

BOLETÍN ESTADÍSTICO

2016-2020

SECTOR
MINERO ENERGÉTICO



BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 2016 - 2020

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

Unidad de Planeación Minero Energética

Christian Jaramillo Herrera
Director General

Diana Navarro Bonnet
Secretaria General

Javier Martínez Gil
Subdirector de Energía Eléctrica

Carolina Cruz Carvajal
Subdirectora de Hidrocarburos

Lina Escobar Rangel
Subdirectora de Demanda

Juan Loaiza Charry
Subdirector de Minería

Ligia Galvis Amaya
Jefe Oficina de Gestión de Información

Oscar Patiño Anselmo
Jefe Oficina de Gestión de Fondos

GRUPO DE TRABAJO TÉCNICO

Cesar Jerez Mayorca
Energía Eléctrica

Juan Torres Ortiz
Hidrocarburos y gas

Carlos Medina Ávila
Minería

Oliver Díaz Iglesias
Coordinación Editorial

ISSN No. 2463-123X
Derechos Reservados
2021

Diseño y Diagramación In House UPME



SUBSECTOR
PETRÓLEO



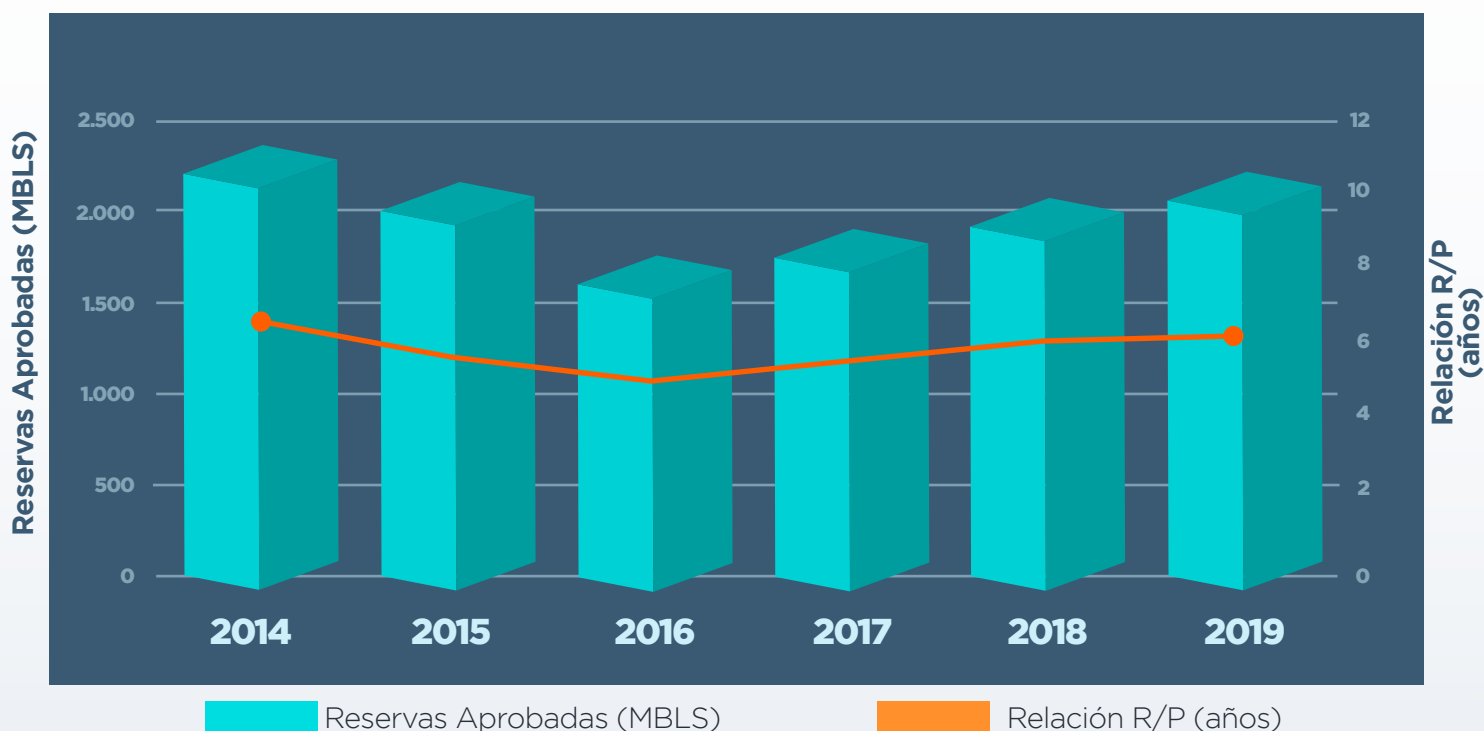
RESERVAS DE CRUDO

Reservas de petróleo
Millones de barriles
2014-2019

AÑO	Reservas Probadas (MBIs)	Crecimiento (%)	Producción Anual (MBIs) (P)	Incorporación Anual (MBIs) (I)	Reemplazo Reservas I / P	Relación R/P (Años)
2014	2.308	-5,60%	361	206	57%	6,4
2015	2.002	-13,30%	367	48	13%	5,5
2016	1.665	-16,80%	324	-20	-6%	5,1
2017	1.782	7,00%	312	429	138%	5,7
2018	1.958	9,90%	316	492	156%	6,2
2019	2.041	4,20%	323	406	123%	6,3

Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

RESERVAS DE PETRÓLEO 2014-2019



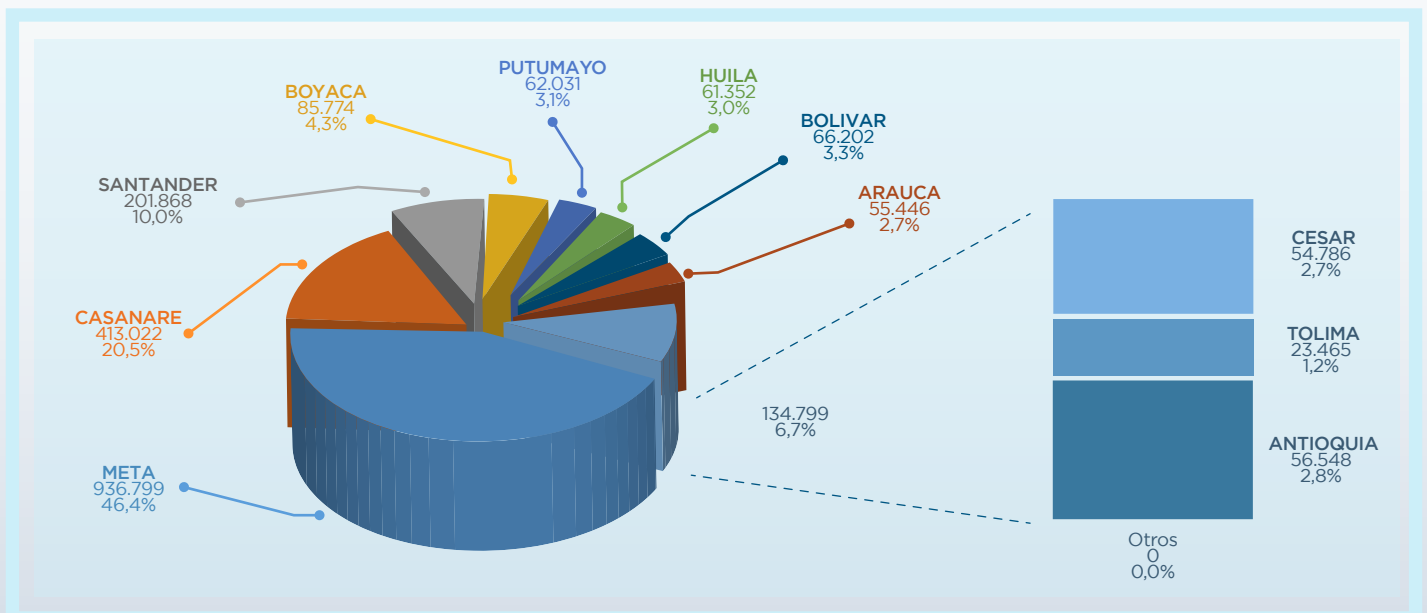
RESERVAS DE CRUDO POR DEPARTAMENTO

Miles de barriles

DEPARTAMENTO	2014	2015	2016	2017	2018	2019
META	1.039.856	910.190	756.159	799.036	850.424	936.799
CASANARE	318.457	301.903	287.862	343.503	346.875	413.022
SANTANDER	287.635	206.132	167.240	192.065	198.175	201.868
BOYACÁ	120.527	74.859	99.551	67.238	61.855	85.774
PUTUMAYO	105.700	93.941	83.593	74.624	71.183	62.031
HUILA	98.760	87.548	70.222	71.077	72.894	61.352
BOLIVAR	59.621	65.266	59.788	54.545	57.245	66.202
ARAUCA	82.784	61.701	50.758	51.932	67.848	55.446
CESÁR	23.865	59.570	30.047	41.299	45.301	54.786
TOLIMA	37.255	34.271	28.710	27.314	24.716	23.465
ANTIOQUIA	68.157	56.348	21.322	25.516	61.641	56.548
NORTE DE SANTANDER	50.224	33.009	6.866	29.993	19.160	6.150
CAUCA	2.604	3.982	1.307	2.536		1.707
MAGDALENA	6.464	711	1.032	778	352	450
CUNDINAMARCA	1.899	201	568	278	656	350
NARIÑO	194	226	363	413	1.447	309
SUCRE	239	113	102	58	88	68
CAQUETÁ	-	8.750	-		17.788	14.380
VICHADA	386	-	-			
BOYACÁ/N.SANTANDER	-	2.884	-			
NO DEFINIDO	2.947	-	-			477
TOTAL PAÍS	2,307,571	2,001,605	1,665,490	1,782,205	1,782,173	2,041,184

Fuente : Informes de Recursos y Reservas - IRR /// Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

RESERVAS DE PETRÓLEO Y PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO 2019



PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO

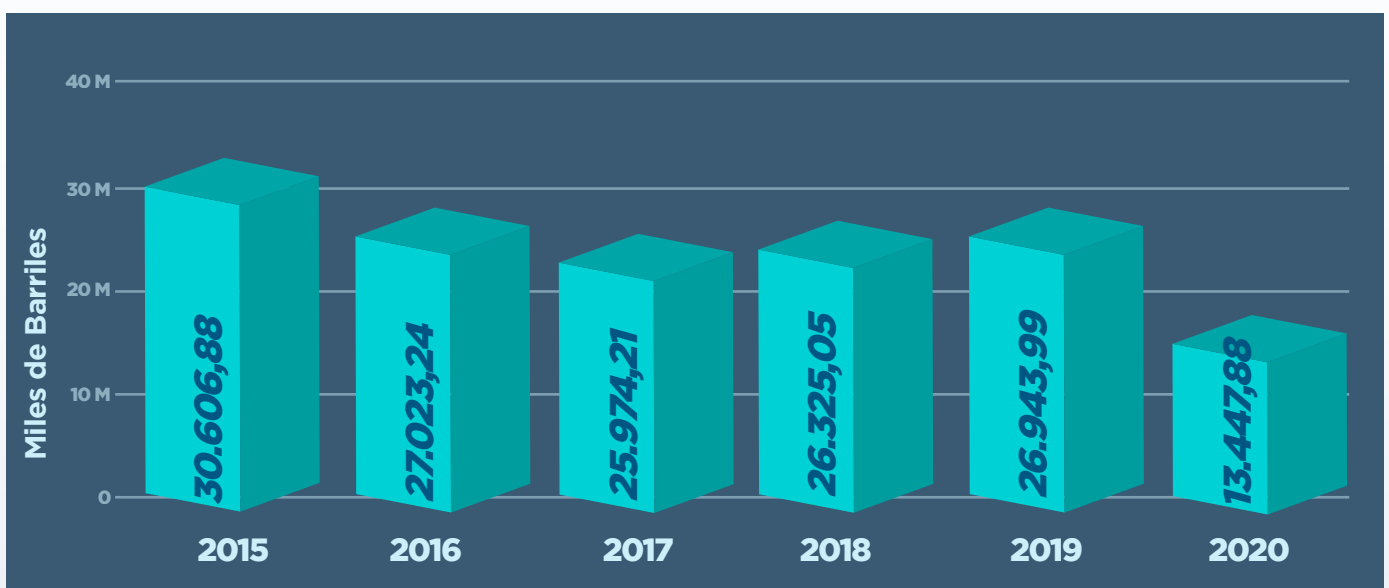
Producción mensual de crudo
2015 - Junio 2020
Miles de barriles [KBL]

MES	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ENE	32.097,38	30.557,53	26.674,81	26.687,18	27.868,16	27.400,27
FEB	28.828,45	27.693,62	24.206,39	23.053,25	24.995,30	25.473,29
MAR	31.697,74	28.433,52	24.933,85	26.551,36	27.431,16	26.570,50
ABR	30.870,00	27.452,62	25.752,89	25.942,54	26.730,34	23.884,92
MAY	31.821,01	28.075,38	26.427,70	26.845,81	27.730,08	22.700,56
JUN	30.295,14	26.647,55	25.708,70	25.912,38	26.765,64	21.897,15
JUL	29.357,00	26.118,92	26.536,00	26.672,47	26.931,25	
AGO	30.008,00	25.641,10	26.629,00	26.860,89	27.368,77	
SEP	30.270,00	25.758,77	25.530,00	26.061,26	26.384,92	
OCT	31.155,00	26.245,48	26.779,41	27.244,49	27.365,21	
NOV	29.700,00	25.653,17	25.531,84	26.497,89	26.408,12	
DIC	30.969,00	25.961,18	26.979,89	27.571,04	27.348,89	
PROMEDIO	30,606,88	27,023,24	25,987,02	25,987,02	25,987,02	25,987,02

Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

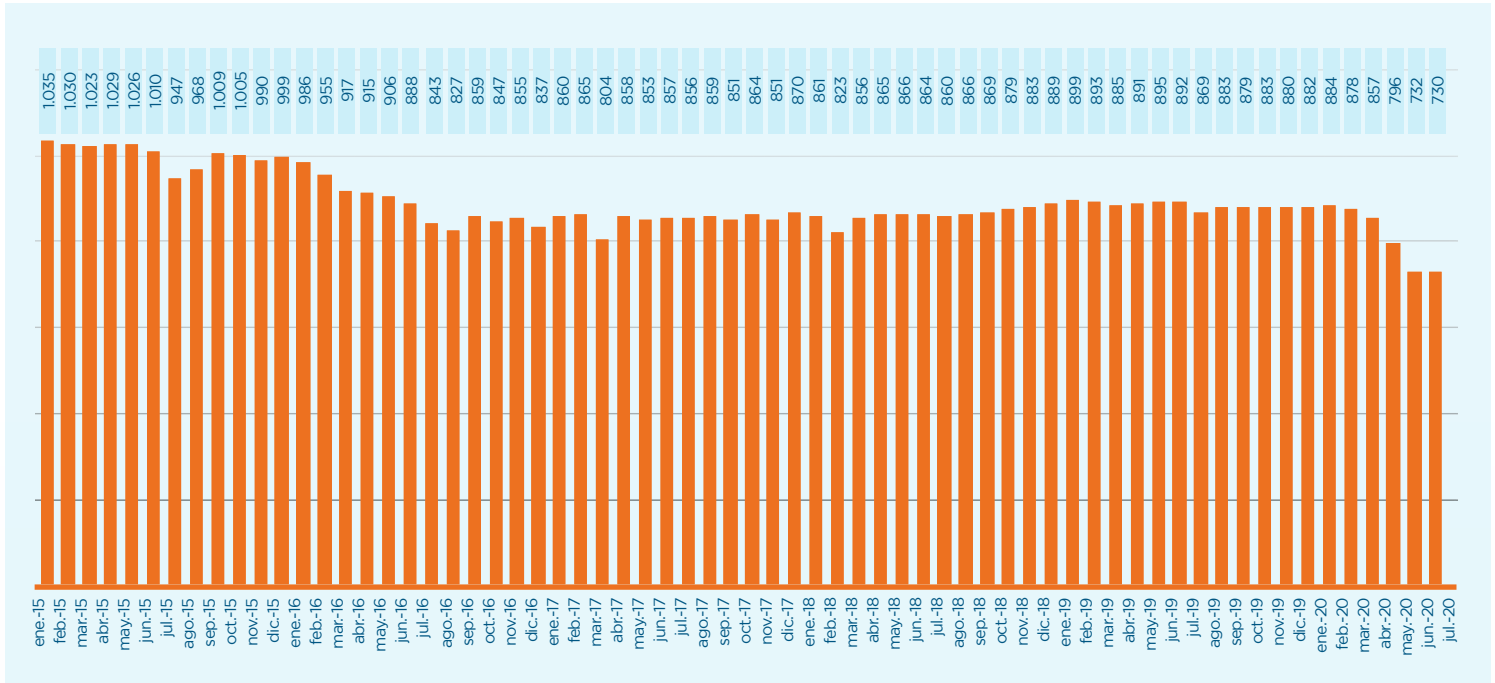
PROMEDIO DE LA PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO

2015 - 2020



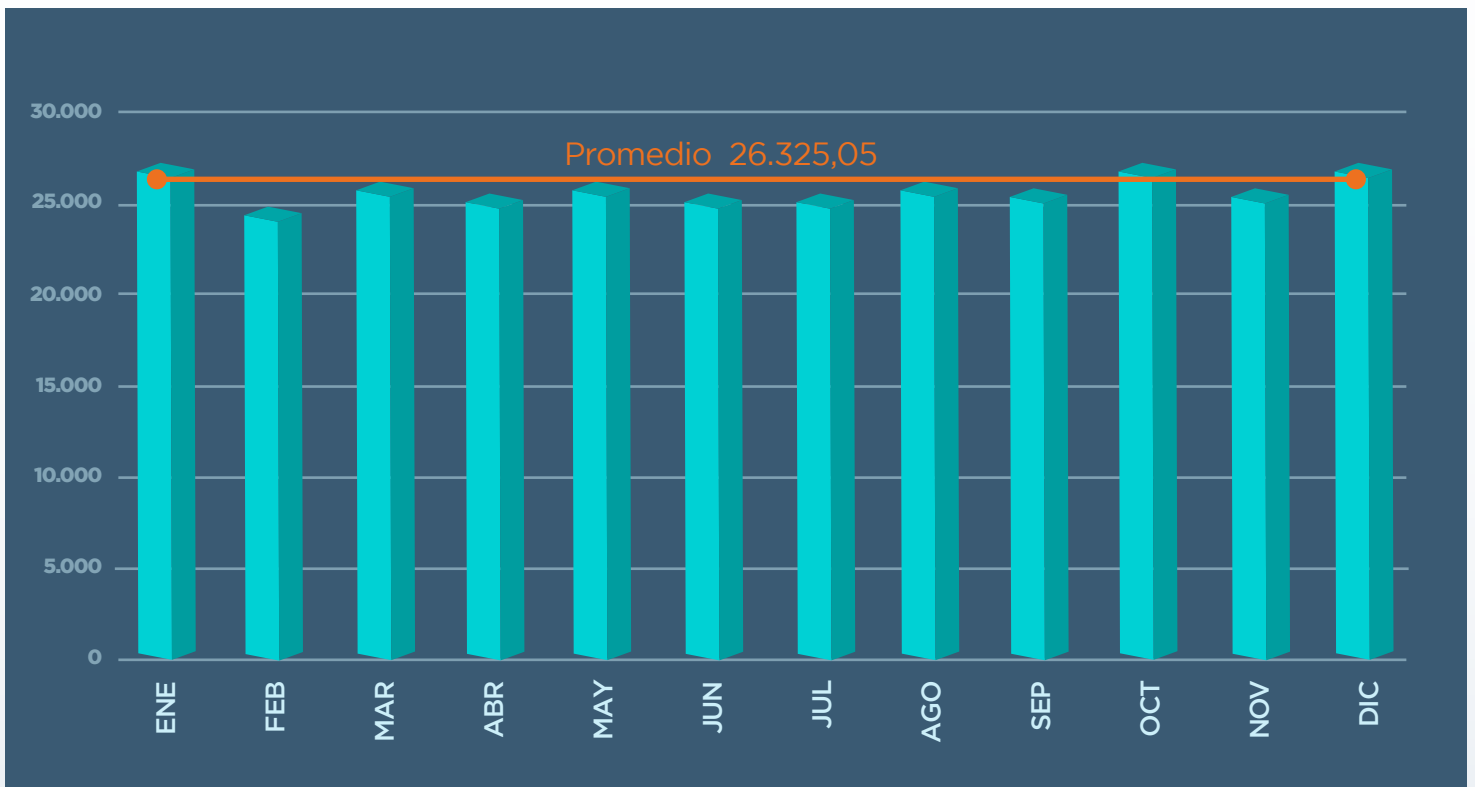
PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO

2015 - 2020
[KBL]



PRODUCCION FISCALIZADA DE PETRÓLEO

2019



PRODUCCIÓN MENSUAL FISCALIZADA 2017 POR DEPARTAMENTO

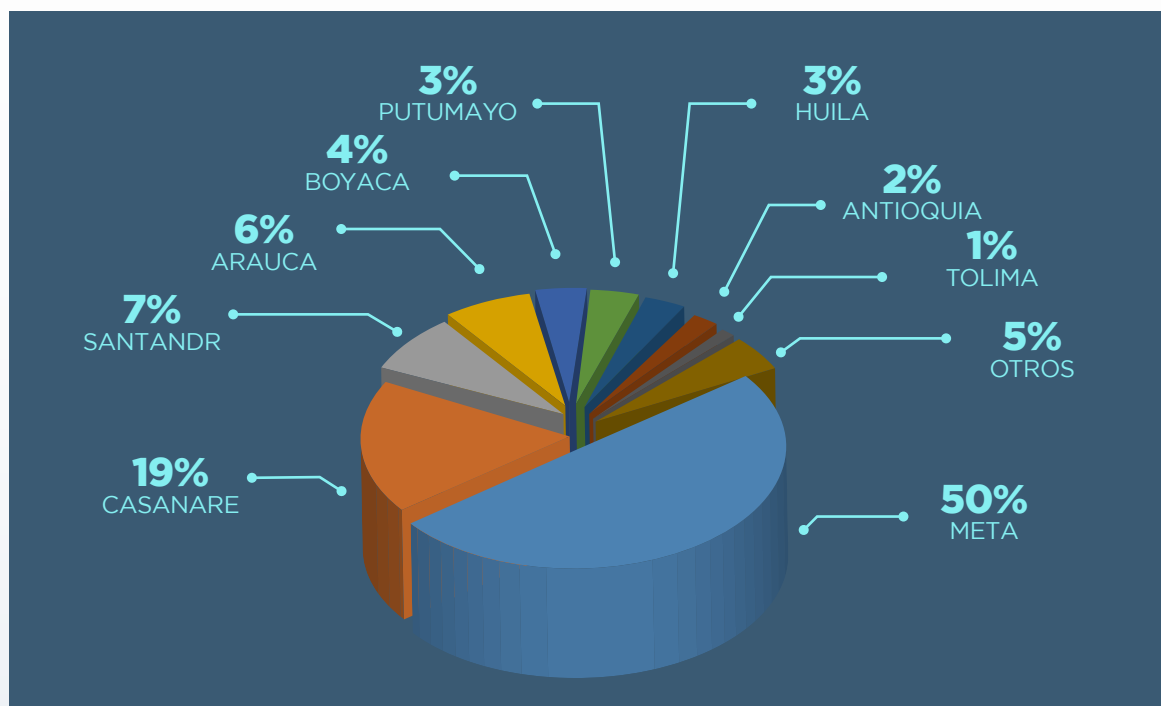
producción fiscalizada de petróleo
2015 - jun 2020
miles de barriles (KBL)

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	2020
META	187.131	163.315	142.531	153.936	162.756	75.355
CASANARE	65.547	59.942	54.816	62.094	62.309	26.379
SANTANDER	23.667	21.020	18.669	23.358	21.844	10.086
ARAUCA	19.620	17.483	15.579	17.450	20.477	10.322
BOYACÁ	17.175	15.229	13.504	12.420	11.717	5.507
PUTUMAYO	15.816	13.450	11.439	12.125	10.556	3.724
HUILA	10.956	9.816	8.796	8.806	8.632	4.367
ANTIOQUIA	9.094	7.466	6.130	5.996	5.710	2.893
TOLIMA	7.400	5.690	4.375	5.417	4.625	2.331
OTROS	10.628	9.871	9.167	14.299	15.594	6.963
TOTAL ANUAL	367.034,67	323.283,87	285.005,44	315.900,56	324.220,52	188.451,80

Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

*Información parcial hasta Junio de 2020

PORCENTAJE DE LA PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA Producción anual de crudo 2019



PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES

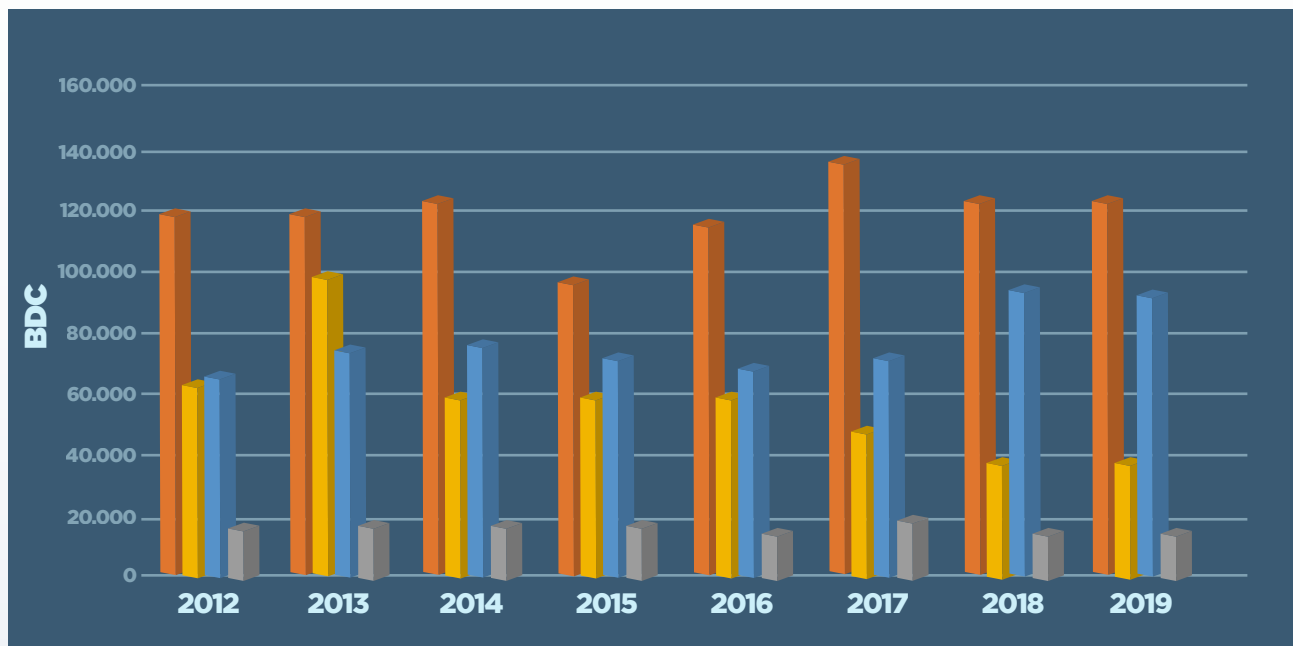
2012 - 2018
BDC

AÑO		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
BLANCOS	GASOLINAS	MOTOR REGULAR	69.504	70.093	74.855	71.520	67.464	70.252	87.800	87.800
		GASOLINA EXTRA	3.345	3.433	3.356	3.107	3.340	3.311	3.342	3.342
		TOTAL	72.849	73.526	78.211	74.627	70.805	73.563	84.547	91.143
	DESTILADOS MEDIOS	DIESEL ACPM	95.152	93.567	101.045	77.624	93.105	108.539	98.392	98.392
		GUEROSENO	1.041	1.296	1.179	1.237	1.377	1.120	46	46
		JP-A	25.857	25.651	24.238	20.569	22.961	26.798	27.867	27.867
		TOTAL	122.050	120.515	126.462	99.430	117.443	136.457	126.304	126.304
	AVIGAS	243	278	289	253	265	264	267	267	
	PROPANO	18.750	17.538	17.022	17.939	14.671	19.447	15.576	15.576	
	TOTAL	18.993	17.816	17.311	18.192	14.936	19.711	15.842	15.842	
NEGROS	FUEL-OIL	70.356	101.124	64.915	63.113	60.221	46.867	38.287	38.287	

*Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera y SICOM. Cifras en revisión.

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES

2012 - 2018 JUNIO BDC



Destilados Medios Fuel Oil Gasolinas Propano

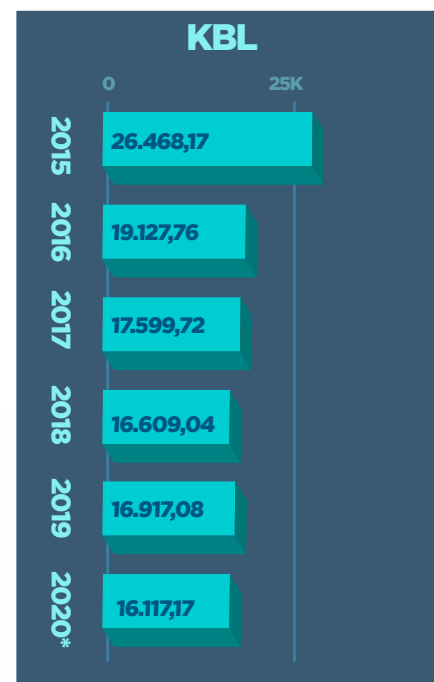
Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera y SICOM

EXPORTACIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO

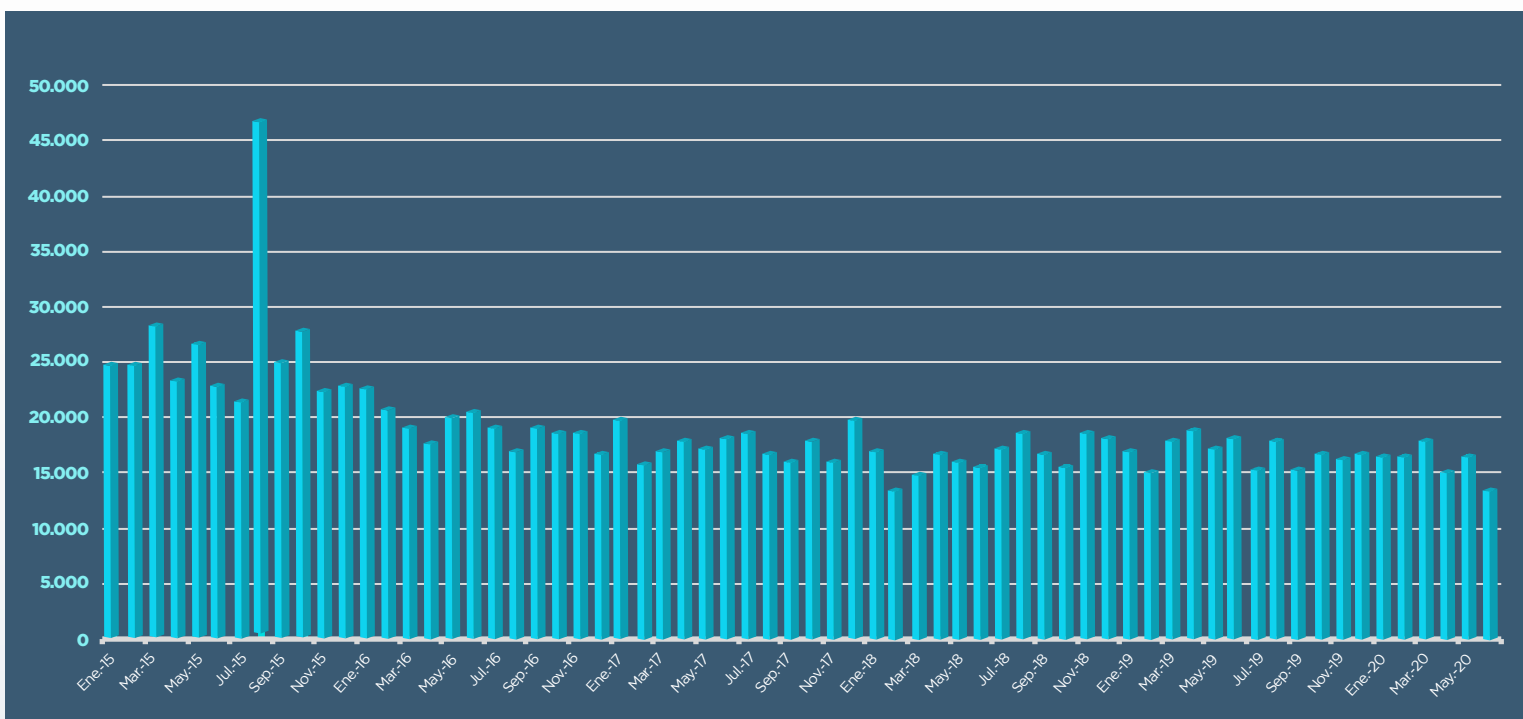
Volúmen De Las Exportaciones De Petróleo
2015 - Jun 2020
Miles De Barriles [KBL]

MES	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ENE	24.840,17	22.521,69	19.813,12	17.017,68	16.962,00	116.718,00
FEB	24.816,43	20.534,24	15.750,55	13.355,85	14.977,00	16.710,00
MAR	28.418,87	19.055,66	16.918,80	14.810,61	17.968,00	17.883,00
ABR	23.397,47	17.583,92	17.906,93	16.768,66	18.942,00	15.208,00
MAY	26.762,89	20.016,98	17.354,33	16.115,89	17.382,00	16.685,00
JUN	22.966,31	20.544,31	18.236,91	15.715,99	18.198,00	13.499,00
JUL	21.568,09	19.146,27	18.594,11	17.335,63	15.422,00	
AGO	26.880,36	16.919,57	16.789,16	18.704,28	18.120,00	
SEP	24.890,88	19.025,93	16.125,66	16.813,74	15.113,00	
OCT	27.746,76	18.531,55	17.768,12	15.764,77	16.798,00	
NOV	22.465,66	18.770,50	16.074,98	18.623,99	16.256,00	
DIC	22.864,18	16.882,53	19.864,00	18.281,35	16.867,00 t	
PROMEDIO	24,801,51	19,127,76	17,599,72	16,609,04	16,917,08	16,117,17

Promedio de las exportaciones
de petróleo anual
2015 - Junio 2020



EXPORTACIONES MENSUALES DE CRUDO 2015 - Jun 2020



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera y SICOM

EXPORTACIONES POR TIPO DE CRUDO

Exportaciones de Ecopetrol por
tipo de crudo 2015 - 2020
KBPDC

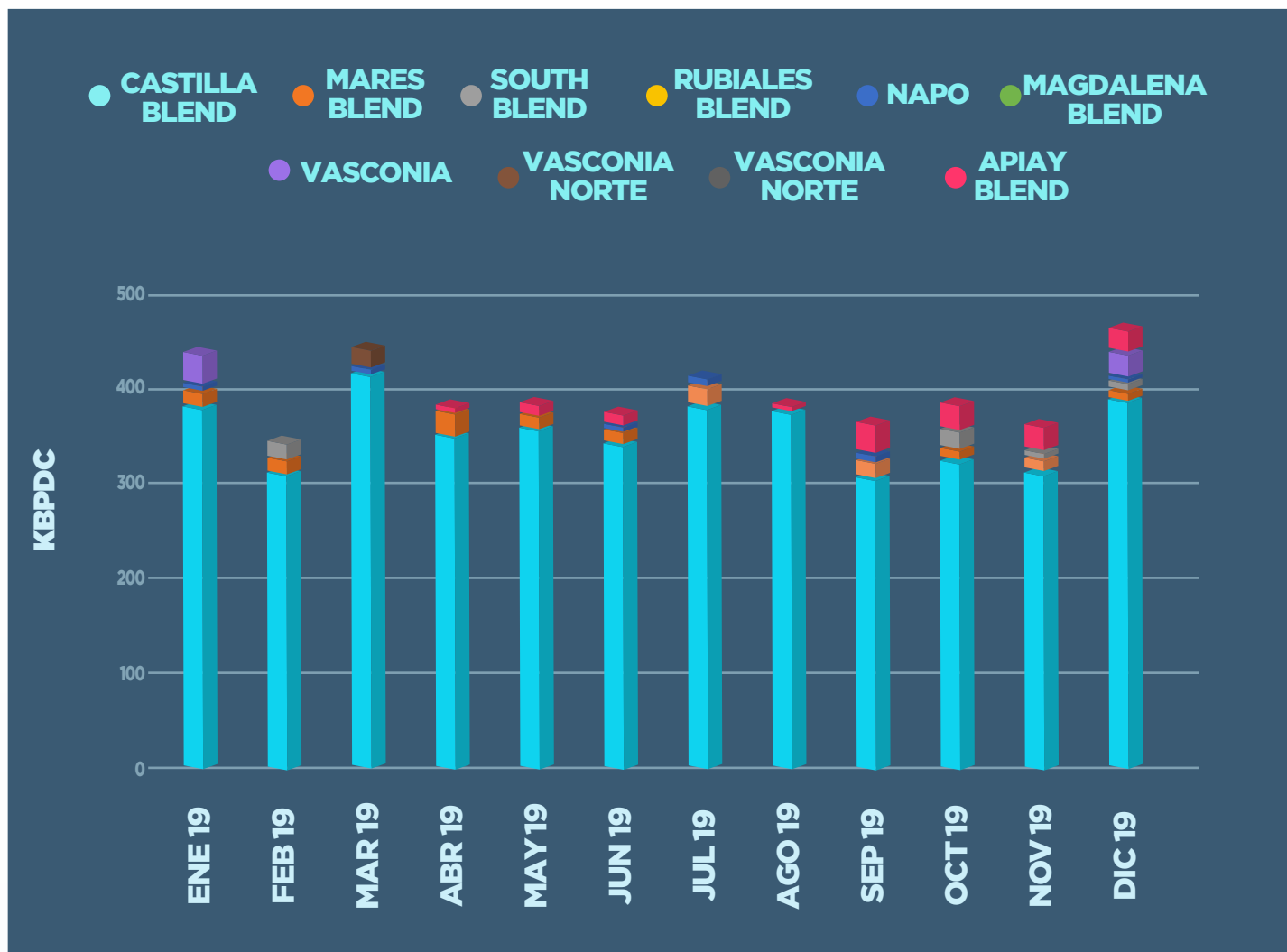
	PRODUCTO/ FECHA	CASTILLA BLEND	MARES BLEND	SOUTH BLEND	RUBIALES BLEND	NAPO	MAGDALENA BLEND	VASCONIA	VASCONIA NORTE
2015	ENE	365,86	-	23,67	-	-	9,69	-	95,20
	FEB	355,01	-	39,50	-	2,04	28,59	-	93,51
	MAR	362,03	-	36,31	-	-	25,79	-	79,87
	ABR	388,59	-	25,93	-	0,57	19,99	-	84,56
	MAY	350,82	-	47,09	-	-	47,51	-	79,79
	JUN	367,00	-	11,23	-	2,20	33,44	-	68,30
	JUL	294,83	-	-	7,02	5,28	20,97	15,76	16,45
	AGO	323,91	-	-	7,23	4,98	29,53	16,19	63,74
	SEP	340,48	-	-	22,85	21,12	32,64	17,49	65,95
	OCT	303,74	-	-	7,48	12,89	28,97	16,14	98,17
	NOV	409,15	-	-	-	11,88	17,83	16,67	33,27
	DIC	324,06	-	-	-	1,20	20,16	10,13	32,52
2016	ENE	377,58	-	24,18	-	10,05	23,38	-	31,47
	FEB	337,34	-	37,67	-	2,40	37,93	-	17,99
	MAR	269,14	-	22,65	-	-	17,14	15,31	47,60
	ABR	294,72	-	25,35	--	1,17	20,51	-	34,15
	MAY	287,23	-	11,61	-	-	17,71	33,75	48,57
	JUN	283,06	16,62	23,83	-	-	31,60	10,50	80,85
	JUL	408,95	16,03	24,90	-	-	20,33	-	-
	AGO	312,13	16,13	-	-	-	19,92	-	-
	SEP	319,60	-	-	-	18,33	31,97	-	33,33
	OCT	297,09	-	12,19	-	11,61	20,38	23,36	31,48
	NOV	369,53	-	12,01	-	2,50	19,47	25,15	48,44
	DIC	290,69	-	11,61	-	2,58	29,26	32,24	15,38
2017	ENE	323,65	-	24,51	-	-	21,12	-	61,12
	FEB	328,01	-	12,86	26,61	4,11	9,92	-	17,86
	MAR	312,84	-	22,10	-	1,61	9,65	-	16,12
	ABR	287,46	-	12,00	25,13	0,83	10,00	-	70,13

	PRODUCTO/ FECHA	CASTILLA BLEND	MARES BLEND	SOUTH BLEND	RUBIALES BLEND	NAPO	MAGDALENA BLEND	VASCONIA	VASCONIA NORTE	Apiay BLEND
2017	MAY	325,70	-	12,17	25,73	2,90	19,32	-	32,82	
	JUN	356,65	-	11,98	24,97	3,07	-	-	15,76	
	JUL	310,99	-	-	-	-	30,93	54,93	47,69	
	AGO	382,91	-	23,87	-	2,95	10,16	87,41	-	
	SEP	264,50	-	12,00	-	-	-	20,95	15,89	
	OCT	353,05	-	11,62	-	3,19	--	-	27,53	
	NOV	309,31	-	-	-	-	-	17,43	15,79	
	DIC	327,59	-	12,19	-	2,78	-	-	27,15	
2018	ENE	290.055	-	12.190	-	-	-	12.190	-	
	FEB	300.106	-	12.841	-	3.759	-	34.656	16.949	
	MAR	271.264	-	11.626	-	-	-	16.754	32.275	
	ABR	339.168	10.474	9.043	-	2.867	-	16.634	16.121	
	MAY	356.242	-	-	-	-	-	16.086	-	
	JUN	335.243	-	10.809	-	2.941	-	16.565	15.911	
	JUL	309.183	-	11.614	-	-	-	16.131	16.114	
	AGO	312.974	9.669	13.549	-	3.871	-	16.213	16.129	
	SEP	351.945	-	11.987	-	3.333	-	16.366	-	
	OCT	335.925	-	11.580	-	3.036	-	-	-	
	NOV	392.650	-	12.598	-	-	-	16.134	-	
	DIC	410.184	-	11.191	-	2.258	-	31.682	-	
2019	ENE	373.915	9.657	-	-	3.861	-	43.702	-	-
	FEB	298.668	10.701	12.227	-	-	-	-	-	-
	MAR	407.309	-	-	-	4.733	-	-	16.901	-
	ABR	366.096	19.944	-	-	2.333	-	-	-	-
	MAY	378.586	10.622	-	-	2.903	-	-	-	-
	JUN	359.803	10.004	-	-	1.067	-	-	-	6.617
	JUL	393.895	9.683	-	-	3.372	-	-	-	-
	AGO	387.703	-	-	-	1.630	-	-	-	-
	SEP	326.338	10.003	-	-	3.000	-	-	-	33.337
	OCT	355.496	9.645	11.581	-	-	-	-	-	16.021
	NOV	342.536	9.999	4.253	-	-	-	-	-	16.667
	DIC	404.004	9.678	11.612	-	5.161	-	16.101	-	14.518
2020	ENE	360.811,58	10.648,39			-		15.326,32		16.847,23
	FEB	395.616,68	10.265,76			-		-		-
	MAR	374.711,41	20.305,00			6.946,49		31.533,00		-
	ABR	435.923,36	6.665,80					32.065,23		
	MAY	404.777,30					11.308,26	47.631,29		
	JUN	398.362,95					10.000,53	65.918,23		

EXPORTACIONES DE CRUDO

POR TIPO

junio 2019

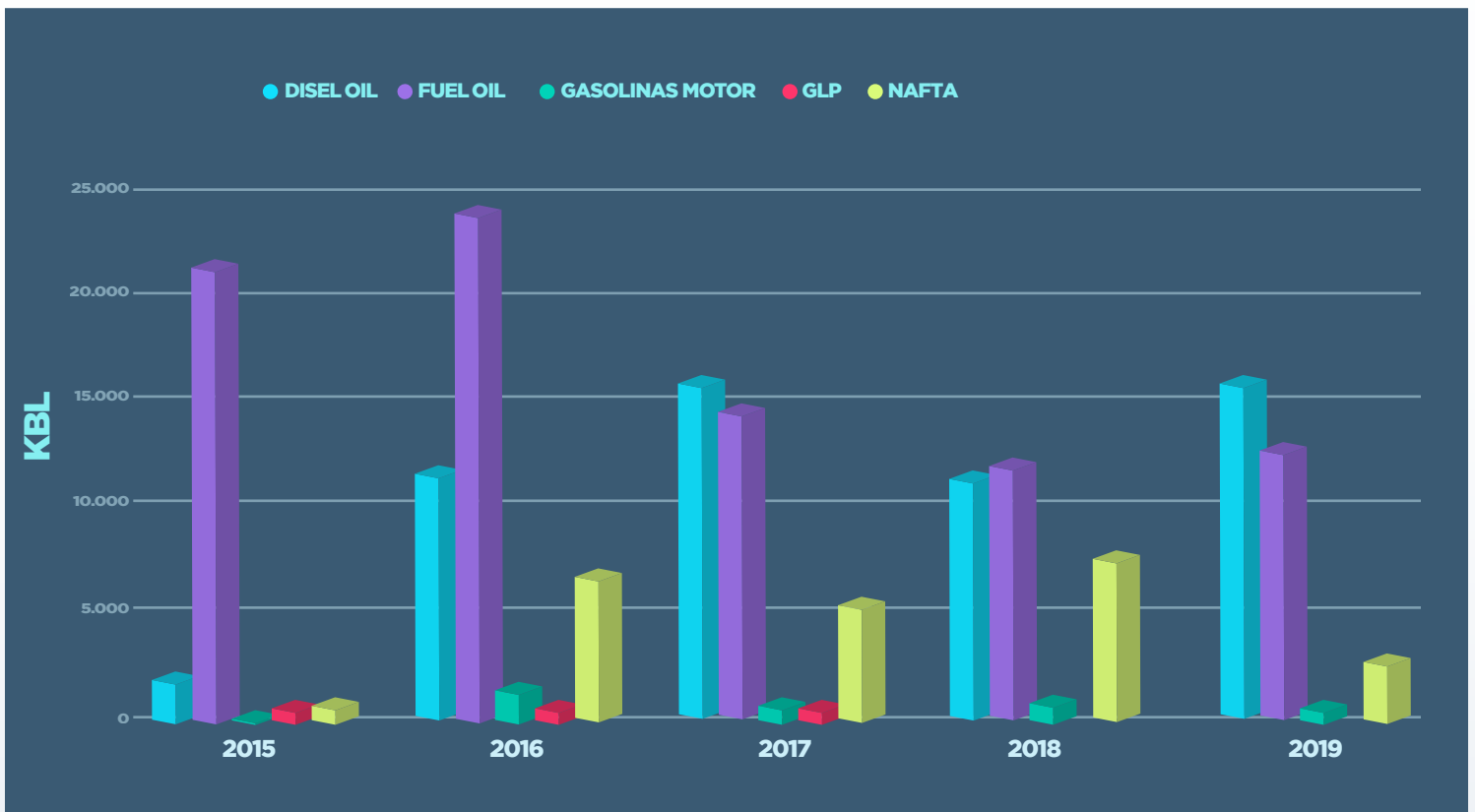


EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

Volúmen de las exportaciones de
derivados
Miles de barriles [KBL]
2015 - 2019

DERIVADO	2015	2016	2017	2018	2019
DISEL OIL	1.368,31	11.755,65	15.832,00	11.802,79	15.743,44
FUEL OIL	22.391,58	24.450,94	14.498,00	12.779,31	12.229,37
GASOLINAS MOTOR	0,11	1.188,26	1.269,00	713,36	260,97
GLP	244,61	505,55	390,10	0,00	0,00
NAFTA	377,21	6.628,12	5.210,00	8.001	2.211
TOTAL	24.382	44.529	37.199	33.296	30.444

EXPORTACIONES DE DERIVADOS 2015-2018



EXPORTACIÓN DE DERIVADOS POR COMPAÑÍAS

Exportaciones de derivados por compañía
Miles de barriles [KBL]
2015 - 2018

	PRODUCTOS	ENE 15	FEB 15	MAR 15	ABR 15	MAY 15	JUN 15	JUL 15	AGO 15	SEP 15	OCT 15	NOV 15	DIC 15
ECOPETROL	FUEL OIL	2.011,18	1.531,94	1.120,38	701,10	1.163,89	709,87	780,84	770,01	877,01	714,79	1.617,04	1.977,44
	HIGH API FUEL	-	-	826,99	815,54	401,89	774,80	794,54	838,17	800,21	799,96	-	-
	PROPANE	51,67	22,75	55,04	32,88	32,24	31,54	7,35	-	27,95	-	-	494,02
REFICAR	FUEL OIL											7.800,00	
	BUTANE												
	CRACKED NAPHTA												
	GASOLINE RON												
	SLOP CRAQUEADO												
	ULSD												51,15
	JET FUEL												
	ACEM												
	COQUE												
	ALC												
	DIESEL NO.2												535,36
	GASOLEOS DE VACIO												832,84
	CRUDO DILUYENTE												
	NAPHTA VIRGEN												377,00
	TOTAL	2.062,85	1.554,69	2.002,41	1.549,52	1.598,02	1.516,22	1.582,73	1.516,22	1.705,18	1.514,75	1.516,22	4.267,82

Fuente: Estadísticas Ecopetro y Reficar

	PRODUCTOS	ENE 16	FEB 16	MAR 16	ABR 16	MAY 16	JUN 16	JUL 16	AGO 16	SEP 16	OCT 16	NOV 16	DIC 16
ECOPETROL	FUEL OIL	1.081,84	1.619,12	1.494,59	558,24	1.204,96	785,56	785,56	1.142,17	877,34	651,28	748,98	1.140,83
	HIGH API FUEL	-	-	699,89	800,08	1.152,31	779,82	779,82	787,62	380,43	-	400,06	349,54
	PROPANE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFICAR	FUEL OIL	546,79	450,00	460,00	1.055,35	730,05	894,11	894,11	511,90	357,96	451,64	110,00	189,87
	BUTANE	-	-	56,53	18,18	60,24	141,48	141,48	29,58	-	59,83	78,50	61,17
	CRACKED NAPHTA	-	-	180,90	-	-	-	-	99,93	109,66	-	90,45	-
	GASOLINE RON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	292,91	98,64	79,27
	SLOP CRAQUEADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ULSD												
	JET FUEL	62,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ACEM	-	-	-	-	-	-	-	299,61	1.476,90	1.015,88	863,31	1.110,86
	COQUE	-	24,91	340,11	354,84	318,01	318,01	318,01	342,78	313,42	319,18	248,23	380,12
	ALC	-	-	-	-	-	-	-	-	170,19	100,12	90,34	-
	DIESEL NO.2	294,57	944,37	290,92	322,06	299,55	1.213,31	1.213,31	917,19	-	-	-	-
	GASOLEOS DE VACIO	393,65	413,75	414,23	-	-	-	-	197,05	182,93	-	-	-
	CRUDO DILUYENTE	-	160,43	-	-	-	48,74	48,74	-	-	-	-	-
	NAPHTA VIRGEN	199,29	549,26	255,51	966,85	687,40	314,53	314,53	392,88	512,34	594,14	522,15	840,63
	TOTAL	2.578,29	4.161,83	4.192,67	4.075,60	4.452,51	4.495,55	4.495,55	4.720,69	4.381,18	3.484,98	3.250,65	4.152,29

	PRODUCTOS	ENE 17	FEB 17	MAR 17	ABR 17	MAY 17	JUN 17	JUL 17	AGO 17	SEP 17	OCT 17	NOV 17	DIC 17
ECOPETROL	FUEL OIL	830,08	840,08	1.236,14	866,39	1.230,34	1.240,35	536,36	1.248,46	850,44	1.011,44	892,50	1.149,29
	HIGH API FUEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PROPANE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFICAR	FUEL OIL	170,00	-	50,00	135,00	240,00	218,61	257,21	792,98	600,00	-	892,50	180,42
	BUTANE	50,74	43,35	41,96	57,23	-	196,92	-	-	-	-	-	-
	CRACKED NAPHTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	GASOLINE RON	99,87	-	98,90	-	-	-	-	195,73	-	-	-	-
	SLOP CRAQUEADO	-	-	-	273,69	132,35	-	199,64	-	-	185,38	-	-
	ULSD	-	-	274	305	296	489	-	-	271	553	275	957
	JET FUEL	80,06	-	-	-	-	74,32	-	-	-	-	-	213,75
	ACEM	849,90	607,90	906,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	COQUE	223,42	294,24	325,50	283,49	365,41	300,68	300,39	259,47	197,70	400,52	384,90	437,32
	ALC	325,29	178,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	DIESEL NO.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	GASOLEOS DE VACIO	-	-	-	-	-	119,79	-	-	-	-	-	-
	CRUDO DILUYENTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	NAPHTA VIRGEN	-	529,04	3.431,81	627,73	820,26	119,79	490,73	420,08	629,10	701,53	700,80	617,83
	TOTAL	3.227,54	2.493,34	3.431,81	2.548,88	3.084,20	3.319,00	1.784,33	2.916,73	2.548,41	2.851,91	2.355,60	3.555,58

Fuente: Estadísticas Ecopetro y Reficar

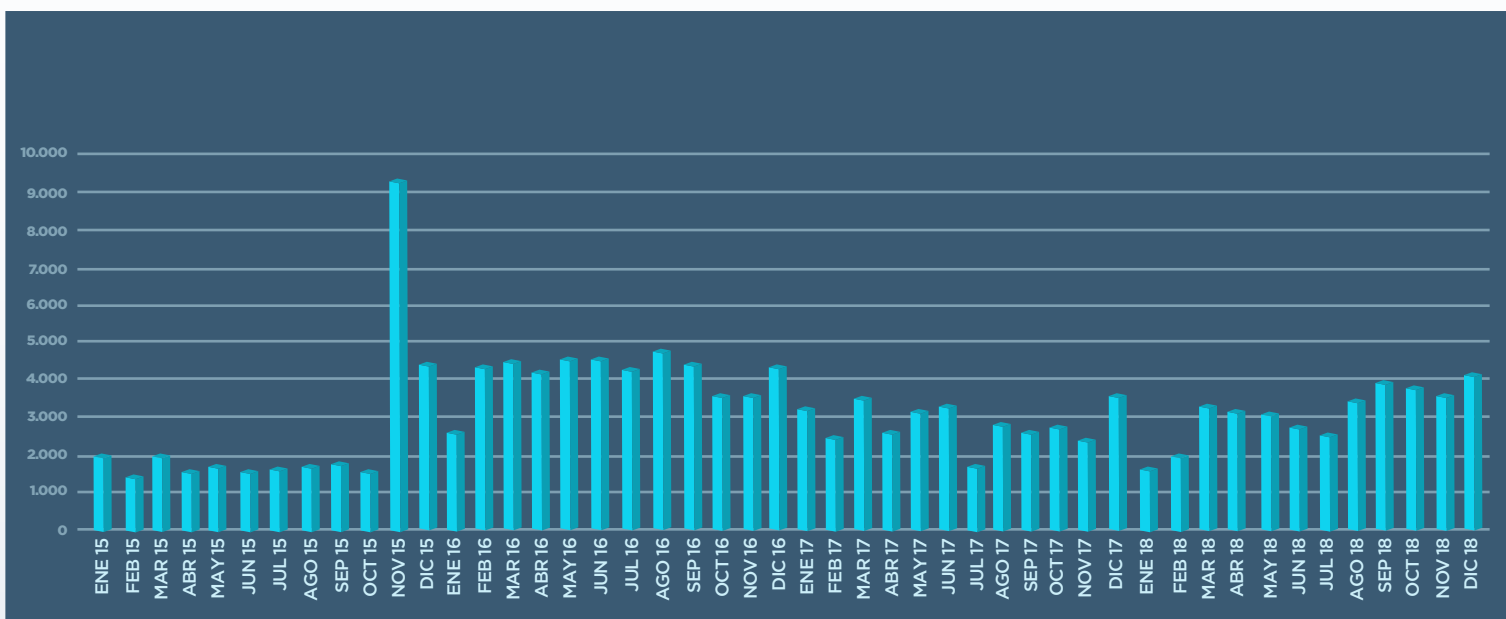
	PRODUCTOS	ENE 18	FEB 18	MAR 18	ABR 18	MAY 18	JUN 18	JUL 18	AGO 18	SEP 18	OCT 18	NOV 18	DIC 18
ECOPETROL	FUEL OIL	479,44	860,87	1.050,17	1.075,73	1.097,77	1.069,71	321,28	1.106,31	996,87	1.066,55	801,91	1.050,28
	HIGH API FUEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PROPANE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFICAR	FUEL OIL	210,59	187,36	-	-	110,35	-	25,54	99,05	-	-	-	-
	BUTANE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CRACKED NAPHTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	GASOLINE RON	-	-	-	-	-	-	102,95	209,74	200,23	200,26	-	2.067
	SLOP CRAQUEADO	-	123,11	-	-	-	-	-	105,93	-	-	-	-
	ULSD	296	836	891	859	868	597	597	605	1.269	1.180	1.737	-
	JET FUEL	-	-	-	-	-	-	107,87	-	200,36	-	-	403,36
	ACEM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	COQUE	299,79	381,26	479,32	424,22	476,01	427,83	524,36	489,33	476,46	440,15	417,15	-
	ALC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	DIESEL NO.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	GASOLEOS DE VACIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CRUDO DILUYENTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	NAPHTA VIRGEN	430,81	644,21	730,77	747,86	559,98	678,52	721,14	735,42	732,81	819,77	607,20	588,84
	TOTAL	1.716,76	3.032,95	3.151,39	3.106,49	3.111,79	2.773,25	2.399,99	3.350,37	3.875,87	3.706,30	3.563,71	4.109,77

	PRODUCTOS	ENE 19	FEB 19	MAR 19	ABR 19	MAY 19	JUN 19	JUL 19	AGO 19	SEP 19	OCT 19	NOV 19	DIC 19
ECOPETROL	FUEL OIL	480,17	651,40	1.345,69	1.133,20	900,90	1.251,00	1.237,73	771,03	1.026,47	771,24	912,94	1.245,06
	HIGH API FUEL												
	PROPANE												
REFICAR	FUEL OIL	71.106,77	55.000,00	60.330,60	-	84.151,30	110.327,33						
	BUTANE												
	CRACKED NAPHTA												
	GASOLINE RON			200.041,18	149.968,56								
	SLOP CRAQUEADO	-	127.128,15	-									
	ULSD	852.252	1.123.098	884.534	2.120.603	833.924	1.394.499						
	JET FUEL												
	ACEM												
	COQUE	437.359,80	434.689,26	434.689,26	457.157,96	345.122,27	412.587,19						
	ALC												
	DIESEL NO.2												
	GASOLEOS DE VACIO		221.646,45				220.156,66	199.443,64					
	CRUDO DILUYENTE												
	NAPHTA VIRGEN	576.612,47	315.977,92	517.708,52	609.029,02	409.719,49	300.342,10						
	TOTAL	1.937.812	2.278.191	2.002,41	3.337.892	1.893.975	2.418.451						

Fuente: Estadísticas Ecopetro y Reficar

	PRODUCTOS	ENE 20	FEB 20	MAR 20	ABR 20	MAY 20	JUN 20
ECOPETROL	FUEL OIL	567,34	678,46	1.305,38	576,75	1.047,05	598,18
	HIGH API FUEL						
	PROPANE						

EXPORTACIONES DE DERIVADOS 2015-2018



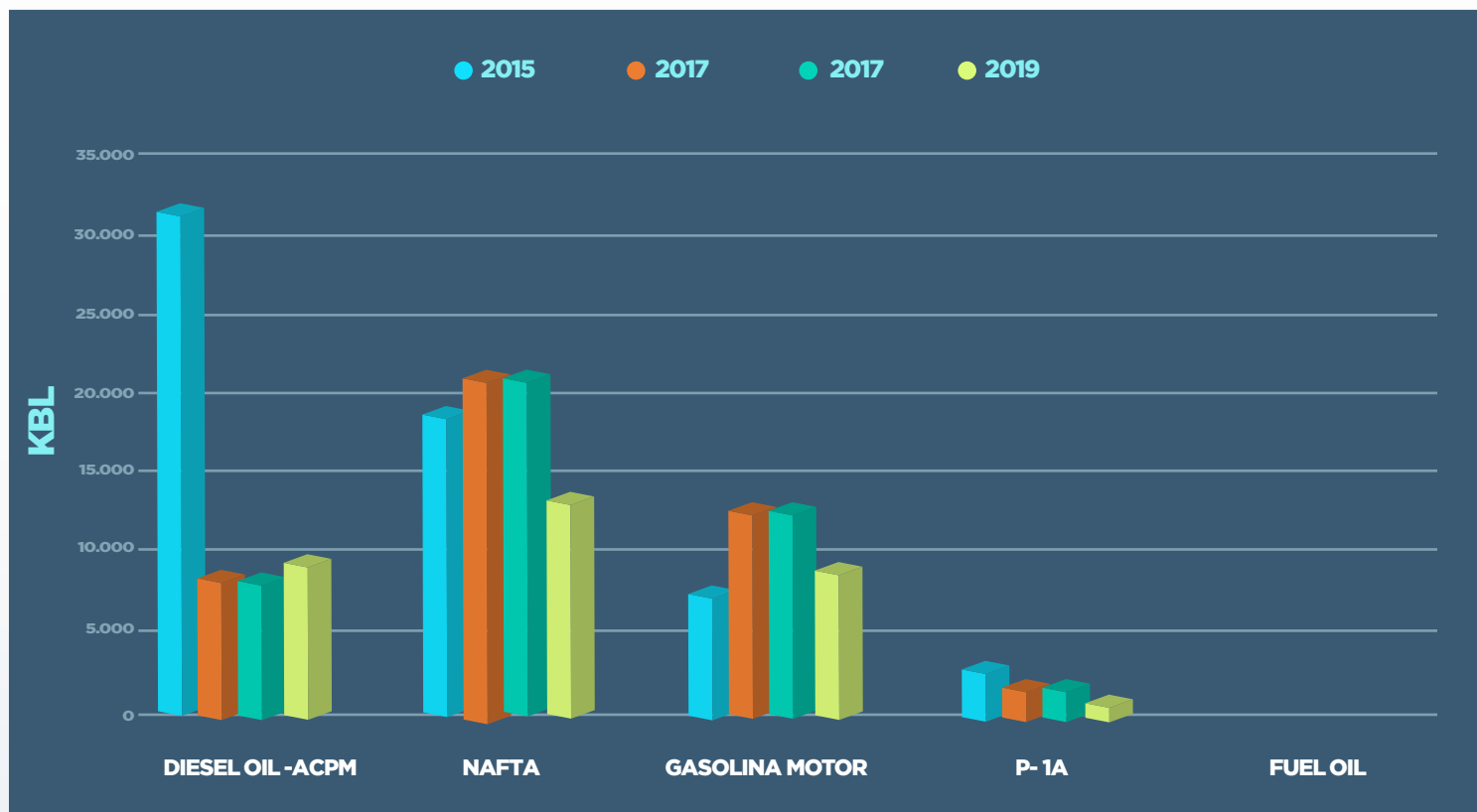
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

Volumen de las importaciones de hidrocarburos
2015 a Dic de 2020
Miles de Barriles [kbl]

DERIVADO	2015	2016	2017	2018	2019
DIESEL OIL -ACPM	32.485,24	22.522,01	8.051,00	7.952,05	9.374,33
NAFTA	18.731,55	24.005,28	21.260,00	22.508,68	12.682,57
GASOLINA MOTOR	7.410,34	11.660,70	12.403,00	9.348,07	9.162,95
JP- 1A	2.595,89	965,02	1.204,84	752,08	579,05
FUEL OIL	40,51	0,00	0,00	52,83	0,04
TOTAL	61.263,53	59.153,02	42.918,84	40.613,70	31.798,94

Fuente: SICOM

IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 2015 - DIC 2018



IMPORTACIONES DE DERIVADOS POR COMPAÑÍAS

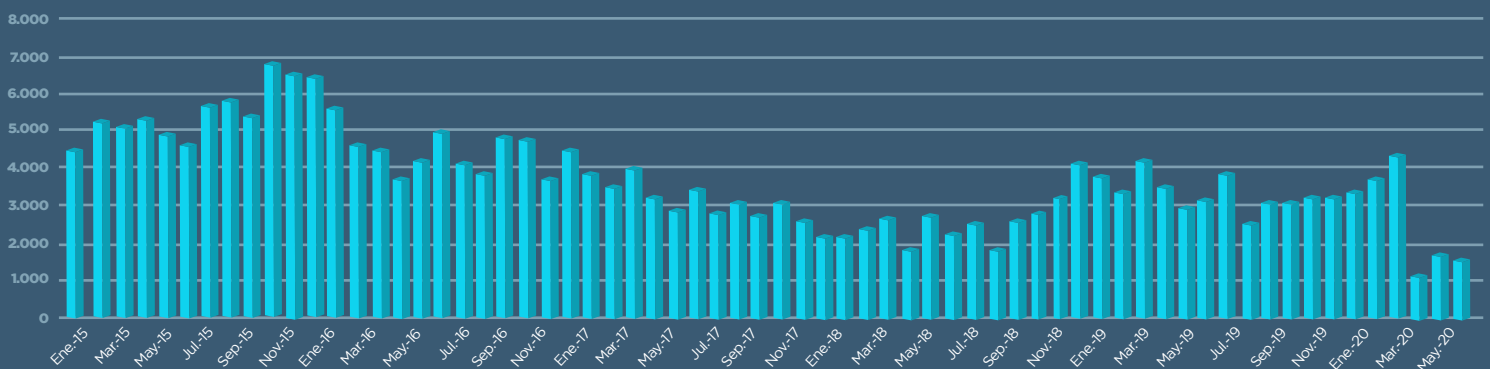
Importaciones de Derivados Por Compañía
Miles de Barriles [kBL]

COMPañÍA	ECOPETROL					REFICAR				TOTAL	
	PRODUCTO/ FECHA	ULSD	NAFTAS	GASOLINA	FUEL OIL	JET FUEL	ULSD	JET FUEL	GASOLINA		GLP
2015	ENE	1.440,19	1.280,98	720,59	4,63	61,00	618,18	42,87	476,93	-	4.645,37
	FEB	1.158,87	2.229,52	649,67	2,39	76,99	599,25	147,38	349,42	-	5.213,49
	MAR	1.383,16	2.088,63	199,78	4,74	37,99	596,19	170,30	598,75	-	5.079,54
	ABR	1.148,65	2.720,99	434,35	4,78	50,01	587,66	103,86	259,84	-	5.310,14
	MAY	1.223,45	1.987,57	398,19	4,76	64,94	599,34	145,18	498,86	-	4.922,30
	JUN	1.407,31	1.350,67	666,93	4,80	98,73	599,85	110,55	398,71	-	4.637,56
	JUL	1.506,91	1.851,92	799,19	7,19	103,83	748,17	120,29	539,52	-	5.677,02
	AGO	1.836,58	1.617,42	779,83	7,20	127,85	746,16	227,52	419,81	-	5.762,38
	SEP	1.364,90	1.458,21	1.193,37	-	114,78	658,50	123,12	500,66	-	5.413,55
	OCT	1.784,94	2.963,64	736,12	-	201,92	734,62	157,42	239,41	-	6.818,07
	NOV	1.584,81	1.732,30	1.282,58	-	101,99	747,07	207,34	772,75	-	6.428,85
	DIC	2.182,02	779,15	2.389,28	-	-	608,18	-	461,67	-	6.420,30
2016	ENE	1.195,04	1.822,99	1.190,22	-	-	745,09	-	590,30	60,02	5.603,67
	FEB	1.233,38	1.807,81	625,52	-	-	494,15	-	477,87	-	4.638,73
	MAR	1.457,76	1.996,73	398,64	-	-	463,84	-	199,65	0,82	4.517,44
	ABR	1.198,71	1.253,69	1.198,74	-	-	-	-	64,66	-	3.715,81
	MAY	1.404,82	1.535,13	1.182,99	-	50,73	-	70,18	-	19,95	4.263,80
	JUN	1.757,26	1.666,19	1.110,73	-	-	399,55	99,63	-	-	5.033,37
	JUL	1.162,04	1.705,77	893,71	-	-	149,97	200,41	-	-	4.111,90
	AGO	964,46	1.786,80	789,90	-	109,66	-	219,52	-	15,82	3.886,15
	SEP	1.782,19	1.504,57	1.179,15	-	109,79	-	219,48	-	16,31	4.811,49
	OCT	1.683,54	1.924,15	1.084,98	-	-	-	-	-	17,06	4.709,73
	NOV	869,08	1.680,63	1.081,36	-	99,90	-	-	-	-	3.730,98
	DIC	1.152,66	2.029,78	1.328,51	-	-	-	-	-	-	4.510,95
2017	ENE	866,06	1.547,54	1.335,24	-	100,37	-	-	-	-	3.849,21
	FEB	877,18	1.526,94	999,63	-	100,11	-	-	-	-	3.503,86
	MAR	869,82	1.872,04	999,36	-	119,80	-	114,60	-	-	3.975,61
	ABR	288,96	1.607,56	1.073,33	-	116,13	-	89,32	77,70	-	3.253,01
	MAY	198,84	1.765,06	987,99	-	-	-	-	-	-	2.951,88
	JUN	412,08	1.630,47	1.461,27	-	-	-	-	-	-	3.503,83
	JUL	600,78	1.236,44	998,79	-	-	-	-	-	-	2.836,00
	AGO	289,60	1.721,06	997,58	-	-	-	105,31	-	-	3.113,55
	SEP	409,29	1.454,91	899,10	-	-	-	-	-	21,24	2.784,54
	OCT	388,83	1.572,72	1.118,73	-	-	-	-	-	-	3.080,28
	NOV	288,90	1.555,26	786,60	-	-	-	-	-	-	2.630,76
	DIC	-	1.542,87	599,51	-	-	-	-	-	-	2.142,38

Fuente: Estadísticas Ecopetrol y Reficar

COMPañIA	ECOPETROL					REFICAR				TOTAL	
	PRODUCTO/ FECHA	ULSD	NAFTAS	GASOLINA	FUEL OIL	JET FUEL	ULSD	JET FUEL	GASOLINA		GLP
2018	ENE	-	1.534,57	599,99	-	-		-		19,99	2.154,55
	FEB	42,00	1.253,74	947,43	-	104,96		-		19,36	2.367,50
	MAR	-	1.534,39	1.066,31	-	-		-		19,43	2.620,13
	ABR	-	1.216,28	598,30	-	-		-		22,00	1.836,58
	MAY	-	1.916,73	798,28	-	-		-		21,18	2.736,19
	JUN	-	1.615,30	599,97	-	-		-		21,23	2.236,50
	JUL	-	1.881,97	599,99	-	-		-		20,21	2.502,16
	AGO	-	1.249,89	599,59	-	-		-		20,18	1.869,66
	SEP	215,90	1.562,21	798,69	-	-		-		42,23	2.619,02
	OCT	440,19	1.573,64	799,36	-	-		-		21,00	2.834,19
	NOV	778,06	1.565,02	646,02	-	150,29		70,13		20,71	3.230,23
	DIC	948,99	1.759,66	1.294,48	-	-		99,93		22,25	4.125,30
2019	ENE	1.059,74	1.630,01	976,75	-	99,30				43,16	3.808,95
	FEB	1.028,72	1.312,18	816,95	-	177,18				43,08	3.378,10
	MAR	1.312,30	1.646,27	1.148,69	-	120,05				42,97	4.270,28
	ABR	648,53	1.906,73	815,64	-	109,46				42,00	3.522,36
	MAY	984,31	1.314,78	642,89	-	-				65,00	3.006,99
	JUN	659,93	1.802,03	646,44	-	-				64,99	3.173,39
	JUL	1.259,82	1.630,55	973,76	-	-					3.864,13
	AGO	334,26	1.514,68	653,76	-	-					2.502,70
	SEP	973,04	1.619,49	428,70	-	120,06					3.141,28
	OCT	659,40	1.332,64	1.143,37	-	-					3.135,41
	NOV	952,59	1.604,48	658,94	-	-					3.216,00
	DIC	975,47	1.563,66	653,52	-	-					3.192,66
2020	ENE	665,63	1.603,25	914,19	-	164,91					3.347,97
	FEB	1.441,79	1.221,83	927,20	-	186,81					3.777,64
	MAR	1.415,77	1.630,00	1.350,00	-	-					4.395,77
	ABR	65,38	1.072,86	-	-	-					1.138,24
	MAY	314,90	714,42	598,77	-	-					1.628,09
	JUN	299,89	626,70	600,73	-	-					1.527,32

IMPORTACIONES MENSUALES DE DERIVADOS
2015-2020



CARGA DE CRUDO POR REFINERÍAS MENSUAL

Carga de crudo a refinerías mensual
2015 - Junio 2020
Miles de barriles KBL

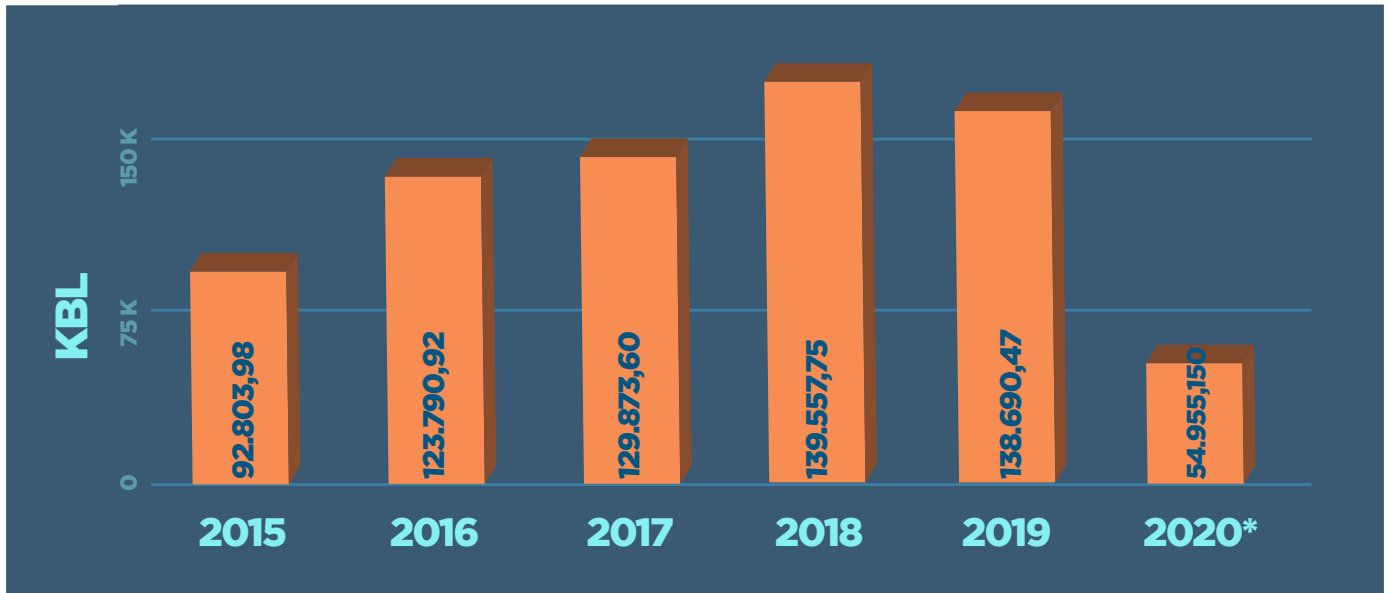
AÑO	REFINERÍA DE CARTAGENA	REFINERÍA DE B/BERMEJA	REFINERÍA DE APIAY	REFINERÍA DE ORITO	OTROS
ENE 15	0	6.630	55	36	170
FEB 15	0	6.467	50	24	209
MAR 15	0	7.135	55	34	256
ABR 15	0	6.622	50	26	294
MAY 15	0	7.203	46	23	302
JUN 15	0	6.849	27	31	257
JUL 15	1	7.206	50	38	267
AGO 15	0	5.924	51	10	240
SEP 15	3.740	6.278	46	0	245
OCT 15	0	6.969	52	32	272
NOV 15	1.882	6.932	50	42	292
DIC 15	1.858	7.125	51	37	262
ENE 16	2.537	6.795	52	25	242
FEB 16	2.352	6.610	46	37	210
MAR 16	3.868	6.484	44	39	277
ABR 16	3.750	6.370	26	38	244
MAY 16	3.806	6.730	49	39	222
JUN 16	3.551	6.588	46	38	202
JUL 16	2.396	6.601	11	32	174
AGO 16	4.040	6.590	50	29	189
SEP 16	3.707	6.443	59	44	140
OCT 16	3.878	6.345	25	40	244
NOV 16	3.585	5.823	27	31	257
DIC 16	4.507	6.850	68	0	288
ENE 17	3.501	6.651	55	21	263
FEB 17	3.734	6.133	41	39	245
MAR 17	3.879	6.522	14	40	237
ABR 17	3.808	6.243	35	37	237
MAY 17	4.326	6.390	13	31	247
JUN 17	4.331	5.812	47	31	216
JUL 17	4.157	6.067	13	40	213
AGO 17	4.212	6.205	30	23	225
SEP 17	4.151	6.186	17	32	248
OCT 17	4.541	6.651	47	41	244

AÑO	REFINERÍA DE CARTAGENA	REFINERÍA DE B/BERMEJA	REFINERÍA DE APIAY	REFINERÍA DE ORITO	OTROS
NOV 17	4.337	6.476	23	15	246
DIC 17	4.686	7.254	51	0	266
ENE 18	4.076	6.626	22	34	213
FEB 18	3.959	5.810	27	42	200
MAR 18	4.972	6.785	23	36	217
ABR 18	4.593	6.804	20	42	210
MAY 18	4.682	6.598	21	43	217
JUN 18	4.645	6.721	13	42	233
JUL 18	4.707	7.015	23	46	220
AGO 18	4.961	6.898	34	48	226
SEPT 18	4.831	6.574	49	43	213
OCT 18	4.880	7.067	25	49	197
NOV 18	4.572	6.950	48	15	197
DIC 18	4.413	7.042	48	10	233
ENE 19	4.712	6.055	0	21	228
FEB 19	4.386	5.088	24	12	200
MAR 19	4.842	6.444	41	40	221
ABR 19	4.696	6.894	0	50	225
MAY 19	4.426	7.028	0	47	223
JUN 19	4.558	6.897	11	54	237
JUL 19	4.990	7.017	21	47	131
AGO 19	4.989	7.152	46	59	0
SEPT 19	4.829	6.809	48	28	0
OCT 19	4.976	6.759	0	42	0
NOV 19	4.661	6.666	39	41	0
DIC 19	4.606	6.984	52	40	0
ENE 20	4.633	6.777	53	29	0
FEB 20	4.392	6.224	49	41	0
MAR 20	4.349	5.111	4	44	0
ABR 20	3.311	3.456	0	0	0
MAY 20	3.532	4.185	0	24	0
JUN 20	3.789	4.894	25	33	0

Fuente: Ecopetrol, Reficar y SICOM

TOTAL ANUAL DE CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

2015 - Junio 2020

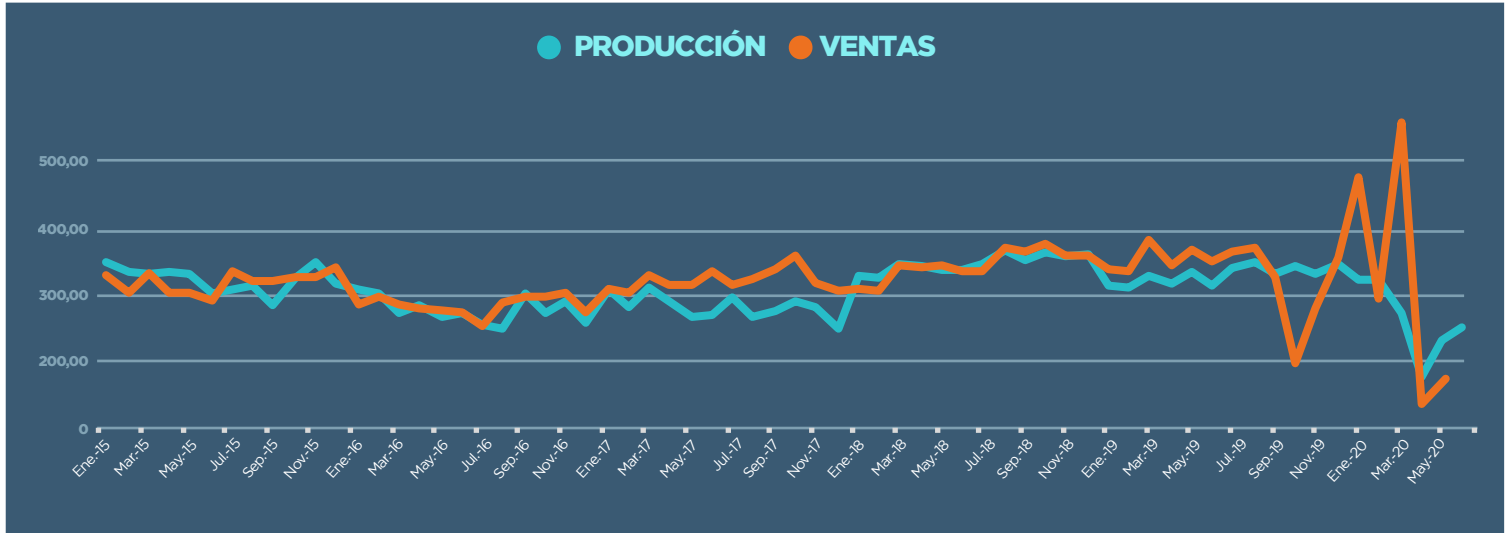


**PRODUCCION Y VENTAS DE
BIODIESEL**2015 - JUNIO 2020*
MILES DE BARRILES [KBL]

AÑO	PRODUCCIÓN	VENTAS	AÑO	PRODUCCIÓN	VENTAS
ENE-15	338,23	315,66	OCT-17	285,26	342,10
FEB-15	324,08	293,39	NOV-17	277,65	307,10
MAR-15	321,35	319,57	DIC-17	248,40	294,72
ABR-15	325,47	293,53	ENE-18	317,83	297,71
MAY-15	320,59	293,53	FEB-18	316,32	295,68
JUN-15	295,76	283,33	MAR-18	333,58	328,90
JUL-15	301,09	322,79	ABR-18	333,01	326,81
AGO-15	304,70	309,61	MAY-18	326,78	328,64
SEPT-15	280,73	309,59	JUN-18	327,93	321,67
OCT-15	315,58	314,24	JUL-18	333,86	322,79
NOV-15	336,88	314,49	AGO-18	352,94	352,72
DIC-15	308,69	326,20	SEPT-18	340,22	346,83
ENE-16	301,99	277,38	OCT-18	350,75	356,96
FEB-16	295,17	287,61	NOV-18	344,41	343,53
MAR-16	270,22	277,36	DIC-18	346,54	343,50
ABR-16	280,59	273,15	ENE-19	306,94	323,06
MAY-16	264,73	268,60	FEB-19	302,21	320,89
JUN-16	270,39	267,11	MAR-19	320,17	364,36
JUL-16	253,97	247,91	ABR-19	308,19	329,78
AGO-16	248,50	279,16	MAY-19	324,65	350,99
SEPT-16	295,14	288,94	JUN-19	306,31	334,99
OCT-16	269,63	286,86	JUL-19	329,96	348,88
NOV-16	285,41	292,86	AGO-19	337,60	352,18
DIC-16	255,35	267,59	SEPT-19	320,41	314,06
ENE-17	300,49	298,53	OCT-19	331,66	199,55
FEB-17	276,03	292,58	NOV-19	321,97	271,28
MAR-17	302,78	315,55	DIC-19	334,85	338,73
ABR-17	285,05	304,13	ENE-20	314,44	447,66
MAY-17	265,04	302,78	FEB-20	313,30	286,35
JUN-17	265,67	322,74	MAR-20	269,54	520,04
JUL-17	291,08	304,33	ABR-20	169,37	92,75
AGO-17	263,55	312,28	MAY-20	222,68	131,16
SEPT-17	272,76	322,97	JUN-20	243,58	153,49

Fuente: Federacion Nacional de Biocombustibles - Fedebiocombustibles-SICOM

PRODUCCIÓN Y VENTAS DE BIODIESEL 2015-2020



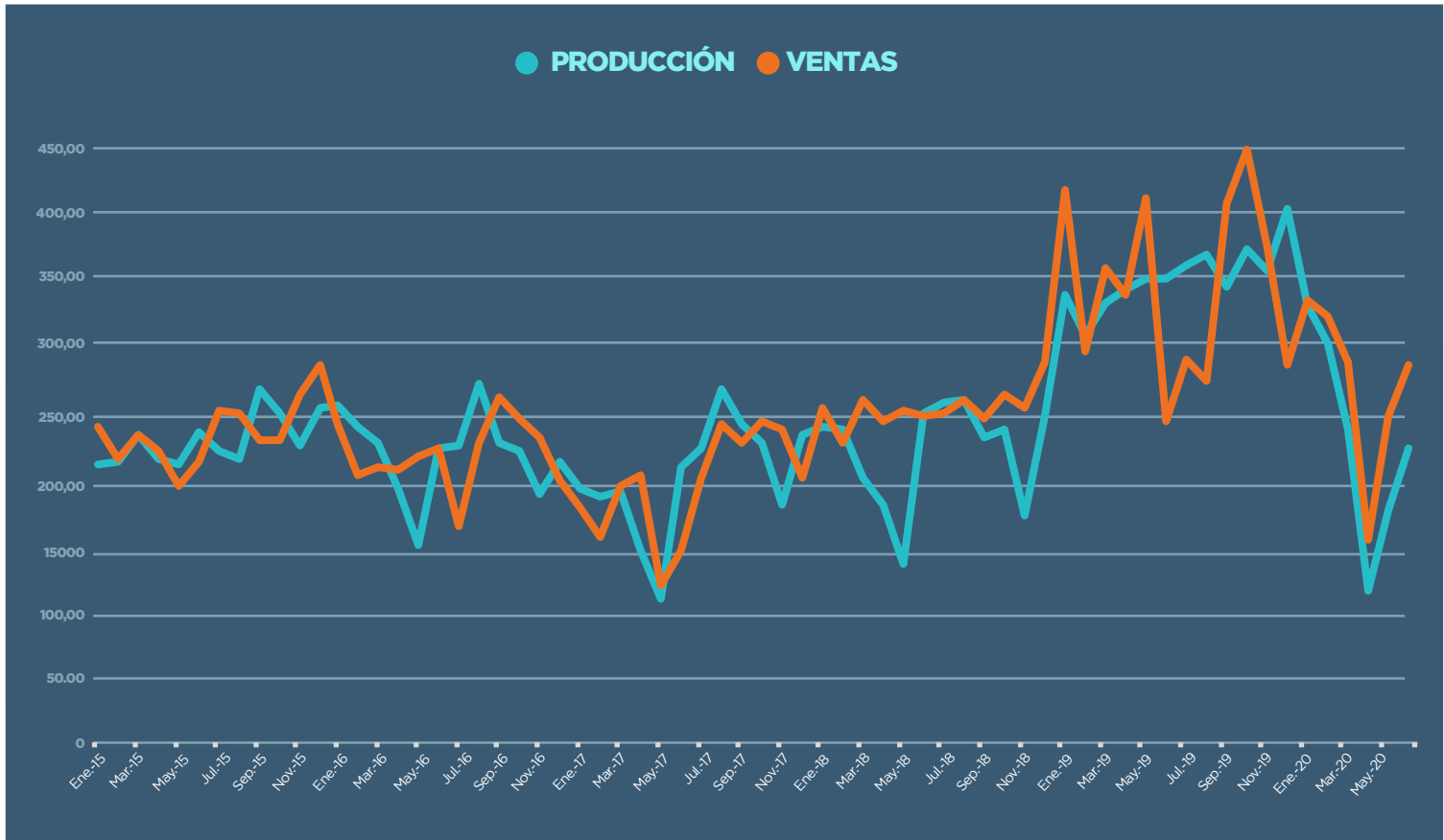
PRODUCCION Y VENTAS DE ALCOHOL CARBURANTE - ETANOL

2015 - Junio 2020*
Miles de barriles [KBL]

AÑO	PRODUCCIÓN	VENTAS	AÑO	PRODUCCIÓN	VENTAS
ENE-15	215,78	245,22	OCT-17	233,07	249,31
FEB-15	217,49	219,93	NOV-17	186,68	241,36
MAR-15	238,18	237,85	DIC-17	238,73	206,56
ABR-15	220,03	227,18	ENE-18	244,75	257,50
MAY-15	215,99	200,69	FEB-18	241,40	232,13
JUN-15	239,73	217,41	MAR-18	206,43	264,52
JUL-15	226,38	255,53	ABR-18	186,97	248,16
AGO-15	219,34	253,49	MAY-18	142,63	256,23
SEPT-15	272,59	233,38	JUN-18	254,03	253,40
OCT-15	255,10	234,50	JUL-18	262,12	254,48
NOV-15	229,37	269,13	AGO-18	264,67	264,27
DIC-15	259,37	290,62	SEPT-18	236,46	251,30
ENE-16	259,82	246,10	OCT-18	243,10	268,26
FEB-16	245,06	207,17	NOV-18	177,23	259,08
MAR-16	232,33	214,32	DIC-18	253,07	292,65
ABR-16	197,88	211,31	ENE-19	343,76	421,46
MAY-16	155,36	222,26	FEB-19	312,69	300,24
JUN-16	227,66	228,44	MAR-19	337,81	363,37
JUL-16	230,39	169,99	ABR-19	347,85	343,91
AGO-16	276,29	231,67	MAY-19	355,70	414,62
SEPT-16	231,35	265,88	JUN-19	354,67	247,59
OCT-16	227,12	250,26	JUL-19	365,85	293,96
NOV-16	194,47	236,82	AGO-19	373,80	278,37
DIC-16	217,39	203,75	SEPT-19	349,64	410,71
ENE-17	197,58	184,19	OCT-19	378,02	450,62
FEB-17	192,14	161,78	NOV-19	360,07	379,99
MAR-17	196,26	199,81	DIC-19	406,73	290,66
ABR-17	151,99	208,31	ENE-20	334,36	339,86
MAY-17	115,21	125,67	FEB-20	307,51	327,77
JUN-17	214,55	151,60	MAR-20	241,51	292,77
JUL-17	228,92	206,75	ABR-20	121,61	160,06
AGO-17	272,13	246,29	MAY-20	182,32	251,53
SEPT-17	246,33	232,87	JUN-20	227,30	290,47

Fuente: Federacion Nacional de Biocombustibles - Fedebiocombustibles

PRODUCCIÓN Y VENTAS DE BIODIESEL 2015-2020*



PRECIOS GASOLINA CORRIENTE POR CIUDAD

Precios de la gasolina corriente motor

	\$/ GALÓN	ARMENIA	B/QUILLA	BOGOTÁ	B/MANGA	CALI	CARTAGENA	CÚCUTA	IBAGUÉ	MANIZALES	MEDELLÍN	MONTERÍA	NEIVA	PASTO	PEREIRA	SANTA MARTA	SINCELEJO	TUNJA	V/VICENCO
2015	ENE	8.298	8.088	8.264	8.084	8.264	8.048	5.534	8.216	8.239	8.211	8.298	8.291	5.706	8.238	8.188	8.248	8.398	8.364
	FEB	8.298	7.788	7.964	7.784	7.964	7.748	5.383	7.916	7.939	7.911	7.998	7.991	5.485	7.938	7.888	7.948	8.098	8.064
	MAR	7.998	7.788	7.964	7.784	7.964	7.748	5.383	7.916	7.939	7.911	7.998	7.991	5.485	7.938	7.888	7.948	8.098	8.064
	ABR	7.998	7.788	7.964	7.784	7.964	7.748	5.383	7.916	7.939	7.911	7.998	7.991	5.485	7.938	7.888	7.948	8.098	8.064
	MAY	7.998	7.652	7.964	7.691	7.964	7.617	5.383	7.916	7.939	7.911	7.867	7.991	5.485	7.938	7.752	7.817	8.098	8.064
	JUN	7.998	7.878	8.054	7.874	8.055	7.838	5.501	8.006	8.029	8.001	8.088	8.081	5.551	8.028	7.978	8.038	8.188	8.154
	JUL	8.088	8.013	8.189	8.009	8.189	7.973	5.609	8.141	8.164	8.136	8.223	8.216	5.661	8.163	8.113	8.173	8.323	8.289
	AGO	8.223	8.036	8.212	8.032	8.213	7.996	5.609	8.164	8.187	8.159	8.246	8.239	5.683	8.186	8.136	8.196	8.346	8.312
	SEP	8.246	7.965	8.141	7.961	8.142	7.925	5.498	8.093	8.116	8.088	8.175	8.168	5.638	8.115	8.065	8.125	8.275	8.241
	OCT	8.175	7.861	8.037	7.857	8.057	7.821	5.391	7.989	8.037	7.984	8.071	8.064	5.635	8.035	7.961	8.021	8.171	8.137
	NOV	8.095	7.732	7.905	7.725	7.922	7.691	5.391	7.840	7.901	7.852	7.941	7.931	5.625	7.900	7.832	7.891	8.038	8.005
	DIC	7.960	7.642	7.818	7.638	7.843	7.601	5.391	7.770	7.822	7.765	7.851	7.844	5.635	7.821	7.742	7.801	7.952	7.918
2016	ENE	7.881	7.420	7.822	7.642	7.823	7.385	5.389	7.775	7.798	7.770	7.635	7.849	5.648	7.797	7.520	7.585	7.956	7.922
	FEB	7.857	7.290	7.718	7.534	7.717	7.255	5.397	7.668	7.692	7.663	7.505	7.746	5.554	7.691	7.390	7.455	7.852	7.818
	MAR	7.751	7.185	7.612	7.428	7.612	7.149	5.393	7.562	7.586	7.558	7.399	7.640	5.554	7.585	7.285	7.349	7.746	7.712
	ABR	7.645	7.288	7.699	7.514	7.698	7.252	5.496	7.648	7.672	7.644	7.502	7.726	5.632	7.671	7.388	7.452	7.833	7.799
	MAY	7.731	7.394	7.803	7.619	7.803	7.358	5.583	7.753	7.777	7.749	7.608	7.831	5.761	7.776	7.494	7.558	7.937	7.903
	JUN	7.836	7.394	7.803	7.619	7.803	7.358	5.583	7.753	7.777	7.749	7.608	7.831	5.761	7.776	7.494	7.558	7.937	7.903
	JUL	7.836	7.662	7.833	7.656	7.840	7.620	5.606	7.790	7.814	7.786	7.870	7.868	5.798	7.813	7.762	7.820	7.967	7.933
	AGO	7.873	7.763	7.934	7.757	7.941	7.721	5.715	7.892	7.916	7.887	7.971	7.969	5.891	7.914	7.863	7.921	8.068	8.034
	SEP	7.974	7.763	7.934	7.757	7.941	7.721	5.715	7.892	7.916	7.887	7.971	7.969	5.891	7.914	7.863	7.921	8.068	8.034
	OCT	7.974	7.763	7.934	7.757	7.941	7.721	5.715	7.892	7.916	7.887	7.971	7.969	5.891	7.914	7.863	7.921	8.068	8.034
	NOV	7.974	7.875	8.046	7.869	8.053	7.833	5.828	8.003	8.027	7.999	8.083	8.081	5.994	8.026	7.975	8.033	8.180	8.146
	DIC	8.086	7.875	8.046	7.869	8.053	7.833	5.828	8.003	8.027	7.999	8.083	8.081	5.994	8.026	7.975	8.033	8.180	8.146
2017	ENE	8.086	7.875	8.046	7.869	8.053	7.833	5.828	8.003	8.027	7.999	8.083	8.081	5.994	8.026	7.975	8.033	8.180	8.146
	FEB	8.256	8.013	8.211	8.018	8.228	7.971	6.326	8.170	8.196	8.163	8.221	8.248	6.323	8.196	8.113	8.171	8.345	8.311
	MAR	8.367	8.124	8.322	8.129	8.339	8.082	6.116	8.281	8.307	8.274	8.332	8.359	6.155	8.307	8.224	8.282	8.456	8.422
	ABR	8.478	8.235	8.433	8.240	8.450	8.193	6.209	8.392	8.418	8.385	8.443	8.470	6.241	8.418	8.335	8.393	8.567	8.533
	MAY	8.589	8.346	8.544	8.351	8.561	8.304	6.302	8.503	8.529	8.533	8.554	8.581	6.328	8.529	8.446	8.504	8.678	8.644
	JUN	8.608	8.366	8.564	8.371	8.581	8.324	6.319	8.523	8.549	8.553	8.574	8.601	6.345	8.548	8.466	8.524	8.698	8.664
	JUL	8.563	8.385	8.560	8.378	8.566	8.342	6.271	8.515	8.540	8.511	8.592	8.596	6.391	8.539	8.485	8.542	8.694	8.660
	AGO	8.599	8.485	8.659	8.478	8.665	8.441	6.362	8.614	8.639	8.610	8.691	8.695	6.467	8.638	8.585	8.641	8.793	8.759
	SEP	8.698	8.575	8.750	8.568	8.756	8.532	6.438	8.705	8.730	8.701	8.782	8.786	6.539	8.729	8.675	8.732	8.884	8.850
	OCT	8.789	8.575	8.750	8.568	8.756	8.532	6.438	8.705	8.730	8.701	8.782	8.786	6.539	8.729	8.675	8.732	8.884	8.850
	NOV	8.789	8.575	8.750	8.568	8.756	8.532	6.462	8.705	8.730	8.701	8.782	8.786	6.533	8.729	8.675	8.732	8.884	8.850
	DIC	8.789	8.715	8.889	8.708	8.895	8.672	6.589	8.844	8.869	8.841	8.922	8.926	6.640	8.868	8.815	8.872	9.023	8.989
2018	ENE	8.928	8.711	8.889	8.703	8.895	8.666	5.786	8.842	8.871	8.839	8.916	8.927	6.487	8.867	8.811	8.868	9.023	8.989
	FEB	8.927	8.761	9.042	8.839	9.063	8.726	5.892	8.973	9.028	8.985	8.976	9.067	6.583	9.014	8.861	8.926	9.176	9.142
	MAR	9.074	8.757	9.039	8.843	9.053	8.723	6.763	8.965	9.022	8.979	8.973	9.060	6.802	9.004	8.857	8.923	9.172	9.139
	ABR	9.064	8.856	9.138	8.943	9.053	8.822	6.898	9.080	9.121	9.079	9.072	9.060	6.867	9.103	8.857	8.923	9.172	9.238
	MAY	9.064	8.856	9.138	8.943	9.152	8.822	6.898	9.080	9.121	9.079	9.072	9.159	6.867	9.103	8.956	9.022	9.272	9.238
	JUN	9.163	9.021	9.303	9.108	9.317	8.987	7.048	9.229	9.286	9.244	9.237	9.325	6.996	9.269	9.121	9.187	9.437	9.403
	JUL	9.329	9.021	9.303	9.108	9.317	8.987	7.048	9.229	9.286	9.244	9.237	9.325	6.996	9.269	9.121	9.187	9.437	9.403
	AGO	9.329	9.021	9.303	9.108	9.317	8.987	7.048	9.229	9.286	9.244	9.237	9.325	6.996	9.269	9.121	9.187	9.437	9.403
	SEP	9.329	9.057	9.339	9.144	9.353	9.023	7.098	9.282	9.322	9.280	9.273	9.360	7.023	9.304	9.157	9.223	9.473	9.439
	OCT	9.364	9.180	9.462	9.267	9.476	9.146	7.202	9.404	9.445	9.402	9.396	9.483	7.120	9.427	9.280	9.346	9.596	9.562
	NOV	9.487	9.278	9.560	9.365	9.574	9.244	7.283	9.503	9.543	9.501	9.494	9.582	7.199	9.525	9.378	9.444	9.694	9.660
	DIC	9.585	9.278	9.560	9.365	9.574	9.244	7.283	9.503	9.543	9.501	9.494	9.582	7.199	9.525	9.378	9.444	9.694	9.660

PRECIOS GASOLINA CORRIENTE POR CIUDAD

Precios de la gasolina corriente motor

	\$/ GALÓN	ARMENIA	B/GUILLA	BOGOTÁ	B/MANGA	CALI	CARTAGENA	CÚCUTA	IBAGUÉ	MANIZALES	MEDELLÍN	MONTERÍA	NEIVA	PASTO	PEREIRA	SANTA MARTA	SINCELEJO	TUNJA	V/VICENCIO
2019	ENE	9.526	9.211	9.501	9.299	9.516	9.176	7.184	9.425	9.484	9.440	9.426	9.523	7.167	9.466	9.311	9.376	9.634	9.601
	FEB	9.565	9.250	9.539	9.338	9.555	9.215	7.215	9.464	9.523	9.479	9.465	9.562	7.196	9.505	9.350	9.415	9.673	9.639
	MAR	9.610	9.295	9.586	9.385	9.600	9.261	7.257	9.510	9.569	9.525	9.511	9.608	7.231	9.550	9.395	9.461	9.720	9.686
	ABR	9.610	9.295	9.586	9.385	9.600	9.261	7.257	9.510	9.569	9.525	9.511	9.608	7.231	9.550	9.395	9.461	9.720	9.686
	MAY	9.610	9.295	9.586	9.385	9.600	9.261	7.257	9.510	9.569	9.525	9.511	9.608	7.231	9.550	9.395	9.461	9.720	9.686
	JUN	9.610	9.295	9.586	9.385	9.600	9.261	7.257	9.510	9.569	9.525	9.511	9.608	7.231	9.550	9.395	9.461	9.720	9.686
	JUL	9.760	9.445	9.736	9.535	9.750	9.410	7.406	9.676	9.718	9.675	9.660	9.758	7.377	9.700	9.545	9.610	9.870	9.836
	AGO	9.758	9.444	9.734	9.533	9.749	9.409	7.434	9.675	9.717	9.673	9.659	9.756	7.369	9.699	9.544	9.609	9.868	9.834
	SEP	9.710	9.444	9.734	9.533	9.749	9.409	7.400	9.675	9.717	9.673	9.659	9.756	7.377	9.698	9.544	9.609	9.868	9.834
	OCT	9.710	9.443	9.734	9.533	9.748	9.409	7.400	9.674	9.717	9.673	9.659	9.756	7.374	9.698	9.543	9.609	9.868	9.834
	NOV	9.715	9.375	9.705	9.469	9.748	9.340	7.398	9.672	9.692	9.636	9.590	9.757	7.373	9.697	9.475	9.540	9.839	9.805
	DIC	9.714	9.374	9.704	9.468	9.747	9.339	7.397	9.673	9.691	9.636	9.589	9.757	7.370	9.703	9.474	9.539	9.838	9.804
2020	ENE	9.678	9.404	9.702	9.495	9.718	9.368	7.415	9.641	9.685	9.640	9.618	9.725	7.338	9.666	9.504	9.568	9.836	9.802
	FEB	9.678	9.403	9.702	9.494	9.717	9.367	7.396	9.640	9.684	9.639	9.617	9.725	7.338	9.666	9.503	9.567	9.836	9.802
	MAR	9.550	9.276	9.576	9.369	9.590	9.240	7.396	9.513	9.558	9.513	9.490	9.598	7.338	9.538	9.376	9.440	9.710	9.676
	ABR	8.261	7.987	8.286	8.080	8.301	7.951	6.366	8.224	8.268	8.223	8.201	8.309	6.938	8.249	8.087	8.151	8.420	8.386
	MAY	8.261	7.987	8.286	8.080	8.301	7.951	6.366	8.224	8.268	8.223	8.201	8.309	6.938	8.249	8.087	8.151	8.420	8.386
	JUN	8.261	7.987	8.286	8.080	8.301	7.951	6.366	8.224	8.268	8.223	8.201	8.309	6.938	8.249	8.087	8.151	8.420	8.386

Recios de referencia de gasolina y acpm ministerio de minas y energia

PRECIOS ACPM POR CIUDAD

Precios ACPM

	\$/ GALÓN	ARMENIA	B/QUILLA	BOGOTÁ	B/MANGA	CALI	CARTAGENA	CÚCUTA	IBAGUÉ	MANIZALES	MEDELLÍN	MONTERÍA	NEIVA	PASTO	PEREIRA	SANTA MARTA	SINCELEJO	TUNJA	V/VICENCIO
2015	ENE	8.360	7.989	8.151	8.034	8.301	7.962		8.207	8.252	8.217	8.212	8.273	5.929	8.260	8.089	8.162	8.285	8.251
	FEB	7.934	7.555	7.702	7.602	7.877	7.528		7.780	7.827	7.791	7.778	7.848	5.649	7.834	7.655	7.728	7.836	7.802
	MAR	7.925	7.546	7.702	7.593	7.868	7.519		7.771	7.817	7.781	7.769	7.839	5.649	7.825	7.646	7.719	7.836	7.802
	ABR	7.925	7.546	7.693	7.593	7.868	7.519		7.771	7.817	7.781	7.769	7.839	5.649	7.825	7.646	7.719	7.827	7.793
	MAY	7.914	7.534	7.693	7.581	7.856	7.507		7.759	7.806	7.770	7.757	7.827	5.649	7.814	7.634	7.707	7.827	7.793
	JUN	8.064	7.685	7.841	7.731	8.007	7.657		7.909	7.956	7.920	7.907	7.977	5.766	7.964	7.785	7.857	7.975	7.941
	JUL	8.104	7.725	7.873	7.772	8.047	7.697		7.949	7.996	7.960	7.947	8.018	5.806	8.004	7.825	7.897	8.007	7.973
	AGO	7.990	7.611	7.756	7.658	7.933	7.583		7.835	7.882	7.846	7.833	7.904	5.726	7.890	7.711	7.783	7.890	7.856
	SEP	7.907	7.528	7.670	7.575	7.850	7.501		7.753	7.800	7.764	7.751	7.821	5.671	7.807	7.628	7.701	7.804	7.770
	OCT	7.927	7.548	7.688	7.595	7.870	7.520		7.772	7.819	7.783	7.770	7.841	5.687	7.827	7.648	7.720	7.822	7.788
	NOV	7.798	7.459	7.593	7.506	7.781	7.432		7.667	7.730	7.694	7.679	7.752	5.682	7.738	7.559	7.632	7.727	7.693
	DIC	7.713	7.330	7.469	7.381	7.656	7.304		7.559	7.606	7.570	7.554	7.627	5.687	7.613	7.430	7.504	7.603	7.569
2016	ENE	7.689	7.305	7.426	7.356	7.632	7.279		7.534	7.581	7.545	7.529	7.602	5.689	7.589	7.405	7.479	7.560	7.526
	FEB	7.585	7.191	7.317	7.244	7.529	7.165		7.427	7.477	7.440	7.415	7.498	5.688	7.485	7.291	7.365	7.451	7.417
	MAR	7.572	7.179	7.307	7.232	7.517	7.152		7.415	7.464	7.427	7.402	7.486	5.689	7.472	7.279	7.352	7.441	7.407
	ABR	7.530	7.136	7.273	7.189	7.474	7.109		7.372	7.421	7.384	7.359	7.443	5.689	7.430	7.236	7.309	7.407	7.373
	MAY	7.607	7.213	7.348	7.266	7.551	7.187	5.053	7.449	7.499	7.462	7.437	7.520	5.789	7.507	7.313	7.387	7.482	7.448
	JUN	7.607	7.213	7.348	7.266	7.551	7.187	5.053	7.449	7.499	7.462	7.437	7.520	5.789	7.507	7.313	7.387	7.482	7.448
	JUL	7.498	7.104	7.258	7.157	7.442	7.078	5.075	7.340	7.390	7.353	7.328	7.411	5.816	7.398	7.204	7.278	7.392	7.358
	AGO	7.636	7.243	7.391	7.296	7.581	7.216	5.173	7.479	7.528	7.491	7.466	7.550	5.939	7.536	7.343	7.416	7.525	7.491
	SEP	7.636	7.243	7.391	7.296	7.581	7.216	5.173	7.479	7.528	7.491	7.466	7.550	5.939	7.536	7.343	7.416	7.525	7.491
	OCT	7.636	7.243	7.391	7.296	7.581	7.216	5.173	7.479	7.528	7.491	7.466	7.550	5.939	7.536	7.343	7.416	7.525	7.491
	NOV	7.761	7.367	7.501	7.420	7.705	7.340	5.233	7.603	7.652	7.615	7.590	7.674	6.056	7.661	7.467	7.540	7.635	7.601
	DIC	7.761	7.367	7.501	7.420	7.705	7.340	5.233	7.603	7.652	7.615	7.590	7.674	6.056	7.661	7.467	7.540	7.635	7.601
2017	ENE	7.761	7.367	7.501	7.420	7.705	7.340	5.233	7.603	7.652	7.615	7.590	7.674	6.056	7.661	7.467	7.540	7.635	7.601
	FEB	7.894	7.590	7.727	7.645	7.939	7.562	5.500	7.816	7.885	7.847	7.812	7.907	6.268	7.894	7.690	7.762	7.861	7.827
	MAR	7.913	7.609	7.756	7.664	7.958	7.581	5.490	7.835	7.904	7.866	7.831	7.926	6.218	7.913	7.709	7.781	7.890	7.856
	ABR	7.901	7.597	7.747	7.652	7.947	7.570	5.488	7.824	7.892	7.854	7.820	7.914	6.206	7.901	7.697	7.770	7.881	7.847
	MAY	7.866	7.562	7.771	7.617	7.912	7.535	5.504	7.789	7.858	7.820	7.785	7.880	6.160	7.866	7.662	7.735	7.905	7.871
	JUN	7.886	7.582	7.791	7.637	7.932	7.555	5.521	7.809	7.877	7.840	7.805	7.899	6.177	7.886	7.682	7.755	7.925	7.891
	JUL	7.902	7.598	7.805	7.653	7.948	7.571	5.524	7.825	7.893	7.855	7.821	7.915	6.192	7.902	7.698	7.771	7.939	7.905
	AGO	7.999	7.695	7.901	7.750	8.045	7.668	5.592	7.922	7.990	7.952	7.918	8.012	6.265	7.999	7.795	7.868	8.035	8.001
	SEP	8.135	7.831	8.038	7.886	8.181	7.804	5.690	8.058	8.126	8.089	8.054	8.148	6.365	8.135	7.931	8.004	8.172	8.138
	OCT	8.135	7.831	8.038	7.886	8.181	7.804	5.690	8.058	8.126	8.089	8.054	8.148	6.365	8.135	7.931	8.004	8.172	8.138
	NOV	8.138	7.834	8.038	7.889	8.184	7.807	5.678	8.061	8.129	8.091	8.057	8.151	6.374	8.138	7.934	8.007	8.172	8.138
	DIC	8.299	7.995	8.197	8.050	8.345	7.968	5.784	8.222	8.290	8.252	8.218	8.312	6.498	8.299	8.095	8.168	8.331	8.297
2018	ENE	8.348	7.973	8.185	8.029	8.333	7.944	6.597	8.208	8.279	8.240	8.196	8.300	6.644	8.286	8.074	8.146	8.320	8.286
	FEB	8.483	8.109	8.324	8.166	8.470	8.081	5.892	8.343	8.414	8.375	8.331	8.436	6.593	8.423	8.209	8.281	8.458	8.424
	MAR	8.479	8.105	8.363	8.162	8.466	8.077	5.892	8.339	8.409	8.370	8.326	8.432	6.589	8.419	8.205	8.277	8.497	8.463
	ABR	8.479	8.192	8.450	8.249	8.466	8.164	5.985	8.426	8.497	8.458	8.414	8.414	6.627	8.419	8.205	8.277	8.497	8.506
	MAY	8.506	8.192	8.450	8.249	8.553	8.164	5.985	8.426	8.497	8.458	8.414	8.519	6.627	8.506	8.292	8.364	8.584	8.550
	JUN	9.329	8.352	8.610	8.409	9.317	8.324	6.105	8.586	8.656	8.618	8.574	9.325	6.755	8.666	9.121	9.187	9.437	8.710
	JUL	9.329	8.352	8.610	8.409	9.317	8.324	6.105	8.586	8.656	8.618	8.574	9.325	6.755	8.666	9.121	9.187	9.437	8.710
	AGO	9.329	8.352	8.610	8.409	9.317	8.324	6.105	8.586	8.656	8.618	8.574	9.325	6.755	8.666	9.121	9.187	9.437	8.710
	SEP	8.830	8.457	8.715	8.513	8.817	8.428	6.186	8.690	8.761	8.722	8.678	8.784	6.823	8.770	8.557	8.628	8.849	8.815
	OCT	8.937	8.564	8.822	8.620	8.925	8.536	6.289	8.797	8.868	8.829	8.786	8.891	6.889	8.877	8.664	8.736	8.956	8.922
	NOV	9.031	8.657	8.916	8.714	9.018	8.629	6.363	8.891	8.962	8.923	8.879	8.984	6.955	8.971	8.757	8.829	9.050	9.016
	DIC	9.031	8.657	8.916	8.714	9.018	8.629	6.363	8.891	8.962	8.923	8.879	8.984	6.955	8.971	8.757	8.829	9.050	9.016

PRECIOS ACPM POR CIUDAD

Precios ACPM

	\$/ GALÓN	ARMENIA	B/GUILLA	BOGOTÁ	B/MANGA	CALI	CARTAGENA	CÚCUTA	IBAGUÉ	MANIZALES	MEDELLÍN	MONTERÍA	NEIVA	PASTO	PEREIRA	SANTA MARTA	SINCELEJO	TUNJA	V/VICENCIO
2019	ENE	8.982	8.600	8.866	8.658	8.970	8.571	6.333	8.838	8.912	8.872	8.816	8.936	6.924	8.922	8.700	8.771	9.000	8.966
	FEB	9.095	8.706	8.967	8.767	9.084	8.679	6.317	8.945	9.024	8.986	8.928	9.043	7.094	9.036	8.806	8.879	9.101	9.067
	MAR	9.185	8.802	9.068	8.860	9.174	8.773	6.435	9.041	9.115	9.075	9.021	9.139	7.097	9.125	8.902	8.973	9.202	9.168
	ABR	9.185	8.802	9.068	8.860	9.174	8.773	6.435	9.041	9.115	9.075	9.021	9.139	7.097	9.125	8.902	8.973	9.202	9.168
	MAY	9.185	8.802	9.068	8.860	9.174	8.773	6.435	9.041	9.115	9.075	9.021	9.139	7.097	9.125	8.902	8.973	9.202	9.168
	JUN	9.185	8.802	9.068	8.860	9.174	8.773	6.435	9.041	9.115	9.075	9.021	9.139	7.097	9.125	8.902	8.973	9.202	9.168
	JUL	9.335	8.952	9.218	9.010	9.323	8.923	6.584	9.209	9.265	9.225	9.171	9.288	7.240	9.275	9.052	9.123	9.352	9.318
	AGO	9.334	8.951	9.217	9.010	9.323	8.922	6.604	9.208	9.265	9.225	9.171	9.288	7.230	9.274	9.051	9.122	9.351	9.317
	SEP	9.387	9.048	9.307	9.106	9.423	9.020	6.588	9.303	9.364	9.326	9.269	9.383	7.394	9.375	9.148	9.220	9.440	9.406
	OCT	9.329	9.009	9.283	9.061	9.367	8.975	6.577	9.264	9.312	9.268	9.224	9.342	7.380	9.318	9.109	9.175	9.417	9.383
	NOV	9.329	9.003	9.272	9.057	9.367	8.971	6.577	9.258	9.310	9.268	9.220	9.337	7.380	9.318	9.103	9.171	9.406	9.372
	DIC	9.329	8.997	9.261	9.053	9.366	8.967	6.577	9.252	9.308	9.268	9.216	9.331	7.380	9.318	9.097	9.167	9.394	9.361
2020	ENE	9.528	9.185	9.456	9.243	9.566	9.154	6.682	9.447	9.506	9.465	9.404	9.529	7.552	9.516	9.285	9.354	9.590	9.556
	FEB	9.527	9.184	9.456	9.242	9.565	9.154	6.684	9.446	9.505	9.464	9.404	9.529	7.549	9.515	9.284	9.354	9.590	9.556
	MAR	9.405	9.061	9.333	9.119	9.443	9.031	6.684	9.323	9.383	9.341	9.281	9.406	7.549	9.393	9.161	9.231	9.467	9.433
	ABR	8.459	8.116	8.388	8.174	8.497	8.086	6.683	8.378	8.437	8.396	8.336	8.461	7.547	8.447	8.216	8.286	8.522	8.488
	MAY	8.459	8.116	8.388	8.174	8.497	8.086	6.683	8.378	8.437	8.396	8.336	8.461	7.547	8.447	8.216	8.286	8.522	8.488
	JUN	8.459	8.116	8.388	8.174	8.497	8.086	6.683	8.378	8.437	8.396	8.336	8.461	7.547	8.447	8.216	8.286	8.522	8.488

Fuente: Precios de referencia de gasolina y acpm ministerio de minas y energia

CANTIDAD Y VENTAS EDS AUTOMOTRIZ

Cantidad de EDS automotriz
por departamento 2015 - 2019

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019
ANTIOQUIA	537	546	600	606	617
VALLE DEL CAUCA	429	429	498	491	499
NARIÑO	368	409	481	516	598
BOGOTÁ D.C.	392	391	472	480	488
CUNDINAMARCA	365	369	423	428	446
SANTANDER	218	223	255	262	266
BOYACÁ	207	208	235	241	247
ATLÁNTICO	186	189	215	221	228
CESAR	163	174	204	186	198
LA GUAJIRÁ	143	164	192	191	193
TOLIMA	171	173	192	192	195
CORDOBA	150	155	190	184	186
BOLIVAR	150	157	187	205	212
META	155	158	184	193	193
HUILA	141	148	179	167	174
CAUCA	135	144	162	197	201
NORTE DE SANTANDER	119	128	141	147	153
CALDAS	104	105	138	117	117
PUTUMAYO	98	101	116	106	108
MAGDALENA	101	109	115	143	148
SUCRE	93	95	114	120	124
RISARALDA	95	96	106	101	103
CAQUETA	88	85	101	116	117
CASANARE	68	72	100	79	83
QUINDIO	67	66	78	68	68
CHOCO	63	67	68	106	107
GUAVIARE	33	34	51	52	52
ARAUCA	24	25	30	33	33
VICHADA	14	14	17	17	17
SAN ANDRÉS Y PROV	5	5	6	6	6
VAUPES	5	4	6	6	6
GUAINIA	1	1	4	4	4
AMAZONAS	7	7	0	9	9
TOTAL		5.051,00	5.860,00	5990	6196

VENTAS DE ACPM Y GASOLINA MOTOR

En EDS automotriz
por departamento 2015 - 2019
(Galones)

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019
ANTIOQUIA	503.127.378	512.826.640	520.493.150	530.955.962	501.263.563
VALLE DEL CAUCA	439.465.952	464.178.359	469.559.919	482.966.919	484.000.668
NARIÑO	318.314.834	340.841.008	345.129.941	359.523.278	360.617.620
BOGOTÁ D.C.	267.070.306	277.222.589	287.402.228	297.190.405	294.254.517
CUNDINAMARCA	156.683.706	161.136.493	159.181.343	164.222.823	165.527.275
SANTANDER	132.150.957	152.964.078	147.967.731	159.744.160	165.432.912
BOYACÁ	121.936.801	130.935.994	131.396.301	136.468.270	135.620.435
ATLÁNTICO	113.800.462	116.450.951	116.253.999	119.083.966	116.329.883
CESAR	107.904.980	113.185.398	115.679.087	117.986.712	113.492.883
LA GUAJIRÁ	107.566.393	112.207.203	112.596.033	119.502.080	121.692.832
TOLIMA	95.444.709	96.864.584	100.005.186	104.815.870	107.699.140
CORDOBA	88.176.673	86.218.212	82.844.581	83.665.498	88.853.465
BOLIVAR	73.790.674	79.122.189	79.689.424	82.247.942	82.954.451
META	77.110.098	102.561.360	79.085.343	88.291.425	120.141.024
HUILA	70.840.459	74.352.698	74.127.848	76.175.337	76.176.289
CAUCA	57.288.324	61.457.761	64.758.879	67.051.997	67.382.379
NORTE DE SANTANDER	47.409.204	54.009.096	56.073.540	61.414.935	63.837.449
CALDAS	52.224.392	55.533.956	54.983.021	57.063.708	56.667.185
PUTUMAYO	44.288.885	44.925.300	45.428.933	45.422.338	47.716.840
MAGDALENA	35.659.230	41.563.099	40.672.306	44.695.081	46.416.037
SUCRE	35.545.058	38.534.222	38.245.928	38.932.831	38.863.978
RISARALDA	31.761.974	32.716.608	32.776.710	34.732.883	36.624.896
CAQUETA	23.736.552	25.739.656	24.033.061	24.367.391	24.747.521
CASANARE	25.130.230	24.950.094	26.713.177	26.509.948	25.657.898
QUINDIO	19.935.431	21.286.523	21.190.663	21.210.584	21.708.634
CHOCO	15.352.826	18.816.285	17.621.423	23.760.365	31.817.651
GUAVIARE	11.609.726	13.527.063	13.290.840	12.980.923	16.701.980
ARAUCA	4.984.250	5.423.981	5.456.359	5.536.268	5.845.963
VICHADA	4.623.746	4.950.000	5.066.414	5.032.560	5.181.800
SAN ANDRÉS Y PROV	1.540.097	1.963.793	1.975.731	2.125.450	2.652.194
VAUPES	952.846	1.376.132	1.683.798	2.382.970	2.973.372
GUAINIA	640.166	452.644	457.720	491.106	502.870
AMAZONAS	3.073.344	2.232.611	2.982.324	3.069.486	3.282.324
TOTAL	3.089.140.663	3.270.526.580	3.274.822.941	3.399.621.469	3.432.637.928

Fuente: SICOM
EDS: Estaciones de Servicio



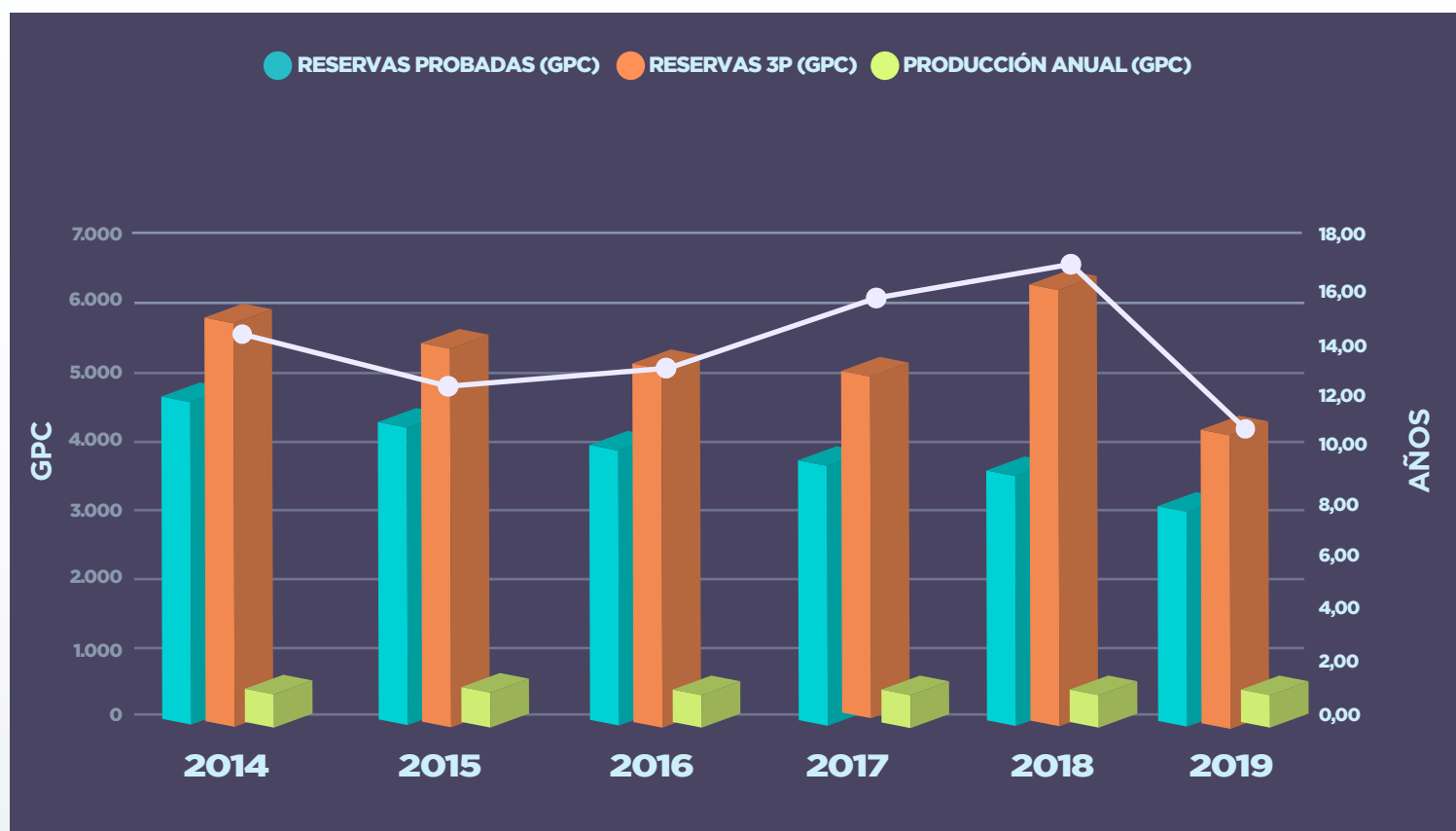
SUBSECTOR
GAS



RESERVAS
DE GASReservas de gas natural
2014 - 2019

DEPARTAMENTO	2014	2015	2016	2017	2018	2019
RESERVAS PROBADAS (GPC)	4.758,0	4.361,0	4.024,0	3.896,0	3.782,0	3.163,0
RESERVAS 3P (GPC)	5.915	5.443	5.321	5.207	6.283	4.186
VARIACIÓN (%)	-7,70%	-8,00%	-2,20%	-3,20%	-2,90%	-16,40%
PRODUCCIÓN ANUAL (GPC)	421	417	389	332	386	391
(GPC)	-296	35	22	204	272	-228
REPLAZO RESERVAS I/P	-70,3%	8,4%	5,7%	61,0%	70,0%	-58,0%
RELACION R/P - SEGÚN 1P - (AÑOS)	11,30	10,46	10,34	11,70	12,70	8,09
RELACION R/P - SEGÚN 3P - (AÑOS)	14,05	13,05	13,68	15,68	16,28	10,71

Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Reservas de petróleo
2014-2019

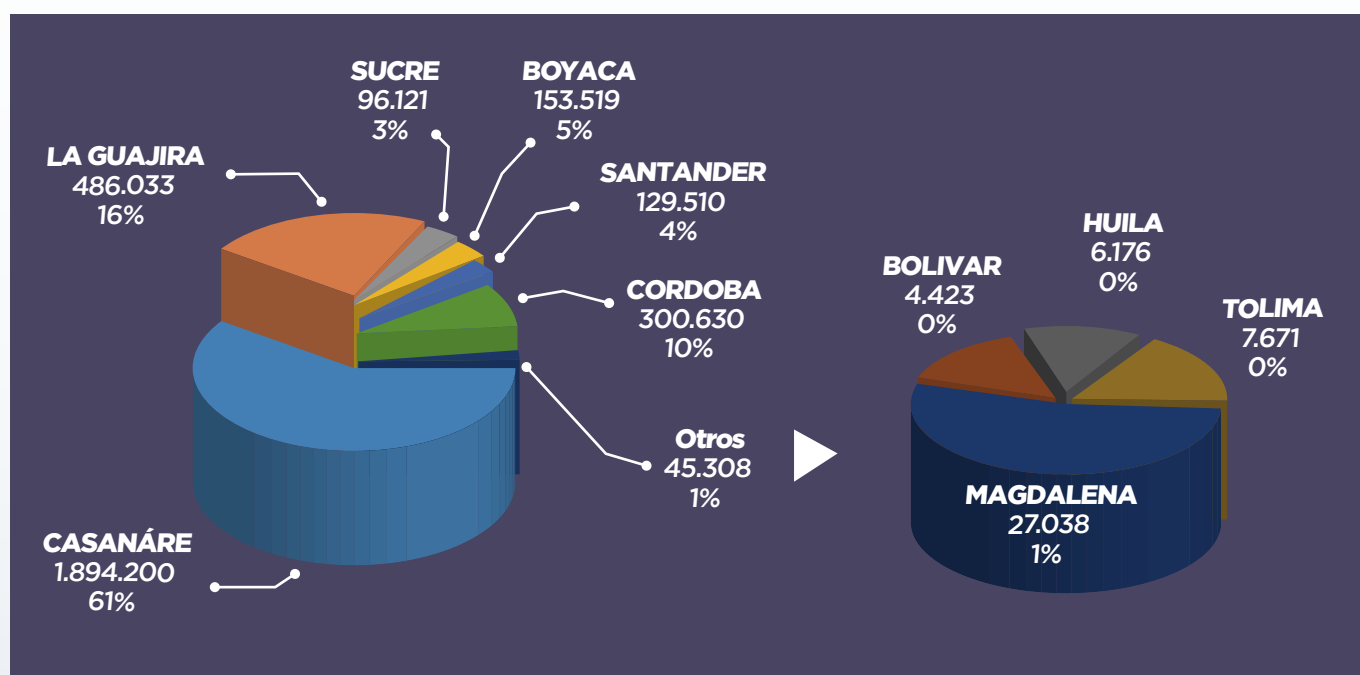
RESERVAS DE GN POR DEPARTAMENTO

Reservas de gas natural por departamento
Millones de pies cubicos (MPC)

DEPARTAMENTO	2014	2015	2016	2017
CASANARE	2.604.138,46	2.475.161,80	2.347.030,75	2.271.316,02
LA GUAJIRA	1.088.898,20	986.831,72	866.393,74	715.501,91
SUCRE	470.005,05	229.364,77	219.267,16	196.831,27
BOYACA	4.927,65	21.489,18	159.838,84	180.818,86
SANTANDER	175.398,94	129.021,07	154.084,46	152.891,62
CORDOBA	72.560,80	257.745,46	150.318,86	154.041,08
MAGDALENA	154.818,66	34.495,55	55.198,54	51.043,93
BOLIVAR	3.057,08	60.957,26	20.246,65	22.411,20
HUILA	9.002,68	6.334,06	19.091,50	21.816,22
TOLIMA	24.889,00	20.100,49	12.705,60	13.049,96
META	-	-	9.249,32	8.479,88
NORTE DE SANTANDER	13.070,96	11.273,76	4.442,73	30.462,73
CUNDINAMARCA	1.976,71	216,38	3.010,37	1.520,25
CESAR	404,41	-	1.403,75	67.300,79
ANTIOQUIA	-	-	1.391,80	2.710,14
No Definido	135.365,36	-	-	-
BOYACÁ/N. DE SANTANDER	-	128.337,06	-	-

Fuente : Informes de Recursos y Reservas - IRR Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Reservas de gas natural y participación por departamento
[MPC]



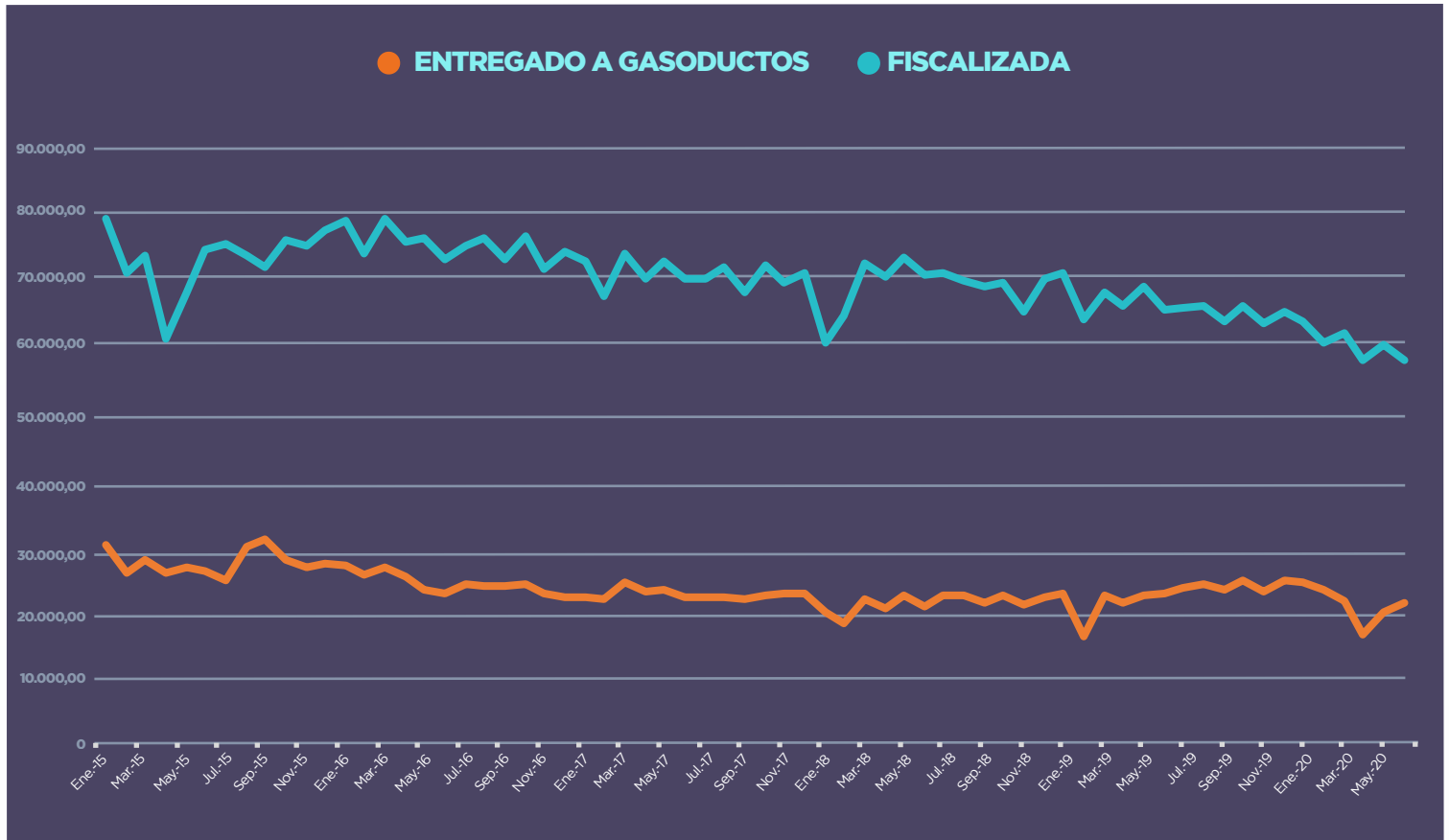
PRODUCCIÓN DE GN

Producción de gas natural
Millones de pies cúbicos (MPC)

FECHA	FISCALIZADA	ENTREGADO A GASODUCTOS	FECHA	FISCALIZADA	ENTREGADO A GASODUCTOS
ENE 15	79.603,93	31.482,16	OCT 17	71.919,35	23.127,02
FEB 15	70.696,54	26.986,97	NOV 17	69.067,34	23.344,12
MAR 15	73.544,21	29.044,34	DIC 17	70.680,13	23.284,42
ABR 15	60.306,27	26.789,31	ENE 18	59.503,44	20.386,88
MAY 15	67.669,02	27.656,40	FEB 18	63.801,37	18.532,14
JUN 15	74.617,03	27.055,98	MAR 18	72.453,34	22.636,82
JUL 15	75.349,12	25.663,16	ABR 18	70.017,18	21.092,85
AGO 15	73.523,27	31.308,60	MAY 18	73.202,62	23.130,58
SEP 15	71.581,70	32.380,63	JUN 18	70.295,28	21.251,59
OCT 15	76.187,84	28.899,38	JUL 18	70.859,02	22.979,31
NOV 15	75.012,61	27.807,38	AGO 18	69.496,98	22.970,06
DIC 15	77.708,97	28.540,82	SEP 18	68.616,18	22.018,92
ENE 16	79.197,76	28.109,59	OCT 18	69.163,40	23.118,05
FEB 16	73.922,74	26.548,81	NOV 18	64.678,61	21.445,10
MAR 16	79.464,59	27.762,67	DIC 18	69.900,82	22.792,02
ABR 16	75.618,36	26.243,35	ENE 19	70.870,22	23.534,90
MAY 16	76.304,90	23.935,20	FEB 19	63.221,94	16.224,83
JUN 16	72.839,53	23.408,29	MAR 19	67.587,19	23.129,93
JUL 16	75.241,64	25.055,99	ABR 19	65.343,85	21.947,12
AGO 16	76.241,80	24.760,87	MAY 19	68.573,84	23.225,03
SEP 16	73.041,96	24.692,84	JUN 19	64.809,08	23.325,51
OCT 16	76.695,88	25.060,99	JUL 19	65.000,14	24.375,56
NOV 16	71.499,42	23.376,36	AGO 19	65.489,38	25.068,44
DIC 16	74.076,44	22.788,97	SEP 19	63.126,97	24.135,44
ENE 17	72.491,68	22.676,66	OCT 19	65.503,98	25.691,90
FEB 17	67.064,03	22.611,43	NOV 19	62.690,27	23.747,27
MAR 17	73.760,32	25.205,95	DIC 19	64.442,98	25.632,58
ABR 17	69.825,79	23.858,21	ENE 20	63.112,23	25.255,35
MAY 17	72.734,48	24.033,21	FEB 20	59.683,73	24.148,13
JUN 17	69.944,63	22.744,89	MAR 20	61.168,31	22.313,55
JUL 17	69.680,63	22.896,39	ABR 20	56.848,86	16.597,18
AGO 17	71.651,83	22.685,43	MAY 20	59.259,52	20.454,87
SEP 17	67.620,51	22.529,76	JUN 20	56.690,20	21.878,71

Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Datos a Mayo de 2018
*Datos preliminares

Producción de gas natural



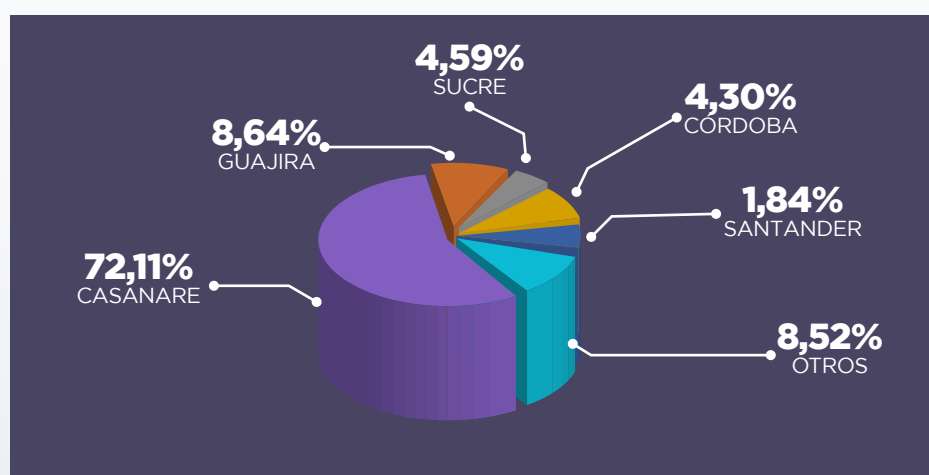
Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

PRODUCCIÓN DE GN POR DEPARTAMENTO

Producción de gas natural por departamento (MPC)

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	2020*
CASANARE	633.906,89	656.195,74	608.634,58	467.593,69	567.285,71	256.074,32
GUAJIRA	160.177,90	125.508,85	101.939,29	187.054,69	67.936,40	23.152,19
SUCRE	18.935,52	22.059,44	27.410,27	33.856,48	36.105,84	23.059,93
CORDOBA	7.599,92	20.527,11	23.229,04	26.303,08	33.827,86	16.971,99
SANTANDER	20.614,51	19.785,39	18.204,26	16.813,52	14.454,08	7.197,67
DEPARTAMENTO NN	11.567,54	13.170,62	14.862,58	13.428,58	12.982,81	5.741,62
META	8.305,59	8.543,83	8.250,74	7.300,70	6.240,80	2.591,46
MAGDALENA	3.469,65	5.582,74	6.726,72	4.084,61	5.227,50	2.262,54
HUILA	7.548,55	6.733,46	6.376,48	6.122,86	5.085,40	2.468,48
PUTUMAYO	6.926,44	5.807,77	5.801,50	4.807,68	3.897,28	1.312,05
BOYACA	4.806,99	5.442,09	6.064,15	6.966,95	6.530,87	2.090,42
CESAR	2.346,73	3.661,92	5.765,71	5.704,81	8.164,39	3.452,55
TOLIMA	4.410,43	3.145,32	4.235,61	4.221,92	3.649,23	1.593,74
BOLIVAR	2.815,15	2.256,73	1.984,71	1.631,46	2.324,80	1.263,61
NORTE DE SANTANDER	1.763,73	807,52	1.864,58	1.883,66	1.606,75	878,31
ARAUCA	1.739,73	1.505,33	1.294,42	1.932,79	3.303,04	1.714,88
ANTIOQUIA	886,77	805,02	961,22	747,13	680,26	321,01
NARIÑO	661,40	867,32	726,97	529,25	637,59	166,30
CUNDINAMARCA	960,36	1.041,07	725,04	612,12	475,20	186,24
ATLANTICO	149,96	696,17	1.159,31	2.371,38	6.243,73	4.263,40
CAUCA	2,87	1,59	1,25	1,19	0,26	0,15
TOTAL	899.596,61	904.145,01	846.218,43	793.968,53	786.659,83	356.762,84

Participación por departamento en la producción de GN
2019



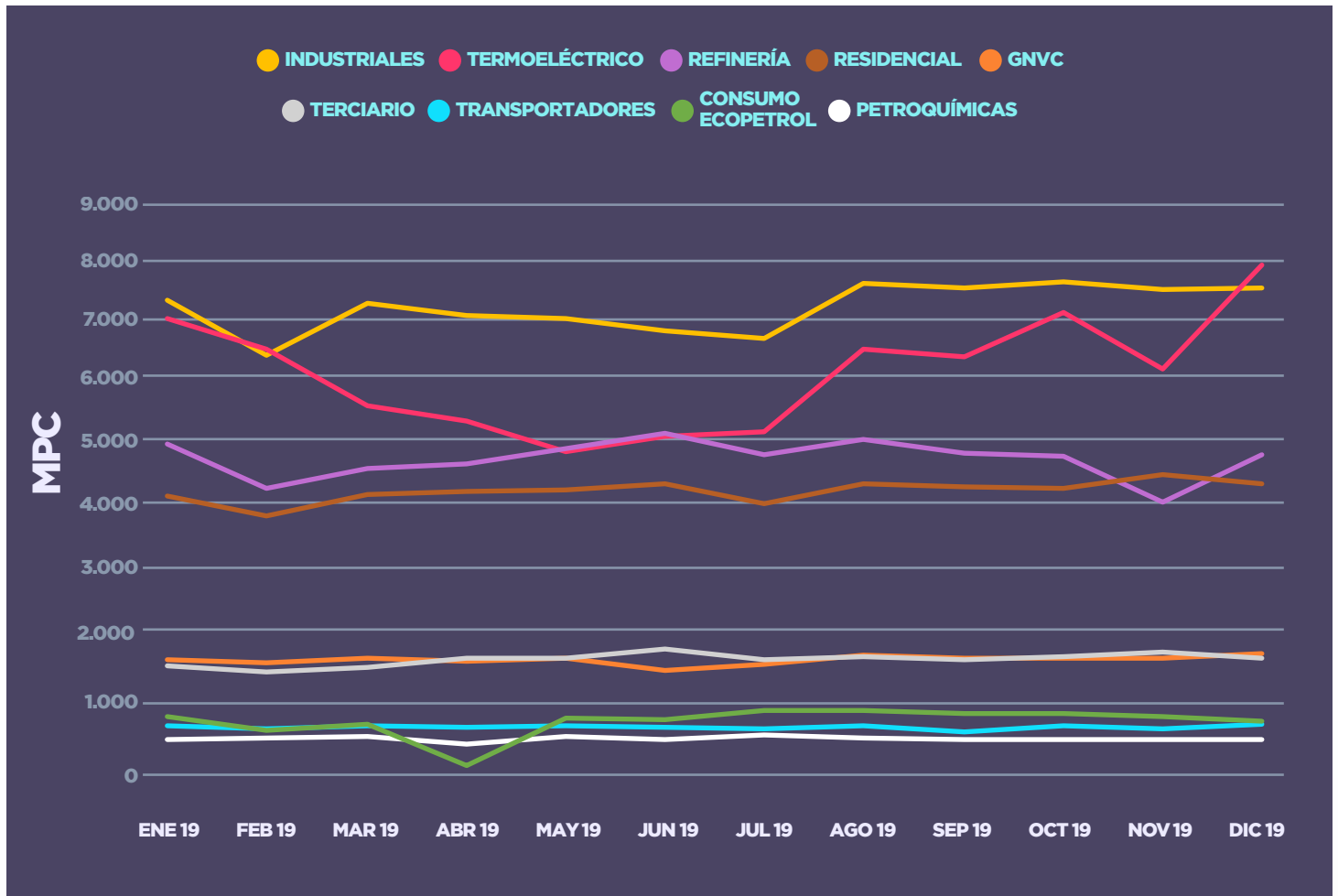
CONSUMOS DE GN

Volúmen de consumo gas natural
(MPC)

	FECHA	TRANSPORTADORES	GNVC	PETROQUÍMICA	INDUSTRIALES	TERMOELÉCTRICO	CONSUMO ECOPETROL	REFINERÍA	RESIDENCIAL	TERCIARIO	TOTAL
2015	ENE	686,13	2.181,60	638,57	7.294,73	110.440,89	649,04	2.610,05	3.533,10	1.361,12	29.395,22
	FEB	620,47	2.247,23	588,48	7.666,73	8.430,68	501,88	2.659,39	3.691,98	1.172,43	27.579,26
	MAR	686,57	2.350,04	659,80	8.038,24	9.130,85	619,84	3.117,15	3.563,43	1.205,02	29.370,94
	ABR	664,37	2.476,48	631,54	8.078,87	7.357,62	496,17	2.825,93	3.851,83	1.200,89	27.583,70
	MAY	704,88	2.394,00	630,65	8.605,94	9.969,81	646,81	2.827,37	3.724,17	1.159,17	30.662,80
	JUN	663,74	2.257,67	607,02	8.454,12	8.720,02	636,58	3.186,84	3.773,39	1.260,17	29.559,55
	JUL	685,42	2.289,78	539,81	8.340,59	9.480,70	388,12	3.242,57	3.796,46	1.174,68	29.938,13
	AGO	685,50	2.313,41	555,19	8.362,05	8.107,18	505,46	2.944,28	3.811,77	1.183,81	28.468,66
	SEP	673,71	2.317,84	469,51	8.186,03	10.598,84	490,44	3.254,67	3.827,81	1.309,42	31.128,27
	OCT	705,29	2.290,26	504,67	7.667,00	11.053,96	483,97	3.682,62	3.781,00	1.308,32	31.477,09
	NOV	678,65	2.291,91	255,16	7.811,00	9.970,67	550,64	4.209,87	3.868,34	1.461,43	31.097,68
	DIC	687,35	2.158,11	266,15	7.613,09	11.070,50	554,80	4.058,25	3.708,90	1.227,04	31.344,19
2016	ENE	687,79	2.077,47	281,21	7.453,35	11.854,06	499,88	4.332,87	3.665,74	1.278,88	32.131,25
	FEB	642,89	2.031,83	558,43	7.355,35	10.257,19	568,41	3.954,16	3.560,16	1.227,01	30.155,42
	MAR	684,49	2.070,28	613,31	7.418,74	10.905,68	574,92	4.363,51	3.682,69	1.268,19	31.581,82
	ABR	677,02	2.070,58	414,08	7.334,68	8.904,79	493,93	4.745,53	3.757,04	1.258,77	29.656,43
	MAY	720,25	2.140,37	541,38	7.711,31	7.314,97	602,37	5.000,29	3.846,02	1.316,65	29.193,61
	JUN	690,69	1.964,41	373,91	7.393,12	7.214,41	555,10	4.244,05	3.844,83	1.303,78	27.584,30
	JUL	710,28	2.014,43	620,59	7.721,61	5.863,14	586,23	4.683,21	3.806,31	1.294,32	27.300,13
	AGO	715,54	2.035,60	576,21	7.768,17	6.624,04	597,39	4.385,97	3.833,27	1.346,53	27.882,73
	SEP	695,27	1.984,32	576,87	7.847,56	6.844,02	570,02	4.822,89	4.011,78	1.414,89	28.767,62
	OCT	717,07	2.002,49	495,58	7.857,74	6.782,24	604,13	5.145,98	3.967,46	1.402,03	28.974,73
	NOV	693,70	1.938,03	587,99	7.981,23	5.866,50	574,57	4.909,54	3.972,73	1.371,91	27.896,20
	DIC	724,74	2.032,70	529,02	7.389,82	5.431,17	583,78	4.963,39	3.945,17	1.417,05	27.016,83
2017	ENE	717,50	1.857,54	509,17	7.550,75	4.804,04	593,58	4.699,46	3.973,51	1.181,24	25.886,79
	FEB	654,05	1.767,60	510,24	6.833,71	5.287,55	593,13	4.179,69	3.585,80	1.183,29	24.595,06
	MAR	725,78	1.849,79	521,84	6.975,05	5.393,60	669,49	4.445,45	3.975,83	1.325,14	25.881,97
	ABR	689,14	1.763,75	504,71	6.755,36	5.236,11	646,14	4.426,19	4.154,10	1.359,34	25.534,84
	MAY	718,79	1.800,16	487,61	6.849,25	4.780,07	677,86	4.708,22	4.052,95	1.334,94	25.409,84
	JUN	689,79	1.806,77	487,61	6.880,75	4.731,76	648,19	3.959,53	4.063,84	1.384,91	24.653,15
	JUL	704,05	1.790,49	693,74	7.468,51	4.825,36	693,69	4.352,17	4.101,56	1.323,69	25.953,27
	AGO	706,12	1.782,33	670,85	7.907,87	5.097,51	715,84	5.181,75	4.104,19	1.374,67	27.541,13
	SEP	712,49	1.776,29	621,09	7.773,48	5.105,83	688,85	5.145,98	4.138,37	1.380,18	27.342,56

	FECHA	TRANSPORTADORES	GNVC	PETROQUÍMICA	INDUSTRIALES	TERMOELÉCTRICO	CONSUMO ECOPETROL	REFINERÍA	RESIDENCIAL	TERCIARIO	TOTAL
2017	OCT	723,42	1.755,73	442,59	7.873,11	5.427,36	702,61	5.100,69	4.155,64	1.390,63	27.571,77
	NOV	704,71	1.726,85	341,81	7.830,96	5.800,06	688,95	5.011,25	4.202,53	1.411,71	27.718,82
	DIC	734,59	1.845,43	390,45	7.467,04	5.369,83	674,53	5.596,00	4.053,71	1.395,39	27.526,97
2018	ENE	719,20	1.545,75	575,99	7.044,09	4.797,46	634,15	5.051,67	4.018,89	1.396,70	25.783,90
	FEB	712,79	1.520,38	566,40	6.776,73	7.389,43	792,68	4.553,98	3.758,77	1.260,92	27.332,07
	MAR	728,25	1.590,50	541,62	7.602,00	7.155,91	824,82	5.093,24	3.990,68	1.435,86	28.962,89
	ABR	728,26	1.585,54	467,79	6.992,73	5.651,28	743,96	5.073,30	4.162,90	1.403,23	26.808,99
	MAY	774,71	1.611,33	659,13	7.473,77	6.526,00	768,73	5.223,30	4.251,17	1.485,62	28.773,76
	JUN	761,82	1.517,41	498,91	6.895,36	6.863,65	786,50	3.968,08	4.263,00	1.464,49	27.019,23
	JUL	753,96	1.606,79	618,69	7.486,08	6.619,15	522,82	4.411,43	4.069,47	1.426,07	27.514,44
	AGO	777,36	1.645,58	553,67	7.487,22	6.700,11	686,70	4.147,93	4.257,40	1.508,28	27.764,26
	SEP	740,15	1.578,38	456,99	7.478,13	6.599,20	718,01	3.994,04	4.217,66	1.467,55	27.250,10
	OCT	757,08	1.666,32	580,56	7.629,75	6.414,20	812,24	4.396,78	4.186,62	1.513,44	27.957,00
	NOV	721,40	1.664,74	705,49	7.934,29	6.069,86	782,92	4.858,96	4.352,06	1.554,38	28.644,11
	DIC	760,69	1.713,86	312,10	7.601,31	6.045,67	218,80	5.514,86	4.064,28	1.495,84	27.727,41
2019	ENE	761,67	1.538,84	536,61	7.333,05	7.025,22	905,51	5.004,02	4.164,54	1.450,80	28.720,26
	FEB	702,24	1.502,76	549,08	6.437,76	6.532,40	683,76	4.292,40	3.858,40	1.345,40	25.904,20
	MAR	758,88	1.564,26	581,87	7.276,32	5.631,77	773,45	4.631,09	4.197,71	1.409,88	26.825,23
	ABR	735,30	1.521,90	468,30	7.079,10	5.383,80	123,90	4.686,90	4.244,40	1.563,30	25.806,90
	MAY	757,95	1.556,82	569,47	7.037,93	4.898,31	868,31	4.945,43	4.278,31	1.563,33	26.475,86
	JUN	723,90	1.362,00	526,20	6.845,40	5.142,60	852,60	5.189,10	4.362,00	1.714,20	26.718,00
	JUL	696,26	1.461,65	593,03	6.703,75	5.219,78	999,75	4.849,02	4.047,05	1.533,26	26.103,55
	AGO	741,52	1.612,93	552,73	7.588,49	6.529,84	990,14	5.084,00	4.379,06	1.588,13	29.066,84
	SEP	654,60	1.573,20	542,70	7.518,00	6.407,70	951,90	4.866,00	4.326,60	1.546,50	28.387,20
	OCT	740,90	1.561,16	533,82	7.633,75	7.121,32	952,01	4.823,91	4.288,85	1.599,91	29.255,63
	NOV	699,60	1.560,00	525,90	7.490,10	6.221,10	904,50	4.082,70	4.526,70	1.661,70	27.672,30
	DIC	771,28	1.637,42	527,31	7.537,65	7.908,72	835,45	4.838,79	4.379,68	1.576,35	30.012,65
2020	ENE	781,51	1.714,30	6,51	7.527,42	8.196,09	860,56	5.225,98	4.241,11	1.490,79	30.044,27
	FEB	726,45	1.499,30	12,76	7.350,05	10.410,13	714,85	4.142,94	4.051,01	1.380,11	30.287,60
	MAR	741,21	1.198,15	25,42	7.396,60	9.144,38	863,66	4.074,95	4.300,32	1.569,53	29.314,22
	ABR	672,90	651,90	9,90	5.322,90	5.490,00	868,20	3.392,40	4.626,30	1.054,50	22.089,00
	MAY	717,03	728,19 T	12,71	6.067,94	8.581,73 T	925,66	3.990,63	5.502,81	841,34	27.368,04
	JUN										

Consumos mensuales de gas natural por sector 2019



COBERTURA DE GN POR DEPARTAMENTO

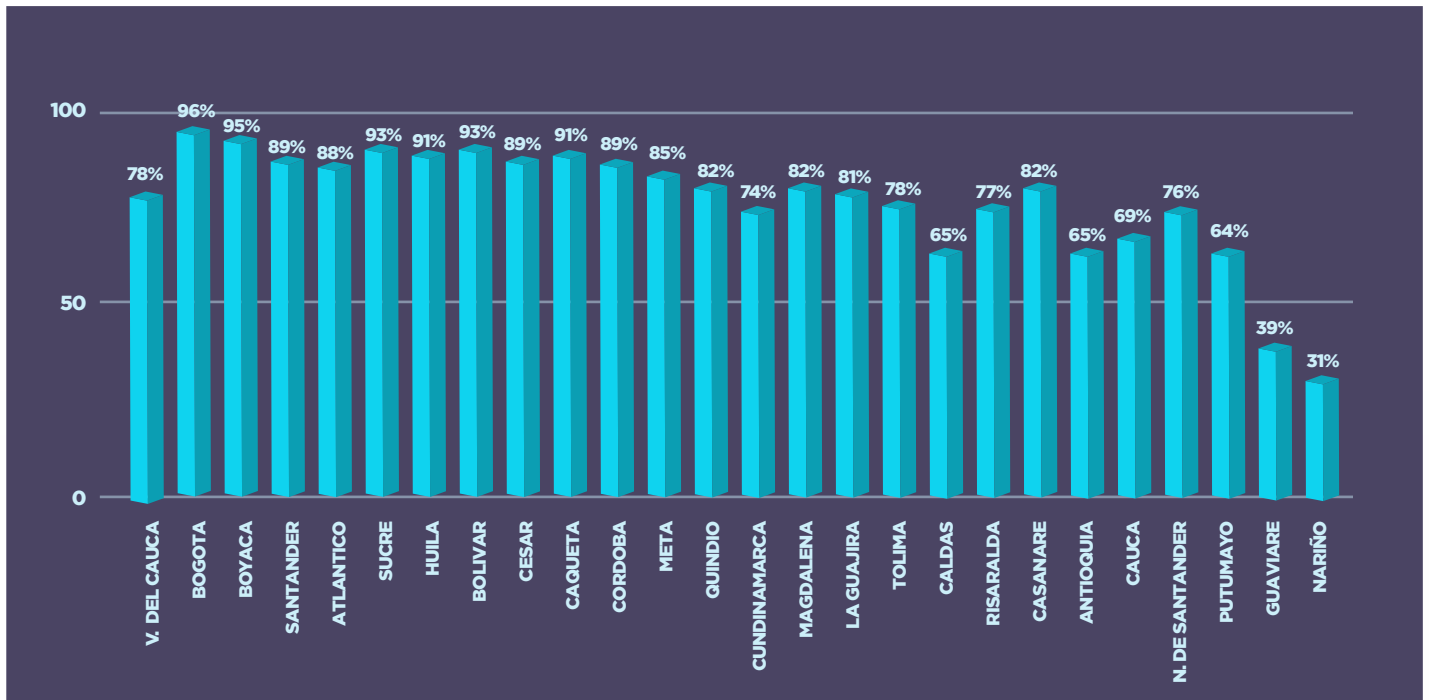
Cobertura de gas natural por departamento
2006 - Junio 2020

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018*	2019	2020*
VALLE DEL CAUCA	98%	101%	102%	106%	79%	78%
BOGOTA	90%	99%	99%	96%	96%	96%
BOYACA	97%	95%	96%	92%	94%	95%
SANTANDER	88%	85%	90%	82%	89%	89%
ATLANTICO	90%	90%	90%	88%	88%	88%
SUCRE	91%	66%	89%	89%	91%	93%
HUILA	87%	89%	89%	91%	92%	91%
BOLIVAR	95%	68%	87%	88%	92%	93%
CESAR	84%	86%	87%	89%	89%	89%
CAQUETA	84%	84%	85%	89%	90%	91%
CORDOBA	86%	61%	85%	86%	88%	89%
META	90%	89%	85%	83%	84%	85%
QUINDIO	91%	96%	84%	105%	81%	82%
CUNDINAMARCA	89%	83%	83%	84%	75%	74%
MAGDALENA	82%	82%	83%	82%	82%	82%
LA GUAJIRA	79%	79%	79%	80%	81%	81%
TOLIMA	77%	79%	79%	78%	78%	78%
CALDAS	79%	82%	79%	81%	64%	65%
RISARALDA	70%	75%	79%	83%	76%	77%
CASANARE	59%	62%	78%	78%	80%	82%
ANTIOQUIA	72%	68%	70%	106%	65%	65%
CAUCA	58%	63%	64%	71%	68%	69%
N. DE SANTANDER	67%	69%	61%	73%	76%	76%
PUTUMAYO	52%	55%	55%	60%	64%	64%
GUAVIARE	57%	44%	40%	37%	39%	39%
NARIÑO	13%	16%	17%	24%	30%	31%
ARAUCA	0%	0%	0%	0%	9%	9%
CHOCO	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SAN ANDRES	0%	0%	0%	0%	0%	0%
VICHADA	0%	0%	0%	0%	0%	0%
GUANIA	0%	0%	0%	0%	0%	0%
VAUPES	0%	0%	0%	0%	0%	0%
AMAZONAS	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Esta cobertura solo incluye los usuarios residenciales conectados

Fuente: Ministerio de Minas y Energía - MME

* Datos a junio de 2020

Cobertura de GN por
departamento 2020

USUARIOS CONECTADOS CON GN POR DEPARTAMENTO

Cobertura de gas natural por departamento
2006 - Junio 2020

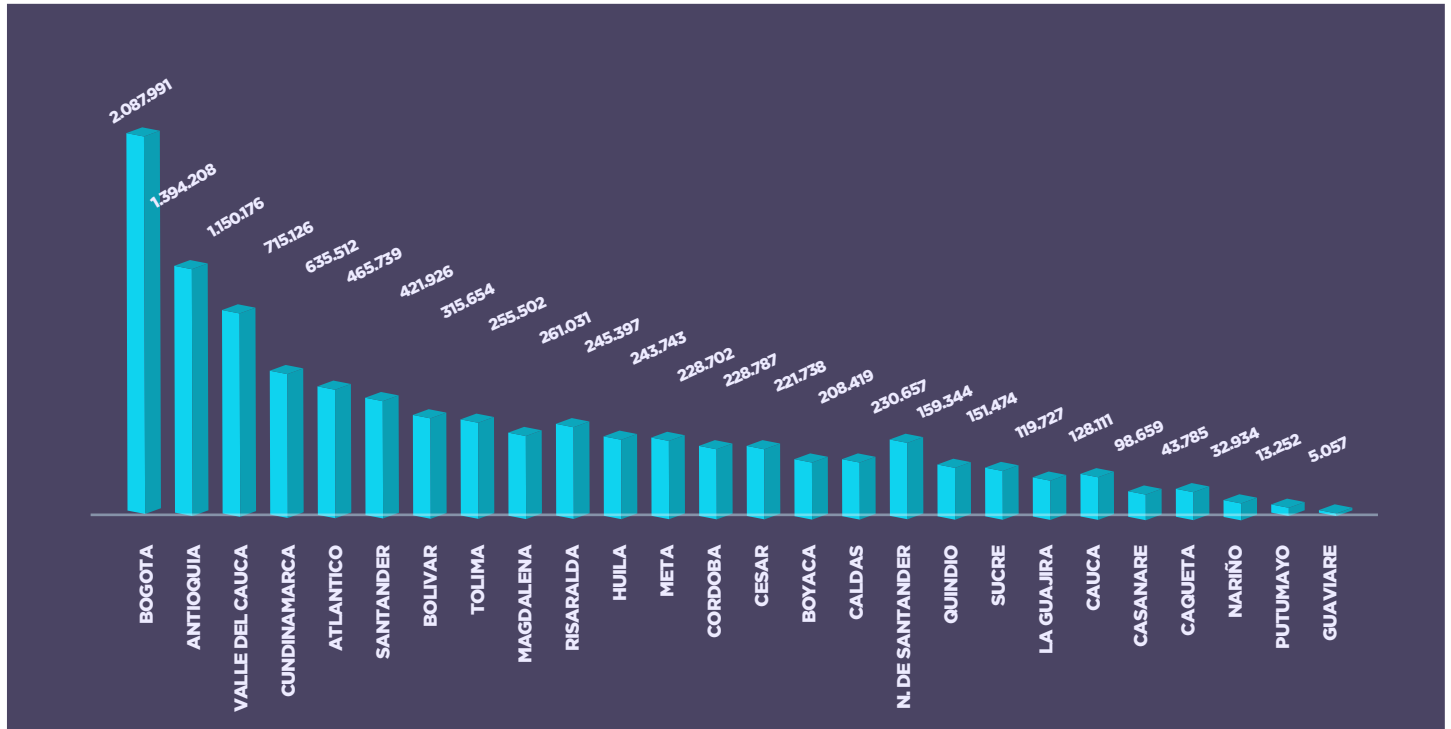
DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018*	2019	2020*
BOGOTA	1.862.662	1.921.407	1.979.667	1.963.066	2.074.365	2.087.991
ANTIOQUIA	1.072.018	1.146.854	1.165.993	1.276.233	1.372.469	1.394.208
VALLE DEL CAUCA	978.237	1.016.636	1.025.948	1.082.433	1.140.771	1.150.176
CUNDINAMARCA	559.905	553.174	568.332	636.164	698.294	715.126
ATLANTICO	532.880	554.207	558.930	590.338	628.431	635.512
SANTANDER	379.284	402.544	431.920	346.265	459.402	465.739
BOLIVAR	330.648	357.438	358.968	393.092	416.921	421.926
TOLIMA	263.418	276.298	279.134	295.392	316.207	315.654
MAGDALENA	204.607	223.363	226.576	238.580	252.684	255.502
RISARALDA	203.149	216.688	219.813	239.663	257.262	261.031
HUILA	202.496	213.339	216.247	232.525	243.314	245.397
META	188.372	200.247	204.074	214.927	241.973	243.743
CORDOBA	188.432	200.798	201.462	213.242	225.727	228.702
CESAR	172.235	183.252	186.001	209.514	225.136	228.787
BOYACA	163.169	179.663	183.573	197.880	216.838	221.738
CALDAS	171.688	179.378	181.121	193.013	205.296	208.419
N. DE SANTANDER	160.795	177.054	156.233	206.845	223.293	230.657
QUINDIO	128.939	135.907	137.593	147.398	156.986	159.344
SUCRE	128.794	137.038	137.287	144.482	150.390	151.474
LA GUAJIRA	-	103.777	104.930	111.899	118.353	119.727
CAUCA	90.710	100.836	104.046	117.290	126.282	128.111
CASANARE	74.940	80.131	81.928	88.860	96.308	98.659
CAQUETA	35.598	37.586	38.065	41.631	43.387	43.785
NARIÑO	13.801	16.747	17.244	25.161	31.880	32.934
PUTUMAYO	9.334	9.757	9.852	12.204	13.128	13.252
GUAVIARE	3.475	3.827	3.922	4.523	4.988	5.057
ARAUCA	-	-	1.306	2.919	4.992	5.130
CHOCO	-	-	-	-	-	-
SAN ANDRES	-	-	-	-	-	-
VICHADA	-	-	-	-	-	-
GUANIA	-	-	-	-	-	-
VAUPES	-	-	-	-	-	-
AMAZONAS	-	-	-	-	-	-

El total de usuarios incluye usuarios comerciales e industriales

Datos sui

Fuente: Ministerio de Minas y Energía - MME

* Datos a junio de 2020

Usuarios conectados a GN por
departamento 2020*

USUARIOS CONECTADOS CON GN POR SECTOR

Usuarios de gas natural por sector
Jun 2020

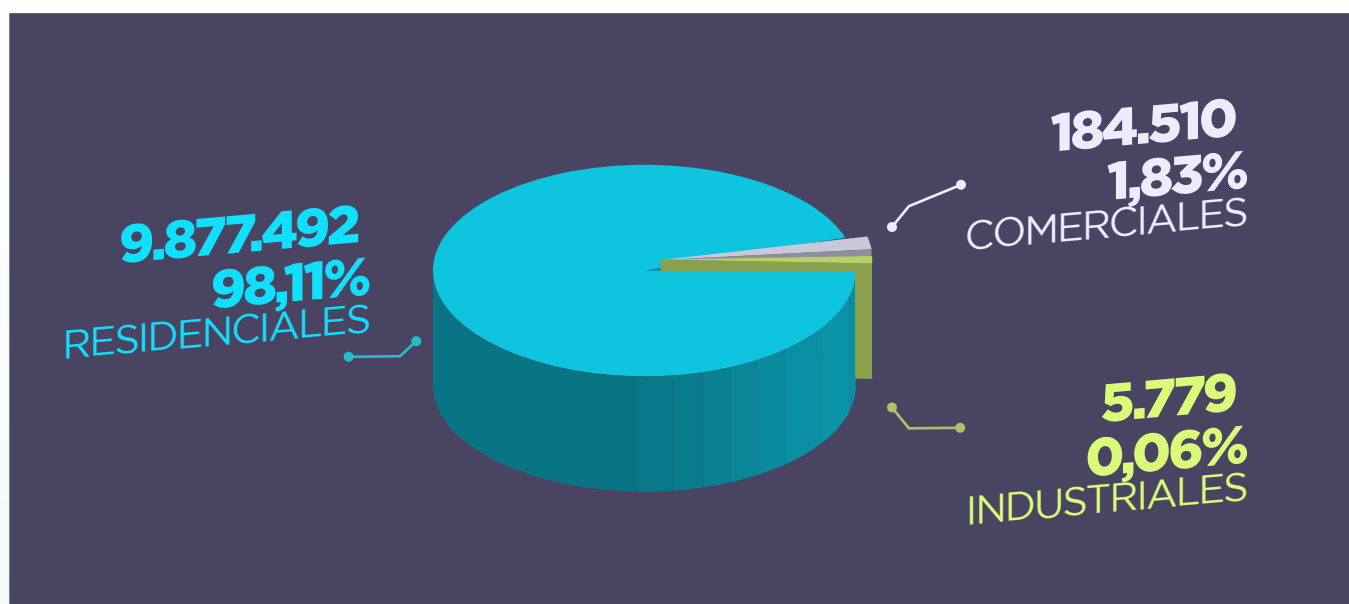
USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	# USUARIOS	% DE PARTICIPACIÓN
RESIDENCIALES	9.877.492	98,11%
COMERCIALES	184.510	1,83%
INDUSTRIALES	5.779	0,06%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	10.067.781	100%

Fuente: MME Empresas Distribuidoras de Gas Natura

* Datos a Junio de 2020

** No incluye 4,310 usuarios de chocó que están conectados pero no tienen servicio

Usuarios de gas natural
2020*



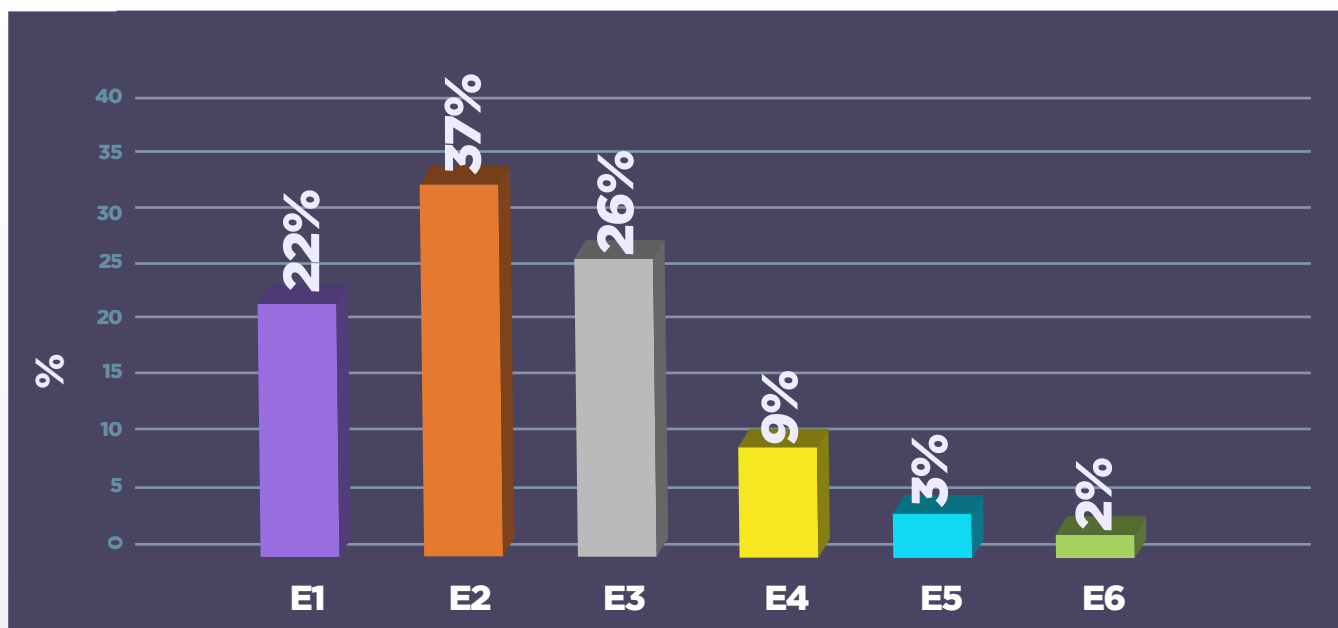
Fuente: MME

USUARIOS CONECTADOS CON GN POR ESTRATO

Número total de usuarios residenciales
conectados por estrato
JUN 2020*

ESTRATO	# USUARIOS	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN
E1	2.262.087	22%
E2	3.617.742	37%
E3	2.551.154	26%
E4	905.420	9%
E5	341.524	4%
E6	199.565	2%
TOTAL	9.877.492	100%

Usuarios residenciales
conectados por estrato
2020*



Fuente: MME

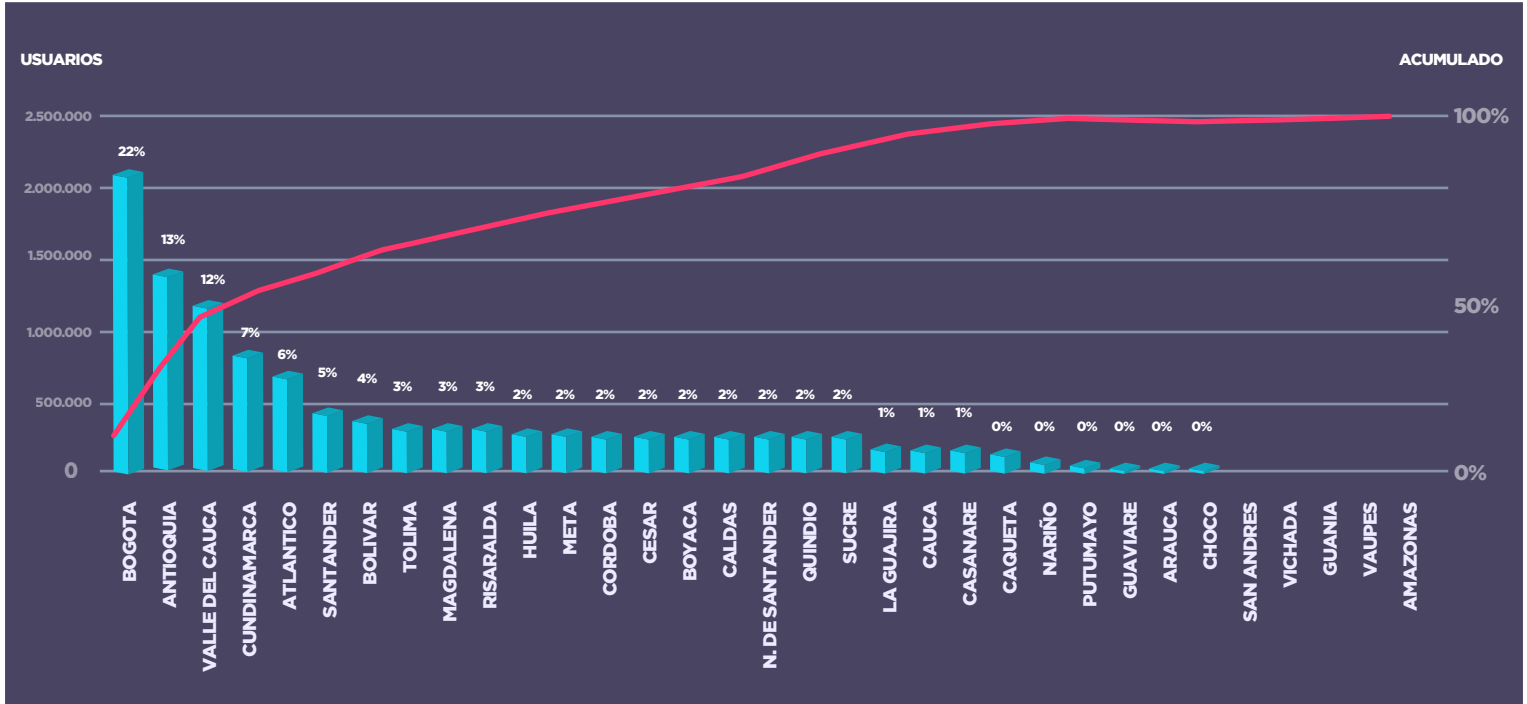
USUARIOS RESIDENCIALES POR DEPARTAMENTO

Instalaciones Residenciales de GN por departamento
2020*

DEPARTAMENTO	USUARIOS 2018	% PARTICIPACIÓN	% ACUMULADO
BOGOTA	2.033.885	20,6%	20,58%
ANTIOQUIA	1.369.780	13,9%	34,44%
VALLE DEL CAUCA	1.132.264	11,5%	45,90%
CUNDINAMARCA	702.113	7,1%	53,01%
ATLANTICO	623.747	6,3%	59,32%
SANTANDER	456.818	4,6%	63,94%
BOLIVAR	416.073	4,2%	68,15%
TOLIMA	311.236	3,1%	71,30%
MAGDALENA	251.867	2,5%	73,85%
RISARALDA	256.489	2,6%	76,45%
HUILA	242.891	2,5%	78,90%
META	235.412	2,4%	81,29%
CORDOBA	225.778	2,3%	83,57%
CESAR	226.312	2,3%	85,86%
BOYACA	214.214	2,2%	88,03%
CALDAS	204.370	2,1%	90,10%
N. DE SANTANDER	229.357	2,3%	92,42%
QUINDIO	156.385	1,6%	94,00%
SUCRE	149.078	1,5%	95,51%
LA GUAJIRA	117.806	1,2%	96,70%
CAUCA	126.912	1,3%	97,99%
CASANARE	94.878	1,0%	98,95%
CAQUETA	43.666	0,4%	99,39%
NARIÑO	32.842	0,3%	99,72%
PUTUMAYO	13.232	0,1%	99,85%
GUAVIARE	4.991	0,1%	99,90%
ARAUCA	5.096	0,1%	99,96%
CHOCO	4.310	0,0%	100%
SAN ANDRES	0	0,0%	100%
VICHADA	0	0,0%	100%
GUANIA	0	0,0%	100%
VAUPES	0	0,0%	100%
AMAZONAS	0	0,0%	100%
TOTAL	9.881.802	100,0%	

Fuente: MME Empresas Distribuidoras de Gas Natural
* Datos a Junio de 2020

Instalaciones Residenciales de GN por departamento 2020*

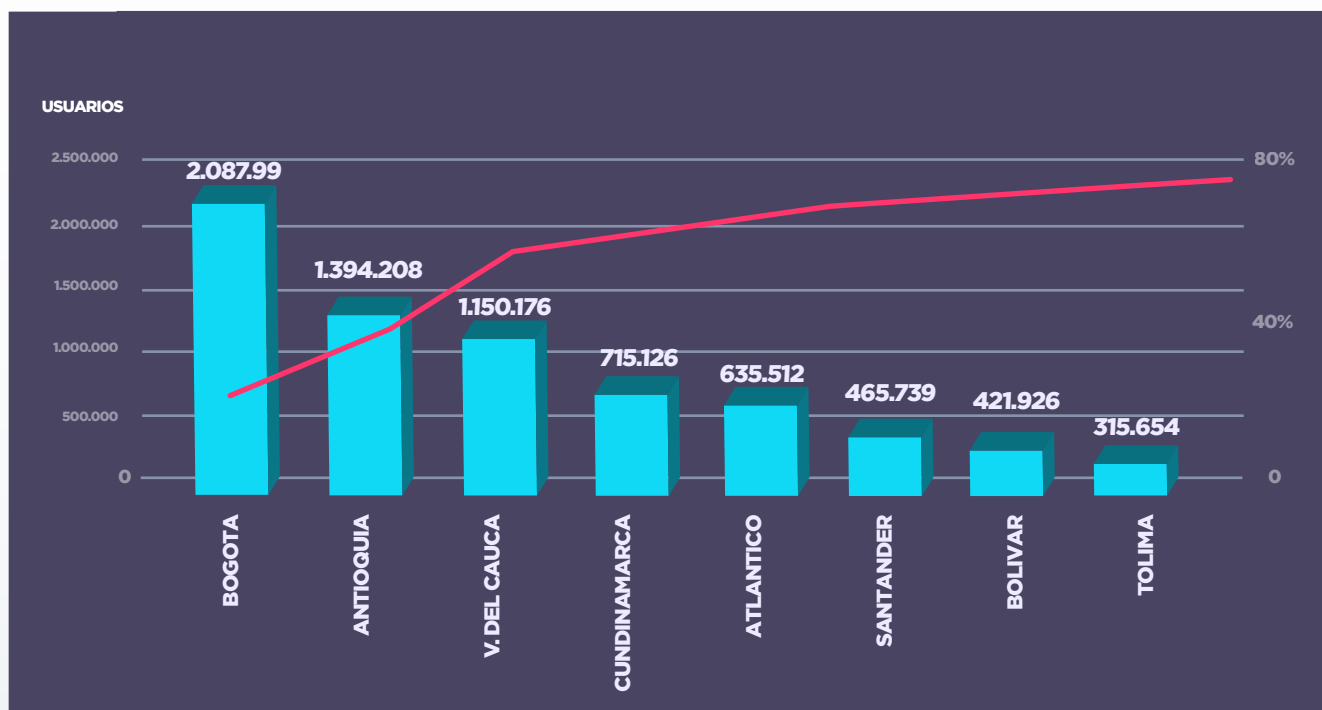


TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GN POR DEPARTAMENTO

Total Usuarios GN por departamento
Jun de 2020*

DEPARTAMENTO	USUARIOS 2018	% PARTICIPACIÓN	% ACUMULADO
BOGOTA	2.087.991	20,7%	20,7%
ANTIOQUIA	1.394.208	13,8%	34,6%
VALLE DEL CAUCA	1.150.176	11,4%	46,0%
CUNDINAMARCA	715.126	7,1%	53,1%
ATLANTICO	635.512	6,3%	59,4%
SANTANDER	465.739	4,6%	64,1%
BOLIVAR	421.926	4,2%	68,2%
TOLIMA	315.654	3,1%	71,4%
OTROS	2.881.449	28,6%	100,0%
TOTAL	10.067.781	100,0%	

Usuarios conectados por
departamento
2020*



Fuente: MME Empresas Distribuidoras de Gas Natural
* Datos a septiembre de 2018

VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GN

Vehículos convertidos a GN
por departamento

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	TOTAL ACUMULADO TODOS LOS AÑOS	% DE PARTICIPACIÓN
Bogotá	11.981	5.018	3.029	4.180	4.897	206.882	34,2%
Valle del Cauca	5.183	3.839	2.805	2.729	2.771	96.857	16,0%
Antioquia	2.059	1.732	1.902	2.423	4.218	66.064	10,9%
Atlántico	1.352	1.416	1.043	1.751	2.189	52.274	8,6%
Santander	643	657	723	943	1.169	27.359	4,5%
Risaralda	1.950	1.377	762	798	1.641	25.944	4,3%
Magdalena	481	457	265	622	692	20.247	3,4%
Cesar	106	245	270	418	410	16.089	2,7%
Bolívar	382	650	112	397	798	15.047	2,5%
Sucre	204	469	204	271	383	12.939	2,1%
Quindío	986	463	226	234	354	12.064	2,0%
Caldas	635	390	265	201	302	12.243	2,0%
Córdoba	310	733	228	193	335	10.949	1,8%
Meta	281	120	93	132	247	7.387	1,2%
Boyacá	165	85	37	34	23	6.038	1,0%
Huila	90	41	24	31	54	5.750	1,0%
Casanare	98	49	53	28	0	3.424	0,6%
Tolima	169	41	18	27	134	2.187	0,4%
Cundinamarca	403	159	3	8	20	2.048	0,3%
Cauca	76	26	9	4	0	1.993	0,3%
Guajira	97	3	10	0	0	540	0,1%
TOTAL	27.65	17.970	12.081	15.424	20.637	604.325	100%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía
GNV: Gas Natural Vehicular

Vehículos convertidos a GNV
por departamento
2019

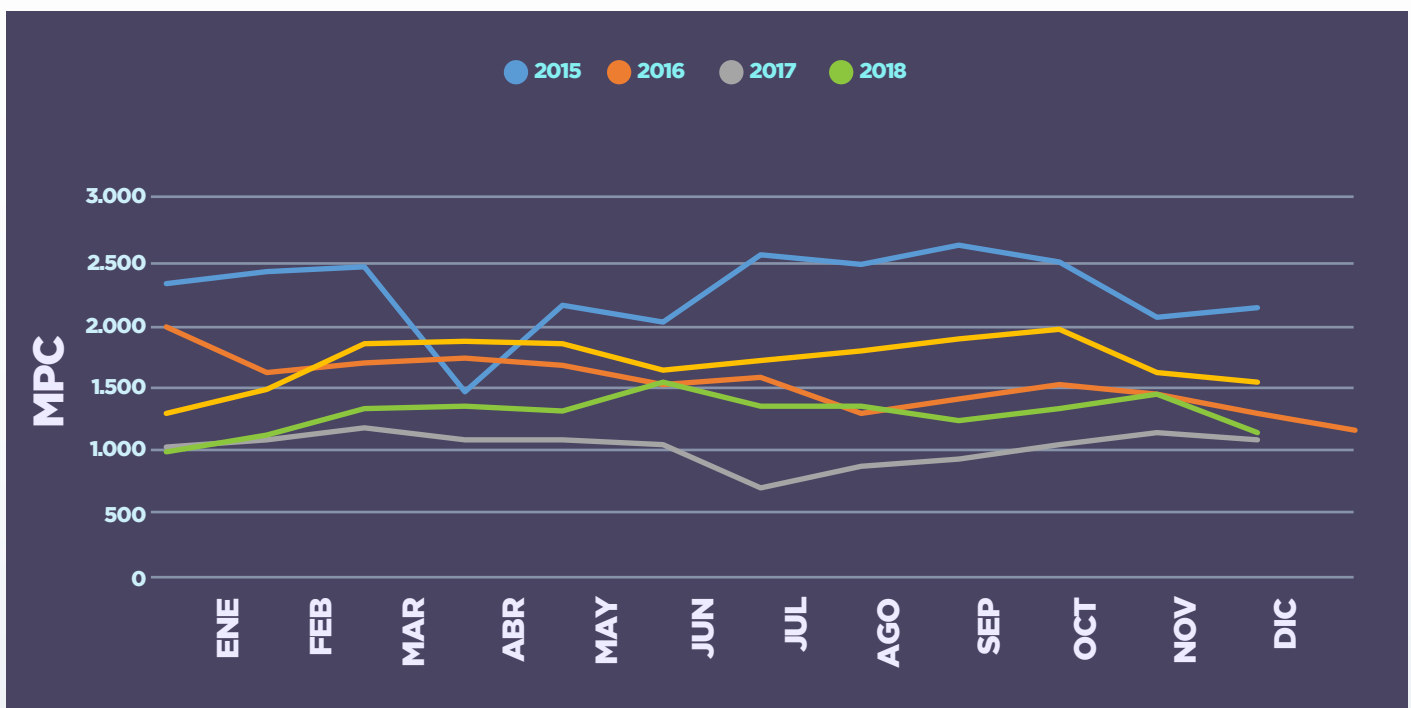
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV MENSUAL

MES	2015	2016	2017	2018	2018
ENERO	2.360	1.631	1.010	966	1.281
FEBRERO	2.461	1.700	1.074	1.102	1.491
MARZO	2.503	1.738	1.174	1.336	1.868
ABRIL	1.462	1.683	1.068	1.348	1.886
MAYO	2.187	1.521	1.070	1.311	1.865
JUNIO	2.054	1.578	1.035	1.547	1.654
JULIO	2.604	1.292	667	1.348	1.724
AGOSTO	2.531	1.408	854	1.343	1.808
SEPTIEMBRE	2.677	1.537	910	1.226	1.903
OCTUBRE	2.549	1.448	1.026	1.329	1.977
NOVIEMBRE	2.088	1.280	1.125	1.445	1.632
DICIEMBRE	2.175	1.154	1.068	1.123	1.548
TOTAL AÑO	27.651	17.970	12.081	15.424	20.637

Fuente: MME

Vehículos convertidos a GNV
2015 - 2019





SECTOR
INTERNACIONAL



RESERVAS MUNDIALES
DE CRUDOReservas probadas de crudo
Miles de millones de barriles

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
NORTH-AMERICA	US	44,2	48,5	55,0	48,0	50,0	61,2	61,2	68,9	-
	CANADA	173,7	173,0	172,2	171,5	170,5	168,9	167,8	169,7	-0,6%
	MEXICO	11,4	11,1	10,8	8,0	7,2	7,7	7,7	5,8	-
	TOTAL	229,3	232,6	237,9	227,5	227,7	237,8	236,7	244,4	-0,4%
S. & CENT. AMERICA	ARGENTINA	2,4	2,3	2,4	2,4	2,2	2,0	2,0	2,4	-
	BRAZIL	15,3	15,6	16,2	13,0	12,6	12,8	13,4	12,7	-5,4%
	COLOMBIA	2,2	2,4	2,4	2,3	2,0	1,7	1,8	2,0	10,0%
	ECUADOR	8,4	8,2	3,0	3,1	3,2	3,0	2,8	1,6	-
	PERU	1,4	1,6	1,4	1,2	1,2	1,0	1,0	0,9	-
	TRINIDAD & TOBAGO	0,8	0,8	0,8	0,7	0,2	0,2	0,2	0,2	-
	VENEZUELA	297,7	298,3	300,0	300,9	302,3	302,8	303,3	303,8	-
	OTHER S. & CENT. AMERICA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	5,2%
	TOTAL	328,8	329,8	326,8	324,1	324,2	324,0	325,1	324,1	-0,2%
EUROPE - EURASIA	AZERBAIJAN	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	-
	DENMARK	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	-
	ITALY	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	-3,9%
	KAZAKHSTAN	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	-
	NORWAY	7,5	7,0	6,5	8,0	7,6	7,9	8,6	8,5	-1,4%
	ROMANIA	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-
	RUSSIAN FEDERATION	105,5	105,0	103,2	102,4	106,2	106,3	106,2	107,2	-
	TURKMENISTAN	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-
	UNITED KINGDOM	3,0	3,0	2,8	2,5	2,3	2,5	2,5	2,7	-
	UZBEKISTAN	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-
	OTHER EUROPE & EURASIA	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	0,7%
	TOTAL	158,2	157,2	154,5	154,8	157,8	158,4	159,0	160,1	-0,1%
MIDDLE EAST	IRAN	157,3	157,8	157,5	158,4	157,2	155,6	155,6	155,6	-
	IRAQ	140,3	144,2	143,1	142,5	148,8	147,2	147,2	145,0	-
	KUWAIT	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	-
	OMAN	5,5	5,0	5,2	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	-
	QATAR	25,2	25,1	25,7	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	-
	SAUDI ARABIA	265,9	265,9	266,6	266,5	266,2	296,0	297,7	297,6	♦
	SYRIA	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	-
	UNITED ARAB EMIRATES	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	-
	EMIRATES	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	-
	YEMEN	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	27,8%
	TOTAL	799,3	803,0	803,1	802,9	807,7	834,3	836,1	833,8	♦

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
AFRICA	ALGERIA	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	-
	ANGOLA	12,7	12,7	8,4	9,5	9,5	8,4	8,4	8,2	-
	CHAD	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	-
	REPUBLIC OF CONGO	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	3,0	-
	EGYPT	4,2	3,9	3,7	3,5	3,4	3,3	3,3	3,1	-
	EQUATORIAL GUINEA	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	-
	GABON	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	-
	LIBYA	48,5	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	-
	NIGERIA	37,1	37,1	37,4	37,1	37,5	37,5	37,5	37,0	-
	SOUTH SUDAN	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	-
	SUDAN	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	-
	TUNISIA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	-
OTHER AFRICA	3,7	3,7	3,8	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	◆	
TOTAL	130,6	130,1	125,5	126,3	126,5	125,3	125,3	125,7	◆	
ASIA PACIFIC	AUSTRALIA	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,4	-
	BRUNEI	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	-
	CHINA	24,4	24,7	25,2	25,6	25,7	25,9	25,9	26,2	-
	INDIA	5,7	5,7	5,7	4,8	4,7	4,5	4,5	4,7	4,1%
	INDONESIA	3,7	3,7	3,6	3,6	3,3	3,2	3,2	2,5	-21,3%
	MALAYSIA	3,7	3,8	3,8	3,6	3,0	3,0	3,0	2,8	-
	THAILAND	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	-
	VIETNAM	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	-
	OTHER ASIA PACIFIC	1,1	1,3	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,4	16,9%
	TOTAL	48,5	49,1	49,5	48,8	47,7	47,7	47,6	45,7	-0,6%
TOTAL WORLD	OF WHICH: OECD	246,4	249,2	253,7	244,3	243,8	254,4	254,0	260,1	-0,5%
	NON-OECD	1448,2	1452,5	1443,5	1440,0	1447,8	1473,1	1475,8	1473,7	-0,1%
	OPEC	1204,6	1209,1	1206,3	1207,7	1214,4	1240,2	1242,2	1214,7	◆
	NON-OPEC	490,0	492,7	490,9	476,6	477,2	487,3	487,5	519,2	-0,4%
	EUROPEAN UNION	6,0	5,8	5,6	5,1	4,7	4,9	4,8	5,0	-0,6%
	CIS	144,2	143,7	141,6	140,8	144,6	144,7	144,7	145,7	-
	CANADIAN OIL SANDS	167,8	167,1	166,2	165,3	164,4	163,4	162,3	162,4	-0,7%
	UNDER ACTIVE DEVELOPMENT	25,8	25,2	23,6	23,9	23,0	22,0	20,9	20,1	-5,0%
	VENEZUELA: ORINOCO BELT	220,0	220,5T	258,7	259,5	261,3	260,9	261,4	261,8	-

◆ Less than 0.05%.

Notes: Total proved reserves of oil - Generally taken to be those quantities that geological and engineering information indicates with reasonable certainty can be recovered in the future from known reservoirs under existing economic and operating conditions. The data series for total proved oil does not necessarily meet the definitions, guidelines and practices used for determining proved reserves at company level, for instance as published by the US Securities and Exchange Commission, nor does it necessarily represent BP's view of proved reserves by country.

Reserves-to-production (R/P) ratio - If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that rate.

Source of data - The estimates in this table have been compiled using a combination of primary official sources, third-party data from the OPEC Secretariat, World Oil, Oil & Gas Journal and an independent estimates of Russian reserves based on official data and Chinese reserves based on information in the public domain.

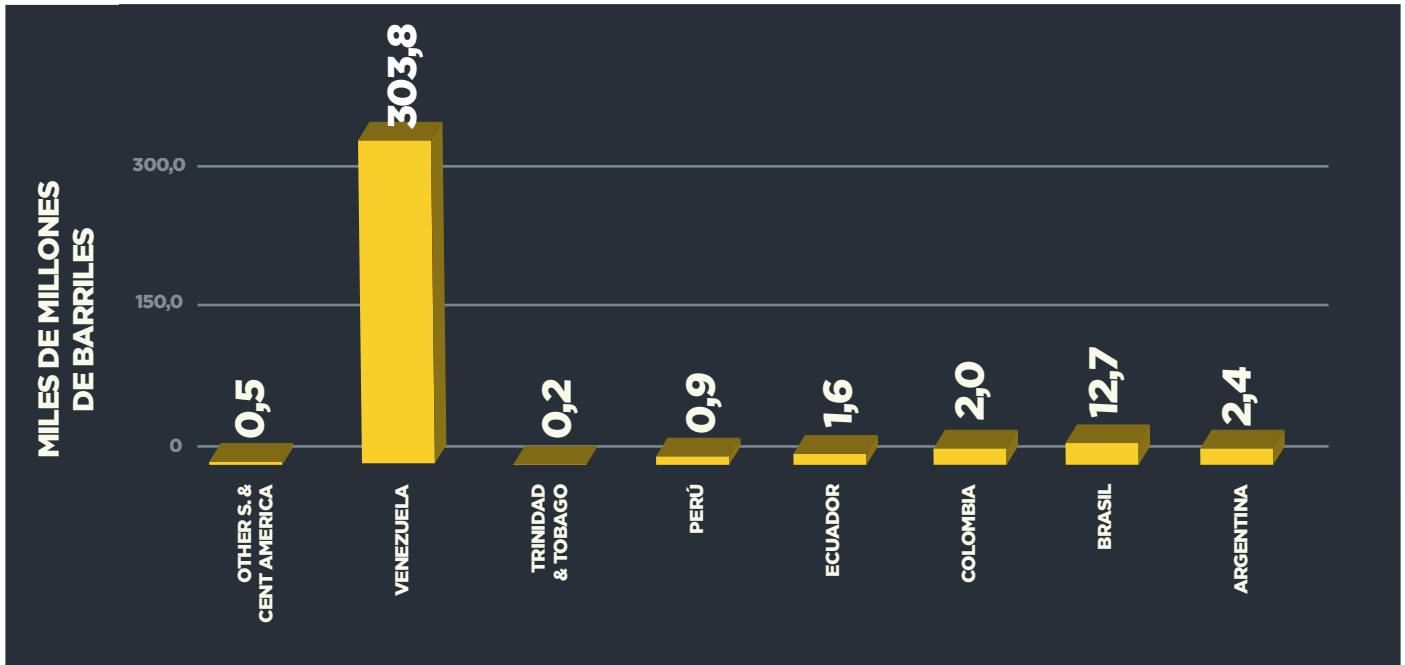
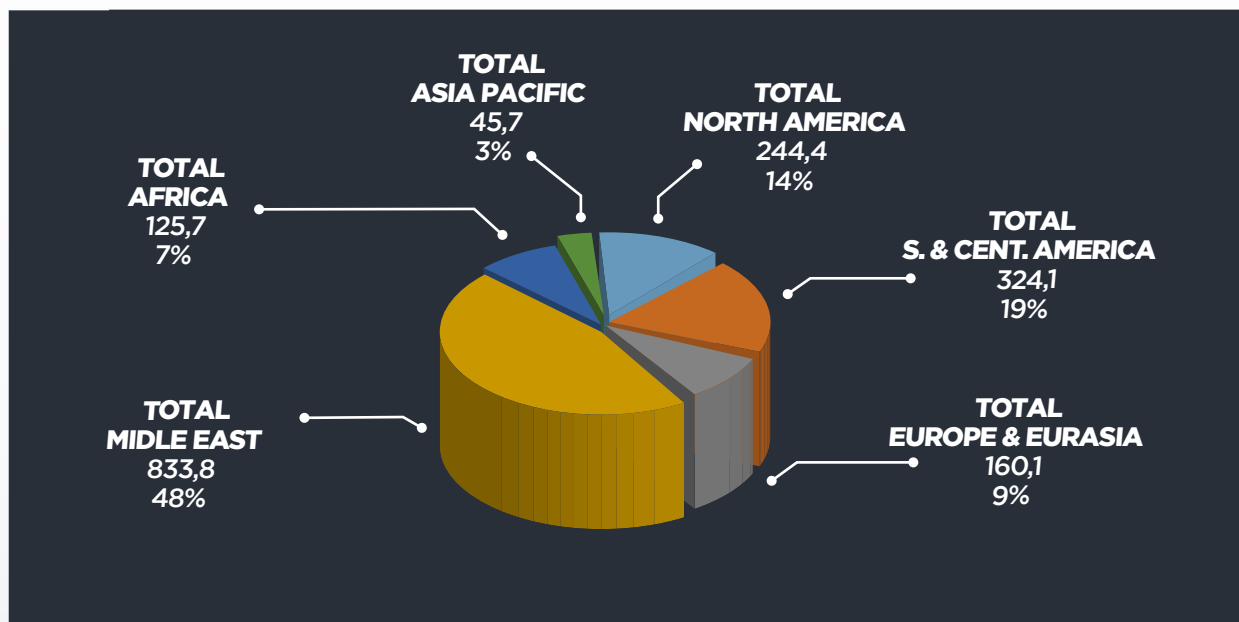
Canadian oil sands 'under active development' are an official estimate. Venezuelan Orinoco Belt reserves are based on the OPEC Secretariat and government announcements.

Reserves include gas condensate and natural gas liquids (NGLs) as well as crude oil.

Annual changes and shares of total are calculated using thousand million barrels figures.

Fuente: Análisis estadístico de BP

Statistical Review of World Energy - 2020

Reservas probadas de crudo
Centro y sur américa 2019Reservas probadas de crudo
por región 2019 [MMBL]

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CRUDO

Producción mundial de crudo
Miles de barriles día calendario [KBDC]

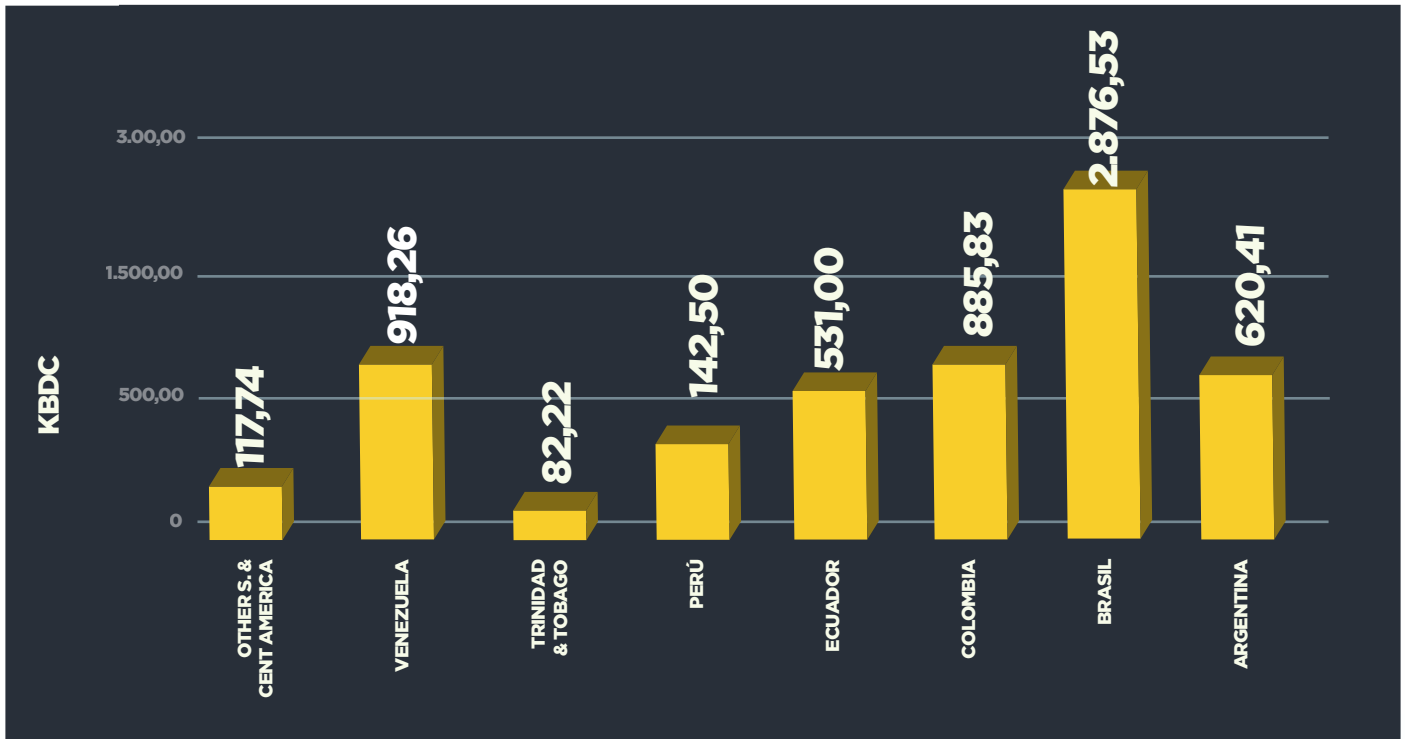
	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
NORTH-AMERICA	US	8.893,71	10.072,58	11.773,18	12.772,92	12.339,92	13.134,74	15.310,69	17.044,60	11,0%
	CANADA	3.740,24	4.000,41	4.270,53	4.388,14	4.450,80	4.798,19	5.208,37	5.650,77	2,7%
	MEXICO	2.911,10	2.874,75	2.784,20	2.586,54	2.455,80	2.224,15	2.068,37	1.918,14	-7,3%
	TOTAL	15.545,05	6.947,74	18.827,91	19.747,59	19.246,51	20.157,08	22.587,43	24.613,52	7,3%
S. & CENT. AMERICA	ARGENTINA	664,47	654,96	638,02	646,85	610,10	590,55	591,81	620,41	4,9%
	BRAZIL	2.144,92	2.109,87	2.341,38	2.524,98	2.591,35	2.720,90	2.682,52	2.876,53	7,4%
	COLOMBIA	944,12	1.003,99	990,38	1.005,57	885,90	854,04	866,10	885,83	2,4%
	ECUADOR	504,62	527,35	556,55	543,09	548,39	531,31	517,23	531,00	2,7%
	PERU	153,98	166,95	175,23	152,95	140,70	136,64	153,63	142,50	-7,2%
	TRINIDAD & TOBAGO	116,73	115,16	114,12	108,75	96,66	98,69	87,32	82,22	-5,8%
	VENEZUELA	2.703,73	2.680,36	2.692,49	2.630,86	2.347,00	2.096,04	1.513,86	918,26	-37,7%
	OTHER S. & CENT. AMERICA	143,01	148,40	154,70	145,50	134,90	131,54	124,23	117,74	-7,1%
TOTAL	7.375,58	7.407,04	7.662,87	7.758,56	7.355,01	7.159,71	6.536,69	6.174,49	-4,9%	
EUROPE - EURASIA	AZERBAIJAN	871,90	876,99	861,18	850,85	837,52	791,89	794,85	778,59	-2,1%
	DENMARK	204,24	178,18	166,84	157,80	141,70	138,25	116,27	102,96	-11,2%
	ITALY	111,69	115,57	119,59	113,47	77,78	86,04	97,15	88,75	-8,7%
	KAZAKHSTAN	1.664,13	1.736,70	1.709,57	1.694,76	1.654,97	1.838,06	1.926,96	1.930,97	0,2%
	NORWAY	1.917,00	1.837,79	1.880,54	1.940,08	1.991,45	1.962,86	1.844,30	1.730,69	-6,2%
	ROMANIA	83,07	85,98	84,37	83,49	79,31	75,85	74,20	74,82	0,3%
	RUSSIAN FEDERATION	10.642,47	10.780,10	10.860,09	11.006,68	11.268,79	11.254,69	11.437,80	11.539,57	0,9%
	TURKMENISTAN	228,51	240,02	256,63	261,98	244,30	232,42	221,52	264,00	1,1%
	UNITED KINGDOM	946,29	864,47	852,46	963,42	1.012,58	999,07	1.085,13	1.117,52	2,4%
	UZBEKISTAN	67,73	61,12	61,31	59,46	57,74	60,90	63,97	61,97	-3,2%
	OTHER EUROPE & EURASIA	389,52	397,49	338,76	329,23	313,02	302,78	306,08	337,01	-2,4%
TOTAL	17.126,54	17.174,41	17.206,21	17.479,30	17.716,13	17.742,81	17.968,21	18.026,85	-0,2%	
MIDDLE EAST	IRAN	3.818,85	3.614,64	3.714,14	3.852,76	4.586,09	5.023,75	4.715,44	3.534,57	-26,4%
	IRAQ	3.116,00	3.141,00	3.238,62	3.985,94	4.422,89	4.533,42	4.614,33	4.779,48	3,2%
	KUWAIT	3.168,73	3.128,81	3.097,08	3.060,78	3.141,08	3.000,87	3.048,52	2.995,62	-1,8%
	OMAN	918,47	941,95	943,48	981,09	1.004,26	970,57	978,39	970,94	-0,8%
	QATAR	1.931,44	1.906,24	1.974,60	1.932,51	1.938,05	1.873,69	1.878,53	1.882,95	-0,9%
	SAUDI ARABIA	11.634,54	11.393,08	11.518,82	11.997,94	12.406,05	11.892,20	12.286,84	11.832,32	-3,5%
	SYRIA	171,00	59,16	33,00	27,00	25,00	24,60	24,05	23,52	-2,2%
	UNITED ARAB	3.401,16	3.626,66	3.602,90	3.897,97	4.037,54	3.910,02	3.941,93	3.997,69	2,2%
	YEMEN	173,65	192,76	152,90	63,31	42,58	60,01	67,69	97,65	18,1%
	OTHER MIDDLE EAST	183,84	208,74	214,20	212,99	214,39	208,24	206,72	214,50	3,7%
TOTAL	28.517,69	28.213,03	28.489,75	30.012,29	31.817,94	31.497,37	31.762,45	30.329,23	-4,8%	

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
AFRICA	ALGERIA	1.536,81	1.485,23	1.589,09	1.557,67	1.577,00	1.540,33	1.509,73	1.486,37	-1,6%
	ANGOLA	1.784,21	1.799,12	1.701,37	1.795,65	1.744,84	1.676,49	1.533,97	1.417,29	-6,7%
	CHAD	100,82	83,01	88,80	110,61	102,96	103,77	100,59	126,88	9,8%
	REPUBLIC OF CONGO	280,99	249,95	253,18	234,21	231,65	269,30	332,95	339,00	2,6%
	EGYPT	715,30	709,81	714,45	726,25	691,39	660,20	669,76	685,89	-1,9%
	EQUATORIAL GUINEA	272,07	266,99	284,40	259,73	223,08	195,28	190,15	180,19	-5,3%
	GABON	253,00	232,00	210,91	213,54	220,66	210,07	194,00	218,00	12,7%
	LIBYA	1.509,71	988,18	517,73	436,64	411,78	928,95	1.009,53	1.227,47	5,3%
	NIGERIA	2.370,23	2.270,31	2.276,01	2.201,41	1.899,91	1.991,39	2.051,28	2.109,07	5,1%
	SOUTH SUDAN	31,04	99,73	155,35	147,74	117,21	111,20	130,72	138,71	8,7%
	SUDAN	103,11	117,85	119,60	109,06	103,61	94,62	100,04	102,22	2,2%
ASIA PACIFIC	TUNISIA	84,15	78,14	71,02	63,63	59,72	48,09	50,18	50,18	-
	OTHER AFRICA	205,10	231,43	233,86	276,44	258,89	303,64	319,97	317,27	5,8%
	TOTAL	9.246,54	8.611,77	8.215,77	8.132,58	7.642,68	8.133,31	8.192,85	8.398,53	1,1%
	AUSTRALIA	478,63	406,88	435,85	384,28	361,06	348,14	355,85	490,49	37,9%
	BRUNEI	159,03	135,16	126,42	126,75	120,91	113,17	111,51	121,29	8,8%
	CHINA	4.155,23	4.216,44	4.245,96	4.308,84	3.999,16	3.845,86	3.797,66	3.835,98	1,0%
	INDIA	906,19	905,92	905,39	893,46	873,75	884,31	868,89	826,42	-4,9%
	INDONESIA	917,75	882,17	847,04	837,65	875,75	837,97	808,48	781,38	-3,4%
	MALAYSIA	653,56	621,21	648,82	696,32	703,56	682,80	681,91	650,51	-8,0%
	THAILAND	457,50	451,87	460,93	477,81	485,58	483,35	484,84	477,07	-0,1%
	VIETNAM	357,06	360,50	335,92	365,35	332,55	298,17	274,73	236,44	-7,9%
OTHER ASIA PACIFIC	287,08	272,13	306,96	308,50	291,99	280,67	249,16	230,24	-1,3%	
TOTAL	8.372,02	8.252,28	8.313,29	8.398,95	8.044,30	7.774,45	7.633,03	7.649,84	0,4%	
TOTAL WORLD	OF WHICH: OECD	246,4	249,2	253,7	244,3	243,8	254,4	254,0	260,1	-0,5%
	NON-OECD	1448,2	1452,5	1443,5	1440,0	1447,8	1473,1	1475,8	1473,7	-0,1%
	OPEC	1204,6	1209,1	1206,3	1207,7	1214,4	1240,2	1242,2	1214,7	◆
	NON-OPEC	490,0	492,7	490,9	476,6	477,2	487,3	487,5	519,2	-0,4%
	EUROPEAN UNION	6,0	5,8	5,6	5,1	4,7	4,9	4,8	5,0	-0,6%
	CIS	144,2	143,7	141,6	140,8	144,6	144,7	144,7	145,7	-

* Includes crude oil, shale oil, oil sands and NGLs (natural gas liquids - the liquid content of natural gas where this is recovered separately).
Excludes liquid fuels from other sources such as biomass and derivatives of coal and natural gas.

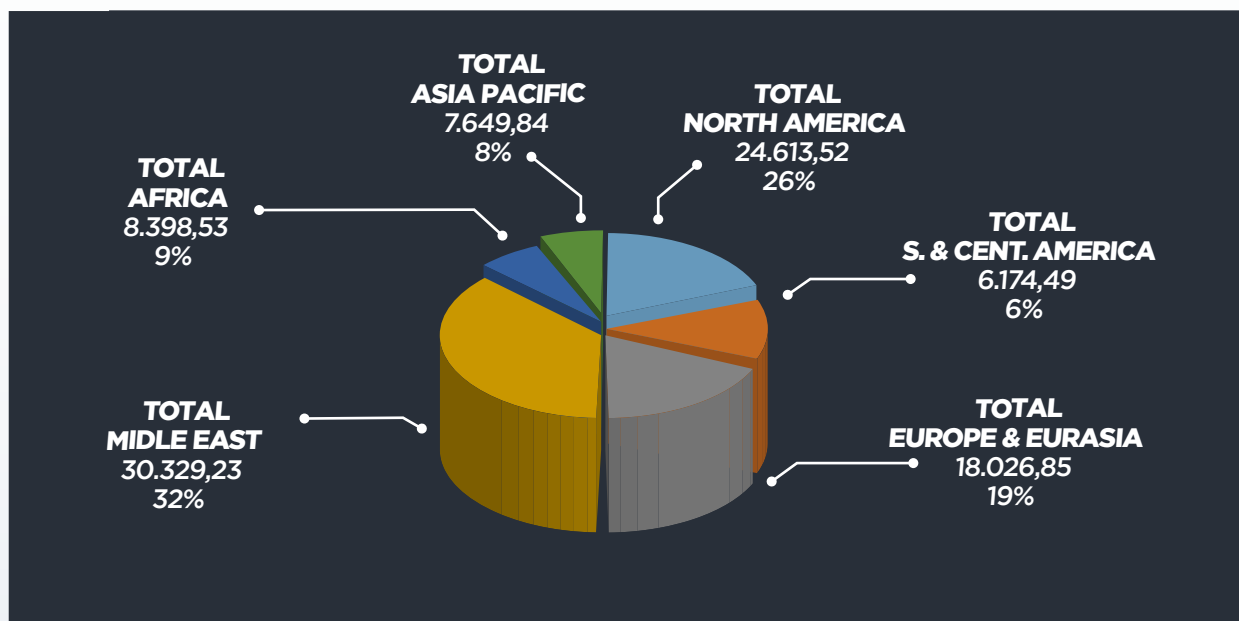
Fuente: Análisis estadístico de BP

Producción de Crudo en sur y centro américa 2019 kBDC



Fuente: Análisis estadístico de BP

Producción de crudo por región 2019 [kbdc]



CONSUMOS MUNDIALES DE CRUDO

Consumos mundiales de crudo. Miles de
barriles día calendario [KBDC]

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
NORTH-AMERICA	US	18.490,22	18.961,13	19.105,61	19.530,91	19.687,23	19.957,72	20.455,67	19.399,96	-0,00
	CANADA	2.340,36	2.382,87	2.442,13	2.401,25	2.448,27	2.448,00	2.447,13	2.402,54	-0,02
	MEXICO	2.063,28	2.020,45	1.959,69	1.939,29	1.950,18	1.883,23	1.811,54	1.733,35	-0,05
	TOTAL	22.893,86	23.364,45	23.507,44	23.871,45	24.085,68	24.288,95	24.714,34	23.535,85	-0,01
S. & CENT. AMERICA	ARGENTINA	635,63	682,95	673,06	695,78	686,34	684,18	647,66	599,06	-0,02
	BRAZIL	2.900,98	3.110,17	3.210,23	3.139,58	2.960,25	3.052,08	3.080,82	2.397,53	0,01
	CHILE	375,60	362,46	353,09	355,47	377,02	368,85	378,77	381,16	0,02
	COLOMBIA	296,63	297,98	316,11	332,19	345,12	340,31	342,34	346,75	0,02
	ECUADOR	232,98	247,42	260,37	254,21	239,76	237,15	255,29	248,56	-0,02
	PERU	212,94	226,64	224,93	246,83	259,29	258,28	267,08	261,87	0,02
	TRINIDAD & TOBAGO	40,43	45,45	41,47	45,65	47,99	42,04	41,53	38,76	-0,07
	VENEZUELA	791,64	781,72	720,01	637,02	536,98	463,03	409,08	355,77	-0,12
	OTHER S. & CENT. AMERICA	1.338,87	1.318,54	1.234,24	1.294,28	1.339,51	1.352,30	1.372,90	1.293,81	0,00
	TOTAL	6.825,70	7.073,34	7.033,51	7.001,03	6.792,26	6.798,22	6.795,45	5.923,25	-0,00
EUROPE	AUSTRIA	258,94	263,88	255,15	256,27	260,70	265,38	271,92	262,96	0,02
	AZERBAIJAN	92,05	100,75	99,30	99,53	97,85	99,40	98,41	108,38	0,04
	BELARUS	210,80	144,97	164,06	139,43	136,76	134,80	136,17	151,41	0,03
	BELGIUM	621,91	636,36	665,28	684,25	693,80	695,99	702,75	682,97	-0,03
	BULGARIA	81,57	75,89	86,85	98,10	99,18	103,16	103,91	104,30	0,05
	CZECH REPUBLIC	191,61	183,60	202,06	195,98	181,87	217,26	222,15	213,38	0,01
	DENMARK	158,38	158,00	158,98	160,88	158,40	158,47	159,11	159,17	0,03
	FINLAND	193,46	191,32	214,35	212,40	221,18	216,94	229,39	192,61	0,24
	FRANCE	1.676,39	1.664,50	1.612,86	1.612,22	1.596,68	1.607,71	1.606,76	1.530,33	-0,00
	GERMANY	2.355,78	2.408,07	2.343,90	2.336,13	2.374,46	2.442,51	2.321,33	2.281,05	0,01
	GREECE	312,28	295,00	301,81	312,75	314,15	323,69	322,77	328,00	0,04
	HUNGARY	128,56	129,25	158,81	168,13	165,68	176,55	188,09	185,58	0,01
	IRELAND	134,67	136,76	140,24	146,26	152,56	153,75	159,29	155,71	0,00
	ITALY	1.345,84	1.259,57	1.203,69	1.256,73	1.265,72	1.279,05	1.252,84	1.217,78	-0,05
	KAZAKHSTAN	245,14	260,30	261,89	295,01	305,32	317,15	356,54	352,52	0,04
	LITHUANIA	54,60	53,25	52,51	57,01	61,24	63,81	64,40	65,70	0,00
	NETHERLANDS	925,66	898,32	865,85	834,29	850,51	828,59	860,33	825,09	-0,02
	NORWAY	235,46	243,23	217,24	223,41	217,40	223,01	234,39	206,57	-0,07
	POLAND	553,38	520,47	538,38	559,07	605,80	662,27	684,59	670,40	0,01
	PORTUGAL	229,80	238,81	241,25	246,20	240,20	245,92	236,13	249,79	0,07
ROMANIA	191,12	174,08	186,91	190,57	201,82	212,81	210,70	223,56	0,06	
RUSSIAN FEDERATION	3.119,15	3.134,79	3.297,78	3.145,63	3.216,51	3.206,78	3.228,38	3.316,79	0,01	
SLOVAKIA	74,18	74,95	70,73	76,64	79,02	89,03	85,28	83,08	-0,05	

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
EUROPE	SPAIN	1.290,84	1.194,94	1.199,08	1.242,58	1.288,07	1.300,51	1.335,31	1.298,00	0,00
	SWEDEN	308,65	306,29	303,94	302,08	318,70	320,60	308,35	283,39	0,03
	SWITZERLAND	238,00	249,11	224,15	227,50	215,58	222,08	215,04	216,20	0,02
	TURKEY	680,38	718,36	774,62	911,96	977,92	1.013,28	1.002,88	1.004,79	0,02
	TURKMENISTAN	129,39	137,37	143,28	144,60	142,89	146,50	151,23	161,83	0,09
	UKRAINE	267,41	257,19	220,61	194,28	205,03	206,52	200,37	221,84	0,07
	UNITED KINGDOM	1.533,32	1.517,65	1.536,26	1.577,54	1.623,12	1.637,04	1.618,16	1.544,74	-0,02
	USSR	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	# VALORI
	UZBEKISTAN	63,49	60,10	56,63	52,69	48,62	54,57	52,36	43,66	-0,03
	OTHER EUROPE & EURASIA	691,94	683,14	689,20	708,32	749,00	758,33	755,19	730,12	0,01
	TOTAL	18.594,16	18.370,27	18.487,65	18.668,44	19.065,75	19.383,45	19.374,53	19.071,69	0,00
MIDDLE EAST	IRAN	1.853,64	2.013,55	1.959,01	1.804,38	1.749,17	1.842,71	1.879,09	2.018,25	0,10
	IRAQ	665,76	716,04	681,29	683,19	760,27	731,78	776,77	716,29	0,02
	ISRAEL	294,86	246,66	213,63	226,28	230,47	247,07	242,47	254,10	0,02
	KUWAIT	541,21	511,94	445,76	461,46	453,20	454,80	450,72	426,59	-0,02
	OMAN	157,33	178,25	184,68	184,04	187,13	192,68	192,19	295,24	0,04
	QATAR	256,70	287,14	293,53	316,76	341,30	319,98	328,46	346,43	0,07
	SAUDI ARABIA	3.462,42	3.469,90	3.764,05	3.886,45	3.874,68	3.837,91	3.723,97	3.787,57	0,00
	UNITED ARAB EMIRATES	765,22	774,48	879,91	957,06	1.022,74	964,37	991,49	1.042,34	-0,01
	OTHER MIDDLE EAST	1.585,93	1.646,08	630,75	579,16	553,27	546,59	550,70	528,92	0,03
		TOTAL	8.631,32	8.909,54	9.052,61	9.098,78	9.172,24	9.137,90	9.135,88	9.415,72
AFRICA	ALGERIA	369,84	387,41	400,61	424,98	412,22	407,55	413,88	453,96	0,09
	EGYPT	746,94	755,86	806,40	834,20	856,89	806,15	760,02	743,19	-0,02
	SOUTH AFRICA	551,91	560,53	554,59	578,39	554,85	556,45	533,41	569,44	0,02
	OTHER AFRICA	1.905,04	2.000,85	2.008,70	2.019,15	2.053,98	2.191,77	2.252,11	2.329,83	0,03
	TOTAL	3.573,74	3.704,64	3.770,30	3.856,71	3.877,95	3.961,93	3.959,43	4.096,42	0,03
ASIA PACIFIC	AUSTRALIA	1.024,93	1.034,11	1.046,63	1.004,77	1.038,39	1.054,62	1.093,64	1.046,13	-0,01
	BANGLADESH	109,77	107,66	120,40	127,48	137,11	153,07	175,69	170,89	-0,04
	CHINA	10.242,26	10.749,55	11.239,36	11.985,86	12.303,71	12.840,35	13.524,98	14.055,52	0,05
	CHINA HONG KONG SAR	344,30	351,87	335,89	367,51	380,16	427,43	434,21	408,49	-0,06
	INDIA	3.747,41	3.789,43	3.913,86	4.244,55	4.654,01	4.869,76	5.155,75	5.270,73	0,03
	INDONESIA	1.646,11	1.676,64	1.708,05	1.570,50	1.628,45	1.696,28	1.785,14	1.732,49	0,00
	JAPAN	4.701,65	4.516,02	4.302,78	4.150,62	4.019,05	3.975,37	3.853,56	3.812,02	-0,01
	MALAYSIA	757,35	802,10	795,84	789,57	806,99	792,93	813,79	829,30	0,02
	NEW ZEALAND	148,44	150,89	153,88	159,92	163,01	174,98	172,93	175,65	0,00
	PAKISTAN	402,29	441,90	457,95	505,30	566,02	588,62	498,20	445,86	-0,11
	PHILIPPINES	308,98	326,44	346,78	396,88	427,05	459,03	465,97	457,98	0,02
	SINGAPORE	1.202,19	1.225,10	1.268,26	1.338,00	1.385,37	1.419,06	1.448,79	1.404,48	-0,02
	SIR LANKA	2.466,05	2.463,50	2.462,97	2.586,75	2.780,56	2.810,71	2.792,66	2.759,84	-0,01
	SOUTH KOREA	95,39	82,03	70,59	89,56	105,18	113,36	111,94	122,62	0,08
	TAIWAN	949,61	981,14	1.012,64	1.021,24	1.046,14	1.069,11	1.074,72	998,01	-0,05
THAILAND	1.250,04	1.298,61 T	1.309,37 T	1.360,01	1.395,60	1.444,15	1.477,83	1.453,29	0,01	

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
ASI PACIFIC	Vietnam	368,01	397,68	409,09	444,83	471,14	497,57	522,02	528,46	0,04
	Other Asia Pacific	329,30	364,05	388,46	407,80	435,55	448,68	461,45	506,37	0,07
	TOTAL	30.094,07	30.758,71	31.342,80	32.551,16	33.743,47	34.835,10	35.863,27	36.178,14	0,02
	OF WHICH: OECD	45.751,83	45.782,09	45.455,02	46.086,31	46.688,42	47.199,22	47.466,30	45.822,29	-0,01
	NON-OECD	44.972,61	46.493,54	47.739,29	48.961,26	50.048,91	51.206,33	52.376,60	52.450,17	0,02
	EUROPEAN UNION#	13.100,94	12.847,77	12.662,51	12.855,37	13.091,50	13.356,21	13.302,49	12.912,63	-0,00
	CIS	3.934,95	3.914,32	4.098,59	3.955,27	4.033,84	4.032,60	4.098,67	4.227,10	0,02

* Inland demand plus international aviation and marine bunkers and refinery fuel and loss. Consumption of biogasoline (such as ethanol), biodiesel and derivatives of coal and natural gas are also included.

◆ Less than 0.05%.

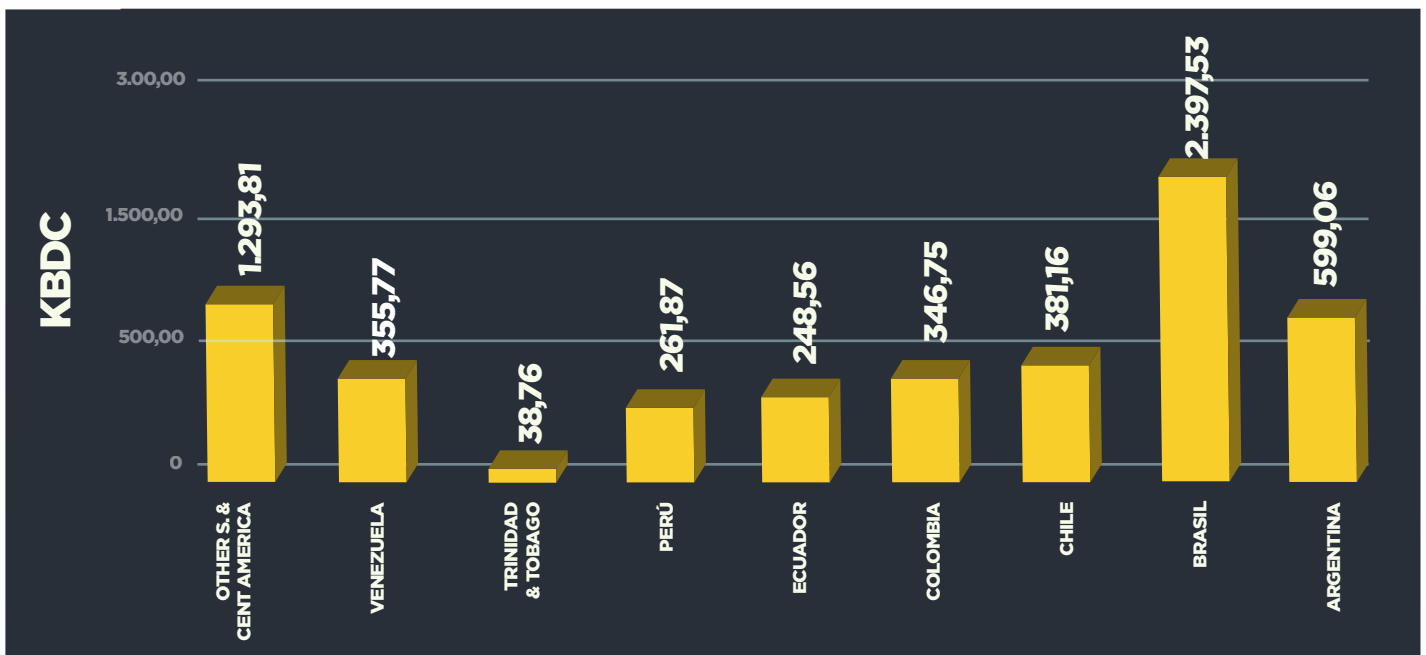
n/a not available.

Notes: Differences between these world consumption figures and world production statistics are accounted for by stock changes, consumption of non-petroleum additives and substitute fuels, and unavoidable disparities in the definition, measurement or conversion of oil supply and demand data.

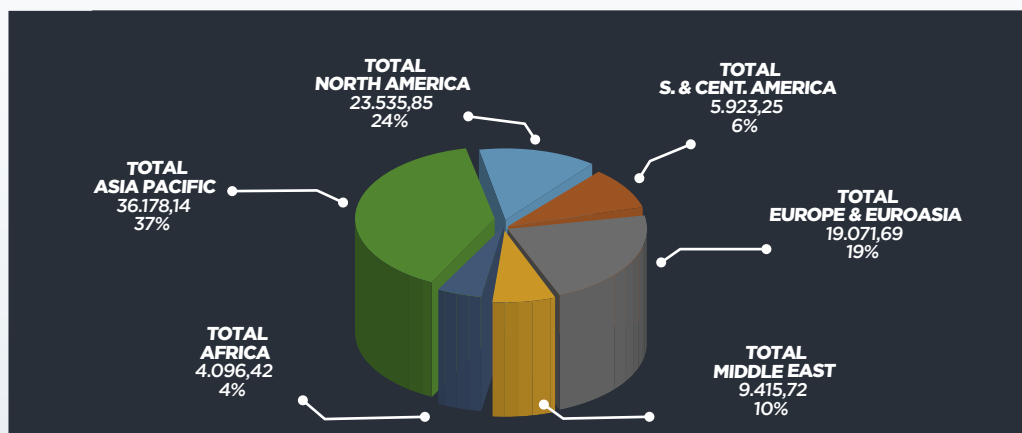
Annual changes and shares of total are calculated using thousand barrels daily figures.

Fuente: Análisis estadístico de BP

Consumos de crudo en Centro y Sur América 2019



Consumos de crudo por región 2019 [KBDC]



PRECIOS DE CRUDO

Precios spot de crudo
[US dollars per barrel]

AÑO	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
DUBAI - \$/bbl *	109.08	105,47	97,07	51,20	41,19	53,13	41,19	53,13
BRENT - \$/bbl †	111.67	108,66	98,95	52,39	43,73	54,19	43,73	54,19
NIGERIA - \$/bbl	114.21	111,95	101,35	54,41	44,54	54,31	44,54	54,31
WEST TEXAS - \$/bbl ‡	94.13	97,99	93,28	48,71	43,34	50,79	43,34	50,79

* Dubai dated.

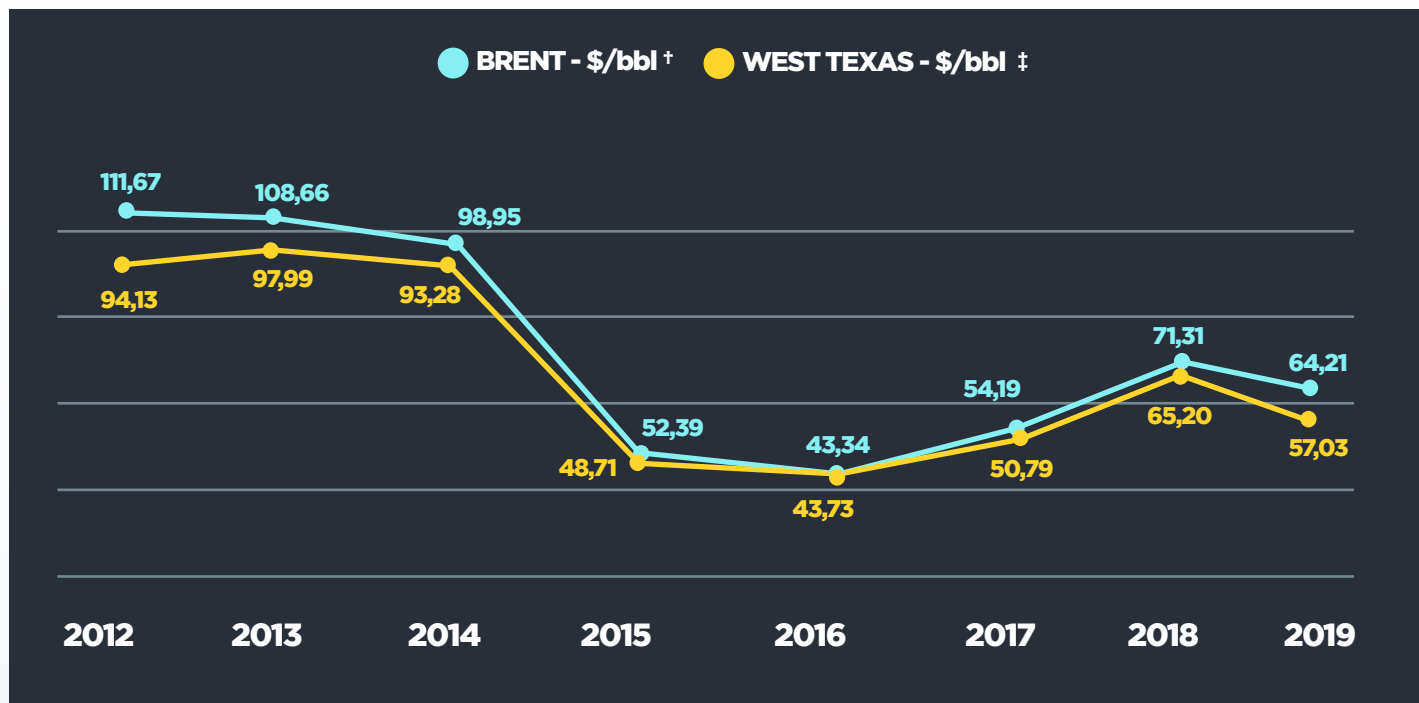
† Brent dated.

‡ Spot WTI (Cushing) prices.

Fuente: Análisis estadístico de BP

Statistical Review of World Energy - 2020

Precios de crudo



RESERVAS MUNDIALES
DE GNReservas probadas de Gas Natural
Trillones de metros cúbicos

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
NORTH-AMERICA	US	8,7	9,6	10,0	8,3	8,7	11,9	11,9	12,9	-
	CANADA	2,0	2,0	1,9	2,1	2,0	2,0	1,9	2,0	3,8%
	MEXICO	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-
	TOTAL	11,08	11,95	12,21	10,65	10,93	14,06	13,92	15,04	0,5%
S. & CENT. AMERICA	ARGENTINA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	-
	BOLIVIA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	-7,4%
	BRAZIL	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	-1,3%
	COLOMBIA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	-
	PERU	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	-
	TRINIDAD & TOBAGO	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0%
	VENEZUELA	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	6,3	-
	OTHER S. & CENT. AMERICA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-
TOTAL	7,68	7,65	7,68	7,65	7,63	7,67	7,59	7,99	-0,1%	
EUROPE	AZERBAIJAN	0,9	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	2,1	2,8	33,6%
	DENMARK	^	^	^	^	^	^	^	^	-2,0%
	GERMANY	0,1	0,1	^	^	^	^	^	^	-17,6%
	ITALY	0,1	0,1	0,1	^	^	^	^	^	-5,6%
	KAZAKHSTAN	0,8	0,9	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	2,7	-
	NETHERLANDS	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,2	-
	NORWAY	2,1	2,0	1,9	1,8	1,8	1,7	1,6	1,5	-4,8%
	POLAND	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-
	ROMANIA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-
	RUSSIAN FEDERATION	32,0	32,3	35,0	35,0	34,8	38,9	38,9	38,0	-0,2%
	TURKMENISTAN	17,5	17,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	-
	UKRAINE	0,6	0,6	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	-
	UNITED KINGDOM	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-
	USSR	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-
	UZBEKISTAN	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	-
OTHER EUROPE & EURASIA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	-	
TOTAL	56,65	56,87	56,97	56,80	56,69	65,88	66,64	67,60	0,8%	
CIS	BAHRAIN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	-57,8%
	IRAN	33,8	34,0	32,1	31,6	31,8	31,9	31,9	32,0	-
	IRAQ	3,6	3,6	3,0	3,0	3,6	3,6	3,6	3,5	-
	ISRAEL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,4	0,5	12,4%
	KUWAIT	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-
	OMAN	0,5	0,7t	0,6t	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	-

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
AFRICA	QATAR	24,9	24,7	25,4	25,1	24,9	24,7	24,7	24,7	-
	SAUDI ARABIA	8,1	8,2	7,9	8,0	8,0	5,7	5,9	6,0	1,6%
	SYRIA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-
	UNITED ARAB EMIRATES	6,1	6,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	-
	YEMEN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-0,2%
	OTHER MIDDLE EAST	^	^	^	^	^	^	^	^	-
	TOTAL	79,69	79,99	77,61	76,97	77,61	75,31	75,51	75,60	◆
	ALGERIA	4,5	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	-
	EGYPT	2,0	1,8	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	-
	LIBYA	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	-
	NIGERIA	5,1	5,1	5,1	5,0	5,2	5,3	5,3	5,4	-
	OTHER AFRICA	1,2	1,2	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,6	18,8%
	TOTAL	14,45	14,18	14,04	13,86	14,30	14,43	14,43	14,92	1,8%
ASIA PACIFIC	AUSTRALIA	3,5	3,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	-
	BANGLADESH	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	-
	BRUNEI	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	-
	CHINA	3,2	3,5	3,6	4,7	5,5	6,1	6,1	8,4	32,0%
	INDIA	1,3	1,4	1,4	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	3,1%
	INDONESIA	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,8	1,4	-48,2%
	MALAYSIA	1,1	1,1	2,7	2,7	2,4	2,4	2,4	0,9	-
	MYANMAR	0,3	0,5	0,5	0,5	1,2	1,2	1,2	1,2	-
	PAKISTAN	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,8%
	PAPUA NEW GUINEA	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	-3,4%
	THAILAND	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-
	VIETNAM	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-
	OTHER ASIA PACIFIC	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	-0,7%
	TOTAL	14,81	15,18	15,73	16,45	17,64	18,23	18,13	17,66	4,6%
	OF WHICH: OECD	18,3	19,1	18,0	16,4	16,4	19,7	19,4	20,1	0,2%
	NON-OECD	166,0	166,7	172,4	172,2	174,3	176,4	177,4	178,7	0,9%
	EUROPEAN UNION	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	1,1	1,1	0,7	-1,5%
	CIS	53,0	53,3	58,2	58,1	57,9	62,0	62,8	64,2	1,0%

^ Less than 0.05.

◆ Less than 0.05%.

n/a not available.

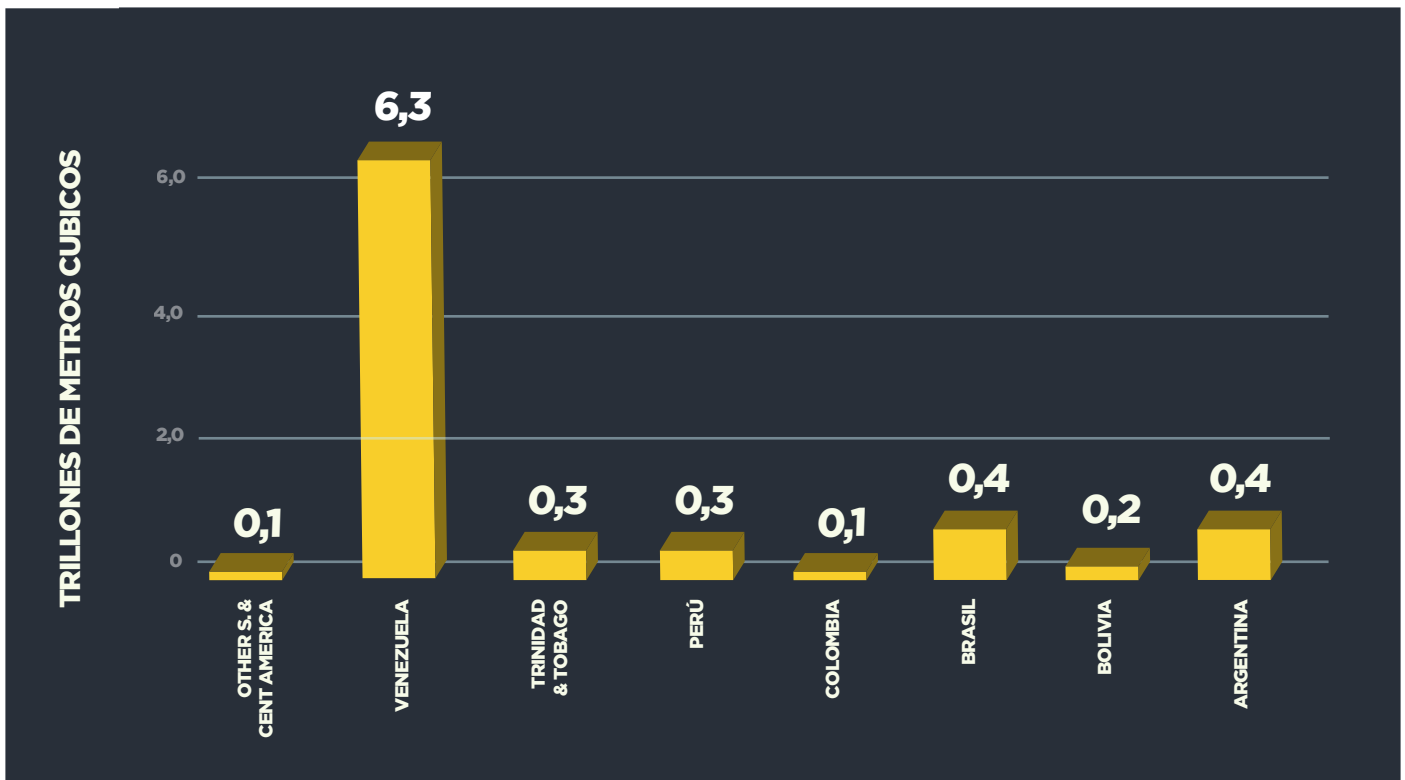
Notes: Total proved reserves of natural gas - Generally taken to be those quantities that geological and engineering information indicates with reasonable certainty can be recovered in the future from known reservoirs under existing economic and operating conditions. The data series for natural gas does not necessarily meet the definitions, guidelines and practices used for determining proved reserves at company level, for instance as published by the US Securities and Exchange Commission, nor does it necessarily represent BP's view of proved reserves by country.

Reserves-to-production (R/P) ratio - If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that rate.

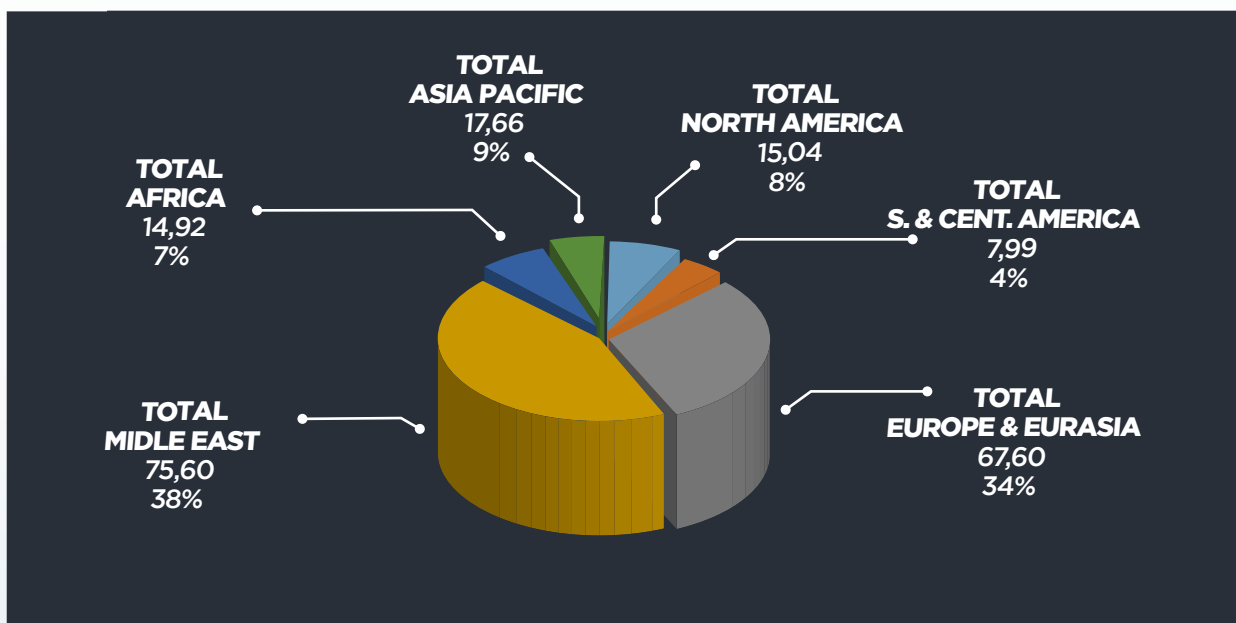
Source of data - The estimates in this table have been compiled using a combination of primary official sources and third-party data from Cedigaz and the OPEC Secretariat.

Annual changes and share of total are calculated using trillion cubic metres.

Reservas probadas de gas natural
2019



Reservas de GN por Región
2019
[Billones de metros cúbicos]



PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

Miles de Millones de metros cúbicos

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
NORTH-AMERICA	US	680,5	685,4	704,7	740,3	727,4	745,8	831,8	920,9	10,2%
	CANADA	141,1	141,4	159,0	160,8	171,8	177,6	184,7	173,1	-3,3%
	MEXICO	57,2	58,2	51,3	47,9	43,7	38,3	37,4	34,0	-3,4%
	TOTAL	878,87	885,01	915,02	949,01	942,81	961,58	1.053,87	1.127,98	7,4%
S. & CENT. AMERICA	ARGENTINA	37,7	35,5	34,5	35,5	37,3	37,1	39,4	41,6	5,6%
	BOLIVIA	17,8	20,3	20,3	19,6	17,6	17,1	16,0	15,0	-12,2%
	BRAZIL	19,3	21,3	23,3	23,8	24,1	27,2	25,2	25,8	2,6%
	COLOMBIA	12,0	12,6	12,3	11,6	12,0	12,3	12,9	13,2	2,6%
	PERU	11,9	12,2	13,1	12,7	14,0	13,0	12,8	13,5	5,6%
	TRINIDAD & TOBAGO	42,7	42,8	38,1	36,0	31,3	31,9	34,0	34,6	1,8%
	VENEZUELA	29,5	28,4	31,8	36,1	37,2	38,6	33,2	26,5	-16,3%
	OTHER S. & CENT. AMERICA	2,7	2,4	2,6	2,9	3,1	3,1	3,3	3,5	5,2%
TOTAL	173,45	175,65	176,05	178,04	176,68	180,28	176,68	173,58	-1,5%	
EUROPE	AZERBAIJAN	15,6	16,2	18,4	18,8	18,3	17,8	18,8	24,3	27,7%
	DENMARK	5,7	4,8	4,8	4,8	4,7	5,1	4,3	3,2	-25,4%
	GERMANY	9,0	8,2	8,1	7,5	6,9	6,4	5,5	5,3	-3,8%
	ITALY	7,8	7,0	6,8	6,4	5,5	5,3	5,2	4,6	-10,9%
	KAZAKHSTAN	17,2	18,4	21,7	22,0	22,9	23,4	24,4	23,4	-2,2%
	NETHERLANDS	63,8	68,6	60,4	45,9	44,3	38,6	32,3	28,1	-13,0%
	NORWAY	114,7	108,7	108,0	116,2	115,9	123,2	120,6	114,4	-5,7%
	POLAND	4,3	4,2	4,3	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0	0,1%
	ROMANIA	10,0	9,6	10,2	10,2	9,1	9,9	9,5	9,7	-2,8%
	RUSSIAN FEDERATION	592,3	604,7	591,2	584,4	589,3	635,6	669,5	679,0	1,5%
	TURKMENISTAN	62,3	62,3	63,5	65,9	63,2	58,7	61,5	63,2	2,7%
	UKRAINE	18,6	19,3	20,2	18,8	19,0	19,4	19,9	19,6	-0,5%
	UNITED KINGDOM	38,9	36,5	37,4	40,7	41,7	41,9	40,6	39,6	-2,2%
	USSR	n/a	n/a	7,2	6,8	9,2	9,5	8,7	n/a	-
	UZBEKISTAN	56,9	56,9	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	56,3	-1,6%
	OTHER EUROPE & EURASIA	8,3	7,2	56,3	53,6	53,1	53,4	56,6	7,7	-12,4%
TOTAL	1.025,50	1.032,71	1.018,82	1.006,6	1.007,67	1.052,34	1.081,74	1.082,39	◆	
CIS	BAHRAIN	13,7	14,7	14,7	14,8	14,4	14,5	14,8	16,9	15,4%
	IRAN	166,2	166,8	175,5	183,5	199,3	220,2	239,5	244,2	2,4%
	IRAQ	0,6	1,2	7,5	7,3	9,9	10,1	13,0	10,8	1,9%
	KUWAIT	15,5	16,3	14,3	16,1	16,4	16,2	17,5	18,4	9,2%
	OMAN	32,2	34,8	29,3	30,7	31,5	32,3	36,0	36,3	0,9%
	QATAR	157,0	177,6	169,6	175,0	173,8	172,4	175,5	178,1	0,9%

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
AFRICA	SAUDI ARABIA	99,3	100,0	97,3	99,2	105,3	109,3	112,1	113,6	1,4%
	SYRIA	5,8	4,8	4,6	4,1	3,5	3,4	3,6	3,7	3,6%
	UNITED ARAB EMIRATES	54,3	54,6	52,9	58,7	60,3	62,0	64,7	62,5	1,9%
	YEMEN	7,3	9,9	9,8	2,9	0,5	0,5	0,6	0,6	0,8%
	OTHER MIDDLE EAST	2,7	6,5	7,3	8,1	9,0	9,5	10,1	10,1	0,1%
	TOTAL	554,66	587,19	582,72	600,28	624,07	650,37	687,27	695,32	2,1%
	ALGERIA	81,5	82,4	80,2	81,4	91,4	93,0	92,3	86,2	-8,1%
	EGYPT	60,9	56,1	47,0	42,6	40,3	48,8	58,6	64,9	10,9%
	LIBYA	11,1	11,6	11,8	11,0	9,4	9,6	9,8	9,4	14,0%
	NIGERIA	43,3	36,2	40,0	48,0	46,2	48,1	49,2	49,3	2,1%
	OTHER AFRICA	17,6	20,0	19,7	20,5	21,6	26,2	26,7	28,0	2,7%
	TOTAL	214,35	206,30	198,65	203,55	208,84	225,65	236,57	237,94	0,7%
	AUSTRALIA	56,9	59,0	66,6	76,0	96,4	112,8	130,1	153,5	18,0%
ASIA PACIFIC	BANGLADESH	22,2	22,8	23,0	25,9	26,5	26,7	27,5	28,7	8,0%
	BRUNEI	12,6	12,2	12,7	13,3	12,9	12,9	12,6	13,0	3,3%
	CHINA	111,8	122,2	131,2	135,7	137,9	149,2	161,5	177,6	9,9%
	INDIA	38,9	32,1	29,4	28,1	26,6	27,7	27,5	26,9	-2,1%
	INDONESIA	77,1	76,5	76,4	76,2	75,1	72,9	73,2	67,5	-7,2%
	MALAYSIA	61,5	67,3	72,0	73,9	72,4	74,5	72,5	78,8	2,0%
	MYANMAR	12,7	13,1	16,5	19,2	18,3	17,8	17,8	17,1	
	PAKISTAN	43,8	42,6	35,0	35,0	34,7	34,7	34,2	33,9	-1,0%
	THAILAND	41,0	41,3	43,6	41,2	40,4	38,7	37,7	35,8	3,0%
	VIETNAM	9,4	9,8	9,9	10,3	10,2	9,5	9,6	9,9	2,0%
	OTHER ASIA PACIFIC	17,5	18,1	23,6	29,4	30,2	30,3	27,5	29,6	5,5%
	TOTAL	505,44	517,04	539,82	564,12	581,62	607,52	631,74	672,1	6,3%
	OF WHICH: OECD	1197,2	1202,0	1232,9	11272,1	1287,5	1325,4	1422,5	1506,2	6,1%
	NON-OECD	2155,1	2201,9	2198,2	2229,6	2254,2	2352,3	2445,3	2483,2	1,8%
	EUROPEAN UNION	146,6	144,8	138,2	125,7	124,7	119,7	109,2	101,0	-7,7%
	CIS	763,0	778,1	751,4	745,0	747,2	789,1	831,1	846,5	1,9%

* Excludes gas flared or recycled. Includes natural gas produced for Gas-to-Liquids transformation.

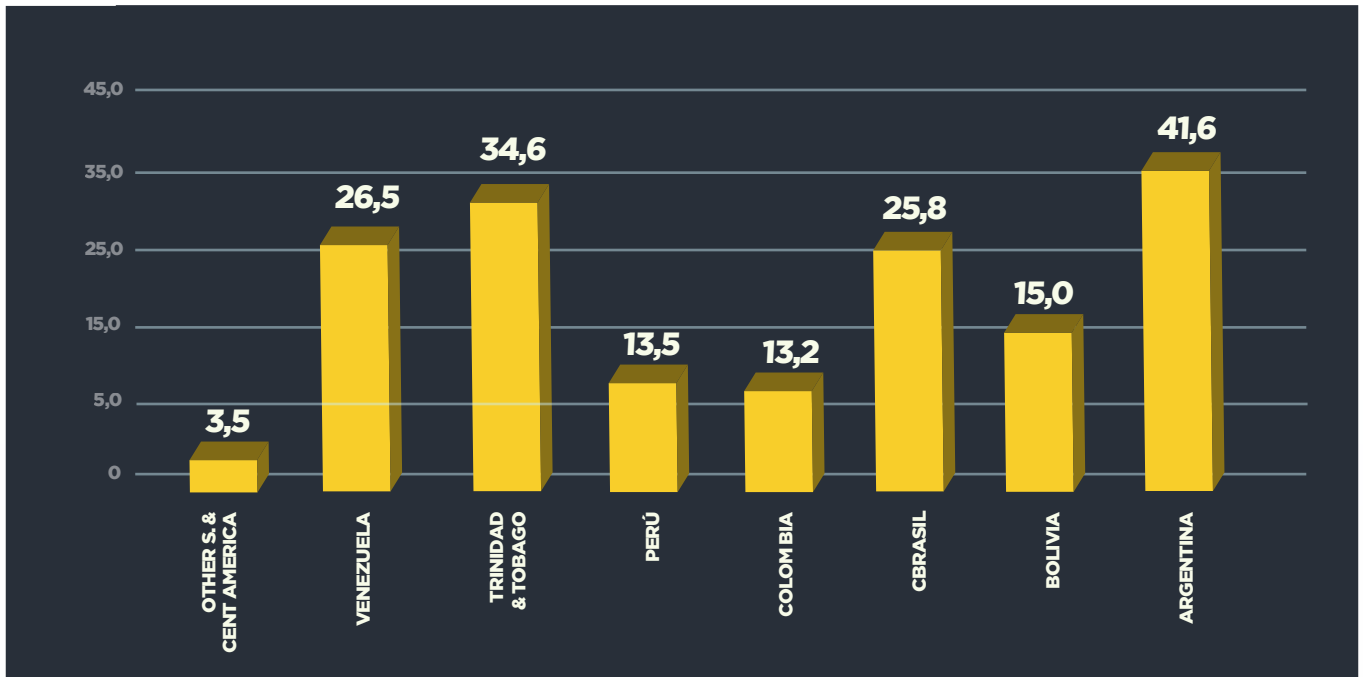
◆ Less than 0.05%.

Notes: As far as possible, the data above represent standard cubic metres (measured at 15oC and 1013 mbar); as they are derived directly from tonnes of oil equivalent using an average conversion factor, they do not necessarily equate with gas volumes expressed in specific national terms.

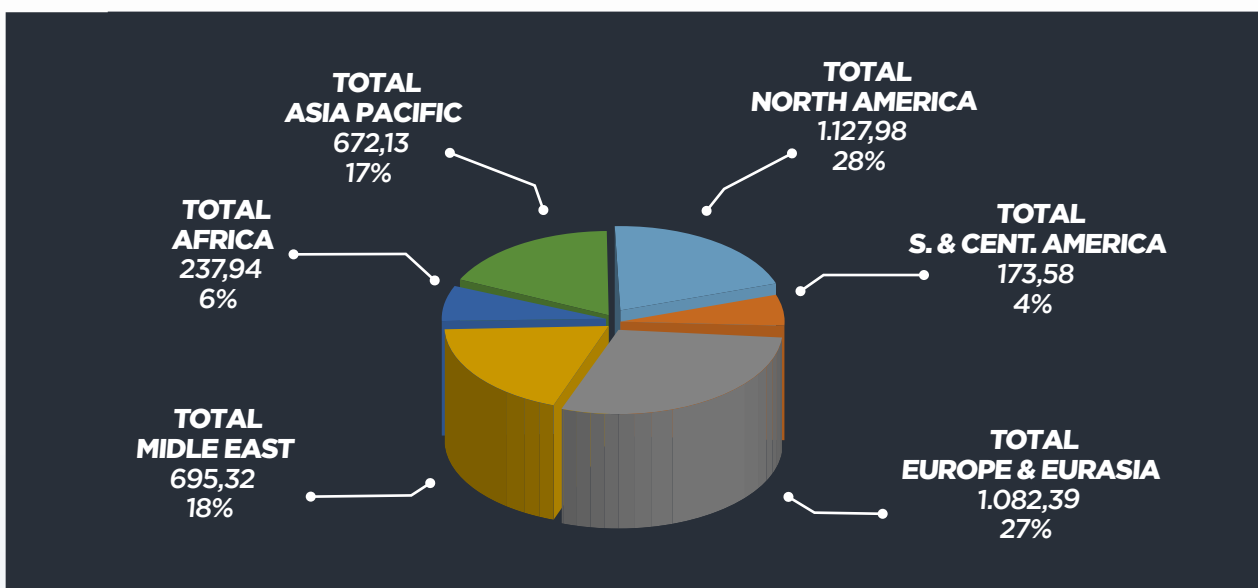
Annual changes and shares of total are calculated using billion cubic metres figures.

Growth rates are adjusted for leap years.

Producción de GN en sur
y Centro América 2019
Miles de Millones de metros cúbicos



Producción mundial de gas natural por región 2019
[Miles de Millones de metros cúbicos]



CONSUMO MUNDIAL DE GAS NATURAL

Miles de Millones de metros cúbicos

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
NORTH-AMERICA	US	723,2	740,6	722,3	743,6	749,1	739,4	817,1	846,6	3,3%
	CANADA	100,2	103,9	109,6	109,8	105,9	109,7	115,7	120,3	1,7%
	MEXICO	79,9	83,3	78,8	80,8	83,0	86,4	89,5	90,7	3,5%
	TOTAL	903,29	927,80	910,70	934,12	937,99	935,54	1.022,34	1.057,62	3,1%
S. & CENT. AMERICA	ARGENTINA	46,7	46,7	46,2	46,7	48,2	48,3	48,7	47,5	-2,5%
	BRAZIL	31,7	37,3	40,7	42,9	37,1	37,6	35,9	35,8	-0,2%
	CHILE	4,6	4,6	4,4	4,8	5,9	5,6	6,4	6,5	1,1%
	COLOMBIA	9,8	10,0	11,4	11,2	11,8	12,2	13,0	13,4	1,8%
	ECUADOR	0,6	0,6	0,9	0,8	0,9	0,8	0,7	0,6	-10,6%
	PERU	6,2	6,0	6,7	7,1	7,6	6,7	7,0	8,3	3,7%
	TRINIDAD & TOBAGO	22,2	22,4	17,0	17,0	15,1	15,3	15,3	17,5	1,0%
	VENEZUELA	31,4	30,5	34,0	37,0	37,5	38,8	33,4	26,5	-16,3%
	OTHER S. & CENT. AMERICA	6,5	7,0	7,2	7,1	7,4	7,3	7,9	9,2	14,7%
	TOTAL	159,59	165,18	168,46	174,67	171,57	172,61	168,37	165,35	-2,7%
EUROPE	AUSTRIA	8,9	8,6	7,5	8,0	8,3	9,1	8,7	8,9	2,5%
	AZERBAIJAN	8,5	8,6	9,9	11,1	10,9	10,6	10,8	11,8	9,0%
	BELARUS	18,5	18,5	19,1	17,9	17,8	18,2	19,3	19,3	-0,3%
	BELGIUM	16,0	15,8	14,5	15,8	16,2	16,4	16,9	17,4	3,0%
	BULGARIA	2,7	2,6	2,7	3,0	3,1	3,2	3,0	2,8	-6,4%
	CZECH REPUBLIC	7,6	7,7	7,2	7,5	8,2	8,4	8,0	8,3	4,3%
	DENMARK	3,9	3,7	3,3	3,3	3,4	3,2	3,1	2,9	-7,0%
	FINLAND	3,1	2,8	2,7	2,3	2,0	1,8	2,0	2,0	-3,8%
	FRANCE	42,5	43,1	37,9	40,8	44,5	44,8	42,7	43,4	1,7%
	GERMANY	77,5	81,2	73,9	77,0	84,9	89,7	88,3	88,7	3,3%
	GREECE	4,0	3,6	2,8	3,1	4,0	4,8	4,7	5,1	9,0%
	HUNGARY	9,3	8,7	8,1	8,7	9,3	9,9	9,6	9,8	2,0%
	IRELAND	4,5	4,3	4,3	4,4	4,9	5,0	5,2	5,3	2,0%
	ITALY	68,2	63,8	59,0	64,3	67,5	71,6	69,2	70,8	2,3%
	KAZAKHSTAN	10,8	11,2	15,0	15,3	15,8	15,9	19,4	17,9	-5,8%
	LITHUANIA	2,9	2,4	2,4	2,4	2,1	2,2	2,2	2,2	-3,6%
	NETHERLANDS	36,0	36,5	34,5	34,1	35,2	36,1	35,7	36,8	4,2%
	NORWAY	4,4	4,4	4,3	4,5	4,4	4,6	4,5	4,5	0,2%
	POLAND	16,6	16,6	17,0	17,1	18,3	19,2	19,7	20,4	2,3%
	PORTUGAL	4,5	4,3	4,1	4,8	5,1	6,3	5,9	6,1	5,7%
ROMANIA	12,4	11,3	11,0	10,4	10,5	11,2	10,9	10,9	-5,9%	
RUSSIAN FEDERATION	416,2	413,5	422,2	408,7	420,6	431,1	454,5	444,3	-2,2%	
SLOVAKIA	4,9	5,3	4,4	4,5	4,5	4,8	4,7	4,9	2,3%	

	PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
EUROPE	SPAIN	31,7	29,0	27,5	28,5	29,1	31,7	31,5	36,1	14,8%
	SWEDEN	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	0,8	0,8	1,0	3,2%
	SWITZERLAND	2,9	3,1	2,8	3,0	3,1	3,1	3,0	3,4	2,4%
	TURKEY	41,4	42,0	46,6	46,0	44,5	51,6	47,3	43,2	-8,5%
	TURKMENISTAN	26,3	22,9	20,0	25,4	24,1	25,3	28,4	31,5	11,1%
	UKRAINE	49,6	43,3	40,3	32,0	31,4	30,2	30,6	28,2	-7,7%
	UNITED KINGDOM	73,9	73,0	70,1	72,0	81,2	78,8	78,9	78,8	-0,5%
	USSR	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	#IVALOR!
	UZBEKISTAN	47,2	46,8	48,5	46,3	43,3	43,1	42,6	43,4	-2,2%
	OTHER EUROPE & EURASIA	16,0	14,9	15,3	15,6	15,9	16,9	17,6	17,5	-1,1%
	TOTAL	1.074,04	1.054,43	1.039,90	1.038,76	1.075,32	1.109,75	1.129,73	1.127,86	-0,2%
MIDDLE EAST	IRAN	161,5	162,9	173,4	184,0	196,3	209,9	225,6	223,6	-0,2%
	ISRAEL	2,6	6,9	7,2	8,1	9,2	9,9	10,5	10,8	2,4%
	KUWAIT	18,5	18,7	17,9	20,3	21,1	21,0	21,8	23,5	11,2%
	QATAR	23,4	37,9	38,6	42,5	40,4	43,1	41,9	41,1	-0,7%
	SAUDI ARABIA	99,3	100,0	97,3	99,2	105,3	109,3	112,1	113,6	1,4%
	UNITED ARAB EMIRATES	65,6	66,9	63,4	71,5	72,7	74,4	76,6	76,0	2,2%
	OTHER MIDDLE EAST	44,2	46,9	49,7	52,7	55,8	59,4	64,7	69,7	12,2%
	TOTAL	415,04	440,32	447,51	478,34	500,95	527,04	553,10	558,35	2,3%
AFRICA	ALGERIA	31,0	33,4	36,1	37,9	38,6	38,9	42,7	45,2	4,2%
	EGYPT	52,6	51,4	46,2	46,0	49,4	55,9	59,6	58,9	-1,1%
	SOUTH AFRICA	4,4	4,6	4,3	4,3	4,5	4,4	4,3	4,3	-4,2%
	OTHER AFRICA	32,6	33,8	33,2	39,8	42,5	41,5	43,4	41,7	0,8%
	TOTAL	120,65	123,19	119,85	128,06	135,00	140,77	149,99	150,13	0,9%
ASIA PACIFIC	AUSTRALIA	33,8	35,5	40,1	42,1	41,7	41,2	41,4	53,7	29,7%
	BANGLADESH	22,2	22,8	23,0	25,9	26,5	26,7	28,4	34,4	25,3%
	CHINA	150,9	171,9	188,4	194,7	209,4	240,4	283,0	307,3	8,6%
	CHINA HONG KONG SAR	2,8	2,6	2,4	3,0	3,1	3,1	3,0	3,1	3,3%
	INDIA	71,1	49,3	48,5	47,8	50,8	53,7	58,1	59,7	2,7%
	INDONESIA	42,2	40,8	41,5	41,0	39,1	38,5	39,0	43,8	-1,6%
	JAPAN	116,9	116,9	124,8	118,7	116,4	117,0	115,7	108,1	-6,6%
	MALAYSIA	35,5	40,3	44,7	43,9	42,4	41,8	41,3	42,3	3,1%
	NEW ZEALAND	4,2	4,5	5,2	4,8	4,8	5,0	4,3	4,8	8,9%
	PAKISTAN	43,8	42,6	35,0	36,5	38,7	40,7	43,6	45,7	4,8%
	PHILIPPINES	3,7	3,4	3,5	3,3	3,8	3,8	4,1	4,1	-0,2%
	SINGAPORE	9,4	10,5	10,4	11,6	11,9	12,3	12,3	12,7	3,7%
	SIR LANKA								-	-
	SOUTH KOREA	50,2	52,5	50,0	45,6	47,6	49,8	55,9	56,0	-3,2%
	TAIWAN	16,3	16,3	18,9	20,2	21,0	23,2	23,7	23,3	-1,7%
	THAILAND	46,5	46,7	49,9	51,0	50,6	50,1	49,9	50,8	1,6%
	VIETNAM	9,4	9,8	9,9	10,3	10,2	9,5	9,6	9,9	2,0%
OTHER ASIA PACIFIC	6,2	6,4	10,1	12,0	11,4	11,4	12,0	10,3	-8,9%	
TOTAL	665,12	672,92	706,22	712,54	729,35	768,3	825,32	869,92	4,7%	

PAÍS	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	TASA DE CRECIMIENTO ANUAL 2019
OF WHICH: OECD	1197,2	1202,0	1232,9	11272,1	1287,5	1325,4	1422,5	1506,2	6,1%
NON-OECD	2155,1	2201,9	2198,2	2229,6	2254,2	2352,3	2445,3	2483,2	1,8%
EUROPEAN UNION	146,6	144,8	138,2	125,7	124,7	119,7	109,2	101,0	-7,7%
CIS	763,0	778,1	751,4	745,0	747,2	789,1	831,1	846,5	1,9%

* Excludes natural gas converted to liquid fuels but includes derivatives of coal as well as natural gas consumed in Gas-to-Liquids transformation.

^ Less than 0,05.

♦ Less than 0,05%.

n/a not available.

Excludes Estonia, Latvia and Lithuania prior to 1985 and Slovenia prior to 1990.

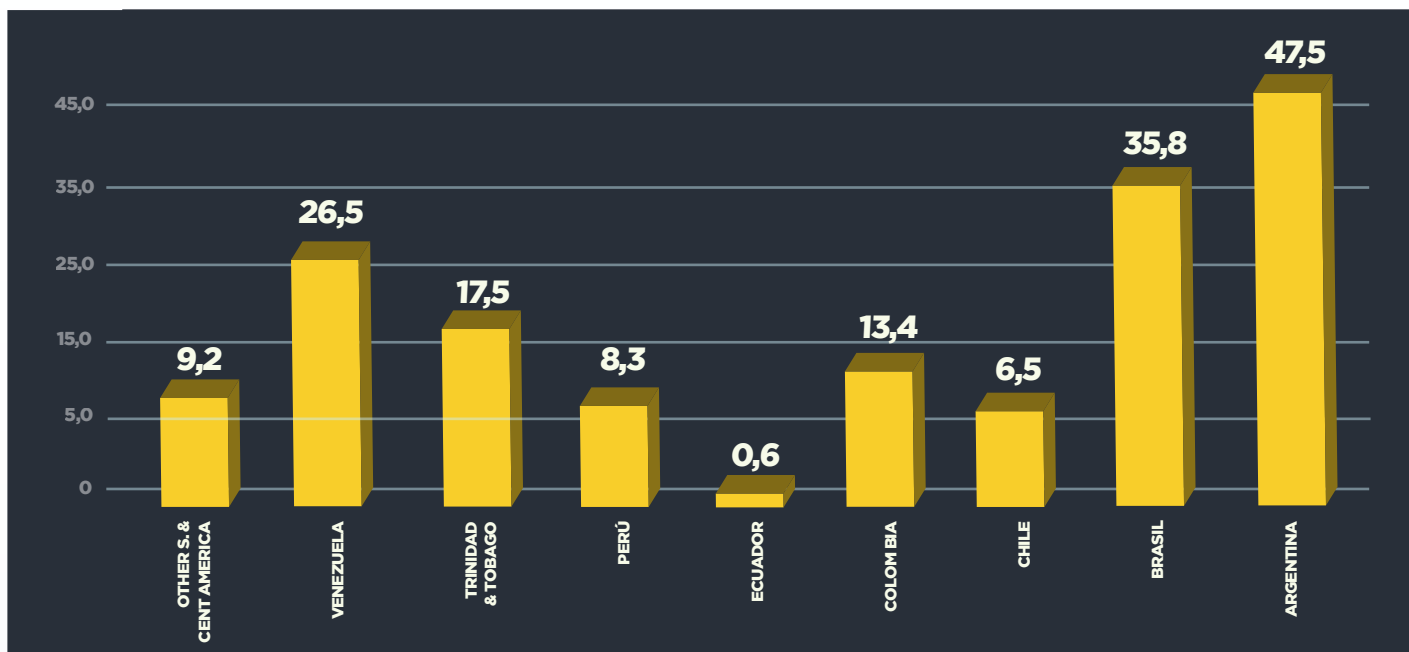
Notes: As far as possible, the data above represent standard cubic metres (measured at 15oC and 1013 mbar); as they are derived directly from tonnes of oil equivalent using an average conversion factor, they do not necessarily equate with gas volumes expressed in specific national terms.

The difference between these world consumption figures and the world production statistics is due to variations in stocks at storage facilities and liquefaction plants, together with unavoidable disparities in the definition, measurement or conversion of gas supply and demand data.

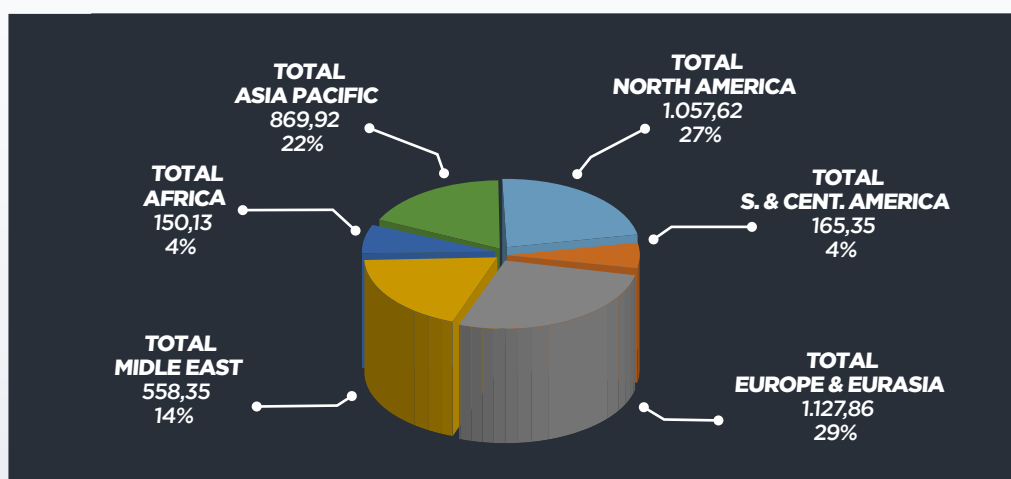
Annual changes and shares of total are calculated using billion cubic metres figures.

Growth rates are adjusted for leap years.

Consumos de GN en sur y Centro América 2019 Miles de Millones de metros cúbicos



Producción mundial de gas natural por región 2019 [Miles de Millones de metros cúbicos]



PRECIOS DE GAS NATURAL

[US dollars per million BTU]

AÑO	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
AVERAGE GERMAN IMPORT - PRICE CIF *	10,93	10,73	9,11	6,72	4,93	5,62	6,62	5,25
UK (HEREN NBP INDEX)*	9,46	10,64	8,25	6,53	4,69	5,80	8,06	4,47
USA HENRY HUB †	2,76	3,71	4,35	2,60	2,46	2,96	3,13	2,53
CANADA (ALBERTA) ‡	2,27	2,93	3,87	2,01	1,55	1,60	1,12	1,27

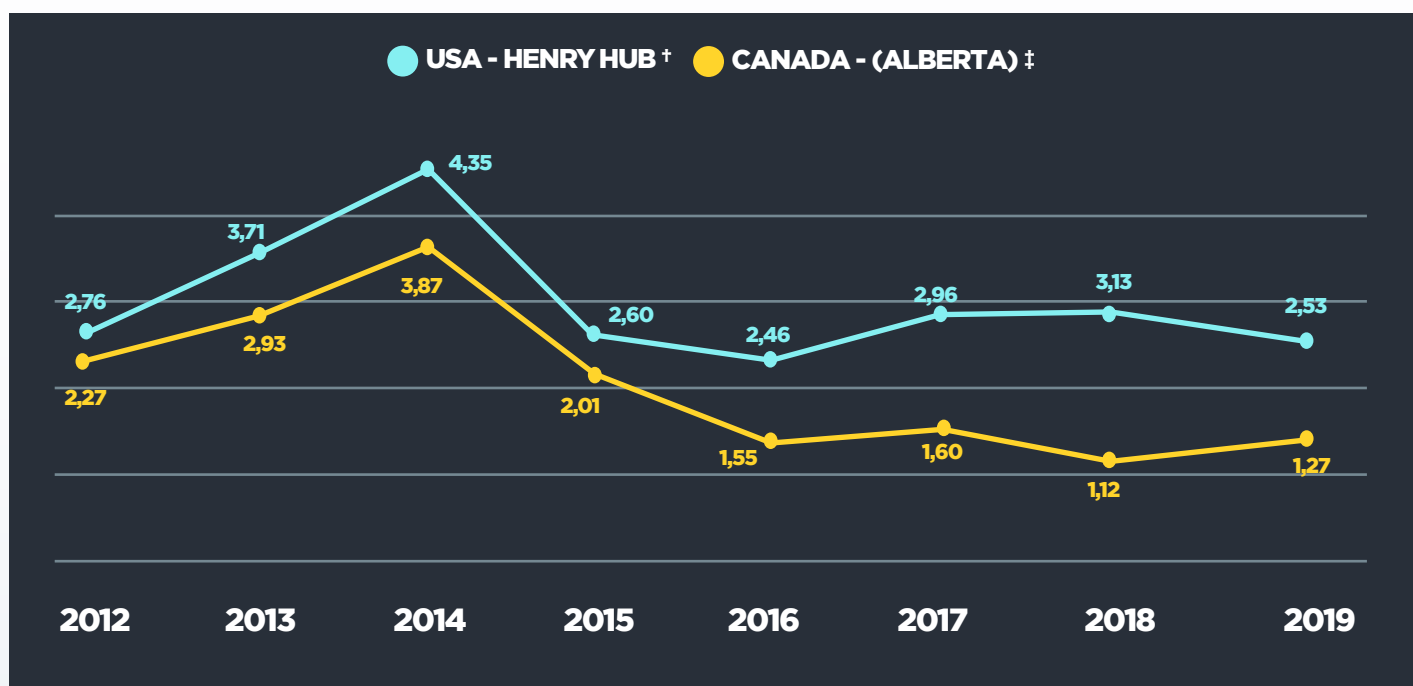
* Source: German Federal Office of Economics and Export Control (BAFA).

† Source: ICIS Heren Energy Ltd.

‡ Source: Energy Intelligence Group, Natural Gas Week.

Note: Btu = British thermal units; cif = cost+insurance+freight (average prices).

Precios de gas natural [Dolares por Millon de BTU]



Fuente: Análisis estadístico de



SECTOR
ENERGÍA
ELÉCTRICA

VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE (1)

Millones de M3
2015 - 2017

2016

	REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	AMANI	223,33	145,87	84,09	103,50	116,19	112,72	134,16	85,15	154,80	354,15	391,85	435,61
	MIRAFLORES	61,38	40,79	20,17	3,90	8,06	16,98	27,34	32,49	44,69	58,18	71,65	81,97
	PENOL	587,66	572,30	603,98	636,64	639,02	572,70	525,37	464,61	535,52	648,46	779,55	901,21
	PLAYAS	34,37	37,88	27,26	32,27	35,31	30,15	30,84	32,02	44,85	48,96	36,49	51,78
	PORCE II	47,73	29,52	49,13	44,27	17,24	46,11	9,71	1,23	38,61	57,98	61,25	69,22
	PORCE III	68,71	56,38	53,57	62,60	9,42	60,12	5,86	46,42	85,17	69,24	78,84	78,83
	PUNCHINA	31,38	14,13	20,90	20,06	18,57	18,07	21,94	12,93	42,69	39,84	19,65	31,53
	RIOGRANDE2	58,71	28,33	31,51	20,92	31,96	12,25	27,79	18,32	59,50	107,39	138,41	123,15
	SAN LORENZO	137,11	75,63	29,13	40,67	51,97	52,21	91,31	69,44	143,86	164,21	154,01	154,94
	TRONERAS	10,83	6,42	5,06	9,88	19,31	3,94	6,37	13,72	15,29	19,42	21,72	8,88
CALDAS	URRA1	900,86	645,89	237,02	207,24	575,27	671,78	763,31	752,49	797,74	990,34	1.158,83	1.190,77
CENTRO	AGREGADO BTA	416,78	384,24	340,05	319,98	311,76	325,13	357,90	366,87	372,25	360,01	358,65	342,28
	BETANIA	580,10	437,26	380,68	596,83	577,63	554,12	596,83	619,29	547,84	539,54	666,89	568,46
	EL QUIMBO	1.054,22	962,89	907,72	814,73	986,28	1.561,06	1.878,18	1.731,06	1.582,29	1.388,26	1.536,11	1.461,90
	MUNA	6,05	4,46	6,37	9,74	12,18	9,68	8,66	9,68	9,42	6,50	12,64	3,15
	PRADO	64,26	40,73	42,70	157,15	213,32	154,06	93,03	34,84	41,01	120,05	316,41	415,59
	TOPOCORO	1.068,12	748,07	431,65	727,62	742,70	935,34	1.272,21	1.178,84	1.165,72	1.597,61	2.416,61	2.563,55
ORIENTE	CHUZA	122,60	124,00	129,16	137,31	143,25	143,40	180,12	200,90	212,11	197,73	201,29	189,97
	ESMERALDA	291,21	205,47	116,11	111,34	206,23	303,62	531,00	537,36	566,81	537,36	535,20	487,44
	GUAVIO	426,41	265,63	203,87	226,90	328,22	399,29	603,07	733,75	723,82	685,67	699,73	592,24
VALLE	ALTOANCHICAYA	10,47	4,59	7,74	20,45	6,73	10,92	11,73	9,86	13,30	27,74	10,73	6,95
	CALIMA1	76,94	56,84	46,60	57,05	88,61	106,34	120,91	117,12	132,23	161,49	211,49	252,47
	SALVAJINA	271,67	231,72	229,35	281,32	404,25	440,77	421,64	229,22	118,82	107,47	255,19	517,26

2017

	REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	AMANI	369,83	343,01	405,43	340,94	403,45	406,37	401,35	405,32	395,90	367,91	407,42	377,08
	MIRAFLORES	84,20	63,65	47,65	41,21	54,22	69,58	65,78	78,16	86,82	85,98	87,78	85,25
	PENOL	829,24	803,41	885,41	913,28	1.051,97	1.061,39	998,72	942,20	949,31	918,15	883,94	816,77
	PLAYAS	48,56	36,88	40,44	36,58	53,86	58,88	56,53	57,18	58,91	58,86	56,47	52,69
	PORCE II	58,95	52,81	62,96	65,71	58,28	58,43	73,49	59,93	70,50	58,88	71,39	52,41
	PORCE III	80,02	82,28	87,86	71,70	100,58	79,74	75,03	63,37	71,98	97,59	85,230	68,27

Fuente: XM 07-09-2018

2017

	REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	PUNCHINA	34,14	16,77	40,12	32,97	24,54	50,56	49,29	42,44	18,69	30,44	33,53	24,86
	RIOGRANDE2	115,02	76,61	75,59	88,88	136,80	114,96	91,19	70,96	91,57	100,77	132,89	110,20
	SAN LORENZO	158,09	106,60	136,43	123,37	174,36	171,93	164,54	143,51	148,57	146,91	147,79	131,97
	TRONERAS	18,46	11,68	11,72	15,64	16,82	22,60	16,57	21,58	18,37	14,25	16,41	14,10
CENTRO	URRA1	1.030,62	839,93	846,93	860,21	1.001,92	1.072,01	1.102,39	974,36	1.133,76	937,00	1.153,99	869,77
	AGREGADO BTA	328,74	309,61	304,50	297,87	317,81	344,06	372,00	367,23	355,84	341,02	332,88	315,23
CENTRO	BETANIA	548,36	570,61	723,25	596,27	609,11	434,94	682,78	587,45	520,21	449,87	485,17	475,52
	EL QUIMBO	1.480,33	1.013,43	1.373,34	1.196,74	1.242,24	1.267,22	1.453,01	1.377,07	1.279,71	1.201,39	1.269,60	1.110,69
	MUNA	7,64	9,68	12,64	8,91	10,47	12,64	12,64	6,05	5,88	7,53	11,21	9,74
	PRADO	424,19	289,02	323,72	353,32	424,19	424,19	424,19	288,66	151,90	76,65	279,45	328,12
	TOPOCORO	2.350,02	1.529,67	2.205,59	2.731,56	2.715,78	2.745,30	2.625,07	2.145,88	1.771,47	1.810,97	2.681,57	2.184,35
ORIENTE	CHUZA	174,21	156,85	156,31	143,06	166,35	170,98	194,91	211,02	220,90	197,45	164,56	123,14
	ESMERALDA	387,13	258,84	130,50	37,95	204,98	376,99	558,87	561,08	527,85	474,50	501,12	466,69
	GUAVIO	479,70	297,60	262,57	278,49	502,77	731,86	749,09	694,70	677,06	628,07	589,78	528,34
VALLE	ALTOANCHICAYA	11,66	5,44	15,74	8,96	11,74	17,65	10,95	3,57	12,57	0,02	8,11	0,44
	CALIMA1	286,21	294,21	321,57	370,66	412,84	409,76	413,46	391,41	367,66	347,45	374,26	304,88
	SALVAJINA	521,14	345,26	405,13	477,31	605,15	648,10	605,96	403,04	198,01	122,54	378,32	376,12

2018

	REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	AMANI	364,54	301,28	311,55	370,50	428,08	381,52	400,19	388,51	388,86	429,87	442,95	360,39
	MIRAFLORES	75,06	52,24	31,13	31,13	52,76	67,31	80,67	91,21	88,04	91,62	91,48	81,38
	PENOL	775,01	697,03	581,74	628,84	922,92	953,54	955,95	898,02	921,72	1.035,27	1.063,47	979,07
	PLAYAS	52,48	54,50	53,12	43,35	25,05	40,38	31,73	52,65	44,46	27,40	51,44	38,68
	PORCE II	43,27	54,43	52,30	48,94	50,25	31,22	41,26	41,26	49,08	49,73	60,38	66,38
	PORCE III	85,77	81,95	89,55	115,88	101,12	64,23	64,57	89,17	75,07	105,55	104,10	101,34
	PUNCHINA	11,25	9,86	31,38	33,61	20,62	17,26	49,13	19,32	19,86	20,14	12,05	15,56
	RIOGRANDE2	101,54	60,34	34,72	76,67	141,53	131,11	109,89	107,70	126,37	139,81	145,07	117,70
	SAN LORENZO	136,07	65,92	44,47	106,17	165,04	148,18	145,74	141,11	150,44	166,07	138,25	127,48
	TRONERAS	6,67	9,04	13,61	16,04	19,20	15,49	19,46	21,94	4,47	7,59	17,90	4,59
CENTRO	URRA1	970,90	723,74	570,10	689,12	873,46	1.035,44	1.047,00	954,72	1.027,82	1.127,57	1.142,63	1.051,34
	AGREGADO BTA	292,55	268,60	240,72	264,43	288,53	346,89	404,62	428,37	426,68	417,79	408,49	390,80
	BETANIA	473,12	532,36	531,34	626,74	639,50	613,06	615,32	643,02	526,27	589,10	532,36	475,04
	EL QUIMBO	1.104,01	971,40	838,54	942,53	1.349,88	1.692,98	1.701,98	1.865,18	1.847,85	1.803,46	1.813,36	1.654,79
	MUNA	4,05	6,95	3,35	7,29	12,64	12,50	12,23	10,33	6,78	5,88	6,78	3,64
	PRADO	326,29	398,92	338,08	396,99	399,30	224,63	58,56	19,25	34,28	188,93	362,32	261,91
	TOPOCORO	2.122,89	1.659,78	1.354,13	2.036,04	2.741,86	2.722,63	2.721,95	2.625,07	2.116,51	2.481,75	2.691,13	2.090,44
	CHUZA	130,40	131,65	134,68	131,14	148,52	207,15	222,43	221,84	221,43	208,28	166,81	113,82
ORIENTE	ESMERALDA	382,65	246,62	114,91	140,15	275,30	525,49	576,36	577,80	574,12	498,17	425,76	387,90
	GUAVIO	398,66t	291,42	137,35	232,85	485,21	743,75	750,24	741,08	692,25	690,17	726,95	614,69
	ALTOANCHICAYA	1,93	1,27	7,72	8,55	19,41	13,84	17,11	5,88	2,08	30,14	21,21	345,69
	CALIMA1	341,39	286,57	211,81	242,72	295,49	340,02	353,95	366,86	351,98	346,28	395,27	431,79
VALLE	SALVAJINA	354,60	286,23	173,03	203,92	504,74	646,65	605,15	440,41	202,81	139,20	437,35	

2019

REGIONAL		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	AMANI	261,17	296,21	221,33	334,08	313,43	353,49	314,06	302,70	336,25	374,13	396,59	398,23
	MIRAFLORES	63,24	40,83	27,56	30,24	44,21	54,48	62,50	54,43	56,66	71,34	78,61	74,12
	PENOL	893,32	801,07	677,73	672,56	797,72	872,28	862,43	766,78	681,46	764,59	767,33	772,81
	PLAYAS	39,89	41,18	35,78	36,56	56,72	50,89	31,78	31,68	34,72	37,83	26,91	23,44
	PORCE II	69,82	51,92	51,05	42,32	56,57	46,11	54,79	48,47	65,66	66,92	64,48	45,61
	PORCE III	112,28	72,43	91,54	61,20	108,03	63,49	73,77	77,57	48,85	89,82	120,68	63,12
	PUNCHINA	7,97	23,47	21,14	11,54	25,05	17,45	26,49	6,62	22,99	17,89	12,44	28,13
	RIOGRANDE2	84,42	49,67	43,22	106,01	142,00	120,71	101,59	61,54	49,43	107,77	121,01	127,56
	SAN LORENZO	83,23	41,14	53,64	66,54	148,96	127,39	123,59	107,43	108,88	139,01	145,55	142,74
	TRONERAS	9,09	12,80	12,30	12,02	22,50	11,64	13,35	1,94	11,14	16,97	7,07	5,00
CALLES	URRA1	857,65	575,59	427,49	467,34	923,88	945,68	988,48	917,67	887,95	1.094,76	1.059,40	1.188,30
CENTRO	AGREGADO BTA	366,15	335,19	311,74	308,38	309,64	350,10	375,32	403,17	395,98	387,16	386,40	376,84
	BETANIA	612,49	484,20	565,79	630,20	755,98	543,16	641,26	662,66	516,20	578,18	565,79	530,83
	EL QUIMBO	1.475,25	1.261,27	1.116,81	1.107,91	1.352,31	1.936,84	2.360,26	2.211,25	1.963,39	1.950,11	1.899,97	1.618,20
	MUNA	4,84	3,95	5,28	10,40	5,99	12,64	11,48	8,72	8,97	3,95	5,88	9,16
	PRADO	208,71	180,63	238,49	430,14	475,36	489,50	436,90	263,65	198,60	208,71	407,82	456,87
	TOPOCORO	1.407,50	1.143,36	1.038,86	1.859,93	2.289,85	2.390,17	2.276,17	1.881,47	1.453,29	1.856,86	2.341,49	2.247,60
ORIENTE	CHUZA	95,30	96,38	103,66	99,00	97,58	128,69	187,42	221,13	221,49	220,31	192,04	150,52
	ESMERALDA	284,48	172,93	106,44	65,89	101,09	258,29	384,25	510,68	397,92	326,61	245,12	71,07
	GUAVIO	433,23	280,46	189,53	200,11	304,08	725,07	747,30	706,51	709,36	698,87	691,39	669,11
VALLE	ALTOANCHICAYA	4,71	12,19	6,85	7,22	6,35	29,94	10,42	0,49	7,84	1,39	10,26	26,46
	CALIMA1	257,14	202,08	196,24	240,50	282,73	315,22	333,64	319,41	239,13	272,19	327,85	343,18
	SALVAJINA	299,55	306,94	271,66	494,85	647,22	628,65	611,98	420,88	175,88	146,73	318,37	408,12

2020 S1

REGIONAL		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
ANTIOQUIA	AMANI	224,29	143,98	97,70	104,05	139,61	175,91
	MIRAFLORES	62,96	36,92	16,32	20,09	3,56	15,92
	PENOL	644,43	520,41	384,57	386,89	389,61	488,63
	PLAYAS	32,73	27,68	29,48	38,39	31,46	24,67
	PORCE II	48,56	50,89	47,97	43,17	56,60	53,70
	PORCE III	57,76	76,16	84,08	35,93	69,62	62,32
	PUNCHINA	21,62	34,42	29,57	16,07	24,06	38,30
	RIOGRANDE2	97,67	56,10	20,83	19,59	16,76	50,33
	SAN LORENZO	111,88	64,34	45,40	62,65	74,01	115,35
	TRONERAS	15,67	6,23	11,11	39,94	11,22	8,37
	CALLES	URRA1	1.013,50	783,71	482,69	8,32	693,87

2020 S1

	REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
CENTRO	AGREGADO BTA	355,20	332,41	310,18	418,63	288,51	304,90
	BETANIA	622,15	610,79	635,41	292,54	605,18	615,57
	EL QUIMBO	1.326,16	1.025,94	950,84	560,46	1.196,74	1.345,62
	MUNA	6,10	10,47	9,61	836,55	8,72	6,22
	PRADO	359,61	243,99	224,17	6,22	193,48	263,12
	TOPOCORO	1.522,68	874,45	499,55	183,03	696,61	1.435,50
ORIENTE	CHUZA	111,11	113,99	121,34	737,17	111,02	138,72
	ESMERALDA	35,20	31,25	27,84	109,11	78,15	186,83
	GUAVIO	538,83	405,06	265,32	24,12	215,67	430,13
VALLE	ALTOANCHICAYA	331,71	3,13	4,21	155,17	10,28	15,81
	CALIMA1	320,15	263,06	214,63	176,64	192,60	222,07
	SALVAJINA	450,32	254,15	181,58	212,47	321,60	506,66

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

GWh
2016 - junio 2020

2016

REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	1.261,2	1.007,2	924,8	974,7	947,0	925,2	880,7	776,3	1.165,0	1.567,8	1.753,4	1.753,4
CARIBE	900,9	645,9	237,0	207,2	575,3	671,8	763,3	752,5	797,7	990,3	1.158,8	1.158,8
CENTRO	3.189,5	2.577,7	2.109,2	2.626,1	2.843,9	3.539,4	4.206,8	3.940,6	3.718,5	4.012,0	5.307,3	5.307,3
ORIENTE	840,2	595,1	449,1	475,5	677,7	846,3	1.314,2	1.472,0	1.502,7	1.420,8	1.436,2	1.436,2
VALLE	359,1	293,2	283,7	358,8	499,6	558,0	554,3	356,2	264,4	296,7	477,4	477,4
TOTAL	6.550,9	5.119,0	4.003,8	4.642,4	5.543,5	6.540,8	7.719,3	7.297,6	7.448,3	8.287,6	10.133,2	10.133,2

2017

REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	1.796,5	1.593,7	1.793,6	1.730,3	2.074,9	2.094,5	1.992,5	1.884,7	1.910,6	1.879,7	1.922,8	1.733,6
CARIBE	1.030,6	839,9	846,9	860,2	1.001,9	1.072,0	1.102,4	974,4	1.133,8	937,0	1.154,0	869,8
CENTRO	5.139,3	3.722,0	4.943,0	5.184,7	5.319,6	5.228,3	5.569,7	4.772,3	4.085,0	3.887,4	5.059,9	4.423,6
ORIENTE	1.041,0	713,3	549,4	459,5	874,1	1.279,8	1.502,9	1.466,8	1.425,8	1.300,0	1.255,5	1.118,2
VALLE	819,0	644,9	742,4	856,9	1.029,7	1.075,5	1.030,4	798,0	578,2	470,0	760,7	681,4
TOTAL	9.826,5	7.513,9	8.875,4	9.091,6	10.300,2	10.750,2	11.197,8	9.896,2	9.133,4	8.474,2	10.152,9	8.826,6

2018

REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	1.651,7	1.386,6	1.243,6	1.471,1	1.926,6	1.850,2	1.898,6	1.850,9	1.868,4	2.073,1	2.127,1	1.892,6
CARIBE	970,9	723,7	570,1	689,1	873,5	1.035,4	1.047,0	954,7	1.027,8	1.127,6	1.142,6	1.051,3
CENTRO	4.322,9	3.838,0	3.306,2	4.274,0	5.431,7	5.612,7	5.514,7	5.591,2	4.958,4	5.486,9	5.814,4	4.876,6
ORIENTE	911,7	669,7	386,9	504,1	909,0	1.476,4	1.549,0	1.540,7	1.487,8	1.396,6	1.319,5	1.116,4
VALLE	697,9	574,1	392,6	455,2	819,6	1.000,5	976,2	813,2	556,9	515,6	853,8	777,5
TOTAL	8.555,1	7.192,1	5.899,3	7.393,6	9.960,4	10.975,3	10.985,5	10.750,7	9.899,3	10.599,8	11.257,5	9.714,5

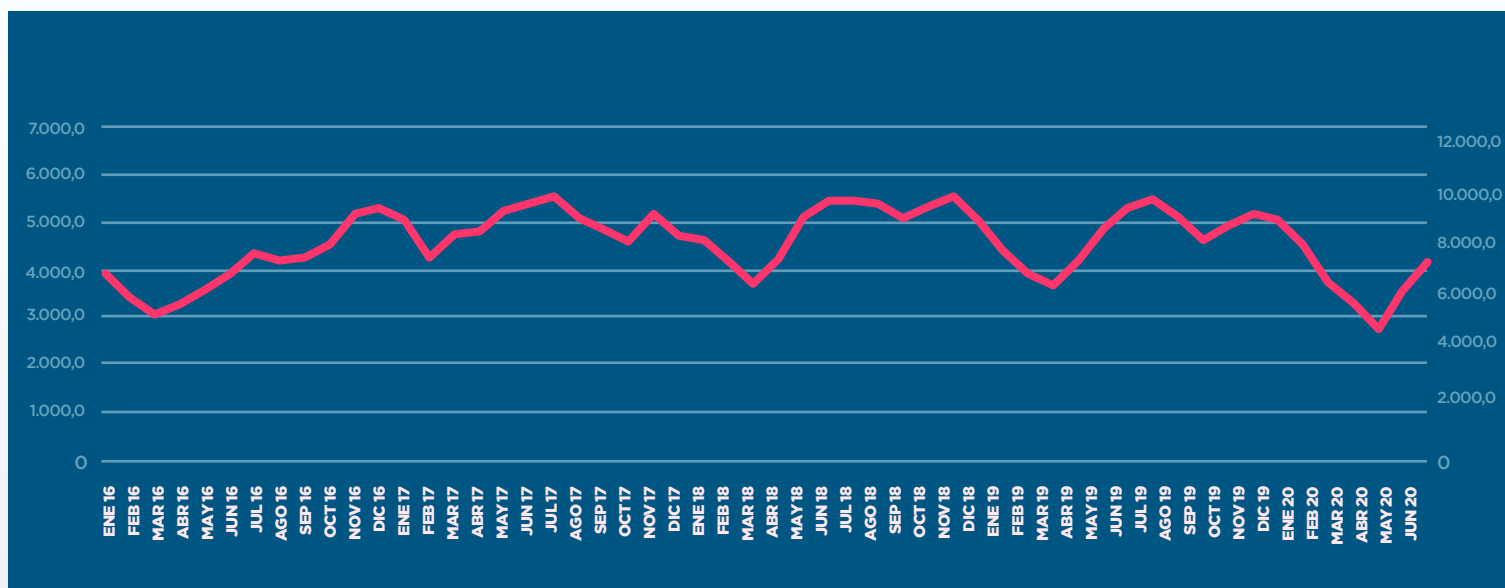
2019

REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIOQUIA	1.624,5	1.430,8	1.235,3	1.373,1	1.715,2	1.718,0	1.664,4	1.459,2	1.416,1	1.686,3	1.740,7	1.680,8
CARIBE	857,7	575,6	427,5	467,3	923,9	945,7	988,5	917,7	888,0	1.094,8	1.059,4	1.188,3
CENTRO	4.074,9	3.408,6	3.277,0	4.347,0	5.189,1	5.722,4	6.101,4	5.430,9	4.536,4	4.985,0	5.607,4	5.239,5
ORIENTE	813,0	549,8	399,6	365,0	502,8	1.112,1	1.319,0	1.438,3	1.328,8	1.245,8	1.128,6	890,7
VALLE	561,4	521,2	474,8	742,6	936,3	973,8	956,0	740,8	422,9	420,3	656,5	777,8
TOTAL	7.931,5	6.485,9	5.814,2	7.295,0	9.267,3	10.471,9	11.029,3	9.986,9	8.592,1	9.432,1	10.192,5	9.777,1

2020

REGIÓN HIDROLÓGICA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
ANTIOQUIA	1.317,6	1.017,2	767,1	766,8	816,5	1.033,5
CARIBE	1.013,5	783,7	482,7	0,0	693,9	748,7
CENTRO	4.191,9	3.098,1	2.629,8	1.878,8	2.989,2	3.970,9
ORIENTE	685,2	550,3	414,5	133,2	404,9	755,7
VALLE	1.102,2	520,3	400,4	389,1	524,5	744,5
TOTAL	8.310,3	5.969,6	4.694,5	3.168,0	5.429,0	7.253,4

Evolución mensual del volumen util diario

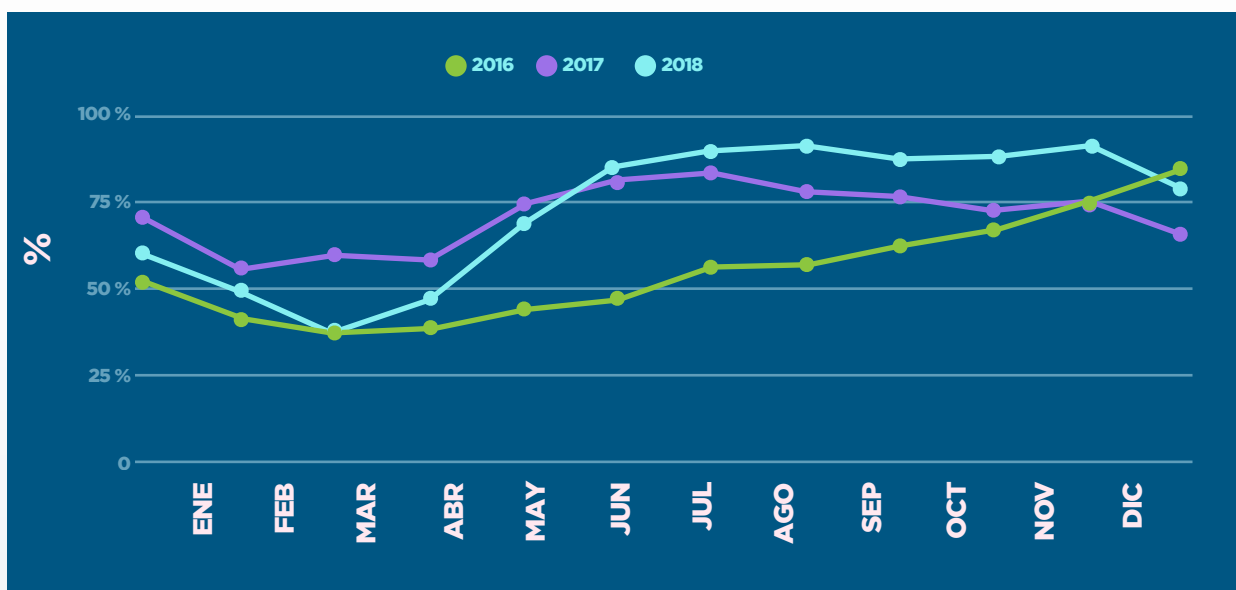


EVOLUCIÓN MENSUAL DEL VOLUMEN ÚTIL DIARIO

2016- Junio 2020

MES	2016	2017	2018	2019	2020 S1
ENE	52,33 %	67,98 %	59,39 %	60,08 %	54,16 %
FEB	43,58 %	55,41 %	49,60 %	49,88 %	43,47 %
MAR	38,98 %	58,81 %	39,66 %	43,28 %	34,62 %
ABR	40,53 %	58,49 %	47,46 %	47,09 %	31,81 %
MAY	44,48 %	71,55 %	67,29 %	57,59 %	35,16 %
JUN	47,49 %	78,38 %	78,49 %	70,63 %	47,46 %
JUL	56,30 %	80,19 %	81,23 %	74,86 %	
AGO	56,46 %	75,58 %	80,27 %	71,40 %	
SEP	61,61 %	74,18 %	78,30 %	65,96 %	
OCT	65,71 %	70,56 %	81,18 %	70,15 %	
NOV	72,69 %	72,36 %	81,72 %	70,28 %	
DIC	73,85 %	64,56 %	71,73 %		

Evolución mensual del volumen util diario



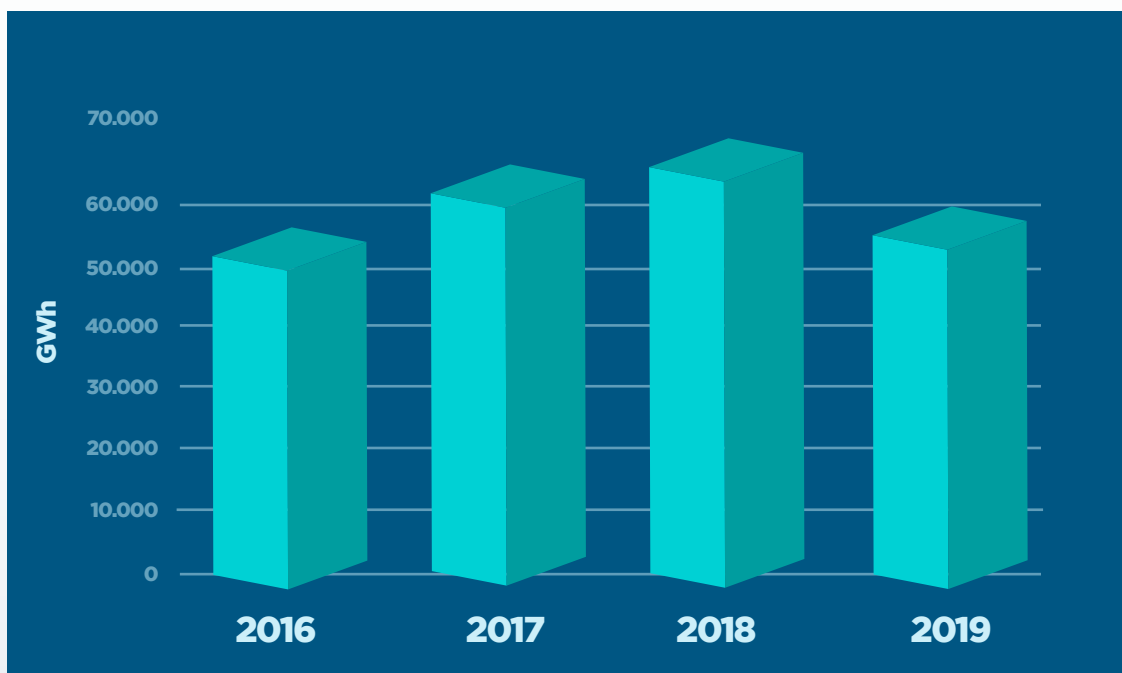
Fuente: XM, agosto 2020
Elaboró: Upme

APORTES MENSUALES RIOS ENERGÍA

GWh
2016- 2020-(S1)

MES	2016	2017	2018	2019	2020
ENE	1.595,9	3.960,1	3.736,1	2.186,9	2.167,3
FEB	1.565,7	2.488,3	2.339,0	2.104,2	2.106,9
MAR	1.961,1	5.719,3	2.984,0	3.179,1	2.855,3
ABR	4.050,8	4.969,9	6.908,7	5.497,5	3.139,1
MAY	5.447,7	8.865,9	10.160,6	6.995,1	4.065,9
JUN	5.052,8	7.235,4	8.237,3	7.629,4	5.433,1
JUL	6.372,6	6.218,8	7.059,9	6.449,3	
AGO	4.938,5	4.811,7	5.712,5	4.582,2	
SEP	5.761,1	4.901,4	4.721,1	3.649,3	
OCT	5.246,3	4.617,8	5.815,9	5.112,2	
NOV	6.101,8	5.600,2	5.456,4	4.549,8	
DIC	5.023,7	3.878,8	2.988,9	3.416,8	
TOTAL	53.118,0	63.267,4	66.120,5	55.352,0	

Evolución aportes mensuales rios energía
2018 S1 - 2020 S1



APORTE RÍOS

Aportes Energía
GWh 2015-2020 (S1)

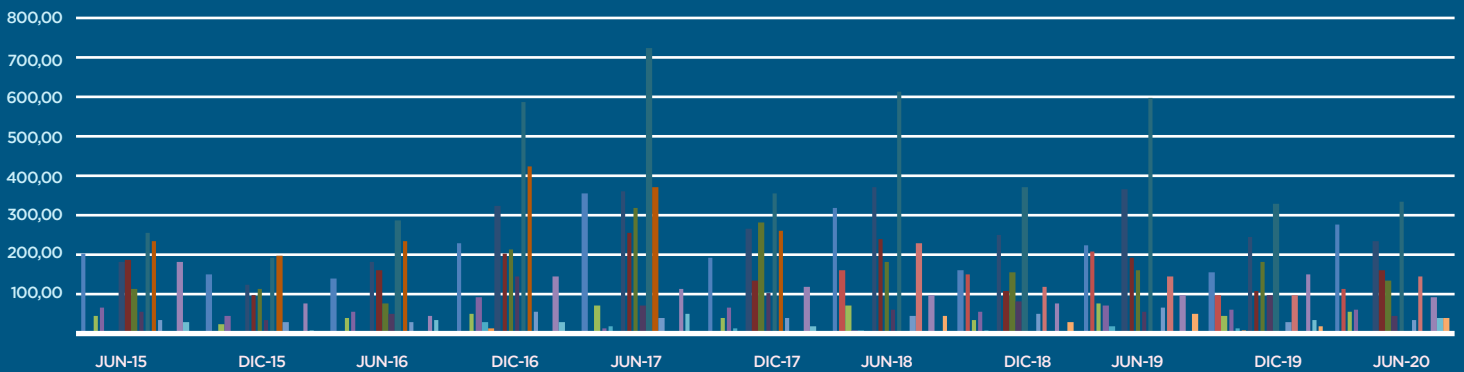
REGION HIDROLÓGICA	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC
ANTIOQUIA	1.617,0390	1.117,3817	1.355,0811	2.566,1941	2.782,5069	1.914,3024	2.476,1404	1.683,9834	2.355,8244	1.698,5102	1.788,2132	
A. SAN LORENZO	206,1874	149,9755	138,7084	231,9562	357,2797	194,9511	320,5898	162,8105	226,5216	158,9302	276,2951	
CARLOS LLERAS							160,8727	152,5042	212,0064	97,5597	114,9339	
CONCEPCION	471271	26,3195	43,4888	51,8690	70,5278	41,3406	74,7485	38,1334	77,1144	44,3614	54,3519	
DESV. EEPMM (NEC,PAJ,DOL)	68,1456	46,9858	58,7289	93,0428	14,7771	66,8288	11,4085	59,3989	70,6937	62,2395	63,2956	
DESV. GUARINO	1,9003	0,1083	3,4261	30,7542	21,2870	17,2623	11,1796	7,4808	20,6689	14,5096	2,2990	
DESV. MANSO	3,6100	1,9611	0,3592	13,9970	2,1450	6,5873	1,2953	1,6998	2,3113	10,4631	2,3674	
GRANDE	180,9390	127,6543	181,9286	325,7931	362,7399	265,1223	372,8700	254,0793	367,9540	246,5022	235,4155	
GUADALUPE	190,3684	98,0467	159,7684	203,2244	259,3101	135,9157	239,1562	108,8288	195,7328	109,8735	160,8482	
GUATAPE	116,4479	115,9720	79,5412	214,3044	321,5820	282,2633	183,7055	159,5821	160,1777	182,8288	135,7379	
MIEL I	57,9629	37,8128	50,6067	148,1497	71,0439	102,8267	61,7225	85,7032	58,5826	96,8268	45,2682	
NARE	255,7285	194,5616	289,9151	590,9962	723,5867	358,4969	613,9952	373,8826	601,3011	331,0403	337,7997	
PORCE II	236,2124	198,2000	236,5423	427,9626	372,6415	263,2295						
PORCE III	34,1801	31,0276	28,6133	55,2899	39,4681	40,0609	47,7202	52,5648	67,6248	30,8912	35,0692	
PORCE2 CP							231,2096	122,3263	147,7094	96,9192	144,5341	
QUEBRADONA										6,4767	1,7827	
SAN CARLOS	185,1815	76,9561	48,3035	146,0625	116,5467	118,7386	97,2193	76,3559	97,6848	149,6746	96,0479	
SAN MIGUEL	33,0479	11,8004	35,1506	32,7921	49,5714	20,6784				36,8141	42,1076	
TENCHE							48,4475	28,6328	49,7409	22,5000	40,0593	
CARIBE	140,7695	89,6565	178,5783	148,2672	203,3786	103,1979	191,2720	67,7371	188,0147	83,3153	102,0024	
SINU URRÁ	140,7695	89,6565	178,5783	148,2672	203,3786	103,1979	191,2720	67,7371	188,0147	83,3153	102,0024	
CENTRO	1.647,6793	423,8317	1.375,7319	1.181,1309	1.844,2550	855,4206	2.070,6951	656,6706	2.081,0356	870,5028	1.453,6424	
AMOYA	191,0706	45,9528	65,3964	41,8973	72,9635	40,5184	99,9780	30,9368	118,8760	54,6334	75,4477	
BETANIA CP		28,8383	105,8690	82,0888	81,0610	60,9553	107,2755	48,8890	107,2681	61,3144	74,4565	
BOGOTÁ N.R.	738,5261	39,3853	383,5841	271,6999	669,8161	289,4334	830,5434	142,8683	792,4550	215,5055	481,8356	
CUCUANA							35,1202	13,5943	26,8736	16,6305	23,8940	
DESV. SAN MARCOS							7,8687	4,4998	6,7677	5,5446	4,8137	
EL QUIMBO		129,0548	517,1629	190,0203	416,0128	177,9450	496,4793	177,3500	520,6924	264,3817	366,9213	
MAGDALENA BETANIA	401,7471											
PRADO	6,4032	5,4533	10,3182	30,3469	11,0739	26,8004	21,2924	25,1881	17,8356	29,7114	16,0371	
SOGAMOSO	309,9323	175,1472	293,4013	565,0777	593,3277	259,7681	472,1376	213,3443	490,2672	222,7813	410,2365	
ORIENTE	3.268,8167	508,6686	1.766,3845	530,0354	1.724,0617	292,3224	3.033,3880	183,8645	2.549,1885	321,5588	1.770,8367	
BATA	1.269,4675	189,6350	725,0667	179,1970	700,4202	98,9257	1.108,6586	71,4765	808,6852	108,2822	548,1024	
CHUZA	478,3286	59,7622	211,4728	57,3838	189,4333	52,2543	450,4919	16,0832	345,4319	54,8489	301,4578	
GUAVIO	1.521,0206	259,2714	829,8450	293,4546	834,2082	141,1424	1.474,2375	96,3048	1.395,0714	158,4277	921,2765	

	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
REGION HIDROLÓGICA	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC	JUN	DIC
RIOS ESTIMADOS	122,6420	66,7265	165,0154	244,3900	403,1529	300,0670	180,2843	114,2231	145,9646	82,4847	73,4284	
OTROS RIOS (ESTIMADOS)	122,6420	66,7265	165,0154	244,3900	403,1529	300,0670	180,2843	114,2231	145,9646	82,4847	73,4284	
VALLE	190,6540	128,1053	211,9836	353,7161	278,0151	413,5056	285,5495	282,4676	309,4057	360,4193	245,0031	
ALTOANCHICAYA	86,2651	81,6998	111,3282	187,7058	121,5859	212,6207	151,5870	123,2894	151,8887	190,2123	134,2032	
CALIMA	7,2531	7,4437	11,6686	22,5102	19,5573	25,8417	23,2184	20,0399	16,0667	24,4308	15,2938	
CAUCA SALVAJINA	77,4452	27,2876	70,8981	131,9369	101,6635	149,2766	88,6830	121,3368	120,6527	119,1297	74,8362	
DIGUA	7,9592	7,7182	7,7809	5,7254	26,7628	19,1180	11,0717	10,5777	12,6382	19,1661	12,2531	
FLORIDA II	11,7314	3,9560	10,3078	5,8378	8,4456	6,6486	10,9894	7,2238	8,1594	7,4804	8,4168	
Total general	6.987,6005	2.334,3703	5.052,7748	5.023,7337	7.235,3702	3.878,8159	8.237,3293	2.988,9463	7.629,4335	3.416,7911	5.433,1262	

Fuente: XM, Septiembre 7 de 2018
Elaboró: Upme

Región Hidrográfica Antioquia GWh

- A. SAN LORENZO
- CARLOS LLERAS
- CONCEPCIÓN
- DESV. EEP PM(NEC, PAJ,
- DESV. GUARINO
- DESV. MANSO
- GRANDE
- GUADALUPE
- GUATAPE
- MIEL I
- NARE
- PORCE II
- PORCE III
- PORCE2 CP
- QUEBRADONA
- SAN CARLOS
- SAN MIGUEL
- TENCHE



VOLUMEN % 2012-jul 2020

Región/ Embalse	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020 S1
ANTIOQUIA									
AMANI	84%	95%	79%	54%	98%	86%	84%	90%	65%
MIRAFLORES	72%	78%	96%	80%	86%	89%	85%	78%	37%
PENOL	78%	71%	88%	68%	90%	80%	89%	76%	66%
PLAYAS	90%	81%	80%	90%	104%	105%	83%	63%	80%
PORCE II	45%	46%	62%	74%	77%	72%	83%	64%	80%
PORCE III	38%	54%	58%	82%	68%	61%	82%	58%	60%
PUNCHINA	23%	59%	22%	80%	70%	58%	41%	76%	65%
RIOGRANDE2	75%	89%	93%	67%	93%	85%	90%	94%	65%
SAN LORENZO	81%	90%	77%	85%	93%	79%	80%	88%	81%
TRONERAS	48%	32%	51%	65%	57%	74%	43%	45%	64%
CARIBE									
URRA1	82%	88%	69%	90%	97%	75%	88%	97%	85%
CENTRO									
AGREGADO BOGOTA	71%	62%	60%	52%	39%	38%	47%	46%	41%
BETANIA	87%	81%	88%	88%	75%	76%	76%	81%	91%
EL QUIMBO				58%	67%	55%	75%	74%	74%
MUNA	67%	94%	58%	60%	25%	76%	29%	73%	45%
PRADO	87%	97%	95%	52%	98%	88%	78%	104%	76%
TOPOCORO			77%	61%	94%	83%	80%	80%	72%
ORIENTE									
CHUZA	61%	53%	71%	64%	87%	57%	54%	71%	86%
ESMERALDA	85%	94%	79%	62%	82%	80%	67%	15%	75%
GUAVIO	68%	71%	85%	77%	77%	70%	81%	88%	82%
VALLE									
ALTOANCHICAYA	46%	39%	26%	35%	40%	21%	17%	80%	30%
CALIMA1	80%	76%	92%	37%	68%	78%	85%	84%	67%
SALVAJINA	47%	70%	71%	47%	77%	59%	65%	53%	70%

Fuente: XM, septiembre 2020
Elaboro : UPME

CAPACIDAD POR DEPARTAMENTO

Capacidad efectiva neta de generación por Departamento y tipo de combustible MW

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ANTIOQUIA	4.870,010	4.896,010	4.972,230	5.003,350	5.079,910	6.300,510
ACPM	364,000	364,000	364,000	353,000	353,000	353,000
AGUA	4.496,610	4.519,110	4.598,830	4.640,950	4.716,490	5.937,090
CARBON	9,400	12,900	9,400	9,400	9,400	9,400
GAS					1,000	1,000
RAD SOLAR					0,020	0,020
ARAUCA					4,800	4,800
GAS					4,800	4,800
ATLÁNTICO	1.511,000	1.529,100	1.529,100	1.529,100	1.522,100	1.522,189
ACPM	158,000		160,000	160,000	160,000	160,000
COMBUSTOLEO	112,000		127,000	127,000		
GAS	1.241,000	1.529,100	1.242,100	1.242,100	1.362,100	1.362,100
RAD SOLAR						0,089
BOGOTÁ D.E.	4,290	5,990	6,100	6,100	6,100	6,100
AGUA	4,290	4,290	4,400	4,400	4,400	4,400
BIOGAS			1,700	1,700	1,700	1,700
BIOMASA		1,700				
BOLÍVAR	592,000	610,800	610,800	615,860	615,860	615,860
ACPM	315,000	157,000	314,000	314,000		
COMBUSTOLEO	187,000	187,000	187,000	184,000	184,000	184,000
GAS	90,000	266,800	109,800	109,800	423,800	423,800
RAD SOLAR				8,060	8,060	8,060
BOYACÁ	1.327,000	1.336,700	1.356,400	1.366,400	1.373,400	1.373,600
AGUA	1.000,000	1.000,000	1.019,700	1.019,700	1.020,700	1.020,900
CARBON	327,000	327,000	327,000	337,000	343,000	343,000
GAS		9,700	9,700	9,700	9,700	9,700
CALDAS	631,600	632,070	651,970	649,970	649,970	649,970
AGUA	585,600	586,070	605,970	605,970	605,970	605,970
JET-A1	46,000	46,000	46,000	44,000	44,000	44,000

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	2020
CASANARE	109,700	109,600	166,600	167,500	167,500	207,800
GAS	109,700	109,600	166,600	167,500	167,500	207,800
CAUCA	352,570	352,570	369,570	399,570	399,570	399,570
AGUA	322,670	322,670	322,670	352,670	352,670	352,670
BAGAZO	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900
CARBON			17,000	17,000	17,000	17,000
CESAR				67,000	67,000	67,000
RAD SOLAR				67,000	67,000	67,000
CÓRDOBA	502,000	502,000	502,000	775,000	775,000	775,000
AGUA	338,000	338,000	338,000	338,000	338,000	338,000
CARBON	164,000	164,000	164,000	437,000	437,000	437,000
CUNDINAMARCA	2.313,200	2.372,100	2.372,100	2.412,540	2.413,540	2.413,540
AGUA	2.088,200	2.148,100	2.148,100	2.186,100	2.186,100	2.186,100
CARBON	225,000	224,000	224,000	224,000	225,000	225,000
GAS				2,440	2,440	2,440
GUAJIRA	318,420	304,420	304,420	304,420	304,420	800,420
CARBON	300,000	286,000	286,000	286,000	286,000	290,000
VIENTO	18,420	18,420	18,420	18,420	18,420	510,420
HUILA	947,140	947,140	947,140	947,140	951,140	951,140
AGUA	947,140	947,140	947,140	947,140	951,140	951,140
MAGDALENA		2,250	2,250	2,250	90,250	90,250
BIOGAS		2,250	2,250	2,250	2,250	2,250
COMBUSTOLEO					88,000	88,000
META		1,600	21,500	21,500	61,300	61,300
BAGAZO		1,600	21,500	21,500	21,500	21,500
GAS					39,800	19,900
RAD SOLAR						19,900
NARIÑO	23,130	23,330	23,130	22,950	22,950	22,950
AGUA	23,130	23,330	23,130	22,950	22,950	22,950
NO DEFINIDO				88,000		
COMBUSTOLEO				88,000		
NORTE SANTANDER	323,000	328,000	328,000	333,000	333,000	333,000
CARBON	323,000	328,000	328,000	333,000	333,000	333,000
PUTUMAYO	0,468	0,468	0,468	0,468	5,468	5,468
AGUA	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
CARBON					1,000	1,000
GAS					4,000	4,000

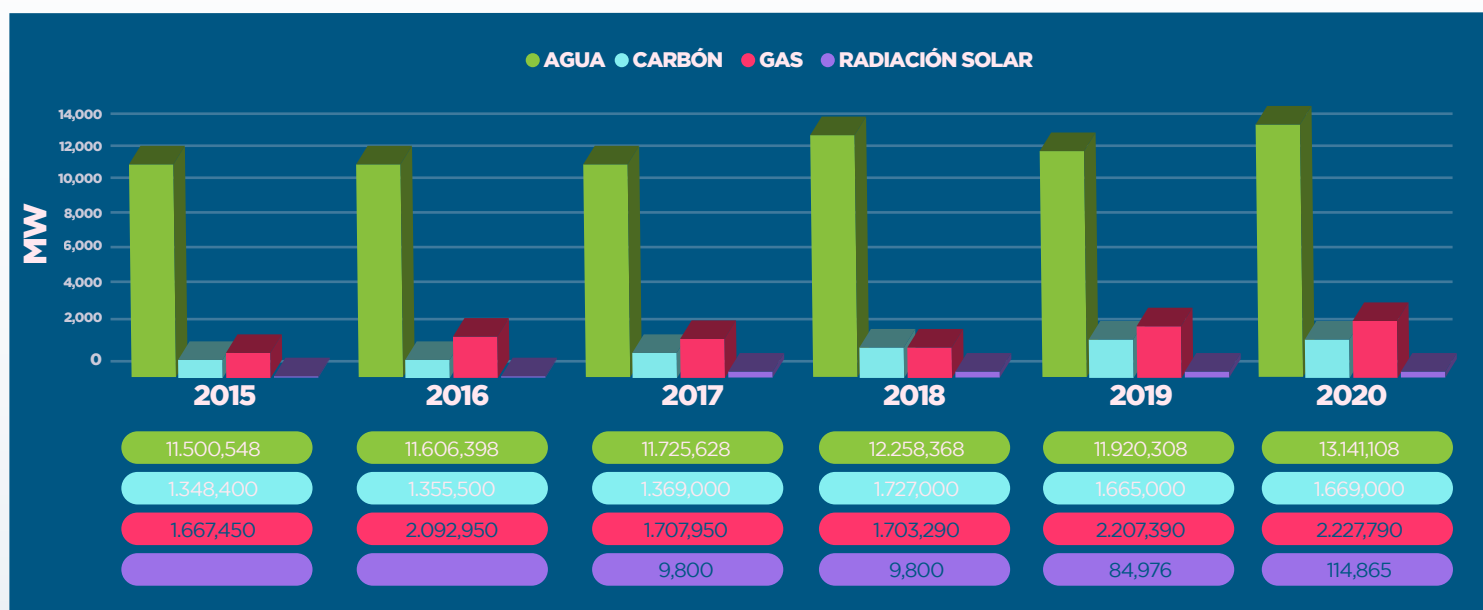
DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	2020
QUINDÍO	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
AGUA	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
RISARALDA	14,000	43,400	43,400	45,400	45,400	45,400
AGUA	8,500	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400
BAGAZO	5,500	15,000	15,000	17,000	17,000	17,000
SANTANDER	1.318,000	1.268,000	1.269,000	1.269,000	1.304,200	1.304,200
AGUA	839,000	838,000	838,000	838,000	841,200	841,200
GAS	215,000	166,000	167,000	167,000	184,000	184,000
MEZCLA GAS - JET-A1	264,000	264,000	264,000	264,000	279,000	279,000
SUCRE		3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
CARBON		3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
TOLIMA	211,750	214,950	214,950	207,950	211,450	221,350
AGUA	200,000	203,200	203,200	204,200	204,200	204,200
GAS	11,750	11,750	11,750	3,750	7,250	7,250
RAD SOLAR						9,900
VALLE DEL CAUCA	1.110,460	1.108,540	1.138,340	1.149,840	1.149,936	1.190,936
ACPM	410,000	410,000	410,000	413,000	413,000	454,000
AGUA	642,660	643,340	643,340	643,340	643,340	643,340
BAGAZO	57,800	45,300	64,300	72,800	72,800	72,800
CARBON		9,900	9,900	9,900	9,900	9,900
GAS			1,000	1,000	1,000	1,000
RAD SOLAR			9,800	9,800	9,896	9,896
Total general	16.484,018	16.597,018	16.837,448	17.392,288	17.562,244	19.370,333

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION POR TIPO DE COMBUSTIBLE

MW
2015- 2020 (S1)

AÑO	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ACPM	1.247,000	931,000	1.248,000	1.240,000	926,000	967,000
AGUA	11.500,548	11.606,398	11.725,628	12.258,368	11.920,308	13.141,108
BAGAZO	93,200	91,800	130,700	142,700	141,200	141,200
BIOGAS		2,250	3,950	3,950	3,950	3,950
BIOMASA		1,700				
CARBON	1.348,400	1.355,500	1.369,000	1.727,000	1.665,000	1.669,000
COMBUSTOLEO	299,000	187,000	314,000	309,000	272,000	272,000
GAS	1.667,450	2.092,950	1.707,950	1.703,290	2.207,390	2.227,790
JET-A1	46,000	46,000	46,000	44,000	44,000	44,000
MEZCLA GAS -JET-A1	264,000	264,000	264,000	264,000	279,000	279,000
RAD SOLAR			9,800	9,800	84,976	114,865
VIENTO	18,420	18,420	18,420	18,420	18,420	510,420
TOTAL GENERAL	16.484,018	16.597,018	16.837,448	17.720,528	17.720,528	17.720,528

Capacidad Efectiva de Generacion por tipo
de Combustible



Fuente: XM, septiembre 2020 - Elaboró: Upme
* incluye menores y cogeneradores

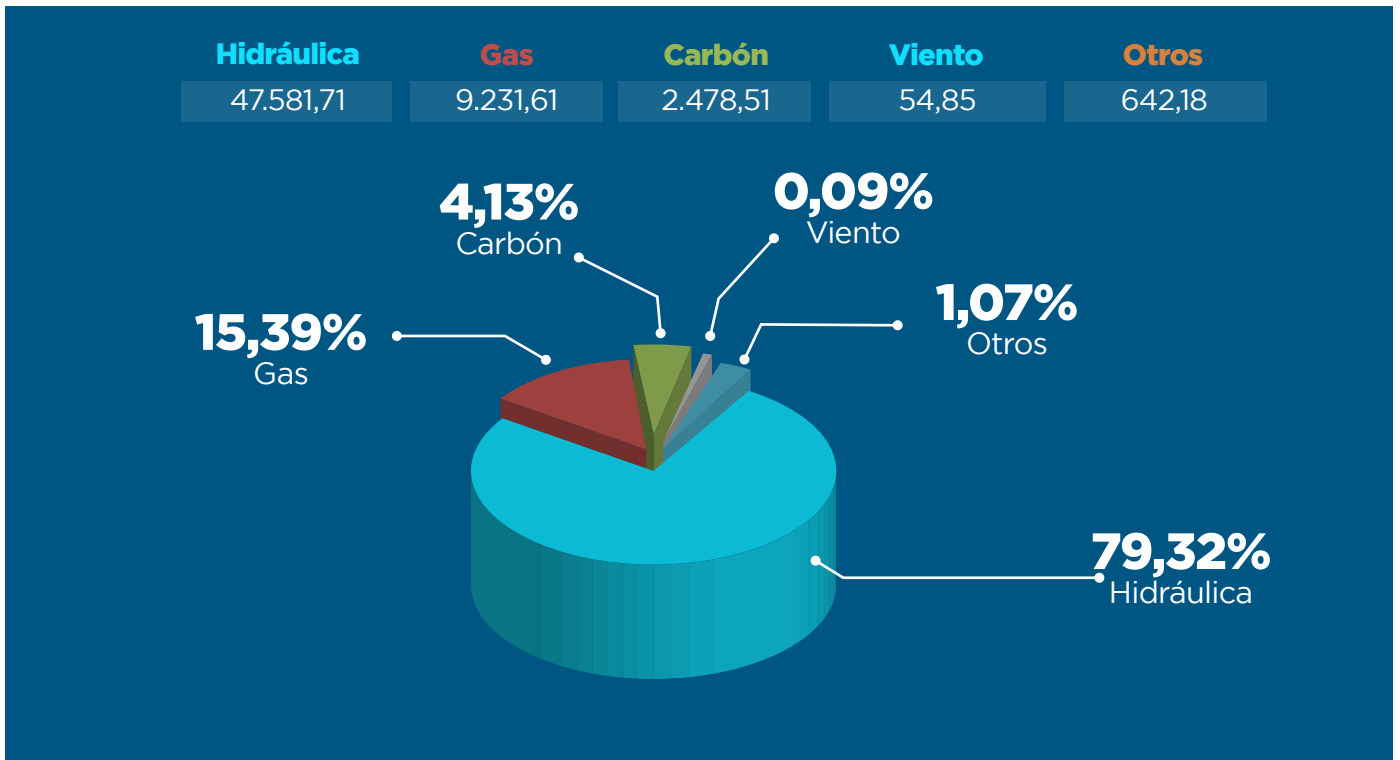
GENERACIÓN ENERGÍA ELECTRICA SIN GWh

2012 - julio 2020

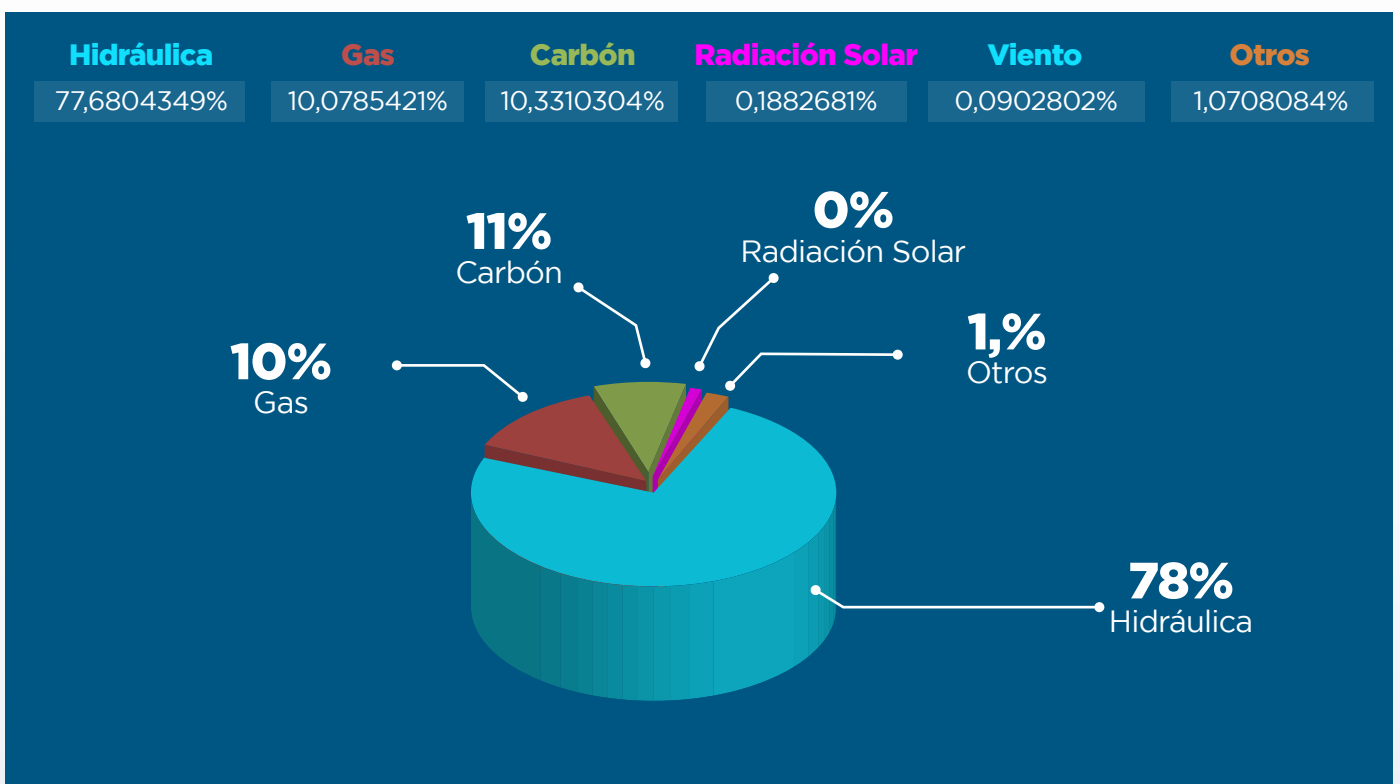
AÑO	2012	2013	2014	2015	2016
Hidráulica	47.581,71	44.362,79	44.741,96	44.681,90	46.787,93
Gas	9.231,61	8.820,93	7.839,23	9.511,01	11.002,22
Carbón	2.478,51	5.764,55	5.935,94	6.522,92	5.408,09
Viento	54,85	57,62	70,23	68,38	50,89
Bagazo	343,86	348,99	441,71	513,85	592,28
Combustoleo	226,44	179,82	283,59	633,00	532,64
Mezcla Gas - JET-A1		1.614,62	2.046,51	1.942,47	
ACPM	71,88	1.022,52	2.924,96	2.605,80	1.348,40
JET-A1		24,74	43,74	69,14	
Radiciación Solar					173,82
Otros					38,97
TOTAL	59.988,86	62.196,59	64.327,85	66.548,47	65.935,24

AÑO	2017	2018	2019	2020-S1
Hidráulica	57.341,89	56.647,01	54.144,56	21.669,77
Gas	6.195,85	6.960,74	7.024,91	4.635,20
Carbón	2.399,47	3.686,67	7.200,90	5.605,88
Viento	3,07	43,44	62,93	0,53
Bagazo	626,38	726,25	696,13	359,24
Combustoleo	50,36	115,21	35,47	8,63
Mezcla Gas - JET-A1				
ACPM	10,63	13,55	14,77	10,72
JET-A1				
Radiciación Solar	5,39	12,00	131,23	90,41
Otros	33,95	738,33	390,77	1.170,39
TOTAL	66.666,99	68.943,21	69.701,66	33.550,77

PARTICIPACIÓN DE GENERACION
ELÉCTRICA AÑO 2019



PARTICIPACIÓN DE GENERACION
ELÉCTRICA AÑO 2019



Fuente:XM, agosto 2016
Elaboró: Upme

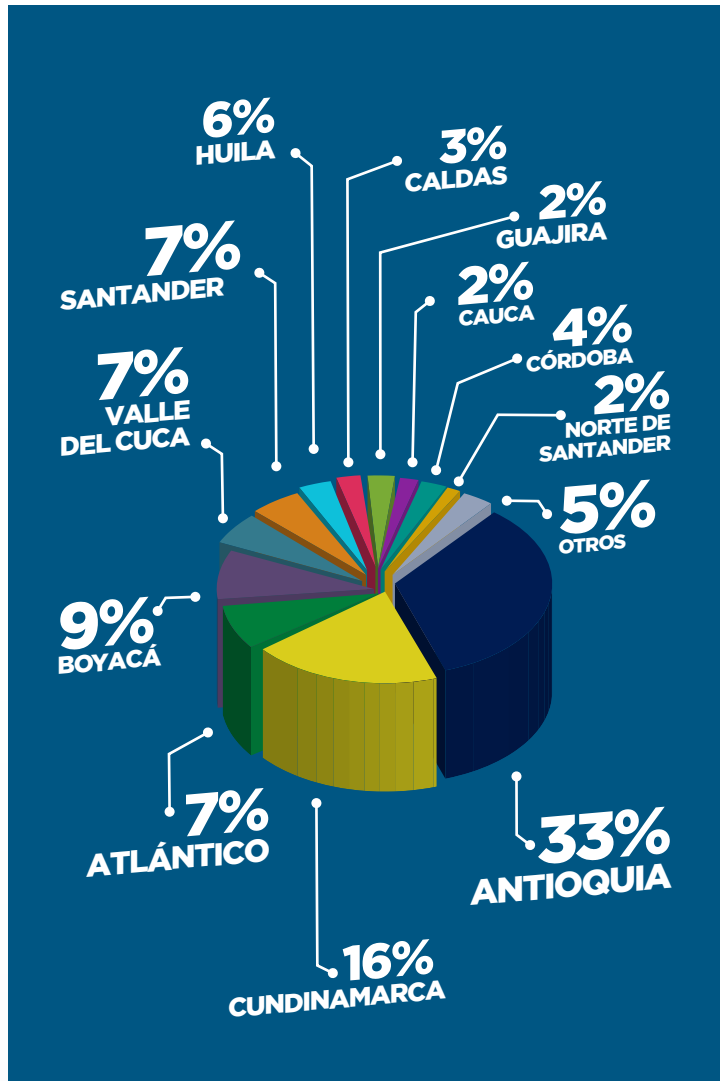
GENERACIÓN POR DEPARTAMENTO

Generación de Energía Eléctrica SIN
GWh - 2015-Junio 2020

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	2020 - S1
ANTIOQUIA	20.245,60	19.636,59	24.154,57	24.651,56	23.043,79	10.295,56
CUNDINAMARCA	11.744,22	11.339,06	9.966,02	10.003,65	10.762,74	5.341,14
ATLÁNTICO	8.307,05	6.809,89	4.652,56	5.481,45	4.673,09	3.245,26
BOYACÁ	6.662,35	6.274,03	4.817,88	5.902,00	6.088,77	2.222,54
BOGOTÁ D.E.	20,20	21,58	24,70	20,49	12,00	4,36
BOLÍVAR	712,42	1.126,73	281,96	801,97	553,29	402,75
VALLE DEL CAUCA	3.138,50	3.640,91	2.430,94	2.627,80	2.726,45	1.471,38
SANTANDER	5.653,79	4.749,99	5.632,55	4.580,68	4.529,21	1.736,25
HUILA	1.733,11	3.371,44	4.823,89	4.032,06	4.468,38	1.838,54
CALDAS	1.568,40	1.628,05	2.483,46	2.401,98	1.958,87	841,28
GUAJIRA	1.291,55	970,47	1.024,36	1.231,09	1.520,96	861,78
CAUCA	1.000,68	1.012,42	1.713,29	1.406,08	1.413,36	605,75
CÓRDOBA	1.440,37	1.635,06	1.628,61	2.126,57	3.074,21	1.836,57
NORTE SANTANDER	1.228,35	1.772,93	656,37	821,15	1.646,25	1.338,41
CASANARE	895,32	892,44	818,94	1.288,16	1.366,07	653,49
TOLIMA	706,46	760,41	1.066,33	1.071,72	961,76	439,59
RISARALDA	37,72	129,23	260,96	256,11	221,34	103,14
NARIÑO	136,80	130,09	148,78	146,98	134,64	74,87
QUINDÍO	22,65	20,80	21,85	18,19	22,72	12,83
PUTUMAYO	2,94	2,63	2,55	1,38	1,68	8,41
Total	66.548,47	65.924,75	66.610,58	68.871,08	69.179,59	33.333,89

Participación de la Generación de energía eléctrica SIN
por departamento % 2019

DEPARTAMENTO	2019
ANTIOQUIA	23.043,79
CUNDINAMARCA	10.762,74
ATLÁNTICO	4.673,09
BOYACÁ	6.088,77
VALLE DEL CAUCA	2.726,45
SANTANDER	4.529,21
HUILA	4.468,38
CALDAS	1.958,87
GUAJIRA	1.520,96
CAUCA	1.413,36
CÓRDOBA	3.074,21
NORTE SANTANDER	1.646,25
otros	3.273,5
CASANARE	1.366,07
TOLIMA	961,76
BOLÍVAR	553,29
NARIÑO	134,64
RISARALDA	221,34
QUINDÍO	22,72
BOGOTÁ D.E.	12,00
PUTUMAYO	1,68
Total	69.179,6



Fuente:XM, agosto 2016
Elaboró: Upme

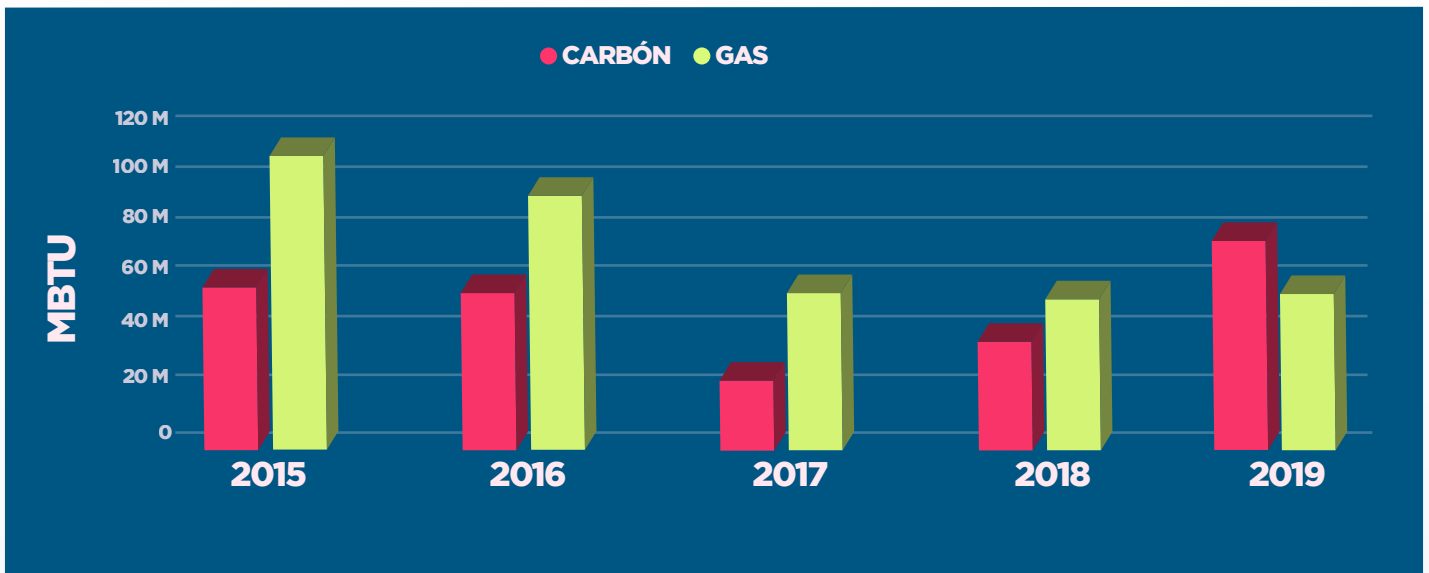
CONSUMO DE COMBUSTIBLE

MBTU 2015 - 2020 S1

COMBUSTIBLE PRINCIPAL	2015	2016	2017	2018	2019	2020 - S1
ACPM	11.726.127,606	15.345.217,30	73.837,65	148.671,373	223.156,107	79.617,356
CARBON	58.453.068,585	57.300.281,44	24.230.430,49	37.273.264,289	74.009.520,437	44.165.673,725
COMBUSTOLEO	7.003.887,680	7.615.229,37	711.238,00	1.718.302,006	545.230,000	91.122,070
GAS	108.553.876,187	90.753.430,63	54.124.775,17	53.858.856,143	55.240.990,824	28.547.917,480
GAS NI		438.087,26	403.695,11	10.365.796,584	5.528.984,630	8.089.310,180
QUEROSENE	446.352,194	689.614,75				
TOTAL GENERAL	186.183.312	172.141.861	79.543.976	103.364.890	135.547.882	80.973.641

Fuente:XM, Septiembre 2020
Elaboró: Upme

Consumo de Carbón y Gas en la Generación Eléctrica



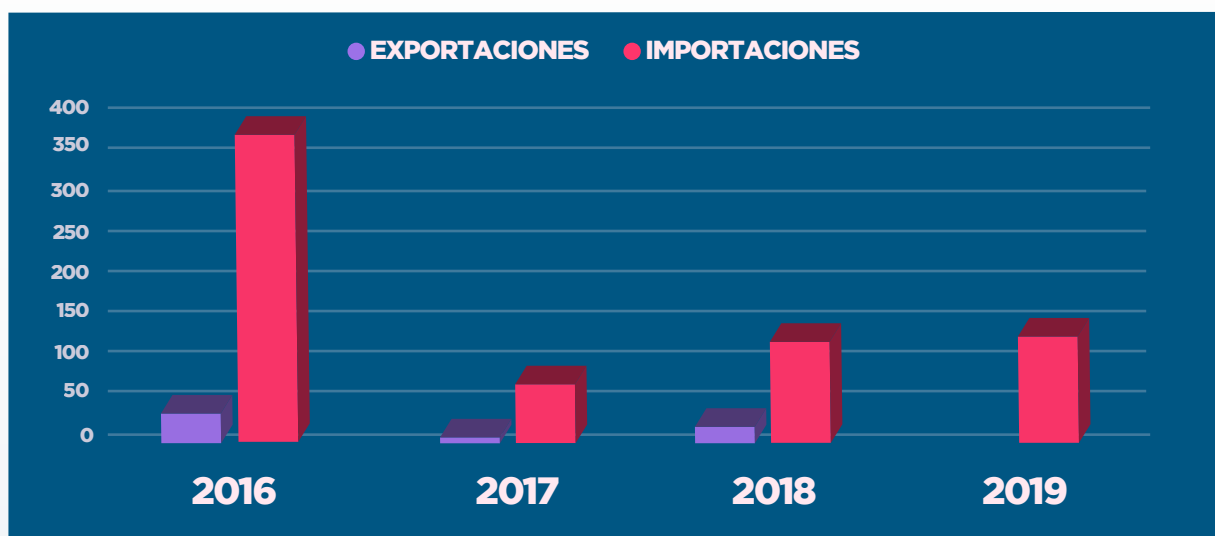
INTERCONEXIONES

Exportaciones Energía GWh 2016 -2020 S1

ENLACE POR PAÍS	2016	2017	2018	2019	2020- S1
ECUADOR	43,89	9,05	15,93	0,09	1,25
CUADOR 138					
ECUADOR 230	43,89	9,05	15,9250	0,0931	1,2543
VENEZUELA	0,83	0,16	0,14	0,00	0,00
COROZO 1					
CUATRICENTENARIO 1	0,83	0,16	0,1389	0,0014	
TOTAL GENERAL	44,72	9,21	16,06	0,09	1,25

Importaciones Energía GWh 2016 -2020 S1

ENLACE POR PAÍS	2016	2017	2018	2019	2020 - S1
ECUADOR	377,67	78,16	121,96	121,96	121,96
ECUADOR 138	377,63				
ECUADOR 230	0,04	78,16	121,96	121,96	121,96



Fuente:XM, agosto 2020
Elaboró: Upme

GENERACIÓN DE PROYECTOS

Proyectos registrados en la Upme por tipo de tecnología

DEPARTAMENTO	CAPACIDAD (MW)	Nº DE PROYECTOS
SOLAR	16.446,73	885
HIDRÁULICO	30.202,87	563
TÉRMICO	37.813,80	122
EÓLICO	5.675,75	44
BIOMASA	441,56	33
GEOTÉRMICO	50,00	1
OTROS	0,00	1
TOTAL	90.630,71	1649

Fuente: UPME, Informe semana 39

Proyectos registrados en la UPME por departamento

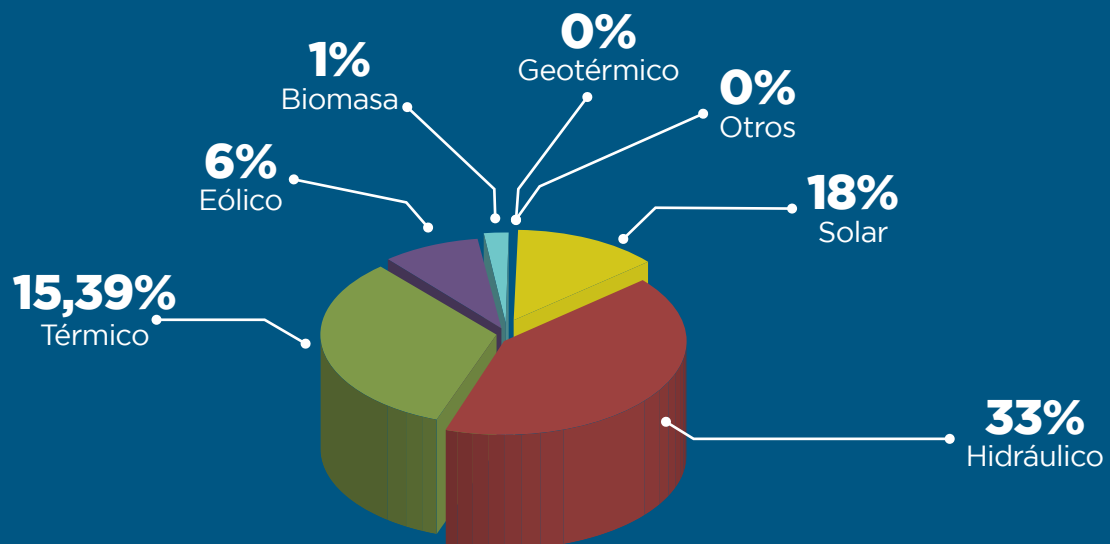
DEPARTAMENTO	Nº DE PROYECTOS	CAPACIDAD (MW)
ARCHIPIELAGO DE SAN ANDRES PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA	1	0,0
GUAVIARE	2	0,9
VICHADA	5	1,6
AMAZONAS	5	2,4
GUAINIA	2	2,8
VAUPES	4	11,1
QUINDIO	22	80,8
SANTAFE DE BOGOTA D.C.	67	114,0
ARAUCA	8	203,3
CHOCO	14	398,9
SUCRE	16	424,2
META	34	488,4
PUTUMAYO	6	756,2
CASANARE	36	759,8
RISARALDA	78	860,1
HUILA	52	1122,3
NARIÑO	6	1166,0

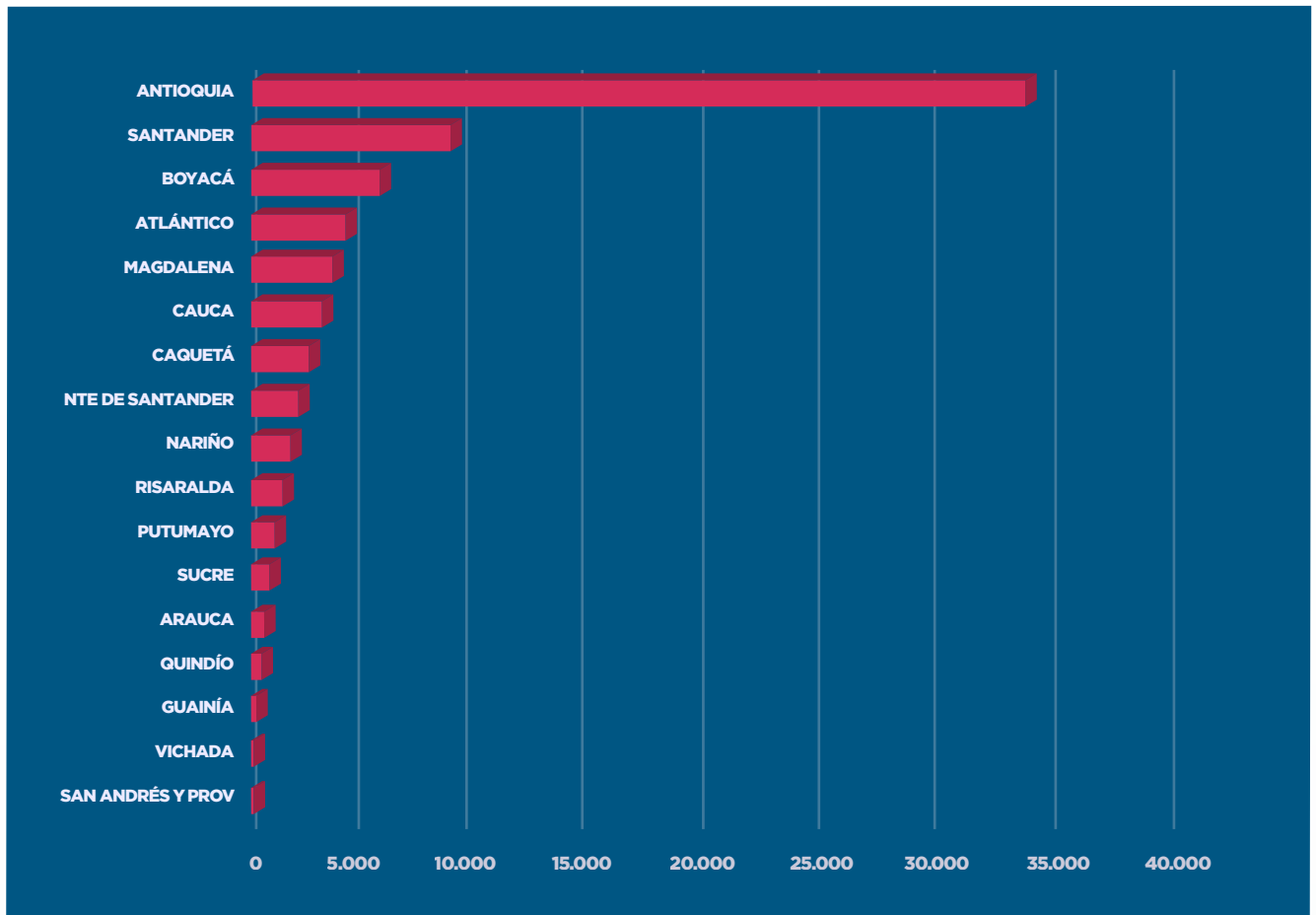
DEPARTAMENTO	Nº DE PROYECTOS	CAPACIDAD (MW)
NARIÑO	6	1166,0
VALLE DEL CAUCA	142	1348,2
NORTE DE SANTANDER	51	1481,0
TOLIMA	95	1910,1
CAQUETA	17	2459,1
CALDAS	67	2608,7
CAUCA	46	2662,5
CUNDINAMARCA	97	2991,7
MAGDALENA	32	3110,9
BOLIVAR	65	3434,8
ATLANTICO	89	3514,9
CESAR	52	3760,6
BOYACA	60	4061,2
CORDOBA	52	4538,7
SANTANDER	84	5340,6
LA GUAJIRA	63	7584,4
ANTIOQUIA	279	33430,5
TOTAL GENERAL	212	90.630,71

Fuente: UPME, junio 2020

Participación por tecnología de los proyectos registrados en la UPME- junio 2020

● Hidráulico ● Térmico ● Eólico ● Solar ● Biomasa ● Geotérmico ● Otros



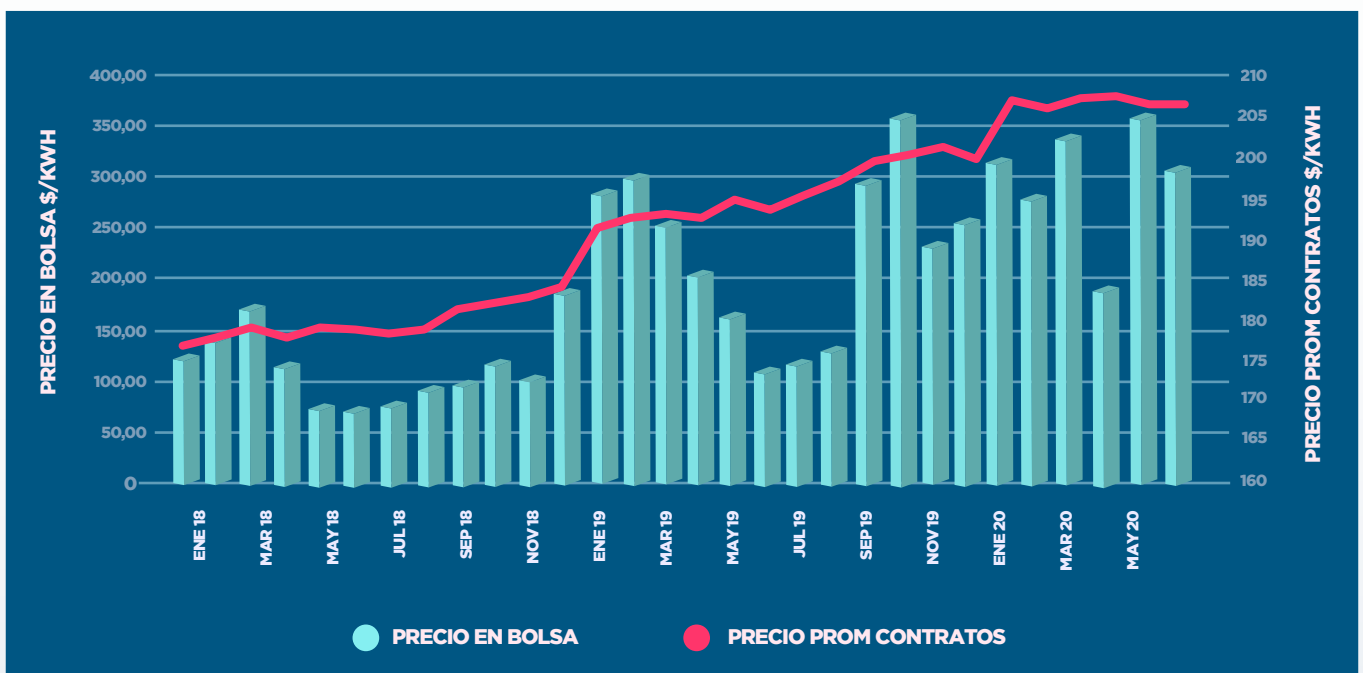
Capacidad de proyectos inscritos por departamento
(MW) junio 2020

PRECIO EN BOLSA Y CONTRATOS

Evolución Precio en Bolsa Nacional de Energía Eléctrica
2018- 2020 S1 \$/kWh

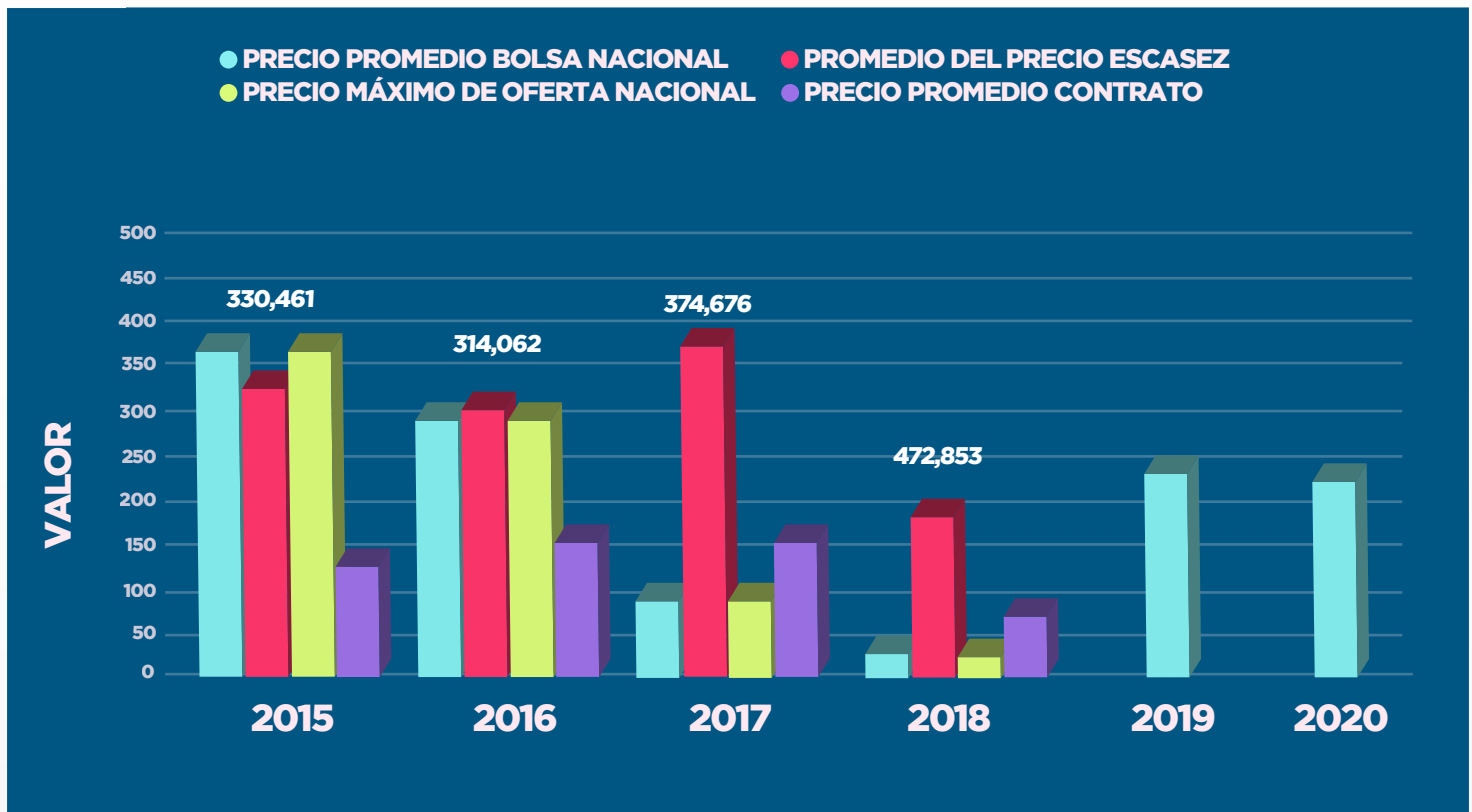
	FECHA	PRECIO EN BOLSA \$/KWH	PRECIO PROM CONTRATOS \$/KWH		FECHA	PRECIO EN BOLSA \$/KWH	PRECIO PROM CONTRATOS \$/KWH
2018	ENE	124,48	176,36	2019	ABR	208,23	192,02
	FEB	140,04	177,38		MAY	167,03	194,06
	MAR	172,13	178,59		JUN	112,02	192,98
	ABR	115,67	177,37		JUL	119,21	194,74
	MAY	75,12	178,52		AGO	132,76	196,40
	JUN	73,93	178,35		SEP	295,73	198,83
	JUL	79,89	177,89		OCT	359,86	199,53
	AGO	95,03	178,33		NOV	231,18	200,55
	SEP	101,43	180,71		DIC	256,58	199,00
	OCT	119,97	181,53		ENE	317,64	206,16
	NOV	104,13	182,32		FEB	278,97	205,39
	DIC	191,07	183,50		MAR	339,49	206,52
2019	ENE	285,35	190,76	ABR	186,99	206,87	
	FEB	303,27	191,99	MAY	360,95	205,79	
	MAR	257,51	192,36	JUN	306,52	205,68	

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



Precios Bolsa Nacional - Precio Escasez- Precio Máximo d Oferta -
Precio Promedio Contrato \$/kWh 2015 - 2020 S1

AÑO	2015	2016	2017	2018	2019	2020
PRECIO PROMEDIO BOLSA NACIONAL	378,221	299,800	106,105	116,067	243,594	238,017
PROMEDIO DEL PRECIO ESCASEZ	330,461	314,062	374,676	472,853	508,655	406,922
PRECIO MÁXIMO DE OFERTA NACIONAL	377,075	297,806	100,616	112,671	242,308	236,512
PRECIO PROMEDIO CONTRATO	134,258	156,269	167,785	179,325	195,124	

Evolucion de Precios Bolsa Nacional - Precio Escasez-
Precio Máximo de Oferta -Precio Promedio Contrato
\$/kWh 2015 - 2020 S1

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

Fuente: XM, agosto 2020

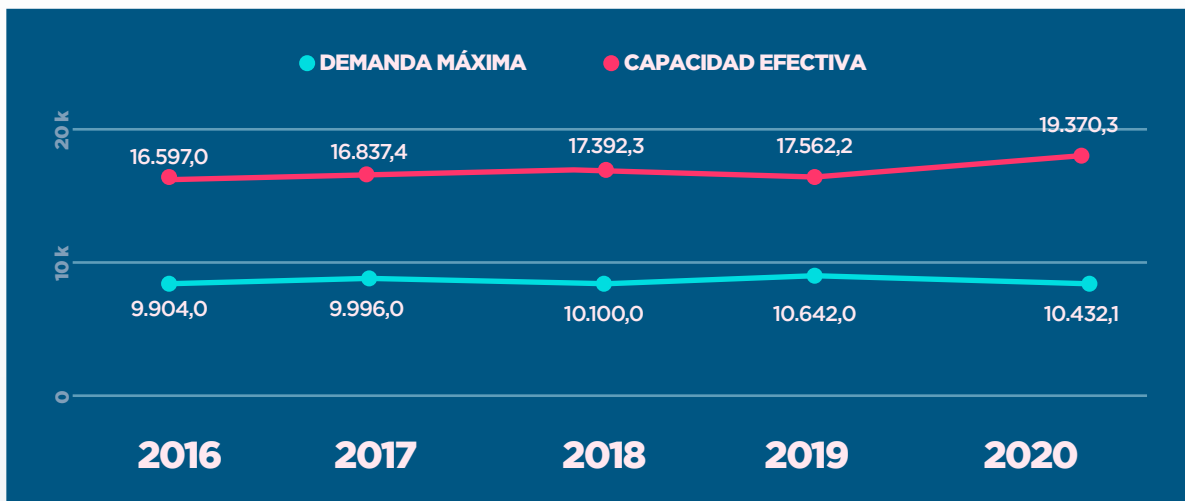
Elaboró: Upme

DEMANDA DE POTENCIA

Demanda Máxima de Potencia
2016- 2020 S1 MW

FECHA	2016	2017	2018	2019	2020
ENERO	9.826	9.641	9.818	9.973	10.127
FEBRERO	9.868	9.811	9.822	10.185	10.432
MARZO	9.722	9.554	9.981	10.082	10.431
ABRIL	9.426	9.751	9.786	10.073	8.980
MAYO	9.780	9.741	9.802	10.197	9.275
JUNIO	9.578	9.702	9.961	10.228	9.513
JULIO	9.677	9.679	9.905	10.229	
AGOSTO	9.707	9.876	10.026	10.410	
SEPTIEMBRE	9.783	9.829	10.100	10.642	
OCTUBRE	9.693	9.991	10.011	10.154	
NOVIEMBRE	9.815	9.907	10.073	10.427	
DICIEMBRE	9.904	9.996	9.330	10.385	
DEMANDA MÁXIMA	9.904,0	9.996,0	10.100,0	10.642,0	10.432,1
CAPACIDAD EFECTIVA	16.597,0	16.837,4	17.392,3	17.562,2	19.370,3

Demanda Máxima de Potencia



Fuente: XM, agosto 2020
Elaboró: Upme

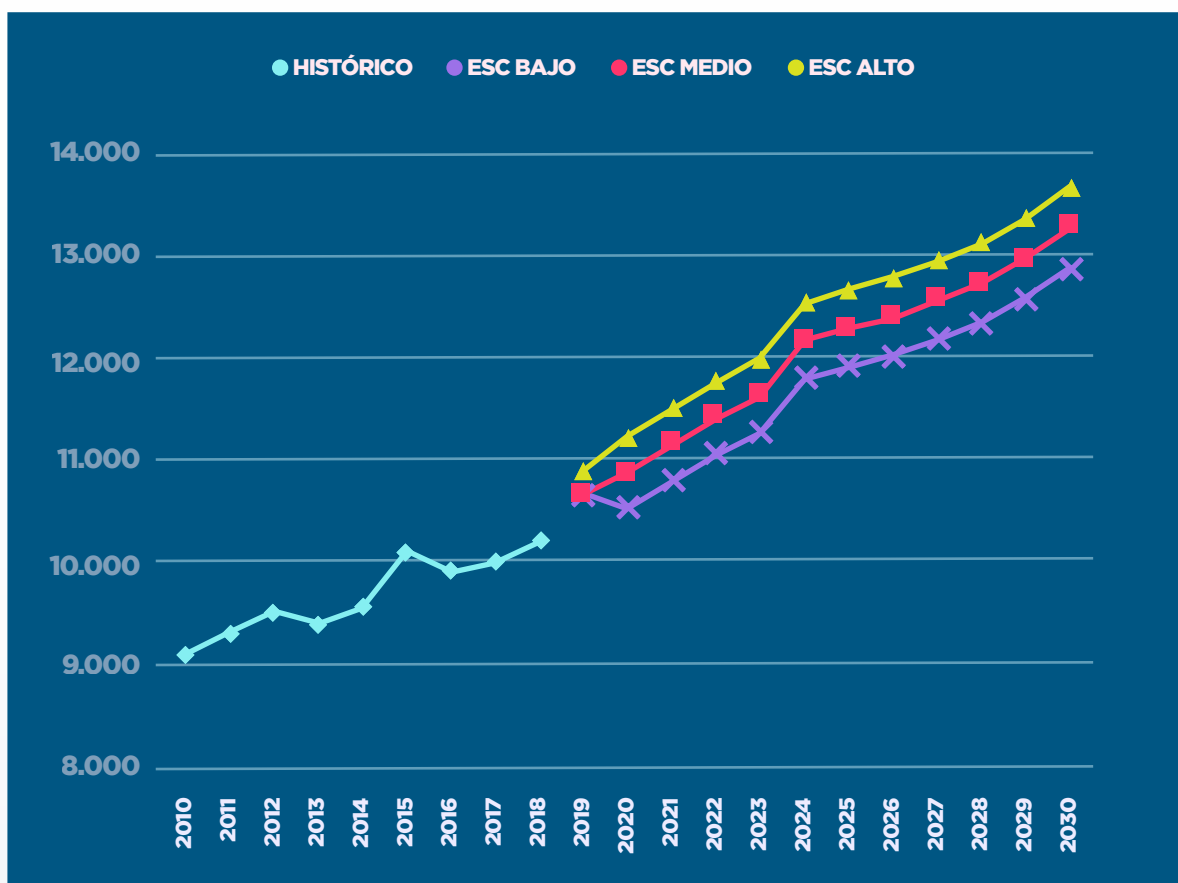
PROYECCIÓN DE POTENCIA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Proyección de demanda de potencia máxima
MW 2010-2033

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	9.537			
2015	10.081			
2016	9.884			
2017	10.107			
2018				
2019		10.645	10.887	10.645
2020		10.860	11.212	10.519
2021		11.128	11.485	10.783
2022		11.394	11.756	11.043
2023		11.604	11.971	11.248
2024		12.140	12.513	11.780
2025		12.270	12.648	11.904
2026		12.373	12.757	12.002
2027		12.536	12.925	12.159
2028		12.699	13.093	12.317
2029		12.937	13.337	12.550
2030		13.242	13.647	12.850
2031		13.480	13.891	13.083
2032		13.746	14.162	13.344
2033		14.044	14.466	13.637

Fuente: UPME, Base de Datos XM (21 de Octubre), ONU, DANE e IDEAM, 2019.

AÑO	PROYECCIÓN DEMANDA POTENCIA MÁXIMA (MW-año)			
	Pre- COVID	Abril COVID	Mayo COVID	Resultante
2020	10.511	10.476	10.369	10.445
2021	10.681	10.666	10.460	10.608
2022	10.889	10.860	10.581	10.815
2023	11.067	11.023	10.691	10.998
2024	11.257	11.195	10.822	11.198
2025	11.438	11.357	10.952	11.396
2026	11.621	11.519	11.089	11.592



PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Demanda Máxima de Potencia
2010- 2033

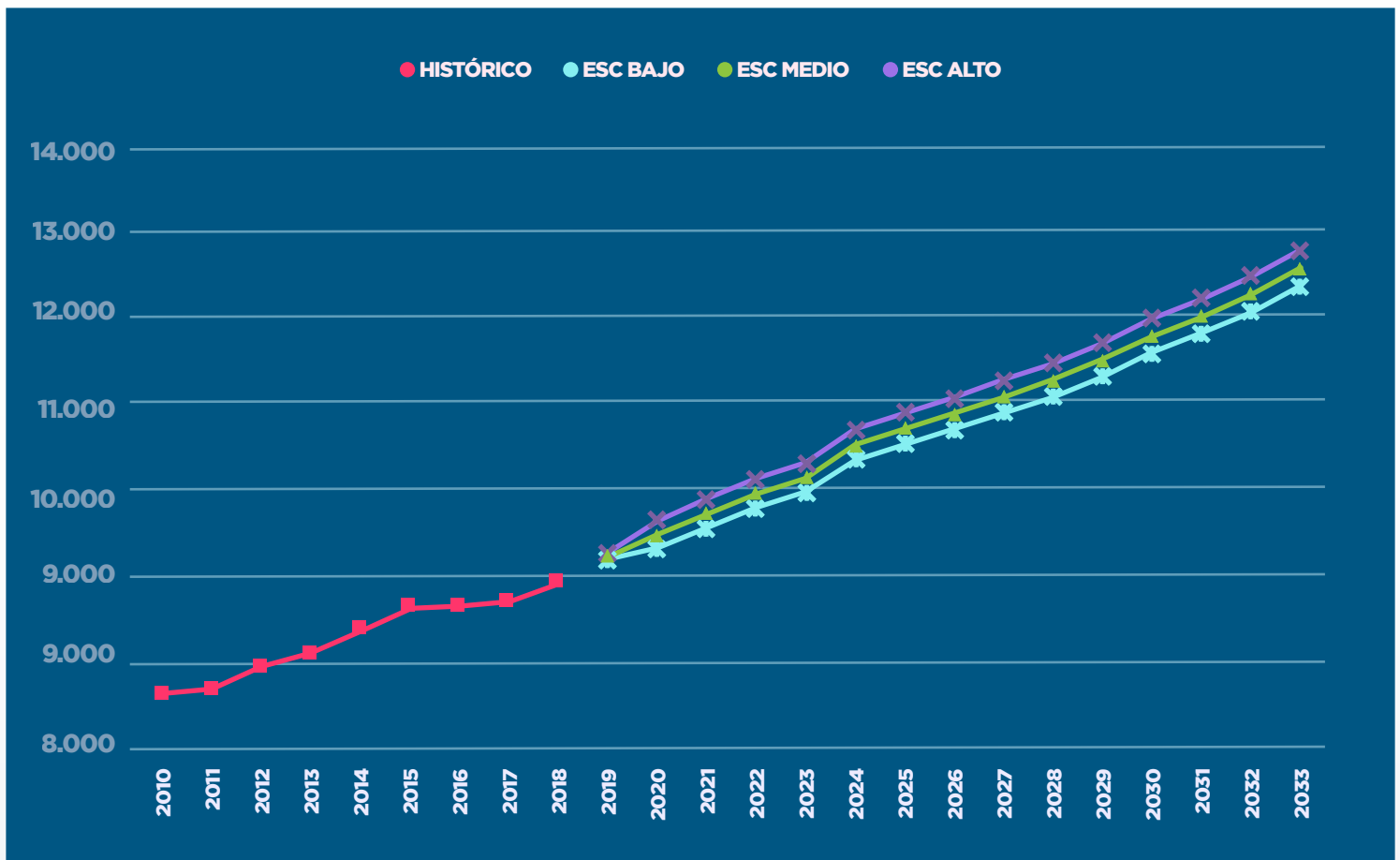
AÑO	HISTÓRICO	PROYECCIÓN DEMANDA POTENCIA MÁXIMA		
		ESC. MEDIO	ESC. ALTO	ESC. BAJO
2010	56.145,3			
2011	56.738,8			
2012	59.369,9			
2013	60.890,3			
2014	63.571,2			
2015	66.174,6			
2016	66.319,5			
2017	66.896,2			
2018	69.130,2			
2019		72.161,2	72.567,7	71.757,6
2020		74.673,6	76.298,2	73.060,0
2021		77.127,8	78.790,9	75.475,9
2022		79.437,8	81.141,6	77.745,4
2023		81.283,8	83.023,3	79.555,8
2024		85.129,7	86.903,2	83.367,9
2025		87.063,8	88.877,3	85.262,2
2026		88.728,3	90.578,3	86.890,4
2027		90.663,6	92.553,6	88.785,9
2028		92.621,5	94.553,1	90.702,4
2029		94.903,3	96.873,9	92.945,3
2030		97.732,6	99.741,4	95.736,7
2031		100.079,8	102.131,1	98.041,6
2032		102.676,9	104.771,0	100.596,0
2033		105.601,7	107.735,8	103.481,0

Fuente: UPME, Base de Datos XM (21 de Octubre), ONU, DANE e IDEAM, 2019..

Proyección de Demanda de Energía Eléctrica
GWh/ año 2010-2033

AÑO	HISTÓRICO	PROYECCIÓN DEMANDA POTENCIA MÁXIMA		
		ESC. MEDIO	ESC. ALTO	ESC. BAJO
2010	56.145,3			
2011	56.738,8			
2012	59.369,9			
2013	60.890,3			
2014	63.571,2			
2015	66.174,6			
2016	66.319,5			
2017	66.896,2			
2018	69.130,2			
2019		72.161,2	72.567,7	71.757,6
2020		74.673,6	76.298,2	73.060,0
2021		77.127,8	78.790,9	75.475,9
2022		79.437,8	81.141,6	77.745,4
2023		81.283,8	83.023,3	79.555,8
2024		85.129,7	86.903,2	83.367,9
2025		87.063,8	88.877,3	85.262,2
2026		88.728,3	90.578,3	86.890,4
2027		90.663,6	92.553,6	88.785,9
2028		92.621,5	94.553,1	90.702,4
2029		94.903,3	96.873,9	92.945,3
2030		97.732,6	99.741,4	95.736,7
2031		100.079,8	102.131,1	98.041,6
2032		102.676,9	104.771,0	100.596,0
2033		105.601,7	107.735,8	103.481,0

AÑO	Proyección Demanda EE (GWh-año)					
	Pre- COVID	Abril COVID	Mayo COVID	Mayo Alto	Mayo Bajo	Resultante
2020	74.074	73.600	71.575	72.290	71.016	72.935
2021	77.819	76.779	73.658	74.686	72.976	76.327
2022	80.325	79.019	75.401	76.647	74.513	79.170
2023	82.701	81.182	77.246	78.639	76.205	81.727
2024	84.728	82.974	78.730	80.253	77.508	83.989
2025	86.923	84.923	80.415	82.063	79.005	86.523
2026	88.667	86.418	81.666	83.429	80.062	88.443



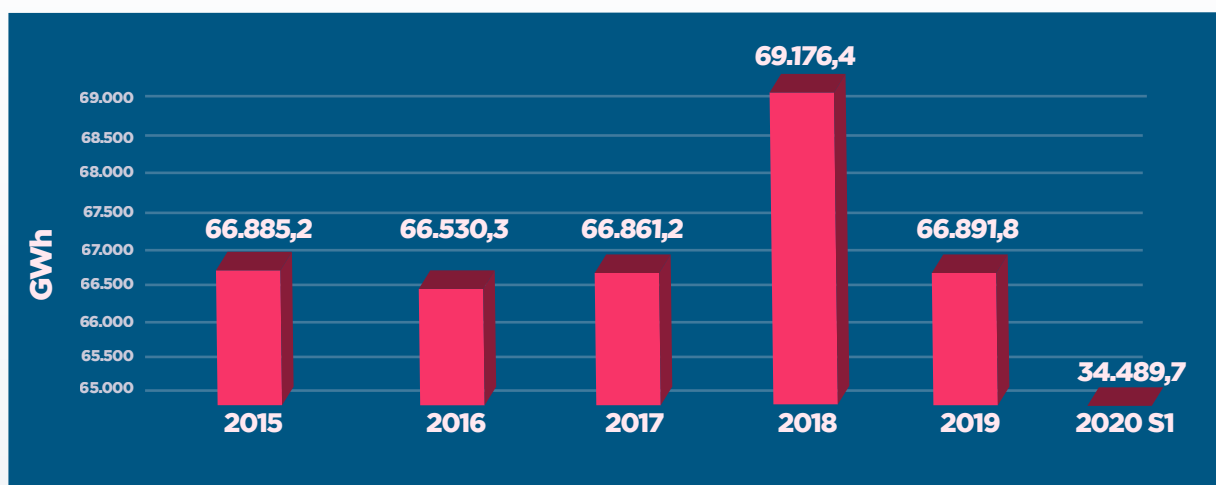
DEMANDA COMERCIAL ELÉCTRICA

Demanda Comercial
GWh 2015 - julio 2020 S1 MW

MES	2015	2016	2017	2018	2019	2020 - S1
ENE	5.392,622	5.810,255	5.426,696	5.617,455	5.829,167	6.116,548
FEB	5.393,845	5.479,419	5.184,319	5.236,037	5.504,921	5.985,451
MAR	5.658,744	5.562,868	5.604,236	5.786,082	6.017,742	5.990,396
ABR	5.322,870	5.391,917	5.443,202	5.599,388	5.829,508	5.199,354
MAY	5.648,163	5.545,976	5.678,344	5.795,581	6.099,083	5.639,647
JUN	5.418,714	5.397,906	5.487,915	5.691,727	5.878,559	5.558,370
JUL	5.686,739	5.485,033	5.661,741	5.915,670	6.148,470	
AGO	5.725,847	5.758,283	5.773,405	6.016,808	6.252,634	
SEP	5.730,032	5.542,541	5.618,971	5.808,917	6.044,400	
OCT	5.760,594	5.583,746	5.736,903	5.982,779	6.087,843	
NOV	5.439,334	5.426,113	5.567,951	5.859,535	5.976,574	
DIC	5.707,715	5.546,239	5.677,556	5.866,407	6.210,522	
TOTAL	66.885,2	66.530,3	66.861,2	69.176,4	66.891,8	34.489,7

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 2015 - 2020 S1



Fuente : XM, octubre 2020
Elaboró: Upme.

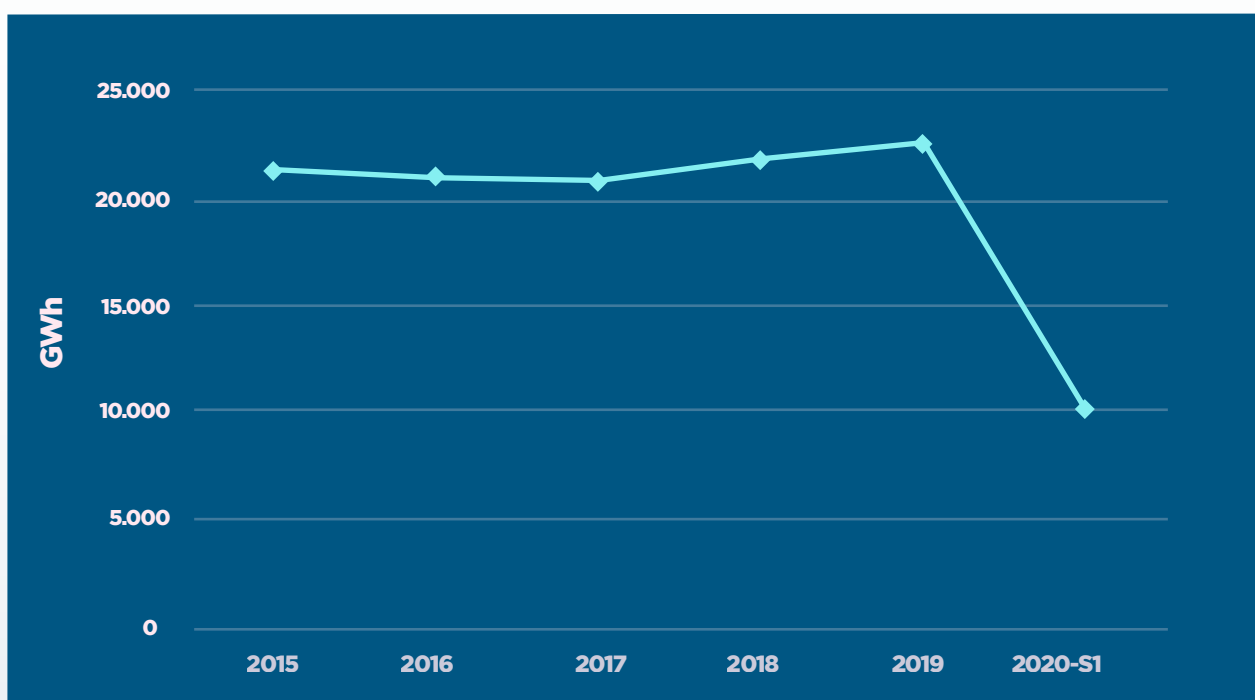
DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA

Demanda Comercial no Regulada
GWh 2015-2020 S1

MES	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ENE	1.722,4	1.851,5	1.720,5	1.774,3	1.835,3	1.915,0
FEB	1.733,8	1.752,1	1.653,5	1.670,6	1.739,3	1.890,5
MAR	1.805,4	1.747,5	1.747,8	1.800,1	1.884,4	1.797,4
ABR	1.672,3	1.685,8	1.667,5	1.769,6	1.816,9	1.374,0
MAY	1.824,0	1.743,8	1.748,2	1.828,2	1.916,0	1.563,2
JUN	1.719,4	1.712,3	1.706,9	1.789,8	1.836,9	1.616,3
JUL	1.799,7	1.685,6	1.736,8	1.850,5	1.904,3	
AGO	1.779,5	1.823,8	1.792,6	1.922,5	1.953,3	
SEP	1.827,0	1.739,8	1.748,0	1.836,9	1.884,6	
OCT	1.849,6	1.757,7	1.776,9	1.884,4	1.935,0	
NOV	1.737,0	1.716,0	1.741,7	1.838,0	1.861,0	
DIC	1.780,9	1.722,6	1.719,7	1.833,5	1.930,7	
TOTAL	21.250,9	20.938,5	20.760,1	21.798,6	22.497,7	10.156,7

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

Evolución Demanda Comercial
GWh 2015 - 2020 S1

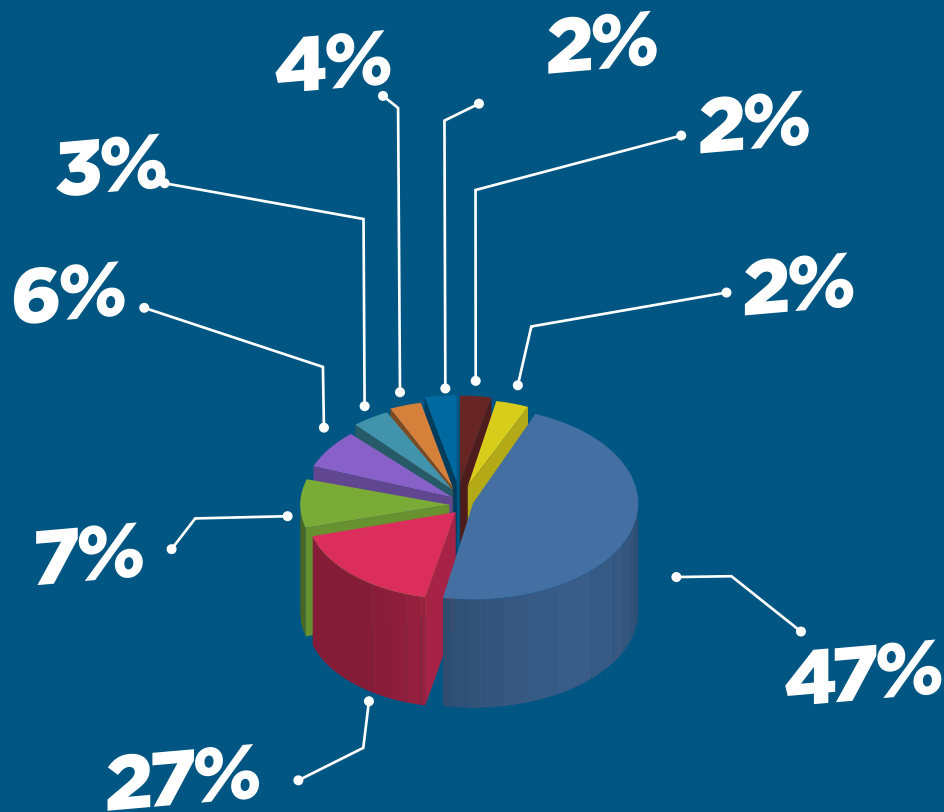


Fuente: XM, octubre 2020

Elaboró: Upme

DEMANDA COMERCIAL GWh 2015-2019

DEMANDA COMERCIAL ETIQUETAS DE FILA	2015	2016	2017	2018	2019	Total General
ACTIVIDADES DE ATENCIÓN DE LA SALUD HUMANA Y DE ASISTENCIA SOCIAL	202.225,617	209.195,864	204.880,152	214.530,486	234.337,440	1.274.706,133
ACTIVIDADES INMOBILIARIAS	150.523,868	138.724,912	131.714,892	136.049,355	156.365,927	863.371,059
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA Y DEFENSA; PLANES DE SEGURIDAD SOCIAL DE AFILIACIÓN OBLIGATORIA	680.101,121	646.425,311	639.318,569	652.127,117	629.260,921	3.938.159,092
AGRICULTURA, GANADERÍA, CAZA, SILVICULTURA Y PESCA	288.670,407	297.965,183	306.726,299	334.020,522	382.400,382	1.879.209,659
ALOJAMIENTO Y SERVICIOS DE COMIDA	131.202,948	134.321,909	132.192,013	135.529,266	145.709,402	809.093,651
COMERCIO AL POR MAYOR Y AL POR MENOR; REPARACIÓN DE VEHÍCULOS AUTOMOTORES Y MOTOCICLETAS	709.895,930	686.888,661	664.342,597	660.967,946	661.851,933	4.113.849,188
CONSTRUCCIÓN	39.607,009	49.997,229	43.173,340	38.213,159	40.523,237	406.057,828
DISTRIBUCIÓN DE AGUA; EVACUACIÓN Y TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES, GESTIÓN DE DESECHOS Y ACTIVIDADES DE SANEAMIENTO AMBIENTAL	261.746,994	280.698,319	249.739,829	287.378,246	321.118,642	1.752.619,493
EDUCACIÓN	128.859,647	125.653,738	120.693,492	124.863,095	134.992,739	1.530.160,021
EXPLOTACIÓN DE MINAS Y CANTERAS	2.367.077,830	2.362.817,533	2.340.815,595	2.555.050,944	2.691.774,733	28.250.779,914
INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	4.650.618,324	4.696.774,803	4.575.677,849	4.608.006,984	4.718.764,453	60.188.272,663
INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES	176.086,507	183.162,640	178.920,034	188.011,385	197.174,515	1.099.999,737
OTRAS ACTIVIDADES DE SERVICIOS	91.507,686	82.573,787	89.329,856	117.664,659	113.697,394	592.092,456
OTRAS ACTIVIDADES DE SERVICIOS COMUNITARIOS, SOCIALES Y PERSONALES						6.283.653,934
SERVICIOS SOCIALES Y DE SALUD						1.267.642,482
SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD, GAS, VAPOR Y AIRE ACONDICIONADO	229.248,422	233.849,236	180.862,946	179.986,559	177.237,628	1.194.983,055
TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	170.085,845	167.599,288	191.133,492	203.992,152	215.630,388	1.096.820,547
TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO Y COMUNICACIONES						2.199.681,693
TOTAL GENERAL	10.277.458,2	10.296.648,4	10.049.521,0	10.436.391,9	10.820.839,7	118.741.152,6

Participación Demanda Comercial No Regulada por
Actividad CIU 2019

- Industrias manufactureras
- Explotación de minas y canteras
- Comercio al por mayor y al por menor; Reparación de vehículos automotores y motocicletas
- Administración pública y defensa; Planes de seguridad social de afiliación obligatoria
- Distribución de agua; Evacuación y tratamiento de aguas residuales, Gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental
- Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca
- Actividades de atención de salud humana y de asistencia social
- Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado
- Información y comunicaciones

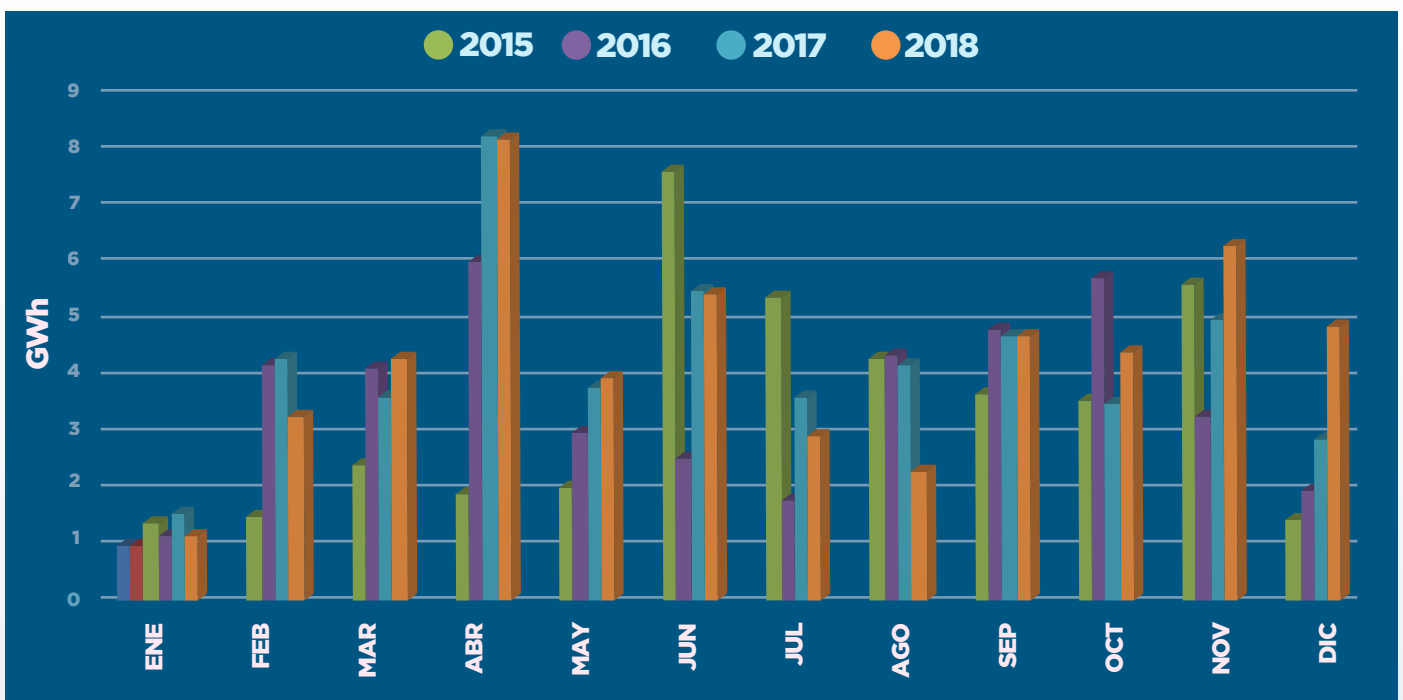
Fuente: XM y DANE, octubre 2020
Elaboró: Upme

DEMANDA NO ATENDIDA

Demanda no atendida
GWh 2015 - 2020 S1

MES	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ENE	1,40	1,17	1,55	1,18	3,35	2,90
FEB	1,49	4,16	4,28	3,26	4,25	2,60
MAR	2,43	4,13	3,61	4,26	4,45	3,57
ABR	1,89	6,01	8,21	8,13	5,67	1,46
MAY	2,03	2,97	3,76	3,93	5,39	2,54
JUN	7,61	2,51	5,50	5,44	4,81	10,01
JUL	5,34	1,78	3,59	2,90	2,73	
AGO	4,30	4,37	4,15	2,32	4,31	
SEP	3,67	4,81	4,70	4,69	5,84	
OCT	3,56	5,68	3,51	4,38	4,86	
NOV	5,57	3,24	4,95	6,29	2,88	
DIC	1,46	1,94	2,84	4,87	2,89	
TOTAL	40,75	42,76	50,66	51,66	51,43	23,07

Demanda No Atendida GWh 2015-julio 2018



CONSUMOS TOTALES

Consumo total de energía SIN
GWh 2015 - 2020 S1

2015		
EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	627,06	126,89
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	174,04	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	51,10	40,28
1781 - AGUAS DE MANIZALES S.A. E.S.P.	0,00	0,00
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,05	0,76
1864 - AES CHIVOR & CIA SCA ESP	0,00	4,05
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	43,13	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	268,38	301,22
20256 - E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	69,88
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	286,18	102,35
20469 - ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	0,00	389,82
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	411,96	111,59
2103 - CODENSA S.A. ESP	8143,14	210,66
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	0,00	115,80
22144 - TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	2,69
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	8976,86	2323,60
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	647,84	90,72
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	0,00	21,45
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	497,43	61,25
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	45,10	0,00
2378 - DICELER S.A. E.S.P.	0,00	0,29
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	1906,05	798,85
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	12,49
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	66,65
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	35,28
26641 - RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	0,00	17,45
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	7,58
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	129,83
27691 - QI ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	0,00	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	39,50	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P.	0,00	0,00

2015

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	153,54	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	805,71	170,74
3365 - ENERGÍA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	224,52	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	300,29	23,23
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	17,69	1,11
37094 - FRANCA ENERGÍA SA ESP	0,00	0,00
38054 - EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS ECO LOGICA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
38315 - SOUTH32 ENERGY S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	3084,43
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	552,06	72,09
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	808,66	8,53
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	501,31	50,00
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	377,71	2,47
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1780,67	0,27
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1037,22	850,57
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5350,83	4182,12
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	6,63	0,00
595 - EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	571,33	32,14
597 - EMGESA S.A. E.S.P.	0,00	3223,14
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	149,19	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	701,03	126,80
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1100,07	24,35
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	105,76	0,00
637 - COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	143,23	52,06
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	5,42	8,63

2016

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	653,83	117,96
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	175,68	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	54,19	43,01
1781 - AGUAS DE MANIZALES S.A E.S.P	0,00	0,00
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,19	0,71
1864 - AES CHIVOR & CIA SCA ESP	0,00	38,37
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	36,38	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	335,59	163,48

2016		
EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
20256 - E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	11,62
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	263,85	22,45
20469 - ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	0,00	200,45
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	409,08	117,20
2103 - CODENSA S.A. ESP	8113,49	209,27
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A E.S.P	0,00	118,96
22144 - TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	2,80
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	9517,10	2202,55
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	599,72	110,19
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	0,00	21,13
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	509,59	69,55
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	46,06	0,00
2378 - DICELER S.A E.S.P.	0,00	2,43
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1981,28	784,18
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	11,12
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	64,85
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	29,49
26641 - RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	0,00	26,83
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	9,80
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	145,53
27691 - QI ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	0,00	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	45,28	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,00	84,19
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	163,14	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	820,20	169,29
3365 - ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	310,27	7,70
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	19,15	0,33
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	0,00
38054 - EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS ECO LOGICA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
38315 - SOUTH32 ENERGY S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	2971,83
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	557,37	78,45
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	810,40	6,51
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	483,07	49,86
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	381,52	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1805,71	0,00

2016

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1064,52	842,65
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5483,27	4163,08
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	7,04	0,00
595 - EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	573,52	25,27
597 - EMGESA S.A. E.S.P.	0,00	3428,66
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	158,96	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	713,17	322,21
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1146,55	9,16
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	110,13	0,00
637 - COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	143,69	54,97
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	3,32	9,25

2017

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	648,24	118,38
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	188,52	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	47,25	63,98
1781 - AGUAS DE MANIZALES S.A. E.S.P	0,00	22,30
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,31	0,67
1864 - AES CHIVOR & CIA SCA ESP	0,00	112,20
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	46,05	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	356,29	157,25
20256 - E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	0,72
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	230,34	24,43
20469 - ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	0,00	185,06
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	402,44	103,01
2103 - CODENSA S.A. ESP	8849,10	212,53
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A E.S.P	0,00	120,82
22144 - TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	1,82
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	9954,67	1790,89
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	635,87	138,18
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	0,70	22,32
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	519,18	79,41
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	47,57	0,00
2378 - DICELER S.A E.S.P.	0,00	2,49
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1908,65	780,84
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	9,06
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	66,35
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	26,69
26641 - RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	0,20	38,93

2017

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	1,68
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	129,90
27691 - QI ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	0,00	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	43,34	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,00	52,15
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	172,96	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	813,01	180,69
3365 - ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	295,33	8,86
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	19,04	0,47
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	0,00
38054 - EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS ECO LOGICA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
38315 - SOUTH32 ENERGY S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	2823,43
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	556,44	74,87
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	800,94	0,43
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	0,00	0,00
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	375,54	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1787,97	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1048,15	883,65
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5607,52	3930,47
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	7,98	0,00
595 - EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	0,00	0,00
597 - EMGESA S.A. E.S.P.	0,00	3761,63
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	160,50	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	718,63	275,08
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1125,75	5,36
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	107,66	0,00
637 - COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	139,75	55,17
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	3,14t	15,73

2018

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	651,05	131,27
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	195,48	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	35,91	93,99
1781 - AGUAS DE MANIZALES S.A. E.S.P.	0,00	0,00
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,24	0,80
1864 - AES CHIVOR & CIA SCA ESP	0,00	215,24
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	51,42	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	352,97	171,45
20256 - E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	0,00
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	206,69	34,60
20469 - ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	0,00	197,82
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	402,28	120,92
2103 - CODENSA S.A. ESP	9020,20	189,83
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P	0,00	118,87
22144 - TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	0,00
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	10800,76	1489,44
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	635,06	94,84
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	70,34	34,10
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	510,49	78,15
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	53,20	0,00
2378 - DICELER S.A. E.S.P.	1,49	0,00
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	1940,20	807,37
25982 - GENERSA S.A.S. E.S.P.	0,00	1,60
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	71,29
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	25,84
26641 - RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	8,90	63,97
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,94
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	140,09
27691 - QI ENERGY SAS ESP	0,04	0,00
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	4,08	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	46,24	0,00
3191 - TERPEL ENERGIA S.A.S. E.S.P.	0,00	45,21
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	178,00	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	814,22	190,73
3365 - ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	287,84	16,01
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	19,44	0,44
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	0,00
38054 - EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS ECO LOGICA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
38315 - SOUTH32 ENERGY S.A.S. E.S.P.	0,00	1,34
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00

2018

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	2829,76
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	573,12	84,68
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	808,89	0,00
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	520,32	42,25
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	379,30	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1794,21	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	695,60	0,00
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5496,02	4299,02
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	6,25	0,00
595 - EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	0,00	0,00
597 - EMGESA S.A. E.S.P.	0,00	4032,01
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	163,87	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	725,11	276,25
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1135,72	0,09
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	110,74	0,00
637 - COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	143,38	50,73
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	3,23	16,92

2019

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	683,09	122,72
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	196,50	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	30,81	101,60
1781 - AGUAS DE MANIZALES S.A. E.S.P	0,00	0,00
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,28	0,84
1864 - AES CHIVOR & CIA SCA ESP	0,00	408,00
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	52,05	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	340,47	184,68
20256 - E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	0,00
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	180,19	56,27
20469 - ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	409,76	131,55
2103 - CODENSA S.A. ESP	9031,84	196,75
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P	0,00	117,96
22144 - TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	0,00
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	11093,86	1532,06
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	638,62	148,12

2019

EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	211,76	39,75
23442 - COMPAÑÍA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	534,62	71,90
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	56,27	0,00
2378 - DICELER S.A E.S.P.	15,92	7,99
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1971,66	816,10
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	0,36
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	79,58
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	22,07
26641 - RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	46,17	74,18
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,99
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	145,69
27691 - QI ENERGY SAS ESP	3,59	0,00
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	40,19	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	49,19	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,00	44,18
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	176,76	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	349,26	85,59
3365 - ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	311,05	12,96
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	21,38	0,04
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	0,00
38054 - EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS ECO LOGICA S.A.S. E.S.P.	0,00	6,01
38315 - SOUTH32 ENERGY S.A.S. E.S.P.	0,00	1,02
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	1035,48
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	502,63	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	2828,23
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	629,81	78,27
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	830,66	0,01
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	542,07	46,33
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	381,40	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1878,32	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1129,77	1185,09
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5531,34	3729,49
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	0,00	0,00
595 - EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	0,00	0,00
597 - EMGESA S.A. E.S.P.	0,00	3980,49
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	128,45	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	772,24	255,82
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1255,20	0,00
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	114,17	0,00
637 - COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	148,86	61,53
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	3,57	17,06

2020		
EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	440,48	80,59
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	127,36	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	10,56	29,03
1781 - AGUAS DE MANIZALES S.A. E.S.P.	0,00	0,00
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	6,35	0,36
1864 - AES CHIVOR & CIA SCA ESP	0,00	133,55
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	30,45	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	116,98	51,94
20256 - E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	0,00
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	62,28	14,82
20469 - ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	103,30	31,37
2103 - CODENSA S.A. ESP	3590,84	75,92
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P	0,00	26,73
22144 - TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	0,00
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	6605,09	897,50
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	3292,92	517,99
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	64,26	14,26
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	45,22	6,06
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	37,17	0,25
2378 - DICELER S.A. E.S.P.	5,66	2,10
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	1118,91	422,51
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	0,00
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	31,42
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	0,82
26641 - RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	27,84	17,66
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,08
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	15,20
27691 - QI ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	18,31	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	34,20	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,00	622,71
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	121,33	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	0,00	0,00
3365 - ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	206,36	6,62
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,00	0,00
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	1,28
38054 - EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS ECO LOGICA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00

2020		
EMPRESA	REGULADO	NO REGULADO
38315 - SOUTH32 ENERGY S.A.S. E.S.P.	0,00	0,35
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	694,05
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	1,21
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	74,94	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	767,07
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	255,13	34,72
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	68,10	0,00
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	46,93	3,77
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	97,24	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	158,13	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	95,41	285,33
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	488,66	671,33
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	0,00	0,00
595 - EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	0,00	0,00
597 - EMGESA S.A. E.S.P.	0,00	1509,29
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	112,44	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	507,48	72,17
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	103,77	0,00
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	48,97	0,00
637 - COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	12,46	4,45
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	1,72	3,48

Elaboró : UPME Fuente: SUI

CONSUMO TOTAL POR DEPARTAMENTO

Consumo total de energía sin por departamento
2015 y 2020 S1

DEPARTAMENTO	2015		2016		2017	
	REGULADO	NO REGULADO	REGULADO	NO REGULADO	REGULADO	NO REGULADO
ANTIOQUIA	5500,46	3067,42	5621,89	3019,07	5735,32	2595,31
ARAUCA	149,23	2,15	159,01	3,07	161,16	2,75
ATLANTICO	2827,60	888,42	2949,48	934,74	3124,88	1063,35
BOGOTA, D.C.	6920,21	2483,13	6818,75	2356,91	6854,88	2395,76
BOLIVAR	2018,06	964,62	2087,79	902,17	2175,77	999,06
BOYACA	590,16	1138,94	595,99	1064,78	596,71	1042,22
CALDAS	589,08	331,01	588,77	367,52	582,63	475,97
CAQUETA	180,84	94,57	180,54	85,45	194,48	12,15
CASANARE	302,30	193,35	312,48	182,60	304,97	67,31
CAUCA	533,95	303,35	542,44	320,55	549,87	371,30
CESAR	1007,68	221,20	1039,30	224,58	1058,82	245,49
CHOCO	157,99	10,74	168,21	14,00	177,81	15,16
CORDOBA	1170,53	282,29	1207,16	270,15	1260,18	165,61
CUNDINAMARCA	2160,07	1929,12	2241,58	1912,61	2358,39	1845,66
GUAINIA	0,00	1,22	0,00	4,40	0,00	5,59
GUAVIARE	37,43	0,00	42,79	0,00	40,66	0,00
HUILA	638,95	191,39	666,11	204,96	665,22	241,84
LA GUAJIRA	558,08	20,55	586,73	18,44	619,17	18,33
MAGDALENA	1330,99	275,78	1362,81	262,53	1414,43	250,13
META	722,76	485,99	739,46	592,76	747,05	601,76
NARINO	533,07	63,05	516,66	61,68	34,34	10,58
NORTE DE SANTANDER	1027,38	239,13	1065,80	235,05	1045,20	194,88
PUTUMAYO	96,56	57,38	90,78	59,03	102,13	57,65
QUINDIO	386,70	54,12	391,27	53,86	388,04	50,70
RISARALDA	655,21	166,96	654,68	183,88	645,04	228,13
SANTANDER	1833,03	469,52	1854,26	443,90	1834,48	418,13
SUCRE	620,02	105,02	624,11	106,80	653,59	115,32
TOLIMA	839,64	359,35	851,02	345,05	846,39	359,95
VALLE DEL CAUCA	3431,71	2554,30	3545,42	2516,81	3456,46	2427,80

DEPARTAMENTO	2018		2019		2020	
	REGULADO	NO REGULADO	REGULADO	NO REGULADO	REGULADO	NO REGULADO
ANTIOQUIA	5630,16	2593,60	5679,91	2564,72	502,17	223,40
ARAUCA	164,72	2,56	129,58	2,64	126,36	1,56
ATLANTICO	3398,71	1055,50	3406,74	2059,90	2958,65	1036,89
BOGOTA, D.C.	6914,76	2221,24	6932,54	1987,35	2719,72	810,21
BOLIVAR	2288,32	1064,61	2376,00	1069,87	1774,78	777,64
BOYACA	615,19	1139,08	675,27	1104,30	273,33	360,29
CALDAS	593,97	472,12	614,65	507,25	50,12	29,56
CAQUETA	199,79	6,77	194,40	6,29	133,52	4,56
CASANARE	292,37	75,64	315,11	81,50	245,63	133,39
CAUCA	543,17	315,91	569,58	351,80	63,25	37,07
CESAR	1174,83	229,94	1228,30	219,75	1041,74	188,30
CHOCO	181,76	15,52	180,96	12,85	121,88	11,52
CORDOBA	1352,45	163,57	1404,35	176,44	1039,55	136,97
CUNDINAMARCA	2473,57	1804,95	2531,91	1893,37	1043,18	751,48
GUAINIA	0,00	7,79	0,00	8,83	0,00	6,67
GUAVIARE	43,46	0,00	46,19	0,00	32,03	0,00
HUILA	671,70	301,69	709,30	293,24	576,90	191,13
LA GUAJIRA	718,84	42,32	762,46	20,59	542,00	17,36
MAGDALENA	1549,93	232,51	1627,74	270,57	1103,43	225,25
META	756,64	750,69	808,59	850,01	675,01	679,83
NARINO	561,16	53,33	588,11	58,36	49,18	11,95
NORTE DE SANTANDER	1053,20	194,06	1170,86	226,17	96,93	20,13
PUTUMAYO	113,10	40,96	117,39	22,51	80,31	9,25
QUINDIO	391,37	51,99	394,47	55,90	101,12	13,41
RISARALDA	645,68	234,26	665,66	236,92	130,94	46,70
SANTANDER	1830,57	458,07	1916,90	485,70	168,94	44,83
SUCRE	698,53	135,74	726,73	137,46	484,43	121,01
TOLIMA	849,34	389,62	891,75	412,02	86,01	37,60
VALLE DEL CAUCA	3143,98	1913,82	3637,34	2510,42	1916,20	1120,02

Fuente : Sui, Octubre 2020

Elaboró : UPME

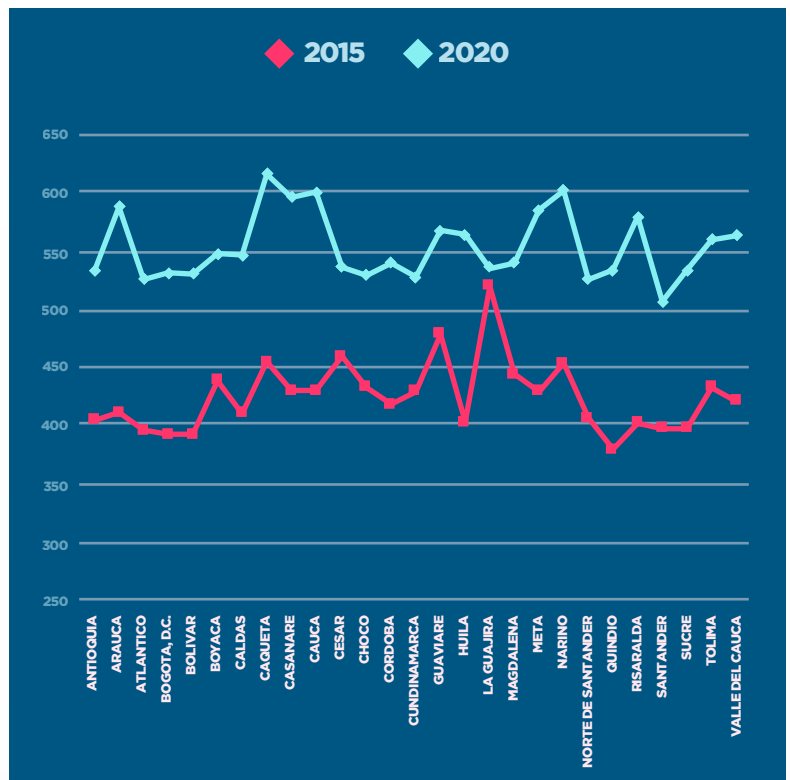
TARIFA POR EMPRESA ESTRATO 4

Valor Facturado por KW consumido (\$/kWh) Promedio
Sector Residencial Estrato 4
(\$/kWh) 2015 y 2020 S1

DEPARTAMENTO	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ANTIOQUIA	404,1629729	462,4534439	458,8197182	491,0053897	526,7426249	532,5322549
ARAUCA	410,71846	518,860719	523,0727234	567,3297582	616,8018321	588,1557561
ATLANTICO	395,4011081	445,8717649	430,0651769	454,158603	494,1902217	525,4119429
BOGOTA, D.C.	392,0491998	438,375051	443,4659824	484,3971977	511,4388069	530,7894175
BOLIVAR	391,837845	446,0023291	418,2389842	449,8469826	492,0480889	530,0932034
BOYACA	438,7573522	488,8445125	493,2528519	516,9014059	544,4022994	547,2317885
CALDAS	410,0493943	472,623065	493,9428547	518,8501027	540,1311541	545,9212534
CAQUETA	454,3757956	526,0691765	532,0238637	551,648839	620,0553492	616,1504474
CASANARE	429,8949826	442,7748341	518,0340418	545,6736424	573,5893824	596,3648572
CAUCA	429,7797009	507,5344003	551,2020427	566,0385293	579,7202866	600,0367387
CESAR	458,8646732	507,8007682	470,2562717	472,0673812	505,1216097	536,4134306
CHOCO	432,4670459	480,6604333	493,1631734	763,7721519	1142,990392	529,0652264
CORDOBA	418,1867732	499,3386132	450,6206908	470,442276	509,1009356	539,7661663
CUNDINAMARCA	429,1891538	478,8197587	445,576783	481,6989683	510,6306676	527,4329312
GUAVIARE	478,457961	498,6833467	510,1872785	519,543232	561,480383	567,4208846
HUILA	402,877879	459,4750285	463,4179911	512,4229801	547,7854739	563,9678706
LA GUAJIRA	519,7838181	508,3188435	450,3513979	490,4960433	507,7279007	534,6954075
MAGDALENA	443,7800115	511,261416	465,2328155	479,320472	507,4706852	539,6841191
META	429,4321909	478,7881155	494,671469	516,8396983	540,8908643	585,1008372
NARINO	453,5378931	519,2052108	487,2093337	557,1839798	587,7656717	601,9900926
NORTE DE SANTANDER	406,2010381	467,2195059	478,0199148	505,5641965	528,6593196	525,8105575
QUINDIO	378,9078883	458,721285	477,9495608	490,6132076	518,3599419	533,1335684
RISARALDA	402,3647143	463,4882943	490,4397804	520,4391686	556,8439577	578,9269634
SANTANDER	397,1862447	451,1350711	462,2232031	484,2547324	507,2566203	506,3823702
SUCRE	397,1534935	455,2877651	425,8082758	456,1341812	495,1243667	533,1700884
TOLIMA	432,619579	481,7361624	504,8626473	532,0825278	566,6741475	559,5465753
VALLE DEL CAUCA	420,885021	462,3890087	466,8974186	499,0976534	534,1403928	563,3394728

Comparacion del Valor Facturado por kW consumido (\$/kWh) Promedio Sector Residencial Estrato 4

DEPARTAMENTO	2015	2020
ANTIOQUIA	404,1629729	532,5322549
ARAUCA	410,71846	588,1557561
ATLANTICO	395,4011081	525,4119429
BOGOTA, D.C.	392,0491998	530,7894175
BOLIVAR	391,837845	530,0932034
BOYACA	438,7573522	547,2317885
CALDAS	410,0493943	545,9212534
CAQUETA	454,3757956	616,1504474
CASANARE	429,8949826	596,3648572
CAUCA	429,7797009	600,0367387
CESAR	458,8646732	536,4134306
CHOCO	432,4670459	529,0652264
CORDOBA	418,1867732	539,7661663
CUNDINAMARCA	429,1891538	527,4329312
GUAVIARE	478,457961	567,4208846
HUILA	402,877879	563,9678706
LA GUAJIRA	519,7838181	534,6954075
MAGDALENA	443,7800115	539,6841191
META	429,4321909	585,1008372
NARINO	453,5378931	601,9900926
NORTE DE SANTANDER	406,2010381	525,8105575
QUINDIO	378,9078883	533,1335684
RISARALDA	402,3647143	578,9269634
SANTANDER	397,1862447	506,3823702
SUCRE	397,1534935	533,1700884
TOLIMA	432,619579	559,5465753
VALLE DEL CAUCA	420,885021	563,3394728



LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES OPERADORES

Fecha del reporte: 20 de octubre de 2020

AGENTE OPERADOR	Longitud (km)	Longitud (%)
TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	27,070.09	
TRANSMISIÓN 110 kV	3,659.85	
AIR- E S.A.S. E.S.P.	392.66	10.73
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	1,094.57	29.91
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	19.90	0.54
ELECNORTE SAS ESP	138.30	3.78
EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS	6.70	0.18
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	98.07	2.68
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	1,589.87	43.44
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304.00	8.31
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	3.20	0.09
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12.58	0.34
TRANSMISIÓN 115 kV	7,677.18	
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	959.05	12.49
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	531.75	6.93
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	495.55	6.45
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	693.91	9.04
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	380.00	4.95
CODENSA S.A. E.S.P.	1,200.99	15.64
COMPANIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	338.70	4.41
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	573.71	7.47
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111.50	1.45
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	332.27	4.33
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	376.41	4.90
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60.00	0.78
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	680.50	8.86
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	426.00	5.55
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7.80	0.10
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	92.00	1.20
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17.00	0.22
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187.00	2.44
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	206.79	2.69
INGENIO MAYAGUEZ S.A.	2.85	0.04
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3.40	0.04

AGENTE OPERADOR	Longitud (km)	Longitud (%)
TRANSMISIÓN 138 kV	15.49	
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15.49	100.00
TRANSMISIÓN 220 kV	2,646.80	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	814.52	30.77
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	20.00	0.76
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177.64	6.71
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1,634.64	61.76
TRANSMISIÓN 230 kV	10,535.38	
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	272.33	2.58
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	9.20	0.09
DISTASA S.A. E.S.P.	18.75	0.18
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	120.41	1.14
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	181.57	1.72
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	1,617.32	15.35
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	8,315.80	78.93
TRANSMISIÓN 500 kV	2,535.39	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	45.90	1.81
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2,489.49	98.19

CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN POR AGENTE OPERADOR

Fecha del reporte: 20 de octubre de 2020

AGENTE OPERADOR	Capacidad de Transformación (MW)	Cap. Transformación (%)
TOTAL TRANSFORMACIÓN SIN	65,306.16	
TRANSFORMACIÓN 110 kV	8,646.13	
AIR- E S.A.S. E.S.P.	1,460.20	16.89
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	1,003.00	11.60
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,229.38	14.22
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	5.00	0.06
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	638.80	7.39
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2,910.75	33.67
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	423.00	4.89
LA CASCADA S.A.S. E.S.P.	49.00	0.57
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	345.00	3.99
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	240.00	2.78
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	180.00	2.08
TRANSELCA S.A. E.S.P.	162.00	1.87

AGENTE OPERADOR	Longitud (km)	Longitud (%)
TRANSFORMACIÓN 115 kV	8,779.23	
AES CHIVOR & CIA. S.C.A. E.S.P.	28.10	0.32
AIR- E S.A.S. E.S.P.	105.00	1.20
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	70.00	0.80
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	732.70	8.35
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	587.30	6.69
CEMENTOS ARGOS S.A.	58.00	0.66
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	1,020.05	11.62
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	375.10	4.27
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	544.00	6.20
CODENSA S.A. E.S.P.	671.00	7.64
COMPANIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	269.17	3.07
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1,004.33	11.44
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	67.00	0.76
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	315.00	3.59
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	343.78	3.92
EMGESA S.A. E.S.P.	312.40	3.56
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	35.00	0.40
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	343.50	3.91
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	150.00	1.71
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	225.00	2.56
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	30.00	0.34
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	25.00	0.28
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	24.00	0.27
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	94.00	1.07
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	75.00	0.85
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	14.00	0.16
GENERADORA LUZMA S.A. E.S.P.	52.00	0.59
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	228.00	2.60
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	150.00	1.71
INGENIO PROVIDENCIA S.A.	33.00	0.38
LA CASCADA S.A.S. E.S.P.	60.00	0.68
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	156.00	1.78
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	94.00	1.07
TERMOVALLE S.A.S. E.S.P.	310.00	3.53
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	104.00	1.18
TRANSELCA S.A. E.S.P.	40.00	0.46
VATIA S.A. E.S.P.	33.80	0.38

AGENTE OPERADOR	Longitud (km)	Longitud (%)
TRANSFORMACIÓN 116.8 kV	51.00	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	51.00	100.00
TRANSFORMACIÓN 121.4 kV	342.00	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	342.00	100.00
TRANSFORMACIÓN 138 kV	40.00	
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	40.00	100.00
TRANSFORMACIÓN 220 kV	14,849.00	
AIR- E S.A.S. E.S.P.	200.00	1.35
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	550.00	3.70
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	2,232.00	15.03
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	90.00	0.61
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	180.00	1.21
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	270.00	1.82
EMGESA S.A. E.S.P.	234.00	1.58
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	300.00	2.02
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	90.00	0.61
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	4,725.50	31.82
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	200.00	1.35
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	540.00	3.64
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	725.00	4.88
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	790.00	5.32
TERMOCANDELARIA S.C.A. - E.S.P.	437.50	2.95
TERMONORTE S.A.S. E.S.P.	125.00	0.84
TRANSELCA S.A. E.S.P.	3,160.00	21.28
TRANSFORMACIÓN 230 kV	19,023.80	
AES CHIVOR & CIA. S.C.A. E.S.P.	1,296.00	6.81
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,485.00	7.81
CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	330.00	1.73
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	600.00	3.15
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	300.00	1.58
CODENSA S.A. E.S.P.	2,628.00	13.81
COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE SOCHAGOTA S.A. E.S.P.	210.00	1.10
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	990.00	5.20
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	150.00	0.79
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	300.00	1.58
EMGESA S.A. E.S.P.	3,080.70	16.19
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	540.00	2.84
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	50.00	0.26
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	420.00	2.21
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	968.10	5.09

AGENTE OPERADOR	Longitud (km)	Longitud (%)
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	150.00	0.79
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2,752.00	14.47
ISAGEN S.A. E.S.P.	2,511.00	13.20
TERMOTASAJERO DOS S.A. E.S.P.	231.00	1.21
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	32.00	0.17
TRANSFORMACIÓN 238.2 kV	684.00	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	684.00	100.00
TRANSFORMACIÓN 245 kV	201.00	
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	201.00	100.00
TRANSFORMACIÓN 500 kV	12,690.00	
CODENSA S.A. E.S.P.	1,350.00	10.64
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	1,320.00	10.40
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	300.00	2.36
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	9,720.00	76.60

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A 2018

DEPARTAMENTO	Usuarios para la estimación del icee (1)			Viviendas ajustadas para la estimación del icee (2)			VSS Cabecera Municipal	VSS Resto	VSS Totales	ICEE cabecera municipal	ICEE resto	ICEE Total
	Total Usuarios Cabecera Municipal	Total Usuarios Resto	Total Usuarios	Viviendas Cabecera municipal	Viviendas Resto	Total Viviendas						
AMAZONAS	10.971	3.078	14.049	11.625	6.454	18.079	654	3.376	4.030	94,37%	47,69%	77,71%
ANTIOQUIA	1.748.289	469.044	2.217.333	1.748.315	492.733	2.241.048	26	23.689	23.715	100,00%	95,19%	98,94%
ARAUCA	48.251	22.133	70.384	49.841	26.577	76.418	1.590	4.444	6.034	96,81%	83,28%	92,10%
ATLÁNTICO	540.918	24.804	565.722	544.572	26.935	571.507	3.654	2.131	5.785	99,33%	92,09%	98,99%
BOGOTÁ D.C.	2.092.214	3.321	2.095.535	2.092.214	3.502	2.095.716	-	181	181	100,00%	94,83%	99,99%
BOLIVAR	369.952	96.878	466.830	374.825	116.915	491.740	4.873	20.037	24.910	98,70%	82,86%	94,93%
BOYACÁ	254.558	229.651	484.209	255.582	239.361	494.943	1.024	9.710	10.734	99,60%	95,94%	97,83%
CALDAS	219.328	83.793	303.121	219.328	84.138	303.466	-	345	345	100,00%	99,59%	99,89%
CAQUETÁ	78.450	21.839	100.289	80.653	36.365	117.018	2.203	14.526	16.729	97,27%	60,05%	85,70%
CASANARE	108.814	22.932	131.746	110.057	29.912	139.969	1.243	6.980	8.223	98,87%	76,66%	94,13%
CAUCA	167.184	219.811	386.995	169.905	249.365	419.270	2.721	29.554	32.275	98,40%	88,15%	92,30%
CESAR	222.579	51.830	274.409	225.265	65.492	290.757	2.686	13.662	16.348	98,81%	79,14%	94,38%
CHOCÓ	92.479	63.418	155.897	94.377	91.647	186.024	1.898	28.229	30.127	97,99%	69,20%	83,80%
CÓRDOBA	226.437	157.430	383.867	228.462	169.879	398.341	2.025	12.449	14.474	99,11%	92,67%	96,37%
CUNDINAMARCA	667.684	284.492	952.176	667.684	291.692	959.376	-	7.200	7.200	100,00%	97,53%	99,25%
SAN ANDRÉS	21.854	-	21.854	21.923	-	21.923	69	-	69	99,69%	NA	99,69%
GUAVIARE	13.724	4.895	18.619	14.175	10.454	24.629	451	5.559	6.010	96,82%	46,82%	75,60%
HUILA	231.794	123.847	355.641	232.164	136.050	368.214	370	12.203	12.573	99,84%	91,03%	96,59%
LA GUAJIRA	91.247	25.794	117.041	96.053	102.948	199.001	4.806	77.154	81.960	95,00%	25,06%	58,81%
MAGDALENA	219.654	68.099	287.753	222.765	82.954	305.719	3.111	14.855	17.966	98,60%	82,09%	94,12%
META	251.832	45.199	297.031	254.211	66.186	320.397	2.379	20.987	23.366	99,06%	68,29%	92,71%
NARIÑO	238.092	243.757	481.849	240.059	277.982	518.041	1.967	34.225	36.192	99,18%	87,69%	93,01%
NRT SANTANDER	364.915	67.954	432.869	366.586	83.611	450.197	1.671	15.657	17.328	99,54%	81,27%	96,15%
PUTUMAYO	52.013	20.253	72.266	53.760	40.555	94.315	1.747	20.302	22.049	96,75%	49,94%	76,62%
QUINDIO	157.433	16.467	173.900	157.433	16.628	174.061	-	161	161	100,00%	99,03%	99,91%
RISARALDA	247.656	52.686	300.342	247.656	52.798	300.454	-	112	112	100,00%	99,79%	99,96%
GUAINIA	5.226	2.617	7.843	5.992	5.412	11.404	766	2.795	3.561	87,22%	48,36%	68,77%
SANTANDER	522.982	183.586	706.568	523.967	193.790	717.757	985	10.204	11.189	99,81%	94,73%	98,44%
SUCRE	143.170	71.882	215.052	144.734	77.425	222.159	1.564	5.543	7.107	98,92%	92,84%	96,80%
TOLIMA	341.143	111.541	452.684	342.459	122.767	465.226	1.316	11.226	12.542	99,62%	90,86%	97,30%
VALLE DEL CAUCA	1.082.582	170.731	1.253.313	1.089.674	191.476	1.281.150	7.092	20.745	27.837	99,35%	89,17%	97,83%
VAUPÉS	2.704	1.368	4.072	2.869	4.812	7.681	165	3.444	3.609	94,25%	28,43%	53,01%
VICHADA	7.698	1.698	9.396	8.297	11.085	19.382	599	9.387	9.986	92,78%	15,32%	48,48%
TOTAL NACIONAL	10.843.827	2.966.828	13.810.655	10.897.482	3.407.900	14.305.382	53.655	441.072	494.727	99,51%	87,06%	96,54%

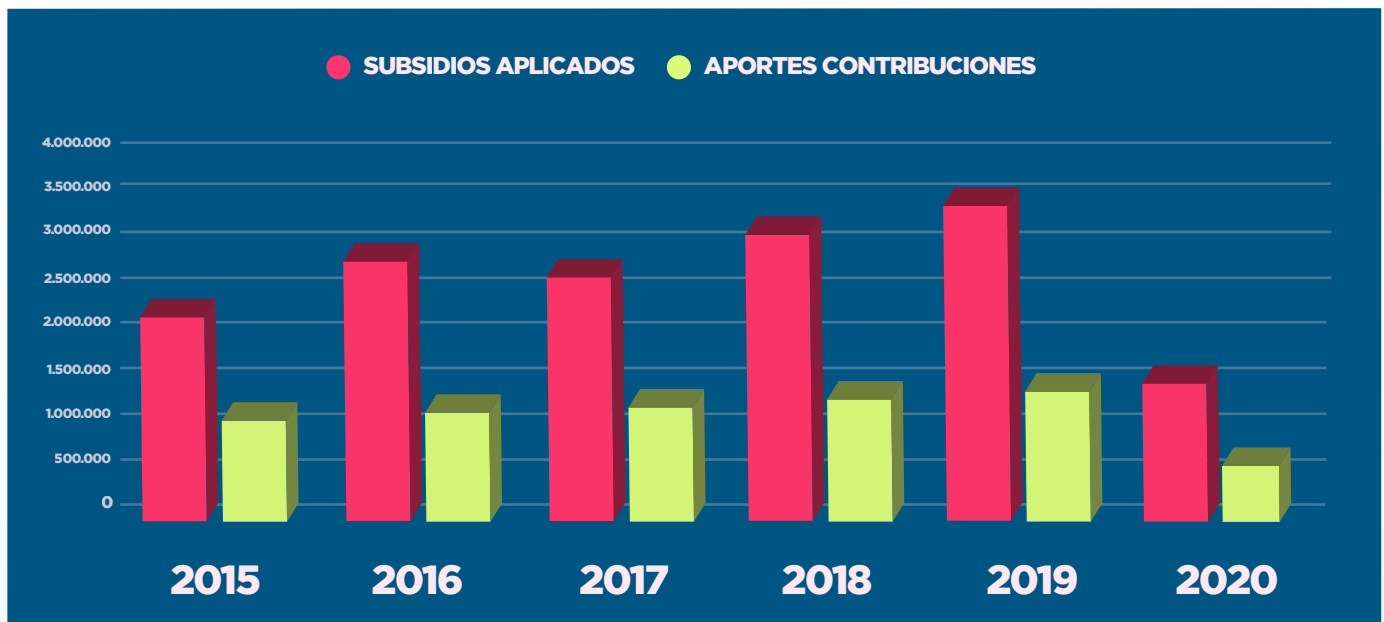
Fuente: Datos reportados por los Operadores de red, IPSE, proyecciones DANE a partir del censo 2005, PERS Guajira. Estimaciones a diciembre de 2018, UPME- Grupo de Cobertura

RESÚMEN DE SUBSIDIOS

Subsidios - contribuciones y aportes de la nación
Sector eléctrico
2015 - 2020 S1

AÑO	Subsidios Aplicados	Aportes Contribuciones
2015	2.231.293	1.063.507
2016	2.795.436	1.209.151
2017	2.627.653	1.202.271
2018	3.085.561	1.296.923
2019	3.394.267	1.431.341
2020	1.415.257	490.663

Evolución de subsidios y contribuciones sector eléctrico
millones de pesos
2015-2020 S1

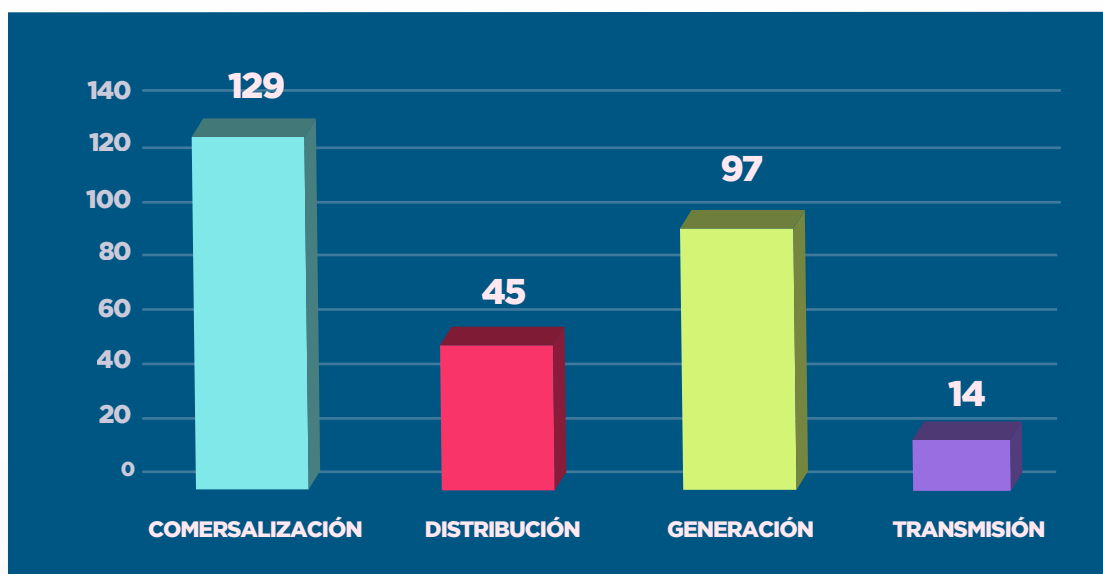


Fuente:www.sui.gov.co octubre 2020

NÚMERO DE AGENTES REGISTRADOS POR ACTIVIDAD

ACTIVIDAD	CANTIDAD
COMERCIALIZACION	129
DISTRIBUCION	45
GENERACION	97
TRANSMISION	14
TOTAL	285

Agentes registrados por actividad



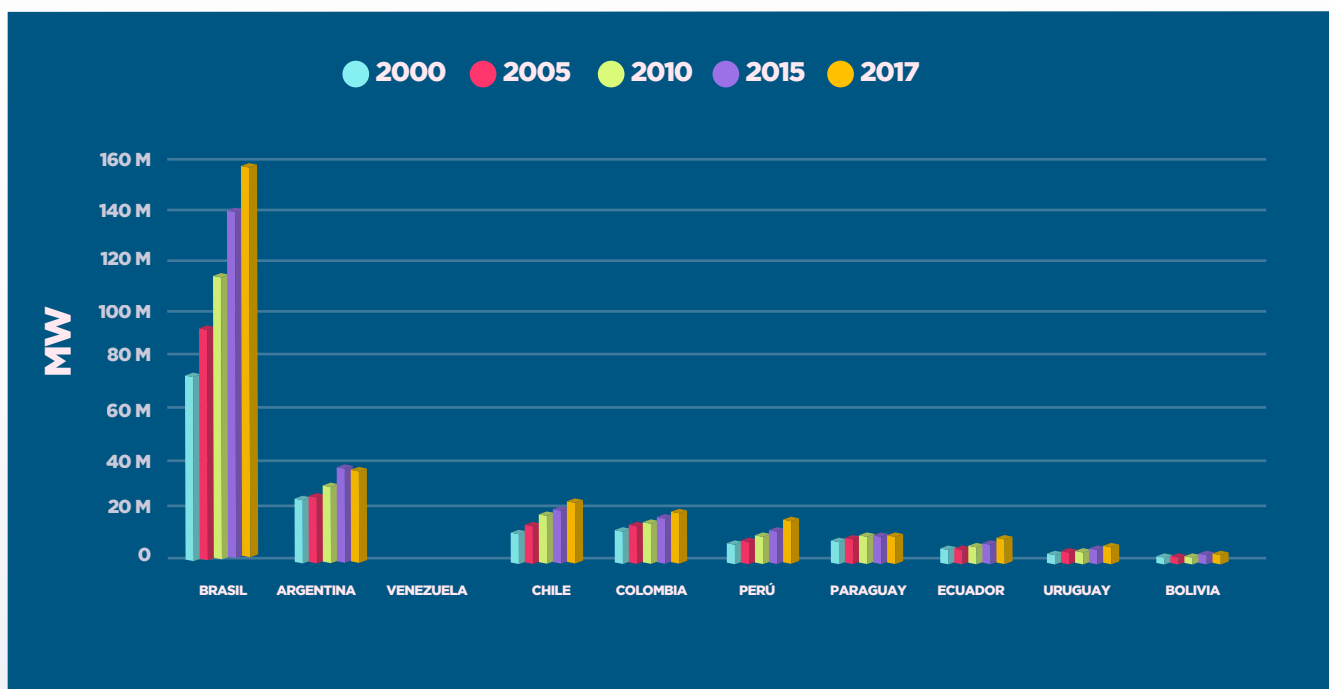
Fuente: SUI, octubre 2020

EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD DE POTENCIA EN GENERACIÓN INSTALADA

Países de América del sur
MW

PAÍS	2000	2005	2010	2015	2017
BRASIL	73.671	92.865	113.327	140.868	157.580
ARGENTINA	24.209	25.774	29.010	37.593	36.151
VENEZUELA					
CHILE	10.370	13.006	16.954	19.742	22.331
COLOMBIA	12.581	13.348	14.247	16.484	18.520
PERU	6.070	6.200	8.613	12.189	14.735
PARAGUAY	8.166	8.116	8.818	8.781	8.811
ECUADOR	3.348	3.567	5.138	6.009	8.050
URUGUAY	2.104	2.049	2.690	3.897	4.597
BOLIVIA	1.268	1.379	1.645	2.416	2.487
AMERICA DEL SUR	141.787	166.304	200.442	247.979	273.262

Capacidad de Potencia en Generación MW



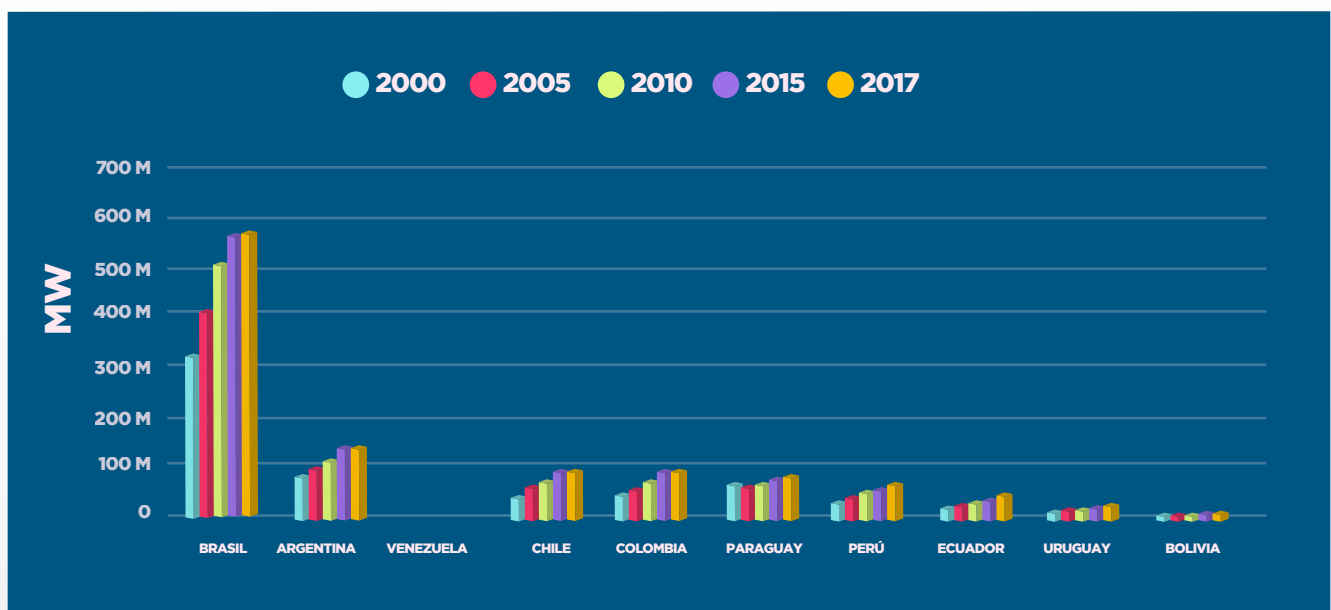
Fuente : CIER, Link, <http://www.cier.org.uy/d06-sie/index.htm> y UPME

ENERGÍA ELÉCTRICA GENERADA

Países de América del sur
GWh

PAÍS	2000	2005	2010	2015	2017
BRASIL	324.936	405.100	515.799	581.486	587.962
ARGENTINA	81.601	97.473	111.964	145.825	143.823
VENEZUELA					
CHILE	41.268	50.572	58.257	72.175	74.072
COLOMBIA	42.296	50.430	56.925	66.548	78.405
PERU	53.210	51.047	53.956	55.638	59.567
PARAGUAY	19.923	25.510	35.908	48.270	52.700
ECUADOR	10.612	13.404	19.509	25.948	28.033
URUGUAY	7.588	7.682	10.732	12.108	12.625
BOLIVIA	3.879	4.896	6.970	9.121	9.697
AMERICA DEL SUR	585.313,00	706.114,00	870.020,00	1.017.119,00	1.046.884,0

Energía Eléctrica Generada Países de América del Sur



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

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



SECTOR
MINERÍA



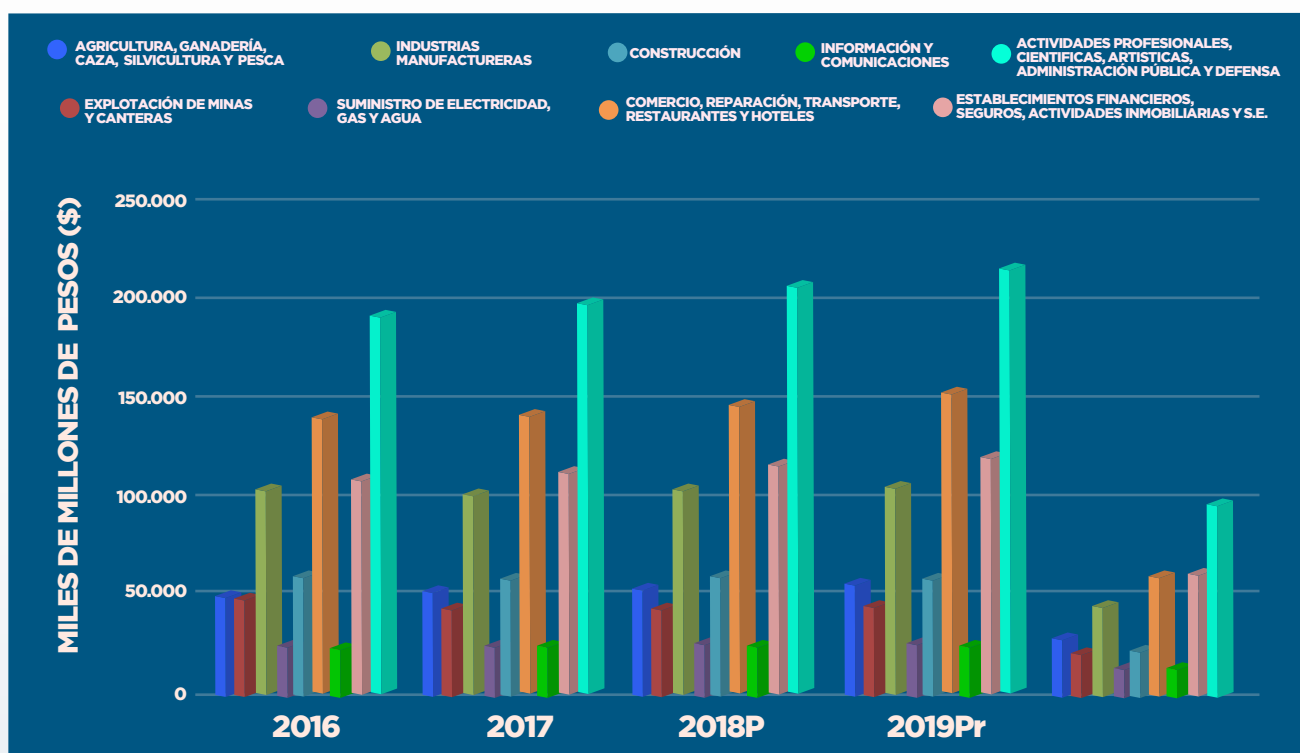
PIB DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

Producto interno bruto (PIB) de algunas actividades económicas Serie 2016-2020pr segundo trimestre
Miles de Millones de Pesos (\$) Constantes

PERIODO	2016	2017	2018 P	2019Pr	II TRIM 2020 PR
ACTIVIDADES PROF., CIENTÍFICAS, ARTÍSTICAS, ADMONN PÚBLICA Y DEFENSA	49.441	52.198	53.442	54.449	27.859
COMERCIO, REPARACIÓN, TRANSPORTE, RESTAURANTES Y HOTELES	46.253	43.592	42.777	43.653	18.868
ESTABLECIMIENTOS FINANCIEROS, SEGUROS, ACTIVIDADES INMOBILIARIAS Y S.E.	103.006	101.135	102.919	104.545	43.406
INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	24.597	25.307	25.952	26.680	12.563
CONSTRUCCIÓN	60.125	58.907	58.654	57.509	20.372
AGRICULTURA, GANADERÍA, CAZA, SILVICULTURA Y PESCA	139.066	141.652	145.504	152.517	59.653
EXPLOTACIÓN DE MINAS Y CANTERAS	23.804	23.758	24.440	24.867	11.897
SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD, GAS Y AGUA	108.015	112.146	115.459	119.957	60.255
INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES	192.227	197.488	205.612	214.617	95.384
VALOR AGREGADO BRUTO	746.534	756.875	775.590	799.839	350.967
IMPUESTOS MENOS SUBVENCIONES SOBRE LOS PRODUCTOS	74.955	75.773	77.999	81.566	35.673
PRODUCTO INTERNO BRUTO	821.489	832.656	853.600	881.429	386.649
VARIACIÓN ANUAL		1,36%	2,52%	3,26%	

Fuente: DANE Elaboró: UPME - Subdirección de Minería P Cifras Provisionales Pr Cifras Preliminares

Evolución del PIB en algunas actividades económicas



Elaboró: UPME - Subdirección de Minería Periodicidad Trimestral

PIB MINERO

Producto interno bruto trimestral a precios constantes
por ramas de actividad económica base 2015
Miles de Millones de Pesos (\$)

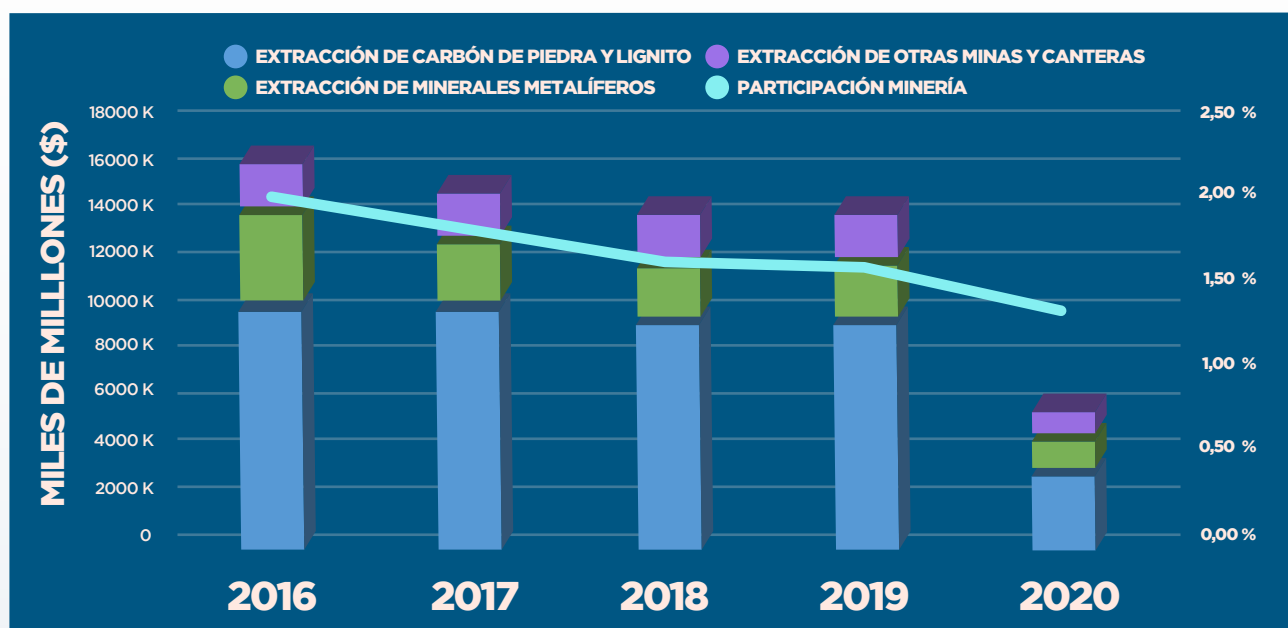
PERIODO		EXPLOTACIÓN DE MINAS Y CANTERAS	PIB MINAS SIN HIDRO-CARBUROS	EXTRACCIÓN DE CARBÓN DE PIEDRA Y LIGNITO	EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, GAS NATURAL	EXTRACCIÓN DE MINERALES METALÍFEROS	EXTRACCIÓN DE OTRAS MINAS Y CANTERAS	ACTIVIDADES DE APOYO DE INDUSTRIA EXTRACTIVAS	PIB
2016	I	11.758	3.896	2.396	7.862	984	461	56	191.913
	II	11.392	3.874	2.273	7.518	1.028	518	56	199.956
	III	11.596	4.444	2.788	7.152	1.026	574	56	205.473
	IV	11.507	4.334	2.575	7.173	1.026	679	54	224.147
ANUAL		46.253	16.548	10.031	29.705	4.064	2.232	221	821.489
2017	I	10.840	3.912	2.617	6.936	813	436	47	193.900
	II	10.844	3.789	2.426	7.123	808	511	45	202.486
	III	10.788	3.697	2.451	7.218	654	549	43	208.966
	IV	11.119	3.933	2.502	7.256	707	679	44	227.303
ANUAL		43.592	15.332	9.996	28.532	2.982	2.175	179	832.656
2018 P	I	10.246	3.363	2.374	6.983	534	413	42	197.364
	II	10.581	3.479	2.318	7.235	636	481	45	208.105
	III	10.879	3.660	2.390	7.342	668	555	46	214.663
	IV	11.071	3.760	2.283	7.466	734	696	48	233.467
ANUAL		42.777	14.262	9.365	29.025	2.572	2.144	181	853.600
2019 Pr	I	10.759	3.499	2.409	7.360	651	394	46	203.118
	II	10.703	3.393	2.237	7.462	591	519	46	214.559
	III	10.949	3.660	2.336	7.442	711	566	46	222.058
	IV	11.241	3.951	2.412	7.460	787	705	47	241.694
ANUAL		43.653	14.502	9.393	29.723	2.740	2.184	185	881.429
2020 Pr	I	10.471	3.293	2.224	7.300	660	364	45	205.878
	II	8.397	2.193	1.108	6.312	715	333	36	180.770
ANUAL		18.868	5.486	3.332	13.612	1.375	697	81	386.649

Fuente: DANE Elaboró: UPME - Subdirección de Minería Periodicidad Trimestral

Variaciones trimestrales

PERIODO		PIB MINAS E HIDRO-CARBURROS	PIB MINAS SIN HIDRO-CARBURROS	PIB CARBÓN MINERAL	PIB CARBÓN MINERAL CRUDO, GAS NATURAL Y MINERALES DE URANIO Y TORIO	PIB MINERALES METÁLICOS	PIB MINERALES NO METÁLICOS	PIB
2017 P	I	-7,80%	0,42%	9,22%	-11,78%	-17,40%	-5,38%	1,04%
	II	-4,81%	-2,19%	6,75%	-5,27%	-21,39%	-1,44%	1,27%
	III	-6,97%	-16,79%	-12,09%	0,92%	-36,24%	-4,31%	1,70%
	IV	-3,37%	-9,25%	-2,81%	1,16%	-31,10%	-0,01%	1,41%
2018 P	I	-5,48%	-14,04%	-9,29%	0,69%	-34,29%	-5,27%	1,79%
	II	-2,43%	-8,18%	-4,45%	1,57%	-21,28%	-5,92%	2,78%
	III	0,84%	-1,02%	-2,46%	1,71%	2,14%	1,03%	2,73%
	IV	-0,44%	-4,40%	-8,77%	2,89%	3,77%	2,44%	2,71%
2019 Pr	I	5,01%	4,04%	1,48%	5,39%	21,89%	-4,68%	2,92%
	II	1,15%	-2,48%	-3,51%	3,14%	-7,06%	8,09%	
	III	0,64%	-0,01%	-2,28%	1,37%	6,46%	2,00%	3,45%
	IV	1,54%	5,07%	5,63%	-0,08%	7,19%	1,36%	3,52%
2020 Pr	I	-2,68%	-5,89%	-7,67%	-0,81%	1,38%	-7,46%	1,36%
	II	-21,55%	-35,37%	-50,47%	-15,41%	21,05%	-35,86%	-15,75%

Participación del sector minero en el PIB total



Fuente: DANE Elaboró: UPME - Subdirección de Minería Periodicidad Trimestral

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES

Valor FOB de las exportaciones minero energéticas
2016 - 1er sem 2020 Millones de dólares FOB

PERIODO	2016 P	2017 PR	2018 PR	2019 PR	1ER SEM 2020 PR
PETRÓLEO Y DERIVADOS	10.795,58	13.308,02	16.842,69	15.961,95	4.359,30
CARBÓN	4.638,84	7.389,99	7.447,87	5.668,32	2.666,88
FERRONÍQUEL	327,76	360,54	558,46	545,02	194,25
ESMERALDAS	147,87	144,82	137,87	147,01	18,04
ORO	1.550,90	1.743,26	1.425,40	1.756,13	1.082,22
OTROS MINERALES METALICOS Y NO METALICOS	38,07	58,33	56,85	40,66	21,18
TOTAL MINERÍA	55,40	43,55	42,05	54,76	27,12
TOTAL MINERÍA MÁS HIDROCARBUROS	6.758,85	9.740,49	9.668,50	8.211,91	4.009,69

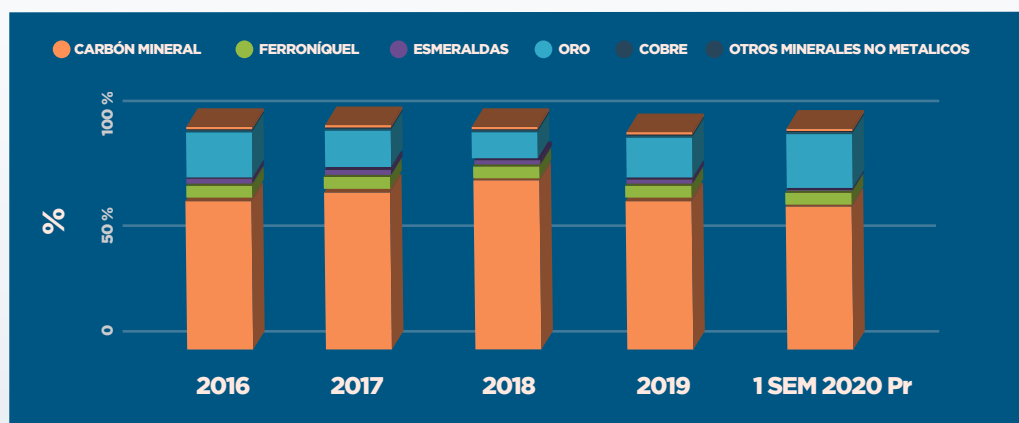
Fuente: DANE - SIMCO // Elaboró: UPME - Subdirección de Minería, Datos a Junio de 2020

Participación porcentual de las exportaciones minero energéticas
2016 - 1er sem 2020

MINERAL	2016 P	2017	2018	2019	1ER SEM 2020 Pr
VALOR DE LAS EXPORTACIONES TOTALES DEL PAÍS	31.768,3	38.021,9	41.904,8	39.489,2	15.173,2
MINERÍA	21,28%	25,62%	23,07%	20,80%	26,43%
MINERÍA MÁS HIDROC.	55,26%	60,62%	63,27%	61,22%	55,16%
HIDROCARBUROS	33,98%	35,00%	40,19%	40,42%	28,73%
CARBÓN MINERAL	14,60%	19,44%	17,77%	14,35%	17,58%
FERRONIQUEL	1,03%	0,95%	1,33%	1,38%	1,28%
ESMERALDAS	0,47%	0,38%	0,33%	0,37%	0,12%
ORO	4,88%	4,58%	3,40%	4,45%	7,13%
COBRE	0,12%	0,15%	0,14%	0,10%	0,14%
OTROS MINERALES METALICOS Y NO METALICOS	0,17%	0,11%	0,10%	0,14%	0,18%

Fuente: DANE - SIMCO // Elaboró: UPME - Subdirección de minería, Datos a junio de 2020

Participación porcentual

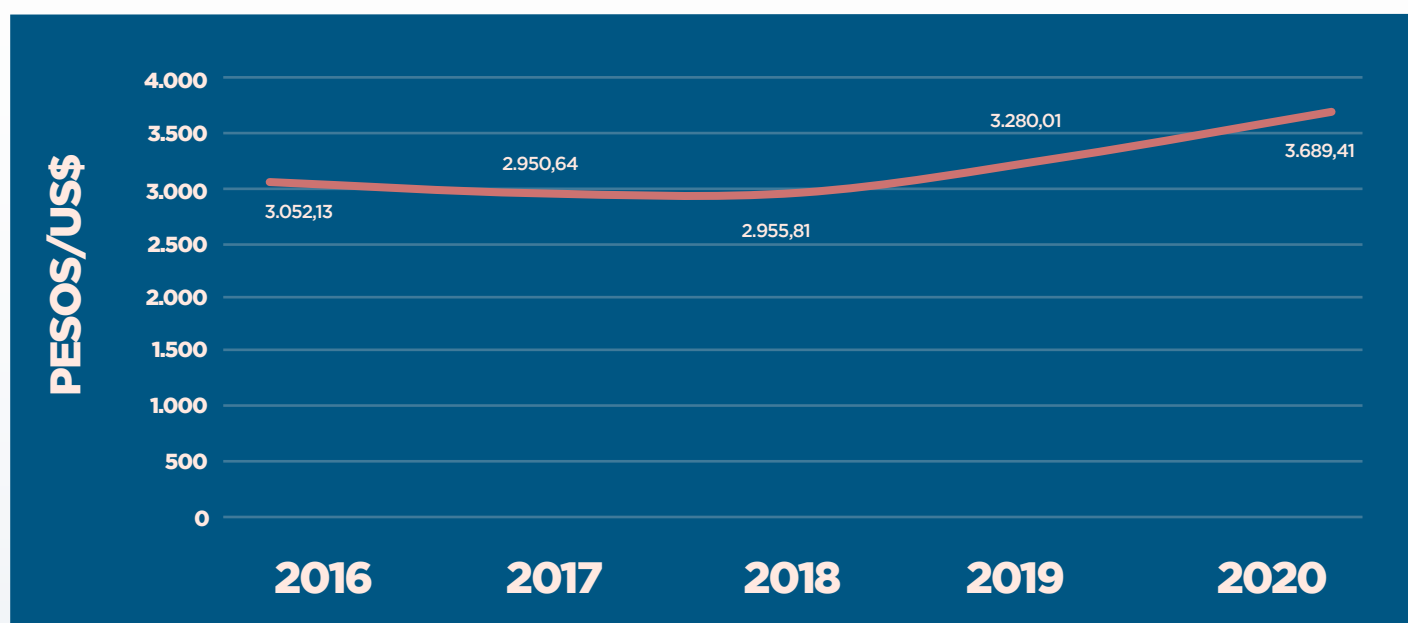


TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

TRM 2016 - 1er sem 2020
Pesos/US\$

AÑO	2016	2017	2018	2019	2020
ENERO	3.270,20	2.941,40	2.868,57	3.165,19	3.311,19
FEBRERO	3.354,96	2.879,57	2.860,25	3.115,84	3.411,05
MARZO	3.128,79	2.942,29	2.847,93	3.128,68	3.877,05
ABRIL	2.997,73	2.877,82	2.766,29	3.155,77	3.977,39
MAYO	2.993,51	2.923,61	2.861,83	3.304,49	3.858,19
JUNIO	2.992,86	2.957,10	2.889,69	3.260,52	3.701,60
JULIO	2.961,00	3.036,58	2.885,32	3.206,60	
AGOSTO	2.952,77	2.973,20	2.958,67	3.410,73	
SEPTIEMBRE	2.924,27	2.917,09	3.033,77	3.399,46	
OCTUBRE	2.929,39	2.953,76	3.084,83	3.433,31	
NOVIEMBRE	3.110,26	3.013,47	3.194,03	3.401,47	
DICIEMBRE	3.009,86	2.991,76	3.218,55	3.378,05	
PROMEDIO	3.052,13	2.950,64	2.955,81	3.280,01	3.689,41

Tasa Representativa del Mercado



Fuente :Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia

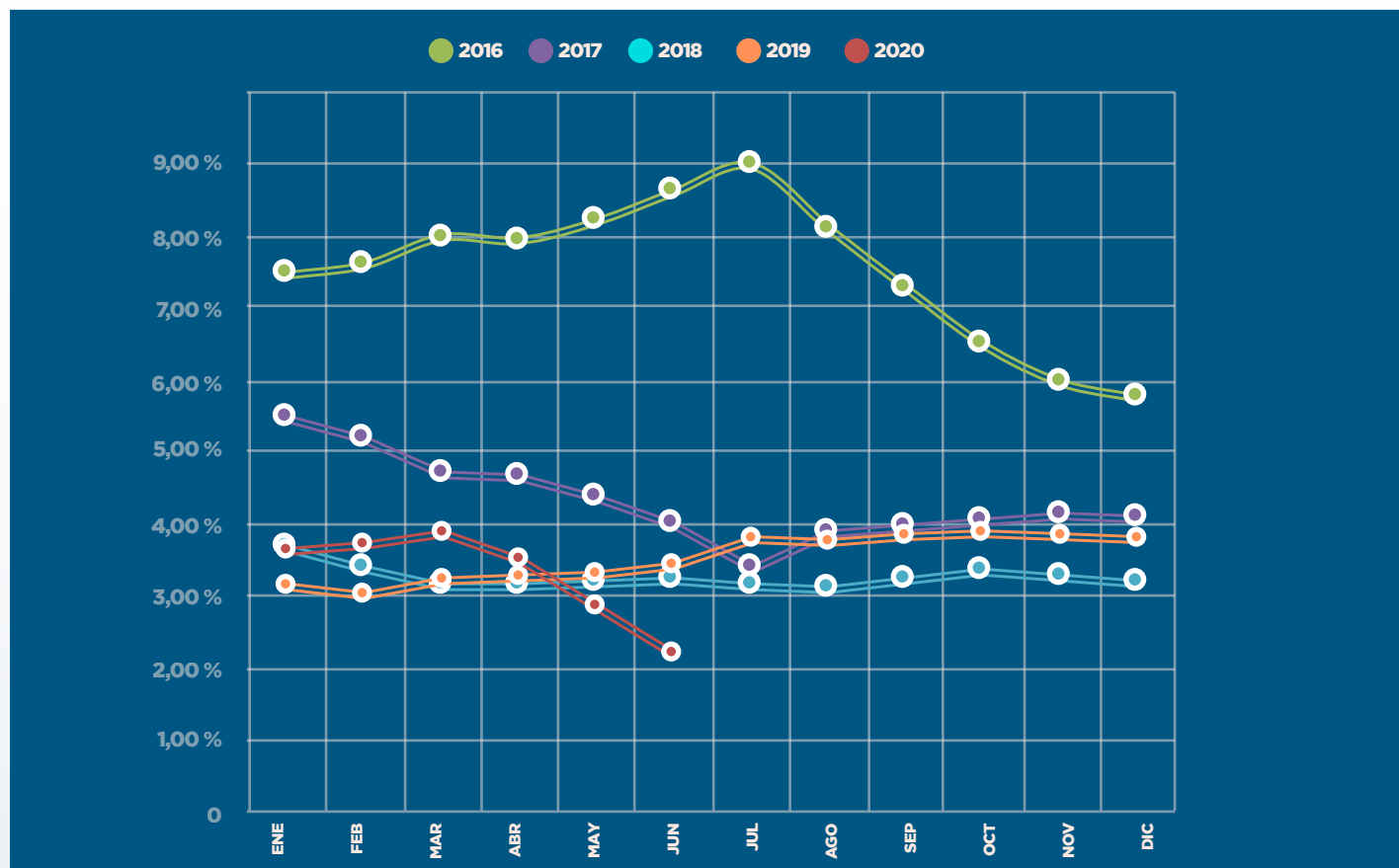
// Elaboró: UPME - Subdirección de minería, información a junio de 2020 // Periodicidad Mensual

IPC

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR - IPC
variación anual 2016 - 1er Sem 2020

AÑO	2016	2017	2018	2019	2020
ENERO	7,45%	5,47%	3,68%	3,15%	3,62%
FEBRERO	7,59%	5,18%	3,37%	3,01%	3,72%
MARZO	7,98%	4,69%	3,14%	3,21%	3,86%
ABRIL	7,93%	4,66%	3,13%	3,25%	3,51%
MAYO	8,20%	4,37%	3,16%	3,31%	2,85%
JUNIO	8,60%	3,99%	3,20%	3,43%	2,19%
JULIO	8,97%	3,40%	3,12%	3,79%	
AGOSTO	8,10%	3,87%	3,10%	3,75%	
SEPTIEMBRE	7,27%	3,97%	3,23%	3,82%	
OCTUBRE	6,48%	4,05%	3,33%	3,86%	
NOVIEMBRE	5,96%	4,12%	3,27%	3,84%	
DICIEMBRE	5,75%	4,09%	3,18%	3,80%	

Fuente: DANE- BANREP // Elaboró: UPME - Subdirección de minería, julio de 2020 // Periodicidad Mensual

Comportamiento de la inflación
2016, 2017 y 1er sem 2020

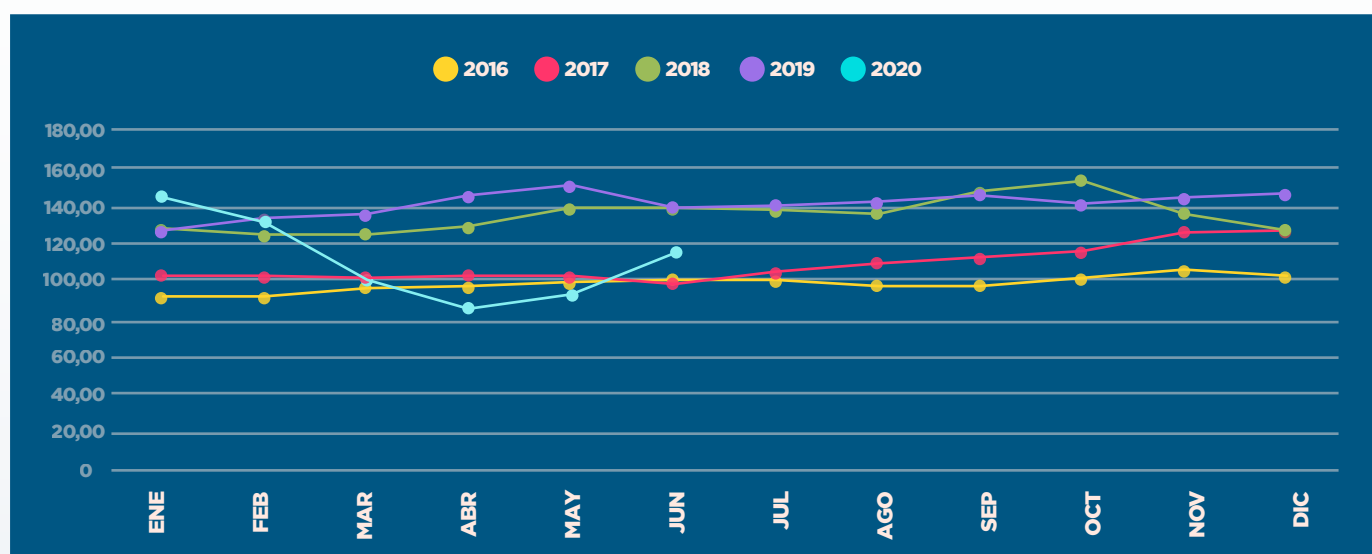
IPC

Índice de Precios al Productor. Total nacional
clasificación CIIU Explotación minas y canteras
2016 - 1er sem 2020

	2016	2017	2018	2019	2020
ENERO	91,27	103,04	127,54	126,14	143,42
FEBRERO	91,53	102,24	123,94	132,57	130,48
MARZO	96,29	101,60	124,77	134,85	100,22
ABRIL	96,58	102,92	128,57	144,57	85,55
MAYO	98,98	102,05	138,09	150,13	92,26
JUNIO	100,63	98,25	138,22	138,56	114,15
JULIO	99,91	104,30	137,10	139,63	
AGOSTO	97,33	109,14	135,72	141,21	
SEPTIEMBRE	97,44	112,12	146,71	145,12	
OCTUBRE	101,29	115,15	152,63	140,08	
NOVIEMBRE	105,27	125,79	135,39	143,71	
DICIEMBRE	102,43t	126,22	126,64	145,83	

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.

Fuente:Dane y Banco de la República // Elaboró: UPME - Subdirección de minería, junio de 2020 // Periodicidad Mensual

Índice de precios al productor
Explotación de Minas y Canteras

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.

Fuente:Dane y Banco de la República // Elaboró: UPME - Subdirección de minería, junio de 2020 // Periodicidad Mensual

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA

Flujos de inversión extranjera directa según actividad económica en
Colombia I.E.D. 2016 - II semestre 2020
Millones de US\$

SECTOR	2016				2017 PR				2018 P			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
SECTOR PETRÓLERO	433,4	941,2	383,0	628,6	431,4	996,5	408,0	1.270,4	483,0	861,0	176,7	1.019,3
MINAS/CANTERAS	-14,8	-14,2	-30,7	-127,6	143,0	415,5	215,3	381,0	309,1	571,3	410,4	110,1
OTROS SECTORES	4.250,9	2.696,8	1.873,2	2.640,4	2.082,1	1.529,8	4.584,2	2.534,3	1.524,1	2.984,8	2.622,0	1.864,1
AGRICULTURA	56,5	70,1	70,4	94,5	59,2	54,3	48,8	51,6	31,6	67,5	57,61	45,03
MANUFACTURA	408,1	552,5	528,1	355,1	782,1	911,1	389,2	285,6	167,3	756,3	-236,76	622,95
ELECTRICIDAD/GAS	2.413,6	566,2	539,7	141,1	102,6	168,5	112,9	28,6	64,6	-245,0	125,71	195,72
CONSTRUCCIÓN	132,9	166,2	164,4	149,6	140,8	-132,2	157,2	132,5	127,3	58,7	176,99	148,20
COMERCIO	140,2	239,2	72,1	455,8	168,8	152,8	129,7	242,8	223,8	333,1	288,73	300,66
TRANSPORTES	627,2	326,7	66,1	338,2	177,2	-179,7	2.879,1	417,7	26,9	582,8	537,42	402,85
FINANCIEROS	403,7	680,5	449,0	1.107,4	445,4	-20,8	579,2	904,1	482,3	764,9	1.186,65	-76,32
COMUNALES	83,6	109,5	14,2	126,5	63,1	160,3	72,7	90,4	91,2	95,1	75,34	114,89
TOTAL	4.684,3	3.638,0	2.256,2	3.269,0	2.513,4	2.526,3	4.992,3	3.804,7	2.007,1	3.845,8	2.798,8	2.883,4

SECTOR	2019 P				2020 P	
	I	II	III	IV	I	II
SECTOR PETRÓLERO	834,9	733,4	716,9	470,3	649,3	291,3
MINAS/CANTERAS	516,7	730,3	233,0	277,5	477,5	149,6
OTROS SECTORES	2.555,3	3.415,0	2.586,6	3.001,4	2.806,4	1.049,1
AGRICULTURA	73,81	84,51	120,43	86,26	55,95	54,36
MANUFACTURA	450,95	518,97	286,72	242,10	252,43	49,14
ELECTRICIDAD/GAS	174,20	44,19	71,76	25,87	667,83	37,91
CONSTRUCCIÓN	152,34	142,09	298,18	288,81	187,83	81,43
COMERCIO	274,67	357,16	217,23	1.276,18	277,85	182,33
TRANSPORTES	219,25	284,85	327,72	175,92	74,50	-193,56
FINANCIEROS	548,90	1.071,45	956,96	482,51	471,35	481,25
COMUNALES	144,48	181,55	74,58	146,24	341,11	206,68
TOTAL	3.390,2	4.148,4	3.303,5	3.471,7	3.455,7	1.340,4

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 - Subdirección de Minería

Periodicidad Trimestral

Desagregación de la IED
En minas y canteras

ACTIVIDAD	2016				2017 Pr				2018 P			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
MINAS Y CANTERAS	-14,8	-14,2	-30,7	-127,6	143,0	415,5	215,3	381,0	309,1	571,3	410	110
CARBÓN	-45,7	-46,0	-58,2	-173,8	114,0	358	116,3	285,0	216,8	481,3	320	1
MINERALES	26,9	25,8	20,5	38,2	24,0	44	85,0	79,0	84,1	80,2	82	101
REINVERSIÓN	4,0	6,0	7,0	8,0	5,0	13	14,0	17,0	8,2	9,8	8,7	8,2
SECTOR PETROLERO	433,4	941,2	383,0	628,6	431,4	997	408,0	1.270,4	483,0	861,0	177	1.019
FLUJO NETO	418,6	927,0	352,3	501,0	574,4	1.412,0	623,3	1.651,4	792,0	1.432,3	587,1	1.129,5
TOTAL INVERSIÓN	4.684,3	3.638,0	2.256,2	3.269,0	2.513,4	2.526,3	4.992,3	3.804,7	2.007,1	3.845,8	2.798,8	2.883,4
IED / MINAS	-0,3%	-0,4%	-1,4%	-3,9%	5,7%	16,45%	4,3%	10,0%	15,4%	14,9%	14,7%	3,8%
IED/PETROLEO	9,3%	25,9%	17,0%	19,2%	17,2%	39,45%	8,2%	33,4%	24,1%	22,4%	6,3%	35,4%
IED/CARBÓN	-1,0%	-1,3%	-2,6%	-5,3%	4,5%	14,19%	2,3%	7,5%	10,8%	12,5%	11,4%	0,0%
IED/MINERALES	0,6%	0,7%	0,9%	1,2%	1,0%	1,74%	1,7%	2,1%	4,2%	2,1%	2,9%	3,5%
IED/OTRAS	0,1%	0,2%	0,3%	0,2%	0,2%	0,5%	0,3%	0,4%	0,4%	0,3%	0,3%	0,3%

ACTIVIDAD	2019 P				2020 P	
	I	II	III	IV	I	II
MINAS Y CANTERAS	517	730	233	-277	478	150
CARBÓN	414	619	132	175	340	51
MINERALES	92	97	92	92	133	89
REINVERSIÓN	10,3	14,6	9,1	10,8	4,6	9,6
SECTOR PETROLERO	835	733	717	470	649	291
FLUJO NETO	1.351,6	1.463,7	949,9	747,8	1.126,8	440,9
TOTAL INVERSIÓN	3.390,2	4.148,4	3.303,5	3.471,7	3.455,7	1.340,4
IED / MINAS	15,2%	17,6%	7,1%	8,0%	13,8%	11,2%
IED/PETROLEO	24,6%	17,7%	21,7%	13,5%	18,8%	21,7%
IED/CARBÓN	12,2%	14,9%	4,0%	5,0%	9,8%	3,8%
IED/MINERALES	2,7%	2,3%	2,8%	2,6%	3,9%	6,6%
IED/OTRAS	0,3%	0,4%	0,3%	0,3%	0,1%	0,7%

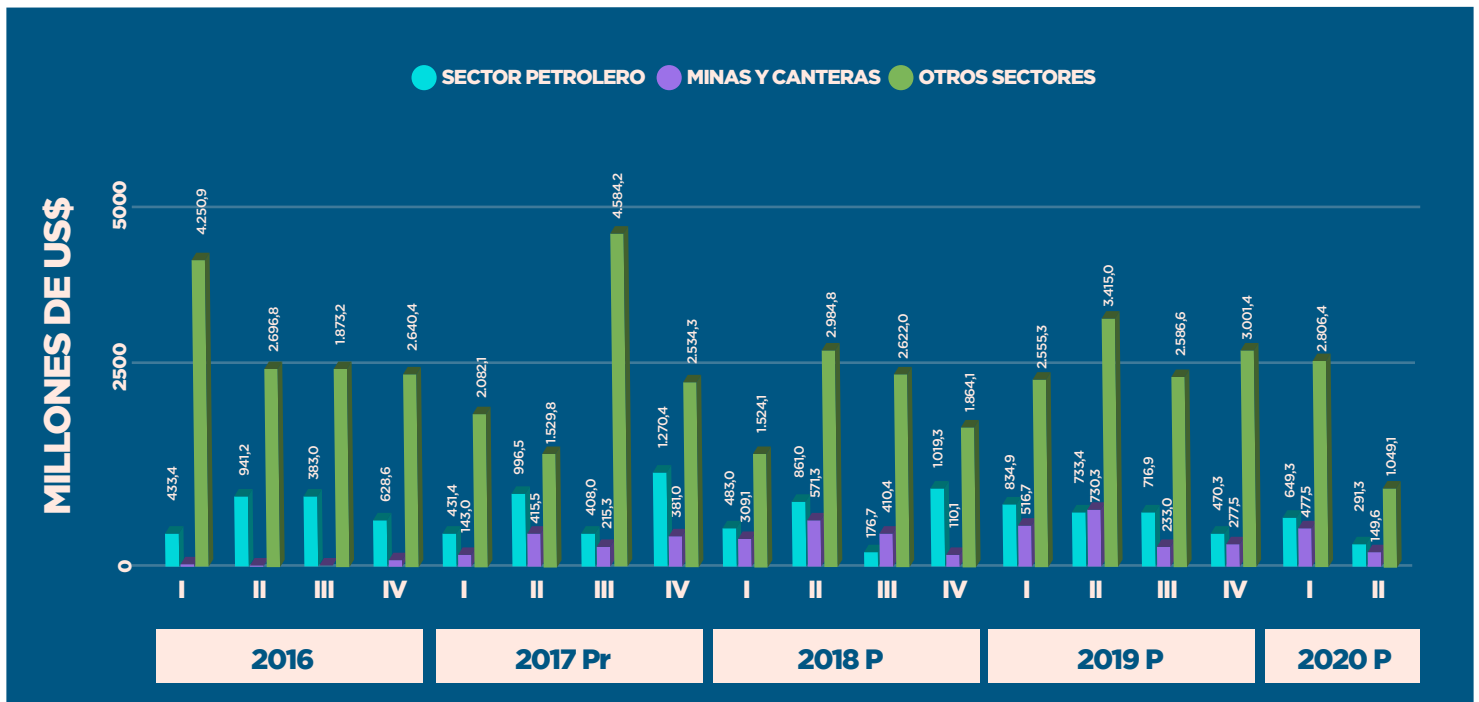
pr: Provisional. p: Preliminar

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

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

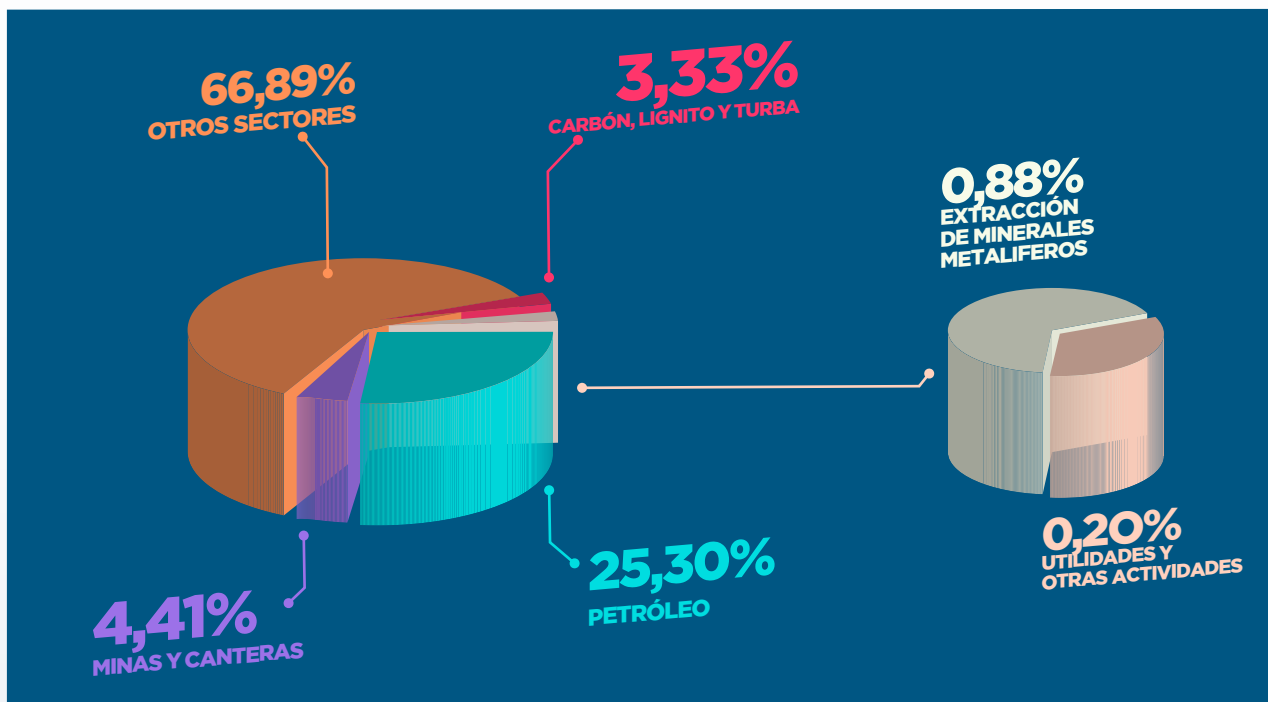
Periodicidad Trimestral

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.

Participación de la IED en 2015



"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.

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD

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

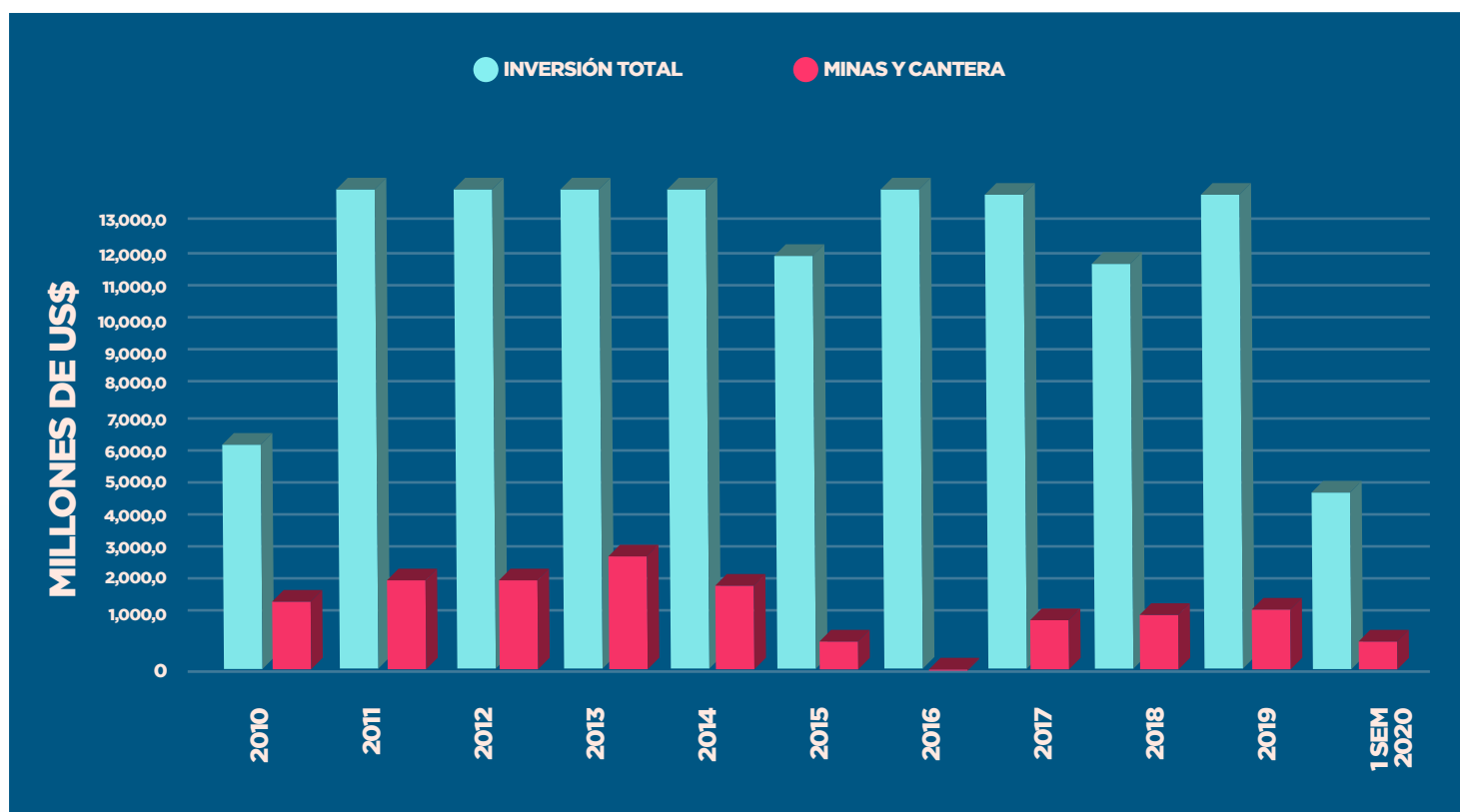
	TRIMESTRE	TOTAL	SECTOR PETROLERO	SUBTOTAL RESTO DE SECTORES	AGRICULTURA, CAZA, SILVICULTURA Y PESCA	MINAS Y CANTERAS (INCLUYE CARBÓN)	MANUFACTURERAS	ELECTRICIDAD, GAS Y AGUA	CONSTRUCCIÓN	COMERCIO, RESTAURANTES Y HOTELES	TRANSPORTES, ALMACENAMIENTO Y COMUNICACIONES	ESTABLECIMIENTOS FINANCIEROS	SERVICIOS COMUNALES
2010 P	I TRIM	1.205,6	348,6	857,0	2,9	593,8	120,6	27,9	63,4	10,7	57,3	-31,2	11,7
	II TRIM	1.944,9	745,2	1.199,7	17,2	307,4	288,8	-135,8	59,8	77,9	96,7	453,4	34,4
	III TRIM	2.348,5	980,7	1.367,8	23,8	591,9	185,5	65,6	88,1	97,8	25,1	264,4	25,8
	IV TRIM	931,0	1.005,3	-74,3	14,3	345,5	-385,0	84,8	90,5	34,9	-535,2	229,7	46,1
	TOTAL	6.429,9	3.079,8	3.350,2	58,1	1.838,5	209,8	42,5	301,8	221,3	-356,1	916,2	118,0
2011 P	I TRIM	3.113,3	950,9	2.162,5	19,2	601,8	226,7	109,5	118,9	299,7	672,5	114,8	-0,8
	II TRIM	3.103,7	1.498,5	1.605,2	57,1	598,4	241,4	136,6	116,3	226,3	273,0	24,7	-68,7
	III TRIM	3.776,4	1.003,8	2.772,6	34,0	451,9	409,4	57,6	121,1	1.088,1	341,1	363,7	-94,3
	IV TRIM	4.653,7	1.214,4	3.439,3	33,8	772,2	230,8	77,0	88,0	818,1	462,4	970,0	-12,9
	TOTAL	14.647,0	4.667,5	9.979,6	144,1	2.424,2	1.108,3	380,8	444,4	2.432,3	1.749,0	1.473,3	-176,7
2012 P	I TRIM	3.533,3	992,9	2.540,4	16,2	450,3	436,3	311,3	154,4	532,8	484,9	52,2	102,0
	II TRIM	4.233,2	2.446,2	1.787,0	5,1	883,9	112,2	84,4	62,6	268,8	128,7	175,0	66,2
	III TRIM	3.327,8	970,3	2.357,5	20,1	752,1	560,4	151,1	86,7	250,1	23,9	416,3	96,7
	IV TRIM	3.945,7	1.041,6	2.904,2	-24,8	418,0	815,9	85,5	97,7	323,6	549,1	552,3	86,9
	TOTAL	15.040,0	5.450,9	9.589,0	16,6	2.504,3	1.924,7	632,3	401,5	1.375,2	1.186,7	1.195,8	351,9
2013 P	I TRIM	3.670,3	967,5	2.702,8	38,2	929,5	304,2	65,3	26,1	460,2	325,8	475,1	78,3
	II TRIM	4.015,1	2.010,1	2.004,9	58,0	821,2	199,9	136,7	66,0	164,6	321,8	135,5	101,4
	III TRIM	4.713,0	982,5	3.730,5	67,4	772,3	1.019,3	127,1	147,2	205,3	538,7	755,3	98,0
	IV TRIM	3.812,1	1.151,3	2.660,7	129,5	585,0	614,4	64,6	118,5	345,0	231,4	522,9	49,5
	TOTAL	16.210,4	5.111,5	11.098,9	293,0	3.108,1	2.137,7	393,6	357,8	1.174,9	1.417,7	1.888,8	327,1
2014 P	I TRIM	3.789,9	815,5	2.974,4	32,9	951,3	614,8	36,0	134,7	22,5	525,7	592,5	64,0
	II TRIM	4.945,4	1.919,6	3.025,8	29,7	906,8	517,7	137,3	153,0	143,1	420,7	639,7	77,8
	III TRIM	3.673,2	1.093,6	2.579,5	110,1	279,4	783,5	193,8	178,4	138,2	436,2	507,7	-47,6
	IV TRIM	3.760,2	903,1	2.857,1	21,3	27,8	910,0	96,1	181,8	30,4	598,0	903,1	88,6
	TOTAL	16.168,7	4.731,8	11.436,9	194,0	2.165,2	2.826,0	463,3	647,8	334,2	1.980,5	2.642,9	182,9
2015 P	I TRIM	3.299,1	1.036,2	2.262,8	48,9	515,1	807,2	47,1	68,5	503,8	-312,9	510,2	74,9
	II TRIM	4.081,8	1.109,5	2.972,3	61,9	296,4	753,4	50,0	217,8	437,3	280,7	799,0	75,8
	III TRIM	2.210,1	687,5	1.522,6	27,0	-88,2	582,2	52,3	201,0	322,4	202,8	177,4	45,6
	IV TRIM	2.132,9	-266,9	2.399,7	56,0	-115,7	495,4	124,9	205,6	287,0	559,2	748,8	38,6
	TOTAL	11.723,9	2.566,4	9.157,5	193,8	607,6	2.638,2	274,3	692,9	1.550,5	729,9	2.235,4	234,9

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos. p: Preliminar //

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

	TRIMESTRE	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
2016 P	I TRIM	4.684,3	433,4	4.250,9	56,5	-14,8	408,1	2.413,6	132,9	140,2	627,2	403,7	83,6
	II TRIM	3.638,0	941,2	2.696,8	70,1	-14,2	552,5	566,2	166,2	239,2	326,7	680,5	109,5
	III TRIM	2.256,2	383,0	1.873,2	70,4	-30,7	528,1	539,7	164,4	72,1	66,1	449,0	14,2
	IV TRIM	3.269,0	628,6	2.640,4	94,5	-127,6	355,1	141,1	149,6	455,8	338,2	1.107,4	126,5
	TOTAL	13.847,6	2.386,2	11.461,4	291,5	-187,4	1.843,8	3.660,6	613,0	907,3	1.358,2	2.640,5	333,7
2017 P	I TRIM	2.513,4	431,4	2.082,1	59,2	143,0	782,1	102,6	140,8	168,8	177,2	445,4	63,1
	II TRIM	2.526,3	996,5	1.529,8	54,3	415,5	911,1	168,5	-132,2	152,8	-179,7	-20,8	160,3
	III TRIM	4.992,3	408,0	4.584,2	48,8	215,3	389,2	112,9	157,2	129,7	2.879,1	579,2	72,7
	IV TRIM	3.804,7	1.270,4	2.534,3	51,6	381,0	285,6	28,6	132,5	242,8	417,7	904,1	90,4
	TOTAL	13.836,7	3.106,3	10.730,4	213,9	1.154,8	2.368,0	412,6	298,3	694,1	3.294,3	1.907,9	386,5
2018 P	I TRIM	2.007,1	483,0	1.524,1	31,6	309,1	167,3	64,6	127,3	223,8	26,9	482,3	91,2
	II TRIM	3.845,8	861,0	2.984,8	67,5	571,3	756,3	-245,0	58,7	333,1	582,8	764,9	95,1
	III TRIM	2.798,8	176,7	2.622,0	57,6	410,4	-236,8	125,7	177,0	288,7	537,4	1.186,7	75,3
	IV TRIM	2.883,4	1.019,3	1.864,1	45,0	110,1	622,9	195,7	148,2	300,7	402,8	-76,3	114,9
	TOTAL	11.535,1	2.540,0	8.995,1	201,7	1.400,9	1.309,8	141,1	511,2	1.146,3	1.550,0	2.357,5	376,5
2019 P	I TRIM	3.390,2	834,9	2.555,3	73,8	516,7	450,9	174,2	152,3	274,7	219,2	548,9	144,5
	II TRIM	4.148,4	733,4	3.415,0	84,5	730,3	519,0	44,2	142,1	357,2	284,8	1.071,4	181,5
	III TRIM	3.303,5	716,9	2.586,6	120,4	233,0	286,7	71,8	298,2	217,2	327,7	957,0	74,6
	IV TRIM	3.471,7	470,3	3.001,4	86,3	277,5	242,1	25,9	288,8	1.276,2	175,9	482,5	146,2
	TOTAL	14.313,7	2.755,5	11.558,3	365,0	1.757,4	1.498,7	316,0	881,4	2.125,2	1.007,7	3.059,8	546,9
2020 P	I TRIM	3.455,7	649,3	2.806,4	55,9	477,5	252,4	667,8	187,8	277,9	74,5	471,4	341,1
	II TRIM	1.340,4	291,3	1.049,1	54,4	149,6	49,1	37,9	81,4	182,3	-193,6	481,2	206,7

Inversión Extranjera Directa en Colombia



AÑOS	Inversión total	Minas y Canteras (incluye carbón)
2010	6.429,9	1.838,5
2011	14.647,0	2.424,2
2012	15.040,0	2.504,3
2013	16.210,4	3.108,1
2014	16.168,7	2.165,2
2015	11.723,9	607,6
2016	13.847,6	-187,4
2017	13.836,7	1.154,8
2018	11.535,1	1.400,9
2019	14.313,7	1.757,4
1 SEM 2020	4.796,1	627,1

Fuente: Banco de la República, Subgerencia de Estudios Económicos.
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información
Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN NACIONAL DE MINERALES

2012 - 1er sem 2020

MINERAL	UNIDAD	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	1 SEM 2020
MINERALES PRECIOSOS										
ORO (1)	Kgs	66.222	55.969	57.895	59.638	63.157	43.158	35.905	37.476	19.551
PLATA (1)	Kgs	19.451	14.046	11.692	11.602	11.866	12.076	16.684	12.706	6.359
PLATINO (1)	Kgs	1.460	1.520	1.142	861	917	567	270	176	144
MINERALES NO METÁLICOS										
SAL TERRESTRE (1)	TON	308.547	339.737	494.185	334.877	354.791	336.373	339.503	347.183	181.636
SAL MARINA (1)	TON	211.721	154.709	36.786	95.652	176.021	165.126	51.720	NR	NR
AZUFRE (2)	TON	63.790	52.470	48.513	76.239	76.331	NR	NR	NR	NR
CALIZAS (PARA CEMENTO) (3)	M TON	10.977	19.031	19.128	20.484	19.981	18.652	18.865	18.174	5.198
MINERALES METÁLICOS										
MINERAL DE HIERRO (1)	TON	827.447	831.280	676.525	902.451	715.881	712.868	575.542	666.561	323.900
NI CONTENIDO EN FERRONIQUEL (1)	TON (**)	52.364	49.311	41.214	36.664	37.085	40.599	43.048	40.564	19.949
MINERALES COMBUSTIBLES										
CARBÓN (1)	M TON	89.812	86.023	89.412	86.470	91.160	91.274	86.294	84.742	28.804
PIEDRAS PRECIOSAS										
ESMERALDAS (1) (*)	M QTE	1.487	2.674	2.308	2.263	3.578	2.412	2.128	655	165

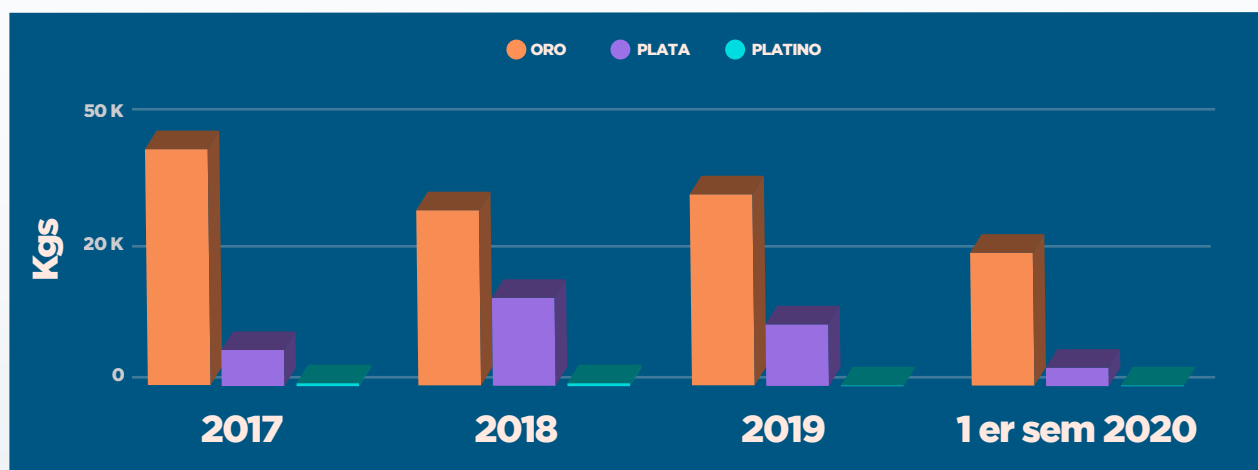
Fuente: 1, Agencia Nacional de Minería, los datos tienen revisiones retroactivas por parte de la Agencia en virtud de las declaraciones de regalías presentadas extemporaneamente.

* Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

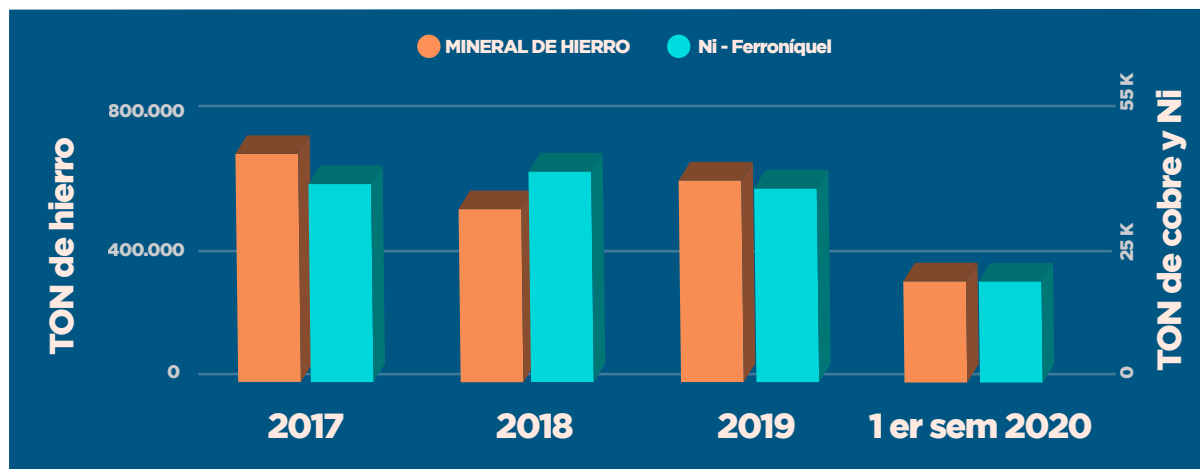
NR: la ANM no reporta producción para este mineral

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

Producción de Minerales Preciosos 2017 - 1er sem 2020

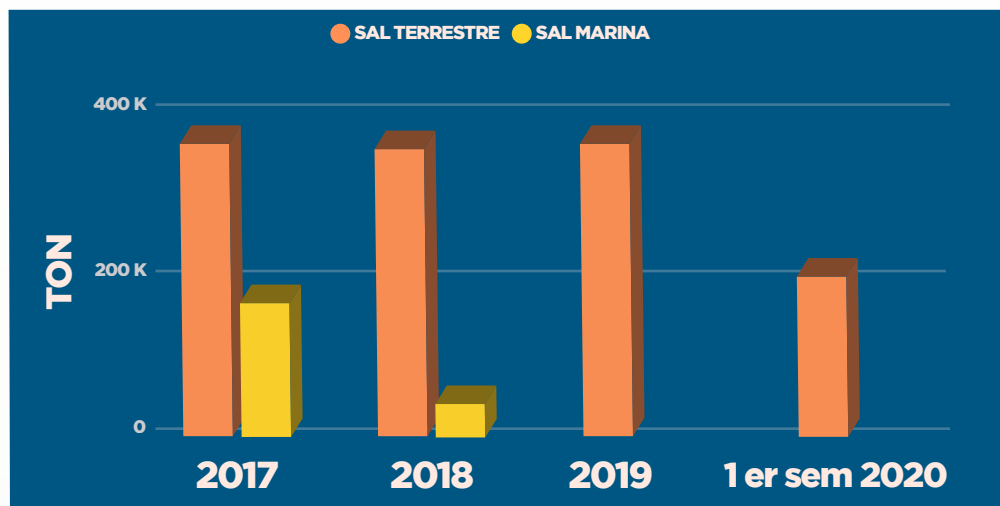


Producción de Minerales Metálicos 2017 - 1er sem 2020



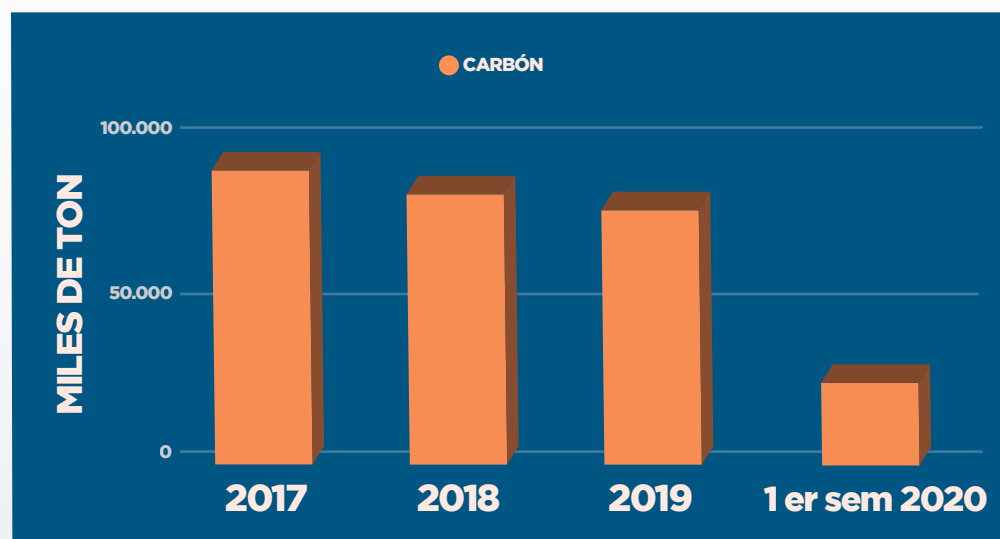
En el caso de los minerales metálicos, en el año 2016 y 2017 representaron una disminución del 2,6% en la producción de hierro con respecto al año 2015 año en el cual se registro la mayor producción histórica del mineral que fue de 902.233 Toneladas.

Producción de Minerales No Metálicos



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.

Producción de Carbón



El carbón se ubica sobre los 90 millones de toneladas en las vigencias 2016 y 2017; esto se explica por variaciones a la baja en los precios internacionales. En consecuencia, la previsión que se tenía a que superaría los 95 millones de toneladas anuales no es probable en los próximos dos años.

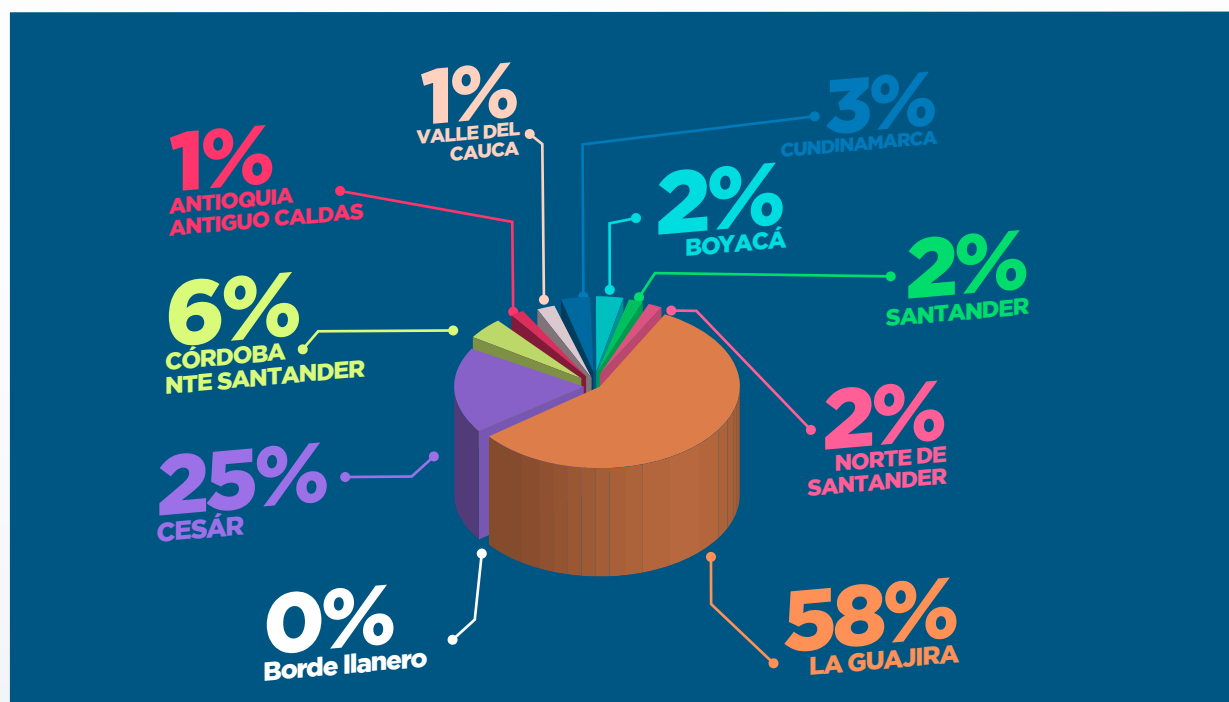
Fuente: 1, Agencia Nacional de Minería, los datos tienen revisiones retroactivas por parte de la Agencia en virtud de las declaraciones de regalías presentadas extemporaneamente. * Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas NR: la ANM no reporta producción para este mineral - Elaboró: UPME - Subdirección de Minería.

RESERVAS DE CARBÓN

Reservas
Millones de TON

ZONA CARBONÍFERA	RESERVAS MEDIDAS 2017	INDICADAS 2012	RESERVAS INFERIDAS 2012	POTENCIAL BASE 2012	CALIDAD PROMEDIO BTU/Lb
LA GUAJIRA	3.493,40	673,2	520,6	4.687,2	11.586
CESAR	1.487,40	2.751,8	136,4	4.375,6	11.737
CORDOBA NORTE DE SANTANDER	376,1	341,0	0,0	717,1	9.280
ANTIOQUIA ANTIGUO CALDAS	86,2	225,8	132,4	444,4	10.337
VALLE DEL CAUCA	40,1	92,1	97,9	230,1	9.891
CUNDINAMARCA	208,6	756,8	851,9	1.817,3	12.700
BOYACA	139,7	1.069,6	1.770,6	2.979,9	12.868
SANTANDER	146,5	257,2	176,5	580,2	11.227
NORTE DE SANTANDER	93,1	317,4	366,8	777,3	13.269
BORDE LLANERO	0,76	0,0	4,5	5,3	11.647
TOTAL	6.071,9	4.571,1	4.237,4	16.609,1	11.454,1

Reservas de Carbón Medidas 2017



Fuente: SIMCO; Servicio Geológico Colombiano, "Mapa potencial carbonífero de Colombia", 2012

Elaboró: UPME - Actualizó Subdirección de Información, Cálculos y actualización reservas medidas 2017: Dirección de Minería Empresarial MME.

Periodicidad anual, última información disponible

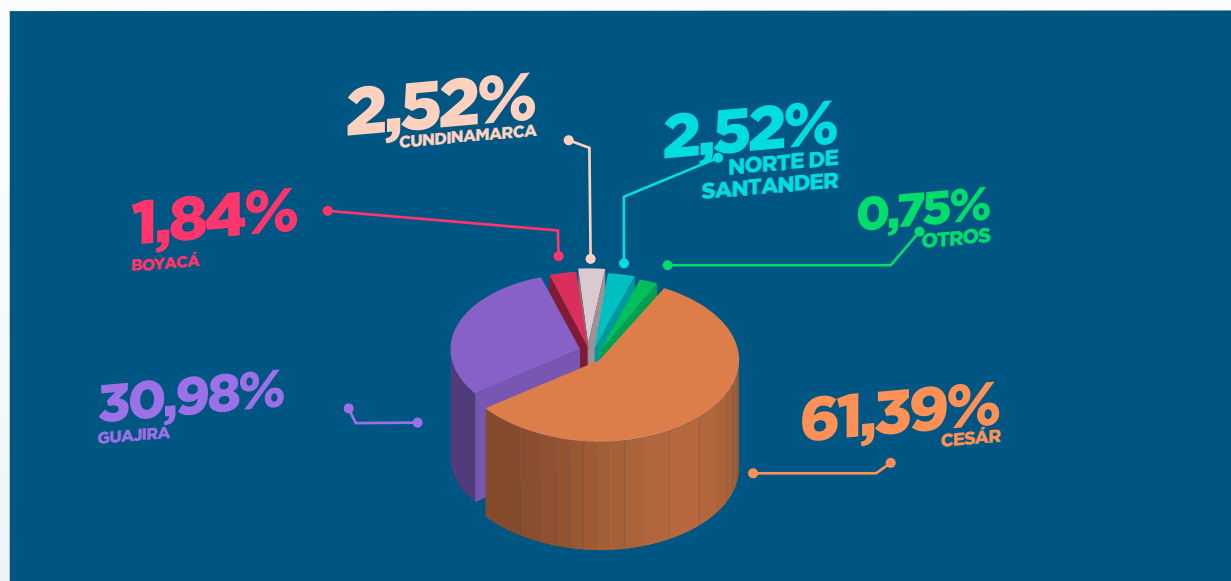
PRODUCCIÓN Y EXPORTACIÓN DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO

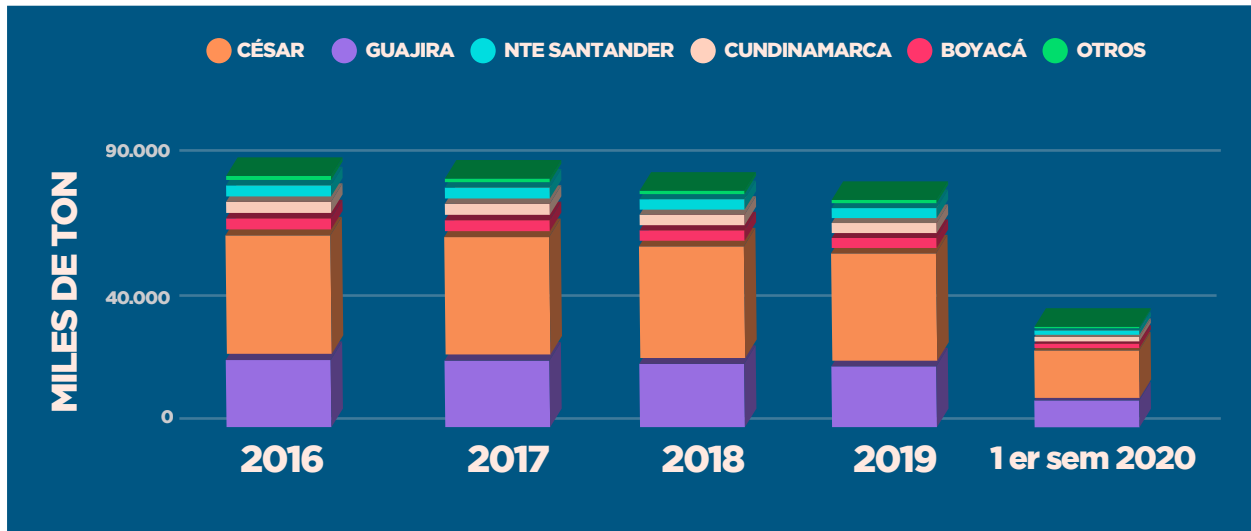
Producción en Miles de TON
2016 - 1er sem 2020

ZONA CARBONÍFERA	2016	2017	2018	2019	1ER SEM 2020
GUAJIRA	32.728	32.161	31.076	26.252	7.725
CESAR	48.672	50.711	46.616	52.025	19.189
CÓRDOBA	1.247	423	261	337	320
SUBTOTAL COSTA ATLÁNTICA	82.646	83.296	77.953	78.614	27.234
ANTIOQUIA	195	118	91	79	4
BOYACÁ	2.926	2.613	2.768	1.555	647
CUNDINAMARCA	2.623	2.542	2.450	2.135	304
VALLE DEL CAUCA	64	28	18	12	3
NORTE DE SANTANDER	2.551	2.470	2.633	2.137	572
CASANARE	2	0	2	1	0
CAUCA	10	43	62	24	3
SANTANDER	141	163	316	185	38
SUBTOTAL INTERIOR	8.513	7.978	8.340	6.127	1.570
OTROS	1.659	775	751	637	368
TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL	91.160	91.274	86.294	84.742	28.804

Nota: Los datos son basados en pago de regalías. // Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM // (Elaboró: UPME - Subdirección de minería.

Participación por departamento en la
producción de Carbón del año 2019



Aporte por departamento
a la producción nacional de carbón

	2016	2017	2018	2019	1ER SEM 2020
OTROS	2.072	1.128	1.240	973	416
NORTE DE SANTANDER	2.551	2.470	2.633	2.137	572
CUNDINAMARCA	2.623	2.542	2.450	2.135	304
BOYACÁ	2.926	2.540	2.768	1.555	647
CESÁR	48.672	5.071	46.616	52.025	19.189
GUAJIRA	32.728	3.216	31.076	26.252	7.725

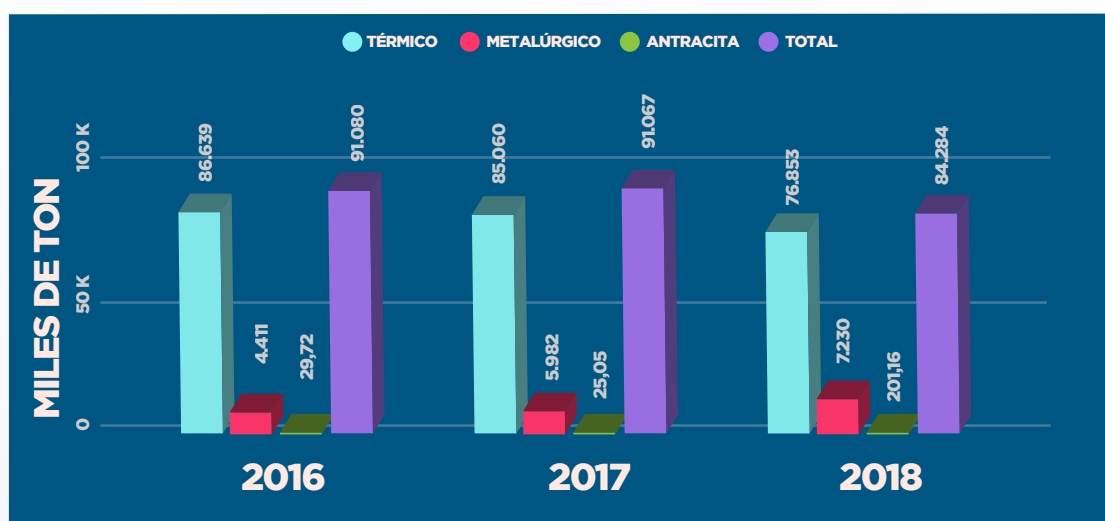
PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN

Producción en Miles de TON
2016 t- 1er sem 2018

AÑO	TERMICO	METALURGICO	ANTRACITA	TOTAL
2011	81.383	4.419	1,49	85.803
2012	84.118	4.906	0,59	89.024
2013	80.600	4.893	3,20	85.496
2014	83.468	5.104	5,62	88.578
2015	80.717	4.824	7,13	85.548
2016	86.639	4.411	29,72	91.080
2017	85.060	5.982	25,05	91.067
1ER SEM 2018 PR	76.853	7.230	201,16	84.284

Fuente: SIMCO, ANM y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME según registros de declaración de producción ANM Información preliminar
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Producción por tipo de carbón 2016 - 1er semestre 2018



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, EXPORTACIÓN Y CONSUMO DE COQUE

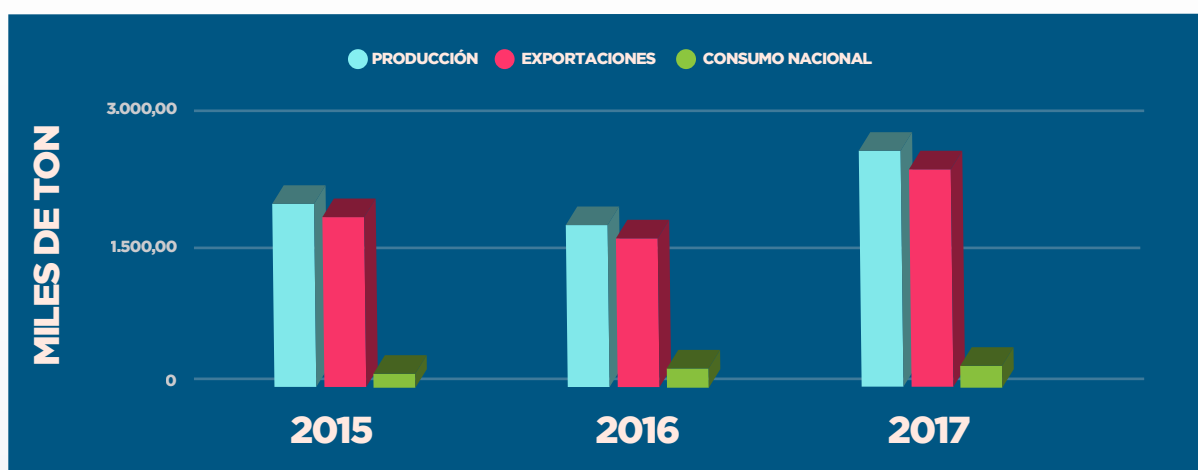
Producción, exportaciones y consumo de coque
2010 - 1er sem 2020

AÑO	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
PRODUCCIÓN	2.083,82	1.887,360	2.146,67	2.270,32	2.344,80	2.164,37	2.042,50	2.821,05
EXPORTACIONES	1.695,08	1.511,470	1.783,85	1.892,93	1.972,17	1.916,87	1.772,61	2.521,76
CONSUMO NACIONAL	388,73	375,890	362,818	377,400	372,622	247,500	269,90	299,30

AÑO	2018	2019	2020
PRODUCCIÓN			
EXPORTACIONES	3.098,53	3.147,13	1.670,15
CONSUMO NACIONAL			

Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras y datos de comercio exterior DANE.
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Producciones, exportaciones y
consumo 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.

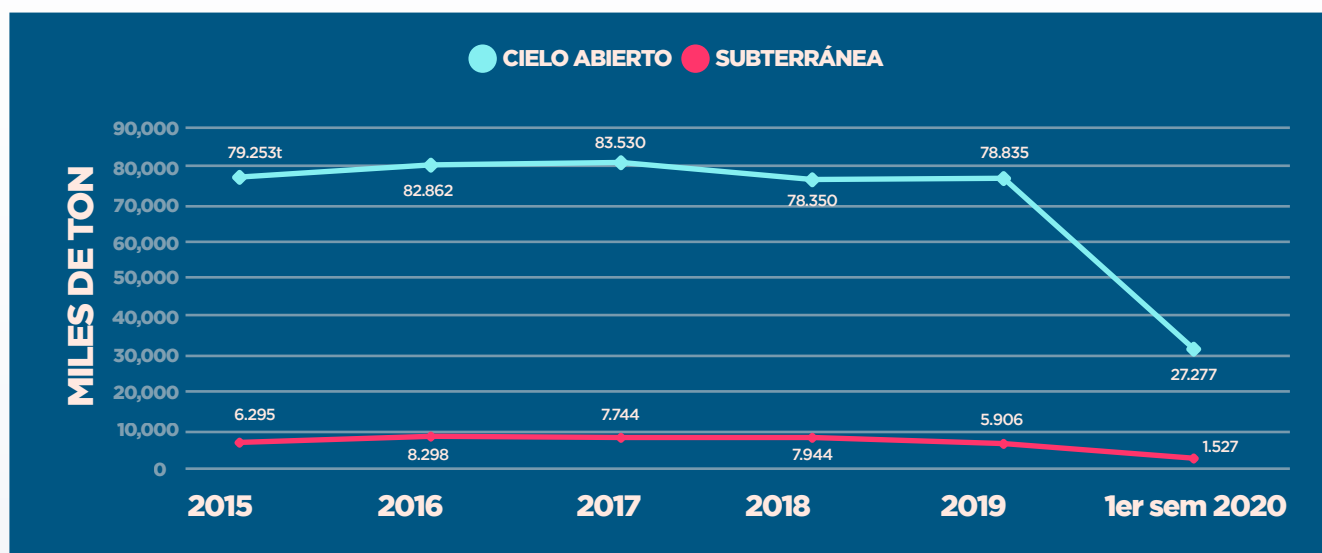
PRODUCCIÓN POR TIPO DE MINERÍA (CARBÓN)

Producción por tipo de minería
Miles de toneladas
2010 - 1er sem2020

AÑO	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
CIELO ABIERTO	67.350	77.231	82.069	78.504	81.893	79.253	82.862	83.530
SUBTERRÁNEA	7.000	8.573	6.955	6.992	6.685	6.295	8.298	7.744
% PRODUCCIÓN C.A.	90,59%	90,01%	92,19%	91,82%	92,45%	92,64%	90,90%	91,52%
% PRODUCCIÓN SUB	9,41%	9,99%	7,81%	8,18%	7,55%	7,36%	9,10%	8,48%

AÑO	2018	2019	1er sem 2020
CIELO ABIERTO	78.350	78.835	27.277
SUBTERRÁNEA	7.944	5.906	1.527
% PRODUCCIÓN C.A.	90,79%	93,03%	94,70%
% PRODUCCIÓN SUB	9,21%	6,97%	5,30%

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

Producción en Miles de TON
2016 - 1er sem 2020

ZONA CARBONÍFERA	PROYECTOS	2016	2017	2018	2019	1SEM 2020
LA GUAJIRA	CERREJON ZONA NORTE	19.835,35	16.977,46	17.378,02	16.088,73	4.786,95
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	2.736,99	3.830,46	2.637,43	587,45	174,21
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	5.761,93	5.199,53	4.602,62	4.275,51	1.932,21
	CARBONES DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	4.393,60	6.153,90	6.457,98	4.705,72	831,34
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL					94,24
TOTAL	TOTAL GUAJIRA	32.727,87	32.161,35	31.076,04	25.657,39	7.818,95
CESÁR	DRUMMOND LTD - AREA LA LOMA	14.536,79	13.659,65	9.180,83	9.499,61	4.320,79
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	13.882,59	18.822,11	21.599,50	23.144,80	10.073,40
	CARBONES DEL TESORO S.A.	3.483,23	2.618,43	3.025,66	3.891,71	31,39
	CARBONES DE LA JAGUA	0,00	0,00	0,00	82,04	996,55
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	2.743,56	2.157,11	1.658,76	1.549,31	759,96
	C.I. PRODECO S.A.	11.065,27	9.848,79	7.002,53	9.809,81	2.383,76
	COMPAÑÍA CARBONES DEL CESAR S.A. CNR (La Francia y GAK)	2.960,20	2.973,41	1.958,86	1.699,92	354,22
	NORCARBON S.A. - AREA LA DIVISA	0,00	631,72	2.189,80	2.348,06	751,86
	VALE COAL COLOMBIA LTD - DIAMOND LTDA-EMCARBON S.A -CARIBE	0,00	0,00	0,00	0,00	ND
	TOTAL	TOTAL CESAR	48.671,64	50.711,22	46.615,94	52.025,24
TOTAL	CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA	1.246,87	423,27	261,48	336,80	320,31
INTERIOR DEL PAÍS	ANTIOQUIA	194,86	117,79	90,71	78,71	3,93
	BOYACA	2.926,43	2.613,28	2.767,74	1.555,39	550,38
	CASANARE	1,99	0,31	2,12	0,57	N.D.
	CAUCA	10,40	43,06	62,28	24,00	2,74
	CUNDINAMARCA	2.622,83	2.542,25	2.450,15	2.134,78	295,16
	SANTANDER	140,96	162,93	316,14	185,27	36,11
	NORTE DE SANTANDER	2.551,47	2.470,36	2.632,84	2.136,79	496,70
	VALLE DEL CAUCA	64,36	28,06	18,07	11,54	3,03
INTERIOR		8.513,31	7.978,04	8.340,06	6.127,05	1.388,05
NACIONAL		91.159,70	91.273,89	86.293,51	84.146,49	29.199,25

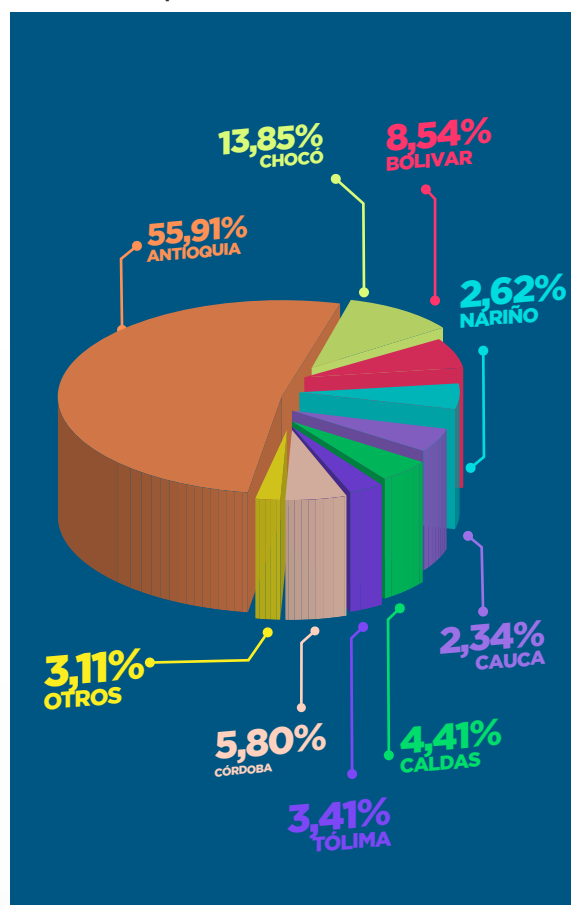
Agencia Nacional de Minería ANM
Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

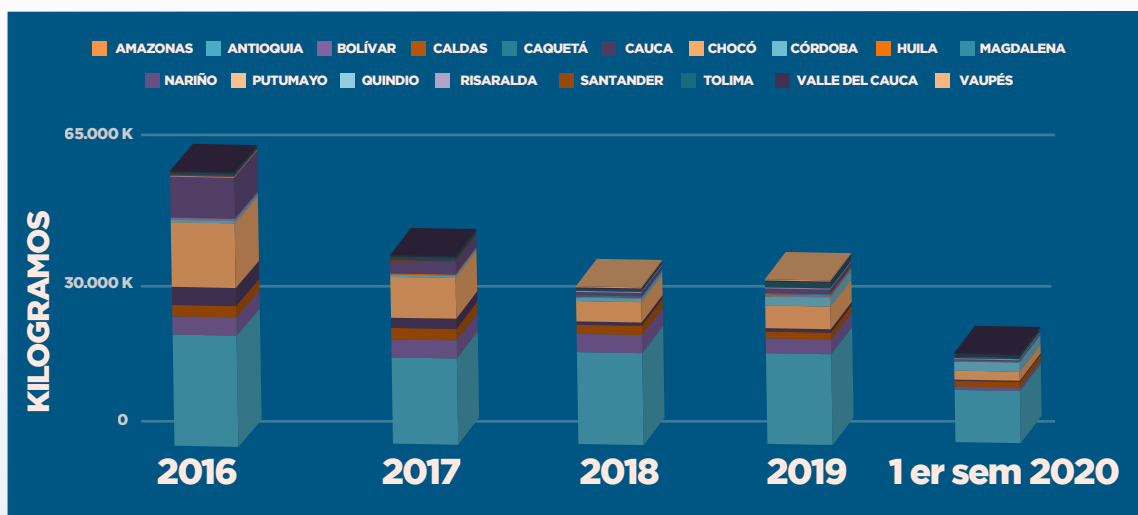
Producción de oro en
Kilogramos 2016 - 1er sem 2020

DEPARTAMENTO	2016	2017	2018	2019	1 SEM 2020
AMAZONAS	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00
ANTIOQUIA	25.678,77	19.743,21	21.127,04	20.953,27	12.161,57
BOLÍVAR	4.113,77	4.307,24	4.261,54	3.202,10	738,09
CALDAS	2.620,17	2.474,90	1.950,24	1.653,57	1.103,94
CAQUETÁ	2,26	0,03	0,00	0,00	0,00
CAUCA	4.064,51	2.474,23	907,16	875,08	276,31
CHOCÓ	15.000,05	9.260,17	4.505,27	5.190,00	2.232,54
CÓRDOBA	489,92	682,93	906,08	2.175,45	1.946,94
GUANÍA	441,48	0,00	42,00	135,32	51,86
HUILA	95,55	214,29	315,16	307,46	110,67
MAGDALENA	0,00	0,00	17,26	259,51	210,94
NARIÑO	9.301,69	2.711,86	1.024,09	981,72	195,67
PUTUMAYO	68,89	44,94	0,00	2,65	0,00
QUINDIO	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00
RISARALDA	299,43	205,04	188,36	179,24	182,91
SANTANDER	82,86	77,59	59,02	48,92	40,21
TOLIMA	483,61	935,45	510,11	1.279,38	245,06
VALLE DEL CAUCA	413,65	26,30	88,82	230,27	54,21
VAUPÉS	0,00	0,00	3,20	2,55	0,00
TOTAL NACIONAL	63.157,33	43.158,17	35.905,35	37.476,49	19.550,93

Participación por departamento
en la producción de Oro.



Producción de Oro por Departamento



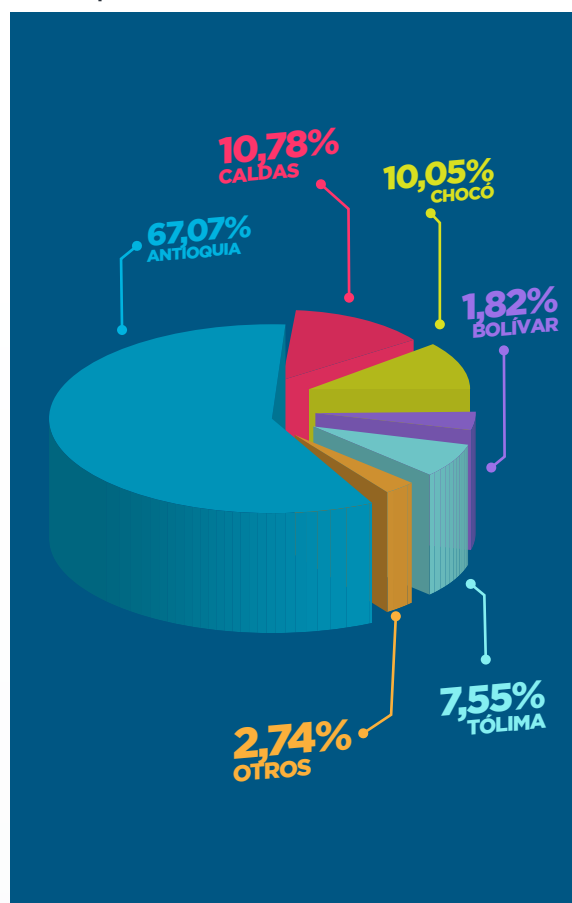
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO

Producción de plata en
Kilogramos 2016 - 1er sem 2020

DEPARTAMENTO	2016	2017	2018	2019	1 SEM 2020
Antioquia	7.975,71	6.769,50	8.486,74	8.521,49	5.023,89
Bolívar	394,11	589,41	3.231,75	231,08	114,29
Caldas	1.805,19	2.403,96	1.604,74	1.369,34	685,32
Cauca	73,43	102,11	430,00	128,69	51,11
Caquetá	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00
Chocó	1.035,23	1.862,73	1.613,54	1.276,75	219,73
Córdoba	17,86	27,12	20,28	79,54	133,48
Guainía	47,30	0,00	5,38	19,76	8,60
Huila	0,00	25,82	33,32	57,07	18,51
La Guajira	0,00	0,00	0,00	23,22	15,96
Nariño	11,35	49,27	42,01	12,00	0,28
Putumayo	6,73	0,00	0,00	0,30	0,00
Quindío	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Risaralda	32,16	19,71	28,27	23,59	26,25
Santander	8,83	8,42	6,25	3,72	2,91
Tolima	451,70	215,28	1.180,51	959,13	58,17
Valle del Cauca	6,02	2,83	0,99	0,53	0,00
Vichada	0,00	0,00	0,31	0,06	0,00
TOTAL NACIONAL	11.865,87	12.076,18	16.684,10	12.706,26	6.358,52

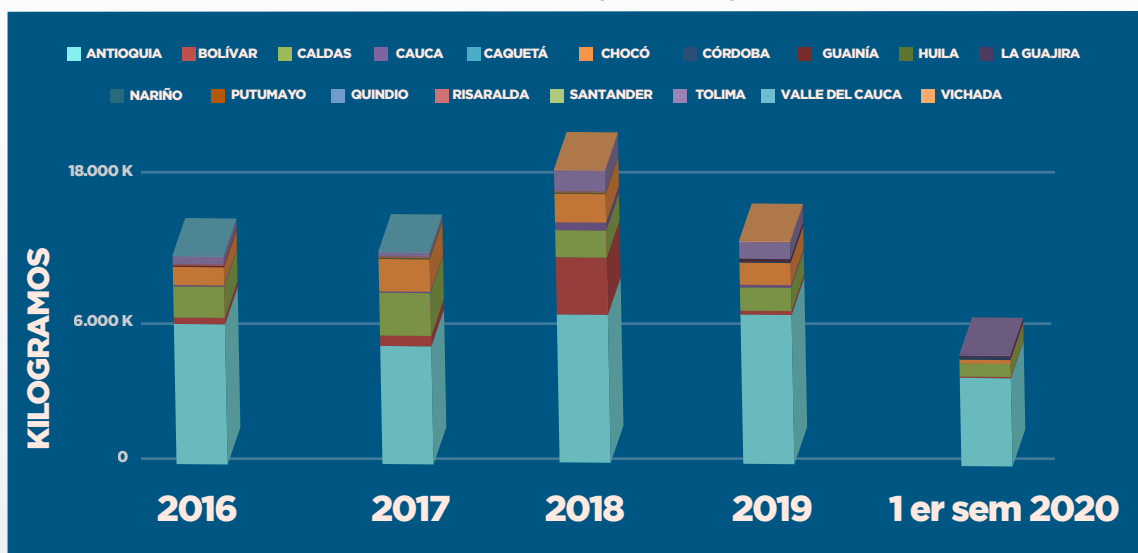
Participación por departamento
en la producción de Plata 2020.



*Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Producción de Plata por Departamento



*Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Subdirección de minería

PRODUCCIÓN DE PLATINO

Producción de platino por departamento
Kilogramos 2010 - 1er sem 2020

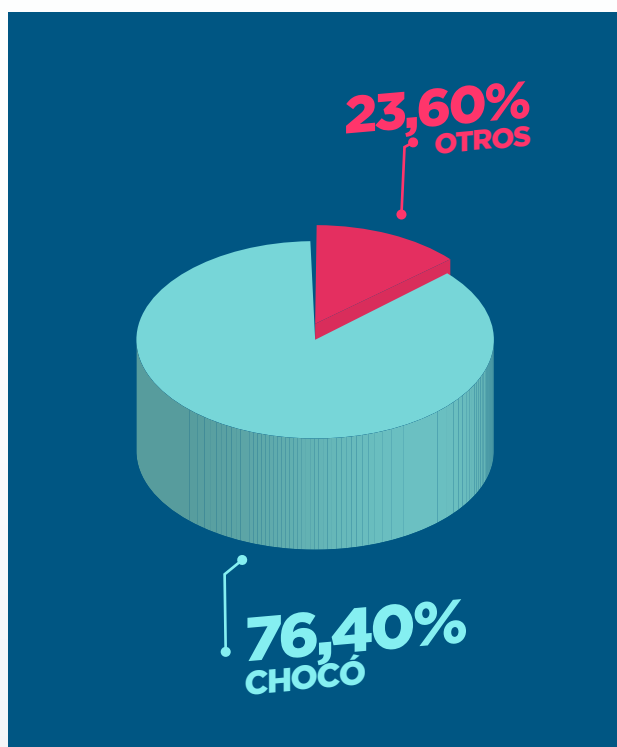
AÑO	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	1 SEM 2020
ANTIOQUIA	4,31	3,37	19,13	13,33	14,21	5,79	13,85	3,87	1,76	0,00	-
CAUCA	0,00	0,00	0,26	11,83	13,32	7,08	1,81	7,16	6,35	0,62	-
CHOCÓ	991,29	1.225,00	1.439,28	1.493,30	1.093,45	738,52	888,00	552,96	193,18	134,68	58,73
NARIÑO	0,00	0,00	1,42	0,68	14,87	12,87	10,09	2,78	-	-	-
VALLE DEL CAUCA	0,40	3,00	0,00	0,32	0,08	-	-	-	20,34	-	-
OTROS*	1,50	0,00	0,03	0,71	5,72	96,33	3,23	0,00	48,83	40,98	84,86
TOTAL NACIONAL	997,50	1.231,37	1.460,12	1.520,17	1.141,63	860,59	916,97	566,77	270,46	176,28	143,59

*Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

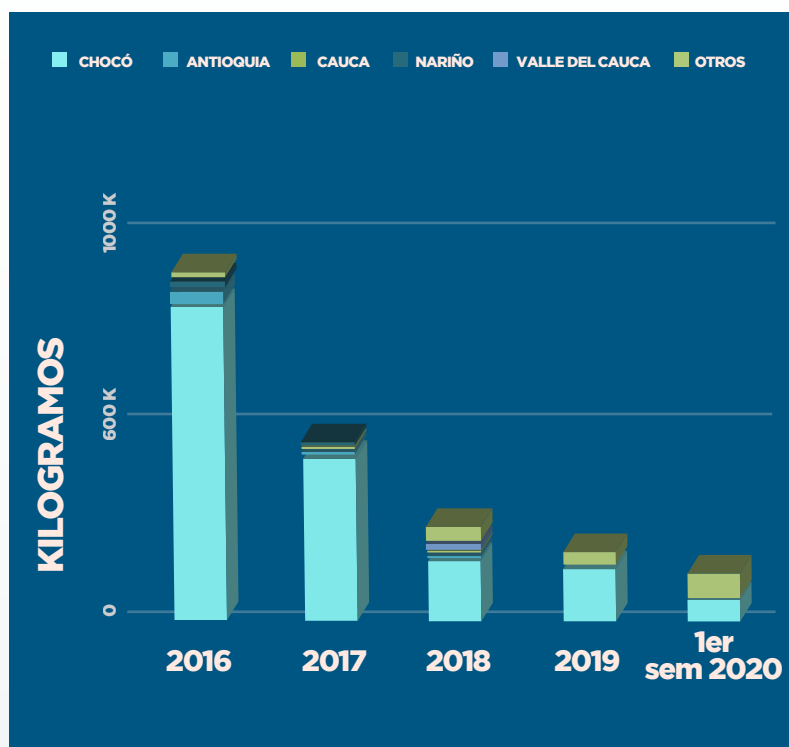
* En otros se incluyen Bolívar, Caldas, Córdoba, Guainía, Tolima, Quindío, Risaralda, Santander y Vichada

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Participación por departamento
en la producción de Platino



Aporte por departamento
a la producción de Platino



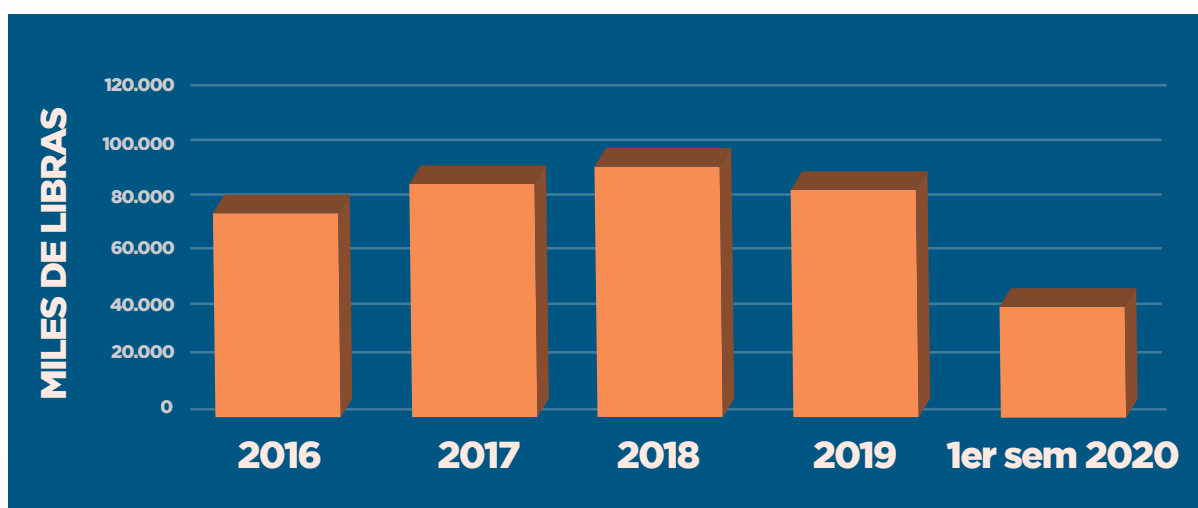
PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRONÍQUEL

Miles de Libras
2016 - 1er sem 2020

TRIMESTRE	2016	2017	2018	2019	1ER SEM 2020
PRIMERO	21.623,77	19.984,67	123.484,88	20.611,47	22.733,65
SEGUNDO	21.125,83	21.471,90	24.874,93	23.338,15	21.253,73
TERCERO	19.174,12	25.724,13	23.629,99	23.419,72	0,00
CUARTO	19.848,96	22.339,18	22.929,97	22.075,00	0,00
TOTAL	81.773	89.520	94.920	89.444	43.987

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM // Elaboró: UPME - Subdirección de minería // Periodicidad Trimestral

Producción anual de Níquel



Producción trimestral de níquel en ferroníquel



Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A., ANM. // Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información // Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES MENSUALES DE ESMERALDAS

Exportaciones mensuales de esmeraldas
Miles de Quilates 2016 1er sem 2020

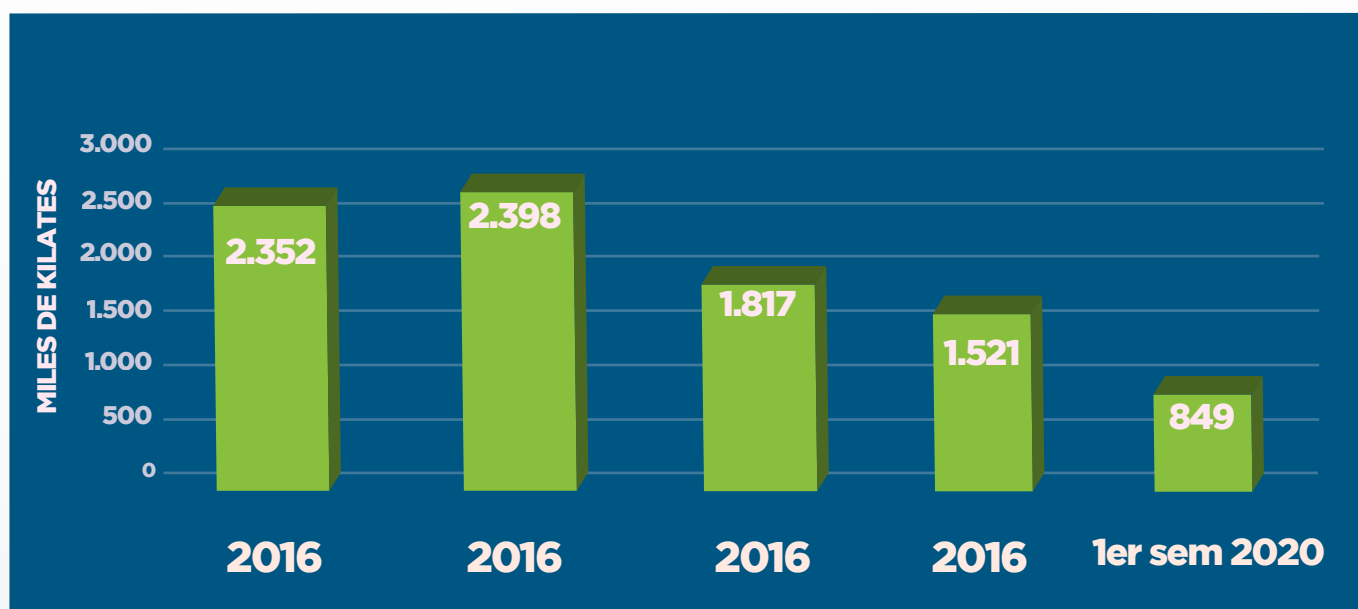
TRIMESTRE	2016	2017	2018	2019	1ER SEM 2020
PRIMERO	296,45	851,05	273,10	972,9	843,8
SEGUNDO	880,30	467,20	455,10	298	4,9
TERCERO	342,15	633,85	393,40	130,75	0
CUARTO	833,20	445,80	695,70	119,25	0
TOTAL	2.352t	2.398	1.817	1.521	849

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

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Subdirección de minería

Evolución de
las exportaciones



EXPORTACIONES DE CARBÓN POR PAÍS DE DESTINO

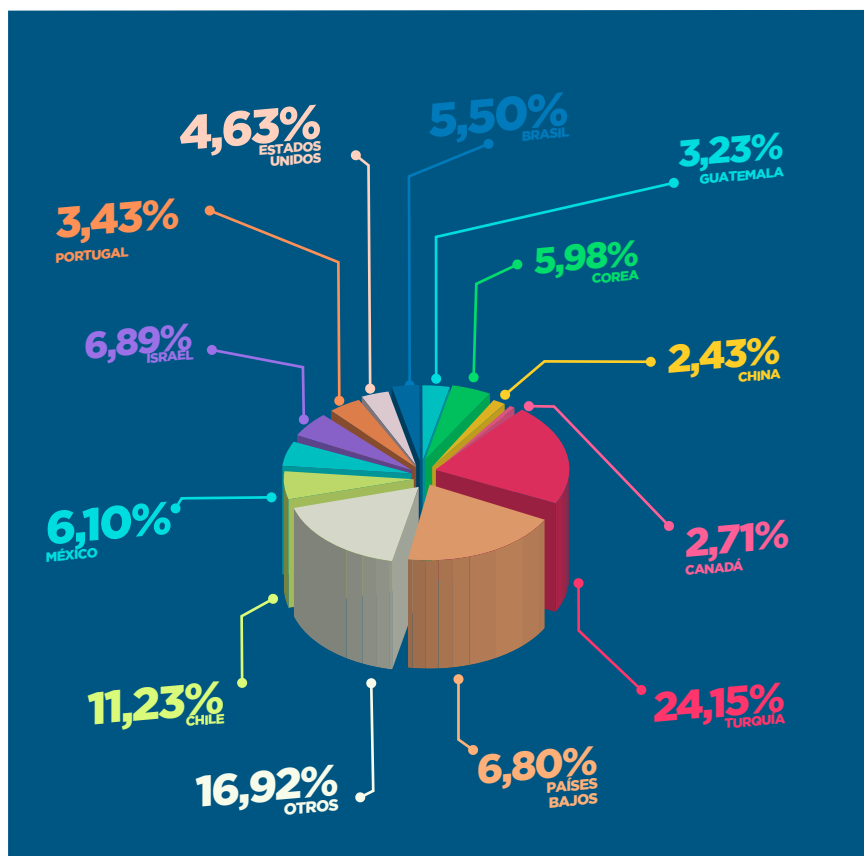
Exportaciones de carbón térmico por país de destino 2016-1er sem 2020

PAÍS	2016		2017		2018		2019		1ER SEM 2020	
	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$
TURQUÍA	15.390	719	18.020	1.245	19.556,31	1.541,50	16.806,53	1.067,05	10.927,67	487,96
CHILE	4.346	223	7.624	504	8.001,90	633,92	7.817,14	454,97	4.669,17	206,99
MÉXICO	0	0	6.886	528	4.988,89	389,97	4.797,03	335,08	3.772,53	185,14
ESPAÑA	4.864	264	6.039	412	5.941,56	495,51	4.731,67	333,25	2.123,15	125,86
PORTUGAL	4.196	203	5.596	375	5.277,18	461,06	4.243,39	325,56	3.419,79	268,51
ESTADOS UNIDOS	5.956	379	5.094	338	5.171,85	365,96	4.165,13	302,67	3.975,34	197,57
BRASIL	4.643	224	4.643	277	4.909,15	338,46	3.830,23	270,73	2.189,02	117,11
ISRAEL	4.759	241	4.084	261	2.403,96	143,76	3.221,09	200,61	768,15	46,71
COREA	3.260	175	3.704	230	3.725,96	302,03	2.389,77	159,46	239,77	12,45
ITALIA	2.959	148	2.834	189	1.752,58	141,80	2.250,94	165,85	1.536,74	91,18
JAPÓN	361	16	2.037	122	2.373,53	176,24	1.885,13	131,72	1.006,26	70,01
CANADÁ	1.326	104	2.019	142	333,70	20,12	1.689,29	87,39	989,07	47,11
R. DOMINICANA	658	38	1.838	106	1.020,77	68,55	1.647,74	109,17	951,03	75,16
GUATEMALA	2.507	136	1.667	108	5.013,68	394,62	1.631,51	111,46	334,93	13,82
IRLANDA	1.482	67	1.481	97	890,73	69,21	1.125,71	74,17	599,12	30,88
FRANCIA	832	62	1.292	80	1.327,02	83,86	1.094,24	84,33	229,78	12,22
PUERTO RICO	1.569	126	1.134	95	2.128,15	176,44	1.037,88	63,30	321,31	17,19
POLONIA	1.050	45	1.128	61	399,43	33,17	814,41	45,98	655,07	32,48
REINO UNIDO	1.915	91	1.035	68	560,19	40,37	678,22	43,79	89,00	6,65
INDIA	2.133	81	1.013	56	332,22	24,39	676,71	34,47	3.190,96	160,39
OTROS	4.357	223	4.489	293	5.618,12	424,38	3.070,11	230,90	1.063,62	58,10
TOTAL	82.120,30	4.298,03	101.151,66	6.636,03	81.726,87	6.325,33t	69.603,85	4.631,91	43.051,44	2.263,48

Fuente: Comercio exterior SIMCO-DANE, * Información actualizada a Octubre de 2020

Participación de las exportaciones de carbón
térmico por país de destino 2019

PAÍS	Exportaciones (Miles de Toneladas)
Turquía	16.807
Chile	7.817
Israel	4.797
Países Bajos	4.732
México	4.243
Corea	4.165
Brasil	3.830
Estados Unidos	3.221
Portugal	2.390
Guatemala	2.251
Canadá	1.885
China	1.689
Otros	11.777
Puerto Rico	1.648
España	1.632
Rep. Dominicana	1.126
Polonia	1.094
Italia	1.038
Panamá	814
Taiwán, Prov China	678
India	677
Otros	3.070

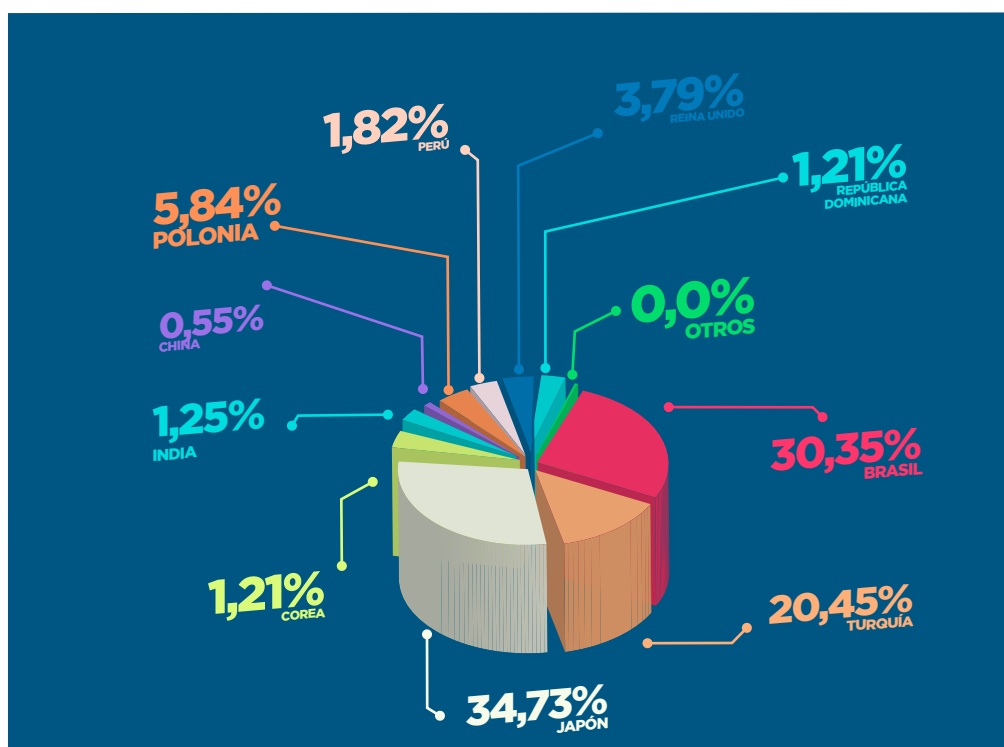


Fuente: Comercio exterior SIMCO-DANE, * Información actualizada a Octubre de 2020

Exportaciones de carbón metalúrgico por país de destino
2016 - 1er sem 2020

PAÍS	2016		2017		2018		2019		1ER SEM 2020	
	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$
Japón	179,10	7,90	346,08	26,13	372,48	39,02	631,51	77,90	420,93	43,33
Brasil	800,42	74,14	520,88	89,12	546,82	92,24	551,85	89,56	330,21	39,90
Turquía	186,68	8,61	491,82	44,86	757,90	85,13	371,82	44,68	30,42	2,33
Polonia			22,00	3,33	70,64	8,10	106,12	16,05		
Reino Unido			0,00	0,00			68,99	5,75		
Perú	5,83	0,37	5,48	0,38	31,34	1,26	33,00	1,83		
India	0,03	0,01	0,00	0,00	11,54	1,11	22,77	3,46		
Corea, República Democrática							22,00	2,77		
China	0,01	0,00					10,06	0,76	43,44	3,40
Otros	33,10	2,04	150,85	13,95	74,83	10,04	0,04	0,00	22,01	2,00
TOTAL EXPORTACIONES	1.205,17	93,05	1.537,12	177,77	1.865,55	236,89	1.818,17	242,77	847,00	90,96

Fuente: SIMCO Comercio exterior DANE, * Información actualizada a Octubre de 2020

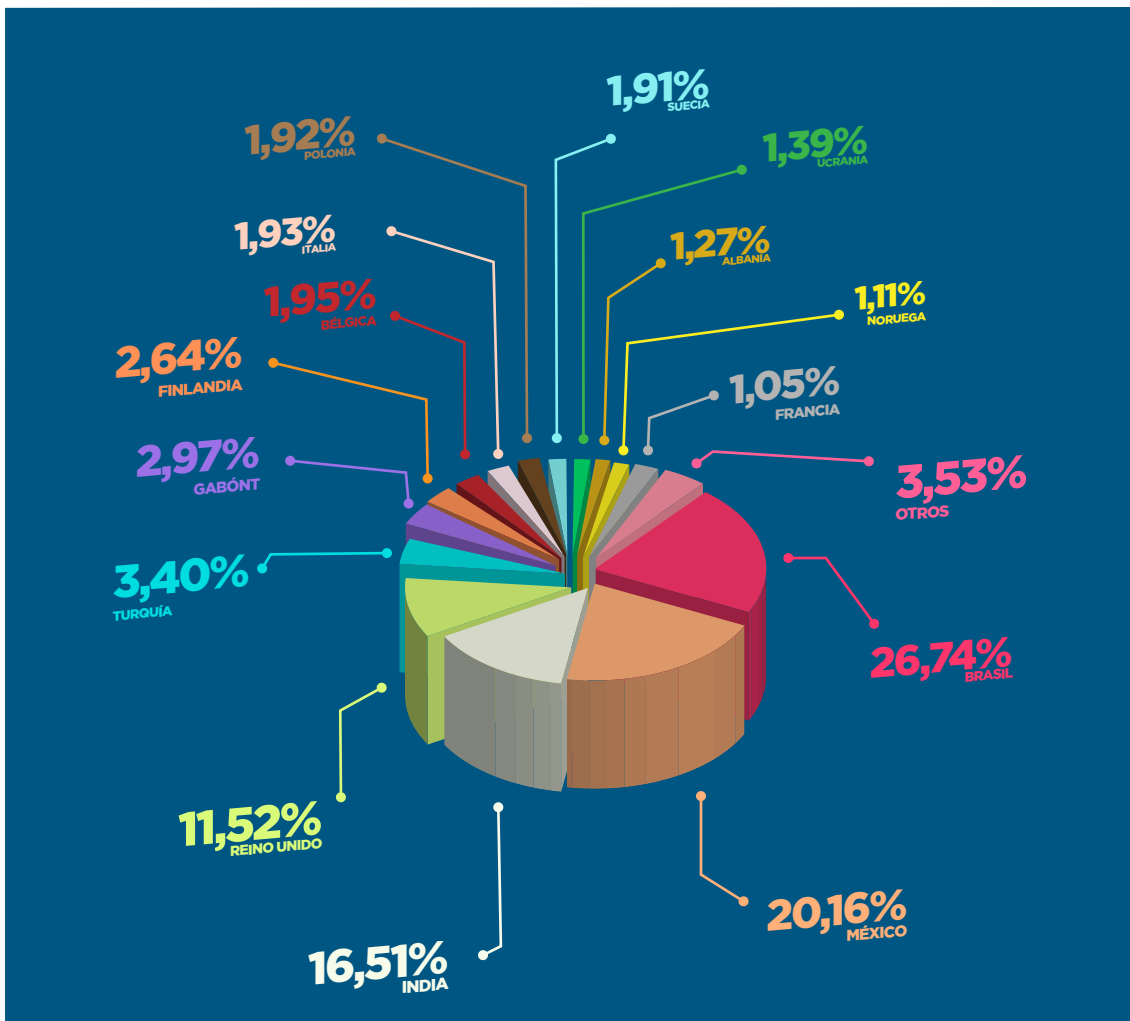
Participación de las exportaciones de carbón
metalúrgico por País de destino 2019

Fuente: SIMCO -Comercio exterior DANE, * Información actualizada Octubre de 2020

Exportaciones de Coque por País de destino 2016- 1er sem 2020

PAÍS	2016		2017		2018		2019		1ER SEM 2020	
	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$	MILES TON	MILLONES US\$
Brasil	459,36	70,87	919,75	259,33	944,06	309,81	841,61	243,82	427,94	88,83
México	350,77	47,62	245,18	58,12	660,45	216,59	634,61	181,38	336,28	71,53
India	74,36	10,85	550,68	91,85	472,66	93,61	519,44	111,90	224,24	34,62
Reino Unido	247,99	33,23	74,14	14,72	170,99	45,15	362,41	76,16	250,58	45,64
Turquía	183,71	25,30	111,98	25,25	163,78	41,48	107,11	23,42	121,69	25,09
Gabón	75,24	8,24	62,39	9,85	111,64	26,35	93,53	20,11	43,44	7,65
Finlandia	39,26	5,69	58,83	11,02	46,20	13,70	83,10	19,45	58,06	8,94
Bélgica	20,14	4,39	78,81	18,18	0,04	0,01	61,52	12,71	25,37	3,75
Italia	26,57	0,84	0,01	0,00			60,69	11,86		
Polonia					60,50	5,75	60,36	5,37	25,00	1,73
Suecia	33,85	5,04	50,13	10,21	58,15	14,05	60,06	15,05	33,92	5,06
Ucrania			50,60	9,86			43,62	8,65	63,35	9,31
Albania			5,92	0,95	28,38	8,47	40,12	8,72		
Noruega	24,01	3,91	32,20	8,66	41,05	14,34	34,78	11,61	22,86	5,06
Francia	61,35	5,63	3,59	0,31	7,83	2,44	33,10	10,40	2,00	0,49
Otros	176,00	24,29	277,53	54,81	332,82	79,58	111,06	23,75	35,42	4,66
TOTAL EXPORTACIONES	1.772,61	245,90	2.521,76	573,13	3.098,53	871,34	3.147,13	784,33	1.670,15	312,35

Fuente: SIMCO -Comercio exterior DANE, * Información actualizada Octubre de 2020

Participación de las exportaciones de Coque
por País de destino 2019

Fuente: SIMCO -Comercio exterior DANE, * Información actualizada Octubre de 2020

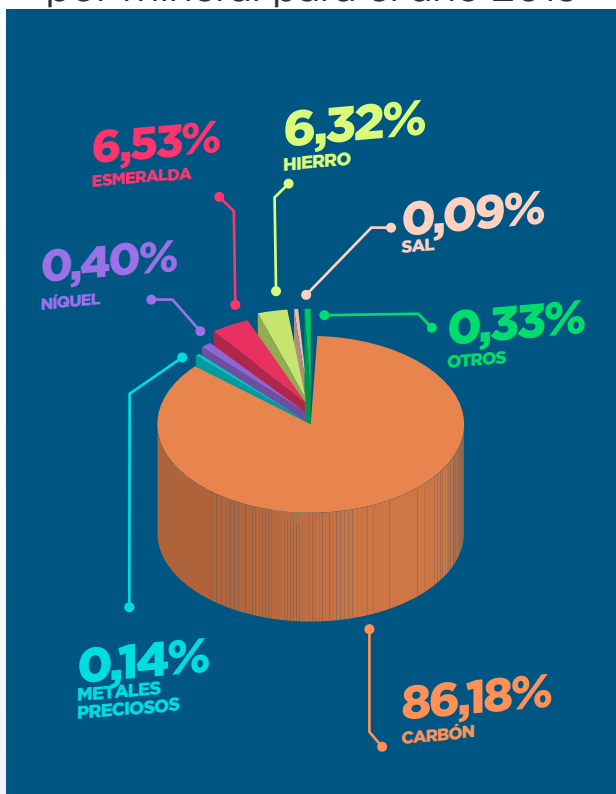
IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS

Regalías recaudadas de los principales minerales Millones de pesos corrientes
2016 - 1er sem 2020

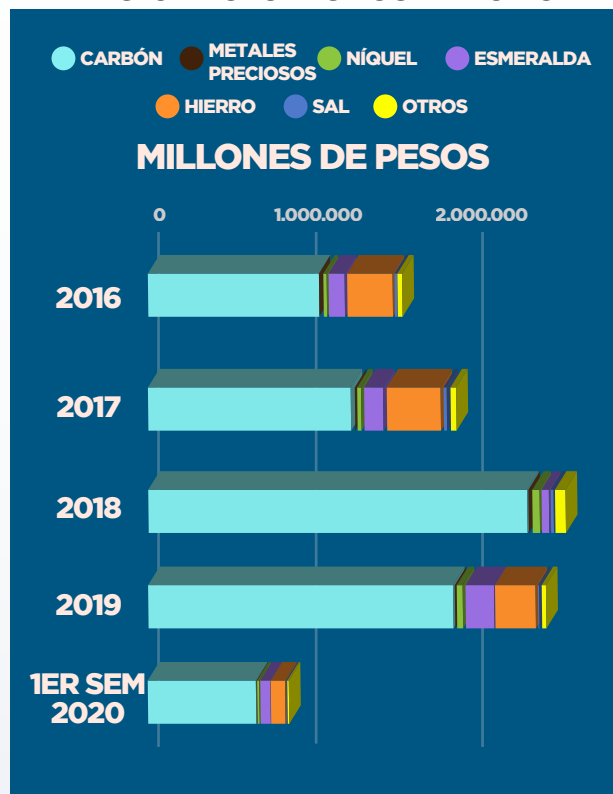
AÑOS	2016	2017	2018	2019	1ER SEM 2020
CARBÓN	1.312.948,77	1.716.831,92	2.272.250,67	1.968.271,47	611.350,88
METALES PRECIOSOS	1.781,27	1.787,81	2.776,89	3.154,75	1.518,20
NÍQUEL	8.885,97	8.352,34	8.944,78	9.226,37	1.790,82
ESMERALDAS	65.847,76	93.046,31	146.685,07	149.244,29	92.067,12
HIERRO	226.344,17	140.382,45	109.586,16	144.403,53	100.474,72
SAL*	4.509,12	3.858,23	2.158,49	1.960,64	1.058,19
OTROS	8.273,17	7.746,53	7.705,95	7.650,77	716,99
TOTAL	1.553.461	2.114.982	2.550.108	2.283.912	808.977

Fuente: SIMCO - ANM // Elaboró: UPME - Subdirección de Minería // Periodicidad trimestral

Participación de las regalías por mineral para el año 2019



Evolución de regalías por mineral 2016 -1er sem 2020



Fuente: SIMCO, ANM
Metales preciosos (Oro, Plata y Platino)
Elaboró: UPME - Subdirección de minería

PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE

Precios internos de carbón y coque
2010 - 2017

MINERAL	UNIDADES	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	99.639	111.510	100.342	93.167	119.190	127.584	130.327	150.083
	US\$ / t (2)	52,47	60,37	55,81	49,85	59,59	0,98	42,81	50,85
Coque	\$Corrientes / t	303.000	423.833	317.292	256.667	219.120	211.368	239.469	399.886
	US\$ / t (2)	159,56	229,46	176,49	137,32	109,54	77,05	78,49	135,49
CARBÓN METALÚGICO									
Bajo Volátil	\$Corrientes / t	164.375	265.000	138.250	120.000	101.380	119.589	154.219	155.196
	US\$ / t (2)	86,56	143,47	76,90	64,20	50,68	43,59	50,55	52,59
Medio Volátil	\$Corrientes / t	148.750	247.143	124.750	108.300	78.505	96.759	132.107	124.586
	US\$ / t (2)	78,33	133,80	69,39	57,94	39,25	35,27	43,30	42,21
Alto Volátil	\$Corrientes / t	136.250	207.857	97.188	96.000	60.459	74.592	114.975	95.687
	US\$ / t (2)	71,75	112,53	54,06	51,36	30,22	27,19	37,68	32,42

Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras, Termoeléctricas y Consumidores

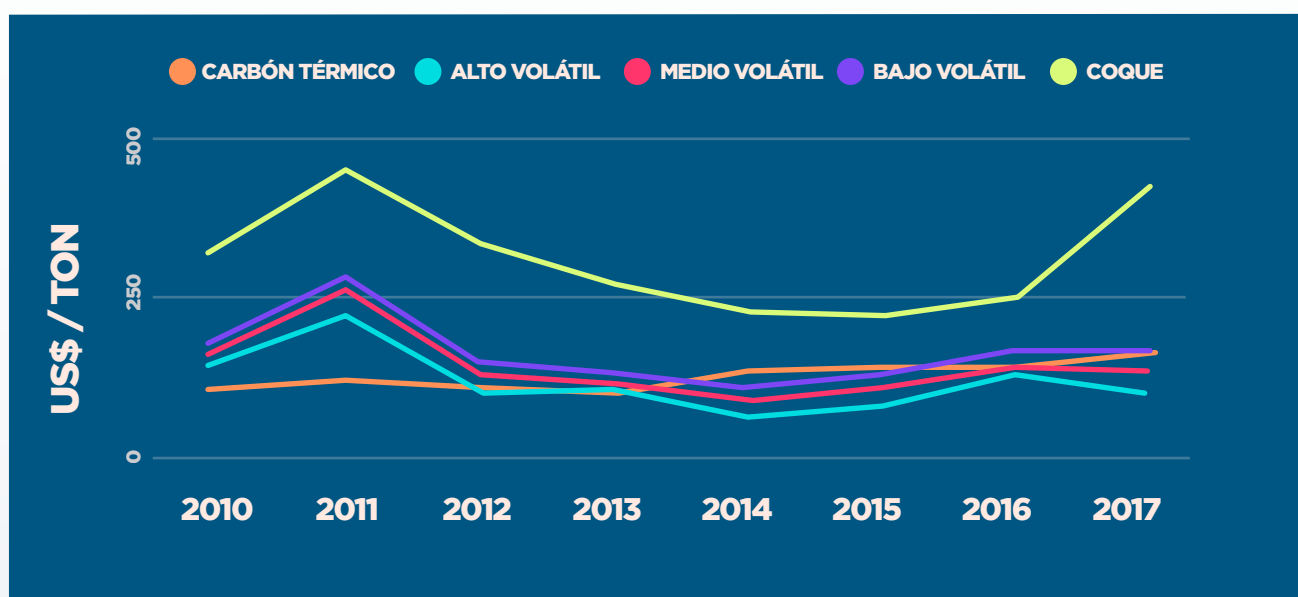
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

(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.

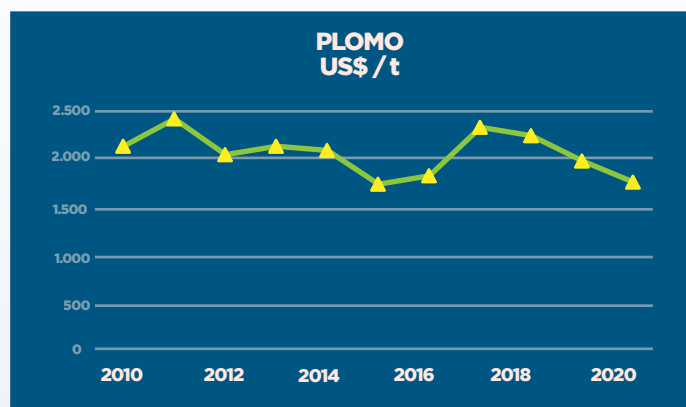
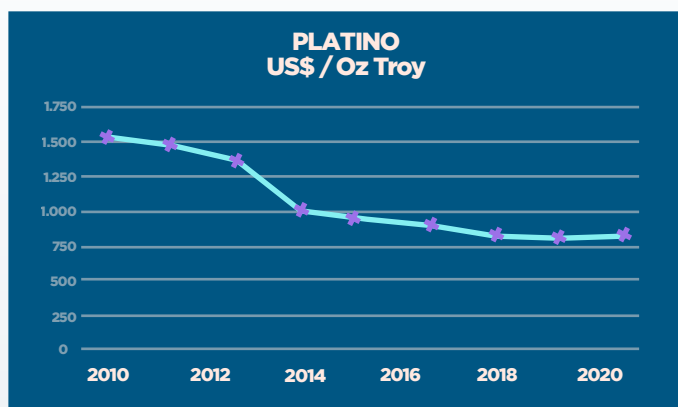
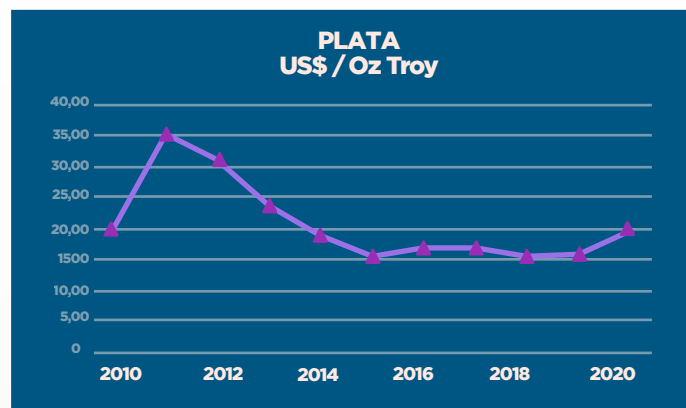
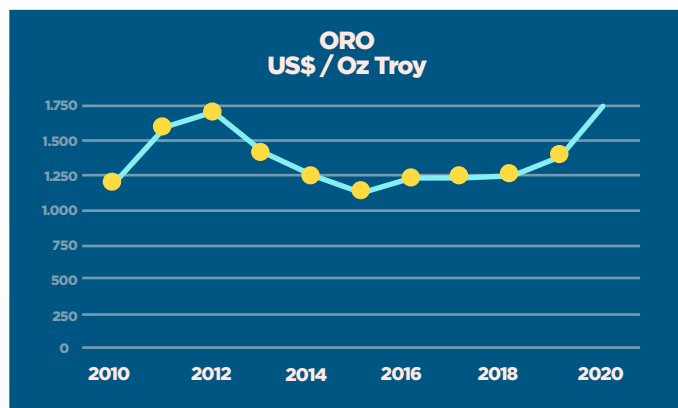
Precios internos de carbón
2010 - 2017

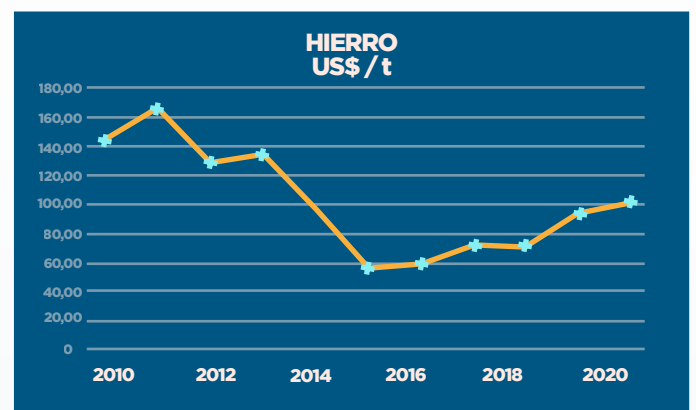
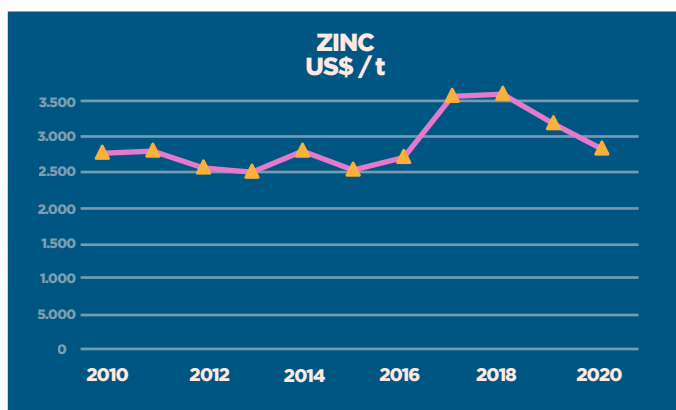
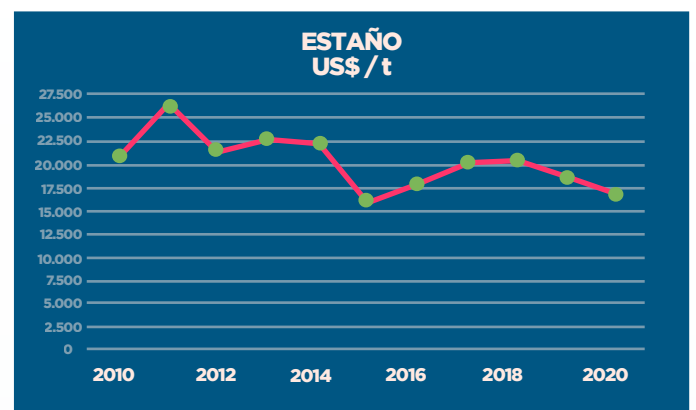
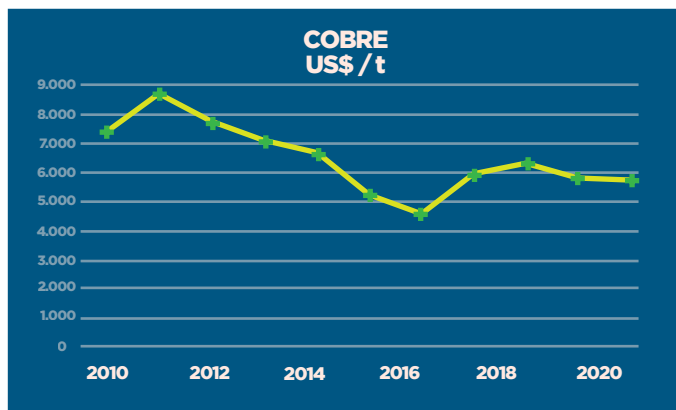
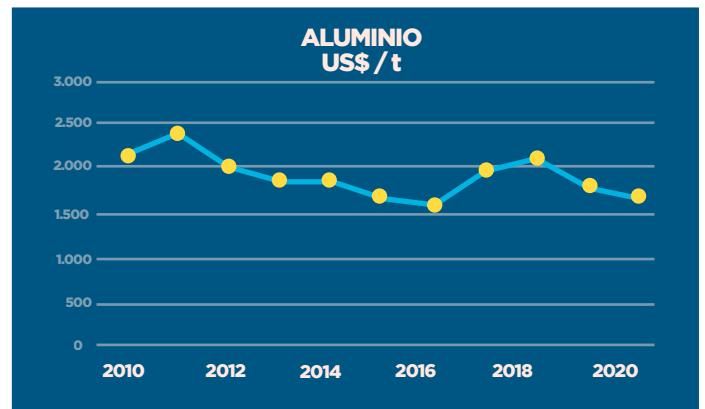
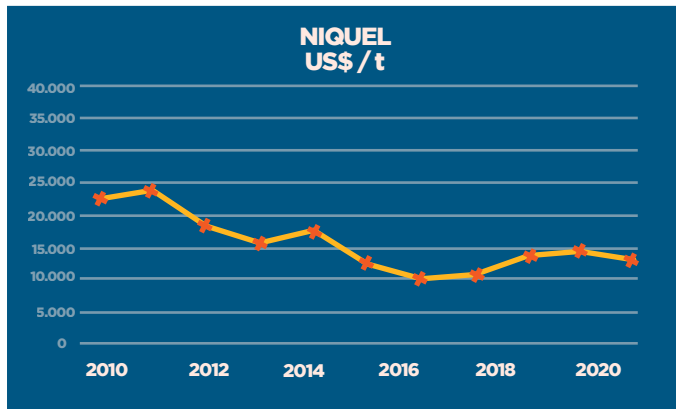


PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES

Promedio anual
2010 - Jun 2020

UNIDADES	ORO	2012	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
	US\$ / Oz Troy			US\$ / TON						
2010	1.224,52	20,16	1.608,97	20.428,16	2.147,17	2.172,16	7.538,12	2.158,86	21.803,63	145,86
2011	1.571,52	35,11	1.721,87	26.002,49	2.397,83	2.394,58	8.809,97	2.190,53	22.890,46	167,75
2012	1.668,98	31,15	1.551,48	21.073,81	2.061,39	2.017,63	7.948,68	1.946,38	17.532,80	128,50
2013	1.411,23	23,83	1.486,72	22.290,06	2.141,15	1.844,66	7.321,14	1.909,08	15.018,27	135,36
2014	1.266,40	19,08	1.385,70	21.877,35	2.095,98	1.866,41	6.861,02	2.164,46	16.864,59	96,95
2015	1.160,06	15,70	1.052,91	16.053,22	1.783,57	1.660,14	5.493,36	1.928,30	11.831,24	55,85
2016	1.250,80	17,10	988,76	17.990,26	1.871,58	1.604,14	4.861,68	2.094,75	9.594,28	58,42
2017	1.257,15	17,05	948,49	20.086,35	2.317,46	1.967,93	6.165,06	2.895,94	10.403,18	71,76
2018	1.268,49	15,71	880,06	20.131,66	2.242,43	2.109,19	6.521,96	2.921,95	13.113,70	69,75
2019	1.392,60	16,20	862,90	18.621,05	1.999,68	1.790,43	5.998,72	2.546,34	13.909,05	93,85
2020	1.760,63	19,72	868,03	16.862,23	1.801,29	1.666,24	5.993,34	2.203,76	12.464,84	100,83





Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME)
 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