44	La Guajira	91.511	28.967	149.343	28.865	-	143	143	120.376	29.110	149.486	120.376	83.871	204.247
47	Magdalena	168.976	42.175	337.379	126.228	-	-	-	295.204	42.174	337.378	295.204	70.540	365.744
50	Meta	249.760	42.621	295.669	3.288	3.090	2.264	5.354	256.138	44.885	301.023	258.308	58.049	316.357
52	Nariño	192.218	170.077	364.346	2.051	8.717	46.910	55.627	202.986	216.987	419.973	205.165	230.305	435.470
54	Norte de Santander	313.394	64.686	378.257	177	-	-	-	313.571	64.686	378.257	314.189	71.570	385.759
86	Putumayo	36.623	14.627	51.250	-	1.117	4.650	5.767	37.740	19.277	57.017	41.873	49.168	91.041
63	Quindío	137.886	18.188	156.074	-	-	-	-	137.886	18.188	156.074	137.886	18.330	156.216
66	Risaralda	220.600	53.217	273.817	-	-	-	-	220.600	53.217	273.817	220.600	53.225	273.825
88	San Andres y Providencia	-	-	-	-	18.715	-	18.715	18.715	-	18.715	18.715	-	18.715
68	Santander	502.147	217.031	761.455	42.277	-	-	-	544.424	217.031	761.455	544.424	223.097	767.521
70	Sucre	128.525	57.608	198.987	12.854	-	-	-	141.379	57.607	198.986	141.379	64.708	206.087
73	Tolima	306.009	103.079	409.767	679	-	-	-	306.688	103.079	409.767	306.688	116.631	423.319
76	Valle	1.027.657	157.981	1.196.021	10.383	-	5.710	5.710	1.038.040	163.691	1.201.731	1.042.192	170.542	1.212.734
97	Vaupés	-	-	-	-	3.339	1.741	5.080	3.339	1.741	5.080	3.483	4.378	7.861
99	Vichada	-	-	-	-	6.748,00	1.746,00	8.494,00	6.748,00	1.746,00	8.494,00	7.737,00	6.963,00	14.700,00
100	Total Nacional	10.198.679	2.681.177	13.317.985	438.129	79.158	171.219	250.377	10.715.964	2.852.393	13.568.357	10.745.880	3.247.689	13.993.569

Fuente: Datos reportados por los Operadores de red, IPSE, proyecciones DANE a partir del censo 2005, PERS Guajira. Estimaciones a diciembre de 2015, UPME- Grupo de Cobertura <http://www.siel.gov.co/Inicio/CoberturaDelSistemaInterconectadoNacional/ConsultasEstadisticas/tabid/81/Default.aspx> Metodología Upme, agosto de 2016 Fuente : Upme

SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO MILLONES DE PESOS 2012-2015

Año	Subsidios Aplicados	Aportes Contribuciones
2012	2.008.929	845.587
2013	2.015.477	805.084
2014	2.178.922	909.610
2015	2.236.267	976.014

EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES SECTOR ELECTRICO MILLONES DE PESOS 2012-2015

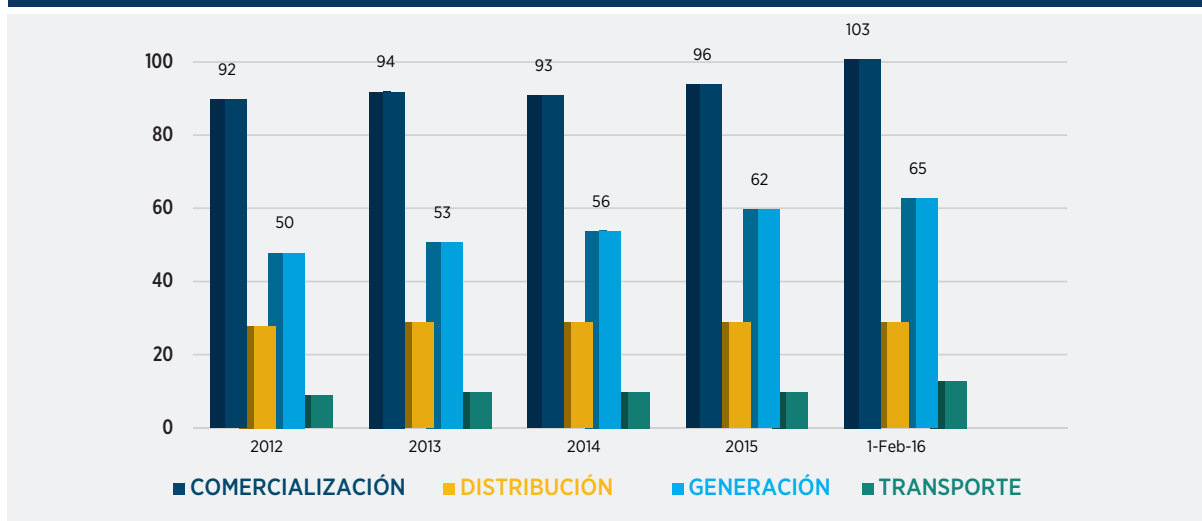


Fuente:www.sui.gov.co

NÚMERO DE AGENTES POR ACTIVIDAD

ACTIVIDAD	2012	2013	2014	2015	1-feb-16
Comercialización	92	94	93	96	103
Distribución	30	31	31	31	31
Generación	50	53	56	62	65
Transporte	11	12	12	12	15

EVOLUCIÓN DE AGENTES DEL MERCADO





## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO AÑO 2012

<b>Resolución 020.</b>	Por la cual se modifica el Código de Medida contenido en el Anexo general del Código de Redes.
<b>Resolución 044.</b>	Resolución 044. Por la cual se establecen los criterios generales para determinar la remuneración de la actividad de comercialización de energía eléctrica a usuarios regulados en el Sistema Interconectado Nacional.
<b>Resolución 076.</b>	Por la cual se establece el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación” y (ii) “Por la cual se modifican las normas de las pruebas de disponibilidad contenidas en la Resolución CREG 085 de 2007 y se dictan otras disposiciones.”
<b>Resolución 109.</b>	Resolución 109. Por la cual se establecen los criterios y condiciones para la realización de las auditorías a la información del esquema de calidad del servicio en los Sistemas de Distribución Local.
<b>Resolución 132.</b>	Por la cual se adopta el protocolo operativo comunicaciones operativas en situación de racionamiento programado o de riesgo de abastecimiento. Resolución 038. Por la cual se pone en conocimiento de las entidades prestadoras del servicio de electricidad, los usuarios y demás interesados, las bases sobre las cuales efectuará el estudio para remunerar los servicios del CND, el ASIC y el LAC.
<b>Resolución 065.</b>	Por la cual se establecen las normas de calidad de la potencia eléctrica aplicables al Sistema Interconectado Nacional.
<b>Resolución 089</b>	Por la cual se define la capacidad de respaldo de Operaciones en el Mercado Mayorista de Energía Eléctrica.
<b>Resolución 131.</b>	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general que modifica la Resolución CREG 025 de 1995, mediante la cual se adopta “el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.”
<b>Resolución 137.</b>	Por la cual se adopta el acuerdo operativo por el cual se establecen las funciones y se reglamenta el funcionamiento y la constitución del comité de coordinación de funciones y se reglamenta el funcionamiento y la constitución del comité de coordinación de mantenimientos e intervenciones del Consejo Nacional de Operación de Gas Natural - COMI.

Fuente : Creg  
Elaboró : UPME

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO AÑO 2013

<b>Resolución 001.</b>	Por la cual se modifica la fecha para la entrega de la manifestación escrita para acogerse a la OPACGNI para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
<b>Resolución 005.</b>	Por la cual se modifica la Resolución CREG 148 de 2010 y se adoptan otras disposiciones sobre la asignación de OEF para el período 2014-2015.
<b>Resolución 009.</b>	Por la cual se actualiza la base de activos de Transelca S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.
<b>Resolución 010.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución 024.</b>	Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para la expansión de los Sistemas de Transmisión Regional mediante Procesos de Selección.
<b>Resolución 042.</b>	Por la cual se ponen en conocimiento de los prestadores del servicio de energía eléctrica, usuarios y terceros interesados, las bases sobre las cuales la Comisión efectuará el estudio para determinar la metodología de remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica, para el siguiente periodo tarifario.
<b>Resolución 043.</b>	Por la cual se ponen en conocimiento de los prestadores del servicio de energía eléctrica, usuarios y terceros interesados, las bases sobre las cuales la Comisión efectuará el estudio para determinar la metodología de remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional para el siguiente período tarifario.
<b>Resolución 044.</b>	Por la cual se modifica y adiciona el Código de Planeamiento de la Expansión del Sistema de Transmisión Nacional que hace parte de la Resolución CREG 025 de 1995, mediante la cual se adopta el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.
<b>Resolución 050.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.
<b>Resolución 051.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de los activos operados por Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución 052.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el Uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.
<b>Resolución 053.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el Uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de CODENSA S.A. E.S.P.

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO AÑO 2013

<b>Resolución 055.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de las subestaciones Chivor II 230 kV y Norte 230 kV y las líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2010.
<b>Resolución 058.</b>	Por la cual se modifica la Demanda Objetivo, se dispone un plazo para la modificación de los parámetros declarados y se modifica la fecha de asignación de Obligaciones de Energía Firme para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2014 y el 30 de noviembre de 2015.
<b>Resolución 061.</b>	Por la cual se modifica el cronograma para acogerse a la OPACGNI para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
<b>Resolución 062.</b>	Por la cual se establece un ingreso regulado por el uso de Gas Natural Importado en generaciones de seguridad.
<b>Resolución 064.</b>	Por la cual se adiciona el artículo 6 de la Resolución CREG 022 de 2001 y se modifica el artículo 5 de la Resolución CREG 092 de 2002
<b>Resolución 079.</b>	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del proyecto objeto de la convocatoria pública UPME-04-2009, prevista en el parágrafo 1 del artículo 2 de la Resolución CREG 063 de 2011.
<b>Resolución 081.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de los activos operados por Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.
<b>Resolución 082.</b>	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución “Por la cual se establece el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación”.
<b>Resolución 091.</b>	Por la cual se actualiza la base de activos de Transelca S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.
<b>Resolución 092.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución 093.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución 110.</b>	Por el cual se establece el esquema de participación en los mecanismos definidos en las Resoluciones 139 de 2011 y 062 de 2013.
<b>Resolución 116.</b>	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general, por la cual se modifican las resoluciones CREG 063 de 2010 y 071 de 2006, en relación con la verificación y liquidación de la DDV y el cálculo de la disponibilidad comercial dentro de la Remuneración Real Individual Diaria del Cargo por Confiabilidad.
<b>Resolución 117.</b>	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general, por medio de la cual adopta el Mercado Organizado, MOR, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.
<b>Resolución 136.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el Uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de CODENSA S.A. E.S.P.
<b>Resolución 143.</b>	Por la cual se modifica el cronograma para acogerse a la OPACGNI para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
<b>Resolución 144.</b>	Por la cual se modifica la fecha para la entrega de los contratos de combustibles líquidos para el período 2014-2015.
<b>Resolución 152.</b>	Por la cual se modifica la Resolución 062 de 2013 “Por medio de la cual se establece un ingreso regulado por el uso de Gas Natural Importado en generaciones de seguridad”.
<b>Resolución 153.</b>	Por la cual se establece el reglamento sobre los Contratos de Suministro de Combustible de Origen Agrícola para el Cargo por Confiabilidad.
<b>Resolución 154.</b>	Por la cual se modifican las resoluciones CREG 138 de 2012 y 085 de 2007, en relación con la definición Mg del proceso aleatorio que se realiza para las pruebas de disponibilidad de plantas o unidades de generación.
<b>Resolución 155.</b>	Por la cual se define la cobertura con combustible alternativo ante atraso de construcción de la infraestructura de regasificación para la opción de participar en asignaciones del cargo por confiabilidad con gas natural importado -OPACGNI -para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
<b>Resolución 176.</b>	Por la cual se modifica la Resolución CREG 075 de 2010 (Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Empresas Públicas de Medellín E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Nueva Esperanza 500/230 kV y las líneas de transmisión asociadas.).
<b>Resolución 177.</b>	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Intercolombia S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
<b>Resolución 179.</b>	Por la cual se modifica la Resolución CREG 032 de 2012 (Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. EEB, por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Armenia 230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
<b>Resolución 180.</b>	Resolución 180. Por la cual se modifica la Resolución CREG 033 de 2012 (Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. EEB, por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Alférez 230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
<b>Resolución 192.</b>	Por la cual se modifica la fecha de entrega de contratos y documento de logística de combustibles líquidos del período 2015-2016 para las plantas del grupo térmico.

Fuente : CREG  
Elaboró : UPME

# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2014

<b>Resolución 028.</b>	Resolución 028. Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general "Por la cual se modifica la Resolución CREG 122 de 2003". (Fronteras Embebidas).
<b>Resolución 078.</b>	Resolución 078. Por la cual se ordena hacer públicos los propósitos y lineamientos para la remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica para el periodo tarifario 2015 - 2019.
<b>Resolución 079.</b>	Resolución 079. Por la cual se ordena hacer públicos los propósitos y lineamientos para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica para el periodo tarifario 2015 - 2019.
<b>Resolución 098.</b>	Resolución 098. Por la cual se ordena hacer público el proyecto de resolución de carácter general, "Por la cual se regula la Respuesta de la Demanda para el mercado diario en condiciones de escasez".
<b>Resolución 162.</b>	Resolución 162. Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general, "Por la cual se define la metodología para determinar la energía firme de plantas eólicas".
<b>Resolución 175.</b>	Resolución 175. Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución "Por la que se reglamenta la actividad de autogeneración a gran escala en el sistema interconectado nacional (SIN)".
<b>Resolución 9 0923.</b>	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Subestación Armenia 230 kV y las líneas de transmisión asociadas", objeto de la Convocatoria pública UPME-02-2009.
<b>Resolución 9 1292.</b>	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0923 del 29 de agosto de 2014, mediante la cual se modificó la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Subestación Armenia 230kV y las líneas de transmisión asociadas", objeto de la Convocatoria Pública UPME-02-2009.
<b>Resolución 9 1293.</b>	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0922 del 29 de agosto de 2014 a través de la cual fue modificada la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Conexión de la central de generación El Quimbo", objeto de la Convocatoria Pública UPME-05-2009.
<b>Resolución 9 1293.</b>	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0922 del 29 de agosto de 2014 a través de la cual fue modificada la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Conexión de la central de generación El Quimbo", objeto de la Convocatoria Pública UPME-05-2009.
<b>Resolución CREG 001.</b>	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del proyecto objeto de la convocatoria pública UPME-04-2009, prevista en el parágrafo 1 del artículo 2 de la Resolución CREG 063 de 2011. (Ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. S.A. E.S.P. - Subestación Sogamoso 500/230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
<b>Resolución CREG 003.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución CREG 005.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de un transformador 500/220 kV en la subestación Copey, de acuerdo con la convocatoria UPME 02-2013.
<b>Resolución CREG 009.</b>	Por la cual se modifica la fecha de entrega de contratos y documento de logística de combustibles líquidos del período 2015-2016 para las plantas del grupo térmico.
<b>Resolución CREG 022.</b>	Por la cual aprueba el ingreso regulado total de carácter transitorio al Grupo de Generadores Térmicos (GT).
<b>Resolución CREG 024.</b>	Por la cual se decide la actuación administrativa adelantada para determinar el incumplimiento grave e insalvable en la puesta en operación de la planta térmica TERMOCOL, proyecto desarrollado por POLIOBRAS S.A. ESP.
<b>Resolución CREG 025.</b>	Por la cual se define nuevo plazo para acogerse a la opción para asignaciones del cargo por confiabilidad con gas natural importado (OPACGNI) para el período 2015-2016 para las plantas del grupo térmico.
<b>Resolución CREG 026.</b>	Por la cual se establece el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación.
<b>Resolución CREG 035.</b>	Por la cual se establece un plazo para la aplicación de la Resolución CREG 203 de 2013, cuya resolución modifica la verificación y liquidación de la Demanda Desconectable Voluntaria y el cálculo de la disponibilidad comercial dentro de la Remuneración Real Individual Diaria del Cargo por Confiabilidad.
<b>Resolución CREG 040.</b>	Por la cual se modifica la fecha para la finalización del proceso de la auditoría de contratos y documentos de logística de combustibles líquidos para el período 2014-2015.
<b>Resolución CREG 041.</b>	Por la cual se modifica la fecha de entrega de contratos y documento de logística de combustibles líquidos del período 2015-2016 para las plantas del Grupo de Generadores Térmico.

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2014

<b>Resolución CREG 054.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de la Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.
<b>Resolución CREG 061.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 y los cargos por uso de la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., CEO.
<b>Resolución CREG 070.</b>	Por la cual se definen alternativas para los energéticos del Cargo por Confiabilidad y se modifica la fórmula de actualización del precio de escasez.
<b>Resolución CREG 071.</b>	Por la cual se modifica la garantía de construcción para la infraestructura de Gas Natural Importado para la OPACGNI 2015-2016 y generación de seguridad para las plantas del grupo térmico.
<b>Resolución CREG 073.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Norte 500 kV y la línea de transmisión Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza 500 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 01-2013.
<b>Resolución CREG 081.</b>	Por la cual se define alternativa para la operación con gas natural de plantas térmicas existentes que declararon combustibles líquidos u OCG para respaldar las Obligaciones del Cargo por Confiabilidad.
<b>Resolución CREG 084.</b>	Por la cual se decide un recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 024 de 2014 "Por la cual se decide la actuación administrativa adelantada para determinar el incumplimiento grave e insalvable en la puesta en operación de la planta térmica TERMOCOL, proyecto desarrollado por POLIOBRAS S.A. ESP".
<b>Resolución CREG 087.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución CREG 088.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos de Nivel de Tensión 4 operados por Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., CEDENAR, en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución CREG 093.</b>	Por la cual se establecen los procedimientos para la ejecución de proyectos urgentes en el Sistema de Transmisión Nacional o en los Sistemas de Transmisión Regional.
<b>Resolución CREG 096.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos de Nivel de Tensión 4 operados por la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P., en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución CREG 110.</b>	Por la cual se modifica la Resolución CREG 024 de 1995, en relación con la remuneración de la generación de plantas o unidades de generación en etapa de pruebas solicitadas por los agentes.
<b>Resolución CREG 114.</b>	Por la cual se crea la figura de cesión de Obligaciones de Energía Firme para plantas existentes y en construcción.
<b>Resolución CREG 115.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la segunda línea Bolívar - Cartagena 220 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 05-2012.
<b>Resolución CREG 116.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la conexión de la subestación La Reforma al circuito Guavio - Tunal 230 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 02-2014.
<b>Resolución CREG 117.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Tuproject S.A.S. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Tuluní 230 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2013.
<b>Resolución CREG 131.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
<b>Resolución CREG 132.</b>	Por la cual se define la metodología para determinar la energía firme de plantas geotérmicas.
<b>Resolución CREG 133.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos por Uso del Nivel de Tensión 2 de la Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.
<b>Resolución CREG 135.</b>	Por la cual se presenta a los agentes, usuarios y terceros interesados las bases sobre las cuales se realizarán los estudios para establecer la fórmula tarifaria para el siguiente período tarifario, que permita a las empresas comercializadoras de energía eléctrica calcular los costos unitarios de prestación del servicio y las tarifas aplicables a los usuarios regulados en el SIN.
<b>Resolución CREG 137.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Montería 230 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 07-2013.
<b>Resolución CREG 141.</b>	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 y los cargos por uso de Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Cedenar.

# SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2014

<b>Resolución CREG 142.</b>	Por la cual se adiciona un párrafo al Artículo 6 de la Resolución CREG 106 de 2011. (OPACGNI).
<b>Resolución CREG 144.</b>	Por la cual se aprueban cambios en la representación de activos que hacen parte del Sistema de Transmisión Nacional.
<b>Resolución CREG 145.</b>	Por la cual se modifica la Resolución CREG 040 de 2012. (Ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá - subestación Quimbo 230 kV y las líneas de transmisión asociadas)
<b>Resolución CREG 146.</b>	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Caracolí 230 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2013.
<b>Resolución CREG 155.</b>	Por la cual se establecen los procedimientos del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento y se dictan otras disposiciones.
<b>Resolución CREG 155.</b>	Por la cual se modifica el Código de Medida contenido en el Anexo general del Código de Redes.
<b>Resolución CREG 156.</b>	Por la cual se modifica la Resolución CREG 025 de 2014. (OPACGNI).
<b>Resolución MME 9 0268.</b>	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del proyecto objeto de la convocatoria pública UPME-04-2009, prevista en el párrafo 1 del artículo 2 de la Resolución CREG 063 de 2011. (Ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. S.A. E.S.P. - Subestación Sogamoso 500/230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
<b>Resolución MME 9 0507.</b>	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0268 del 3 de marzo de 2014, mediante la cual se modificó la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Conexión de la Central de Generación Sogamoso", objeto de la Convocatoria Pública UPME-04-2009.
<b>Resolución MME 9 0604.</b>	Por la cual se adoptan medidas excepcionales para el STN y STR tendientes a garantizar la continuidad del servicio en Situaciones Especiales.
<b>Resolución MME 9 0697.</b>	Por la cual se modifica parcialmente la Resolución 180423 del 21 de marzo de 2012, mediante la cual se adoptó el Plan de Expansión de Referencia Transmisión 2012-2025. (Fecha de entrada en operación del proyecto Segundo Circuito Cartagena - Bolívar 220 kV)
<b>Resolución MME 9 0821.</b>	Por la cual se adiciona una obra al Plan de Expansión de Referencia Generación - Transmisión 2013-2027 adoptado por Resolución 9 1159 del 26 de diciembre de 2013. (Se adiciona al Plan de Expansión 2013-2027, el equipo de compensación de 50 MVAR en la subestación Valledupar 230 kV).
<b>Resolución MME 9 0861.</b>	Por la cual se modifica el Anexo de la Resolución 9 1159 de 2013. (Fecha de entrada del proyecto de transmisión denominado "Conexión del Proyecto de Generación Ituango")
<b>Resolución MME 9 0922.</b>	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Conexión de la Central de Generación El Quimbo", objeto de la Convocatoria pública UPME-05-2009.
<b>Resolución UPME 0447.</b>	Por medio de la cual se identifica al proyecto Río Córdoba 220 kV, como proyecto urgente, en los términos de la Resolución MME 90604 de 2014 y de la Resolución CREG 093 de 2014.
<b>Resolución UPME 0840.</b>	Por medio de la cual se identifica el proyecto de expansión de la S/E Valledupar, como Proyecto Urgente, en los términos de la Resolución MME.
<b>Resolución UPME 0841.</b>	Por medio de la cual se identifican las obras del STR asociadas a la subestación Valledupar 2, como Proyecto Urgente, en los términos de la Resolución MME 90604 de 2014 y de la Resolución CREG 093 de 2014.

### Normatividad en el tema de Energías renovables no convencionales y gestión eficiente de la energía

<b>Ley 1715.</b>	Por medio de la cual se regula la integración de las energías renovables no convencionales al sistema energético nacional.
<b>Decreto 2469.</b>	Por el cual se establecen los lineamientos de política energética en materia de entrega de excedentes de autogeneración.
<b>Decreto 2492.</b>	Por el cual se adoptan disposiciones en materia de implementación de mecanismos de respuesta de la demanda.

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2015

**En el año 2015 la actividad regulatoria del sector eléctrico se concentró principalmente en la adopción de medidas en el Mercado de Energía Mayorista con ocasión de la presencia del fenómeno del Niño, la definición y modificación de las reglas para la participación en el Mercado de los autogeneradores, cogeneradores y plantas menores, la aprobación del costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales de los mercados de comercialización, y la definición de la respuesta a la demanda en condiciones críticas.**

### Actividad de Transporte en el SIN

#### Expansión del SIN

El Ministerio de Minas y Energía - MME- aprobó el aplazamiento de la entrada de algunos proyectos y la Comisión de Regulación de Energía y Gas -CREG- aprobó los ingresos de una serie de proyectos de expansión del SIN, asignados por la UPME mediante convocatoria. Las resoluciones expedidas son:

Resolución MME 4 0405. Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado “Subestación Armenia 230 kV y las líneas de transmisión asociadas”, objeto de la Convocatoria pública UPME-02-2009.

Resolución MME 4 0843. Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado “Subestación Armenia 230 kV y las líneas de transmisión asociadas”, objeto de la Convocatoria pública UPME-02-2009.

Resolución MME 4 0890. Por la cual se modifica la Resolución 4 0029 del 9 de enero de 2015 mediante la cual se adoptó el Plan de Expansión de Referencia de Generación - Transmisión 2014-2028.

Resolución MME 4 1185. Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del proyecto denominado “Subestación Chivor II y Norte 230 kV y Líneas de Transmisión Asociadas”, objeto de la Convocatoria Pública UPME-03-2010.

Resolución MME 4 1286. Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado “Subestación Armenia 230 kV y las líneas de transmisión asociadas”, objeto de la Convocatoria pública UPME-02-2009.

Resolución MME 4 1287. Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado “Conexión de la central de generación El Quimbo”, objeto de la Convocatoria Pública UPME-05-2009.

Resolución CREG 010. Por la cual se actualiza la base de activos de la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para determinar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.

Resolución CREG 025. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Desarrollo Eléctrico Suria S.A.S. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Suria 230 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 05-2013.

Resolución CREG 046. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de las subestaciones Ituango y Medellín, 500 kV, y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2014.

Resolución CREG 047. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Alférez 500 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 04-2014.

Resolución CREG 048. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la línea Cerromatoso - Chinú - Copey 500 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 05-2014.

Resolución CREG 063. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la expansión de la subestación Valledupar, 220 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 08-2014.

Resolución CREG 072. Por la cual se actualiza la base de activos de Transelca S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.

Resolución CREG 083. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de dos transformadores 220/110 kV, de 100 MVA, en la subestación Río Córdoba, de acuerdo con la convocatoria UPME STR 07-2014.

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2015

Resolución CREG 084. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación La Loma, 500 kV y las líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 01-2014.

Resolución CREG 086. Por la cual se actualiza la base de activos de Intercolombia S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.

Resolución CREG 113. Por la cual se modifican algunas disposiciones sobre los procedimientos que se deben seguir para la expansión de los Sistemas de Transmisión Regional mediante Procesos de Selección, contenidas en la Resolución CREG 024 de 2013.

Resolución CREG 136. Por la cual se oficializa el ingreso anual esperado para la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de ampliaciones en las subestaciones Cuestecitas 220/110 kV, Riohacha 110 kV y Maicao 110 kV en el departamento de La Guajira, de acuerdo con la convocatoria UPME STR 01-2015.

Resolución CREG 137. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Nueva Montería 110 kV y de dos transformadores 220/110 kV de 100 MVA, para su conexión al STN, de acuerdo con la convocatoria UPME STR 03-2015.

Resolución CREG 169. Por la cual se actualiza la base de activos de Intercolombia S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.

Resolución CREG 201. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de un transformador 220/110 kV de 100 MVA en la subestación Valledupar, de acuerdo con la convocatoria UPME STR 06-2015.

Resolución CREG 202. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para el Consorcio Trelca S.A.S. E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento del segundo transformador 220/66 kV, convertible a 220/110 kV, de 150 MVA en la subestación El Bosque, de acuerdo con la convocatoria UPME STR 07-2015.

Resolución CREG 215. Por la cual se oficializa el ingreso anual esperado para el Consorcio Eléctrico del Caribe S.A.S. E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de equipos de compensación en las subestaciones El Carmen 66 kV, El Banco 110 kV y Montería 110 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME STR 04-2015.

Resolución CREG 233. Por la cual se actualiza la base de activos de Intercolombia S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.

Resolución CREG 235. Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Cartago, 230 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 09-2015.

### Aprobación de ingresos a los Operadores de Red

**La CREG actualizó el Costo Anual por el uso de los activos de algunos Operadores de Red. Las resoluciones relacionadas con estas aprobaciones son:**

Resolución CREG 012. Por la cual se modifica el cargo máximo de los niveles de tensión 3 y 2 de la Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P. en el sistema de distribución local.

Resolución CREG 013. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

Resolución CREG 029. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 y los Cargos Máximos de los niveles de tensión 3 y 2 de la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.

Resolución CREG 059. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Huila S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

Resolución CREG 060. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de los activos operados por Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.

Resolución CREG 064. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

Resolución CREG 101. Por la cual se actualiza el costo anual por el uso de los activos del nivel de tensión 4 de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.

Resolución CREG 107. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos de Nivel de Tensión 4 operados por la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P., en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2015

Resolución CREG 200. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Huila S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

Resolución CREG 203. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

Resolución CREG 204. Por la cual se actualiza la base de activos de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.

Resolución CREG 214. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

Resolución CREG 236. Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos de Nivel de Tensión 4 operados por la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P., en el Sistema de Transmisión Regional, STR.

Medidas adoptadas por la presencia del fenómeno de El Niño

En relación con la presencia del fenómeno de El Niño y la condición crítica presentada en el Mercado de Energía Mayorista, la Comisión tomó una serie de medidas para aumentar la participación de las plantas no despachadas centralmente y las plantas térmicas, modificar las condiciones para las Transacciones Internacionales de Electricidad, fijar un precio máximo para las ofertas de los generadores, modificar el Precio de Reconciliación Negativa, limitar el costo unitario de las restricciones, entre otras. Las resoluciones relacionadas con este tema son:

Resolución CREG 159. Por la cual se modifica el artículo 3 de la Resolución CREG 034 de 2001 con relación al precio de Reconciliación Negativa.

Resolución CREG 168. Por la cual se modifica el artículo 3 de la Resolución CREG 034 de 2001 con relación al precio de Reconciliación Negativa.

Resolución CREG 171. Por la cual se toman medidas para aumentar la participación de plantas menores en el Mercado de Energía Mayorista.

Resolución CREG 172. Por la cual se define precio máximo a las ofertas de precio para el despacho diario en el Mercado de Energía Mayorista.

Resolución CREG 176. Por la cual se modifica el artículo 3 de la Resolución CREG 034 de 2001 en relación con el precio de la Reconciliación Negativa.

Resolución CREG 178. Por la cual se establecen medidas para garantizar la prestación del servicio público de energía eléctrica ante la ocurrencia de situaciones extraordinarias que lo ponen en riesgo.

Resolución CREG 179. Por la cual se toman medidas para flexibilizar las conexiones de plantas menores, cogeneradores y autogeneradores al Sistema Interconectado Nacional.

Resolución CREG 184. Por la cual se modifican algunas disposiciones en materia de garantías y pagos anticipados de los agentes participantes en el Mercado de Energía Mayorista.

Resolución CREG 195. Por la cual se limita el costo unitario de las restricciones que se asignan a la demanda y difiere dicho costo.

Resolución CREG 196. Por la cual se modifica transitoriamente el artículo 7 de la Resolución CREG 004 de 2003.

Resolución CREG 197. Por la cual se modifica la Resolución CREG 171 de 2015.

Resolución CREG 207. Por la cual se modifica la descripción de la variable OCV en el cálculo del Precio de Escasez de la Resolución CREG 071 de 2006 y en el artículo 1 de la Resolución 034 de 2001.

Resolución CREG 210. Por la cual se modifica transitoriamente la Resolución CREG 004 de 2003 que establece la regulación aplicable a las Transacciones Internacionales de Electricidad de Corto Plazo, TIE.

Resolución CREG 226. Por la cual se modifica la Resolución CREG 172 de 2015.

Resolución CREG 228. Por la cual se adiciona transitoriamente una causal de redespacho de la Resolución CREG 025 de 1995.



## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2015

### Cargo por Confiabilidad

**En relación con el Cargo por Confiabilidad, la Comisión modificó la metodología para determinar la ENFICC de las plantas eólicas, definió el cronograma de asignación de OEF para los periodos comprendidos entre diciembre 1 de 2016 a noviembre 30 de 2017, diciembre 1 de 2017 a noviembre 30 de 2018 y diciembre 1 de 2018 a noviembre 30 de 2019, y modificó la participación de las plantas no despachadas centralmente en el Cargo por Confiabilidad. Las resoluciones correspondientes fueron:**

Resolución CREG 061. Por la cual se modifica la metodología para determinar la energía firme de plantas eólicas, definida en la Resolución CREG 148 de 2011 y se dictan otras disposiciones.

Resolución CREG 138. Por la cual se adoptan las reglas para la participación de las Plantas no Despachadas Centralmente en el Cargo por Confiabilidad

Resolución CREG 177. Por la cual se fija la oportunidad en que se asignarán las Obligaciones de Energía Firme del Cargo por Confiabilidad para los periodos comprendidos entre diciembre 1 de 2016 a noviembre 30 de 2017, diciembre 1 de 2017 a noviembre 30 de 2018 y diciembre 1 de 2018 a noviembre 30 de 2019 a quienes representen plantas existentes.

### Comercialización

Durante el año 2015, la Comisión aprobó el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales de la mayor parte de los mercados de comercialización, según lo definido en la Resolución CREG 180 de 2014. Las resoluciones fueron las siguientes:

Resolución CREG 036. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.

Resolución CREG 117. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía de Quindío S.A. E.S.P.

Resolución CREG 118. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.

Resolución CREG 119. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Compañía Energética de Occidente S.A.S E.S.P., CEO.

Resolución CREG 120. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por Codensa S.A. E.S.P.

Resolución CREG 121. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía del Casanare S.A. E.S.P., Enerca.

Resolución CREG 122. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Cedonar.

Resolución CREG 123. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía del Arauca S.A. E.S.P., Enelar.

Resolución CREG 124. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.

Resolución CREG 186. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., EEC.

Resolución CREG 187. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P.

Resolución CREG 188. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Electrificadora del Meta S.A. E.S.P., Emsa.

Resolución CREG 189. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por Empresas Públicas de Medellín S.A. E.S.P., Epm.

Resolución CREG 190. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por Empresas Municipales de Cali EICE E.S.P., Emcali.

Resolución CREG 199. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P., Cens.

Resolución CREG 205. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. E.S.P.

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO 2015

Resolución CREG 206. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S.A. E.S.P., Enuguaviare.

Resolución CREG 216. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Electrificadora del Huila S.A. E.S.P., ELECTROHUILA.

Resolución CREG 217. Por la cual se aprueba el costo base de comercialización, el riesgo de cartera para usuarios tradicionales y para usuarios en áreas especiales del mercado de comercialización atendido por la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.

Otros temas del sector eléctrico

Plan de Expansión de Referencia

Resolución MME 4 0029. Por la cual se modifica la Resolución 4 0029 del 9 de enero de 2015 mediante la cual se adoptó el Plan de Expansión de Referencia de Generación – Transmisión 2014-2028.

### Respuesta a la demanda

La Comisión definió las reglas de la respuesta de la demanda en condiciones críticas, mediante las siguientes resoluciones:

Resolución CREG 011. Por la cual se regula el programa de respuesta de la demanda para el mercado diario en condición crítica.

Resolución CREG 116. Por la cual se amplía el plazo para implementar el programa de respuesta de la demanda para el mercado diario en condición crítica, adoptado mediante Resolución CREG 011 de 2015.

Resolución CREG 212. Por la cual se realizan algunos ajustes a la Resolución CREG 011 de 2015, programa de respuesta de la demanda para el mercado diario en condición crítica.

### Autogeneración

Resolución UPME 281. Por la cual se define el límite máximo de potencia de la autogeneración a pequeña escala.

Resolución CREG 024. Por la cual se regula la actividad de autogeneración a gran escala en el sistema interconectado nacional (SIN) y se dictan otras disposiciones.

Publicación información de contratos

Resolución CREG 135. Por la cual se modifica el artículo 3º de la Resolución CREG número 135 de 1997.

Resolución CREG 198. Por la cual se amplía el plazo dispuesto para la implementación de la Resolución CREG 135 de 2015.

Contribuciones Plan Nacional de Desarrollo

Resolución CREG 231. Por la cual se adoptan los ajustes necesarios a la regulación vigente para dar cumplimiento al Artículo 190 de la Ley 1753 de 2015, relacionados con el pago de contribuciones en el cargo por uso del Sistema Nacional de Transmisión.

Resolución CREG 232. Por la cual se adoptan los ajustes necesarios a la regulación vigente para dar cumplimiento al Artículo 190 de la Ley 1753 de 2015.

En cuanto a los proyectos de regulación de los cuales no se ha expedido resolución definitiva, la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, publicó para comentarios propuestas relacionadas con modificaciones al mecanismo de asignación de Obligaciones de Energía Firme, tanto para la subasta como para la asignación a prorrata, a la remuneración y asignación del servicio de AGC, a la participación en el Cargo por Confiabilidad de las Plantas No Despachadas Centralmente, y al despacho económico, al predespacho ideal y al despacho programado. Adicionalmente, propuso una definición de los criterios de confiabilidad de la operación aplicables para contingencias.

### Las resoluciones CREG más relevantes son:

Resolución 109. Por la cual se ordena hacer públicos un documento de análisis y tres proyectos de resolución.

Resolución 173. Por la cual se modifica el despacho económico, el predespacho ideal y el despacho programado en el Mercado de Energía Mayorista

Resolución 237. Por la cual se establecen los criterios de confiabilidad de la operación aplicables para contingencias, como parte del Código de Operación.

Resolución 238. Por la cual se modifica el artículo 4 de la Resolución CREG 064 de 2000 y el Anexo CO-4 de la Resolución CREG 025 de 1995.

Resolución 239. Por la cual se adoptan reglas para la participación de las Plantas No Despachadas Centralmente (PNDC) en el Cargo por Confiabilidad

# SECTOR ENERGÍA ELÉCTRICA

## REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO

Normatividad Creg 2016

<b>CREG061-2016</b>	Por la cual se modifica la fecha de finalización de la auditoría para plantas que respaldan las Obligaciones de Energía Firme del período 2016 - 2017 con combustibles líquidos
<b>CREG060-2016</b>	Por la cual se derogan las disposiciones transitorias adoptadas en la Resolución CREG 026 de 2016 para flexibilizar la entrada de plantas de generación al sistema.
<b>CREG052-2016</b>	Por la cual no se prórroga la Resolución CREG 178 de 2015 y se adoptan otras medidas
<b>CREG051-2016</b>	Por la cual se finaliza la aplicación del esquema de tarifas diferenciales adoptado mediante la Resolución CREG 029 de 2016.
<b>CREG049-2016</b>	Por la cual se aclaran la Resolución CREG 025 de 2016 y la Resolución CREG 029 de 2016
<b>CREG048-2016</b>	Por la cual se amplía el plazo de consulta del artículo 2 de la Resolución CREG 024 de 2016 Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución "Por la cual se establece la metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional"
<b>CREG044-2016</b>	Por la cual se modifica transitoriamente la declaración de la disponibilidad por los agentes generadores en el Mercado de Energía Mayorista
<b>CREG042B-2016</b>	Por la cual se flexibiliza la franja de potencia en condiciones críticas
<b>CREG041-2016</b>	Por la cual se adicionan las reglas de garantías para amparar la energía firme incremental para el Cargo por Confiabilidad
<b>CREG040-2016</b>	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución "Por la cual se modifica transitoriamente la declaración de la disponibilidad por los agentes generadores en el Mercado de Energía Mayorista"
<b>CREG032-2016</b>	Por la cual se modifica la fecha de finalización de la auditoría para plantas que respaldan las Obligaciones de Energía Firme del período 2016 - 2017 con combustibles líquidos
<b>CREG029-2016</b>	Por la cual se define un esquema de tarifas diferenciales para establecer los costos de prestación del servicio de energía eléctrica a usuarios regulados en el SIN para promover el ahorro voluntario de energía.
<b>CREG026-2016</b>	Por la cual se establecen disposiciones transitorias para flexibilizar la entrada de plantas de generación al sistema.
<b>CREG025-2016</b>	Por la cual se adopta el procedimiento que utilizará el Centro Nacional de Despacho para activar el programa de la RD en el predespacho ideal, programa que fue establecido en la Resolución CREG 011 de 2015
<b>CREG024-2016</b>	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución "Por la cual se establece la metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional"
<b>CREG023-2016</b>	Por la cual se ordena hacer público el proyecto de resolución "Por la cual se establece la metodología para la remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional"
<b>CREG009-2016</b>	Por la cual se establecen medidas para las exportaciones de energía eléctrica ante la presencia del fenómeno de El Niño.
<b>CREG006-2016</b>	Por la cual se aprueban cambios en la representación de activos que hacen parte del Sistema de Transmisión Nacional.
<b>CREG001-2016</b>	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución "Por la cual se modifica el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación"

## NOTICIAS RELACIONADAS CON GENERACIÓN DEL SIN

2015

30-nov	TERMOTASAJERO DOS S.A. E.S.P. declara en operación comercial la central de generación TASAJERO 2 con 160 MW ubicada en el municipio de San Cayetano, Norte de Santander.
22-nov	HIDRALPOR S.A. E.S.P. Declara en operación comercial la central de Generación CARLOS LLERAS de 78 MW ubicada en el municipio de GIRARDOTA, Antioquia
21-nov	Se actualiza el agente operador de las unidades de generación TERMOCANDELARIA 1 y TERMOCANDELARIA 2 por TERMOCANDELARIA S.C.A. E.S.P. - GENERADOR (Intervenida)
16-nov	EMGESA declara en operación la central de generación El Quimbo con una Capacidad Efectiva Neta igual a 396 MW, Municipio el Gigante, Huila
10-nov	EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P. declara en operación comercial la Unidad de generación CUCUANA 2 Roncesvalles, Tolima
1-oct	En cumplimiento de la resolución CREG 024, la central de generación Cimarron pasa a ser considerada como despachada centralmente a partir del 1 de octubre de 2015, con una vigencia de 6 meses. Se modifica su CEN de 19,9 MW a 20 MW.
30-sept	HZ ENERGY S.A. E.S.P. declara en operación comercial la central de generación Providencia de 4,9 MW
17-sept	GECELCA S.A. E.S.P. declara en operación comercial la central de generación Gecelca 3 de 164 MW
29-jul	EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P. declara en operación comercial la Unidad de generación CUCUANA 1, Roncesvalles, Tolima
17-abr	Por solicitud de EMPRESAS PÚBLICAS DE ABEJORRAL S.A. E.S.P. se actualiza el Agente Propietario de la planta LA CASCADA (ABEJORRAL) de ENERVIA S.A. E.S.P. a EMPRESAS PÚBLICAS DE ABEJORRAL S.A. E.S.P.
30-ene	EPSA S.A. E.S.P. declara en explotación comercial la PCH Bajo Tuluá de 19,9 MW.
1-ene	Por solicitud de los Agentes solicitan cambio de operador de los recursos de generación de la CHEC y de ESSA a nombre de EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLÍN

2016

20-may	CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL EDÉN S.A.S. E.S.P. declaró en operación comercial la central de generación EL COCUYO de 0,7 MW
29-abr	BIOGAS DOÑA JUANA S.A.S. E.S.P. declaró en operación comercial la central de generación DOÑA JUANA de 1,7 MW
29-abr	GENERPUTUMAYO S.A.S. E.S.P. declaró en operación comercial la central de generación LA FRISOLERA de 0,5 MW
28-abr	Se actualizó el agente operador de la central de generación REMEDIOS de GENERAMOS ENERGIA S.A. E.S.P. a HZ ENERGY S.A.S. E.S.P.
27-abr	EMGESA S.A. E.S.P. declaró en operación comercial la central de generación GUAVIO MENOR de 9,9 MW
25-abr	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. declaró en operación comercial la central de generación PORCE III MENOR de 1,8 MW
23-abr	CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO 2 S.A.S. E.S.P. solicitó modificar el tipo de despacho de las centrales de generación térmica CIMARRON, MORRO1 y MORRO2, a No Despachadas Centralmente.
23-abr	TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P. solicitó modificar el tipo de despacho de la central de generación TERMOYOPAL 1 a No Despachada Centralmente.
22-abr	Se actualizó el factor de conversión de la central hidroeléctrica CHIVOR.
21-abr	Se actualiza el agente operador de las centrales de generación TEBSA, BARRANQUILLA 3 y BARRANQUILLA 4, de GECELCA S.A. E.S.P. a TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P.
18-abr	EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P. solicitó modificar el tipo de despacho del cogenerador MAYAGUEZ 1 a No Despachada Centralmente.
22-mar	ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P. declara en operación comercial el Autogenerador YAGUARITO de 1,6 MW
20-mar	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. declara en operación las unidades de generación BARRANCA 1 de 12 MW y BARRANCA 3 de 24 MW,
20-mar	ESPACIO PRODUCTIVO S.A. E.S.P. declara en operación comercial el Autogenerador UNIBOL de 1,1 MW
20-mar	EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. declara en operación comercial el Autogenerador ARGOS YUMBO de 9,9 MW
19-mar	EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P. solicitó modificar el tipo de despacho del cogenerador MAYAGUEZ 1 a Despachada Centralmente.
17-mar	EPSA S.A. E.S.P. declara en operación comercial el Cogenerador Ingenio Manuelita de 3,5 MW, a partir de las 00:00 horas del 17 de marzo de 2016.
15-mar	CELSIA S.A. E.S.P. declaró en explotación comercial la central de autogeneración ARGOS CARTAGENA de 9,9 MW.
4-mar	GENERSA S.A.S E.S.P. declara en explotación comercial la central de generación térmica TERMOBOLÍVAR 1 de 9,7 MW, a partir de las 00:00 horas del 4 de marzo de 2016.
1-mar	Por solicitud de RIOPAILA ENERGÍA S.A.S E.S.P. - GENERADOR se actualiza el agente operador del Cogenerador CENTRAL CASTILLA 1. Aplica a partir de la operación del 01 de marzo de 2016.
7-ene	Por solicitud de ISAGEN S.A. E.S.P. se registran nuevas configuraciones para la operación de TERMOCENTRO CC con los combustibles ACPM y Mezcla Gas-ACPM.
1-ene	Se actualizó el agente operador del Cogenerador INCAUCA 1 e INGENIO PROVIDENCIA 2 de EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P. a VATIA S.A. E.S.P.
1-ene	Por solicitud de CEMEX ENERGY S.A.S E.S.P. se actualiza el agente operador de la central de generación CURRUCUCUES.

## NOTICIAS RELACIONADAS CON TRANSMISIÓN SIN

2015

<b>23-dic</b>	LA CASCADA S.A. E.S.P. declara en operación la central de generación San Miguel conectada a la subestación San Lorenzo 115 kV en el STR de EPM, a partir de las 00:00 horas del 23 de diciembre de 2015.
<b>25-dic</b>	Por solicitud de CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P. se actualizó la Capacidad Nominal y el Límite de Emergencia del circuito CATAMBUCO - JAMONDINO 115 kV.
<b>19-dic</b>	Por solicitud de ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P. se actualizó la Capacidad Nominal y Límite de Emergencia de la línea CUESTECITAS - RIOHACHA 110 kV.
<b>17-dic</b>	Por solicitud de COMPAÑÍA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P. se actualizó la Capacidad Nominal, Límite de Emergencia y Límite térmico de la línea BRISAS - MIROLINDO 115 kV.
<b>1-dic</b>	Por solicitud de DISPAC S.A. E.S.P se actualizan los parámetros técnicos de las líneas QUIBDO - CERTEGUI 115 kV, CERTEGUI (CHOCO) - ISTMINA 115 kV y CERTEGUI - LA VIRGINIA 115 kV y DISPAC S.A. E.S.P pasa a ser el operador de la línea BARROSO - EL SIETE 115 kV
<b>25-nov</b>	INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P. declara en operación comercial los activos relacionados con el Proyecto UPME 02-2014 Mejora interconectividad Reforma.
<b>16-oct</b>	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. declara en explotación comercial la línea RIOGRANDE - YARUMAL II 110 kV y sus bahías asociadas
<b>14-oct</b>	Por solicitud de CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. se actualiza la información técnica de su sistema de transmisión.
<b>10-oct</b>	Por solicitud de COMPAÑÍA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P. se actualiza la longitud, capacidad nominal y límite de emergencia de la línea CEMEX - GUALANDAY 115 kV y la longitud y límite de emergencia de la línea FLANDES - GUALANDAY 115 kV.
<b>29-sept</b>	INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P. Declara en explotación comercial la bahía de 230 kV del segundo transformador en la subestación El Bosque y el corte central MQ30 en la misma subestación
<b>16-sept</b>	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. declara en explotación comercial la bahía de línea BL1 GIRARDOTA A CARLOS LLERAS 110 kV
<b>15-sept</b>	Por solicitud de EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P se actualizan los parámetros de la línea GRANADA - SAN JOSE DEL GUAVIARE 115 kV
<b>31-ago</b>	Por solicitud de ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P. se modifica el límite de emergencia durante 30 minutos (A) de la línea TERMOFLORES I - OASIS 110 kV de 712 a 783 A.
<b>13-ago</b>	Por solicitud de ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P. se actualizan los parámetros de la línea VEINTE DE JULIO - TVEINTE DE JULIO 110 kV, a partir del 13 de agosto de 2015.
<b>17-jul</b>	Por solicitud de ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P. se actualiza la capacidad nominal de 150 a 200 A y el límite de emergencia durante 30 minutos de 180 a 240 A.
<b>10-jul</b>	Por solicitud de EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDÍO S.A. E.S.P. se actualiza el agente operador de la bahía BL1 ARMENIA A TEBAIDA NUEVA 115 kV de CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. a EMPRESA DE ENERGÍA DEL QUINDÍO S.A. E.S.P.
<b>3-jul</b>	Por solicitud de ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P. se actualiza la Capacidad Nominal de 320 a 370 A y el Límite de emergencia durante 30 minutos de 330 a 400 A.
<b>22-jun</b>	Se actualiza el Agente Operador de la bahía de línea BL1 GRANADA A SAN JOSE DEL GUAVIARE 115 kV de EMPRESA DE ENERGIA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P. a ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P., por solicitud de ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.
<b>3-jun</b>	EPSA S.A. E.S.P. declaró en explotación comercial el circuito CANDELARIA (VALLE) - JUANCHITO (EPSA) 2 115 kV y sus bahías asociadas BL2 JUANCHITO (EPSA) A CANDELARIA (VALLE) 115 kV y BL2 CANDELARIA (VALLE) A JUANCHITO (EPSA) 115 kV a partir de las 16:00 horas del 03 de junio de 2015.
<b>10-abr</b>	Por solicitud de EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P. se actualiza el agente operador de las bahías de línea BL1 LA MESA A LA GUACA 230 kV y BL2 LA MESA A LA GUACA 230 kV de INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P. a EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P.
<b>28-mar</b>	Por solicitud de INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P., se actualiza el agente operador de la línea BALSILLAS - NOROESTE 1 230 kV de EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P. a INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.

## NOTICIAS RELACIONADAS CON TRANSMISIÓN SIN

2015

**25-feb** CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. Declara en explotación comercial el Transformador PURNIO 1 150 MVA 230/115/13,8 kV, la línea DORADA - PURNIO 1 115 kV y sus bahías asociadas

2016

**11-may** Por solicitud de CODENSA S.A. E.S.P. se actualiza la información técnica de la línea BACATA (CODENSA) - SUBA 1 115 kV.

**21-abr** Se actualizó el agente operador de algunos activos de la subestación TEBSA 115 kV de GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P. a TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P

**21-abr** Por solicitud de CODENSA S.A. E.S.P. se actualiza la información técnica de las líneas TINDUMIL - TVERAGUAS 57,5 kV , TVERAGUAS - VERAGUAS 1 57,5 kV y GORGONZOLA - TVERAGUAS 1 57,5 kV.

**22-mar** CODENSA S.A. E.S.P. solicitó la actualización de la capacidad de transporte, límite de emergencia y límite térmico de la línea BOSA - TUNAL 1 115 kV.

**17-mar** ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P. solicitó actualizar el agente operador de las bahías BT BETANIA 3 10 MVA 115 kV y BL1 BETANIA A SUR 115 kV. El nuevo agente operador de las bahías es EMGESA S.A. E.S.P.

**24-feb** EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. declara en operación comercial las bahías de línea BL1 COMUNEROS A MAGDALENA 230 kV y BL2 COMUNEROS A MAGDALENA 230 kV.

**18-feb** Por solicitud de ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P. se actualizó la Capacidad Nominal y el Límite de Emergencia de la línea BARZAL - OCOA 1 115 kV.

**9-feb** Por solicitud de la EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P. se actualizó el Límite de Emergencia del circuito CÉRTEGUI - ISTMINA 115 kV y los parámetros de los transformadores QUIBDÓ 1 30 MVA 115/13,2 kV, QUIBDÓ 2 30 MVA 115/13,2 kV e ISTMINA1 17 MVA 115/34,5/13,2 kV.

**9-feb** Por solicitud de CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P. se actualizó la Capacidad Nominal y el Límite de Emergencia de algunas líneas de CENS.

**3-feb** Por solicitud de EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P. se actualizan los parámetros técnicos de las líneas AGUACLARA – AGUAZUL 1 115 kV, AGUACLARA - CHIVOR 1 115 kV y YOPAL - PAZ DE ARIPORO 1 115 kV.

**20-ene** Por solicitud de COMPAÑÍA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P. se actualizó el agente operador de la BL1 EL ZAQUE A CATAMBUCO 115 kV de CEDENAR S.A. E.S.P. a CEO S.A.S. E.S.P.

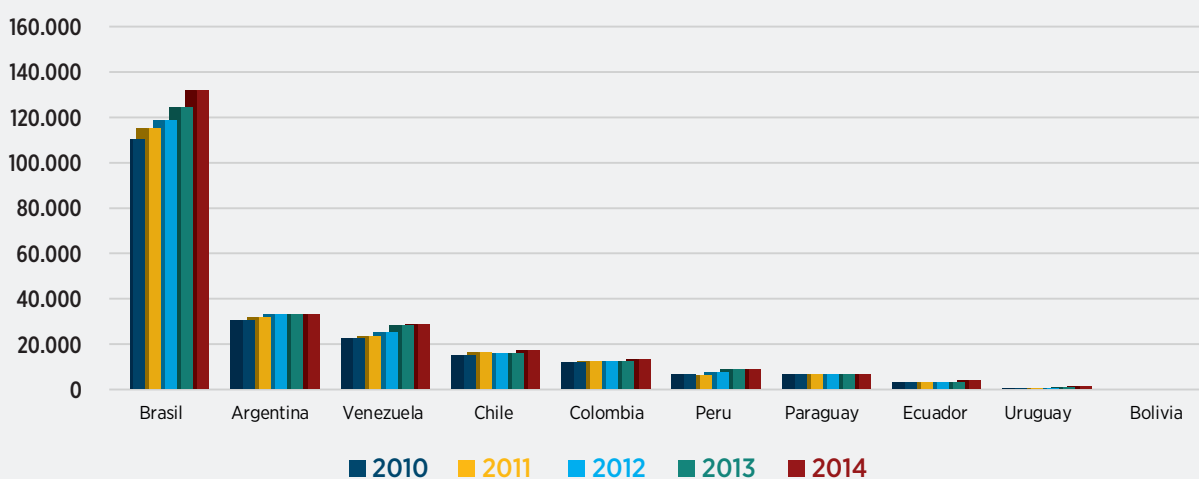
# SECTOR ENERGIA ELÉCTRICA

## EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD DE POTENCIA EN GENERACIÓN INSTALADA PAISES DE AMÉRICA DEL SUR MW

País	2010	2011	2012	2013	2014
<b>Brasil</b>	112.399	117.135	120.973	126.755	133.930
<b>Argentina</b>	32.847	33.810	35.023	35.531	35.354
<b>Venezuela</b>	24.882	25.754	27.523	30.292	30.980
<b>Chile</b>	16.954	18.423	18.118	18.289	19.298
<b>Colombia</b>	14.247	14.427	14.414	14.558	15.673
<b>Peru</b>	8.613	8.556	9.699	11.051	11.203
<b>Paraguay</b>	8.818	8.818	8.818	8.833	8.833
<b>Ecuador</b>	5.143	5.232	5.454	5.498	6.023
<b>Uruguay</b>	2.667	2.677	2.843	3.177	3.585
<b>Bolivia</b>	1.645	1.682	1.654	1.676	1.865
<b>América del Sur</b>	228.215	236.514	244.519	255.660	266.744

Fuente : CIER, Link, <http://www.cier.org.uy/d06-sie/index.htm> y UPME

## CAPACIDAD DE POTENCIA EN GENERACIÓN MW

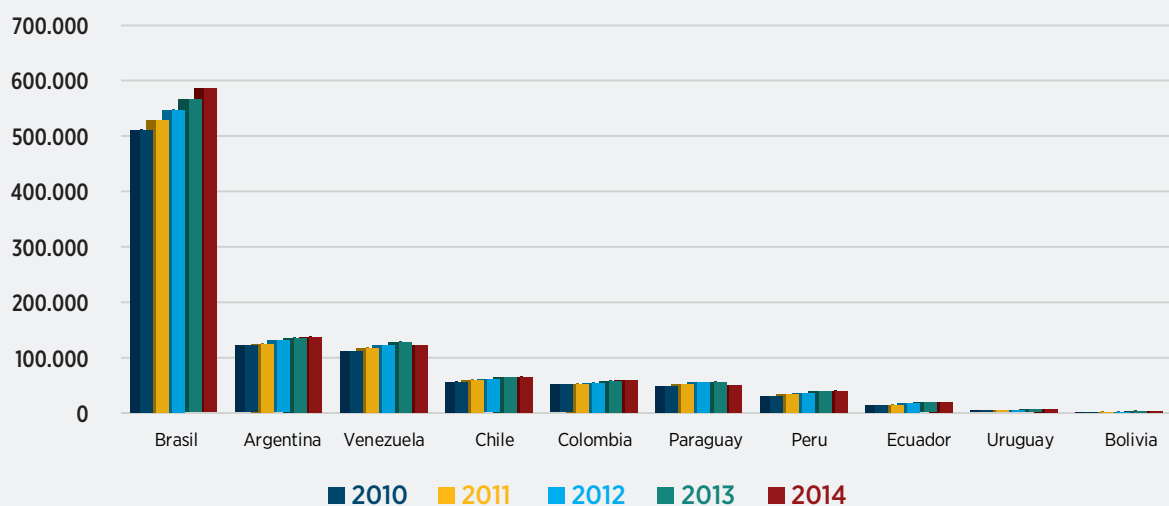


ENERGÍA ELÉCTRICA GENERADA PAISES DE AMÉRICA DEL SUR GWh

País	2010	2011	2012	2013	2014
<b>Brasil</b>	515.799,00	532.871,00	552.499,00	570.025,00	590.479,00
<b>Argentina</b>	127.263,00	129.869,00	135.931,00	139.683,00	142.440,00
<b>Venezuela</b>	116.716,00	122.897,00	127.854,00	132.683,00	128.000,00
<b>Chile</b>	61.608,00	65.278,00	65.996,00	68.412,00	70.375,00
<b>Colombia</b>	56.885,30	58.616,19	59.988,86	62.196,59	64.328,00
<b>Paraguay</b>	53.956,00	57.625,00	60.235,00	60.270,00	55.170,00
<b>Peru</b>	35.908,00	38.702,00	41.020,00	43.330,00	45.550,00
<b>Ecuador</b>	19.509,00	20.544,00	22.846,00	22.936,00	24.340,00
<b>Uruguay</b>	9.887,00	9.535,00	9.729,00	10.761,00	11.954,00
<b>Bolivia</b>	6.970,00	7.219,00	7.661,00	8.062,00	8.508,00
<b>América del Sur</b>	1.004.501,30	1.043.156,19	1.083.759,86	1.118.358,59	1.141.144,00

Fuente : CIER, Link, <http://www.cier.org.uy/d06-sie/index.htm> y UPME

ENERGÍA ELÉCTRICA GENERADA POR PAÍSES DE AMÉRICA DEL SUR GWh 2010-2014





# GLOSARIO

ABREVIATURA	DESCRIPCIÓN
\$	Pesos colombianos
\$/kWh	Pesos colombianos por kilovatio hora
GW	Gigavatio
GWh	Gigavatio hora
kV	Kilovoltio
kW	Kilovatio
kWh	Kilovatio hora
MW	Megavatio
MWh	Megavatio hora
US\$	Dólares de los Estados Unidos
XM	Los Expertos en Mercados
ISA	Interconexión Eléctrica
FAER	Fondo Apoyo Financiero para Energización de las zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas





S E C T O R

# MINERIA

BOLETIN ESTADISTICO DE MINAS Y ENERGIA 2012 – 2016



## NORMATIVIDAD MINERA 2013- 2015

ENTIDAD	NORMATIVIDAD	OBJETIVO
<b>MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA</b>	Política Nacional Minera, a través de la Resolución 40391 del 20 de abril de 2016.	La política clasifica las actividades en minería de subsistencia, pequeña minería, mediana minería y gran minería. También establece seis pilares fundamentales que regirán la actividad minera: >> Seguridad jurídica >> Condiciones competitivas >> Confianza legítima >> Infraestructura >> Información >> Institucionalidad minera fortalecida y eficiente
<b>MINISTERIO DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO</b>	Decreto 1450 del 2 de julio de 2015	Por el cual se aplazan unas apropiaciones en el Presupuesto del Sistema General de Regalías para el bienio 2015-2016
<b>EL CONGRESO DE COLOMBIA</b>	En la ley 1744 de 2014	se estableció que la Comisión Rectora del Sistema General de Regalías, SGR, distribuiría recursos del funcionamiento del sistema, que buscan contribuir al desarrollo sostenible de los municipios productores de recursos naturales no renovables, a través de la financiación de proyectos de inversión para la restauración social, económica y ambiental de sus territorios.
<b>MINISTERIO DE AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE</b>	Resolución 1628 de 2015	Por medio de la cual declaró y delimitó nuevamente las zonas de protección y desarrollo de los recursos renovables y del ambiente nacionales
<b>MINISTERIO DE AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE</b>	Resolución 1814 del 12 de agosto de 2015	Por medio de la cual se hizo la declaratoria de reservas temporales regionales para las actividades de minería. Sólo hasta el 24 de octubre de 2015 el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible remitió la resolución 1814 del 12 de agosto de 2015 con los shapés definitivos, capa que fue incorporada en el Catastro Minero Colombiano el 27 de octubre de 2015.
<b>MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA Y EL MINISTERIO DE AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE</b>	Decreto 933 de 2013, el cual fue compilado en el Decreto Único 1073 de 2015, reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía.	se creó el "Programa de Formalización de Minería Tradicional"
<b>AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA</b>	En ejercicio de la función de "dirigir los estudios técnicos y sociales requeridos para señalar y de limitar las zonas mineras indígenas, de comunidades negras y mixtas, así como la declaratoria de las mismas, en los términos establecidos en la ley", entre el 1 de mayo de 2015 y el 30 de abril de 2016 entre enero de 2014 y marzo de 2015 la ANM declaró 8 zonas mineras, a saber:	>> Resolución 063 de septiembre 30 de 2015, Consejo Comunitario Renacer Negro. >> Resolución 092 del 10 de diciembre de 2015, Consejo Comunitario Unión Bajo Río Guelmambí. >> Resolución 093 del 10 de diciembre 2015, Consejo Comunitario La Gran Minga de Los Ríos Iguambí y Albi. >> Resolución 094 del 10 de diciembre de 2015, Consejo Comunitario Manos Unidas del Socorro. >> Resolución 095 del 14 de diciembre de 2015, Consejo Comunitario Alejandro Rincón Del Río Nambi. >> Resolución 097 del 18 de diciembre de 2015, Consejo Comunitario Nueva Alianza. >> Resolución 103 del 23 de diciembre de 2015, Resguardo Indígena Embera Katío El Fiera. >> Resolución 104 del 23 de diciembre de 2015, Resguardo Recinto Palmarosa
<b>MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, MINISTERIO DE SALUD Y PROTECCIÓN SOCIAL Y MINISTERIO DE TRABAJO</b>	mediante el Decreto 1886 del 21 de septiembre del 2015	Los Ministerios de Minas y Energía, Trabajo y Salud, adoptaron el Reglamento de Seguridad en las Labores Mineras Subterráneas.
<b>MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA</b>	A partir de la expedición del Decreto 0276 de 17 de febrero de 2015	Los "Chattarreros", a los que hace referencia éste decreto, están autorizados a realizar la actividad manual de recolección de mineral con contenido de metales preciosos presente en los desechos de las explotaciones mineras
<b>MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA</b>	Decreto 2504 de 23 de diciembre de 2015	Por el cual se adiciona el Decreto Único Reglamentario No 1073 de 2015 que define los aspectos técnicos, tecnológicos, operativos y administrativos para ejercer la labor de fiscalización minera y se toman otras determinaciones

# SECTOR MINERÍA

## PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS BASE 2005 MILES DE MILLONES DE PESOS (\$) CONSTANTES

Periodo	2012	2013	2014 P	2015 Pr	2016 Pr
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	92.676	96.936	102.493	106.875	27.342
Actividades de servicios sociales, comunales y personales	71.132	75.351	79.250	81.580	20.449
Industrias manufactureras	56.677	57.192	57.588	58.307	14.985
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	56.523	59.094	62.081	64.655	16.402
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	34.757	35.915	37.594	38.137	9.713
Construcción	30.159	33.614	37.127	38.593	9.973
Explotación de minas y canteras	<b>35.948</b>	<b>37.743</b>	<b>37.318</b>	<b>37.553</b>	<b>9.114</b>
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	29.005	30.895	31.849	32.914	8.170
Suministro de electricidad, gas y agua	16.752	17.253	17.832	18.352	4.646
Subtotal Valor Agregado	425.325	446.395	465.503	479.305	121.485
IVA no deducible	28.302	29.174	30.768	31.821	8.076
Derechos e impuestos sobre las importaciones	6.678	7.099	7.750	8.281	2.013
Impuestos excepto IVA	11.629	12.304	12.969	13.447	3.454
Subvenciones	657	696	759	781	198
Total Impuestos	45.770	47.608	50.272	52.294	13.214
<b>PRODUCTO INTERNO BRUTO</b>	<b>470.880</b>	<b>493.831</b>	<b>515.489</b>	<b>531.376</b>	<b>134.650</b>
Variación anual	4,04%	4,87%	4,39%	3,08%	-74,66%

Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Cifras de 2016 - Primer Trimestre

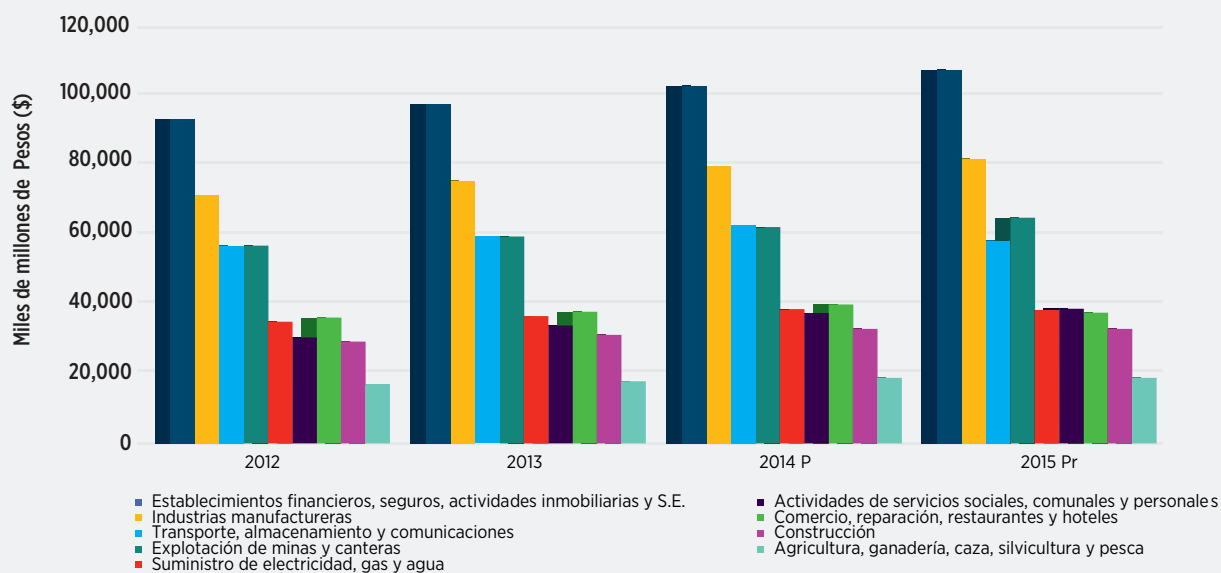
P Cifras Provisionales

Pr Cifras Preliminares

P Cifras Provisionales

Pr Cifras Preliminares

## EVOLUCIÓN DEL PIB EN ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS



Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información  
Periodicidad Trimestral

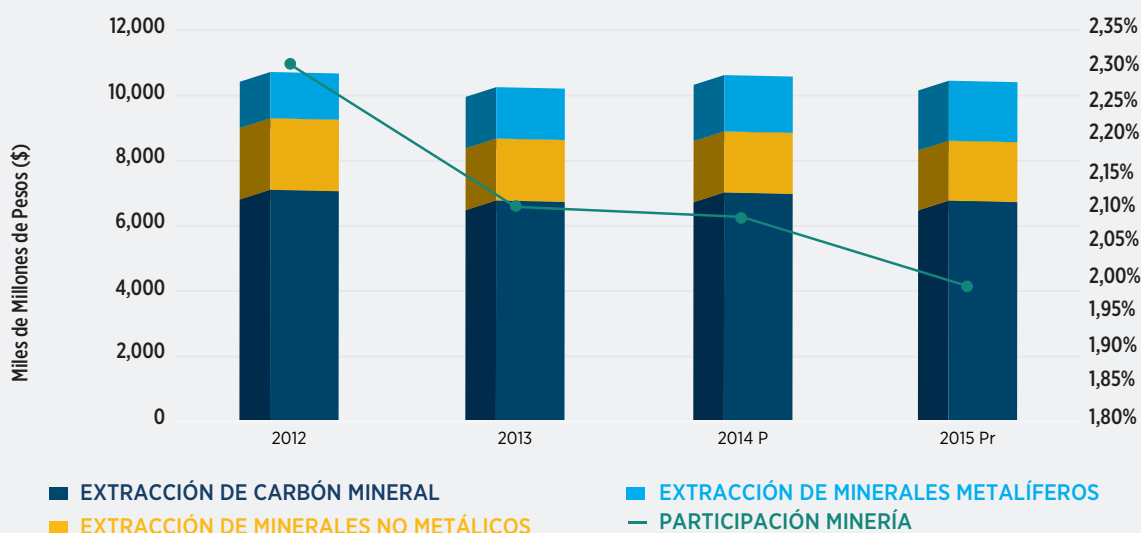
PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONOMICA BASE 2005 MILES DE MILLONES DE PESOS (\$)

Periodo	2012				2013				2014 P				2015 Pr				2016 Pr																
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV				
Explotación de minas y canteras	8.977	8.981	8.929	9.061	35.948	9.120	9.408	9.532	9.683	37.743	9.516	9.101	9.356	9.345	37.318	9.557	9.482	9.313	9.201	37.553	9.114												
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.805	2.800	2.640	2.598	10.843	2.334	2.643	2.503	2.889	10.379	2.827	2.653	2.632	2.649	10.761	2.722	2.676	2.653	2.526	10.577	2.690												
Extracción de carbón mineral	1.860	1.853	1.752	1.754	7.219	1.460	1.744	1.661	2.035	6.900	1.931	1.785	1.712	1.698	7.126	1.819	1.761	1.714	1.596	6.890	1.687												
Extracción de petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	6.246	6.311	6.336	6.540	25.433	6.804	6.843	6.990	6.839	27.476	6.725	6.581	6.736	6.784	26.826	6.884	6.937	6.633	6.727	27.181	6.475												
Extracción de minerales metálicos	569	577	550	489	2.185	498	503	443	458	1.902	459	459	479	500	1.897	458	455	466	466	1.845	513												
Extracción de minerales no metálicos	376	370	338	355	1.439	376	396	399	406	1.577	437	409	441	451	1.738	445	460	473	464	1.842	490												
PRODUCTO INTERNO BRUTO	116.766	117.732	117.402	118.980	470.880	120.230	123.337	124.460	125.804	493.831	127.972	128.182	129.349	129.986	515.489	131.428	132.115	133.401	134.439	531.383	134.650												

Periodo	2012				2013 P				2014 Pr				2015 Pr			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	12,20%	7,82%	0,54%	1,41%	1,59%	4,75%	6,75%	6,86%	4,34%	-3,26%	-1,85%	-3,49%	0,43%	4,19%	-0,46%	-1,54%
PIB Minas sin Hidrocarburos	18,30%	19,66%	-4,42%	-4,52%	-16,79%	-5,61%	-5,19%	11,59%	21,12%	0,38%	5,15%	-8,62%	-3,71%	0,87%	0,80%	-4,64%
PIB Carbón mineral	14,46%	15,09%	-7,64%	-3,57%	-21,51%	-5,88%	-5,19%	16,02%	32,26%	2,35%	3,07%	-16,56%	-5,80%	-1,34%	0,12%	-6,01%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	9,81%	3,54%	2,09%	3,53%	8,93%	8,43%	10,32%	4,57%	-1,16%	-3,83%	-3,63%	-0,80%	2,36%	5,41%	-1,53%	-0,84%
PIB Minerales metálicos	37,11%	45,71%	10,22%	-7,74%	-12,48%	-12,82%	-19,45%	-6,34%	-7,83%	-8,75%	8,13%	9,17%	-0,22%	-0,87%	-2,71%	-6,80%
PIB Minerales no metálicos	13,60%	10,78%	-7,65%	-4,57%	0,00%	7,03%	18,05%	14,37%	16,22%	3,28%	10,53%	11,08%	1,83%	12,47%	7,26%	2,88%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	5,81%	4,99%	2,58%	2,89%	2,97%	4,76%	6,01%	5,74%	6,44%	3,93%	3,93%	3,32%	2,70%	3,07%	3,13%	3,43%

# SECTOR MINERÍA

## PARTICIPACIÓN DEL SECTOR MINERO EN EL PIB TOTAL



Fuente: DANE  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información  
Periodicidad Trimestral

## VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 2012 - 2016 MILLONES DE DÓLARES FOB

	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Pr	2016 Pr
<b>Petróleo y derivados</b>	16.501,6	28.420,7	31.641,6	32.481,4	28.926,23	14.239,38	4.559,44
<b>Carbón</b>	6.015,2	8.396,9	7.805,2	6.687,9	6.810,06	4.560,03	1.986,05
<b>Ferróniquel</b>	967,3	826,6	881,2	680,1	640,59	429,75	161,70
<b>Esmeraldas</b>	110,8	133,8	122,1	125,6	145,2	160,3	67,1
<b>Oro</b>	2.094,6	2.774,9	3.385,3	2.226,5	1.581,8	1.089,9	519,3
<b>Otros Minerales Metalicos y No Metalicos</b>	233,6	321,9	302,8	295,0	352,1	168,3	65,7
<b>Total minería</b>	<b>9.421</b>	<b>12.454,1</b>	<b>12.496,5</b>	<b>10.015,0</b>	<b>9.529,8</b>	<b>6.408,2</b>	<b>2.799,8</b>
<b>Total minería más hidrocarburos</b>	<b>25.923</b>	<b>40.875</b>	<b>44.138</b>	<b>42.496</b>	<b>38.456</b>	<b>20.648</b>	<b>7.359</b>

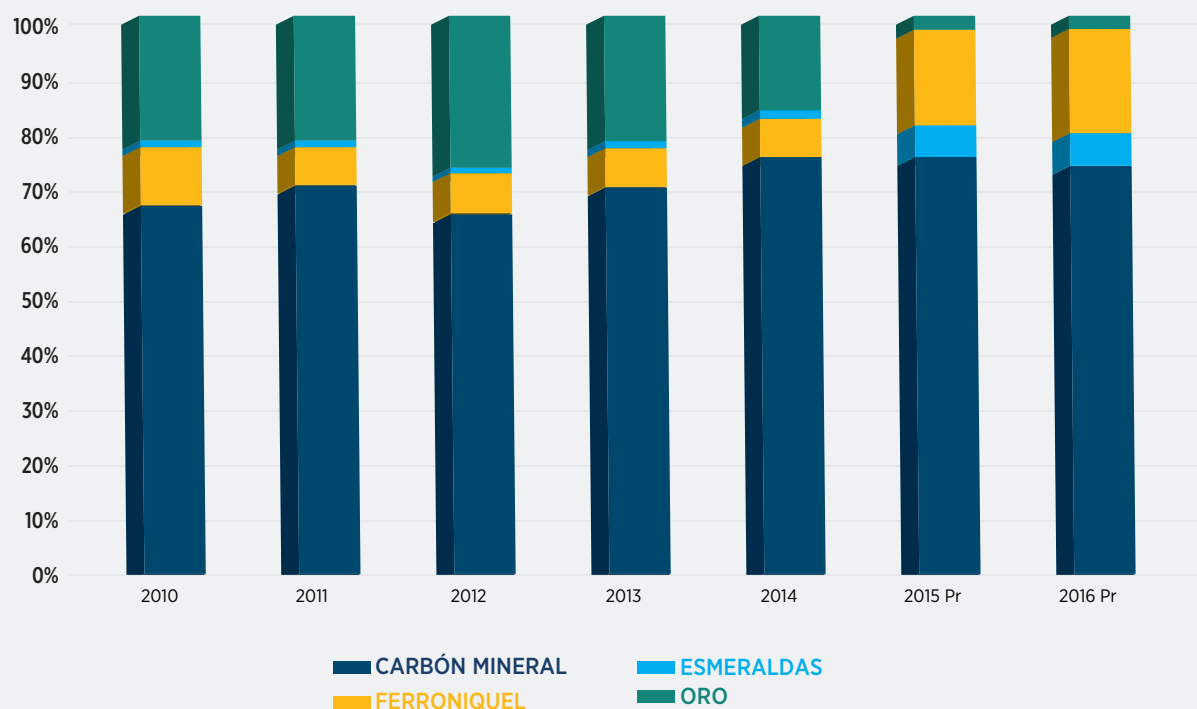
Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, Datos de Primer Semestre de 2016

## PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS 2012 - 2016 %

Mineral	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Pr	2016 Pr
<b>Valor de las exportaciones totales del país</b>	39.713,3	56.914,9	60.207,8	58.821,9	54.794,81	35.690,8	11.588,1
<b>Minería</b>	23,7%	21,9%	20,8%	17,0%	17,4%	17,95%	24,16%
<b>Minería más hidroc.</b>	65,28%	71,82%	73,31%	72,25%	70,18%	57,85%	63,51%
<b>Hidrocarburos</b>	41,55%	49,94%	52,55%	55,22%	52,79%	39,90%	39,35%
<b>Carbón mineral</b>	15,15%	14,75%	12,96%	11,37%	12,43%	12,78%	17,14%
<b>Ferróniquel</b>	2,44%	1,45%	1,46%	1,16%	1,17%	1,20%	1,40%
<b>Esmeraldas</b>	0,28%	0,24%	0,20%	0,21%	0,27%	3,05%	4,48%
<b>Oro</b>	5,27%	4,88%	5,62%	3,79%	2,89%	0,45%	0,58%

Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, Datos de Primer Semestre de 2016

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERAS



Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane  
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

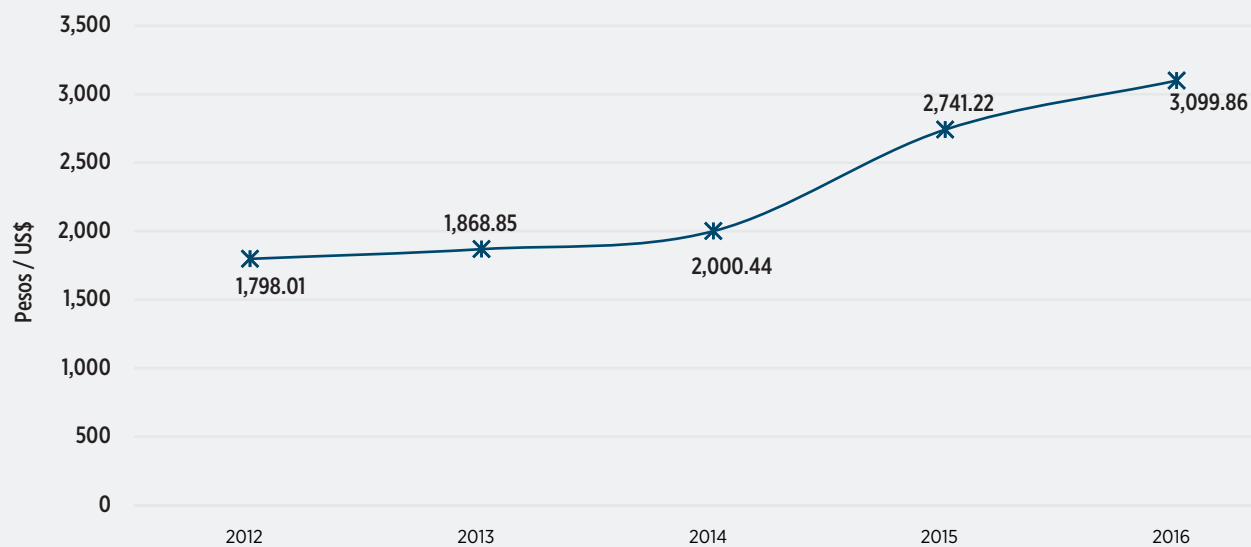
TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO  
 2012- 2016 PESOS/US\$

AÑO	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	1.852,12	1.770,01	1.957,29	2.397,26	3.270,20
Febrero	1.783,56	1.791,48	2.038,49	2.420,67	3.354,96
Marzo	1.766,34	1.813,75	2.019,71	2.585,36	3.128,79
Abril	1.775,06	1.830,23	1.938,36	2.505,25	2.997,73
Mayo	1.793,28	1.847,92	1.915,36	2.437,54	2.993,51
Junio	1.792,63	1.909,85	1.887,04	2.562,48	2.992,86
Julio	1.784,43	1.901,54	1.857,64	2.732,04	2.961,00
Agosto	1.806,34	1.902,10	1.898,13	3.012,59	
Septiembre	1.803,18	1.919,51	1.973,72	3.066,41	
Octubre	1.804,97	1.885,13	2.048,57	2.929,47	
Noviembre	1.820,29	1.921,75	2.128,68	3.001,38	
Diciembre	1.793,94	1.932,96	2.342,25	3.244,20	
Promedio	1.798,01	1.868,85	2.000,44	2.741,22	3.099,86



# SECTOR MINERÍA

## TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO



## INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR - IPC 2012 - 2016\*

	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Enero</b>	109,96	112,15	114,54	119,12	127,65
<b>Febrero</b>	110,63	112,65	115,26	120,39	129,27
<b>Marzo</b>	110,76	112,88	115,71	121,01	130,45
<b>Abril</b>	110,92	113,16	116,24	121,64	131,05
<b>Mayo</b>	111,25	113,48	116,81	122,12	131,72
<b>Junio</b>	111,35	113,75	116,91	122,25	132,41
<b>Julio</b>	111,32	113,80	117,09	122,46	132,97
<b>Agosto</b>	111,37	113,89	117,33	123,05	
<b>Septiembre</b>	111,69	114,23	117,49	123,89	
<b>Octubre</b>	111,87	113,93	117,68	124,66	
<b>Noviembre</b>	111,72	113,68	117,84	125,41	
<b>Diciembre</b>	111,82	113,98	118,15	126,15	

VARIACION ANUAL  
2012 – 2016\*

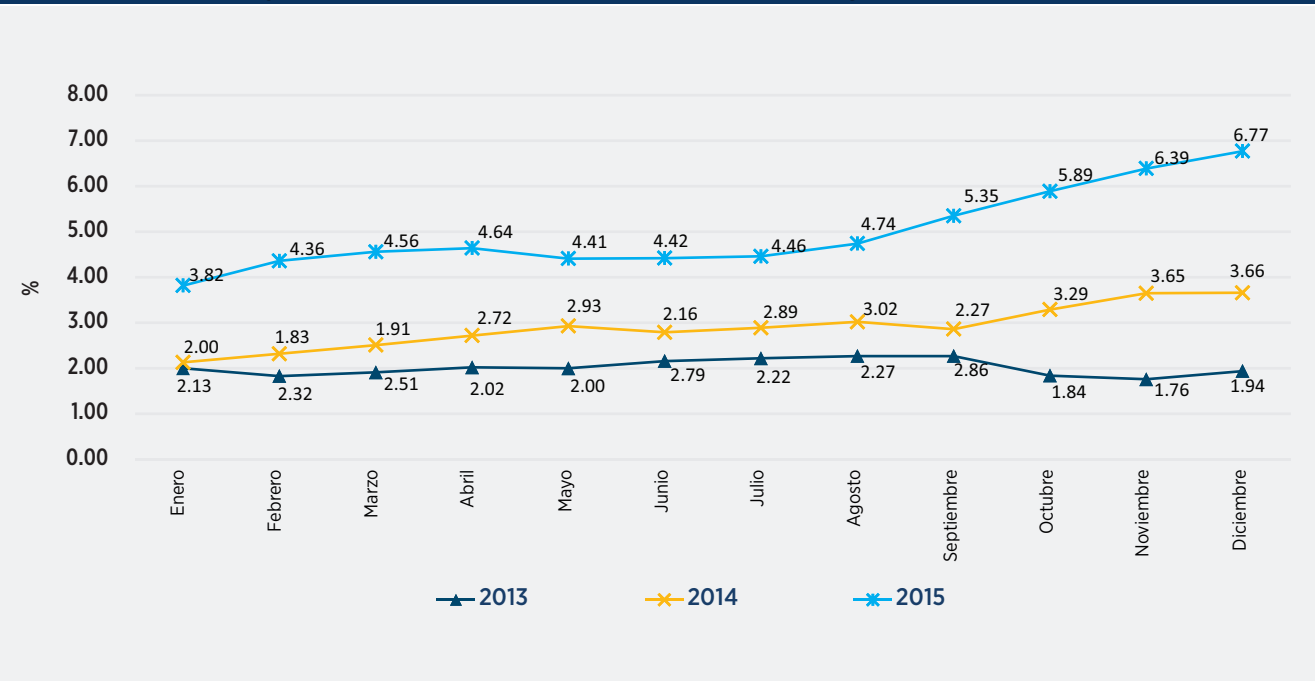
	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	3,54	2,00	2,13	3,82	7,45
Febrero	3,55	1,83	2,32	4,36	7,59
Marzo	3,40	1,91	2,51	4,56	7,98
Abril	3,43	2,02	2,72	4,64	7,93
Mayo	3,44	2,00	2,93	4,41	8,20
Junio	3,20	2,16	2,79	4,42	8,60
Julio	3,03	2,22	2,89	4,46	8,97
Agosto	3,11	2,27	3,02	4,74	
Septiembre	3,08	2,27	2,86	5,35	
Octubre	3,06	1,84	3,29	5,89	
Noviembre	2,77	1,76	3,65	6,39	
Diciembre	2,44	1,94	3,66	6,77	

Fuente: DANE- BANREP

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, información a julio de 2016

Periodicidad Mensual

COMPORTAMIENTO DE LA INFLACIÓN 2013, 2014 Y 2015



# SECTOR MINERÍA

## INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR TOTAL NACIONAL CLASIFICACIÓN CIU MENSUAL

Período	Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales no metálicos	
2012	Enero	236.26	574.64	611.73	160.39
	Febrero	230.45	587.89	621.24	160.45
	Marzo	227.87	595.60	629.96	161.63
	Abril	218.87	616.16	616.02	161.63
	Mayo	223,53	596,63	594,18	161,63
	Junio	221,09	522,69	592,82	161,71
	Julio	220,25	495,45	596,64	161,62
	Agosto	216,34	548,06	595,24	161,69
	Septiembre	213,72	562,82	616,47	161,68
	Octubre	211,43	560,43	634,93	162,89
	Noviembre	212,98	546,66	646,28	162,86
	Diciembre	211,02	540,39	639,02	162,79
2013	Enero	210.69	533.26	608.53	162.54
	Febrero	210.55	549.23	612.11	165.96
	Marzo	212.30	546.55	592.10	166.15
	Abril	211.25	510.58	590.23	166.24
	Mayo	205.93	500.19	548.08	166.31
	Junio	209.51	519.68	544.30	166.35
	Julio	205.95	532.35	500.92	167.47
	Agosto	203.25	541.78	513.29	167.28
	Septiembre	206,01	555,55	537,48	167,29
	Octubre	203,11	543,25	525,66	167,48
	Noviembre	202,41	541,85	525,73	167,73
	Diciembre	199,42	542,77	506,07	167,73
2014	Enero	201,58	551,44	491,28	167,74
	Febrero	204,51	582,38	527,26	167,74
	Marzo	205,83	592,04	554,11	167,74
	Abril	202,80	579,34	531,96	167,74
	Mayo	200,63	580,14	520,96	168,55
	Junio	201,83	573,65	501,71	168,55
	Julio	199,98	559,95	509,00	168,61
	Agosto	201,52	569,09	517,11	168,33
	Septiembre	200,26	571,85	519,87	169,24
	Octubre	200,78	565,17	514,01	169,14
	Noviembre	200,78	538,92	518,50	169,14
	Diciembre	204,28	558,74	575,54	169,14

A partir del mes de enero de 2015, el DANE publica un nuevo IPP, el cual tiene entre otras características, el periodo base de comparación diciembre 2014 = 100 y nueva canasta de actividades económicas.

INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR  
 PRODUCCION NACIONAL (PN) CLASIFICACIÓN CIIU  
 BASE: DICIEMBRE 2014 = 100

Período	Carbón de piedra y lignito	Extracción de petróleo crudo	Extracción de gas natural	Extracción de minerales metalíferos no ferrosos	Extracción de piedra, arena, arcillas, cal, yeso, caolín, bentonitas y similares	Explotación de minas y canteras	
<b>2014</b>	Diciembre	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
	Enero	102,16	85,56	104,56	100,23	102,39	90,42
	Febrero	98,10	68,45	101,42	101,01	103,21	77,44
	Marzo	107,48	84,41	108,06	98,93	110,24	90,78
	Abril	100,21	80,36	109,34	101,50	106,51	86,52
	Mayo	99,88	83,15	106,06	101,48	105,13	88,33
<b>2015</b>	Junio	103,81	93,23	109,65	101,48	110,13	96,38
	Julio	104,12	95,93	118,71	101,88	117,75	98,60
	Agosto	114,97	95,23	129,71	106,98	130,31	101,00
	Septiembre	118,18	87,21	131,79	122,34	132,46	96,92
	Octubre	105,65	82,53	130,05	116,52	126,63	90,55
	Noviembre	108,91	81,39	132,50	111,49	129,17	90,25
Diciembre	119,17	78,62	137,90	112,00	140,05	90,69	
<b>2016</b>	Enero	127,12	65,56	137,26	120,75	141,55	83,66
	Febrero	127,07	60,20	141,83	125,08	144,72	80,22
	Marzo	130,68	65,16	131,55	136,17	135,57	84,83
	Abril	113,76	67,94	128,51	136,15	129,25	83,05
	Mayo	118,62	72,37	128,33	128,47	128,81	86,80
	Junio	112,05	78,11	128,40	121,80	129,11	89,07
	Julio	106,60	80,02	122,87	121,81	127,76	89,09

Fuente: Dane y Banco de la República  
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, julio de 2016  
 Periodicidad Mensual

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA  
 EN COLOMBIA I.E.D. 2012 - 2016\* MILLONES DE US\$

Sector	2012 p	2013 p	2014 p	2015 p	2016 p
<b>Sector petrolero</b>	5.470,9	5.111,5	4.731,8	3.063,0	261,4
<b>Minas y Canteras (incluye carbón)</b>	2.473,7	2.977,3	1.581,5	533,4	37,6
<b>Otros sectores</b>	7.094,7	8.120,5	10.011,2	8.511,5	4.269,0
<b>Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca</b>	25,6	296,1	203,31	219,83	50,01
<b>Manufactureras</b>	1.985,3	2.481,36	2.837,01	2.411,68	414,00
<b>Electricidad, Gas y Agua</b>	672,3	313,61	523,08	251,42	2.436,50
<b>Construcción</b>	401,5	353,53	668,66	760,18	140,76
<b>Comercio, Restaurantes Y Hoteles</b>	1.338,8	1.360,94	1.121,77	1.859,38	155,67
<b>Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones</b>	1.245,0	1.385,7	1.993,75	667,77	765,19
<b>Establecimientos Financieros</b>	1.077,3	1.605,6	2.478,34	2.103,18	212,87
<b>Servicios Comunales</b>	348,9	323,6	185,30	238,01	94,00
<b>TOTAL</b>	<b>15.039,4</b>	<b>16.209,3</b>	<b>16.324,6</b>	<b>12.107,9</b>	<b>4.568,0</b>

p: Preliminar

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

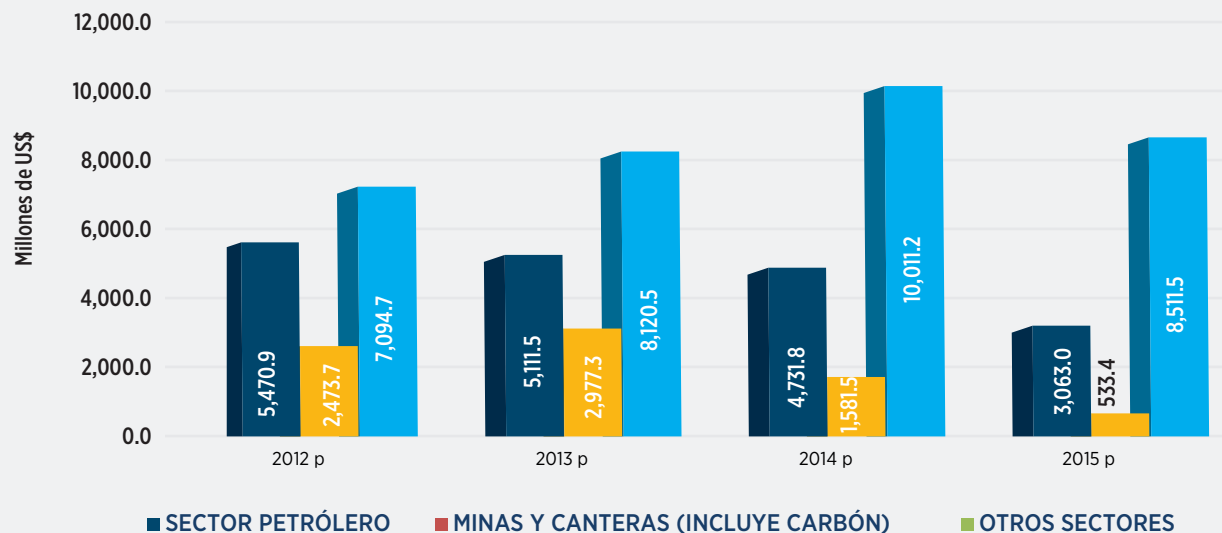
Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Periodicidad Trimestral - Datos a primer trimestre de 2016

# SECTOR MINERÍA

## FLUJO DE IED EN COLOMBIA



Durante el periodo 2015 los sectores de petróleo y minas representaron el 29,7% de la IED en Colombia acumulando inversiones por US\$3.596 millones.

Durante el mismo periodo se presentó una disminución del 25,8% del total de la IED debido a una caída del 66,28% en la recepción de flujos en el sector minero y del 35,27% en el sector de petróleo.

## DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS

ACTIVIDAD	2012 p	2013 p	2014 p	2015 p
<b>EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS</b>	2.473,7	2.977,3	1.582,1	533,4
Sector Petrolero	5.470,9	5.111,9	4.837,4	3.063
Extracción de carbón, lignito y turba	1.766,1	2.106,8	1.345,6	403
Extracción de minerales metálicos	448,6	535,3	174,1	107
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	259,0	335,2	62,3	24
Flujo Neto Sector Minero - Energético	7.944,6	8.089,2	6.419,5	3.596,4
<b>TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA</b>	15.039,4	16.209,3	16.324,6	12.107,9
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	16,4%	18,4%	9,7%	4,41%
Participación IED en el Sector Petroleo en Total IED	36,4%	31,5%	29,6%	25,30%
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	11,7%	13,0%	8,2%	3,33%
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	3,0%	3,3%	1,1%	0,88%
Participación IED en Otras Actividades en Total IED	1,7%	2,1%	0,4%	0,2%

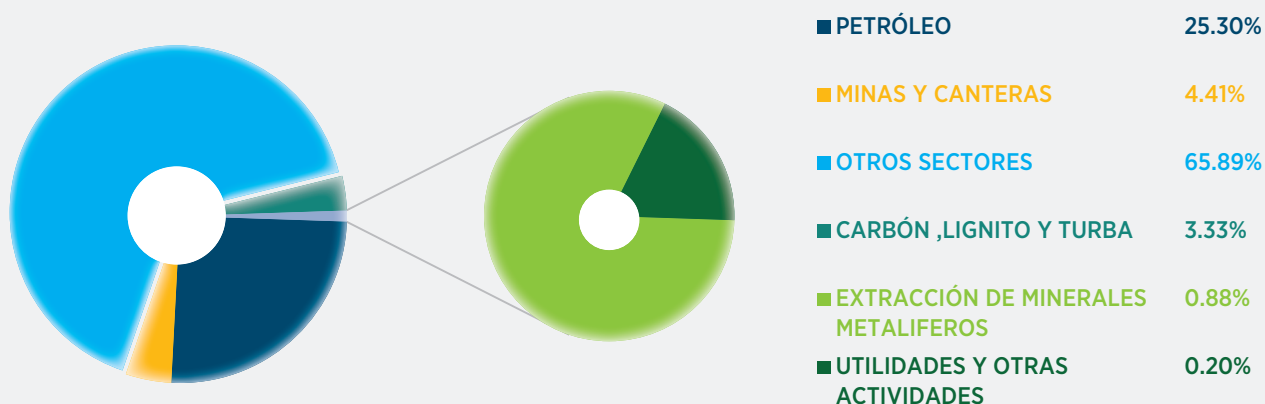
pr: Provisional. p: Preliminar

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

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Periodicidad Trimestral

## PARTICIPACIÓN DE LA IED EN 2015



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

AÑOS		TOTAL	Actividad Económica										
			Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufactureras	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunales
2012 p	I TRIM	3.533,4	992,9	2.540,4	18,6	407,5	448,5	311,3	154,4	550,4	529,0	20,2	100,6
	II TRIM	4.232,9	2.446,2	1.786,7	7,0	930,8	132,0	84,4	62,6	240,2	122,6	142,4	64,6
	III TRIM	3.327,4	970,3	2.357,1	22,7	693,8	588,0	151,1	86,7	293,0	25,3	400,1	96,7
	IV TRIM	3.945,7	1.061,6	2.884,1	-22,7	441,6	816,9	125,5	97,7	255,2	568,2	514,7	87,0
	<b>TOTAL</b>	<b>15.039,4</b>	<b>5.470,9</b>	<b>9.568,4</b>	<b>25,6</b>	<b>2.473,7</b>	<b>1.985,3</b>	<b>672,3</b>	<b>401,5</b>	<b>1.338,8</b>	<b>1.245,0</b>	<b>1.077,3</b>	<b>348,9</b>
2013 p	I TRIM	3.670,7	967,5	2.703,1	39,1	825,1	445,4	45,3	25,5	504,3	311,7	430,8	76,0
	II TRIM	4.015,1	2.010,1	2.004,9	59,0	879,2	210,9	116,7	65,1	213,5	314,6	46,2	99,6
	III TRIM	4.712,9	982,5	3.730,4	67,5	681,5	1.158,4	107,1	146,1	252,3	546,7	672,4	98,5
	IV TRIM	3.812,3	1.151,3	2.660,9	130,4	591,4	666,8	44,6	116,8	390,8	212,7	456,2	51,1
	<b>TOTAL</b>	<b>16.210,9</b>	<b>5.111,5</b>	<b>11.099,4</b>	<b>296,1</b>	<b>2.977,3</b>	<b>2.481,4</b>	<b>313,6</b>	<b>353,5</b>	<b>1.360,9</b>	<b>1.385,7</b>	<b>1.605,6</b>	<b>325,2</b>
2014 p	I TRIM	3.814,7	815,2	2.999,5	35,0	794,1	540,6	86,0	137,8	186,3	599,1	555,2	65,3
	II TRIM	4.999,9	1.919,6	3.080,4	32,9	639,6	596,3	147,3	155,6	344,0	494,4	591,3	79,0
	III TRIM	3.723,7	1.093,9	2.629,8	112,3	134,6	802,3	193,6	185,6	361,0	423,5	464,5	-47,7
	IV TRIM	3.786,2	903,1	2.883,2	23,1	13,3	897,9	96,1	189,6	230,5	476,7	867,3	88,7
	<b>TOTAL</b>	<b>16.324,6</b>	<b>4.731,8</b>	<b>11.592,8</b>	<b>203,3</b>	<b>1.581,5</b>	<b>2.837,0</b>	<b>523,1</b>	<b>668,7</b>	<b>1.121,8</b>	<b>1.993,8</b>	<b>2.478,3</b>	<b>185,3</b>

# SECTOR MINERÍA



## FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS MILLONES DE US\$

AÑOS		TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufactureras	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunales
2015 p	I TRIM	3.160,2	1.036,3	2.123,9	55,4	476,8	757,1	29,1	79,6	578,5	-360,9	433,5	74,7
	II TRIM	3.901,4	1.109,0	2.792,4	68,4	258,9	612,9	37,7	232,2	504,7	220,0	781,6	76,0
	III TRIM	2.181,3	686,8	1.494,5	35,0	-108,3	530,6	44,3	216,8	418,2	154,8	156,3	46,7
	IV TRIM	2.699,1	227,8	2.471,3	61,3	-94,0	511,1	119,8	231,5	356,6	511,5	731,7	41,9
	<b>TOTAL</b>	<b>11.942,0</b>	<b>3.059,9</b>	<b>8.882,0</b>	<b>220,1</b>	<b>533,4</b>	<b>2.411,7</b>	<b>230,9</b>	<b>760,2</b>	<b>1.858,0</b>	<b>525,5</b>	<b>2.103,1</b>	<b>239,2</b>
2016 p	I TRIM	4.568,0	261,4	4.306,6	50,0	37,6	414,0	2.436,5	140,8	155,7	765,2	212,9	94,0

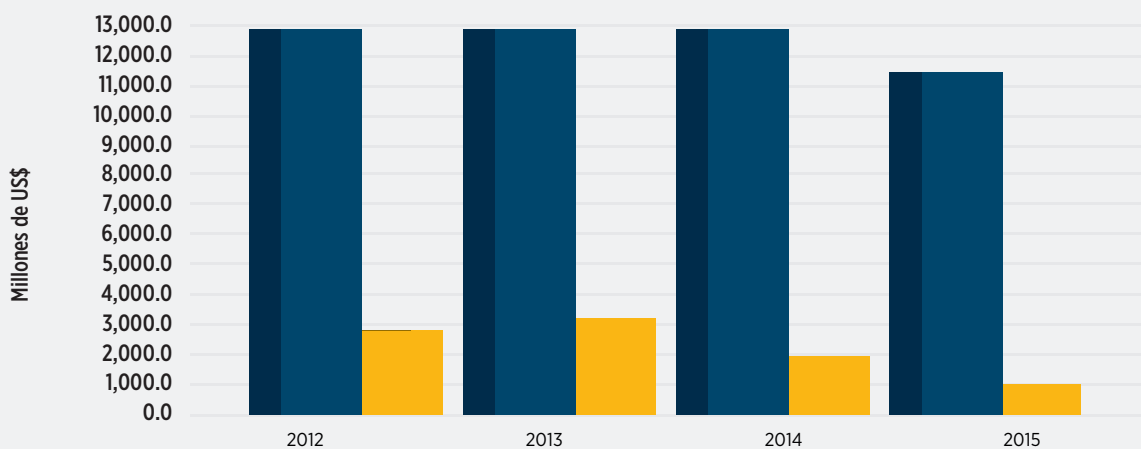
Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

p: Preliminar

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Periodicidad Trimestral - Datos a primer trimestre de 2016

## INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA



	2012	2013	2014	2015
■ Inversion total	15,039.4	16,210.9	16,324.6	11,942.0
■ Minas y Canteras (incluye carbón)	2,473.7	2,977.3	1,581.5	533.4

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Periodicidad Trimestral

### PRODUCCIÓN NACIONAL DE MINERALES 2012 – 2016\*

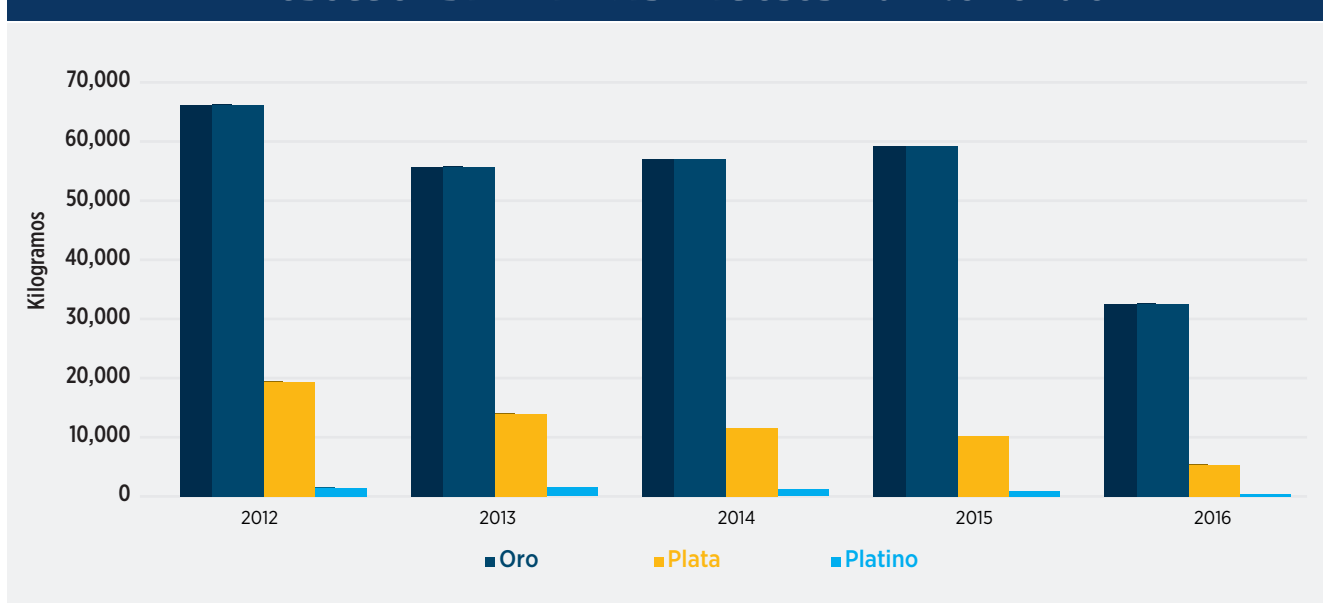
Mineral	Unidad	2012	2013	2014	2015	2016
<b>MINERALES PRECIOSOS</b>						
Oro (1)	Kilogramos	66.178	55.745	57.015	59.202	32.577
Plata (1)	Kilogramos	19.368	13.968	11.498	10.155	5.361
Platino (1)	Kilogramos	1.460	1.504	1.135	861	367
<b>MINERALES NO METALICOS</b>						
Sal Terrestre (1)	Toneladas	308.547	319.184	340.263	338.804	181.227
Sal Marina (1)	Toneladas	211.721	154.709	105.577	78.634	88.021
Azufre (2)	Toneladas	63.790	52.470	48.513	63.236	ND
Calizas (para cemento) (3)	Miles deToneladas (*)	13.548	13.954	15.374	16.312	2.233
<b>MINERALES METALICOS</b>						
Cobre (concentrados) (1)	Toneladas	3.901	3.294	19.956	ND	ND
Mineral de Hierro (1)	Toneladas	809.224	710.047	676.180	901.736	406.941
Ni contenido en Ferroniquel (1)	Toneladas (**)	51.975	49.320	41.221	36.670	19.391
<b>MINERALES COMBUSTIBLES</b>						
Carbón (1)	Miles de Toneladas	89.024	85.496	88.578	85.548	44.629
<b>PIEDRAS PRECIOSAS</b>						
Esmeraldas (1) (*)	Miles de Quilates	1.211	2.627	1.967	2.167	918

Fuente: 1, Agencia Nacional de Minería - ANM 2. Emicauca 3. DANE

\* Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información - Datos a segundo trimestre de 2016

### PRODUCCIÓN DE MINERALES PRECIOSOS 2012- JUNIO 2016

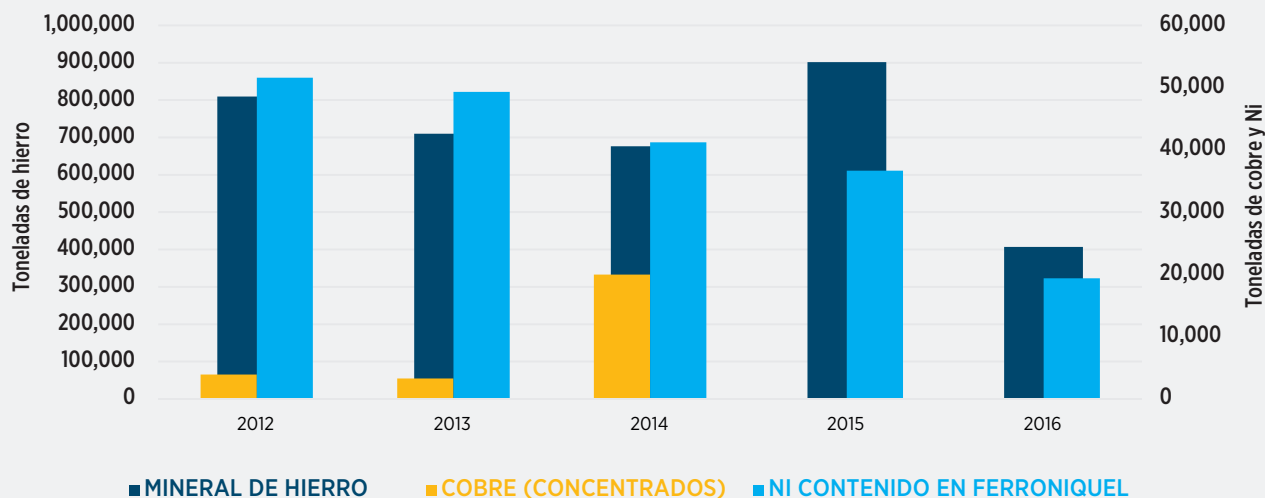


La caída de los precios internacionales ha conllevado a la desaleración en la producción de los minerales, en los últimos 5 años la producción de plata y platino ha descendido un 58 y 30% respectivamente, sin embargo la producción de oro aumentó un 3,8% respecto al año anterior, esto debido a la implementación de buenas prácticas y a la confianza inversionista.



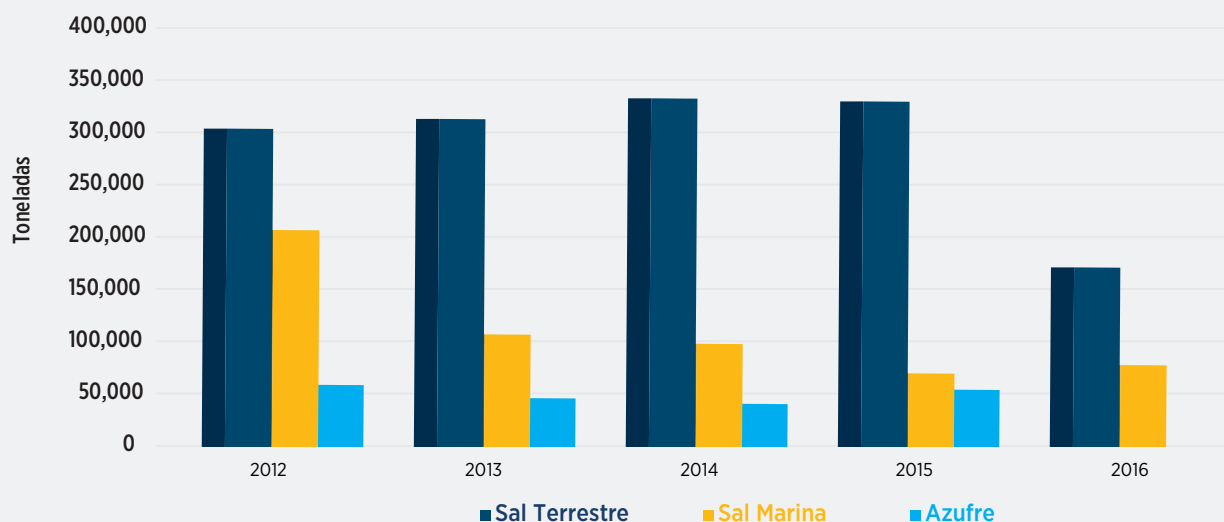
# SECTOR MINERÍA

PRODUCCIÓN DE MINERALES METÁLICOS 2012- JUNIO 2016



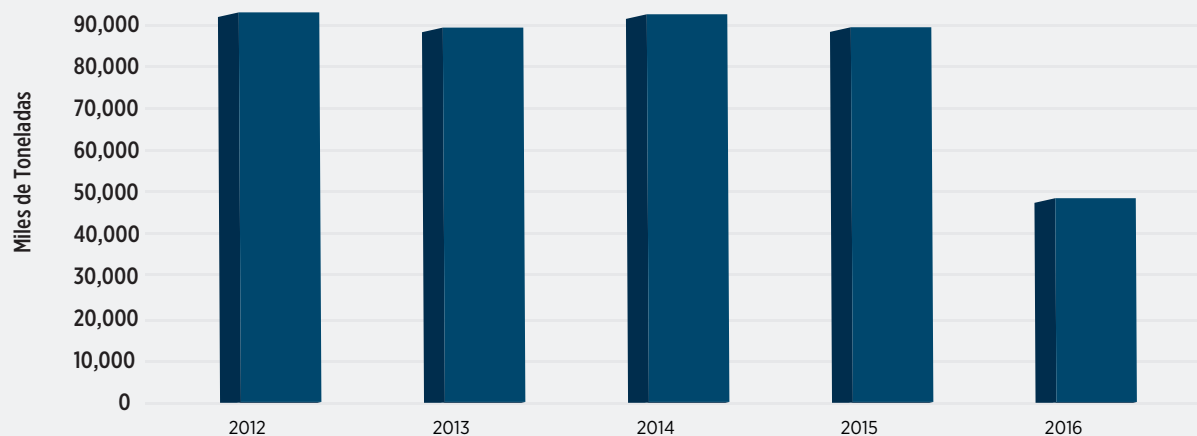
En el caso de los minerales metálicos, en el año 2015, se presentó la mayor producción de hierro de los últimos seis años. Caso contrario sucedió con la producción de Niquel donde se registró una producción menor a la de los últimos años.

PRODUCCIÓN DE MINERALES NO METÁLICOS 2012- JUNIO 2016



Para los minerales no metálicos de uso industrial (sal terrestre, azufre y calizas para cemento), las producciones han tenido un comportamiento relativamente estable o con poca variación en los últimos años, sin embargo en el caso de la sal marina se ha venido presentado un descenso en la producción pasando de 211.721 toneladas en 2012 a 113.226, 105.577 y 78,634 toneladas para los años 2013, 2014 y 2015 respectivamente.

### PRODUCCIÓN DE CARBÓN 2012- JUNIO 2016



La producción de Carbón no alcanzó la meta nacional del 2015 que era de 97,8 millones de toneladas, esto debido a la caída de los precios de los minerales, que ha tenido un gran impacto en el sector.

### RESERVAS DE CARBÓN 2013-2015

Zona o Departamento	Reservas Probadas Millones de ton. 2015	Reservas Probadas Millones de ton. 2014	Reservas Probadas Millones de ton. 2013	Indicadas Millones de ton. 2004	Reservas Inferidas Millones de ton. 2004	Recursos Hipotéticos Base 2004	Potencial Millones de ton BASE 2004	Calidad BTU/Lb
<b>Guajira</b>	3.594,20	3.627,90	3.661,20	448,0	127,5	27,2	4.160,9	11.586
<b>Cesar</b>	1.636,68	1.682,10	1.727,20	1.564,0	1.963,2	993,5	6.107,1	11.924
<b>Cordoba</b>	377,70	377,70	377,80	341,0	0,0	0,0	718,8	9.280
<b>Cundinamarca</b>	214,05	216,30	218,70	644,9	539,2	61,8	1.458,9	12.151
<b>Boyaca</b>	146,52	148,50	151,20	682,6	867,2	0,0	1.694,7	12.184
<b>Norte de Santander</b>	101,53	103,40	105,30	314,3	360,8	0,0	772,3	13.068
<b>Antioquia</b>	86,48	86,60	86,70	225,8	132,4	26,5	471,1	10.673
<b>Santander</b>	54,65	54,80	54,90	552,3	569,2	0,0	1.268,3	12.494
<b>Valle</b>	40,29	40,32	40,39	92,1	97,9	11,0	241,3	10.761
<b>Otros</b>	0,09	0,10	0,13					
<b>TOTAL</b>	<b>6.252</b>	<b>6.338</b>	<b>6.424</b>	<b>4.571</b>	<b>4.237</b>	<b>1.120</b>	<b>16.893,32</b>	

Fuente: INGEOMINAS, "El carbón Colombiano - Recursos, Reservas y Calidad", 2004; ANM; actualizó UPME

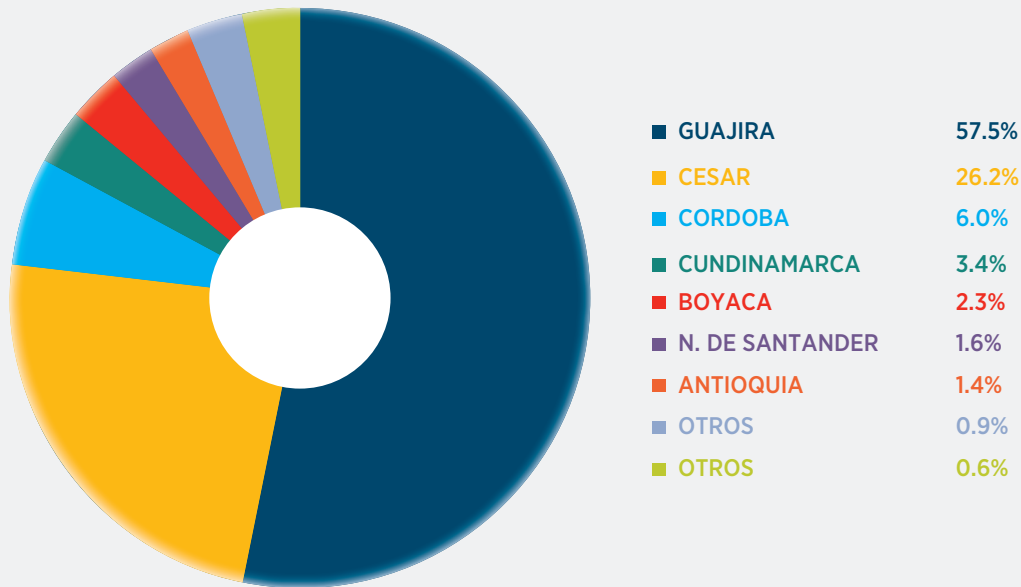
Nota: Otros incluye Casanare y Cauca

Elaboró: UPME - actualizó Oficina de Gestión de la Información, incluye exploración del SGC año 2014, departamento de Santander, municipios Cimitarra, Opón y Landázuri.

Periodicidad anual

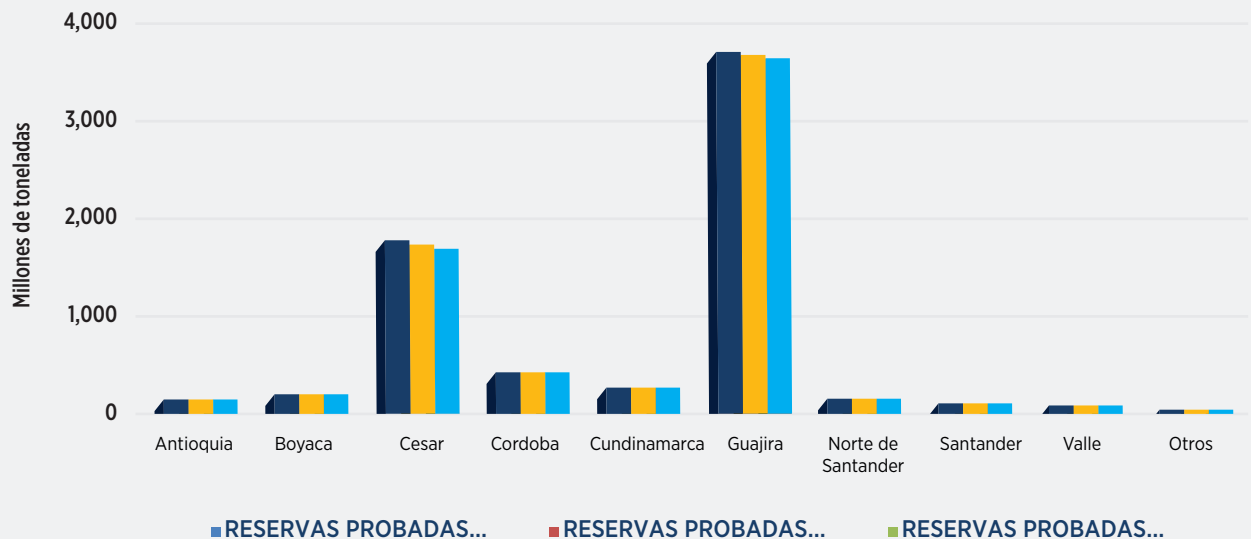
# SECTOR MINERÍA

## RESERVAS DE CARBÓN MEDIDAS - 2015



Del total de reservas medidas de carbón, equivalentes a 6.251 millones de toneladas, la Guajira participa con 3558 millones de toneladas, representando más del 50% de las reservas del país, seguido por Cesar con 1586 Mt, que representa un poco menos del 26% y las restantes zonas productoras que en suma representan 17,7%.

## RESERVAS PROBADAS DE CARBÓN 2013 - 2014 - 2015



### PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO MILES DE TONELADAS 2012 – 2016\*

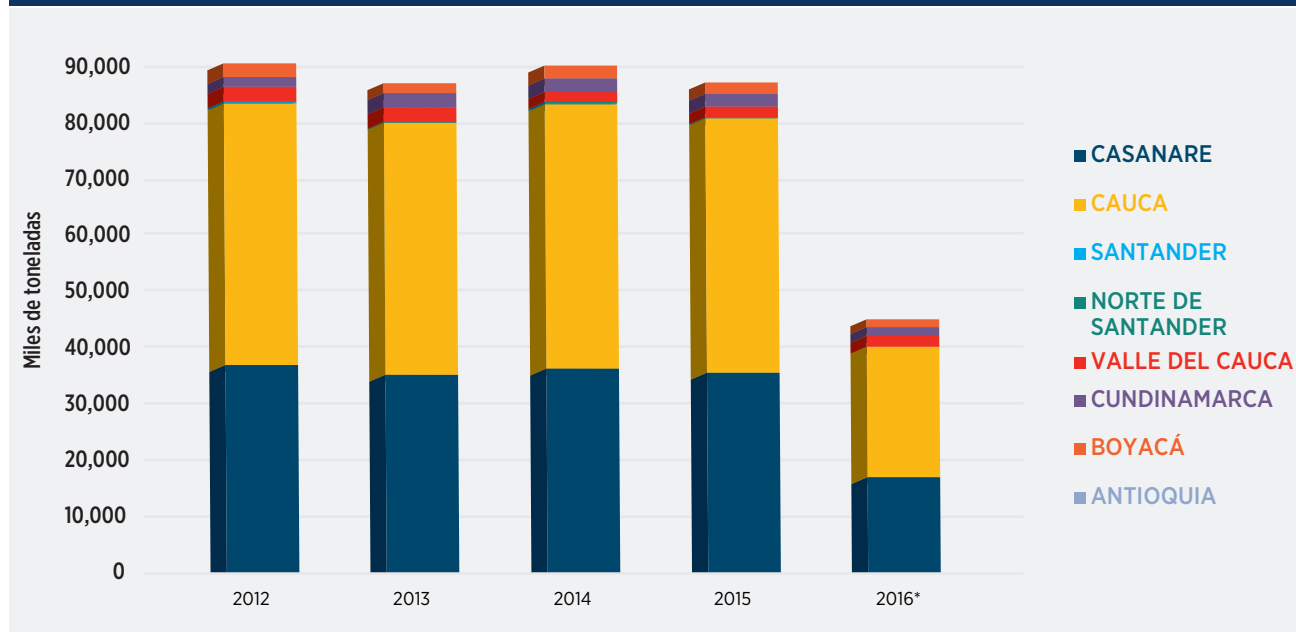
Zona CARBÓNífera	2012	2013	2014	2015	2016*
Guajira	35.093	33.296	34.358	33.703	15.047
Cesar	46.679	45.069	47.306	45.422	23.295
Córdoba	224	16	137	4	1.162
<b>Subtotal Costa Atlántica</b>	<b>81.996</b>	<b>78.381</b>	<b>81.801</b>	<b>79.129</b>	<b>39.505</b>
Antioquia	155	109	265	122	95
Boyacá	2.625	2.723	1.772	1.980	1.945
Cundinamarca	1.700	2.408	2.388	2.253	1.506
Valle del Cauca	32	7	25	31	51
Norte de Santander	2.396	1.687	2.198	1.875	1.353
Casanare	0,7	0,82	3	5	1
Cauca	26	40,82	24	7	62
Santander	92	139	102	146	110
<b>Subtotal Interior</b>	<b>7.029</b>	<b>7.115</b>	<b>6.777</b>	<b>6.418</b>	<b>5.124</b>
<b>Total Producción Nacional</b>	<b>89.024</b>	<b>85.496</b>	<b>88.578</b>	<b>85.548</b>	<b>44.629</b>
<b>Total Exportaciones</b>	<b>83.295</b>	<b>80.587</b>	<b>80.143</b>	<b>82.444</b>	<b>43.905</b>

Nota: Los datos son basados en pago de regalías. - \*Datos primer semestre de 2016

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

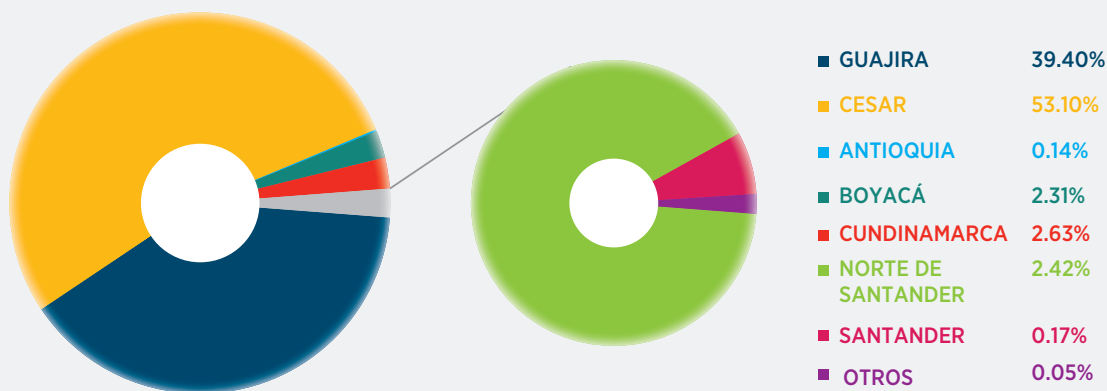
### APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL



Colombia es el primer productor de carbón en América Latina y está entre los diez primeros exportadores a nivel mundial de este mineral. La producción nacional de carbón ha tenido un comportamiento constante en los últimos años, en el 2015, la producción de este mineral descendió un 3,42% con respecto al año anterior, y no alcanzó la meta del gobierno nacional, sin embargo el país se mantiene entre los principales exportadores a nivel mundial, en el 2015 las exportaciones aumentaron un 2,87% respecto al año anterior.

# SECTOR MINERÍA

## PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE CARBÓN DEL AÑO 2015



## PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN MILES DE TONELADAS 2012-2015

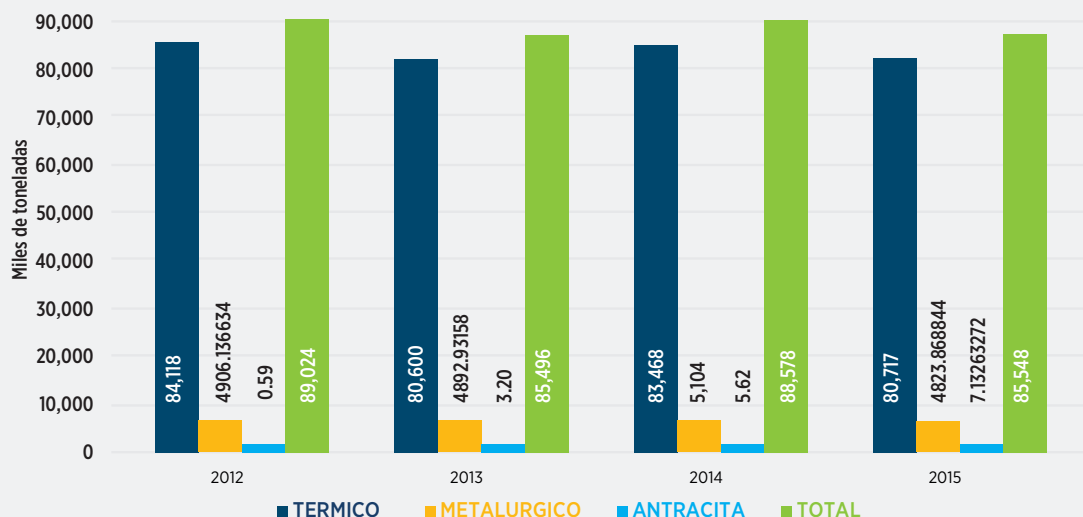
Año	PRODUCCION			
	TERMICO	METALURGICO	ANTRACITA	TOTAL
2012	84.118	4.906	0,59	89.024
2013	80.600	4.893	3,20	85.496
2014	83.468	5.104	5,62	88.578
2015	80.717	4.824	7,13	85.548

Fuente: SIMCO, DANE (Comercio Exterior), Servicio Geológico Colombiano, ANM y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

En la actualidad el país cuenta con unas reservas de carbón medidas del orden de los 6.251 millones de toneladas y unos recursos potenciales estimados en 16894 millones de toneladas, que representan el 94,35% del carbón térmico y 5,64% del carbón metalúrgico del país.

## PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN



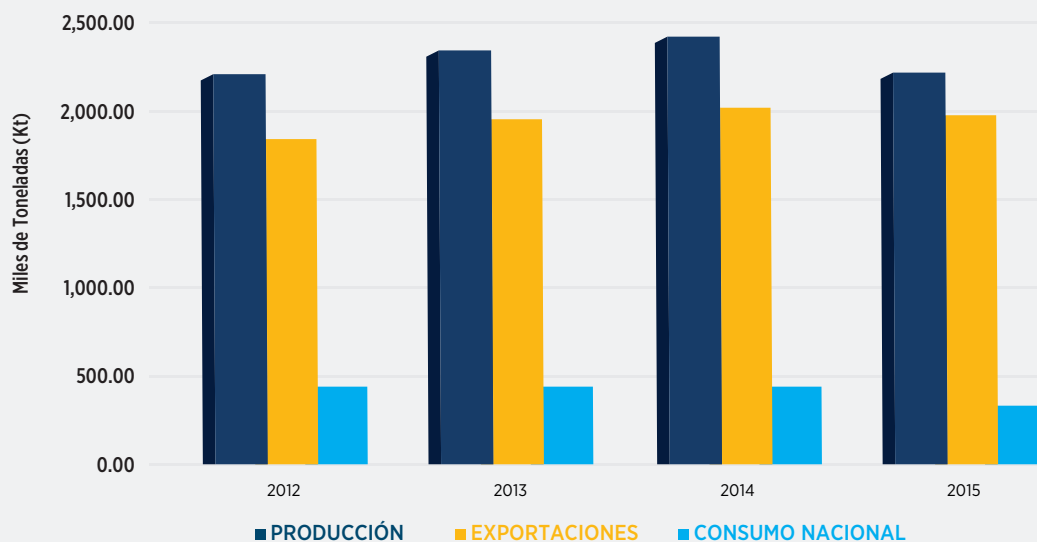
Fuente: SIMCO, DANE (Comercio Exterior), Servicio Geológico Colombiano, ANM y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

### PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE MILES DE TONELADAS 2012 - 2016\*

	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Producción</b>	2.146,67	2.270,32	2.344,80	2.164,37	
<b>Exportaciones</b>	1.783,85	1.892,93	1.972,17	1.916,87	868,63
<b>Consumo Nacional</b>	362,818	377,400	372,622	247,500	

Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras y datos de comercio exterior DANE.  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información  
Nota: \*Datos primer semestre de 2016

### PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE



De la producción de carbón metalúrgico, gran parte va para la producción de coque, que se destina en un gran porcentaje a la exportación y el resto para el consumo interno. Para 2015 la producción de coque fue de 2.164.368 toneladas, de las cuales 1.916.868 (89%) fueron exportadas y 247.500 (13%) se consumieron en la industria, principalmente la siderúrgica. Debido a que la producción de carbón metalúrgico en 2015 tuvo un descenso, este mismo comportamiento se presentó en la producción de coque debido a su relación.

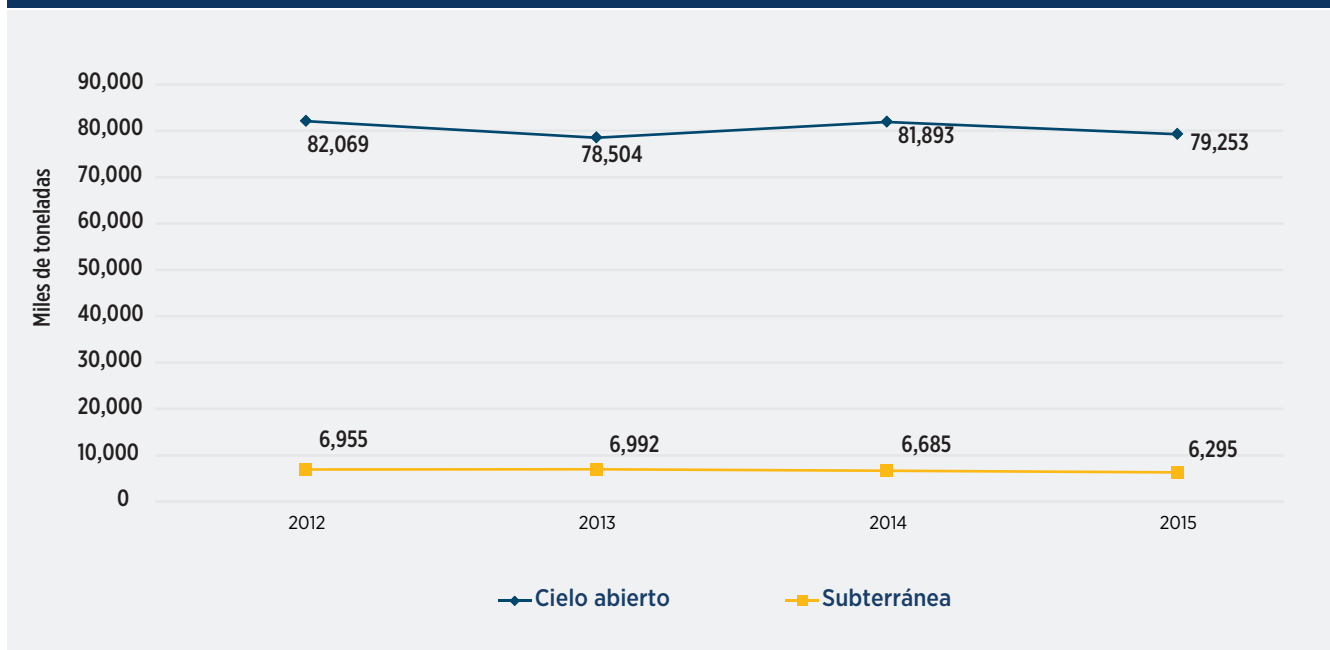
# SECTOR MINERÍA

## PRODUCCIÓN POR TIPO DE MINERÍA MILES DE TONELADAS 2012 - 2015

Zona CARBÓNifera	2012	2013	2014	2015
Cielo abierto	82.069	78.504	81.893	79.253
Subterránea	6.955	6.992	6.685	6.295
Porcentaje producción C.A.	92,19%	91,82%	92,45%	92,64%
Porcentaje producción Subterránea	7,81%	8,18%	7,55%	7,36%

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

## PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR TIPO DE MINERÍA



Más del 90% de la producción de carbón de Colombia es extraído en las zonas mineras del Cesar y La Guajira por empresas como BHP-Billiton, Xtrata, Drummond, entre otras, quienes desarrollan actividades de extracción a cielo abierto. El 10% restante de la producción es generado por pequeños y medianos mineros como Carbones del Caribe, Argos, Milpa, Gemsa, entre otros, en las zonas mineras de Córdoba, Cundinamarca, Boyacá, Norte de Santander, Santander, Antioquia y Valle-Cauca, La extracción minera en estas regiones es subterránea.

PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR EMPRESA  
MILES DE TONELADAS 2012 – 2016\*

Zona CARBÓNífera	Proyectos	2012	2013	2014	2015	2016*
La Guajira	CERREJON ZONA NORTE	19.744,38	21.717,33	24.488,61	24.612,27	9.878,08
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	5.081,51	3.114,11	2.501,22	1.711,81	1.141,70
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	771,80	651,03	968,88	645,13	373,91
	CARBONES DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	6.624,18	6.469,16	5.955,30	4.302,49	2.062,47
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL	2.870,84	1.344,66	443,75	2.431,72	1.590,91
<b>Total La Guajira</b>	<b>TOTAL GUAJIRA</b>	<b>35.092,70</b>	<b>33.296,28</b>	<b>34.357,77</b>	<b>33.703,41</b>	<b>15.047,07</b>
Cesar	DRUMMOND LTD - AREA LA LOMA	17.177,18	14.492,18	16.383,72	13.318,24	6.788,42
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	8.827,96	8.293,48	10.439,84	12.578,57	6.668,02
	CARBONES DEL TESORO S.A.	297,34	119,22	104,13	0,80	0,00
	CARBONES DE LA JAGUA	2.087,81	2.770,07	2.952,60	2.448,72	1.298,17
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	2.144,71	4.147,32	3.831,99	4.147,22	1.380,26
	C.I. PRODECO S.A.	10.184,00	11.580,88	12.569,44	11.015,28	5.610,11
	COMPAÑÍA CARBONES DEL CESAR S.A. COLOMBIA NATIONAL RESOURCES - CNR (La Francia y GAK)	2.604,17	392,58	869,72	1.765,49	1.550,45
	NORCARBÓN S.A. - AREA LA DIVISA	375,72	302,99	154,80	147,86	0,00
	VALE COAL COLOMBIA LTD - DIAMOND LTDA-EMCARBÓN S.A -CARIBE	2.980,00	2.970,13	0,00	0,00	0,00
<b>Total Cesar</b>	<b>TOTAL CESAR</b>	<b>46.678,90</b>	<b>45.068,84</b>	<b>47.306,24</b>	<b>45.422,18</b>	<b>23.295,43</b>
<b>Total Córdoba</b>	<b>CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA</b>	<b>224,21</b>	<b>16,37</b>	<b>136,77</b>	<b>3,52</b>	<b>1.162,28</b>
Interior del País	ANTIOQUIA	155,28	108,66	264,71	122,30	94,96
	BOYACA	2.625,25	2.723,33	1.772,05	1.979,91	1.945,34
	CASANARE	0,70	0,82	2,96	4,87	1,29
	CAUCA	26,34	40,82	24,31	6,67	62,36
	CUNDINAMARCA	1.700,30	2.408,40	2.387,68	2.253,13	1.506,12
	SANTANDER	92,12	139,38	102,12	146,23	110,10
	NORTE DE SANTANDER	2.396,42	1.686,64	2.198,04	1.874,57	1.352,68
	VALLE DEL CAUCA	32,10	6,54	25,34	30,71	51,03
<b>Total Interior</b>		<b>7.028,51</b>	<b>7.114,57</b>	<b>6.777,20</b>	<b>6.418,41</b>	<b>5.123,88</b>
<b>Total Nacional</b>		<b>89.024,32</b>	<b>85.496,06</b>	<b>88.577,98</b>	<b>85.547,51</b>	<b>44.628,65</b>

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información  
Nota: \*Datos primer semestre de 2016



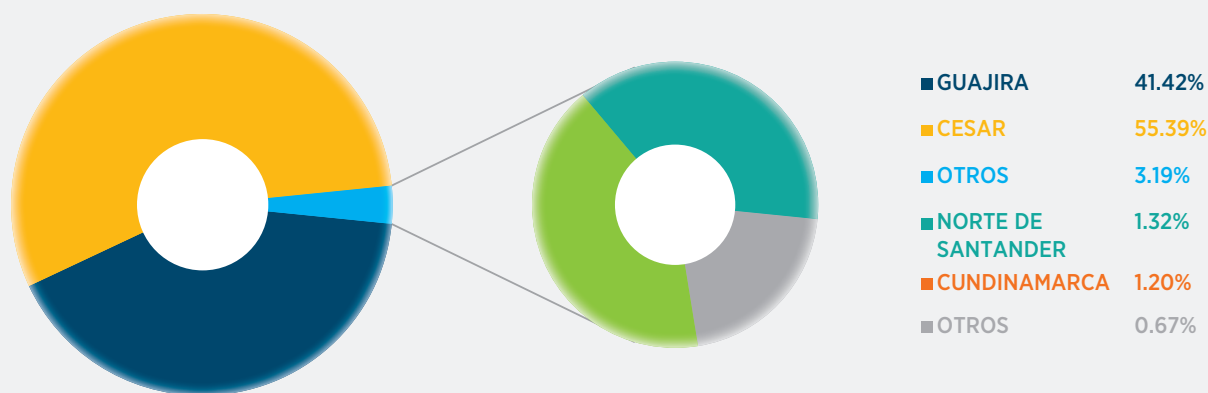
# SECTOR MINERÍA

## EXPORTACIONES DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO MILES DE TONELADAS 2012 - 2016\*

DEPARTAMENTO	2012	2013	2014	2015	2016*
GUAJIRA	35.069,48	33.268,12	34.862,21	34.146,31	15.712,29
CESAR	46.494,31	44.829,88	42.433,69	45.665,48	27.093,20
CORDOBA	0,00	0,00	3,43	0,00	0,00
ANTIOQUIA	0,02	0,00	0,00	2,67	0,00
BOYACA	302,39	607,48	567,43	473,87	267,09
CASANARE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46
CAUCA	2,17	0,00	0,00	1,10	0,00
CUNDINAMARCA	517,93	760,24	876,19	993,07	403,71
SANTANDER	1,59	1,80	68,45	71,27	92,98
NORTE DE SANTANDER	907,15	1.119,66	1.331,70	1.090,25	335,71
<b>TOTAL EXPORTACIONES</b>	<b>83.295,04</b>	<b>80.587,20</b>	<b>80.143,11</b>	<b>82.444,01</b>	<b>43.905,42</b>

Nota: Las series son basados en regalías. - \*Datos primer semestre de 2016  
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

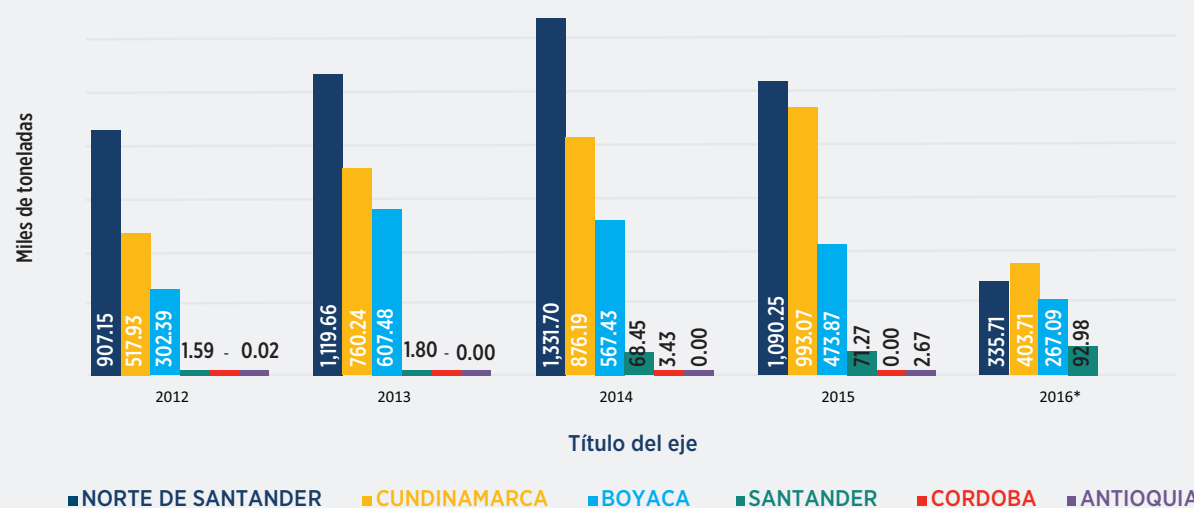
## PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LAS EXPORTACIONES DE CARBÓN DEL AÑO 2015



Nota: Las series son basados en regalías.  
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

El carbón exportado por los departamentos de La Guajira y Cesar representan mas del 90% de las exportaciones totales de carbón del país. En el 2015 se exportó alrededor de 82 millones de toneladas de las cuales casi 80 millones provinieron de éstos dos departamentos.

## EXPORTACIONES DE CARBÓN OTROS DEPARTAMENTOS



Nota: Las series son basados en regalías. - \*Datos primer semestre de 2016

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO  
KILOGRAMOS 2012 - 2016\*

Departamento	2012	2013	2014	2015	2016*
Amazonas	0,00	0,00	0,00	0,40	0,51
Antioquia	27.451,79	26.456,88	28.091,13	23.605,46	12.839,31
Bolívar	4.124,65	2.238,40	2.746,11	3.712,80	1.909,63
Caldas	1.753,23	1.747,71	2.089,31	1.863,68	1.019,72
Caquetá	0,00	2,50	0,00	4,13	2,26
Cauca	3.166,92	4.435,48	4.314,42	5.322,84	2.004,68
Chocó	24.438,01	15.153,76	11.317,68	14.547,21	8.446,34
Córdoba	759,93	492,50	496,86	452,12	333,60
Cundinamarca	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Guanía	148,43	165,54	1.118,94	692,42	399,23
Huila	292,04	256,46	0,00	64,76	48,53
Magdalena	0,29	0,80	0,00	0,00	0,00
Nariño	2.827,87	3.586,91	5.187,62	7.562,18	4.670,07
Putumayo	43,88	9,54	20,86	33,73	48,35
Quindío	44,70	30,87	31,15	83,42	0,21
Risaralda	163,42	184,28	255,55	229,91	227,25
Santander	28,91	48,63	271,41	87,32	38,91
Tolima	281,53	276,16	247,85	249,30	215,51
Valle del Cauca	642,70	658,58	718,48	690,07	373,12
Vaupés	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros (1)	9,19	0,00	107,40	0,21	0,00
<b>Total Nacional</b>	<b>66.177,60</b>	<b>55.745,00</b>	<b>57.014,77</b>	<b>59.201,93</b>	<b>32.577,22</b>

(1) En otros se incluyen Arauca, Atlántico, Boyacá, Cesar, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Norte de Santander, Sucre y Vichada

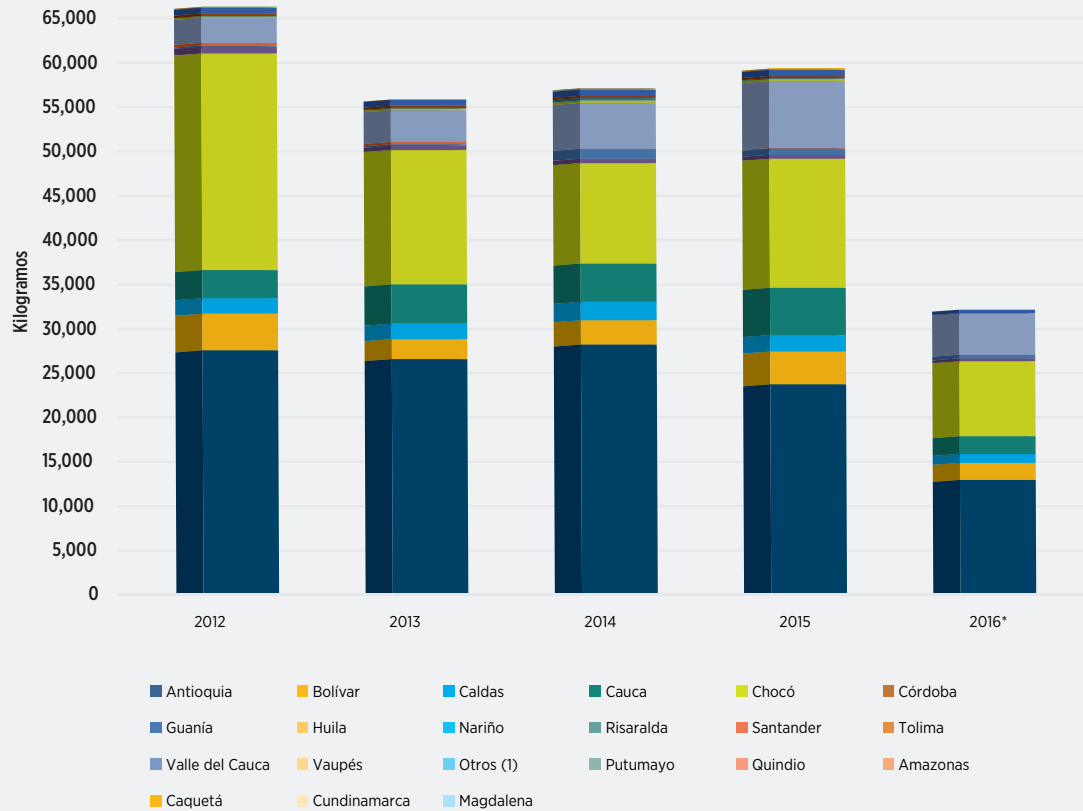
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

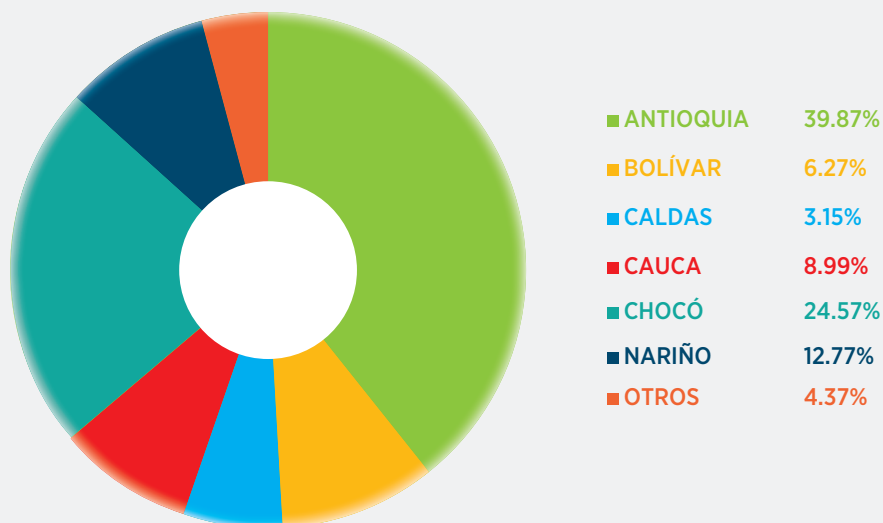
Nota: \*Datos primer semestre de 2016

# SECTOR MINERÍA

## PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO



## PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE ORO NACIONAL DEL AÑO 2015



La producción de oro aumentó un 3,69% en el año 2015 con respecto al año anterior, donde los departamentos de Antioquia, Chocó, Nariño y Cauca tienen una participación de más del 80% de la producción total del país.

**PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO  
KILOGRAMOS 2012 – 2016\***

Departamento	2012	2013	2014	2015	2016*
Antioquia	10.067,07	8.232,24	8.312,72	7.673,59	3.896,65
Bolívar	781,47	252,83	499,61	268,09	99,60
Caldas	2.614,57	2.933,58	2.079,23	1.558,50	746,33
Cauca	80,16	224,68	83,09	98,68	62,84
Caqueta	0,00	0,00	0,00	0,24	0,21
Chocó	4.718,43	1.760,67	395,33	483,15	426,41
Córdoba	170,44	61,48	11,43	18,16	9,36
Guainía	0,00	1,73	0,64	2,81	43,35
Huila	620,29	181,39	7,90	0,00	0,00
Magdalena	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	20,41	4,06	3,73	0,00	0,53
Putumayo	0,02	0,18	0,00	0,00	6,73
Quindío	2,19	172,08	0,00	0,00	0,03
Risaralda	12,27	26,25	4,68	14,52	27,05
Santander	58,74	3,23	24,56	10,31	4,24
Tolima	82,33	80,95	73,85	26,67	37,39
Valle del Cauca	139,25	32,65	1,64	0,00	0,00
Vaupés	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros (1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total Nacional</b>	<b>19.367,65</b>	<b>13.968,00</b>	<b>11.498,43</b>	<b>10.154,72</b>	<b>5.360,72</b>

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

(1) En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

Nota: \*Datos primer semestre de 2016

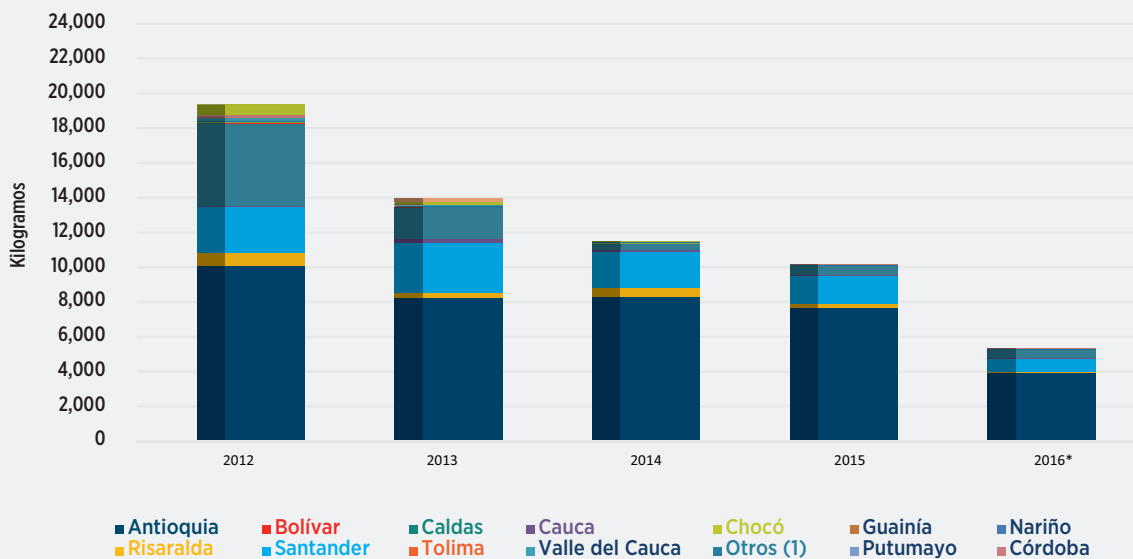
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

La producción de plata ha venido decreciendo en los últimos 5 años, en el 2015 se alcanzó una producción de 10,154 kilogramos, por ser un mineral frecuentemente asociado a los depósitos de oro, también es frecuente su explotación en el departamento de Antioquia que ha tenido una participación importante en la producción total de plata en el país.

En el primer semestre del año 2016, se observó un aumento significativo en la producción de plata en los departamentos de Guainía, Putumayo y Risaralda.

# SECTOR MINERÍA

## APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATA



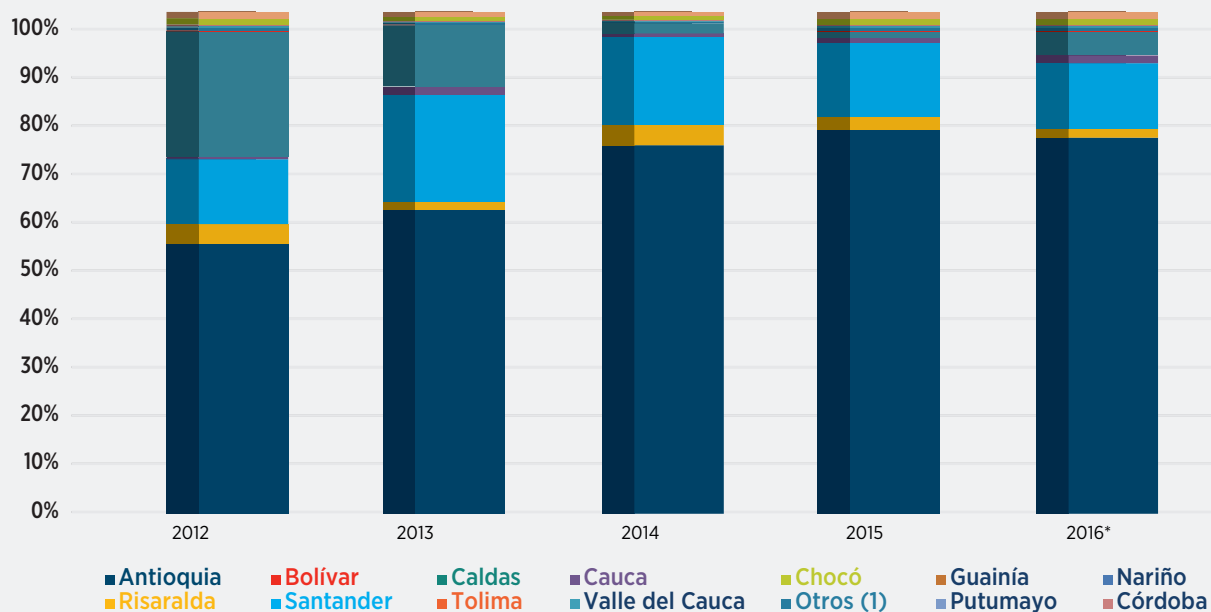
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

(1) En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

Nota: \*Datos primer semestre de 2016

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

## PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATA



Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

(1) En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

Nota: \*Datos primer semestre de 2016

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

### PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO KILOGRAMOS 2012 – 2016\*

Departamento	2012	2013	2014	2015	2016*
Antioquia	19,13	13,33	14,21	5,79	9,05
Cauca	0,26	11,83	13,32	7,08	1,28
Chocó	1.439,28	1.476,80	1.086,47	738,52	348,23
Nariño	1,42	0,68	14,87	12,87	5,09
Valle del Cauca	0,00	0,32	0,08	-	-
Otros (1)	0,03	0,71	5,72	96,33	3,23
<b>Total Nacional</b>	<b>1.460,12</b>	<b>1.503,67</b>	<b>1.134,66</b>	<b>860,59</b>	<b>366,87</b>

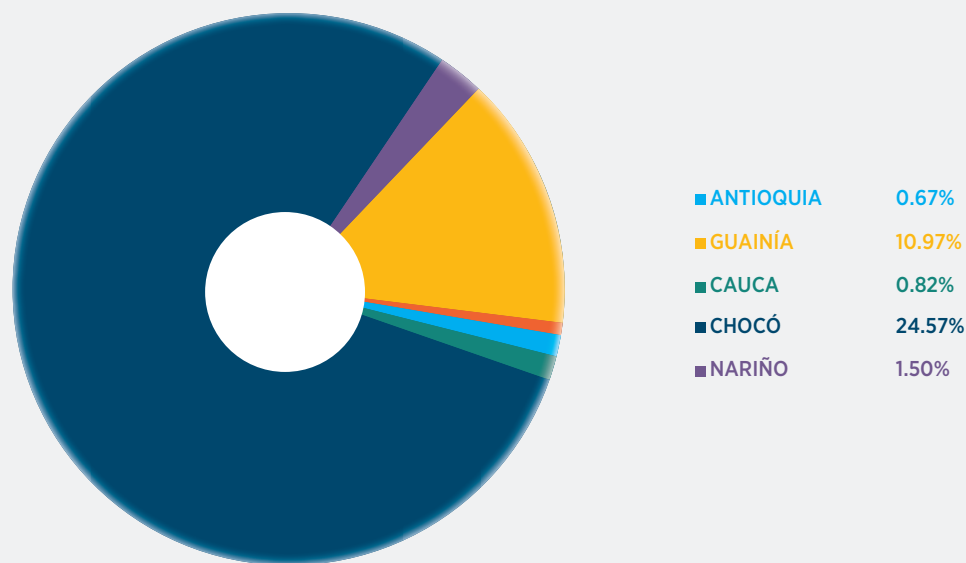
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

(1) En otros se incluyen Bolívar, Caldas, Córdoba, Guainía, Tolima, Quindío, Risaralda y Santander

Nota: \*Datos primer semestre de 2016

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

### PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE PLATINO – 2015

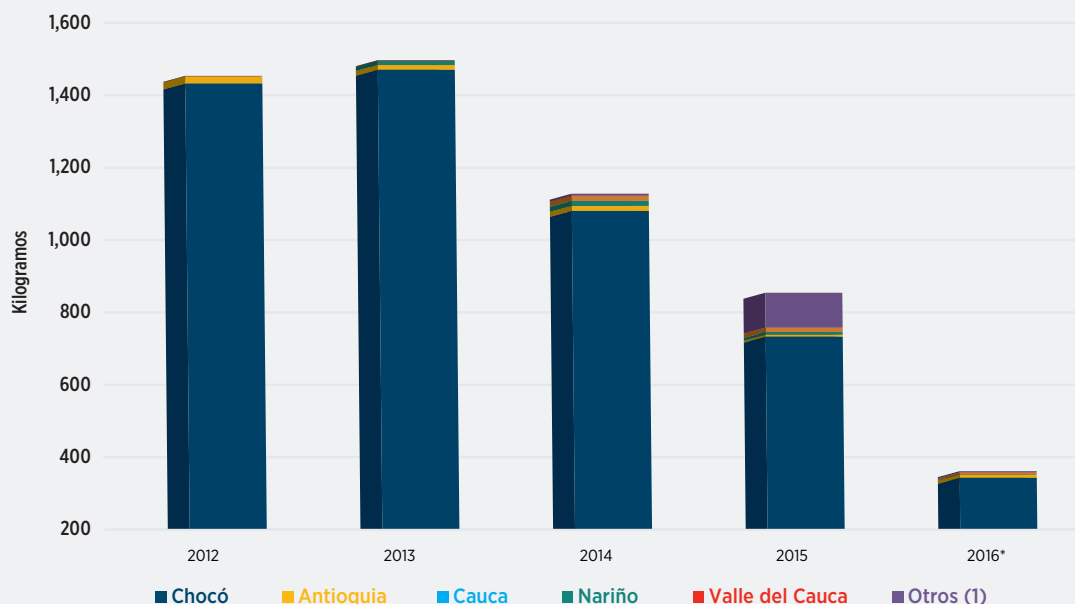


En el 2015 hubo una producción de 860,59 kilogramos de platino, de éstos el 85,82% provienen del departamento del Chocó (738,52 kilogramos). El departamento de Guainía tuvo una producción de 94,43 kg aportando así el 10% de la producción anual de platino, para el año anterior tan solo aportó un 0,33% al total de la producción, por lo que su producción aumento significativamente, respecto a los años anteriores.

Sin embargo, la producción total de este mineral se redujo un 24% respecto al año anterior, comportamiento similar se presentó en el 2014 donde la producción total descendió un 25% respecto al 2013, lo que representa una reducción del 43% desde el 2013 en la producción de platino en el país.

# SECTOR MINERÍA

## APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATINO



## PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRONIQUEL MILES DE LIBRAS 2012 - 2016\*

TRIMESTRE	2012	2013	2014	2015	2016*
PRIMERO	29.606,22	27.057,12	21.682,10	23.384,53	21.623,77
SEGUNDO	28.318,03	28.131,38	22.398,28	18.940,76	21.125,83
TERCERO	29.236,61	26.441,79	23.603,57	19.161,10	0,00
CUARTO	26.586,13	27.101,40	23.193,31	19.358,20	0,00
<b>Total</b>	<b>113.747</b>	<b>108.732</b>	<b>90.877</b>	<b>80.845</b>	<b>42.750</b>

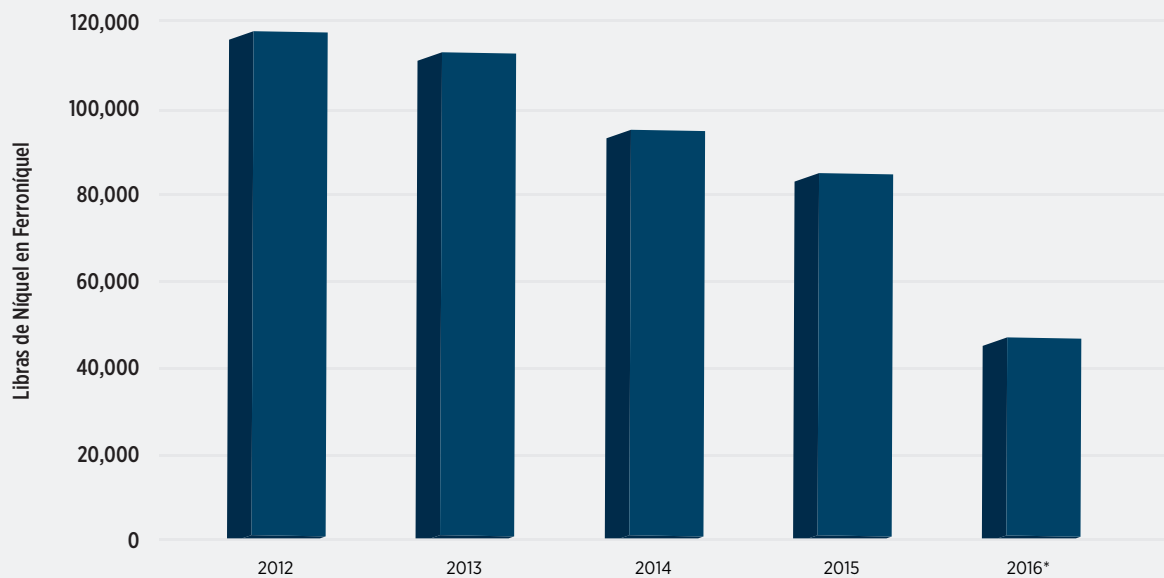
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Nota: \*Datos primer semestre de 2016

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información  
Periodicidad Trimestral

La producción de Níquel proveniente de la mina de Cerro Matoso ubicada en el departamento de Córdoba, ha venido descendiendo en los últimos 4 años, en el año 2015 la producción de este mineral fue de 80.844.589 libras y tuvo en descenso del 11,04% frente al 2014, para un total de 90.877.271 libras.

PRODUCCIÓN ANUAL DE NÍQUEL

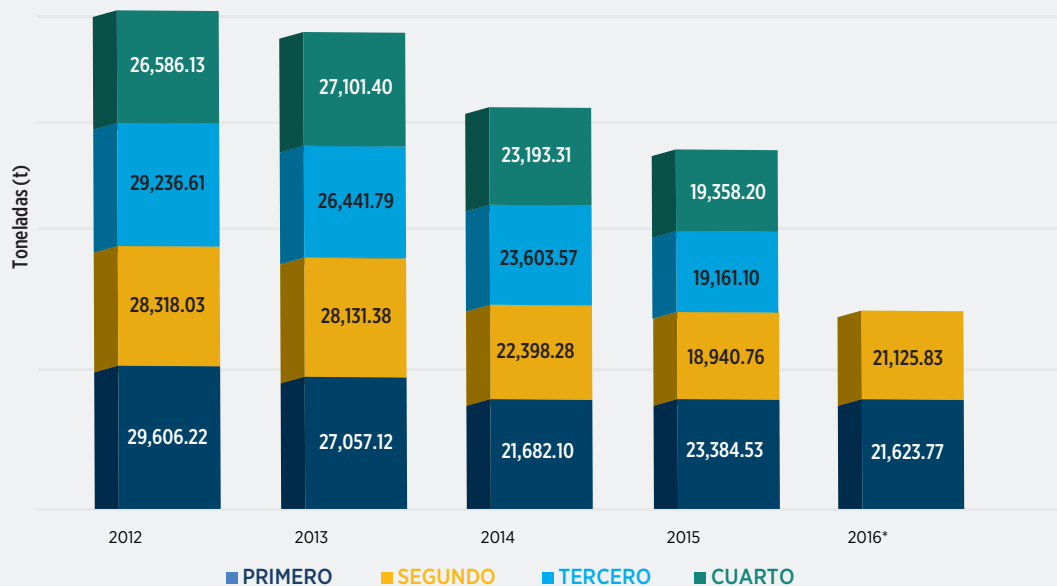


Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Nota: \*Datos primer semestre de 2016

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información  
Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN TRIMESTRAL DE NÍQUEL EN FERRONÍQUEL





# SECTOR MINERÍA

## EXPORTACIONES MENSUALES DE ESMERALDAS MILES DE QUILATES 2012 - 2016\*

Mes	2012	2013	2014	2015	2016*
Enero	185,54	815,97	94,84	126,25	72,72
Febrero	64,82	90,52	307,95	304,37	156,87
Marzo	87,07	462,37	107,17	32,65	17,76
Abril	33,54	123,10	255,11	75,56	34,38
Mayo	69,61	82,52	49,19	93,58	591,53
Junio	98,57	204,40	70,75	185,30	44,34
Julio	124,14	49,34	42,95	37,74	-
Agosto	173,17	99,23	126,07	202,02	-
Septiembre	67,20	73,03	373,12	65,64	-
Octubre	190,30	17,77	269,51	404,75	-
Noviembre	72,42	520,92	33,21	466,19	-
Diciembre	44,21	87,91	236,66	173,06	-
<b>Total</b>	<b>1.211</b>	<b>2.627</b>	<b>1.967</b>	<b>2.167</b>	<b>918</b>

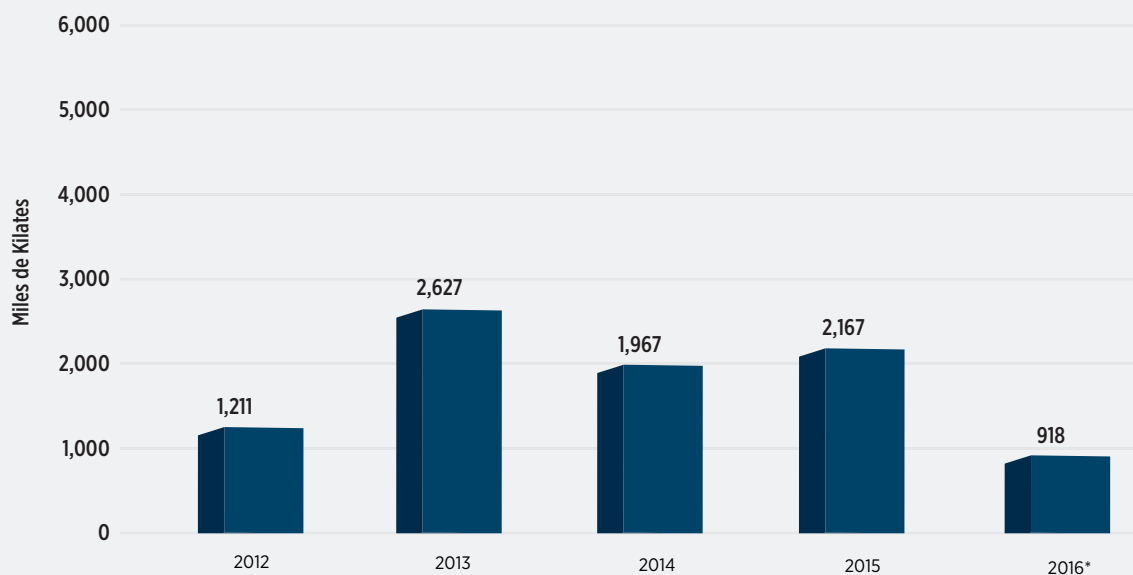
Nota: Las series son basados en regalías. La información corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

Nota: \*Datos primer semestre de 2016

\*Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

## EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES DE ESMERALDAS



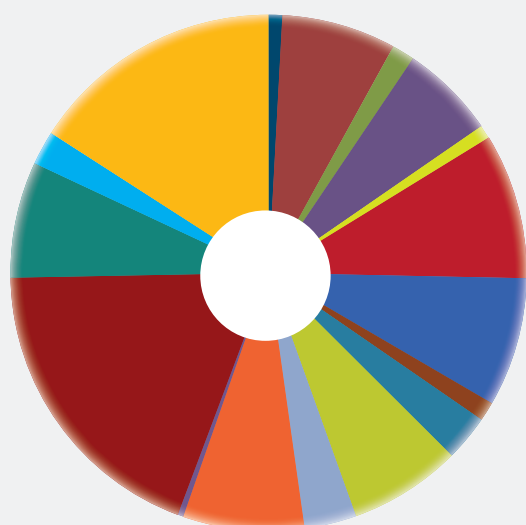
En el año 2015 se destacó el aumento del 10,2% en las exportaciones de esmeraldas, estas exportaciones pasaron de 1,96 millones en 2014 a 2,16 millones de quilates en 2015.

El valor total de las exportaciones en el año 2015 fue de 161,22 millones de dolares.

EXPORTACIONES DE CARBÓN TÉRMICO POR PAÍS DE DESTINO  
2012-2016\*

País	2012		2013		2014		2015		2016*	
	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US
Alemania	469	51	483	32	981	65	589	34	0	0
Brasil	1.791	167	2.187	180	3.905	265	4.949	272	2.156	96
Canadá	1.068	100	1.039	102	2.062	187	982	73	579	46
Chile	4.823	418	7.607	548	6.142	400	4.112	245	2.221	110
Dinamarca	1.807	167	2.797	239	2.126	145	572	31	235	8
España	4.966	486	3.370	278	5.970	461	6.295	373	2.792	151
Estados Unidos	5.585	503	5.405	440	6.510	481	5.584	356	3.058	193
Guatemala	584	51	528	46	1.368	101	824	46	862	47
Irlanda	1.653	160	1.789	152	1.272	87	1.993	108	984	41
Israel	4.884	496	4.385	379	7.206	495	4.852	260	1.535	66
Italia	1.588	158	1.529	137	2.139	139	2.251	124	1.263	55
Malvinas (Falkland), Islas	7.528	763	8.997	770	8.344	657	5.249	288	747	35
México			351	30	828	58	242	13	0	0
Países Bajos	15.293	1.479	15.556	1.312	17.351	1.357	13.113	772	7.047	373
Portugal	3.310	316	3.690	312	4.026	253	5.029	282	1.449	60
Puerto Rico	1.324	114	1.253	129	1.781	184	1.461	113	844	69
Turquía	8.175	740	8.163	602	9.811	648	10.991	609	6.380	277
Otros	9.213	866	4.281	392	3.859	294	2.283	139	0	0
<b>TOTAL EXPORTACIONES</b>	<b>64.846,91</b>	<b>6.168,52</b>	<b>69.128,64</b>	<b>5.688,26</b>	<b>81.821</b>	<b>5.984</b>	<b>69.086</b>	<b>4.001</b>	<b>32.153</b>	<b>1.629</b>

Fuente: Comercio exterior DANE, \* Información actualizada a Primer Semestre de 2016

PARTICIPACIÓN EN LAS EXPORTACIONES DE CARBÓN TÉRMICO  
POR PAÍS DE DESTINO 2015

■ ALEMANIA	0.85%
■ BRASIL	7.16%
■ CANADÁ	1.42%
■ CHILE	5.95%
■ DINAMARCA	0.83%
■ ESPAÑA	9.11%
■ ESTADOS UNIDOS	8.08%
■ GUATEMALA	1.19%
■ IRLANDA	2.88%
■ ISRAEL	7.02%
■ ITALIA	3.26%
■ MALVINAS (FALKLAND), ISLAS	7.60%
■ MÉXICO	0.35%
■ PAÍSES BAJOS	18.98%
■ PORTUGAL	7.28%
■ PUERTO RICO	2.11%
■ TURQUÍA	15.91%

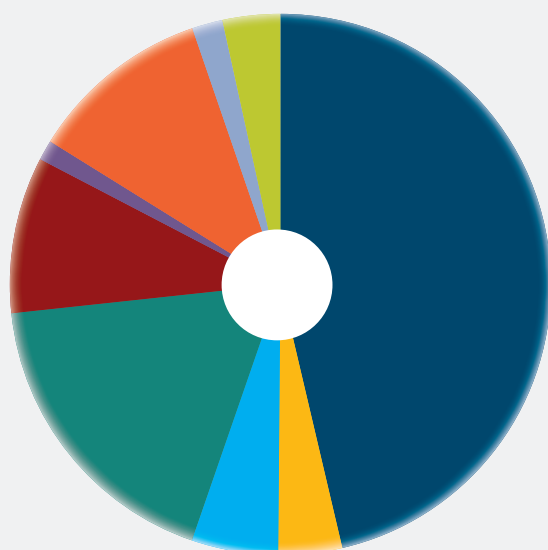
# SECTOR MINERÍA

## EXPORTACIONES DE CARBÓN METALÚRGICO POR PAÍS DE DESTINO 2012-2016\*

País	2012		2013		2014		2015		2016*	
	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD
Brasil	664	123	671	99	713	80	657	64	457	33
Bélgica	89	13	72	10	31	3	0	0	0	0
Chile	0	0	7	1	130	15	54	6	0	0
China	120	17	252	26	176	13	73	4	0	0
Croacia	208	34	43	5	44	5	0	0	0	0
Ecuador	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
India	44	6	78	10	0	0	0	0	0	0
Japón	0	0	59	7	86	8	255	15	61	2
México	128	26	36	5	57	7	132	12	0	0
Panamá	0	0	31	2	21	1	17	1	0	0
Perú	58	9	0	0	30	3	0	0	6	0
Polonia	31	6	0	0	0	0	0	0	0	0
Suiza	26	2	1	0	2	0	0	0	0	0
Turquía	0	0	0	0	97	9	154	11	49	2
Ucrania	31	5	75	8	22	2	0	0	0	0
Venezuela	76	7	16	1	29	2	26	2	0	0
Otros	81	15	6	1	0	0	49	2	0	0
<b>TOTAL EXPORTACIONES</b>	<b>1.555</b>	<b>264</b>	<b>1.347</b>	<b>173</b>	<b>1.438</b>	<b>148</b>	<b>1.418</b>	<b>116</b>	<b>574</b>	<b>38</b>

Fuente: Comercio exterior DANE, \* Información actualizada a Primer Semestre de 2016

## PARTICIPACIÓN EN LAS EXPORTACIONES DE CARBÓN METALÚRGICO POR PAÍS DE DESTINO 2015

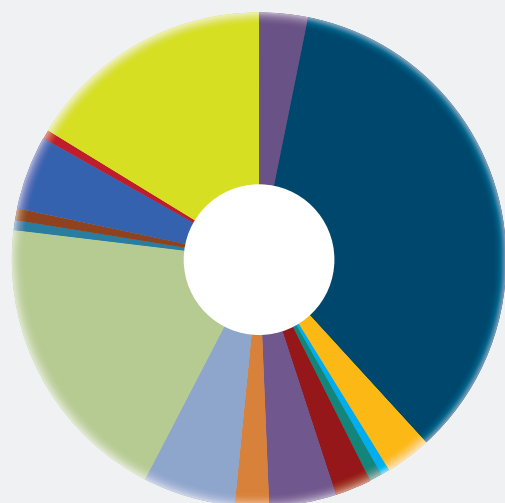


■ BRASIL	46.33%
■ BÉLGICA	0.00%
■ CHILE	3.81%
■ CHINA	5.18%
■ CROACIA	0.00%
■ ECUADOR	0.00%
■ INDIA	0.00%
■ JAPÓN	17.99%
■ MÉXICO	9.34%
■ PANAMÁ	1.20%
■ PERÚ	0.00%
■ POLONIA	0.00%
■ SUIZA	0.00%
■ TURQUÍA	10.89%
■ VENEZUELA	1.82%
■ OTROS	3.45%

EXPORTACIONES DE COQUE POR PAÍS DE DESTINO  
2010-2016\*

País	2012		2013		2014		2015		2016*	
	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD	Miles de Toneladas	Miliones de \$USD
Argentina	28	8	0	0	33	5	0	0	0	0
Bélgica	240	70	33	8	41	8	61	8	0	0
Brasil	590	187	806	188	796	168	672	116	221	29
Canadá	53	10	4	0	137	25	57	8	0	0
Chile	34	11	40	11	2	1	0	0	0	0
España	7	2	8	2	8	2	11	2	27	3
Estados Unidos	17	4	79	17	10	2	16	3	0	0
Finlandia	7	2	46	12	77	18	46	9	33	5
India	467	113	255	51	147	27	84	13	0	0
Italia	0	0	218	54	27	6	43	2	0	0
Malvinas (Falkland), Islas	11	3	62	14	209	42	116	20	143	18
México	119	32	51	12	149	31	370	64	227	30
Noruega	7	2	16	5	18	4	12	3	12	2
Suecia	6	2	17	3	44	9	15	2	20	3
Suiza	0	0	20	2	26	1	0	0	0	0
Turquía	18	4	21	4	72	12	92	11	50	4
Venezuela	43	12	22	7	14	4	11	3	1	0
Otros	138	43	193	45	162	19	312	39	135	12
<b>TOTAL EXPORTACIONES</b>	<b>1.784</b>	<b>506</b>	<b>1.893</b>	<b>434</b>	<b>1.972</b>	<b>383</b>	<b>1.917</b>	<b>302</b>	<b>869</b>	<b>106</b>

Fuente: Comercio exterior DANE, \* Información actualizada a Primer Semestre de 2016

PARTICIPACIÓN EN LAS EXPORTACIONES DE COQUE  
POR PAÍS DE DESTINO 2015

■ ARGENTINA	0.01%
■ BÉLGICA	3.17%
■ BRASIL	35.03%
■ CANADÁ	2.98%
■ CHILE	0.01%
■ ESPAÑA	0.56%
■ ESTADOS UNIDOS	0.82%
■ FINLANDIA	2.40%
■ INDIA	4.36%
■ ITALIA	2.23%
■ MALVINAS (FALKLAND), ISLAS	6.04%
■ MÉXICO	19.30%
■ NORUEGA	0.65%
■ SUECIA	0.77%
■ SUIZA	0.01%
■ TURQUÍA	4.82%
■ VENEZUELA	0.58%
■ OTROS	16.26%

# SECTOR MINERÍA

## REGALÍAS RECAUDADAS DE LOS PRINCIPALES MINERALES MILLONES DE PESOS CORRIENTES 2012 - 2015

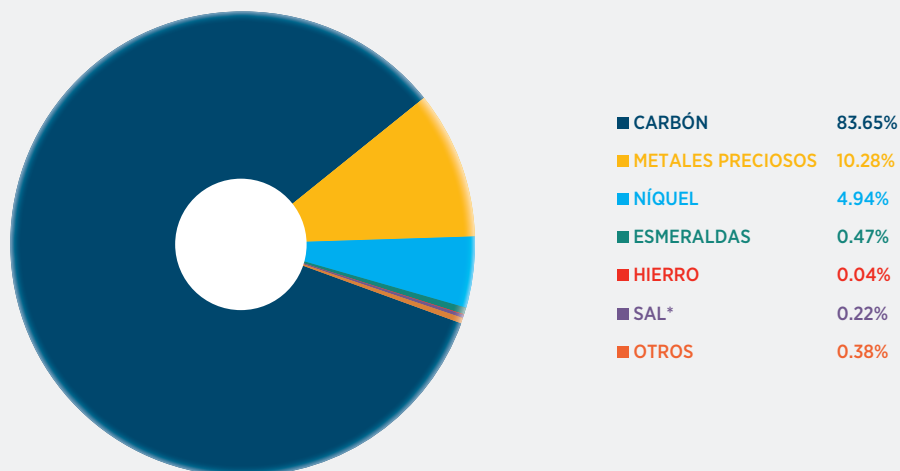
MINERAL	2012	2013	2014	2015
Carbón	1.617.756,21	1.352.822,05	1.325.194,00	1.408.823,71
Metales preciosos	201.039,02	157.755,35	132.462,00	173.166,58
Níquel	132.892,83	102.808,37	97.737,00	83.248,51
Esmeraldas	4.555,00	3.202,52	4.745,00	7.917,62
Hierro	341,00	820,55	1.423,00	727,90
Sal*	3.685,61	3.821,21	3.417,00	3.752,81
Otros	3.482,60	10.745,13	5.293,00	6.455,91
<b>Total</b>	<b>1.963.752</b>	<b>1.631.975</b>	<b>1.570.271</b>	<b>1.684.093</b>

Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011, ANM 2012 a 2015

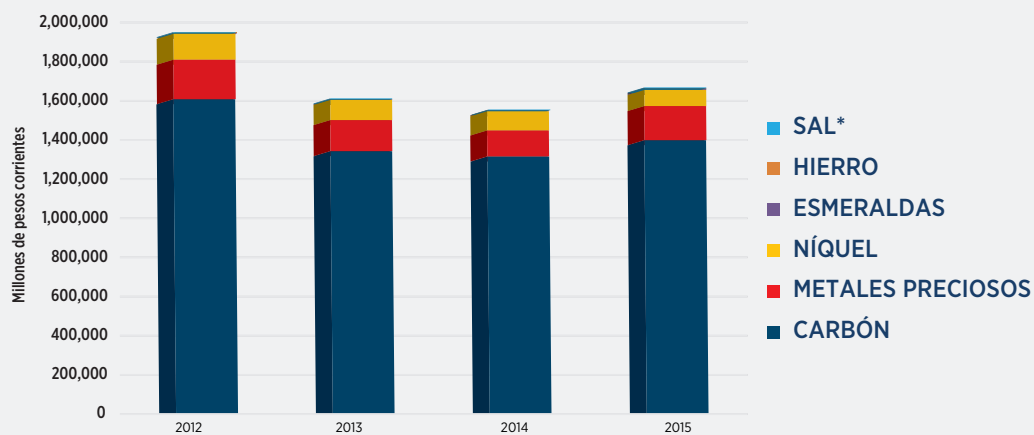
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Periodicidad trimestral

## PARTICIPACIÓN DE LAS REGALÍAS POR MINERAL PARA EL AÑO 2015



## EVOLUCION DE REGALIAS POR MINERAL 2012-2015



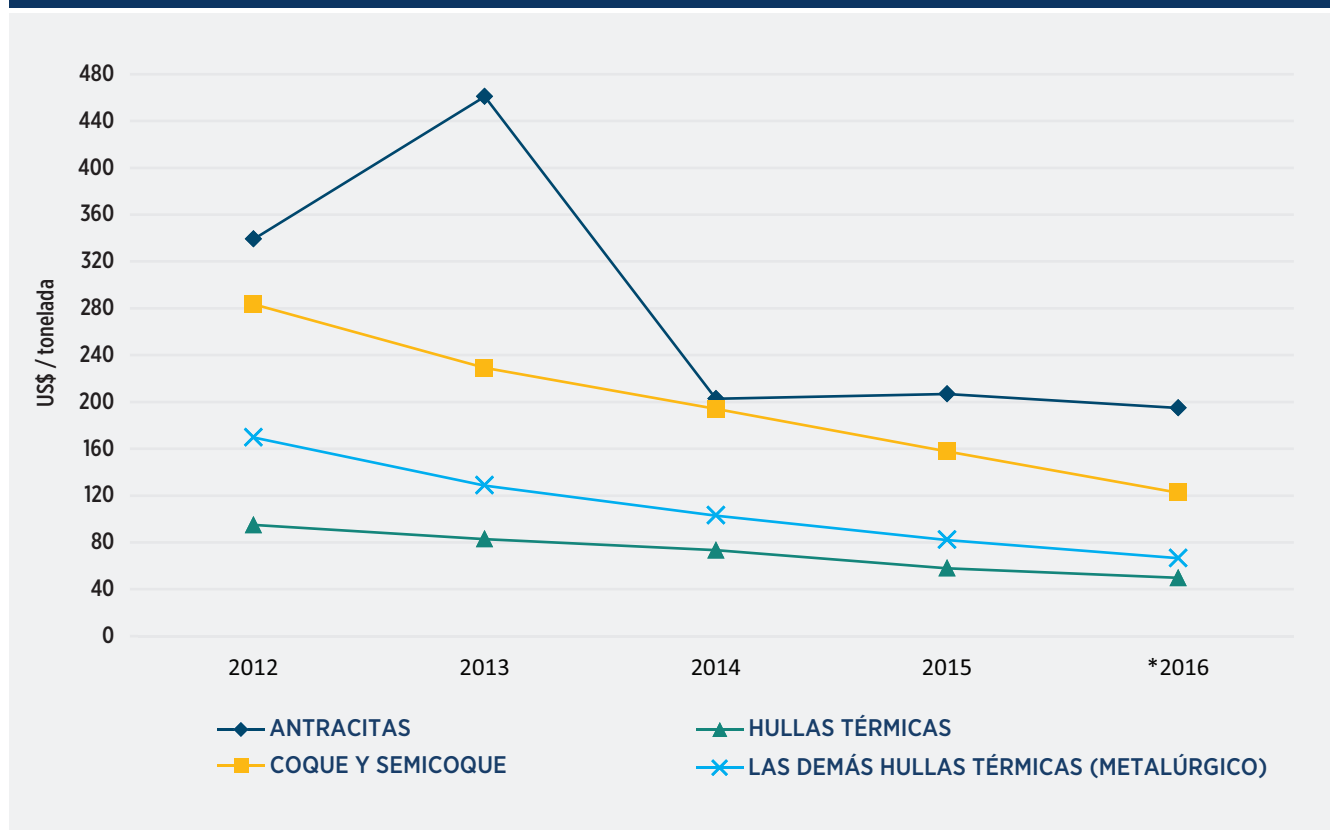
### PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN DÓLARES POR TONELADA (US\$ / T) 2012 - \*2016

Tipo de Carbón	2012	2013	2014	2015	*2016
Antracitas	338,99	460,85	202,62	206,77	194,84
Coque y Semicoque	283,55	229,09	194,09	157,72	122,47
Hullas Térmicas	94,98	82,82	73,27	58,00	49,71
Las demás Hullas Térmicas (Metalúrgico)	169,63	128,57	102,96	82,12	66,44

Fuente: SIMCO, datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, \*datos a Junio de 2016

### PARTICIPACIÓN DE LAS REGALÍAS POR MINERAL PARA EL AÑO 2015



Frente a los precios alcanzados en 2011 donde se presentó un repunte en los precios FOB de exportación del carbón, en el año 2015 los precios del carbón térmico de exportación han disminuido un 40%, mientras para el carbón metalúrgico y el coque han disminuido un promedio de 56%, alcanzando este último año precios FOB promedio por tonelada de 58 dólares para carbón de uso térmico, 82 para metalúrgico y 157,7 por tonelada para coque. Aunque las antracitas han tenido una caída importante en su precio, frente al 2013 año en el que alcanzó los 460,85 US\$/ton, su efecto no trasciende en el sector, por los bajos niveles de producción de este tipo de carbón.

# SECTOR MINERÍA

## PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE 2012 - 2016\*

Mineral	Unidades	2012	2013	2014	2015*
<b>Carbón Térmico (1)</b>	\$Corrientes / t	100.342	93.167	119.190	127.584
	US\$ / t (2)	55,81	49,85	59,59	46,54
<b>Coque</b>	\$Corrientes / t	317.292	256.667	219.120	211.368
	US\$ / t (2)	176,49	137,32	109,54	77,05
<b>Carbón Metalúrgico</b>					
<b>Bajo Volátil</b>	\$Corrientes / t	138.250	120.000	101.380	119.589
	US\$ / t (2)	76,90	64,20	50,68	43,59
<b>Medio Volátil</b>	\$Corrientes / t	124.750	108.300	78.505	96.759
	US\$ / t (2)	69,39	57,94	39,25	35,27
<b>Alto Volátil</b>	\$Corrientes / t	97.188	96.000	60.459	74.592
	US\$ / t (2)	54,06	51,36	30,22	27,19

Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras, Termoeléctricas y Consumidores

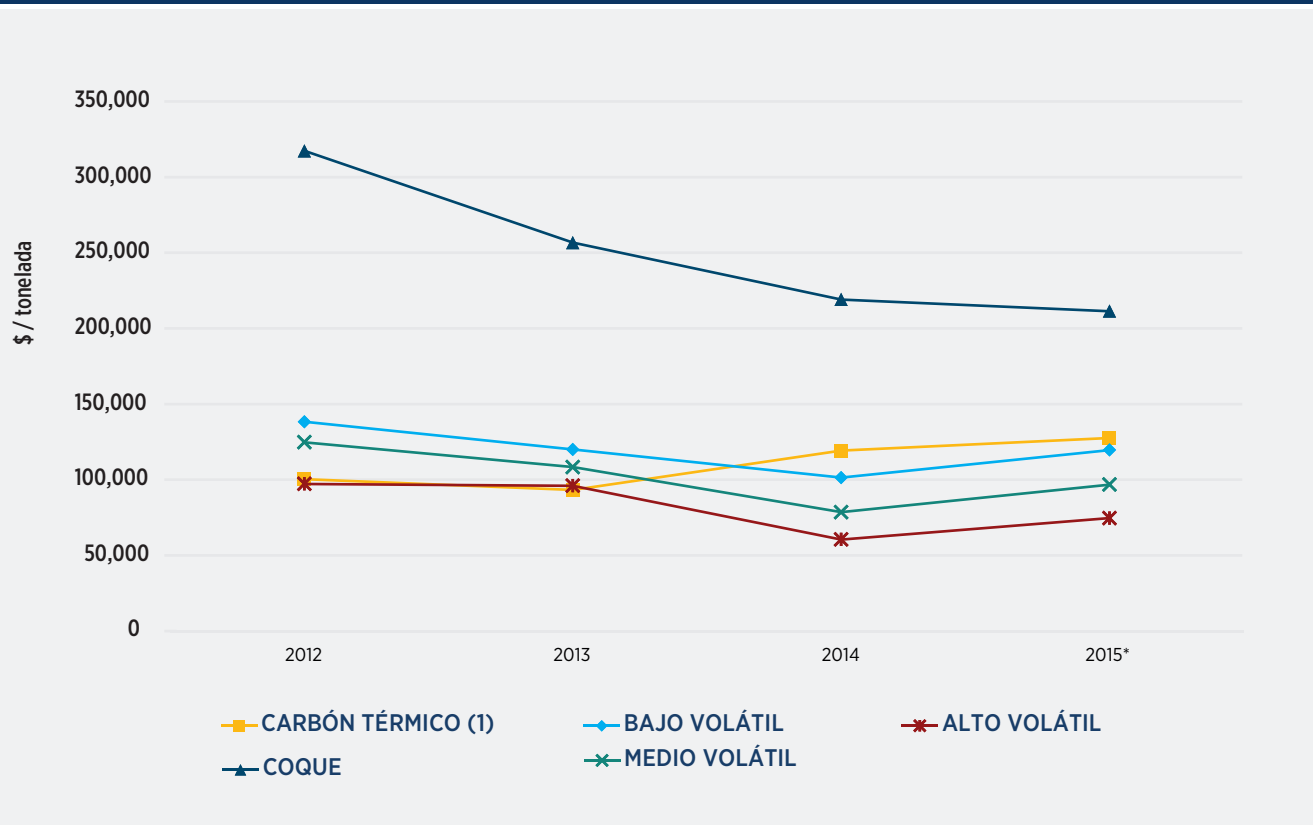
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas

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

\* Cálculo UPME, precio ponderado por volumen térmico puesto en planta, TRM año 2015, Superintendencia Financiera

## EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS 2012 - 2015



### ACCIDENTALIDAD MINERA 2012 – 2015

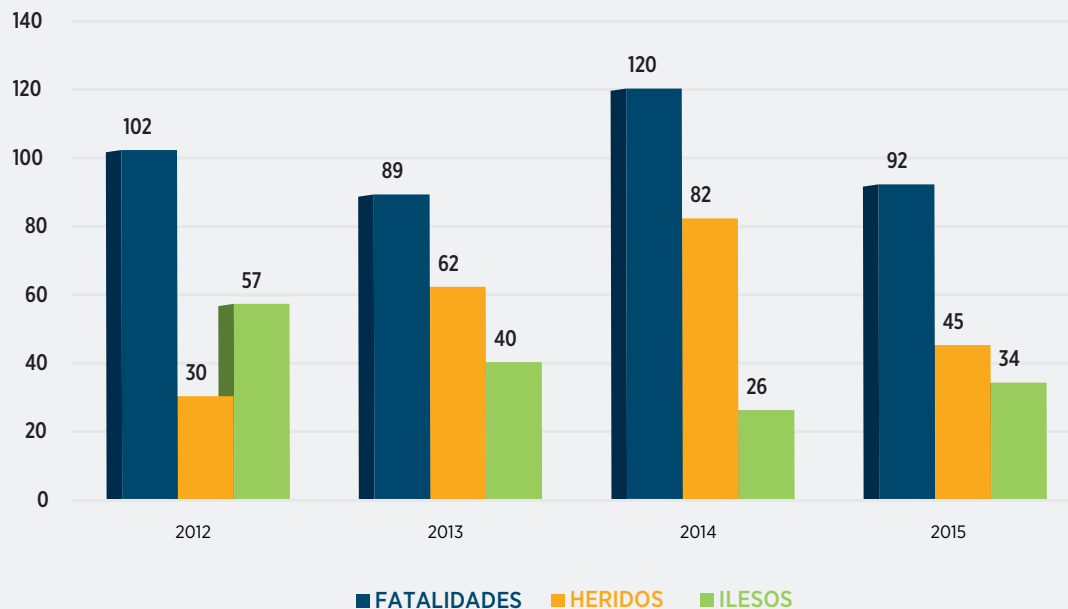
Año	Total de Emergencias	Personal Afectado		
		Fatalidades	Heridos	Ilesos
2012	90	102	30	57
2013	90	89	62	40
2014	87	120	82	26
2015	84	92	45	34

Año 2015	Total de Emergencias	Personal Afectado		
		Fatalidades	Heridos	Ilesos
Enero	8	6	4	0
Febrero	10	10	7	1
Marzo	6	7	2	1
Abril	11	9	3	1
Mayo	7	21	2	0
Junio	4	2	4	3
Julio	11	12	3	8
Agosto	6	7	1	7
Septiembre	5	3	13	0
Octubre	7	6	4	5
Noviembre	6	7	1	4
Diciembre	3	2	1	4

Fuente: Ingeominas 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2015  
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015  
Periodicidad Anual

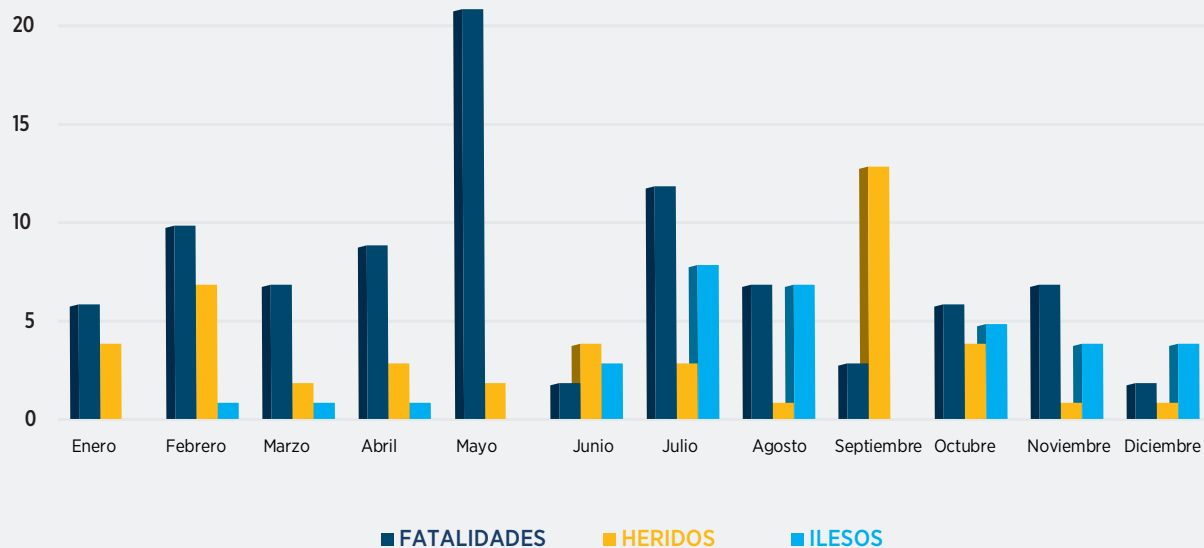
### ACCIDENTABILIDAD MINERA





# SECTOR MINERÍA

## ACCIDENTABILIDAD MINERA AÑO 2015



## PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES PROMEDIO ANUAL 2012 - 2016\*

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t						
<b>2012</b>	1.668,85	31,17	1.552,16	20.712,13	2.021,40	1.980,83	7.799,53	1.904,71	17.210,72	128,53
<b>2013</b>	1.409,81	23,83	1.484,78	22.301,83	2.141,42	2.293,35	7.325,30	1.914,60	15.014,65	135,36
<b>2014</b>	1.266,20	19,08	1.431,89	21.900,79	2.094,81	1.865,29	6.858,70	2.161,34	16.860,61	96,84
<b>2015</b>	1.160,15	15,81	1.054,15	16.067,12	1.785,67	1.662,54	5.500,55	1.951,96	11.827,69	55,21
<b>2016*</b>	1.237,00	16,39	977,33	16.423,12	1.744,69	1.554,74	4.720,71	1.850,49	8.880,14	43,72
<b>2014</b>										
<b>Enero</b>	1.244,80	19,91	1.423,18	22.058,86	2.148,05	1.725,93	7.293,77	2.037,82	14.073,41	128,12
<b>Febrero</b>	1.300,98	20,83	1.410,50	22.797,00	2.109,63	1.693,33	7.151,00	2.034,63	14.188,75	121,37
<b>Marzo</b>	1.336,08	20,74	1.451,62	23.086,43	2.055,69	1.702,98	6.667,29	2.013,74	15.653,81	111,83
<b>Abril</b>	1.299,00	19,71	2.061,50	23.404,00	2.085,18	1.809,10	6.669,65	2.029,95	17.366,50	114,58
<b>Mayo</b>	1.287,53	19,36	1.456,43	23.291,00	2.096,30	1.748,60	6.882,48	2.059,73	19.429,00	100,56
<b>Junio</b>	1.279,10	19,78	1.452,76	22.761,43	2.102,52	1.833,90	6.805,50	2.126,14	18.562,86	92,74
<b>Julio</b>	1.310,97	20,92	1.492,22	22.366,09	2.188,33	1.944,80	7.103,54	2.310,35	19.043,04	95,97
<b>Agosto</b>	1.296,04	19,80	1.447,85	22.272,25	2.235,78	2.029,55	6.999,80	2.328,53	18.569,00	92,63
<b>Septiembre</b>	1.238,82	18,49	1.362,36	21.105,91	2.121,32	1.991,77	6.871,43	2.293,43	18.072,27	82,27
<b>Octubre</b>	1.222,49	17,15	1.259,76	19.896,74	2.037,30	1.937,65	6.738,26	2.272,04	15.760,22	80,09
<b>Noviembre</b>	1.176,30	15,97	1.148,51	19.955,00	2.022,43	2.053,28	6.700,20	2.258,68	15.698,50	73,13
<b>Diciembre</b>	1.202,29	16,27	1.215,95	19.814,76	1.935,19	1.912,60	6.421,50	2.171,00	15.910,00	68,80
<b>2015</b>										
<b>Enero</b>	1.251,85	17,10	1.262,52	19.443,33	1.828,50	1.807,81	5.814,33	2.110,00	14.762,86	67,39
<b>Febrero</b>	1.227,18	16,84	1.197,60	18.276,25	1.803,58	1.820,08	5.700,90	2.102,35	14.527,75	62,69
<b>Marzo</b>	1.178,72	16,22	1.138,64	17.446,59	1.784,11	1.771,93	5.925,07	2.028,16	13.738,64	56,94

PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES  
PROMEDIO ANUAL 2012 – 2016\*

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t						
<b>Abril</b>	1.197,91	16,34	1.150,10	15.972,50	1.998,90	1.816,48	6.027,45	2.206,13	12.776,75	51,15
<b>Mayo</b>	1.199,07	16,80	1.141,72	15.809,74	2.003,00	1.804,53	6.299,55	2.288,63	13.501,05	60,23
<b>Junio</b>	1.181,49	17,46	1.088,77	15.004,55	1.835,73	1.682,93	5.832,82	2.086,64	12.773,41	62,29
<b>Julio</b>	1.130,04	15,07	1.014,41	14.945,87	1.761,67	1.637,41	5.455,52	2.001,30	11.375,22	51,50
<b>Agosto</b>	1.117,86	14,92	983,15	15.209,00	1.692,08	1.539,15	5.088,18	2.051,53	10.335,25	55,38
<b>Septiembre</b>	1.124,53	14,72	966,27	15.456,36	1.681,07	1.588,18	5.206,55	1.718,36	9.892,50	56,43
<b>Octubre</b>	1.159,21	15,70	980,19	15.828,86	1.723,80	1.523,32	5.221,00	1.727,41	10.338,64	52,74
<b>Noviembre</b>	1.085,70	14,51	867,86	14.726,67	1.615,10	1.465,12	4.807,02	1.581,64	9.225,00	46,16
<b>Diciembre</b>	1.068,25	14,07	858,53	14.685,71	1.700,45	1.493,50	4.628,19	1.521,38	8.685,24	39,60
<b>2016</b>										
<b>Enero</b>	1.097,38	14,02	854,10	13.760,50	1.646,13	1.478,75	4.461,85	1.511,55	8.476,75	41,25
<b>Febrero</b>	1.199,91	15,07	920,24	15.640,48	1.770,83	1.534,83	4.594,45	1.710,10	8.303,33	46,18
<b>Marzo</b>	1.246,34	15,42	968,43	16.982,38	1.806,93	1.529,86	4.946,52	1.804,32	8.697,86	
<b>Abril</b>	1.242,26	16,26	994,19	17.051,43	1.728,14	1.563,60	4.849,98	1.850,71	8.846,66	
<b>Mayo</b>	1.259,39	16,88	1.033,70	16.729,00	1.713,68	1.555,58	4.707,35	1.870,53	8.682,50	
<b>Junio</b>	1.276,40	17,18	984,14	16.976,36	1.713,30	1.591,45	4.629,89	2.022,18	8.907,95	
<b>Julio</b>	1.337,33	19,92	1.086,48	17.821,67	1.833,83	1.629,10	4.854,93	2.184,02	10.245,95	

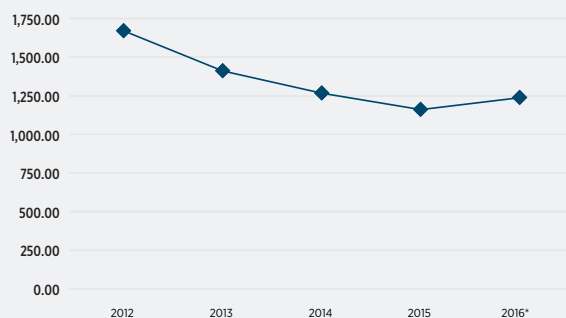
Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en [http://www.kitco.com/scripts/hist\\_charts/yearly\\_graphs.plx](http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx) Index Mun di. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información,\* Datos a marzo de 2016

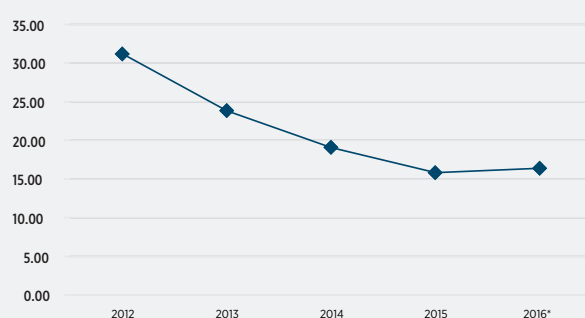
La caída de los precios internacionales se debe a las múltiples inversiones realizadas en años anteriores al sector minero, que dispararon la oferta de minerales.

Para Colombia, además del precio del carbón, el comportamiento de los precios del oro y el níquel, influyen de forma sustancial en la producción y en el recaudo de regalías e impuestos, en el caso del oro en el 2015 el precio tuvo un disminución del 8% y el níquel presentó un descenso del 30%, frente a los precios del 2014, y en promedio la reducción de los precios de los minerales en el 2015 fue del 21% comparados con el año anterior, donde la mayor reducción de precios los presentó el hierro con un descenso del 43%.

ORO US\$ / OZ TROY

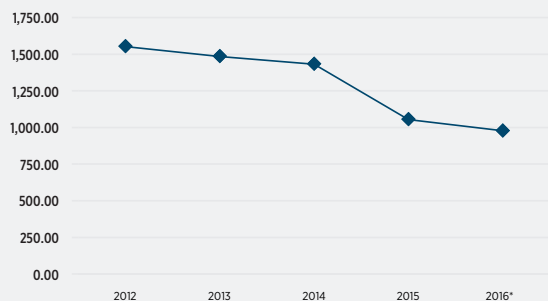


PLATA US\$ / OZ TROY

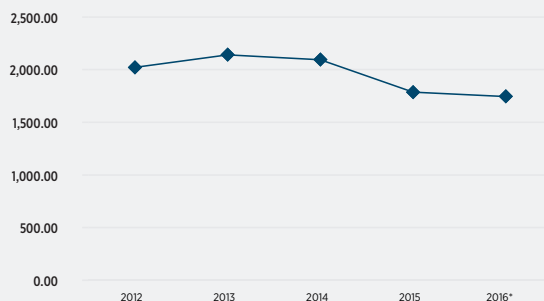


# SECTOR MINERÍA

## PLATINO US\$ / OZ TROY



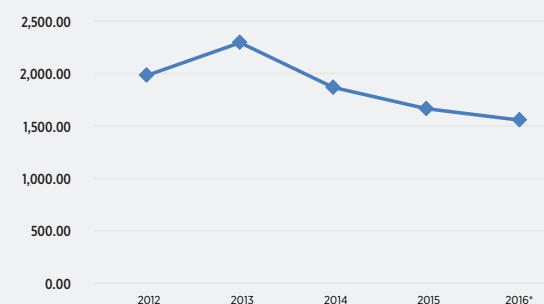
## PLOMO US\$ / T



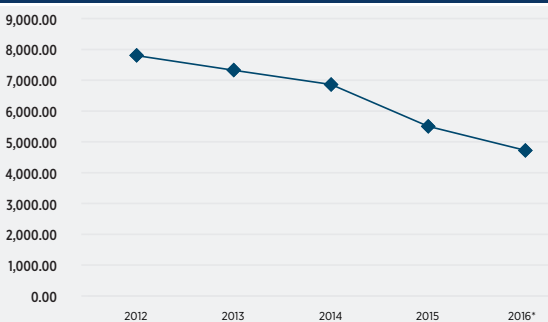
## NIQUEL US\$ / T



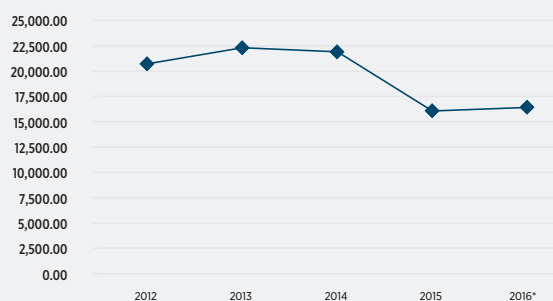
## ALUMINIO US\$ / T



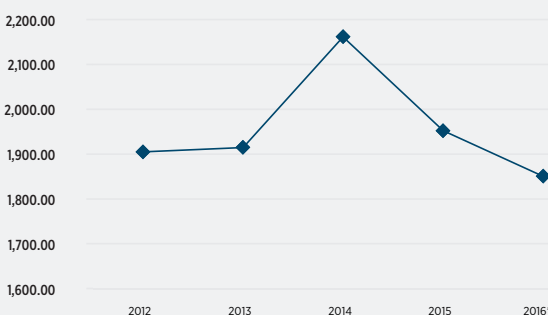
## COBRE US\$ / T



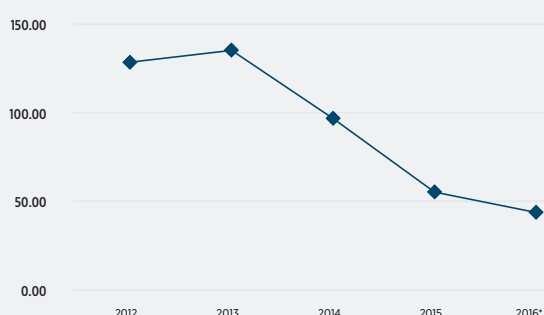
## ESTAÑO US\$ / T



## ZINC US\$ / T



## HIERRO US\$ / T



Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en [http://www.kitco.com/scripts/hist\\_charts/yearly\\_graphs.plx](http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx) Index Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información,\* Datos a julio de 2016





SECTOR  
**PETROLEO**

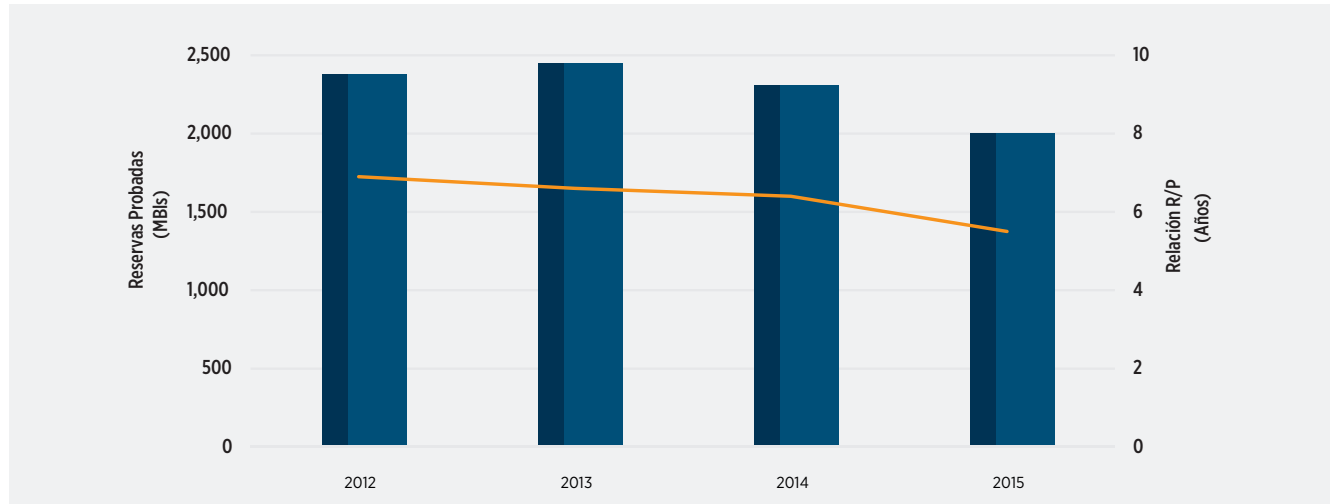
BOLETIN ESTADISTICO DE MINAS Y ENERGIA 2012 – 2016

RESERVAS DE PETRÓLEO  
1985-2014 MILLONES DE BARRILES

Año	Reservas Probadas (MBIs)	Crecimiento (%)	Producción Anual (MBIs) (P)	Incorporación Anual (MBIs) (I)	Reemplazo Reservas I / P	Relación R/P (Años)
2012	2.377	5,20%	346	464	1,3	6,9
2013	2.445	2,80%	368	436	1,2	6,6
2014	2.308	-5,60%	361	206	0,6	6,4
2015	2.002	-13,30%	367		0,13	5,5

Fuente: 2000 - 2007: Ecopetrol S.A.  
2008-2014: ANH

## PETRÓLEO



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

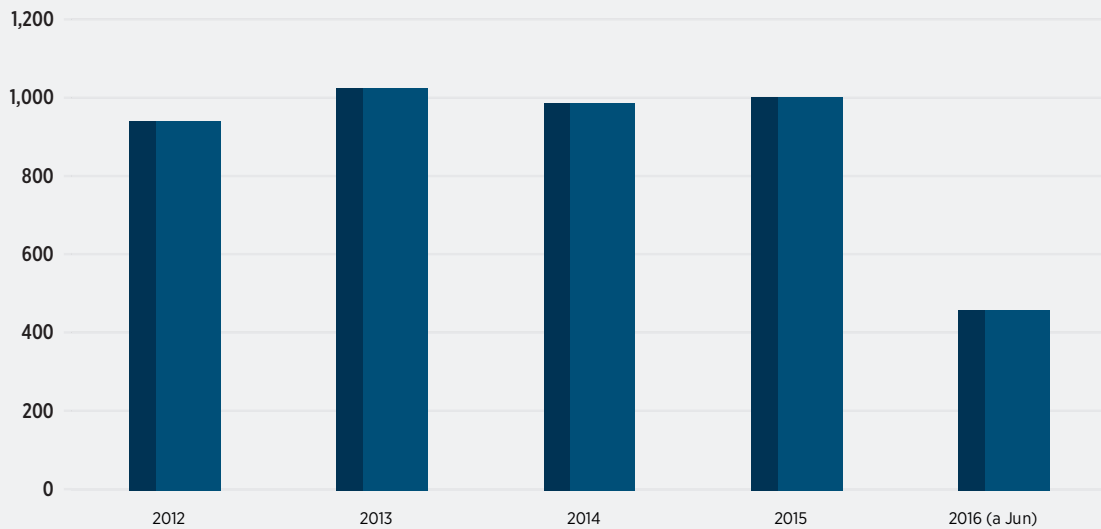
PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO  
2012 - 2016 MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO

Mes	2012	2013	2014	2015	2016 (a Jun)
Enero	939,57	1.008,70	1.015,70	1.035,40	986,00
Febrero	899,25	1.116,78	1.003,97	1.029,59	955,00
Marzo	946,51	1.008,70	979,48	1.022,51	917,00
Abril	955,86	1.042,33	938,43	1.029,00	915,00
Mayo	935,66	1.008,70	951,42	1.026,48	906,00
Junio	934,85	1.042,33	1.011,14	1.009,84	888,00
Julio	936,12	1.008,70	971,01	947,00	
Agosto	910,77	1.008,70	1.001,93	968,00	
Septiembre	957,47	1.042,33	995,77	1.009,00	
Octubre	961,61	1.008,70	1.004,34	1.005,00	
Noviembre	969,65	1.042,33	1.003,94	990,00	
Diciembre	980,56	1.008,70	1.009,23	999,00	
Promedio	944,1	1028,0	990,5	1005,7	461,4

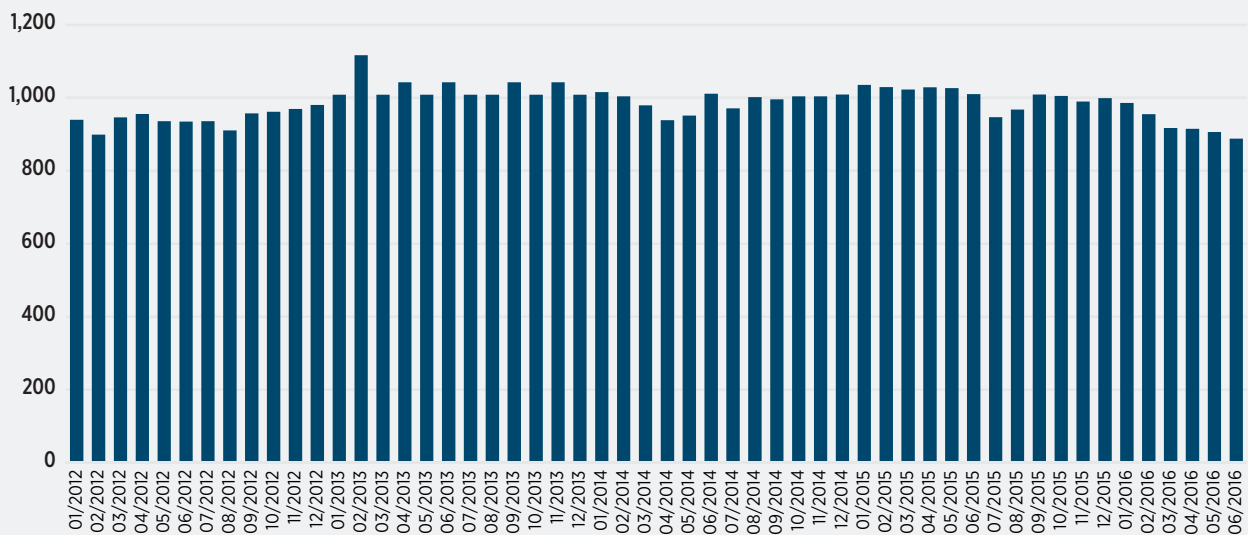


# SECTOR PETROLERO

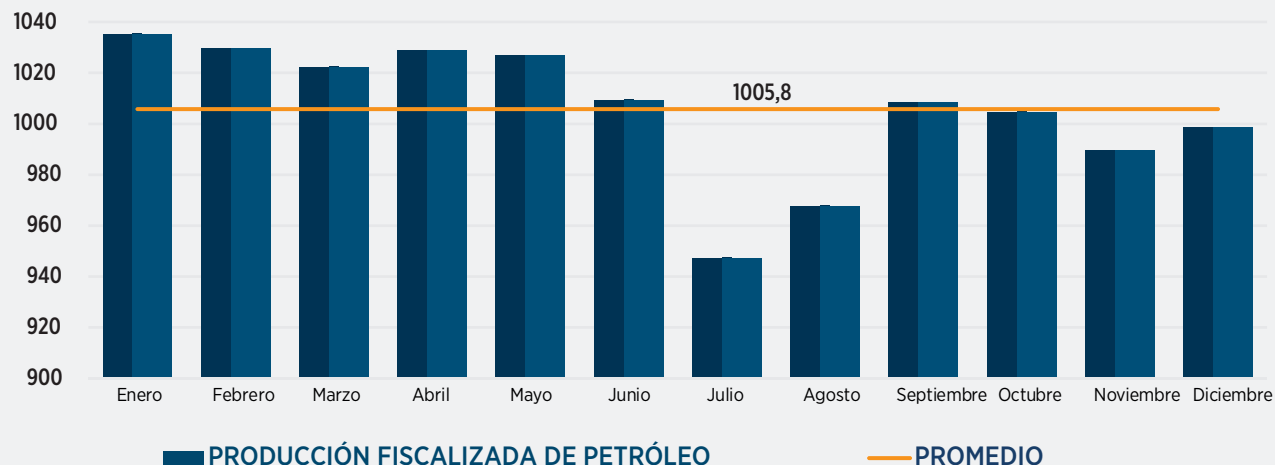
PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO 2012 - 2016 KBDC



PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO 2012 - 2016 KBDC



### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO 2015 – KBPDC



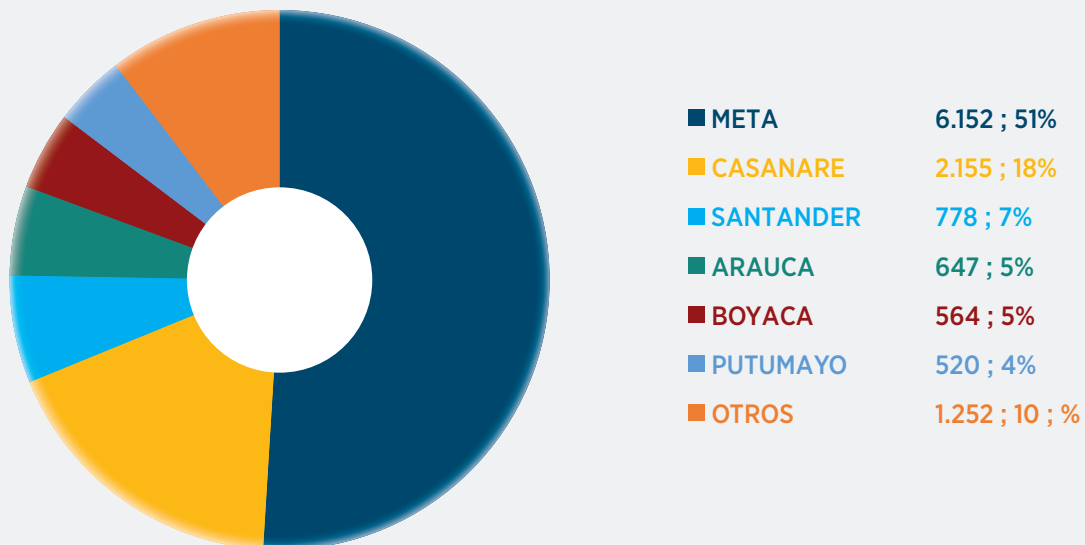
### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR DEPARTAMENTO 2015 – KBPDC

Depto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept	Octubre	Nov	Dic	TOTAL
<b>META</b>	508,3	510,2	510,3	519,1	514,6	512,5	513,3	512,8	518,2	513,2	508,9	511,0	6152,3
<b>CASANARE</b>	188,3	181,4	178,0	180,1	183,0	182,2	176,1	182,1	174,0	174,8	178,0	177,1	2155,0
<b>SANTANDER</b>	63,3	63,0	65,6	66,0	66,8	66,5	65,9	65,2	64,6	64,6	63,9	62,5	778,0
<b>ARAUCA</b>	65,4	65,7	65,1	67,8	66,4	57,6	1,0	17,6	61,2	65,1	51,1	62,8	646,9
<b>BOYACA</b>	49,1	48,8	47,9	46,7	46,7	46,5	47,6	46,6	47,1	46,6	46,3	44,7	564,8
<b>PUTUMAYO</b>	51,3	49,1	46,9	45,8	44,9	38,9	40,4	41,6	41,7	39,8	39,9	40,0	520,3
<b>HUILA</b>	31,3	31,5	30,2	29,8	30,0	30,1	29,8	29,4	29,2	28,8	29,7	30,5	360,3
<b>ANTIOQUIA</b>	26,2	27,6	27,2	25,8	25,8	26,0	24,7	23,3	23,6	23,3	23,4	22,4	299,2
<b>TOLIMA</b>	22,5	22,7	22,2	21,6	21,7	21,1	19,7	19,0	19,3	18,9	17,7	17,1	243,5
<b>BOLIVAR</b>	10,1	10,4	10,5	10,1	10,5	11,6	12,8	13,9	13,1	13,3	14,3	13,9	144,6
<b>CESAR</b>	11,4	11,1	10,9	10,5	10,6	10,9	10,4	10,5	10,1	10,0	10,2	10,1	126,8
<b>NORTE DE SANTANDER</b>	3,2	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9	3,7	3,8	4,5	4,2	4,3	4,5	46,4
<b>CAUCA</b>	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	13,3
<b>DEPARTAMENTO NN</b>	2,9	2,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7
<b>CUNDINAMARCA</b>	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	4,6
<b>NARIÑO</b>	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	3,6
<b>MAGDALENA</b>	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,8
<b>SUCRE</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
<b>ATLANTICO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
<b>VICHADA</b>	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
<b>CORDOBA</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO</b>	1035,4	1029,6	1022,5	1028,9	1026,9	1009,5	947,5	967,8	1008,5	1004,6	989,7	998,7	12069,7
<b>PROMEDIO</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	<b>1005,8</b>	

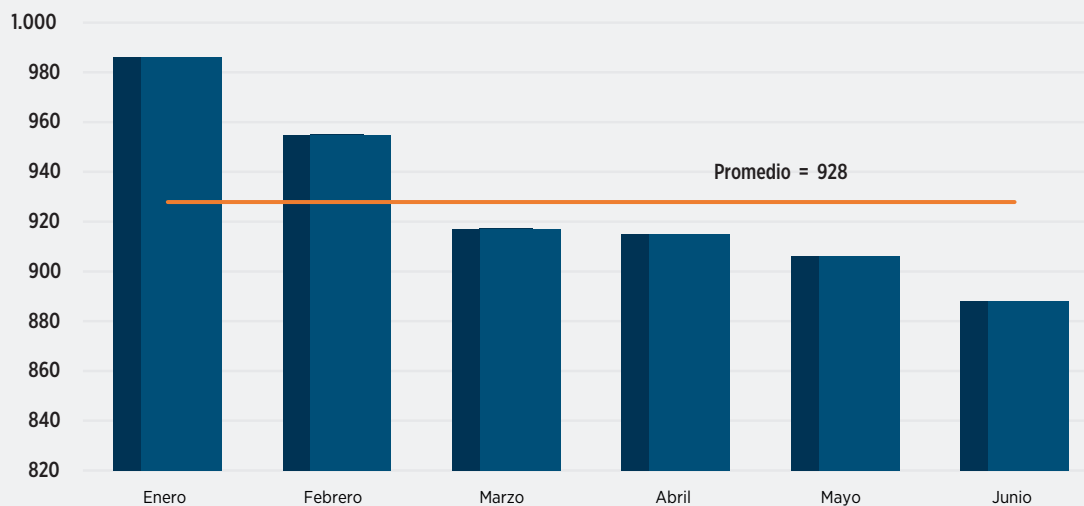


# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR DEPARTAMENTO 2015 - KBPDC



## 'PRODUCCION FISCALIZADA DE PETRÓLEO 2016 ( A JUN) KBPD



Mes	2016	Promedio
Enero	986,00	927,8
Febrero	955,00	927,8
Marzo	917,00	927,8
Abril	915,00	927,8
Mayo	906,00	927,8
Junio	888,00	927,8

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
<b>TOLIMA</b>	ESPINAL	KAPPA RESOURCES COLOMBIA LTD.	ABANICO	ABANICO	869	808	839	830	726	733	745	747	750	782	744	799	9.371
<b>BOYACA</b>	PUERTO BOYACA	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	NARE ASOCIACION	ABARCO	6.770	6.566	6.152	5.868	6.688	6.126	7.255	6.626	6.747	6.030	6.629	5.757	77.213
<b>CASANARE</b>	PAZ DE ARIPORO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESTERO	ABEJAS	260	258	231	204	212	215	26	218	199	214	215	201	2.455
<b>SANTANDER</b>	CIMITARRA	KAPPA RESOURCES COLOMBIA LTD.	LAS QUINCHAS	ACACIA ESTE	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	63
<b>PUTUMAYO</b>	SAN MIGUEL	ECOPETROL D. SUR	ORITO	ACAE-SAN MIGUEL (PTO COLON)	2.805	2.709	2.543	2.553	2.406	2.285	2.151	2.148	2.067	2.189	2.045	2.196	28.095
<b>CESAR</b>	SAN MARTÍN	PETROLEOS DEL NORTE S.A.	E&P MIDAS	ACORDIONERO	5.052	4.903	4.767	4.812	5.021	5.489	5.450	5.315	5.222	5.166	5.093	5.028	61.317
<b>CASANARE</b>	SAN LUIS DE PALENQUE	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 30	ADALIA	780	1.141	1.229	878	555	591	637	638	592	641	600	208	8.490
<b>PUTUMAYO</b>	VILLAGARZON	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	MARANTA	AGAPANTO	196	189	184	8	-	-	-	-	-	-	-	-	578
<b>SANTANDER</b>	SIMACOTA	ECOPETROL	DE MARES	AGUAS BLANCAS	19	19	20	17	0	11	19	20	20	20	19	19	203
<b>META</b>	ACACIAS	ECOPETROL	CPO-9	AKACIAS	8.550	6.735	6.521	7.688	8.140	7.633	7.827	6.215	5.710	3.067	2.138	4.713	74.938
<b>META</b>	GUAMAL	ECOPETROL	CPO-9	AKACIAS	181	-	95	416	-	595	760	262	-	-	-	-	2.308
<b>CASANARE</b>	VILLA NUEVA	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	CABRESTERO PAREX	AKIRA	2.928	3.047	2.615	2.414	2.035	1.917	1.729	1.718	1.780	2.671	2.129	1.642	26.626
<b>CASANARE</b>	OROCUE	SOGOMI ENERGY S.A.	NASHIRA	ALEPE	47	-	-	10	26	55	59	38	37	50	49	49	420
<b>META</b>	PUERTO LOPEZ	ECOPETROL LLANOS	ALMAGRO_ ECOPETROL	ALMAGRO	393	390	375	367	364	353	348	336	342	358	355	355	4.337
<b>CASANARE</b>	OROCUE	INTEROIL COLOMBIA EXPLORATION AND PRODUCTION	ALTAIR	ALTAIR	99	95	88	87	90	91	87	85	85	78	72	74	1.030
<b>CASANARE</b>	OROCUE	SOGOMI ENERGY S.A.	NASHIRA	ALVA SUR	-	-	-	-	-	17	83	61	62	82	49	-	354
<b>META</b>	PUERTO GAITAN	META PETROLEUM	QUIFA	AMBAR	3.178	2.668	2.391	2.317	2.161	2.004	2.033	1.991	2.075	2.093	2.215	2.210	27.336
<b>TOLIMA</b>	PIEDRAS	INTEROIL COLOMBIA EXPLORATION AND PRODUCTION	AMBROSIA	AMBROSIA	37	36	35	35	36	34	33	34	34	33	32	33	412
<b>HUILA</b>	BARAYA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	ANDALUCIA SUR	52	56	48	33	36	37	37	37	74	74	76	76	634
<b>CASANARE</b>	PAZ DE ARIPORO	TABASCO OIL COMPANY	JAGUEYES	ANDALUZ	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220
<b>CASANARE</b>	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CACHICAMO -026 -22008	ANDARRIOS	1.022	671	584	603	534	351	344	314	280	199	72	248	5.222
<b>SUCRE</b>	SAN PEDRO	PACIFIC STRATUS ENERGY	LA CRECIENTE	APAMATE	0	0	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
<b>META</b>	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY	APIAY	-	-	-	-	1.492	-	-	-	-	-	-	-	1.492
<b>META</b>	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	APIAY	4.970	4.925	4.871	4.870	2.766	4.488	5.005	5.511	5.181	4.946	4.825	4.481	56.841
<b>META</b>	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY	APIAY ESTE	53	52	51	51	50	-	-	-	-	-	-	-	257
<b>META</b>	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	APIAY ESTE	532	675	665	590	440	434	477	539	481	549	588	591	6.560
<b>ARAUCA</b>	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CHIPIRON	ARAGUATO	300	188	188	192	199	143	-	55	195	187	117	210	1.973
<b>ARAUCA</b>	SARAVENA	ECOPETROL	ARAUCA	ARAUCA	204	203	204	169	211	213	64	158	212	222	177	191	2.227
<b>CASANARE</b>	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	ARAUCO	132	164	177	172	182	191	195	170	161	158	154	149	2.006

# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	GUATIQUIA	ARDILLA	1.520	1.308	930	1.077	793	655	665	673	577	627	538	429	9.791
ANTIOQUIA	PUERTO NARE	ECOPETROL	OPERACION-DIRECTA ECOPETROL	AREA TECA-COCORNA	1.003	902	860	882	902	842	842	781	793	808	775	727	10.117
ANTIOQUIA	PUERTO TRIUNFO	ECOPETROL	OPERACION-DIRECTA ECOPETROL	AREA TECA-COCORNA	489	503	520	503	482	521	486	438	472	480	451	433	5.779
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	ARRAYAN	1.079	1.247	1.234	1.110	875	1.067	1.007	941	880	832	738	674	11.684
META	PUERTO GAITAN	Tecpetrol Colombia S.A.S.	CPO-07	ATARRAYA	893	843	838	811	786	736	752	740	730	708	721	713	9.272
SANTANDER	SABANA DE TORRES	ECOPETROL	PLAYON	AULLADOR	412	714	716	506	438	422	421	407	395	387	373	358	5.548
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	AUSTRAL	264	142	151	121	69	179	183	173	128	169	154	104	1.836
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	GUATIQUIA	AVISPA	744	3.436	4.888	6.924	9.700	9.699	11.306	11.458	10.155	10.808	11.733	12.482	103.332
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PACIFIC STRATUS ENERGY	E&E ARRENDAJE	AZOR	952	889	844	770	722	626	876	851	818	795	775	758	9.676
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALERMO ECOPETROL	BALCON	1.508	1.528	1.482	1.453	1.445	1.395	1.287	1.403	1.273	1.292	1.326	1.283	16.676
CASANARE	MANI	PAREX RECURSOS COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 32	BANDOLA	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88
CASANARE	MUNICIPIO NN CASANARE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	BARQUEREÑA	332	333	309	230	324	336	-	-	-	-	-	-	1.864
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	BARQUEREÑA	-	-	-	-	-	-	334	328	328	323	330	327	1.970
CESAR	AGUACHICA	ECOPETROL	BARRANCAS LEBRIJA	BARRANCA-LEBRIJA	11	11	10	5	-	-	-	-	-	-	-	-	36
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CRAVOVIEJO	BASTIDAS	831	730	678	776	613	590	521	525	501	436	411	373	6.986
SANTANDER	BOLIVAR	KAPPA RECURSOS COLOMBIA LTD.	LAS QUINCHAS	BAUL	20	22	21	20	22	21	20	20	20	20	20	19	245
CASANARE	AGUAZUL	PAREX RECURSOS COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 26	BAZAR	-	-	-	-	-	-	-	-	472	-	1.473	2.164	4.109
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PAREX RECURSOS COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 40	BEGONIA	2.415	2.448	2.438	3.203	3.847	3.552	3.443	3.539	2.978	2.489	2.211	2.094	34.657
META	BARRANCA DE UPIA	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	BOA	7	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	7
BOYACA	TOPAGA	UNION TEMPORAL OMEGA ENERGY	BUENAVISTA	BOLIVAR	25	-	-	-	-	-	-	17	45	59	61	63	270
SANTANDER	RIONEGRO	ECOPETROL	PROVINCIA	BONANZA	644	639	633	627	622	616	611	606	600	595	590	585	7.369
SANTANDER	RIONEGRO	ECOPETROL	PROVINCIA INCREMENTAL	BONANZA	442	421	413	473	1.342	1.716	1.713	2.103	2.084	2.015	1.909	1.857	16.490
BOLIVAR	MOMPOS	ECOPETROL	CICUCO	BOQUETE	-	-	-	-	-	55	51	-	-	-	-	-	106
BOLIVAR	TALAIGUA NUEVO	ECOPETROL	CICUCO	BOQUETE	49	55	67	64	54	-	-	47	72	61	66	66	600
CASANARE	YOPAL	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT	CEE RIO VERDE	BORAL	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	BRISAS	152	151	150	149	147	129	145	137	124	141	141	140	1.705
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA Incremental	BRISAS	112	139	104	82	40	-	52	-	-	-	17	16	562

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
ATLANTICO	SABANALARGA	Lewis Energy Colombia	Contrato de Exploración y producción N° 54 de 2008 Sinú -San Jacinto Norte Bloqu	BULLERENGUE	-	9	0	-	-	-	-	-	-	5	47	54	115
META	PUERTO GAITAN	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	CABIONA	CABIONA	1.003	996	999	1.008	998	1.012	1.006	1.011	1.000	980	942	957	11.912
BOYACA	PUERTO BOYACA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ECOP-OP-DIRECTA	CAIPAL	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
BOYACA	PUERTO BOYACA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALAGUA	CAIPAL	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	108
BOYACA	PUERTO BOYACA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALAGUA-INCREMENTAL	CAIPAL	619	620	607	576	651	677	682	675	743	731	763	744	8.087
CASANARE	TAURAMENA	VERANO ENERGY (BARBADOS) LIMITED	E&P LLANOS 32	CALONA	-	-	-	-	-	5	2	-	-	-	-	-	6
META	SAN MARTÍN	ECOPETROL LLANOS	CDND CAMOA_ECOPETROL	CAMOA	14	43	45	-	30	65	58	54	53	52	53	54	520
CASANARE	MANI	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	CAMPO RICO	CAMPO RICO	663	654	619	613	605	568	574	569	556	552	548	542	7.065
CASANARE	OROCUE	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT	ALCARAVAN	CANACABARE	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34
CASANARE	MONTERREY	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	Canaguaro E&P-016 del 2006	Canaguaro	1.553	1.601	1.536	1.382	1.261	1.158	1.063	977	904	818	376	320	12.948
CASANARE	TAURAMENA	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	Canaguaro E&P-016 del 2006	Canaguaro	816	691	604	548	175	496	523	435	391	363	402	413	5.856
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	COSECHA	CANAGUEY	1.291	1.193	1.117	1.709	1.472	1.027	-	510	1.269	1.750	1.335	1.636	14.307
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	CANDALAY	16	19	17	15	14	1	7	-	-	6	-	-	95
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	GUATIQUIA	CANDELLILLA	2.495	2.592	2.959	2.793	2.689	2.698	2.578	2.522	2.322	2.272	2.362	2.125	30.406
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	COROCORA	CAÑO GANDUL	-	-	53	153	188	177	138	194	181	205	206	209	1.703
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	CAÑO GARZA	344	299	296	238	137	213	168	157	145	155	148	178	2.479
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	CAÑO GARZA ESTE	188	191	195	202	212	204	209	225	266	277	286	296	2.751
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	CAÑO GARZA NORTE	439	420	394	371	376	368	353	338	338	339	322	305	4.362
ARAUCA	ARAUCA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CRAVO NORTE	CAÑO LIMON	31.149	30.258	29.445	29.359	28.116	24.170	837	4.020	26.688	26.878	20.200	26.175	277.296
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CRAVO NORTE	CAÑO LIMON	162	84	62	65	69	49	-	18	54	64	47	65	737
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	RONDON	CAÑO RONDON	6.880	6.279	5.435	6.564	6.757	5.446	-	2.375	5.842	5.554	4.592	5.484	61.208
META	PUERTO GAITAN	ECOPETROL	CAÑO SUR E&P	CAÑO SUR	49	-	-	-	-	-	-	-	-	89	176	127	441
ARAUCA	ARAUCA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CRAVO NORTE	CAÑO YARUMAL	5.459	5.541	5.022	5.200	5.066	4.434	77	423	4.509	5.232	4.030	5.692	50.685
DEPTO. NN	MUNICIPIO NN	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	OMBU	CAPELLA	2.930	2.594	2.176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.700
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	CARACARA SUR A	4.220	4.263	4.240	4.015	4.293	4.764	4.878	4.861	4.563	4.215	3.959	4.050	52.321
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	CARACARA SUR B y C	3.227	3.141	3.074	3.127	3.133	3.263	2.964	3.048	3.000	3.099	2.995	2.811	36.882

# SECTOR PETROLEO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	CARETO	679	415	1.352	1.260	946	922	916	865	731	590	587	553	9.816
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	CARIBE	148	147	147	146	145	145	144	144	143	143	142	142	1.736
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	ORITO Incremental	CARIBE	947	977	997	973	956	919	900	884	864	853	832	822	10.926
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	RONDON	CARICARE	5.465	4.989	4.908	4.414	4.184	3.574	-	1.464	4.179	4.162	3.247	3.882	44.467
CASANARE	TAURAMENA	PI ENERGY DELTA CORP. SUCURSAL COLOMBIA	E&P LLANOS 32	CARMENTEA	2.583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.583
CASANARE	TAURAMENA	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 32	CARMENTEA	-	2.496	2.235	2.038	-	-	-	-	-	-	-	-	6.768
CASANARE	TAURAMENA	VERANO ENERGY (BARBADOS) LIMITED	E&P LLANOS 32	CARMENTEA	-	-	-	-	1.920	1.560	1.319	1.141	1.012	904	816	1.006	9.678
CESAR	SAN MARTÍN	ECOPETROL	TISQUIRAMA-C	CARONTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42	156	198
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CRAVOVIEJO	CARRIZALES	2.008	1.902	1.880	1.825	2.007	2.100	1.841	1.743	1.847	1.804	1.660	1.734	22.351
CASANARE	PORE	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	YAMU	CARUPANA	255	260	191	6	-	-	-	-	-	9	-	-	721
CASANARE	VILLA NUEVA	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	CARUTO	619	608	595	551	579	523	562	511	519	523	521	479	6.590
ANTIOQUIA	YONDO	ECOPETROL	CASABE	CASABE	3.153	3.116	3.099	3.071	3.055	3.029	3.013	2.987	2.971	2.939	2.923	2.896	36.252
ANTIOQUIA	YONDO	ECOPETROL	CASABE INCREMENTAL	CASABE	14.667	15.804	15.520	14.251	14.344	14.521	13.650	12.629	12.851	12.746	12.956	12.321	166.260
ANTIOQUIA	YONDO	ECOPETROL	CASABE	CASABE SUR	2.960	3.101	3.102	3.165	3.199	3.162	2.874	2.838	2.805	2.846	2.944	2.813	35.810
META	CASTILLA NUEVA	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL	CASTILLA	2.096	2.082	2.058	2.145	2.145	2.117	2.049	1.989	1.728	1.923	1.919	1.863	24.113
META	CASTILLA NUEVA	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL Incremental	CASTILLA	70.522	74.059	81.433	78.185	73.877	78.266	72.409	70.857	66.661	69.413	77.217	77.153	890.052
META	ACACIAS	ECOPETROL	APIAY Incremental	CASTILLA ESTE	-	-	-	-	315	-	-	-	-	-	-	-	315
META	CASTILLA NUEVA	ECOPETROL	APIAY	CASTILLA ESTE	185	183	181	179	178	176	174	172	171	-	-	-	1.599
META	CASTILLA NUEVA	ECOPETROL	APIAY Incremental	CASTILLA ESTE	345	362	396	375	-	346	317	350	384	-	-	-	2.874
META	CASTILLA NUEVA	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL	CASTILLA ESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	169	167	317	653
META	CASTILLA NUEVA	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL Incremental	CASTILLA ESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	414	304	166	883
META	ACACIAS	ECOPETROL	APIAY	CASTILLA NORTE	200	196	258	327	341	324	212	176	-	-	-	-	2.034
META	ACACIAS	ECOPETROL	APIAY Incremental	CASTILLA NORTE	41.297	41.463	36.812	40.473	46.491	43.084	-	-	168	-	-	-	249.787
META	ACACIAS	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL	CASTILLA NORTE	-	-	-	-	-	-	133	131	129	305	274	249	1.221
META	ACACIAS	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL Incremental	CASTILLA NORTE	-	-	-	-	-	-	47.566	48.428	54.519	53.186	45.787	47.197	296.683
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	CEBU	148	147	146	145	144	143	142	141	140	139	138	138	1.714
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA Incremental	CEBU	36	46	64	54	68	79	47	14	50	74	33	60	625
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	GUATIQUEIA	CEIBO	3.658	3.555	3.217	2.955	2.480	2.226	2.104	2.658	3.376	3.148	2.860	2.616	34.852
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 40	CELTIS	309	292	261	265	252	217	229	219	109	-	-	-	2.154

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
PUTUMAYO	PUERTO CAICEDO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	CENCELLA	117	120	42	-	29	113	120	138	112	18	5	21	835
CASANARE	MANI	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	CAMPO RICO	CENTAURUSUR	168	171	173	168	170	169	173	165	157	149	144	136	1.944
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	CERNICALO	244	262	242	237	223	205	209	196	182	181	176	170	2.528
NORTE DE SANTANDER	SARDINATA	WELL LOGGING	BLOQUE CARBÓNERA	CERRO GORDO	1	0	0	2	-	-	1	-	-	-	-	-	4
CASANARE	PENDIENTE CERTIFICADO IGAC	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	Chachalaca	-	-	-	-	-	-	-	101	100	943	753	423	2.320
META	BARRANCA DE UPIA	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CERRERO	CHACHARO	692	295	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.003
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESTERO	CHAPARRITO	161	159	155	150	148	137	21	153	133	145	149	147	1.658
TOLIMA	PURIFICACIÓN	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	CHENCHE CDND/I-ECOPETROL	CHENCHE	68	65	62	60	60	58	60	59	58	57	-	-	607
TOLIMA	PURIFICACIÓN	HOCOL S.A.	CHENCHE HOCOL	CHENCHE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57	57	113
META	ACACIAS	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL	CHICHIMENE	57.168	55.674	54.740	53.113	52.582	53.469	54.155	52.083	295	53.338	52.393	52.469	591.479
META	ACACIAS	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL Incremental	CHICHIMENE	3.408	2.938	3.282	3.055	3.743	3.730	3.476	3.624	58.731	3.744	4.153	3.916	97.800
META	ACACIAS	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL	CHICHIMENE SW	667	817	820	830	856	858	1.390	1.468	-	1.434	1.211	1.139	11.490
META	ACACIAS	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL Incremental	CHICHIMENE SW	-	-	-	-	-	-	-	-	1.490	-	-	-	1.490
META	GUAMAL	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL	CHICHIMENE SW	20.298	20.056	20.270	21.351	20.022	19.914	19.338	19.114	-	18.082	18.430	19.591	216.467
META	GUAMAL	ECOPETROL LLANOS	CUBARRAL Incremental	CHICHIMENE SW	-	-	-	-	-	-	-	-	17.891	-	-	-	17.891
ARAUCA	ARAUCA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CHIPIRON	CHIPIRON	9.878	11.698	13.394	14.783	14.585	13.864	-	6.372	12.479	13.325	11.569	13.133	135.079
ARAUCA	ARAQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CHIPIRON	CHIPIRON	1.462	1.377	1.290	1.006	1.074	948	-	453	551	422	392	439	9.414
DEPTO. NN	MUNICIPIO NN	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	OMBU	CHIPO	10	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
CESAR	RIO DE ORO	PETROLEOS DEL NORTE S.A	E&P MIDAS	CHUIRA	253	236	216	207	233	229	223	214	209	211	207	203	2.642
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	CHURUYACO	184	151	140	137	143	171	503	247	178	176	141	116	2.287
BOLIVAR	CICUCO	ECOPETROL	CICUCO	CICUCO	471	503	496	471	469	496	512	535	530	521	515	500	6.019
BOLIVAR	TALAIGUA NUEVO	ECOPETROL	CICUCO	CICUCO	37	26	38	58	88	228	242	264	258	239	251	266	1.996
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGIA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CIRIGUELO	CIRIGUELO	254	249	248	253	265	268	268	268	272	271	261	267	3.146
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	COBRA	294	298	302	289	289	283	282	289	290	285	288	279	3.469
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	PETROTESTING COLOMBIA S.A.	CPI SUR ORIENTE	COHEMBI	8.290	8.259	7.883	7.505	7.065	4.657	5.275	-	-	-	-	-	48.934
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA S.A.	CPI SUR ORIENTE	COHEMBI	-	-	-	-	-	-	-	5.409	5.307	4.422	4.053	4.987	24.178
SANTANDER	RIONEGRO	PETROLEOS DEL NORTE S.A	E&P LA PALOMA	COLON	268	266	263	259	259	274	269	259	186	351	322	303	3.280
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	ECOPETROL	DE MARES	COLORADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	30

# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	COPA	4.851	4.601	4.428	4.316	3.869	3.816	3.739	3.482	3.227	3.158	3.596	3.600	46.683
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	COPA A NORTE	1.270	1.069	907	874	787	765	605	597	597	617	542	551	9.181
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	COPA A SUR	1.077	1.121	1.048	941	836	775	695	660	691	690	658	576	9.768
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	COPA B	720	772	724	462	488	555	520	513	443	484	534	529	6.743
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	COPA C	779	763	693	620	559	528	516	512	527	501	456	442	6.896
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	COPA D	1.530	1.698	1.609	1.472	1.241	1.250	1.106	922	893	902	951	1.072	14.644
SANTANDER	SABANA DE TORRES	PETROSANTANDER (COLOMBIA) INC.	LAS MONAS	CORAZON	37	33	45	39	43	43	35	29	30	34	33	32	434
SANTANDER	SABANA DE TORRES	PETROSANTANDER (COLOMBIA) INC.	LAS MONAS	CORAZON WEST	226	116	173	166	157	143	128	147	215	226	232	205	2.135
META	BARRANCA DE UIPIA	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	CORCEL C	623	626	633	601	598	582	576	588	587	579	584	557	7.136
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	CORCEL D	305	303	304	293	292	285	280	283	280	277	280	269	3.452
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	CORCEL E	589	573	560	511	500	492	467	468	469	461	467	450	6.007
CASANARE	TRINIDAD	PERENCO COLOMBIA LIMITED	COROCORA	COREN	146	151	132	131	130	118	16	123	113	123	121	122	1.425
CASANARE	TRINIDAD	PERENCO COLOMBIA LIMITED	COROCORA	COROCORA	331	383	406	420	390	382	54	383	340	373	390	384	4.235
BOYACA	CORRALES	UNION TEMPORAL OMEGA ENERGY	BUENAVISTA	CORRALES	1.671	1.564	1.470	1.120	1.239	1.237	1.153	1.008	949	955	801	896	14.064
PUTUMAYO	VILLAGARZON	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	CHAZA	COSTAYACO	14.908	14.730	14.431	14.137	13.872	12.388	12.744	13.479	13.440	13.237	13.377	13.405	164.148
MAGDALENA	SANTA ANA	PACIFIC STRATUS ENERGY	E&P Guama	COTORRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28	26	53
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	CRAVO ESTE	332	322	318	329	324	350	339	331	328	325	324	319	3.941
SANTANDER	SABANA DE TORRES	ECOPETROL	CRISTALINA	CRISTALINA	135	138	137	135	134	133	132	123	124	124	123	123	1.560
CASANARE	TAURAMENA	CEPSA COLOMBIA S.A.	TIPLE	CUBARRO	-	290	178	147	67	17	-	-	-	-	-	-	699
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	Geopark Cuerva Sucursal Colombia LL (HUPECOL LL CARACARA)	CUERVA	CUERVA NORESTE	81	-	-	-	-	-	25	96	100	102	108	80	593
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	Geopark Cuerva Sucursal Colombia LL (HUPECOL LL CARACARA)	CUERVA	CUERVA OESTE	682	-	-	-	-	-	168	478	576	568	566	587	3.624
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	Geopark Cuerva Sucursal Colombia LL (HUPECOL LL CARACARA)	CUERVA	CUERVA SUR	126	-	-	-	-	-	31	91	33	35	43	46	404
HUILA	TELLO	ECOPETROL	CONVENIO E&E CUISINDE	Cuisinde	-	-	-	18	17	-	49	46	22	-	-	-	153
CASANARE	AGUAZUL	ECOPETROL LLANOS	ECOP-SDLA-OP-DIRECTA	CUPIAGUA	7.187	7.070	6.954	6.836	6.721	6.608	6.497	6.386	6.279	6.174	6.070	5.969	78.751
CASANARE	AGUAZUL	ECOPETROL LLANOS	ECOP-SDLA-OP-DIRECTA-INCREMENTAL	CUPIAGUA	2.856	2.680	794	1.200	2.661	2.658	3.050	2.391	2.032	2.752	3.707	4.157	30.938
CASANARE	TAURAMENA	ECOPETROL LLANOS	ECOP-SDLA-OP-DIRECTA-INCREMENTAL	CUPIAGUA	-	-	-	-	227	-	-	-	-	-	-	-	227

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	AGUAZUL	EQUION ENERGIA LIMITED	RECETOR EQUION	CUPIAGUA LIRIA	4.046	4.172	3.294	3.285	4.096	4.131	3.955	3.884	4.036	3.964	3.901	4.018	46.784
CASANARE	AGUAZUL	ECOPETROL LLANOS	ECOP-SDLA-OP-DIRECTA	CUPIAGUA SUR	2.642	2.583	2.526	2.468	2.411	2.356	2.302	2.249	2.198	2.148	2.099	2.051	28.031
CASANARE	AGUAZUL	ECOPETROL LLANOS	ECOP-SDLA-OP-DIRECTA-INCREMENTAL	CUPIAGUA SUR	2.075	1.900	1.523	1.529	1.712	1.702	1.859	1.911	2.002	1.861	1.821	1.954	21.849
CASANARE	OROCUE	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CASANARE ESTE	CURITO	1.233	905	775	683	629	580	538	495	441	391	402	316	7.387
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CASANARE ESTE	CURITO	969	711	609	537	494	456	423	389	346	307	316	248	5.804
CASANARE	TAURAMENA	EQUION ENERGIA LIMITED	RIO CHITAMENA EQUION	CUSIANA	594	1.093	3.152	3.083	3.145	2.461	2.046	1.738	1.593	1.251	1.755	1.575	23.485
CASANARE	TAURAMENA	EQUION ENERGIA LIMITED	TAURAMENA EQUION	CUSIANA	3.950	3.527	3.138	3.068	2.843	2.978	2.876	2.808	2.702	2.888	3.069	3.920	37.767
CASANARE	AGUAZUL	EQUION ENERGIA LIMITED	CUSIANA NORTE	CUSIANA NORTE	2.671	2.444	2.389	2.442	2.205	2.140	2.139	2.196	2.227	2.596	2.559	2.051	28.060
META	SAN CAARLOS GUAROA	ECOPETROL	CPO-10	CUSUCO	88	97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	DINA CRETACEO	247	244	241	239	236	234	231	229	227	224	222	220	2.794
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA Incremental	DINA CRETACEO	320	376	264	226	256	279	241	186	159	178	230	229	2.944
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	DINA TERCIARIO	1.819	1.838	1.785	1.649	1.541	1.700	1.932	2.192	2.281	2.242	2.193	2.138	23.310
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA Incremental	DINA TERCIARIO	3.713	3.575	3.322	3.340	3.088	3.175	3.361	3.181	3.049	2.959	2.890	3.076	38.729
CASANARE	OROCUE	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	MAPACHE	DISA	158	29	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	193
CESAR	AGUACHICA	ECOPETROL	OPERACION DIRECTA - LEBRIJA	DOÑA MARIA	31	31	30	30	30	30	30	31	31	30	30	30	365
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	DOROTEA	DOROTEA B	5.809	4.886	4.642	4.305	4.031	3.975	3.727	3.509	3.469	3.367	3.231	3.144	48.095
CASANARE	MUNICIPIO NN CASANARE	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	DOROTEA	DOROTEA E	59	33	130	115	111	107	105	101	101	97	93	95	1.146
MAGDALENA	ARIGUANI	PETROLEOS SUDAMERICANOS	EL DIFICIL	EL DIFICIL	-	45	99	95	114	134	144	129	139	134	167	153	1.352
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	ELIZITA	1.536	1.544	1.575	1.547	1.570	1.580	1.560	1.482	1.511	1.436	1.542	1.483	18.366
META	PUERTO GAITAN	ECOPETROL	CAÑO SUR E&P	EMBRUJO	-	-	-	-	-	-	33	16	-	-	-	-	48
CASANARE	MANI	PETROLEOS SUDAMERICANOS	ENTRERRIOS	ENTRERRIOS	1.323	1.256	1.168	1.031	1.026	1.092	1.053	989	757	712	911	899	12.216
META	BARRANCA DE UPIA	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	ESPADARTE	2.091	3.932	4.067	3.371	1.722	2.024	1.307	995	776	599	518	438	21.842
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	ESPADARTE	-	-	-	-	-	-	30	463	459	290	236	206	1.683
HUILA	NEIVA	ECOPETROL	CAGUAN ECOPETROL	ESPINO	19	18	17	20	20	17	19	19	15	15	15	17	212
CASANARE	MANI	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT	ALCARAVAN	ESTERO	100	111	127	127	127	127	110	99	99	99	99	100	1.324
META	PUERTO GAITAN	ECOPETROL	CAÑO SUR E&P	FAUNO	1.647	1.582	1.576	1.542	1.514	1.468	1.472	1.476	1.398	1.250	1.246	1.262	17.432
SANTANDER	RIONEGRO	Amerisur Exploración Colombia	E&P FENIX	FENIX	1	1	1	1	1	1	-	5	2	3	2	1	18
CASANARE	MANI	SANTA MARIA PETROLEUM INC.	E&P LLANOS 27	FLAMI	224	310	553	812	626	598	401	338	440	405	294	180	5.180



# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	YOPAL	EQUION ENERGIA LIMITED	PIEDEMONTE EQUION	FLOREÑA	3.564	3.645	3.544	3.625	3.884	5.043	4.365	6.781	6.486	6.522	6.397	6.969	60.825
CASANARE	YOPAL	EQUION ENERGIA LIMITED	PIEDEMONTE EQUION	FLOREÑA MIRADOR	2.425	1.636	2.174	1.881	2.462	2.088	1.838	2.321	2.818	2.811	2.759	3.946	29.158
META	SAN MARTÍN	ECOPETROL	CAÑO SUR E&P	FONTANA	423	373	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	796
SANTANDER	RIONEGRO	PETROLEOS DEL NORTE S.A	E&P LA PALOMA	GAITERO	33	46	40	23	45	45	44	46	46	41	40	19	467
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	DE MARES	GALA	2.387	2.293	2.240	2.256	2.210	2.094	1.985	1.907	1.906	1.941	1.886	1.836	24.939
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	DE MARES	GALAN	567	541	548	590	600	686	667	744	793	797	790	759	8.081
SANTANDER	PUERTO WILCHES	ECOPETROL	YARIGUI-GARZAS	GARZAS	346	346	349	349	338	336	331	329	322	332	329	320	4.028
VICHADA	SANTA ROSALIA	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	LAS GARZAS	GARZAS DORADAS	78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	GAVAN	2.365	2.318	2.237	2.101	2.084	1.981	1.830	1.821	2.174	2.058	2.092	2.114	25.175
HUILA	GARZON	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	MATAMBO	GIGANTE CABALLOS	203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	203
BOYACA	PUERTO BOYACA	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	NARE ASOCIACION	GIRASOL	5.545	5.375	4.971	5.007	5.073	5.151	4.579	4.469	4.825	4.810	4.750	4.146	58.700
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGIA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CACHICAMO -026-2 2008	GRETA OTO	320	343	387	398	395	389	384	369	349	336	326	321	4.315
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGIA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CACHICAMO -026-2 2008	GUACHARACA	663	723	705	660	613	587	486	461	537	524	427	414	6.798
C/NAMARCA	GUADUAS	SIPETROL S.A.	DINDAL - RIO SECO	GUADUAS	313	308	305	259	245	237	232	250	251	251	251	250	3.153
META	SAN CAARLOS GUAROA	ECOPETROL	CPO-10	GUAINIZ	167	155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	321
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	GUALA	115	113	110	104	103	116	123	120	120	117	116	112	1.370
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESTERO	GUANAPALO	51	42	63	49	51	50	29	109	101	102	50	58	756
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESTERO	GUANAPALO	54	54	60	49	55	56	55	-	-	-	54	-	436
TOLIMA	MELGAR	PERENCO COLOMBIA LIMITED	BOQUERON	GUANDO	10.274	10.155	9.909	9.793	9.794	9.580	9.189	9.211	9.061	9.145	8.816	8.631	113.559
TOLIMA	MELGAR	PERENCO COLOMBIA LIMITED	BOQUERON	GUANDO SW	2.046	2.191	2.678	2.393	2.517	2.485	2.309	2.264	2.248	2.259	2.271	2.300	27.960
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	OROCUE	GUARILAQUE	955	955	1.139	1.293	937	747	689	1.021	1.260	1.704	1.647	1.742	14.087
META	PUERTO GAITAN	HOCOL S.A.	E&E GUARROJO	GUARROJO	921	880	1.782	2.345	2.194	2.023	1.886	1.641	1.603	1.576	1.565	1.572	19.989
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	GUASAR	-	-	76	502	217	131	73	49	206	145	53	-	1.453
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	GUATIQUIA	3.917	3.790	3.682	3.562	3.456	3.262	2.937	2.930	2.960	3.174	3.004	3.203	39.878
CAUCA	PIAMONTE	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	GUAYUYACO	GUAYUYACO	669	679	672	676	668	618	683	680	689	694	698	696	8.119
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	GUATIQUIA	GULUPA	202	209	176	154	143	131	119	108	101	92	88	84	1.606
META	PUERTO GAITAN	META PETROLEUM	CPE-6	HAMACA	1.182	1.245	1.421	1.493	1.223	1.096	1.078	1.167	1.239	1.130	977	955	14.207

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 – KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CRAVOVIEJO	HEREDIA	51	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	52
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	HOATZIN	HOATZIN	202	174	149	153	164	171	168	167	163	166	161	163	2.002
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CACHICAMO -026-2 2008	HOATZIN NORTE	458	444	410	404	412	400	394	390	358	362	343	342	4.716
PUTUMAYO	VALLE DEL GUAMUEZ	ECOPETROL D. SUR	ORITO	HORMIGA	45	99	98	84	64	66	71	78	81	76	72	73	908
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	DE MARES	INFANTAS	797	795	793	790	788	786	784	782	779	777	775	773	9.419
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	LA CIRA- INFANTAS INCREMENTAL	INFANTAS	11.587	12.029	12.301	12.431	12.403	12.908	12.789	13.040	12.646	12.676	12.358	11.978	149.145
CASANARE	PENDIENTE CERTIFICADO IGAC	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	Jacana	-	-	-	-	-	-	-	277	64	2.085	4.116	4.536	11.077
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	JAGUAR SOUTH WEST	3.352	3.497	3.396	3.363	2.985	3.139	2.996	2.698	2.785	2.883	2.749	2.572	36.414
CASANARE	TRINIDAD	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P Llanos 16 Contrato # 45	JAVA	288	227	252	111	-	-	-	-	-	-	-	-	877
BOYACA	PUERTO BOYACA	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	NARE ASOCIACION	JAZMIN	6.024	6.225	5.963	6.067	5.881	6.100	6.224	6.174	6.046	5.845	5.774	5.598	71.922
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CHIPIRON	JIBA UNIFICADO	247	245	233	240	237	159	-	53	193	225	152	221	2.203
CASANARE	TAURAMENA	CEPSA COLOMBIA S.A.	GARIBAY	JILGUERO	943	1.107	1.208	1.266	1.269	1.261	1.225	1.200	1.230	1.326	1.302	1.253	14.590
CASANARE	TAURAMENA	CEPSA COLOMBIA S.A.	TIPLE	JILGUERO SUR	540	620	647	676	630	616	793	1.116	1.205	1.188	1.180	1.170	10.381
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	JORCAN	13	15	8	11	17	11	16	23	21	26	30	29	221
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	JORDAN	624	609	610	493	680	659	650	632	636	729	1.235	1.095	8.651
PUTUMAYO	VILLAGARZON	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	GUAYUYACO	JUANAMBU	501	510	493	481	453	451	442	409	426	450	453	447	5.515
CASANARE	OROCUE	VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA S.A.	LA PUNTA - CDND/1 - VETRA	JUAPE	1.413	1.530	1.262	1.056	1.123	1.095	1.054	1.205	1.015	640	533	468	12.394
SANTANDER	RIONEGRO	PETROLEOS DEL NORTE S.A	E&P LA PALOMA	JUGLAR	16	81	100	80	70	72	72	84	85	86	87	88	921
CASANARE	TAURAMENA	PI ENERGY DELTA CORP. SUCURSAL COLOMBIA	E&P LLANOS 32	KANANASKIS	5.340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.340
CASANARE	TAURAMENA	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 32	KANANASKIS	-	5.272	5.709	6.057	-	-	-	-	-	-	-	-	17.038
CASANARE	TAURAMENA	VERANO ENERGY (BARBADOS) LIMITED	E&P LLANOS 32	KANANASKIS	-	-	-	-	5.861	5.722	5.369	5.234	4.788	3.881	2.413	1.637	34.906
CASANARE	VILLA NUEVA	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	CABRESTERO PAREX	KITARO	24	39	124	82	28	158	147	99	78	50	-	25	852
CASANARE	PORE	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P Llanos 16 Contrato # 45	KONA	1.043	778	633	557	543	523	629	638	671	603	577	602	7.795
HUILA	PAICOL	HOCOL S.A.	SAN JACINTO	LA CAÑADA	1.398	1.306	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.704

# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
HUILA	PAICOL	HOCOL S.A.	SAN JACINTO	LA CAÑADA NORTE	360	616	1.964	2.309	2.242	2.157	1.949	2.222	2.216	2.141	2.076	2.037	22.289
CASANARE	AGUAZUL	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	EL EDEN PAREX	LA CASONA	200	308	293	289	296	297	318	332	394	439	457	499	4.123
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	DE MARES	LA CIRA	2.704	2.693	2.682	2.671	2.659	2.648	2.637	2.626	2.615	2.605	2.594	2.583	31.717
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	LA CIRA- INFANTAS INCREMENTAL	LA CIRA	24.568	24.405	25.015	24.959	25.105	23.969	23.732	23.155	23.160	23.397	23.353	23.047	287.865
SUCRE	LOS PALMITOS	PACIFIC STRATUS ENERGY	LA CRECIENTE	LA CRECIENTE	7	6	9	11	10	9	9	8	8	8	8	7	99
SUCRE	SAN PEDRO	PACIFIC STRATUS ENERGY	LA CRECIENTE	LA CRECIENTE	6	6	9	9	8	10	17	16	16	16	17	17	147
SUCRE	SAN PEDRO	PACIFIC STRATUS ENERGY	LA CRECIENTE	LA CRECIENTE I	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
SUCRE	SAN PEDRO	PACIFIC STRATUS ENERGY	LA CRECIENTE	LA CRECIENTE-D	5	3	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	8
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	LA FLORA	542	524	491	485	499	504	487	488	480	494	499	485	5.978
CASANARE	AGUAZUL	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	LA GLORIA	1.642	1.551	1.340	1.157	1.321	1.027	995	921	920	805	731	708	13.117
CASANARE	MANI	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	LA GLORIA	454	429	251	270	138	380	330	314	307	249	233	232	3.587
CASANARE	YOPAL	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	LA GLORIA NORTE	1.737	1.705	1.641	1.605	1.611	1.552	1.526	1.496	1.468	1.438	1.358	1.258	18.395
HUILA	TESALIA	HOCOL S.A.	RIO PAEZ	LA HOCHA	1.252	1.126	977	985	1.086	1.081	1.240	1.109	1.065	1.017	1.101	1.256	13.295
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	TELLO	LA JAGUA	-	38	50	51	56	56	54	53	53	57	52	51	571
CASANARE	MANI	ECOPETROL D. SUR	LA PUNTA - CDND/I	LA PUNTA	643	656	659	665	584	565	569	567	133	-	-	-	5.040
SANTANDER	SABANA DE TORRES	PETROSANTANDER (COLOMBIA) INC.	LAS MONAS	LA SALINA	1.956	1.371	1.920	1.914	1.852	1.854	1.781	1.469	1.530	1.488	1.471	1.462	20.069
CASANARE	OROCUE	Canacol Energy Colombia S.A.	E&P LLANOS 23	LABRADOR	2.005	1.878	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.883
CASANARE	OROCUE	CNE OIL AND GAS S.A.S	E&P LLANOS 23	LABRADOR	-	-	1.758	1.689	1.712	2.270	3.381	3.032	2.667	2.478	2.241	1.787	23.016
CASANARE	YOPAL	PACIFIC STRATUS ENERGY	E&P LLANOS 19	LANGUR	522	167	71	391	358	329	272	226	95	-	-	-	2.430
META	PUERTO LLERAS	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	RIO ARIARI	LAPÓN	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
CASANARE	YOPAL	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	CAMPO RICO	LAS ACACIAS	67	58	50	50	55	62	51	36	35	22	36	5	528
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P LOS OCARROS PAREX	LAS MARACAS	5.235	4.374	3.642	3.695	3.417	2.985	3.089	3.808	3.577	2.107	2.564	2.181	40.675
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	LEONA	LEONA A SUR	0	-	-	-	-	-	-	2	4	-	-	-	7
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	LEONA	LEONA B	274	265	244	226	224	220	209	196	192	192	189	182	2.613
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	LEONA	LEONA B NORTE	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	LEONA	LEONA B SUR	188	186	182	187	189	170	174	168	159	148	148	146	2.045

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION (HUPECOL LL)	LEONA	LEONA C	104	-	1	-	134	136	116	98	86	75	69	67	884
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	CNE OIL AND GAS S.A.S	E&P LLANOS 23	LEONO	1.278	1.079	973	855	1.058	927	804	679	617	596	444	361	9.671
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	LIBERTAD	87	33	25	20	19	23	21	10	18	25	-	-	280
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	LIBERTAD-REFORMA INCREMENTAL	LIBERTAD NORTE	187	122	174	129	128	124	125	90	92	89	86	76	1.424
SANTANDER	SABANA DE TORRES	PETROSANTANDER (COLOMBIA) INC.	EL PIÑAL	LIEBRE	57	54	54	53	54	47	42	42	41	35	32	32	543
TOLIMA	GUAMO	KAPPA RESOURCES COLOMBIA LTD.	GUASIMO	LISA	3	3	3	5	3	1	2	2	5	4	4	4	38
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	ECOPETROL	DE MARES	LISAMA	1.038	1.137	1.048	1.182	1.195	1.164	1.164	1.117	1.164	1.164	1.081	1.046	13.499
SANTANDER	PENDIENTE CERTIFICADO IGAC	ECOPETROL	CONVENIO EXPL HIDROCAR AOD LISAMA NUTRIA	LISAMA NORTE	-	-	-	50	72	71	61	59	53	55	56	58	536
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	ECOPETROL	DE MARES	LISAMA PROFUNDO	86	78	86	112	97	90	85	34	-	-	-	-	668
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	DE MARES	LLANITO	1.978	2.203	2.192	2.235	2.192	2.324	2.137	2.097	2.068	2.101	2.152	2.075	25.753
META	PUERTO LOPEZ	HUPECOL OPERATING COLLC	E&P LLANOS 58	LLANOS 58	3.847	4.024	4.302	4.161	3.851	3.632	4.003	4.237	4.480	4.265	4.052	3.793	48.647
HUILA	VILLAVIEJA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	LOMA LARGA	441	613	814	727	605	633	766	547	740	822	702	753	8.163
PUTUMAYO	SAN MIGUEL	ECOPETROL D. SUR	ORITO	LORO	120	61	58	59	53	8	35	58	26	41	10	0	529
PUTUMAYO	VALLE DEL GUAMUEZ	ECOPETROL D. SUR	ORITO	LORO	763	783	799	508	656	683	728	706	685	732	699	629	8.371
CESAR	RIO DE ORO	PETROLEOS DEL NORTE S.A	Tisquirama B	LOS ANGELES	887	993	1.013	879	988	937	810	938	936	816	816	843	10.855
CASANARE	YOPAL	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	CAMPO RICO	LOS POTROS	364	342	314	293	275	245	212	137	21	-	-	-	2.203
CASANARE	TRINIDAD	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESTERO	LOS TOROS	-	-	-	-	-	-	-	-	15	32	37	94	178
META	CABUYARO	ONGC VIDESH LIMITED	CPO-5	LOTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2
CASANARE	OROCUE	CNE OIL AND GAS S.A.S	E&P LLANOS 23	MALTES	835	422	280	225	194	171	165	181	113	102	92	95	2.874
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	MAMBO	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	-	11
TOLIMA	PIEDRAS	INTEROIL COLOMBIA EXPLORATION AND PRODUCTION	MANA	MANA	1.112	1.212	1.172	1.105	1.064	1.034	1.048	983	899	900	894	944	12.367
MAGDALENA	SANTA ANA	PACIFIC STRATUS ENERGY	E&P Guama	MANAMO	14	18	-	-	-	-	57	61	53	57	40	-	300
CASANARE	MANI	CEPSA COLOMBIA S.A.	PUNTERO	MANATUS	678	639	625	562	497	453	445	419	391	386	389	344	5.826
CASANARE	MANI	PI ENERGY DELTA CORP. SUCURSAL COLOMBIA	E&P LLANOS 32	MANICEÑO	81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81
PUTUMAYO	PUERTO CAICEDO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	MANSOYA	176	151	209	215	125	194	62	187	203	174	153	28	1.877
CASANARE	MANI	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CASIMENA	MANTIS	2.259	2.161	2.061	1.928	1.814	1.632	1.521	1.433	1.393	1.346	1.389	1.499	20.437
CAUCA	PIAMONTE	ECOPETROL	SANTANA ECOPETROL	MARY	-	-	-	-	-	-	45	276	281	270	275	321	1.468
CAUCA	PIAMONTE	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	SANTANA	MARY	393	390	397	397	387	276	234	-	-	-	-	-	2.473

# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
TOLIMA	PURIFICACIÓN	HOCOL S.A.	ESPINAL - HOCOL	MATACHIN NORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	938	2.588	2.802	6.328
TOLIMA	PURIFICACIÓN	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESPINAL	MATACHIN NORTE	4.944	4.512	3.670	3.709	3.915	3.716	3.272	2.693	3.189	1.692	-	-	35.313
TOLIMA	PRADO	HOCOL S.A.	ESPINAL - HOCOL	MATACHIN SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157	410	397	964
TOLIMA	PRADO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESPINAL	MATACHIN SUR	28	-	0	-	-	-	-	11	18	14	-	-	71
TOLIMA	PURIFICACIÓN	HOCOL S.A.	ESPINAL - HOCOL	MATACHIN SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94	223	233	550
TOLIMA	PURIFICACIÓN	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESPINAL	MATACHIN SUR	741	744	724	718	718	720	681	561	600	384	-	-	6.590
ARAUCA	ARAUCA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	CHIPIRON	MATANEGRA OESTE	45	37	36	37	37	25	-	6	39	38	34	39	371
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CRAVOVIEJO	MATEMARRANO	1.018	909	882	617	529	527	520	490	387	381	356	323	6.939
CASANARE	OROCUE	UNION TEMPORAL MORICHE ( PACIFIC STRATUS ENERGY)	E & P MORICHE	MAURITIA ESTE	33	31	40	14	32	29	49	46	22	35	78	100	509
CASANARE	OROCUE	UNION TEMPORAL MORICHE ( PACIFIC STRATUS ENERGY)	E & P MORICHE	MAURITIA NORTE	684	723	830	808	1.006	1.091	1.176	1.340	1.347	1.349	1.424	1.447	13.226
CASANARE	TAURAMENA	GEOARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	MAX	972	963	940	868	850	875	872	846	816	816	760	768	10.346
CASANARE	TAURAMENA	CEPSA COLOMBIA S.A.	GARIBAY	MELERO	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
CAUCA	PIAMONTE	ECOPETROL	SANTANA ECOPETROL	MIRAFLOR	-	-	-	-	-	-	17	104	98	81	87	84	471
CAUCA	PIAMONTE	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	SANTANA	MIRAFLOR	101	63	107	109	108	104	78	-	-	-	-	-	669
CAUCA	PIAMONTE	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	GUAYUYACO	MIRAFLOR OESTE	112	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143
PUTUMAYO	VILLAGARZON	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	MIRTO E&P	MIRTO	656	566	453	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.675
META	PUERTO GAITAN	ECOPETROL	CAÑO SUR E&P	MITO	197	160	157	176	179	173	167	188	201	207	192	153	2.150
META	VISTA HERMOSA	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	RIO ARIARI	MOCHELO	767	743	602	393	340	411	409	411	415	412	378	278	5.559
CESAR	AGUACHICA	Canacol Energy Colombia S.A.	VMM2 CANACOL	MONO ARAÑA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	337	337
CESAR	AGUACHICA	EXXON MOBIL	Valle Medio del Magdalena VMM2	MONO ARAÑA	937	781	829	723	631	518	493	553	469	456	434	-	6.824
PUTUMAYO	MOCOA	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	CHAZA	MOQUETA	6.295	6.148	6.168	6.518	6.628	6.530	6.641	6.439	6.608	6.868	6.766	6.268	77.877
CASANARE	YOPAL	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	MORICHAL	958	920	932	945	884	828	753	932	685	665	750	691	9.944
BOYACA	PUERTO BOYACA	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	NARE ASOCIACION	MORICHE	15.826	16.031	16.232	15.741	14.939	15.073	15.306	15.358	15.607	15.816	15.476	15.648	187.054
CASANARE	MANI	PETROPULI S.A.S	MORICHITO	MORICHITO	191	201	180	124	138	140	131	110	109	110	108	103	1.643
ARAUCA	ARAQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA, LLC	COSECHA	MORROCOY	251	259	230	120	158	139	-	56	148	183	159	147	1.850

## BOLETIN ESTADISTICO DE MINAS Y ENERGIA 2012 - 2016

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
PUTUMAYO	ORITO	UNION TEMPORAL I&B	CDND/I NANCY, BURDINE, MAXINE	NANCY	367	358	385	113	353	256	-	-	-	-	-	-	1.832
ANTIOQUIA	PUERTO NARE	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	NARE ASOCIACION	NARE	195	253	274	298	277	306	303	327	333	309	323	287	3.488
CASANARE	OROCUE	SOGOMI ENERGY S.A.	NASHIRA	NASHIRA NORTE	1.000	748	736	777	897	954	1.139	1.104	900	978	832	977	11.042
CORDOBA	PUEBLO NUEVO	GEOPRODUCTION OIL & GAS COMPANY	ESPERANZA	NELSON	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	22
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	ECOPETROL	DE MARES	NUTRIA	1.408	1.386	1.362	1.319	1.369	1.430	1.477	1.437	1.439	1.414	1.405	1.399	16.845
META	PUERTO GAITAN	HOCOL S.A.	E&E GUARROJO	OCELOTE	14.142	13.793	12.856	13.548	13.490	14.212	14.579	15.569	15.565	15.259	15.135	14.674	172.822
CASANARE	MANI	CEPSA COLOMBIA S.A.	PUNTERO	ONCA	1.406	1.417	1.404	1.341	1.282	1.186	1.178	1.147	1.094	1.067	1.087	1.015	14.624
META	PUERTO GAITAN	META PETROLEUM	QUIFA	OPALO	866	627	649	688	650	600	639	630	579	678	684	692	7.984
SANTANDER	CIMITARRA	COMPANIA OPERADORA PTS PETROCOLOMBIA S.A. - COPP S.A.	OPON	OPON	57	59	54	45	56	48	43	58	54	30	50	44	597
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	ORITO	1.814	1.812	1.798	1.797	1.789	1.785	1.777	1.772	1.768	1.759	1.756	1.748	21.375
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	ORITO Incremental	ORITO	1.048	959	1.060	1.078	967	878	1.042	1.567	1.542	1.352	1.518	1.378	14.388
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	OROPENDOLA PERENCO	OROPENDOLA	288	288	290	299	286	236	265	244	227	296	379	365	3.464
TOLIMA	ORTEGA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	CPI ORTEGA	ORTEGA	72	110	139	147	144	139	116	134	128	110	-	-	1.240
TOLIMA	ORTEGA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ORTEGA	ORTEGA	70	70	70	69	69	68	68	67	67	67	36	-	722
TOLIMA	ORTEGA	HOCOL S.A.	ORTEGA HOCOL	ORTEGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	7
CESAR	AGUACHICA	Canacol Energy Colombia S.A.	E&P SANTA ISABEL	OSO PARDO	294	277	275	270	258	217	204	203	197	199	193	185	2.771
TOLIMA	ORTEGA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	CPI ORTEGA	PACANDE	185	598	610	538	505	472	315	335	351	354	60	-	4.323
TOLIMA	ORTEGA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ORTEGA	PACANDE	91	91	90	89	89	88	88	87	87	57	79	-	936
TOLIMA	ORTEGA	HOCOL S.A.	ORTEGA HOCOL	PACANDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	-	9
TOLIMA	SAN LUIS	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	CPI ORTEGA	PACANDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	5
TOLIMA	SAN LUIS	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ORTEGA	PACANDE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29	6	-	35
BOYACA	PUERTO BOYACA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALAGUA	PALAGUA	1.479	1.472	1.465	1.457	1.450	1.443	1.436	1.429	1.421	1.401	1.404	1.401	17.258
BOYACA	PUERTO BOYACA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALAGUA-INCREMENTAL	PALAGUA	5.371	5.275	5.244	5.293	5.265	5.168	5.010	4.854	4.854	4.865	4.890	4.880	60.970
HUILA	PALERMO	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALERMO ECOPETROL	PALERMO	215	209	207	208	214	216	220	219	173	223	219	213	2.537
CASANARE	TRINIDAD	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	PALMARITO	307	315	297	293	300	273	181	559	584	364	417	433	4.323
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	PALOGRANDE	1.015	1.008	1.001	994	988	981	974	968	961	868	948	942	11.648
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA Incremental	PALOGRANDE	111	279	161	147	106	158	71	13	71	219	69	128	1.532
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PIJAO POTRERILLO	PALOGRANDE HONDA	2	-	-	41	227	186	159	13	-	87	199	268	1.182
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	CNE OIL AND GAS S.A.S	E&P LLANOS 23	PANTRO	436	384	323	277	233	117	50	808	448	249	224	221	3.771

# S E C T O R P E T R O L E O

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	PARAVARE	178	194	230	197	196	165	180	168	171	150	149	168	2.144
CASANARE	YOPAL	EQUION ENERGIA LIMITED	PIEDEMONT E EQUION	PAUTO SUR	24.292	23.894	24.115	28.065	30.271	31.046	29.224	31.939	31.508	31.134	30.442	29.915	345.846
CASANARE	AGUAZUL	EQUION ENERGIA LIMITED	RECETOR EQUION	PAUTO SUR RECETOR	1.395	1.260	986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.641
CASANARE	PENDIENTE CERTIFICADO IGAC	EQUION ENERGIA LIMITED	RECETOR EQUION	PAUTO SUR RECETOR	-	-	-	980	1.297	1.266	1.286	1.276	1.278	1.266	1.266	1.292	11.207
NORTE DE SANTANDER	LA ESPERANZA	ECOPETROL	PAVAS CACHIRA	PAVAS	35	34	57	61	60	58	60	58	56	57	55	59	650
SANTANDER	SABANA DE TORRES	PETROSANTANDER (COLOMBIA) INC.	LAS MONAS	PAYOA	780	538	819	813	725	653	618	653	713	706	703	758	8.479
SANTANDER	SABANA DE TORRES	PETROSANTANDER (COLOMBIA) INC.	LAS MONAS	PAYOA WEST	9	6	9	9	9	9	9	9	8	7	7	2	92
MAGDALENA	SANTA ANA	PACIFIC STRATUS ENERGY	E&P Guama	PEDERNALITO	-	-	6	29	35	35	8	-	-	-	-	28	140
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	PEGUITA	2.656	3.066	3.252	2.956	2.999	2.952	3.113	3.057	2.971	2.418	2.536	2.487	34.464
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	PEGUITA II	282	285	323	400	431	610	538	546	552	508	591	641	5.705
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	PEGUITA III	221	218	257	1.295	2.105	1.675	1.345	1.265	1.095	1.381	1.362	1.567	13.786
META	PUERTO GAITAN	Tecpetrol Colombia S.A.S.	CPO-13	PENDARE	479	561	312	646	734	914	1.064	1.186	1.446	1.472	1.704	1.433	11.953
ANTIOQUIA	YONDO	ECOPETROL	CASABE	PEÑAS BLANCAS	74	73	72	71	70	70	69	68	67	67	66	65	832
ANTIOQUIA	YONDO	ECOPETROL	CASABE INCREMENTAL	PEÑAS BLANCAS	2.125	2.444	2.361	2.015	1.887	1.816	1.932	1.878	1.911	1.843	1.822	1.598	23.633
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	PETIRROJO	505	436	440	409	389	387	384	399	357	325	262	258	4.553
CASANARE	TRINIDAD	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	PETIRROJO	316	273	276	256	243	242	240	250	224	204	164	161	2.850
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	PETIRROJO SUR	223	220	210	211	195	187	175	177	187	187	174	162	2.308
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	PIJAO	274	286	262	209	278	301	289	276	256	280	269	286	3.266
META	PUERTO GAITAN	HOCOL S.A.	E&E GUARROJO	PINTADO	993	1.005	918	927	949	956	1.135	1.365	1.447	1.435	1.473	1.430	14.032
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	PIRITO	51	55	61	74	77	72	76	91	76	71	76	46	827
CASANARE	MANI	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CASIMENA	PISINGO	1.972	2.422	2.217	2.494	2.103	2.044	1.953	1.659	1.864	1.822	1.805	1.796	24.149
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	Amerisur Exploración Colombia	PLATANILLO	PLATANILLO	5.592	4.287	4.061	4.465	4.728	4.194	4.072	4.349	4.647	4.226	4.345	4.290	53.256
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	POMPEYA	9	4	5	8	12	11	7	5	3	3	8	7	81
CASANARE	PORE	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	YAMU	POTRILLO	148	151	142	-	-	-	-	-	-	4	-	-	445
SANTANDER	SABANA DE TORRES	ECOPETROL	PROVINCIA	PROVINCIA	3.622	3.835	4.548	4.671	4.712	4.794	4.974	4.753	4.680	4.492	4.558	4.256	53.897
C/NAMARCA	PULI	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PULI 109	PULI	74	39	62	119	123	122	115	86	83	74	-	-	897
C/NAMARCA	PULI	HOCOL S.A.	PULI HOCOL	PULI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67	63	130
TOLIMA	PURIFICACIÓN	HOCOL S.A.	ESPINAL - HOCOL	PURIFICACION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58	148	148	354
TOLIMA	PURIFICACIÓN	PERENCO COLOMBIA LIMITED	ESPINAL	PURIFICACION	143	161	165	176	163	160	167	162	159	95	-	-	1.552

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 – KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
SANTANDER	B/ BERMEJA	CONSORCIO CAMPOS DE PRODUCCION	Quebrada Roja	QUEBRADA ROJA	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	0
CESAR	RIO DE ORO	PETROLEOS DEL NORTE S.A.	Tisquirama B	QUERUBIN	91	85	86	87	87	83	87	86	85	80	61	89	1.006
META	PUERTO GAITAN	META PETROLEUM	QUIFA	QUIFA	59.511	57.219	56.686	57.132	56.439	54.998	54.290	55.444	55.815	56.435	55.615	54.835	674.419
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	ECOPETROL D. SUR	ORITO	QUILILI	267	274	263	278	282	192	225	247	277	316	291	287	3.199
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	PETROTESTING COLOMBIA S.A.	CPI SUR ORIENTE	QUILLACINGA	2.188	2.242	2.088	2.039	2.044	951	-	-	-	-	-	-	11.552
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA S.A.	CPI SUR ORIENTE	QUILLACINGA	-	-	-	-	-	-	1.406	1.467	1.436	997	1.171	1.213	7.690
TOLIMA	CHAPARRAL	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ORTEGA	QUIMBAYA	148	158	152	105	57	-	-	-	-	-	-	-	620
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	PETROTESTING COLOMBIA S.A.	CPI SUR ORIENTE	QUINDE	3.214	2.796	1.756	1.846	1.446	1.376	1.388	-	-	-	-	-	13.823
PUTUMAYO	PUERTO ASIS	VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA S.A.	CPI SUR ORIENTE	QUINDE	-	-	-	-	-	-	-	1.256	1.055	981	1.200	1.208	5.700
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	Convenio Exploracion Area Occidental	QUIRIYANA	-	-	8	46	27	27	14	-	-	-	-	-	122
CASANARE	AGUAZUL	CEPSA COLOMBIA S.A.	E&P LLANOS 22	RAMIRIQUI	1.471	1.464	1.406	1.653	1.707	1.734	1.721	1.703	1.665	1.714	1.615	1.586	19.437
CASANARE	OROCUE	Canacol Energy Colombia S.A.	RANCHO HERMOSO ACUERDO PART CASANARE-CANACOL	RANCHO HERMOSO 4	622	749	354	373	604	854	573	793	-	-	772	899	6.593
CASANARE	YOPAL	Canacol Energy Colombia S.A.	RANCHO HERMOSO ACUERDO PART CASANARE-CANACOL	RANCHO HERMOSO 4	728	530	-	-	150	646	537	782	-	-	664	769	4.805
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	RANCHO QUEMADO	151	140	149	141	141	144	142	132	124	124	145	180	1.712
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA , LLC	CRAVO NORTE	REDONDO	769	800	737	750	734	539	-	534	1.808	3.958	2.934	3.048	16.611
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA , LLC	CRAVO NORTE	REDONDO ESTE	58	41	35	41	32	-	-	-	-	-	-	-	207
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	COROCORA	REMACHE NORTE	802	826	803	747	667	608	434	578	486	545	659	603	7.759
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	COROCORA	REMACHE SUR	328	319	269	303	329	306	232	298	262	287	292	301	3.526
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA , LLC	COSECHA	REX	304	263	250	247	463	241	-	68	289	442	342	263	3.169
META	VISTA HERMOSA	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	RIO ARIARI	RIO ARIARI	40	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49
HUILA	NEIVA	ECOPETROL	CAGUAN ECOPETROL	RIO CEIBAS	1.453	1.468	1.463	1.445	1.458	1.354	1.339	1.334	1.371	1.377	1.388	1.439	16.889
TOLIMA	PIEDRAS	INTEROIL COLOMBIA EXPLORATION AND PRODUCTION	RIO OPIA	RIO OPIA	49	43	62	58	58	56	52	57	83	67	62	34	682
TOLIMA	CHAPARRAL	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	TOLIMA-B - ECOPETROL	RIO SALDAÑA	197	160	199	224	225	204	141	163	199	174	-	-	1.886
TOLIMA	CHAPARRAL	HOCOL S.A.	TOLIMA B HOCOL	RIO SALDAÑA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146	162	307
NORTE DE SANTANDER	CUCUTA	ECOPETROL	ZULIA	RIO ZULIA	539	557	559	506	446	481	541	519	456	454	455	499	6.010



# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
NORTE DE SANTANDER	CUCUTA	TURKISH PETROLEUM INTERNATIONAL COMPANY	GONZALEZ	RIO ZULIA WEST	-	-	-	-	-	59	45	92	93	67	92	101	549
META	PUERTO GAITAN	META PETROLEUM	PIRIRI	RUBIALES	34.464	36.317	36.352	40.657	40.195	39.599	41.221	42.697	41.307	39.493	37.872	37.396	467.567
META	PUERTO GAITAN	META PETROLEUM	RUBIALES	RUBIALES	126.677	126.371	125.480	126.214	123.084	121.716	121.706	121.533	126.219	126.454	125.388	125.541	1.496.382
CASANARE	AGUAZUL	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	E&P LLANOS 26	RUMBA	-	-	-	98	174	332	1.704	1.932	1.575	2.814	1.585	859	11.074
META	PUERTO GAITAN	MAUREL & PROM COLOMBIA BV	E&P SABANERO	SABANERO	1.475	1.513	1.508	1.417	1.389	1.232	1.245	1.252	1.121	1.049	972	957	15.131
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGIA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CRAVOVIEJO	SAIMIRI	467	353	424	404	487	511	516	521	467	480	544	547	5.721
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	SAN ANTONIO	231	236	229	207	207	174	165	171	189	179	310	269	2.567
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALERMO ECOPETROL	SAN FRANCISCO	3.617	3.545	3.306	3.251	3.389	3.273	3.184	3.418	3.435	3.123	3.264	3.440	40.245
HUILA	PALERMO	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	PALERMO ECOPETROL	SAN FRANCISCO	2.395	2.354	2.265	2.379	2.620	2.588	2.520	2.365	2.220	2.299	2.171	2.267	28.442
SANTANDER	EL CARMEN DE CHUCURI	ECOPETROL	DE MARES	SAN LUIS	54	54	55	53	51	55	53	52	44	52	53	50	625
CESAR	SAN MARTÍN	ECOPETROL	TISQUIRAMA-C	SAN ROQUE	168	166	164	161	159	157	155	153	151	150	148	146	1.878
CESAR	SAN MARTÍN	ECOPETROL	TISQUIRAMA-C INCREMENTAL	SAN ROQUE	2.194	2.345	2.070	1.869	1.877	1.871	1.736	1.620	1.655	1.759	1.816	1.856	22.669
SANTANDER	B/BERMEJA	ECOPETROL	DE MARES	SAN SILVESTRE	7	7	8	8	9	8	2	-	-	-	-	-	50
HUILA	PALERMO	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	SANTA CLARA	560	557	555	552	550	548	545	543	540	538	536	533	6.557
HUILA	PALERMO	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA Incremental	SANTA CLARA	391	380	278	288	353	266	167	262	255	246	201	278	3.363
CESAR	SAN ALBERTO	PETROLEOS DEL NORTE S.A	TISQUIRAMA-A	SANTA LUCIA	309	284	252	288	309	348	307	273	306	303	315	302	3.594
CASANARE	MANI	ECOPETROL	UPIA-ECOPETROL	SANTIAGO	1.018	961	1.065	1.037	1.001	984	1.011	1.010	1.026	1.041	1.011	1.017	12.181
CASANARE	OROCUE	VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA S.A.	CDNDI LA PUNTA	SANTO DOMINGO	1.355	1.207	950	508	282	195	814	863	222	923	995	974	9.289
CASANARE	OROCUE	VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA S.A.	CDNDI LA PUNTA	SANTO DOMINGO NORTE	3.778	3.864	3.769	3.685	3.180	2.522	1.266	561	1.066	1.085	1.002	944	26.724
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	SARDINAS	732	717	733	668	670	626	780	834	842	812	790	758	8.962
NORTE DE SANTANDER	TIBU	ECOPETROL	BARCO	SARDINATA	324	303	155	219	274	279	289	303	283	291	256	259	3.234
PUTUMAYO	PUERTO CAICEDO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	SIBUNDOY	56	83	74	39	1	60	52	16	39	44	19	0	485
CASANARE	TRINIDAD	PERENCO COLOMBIA LIMITED	GARCERO	SIRENAS	72	71	102	113	116	109	82	101	96	112	1	-	976
PUTUMAYO	ORITO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	SUCIO	41	46	50	52	12	-	-	-	-	8	59	66	334
NARIÑO	IPIALES	ECOPETROL D. SUR	ORITO	SUCUMBOS	285	325	285	292	306	300	303	285	308	271	309	317	3.589
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	SURIA	3.704	3.730	3.202	2.990	3.313	2.815	2.583	2.738	2.528	2.813	3.192	3.132	36.739
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	SURIA SUR	1.678	1.659	1.493	1.499	1.390	1.381	1.143	977	1.160	979	889	1.138	15.386
META	VILLAVICENCIO	ECOPETROL	APIAY Incremental	TANANE	51	141	237	274	276	168	213	215	107	65	177	162	2.085

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 – KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	TAURAMENA	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	TAROTARO	1.967	1.751	1.859	964	1.560	2.401	2.315	2.312	2.287	2.257	2.140	2.059	23.872
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CORCEL	TAYA	227	181	180	173	164	156	151	142	134	18	-	-	1.524
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	TELLO	TELLO	1.647	1.629	1.612	1.596	1.579	1.563	1.547	1.531	1.515	1.500	1.485	1.470	18.674
HUILA	NEIVA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	TELLO ECP-ANH INCREMENTAL	TELLO	3.214	3.199	3.196	2.982	3.166	3.417	3.326	3.152	3.023	2.518	3.430	3.424	38.048
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	TEMPRANILLO	372	368	353	344	346	345	347	315	332	322	336	333	4.115
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	TEMPRANILLO NORTE	192	186	183	83	168	146	139	148	126	45	148	144	1.707
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA	TENAY	179	178	176	175	173	172	170	169	167	166	165	163	2.052
HUILA	AIPE	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ALTO MAGDALENA Incremental	TENAY	428	382	445	437	399	385	316	299	269	461	474	457	4.752
ARAUCA	ARAUQUITA	OCCIDENTAL DE COLOMBIA , LLC	COSECHA	TERECAY	1.517	2.286	2.535	2.871	3.048	2.658	-	1.074	2.710	2.460	1.771	2.211	25.141
SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	ECOPETROL	DE MARES	TESORO	343	347	334	371	351	336	348	319	312	306	300	326	3.995
NORTE DE SANTANDER	TIBU	ECOPETROL	BARCO	TIBU	939	934	930	925	921	916	912	907	903	899	894	890	10.970
NORTE DE SANTANDER	TIBU	ECOPETROL	BARCO INCREMENTAL	TIBU	1.370	1.605	1.802	1.919	2.104	2.060	1.837	1.968	2.671	2.471	2.530	2.696	25.032
CASANARE	NUNCHIA	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	TIERRA BLANCA	-	8	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26
CASANARE	TAURAMENA	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	TIGANA	4.623	4.519	4.280	4.019	3.833	3.792	3.630	3.325	4.055	4.780	5.565	5.921	52.343
CASANARE	TAURAMENA	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	TIGANA NORTE	1.927	2.287	2.666	3.081	3.055	3.109	3.096	3.147	2.537	1.503	2.397	2.720	31.525
CASANARE	TAURAMENA	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	TIGANA SUR	4.464	4.689	4.883	4.501	4.695	4.821	4.764	4.796	4.815	4.821	4.717	3.962	55.926
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	CNE OIL AND GAS S.A.S	E&P LLANOS 23	TIGRO	1.111	1.091	1.087	866	583	401	335	270	136	105	79	76	6.141
CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	TIJERETO	130	128	119	119	116	109	104	103	99	102	104	100	1.333
CASANARE	TAURAMENA	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	TILO	-	153	92	866	945	952	845	947	1.086	1.403	1.542	1.526	10.359
CASANARE	YOPAL	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT	CEE RIO VERDE	TILODIRAN	688	667	558	291	338	690	764	778	787	796	588	684	7.629
CESAR	SAN MARTÍN	ECOPETROL	TISQUIRAMA-C	TISQUIRAMA	1.176	984	1.191	1.169	1.054	992	939	1.114	874	863	997	879	12.232
SANTANDER	MUNICIPIO NN SANTANDER	CONSORCIO CAMPOS DE PRODUCCION	Toca	TOCA	22	23	22	22	23	22	21	23	22	21	23	23	267
CASANARE	YOPAL	PERENCO COLOMBIA LIMITED	CASANARE	TOCARIA	947	1.410	1.220	1.352	2.086	2.117	1.515	1.652	640	213	302	394	13.847
TOLIMA	ORTEGA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ORTEGA	TOLDADO	774	785	771	759	805	785	733	703	685	725	234	-	7.760
TOLIMA	ORTEGA	HOCOL S.A.	ORTEGA HOCOL	TOLDADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236	-	236

# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 - KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
TOLIMA	PIEDRAS	HOCOL S.A.	PULI HOCOL	TOQUI-TOQUI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	515	505	1.020
TOLIMA	PIEDRAS	INTEROIL COLOMBIA EXPLORATION AND PRODUCTION	PULI	TOQUI-TOQUI	518	583	622	627	583	573	551	547	554	553	-	-	5.711
C/NAMARCA	PUERTO SALGAR	CINCO RANCH PETROLEUM COLOMBIA INC SUCURSAL COLOMBIA	BOCACHICO	TORCAZ	36	36	36	36	36	36	36	36	36	35	35	34	428
CASANARE	YOPAL	PACIFIC STRATUS ENERGY	E&P LLANOS 19	TORMENTO	124	-	47	50	-	-	-	-	-	-	-	-	222
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	TORO SENTADO	392	399	394	384	362	346	339	311	367	428	383	323	4.427
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	TORO SENTADO NORTE	159	163	149	171	181	189	193	175	176	171	227	273	2.227
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	TORO SENTADO WEST	396	356	316	343	353	329	325	340	280	270	265	243	3.817
PUTUMAYO	MOCOA	ECOPETROL	SANTANA ECOPETROL	TOROYACO	-	-	-	-	-	-	36	223	229	259	209	254	1.210
PUTUMAYO	MOCOA	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	SANTANA	TOROYACO	196	184	215	230	231	231	188	-	-	-	-	-	1.475
TOLIMA	ALVARADO	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ARMERO ECOPETROL	TOTARE	60	62	59	61	60	62	62	65	59	56	-	-	604
TOLIMA	ALVARADO	HOCOL S.A.	ARMERO HOCOL	TOTARE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63	63	125
TOLIMA	ORTEGA	ECOPETROL ALTO MAGDALENA	ORTEGA	TOY	61	121	122	113	107	115	111	105	110	111	33	-	1.109
CASANARE	TRINIDAD	PERENCO COLOMBIA LIMITED	YALEA	TRINIDAD	852	1.051	1.058	1.043	1.012	992	891	882	744	852	951	905	11.231
CASANARE	MANI	ECOPETROL	UPIA-ECOPETROL	TROMPILLOS	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
CASANARE	TAURAMENA	ECOPETROL	UPIA-ECOPETROL	TROMPILLOS	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
CASANARE	TAURAMENA	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	E&P LLANOS 34	TUA	7.137	7.518	9.431	10.550	11.019	10.742	10.644	10.380	10.251	10.711	10.879	11.124	120.386
CASANARE	OROCUE	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	MAPACHE	TUCUSO	48	-	-	-	-	5	12	-	-	-	-	-	65
CASANARE	TRINIDAD	Lewis Energy Colombia	GUACHIRIA SUR	TULIPAN	350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	350
BOYACA	PUERTO BOYACA	PANATLANTIC COLOMBIA LTD SUCURSAL EN COLOMBIA	TURPIAL	TURPIAL	-	-	-	-	64	-	64	206	226	161	-	-	721
ANTIOQUIA	PUERTO NARE	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	NARE ASOCIACION	UNDERRIVER	1.565	1.410	1.349	1.503	1.565	1.700	1.495	1.383	1.394	1.295	1.134	1.263	17.055
BOYACA	PUERTO BOYACA	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	NARE ASOCIACION	UNDERRIVER	2.089	2.008	1.957	1.928	1.579	1.756	2.148	2.013	1.906	2.129	2.142	2.144	23.798
META	PUERTO GAITAN	CEPSA COLOMBIA S.A.	CARACARA	UNUMA	489	472	430	404	361	282	249	123	236	212	199	43	3.501
META	PUERTO LOPEZ	ECOPETROL LLANOS	VALDIVIA ECOPETROL	VALDIVIA	236	232	251	245	248	250	255	249	239	231	227	225	2.886
BOYACA	PUERTO BOYACA	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	GUAGUAQUI TERAN	VELASQUEZ	3.665	3.704	3.783	3.675	3.900	3.744	3.763	3.759	3.709	3.780	3.649	3.464	44.595
CASANARE	YOPAL	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	CAMPO RICO	VIGIA	744	728	688	664	654	719	629	567	567	558	670	762	7.951
CASANARE	OROCUE	EMERALD ENERGY DE COLOMBIA PLC	CAMPO RICO	VIGIA SUR	1.273	1.246	1.224	1.202	1.217	1.219	1.205	1.182	1.179	1.174	1.174	1.090	14.385
CASANARE	OROCUE	PERENCO COLOMBIA LIMITED	OROPENDOLA PERENCO	VIREO	317	313	247	237	231	203	210	207	207	199	193	187	2.751

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO POR CAMPO 2015 – KBPDC

Departamento	Municipio	Operadora	Contrato	Campo	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	Total Año
CASANARE	YOPAL	EQUION ENERGIA LIMITED	RECETOR EQUION	VOLCANERA	-	44	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45
HUILA	YAGUARA	ECOPETROL	HOBO ECOPETROL	YAGUARA	2.335	2.361	2.120	2.059	2.105	2.023	1.951	1.928	2.076	2.361	2.402	2.589	26.310
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	PACIFIC STRATUS ENERGY	E&E ARREDAJO	YAGUAZO	1.501	1.729	1.895	2.342	2.637	2.739	2.782	3.082	3.075	3.062	3.502	3.376	31.722
CASANARE	PAZ DE ARIPORO	GEOPARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)	YAMU	YAMÚ	66	64	59	3	-	-	-	-	-	-	-	11	203
BOLIVAR	CANTAGALLO	ECOPETROL	YARIGUI-CANTAGALLO	Yarigui-Cantagallo	2.689	2.753	2.681	2.585	2.601	2.684	2.748	2.816	2.747	2.770	2.820	2.793	32.688
BOLIVAR	CANTAGALLO	ECOPETROL	YARIGUI-CANTAGALLO INCREMENTAL	Yarigui-Cantagallo	6.857	7.110	7.231	6.945	7.290	8.112	9.248	10.244	9.502	9.716	10.646	10.308	103.209
SANTANDER	PUERTO WILCHES	ECOPETROL	YARIGUI-CANTAGALLO	Yarigui-Cantagallo	1.878	1.767	1.792	1.842	1.780	1.651	1.542	1.430	1.455	1.388	1.295	1.280	19.099
SANTANDER	PUERTO WILCHES	ECOPETROL	YARIGUI-CANTAGALLO INCREMENTAL	Yarigui-Cantagallo	4.788	4.564	4.832	4.948	4.987	4.988	5.191	5.204	5.033	4.866	4.888	4.724	59.014
META	CABUYARO	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	GUATIQUIA	YATAY	1.214	1.240	1.273	1.236	1.190	1.012	955	890	922	908	921	885	12.646
CASANARE	MANI	PETROMINERALES COLOMBIA LTD	CASIMENA	YENAC	1.633	1.509	1.446	1.351	1.301	1.235	1.268	1.224	1.186	1.120	1.173	1.267	15.714
CASANARE	TRINIDAD	ALANGE ENERGY CORP SUC COLOMBIA	E&E CUBIRO	YOPO	376	620	578	388	290	284	245	186	175	150	137	136	3.567
PUTUMAYO	PUERTO CAICEDO	ECOPETROL D. SUR	ORITO	YURILLA	118	200	252	254	251	179	240	190	358	350	295	133	2.820
CESAR	SAN MARTÍN	PETROLEOS DEL NORTE S.A	E&P MIDAS	ZOE	13	-	9	1	-	-	5	0	6	0	4	2	40
CASANARE	OROCUE	GRUPO C&C ENERGÍA BARBADOS SUCURSAL COLOMBIA.	CRAVOVIEJO	ZOPILOTE	2.824	2.731	2.686	2.807	2.730	2.614	2.484	2.431	2.373	2.317	2.232	2.144	30.373
<b>TOTAL PRODUCCIÓN DE CRUDO ( BPDC/MES)</b>					<b>1.035.408</b>	<b>1.029.587</b>	<b>1.022.508</b>	<b>1.028.898</b>	<b>1.026.920</b>	<b>1.009.508</b>	<b>947.483</b>	<b>967.771</b>	<b>1.008.523</b>	<b>1.004.642</b>	<b>989.689</b>	<b>998.740</b>	<b>12.069.679</b>
																	<b>12.069.679</b>

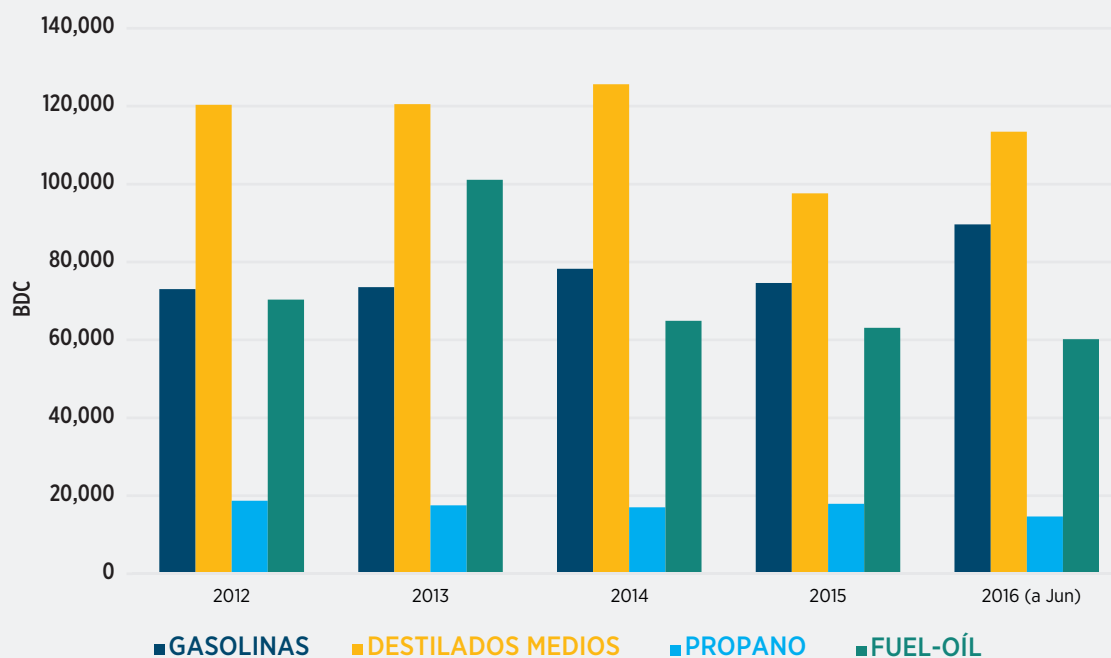
## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS 2012 - 2016 BDC

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	Fuel-Oil
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocolin	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total				
2012	69.692	3.369	0	73.061	95.152	1.041	24.155	120.348	243	18.750	282.758	70.356
2013	70.093	3.433	0	73.526	93.567	1.296	25.646	120.509	278	17.538	312.976	101.124
2014	74.872	3.364	0	78.236	101.045	365	24.236	125.646	289	17.022	286.108	64.915
2015	71.531	3.075	0	74.606	77.624	458	19.516	97.598	253	17.939	253.509	63.113
2016 (a Jun)	86.401	3.235	0	89.636	93.105	258	20.091	113.454	265	14.671	278.246	60.221

Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera y SICOM  
Elaboró : UPME

# SECTOR PETROLERO

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS 2012 - 2016 BDC



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera

\* Cifras en revisión

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

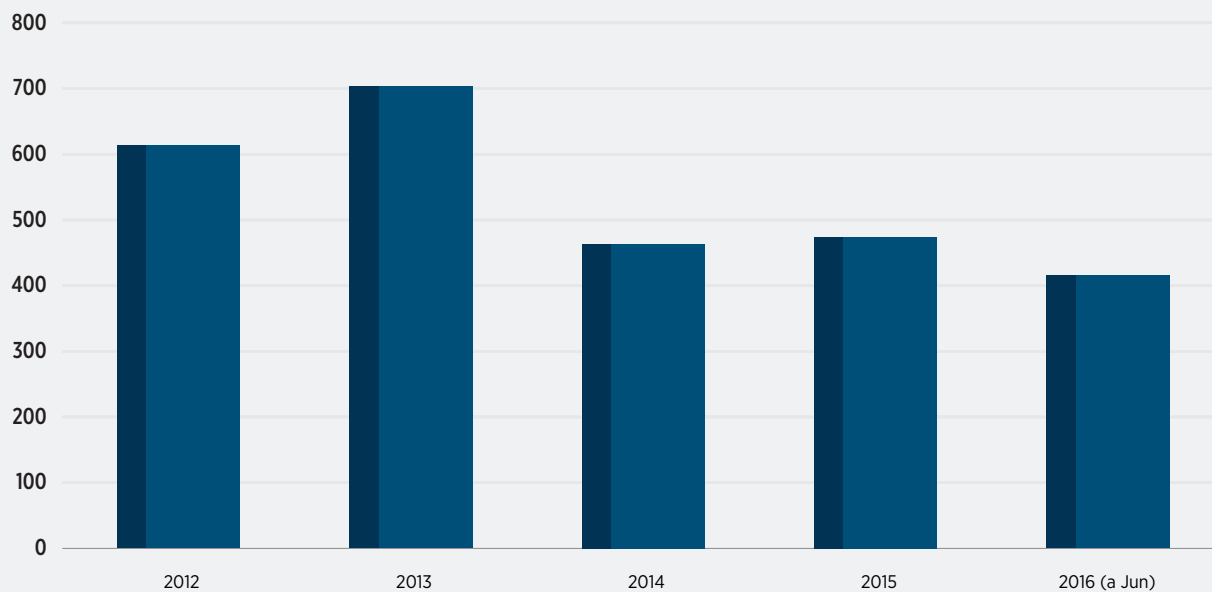
Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

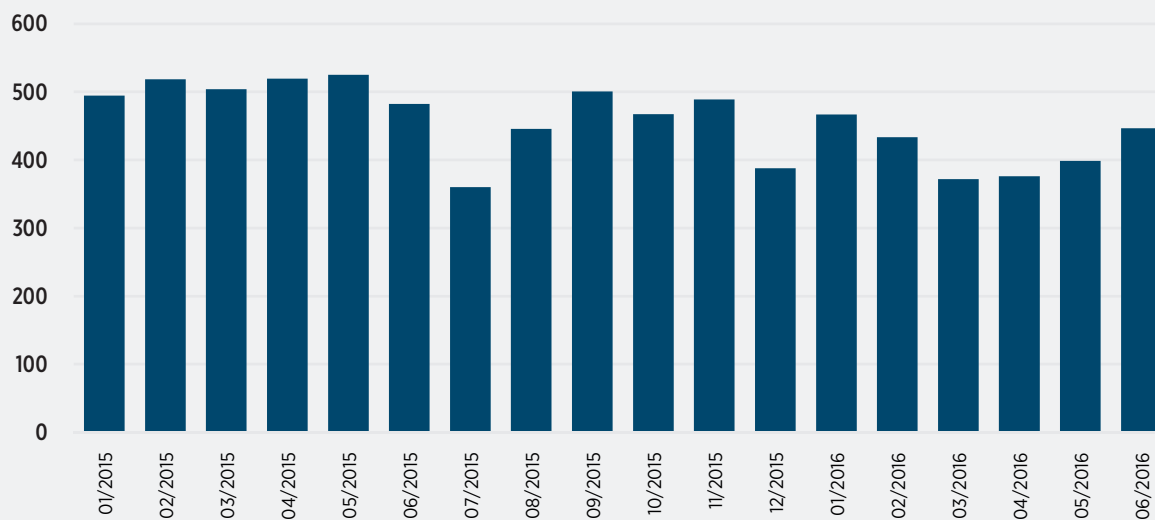
## VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DÍA CALENDARIO 2012 - JUN 2016

Mes	2012	2013	2014	2015	2016 (a Jun)
Enero	608,00	614,40	525,63	494,41	467
Febrero	575,56	710,78	332,15	518,65	433
Marzo	618,30	691,96	477,02	503,99	372
Abril	660,52	672,30	357,13	519,65	376
Mayo	618,70	725,69	496,91	525,21	399
Junio	610,10	746,47	485,23	482,18	446
Julio	507,00	652,80	462,88	360,30	
Agosto	508,16	735,78	473,02	445,58	
Septiembre	681,76	684,96	489,69	500,52	
Octubre	625,64	691,54	448,21	467,39	
Noviembre	595,57	753,17	482,27	488,81	
Diciembre	748,17	759,33	511,16	388,07	
<b>Total</b>	<b>613,07</b>	<b>703,1</b>	<b>462,9</b>	<b>473,9</b>	<b>415,4</b>

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO  
MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DÍA CALENDARIO (KBPDC) 2012 - 2016



EXPORTACIONES DE PETRÓLEO  
MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DÍA CALENDARIO (KBPDC) 2012 - 2016



# SECTOR PETROLERO

## EXPORTACIONES POR TIPO DE CRUDO 2015 - 2016 KBPDC

	31	28	30	30	31	31	31	31	30	31	30	31		31	29	30	30	31	31	
Productos	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total 2015	Enero	Feb	Mar	Abril	Mayo	Junio	
<b>CRUDOS</b>																				
Caño Limon	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Castilla Blend	365,86	355,01	362,03	388,59	350,82	367,00	294,83	323,91	340,48	303,74	409,15	324,06	4185,48	377,58	337,34	269,14	294,72	287,23	283,06	
Cusiana	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,62
Nare Blend	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Oriente Light	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
South Blend	23,67	39,50	36,31	25,93	47,09	11,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	183,72	24,18	37,67	22,65	25,35	11,61	23,83	
Rubiales Blend	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02	7,23	22,85	7,48	0,00	0,00	44,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Napo	0,00	2,04	0,00	0,57	0,00	2,20	5,28	4,98	21,12	12,89	11,88	1,20	62,17	10,05	2,40	0,00	1,17	0,00	0,00	
Magdalena Blend	9,69	28,59	25,79	19,99	47,51	33,44	20,97	29,53	32,64	28,97	17,83	20,16	315,10	23,38	37,93	17,14	20,51	17,71	31,60	
Southern Green Canyon	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Vasconia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,76	16,19	17,49	16,14	16,67	10,13	92,38	0,00	0,00	15,31	0,00	33,75	10,50	
Vasconia Norte	95,20	93,51	79,87	84,56	79,79	68,30	16,45	63,74	65,95	98,17	33,27	32,52	811,35	31,47	17,99	47,60	34,15	48,57	80,85	
<b>TOTAL</b>	<b>494,41</b>	<b>518,65</b>	<b>503,99</b>	<b>519,65</b>	<b>525,21</b>	<b>482,18</b>	<b>360,30</b>	<b>445,58</b>	<b>500,52</b>	<b>467,39</b>	<b>488,81</b>	<b>388,07</b>	<b>5694,77</b>	<b>466,68</b>	<b>433,33</b>	<b>371,84</b>	<b>375,91</b>	<b>398,88</b>	<b>446,46</b>	

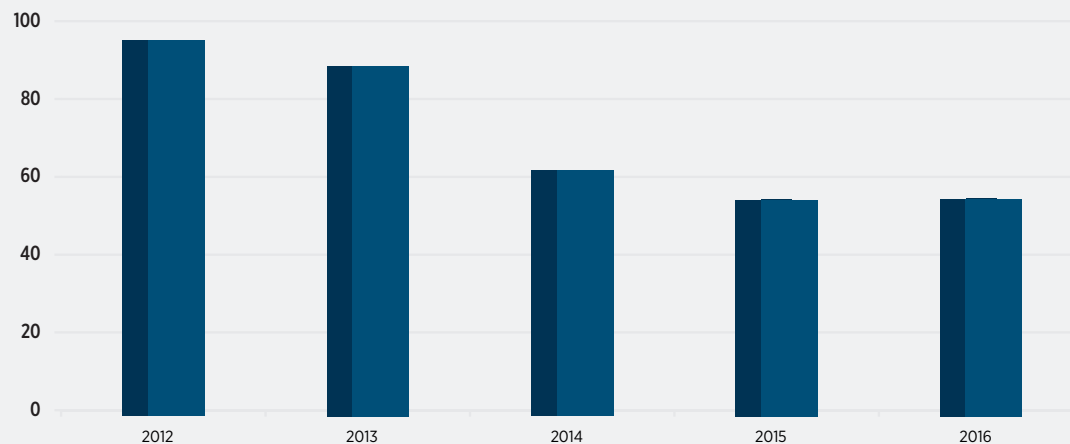
Elaboró: UPME

## VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS ^ MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DÍA CALENDARIO 2000- 2014\*

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	85,60	88,12	46,47	66,54	34,90
Febrero	94,30	80,28	69,38	55,52	55,83
Marzo	94,27	96,01	59,18	64,59	70,79
Abril	79,83	100,91	72,11	51,65	45,28
Mayo	96,76	96,18	48,65	51,55	76,04
Junio	88,24	89,23	71,93	50,54	52,18
Julio	90,10	83,05	64,50	51,06	
Agosto	98,26	83,03	68,37	51,88	
Septiembre	118,21	82,64	73,21	56,84	
Octubre	91,00	77,51	59,86	48,86	
Noviembre	102,22	101,76	60,17	53,90	
Diciembre	120,39	100,78	65,56	63,79	
<b>Total</b>	<b>96,60</b>	<b>90,00</b>	<b>63,17</b>	<b>55,59</b>	<b>55,91</b>

^: No incluye petróleo  
Fuente: Ecopetrol Estadísticas  
Elaboró : UPME

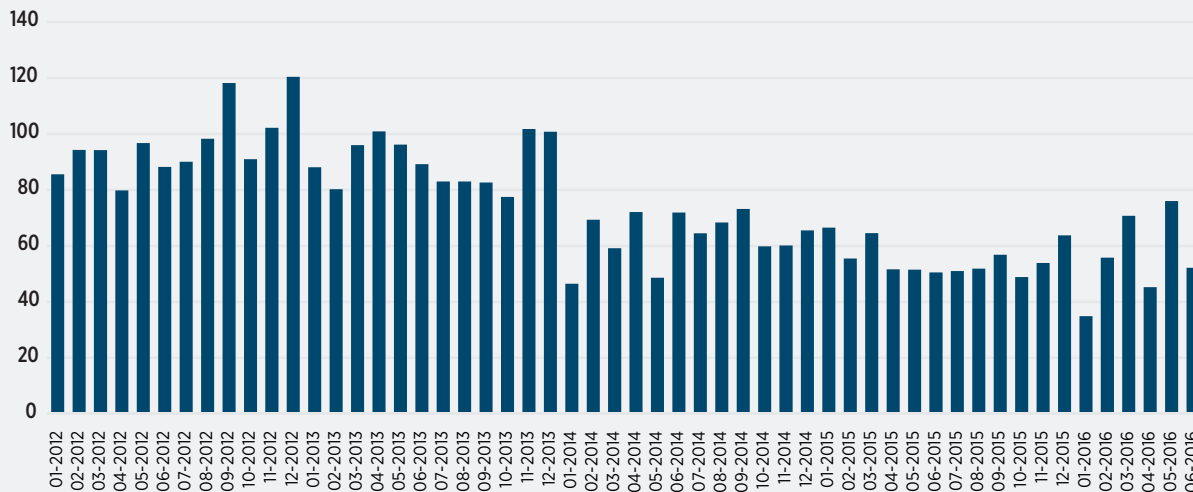
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO  
MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DÍA CALENDARIO (KBPDC) 2012 - 2016



EXPORTACIONES DE DERIVADOS  
2015 - 2016 KBPDC

Productos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL 2015	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Fuel Oil	64,88	54,71	36,14	23,37	37,54	23,66	25,19	24,84	29,23	23,06	53,90	63,79	460,32	34,90	55,83	48,21	18,61	38,87	26,19
High API Fuel	0,00	0,00	26,68	27,18	12,96	25,83	25,63	27,04	26,67	25,81	0,00	0,00	197,80	0,00	0,00	22,58	26,67	37,17	25,99
Propane	1,67	0,81	1,78	1,10	1,04	1,05	0,24	0,00	0,93	0,00	0,00	0,00	8,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>66,54</b>	<b>55,52</b>	<b>64,59</b>	<b>51,65</b>	<b>51,55</b>	<b>50,54</b>	<b>51,06</b>	<b>51,88</b>	<b>56,84</b>	<b>48,86</b>	<b>53,90</b>	<b>63,79</b>	<b>666,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

EXPORTACIONES DE DERIVADOS  
MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DÍA CALENDARIO (KBPDC) 2012 - 2016





# SECTOR PETROLERO

## COMERCIO EXTERIOR DE DERIVADOS DEL PETROLEO BDC

### EXPORTACIONES BDC

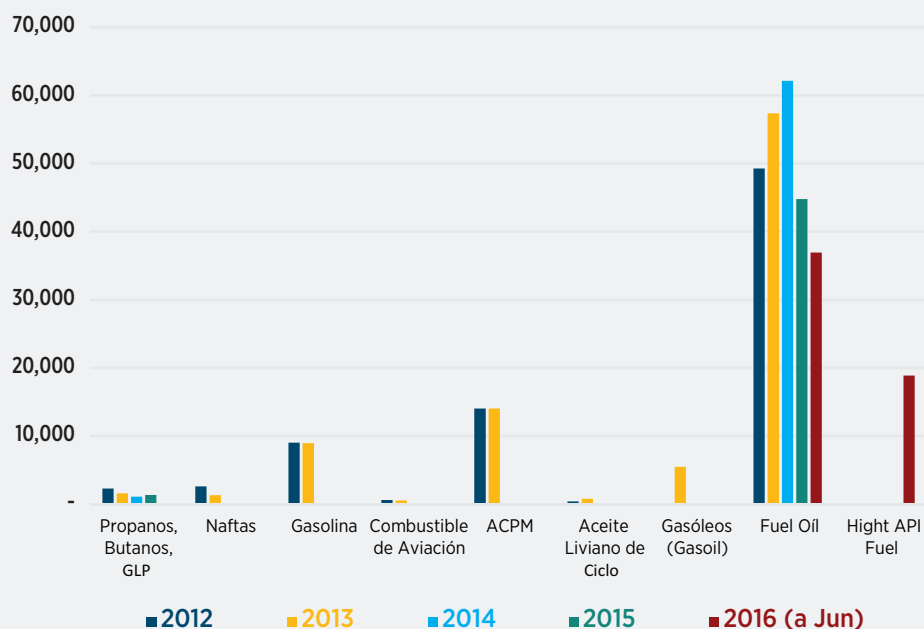
Productos	2012	2013	2014	2015	2016 (a Jun)
Propanos, Butanos, GLP	2.272	1.561	1.066	1.338	
Naftas	2.591	1.300	-	-	
Gasolina	9.005	8.946	49	-	
Combustible de Aviación	583	528	6	-	
ACPM	14.033	14.012	-	-	
Aceite Liviano de Ciclo	397	753	-	-	
Gasóleos (Gasoil)	-	5.479	-	-	
Fuel Oil	49.277	57.389	62.162	44.775	36.936
Hight API Fuel	-	-	-	-	18.876
<b>TOTAL</b>	<b>78.158</b>	<b>89.968</b>	<b>63.283</b>	<b>46.113</b>	<b>55.812</b>

### IMPORTACIONES BDC

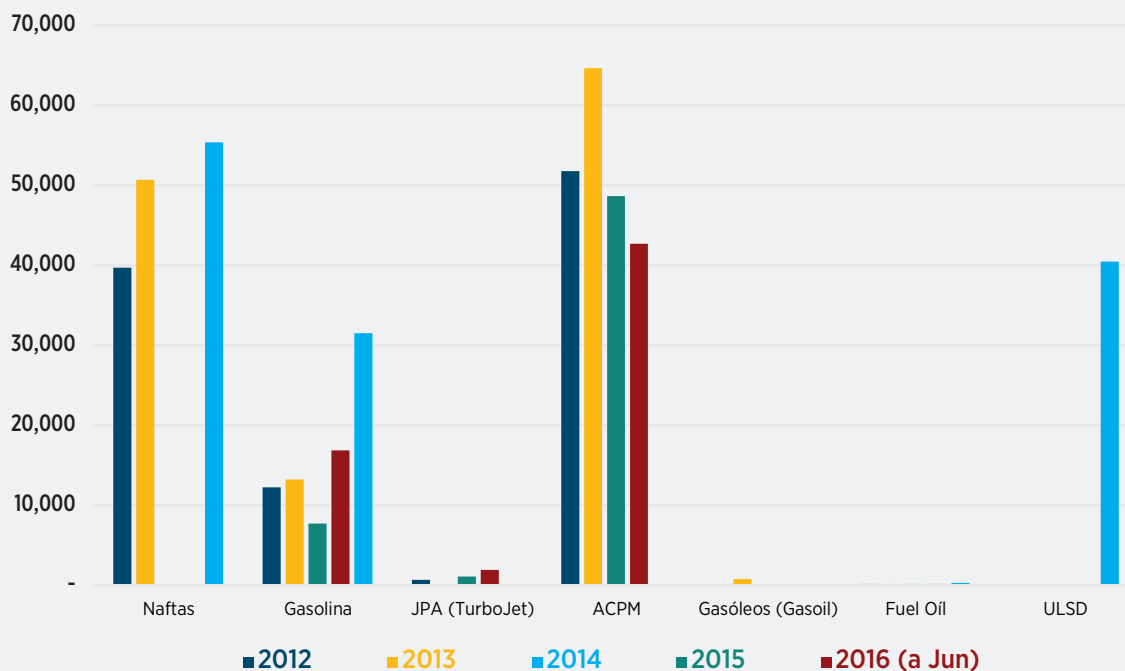
Productos	2012	2013	2014	2015	2016 (a Jun)
Naftas	39.668	50.679	-	-	55.350
Gasolina	12.236	13.218	7.689	16.843	31.489
JPA (TurboJet)	673	-	1.069	1.903	
ACPM	51.757	64.634	48.643	42.688	
Gasóleos (Gasoil)	-	753	-	-	
Fuel Oil	144	150	157	137	279
ULSD					40.432
<b>TOTAL</b>	<b>104.478</b>	<b>129.435</b>	<b>57.558</b>	<b>61.571</b>	<b>127.550</b>

Fuente: Ecopetrol

## EXPORTACIÓN DE DERIVADOS BDC



IMPORTACIÓN DE DERIVADOS BDC

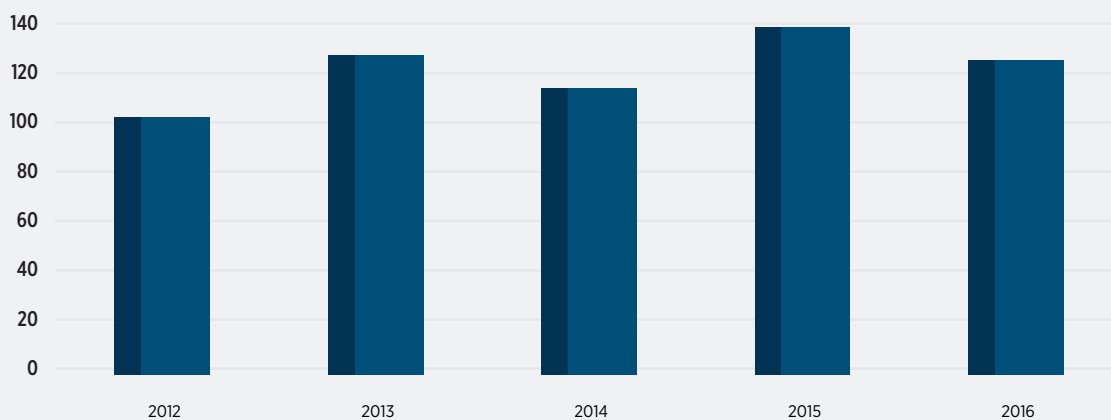


VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 2012 - 2016 KBPDC

Mes	2012	2013	2014	2015	2016
Enero	112,81	109,66	120,50	113,14	129,62
Febrero	125,47	115,23	111,81	147,05	119,89
Marzo	103,44	133,19	106,25	119,82	118,49
Abril	119,12	116,51	106,64	145,29	116,04
Mayo	118,43	106,81	95,14	118,67	134,63
Junio	92,70	115,19	117,32	117,61	145,47
Julio	95,75	126,80	105,96	137,71	-
Agosto	96,22	163,67	128,50	140,93	-
Septiembre	88,34	140,55	122,73	137,71	-
Octubre	98,31	137,20	135,54	183,44	-
Noviembre	88,34	142,46	108,71	156,72	-
Diciembre	114,81	144,10	132,76	172,60	-
Promedio	104,44	129,40	116,05	140,86	127,40

# SECTOR PETROLERO

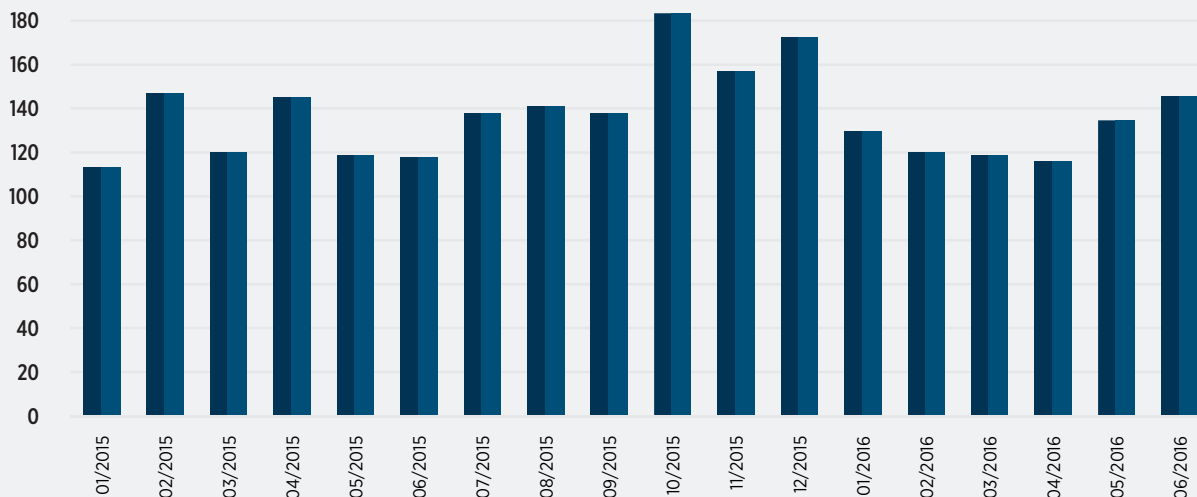
## VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DIA CALENDARIO (KBPC)



## VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 2015 - 2016 KBPC

Productos	Enero	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic						
	01/2015	02/2015	03/2015	04/2015	05/2015	06/2015	07/2015	08/2015	09/2015	10/2015	11/2015	12/2015	01/2016	02/2016	03/2016	04/2016	05/2016	06/2016
ULSD	46,46	41,39	44,62	38,29	39,47	46,91	48,61	59,24	45,50	57,58	52,83	70,39						
Diluent Naphta	41,32	79,63	31,70	29,31	24,22	24,37	27,57	34,26	48,61	57,16	27,87	25,13						
Diluent Naphtha 9RVP	0,00	0,00	35,67	61,39	39,90	20,65	32,17	17,92	0,00	38,44	29,87	0,00						
Gasoline Ron 91.5 - Cucuta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,66						
Fuel Oil - Leticia	0,15	0,09	0,15	0,16	0,15	0,16	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00						
Jet Fuel Import	1,97	2,75	1,23	1,67	2,09	3,29	3,35	4,12	3,83	6,51	3,40	0,00						
	23,24	23,20	6,44	14,48	12,84	22,23	25,78	25,16	39,78	23,75	42,75	38,41						
<b>TOTAL</b>	<b>113,14</b>	<b>147,05</b>	<b>119,82</b>	<b>145,29</b>	<b>118,67</b>	<b>117,61</b>	<b>137,71</b>	<b>140,93</b>	<b>137,71</b>	<b>183,44</b>	<b>156,72</b>	<b>172,60</b>	<b>129,62</b>	<b>119,89</b>	<b>118,49</b>	<b>116,04</b>	<b>134,63</b>	<b>145,47</b>

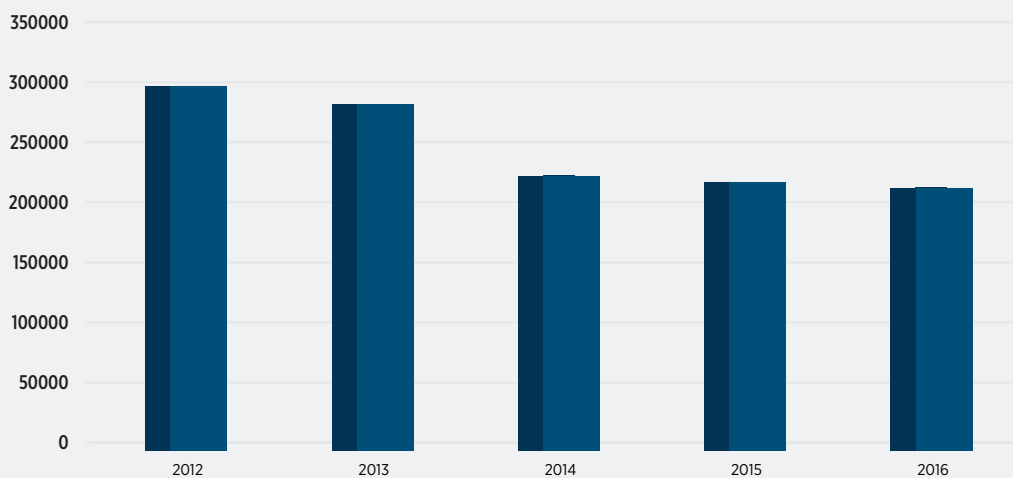
## VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DIA CALENDARIO (KBPC)



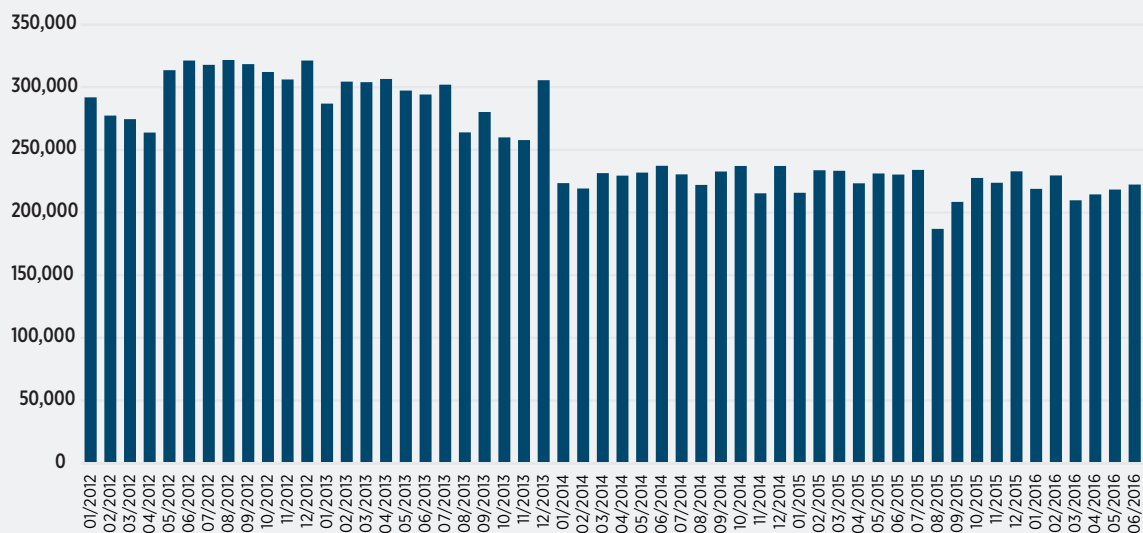
CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS  
MILES DE BARRILES DE PETRÓLEO DIA CALENDARIO 2012 - JUNIO 2016

	31	28	30	30	31	31	31	31	30	31	30	31	
Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept	Oct	Nov	Dic	Prom Anual
2012	291.877,26	277.352,77	274.486,01	263.779,79	313.612,03	321.316,95	317.841,02	321.738,67	318.440,32	312.166,64	306.110,42	321.258,91	303.484
2013	286.940,86	304.507,29	303.967,80	306.625,22	297.269,48	294.173,11	302.052,99	263.947,54	280.251,64	260.000,96	257.855,38	305.625,89	288.513
2014	223.510,61	219.235,50	231.467,10	229.515,90	231.962,42	237.343,17	230.442,35	222.045,00	232.812,00	237.150,63	215.424,90	237.206,24	229.093
2015	215.808,32	233.774,77	233.273,44	223.326,00	231.209,00	230.290,00	234.051,00	186.982,00	208.529,00	227.656,01	223.760,30	232.928,11	223.403
2016	218.928,72	229.610,61	209.729,13	214.471,99	218.411,07	222.341,58							218.804

CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS  
2012- 2016 ( BPDC )



CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS  
2012- 2016 ( BPDC )

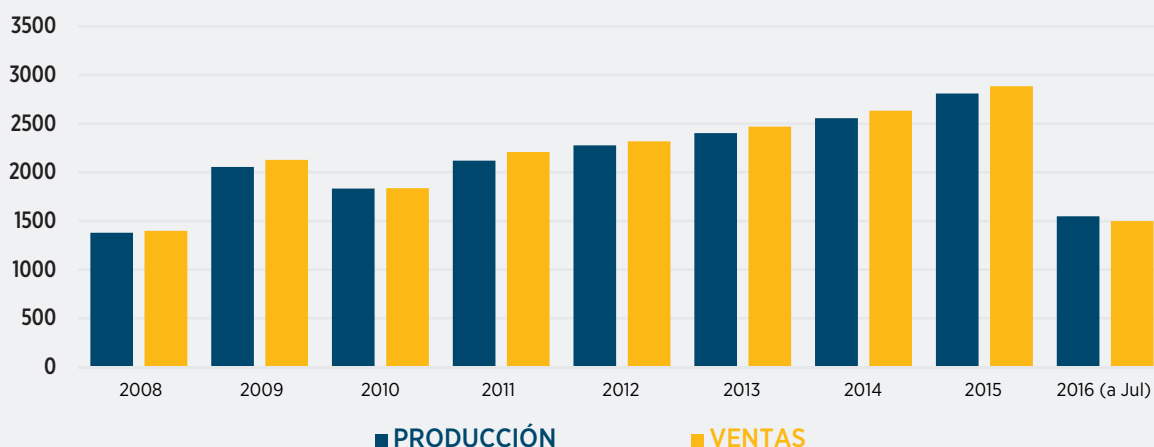


# SECTOR PETROLEO

## PRODUCCIÓN Y VENTAS DE ALCOHOL EN COLOMBIA MILES DE BARRILES

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 (a Jul)	2017	2018
<b>Producción</b>	1379,20	2056,02	1832,34	2119,63	2278,07	2403,21	2557,20	2809,35	1548,51	0,00	0,00
<b>Ventas</b>	1398,09	2128,45	1837,38	2208,51	2317,71	2470,34	2632,74	2884,92	1499,60	0,00	0,00

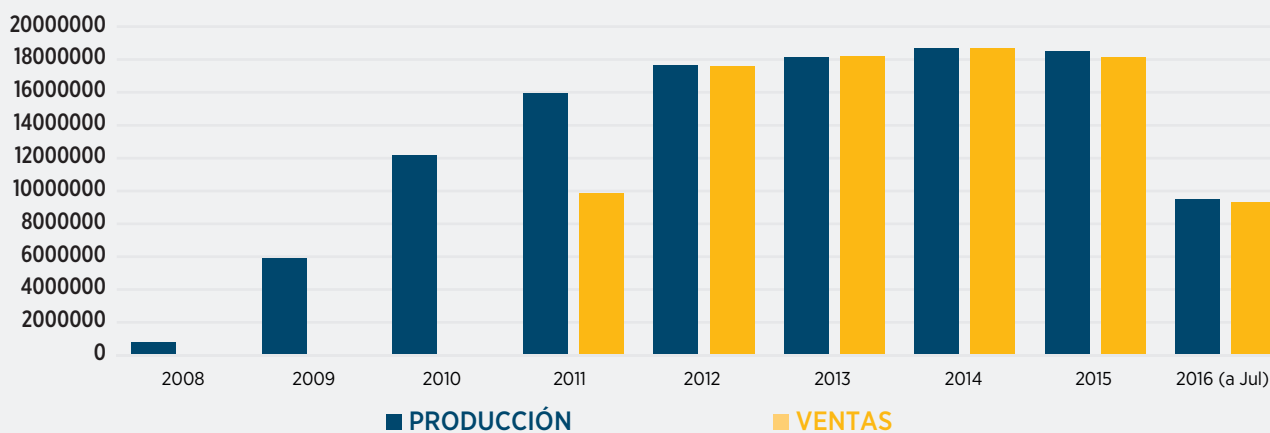
## PRODUCCIÓN Y VENTAS DE ALCOHOL EN COLOMBIA (MILES DE BARRILES)



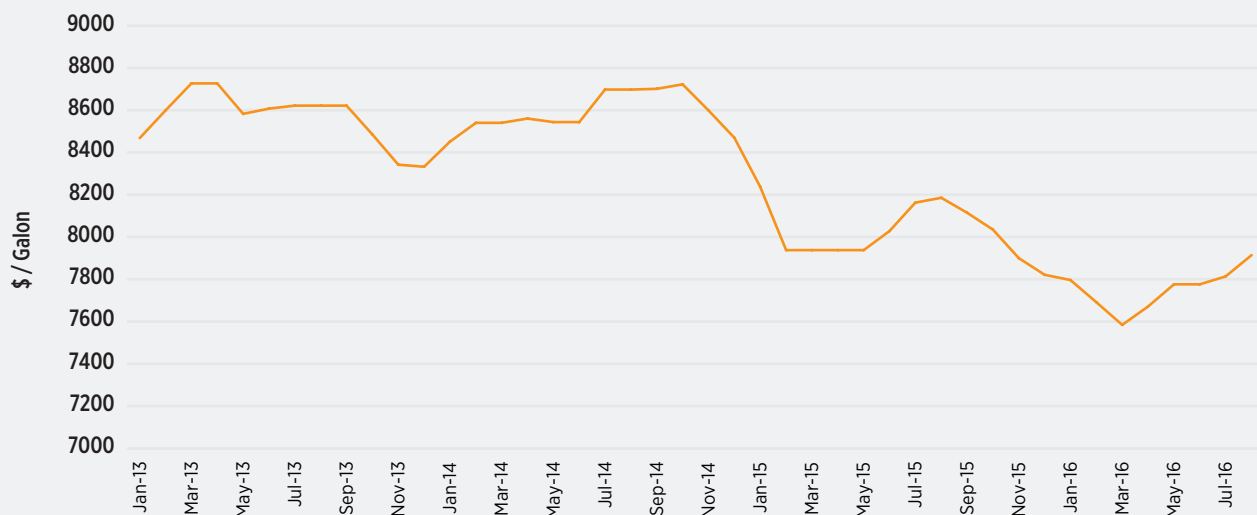
## PRODUCCIÓN Y VENTAS DE BIODIESEL EN COLOMBIA ( BEP )

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 (a Jul)	2017	2018
<b>Producción</b>	133879,7	960523,53	1989129,57	2609487,93	2886005,76	2964637,26	3051526,54	3023625,61	1552281,287	0	0
<b>Ventas</b>	0	0	0	1608971,3	2875386,09	2978584,78	3055378,6	2961733,49	1521885,589	0	0

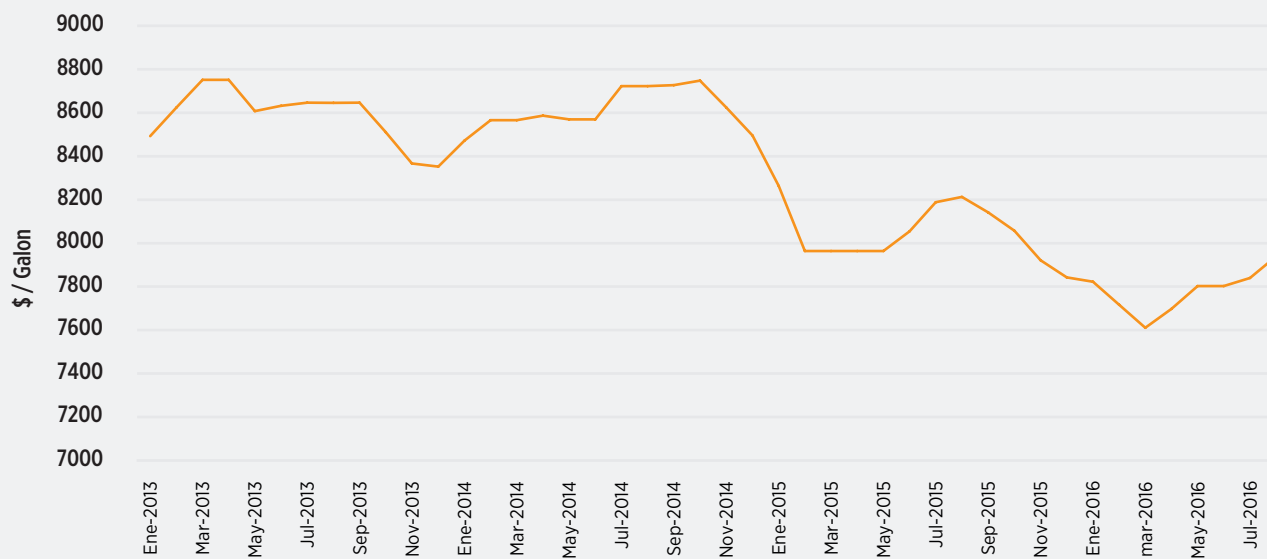
## PRODUCCIÓN Y VENTAS DE BIODIESEL EN COLOMBIA ( BEP )



PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR BOGOTÁ

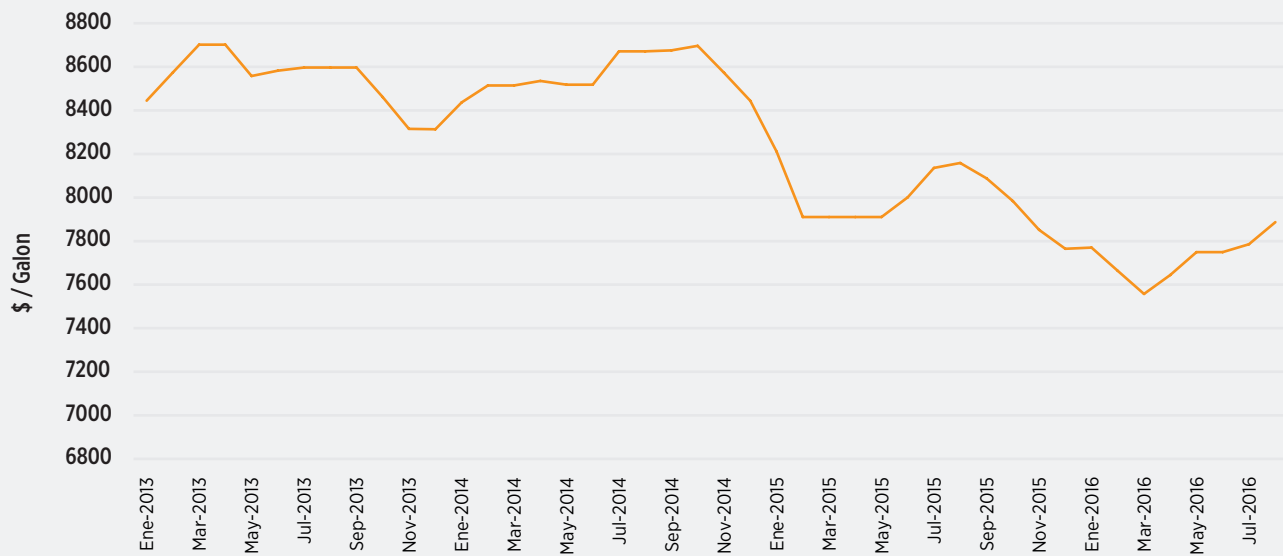


PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR CALI

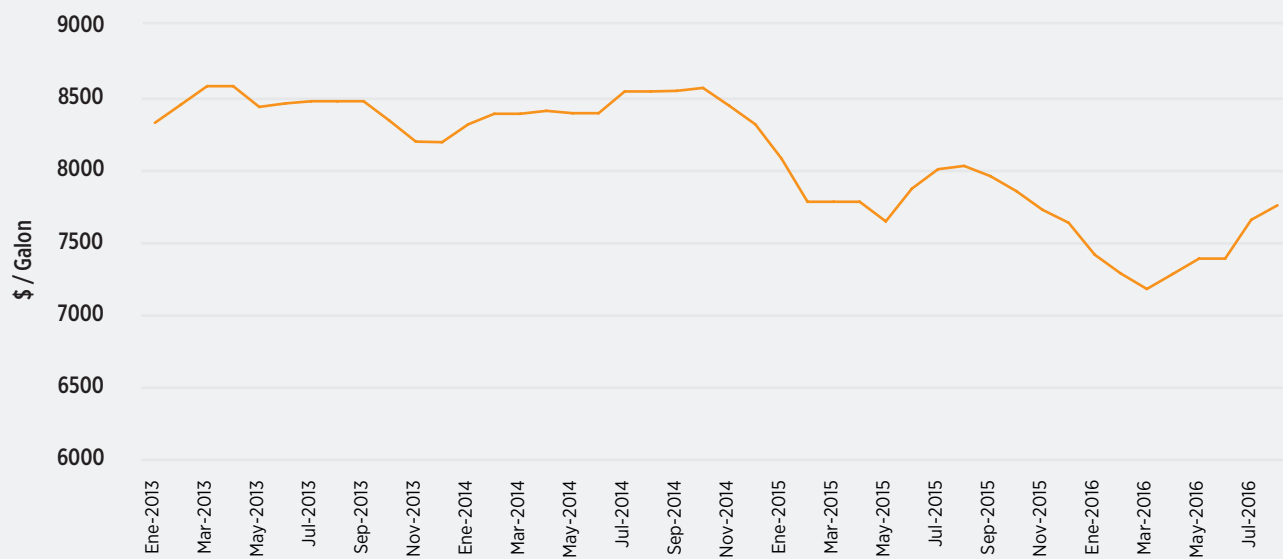


# SECTOR PETROLERO

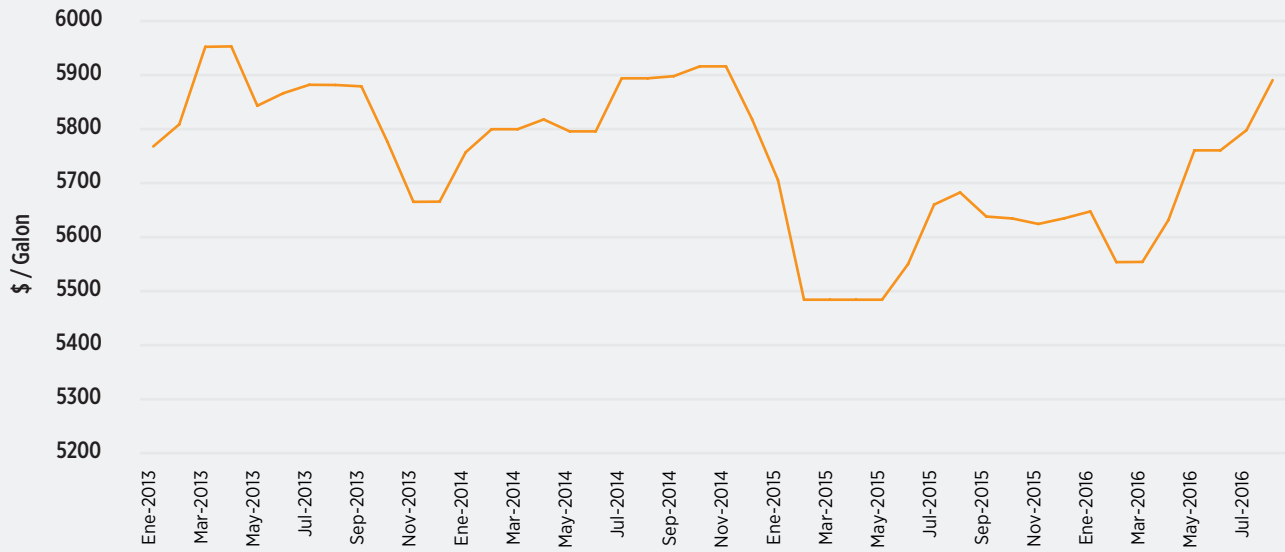
## PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR MEDELLÍN



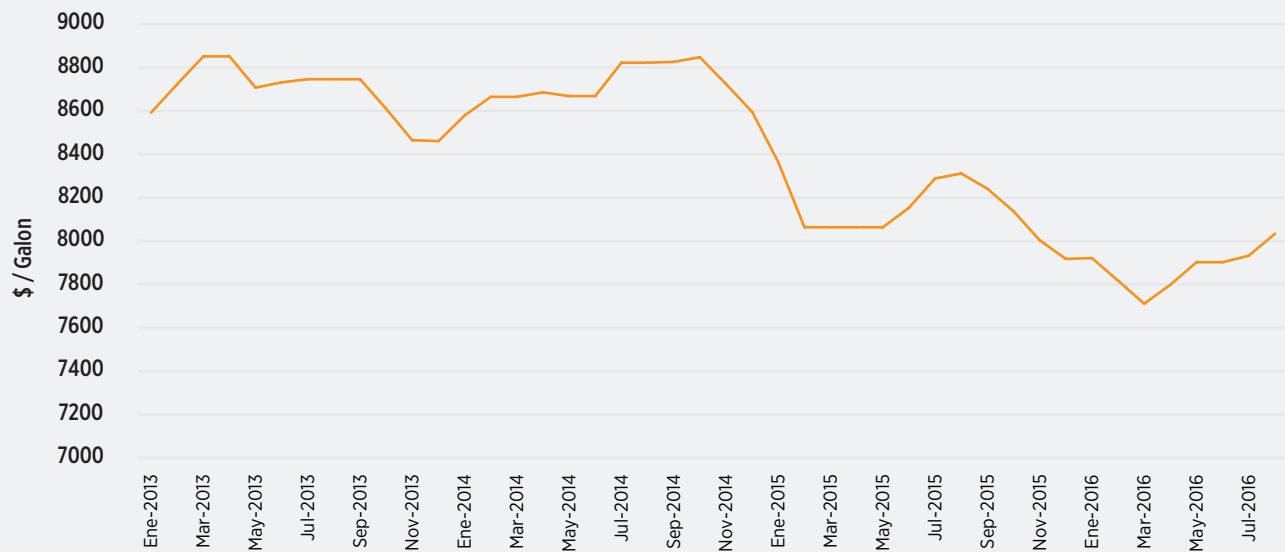
## PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR BARRANQUILLA



PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR PASTO



PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR VILLAVICENCIO





# SECTOR PETROLERO

## PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

\$ / Galon	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sept-13	oct-13	nov-13	dic-13
<b>ARMENIA</b>	8529,23	8660,05	8786,93	8787,77	8643,45	8667,58	8681,99	8622,4	8622,4	8486,13	8342,61	8392,53
<b>BARRANQUILLA</b>	8335,35	8461,71	8588,58	8589,41	8445,09	8469,23	8483,64	8484,04	8484,04	8347,77	8204,25	8200,75
<b>BOGOTÁ</b>	8493,03	8624,47	8751,35	8752,18	8607,86	8632	8646,4	8646,4	8646	8510	8365,49	8361
<b>BUCARAMANGA</b>	8328,48	8454,85	8581,73	8582,57	8438,25	8462,38	8476,79	8477,2	8477,2	8340,93	8197,41	8193,9
<b>CALI</b>	8493,33	8624,94	8751,81	8752,64	8608,32	8632,46	8646,87	8646,27	8647,27	8511	8367,48	8353,23
<b>CARTAGENA</b>	8298,15	8423,44	8550,31	8551,14	8406,82	8430,96	8445,36	8445,77	8445,77	8309,5	8165,98	8162,48
<b>CÚCUTA</b>												
<b>IBAGUE</b>	8434,2	8563,96	8690,83	8691,66	8547,34	8571,48	8585,88	8586,29	8586,29	8450,02	8304,96	8298,17
<b>MANIZALES</b>	8470,22	8601,06	8727,94	8728,78	8584,46	8608,59	8623	8623,41	8623,41	8487,14	8343,62	8333,8
<b>MEDELLÍN</b>	8444,68	8574,69	8701,57	8702,39	8558,07	8582,21	8596,62	8597,02	8597,02	8460,75	8315,7	8313,73
<b>MONTERIA</b>	8548,15	8673,44	8800,31	8801,14	8656,82	8680,96	8695,36	8695,36	8695,35	8558,53	8414,44	8412,5
<b>NEIVA</b>	8517,67	8649,84	8776,71	8777,55	8633,23	8657,37	8671,78	8672,18	8672,18	8535,91	8392,39	8386,23
<b>PASTO</b>	5768,18	5808,93	5952,52	5953,36	5843,36	5866,77	5882,18	5882	5879,34	5776,69	5665,7	5666
<b>PEREIRA</b>	8469,23	8600,05	8726,93	8727,77	8583,45	8607,58	8621,99	8622,4	8622,4	8486,13	8342,61	8332,53
<b>SANTA MARTA</b>	8435,35	8561,71	8688,58	8689,41	8545,09	8569,23	8583,64	8583,64	8583,63	8446,8	8302,72	8300,7
<b>SINCELEJO</b>	8498,15	8623,44	8750,31	8751,14	8606,82	8630,96	8645,36	8645,36	8645,35	8508,53	8364,44	8362,5
<b>TUNJA</b>	8627,03	8758,47	8885,35	8886,18	8741,86	8766	8780,4	8780,4	8780,39	8643,57	8499,49	8495,2
<b>VILLAVICENCIO</b>	8593,03	8724,47	8851,35	8852,18	8707,86	8732	8746,4	8746,4	8746,39	8609,57	8465,49	8461,2

\$ / Galon	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	may-14	jun-14	jul-14	ago-14	sept-14
<b>ARMENIA</b>	8511,6	8600,7	8600,7	8621,4	8604,3	8604,3	8757,7	8757,7	8761,8
<b>BARRANQUILLA</b>	8323,9	8397,3	8397,3	8418,0	8400,9	8400,9	8551,5	8551,5	8555,6
<b>BOGOTÁ</b>	8480,3	8565,6	8565,6	8586,4	8569,3	8569,3	8722,7	8722,7	8726,8
<b>BUCARAMANGA</b>	8317,0	8390,7	8390,7	8411,4	8394,3	8394,3	8547,7	8547,7	8551,8
<b>CALI</b>	8472,3	8566,4	8566,4	8587,2	8570,1	8570,1	8723,5	8723,5	8727,6
<b>CARTAGENA</b>	8285,6	8358,0	8358,0	8378,7	8361,6	8361,6	8512,4	8512,4	8516,5
<b>CÚCUTA</b>									
<b>IBAGUE</b>	8417,3	8503,4	8503,4	8524,2	8507,1	8507,1	8676,9	8676,9	8681,0
<b>MANIZALES</b>	8452,9	8541,7	8541,7	8562,4	8545,3	8545,3	8698,8	8698,8	8702,8
<b>MEDELLÍN</b>	8436,9	8514,4	8514,4	8535,1	8518,0	8518,0	8671,5	8671,5	8675,5
<b>MONTERIA</b>	8535,6	8608,0	8608,0	8628,7	8611,6	8611,6	8762,4	8762,4	8766,5
<b>NEIVA</b>	8505,3	8591,8	8591,8	8612,5	8595,4	8595,4	8748,8	8748,8	8752,9
<b>PASTO</b>	5757,1	5799,9	5799,9	5818,2	5796,0	5796,0	5894,2	5894,0	5898,1
<b>PEREIRA</b>	8451,6	8540,7	8540,7	8561,4	8544,3	8544,3	8697,7	8697,7	8701,8
<b>SANTA MARTA</b>	8423,9	8497,3	8497,3	8518,0	8500,9	8500,9	8651,5	8651,5	8655,6
<b>SINCELEJO</b>	8485,6	8558,0	8558,0	8578,7	8561,6	8561,6	8712,4	8712,4	8716,5
<b>TUNJA</b>	8614,3	8699,6	8699,6	8720,4	8703,3	8703,3	8856,7	8856,7	8860,8
<b>VILLAVICENCIO</b>	8580,3	8665,6	8665,6	8686,4	8669,3	8669,3	8822,7	8822,7	8826,8

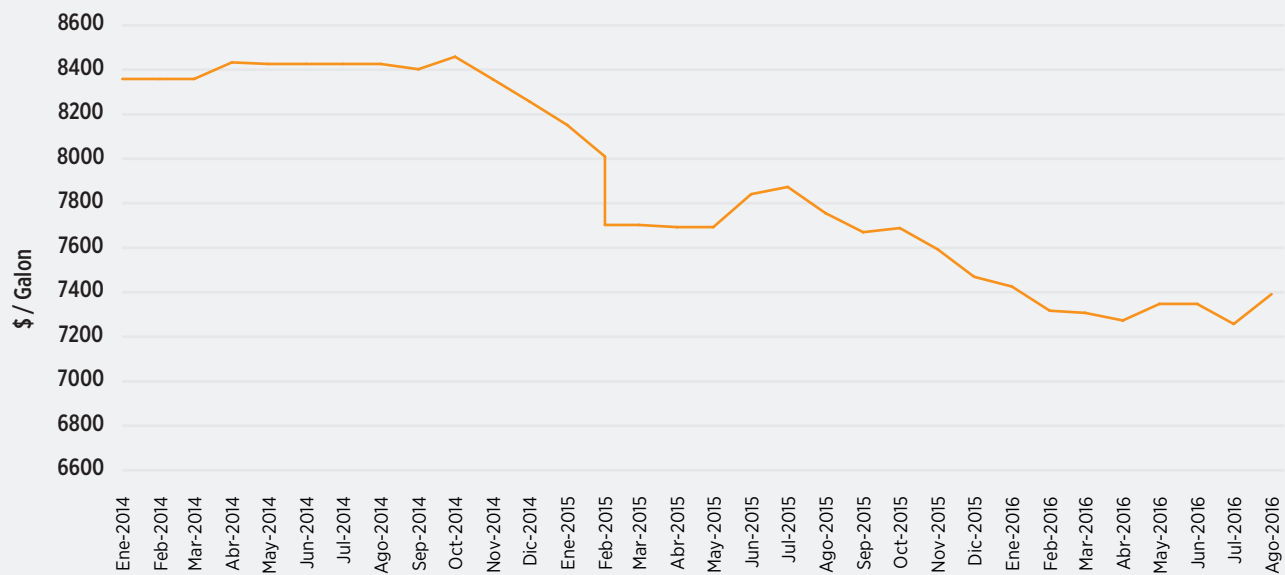
## PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

\$ / Galon	oct-14	nov-14	dic-14	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15
ARMENIA	8783,2	8658,7	8530,3	8297,97	7997,98	7997,98	7997,98	7997,98	8088,1	8222,94	8246
BARRANQUILLA	8577,0	8452,5	8324,0	8087,9	7787,91	7787,91	7787,91	7651,91	7878,06	8012,86	8036
BOGOTÁ	8748,2	8623,7	8495,2	8263,8	7963,81	7963,81	7963,81	7963,81	8053,93	8188,77	8212
BUCARAMANGA	8573,2	8448,8	8320,3	8083,76	7783,77	7783,77	7783,77	7691,15	7873,91	8008,71	8032
CALI	8749,0	8624,5	8496,0	8264,43	7964,44	7964,44	7964,44	7964,44	8054,56	8189,39	8213
CARTAGENA	8537,9	8413,4	8284,9	8047,55	7747,56	7747,56	7747,56	7617,21	7837,71	7972,51	7996
<b>CÚCUTA</b>											
IBAGUE	8702,4	8577,9	8449,5	8216,07	7916,08	7916,08	7916,08	7916,08	8006,2	8141,04	8164
MANIZALES	8724,2	8599,8	8471,3	8239,05	7939,06	7939,06	7939,06	7939,06	8029,17	8164,01	8187
MEDELLÍN	8696,9	8572,5	8444,0	8210,99	7911	7911	7911	7911	8001,12	8135,96	8159
MONTERIA	8787,9	8663,4	8534,9	8297,55	7997,56	7997,56	7997,56	7867,21	8087,71	8222,51	8246
NEIVA	8774,3	8649,8	8521,3	8290,72	7990,73	7990,73	7990,73	7990,73	8080,85	8215,69	8239
PASTO	5916,2	5916,2	5818,7	5705,7	5484,58	5484,58	5484,52	5484,52	5550,53	5660,64	5683
PEREIRA	8723,2	8598,7	8470,3	8237,97	7937,98	7937,98	7937,98	7937,98	8028,1	8162,94	8186
SANTA MARTA	8677,0	8552,5	8424,0	8187,9	7887,91	7887,91	7887,91	7751,74	7978,06	8112,86	8136
SINCELEJO	8737,9	8613,4	8484,9	8247,55	7947,56	7947,56	7947,56	7817,21	8037,71	8172,51	8196
TUNJA	8882,2	8757,7	8629,2	8397,8	8097,81	8097,81	8097,81	8097,81	8187,93	8322,77	8346
VILLAVICENCIO	8848,2	8723,7	8595,2	8363,8	8063,81	8063,81	8063,81	8063,81	8153,93	8288,77	8312

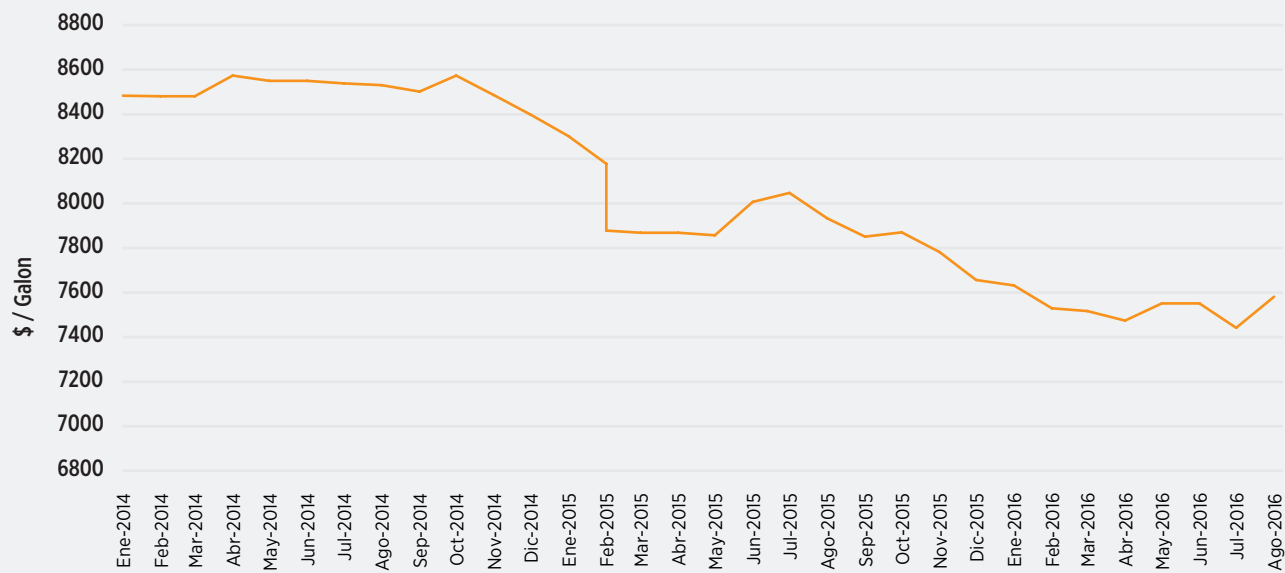
\$ / Galon	sept-15	oct-15	nov-15	dic-15	ene-16	feb-16	mar-16	abr-16	may-16	jun-16	jul-16	ago-16	
ARMENIA	8175,2	8095,2	7960,1	7.881	7.857	7.751	7.644,92	7.731	7.836	7.836	7.873	7.974	
BARRANQUILLA	7965,2	7860,9	7731,6	7.642	7.420	7.290	7.184,72	7.288	7.394	7.394	7.662	7.763	
BOGOTÁ	8141,1	8036,9	7904,6	7.818	7.822	7.718	7.612,35	7.699	7.803	7.803	7.833	7.934	
BUCARAMANGA	7961,1	7856,9	7724,5	7.638	7.642	7.534	7.427,94	7.514	7.619	7.619	7.656	7.757	
CALI	8141,7	8057,3	7922,2	7.843	7.823	7.717	7.611,70	7.698	7.803	7.803	7.840	7.941	
CARTAGENA	7924,8	7820,6	7691,0	7.601	7.385	7.255	7.149,17	7.252	7.358	7.358	7.620	7.721	
<b>CÚCUTA</b>										5.583	5.583	5.606	5.715
IBAGUE	8093,3	7989,1	7840,4	7.770	7.775	7.668	7.562,09	7.648	7.753	7.753	7.790	7.892	
MANIZALES	8116,2	8036,6	7901,4	7.822	7.798	7.692	7.586,06	7.672	7.777	7.777	7.814	7.916	
MEDELLÍN	8088,3	7984,1	7851,8	7.765	7.770	7.663	7.557,75	7.644	7.749	7.749	7.786	7.887	
MONTERIA	8174,8	8070,6	7941,0	7.851	7.635	7.505	7.399,17	7.502	7.608	7.608	7.870	7.971	
NEIVA	8168	8063,8	7931,5	7.844	7.849	7.746	7.640,04	7.726	7.831	7.831	7.868	7.969	
PASTO	5638,4	5634,9	5624,8	5.635	5.648	5.554	5.554,45	5.632	5.761	5.761	5.798	5.891	
PEREIRA	8115,2	8035,2	7900,1	7.821	7.797	7.691	7.584,92	7.671	7.776	7.776	7.813	7.914	
SANTA MARTA	8065,2	7960,9	7831,6	7.742	7.520	7.390	7.284,72	7.388	7.494	7.494	7.762	7.863	
SINCELEJO	8124,8	8020,6	7891,0	7.801	7.585	7.455	7.349,17	7.452	7.558	7.558	7.820	7.921	
TUNJA	8275,1	8170,9	8038,4	7.952	7.956	7.852	7.746,35	7.833	7.937	7.937	7.967	8.068	
VILLAVICENCIO	8241,1	8136,9	8004,6	7.918	7.922	7.818	7.712,35	7.799	7.903	7.903	7.933	8.034	

# SECTOR PETROLERO

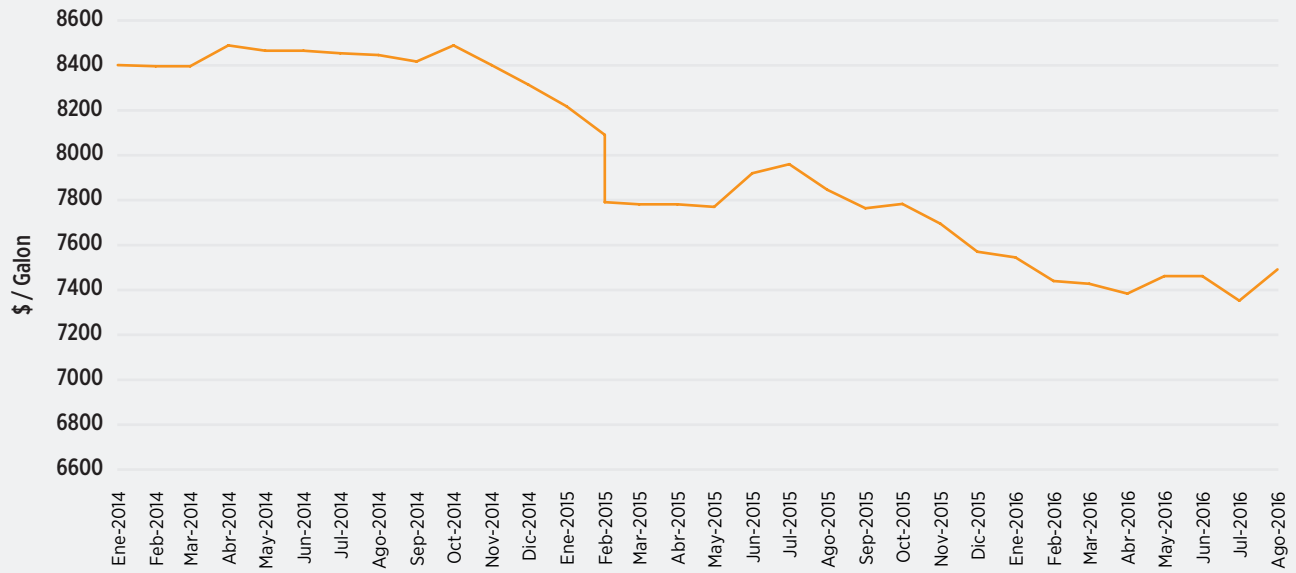
## PRECIO DEL ACPM EN BOGOTÁ



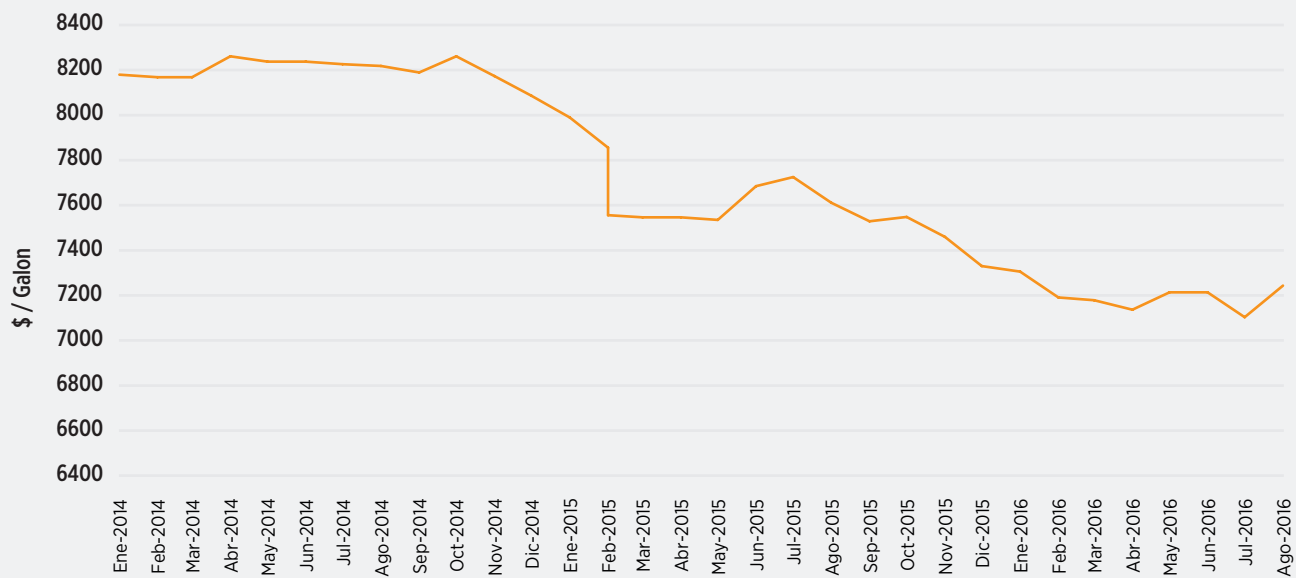
## PRECIO DEL ACPM EN CALI



PRECIO DEL ACPM EN MEDELLÍN

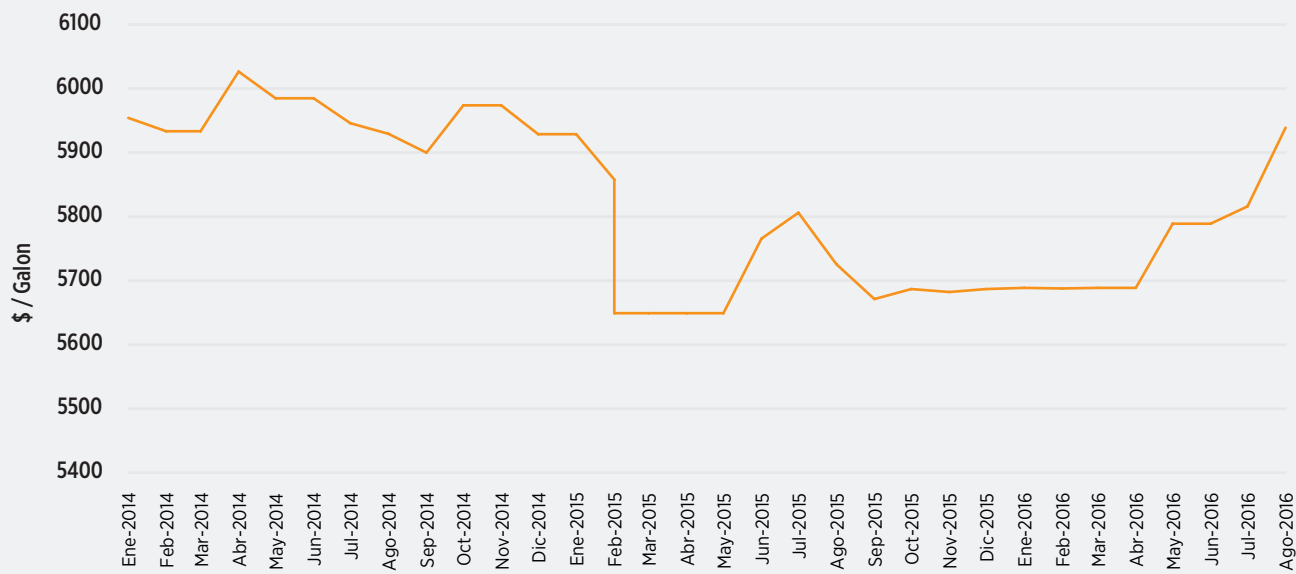


PRECIO DEL ACPM EN BARRANQUILLA

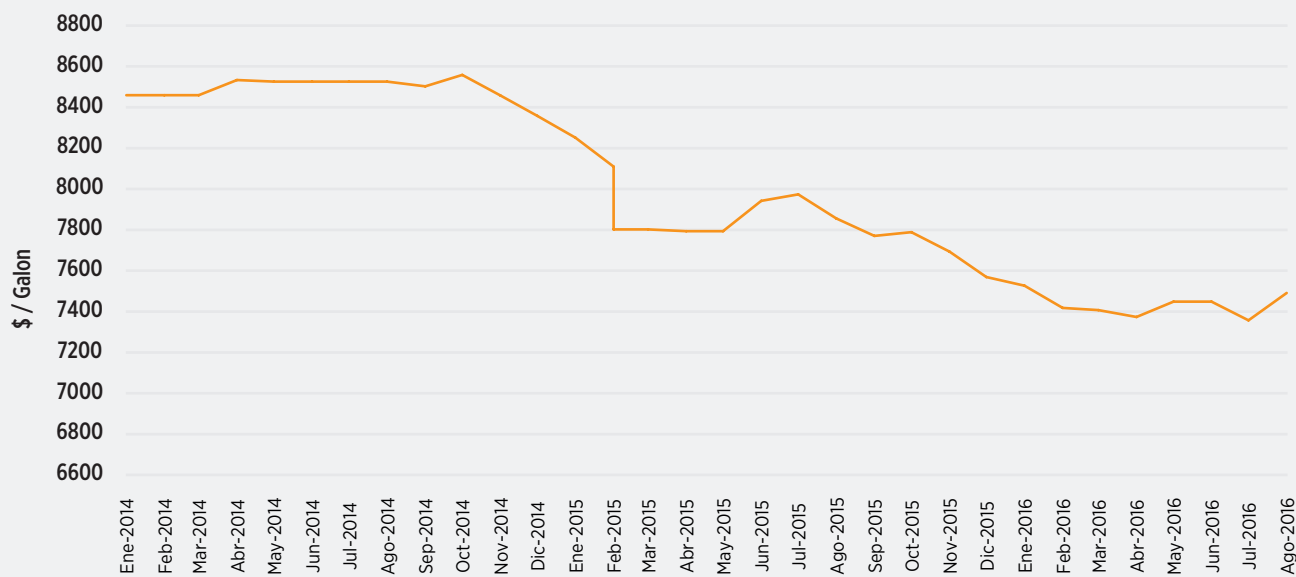


# SECTOR PETROLERO

## PRECIO DEL ACPM EN PASTO



## PRECIO DEL ACPM EN VILLAVICENCIO



## PRECIOS DEL ACEITE CRUDO PARA MOTORES ACPM

Precio del ACPM en \$ / gal	ene-2014	feb-2014	mar-2014	abr-2014	may-2014	jun-2014	jul-2014	ago-2014	sept-2014	oct-2014	nov-2014	dic-2014	ene-2015	feb-2015	feb-2015	mar-2015	abr-2015
	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm
<b>Armenia</b>	8.542,66	8.538,66	8.538,66	8.631,98	8.607,47	8.607,47	8.596,43	8.588,76	8.559,38	8.631,52	8.543,76	8.456,67	8.359,74	8.234,49	7.934,49	7.925,20	7.925,20
<b>Barranquilla</b>	8.179,40	8.167,99	8.167,99	8.261,31	8.236,80	8.236,80	8.225,76	8.218,09	8.188,71	8.260,85	8.173,09	8.086,00	7.989,07	7.855,39	7.555,39	7.546,10	7.546,10
<b>Bogotá</b>	8.358,75	8.358,54	8.358,54	8.433,20	8.425,53	8.425,53	8.425,54	8.425,54	8.402,04	8.458,64	8.357,49	8.257,74	8.151,29	8.009,48	7.702,29	7.702,28	7.692,88
<b>Bucaramanga</b>	8.223,43	8.213,21	8.213,21	8.306,53	8.282,02	8.282,02	8.270,98	8.263,31	8.233,93	8.306,07	8.218,31	8.131,22	8.034,29	7.902,05	7.602,05	7.592,76	7.592,76
<b>Cali</b>	8.483,12	8.480,31	8.480,31	8.573,63	8.549,12	8.549,12	8.538,08	8.530,41	8.501,03	8.573,17	8.485,41	8.398,32	8.301,39	8.177,41	7.877,41	7.868,12	7.868,12
<b>Cartagena</b>	8.153,52	8.141,28	8.141,28	8.234,60	8.210,09	8.210,09	8.199,05	8.191,38	8.162,00	8.234,14	8.146,38	8.059,29	7.962,37	7.827,92	7.527,92	7.518,63	7.518,63
<b>Cúcuta</b>																	
<b>Ibagué</b>	8.392,09	8.386,37	8.386,37	8.479,69	8.455,18	8.455,18	8.444,14	8.436,47	8.407,09	8.479,23	8.391,47	8.304,38	8.207,45	8.079,96	7.779,96	7.770,67	7.770,67
<b>Manizales</b>	8.435,17	8.431,03	8.431,03	8.524,35	8.499,84	8.499,84	8.488,80	8.481,13	8.451,75	8.523,89	8.436,13	8.349,04	8.252,11	8.126,58	7.826,58	7.817,29	7.817,29
<b>Medellín</b>	8.401,30	8.396,09	8.396,09	8.489,41	8.464,90	8.464,90	8.453,86	8.446,19	8.416,81	8.488,95	8.401,19	8.314,10	8.217,17	8.090,63	7.790,63	7.781,34	7.781,34
<b>Montería</b>	8.403,52	8.391,28	8.391,28	8.484,60	8.460,09	8.460,09	8.449,05	8.441,38	8.412,00	8.484,14	8.396,38	8.309,29	8.212,37	8.077,92	7.777,92	7.768,63	7.768,63
<b>Neiva</b>	8.455,40	8.451,98	8.451,98	8.545,30	8.520,79	8.520,79	8.509,75	8.502,08	8.472,70	8.544,84	8.457,08	8.369,99	8.273,06	8.148,09	7.848,09	7.838,80	7.838,80
<b>Pasto</b>	5.954,19	5.933,52	5.933,52	6.026,84	5.985,14	5.985,14	5.946,12	5.929,60	5.900,23	5.973,96	5.973,96	5.928,82	5.928,82	5.858,24	5.649,34	5.649,34	5.649,22
<b>Pereira</b>	8.442,66	8.438,66	8.438,66	8.531,98	8.507,47	8.507,47	8.496,43	8.488,76	8.459,38	8.531,52	8.443,76	8.356,67	8.259,74	8.134,49	7.834,49	7.825,20	7.825,20
<b>Santa Marta</b>	8.279,40	8.267,99	8.267,99	8.361,31	8.336,80	8.336,80	8.325,76	8.318,09	8.288,71	8.360,85	8.273,09	8.186,00	8.089,07	7.955,39	7.655,39	7.646,10	7.646,10
<b>Sincelejo</b>	8.353,52	8.341,28	8.341,28	8.434,60	8.410,09	8.410,09	8.399,05	8.391,38	8.362,00	8.434,14	8.346,38	8.259,29	8.162,37	8.027,92	7.727,92	7.718,63	7.718,63
<b>Tunja</b>	8.492,75	8.492,54	8.492,54	8.567,20	8.559,53	8.559,53	8.559,54	8.559,54	8.536,04	8.592,64	8.491,49	8.391,74	8.285,29	8.143,48	7.836,29	7.836,28	7.826,88
<b>Villavicencio</b>	8.458,75	8.458,54	8.458,54	8.533,20	8.525,53	8.525,53	8.525,54	8.525,54	8.502,04	8.558,64	8.457,49	8.357,74	8.251,29	8.109,48	7.802,29	7.802,28	7.792,88

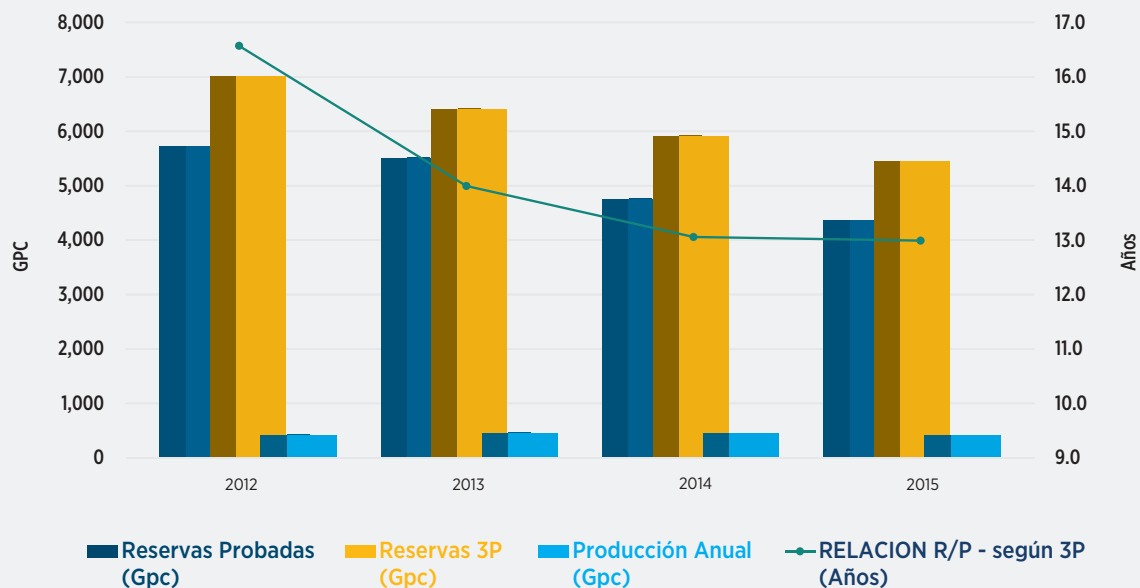
Precio del ACPM en \$ / gal	may-2015	jun-2015	jul-2015	ago-2015	sept-2015	oct-2015	nov-2015	dic-2015	ene-2016	feb-2016	mar-2016	abr-2016	may-2016	jun-2016	jul-2016	ago-2016
	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm
<b>Armenia</b>	7.913,56	8.063,73	8.104,02	7.990	7.907,40	7.927,00	7.798,23	7.713,00	7.689,00	7.585,00	7.572,41	7.530,00	7.607,00	7.607,00	7.498,00	7.636,00
<b>Barranquilla</b>	7.534,46	7.684,63	7.724,92	7.611	7.528,30	7.547,90	7.459,14	7.330,00	7.305,00	7.191,00	7.178,67	7.136,00	7.213,00	7.213,00	7.104,00	7.243,00
<b>Bogotá</b>	7.692,88	7.841,11	7.873,33	7.756	7.669,70	7.688,30	7.592,76	7.469,00	7.426,00	7.317,00	7.307,03	7.273,00	7.348,00	7.348,00	7.258,00	7.391,00
<b>Bucaramanga</b>	7.581,12	7.731,29	7.771,58	7.658	7.575,00	7.594,50	7.505,82	7.381,00	7.356,00	7.244,00	7.231,69	7.189,00	7.266,00	7.266,00	7.157,00	7.296,00
<b>Cali</b>	7.856,48	8.006,64	8.046,93	7.933	7.850,30	7.869,90	7.781,14	7.656,00	7.632,00	7.529,00	7.516,71	7.474,00	7.551,00	7.551,00	7.442,00	7.581,00
<b>Cartagena</b>	7.506,99	7.657,16	7.697,45	7.583	7.500,80	7.520,40	7.431,65	7.304,00	7.279,00	7.165,00	7.151,96	7.109,00	7.187,00	7.187,00	7.078,00	7.216,00
<b>Cúcuta</b>													5.053,00	5.053,00	5.075,00	5.173,00
<b>Ibagué</b>	7.759,03	7.909,20	7.949,49	7.835	7.752,90	7.772,40	7.667,28	7.559,00	7.534,00	7.427,00	7.414,67	7.372,00	7.449,00	7.449,00	7.340,00	7.479,00
<b>Manizales</b>	7.805,65	7.955,81	7.996,10	7.882	7.799,50	7.819,00	7.730,32	7.606,00	7.581,00	7.477,00	7.463,96	7.421,00	7.499,00	7.499,00	7.390,00	7.528,00
<b>Medellín</b>	7.769,70	7.919,86	7.960,15	7.846	7.763,50	7.783,10	7.694,38	7.570,00	7.545,00	7.440,00	7.427,10	7.384,00	7.462,00	7.462,00	7.353,00	7.491,00
<b>Montería</b>	7.756,99	7.907,16	7.947,45	7.833	7.750,80	7.770,40	7.678,56	7.554,00	7.529,00	7.415,00	7.401,96	7.359,00	7.437,00	7.437,00	7.328,00	7.466,00
<b>Neiva</b>	7.827,16	7.977,32	8.017,61	7.904	7.821,00	7.840,60	7.751,83	7.627,00	7.602,00	7.498,00	7.485,69	7.443,00	7.520,00	7.520,00	7.411,00	7.550,00
<b>Pasto</b>	5.649,22	5.765,92	5.806,20	5.726	5.671,30	5.686,90	5.682,34	5.687,00	5.689,00	5.688,00	5.688,95	5.689,00	5.789,00	5.789,00	5.816,00	5.939,00
<b>Pereira</b>	7.813,56	7.963,73	8.004,02	7.890	7.807,40	7.827,00	7.738,23	7.613,00	7.589,00	7.485,00	7.472,41	7.430,00	7.507,00	7.507,00	7.398,00	7.536,00
<b>Santa Marta</b>	7.634,46	7.784,63	7.824,92	7.711	7.628,30	7.647,90	7.559,14	7.430,00	7.405,00	7.291,00	7.278,67	7.236,00	7.313,00	7.313,00	7.204,00	7.343,00
<b>Sincelejo</b>	7.706,99	7.857,16	7.897,45	7.783	7.700,80	7.720,40	7.631,64	7.504,00	7.479,00	7.365,00	7.351,96	7.309,00	7.387,00	7.387,00	7.278,00	7.416,00
<b>Tunja</b>	7.826,88	7.975,11	8.007,33	7.890	7.803,70	7.822,30	7.726,56	7.603,00	7.560,00	7.451,00	7.441,03	7.407,00	7.482,00	7.482,00	7.392,00	7.525,00
<b>Villavicencio</b>	7.792,88	7.941,11	7.973,33	7.856	7.769,70	7.788,30	7.692,76	7.569,00	7.526,00	7.417,00	7.407,03	7.373,00	7.448,00	7.448,00	7.358,00	7.491,00

S E C T O R

# GAS NATURAL

BOLETIN ESTADISTICO DE MINAS Y ENERGIA 2012 – 2016

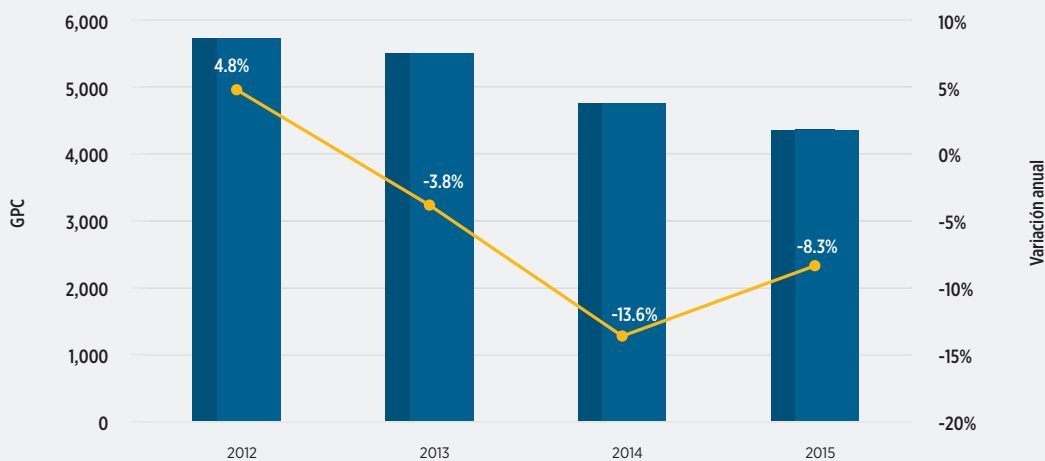
RESERVAS DE GAS NATURAL 2012 - 2014



Año	Reservas Probadas (Gpc)	Crecimiento RP (%)	Reservas 3P (Gpc)	Crecimiento R3P (%)	Producción Anual (Gpc)	Incorporación Anual (Gpc)	RELACION R/P - según 1P - (Años)	RELACION R/P - según 3P (Años)
2012	5.727	-4,83%	7.008	5,70%	423	801	0	16,6
2013	5.508	3,82%	6.409	-8,55%	458	239	12	14,0
2014	4.758,0	13,62%	5.915	-7,71%	453	-297	10,5	13,1
2015	4.361,0	8,34%	5.443	7,98%	419		10,41	13,0

Fuente: Ecopetrol - ANH

RESERVAS PROBADAS DE GAS



Fuente ANH Concentra

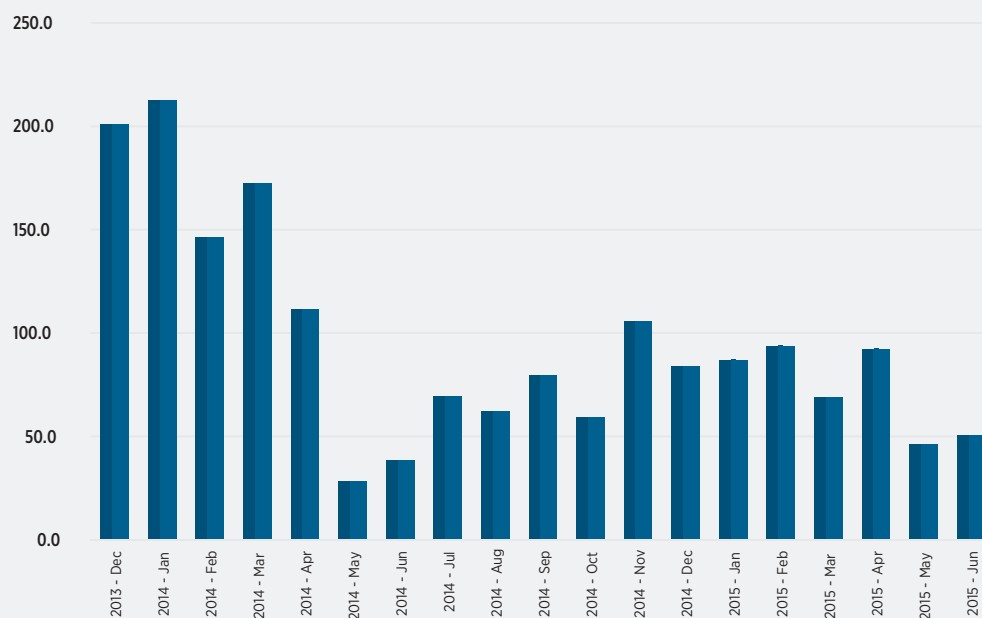


# SECTOR GAS NATURAL

## RESERVAS PROBADAS DE GAS 2012 - 2014 GIGA PIES CÚBICOS GPC

Año	Total	Var %	Gm3
2012	5.726,7	4,8%	162,2
2013	5.507,7	-3,8%	156,0
2014	4.758,0	-13,6%	134,7
2015	4.361,0	-8,3%	123,5

## EXPORTACIÓN GN (GBTUD)

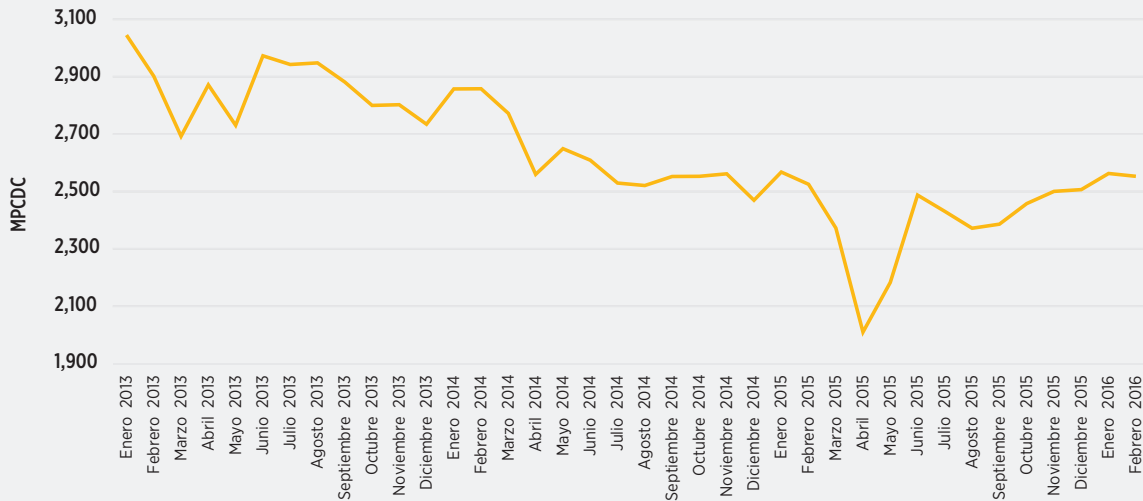


Fuente CONCENTRA

FECHA	EXPORTACIÓN GN GBTUD
2013 - Dec	201,1
2014 - Jan	212,6
2014 - Feb	146,3
2014 - Mar	172,3
2014 - Apr	111,5
2014 - May	28,3
2014 - Jun	38,4
2014 - Jul	69,3
2014 - Aug	62,3
2014 - Sep	79,3

FECHA	EXPORTACIÓN GN GBTUD
2014 - Oct	59,0
2014 - Nov	105,9
2014 - Dec	84,0
2015 - Jan	87,1
2015 - Feb	93,8
2015 - Mar	68,9
2015 - Apr	92,3
2015 - May	46,0
2015 - Jun	50,6

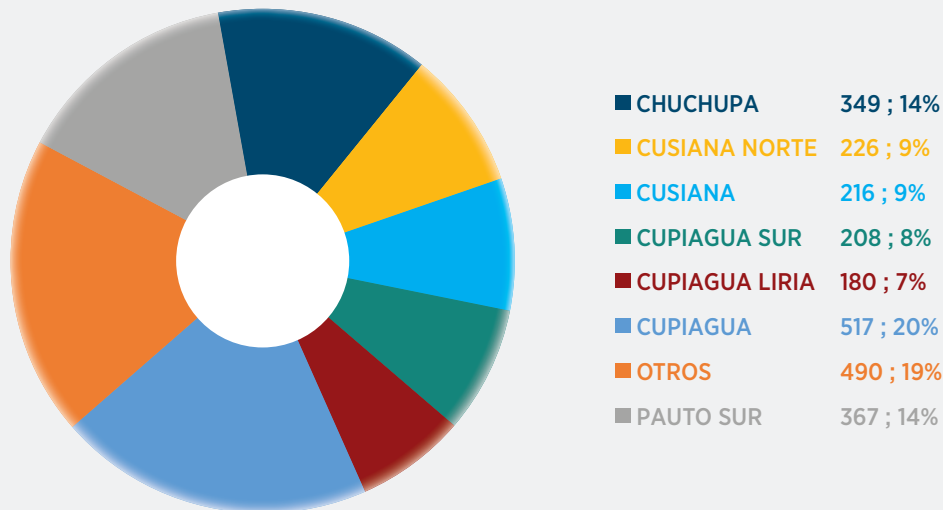
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL



Enero 2013	Febrero 2013	Marzo 2013	Abril 2013	Mayo 2013	Junio 2013	Julio 2013	Ago 2013	Sep 2013	Oct 2013	Nov 2013	Dic 2013	Enero 2014	Febrero 2014	Marzo 2014	Abril 2014	Mayo 2014
3045	2902	2692	2872	2731	2973	2943	2948	2882	2800	2803	2735	2857	2858	2772	2560	2649
Junio 2014	Julio 2014	Agosto 2014	Sep 2014	Oct 2014	Nov 2014	Dic 2014	Enero 2015	Febrero 2015	Marzo 2015	Abril 2015	Mayo 2015	Junio 2015	Julio 2015	Agosto 2015	Sep 2015	Octubre 2015
2609	2530	2521	2552	2553	2561	2470	2568	2525	2372	2010	2183	2487	2431	2372	2386	2458
Noviembre 2015	Diciembre 2015	Enero 2016	Febrero 2016													
2500	2507	2563	2553													

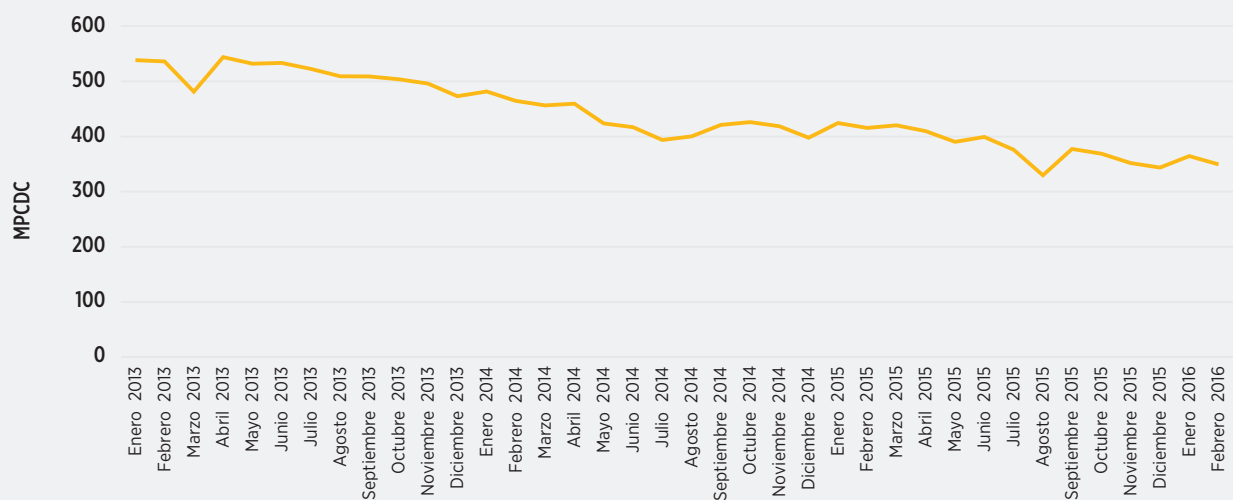
Fuente ANH

PRINCIPALES CAMPOS PRODUCTORES MPCDC GN FEB 2016

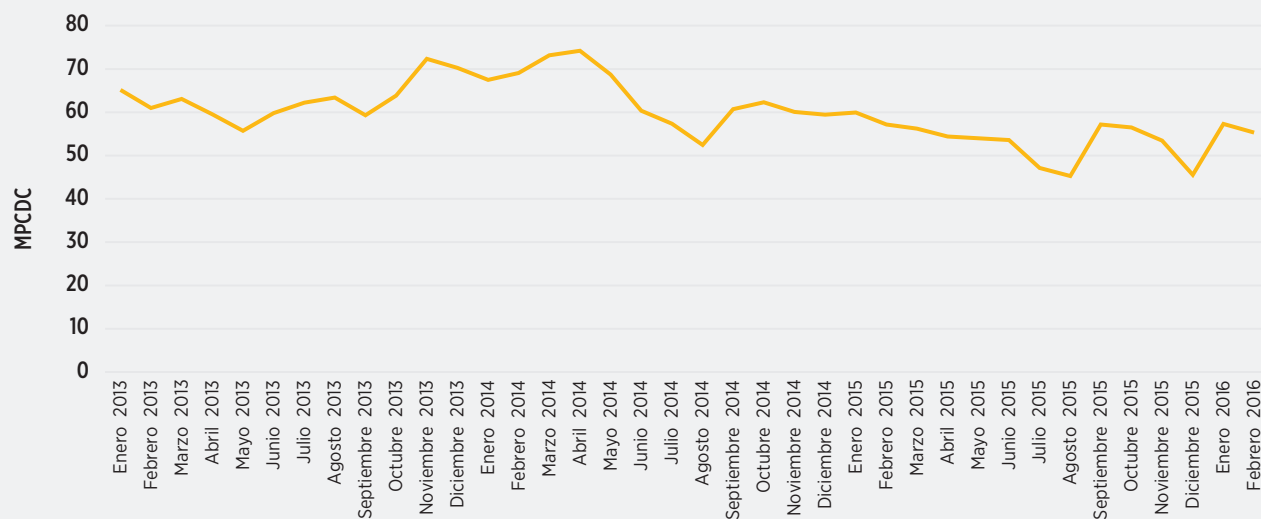


# SECTOR GAS NATURAL

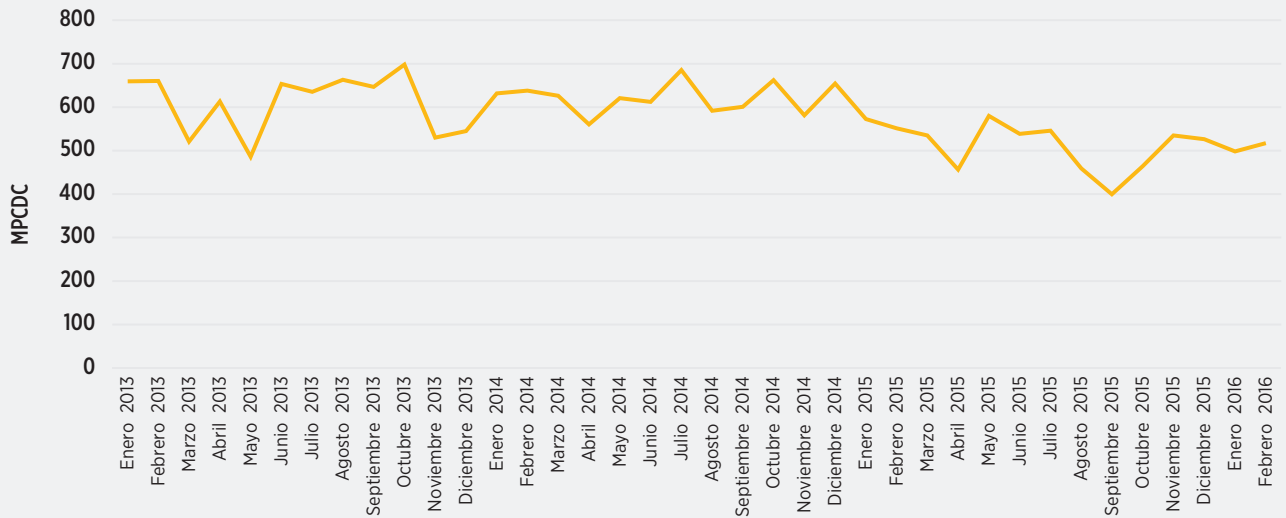
## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : CHUCHUPA



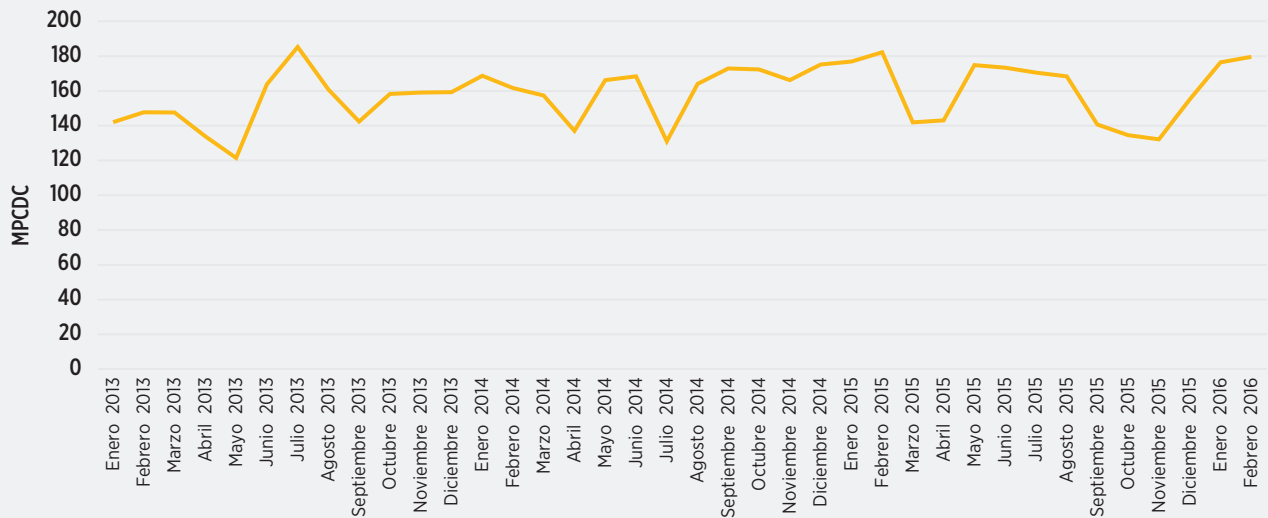
## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : BALLENA



PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : CUIPAGUA

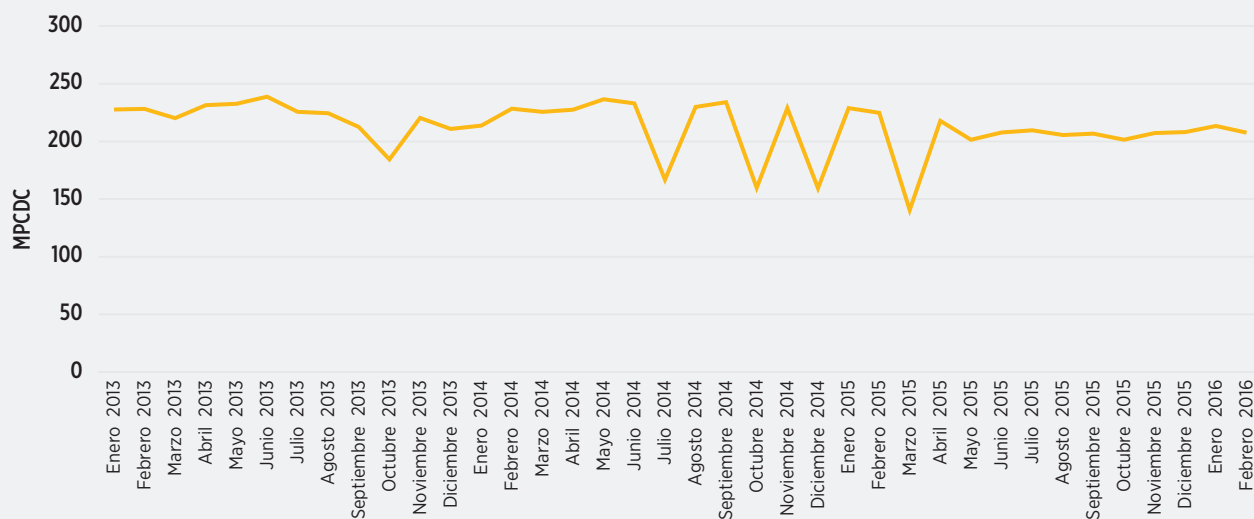


PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : CUIPAGUA LIRIA

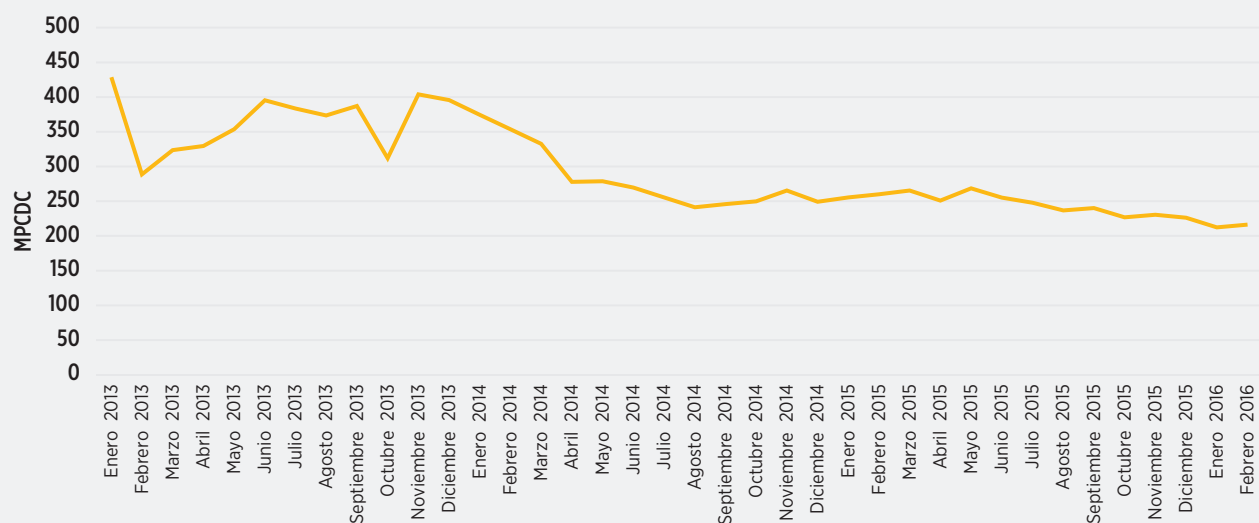


# SECTOR GAS NATURAL

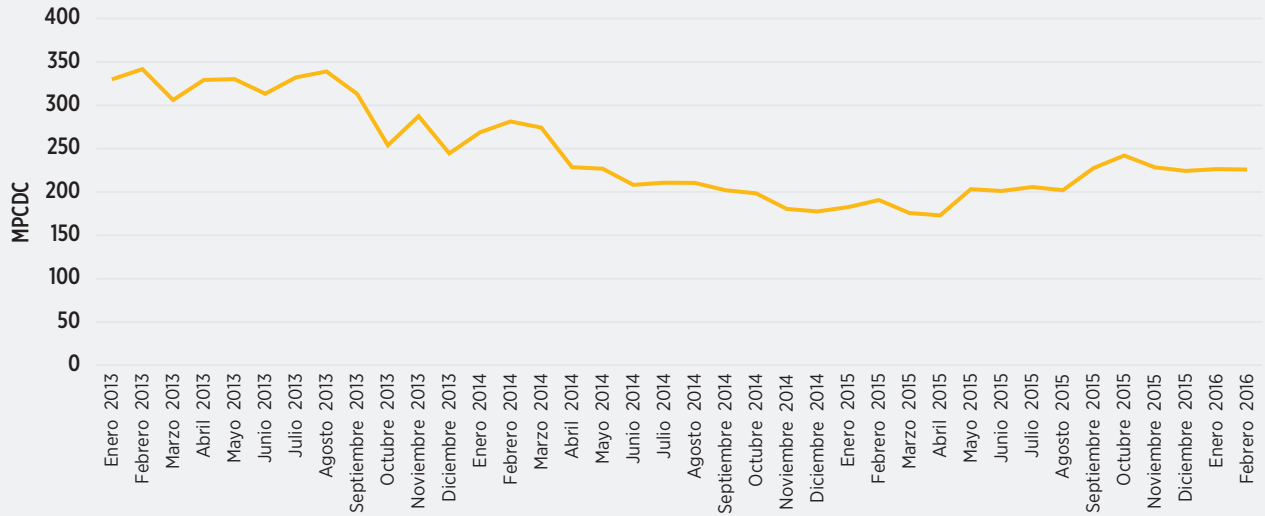
## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : CUIPAGUA SUR



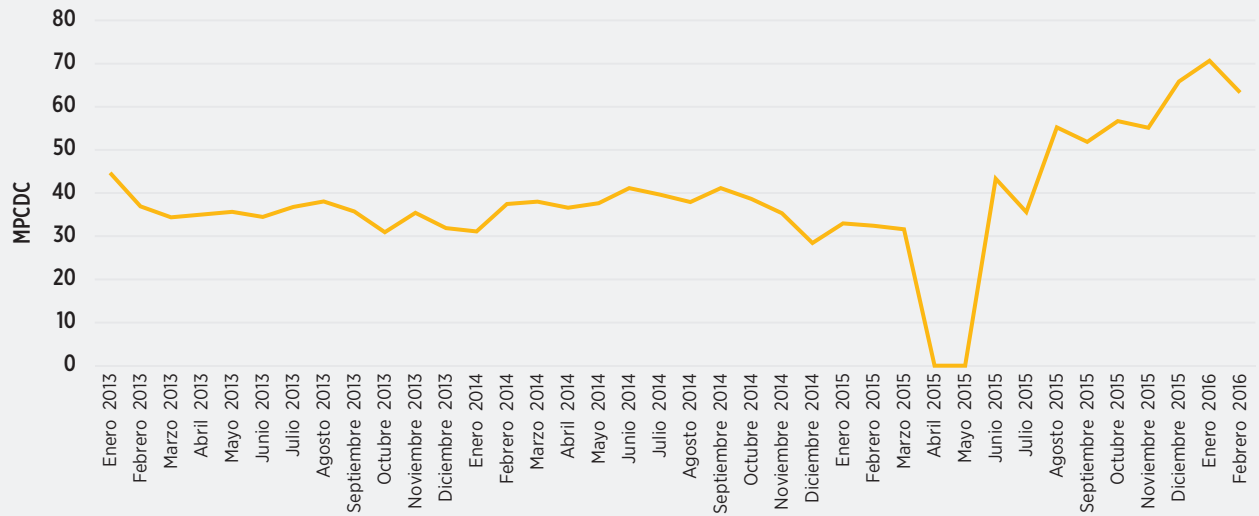
## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : CUSIANA



PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : CUSIANA NORTE

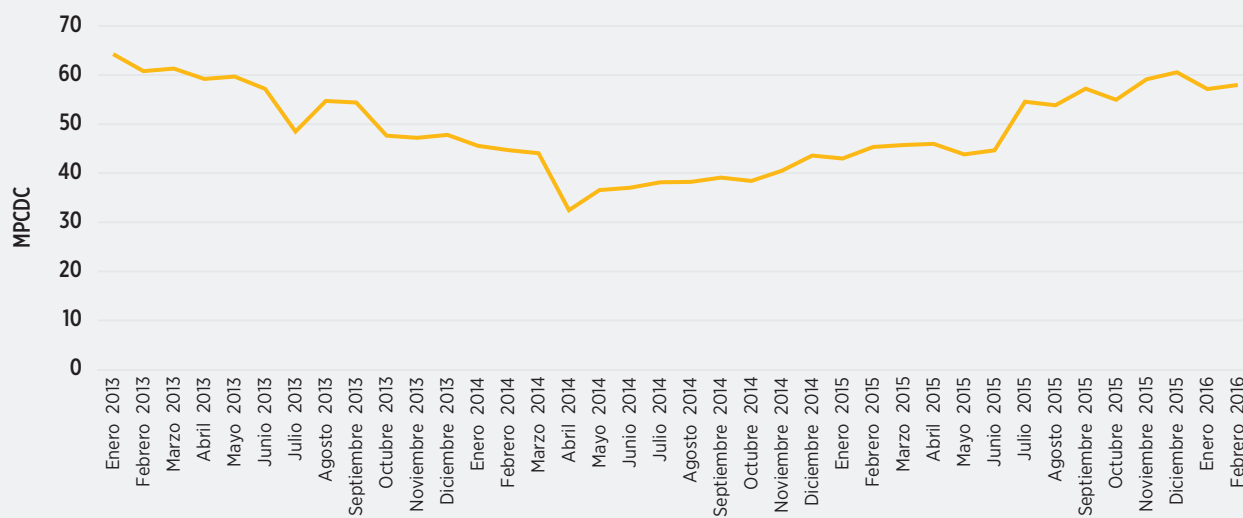


PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : FLOREÑA

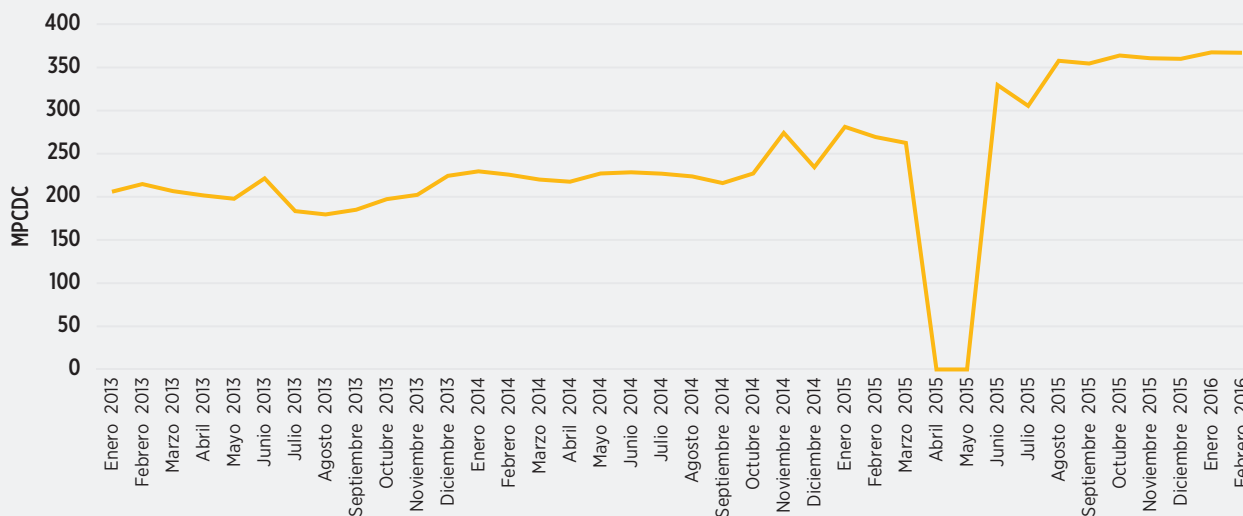


# SECTOR GAS NATURAL

## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO : LA CRECIENTE



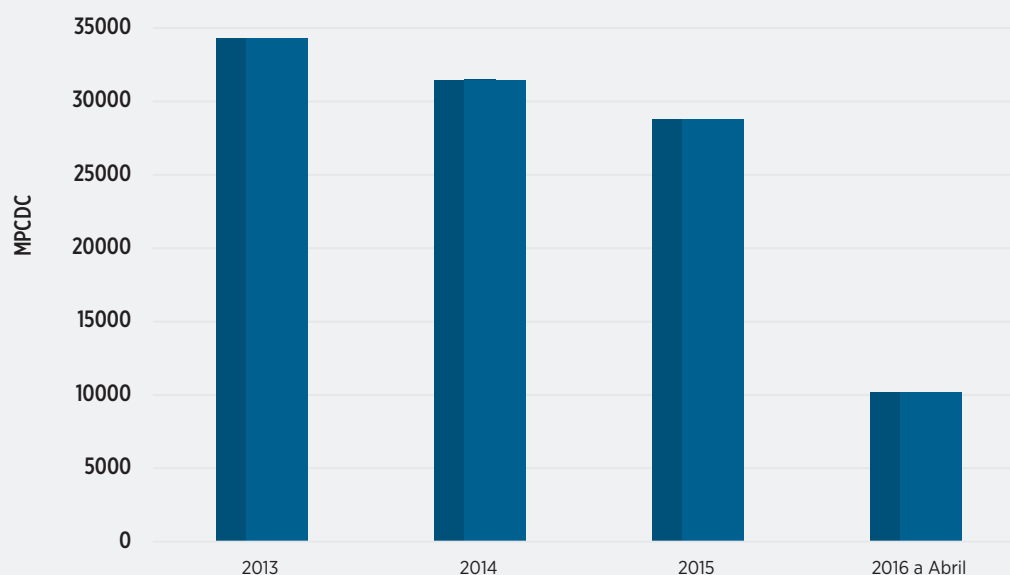
## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL CAMPO: PAUTO SUR



Fuente ANH

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL MPCDC	
Año	Producción fiscalizada de gas natural MPCDC
2013	34325,2
2014	31491,7
2015	28798,7
2016 A ABRIL	10163,2

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL MPCDC



2016 datos a abril

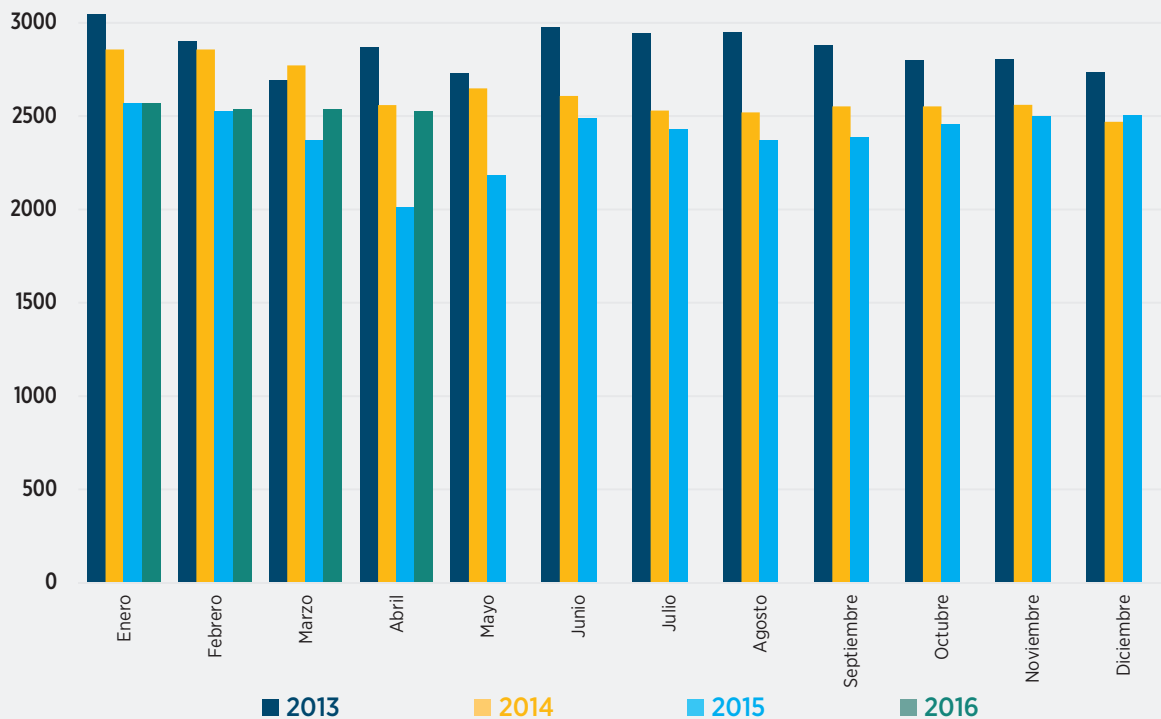
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL MPCDC

Año	2013	2014	2015	2016
Enero	3045,2	2857,4	2567,9	2567,3
Febrero	2902,1	2857,9	2524,9	2537,5
Marzo	2692,4	2772,1	2372,4	2534,2
Abril	2871,9	2559,6	2010,2	2524,4
Mayo	2730,7	2649,1	2182,9	0,0
Junio	2973,0	2608,9	2487,2	0,0
Julio	2942,8	2529,7	2430,6	0,0
Agosto	2948,4	2520,7	2371,7	0,0
Septiembre	2881,7	2552,3	2386,1	0,0
Octubre	2799,8	2552,9	2457,7	0,0
Noviembre	2802,8	2561,4	2500,4	0,0
Diciembre	2734,5	2469,8	2506,7	0,0



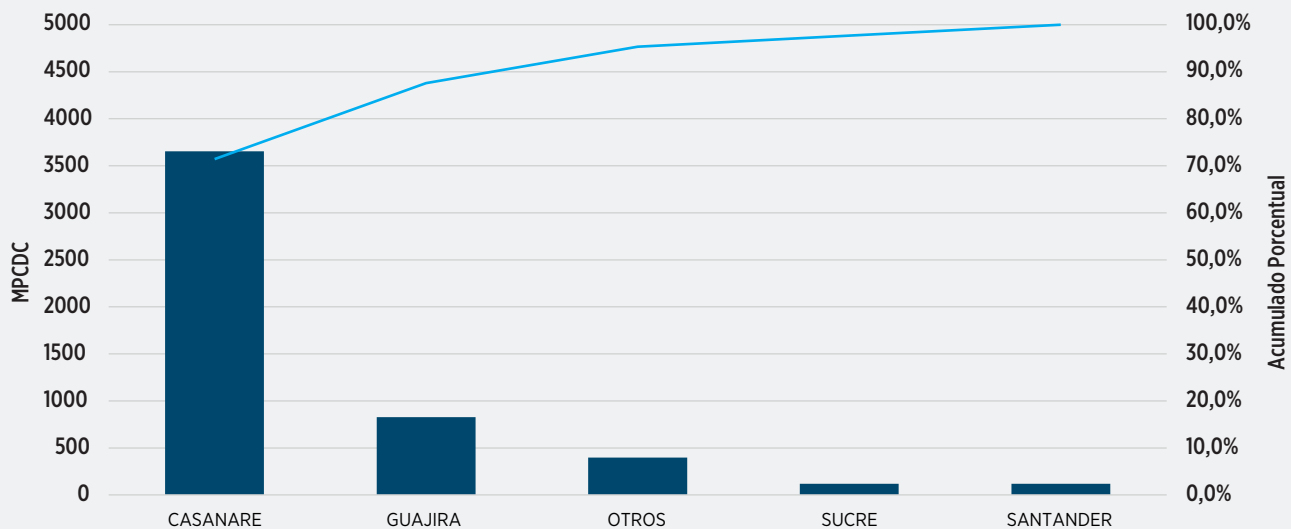
# SECTOR GAS NATURAL

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL MPCDC



2016 datos a abril

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO 2016 A FEBRERO

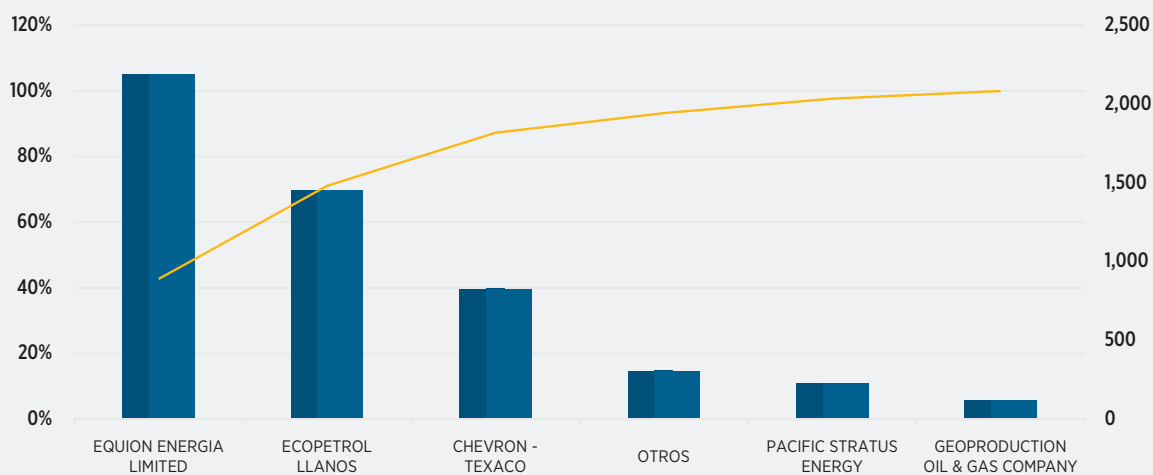


PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL  
POR DEPARTAMENTO 2016 A FEBRERO

Departamento	2016	% acum	%
CASANARE	3653,0	71,4%	71,4%
GUAJIRA	826,5	87,6%	16,2%
OTROS	398,0	95,3%	7,8%
SUCRE	119,5	97,7%	2,3%
SANTANDER	119,0	100,0%	2,3%
	5115,9		

Fuente ANH

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL  
POR OPERADOR MPCDC 2016

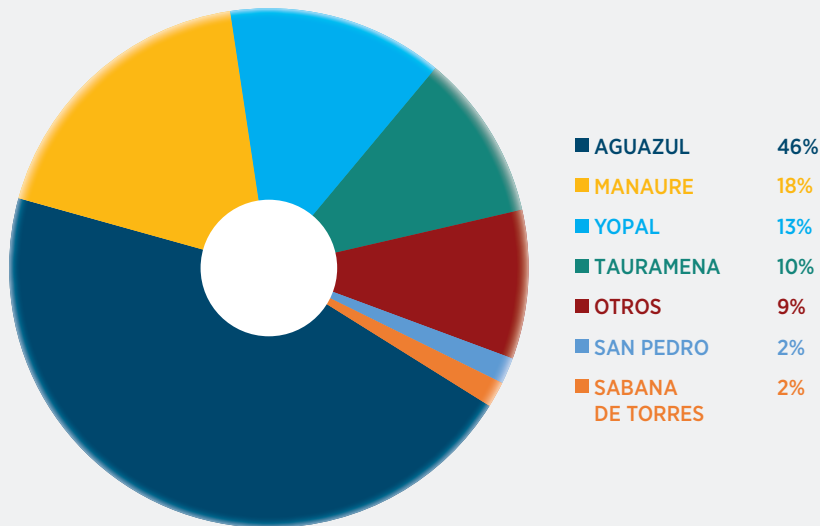


Operador	2016		
EQUION ENERGIA LIMITED	42,7%	2185,9	42,7%
ECOPETROL LLANOS	71,1%	1451,4	28,4%
CHEVRON - TEXACO	87,3%	826,5	16,2%
OTROS	93,2%	306,1	6,0%
PACIFIC STRATUS ENERGY	97,7%	226,5	4,4%
GEOPRODUCTION OIL & GAS COMPANY	100,0%	119,5	2,3%
		5115,9	100,0%

2016 datos a abril

# SECTOR GAS NATURAL

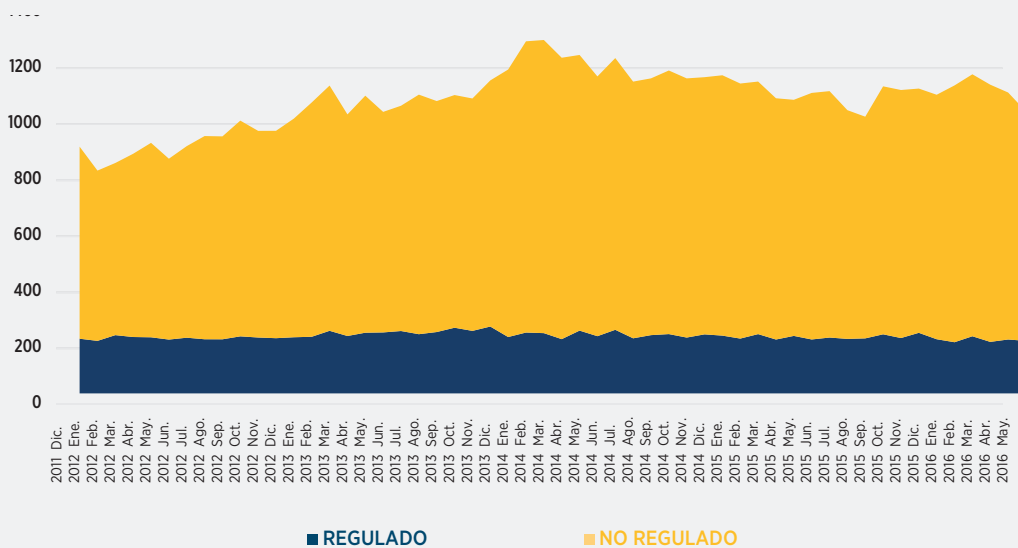
## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR MUNICIPIO MPCDC 2015



Municipio	2015
AGUAZUL	13085,1
MANAURE	5270,3
YOPAL	3868,3
TAURAMENA	2977,2
OTROS	2668,1
SAN PEDRO	469,7
SABANA DE TORRES	460,0
	<b>28798,7</b>

Fuente ANH

## CONSUMO DE GAS NATURAL (GBTUD)



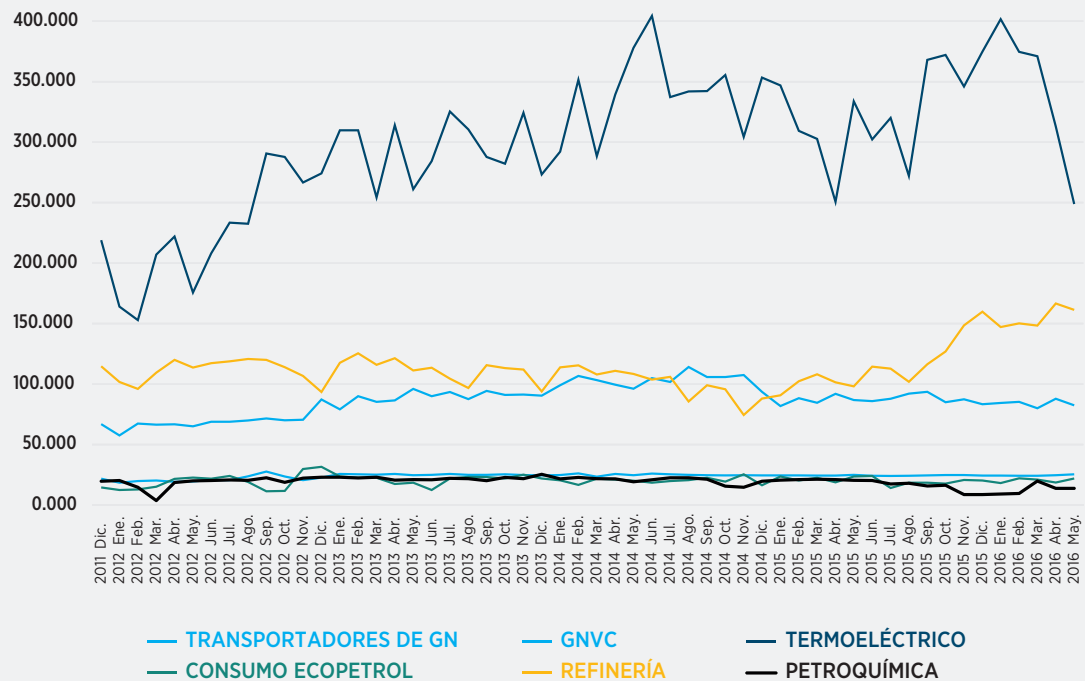
## CONSUMO DE GAS NATURAL (GBTUD)

FECHA	Regulado	No regulado
2011 Dic.	195,14	685,38
2012 Ene.	187,44	607,68
2012 Feb.	207,89	614,36
2012 Mar.	201,22	653,92
2012 Abr.	200,21	693,88
2012 May.	192,10	645,38
2012 Jun.	198,74	683,64
2012 Jul.	193,20	725,15
2012 Ago.	193,06	724,16
2012 Sep.	203,57	769,85
2012 Oct.	199,44	737,41
2012 Nov.	197,03	740,03
2012 Dic.	200,37	780,31
2013 Ene.	202,11	836,15
2013 Feb.	223,34	875,19
2013 Mar.	204,89	790,70
2013 Abr.	216,58	845,82
2013 May.	217,59	787,02
2013 Jun.	222,60	803,95
2013 Jul.	211,27	854,92
2013 Ago.	218,98	824,26
2013 Sep.	234,35	830,37
2013 Oct.	223,12	829,33
2013 Nov.	238,58	878,28
2013 Dic.	201,19	954,58
2014 Ene.	217,18	1039,26
2014 Feb.	215,04	1046,13

FECHA	Regulado	No regulado
2014 Mar.	193,64	1004,23
2014 Abr.	224,07	983,68
2014 May.	204,21	926,93
2014 Jun.	226,95	969,64
2014 Jul.	196,60	916,04
2014 Ago.	207,92	916,29
2014 Sep.	211,65	940,65
2014 Oct.	199,29	924,87
2014 Nov.	210,67	917,76
2014 Dic.	206,21	929,10
2015 Ene.	195,64	910,14
2015 Feb.	211,55	901,30
2015 Mar.	192,25	860,95
2015 Abr.	205,16	842,56
2015 May.	192,47	879,83
2015 Jun.	199,31	879,36
2015 Jul.	194,54	816,18
2015 Ago.	196,37	791,08
2015 Sep.	210,86	884,91
2015 Oct.	197,55	885,16
2015 Nov.	216,15	871,66
2015 Dic.	193,31	872,46
2016 Ene.	182,63	916,42
2016 Feb.	203,90	934,86
2016 Mar.	183,85	917,84
2016 Abr.	192,38	881,46
2016 May.	187,47	818,73

# SECTOR GAS NATURAL

## CONSUMO DE GAS NATURAL POR SUBSECTOR (GBTUD)



## CONSUMO DE GAS NATURAL POR SUBSECTOR (GBTUD)

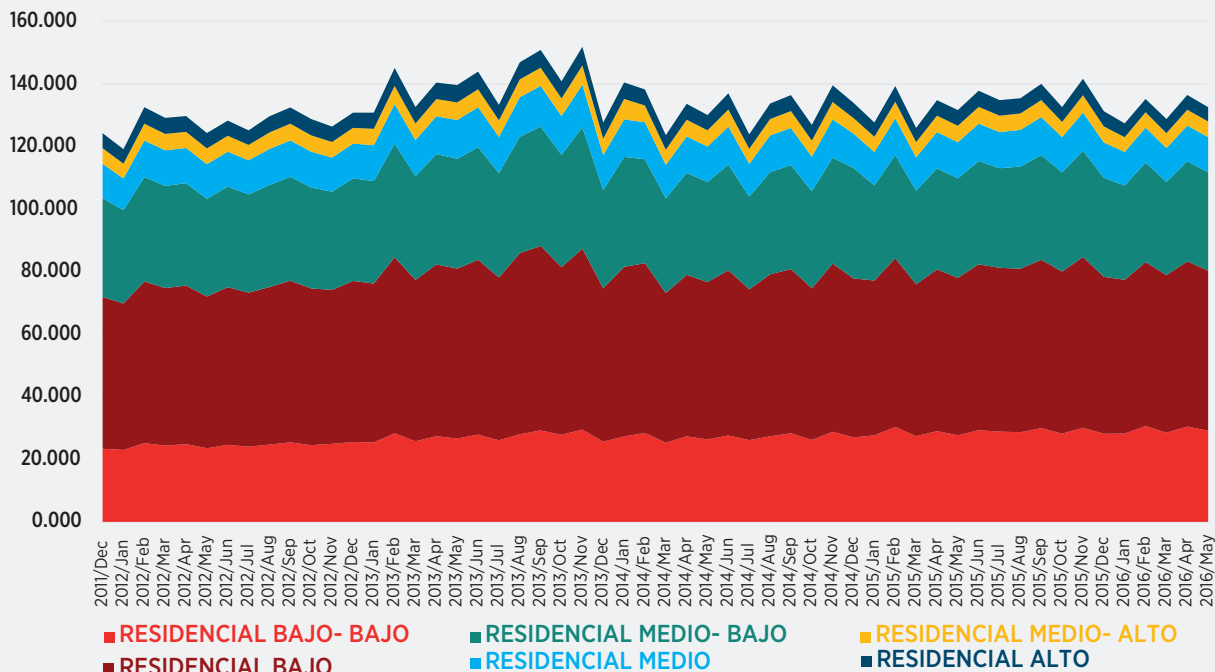
Fecha	Transportadores de GN	GNVC	Petroquímica	Termoeléctrico	Consumo Ecopetrol	Refinería
2011 Dic.		66,816	19,740	218,976	14,528	114,713
2012 Ene.	21,756	57,602	20,263	164,113	12,490	101,772
2012 Feb.	18,503	67,325	14,713	152,844	12,949	95,945
2012 Mar.	19,873	66,481	3,630	207,035	15,105	109,381
2012 Abr.	20,222	66,794	18,629	221,938	21,656	120,046
2012 May.	19,276	65,087	20,006	175,683	22,688	113,653
2012 Jun.	19,489	68,806	20,245	208,083	21,781	117,239
2012 Jul.	20,697	68,893	20,673	233,520	23,996	118,747
2012 Ago.	20,531	69,952	20,361	232,532	19,030	120,806
2012 Sep.	23,764	71,523	22,523	290,568	11,310	120,032
2012 Oct.	27,646	70,032	18,713	287,745	11,596	113,943
2012 Nov.	23,634	70,473	22,291	266,589	29,798	106,795
2012 Dic.	20,574	87,289	22,938	274,133	31,658	93,506
2013 Ene.	22,632	79,149	22,936	309,762	23,562	117,577
2013 Feb.	25,686	90,004	22,334	309,779	22,558	125,432

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR MUNICIPIO MPCDC 2015

Fecha	Transportadores de GN	GNVC	Petroquímica	Termoeléctrico	Consumo Ecopetrol	Refinería
2013 Mar.	25,087	85,351	22,997	254,349	22,603	115,864
2013 Abr.	25,740	86,436	20,635	313,976	17,458	121,408
2013 May.	24,641	96,012	21,064	261,003	18,527	111,257
2013 Jun.	24,890	90,012	20,842	284,227	12,483	113,545
2013 Jul.	25,739	93,500	22,151	325,266	21,954	104,384
2013 Ago.	25,003	87,551	21,788	310,548	23,336	96,779
2013 Sep.	24,931	94,301	20,195	287,823	23,166	115,680
2013 Oct.	25,361	91,093	22,784	282,253	21,960	113,221
2013 Nov.	24,862	91,282	21,782	324,238	25,048	111,978
2013 Dic.	24,541	90,480	25,350	273,250	21,882	93,843
2014 Ene.	24,750	99,035	21,585	292,199	20,459	113,854
2014 Feb.	26,104	106,702	22,780	351,527	16,720	115,436
2014 Mar.	23,508	103,312	21,755	288,349	21,717	108,002
2014 Abr.	25,769	99,411	21,698	339,328	21,093	110,946
2014 May.	24,659	96,094	19,158	378,030	20,127	108,357
2014 Jun.	26,026	104,922	20,914	404,325	18,460	103,663
2014 Jul.	25,443	101,744	22,468	337,254	19,857	105,937
2014 Ago.	25,013	114,070	22,588	341,893	20,510	85,603
2014 Sep.	24,595	105,779	21,280	342,236	22,511	99,057
2014 Oct.	24,538	105,761	15,523	355,572	19,395	95,708
2014 Nov.	24,586	107,537	14,648	304,332	25,386	74,436
2014 Dic.	24,542	93,579	19,600	353,409	16,297	87,961
2015 Ene.	24,476	81,772	20,617	346,860	23,658	90,752
2015 Feb.	24,534	88,327	21,015	309,369	20,254	102,395
2015 Mar.	24,313	84,514	21,314	302,651	22,594	108,053
2015 Abr.	24,342	91,962	21,080	250,707	18,689	101,426
2015 May.	24,934	86,777	20,362	333,823	23,577	98,171
2015 Jun.	24,190	85,864	20,279	302,317	23,978	114,378
2015 Jul.	24,023	87,892	17,456	319,984	14,147	112,736
2015 Ago.	24,174	92,148	17,932	272,091	18,425	101,921
2015 Sep.	24,488	93,645	15,685	368,045	18,473	116,435
2015 Oct.	24,822	84,969	16,329	372,141	17,641	126,920
2015 Nov.	24,781	87,454	8,581	346,023	20,741	148,453
2015 Dic.	24,302	83,318	8,642	374,779	20,223	159,890
2016 Ene.	24,279	84,389	9,117	401,623	18,221	147,092
2016 Feb.	24,254	85,257	9,515	374,697	22,149	150,168
2016 Mar.	24,158	80,073	19,774	371,007	20,957	148,320
2016 Abr.	24,691	87,793	13,796	313,036	18,605	166,682
2016 May.	25,420	82,392	13,711	248,852	21,957	161,345

# SECTOR GAS NATURAL

## CONSUMO DE GAS NATURAL, SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO (GBTUD)



## CONSUMO DE GAS NATURAL, SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO (GBTUD)

Fecha	Residencial Bajo- Bajo	Residencial Bajo	Residencial Medio- Bajo	Residencial Medio	Residencial Medio- Alto	Residencial Alto
2011/Dec	23,383	48,558	31,589	10,970	5,003	4,804
2012/Jan	23,010	46,827	29,835	10,137	4,739	4,615
2012/Feb	25,189	51,700	33,364	11,683	5,392	5,287
2012/Mar	24,390	50,388	32,660	11,396	5,226	5,135
2012/Apr	24,867	50,702	32,730	11,282	5,144	5,046
2012/May	23,551	48,526	31,272	11,041	5,042	4,909
2012/Jun	24,632	50,415	32,172	11,149	5,096	4,852
2012/Jul	24,057	49,259	31,403	10,914	4,911	4,655
2012/Aug	24,732	50,366	32,636	11,527	5,276	5,177
2012/Sep	25,436	51,700	33,227	11,608	5,361	5,192
2012/Oct	24,541	50,109	32,292	11,439	5,219	5,213
2012/Nov	24,967	49,224	31,360	10,931	4,999	4,937
2012/Dec	25,531	51,513	32,791	11,124	5,040	4,855
2013/Jan	25,420	50,801	32,758	11,475	5,243	5,171
2013/Feb	28,319	56,310	36,300	12,642	5,831	5,757
2013/Mar	25,793	51,579	33,202	11,527	5,296	5,267
2013/Apr	27,405	54,939	35,247	12,109	5,518	5,262

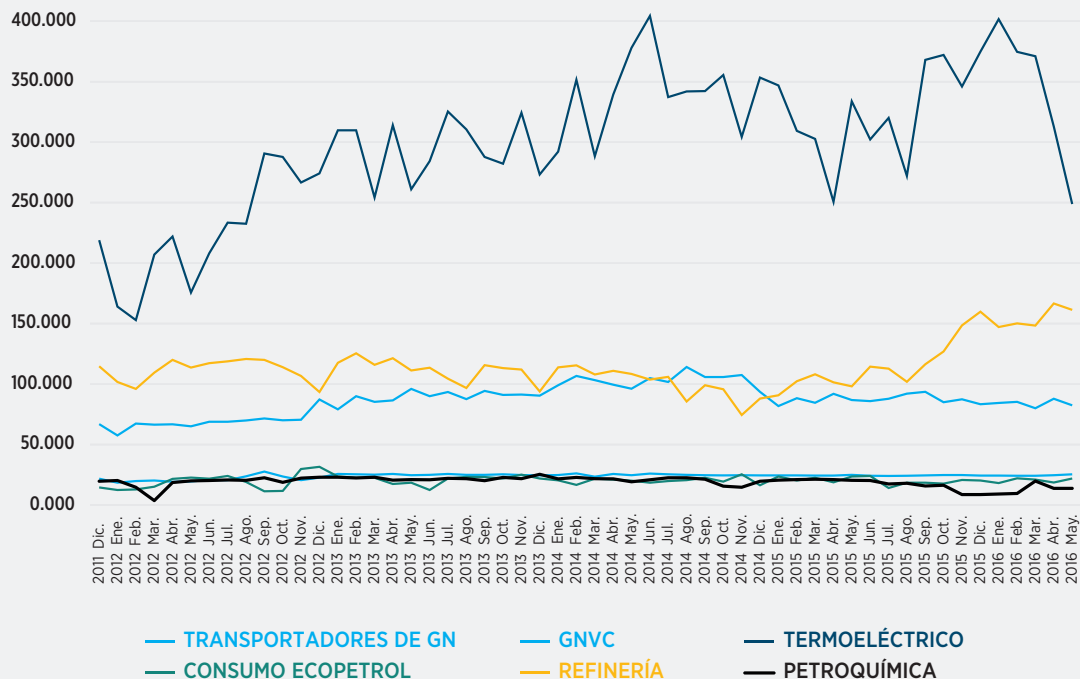
## CONSUMO DE GAS NATURAL, SECTOR RESIDENCIAL POR ESTRATO (GBTUD)

Fecha	Residencial Bajo- Bajo	Residencial Bajo	Residencial Medio- Bajo	Residencial Medio	Residencial Medio- Alto	Residencial Alto
2013/May	26,666	54,337	35,124	12,368	5,636	5,563
2013/Jun	27,900	55,909	36,043	12,764	5,743	5,626
2013/Jul	26,088	52,082	33,359	11,585	5,277	4,978
2013/Aug	28,031	57,909	37,216	12,667	5,691	5,450
2013/Sep	29,250	59,001	38,141	13,007	5,837	5,674
2013/Oct	27,866	53,584	35,939	12,394	5,635	5,469
2013/Nov	29,516	57,857	38,837	13,600	6,149	5,958
2013/Dec	25,650	49,055	31,364	11,227	5,250	5,150
2014/Jan	27,309	54,257	35,150	11,977	6,556	5,273
2014/Feb	28,468	54,259	33,243	11,827	5,346	5,142
2014/Mar	25,340	47,843	30,245	10,757	4,819	4,650
2014/Apr	27,350	51,657	32,593	11,675	5,331	5,083
2014/May	26,369	50,302	31,991	11,381	5,173	4,882
2014/Jun	27,632	52,862	33,771	12,113	5,490	5,196
2014/Jul	26,148	48,201	29,666	10,481	4,809	4,630
2014/Aug	27,367	51,817	32,653	11,758	5,239	4,936
2014/Sep	28,325	52,515	33,249	11,869	5,415	5,098
2014/Oct	26,212	48,476	31,032	11,043	5,151	5,049
2014/Nov	28,791	53,829	33,820	12,255	5,563	5,332
2014/Dec	27,023	50,815	35,324	10,996	4,969	4,868
2015/Jan	27,676	49,516	30,396	10,701	4,879	4,541
2015/Feb	30,367	53,957	32,990	11,707	5,322	5,013
2015/Mar	27,422	48,564	29,938	10,666	4,846	4,545
2015/Apr	29,021	51,736	32,298	11,597	5,260	4,944
2015/May	27,702	50,345	31,787	11,593	5,240	5,026
2015/Jun	29,303	53,067	33,047	11,912	5,385	5,156
2015/Jul	28,870	52,376	31,842	11,575	5,226	4,975
2015/Aug	28,676	52,285	32,648	11,745	5,255	4,864
2015/Sep	29,985	53,829	33,493	12,131	5,448	5,178
2015/Oct	28,206	51,848	31,697	11,291	4,840	4,754
2015/Nov	30,101	54,618	34,013	12,193	5,514	5,258
2015/Dec	28,180	50,185	31,649	11,300	5,150	4,864
2016/Jan	28,256	49,177	30,150	10,722	4,709	4,416
2016/Feb	30,645	52,429	31,814	11,211	4,898	4,237
2016/Mar	28,524	50,404	29,785	10,826	4,766	4,530
2016/Apr	30,483	52,806	32,033	11,417	5,066	4,702
2016/May	29,151	51,213	31,422	11,260	4,984	4,586



# SECTOR GAS NATURAL

## CONSUMO DE GN POR SECTORES (GBTUD)



## CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES (GBTUD)

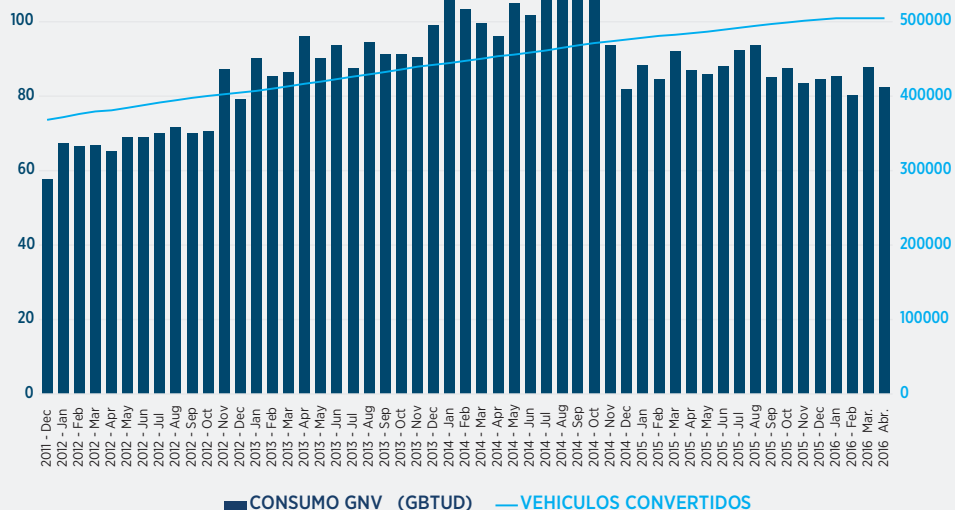
Fecha	Transportadores de GN	GNVC	Petroquímica	Termoeléctrico	Consumo Ecopetrol	Refinería
2011 Dic.	21,756	66,816	19,740	218,976	14,528	114,713
2012 Ene.	18,503	57,602	20,263	164,113	12,490	101,772
2012 Feb.	19,873	67,325	14,713	152,844	12,949	95,945
2012 Mar.	20,222	66,481	3,630	207,035	15,105	109,381
2012 Abr.	19,276	66,794	18,629	221,938	21,656	120,046
2012 May.	19,489	65,087	20,006	175,683	22,688	113,653
2012 Jun.	20,697	68,806	20,245	208,083	21,781	117,239
2012 Jul.	20,531	68,893	20,673	233,520	23,996	118,747
2012 Ago.	23,764	69,952	20,361	232,532	19,030	120,806
2012 Sep.	27,646	71,523	22,523	290,568	11,310	120,032
2012 Oct.	23,634	70,032	18,713	287,745	11,596	113,943
2012 Nov.	20,574	70,473	22,291	266,589	29,798	106,795
2012 Dic.	22,632	87,289	22,938	274,133	31,658	93,506
2013 Ene.	25,686	79,149	22,936	309,762	23,562	117,577
2013 Feb.	25,462	90,004	22,334	309,779	22,558	125,432
2013 Mar.	25,087	85,351	22,997	254,349	22,603	115,864

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR MUNICIPIO MPCDC 2015

2013 Abr.	25,740	86,436	20,635	313,976	17,458	121,408
2013 May.	24,641	96,012	21,064	261,003	18,527	111,257
2013 Jun.	24,890	90,012	20,842	284,227	12,483	113,545
2013 Jul.	25,739	93,500	22,151	325,266	21,954	104,384
2013 Ago.	25,003	87,551	21,788	310,548	23,336	96,779
2013 Sep.	24,931	94,301	20,195	287,823	23,166	115,680
2013 Oct.	25,361	91,093	22,784	282,253	21,960	113,221
2013 Nov.	24,862	91,282	21,782	324,238	25,048	111,978
2013 Dic.	24,541	90,480	25,350	273,250	21,882	93,843
2014 Ene.	24,750	99,035	21,585	292,199	20,459	113,854
2014 Feb.	26,104	106,702	22,780	351,527	16,720	115,436
2014 Mar.	23,508	103,312	21,755	288,349	21,717	108,002
2014 Abr.	25,769	99,411	21,698	339,328	21,093	110,946
2014 May.	24,659	96,094	19,158	378,030	20,127	108,357
2014 Jun.	26,026	104,922	20,914	404,325	18,460	103,663
2014 Jul.	25,443	101,744	22,468	337,254	19,857	105,937
2014 Ago.	25,013	114,070	22,588	341,893	20,510	85,603
2014 Sep.	24,595	105,779	21,280	342,236	22,511	99,057
2014 Oct.	24,538	105,761	15,523	355,572	19,395	95,708
2014 Nov.	24,586	107,537	14,648	304,332	25,386	74,436
2014 Dic.	24,542	93,579	19,600	353,409	16,297	87,961
2015 Ene.	24,476	81,772	20,617	346,860	23,658	90,752
2015 Feb.	24,534	88,327	21,015	309,369	20,254	102,395
2015 Mar.	24,313	84,514	21,314	302,651	22,594	108,053
2015 Abr.	24,342	91,962	21,080	250,707	18,689	101,426
2015 May.	24,934	86,777	20,362	333,823	23,577	98,171
2015 Jun.	24,190	85,864	20,279	302,317	23,978	114,378
2015 Jul.	24,023	87,892	17,456	319,984	14,147	112,736
2015 Ago.	24,174	92,148	17,932	272,091	18,425	101,921
2015 Sep.	24,488	93,645	15,685	368,045	18,473	116,435
2015 Oct.	24,822	84,969	16,329	372,141	17,641	126,920
2015 Nov.	24,781	87,454	8,581	346,023	20,741	148,453
2015 Dic.	24,302	83,318	8,642	374,779	20,223	159,890
2016 Ene.	24,279	84,389	9,117	401,623	18,221	147,092
2016 Feb.	24,254	85,257	9,515	374,697	22,149	150,168
2016 Mar.	24,158	80,073	19,774	371,007	20,957	148,320
2016 Abr.	24,691	87,793	13,796	313,036	18,605	166,682
2016 May.	25,420	82,392	13,711	248,852	21,957	161,345

# SECTOR GAS NATURAL

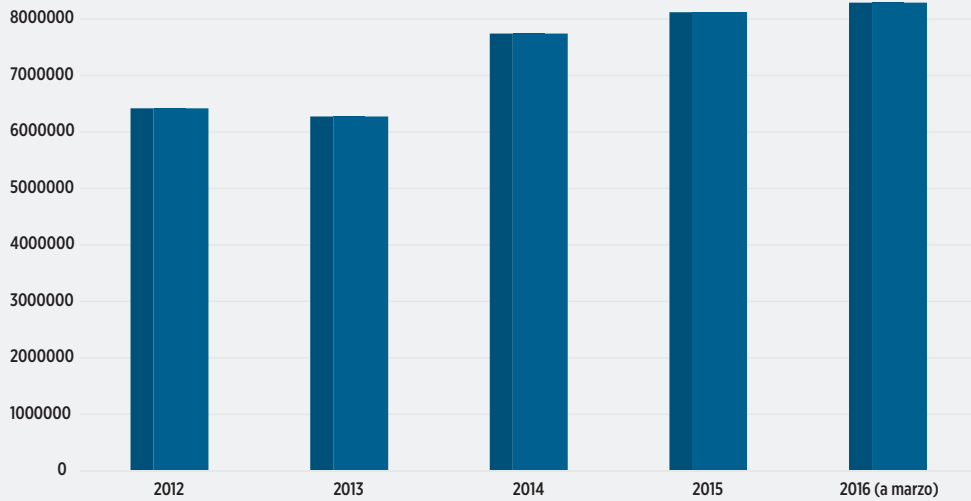
## CONSUMO DE GNV



## CONSUMO DE GNV

Fecha	Consumo GNV (GBTUD)	Vehiculos convertidos	Fecha	Consumo GNV (GBTUD)	Vehiculos convertidos
2011 - Dec	66,815891	365182	2014 - Mar	103,311571	447420
2012 - Jan	57,602238	368176	2014 - Apr	99,411272	450379
2012 - Feb	67,32514	371814	2014 - May	96,094058	453751
2012 - Mar	66,480971	376060	2014 - Jun	104,92205	455709
2012 - Apr	66,793907	379508	2014 - Jul	101,744458	458593
2012 - May	65,087488	381059	2014 - Aug	114,070244	461469
2012 - Jun	68,805506	384314	2014 - Sep	105,779376	464963
2012 - Jul	68,892753	387913	2014 - Oct	105,76062	468366
2012 - Aug	69,951943	391460	2014 - Nov	107,536755	471291
2012 - Sep	71,522699	394475	2014 - Dec	93,579091	473622
2012 - Oct	70,031667	397692	2015 - Jan	81,772016	475982
2012 - Nov	70,472849	400266	2015 - Feb	88,327039	478443
2012 - Dec	87,288866	402574	2015 - Mar	84,513667	480946
2013 - Jan	79,148614	404748	2015 - Apr	91,96158	482408
2013 - Feb	90,003529	407122	2015 - May	86,776836	484595
2013 - Mar	85,351188	410058	2015 - Jun	85,863542	486649
2013 - Apr	86,435787	413262	2015 - Jul	87,891715	489253
2013 - May	96,012072	416732	2015 - Aug	92,14759	491784
2013 - Jun	90,011891	419567	2015 - Sep	93,645307	494461
2013 - Jul	93,499892	422797	2015 - Oct	84,968711	497002
2013 - Aug	87,551296	426202	2015 - Nov	87,453862	499086
2013 - Sep	94,300747	429294	2015 - Dec	83,317678	501261
2013 - Oct	91,093339	432386	2016 - Jan	84,388782	502892
2013 - Nov	91,282454	435919	2016 - Feb	85,256803	504592
2013 - Dec	90,480427	439566	2016 Mar.	80,072575	504592
2014 - Jan	99,035023	442045	2016 Abr.	87,79265	504592
2014 - Feb	106,702236	444478	2016 May.	82,391536	504592

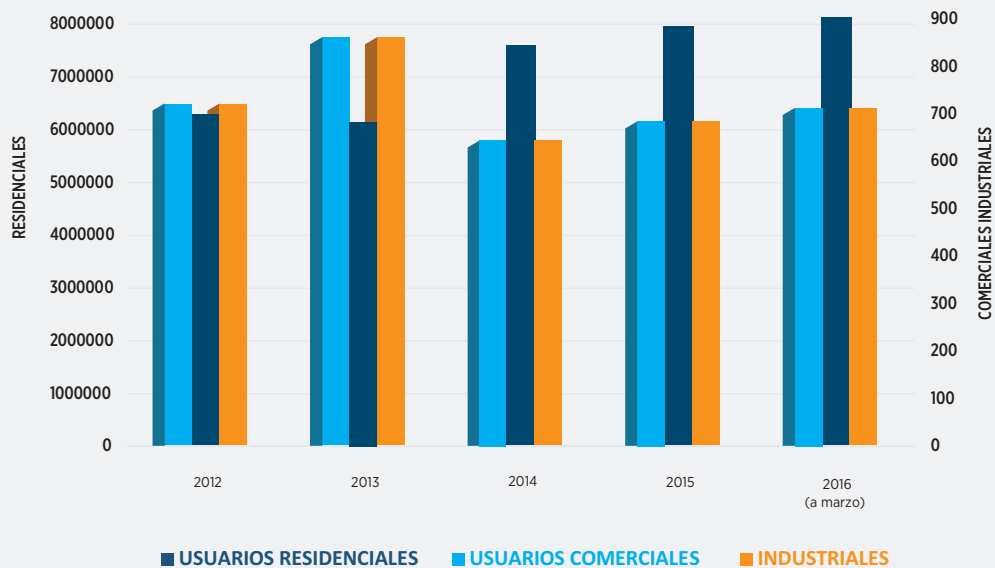
TOTAL USUARIOS GAS NATURAL



TOTAL USUARIOS GAS NATURAL

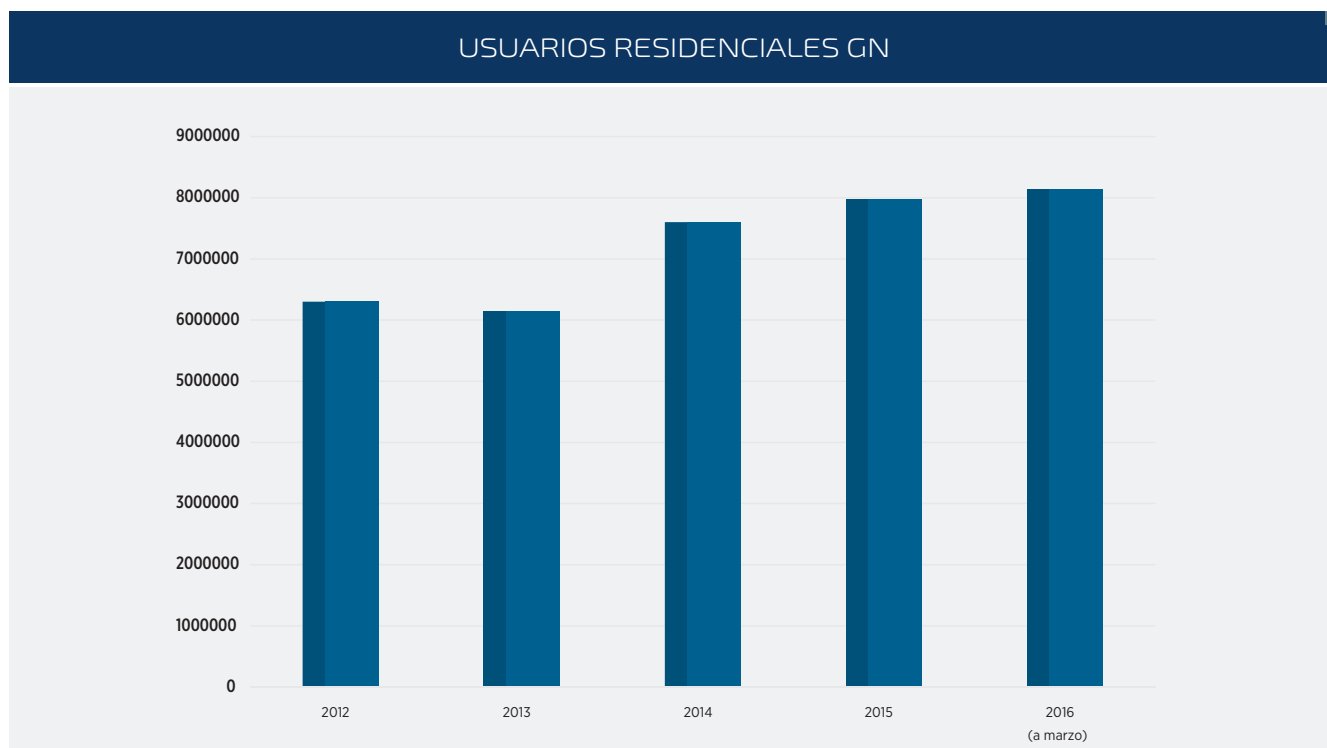
Año	Total Usuarios Gas Natural
2012	6 418 506
2013	6 275 494
2014	7 744 589
2015	8 119 586
2016 (a marzo)	8 290 807

TOTAL USUARIOS GAS NATURAL



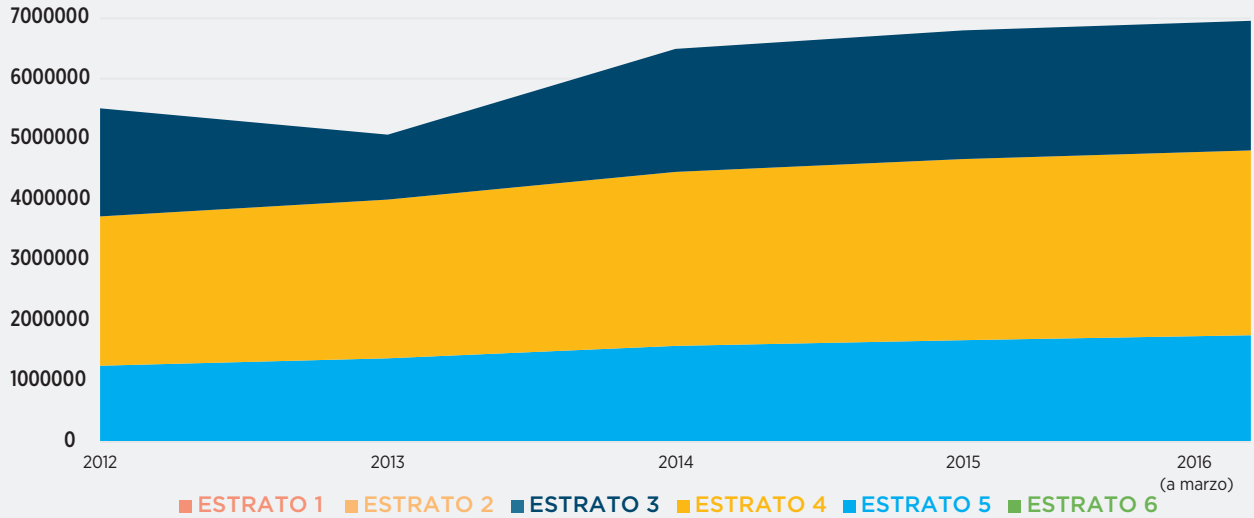
# SECTOR GAS NATURAL

TOTAL USUARIOS GAS NATURAL			
Año	Usuarios Residenciales	Usuarios Comerciales	Industriales
2012	6299731	722	722
2013	6140570	862	862
2014	7600805	645	645
2015	7969220	685	685
2016 (a marzo)	8137377	713	713



USUARIOS RESIDENCIALES GN	
Año	Usuarios residenciales GN
2012	6299731
2013	6140570
2014	7600805
2015	7969220
2016 z(a marzo)	8137379

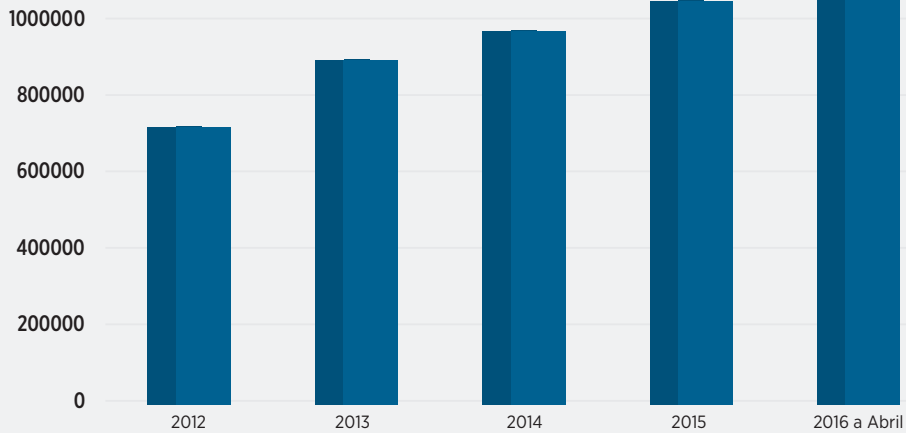
USUARIOS RESIDENCIALES GN



USUARIOS RESIDENCIALES GN

Año	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	total
2012	1257655	2467317	1786187	552701	235529	342	6299731
2013	1380268	2622938	1072661	624443	249655	190605	6140570
2014	1585630	2874969	2032731	677701	266369	163404	7600805
2015	1679807	2993075	2126255	720355	280341	169387	7969220
2016 (a marzo)	1761430	3054440	2141602	725576	283272	171059	8137379

USUARIOS DE GN EN: ANTIOQUIA

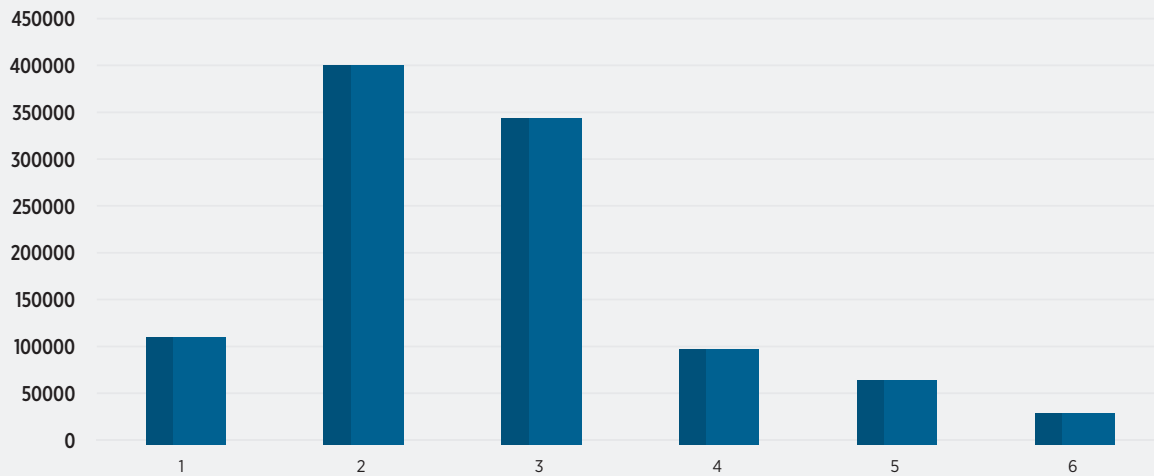


	2012	2013	2014	2015	2016 (a marzo)
ANTIOQUIA	726475	901236	977785	1055787	1073131

Fuente MME

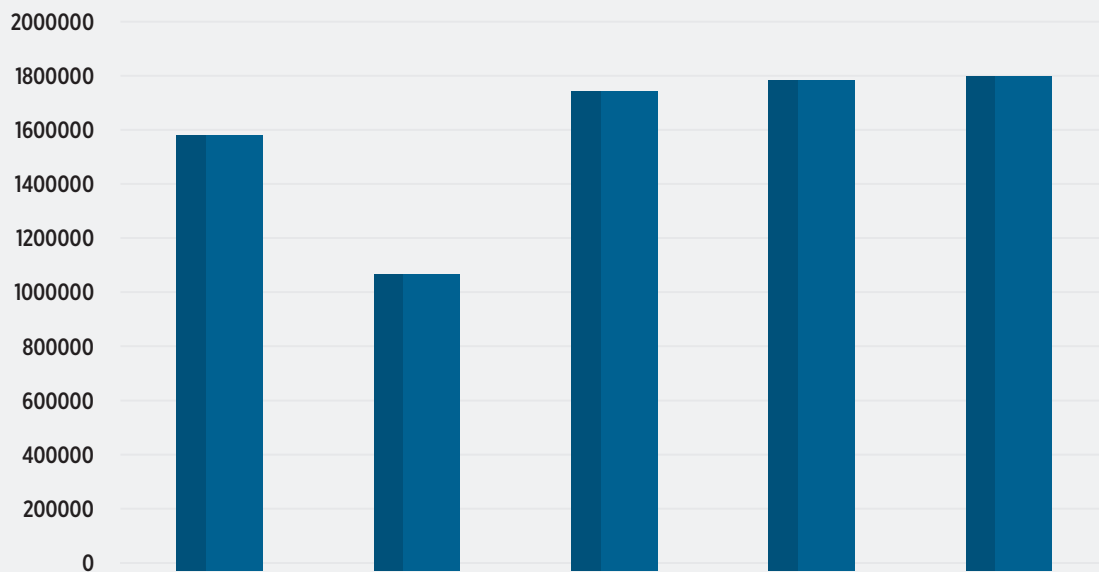
# SECTOR GAS NATURAL

## USUARIOS RESIDENCIALES POR ESTRATO, A MARZO 2016 EN : ANTIOQUIA



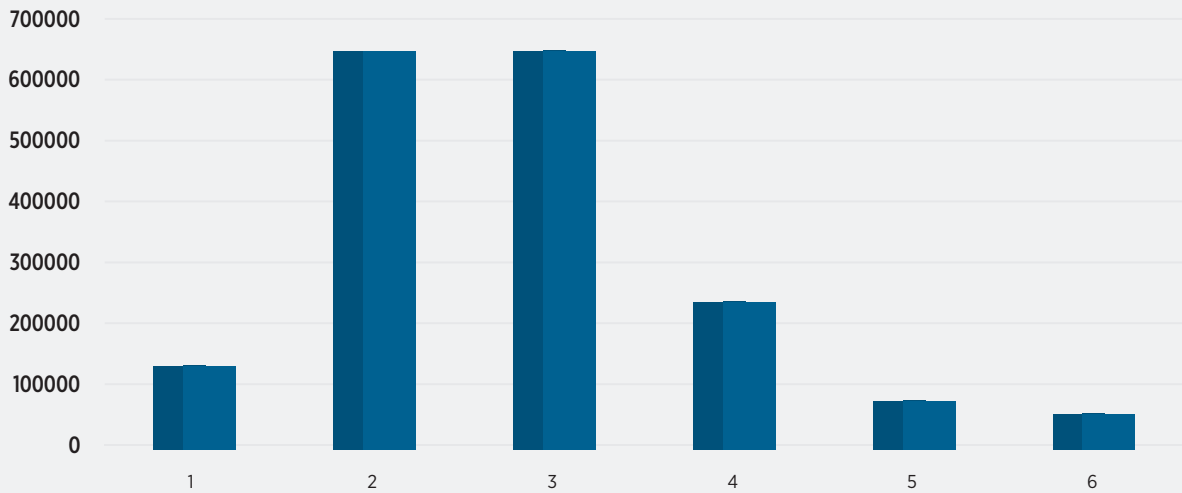
Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6
114349	405244	349046	101912	68938	33642

## USUARIOS DE GN EN: BOGOTÁ, D.C.



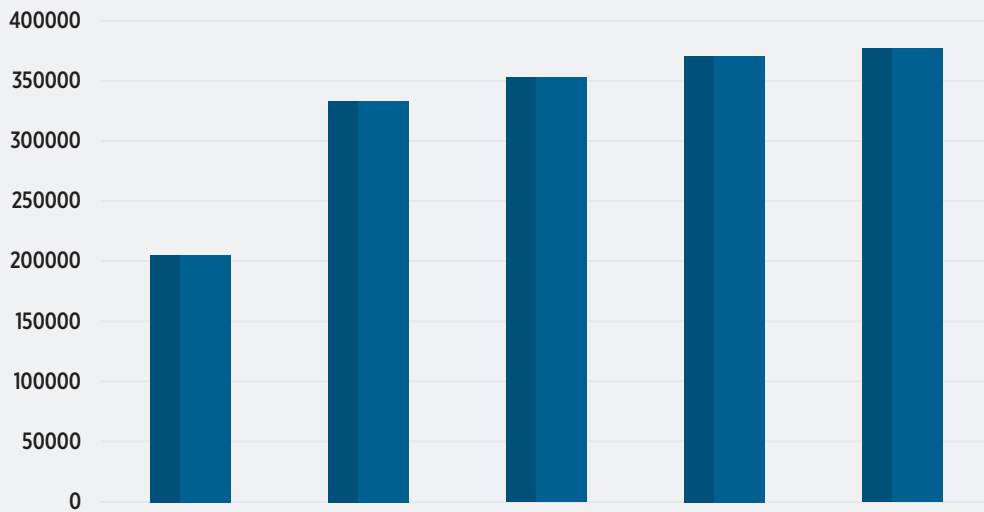
	2012	2013	2014	2015	2016 (a marzo)
<b>BOGOTÁ, D.C.</b>	1608955	1094774	1772492	1813538	1828654

USUARIOS DE GN EN: BOGOTÁ, D.C.



Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6
137558	654004	655198	242808	80154	58932

USUARIOS DE GN EN : SANTANDER



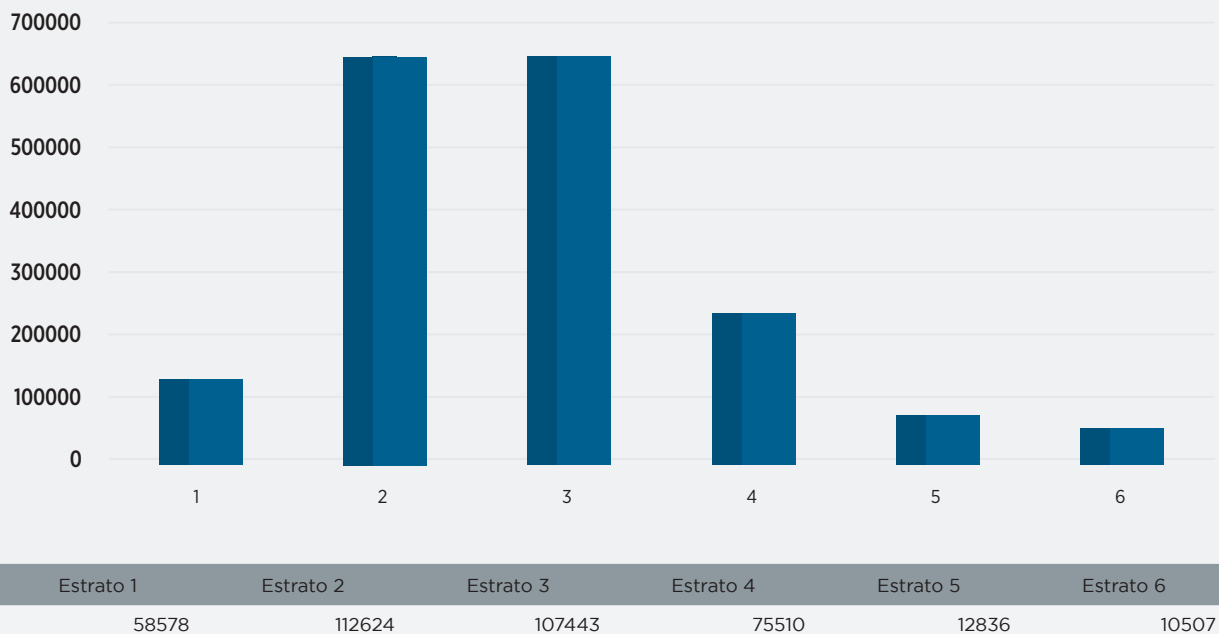
	2012	2013	2014	2015	2016 (a marzo)
<b>SANTANDER</b>	205605	333682	353388	371237	377498

Fuente MME

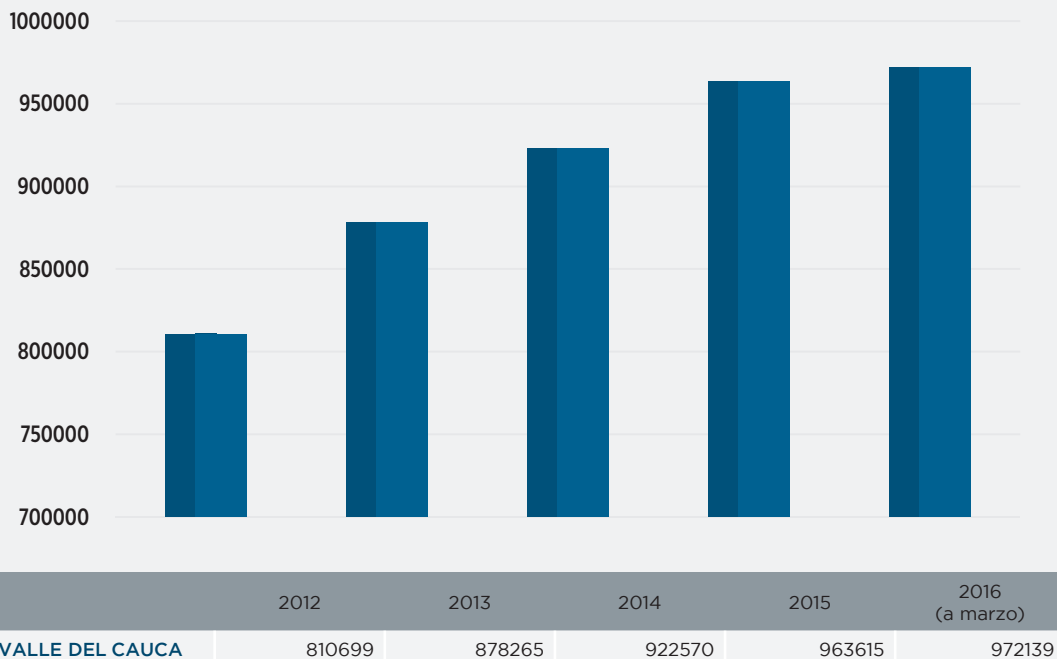


# SECTOR GAS NATURAL

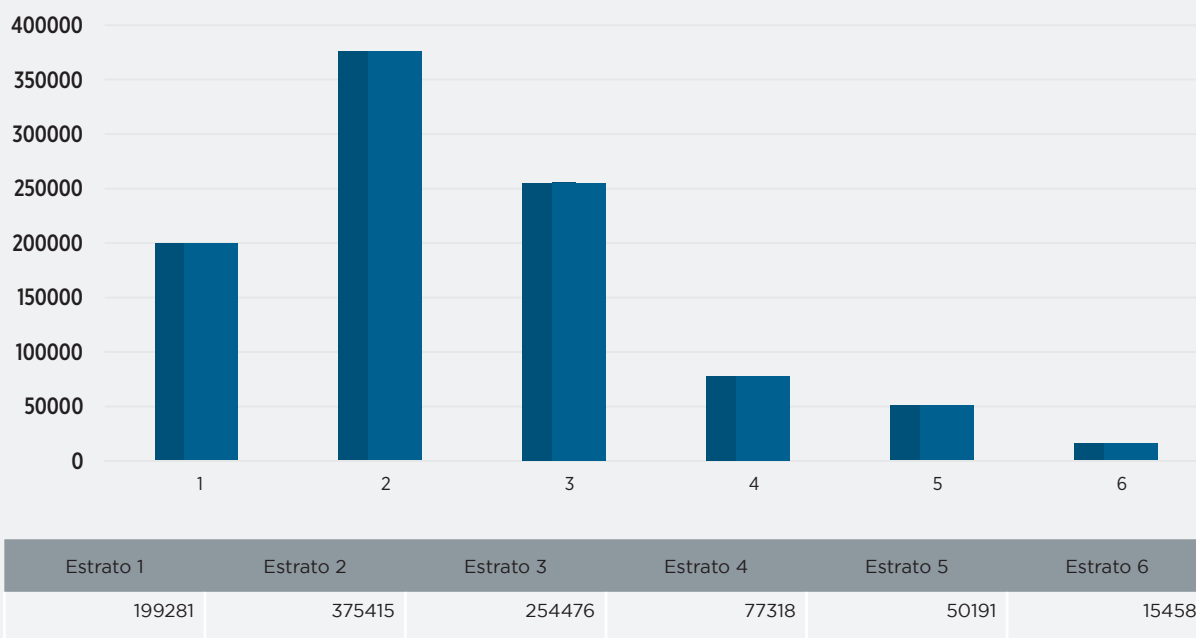
## USUARIOS RESIDENCIALES POR ESTRATO, A MARZO 2016 EN: SANTANDER



## USUARIOS DE GN EN: VALLE DEL CAUCA



USUARIOS DE GN EN: VALLE DEL CAUCA



Fuente MME

USUARIOS DE GN POR DEPARTAMENTO 2016 (A MARZO)

Departamento	Usuarios Gas Natural
BOGOTÁ, D.C.	1878068
ANTIOQUIA	1089724
VALLE DEL CAUCA	986926
ATLÁNTICO	537029
CUNDINAMARCA	511401
SANTANDER	385357
BOLÍVAR	346145
TOLIMA	267635
MAGDALENA	214204
RISARALDA	206133
HUILA	204978
OTROS	1663207
CÓRDOBA	195875
META	190733

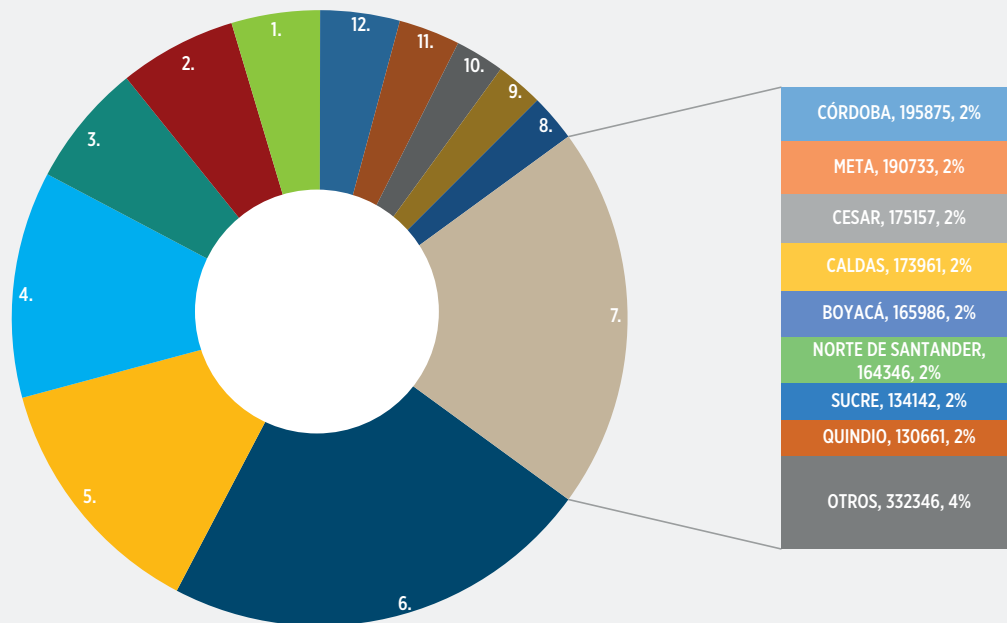
USUARIOS DE GN POR DEPARTAMENTO 2016 (A MARZO)

Departamento	Usuarios Gas Natural
CESAR	175157
CALDAS	173961
BOYACÁ	165986
NORTE DE SANTANDER	164346
SUCRE	134142
QUINDIO	130661
OTROS	332346
LA GUAJIRA	101857
CAUCA	92855
CASANARE	74305
CAQUETÁ	35993
NARIÑO	14286
PUTUMAYO	9526
GUAVIARE	3524

Fuente MME

# SECTOR GAS NATURAL

## USUARIOS DE GN POR DEPARTAMENTO A MARZO 2016



- 1. SANTANDER, 385357, 5%
- 2. CUNDINAMARCA, 511401, 6%
- 3. ATLÁNTICO, 537029, 6%
- 4. VALLE DEL CAUCA, 986926, 12%
- 5. ANTIOQUIA, 1089724, 13%
- 6. BOGOTÁ, D.C., 1878068, 23%
- 7. OTROS, 1663207, 20%
- 8. HUILA, 204978, 2%
- 9. RISARALDA, 206133, 2%
- 10. MAGDALENA, 214204, 3%
- 11. TOLIMA, 267635, 3%
- 12. BOLÍVAR, 346145, 4%

### USUARIOS INDUSTRIALES DE GN POR DEPARTAMENTO 2016 (A MARZO)

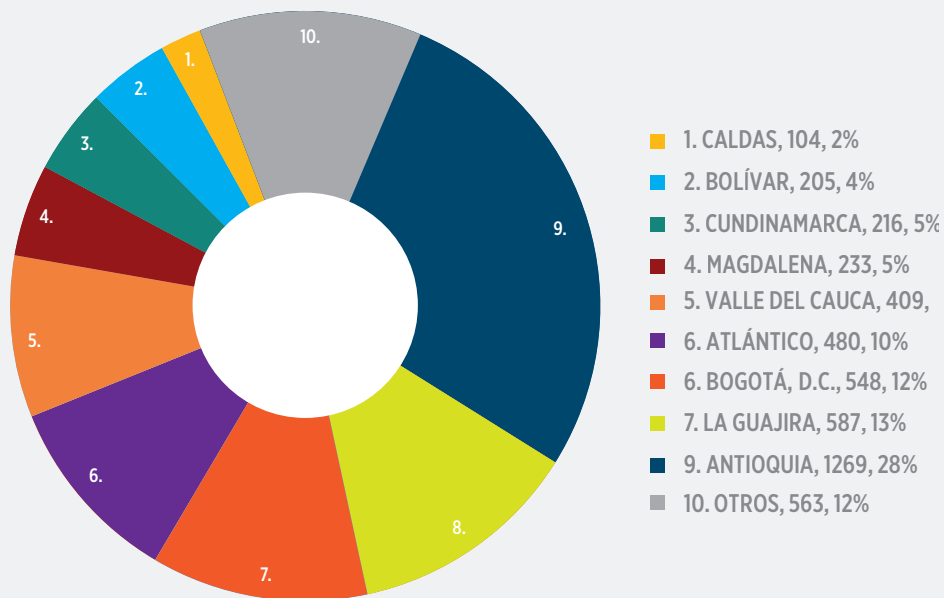
Departamento	Usuarios Industriales Gas Natural
ANTIOQUIA	1269
LA GUAJIRA	587
BOGOTÁ, D.C.	548
ATLÁNTICO	480
VALLE DEL CAUCA	409
MAGDALENA	233
CUNDINAMARCA	216
BOLÍVAR	205
CALDAS	104
OTROS	563
RISARALDA	94
TOLIMA	72
SANTANDER	60
CÓRDOBA	57

### USUARIOS INDUSTRIALES DE GN POR DEPARTAMENTO 2016 (A MARZO)

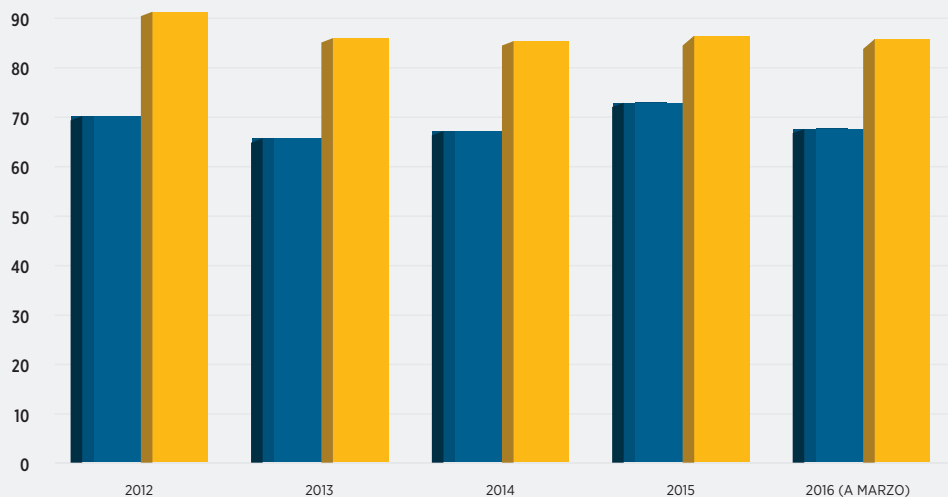
Departamento	Usuarios Industriales Gas Natural
QUINDIO	57
SUCRE	40
META	38
CAUCA	31
CESAR	31
HUILA	29
BOYACÁ	26
CASANARE	17
NORTE DE SANTANDER	10
CAQUETÁ	1
GUAVIARE	0
NARIÑO	0
PUTUMAYO	0

Fuente MME

USUARIOS INDUSTRIALES DE GN POR DEPARTAMENTO A MARZO DE 2016



COBERTURA GN NACIONAL A MARZO 2016



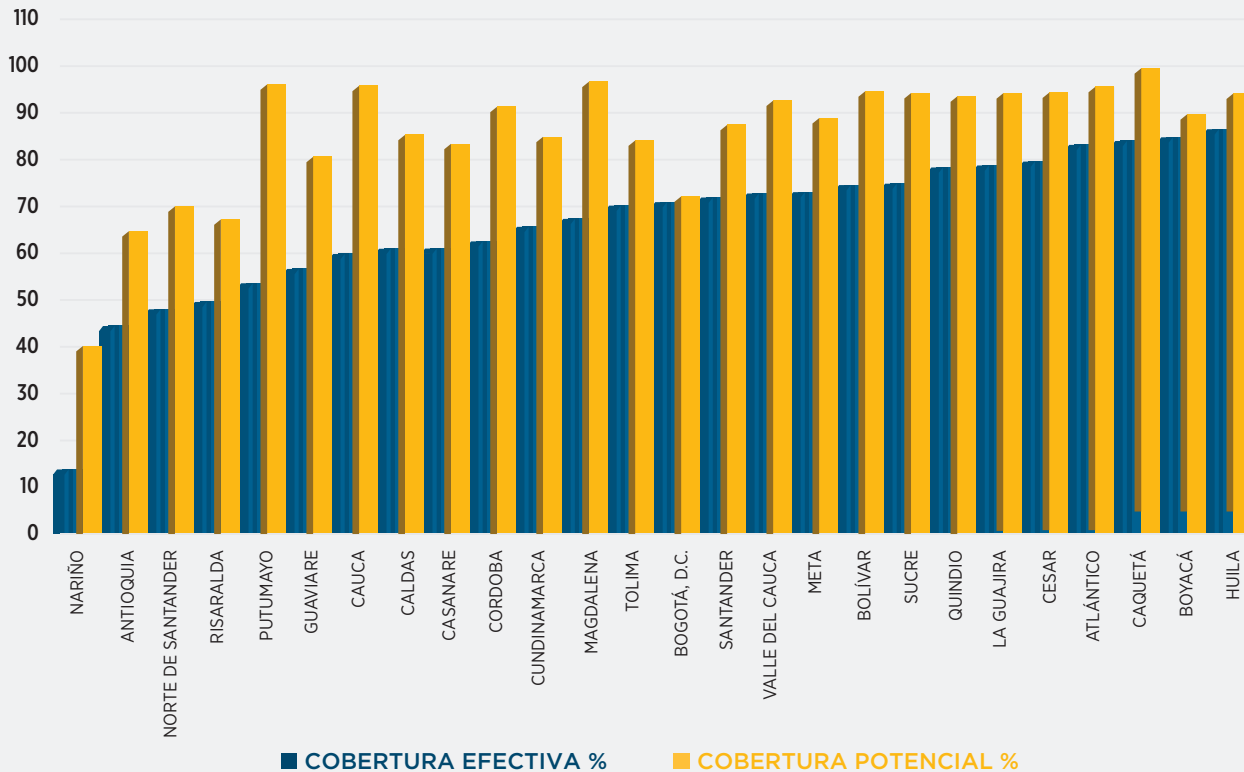
■ COBERTURA EFECTIVA %

■ COBERTURA POTENCIAL %

Año	Cobertura Efectiva %	Cobertura Potencial %
2012	70,2	91,3
2013	65,7	86,0
2014	67,2	85,3
2015	72,9	86,5
2016 (a marzo)	67,6	85,8

# SECTOR GAS NATURAL

## COBERTURA GN DEPARTAMENTAL A MARZO 2016



### COBERTURA DEPARTAMENTAL GN 2016 (A MARZO)

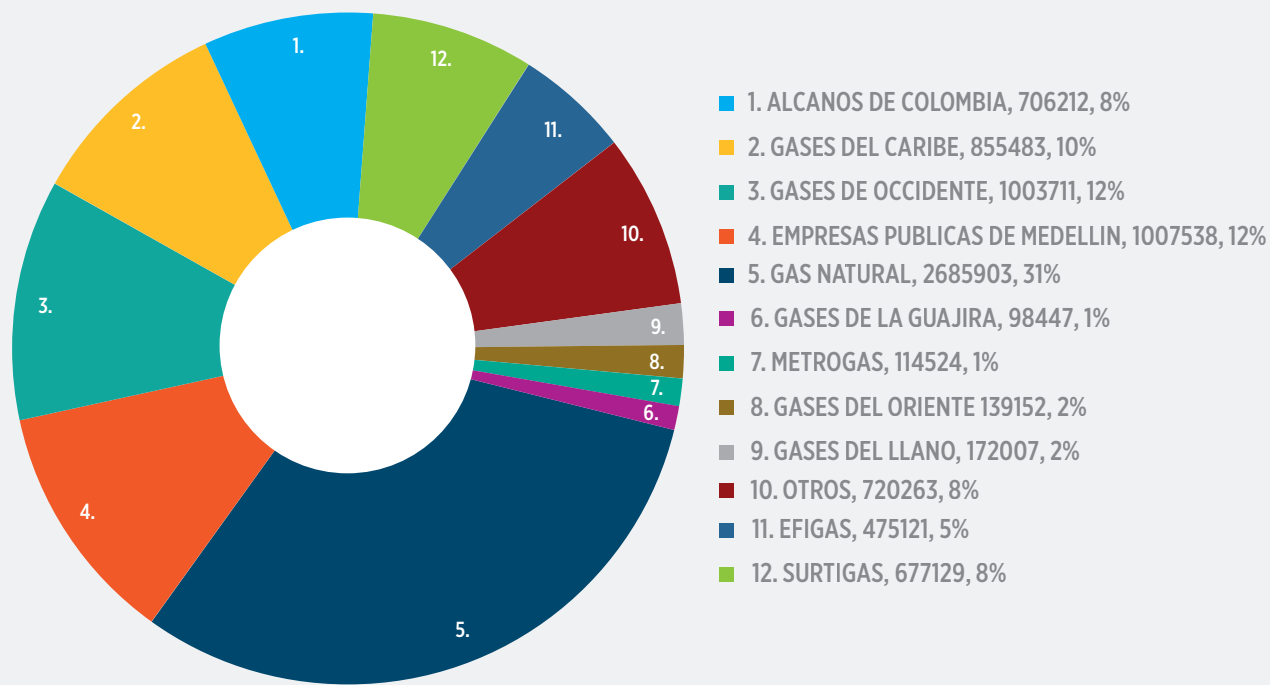
Departamento	Cobertura Efectiva %	Cobertura Potencial %
NARIÑO	13,8	40,2
ANTIOQUIA	44,4	64,7
NORTE DE SANTANDER	48,0	70,0
RISARALDA	49,6	67,2
PUTUMAYO	53,6	96,1
GUAVIARE	56,7	80,6
CAUCA	59,8	95,7
CALDAS	61,0	85,3
CASANARE	61,0	83,4
CÓRDOBA	62,5	91,3
CUNDINAMARCA	65,6	84,8
MAGDALENA	67,3	96,6
TOLIMA	70,2	84,1

### COBERTURA DEPARTAMENTAL GN 2016 (A MARZO)

Departamento	Cobertura Efectiva %	Cobertura Potencial %
BOGOTÁ, D.C.	70,9	72,1
SANTANDER	71,9	87,4
VALLE DEL CAUCA	72,8	92,6
META	73,1	88,9
BOLÍVAR	74,6	94,6
SUCRE	74,9	94,2
QUINDIO	78,3	93,5
LA GUAJIRA	78,8	94,2
CESAR	79,6	94,4
ATLÁNTICO	83,1	95,5
CAQUETÁ	84,0	99,5
BOYACÁ	84,8	89,7
HUILA	86,5	94,2

Fuente MME

USUARIOS RESIDENCIALES DE GN POR EMPRESA A MARZO DE 2016



Fuente MME

USUARIOS RESIDENCIALES POR EMPRESA

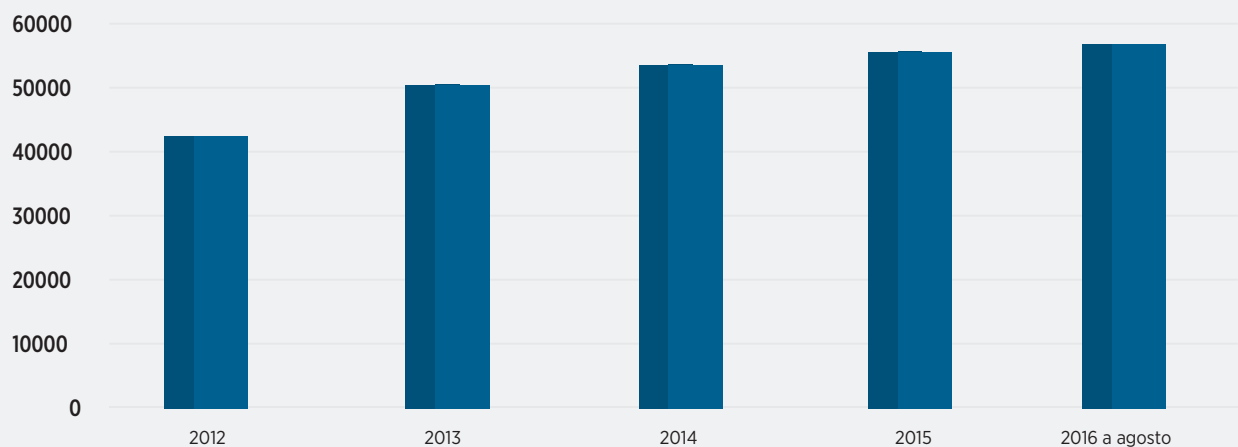
Empresa	Usuarios residenciales por empresa a marzo de 2016
GAS NATURAL	2685903
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN	1007538
GASES DE OCCIDENTE	1003711
GASES DEL CARIBE	855483
ALCANOS DE COLOMBIA	706212
SURTIGAS	677129
EFIGAS	475121
OTROS	720263
GASES DEL LLANO	172007
GASES DEL ORIENTE	139152
METROGAS	114524
GASES DE LA GUAJIRA	98447
GASES DEL CUSIANA	48486

# SECTOR GAS NATURAL

## USUARIOS RESIDENCIALES POR EMPRESA

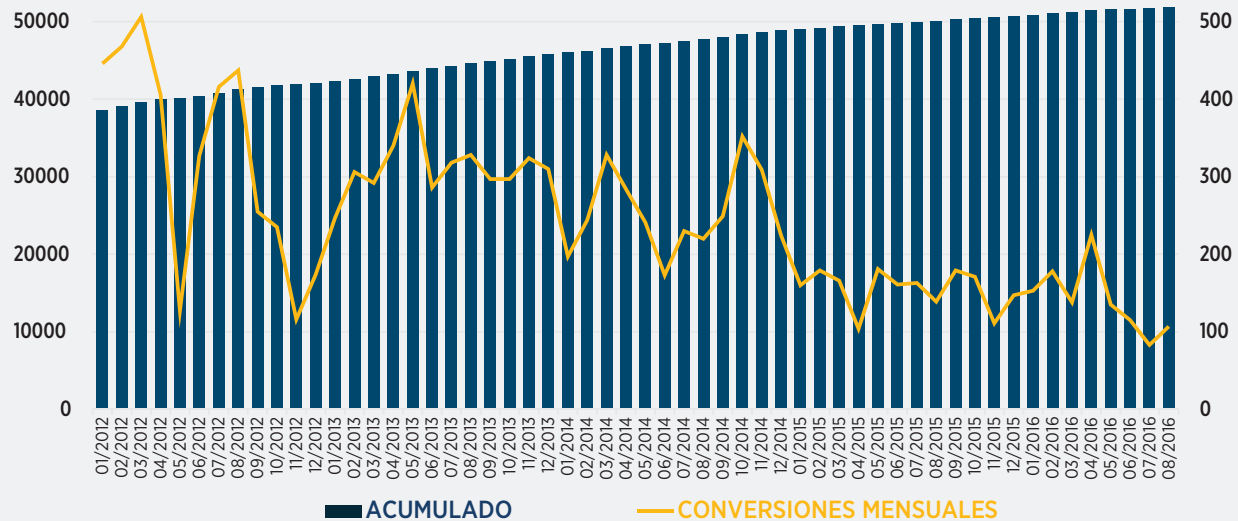
Empresa	Usuarios residenciales por empresa a marzo de 2016
SURCOLOMBIANA DE GAS S.A. E.S.P.	40891
MADIGAS INGENIEROS	29389
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P. - Enerca S.A. E.S.P.	22880
PROMOTORA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A. E.S.P. - PROVISERVICIOS	15511
PUBLISERVICIOS	9442
Gases Del Sur De Santander S.A. E.S.P. - GASUR	6852
INGENIERIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P.	3834
REDEGAS DOMICILIARIO SA ESP - RDG ESP	3640
SERVICIOS PUBLICOS Y GAS - SERVICAS S.A E.S.P	3383
G 8 PROYECTOS ENERGETICOS S.A.S. E.S.P.	3221
ESPIGAS	3013
EDALGAS	2856
Empresa Integral De Servicios Op&S Construcciones S.A. E.S.P. - OP&S S.A. E.S.P.	2735
NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A E.S.P "NSP SA ESP"	2716
YAVEGAS S.A. E.S.P.	1599
PROMESA	1257
Vida Gas Por Naturaleza S.A E.S.P. - VIGAS S.A E.S.P.	445

## VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : ANTIOQUIA



	2012	2013	2014	2015	2016 a agosto
ANTIOQUIA	42562	50602	53730	55789	56956

VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : MEDELLÍN



Fuente MME

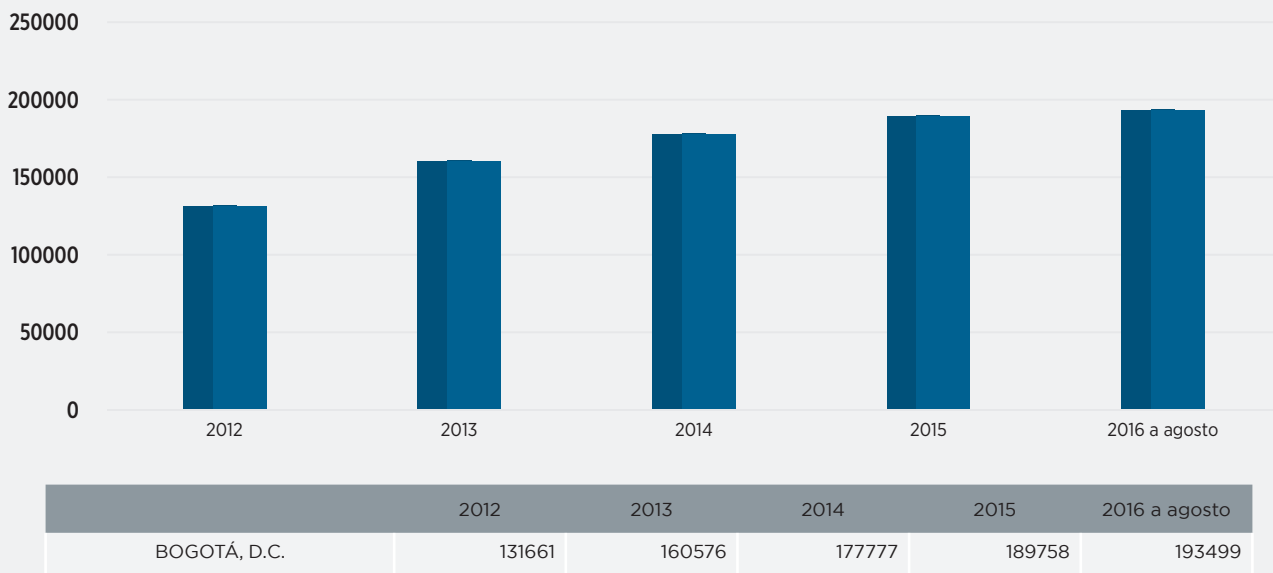
VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : MEDELLÍN

Conversiones mensuales		Acumulado	
01/2012	446	38590	
02/2012	468	39058	
03/2012	506	39564	
04/2012	406	39970	
05/2012	127	40097	
06/2012	327	40424	
07/2012	416	40840	
08/2012	437	41277	
09/2012	255	41532	
10/2012	235	41767	
11/2012	116	41883	
12/2012	174	42057	
01/2013	247	42304	
02/2013	306	42610	
03/2013	292	42902	
04/2013	340	43242	
05/2013	420	43662	
06/2013	286	43948	
07/2013	318	44266	
08/2013	328	44594	
09/2013	297	44891	
10/2013	297	45188	
11/2013	324	45512	
12/2013	310	45822	
01/2014	197	46019	
02/2014	244	46263	
03/2014	328	46591	
04/2014	284	46875	
05/2014	241	47116	
06/2014	173	47289	
07/2014	230	47519	
08/2014	220	47739	
09/2014	249	47988	
10/2014	352	48340	
11/2014	309	48649	
12/2014	224	48873	
01/2015	160	49033	
02/2015	179	49212	
03/2015	166	49378	
04/2015	104	49482	
05/2015	181	49663	
06/2015	161	49824	
07/2015	163	49987	
08/2015	139	50126	
09/2015	179	50305	
10/2015	171	50476	
11/2015	111	50587	
12/2015	147	50734	
01/2016	153	50887	
02/2016	178	51065	
03/2016	138	51203	
04/2016	225	51428	
05/2016	135	51563	
06/2016	115	51678	
07/2016	83	51761	
08/2016	107	51868	

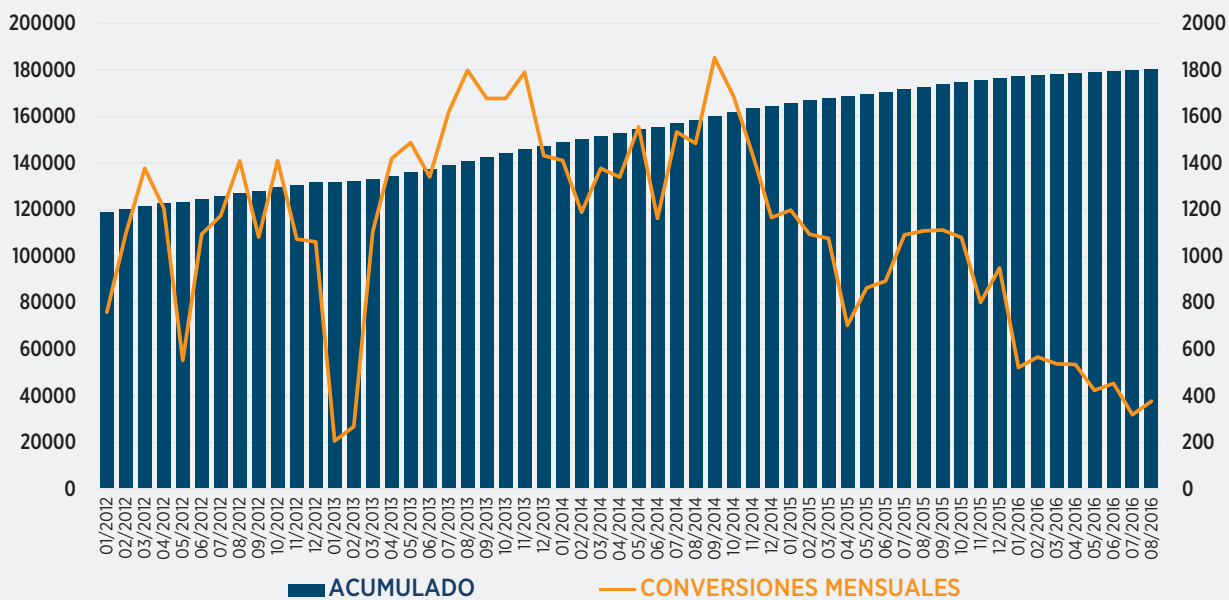


# SECTOR GAS NATURAL

## VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : BOGOTÁ



## VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : BOGOTÁ, D.C.

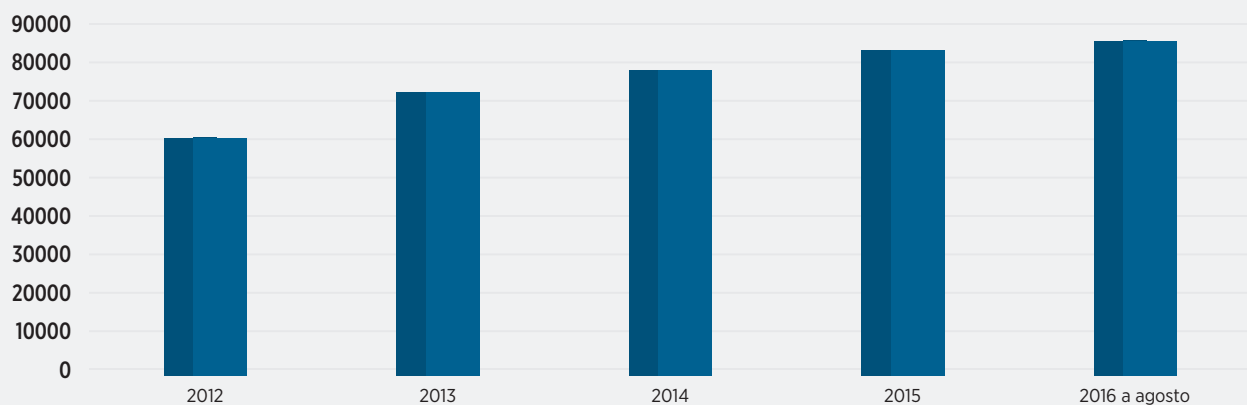


Fuente MME

VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : BOGOTÁ, D.C.

Conversiones mensuales		Acumulado	Conversiones mensuales		Acumulado
01/2012	761	119117	05/2014	1556	154365
02/2012	1097	120214	06/2014	1163	155528
03/2012	1378	121592	07/2014	1534	157062
04/2012	1206	122798	08/2014	1485	158547
05/2012	553	123351	09/2014	1853	160400
06/2012	1096	124447	10/2014	1686	162086
07/2012	1174	125621	11/2014	1437	163523
08/2012	1410	127031	12/2014	1167	164690
09/2012	1083	128114	01/2015	1198	165888
10/2012	1411	129525	02/2015	1095	166983
11/2012	1074	130599	03/2015	1077	168060
12/2012	1062	131661	04/2015	704	168764
01/2013	207	131868	05/2015	864	169628
02/2013	269	132137	06/2015	894	170522
03/2013	1105	133242	07/2015	1093	171615
04/2013	1420	134662	08/2015	1109	172724
05/2013	1488	136150	09/2015	1113	173837
06/2013	1341	137491	10/2015	1081	174918
07/2013	1620	139111	11/2015	803	175721
08/2013	1799	140910	12/2015	950	176671
09/2013	1678,5	142588,5	01/2016	523	177194
10/2013	1678,5	144267	02/2016	568	177762
11/2013	1790	146057	03/2016	538	178300
12/2013	1432	147489	04/2016	535	178835
01/2014	1412	148901	05/2016	425	179260
02/2014	1190	150091	06/2016	454	179714
03/2014	1378	151469	07/2016	320	180034
04/2014	1340	152809	08/2016	378	180412

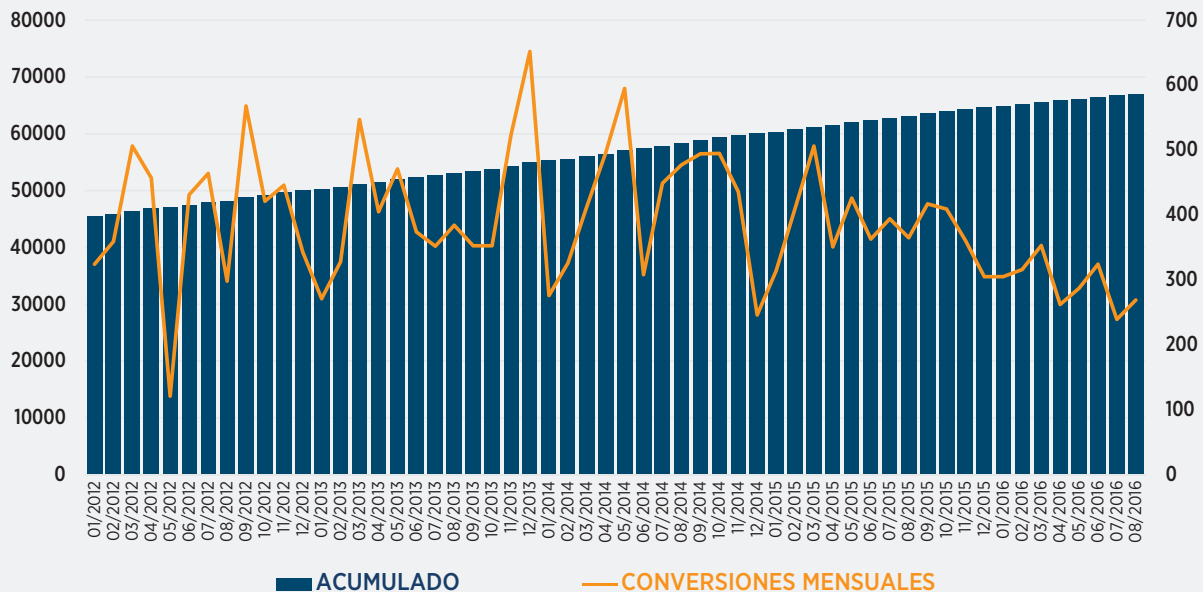
VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : VALLE DEL CAUCA



VALLE DEL CAUCA	2012	2013	2014	2015	2016 a agosto
	61867	73785	79530	84713	87272

# SECTOR GAS NATURAL

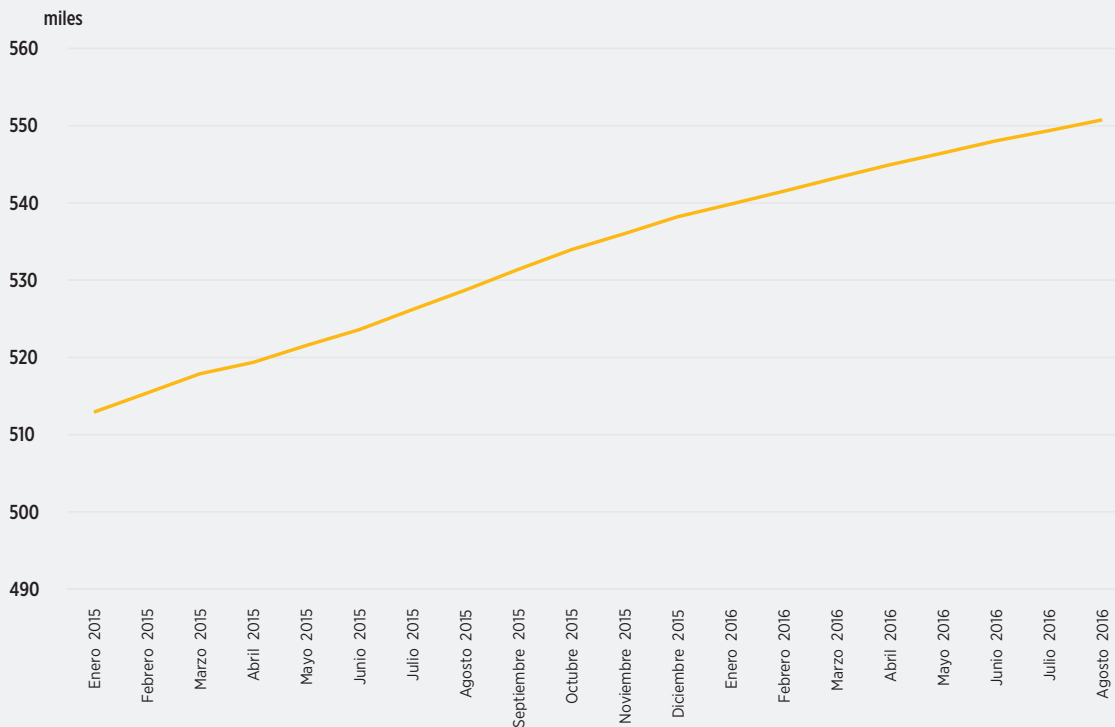
## VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : CALI



## VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV EN : CALI

Conversiones mensuales		Acumulado		Conversiones mensuales		Acumulado	
01/2012	761		119117	05/2014	1556		154365
02/2012	1097		120214	06/2014	1163		155528
03/2012	1378		121592	07/2014	1534		157062
04/2012	1206		122798	08/2014	1485		158547
05/2012	553		123351	09/2014	1853		160400
06/2012	1096		124447	10/2014	1686		162086
07/2012	1174		125621	11/2014	1437		163523
08/2012	1410		127031	12/2014	1167		164690
09/2012	1083		128114	01/2015	1198		165888
10/2012	1411		129525	02/2015	1095		166983
11/2012	1074		130599	03/2015	1077		168060
12/2012	1062		131661	04/2015	704		168764
01/2013	207		131868	05/2015	864		169628
02/2013	269		132137	06/2015	894		170522
03/2013	1105		133242	07/2015	1093		171615
04/2013	1420		134662	08/2015	1109		172724
05/2013	1488		136150	09/2015	1113		173837
06/2013	1341		137491	10/2015	1081		174918
07/2013	1620		139111	11/2015	803		175721
08/2013	1799		140910	12/2015	950		176671
09/2013	1678,5		142588,5	01/2016	523		177194
10/2013	1678,5		144267	02/2016	568		177762
11/2013	1790		146057	03/2016	538		178300
12/2013	1432		147489	04/2016	535		178835
01/2014	1412		148901	05/2016	425		179260
02/2014	1190		150091	06/2016	454		179714
03/2014	1378		151469	07/2016	320		180034
04/2014	1340		152809	08/2016	378		180412

VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV TOTAL NACIONAL



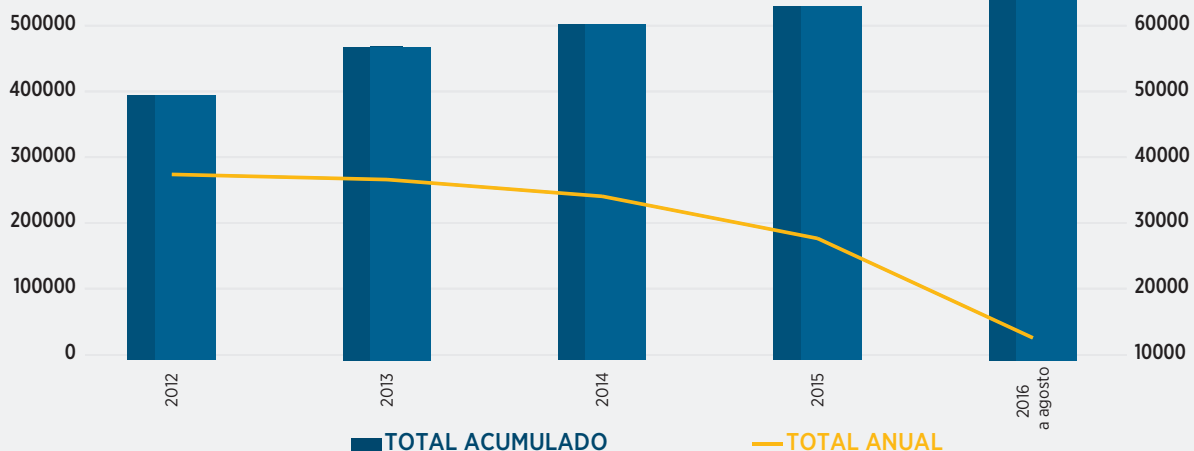
Fuente MME

VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV  
TOTAL NACIONAL

Enero 2015	512922
Febrero 2015	515383
Marzo 2015	517886
Abril 2015	519348
Mayo 2015	521535
Junio 2015	523589
Julio 2015	526193
Agosto 2015	528724
Septiembre 2015	531401
Octubre 2015	533942
Noviembre 2015	536026
Diciembre 2015	538201
Enero 2016	539832
Febrero 2016	541532
Marzo 2016	543270
Abril 2016	544953
Mayo 2016	546474
Junio 2016	548052
Julio 2016	549344
Agosto 2016	550748

# SECTOR GAS NATURAL

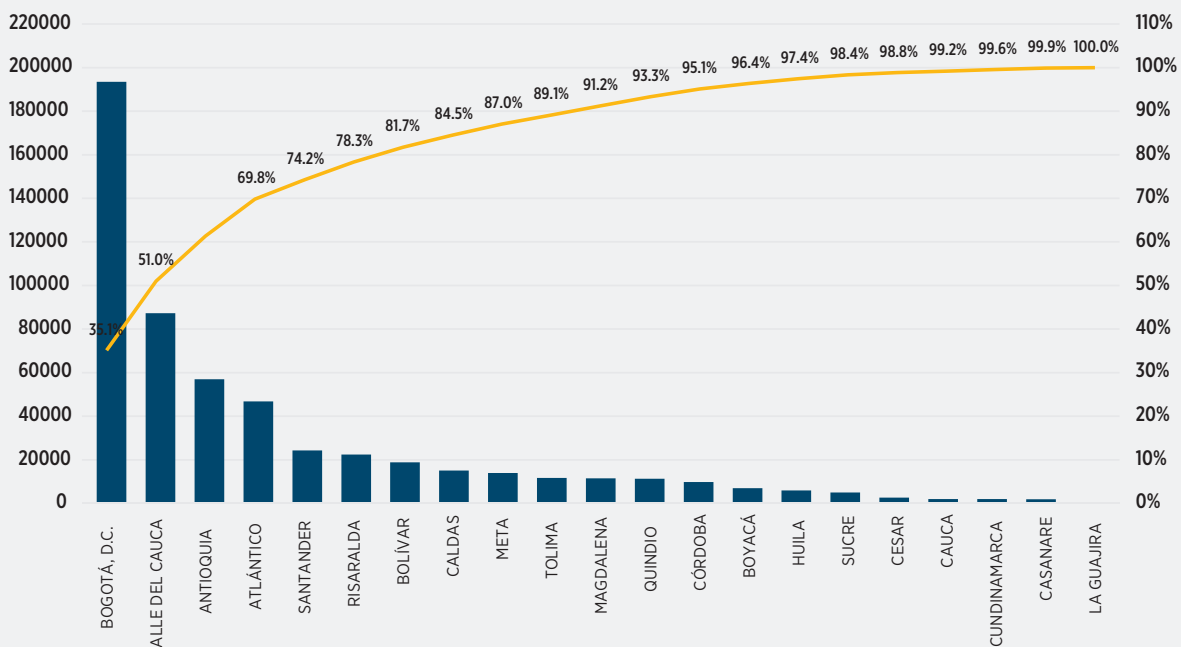
## NÚMERO DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV EN COLOMBIA



	2012	2013	2014	2015	2016 a agosto
<b>Total anual</b>	37392	36599	34056	27639	12547
<b>Total acumulado</b>	402574	476506	510562	538213	550760

Fuente MME

## VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV POR DEPARTAMENTO A MARZO DE 2016

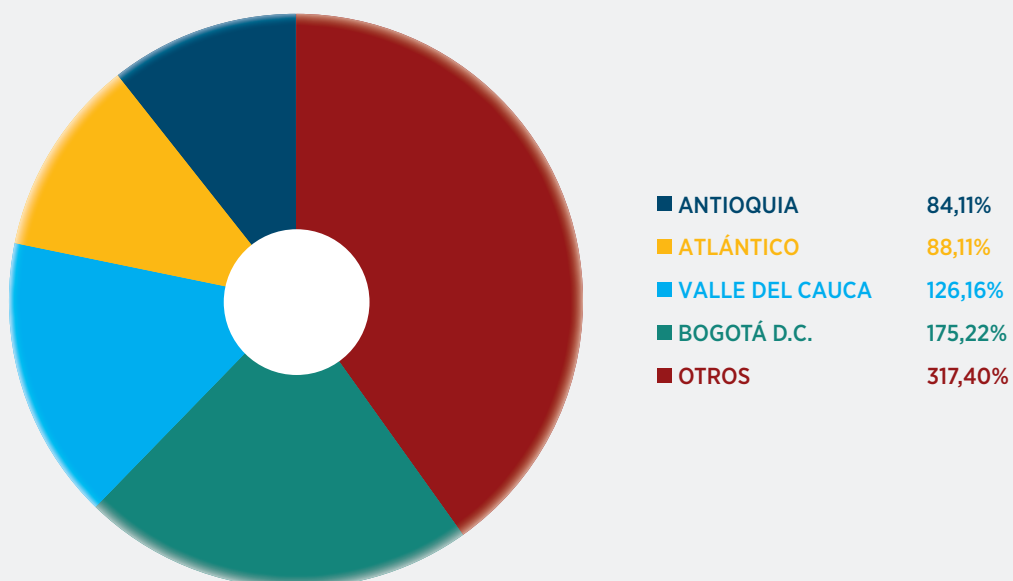


### CONVERSIÓN ACUMULADA DE VEHICULOS POR DEPARTAMENTO A AGOSTO DE 2016

DEPARTAMENTO	VEHÍCULOS	%	% ACUMULADO
BOGOTÁ, D.C.	193499	35,1%	35,1%
VALLE DEL CAUCA	87272	15,8%	51,0%
ANTIOQUIA	56956	10,3%	61,3%
ATLÁNTICO	46851	8,5%	69,8%
SANTANDER	24303	4,4%	74,2%
RISARALDA	22408	4,1%	78,3%
BOLÍVAR	18869	3,4%	81,7%
CALDAS	15089	2,7%	84,5%
META	13997	2,5%	87,0%
TOLIMA	11658	2,1%	89,1%
MAGDALENA	11544	2,1%	91,2%
QUINDIO	11356	2,1%	93,3%
CÓRDOBA	9852	1,8%	95,1%
BOYACÁ	7041	1,3%	96,4%
HUILA	5944	1,1%	97,4%
SUCRE	5050	0,9%	98,4%
CESAR	2640	0,5%	98,8%
CAUCA	2029	0,4%	99,2%
CUNDINAMARCA	1983	0,4%	99,6%
CASANARE	1889	0,3%	99,9%
LA GUAJIRA	530	0,1%	100,0%
<b>Total general</b>	<b>550760</b>		

Fuente MME

### ESTACIONES DE SERVICIO EDS POR DEPARTAMENTO A JUNIO 2016



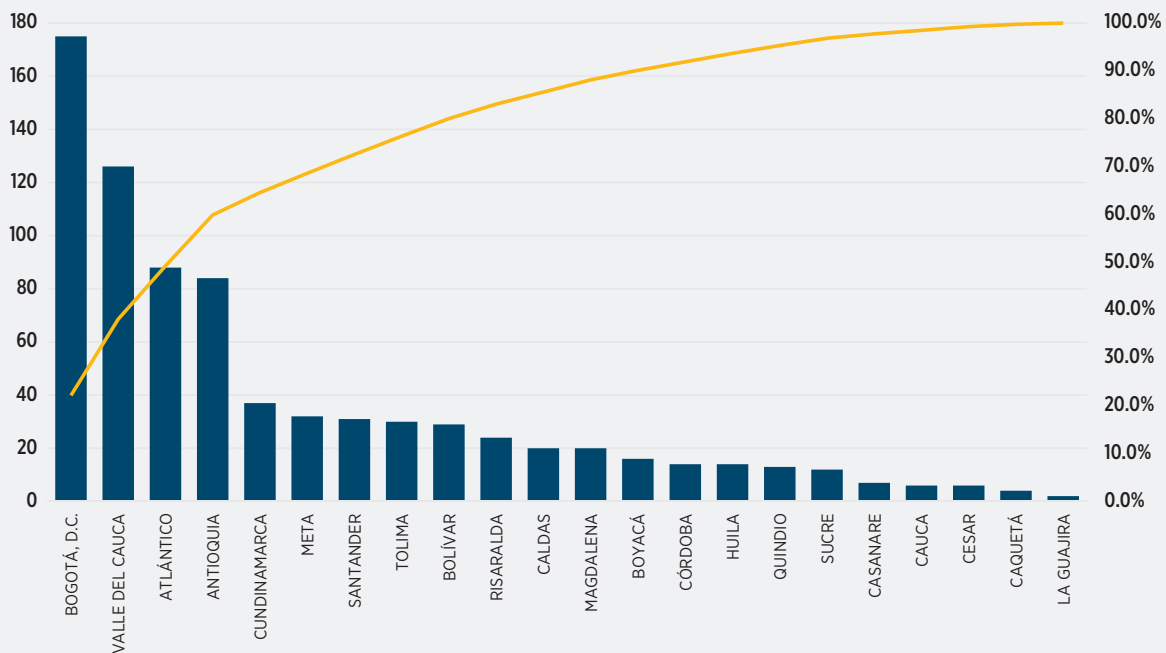
# SECTOR GAS NATURAL

Depto	No. EDS GNV	%	% ACUM
OTROS	317	40,1%	40,1%
BOGOTÁ, D.C.	175	22,2%	62,3%
VALLE DEL CAUCA	126	15,9%	78,2%
ATLÁNTICO	88	11,1%	89,4%
ANTIOQUIA	84	10,6%	100,0%
<b>TOTAL</b>	<b>790</b>	<b>100,0%</b>	

Depto	No. EDS GNV	%	% ACUM
BOGOTÁ, D.C.	175	22,2%	22,2%
VALLE DEL CAUCA	126	15,9%	38,1%
ATLÁNTICO	88	11,1%	49,2%
ANTIOQUIA	84	10,6%	59,9%
CUNDINAMARCA	37	4,7%	64,6%
META	32	4,1%	68,6%
SANTANDER	31	3,9%	72,5%
TOLIMA	30	3,8%	76,3%
BOLÍVAR	29	3,7%	80,0%
RISARALDA	24	3,0%	83,0%
CALDAS	20	2,5%	85,6%
MAGDALENA	20	2,5%	88,1%
BOYACÁ	16	2,0%	90,1%
CÓRDOBA	14	1,8%	91,9%
HUILA	14	1,8%	93,7%
QUINDIO	13	1,6%	95,3%
SUCRE	12	1,5%	96,8%
CASANARE	7	0,9%	97,7%
CAUCA	6	0,8%	98,5%
CESAR	6	0,8%	99,2%
CAQUETÁ	4	0,5%	99,7%
LA GUAJIRA	2	0,3%	100,0%
<b>TOTAL</b>	<b>790</b>	<b>100,0%</b>	

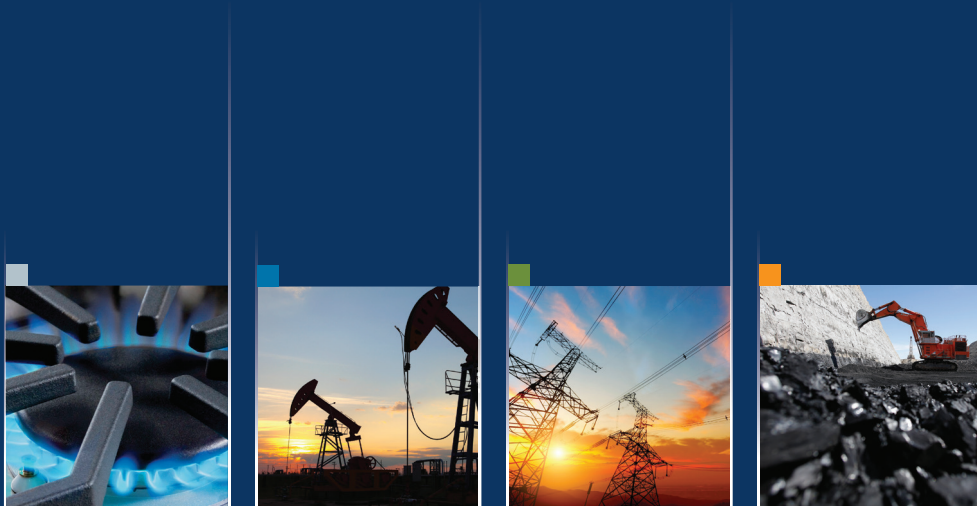
Fuente MME

EDS DE GNV POR DEPTO A JUN 2016



Fuente MME





BOLETÍN ESTADÍSTICO DE

# MINAS Y ENERGÍA

2012 – 2016

