



Boletín
ESTADÍSTICO
2018 - 2023S1

 **upme**
30 años



HIDROCARBUROS



PETROLEO

- 4 Reservas Crudo
- 5 Reservas Crudo por departamento
- 8 Producción anual de crudo
- 6 Producción mensual fiscalizada por Departamento
- 9 Producción de combustibles
- 10 Exportación mensual de petróleo
- 11 Exportaciones Ecopetrol por tipo de crudo
- 13 Exportación de derivados
- 14 Exportaciones de derivados por compañía
- 16 Importación de Combustibles
- 17 Importación de derivados por compañía
- 19 Carga de crudo a refinerías mensual
- 21 Producción y ventas de biodiesel mensual
- 22 Producción y ventas de Alcohol mensual
- 23 Precios Gasolina Corriente por ciudad
- 26 Precios ACPM por ciudad
- 29 Cantidad y ventas de EDS automotriz

GAS

- 31 Reservas Gas
- 32 Reservas de GN por departamento
- 33 Producción de GN
- 34 Producción de GN por departamento
- 35 Consumos de GN
- 37 Cobertura de GN por departamento
- 39 Usuarios conectados con GN por departamento
- 41 Usuarios conectados con GN por sector
- 42 Usuarios conectados con GN por estrato
- 43 Usuarios residenciales por departamento
- 44 Total Usuarios conectados con GN por departamento
- 45 Vehiculos convertidos a GN
- 46 Vehiculos convertidos a GNV Mensual

SECTOR INTERNACIONAL

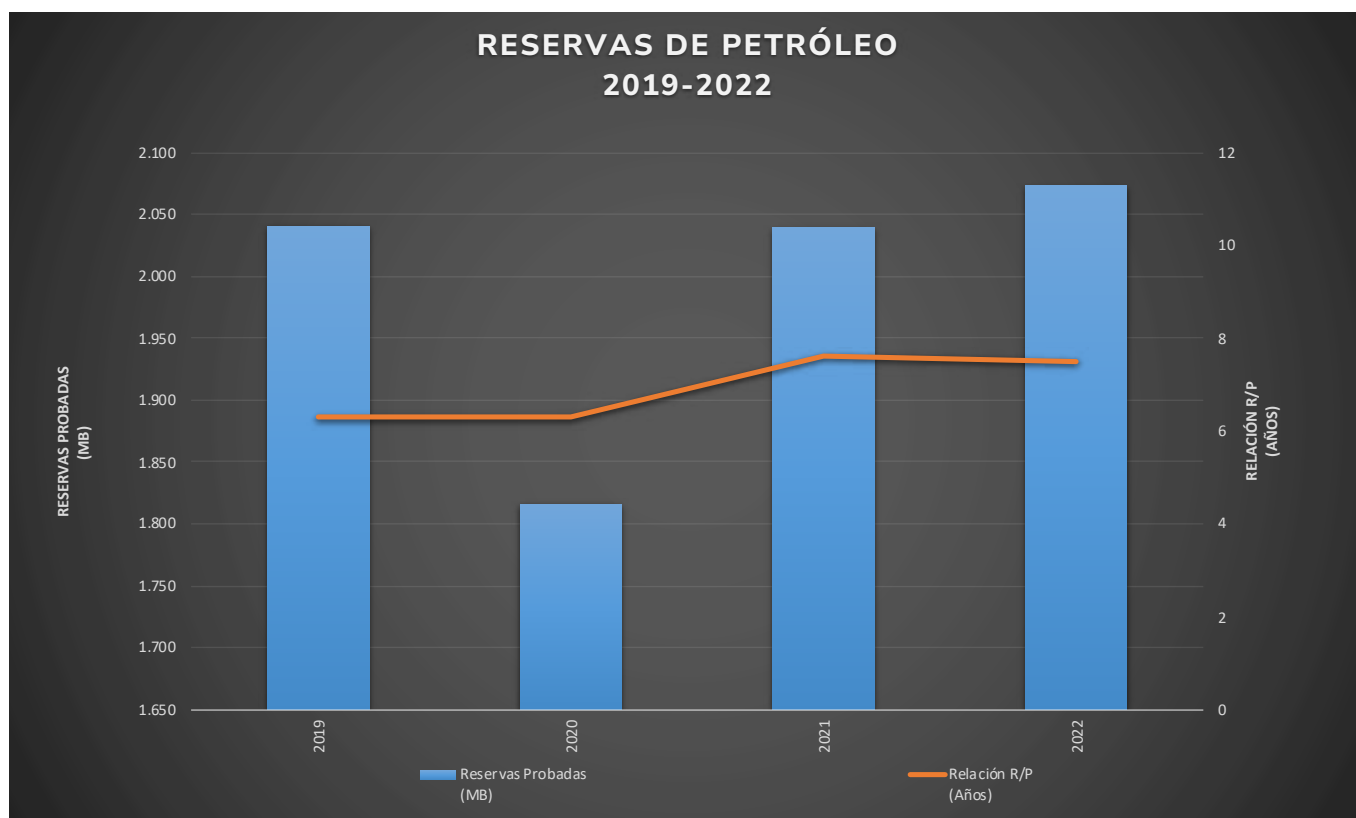
- 47 Reservas mundiales de crudo
- 50 Producción Mundial de crudo
- 52 Consumos mundiales de crudo
- 58 Precios de crudo
- 55 Reservas Mundiales de GN
- 59 Producción Mundial de GN
- 61 Consumo Mundial de GN
- 64 Precios de GN

RESERVAS DE PETRÓLEO

Millones de Barriles [MB]

2019 - 2022

Año	Reservas Probadas (MB)	Crecimiento (%)	Producción Anual (P) (MB)	Incorporación Anual (I) (MB)	Reemplazo Reservas I/P	Relación R/P (Años)
2019	2.041	0	323	406	1	6
2020	1.816	0	286	61	0	6
2021	2.039	0	269	492	2	8
2022	2.073	0	275	310	1	8



Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

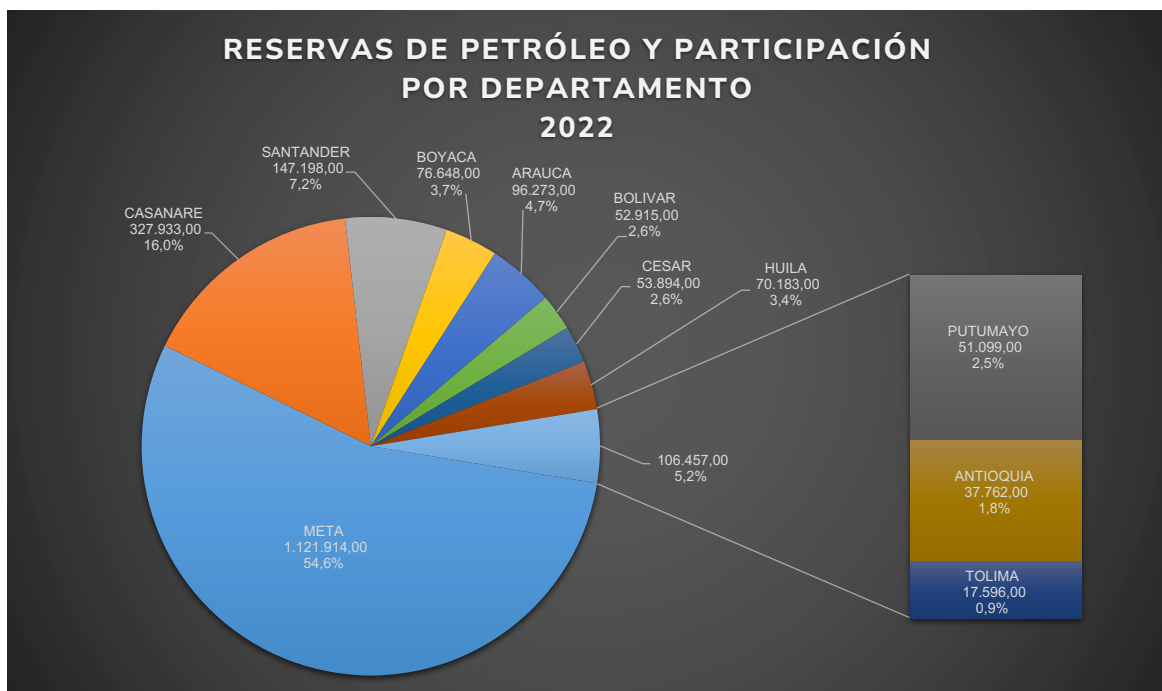
* Las reservas probadas de 2022 se ajustaron a 2.073 MB posterior a la oficialización de la información por parte de la presidencia de la ANH

RESERVAS DE PETRÓLEO POR DEPARTAMENTO

Miles de Barriles [MB]

2019 - 2022

Departamento	2019	2020	2021	2022
META	936.799,00	911.813,00	1.031.234,08	1.121.914,00
CASANARE	413.022,00	361.286,00	348.583,59	327.933,00
SANTANDER	201.868,00	156.153,00	175.234,74	147.198,00
BOYACA	85.774,00	83.871,00	80.814,16	76.648,00
ARAUCA	55.446,00	66.778,00	74.882,70	96.273,00
BOLIVAR	66.202,00	55.113,00	61.906,17	52.915,00
CESAR	54.786,00	52.514,00	54.248,47	53.894,00
HUILA	61.352,00	44.205,00	52.637,99	70.183,00
PUTUMAYO	62.031,00	39.241,00	50.918,24	51.099,00
ANTIOQUIA	56.548,00	16.298,00	40.614,40	37.762,00
TOLIMA	23.465,00	19.315,00	25.567,96	17.596,00
CAQUETA	14.380,00	673,00	21.840,50	-
MAGDALENA	450,00	2.262,00	8.637,96	8.051,00
NORTE DE SANTANDER	6.150,00	3.118,00	8.158,41	8.830,00
CAUCA	1.707,00	1.914,00	2.004,07	1.683,00
ATLÁNTICO	-	-	1.138,00	1.126,00
NARIÑO	309,00	-	460,64	224,00
SUCRE	68,00	62,00	61,02	61,00
CUNDINAMARCA	350,00	8,00	-	-
No definido	477,00	993,00	-	-
TOTAL PAÍS	2.041.184	1.815.617	2.038.943	2.073.390



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

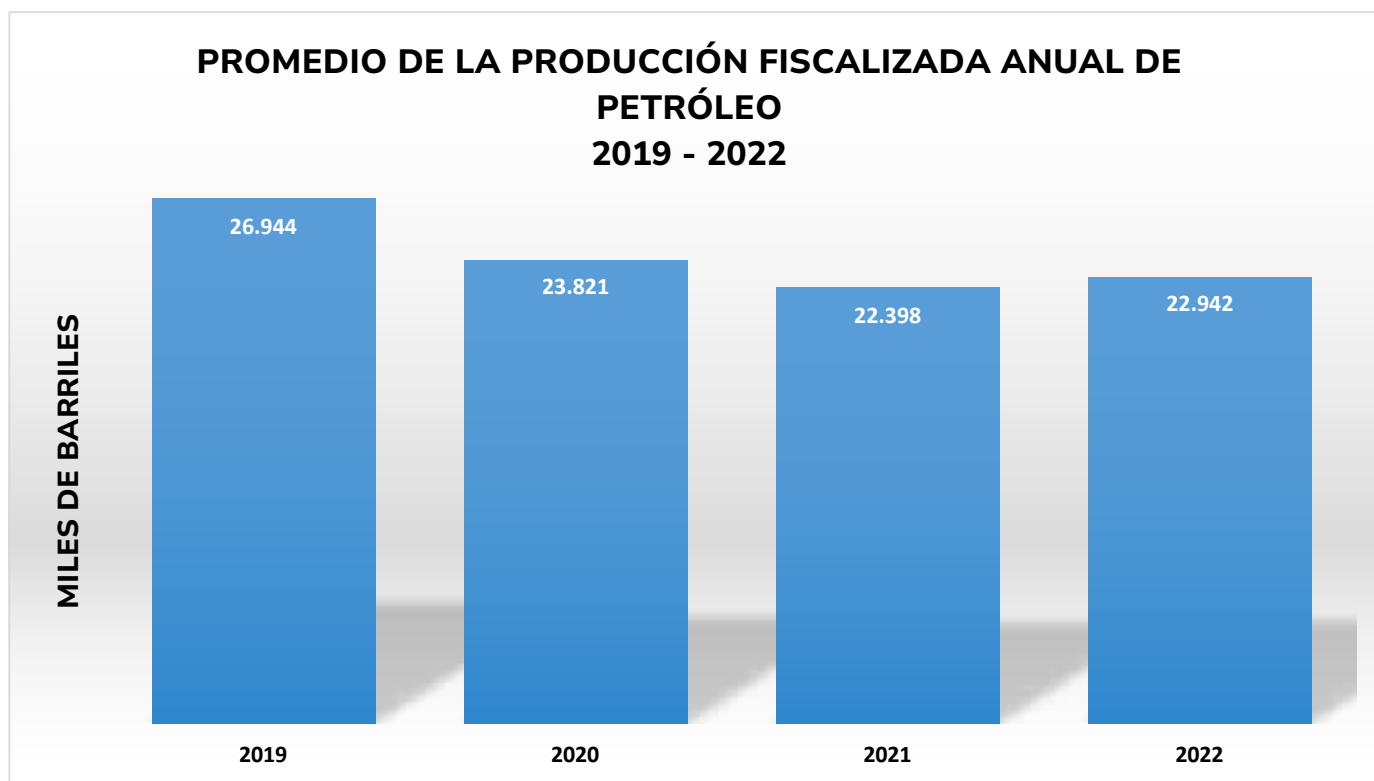
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE PETRÓLEO

Millones de Barriles [MB]

2019 - 2022

Mes	2019	2020	2021	2022
Enero	27.868,16	27.400,27	23.107,49	22.975,09
Febrero	24.995,30	25.473,29	20.881,53	20.730,02
Marzo	27.431,16	26.570,50	23.108,27	23.316,42
Abril	26.730,34	23.884,92	22.364,65	22.562,38
Mayo	27.730,08	22.700,56	21.809,37	23.155,75
Junio	26.765,64	21.897,15	20.824,63	22.597,45
Julio	26.931,25	22.784,58	22.668,93	23.196,87
Agosto	27.368,77	23.004,81	23.180,96	23.237,24
Septiembre	26.384,92	22.477,64	22.336,34	22.608,99
Octubre	27.365,21	23.292,62	22.949,94	23.468,80
Noviembre	26.408,12	22.828,21	22.433,15	23.137,41
Diciembre	27.348,89	23.541,22	23.105,09	24.323,20
Promedio	26.943,99	23.821,31	22.397,53	22.942,47

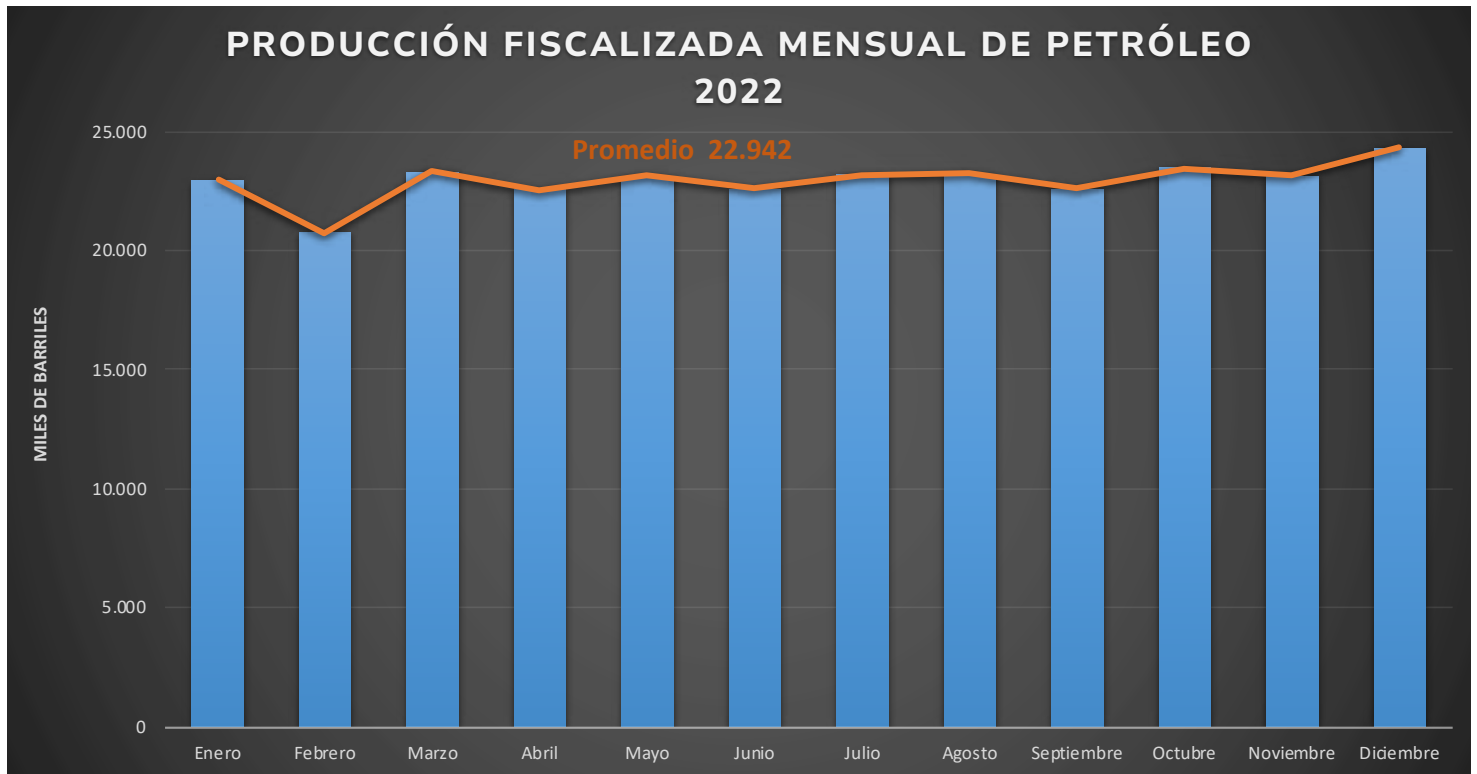
PROMEDIO DE LA PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE PETRÓLEO 2019 - 2022



PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE PETRÓLEO

Millones de Barriles [MB]

2019 - 2022



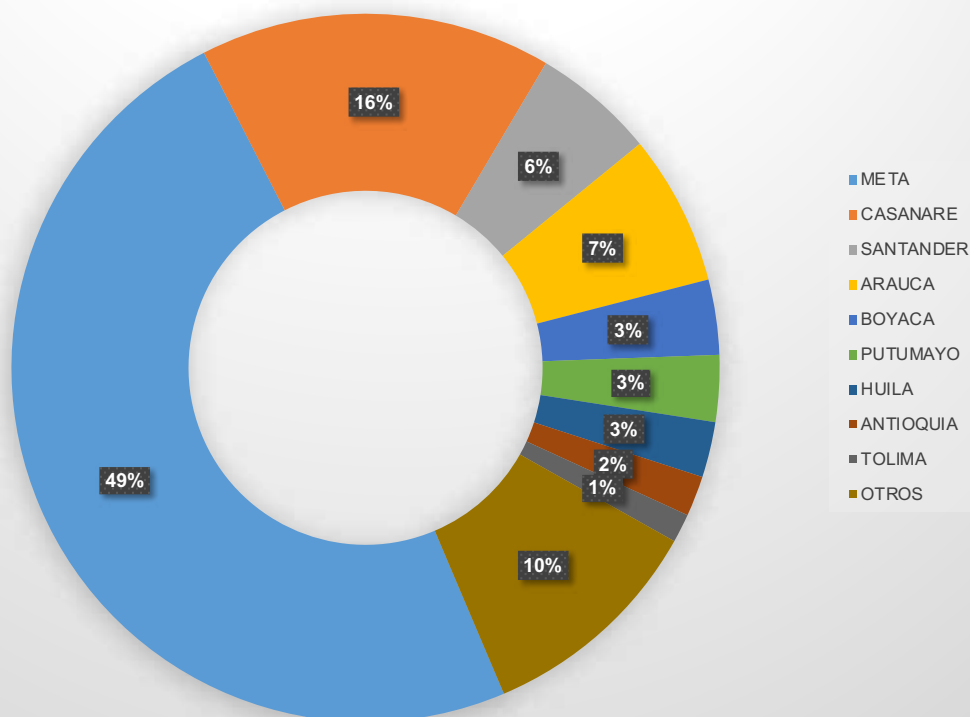
PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE PETRÓLEO POR DEPARTAMENTO

Miles de Barriles [kB]

2019 - 2022

Departamento	2019	2020	2021	2022
META	162.756	146.134	136.062	142.427
CASANARE	62.309	50.864	46.765	46.822
SANTANDER	21.844	18.821	17.718	16.289
ARAUCA	20.477	20.969	20.285	20.094
BOYACA	11.717	10.565	9.607	9.997
PUTUMAYO	10.556	7.216	7.652	8.868
HUILA	8.632	8.433	7.923	7.388
ANTIOQUIA	5.710	5.567	5.260	5.366
TOLIMA	4.625	4.512	3.929	3.829
OTROS	15.594	12.796	13.569	30.519
TOTAL ANUAL	324.221	285.876	268.770	291.599

% DE PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN FISCALIZADA ANUAL DE PETRÓLEO 2022

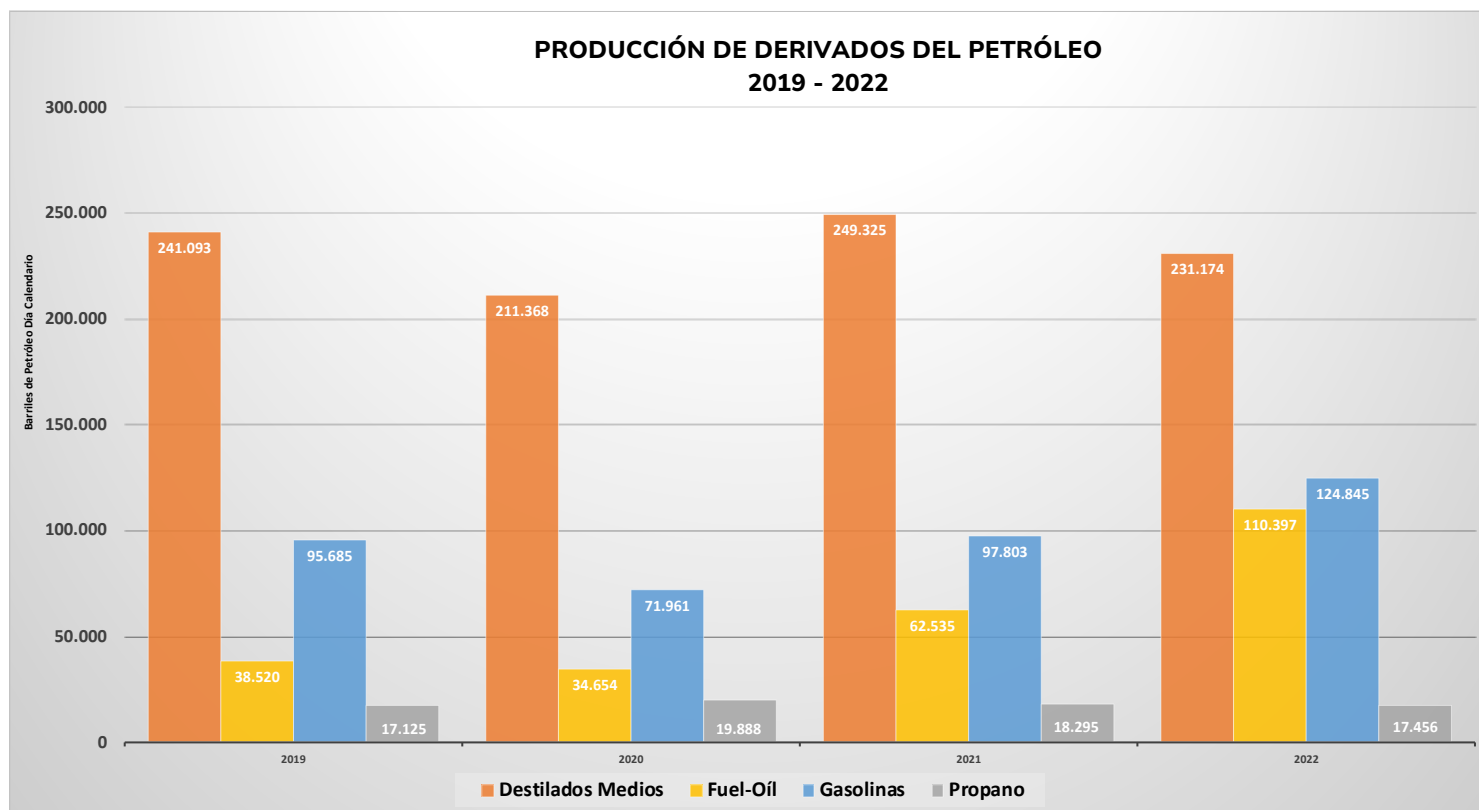


PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DEL PETRÓLEO

Barriles de Petróleo Día Calendario [BPDC]

2019 - 2022

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	Fuel-Oíl
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	Jet Fuel	Total				
2019	92.404	3.281	0	95.685	207.289	3.003	30.802	241.093	312	17.125	17.437	38.520
2020	69.216	2.745	0	71.961	189.784	2.286	19.298	211.368	62	19.888	19.950	34.654
2021	94.077	3.726	0	97.803	219.846	2.952	26.527	249.325	444	18.295	18.739	62.535
2022	121.857	2.989	0	124.845	192.501	2.832	35.840	231.174	832	17.456	18.287	110.397



Fuente: Ministerio de Minas y Energía. SICOM

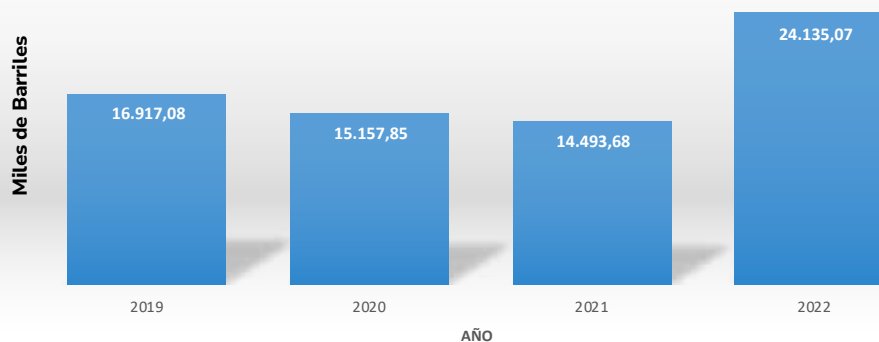
EXPORTACIONES MENSUALES DE PETRÓLEO

Millones de Barriles [KB]

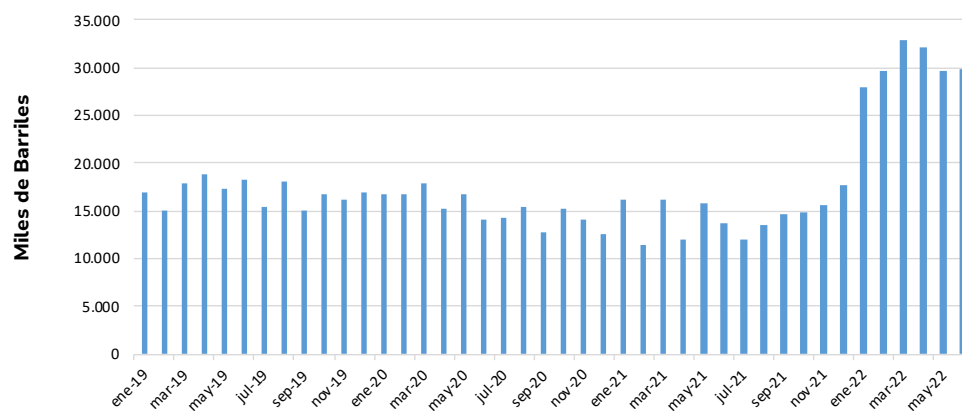
2019 - 2022

Mes	2019	2020	2021	2022
Enero	16.962,00	16.717,80	16.211,80	27.946,42
Febrero	14.977,00	16.709,81	11.417,43	29.690,93
Marzo	17.968,00	17.882,86	16.198,12	32.845,21
Abril	18.942,00	15.207,70	11.960,79	32.087,62
Mayo	17.382,00	16.685,37	15.733,88	29.765,60
Junio	18.198,00	14.201,71	13.786,37	29.920,70
Julio	15.422,00	14.365,69	11.973,45	30.587,03
Agosto	18.120,00	15.529,07	13.524,21	15.161,72
Septiembre	15.113,00	12.722,91	14.758,84	14.498,12
Octubre	16.798,00	15.255,60	14.956,19	13.152,43
Noviembre	16.256,00	14.106,72	15.705,91	17.174,96
Diciembre	16.867,00	12.508,95	17.697,11	16.790,08
Promedio	16.917,08	15.157,85	14.493,68	24.135,07

PROMEDIO DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO ANUAL
2019 - 2022



EXPORTACIONES MENSUALES DE CRUDO
2019 - 2022



EXPORTACIONES DE ECOPETROL POR TIPO DE CRUDO

Miles de Barriles de Petróleo Diarios Calendario [KBPDC]

2019 - 2022

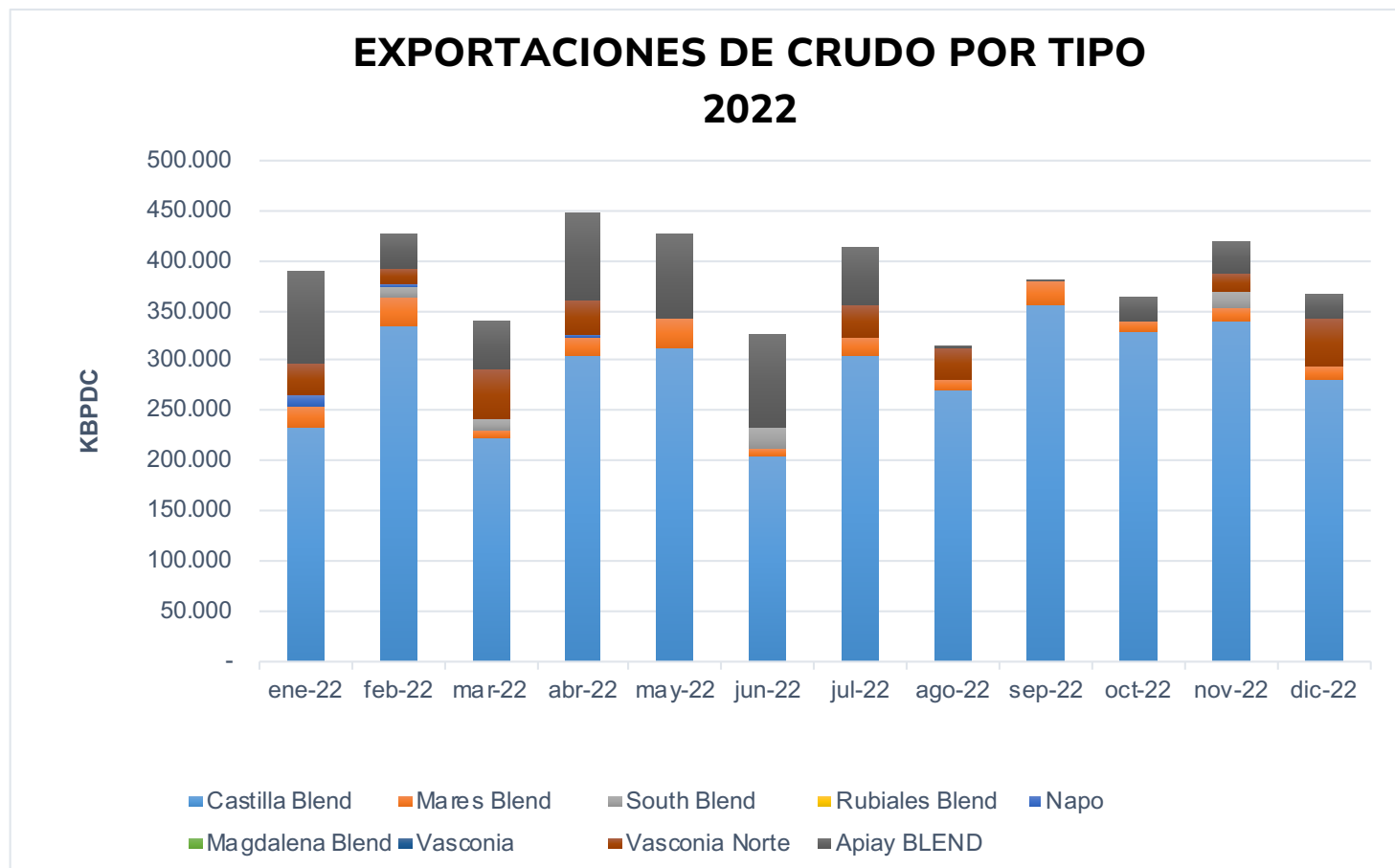
Producto / Fecha	Castilla Blend	Mares Blend	South Blend	Rubiales Blend	Napo	Magdalena Blend	Vasconia	Vasconia Norte	Apiay BLEND
Ene-19	373.915	9.657	-	-	3.861	-	43.702	-	-
Feb-19	298.668	10.701	12.227	-	-	-	-	-	-
Mar-19	407.309	-	-	-	4.733	-	-	16.901	-
Abr-19	366.096	19.944	-	-	2.333	-	-	-	-
May-19	378.586	10.622	-	-	2.903	-	-	-	-
Jun-19	359.803	10.004	-	-	1.067	-	-	-	6.617,00
Jul-19	393.895	9.683	-	-	3.372	-	-	-	-
Ago-19	387.703	-	-	-	1.630	-	-	-	-
Sep-19	326.338	10.003	-	-	3.000	-	-	-	33.337,13
Oct-19	355.496	9.645	11.581	-	-	-	-	-	16.021,29
Nov-19	342.536	9.999	4.253	-	-	-	-	-	16.666,93
Dic-19	404.004	9.678	11.612	-	5.161	-	16.101	-	14.517,74
Ene-20	360.812	10.648	-	-	-	-	15.326	-	16.847
Feb-20	395.617	10.266	-	-	-	-	-	-	-
Mar-20	374.711	20.305	-	-	6.946	-	31.533	-	-
Abr-20	435.923	6.666	-	-	-	-	32.065	-	-
May-20	404.777	-	-	-	-	11.308	47.631	-	-
Jun-20	398.363	-	-	-	-	10.001	65.918	-	-
Jul-20	347.974	9.679	-	-	-	-	-	-	-
Ago-20	366.861	-	-	-	-	-	16.113	-	-
Sep-20	326.615	-	-	-	-	-	15.839	-	-
Oct-20	385.359	9.675	-	-	-	-	62.138	-	-
Nov-20	332.729	9.951	-	-	-	-	-	-	-
Dic-20	338.427	9.673	-	-	4.234	-	-	-	16.113
Ene-21	333.356	9.460	-	-	4.064,52	-	-	-	16.036
Feb-21	284.080	-	-	-	2.250,00	-	-	-	17.855,21
Mar-21	283.853	19.334	10.951,29	-	3.871	-	-	-	46.295,13
Abr-21	173.145	10.001	-	-	-	-	-	-	16.671,80
May-21	349.633	9.677	10.964,71	-	-	-	-	-	15.323,03
Jun-21	348.451	10.446	-	-	3.413	-	-	-	16.669,30
Jul-21	179.317	10.644	10.958,03	-	-	-	-	-	33.025,42
Ago-21	361.344	19.346	-	-	-	-	-	-	16.747,16
Sep-21	263.575	-	11.340,27	-	4.333	-	-	-	49.943,17
Oct-21	397.214	19.363	11.318,61	-	2.742	-	-	-	64.522,29
Nov-21	280.757	9.634	-	-	-	-	67.435	-	16.515,37
Dic-21	314.312	19.119	10.972,55	-	-	-	33.041	-	69.294
Ene-22	234.679	19.333	-	-	10.537	-	-	31.469	93.748
Feb-22	333.626	28.515	12.135	-	1.429	-	-	17.893	33.920
Mar-22	222.212	9.497	10.964	-	-	-	-	48.274	48.791
Abr-22	304.391	19.929	-	-	2.647	-	-	33.039	86.960
May-22	312.025	29.020	-	-	-	-	-	-	86.869
Jun-22	203.711	9.995	19.975	-	-	-	-	-	92.512
Jul-22	304.013	19.314	-	-	-	-	-	32.226	57.621
Ago-22	271.362	9.664	-	-	-	-	-	32.252	2.097
Sep-22	355.231	24.408	-	-	-	-	-	-	2.469
Oct-22	327.622	12.917	-	-	-	-	-	-	23.565
Nov-22	339.478	13.289	16.629	-	-	-	-	17.306	31.844
Dic-22	280.928	12.968	-	-	-	-	-	48.067	23.612

Fuente: Estadísticas de Ecopetrol

EXPORTACIONES DE ECOPETROL POR TIPO DE CRUDO

Miles de Barriles de Petróleo Diarios Calendario [KBPDC]

2019 - 2022



Fuente: Estadísticas de Ecopetrol

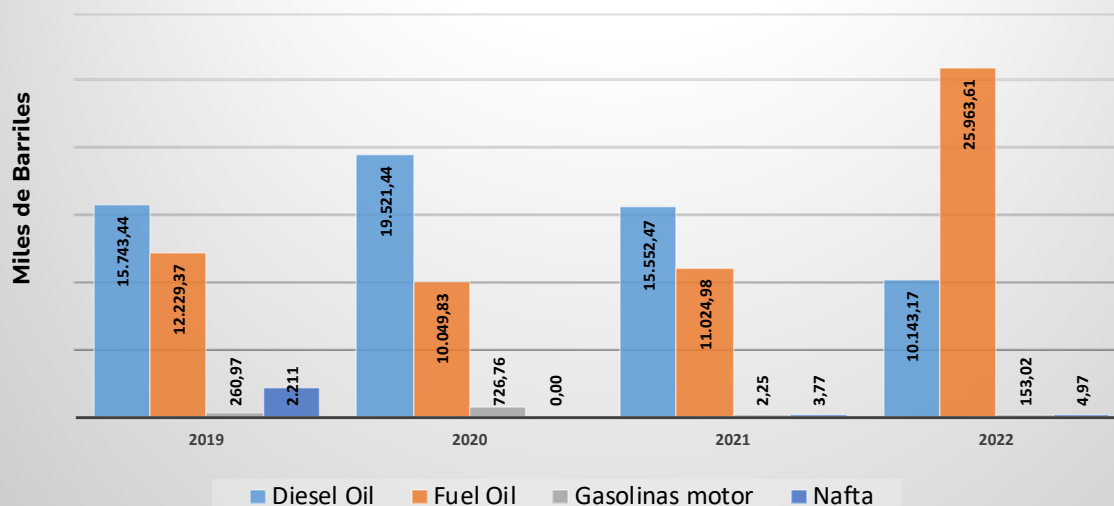
EXPORTACIONES DE COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

DERIVADO	2019	2020	2021	2022
Diesel Oil	15.743,44	19.521,44	15.552,47	10.143,17
Fuel Oil	12.229,37	10.049,83	11.024,98	25.963,61
Gasolinas motor	260,97	726,76	2,25	153,02
Nafta	2.211	*	3,77	4,97
TOTAL	30.444	30.298	26.583	36.265

EXPORTACIONES DE COMBUSTIBLES DERIVADOS DE PETRÓLEO
2019 - 2022



Fuente: DANE

*No se tienen valores de NAFTA para 2020 reportados por el DANE

EXPORTACIONES DE COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO POR COMPAÑÍA

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

Compañía	ECOPETROL									REFICAR							TOTAL			
	Productos	Fuel Oil	High API Fuel	Asphalt	Pro-pane	Fuel Oil	Bu-ta-ne	Crac-ked Naph-ta	Gas-oline Ron	Slop Cra-queado	ULSD*	Jet Fuel	ACEM	Coque	A L C	Diesel No.2		Gasó-leos de Vacío	Crudo Dilu-yente	Naphta Virgen
Ene-19	480,17	-	-	-	-	71,11	-	-	-	852,25	-	-	437,36	-	-	-	-	576,61	2.417,50	
Feb-19	651,40	-	-	-	-	55,00	-	-	-	127,13	1.123,10	-	-	434,69	-	-	221,65	-	315,98	2.928,94
Mar-19	1.345,69	-	-	-	-	60,33	-	-	200,04	-	884,53	-	-	434,69	-	-	-	-	517,71	3.442,99
Abr-19	1.133,20	-	-	-	-	-	-	-	149,97	-	2.120,60	-	-	457,16	-	-	-	-	609,03	4.469,96
May-19	900,90	-	-	-	-	84,15	-	-	-	-	833,92	-	-	345,12	-	-	220,16	-	409,72	2.793,97
Jun-19	1.251,00	-	-	-	-	110,33	-	-	-	-	1.394,50	-	-	412,59	-	-	199,44	-	300,34	3.668,20
Jul-19	1.237,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.237,73
Ago-19	771,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	771,03
Sep-19	1.026,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.026,47
Oct-19	771,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	771,24
Nov-19	912,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	912,94
Dic-19	1.245,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.245,06
Ene-20	567,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	567,34
Feb-20	678,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	678,46
Mar-20	1.305,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.305,38
Abr-20	576,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	576,75
May-20	1.047,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.047,05
Jun-20	598,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	598,18
Jul-20	578,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	578,97
Ago-20	1.043,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.043,64
Sep-20	600,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600,84
Oct-20	923,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	923,49
Nov-20	880,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	880,25
Dic-20	873,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	873,80
Ene-21	802,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	802,92
Feb-21	616,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	616,46
Mar-21	912,47	-	88,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000,53
Abr-21	1.095,35	-	80,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.175,91
May-21	859,40	-	69,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	928,80
Jun-21	1.135,04	-	69,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.204,22
Jul-21	903,59	-	63,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	967,55
Ago-21	820,59	-	93,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	914,31
Sep-21	578,69	-	112,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	691,66
Oct-21	801,81	-	65,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	867,17
Nov-21	765,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	765,84
Dic-21	882,70	-	65,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	947,73
Ene-22	478,27	-	43,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	521,46
Feb-22	514,83	-	85,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600,30
Mar-22	700,24	-	119,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	819,68
Abr-22	1.441,80	-	107,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.549,73
May-22	1.127,96	-	98,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.226,70
Jun-22	885,81	-	85,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	971,58
Jul-22	726,03	-	163,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	889,19
Ago-22	1.088,85	-	104,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.193,16
Sep-22	480,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	480,41
Oct-22	1.121,80	-	23,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.144,85
Nov-22	751,95	-	17,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	769,68
Dic-22	867,68	-	17,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	884,70

Fuente: Estadísticas Ecopetrol

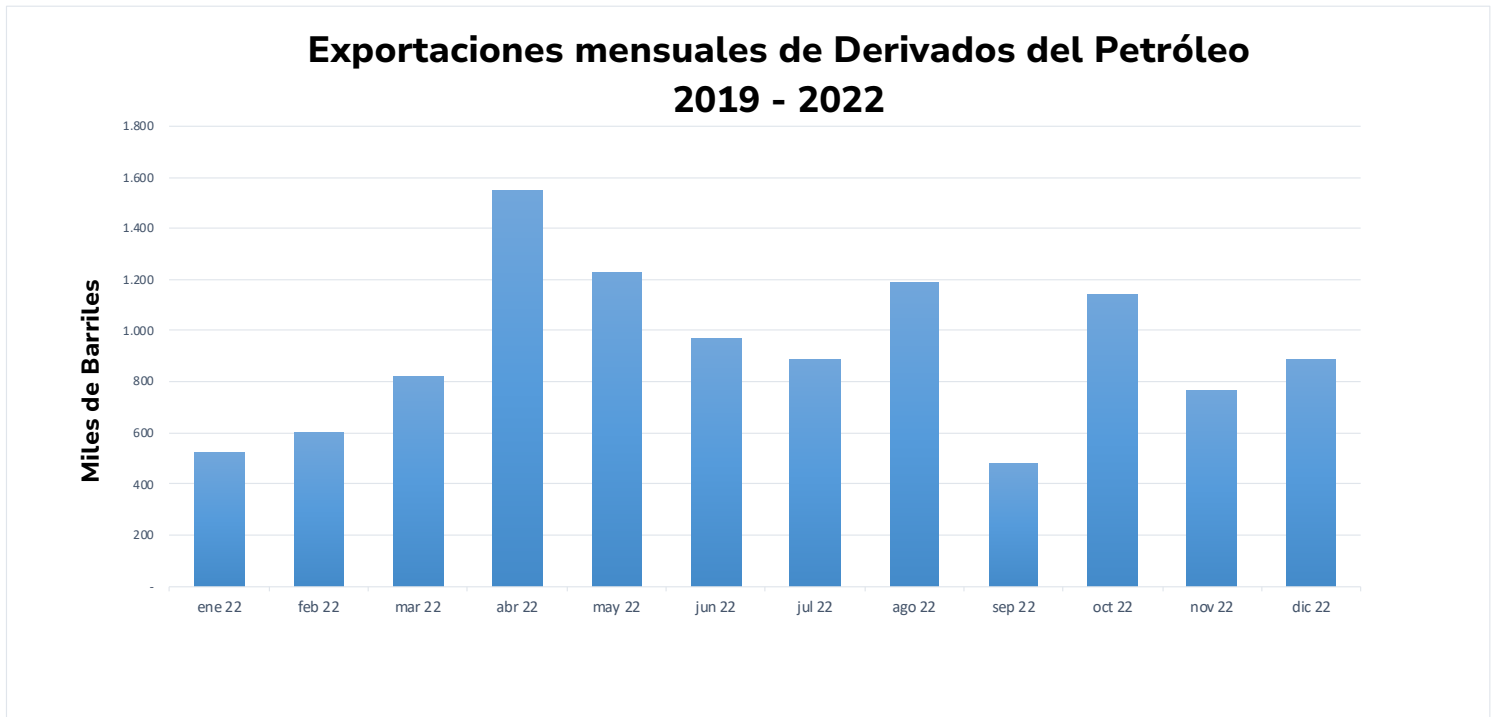
* No se tiene a la fecha actualización de Reficar

* Ultra Low Sulphur Diesel -ULSD

EXPORTACIONES DE COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO POR COMPAÑÍA

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

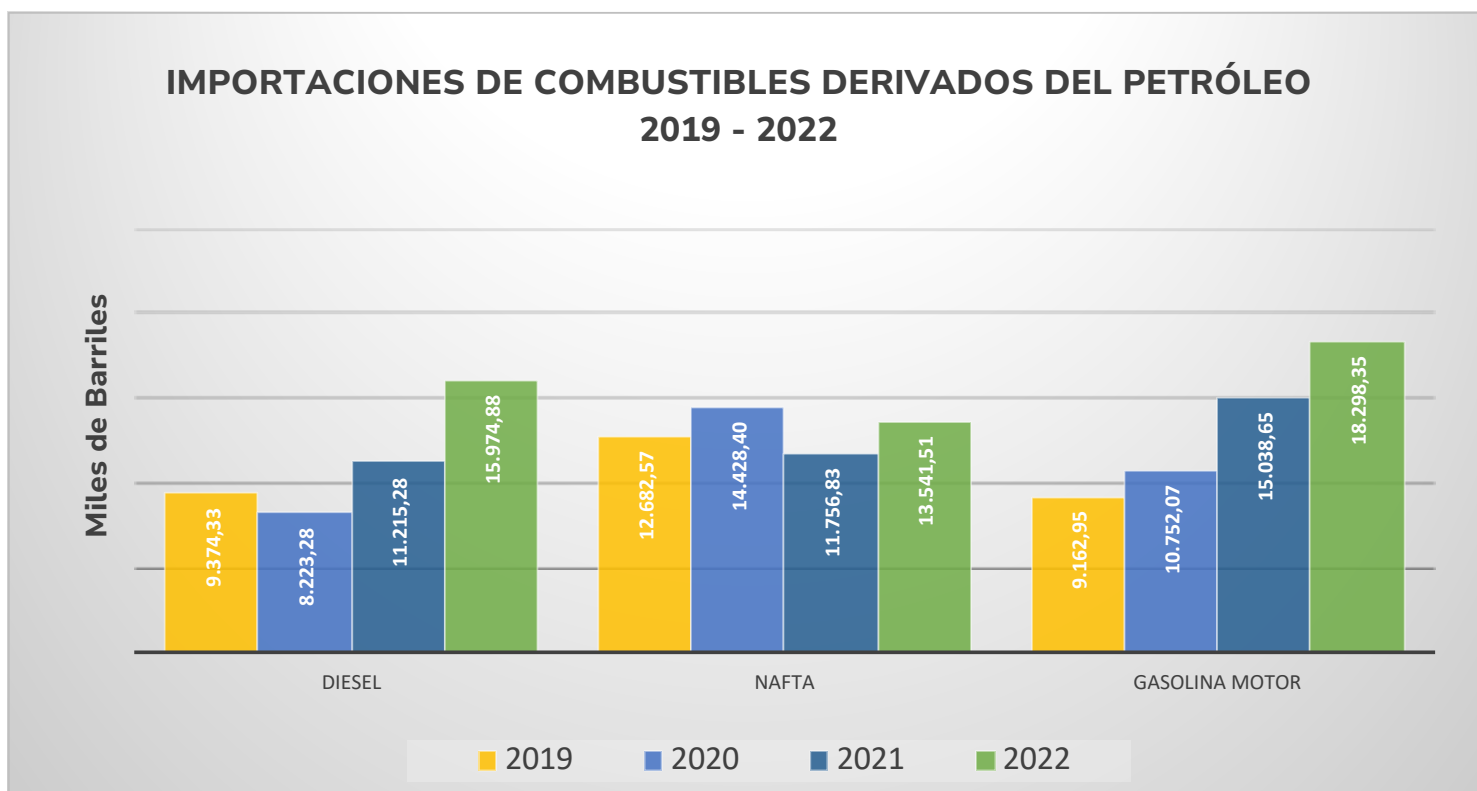


IMPORTACIONES DE COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

Año	2019	2020	2021	2022
DIESEL	9.374,33	8.223,28	11.215,28	15.974,88
NAFTA	12.682,57	14.428,40	11.756,83	13.541,51
GASOLINA MOTOR	9.162,95	10.752,07	15.038,65	18.298,35
JET FUEL	579,05	351,72	0,00	626,64
FUEL OIL	0,04	46,14	61,01	56,50
TOTAL	31.798,94	33.801,61	38.071,77	48.497,88



Fuente: Ministerio de Minas y Energía. SICOM

IMPORTACIONES DE DERIVADOS DEL PETRÓLEO POR COMPAÑÍA

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

Compañía	ECOPETROL					REFICAR				TOTAL
	Productos	Diésel	Naftas	Gasolina	Fuel Oil	Jet Fuel	ULSD*	Jet Fuel	Gasolinas	
Ene-19	1.059,74	1.630,01	976,75	-	99,30	-	-	-	43,16	3.808,95
Feb-19	1.028,72	1.312,18	816,95	-	177,18	-	-	-	43,08	3.378,10
Mar-19	1.312,30	1.646,27	1.148,69	-	120,05	-	-	-	42,97	4.270,28
Abr-19	648,53	1.906,73	815,64	-	109,46	-	-	-	42,00	3.522,36
May-19	984,31	1.314,78	642,89	-	-	-	-	-	65,00	3.006,99
Jun-19	659,93	1.802,03	646,44	-	-	-	-	-	64,99	3.173,39
Jul-19	1.259,82	1.630,55	973,76	-	-	-	-	-	-	3.864,13
Ago-19	334,26	1.514,68	653,76	-	-	-	-	-	-	2.502,70
Sep-19	973,04	1.619,49	428,70	-	120,06	-	-	-	-	3.141,28
Oct-19	659,40	1.332,64	1.143,37	-	-	-	-	-	-	3.135,41
Nov-19	952,59	1.604,48	658,94	-	-	-	-	-	-	3.216,00
Dic-19	975,47	1.563,66	653,52	-	-	-	-	-	-	3.192,66
Ene-20	665,63	1.603,25	914,19	-	164,91	-	-	-	-	3.347,97
Feb-20	1.450,78	1.221,83	927,20	-	186,81	-	-	-	-	3.786,62
Mar-20	1.668,59	1.630,00	1.350,00	-	-	-	-	-	-	4.648,59
Abr-20	157,58	1.072,86	-	-	-	-	-	-	-	1.230,44
May-20	478,42	714,42	598,77	-	-	-	-	-	-	1.791,61
Jun-20	729,24	626,70	600,73	-	-	-	-	-	-	1.956,67
Jul-20	519,98	1.191,63	622,83	-	-	-	-	-	-	2.334,44
Ago-20	471,79	963,83	818,24	-	-	-	-	-	-	2.253,87
Sep-20	174,06	958,97	622,19	-	-	-	-	-	-	1.755,23
Oct-20	468,38	1.183,94	1.294,89	-	-	-	-	-	-	2.947,21
Nov-20	173,34	645,86	1.469,20	-	-	-	-	-	-	2.288,40
Dic-20	188,99	979,35	1.530,00	-	-	-	-	-	-	2.698,34
Ene-21	160,86	865,10	1.500,06	-	-	-	-	-	-	2.526,02
Feb-21	259,44	540,52	1.201,41	-	-	-	-	-	-	2.001,37
Mar-21	1.006,62	971,72	1.408,76	-	-	-	-	-	-	3.387,10
Abr-21	15.467,65	598,17	1.168,03	-	-	-	-	-	-	17.233,85
May-21	318,74	987,10	799,91	-	-	-	-	-	-	2.105,74
Jun-21	902,57	924,58	872,14	-	-	-	-	-	-	2.699,29
Jul-21	616,85	632,67	1.807,72	-	-	-	-	-	-	3.057,25
Ago-21	22.242,58	958,51	1.522,76	-	-	-	-	-	-	24.723,86
Sep-21	47.620,52	631,11	1.631,18	-	-	-	-	-	-	49.882,80
Oct-21	28.842,57	1.015,53	1.964,08	-	-	-	-	-	-	31.822,19
Nov-21	36.663,79	1.047,75	1.754,16	-	-	-	-	-	-	39.465,71
Dic-21	24.345,00	1.007,30	2.704,91	-	-	-	-	-	-	28.057,21
Ene-22	1.399,24	776,65	2.380,49	-	-	-	-	-	-	4.556,38
Feb-22	590,90	1.000,59	1.713,83	-	-	-	-	-	-	3.305,32
Mar-22	1.799,43	1.338,34	2.442,38	-	228,49	-	-	-	-	5.808,63
Abr-22	1.753,45	810,25	1.711,48	-	120,29	-	-	-	-	4.395,47
May-22	619,37	1.198,98	1.055,65	-	-	-	-	-	-	2.874,00
Jun-22	1.052,74	1.249,94	1.343,45	-	109,93	-	-	-	-	3.756,05
Jul-22	-	772,74	1.806,25	-	-	-	-	-	-	2.578,99
Ago-22	325,65	1.099,87	1.675,17	-	-	-	-	-	-	3.100,69
Sep-22	496,14	699,11	2.017,79	-	-	-	-	-	-	3.213,04
Oct-22	899,89	1.500,98	1.728,90	-	166,48	-	-	-	-	4.296,25
Nov-22	1.344,03	1.388,25	2.224,67	-	255,34	-	-	-	-	5.212,30
Dic-22	270,91	1.181,44	1.794,26	-	-	-	-	-	-	3.246,61

Fuente: Estadísticas Ecopetrol

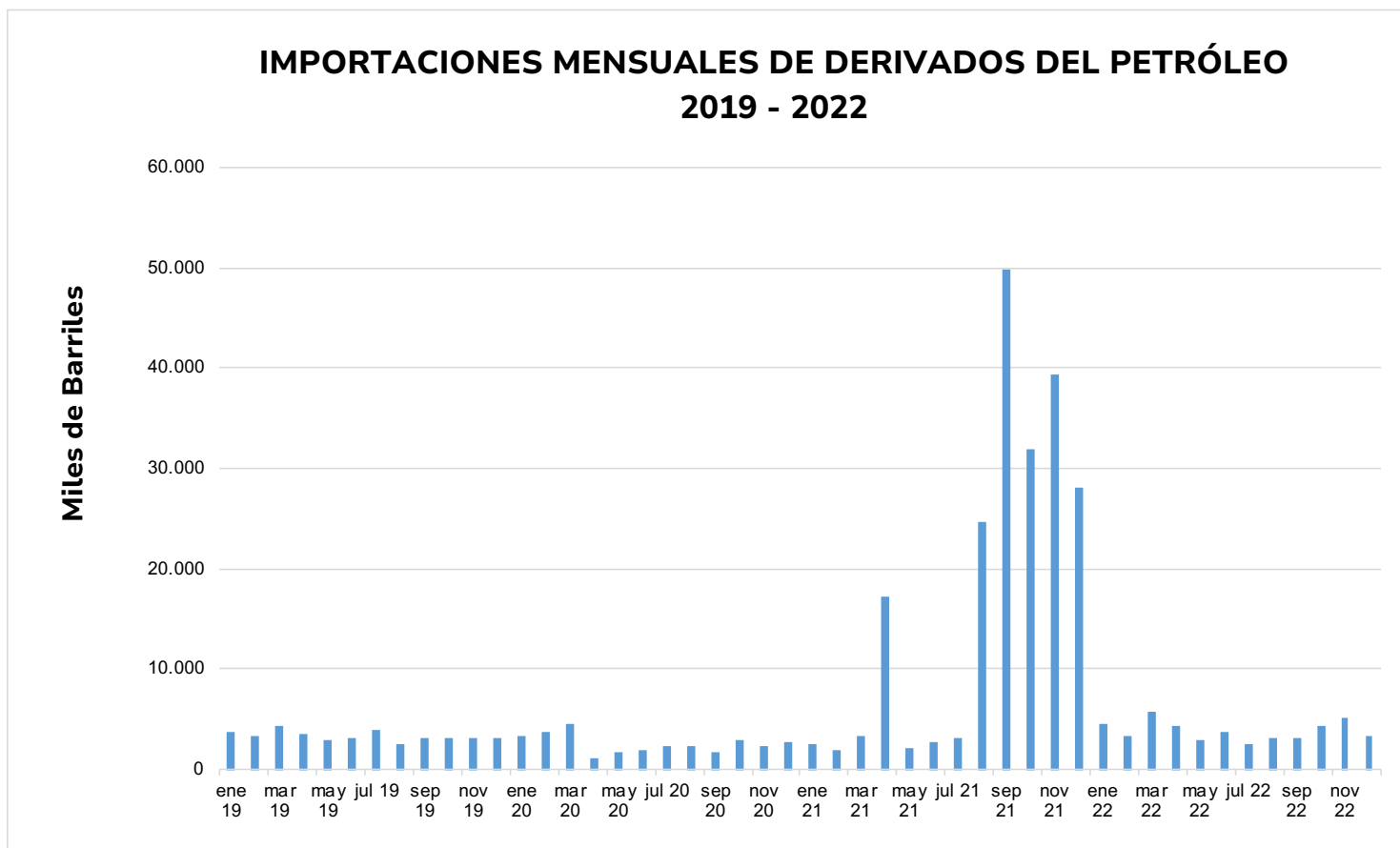
* No se tiene a la fecha actualización de Reficar

* Ultra Low Sulphur Diesel -ULSD

IMPORTACIONES DE DERIVADOS DEL PETRÓLEO POR COMPAÑÍA

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022



CARGA MENSUAL DE PETRÓLEO A REFINERÍAS

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

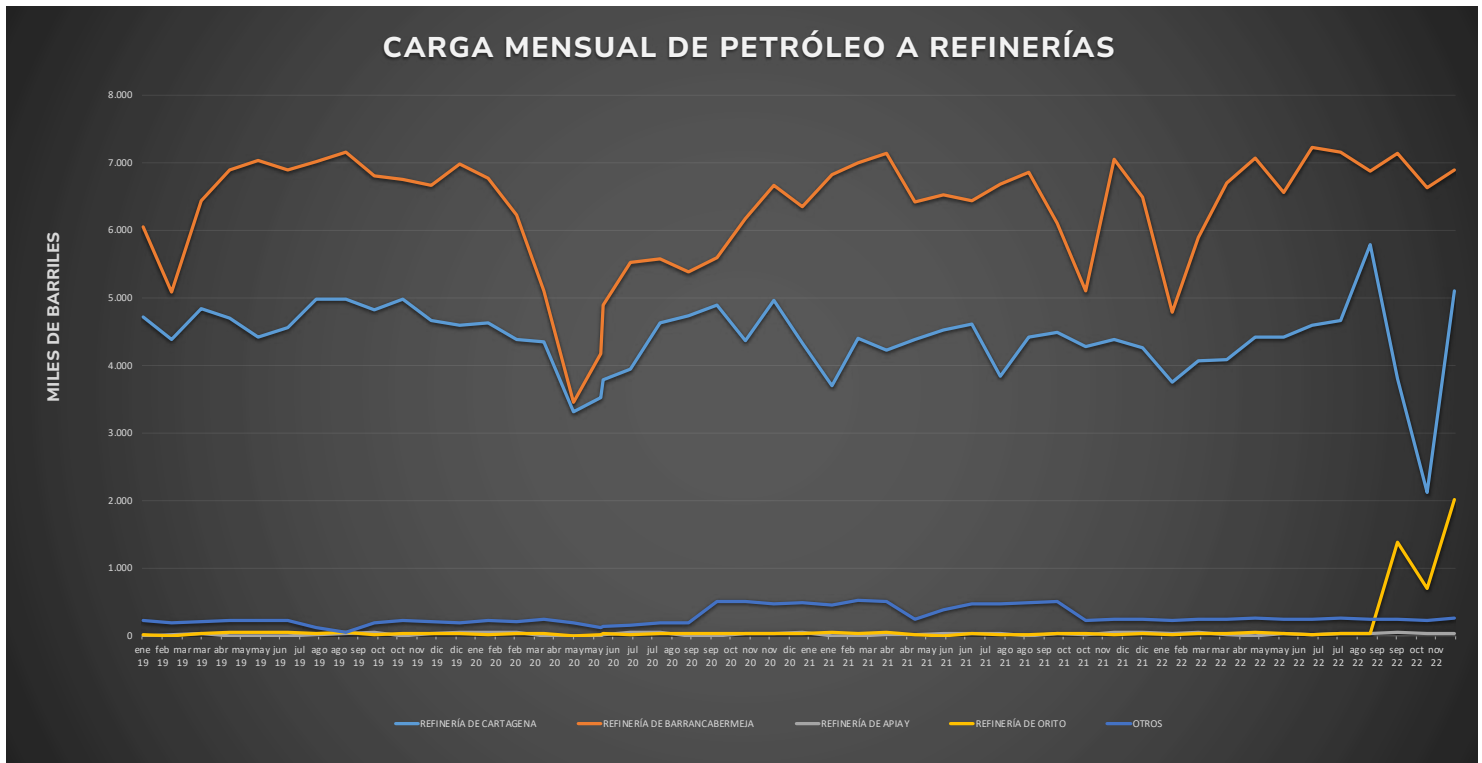
	REFINERÍA DE CARTAGENA	REFINERÍA DE BARRANCABERMEJA	REFINERÍA DE APIAY	REFINERÍA DE ORITO	OTROS
Ene-19	4.712	6.055	0	21	228,47
Feb-19	4.386	5.088	24	12	200,44
Mar-19	4.842	6.444	41	40	221,09
Abr-19	4.696	6.894	0	50	224,71
May-19	4.426	7.028	0	47	222,54
Jun-19	4.558	6.897	11	54	237,02
Jul-19	4.990	7.017	21	47	130,97
Ago-19	4.989	7.152	46	59	47,74
Sep-19	4.829	6.809	48	28	199,67
Oct-19	4.976	6.759	0	42	238,01
Nov-19	4.661	6.666	39	41	221,19
Dic-19	4.606	6.984	52	40	195,04
Ene-20	4.633	6.777	53	29	228,23
Feb-20	4.392	6.224	49	41	222,36
Mar-20	4.349	5.111	4	44	251,50
Abr-20	3.311	3.456	0	0	198,69
May-20	3.532	4.185	0	24	133,40
Jun-20	3.789	4.894	25	33	136,42
Jul-20	3.956	5.525	53	22	157,51
Ago-20	4.632	5.577	52	33	191,17
Sep-20	4.733	5.388	0	42	193,32
Oct-20	4.902	5.602	0	45	505,56
Nov-20	4.365	6.176	42	46	506,47
Dic-20	4.964	6.676	44	32	483,61
Ene-21	4.334	6.353	57	45	500,77
Feb-21	3.704	6.819	0	55	455,78
Mar-21	4.407	7.008	0	46	537,59
Abr-21	4.232	7.149	25	50	504,29
May-21	4.385	6.424	15	15	240,47
Jun-21	4.525	6.522	39	1	381,71
Jul-21	4.611	6.431	41	40	481,30
Ago-21	3.837	6.679	31	25	481,75
Sep-21	4.424	6.863	2	28	496,07
Oct-21	4.502	6.114	32	39	512,81
Nov-21	4.287	5.112	28	44	234,06
Dic-21	4.395	7.057	53	25	246,73
Ene-22	4.259	6.500	51	45	245,19
Feb-22	3.748	4.782	46	28	225,47
Mar-22	4.078	5.899	51	43	244,13
Abr-22	4.092	6.697	27	47	245,36
May-22	4.429	7.079	0	48	268,53
Jun-22	4.429	6.558	40	44	254,56
Jul-22	4.597	7.235	26	28	244,89
Ago-22	4.666	7.150	45	44	265,45
Sep-22	5.796	6.876	39	41	245,43
Oct-22	3.806	7.142	49	1.382	244,88
Nov-22	2.122	6.634	45	712	233,25
Dic-22	5.115	6.888	33	2.026	260,69

Fuente: Ecopetrol, Reficar y Ministerio de Minas y Energía -SICOM

CARGA MENSUAL DE PETRÓLEO A REFINERÍAS

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

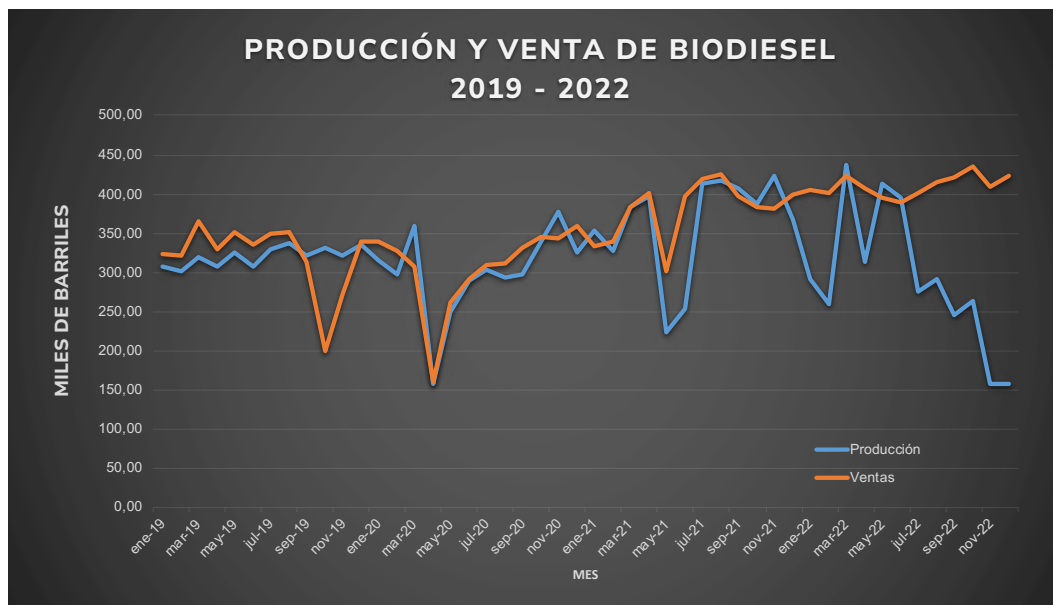


PRODUCCIÓN Y VENTAS DE BIODIESEL

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

Fecha	Producción	Ventas
Ene-19	306,94	323,06
Feb-19	302,21	320,89
Mar-19	320,17	364,36
Abr-19	308,19	329,78
May-19	324,65	350,99
Jun-19	306,31	334,99
Jul-19	329,96	348,88
Ago-19	337,60	352,18
Sep-19	320,41	314,06
Oct-19	331,66	199,55
Nov-19	321,97	271,28
Dic-19	334,85	338,73
Ene-20	314,85	339,86
Feb-20	297,65	327,77
Mar-20	358,75	307,47
Abr-20	156,58	160,06
May-20	250,36	262,18
Jun-20	288,45	290,47
Jul-20	303,22	309,42
Ago-20	293,94	310,97
Sep-20	297,10	330,87
Oct-20	339,18	345,51
Nov-20	376,68	342,64
Dic-20	325,45	359,52
Ene-21	352,70	333,47
Feb-21	327,37	338,40
Mar-21	382,38	382,45
Abr-21	397,43	400,33
May-21	223,26	301,05
Jun-21	254,11	397,03
Jul-21	412,79	419,05
Ago-21	416,22	424,63
Sep-21	407,71	397,03
Oct-21	386,95	383,83
Nov-21	422,34	381,21
Dic-21	367,88	399,76
Ene-22	291,09	405,88
Feb-22	258,84	401,53
Mar-22	436,60	423,94
Abr-22	313,74	406,28
May-22	413,08	395,52
Jun-22	395,03	388,31
Jul-22	275,12	401,10
Ago-22	292,01	414,81
Sep-22	246,23	422,07
Oct-22	263,14	435,89
Nov-22	156,92	410,07
Dic-22	156,75	423,59



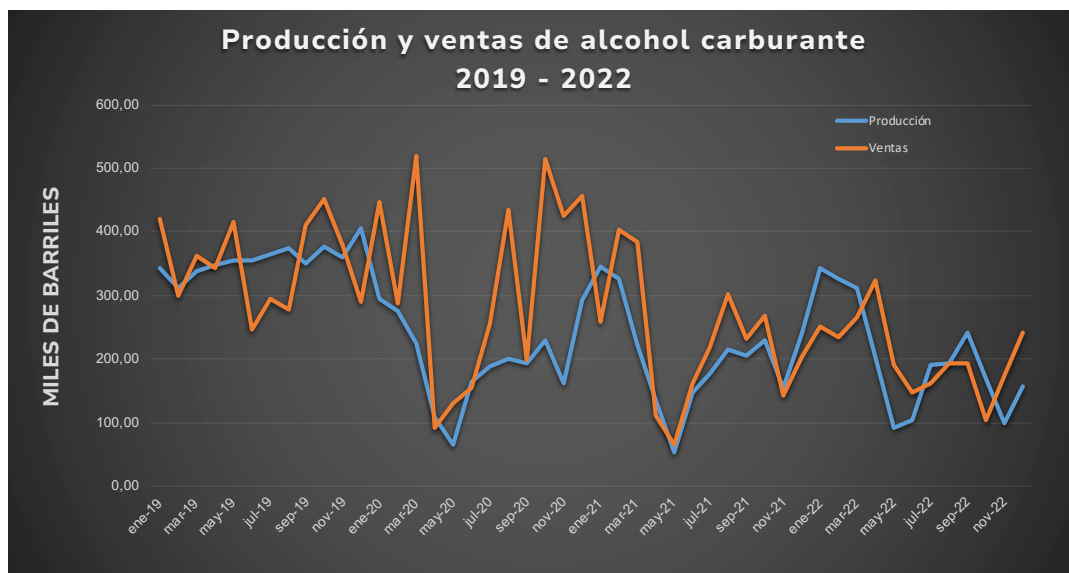
Fuente: Ventas - Federación Nacional de Biocombustibles -Fedebiocombustibles
Producción - SICOM

PRODUCCIÓN Y VENTAS DE ALCOHOL CARBURANTE - ETANOL

Miles de Barriles [KB]

2019 - 2022

Fecha	Producción	Ventas
Ene-19	343,76	421,46
Feb-19	312,69	300,24
Mar-19	337,81	363,37
Abr-19	347,85	343,91
May-19	355,70	414,62
Jun-19	354,67	247,59
Jul-19	365,85	293,96
Ago-19	373,80	278,37
Sep-19	349,64	410,71
Oct-19	378,02	450,62
Nov-19	360,07	379,99
Dic-19	406,73	290,66
Ene-20	294,76	447,66
Feb-20	276,04	286,35
Mar-20	225,53	520,04
Abr-20	109,24	92,75
May-20	64,34	131,16
Jun-20	165,48	153,58
Jul-20	188,28	256,82
Ago-20	201,76	434,87
Sep-20	194,43	198,85
Oct-20	230,77	513,78
Nov-20	161,85	426,09
Dic-20	292,94	457,25
Ene-21	344,96	259,27
Feb-21	326,79	403,83
Mar-21	221,34	383,89
Abr-21	136,49	111,56
May-21	52,87	65,20
Jun-21	146,53	163,14
Jul-21	176,36	218,57
Ago-21	214,60	302,75
Sep-21	205,35	231,83
Oct-21	229,70	267,64
Nov-21	153,73	142,33
Dic-21	240,13	203,72
Ene-22	343,39	251,62
Feb-22	325,05	233,38
Mar-22	311,73	266,09
Abr-22	204,10	324,59
May-22	92,98	191,23
Jun-22	103,11	147,20
Jul-22	190,30	162,92
Ago-22	194,16	192,65
Sep-22	241,06	193,63
Oct-22	168,82	104,45
Nov-22	99,60	174,72
Dic-22	157,62	240,57



Fuente: Ventas - Federación Nacional de Biocombustibles -Fedebiocombustibles
 Producción - Ministerio de Minas y Energía - SICOM

PRECIO MENSUAL DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

2019 - 2023p

\$/ Galon	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Sep-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Armenia	9.526	9.565	9.610	9.610	9.610	9.610	9.760	9.758	9.710	9.710	9.715	9.714
Barranquilla	9.211	9.250	9.295	9.295	9.295	9.295	9.445	9.444	9.444	9.443	9.375	9.374
Bogotá	9.501	9.539	9.586	9.586	9.586	9.586	9.736	9.734	9.734	9.734	9.705	9.704
Bucaramanga	9.299	9.338	9.385	9.385	9.385	9.385	9.535	9.533	9.533	9.533	9.469	9.468
Cali	9.516	9.555	9.600	9.600	9.600	9.600	9.750	9.749	9.749	9.748	9.748	9.747
Cartagena	9.176	9.215	9.261	9.261	9.261	9.261	9.410	9.409	9.409	9.409	9.340	9.339
Cúcuta	7.184	7.215	7.257	7.257	7.257	7.257	7.406	7.434	7.400	7.400	7.398	7.397
Ibagué	9.425	9.464	9.510	9.510	9.510	9.510	9.676	9.675	9.675	9.674	9.672	9.673
Manizales	9.484	9.523	9.569	9.569	9.569	9.569	9.718	9.717	9.717	9.717	9.692	9.691
Medellín	9.440	9.479	9.525	9.525	9.525	9.525	9.675	9.673	9.673	9.673	9.636	9.636
Montería	9.426	9.465	9.511	9.511	9.511	9.511	9.660	9.659	9.659	9.659	9.590	9.589
Neiva	9.523	9.562	9.608	9.608	9.608	9.608	9.758	9.756	9.756	9.756	9.757	9.757
Pasto	7.167	7.196	7.231	7.231	7.231	7.231	7.377	7.369	7.377	7.374	7.373	7.370
Pereira	9.466	9.505	9.550	9.550	9.550	9.550	9.700	9.699	9.698	9.698	9.697	9.703
Santa Marta	9.311	9.350	9.395	9.395	9.395	9.395	9.545	9.544	9.544	9.543	9.475	9.474
Sincelejo	9.376	9.415	9.461	9.461	9.461	9.461	9.610	9.609	9.609	9.609	9.540	9.539
Tunja	9.634	9.673	9.720	9.720	9.720	9.720	9.870	9.868	9.868	9.868	9.839	9.838
Villavicencio	9.601	9.639	9.686	9.686	9.686	9.686	9.836	9.834	9.834	9.834	9.805	9.804

\$/ Galon	Ene-20	Feb-20	Mar-20	Abr-20	May-20	Jun-20	Jul-20	Ago-20	Sep-20	Oct-20	Nov-20	Dic-20
Armenia	9.678	9.678	9.550	8.261	8.261	8.261	8.261	8.261	8.261	8.261	8.261	8.361
Barranquilla	9.404	9.403	9.276	7.987	7.987	7.987	8.099	7.987	7.987	7.910	7.909	8.009
Bogotá	9.702	9.702	9.576	8.286	8.286	8.286	8.286	8.286	8.286	8.250	8.250	8.350
Bucaramanga	9.495	9.494	9.369	8.080	8.080	8.080	8.080	8.080	8.080	8.003	8.003	8.103
Cali	9.718	9.717	9.590	8.301	8.301	8.301	8.301	8.301	8.301	8.224	8.224	8.323
Cartagena	9.368	9.367	9.240	7.951	7.951	7.951	8.063	7.951	7.951	7.874	7.873	7.973
Cúcuta	7.415	7.396	7.396	6.366	6.366	6.366	6.526	6.526	6.526	6.445	6.449	6.553
Ibagué	9.641	9.640	9.513	8.224	8.224	8.224	8.224	8.224	8.224	8.218	8.218	8.317
Manizales	9.685	9.684	9.558	8.268	8.268	8.268	8.268	8.268	8.268	8.237	8.237	8.336
Medellín	9.640	9.639	9.513	8.223	8.223	8.223	8.223	8.223	8.223	8.180	8.179	8.279
Montería	9.618	9.617	9.490	8.201	8.201	8.201	8.313	8.201	8.201	8.124	8.123	8.223
Neiva	9.725	9.725	9.598	8.309	8.309	8.309	8.309	8.309	8.309	8.305	8.304	8.404
Pasto	7.338	7.338	7.338	6.938	6.938	6.938	6.952	6.952	6.952	6.878	6.878	6.973
Pereira	9.666	9.666	9.538	8.249	8.249	8.249	8.249	8.249	8.249	8.249	8.249	8.349
Santa Marta	9.504	9.503	9.376	8.087	8.087	8.087	8.199	8.087	8.087	8.010	8.009	8.109
Sincelejo	9.568	9.567	9.440	8.151	8.151	8.151	8.263	8.151	8.151	8.074	8.073	8.173
Tunja	9.836	9.836	9.710	8.420	8.420	8.420	8.420	8.420	8.420	8.384	8.384	8.484
Villavicencio	9.802	9.802	9.676	8.386	8.386	8.386	8.386	8.386	8.386	8.350	8.350	8.450

\$/ Galon	Ene-21	Feb-21	Mar-21	Abr-21	May-21	Jun-21	Jul-21	Ago-21	Sep-21	Oct-21	Nov-21	Dic-21
Armenia	8.421	8.621	8.821	8.844	8.844	8.844	8.813	8.808	8.988	8.988	8.988	9.185
Barranquilla	8.139	8.339	8.539	8.542	8.542	8.542	8.601	8.611	8.686	8.686	8.686	8.886
Bogotá	8.447	8.647	8.847	8.847	8.847	8.847	8.828	8.826	8.991	8.991	8.991	9.192
Bucaramanga	8.233	8.443	8.633	8.608	8.608	8.608	8.602	8.604	8.752	8.752	8.752	8.957
Cali	8.463	8.663	8.862	8.885	8.885	8.885	8.855	8.849	9.029	9.029	9.029	9.226
Cartagena	8.102	8.302	8.502	8.502	8.502	8.502	8.563	8.573	8.647	8.647	8.647	8.847
Cúcuta	6.680	6.872	7.059	7.081	7.081	7.080	7.081	7.081	7.261	7.261	7.261	7.461
Ibagué	8.383	8.583	8.782	8.798	8.798	8.798	8.772	8.767	8.943	8.943	8.943	9.140
Manizales	8.428	8.628	8.828	8.839	8.839	8.840	8.815	8.812	8.984	8.984	8.984	9.182
Medellín	8.382	8.582	8.782	8.789	8.789	8.789	8.767	8.764	8.934	8.934	8.934	9.133
Montería	8.352	8.552	8.752	8.752	8.752	8.752	8.813	8.823	8.897	8.897	8.897	9.097
Neiva	8.470	8.670	8.870	8.882	8.882	8.882	8.857	8.854	9.027	9.027	9.027	9.225
Pasto	7.091	7.293	7.484	7.403	7.403	7.402	7.403	7.403	7.542	7.542	7.542	7.742
Pereira	8.409	8.609	8.809	8.832	8.832	8.832	8.801	8.796	8.976	8.976	8.976	9.173
Santa Marta	8.239	8.439	8.639	8.642	8.642	8.642	8.701	8.711	8.786	8.786	8.786	8.986
Sincelejo	8.302	8.502	8.702	8.702	8.702	8.702	8.763	8.773	8.847	8.847	8.847	9.047
Tunja	8.581	8.781	8.981	8.981	8.981	8.981	8.962	8.960	9.125	9.125	9.125	9.326
Villavicencio	8.547	8.747	8.947	8.947	8.947	8.947	8.928	8.926	9.091	9.091	9.091	9.292

PRECIO MENSUAL DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

2019 - 2023p

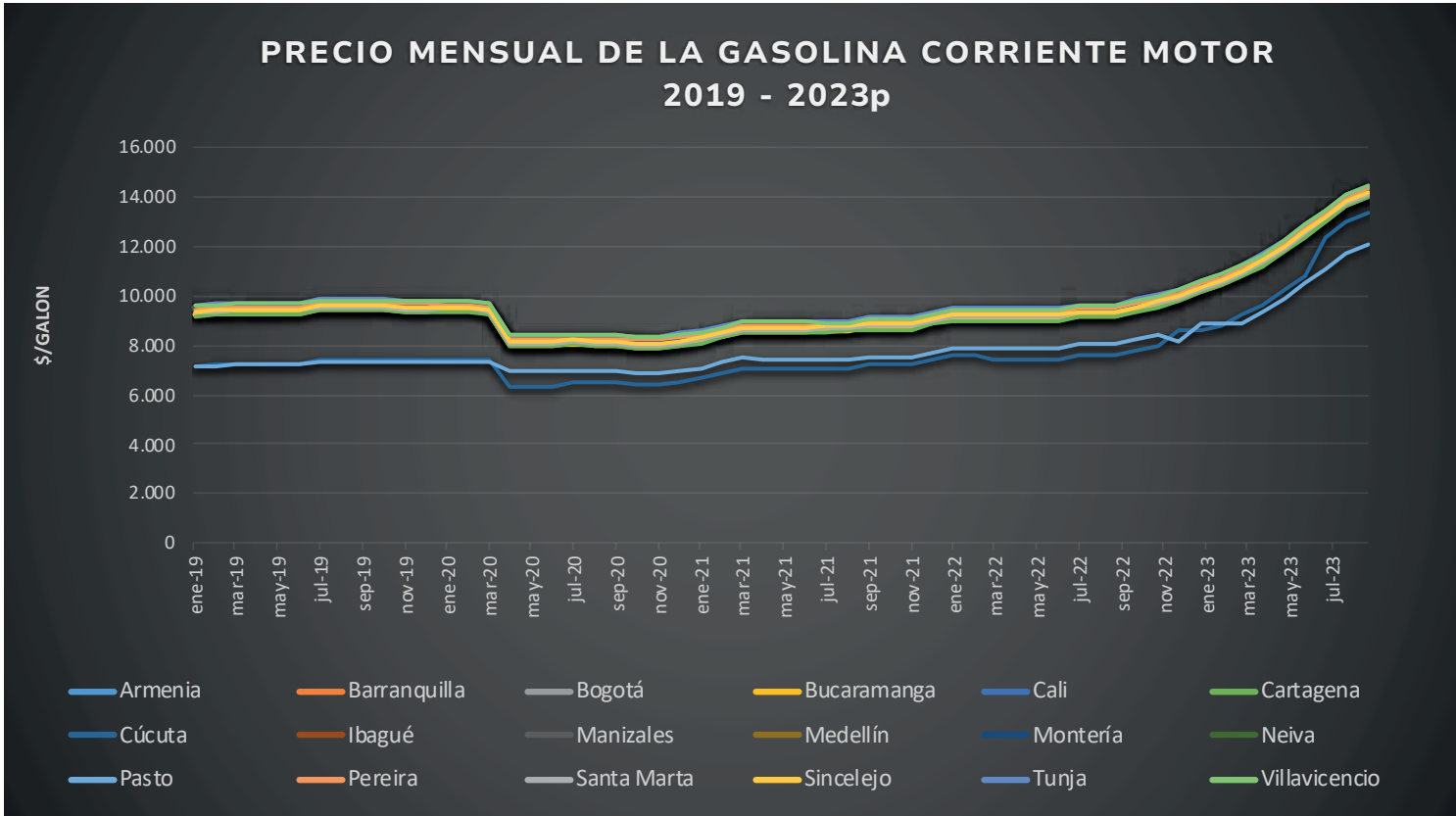
\$/ Galon	Ene-22	Feb-22	Mar-22	Abr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Ago-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dic-22
Armenia	9.362	9.362	9.360	9.360	9.360	9.360	9.519	9.519	9.519	9.719	9.919	10.115
Barranquilla	9.058	9.058	9.056	9.056	9.056	9.056	9.208	9.208	9.208	9.408	9.608	9.808
Bogotá	9.372	9.372	9.372	9.372	9.372	9.372	9.523	9.523	9.523	9.723	9.923	10.123
Bucaramanga	9.134	9.134	9.135	9.135	9.135	9.135	9.277	9.277	9.277	9.477	9.677	9.882
Cali	9.405	9.405	9.403	9.403	9.403	9.403	9.562	9.562	9.562	9.762	9.962	10.158
Cartagena	9.018	9.018	9.016	9.016	9.016	9.016	9.168	9.167	9.167	9.368	9.568	9.768
Cúcuta	7.632	7.609	7.426	7.426	7.426	7.426	7.576	7.576	7.576	7.776	7.976	8.613
Ibagué	9.317	9.317	9.315	9.315	9.315	9.315	9.472	9.472	9.472	9.672	9.872	10.069
Manizales	9.362	9.361	9.360	9.360	9.360	9.360	9.516	9.515	9.515	9.716	9.916	10.114
Medellín	9.311	9.311	9.310	9.310	9.310	9.310	9.464	9.464	9.464	9.664	9.864	10.063
Montería	9.268	9.268	9.266	9.266	9.266	9.266	9.418	9.417	9.417	9.618	9.818	10.018
Neiva	9.405	9.405	9.404	9.404	9.404	9.404	9.560	9.559	9.559	9.760	9.960	10.158
Pasto	7.922	7.917	7.917	7.917	7.917	7.917	8.032	8.031	8.031	8.222	8.413	8.176
Pereira	9.350	9.350	9.348	9.348	9.348	9.348	9.507	9.507	9.507	9.707	9.907	10.103
Santa Marta	9.158	9.158	9.156	9.156	9.156	9.156	9.308	9.308	9.308	9.508	9.708	9.908
Sincelejo	9.218	9.218	9.216	9.216	9.216	9.216	9.368	9.367	9.367	9.568	9.768	9.968
Tunja	9.506	9.506	9.506	9.506	9.506	9.506	9.657	9.657	9.657	9.857	10.057	10.257
Villavicencio	9.472	9.472	9.472	9.472	9.472	9.472	9.623	9.623	9.623	9.823	10.023	10.223

\$/ Galon	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23	Sep-23
Armenia	10.506	10.760	11.153	11.558	12.158	12.744	13.344	13.944	14.344
Barranquilla	10.198	10.449	10.846	11.247	11.847	12.444	13.044	13.644	14.044
Bogotá	10.522	10.773	11.173	11.573	12.173	12.773	13.373	13.973	14.373
Bucaramanga	10.273	10.519	10.925	11.320	11.920	12.534	13.134	13.734	14.134
Cali	10.559	10.813	11.207	11.611	12.211	12.798	13.398	13.997	14.397
Cartagena	10.156	10.407	10.804	11.205	11.805	12.403	13.003	13.603	14.003
Cúcuta	8.575	8.825	9.225	9.625	10.225	10.825	12.391	12.961	13.343
Ibagué	10.467	10.720	11.115	11.518	12.118	12.708	13.308	13.908	14.308
Manizales	10.513	10.765	11.162	11.564	12.164	12.757	13.357	13.957	14.357
Medellín	10.460	10.712	11.109	11.511	12.111	12.706	13.306	13.906	14.306
Montería	10.406	10.657	11.054	11.455	12.055	12.653	13.253	13.853	14.253
Neiva	10.558	10.810	11.207	11.609	12.209	12.802	13.402	14.002	14.402
Pasto	8.916	8.916	8.916	9.316	9.916	10.516	11.116	11.716	12.115
Pereira	10.502	10.756	11.150	11.554	12.154	12.740	13.340	13.940	14.340
Santa Marta	10.298	10.549	10.946	11.347	11.947	12.544	13.144	13.744	14.144
Sincelejo	10.356	10.607	11.004	11.405	12.005	12.603	13.203	13.803	14.203
Tunja	10.656	10.907	11.307	11.707	12.307	12.907	13.507	14.107	14.507
Villavicencio	10.622	10.873	11.273	11.673	12.273	12.873	13.473	14.073	14.473

Fuente. Ministerio de Minas y Energía. PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA Y ACPM - SIPG

PRECIO MENSUAL DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

2019 - 2023p



PRECIO MENSUAL DEL DIESEL

2019 - 2023p

\$/ Galon	Ene-22	Feb-22	Mar-22	Abr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Ago-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dic-22
Armenia	9.234	9.234	9.228	9.228	9.228	9.228	9.378	9.378	9.378	9.378	9.378	9.378
Barranquilla	8.867	8.867	8.864	8.864	8.864	8.864	9.014	9.014	9.014	9.014	9.014	9.014
Bogotá	9.152	9.152	9.152	9.152	9.152	9.152	9.302	9.302	9.302	9.303	9.303	9.302
Bucaramanga	8.930	8.930	8.926	8.926	8.926	8.926	9.076	9.076	9.076	9.076	9.076	9.076
Cali	9.274	9.275	9.269	9.269	9.269	9.269	9.419	9.419	9.419	9.419	9.419	9.419
Cartagena	8.836	8.836	8.832	8.832	8.832	8.832	8.982	8.982	8.982	8.982	8.982	8.982
Cúcuta	7.043	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	7.024	7.024	7.024	7.024	7.024	7.024
Ibagué	9.144	9.144	9.141	9.141	9.141	9.141	9.291	9.291	9.291	9.291	9.291	9.291
Manizales	9.210	9.210	9.205	9.205	9.205	9.205	9.355	9.355	9.355	9.355	9.355	9.355
Medellín	9.167	9.168	9.161	9.161	9.161	9.161	9.311	9.311	9.311	9.312	9.312	9.312
Montería	9.086	9.086	9.082	9.082	9.082	9.082	9.232	9.232	9.232	9.232	9.232	9.232
Neiva	9.233	9.233	9.230	9.230	9.230	9.230	9.380	9.380	9.380	9.381	9.380	9.380
Pasto	8.307	8.307	8.307	8.307	8.307	8.307	8.457	8.457	8.457	8.458	8.371	8.331
Pereira	9.222	9.222	9.216	9.216	9.216	9.216	9.366	9.366	9.366	9.366	9.366	9.366
Santa Marta	8.967	8.967	8.964	8.964	8.964	8.964	9.114	9.114	9.114	9.114	9.114	9.114
Sincelejo	9.036	9.036	9.032	9.032	9.032	9.032	9.182	9.182	9.182	9.182	9.182	9.182
Tunja	9.286	9.286	9.286	9.286	9.286	9.286	9.436	9.436	9.436	9.437	9.437	9.436
Villavicencio	9.252	9.252	9.252	9.252	9.252	9.252	9.402	9.402	9.402	9.403	9.403	9.402

\$/ Galon	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23	Sep-23
Armenia	9.433	9.433	9.433	9.433	9.433	9.433	9.433	9.433	9.433
Barranquilla	9.061	9.060	9.061	9.061	9.061	9.061	9.061	9.061	9.061
Bogotá	9.358	9.358	9.358	9.358	9.358	9.358	9.358	9.358	9.358
Bucaramanga	9.126	9.126	9.126	9.126	9.126	9.126	9.126	9.126	9.126
Cali	9.484	9.484	9.484	9.484	9.484	9.484	9.484	9.484	9.484
Cartagena	9.028	9.028	9.028	9.028	9.028	9.028	9.028	9.028	9.028
Cúcuta	7.089	7.089	7.089	7.089	7.089	7.089	8.107	8.107	8.107
Ibagué	9.348	9.348	9.348	9.348	9.348	9.348	9.348	9.348	9.348
Manizales	9.417	9.417	9.417	9.417	9.417	9.417	9.417	9.417	9.417
Medellín	9.373	9.373	9.373	9.373	9.373	9.373	9.373	9.373	9.373
Montería	9.278	9.278	9.278	9.278	9.278	9.278	9.278	9.278	9.278
Neiva	9.441	9.441	9.441	9.441	9.441	9.441	9.441	9.441	9.441
Pasto	8.396	8.395	8.397	8.397	8.397	8.397	8.397	8.397	8.397
Pereira	9.429	9.429	9.429	9.429	9.429	9.429	9.429	9.429	9.429
Santa Marta	9.161	9.160	9.161	9.161	9.161	9.161	9.161	9.161	9.161
Sincelejo	9.228	9.228	9.228	9.228	9.228	9.228	9.228	9.228	9.228
Tunja	9.492	9.492	9.492	9.492	9.492	9.492	9.492	9.492	9.492
Villavicencio	9.458	9.458	9.458	9.458	9.458	9.458	9.458	9.458	9.458

PRECIO MENSUAL DEL DIESEL

2019 - 2023p

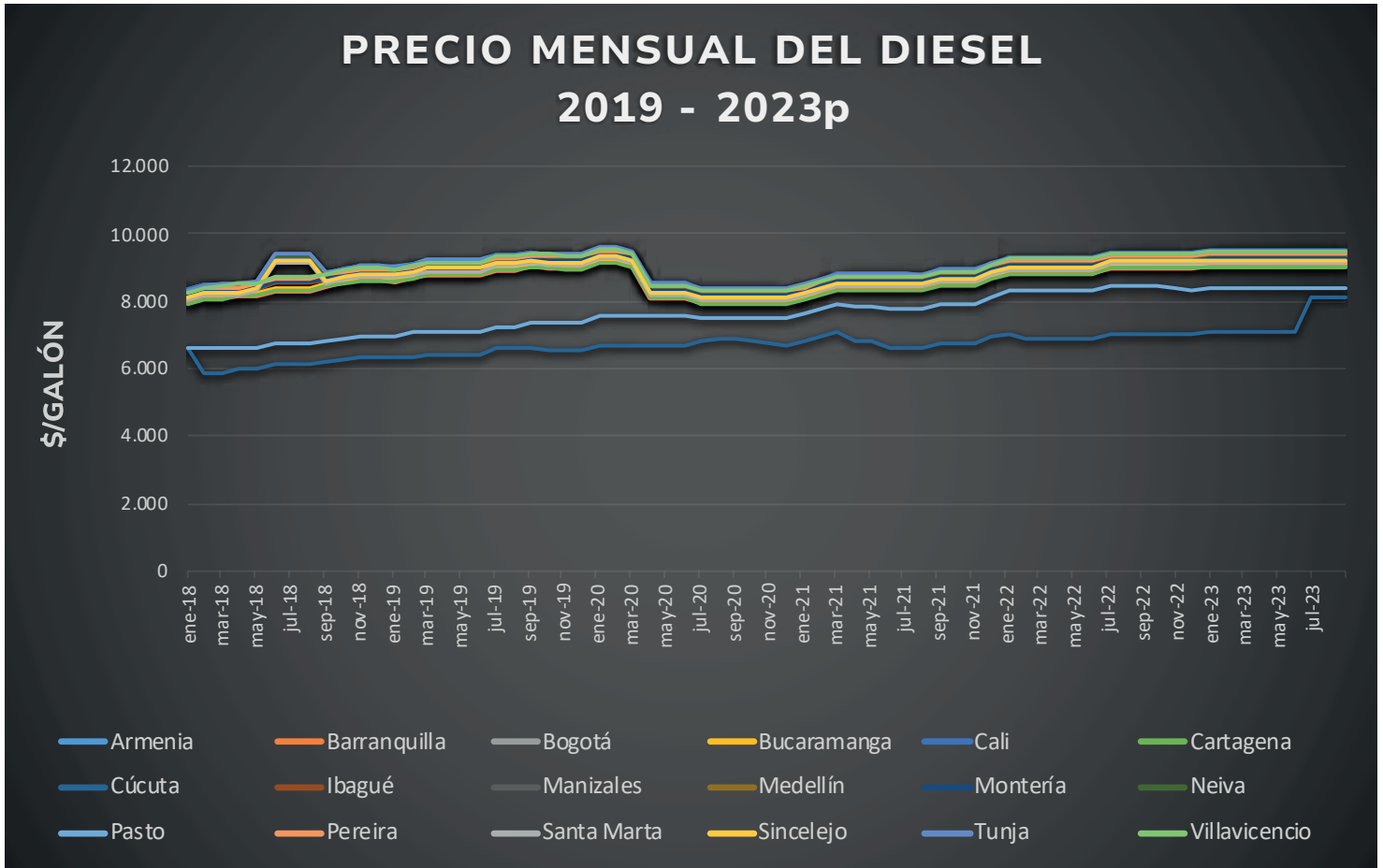
\$/ Galon	Ene-18	Feb-18	Mar-18	Abr-18	May-18	Jun-18	Jul-18	Ago-18	Sep-18	Oct-18	Nov-18	Dic-18
Armenia	8.348	8.483	8.479	8.479	8.506	9.329	9.329	9.329	8.830	8.937	9.031	9.031
Barranquilla	7.973	8.109	8.105	8.192	8.192	8.352	8.352	8.352	8.457	8.564	8.657	8.657
Bogotá	8.185	8.324	8.363	8.450	8.450	8.610	8.610	8.610	8.715	8.822	8.916	8.916
Bucaramanga	8.029	8.166	8.162	8.249	8.249	8.409	8.409	8.409	8.513	8.620	8.714	8.714
Cali	8.333	8.470	8.466	8.466	8.553	9.317	9.317	9.317	8.817	8.925	9.018	9.018
Cartagena	7.944	8.081	8.077	8.164	8.164	8.324	8.324	8.324	8.428	8.536	8.629	8.629
Cúcuta	6.597	5.892	5.892	5.985	5.985	6.105	6.105	6.105	6.186	6.289	6.363	6.363
Ibagué	8.208	8.343	8.339	8.426	8.426	8.586	8.586	8.586	8.690	8.797	8.891	8.891
Manizales	8.279	8.414	8.409	8.497	8.497	8.656	8.656	8.656	8.761	8.868	8.962	8.962
Medellín	8.240	8.375	8.370	8.458	8.458	8.618	8.618	8.618	8.722	8.829	8.923	8.923
Montería	8.196	8.331	8.326	8.414	8.414	8.574	8.574	8.574	8.678	8.786	8.879	8.879
Neiva	8.300	8.436	8.432	8.414	8.519	9.325	9.325	9.325	8.784	8.891	8.984	8.984
Pasto	6.644	6.593	6.589	6.627	6.627	6.755	6.755	6.755	6.823	6.889	6.955	6.955
Pereira	8.286	8.423	8.419	8.419	8.506	8.666	8.666	8.666	8.770	8.877	8.971	8.971
Santa Marta	8.074	8.209	8.205	8.205	8.292	9.121	9.121	9.121	8.557	8.664	8.757	8.757
Sincelejo	8.146	8.281	8.277	8.277	8.364	9.187	9.187	9.187	8.628	8.736	8.829	8.829
Tunja	8.320	8.458	8.497	8.497	8.584	9.437	9.437	9.437	8.849	8.956	9.050	9.050
Villavicencio	8.286	8.424	8.463	8.506	8.550	8.710	8.710	8.710	8.815	8.922	9.016	9.016

\$/ Galon	Ene-19	Feb-19	Mar-19	Abr-19	May-19	Jun-19	Jul-19	Ago-19	Sep-19	Oct-19	Nov-19	Dic-19
Armenia	8.982	9.095	9.185	9.185	9.185	9.185	9.335	9.334	9.387	9.329	9.329	9.329
Barranquilla	8.600	8.706	8.802	8.802	8.802	8.802	8.952	8.951	9.048	9.009	9.003	8.997
Bogotá	8.866	8.967	9.068	9.068	9.068	9.068	9.218	9.217	9.307	9.283	9.272	9.261
Bucaramanga	8.658	8.767	8.860	8.860	8.860	8.860	9.010	9.010	9.106	9.061	9.057	9.053
Cali	8.970	9.084	9.174	9.174	9.174	9.174	9.323	9.323	9.423	9.367	9.367	9.366
Cartagena	8.571	8.679	8.773	8.773	8.773	8.773	8.923	8.922	9.020	8.975	8.971	8.967
Cúcuta	6.333	6.317	6.435	6.435	6.435	6.435	6.584	6.604	6.588	6.577	6.577	6.577
Ibagué	8.838	8.945	9.041	9.041	9.041	9.041	9.209	9.208	9.303	9.264	9.258	9.252
Manizales	8.912	9.024	9.115	9.115	9.115	9.115	9.265	9.265	9.364	9.312	9.310	9.308
Medellín	8.872	8.986	9.075	9.075	9.075	9.075	9.225	9.225	9.326	9.268	9.268	9.268
Montería	8.816	8.928	9.021	9.021	9.021	9.021	9.171	9.171	9.269	9.224	9.220	9.216
Neiva	8.936	9.043	9.139	9.139	9.139	9.139	9.288	9.288	9.383	9.342	9.337	9.331
Pasto	6.924	7.094	7.097	7.097	7.097	7.097	7.240	7.230	7.394	7.380	7.380	7.380
Pereira	8.922	9.036	9.125	9.125	9.125	9.125	9.275	9.274	9.375	9.318	9.318	9.318
Santa Marta	8.700	8.806	8.902	8.902	8.902	8.902	9.052	9.051	9.148	9.109	9.103	9.097
Sincelejo	8.771	8.879	8.973	8.973	8.973	8.973	9.123	9.122	9.220	9.175	9.171	9.167
Tunja	9.000	9.101	9.202	9.202	9.202	9.202	9.352	9.351	9.440	9.417	9.406	9.394
Villavicencio	8.966	9.067	9.168	9.168	9.168	9.168	9.318	9.317	9.406	9.383	9.372	9.361

\$/ Galon	Ene-20	Feb-20	Mar-20	Abr-20	May-20	Jun-20	Jul-20	Ago-20	Sep-20	Oct-20	Nov-20	Dic-20
Armenia	9.528	9.527	9.405	8.459	8.459	8.459	8.309	8.309	8.309	8.309	8.309	8.308
Barranquilla	9.185	9.184	9.061	8.116	8.116	8.116	7.966	7.966	7.966	7.966	7.966	7.965
Bogotá	9.456	9.456	9.333	8.388	8.388	8.388	8.238	8.238	8.238	8.237	8.237	8.237
Bucaramanga	9.243	9.242	9.119	8.174	8.174	8.174	8.024	8.024	8.024	8.024	8.024	8.023
Cali	9.566	9.565	9.443	8.497	8.497	8.497	8.347	8.347	8.347	8.347	8.347	8.346
Cartagena	9.154	9.154	9.031	8.086	8.086	8.086	7.936	7.936	7.935	7.935	7.935	7.934
Cúcuta	6.682	6.684	6.684	6.683	6.683	6.683	6.843	6.858	6.858	6.809	6.783	6.705
Ibagué	9.447	9.446	9.323	8.378	8.378	8.378	8.228	8.228	8.228	8.227	8.227	8.227
Manizales	9.506	9.505	9.383	8.437	8.437	8.437	8.287	8.287	8.287	8.287	8.287	8.286
Medellín	9.465	9.464	9.341	8.396	8.396	8.396	8.246	8.246	8.246	8.246	8.245	8.245
Montería	9.404	9.404	9.281	8.336	8.336	8.336	8.186	8.186	8.185	8.185	8.185	8.184
Neiva	9.529	9.529	9.406	8.461	8.461	8.461	8.311	8.311	8.311	8.310	8.310	8.310
Pasto	7.552	7.549	7.549	7.547	7.547	7.547	7.514	7.513	7.513	7.517	7.519	7.525
Pereira	9.516	9.515	9.393	8.447	8.447	8.447	8.297	8.297	8.297	8.297	8.297	8.296
Santa Marta	9.285	9.284	9.161	8.216	8.216	8.216	8.066	8.066	8.066	8.066	8.066	8.065
Sincelejo	9.354	9.354	9.231	8.286	8.286	8.286	8.136	8.136	8.135	8.135	8.135	8.134
Tunja	9.590	9.590	9.467	8.522	8.522	8.522	8.372	8.372	8.372	8.371	8.371	8.371
Villavicencio	9.556	9.556	9.433	8.488	8.488	8.488	8.338	8.338	8.338	8.337	8.337	8.337

PRECIO MENSUAL DEL DIESEL

2019 - 2023p



Fuente. Ministerio de Minas y Energía. PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA Y ACPM - SIPG

CANTIDAD DE EDS AUTOMOTRIZ

POR DEPARTAMENTO

2019 - 2022

DEPARTAMENTO	CANTIDAD de EDS Automotriz 2019	CANTIDAD de EDS Automotriz 2020	CANTIDAD de EDS Automotriz 2021	CANTIDAD de EDS Automotriz 2022
ANTIOQUIA	617	561	572	572
VALLE DEL CAUCA	499	436	442	454
NARIÑO	598	584	612	636
BOGOTA D.C.	488	387	381	380
CUNDINAMARCA	446	414	423	426
SANTANDER	266	241	250	254
BOYACA	247	229	234	238
ATLANTICO	228	197	200	205
CESAR	198	203	214	237
LA GUAJIRA	193	184	193	199
TOLIMA	195	173	179	188
CORDOBA	186	166	172	179
BOLIVAR	212	180	187	193
META	193	163	171	174
HUILA	174	173	178	186
CAUCA	201	179	188	204
NORTE DE SANTANDER	153	160	201	283
CALDAS	117	111	109	110
PUTUMAYO	108	109	109	107
MAGDALENA	148	133	140	146
SUCRE	124	114	117	117
RISARALDA	103	95	97	98
CAQUETA	117	86	87	86
CASANARE	83	77	80	80
QUINDIO	68	64	64	66
CHOCO	107	77	80	73
GUAVIARE	52	34	36	36
ARAUCA	33	32	37	40
VICHADA	17	12	12	15
SAN ANDRES, SANTA CATALINA Y PROVIDENCIA	6	5	5	5
VAUPES	6	4	4	5
GUAINIA	4	4	5	5
AMAZONAS	9	7	7	7
TOTAL	6.196	5.594	5.786	6.004

Fuente: Ministerio de Minas y Energía. SICOM

EDS: Estaciones de Servicio

VENTAS DE ACPM Y GASOLINA MOTOR EN EDS AUTOMOTRIZ

POR DEPARTAMENTO

2019 - 2022

DEPARTAMENTO	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2019	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2020	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2021	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2022
ANTIOQUIA	501.263.563	384.632.027	462.902.895	511.527.632
VALLE DEL CAUCA	484.000.668	427.610.189	538.808.295	589.728.512
NARIÑO	360.617.620	321.286.439	374.093.978	418.260.177
BOGOTÁ D.C.	294.254.517	272.456.749	348.184.511	378.657.966
CUNDINAMARCA	165.527.275	143.681.186	183.013.081	201.309.219
SANTANDER	165.432.912	167.924.496	206.972.616	221.415.765
BOYACÁ	135.620.435	108.655.921	137.243.294	153.279.942
ATLÁNTICO	116.329.883	114.311.064	135.938.683	150.664.508
CESAR	113.492.883	104.045.642	127.432.959	137.672.171
LA GUAJIRA	121.692.832	102.320.458	134.569.832	148.259.212
TOLIMA	107.699.140	99.309.632	123.743.378	136.853.220
CORDOBA	88.853.465	78.013.129	96.017.407	105.502.959
BOLIVAR	82.954.451	73.685.959	95.159.799	106.887.258
META	120.141.024	135.740.263	188.606.020	217.991.242
HUILA	76.176.289	68.694.263	86.469.912	98.208.819
CAUCA	67.382.379	59.586.754	74.753.666	81.664.426
NORTE DE SANTANDER	63.837.449	60.933.262	77.232.208	88.957.580
CALDAS	56.667.185	49.882.662	63.606.996	69.272.188
PUTUMAYO	47.716.840	46.263.129	54.360.295	56.701.198
MAGDALENA	46.416.037	41.309.420	55.761.247	61.642.658
SUCRE	38.863.978	34.057.546	44.456.309	48.897.744
RISARALDA	36.624.896	32.659.054	42.240.057	46.120.713
CAQUETA	24.747.521	22.210.272	28.422.824	32.169.222
CASANARE	25.657.898	26.215.008	31.050.198	33.664.490
QUINDIO	21.708.634	23.814.897	30.274.377	39.432.873
CHOCO	31.817.651	46.988.387	69.893.326	69.687.900
GUAVIARE	16.701.980	22.414.137	27.714.530	25.605.174
ARAUCA	5.845.963	6.212.942	7.725.335	8.283.136
VICHADA	5.181.800	3.415.048	5.377.679	5.377.679
SAN ANDRÉS, SANTA CATALINA Y PROVIDENCIA	2.652.194	4.387.980	6.167.538	7.386.133
VAUPES	2.973.372	3.767.407	5.164.635	4.265.599
GUAINIA	502.870	530.095	615.130	846.985
AMAZONAS	3.282.324	2.768.449	4.803.964	7.111.639
TOTAL	3.432.637.928	3.089.783.864	3.868.776.972	4.263.305.939

Fuente: Ministerio de Minas y Energía. SICOM

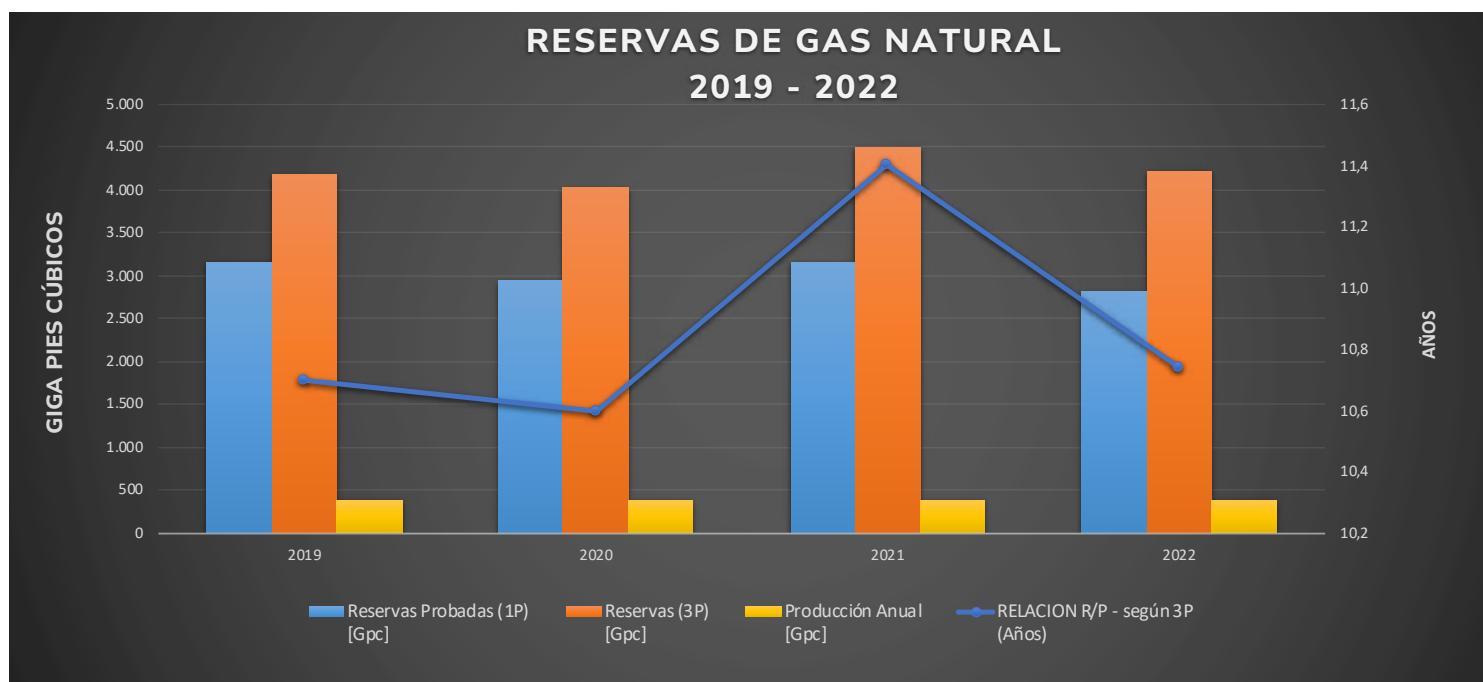
EDS: Estaciones de Servicio

RESERVAS DE GAS NATURAL

Giga Pies Cúbicos [GPC]

2019 - 2022

Año	Reservas Probadas (1P) [Gpc]	Variación (%)	Reservas (3P) [Gpc]	Producción Anual [Gpc]	Incorporación Anual (Gpc)	Reemplazo Reservas I/P	RELACION R/P - según 1P - (Años)	RELACION R/P - según 3P (Años)
2019	3.163	-	4.185	391	80	20%	8,1	10,7
2020	2.949	-7%	4.031	381	167	44%	7,7	10,6
2021	3.164	7%	4.493	395	610	154%	8,0	11,4
2022	2.817	-11%	4.211	392	45	11%	7,2	10,7



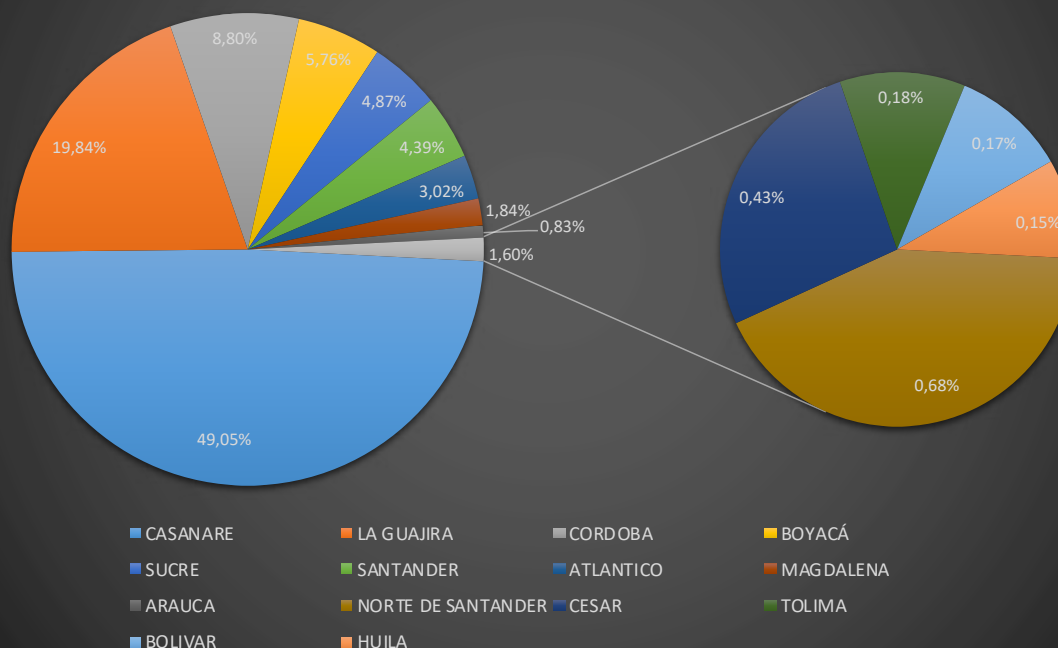
RESERVAS DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

Millones de Pies Cúbicos [MPC]

2019 - 2022

Departamento	2019	2020	2021	2022
CASANARE	1.894.200	1.680.167	1.655.177	1.381.627
LA GUAJIRA	486.033	453.211	578.513	558.814
SUCRE	96.121	80.038	145.969	137.263
BOYACÁ	153.519	139.511	163.725	162.199
SANTANDER	129.510	106.070	133.120	123.686
CORDOBA	300.630	302.315	276.310	247.973
MAGDALENA	27.038	49.434	56.746	51.696
BOLIVAR	4.423	4.603	6.065	4.744
HUILA	6.176	1.683	2.379	4.100
TOLIMA	7.671	5.333	5.990	5.178
META	0	0	5.472	0
NORTE DE SANTANDER	21.451	28.686	13.933	19.140
CUNDINAMARCA	1.006	68	0	0
CESAR	15.464	22.026	19.043	12.017
ARAUCA	1.324	8.574	15.437	23.406
ATLANTICO	18.363	67.067	85.645	85.107
TOTAL PAÍS	3.162.929	2.948.786	3.163.525	2.816.949

PARTICIPACIÓN DE LAS RESERVAS DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO 2022



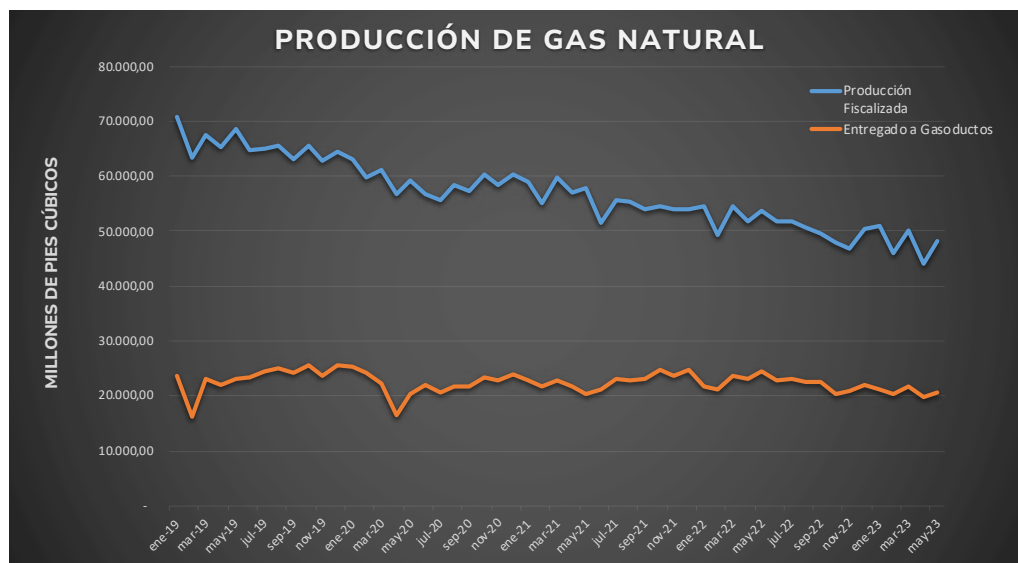
“Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH - Informes de Recursos y Reservas - IRR

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

Millones de Pies Cúbicos [MPC]

2019 - 2023p*

Fecha	Producción Fiscalizada	Entregado a Gasoductos
Ene-19	70.870,22	23.534,90
Feb-19	63.221,94	16.224,83
Mar-19	67.587,19	23.129,93
Abr-19	65.343,85	21.947,12
May-19	68.573,84	23.225,03
Jun-19	64.809,08	23.325,51
Jul-19	65.000,14	24.375,56
Ago-19	65.489,38	25.068,44
Sep-19	63.126,97	24.135,44
Oct-19	65.503,98	25.691,90
Nov-19	62.690,26	23.747,27
Dic-19	64.442,98	25.632,58
Ene-20	63.112,23	25.255,35
Feb-20	59.683,73	24.148,13
Mar-20	61.168,31	22.313,55
Abr-20	56.848,86	16.597,18
May-20	59.259,52	20.454,87
Jun-20	56.690,20	21.878,71
Jul-20	55.607,22	20.601,89
Ago-20	58.365,03	21.699,85
Sep-20	57.314,60	21.831,11
Oct-20	60.303,49	23.396,27
Nov-20	58.347,37	22.915,52
Dic-20	60.431,75	23.974,77
Ene-21	58.896,61	22.933,48
Feb-21	55.171,41	21.823,59
Mar-21	59.710,00	22.847,52
Abr-21	57.035,48	21.672,71
May-21	57.900,46	20.285,22
Jun-21	51.448,57	21.218,42
Jul-21	55.684,72	23.151,26
Ago-21	55.234,93	22.965,82
Sep-21	54.002,39	23.004,46
Oct-21	54.651,52	24.670,46
Nov-21	53.911,99	23.545,02
Dic-21	54.067,06	24.630,00
Ene-22	54.606,59	21.679,69
Feb-22	49.352,06	21.291,53
Mar-22	54.416,14	23.653,54
Abr-22	51.848,75	23.087,10
May-22	53.746,87	24.416,42
Jun-22	51.769,16	22.937,54
Jul-22	51.769,44	23.212,44
Ago-22	50.699,98	22.484,75
Sep-22	49.538,18	22.424,96
Oct-22	47.963,19	20.311,91
Nov-22	46.722,01	20.862,92
Dic-22	50.264,86	21.947,01
Ene-23	50.936,15	21.261,75
Feb-23	45.874,39	20.457,60
Mar-23	50.133,16	21.690,32
Abr-23	44.111,83	19.666,62
May-23	48.085,79	20.585,27



Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

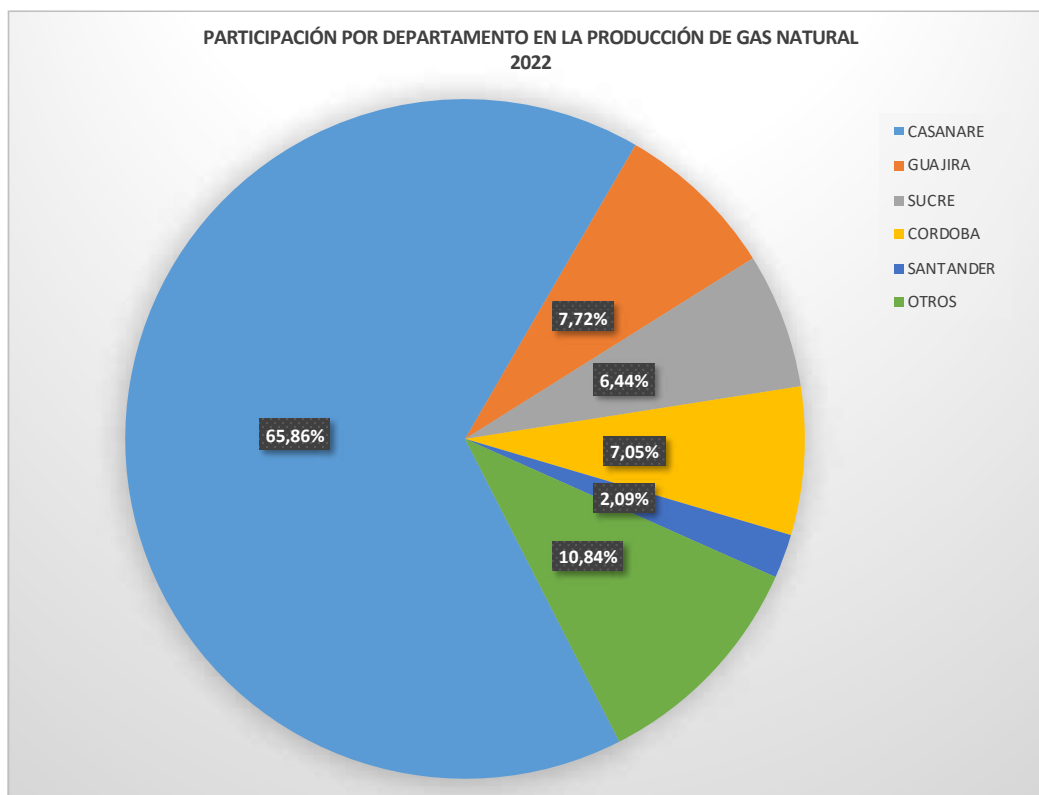
* Información parcial hasta mayo de 2023

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

Millones de Pies Cúbicos [MPC]

2019 - 2023p*

DEPARTAMENTO	2019	2020	2021	2022	2023p
CASANARE	567.285,71	505.910,15	465.715,36	403.150,89	154.599,48
GUAJIRA	67.936,40	48.925,10	48.108,90	47.252,70	17.333,71
SUCRE	36.105,84	42.177,26	34.591,60	39.405,41	15.620,99
CORDOBA	33.827,86	36.386,03	47.893,25	43.145,85	18.371,04
SANTANDER	14.454,08	14.175,94	13.934,29	12.816,84	5.814,80
DEPARTAMENTO NN	12.982,81	11.892,29	-	-	-
META	6.240,80	5.293,72	6.210,89	6.621,16	2.351,02
MAGDALENA	5.227,50	4.173,78	3.802,12	4.994,85	3.259,26
HUILA	5.085,40	4.832,03	4.760,39	4.785,59	1.960,31
PUTUMAYO	3.897,28	2.374,68	2.363,54	3.120,66	1.482,53
BOYACA	6.530,87	4.046,83	3.838,43	17.366,53	6.156,48
CESAR	8.164,39	6.403,60	5.972,08	6.146,57	2.378,74
TOLIMA	3.649,23	3.197,32	2.520,35	2.563,58	945,54
BOLIVAR	2.324,80	2.327,55	2.179,61	1.922,11	948,65
NORTE DE SANTANDER	1.606,75	1.774,00	10.862,88	1.951,95	945,69
ARAUCA	3.303,04	3.375,59	3.698,52	3.650,27	1.063,64
ANTIOQUIA	680,26	615,55	671,26	712,79	346,05
NARIÑO	637,59	167,75	371,85	1.517,70	431,78
CUNDINAMARCA	475,20	363,99	58,77	-	-
ATLANTICO	6.243,73	8.710,83	10.165,83	10.973,46	5.131,61
CAUCA	0,26	0,15	-	-	-
TOTAL PRODUCCIÓN	786.659,83	707.124,13	667.719,92	612.098,92	239.141,32



Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

* Informacion parcial hasta mayo de 2023

CONSUMO MENSUAL DE GAS NATURAL POR SECTOR

Millones de Pies Cúbicos [MPC]

2019 - 2022p*

Fecha	Transportadores	GNVC	Petroquímica	Industriales	Termoeléctrico	Consumo Ecopetrol	Refinería	Residencial	Terciario	Total
Ene-19	762	1.539	537	7.333	7.025	906	5.004	4.165	1.451	28.720
Feb-19	702	1.503	549	6.438	6.532	684	4.292	3.858	1.345	25.904
Mar-19	759	1.564	582	7.276	5.632	773	4.631	4.198	1.410	26.825
Abr-19	735	1.522	468	7.079	5.384	124	4.687	4.244	1.563	25.807
May-19	758	1.557	569	7.038	4.898	868	4.945	4.278	1.563	26.476
Jun-19	724	1.362	526	6.845	5.143	853	5.189	4.362	1.714	26.718
Jul-19	696	1.462	593	6.704	5.220	1.000	4.849	4.047	1.533	26.104
Ago-19	742	1.613	553	7.588	6.530	990	5.084	4.379	1.588	29.067
Sep-19	655	1.573	543	7.518	6.408	952	4.866	4.327	1.547	28.387
Oct-19	741	1.561	534	7.634	7.121	952	4.824	4.289	1.600	29.256
Nov-19	700	1.560	526	7.490	6.221	905	4.083	4.527	1.662	27.672
Dic-19	771	1.637	527	7.538	7.909	835	4.839	4.380	1.576	30.013
Ene-20	782	1.714	6	7.527	8.196	861	5.226	4.241	1.491	30.044
Feb-20	726	1.499	13	7.350	10.410	715	4.143	4.051	1.380	30.287
Mar-20	741	1.198	25	7.397	9.144	864	4.075	4.300	1.570	29.314
Abr-20	673	652	10	5.323	5.490	868	3.393	4.626	1.054	22.089
May-20	717	728	13	6.068	8.582	926	3.991	5.503	841	27.368
Jun-20	678	882	11	6.559	8.470	111	4.021	4.990	957	26.680
Jul-20	689	1.005	10	7.059	5.351	125	4.014	4.932	1.055	24.240
Ago-20	689	1.168	13	7.329	6.009	112	4.113	5.220	1.129	25.781
Sep-20	664	1.283	82	7.459	7.509	168	4.172	4.962	1.100	27.400
Oct-20	701	1.441	337	6.799	7.009	196	4.122	4.872	1.125	26.602
Nov-20	678	1.478	377	7.742	6.561	174	4.384	5.079	1.156	27.630
Dic-20	691	1.522	561	7.662	6.627	181	5.054	4.609	1.178	28.085
Ene-21	703	1.368	562	7.816	6.543	181	5.054	4.847	1.202	28.276
Feb-21	669	1.362	509	7.799	6.486	657	4.350	4.350	1.059	27.240
Mar-21	703	1.483	531	8.241	6.079	710	4.913	4.616	1.203	28.480
Abr-21	190	1.366	518	8.015	5.225	678	4.499	5.014	1.314	26.819
May-21	126	1.349	517	7.636	5.031	696	4.647	4.812	1.140	25.953
Jun-21	168	1.396	538	7.457	5.811	679	3.931	4.736	1.174	25.891
Jul-21	244	1.414	558	7.720	6.323	711	4.394	4.541	1.210	27.116
Ago-21	232	1.233	572	7.877	6.586	821	4.291	4.526	1.186	27.324
Sep-21	246	1.503	226	7.875	6.303	930	3.420	4.673	1.286	26.462
Oct-21	263	1.546	536	8.072	6.803	993	3.682	4.825	1.343	28.063
Nov-21	228	1.451	539	7.725	6.655	839	3.563	4.484	1.263	26.748
Dic-21	230	1.480	85	8.300	7.136	896	3.765	4.368	1.357	27.616
Ene-22	161	1.403	371	8.073	6.361	825	3.987	4.607	1.431	27.219
Feb-22	178	1.116	58	7.968	6.695	781	3.572	4.208	1.280	25.856
Mar-22	207	1.444	361	8.033	8.413	867	2.222	4.573	1.391	27.512
Abr-22	176	1.328	351	7.238	6.565	865	4.086	4.454	1.387	26.451
May-22	258	1.470	401	8.080	6.997	841	4.589	4.611	1.463	28.710
Jun-22	256	1.419	76	8.127	6.338	783	4.072	4.715	1.473	27.260

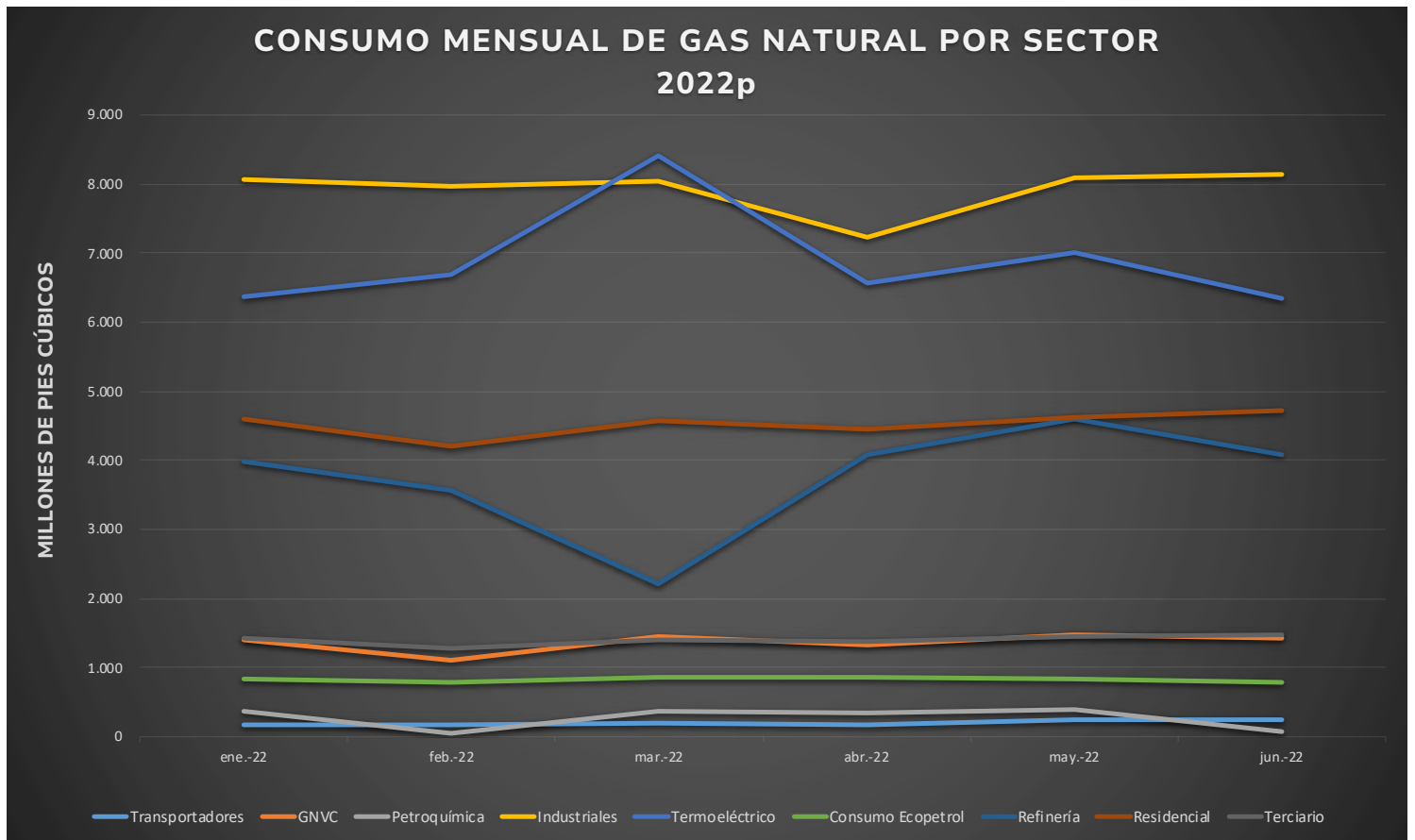
Fuente: Concentra

*Datos a junio de 2022

CONSUMO MENSUAL DE GAS NATURAL POR SECTOR

Millones de Pies Cúbicos [MPC]

2019 - 2022p*



Fuente: Concentra

*Datos a junio de 2022

COBERTURA DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

2019 - 2023p*

Departamento	2019	2020	2021	2022	2023p
VALLE DEL CAUCA	79%	82%	68%	68%	68%
BOGOTA	96%	97%	97%	98%	94%
BOYACA	94%	91%	86%	86%	80%
SANTANDER	89%	83%	77%	77%	77%
ATLANTICO	88%	95%	82%	83%	84%
SUCRE	91%	96%	85%	82%	86%
HUILA	92%	93%	92%	89%	90%
BOLIVAR	92%	94%	84%	81%	83%
CESAR	89%	98%	90%	90%	91%
CAQUETA	90%	92%	92%	92%	93%
CORDOBA	88%	92%	80%	76%	80%
META	84%	79%	75%	73%	70%
QUINDIO	81%	83%	75%	77%	79%
CUNDINAMARCA	75%	80%	68%	68%	69%
MAGDALENA	82%	97%	76%	76%	77%
LA GUAJIRA	81%	97%	81%	82%	83%
TOLIMA	78%	75%	78%	80%	79%
CALDAS	64%	77%	62%	64%	65%
RISARALDA	76%	63%	53%	55%	55%
CASANARE	80%	70%	81%	81%	75%
ANTIOQUIA	65%	63%	48%	48%	50%
CAUCA	68%	74%	65%	66%	67%
N. DE SANTANDER	76%	83%	71%	73%	62%
PUTUMAYO	64%	99%	70%	72%	72%
GUAVIARE	39%	41%	41%	40%	40%
NARIÑO	30%	32%	36%	39%	44%
ARAUCA	9%	11%	13%	14%	32%
CHOCO	0%	0%	12%	9%	9%
SAN ANDRES	0%	0%	0%	0%	0%
VICHADA	0%	0%	0%	0%	0%
GUANIA	0%	0%	0%	0%	0%
VAUPES	0%	0%	0%	0%	0%
AMAZONAS	0%	0%	0%	0%	0%

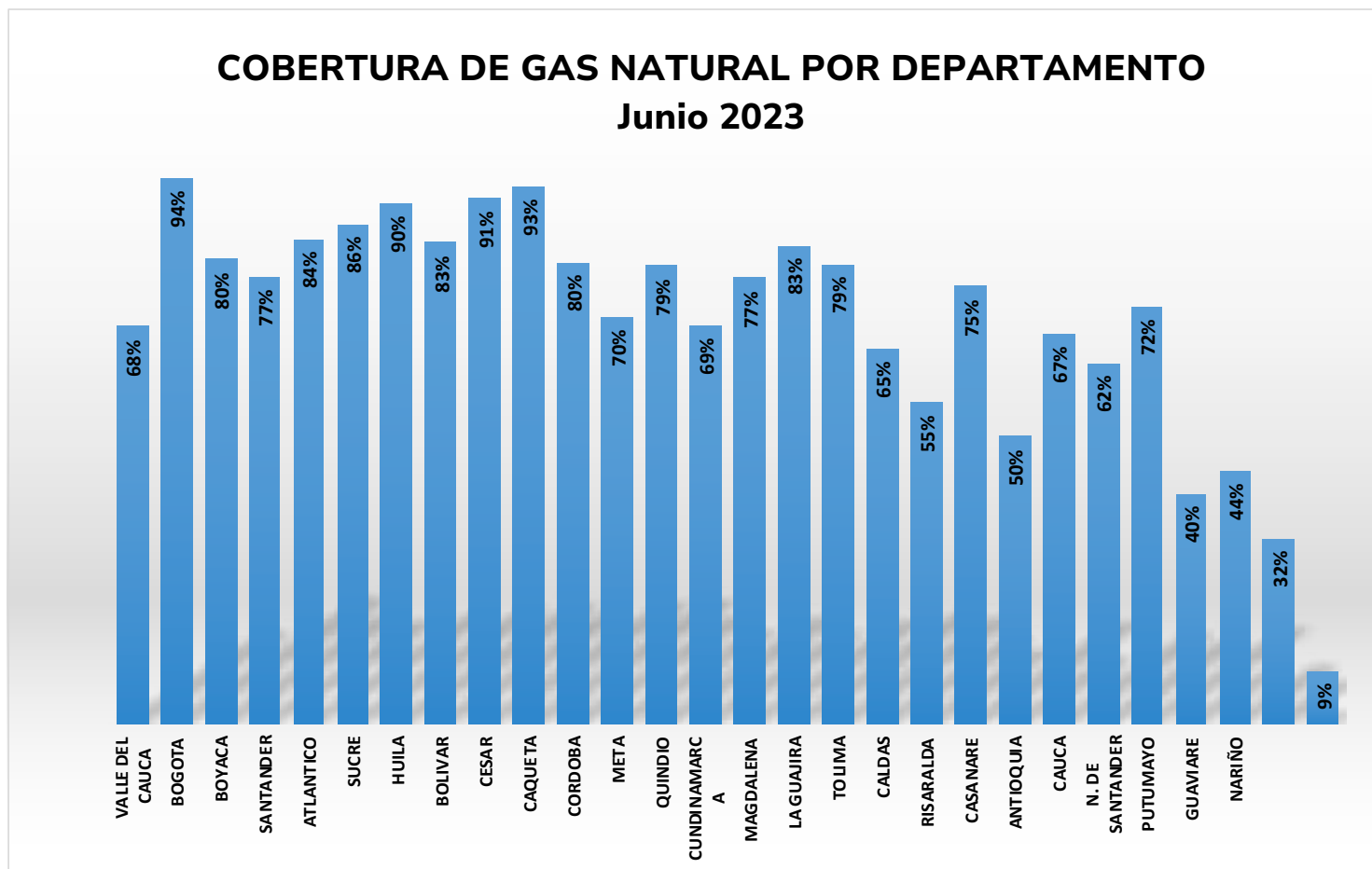
Los usuarios conectados a la red de distribución de gas natural en el Departamento de Chocó, no cuentan con suministro de gas por red desde diciembre de 2017.

Fuente: Ministerio de Minas y Energia

* Datos a junio de 2023 (segundo trimestre)

COBERTURA DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

2019 - 2023p*



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

* Datos a junio de 2023 (segundo trimestre)

TOTAL USUARIOS GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

2019 - 2022

Departamento	2019	2020	2021	2022
BOGOTA	2.074.365	2.107.483	2.156.762	2.169.313
ANTIOQUIA	1.372.469	1.425.337	1.486.513	1.483.801
VALLE DEL CAUCA	1.140.771	1.168.083	1.200.695	1.124.658
CUNDINAMARCA	698.294	736.290	791.298	804.713
ATLANTICO	628.431	650.168	676.914	659.550
SANTANDER	459.402	473.290	490.581	521.903
BOLIVAR	416.921	427.214	441.495	415.084
TOLIMA	316.207	319.814	332.573	341.177
MAGDALENA	252.684	262.763	276.141	265.413
RISARALDA	257.262	268.482	281.251	278.644
HUILA	243.314	248.239	256.129	276.400
META	241.973	247.219	256.124	257.878
CORDOBA	225.727	231.556	239.270	227.399
CESAR	225.136	232.454	240.894	239.372
BOYACA	216.838	225.751	239.692	246.166
CALDAS	205.296	212.502	221.861	220.410
N. DE SANTANDER	223.293	236.311	253.239	258.276
QUINDIO	156.986	162.938	169.325	166.405
SUCRE	150.390	153.087	156.636	146.407
LA GUAJIRA	118.353	122.176	127.258	121.408
CAUCA	126.282	131.680	137.469	136.596
CASANARE	96.308	104.139	110.948	112.134
CAQUETA	43.387	44.312	45.655	49.193
NARIÑO	31.880	34.093	38.893	40.628
PUTUMAYO	13.128	13.583	14.983	15.369
GUAVIARE	4.988	5.234	5.573	5.766
ARAUCA	4.992	5.191	7.044	7.010
CHOCO	-	4.310	4.310	4.310
SAN ANDRES	-	-	-	-
VICHADA	-	-	-	-
GUANIA	-	-	-	-
VAUPES	-	-	-	-
AMAZONAS	-	-	-	-

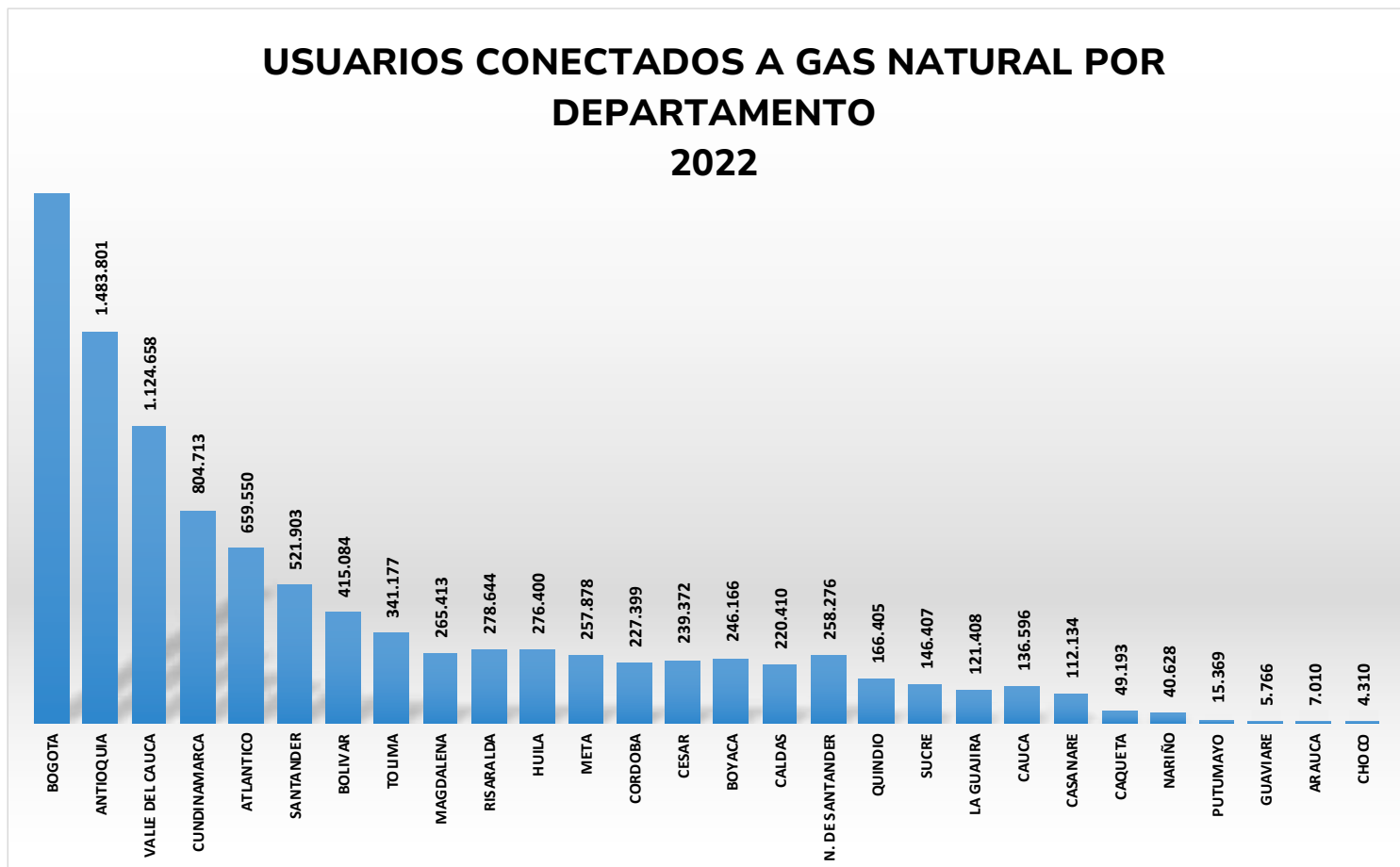
Fuente. Superintendencia de Servicios Públicos. SUI

*Los usuarios conectados a la red de distribución de gas natural en el Departamento de Chocó, no cuentan con suministro de gas por red desde diciembre de 2017.

*El total de usuarios incluye usuarios residenciales, comerciales e industriales

TOTAL USUARIOS GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

2019 - 2022



Fuente. Superintendencia de Servicios Públicos. SUI

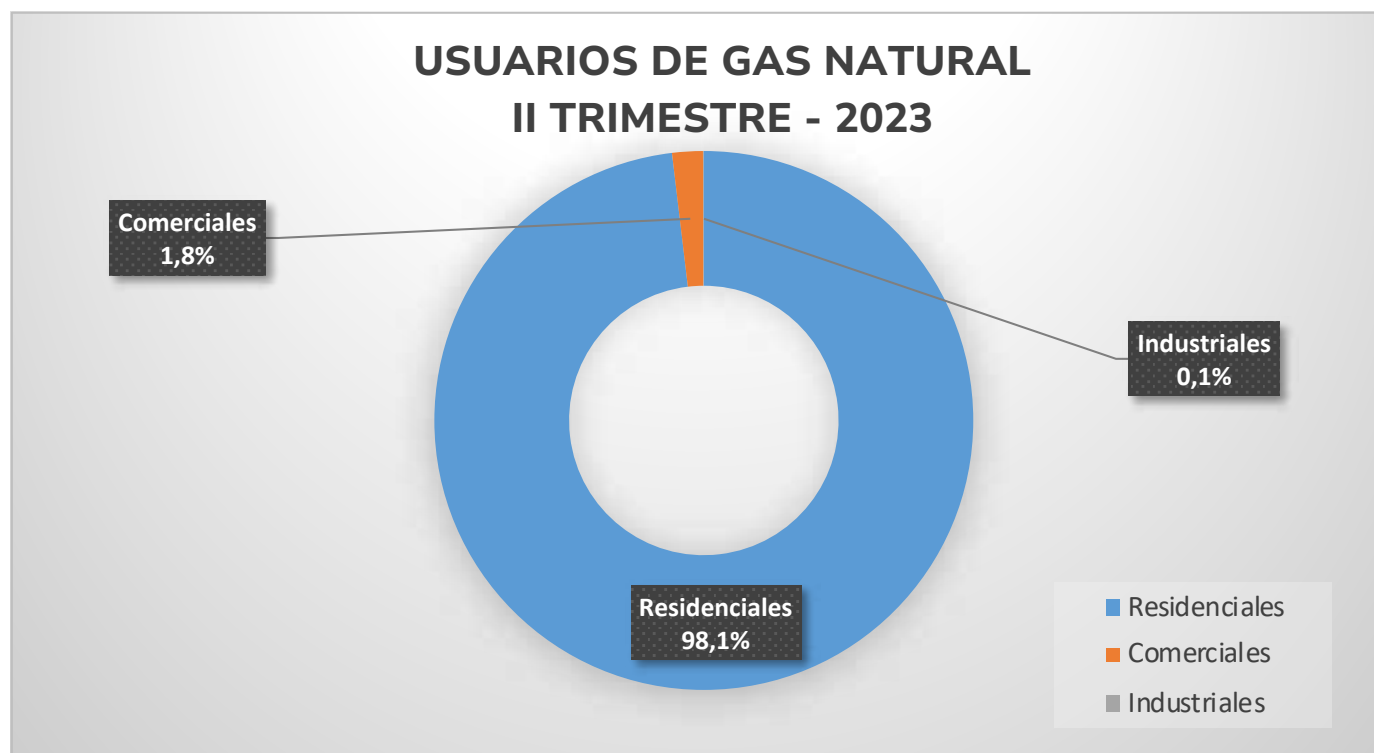
*Los usuarios conectados a la red de distribución de gas natural en el Departamento de Chocó, no cuentan con suministro de gas por red desde diciembre de 2017.

*El total de usuarios incluye usuarios residenciales, comerciales e industriales

USUARIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR

II TRIMESTRE - 2023

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	No. USUARIOS	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL TOTAL DE USUARIOS CONECTADOS
Residenciales	11.048.851	98,1%
Comerciales	206.819	1,8%
Industriales	5.718	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	11.261.388	100%

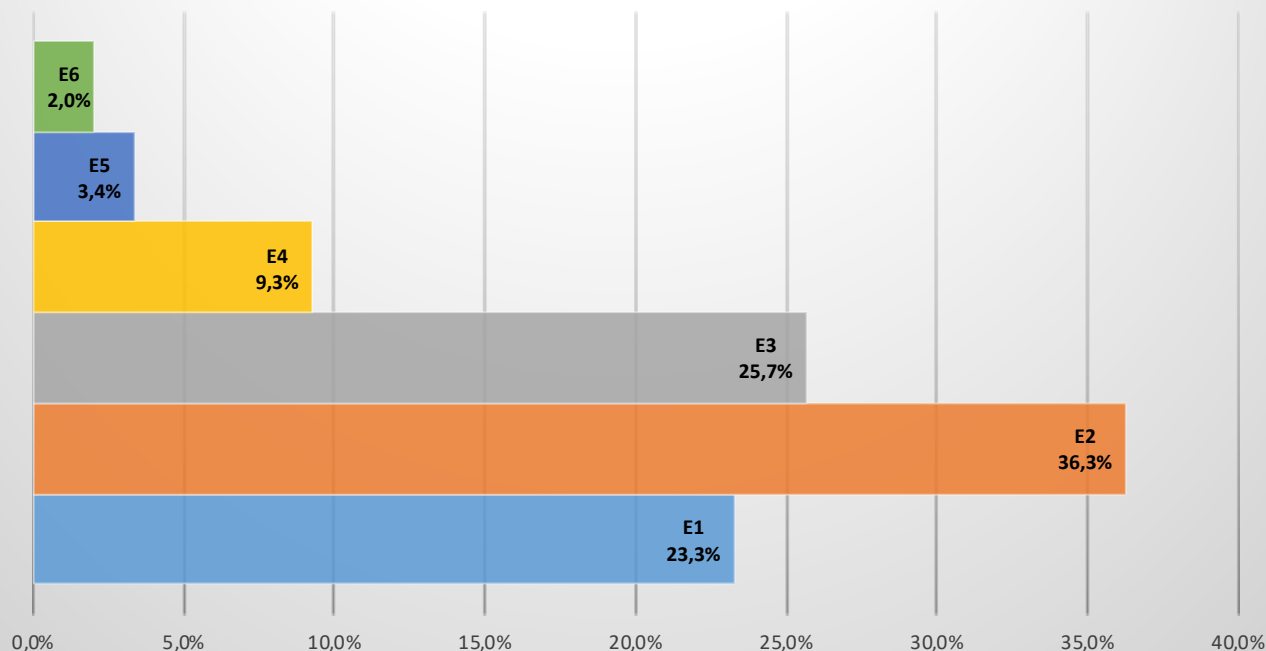


NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES DE GAS NATURAL CONECTADOS POR ESTRATO

II TRIMESTRE - 2023

E1	2.594.058	23,3%
E2	3.988.499	36,3%
E3	2.843.738	25,7%
E4	1.030.609	9,3%
E5	379.676	3,4%
E6	212.270	2,0%
TOTAL	11.048.851	100%

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO II TRIMESTRE 2023

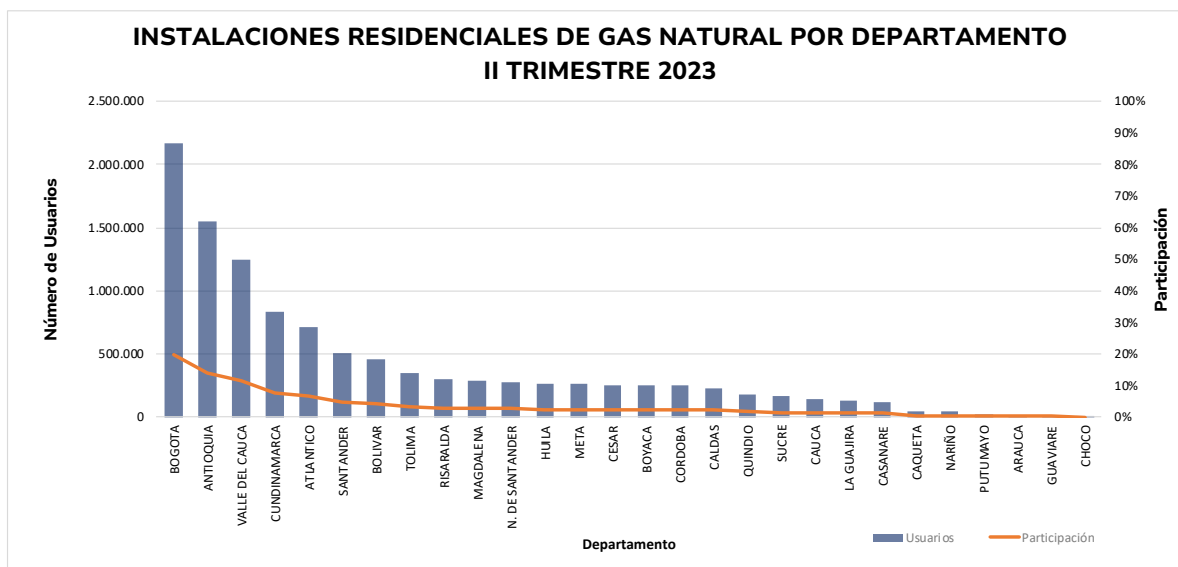


Fuente: Ministerio de Minas y Energía - Empresas Distribuidoras de Gas Natural

INSTALACIONES RESIDENCIALES DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

II TRIMESTRE - 2023

Departamento	Usuarios residenciales	Participación
BOGOTA	2.163.787	19,6%
ANTIOQUIA	1.553.842	14,1%
VALLE DEL CAUCA	1.242.286	11,2%
CUNDINAMARCA	834.350	7,6%
ATLANTICO	713.540	6,5%
SANTANDER	508.369	4,6%
BOLIVAR	461.037	4,2%
TOLIMA	347.730	3,1%
RISARALDA	293.507	2,7%
MAGDALENA	288.483	2,6%
N. DE SANTANDER	275.705	2,5%
HUILA	267.704	2,4%
META	260.887	2,4%
CESAR	252.348	2,3%
BOYACA	249.841	2,3%
CORDOBA	246.439	2,2%
CALDAS	229.884	2,1%
QUINDIO	176.304	1,6%
SUCRE	161.218	1,5%
CAUCA	145.675	1,3%
LA GUAJIRA	132.364	1,2%
CASANARE	113.374	1,0%
CAQUETA	47.972	0,4%
NARIÑO	47.213	0,4%
PUTUMAYO	15.937	0,1%
ARAUCA	8.621	0,1%
GUAVIARE	6.124	0,06%
CHOCO	4.310	0,04%
SAN ANDRES*	-	-
VICHADA*	-	-
GUANIA*	-	-
VAUPES*	-	-
AMAZONAS*	-	-
TOTAL	11.048.851	100,0%



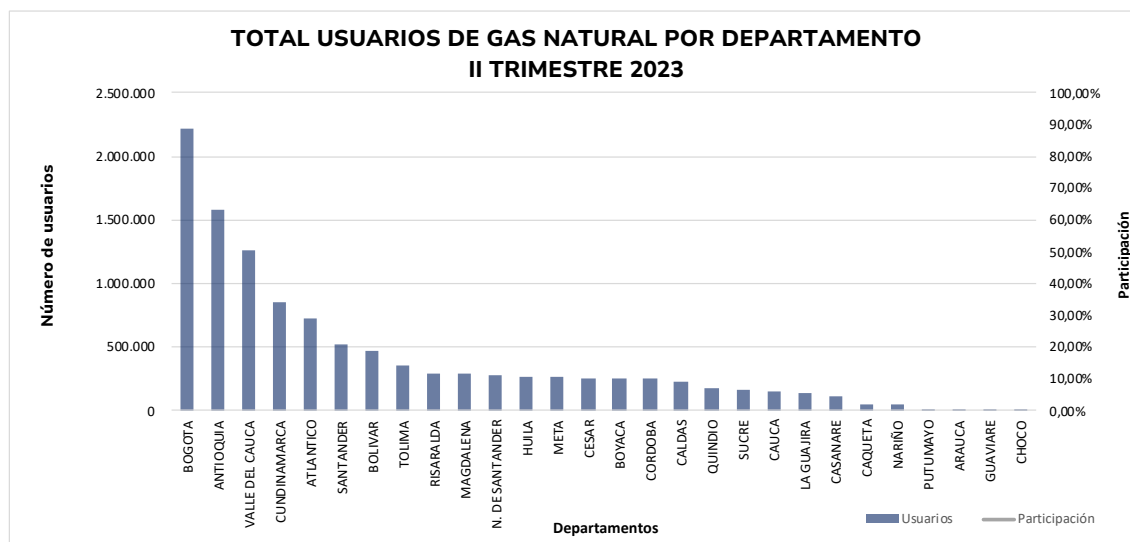
Fuente: Ministerio de Minas y Energía - Empresas Distribuidoras de Gas Natural

*No se registró información

TOTAL USUARIOS DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

II TRIMESTRE - 2023

Departamento	Usuarios	Participación %
BOGOTA	2.220.554	20%
ANTIOQUIA	1.582.645	14%
VALLE DEL CAUCA	1.261.805	11%
CUNDINAMARCA	849.550	8%
ATLANTICO	725.892	6%
SANTANDER	517.910	5%
BOLIVAR	468.377	4%
TOLIMA	352.721	3%
RISARALDA	299.024	3%
MAGDALENA	292.698	3%
N. DE SANTANDER	277.436	2%
HUILA	270.268	2%
META	269.372	2%
CESAR	255.103	2%
BOYACA	258.683	2%
CORDOBA	250.345	2%
CALDAS	234.634	2%
QUINDIO	179.788	2%
SUCRE	164.140	1%
CAUCA	147.062	1%
LA GUAJIRA	134.464	1%
CASANARE	118.279	1%
CAQUETA	48.108	0%
NARIÑO	47.321	0%
PUTUMAYO	15.969	0%
ARAUCA	8.729	0%
GUAVIARE	6.201	0%
CHOCO	4.310	0%
TOTAL	11.261.388	100%

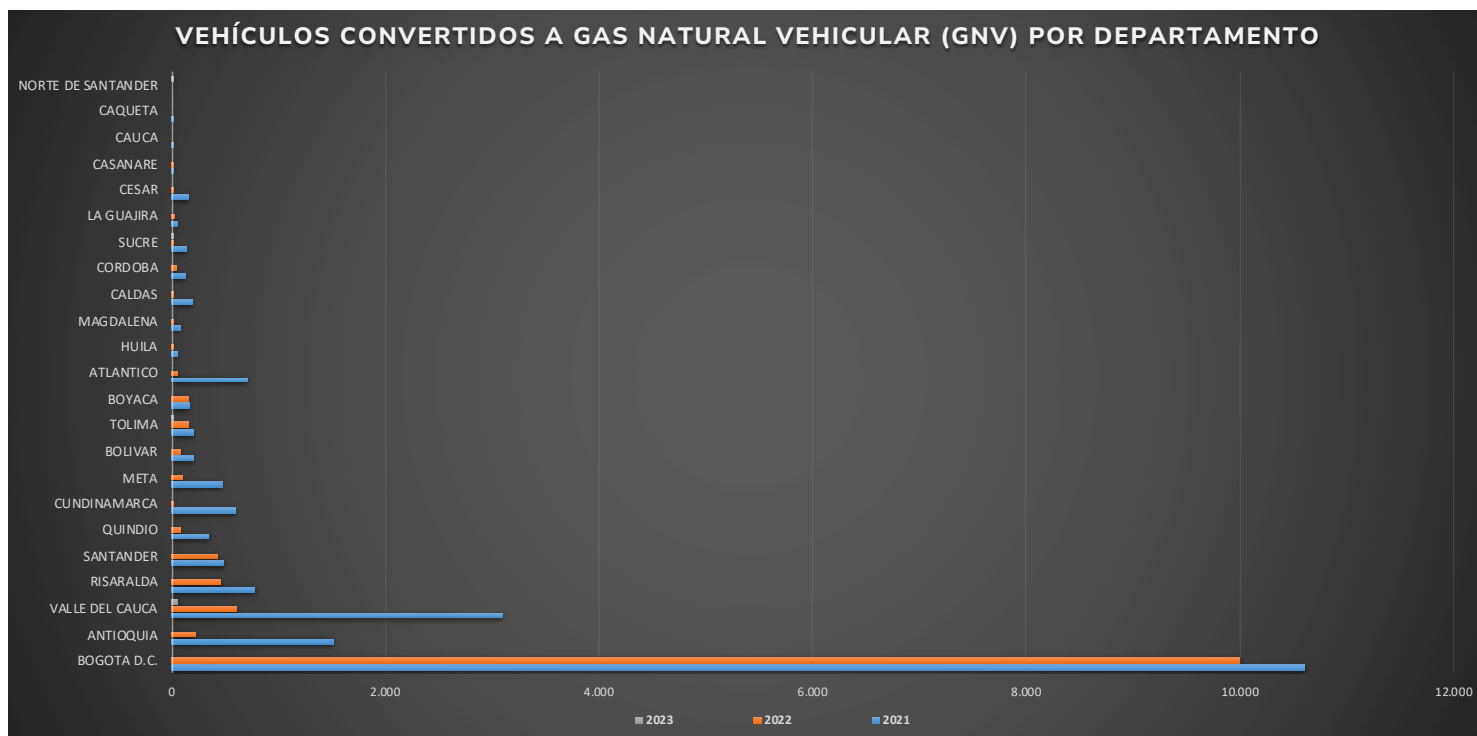


Fuente: Ministerio de Minas y Energía - Empresas Distribuidoras de Gas Natural

VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL VEHICULAR (GNV) POR DEPARTAMENTO

2021 - 2023p*

Departamento	2021	2022	2023*p	TOTAL ACUMULADO TODOS LOS AÑOS	% de Participación
BOGOTA D.C.	10.608	9.995	0	450.799	89,75%
ANTIOQUIA	1.509	225	0	10.106	2,01%
VALLE DEL CAUCA	3.095	611	51	15.017	2,99%
RISARALDA	770	453	0	5.356	1,07%
SANTANDER	487	433	0	4.044	0,81%
QUINDIO	341	86	0	2.718	0,54%
CUNDINAMARCA	591	20	0	2.629	0,52%
META	475	91	0	2.507	0,50%
BOLIVAR	202	81	0	1.614	0,32%
TOLIMA	211	146	20	1.201	0,24%
BOYACA	162	154	0	1.088	0,22%
ATLANTICO	709	58	0	1.846	0,37%
HUILA	58	5	0	740	0,15%
MAGDALENA	88	6	0	722	0,14%
CALDAS	199	15	0	508	0,10%
CORDOBA	127	41	0	479	0,10%
SUCRE	143	20	2	457	0,09%
LA GUAJIRA	59	23	0	122	0,02%
CESAR	146	17	0	242	0,05%
CASANARE	9	4	0	57	0,01%
CAUCA	3	-	0	27	0,01%
CAQUETA	1	-	0	1	0,00%
NORTE DE SANTANDER	-	-	1	1	0,00%
TOTAL	19.993	12.484	74	502.281	100%

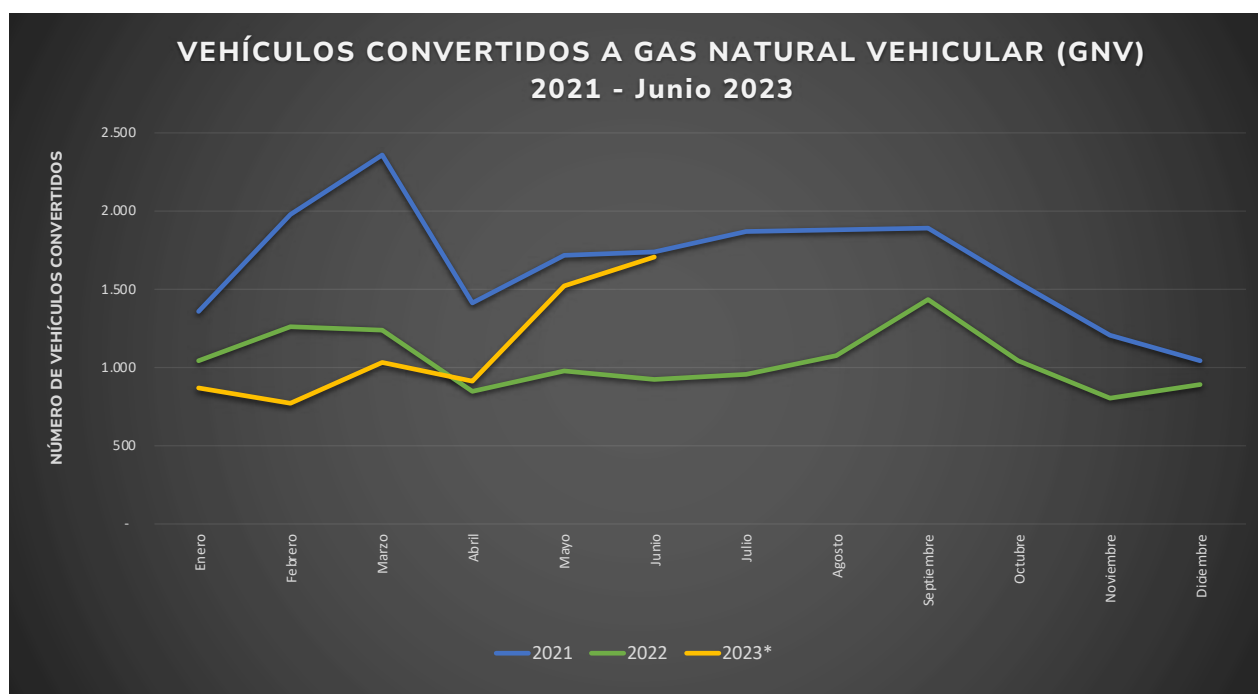


Fuente: Ministerio de Minas y Energía
 * Estadística recolectada hasta Junio de 2023

VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL VEHICULAR (GNV)

Mensual

MES	2021	2022	2023*
Enero	1.361	1.045	866
Febrero	1.982	1.257	774
Marzo	2.362	1.234	1.035
Abril	1.411	842	909
Mayo	1.711	973	1.524
Junio	1.741	927	1.705
Julio	1.867	955	
Agosto	1.877	1.080	
Septiembre	1.888	1.432	
Octubre	1.539	1.044	
Noviembre	1.208	806	
Diciembre	1.046	889	
TOTAL AÑO	19.993	12.484	6.813



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

* Estadística recolectada hasta Junio de 2023

RESERVAS PROBADAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Miles de Millones de Barriles [MMB]

País	2018	2019	2020	Tasa de crecimiento anual 2020
US	61,2	68,9	68,8	-0,2%
Canada	167,8	169,7	168,1	-0,9%
Mexico	7,7	5,8	6,1	4,7%
Total North America	236,7	244,4	242,9	-0,6%
Argentina	2,0	2,4	2,5	4,0%
Brazil	13,4	12,7	11,9	-6,2%
Colombia	1,8	2,0	2,0	3,9%
Ecuador	2,8	1,6	1,3	-20,2%
Peru	1,0	0,9	0,7	-13,1%
Trinidad & Tobago	0,2	0,2	0,2	-
Venezuela	303,3	303,8	303,8	-
Other S. & Cent. America	0,5	0,5	0,8	50,9%
Total S. & Cent. America	325,1	324,1	323,4	-0,2%
Azerbaijan	7,0	7,0	7,0	-
Denmark	0,4	0,4	0,4	-2,9%
Italy	0,6	0,6	0,6	9,5%
Kazakhstan	30,0	30,0	30,0	-
Norway	8,6	8,5	7,9	-7,3%
Romania	0,6	0,6	0,6	-
Russian Federation	106,2	107,2	107,8	0,6%
Turkmenistan	0,6	0,6	0,6	-
United Kingdom	2,5	2,7	2,5	-7,4%
Uzbekistan	0,6	0,6	0,6	-
Other Europe & Eurasia	1,8	1,9	1,8	-1,8%
Total Europe & Eurasia	159,0	160,1	159,9	-0,1%
Iran	155,6	155,6	157,8	1,4%
Iraq	147,2	145,0	145,0	-
Kuwait	101,5	101,5	101,5	-
Oman	5,4	5,4	5,4	-
Qatar	25,2	25,2	25,2	-
Saudi Arabia	297,7	297,6	297,5	-0,00
Syria	2,5	2,5	2,5	-
United Arab Emirates	97,8	97,8	97,8	-
Yemen	3,0	3,0	3,0	-
Other Middle East	0,2	0,2	0,2	-10,8%
Total Middle East	836,1	833,8	835,9	0,3%
Algeria	12,2	12,2	12,2	-
Angola	8,4	8,2	7,8	-4,6%
Chad	1,5	1,5	1,5	-
Republic of Congo	1,6	3,0	2,9	-3,4%
Egypt	3,3	3,1	3,1	2,3%
Equatorial Guinea	1,1	1,1	1,1	-
Gabon	2,0	2,0	2,0	-
Libya	48,4	48,4	48,4	-
Nigeria	37,5	37,0	36,9	-0,2%
South Sudan	3,5	3,5	3,5	-
Sudan	1,5	1,5	1,5	-
Tunisia	0,4	0,4	0,4	-
Other Africa	3,9	3,9	3,8	-2,5%
Total Africa	125,3	125,7	125,1	-0,5%
Australia	4,0	2,4	2,4	-
Brunei	1,1	1,1	1,1	-
China	25,9	26,2	26,0	-0,9%
India	4,5	4,7	4,5	-2,5%
Indonesia	3,2	2,5	2,4	-1,8%

País	2018	2019	2020	Tasa de crecimiento anual 2020
Malaysia	3,0	2,8	2,7	-3,7%
Thailand	0,3	0,3	0,3	-13,6%
Vietnam	4,4	4,4	4,4	-
Other Asia Pacific	1,2	1,4	1,3	-2,2%
Total Asia Pacific	47,6	45,7	45,2	-1,2%
of which: OECD	254,0	260,1	260,0	-0,1%
Non-OECD	1475,8	1473,7	1472,4	-0,1%
OPEC	1242,2	1214,7	1216,0	0,1%
Non-OPEC	487,5	519,2	516,4	-0,5%
European Union	4,8	5,0	2,4	-52,0%
CIS	144,7	145,7	146,2	0,4%
Canadian Oil Sands: Total	162,3	162,4	161,4	-0,6%
of which: Under active development	20,9	20,1	18,9	-6,2%
Venezuela: Orinoco Belt	261,4	261,8	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 and R/P ratio for Canada includes Canadian oil sands. Reserves and R/P ratio for Venezuela includes the Orinoco Belt. Saudi Arabia's oil reserves include NGLs from 2017.

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-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.

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

Fuente: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2023

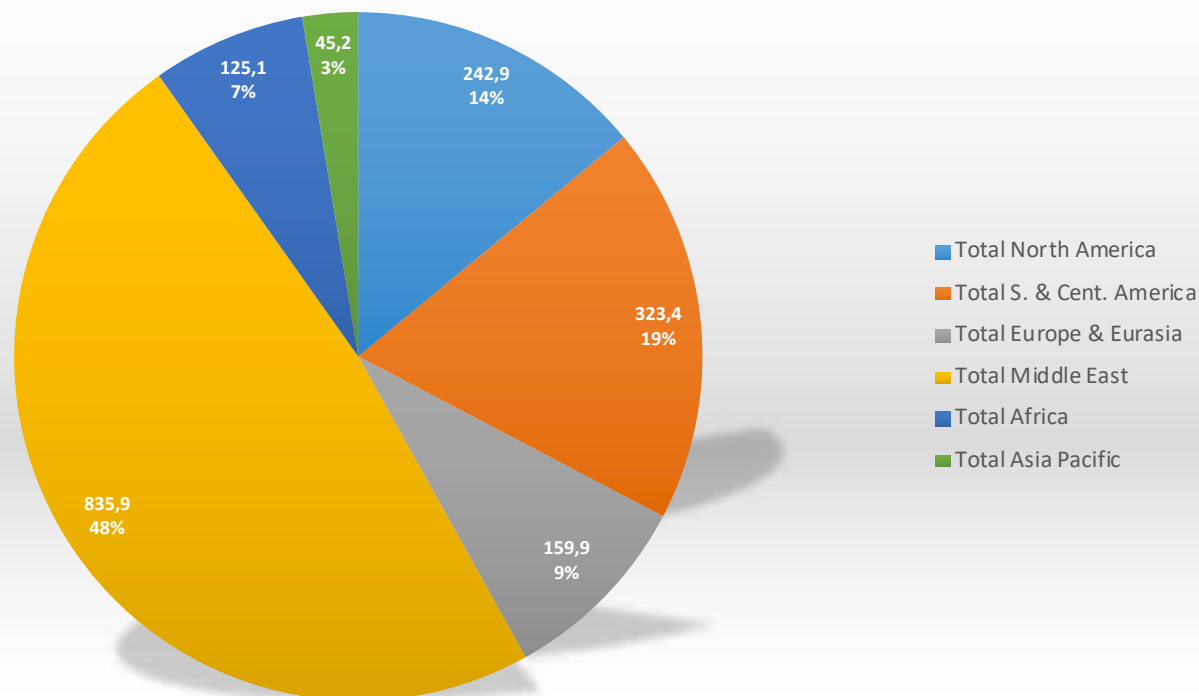
*Las estadísticas de reservas de petróleo no han sido actualizadas por la fuente hasta la fecha

RESERVAS PROBADAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Miles de Millones de Barriles [MMB]



PARTICIPACIÓN MUNDIAL DE LAS RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO POR REGIÓN 2020

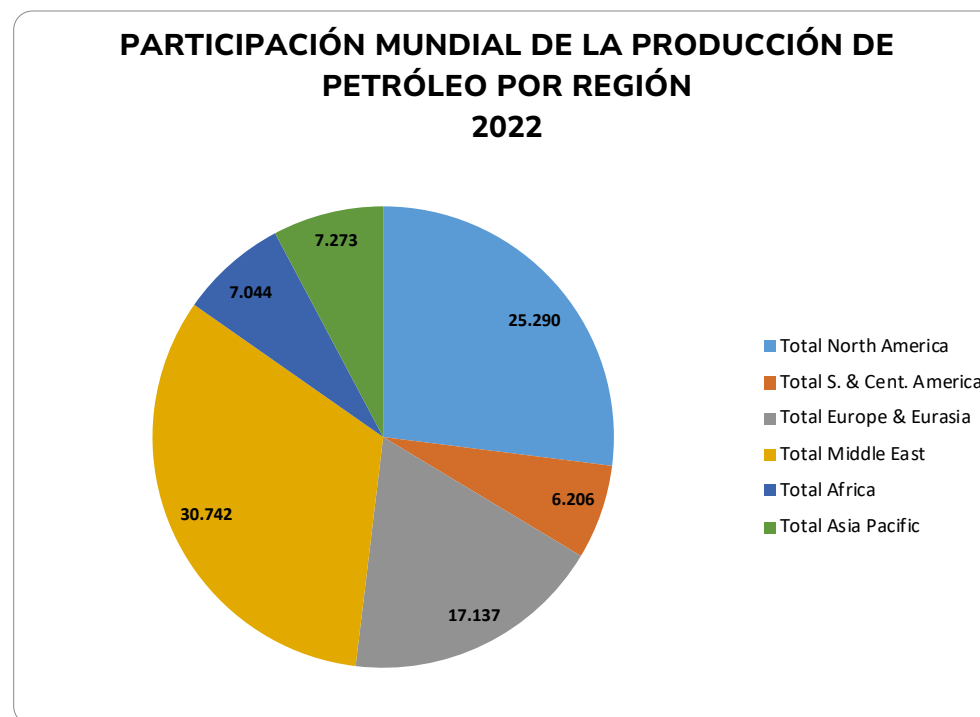
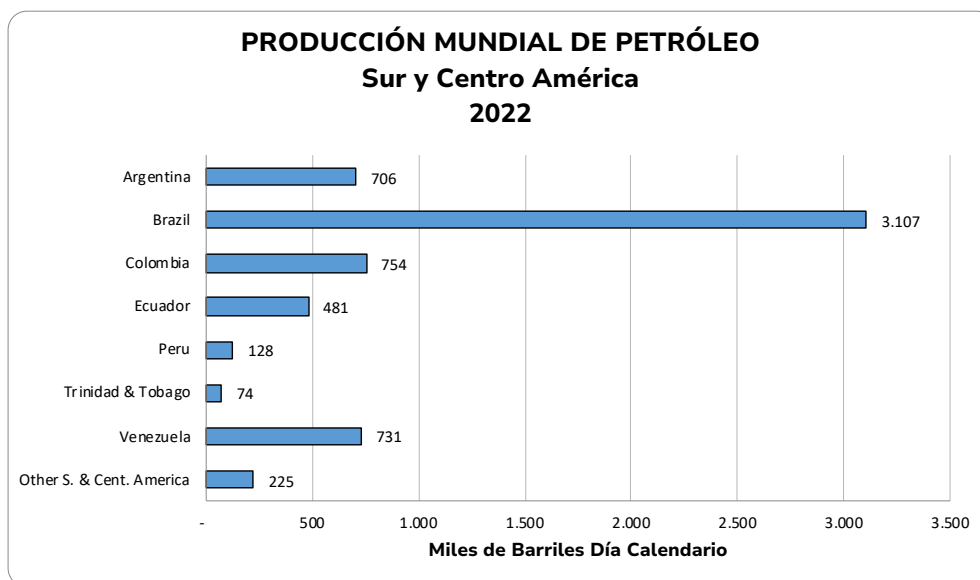


PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO

Miles de Barriles Día Calendario [kBDC]

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
US	17.139	16.492	16.679	17.770	6,5%
Canada	5.372	5.130	5.414	5.576	3,0%
Mexico	1.921	1.912	1.928	1.944	0,9%
Total North America	24.432	23.534	24.021	25.290	5,3%
Argentina	620	601	627	706	12,5%
Brazil	2.890	3.030	2.990	3.107	3,9%
Colombia	886	781	736	754	2,4%
Ecuador	531	479	473	481	1,7%
Peru	144	131	128	128	0,2%
Trinidad & Tobago	82	76	77	74	-3,4%
Venezuela	1.037	660	676	731	8,1%
Other S. & Cent. America	122	186	225	225	0,0%
Total S. & Cent. America	6.312	5.945	5.931	6.206	4,6%
Azerbaijan	775	714	726	685	-5,6%
Denmark	103	72	66	65	-1,5%
Italy	89	112	100	92	-8,4%
Kazakhstan	1.903	1.796	1.805	1.769	-2,0%
Norway	1.762	2.006	2.028	1.901	-6,3%
Romania	75	72	70	65	-6,8%
Russian Federation	11.679	10.667	11.000	11.202	1,8%
Turkmenistan	254	219	242	244	0,8%
United Kingdom	1.118	1.049	874	778	-11,0%
Uzbekistan	67	61	63	63	0,0%
Other Europe & Eurasia	342	329	330	273	-17,3%
Total Europe & Eurasia	18.167	17.097	17.304	17.137	-1,0%
Iran	3.407	3.120	3.653	3.822	4,6%
Iraq	4.779	4.114	4.102	4.520	10,2%
Kuwait	2.976	2.721	2.704	3.028	12,0%
Oman	971	951	971	1.064	9,6%
Qatar	1.737	1.703	1.736	1.768	1,8%
Saudi Arabia	11.832	11.039	10.954	12.136	10,8%
Syria	34	43	96	93	-3,2%
United Arab Emirates	3.984	3.679	3.640	4.020	10,4%
Yemen	95	88	83	81	-2,4%
Other Middle East	214	202	208	210	1,0%
Total Middle East	30.030	27.659	28.147	30.742	9,2%
Algeria	1.487	1.332	1.353	1.474	9,0%
Angola	1.420	1.325	1.177	1.190	1,1%
Chad	127	126	116	124	6,5%
Republic of Congo	336	307	274	269	-1,8%
Egypt	653	632	608	613	0,9%
Equatorial Guinea	160	158	131	119	-9,2%
Gabon	218	207	181	191	5,5%
Libya	1.228	425	1.269	1.088	-14,3%
Nigeria	2.101	1.828	1.634	1.450	-11,3%
South Sudan	172	165	153	141	-7,6%
Sudan	72	63	64	62	-3,3%
Tunisia	41	37	45	40	-12,1%
Other Africa	348	331	293	283	-3,5%
Total Africa	8.362	6.938	7.298	7.044	-3,5%
Australia	458	454	444	420	-5,4%
Brunei	121	110	107	92	-13,7%
China	3.848	3.901	3.994	4.111	2,9%
India	851	794	766	737	-3,8%
Indonesia	781	742	692	644	-6,9%
Malaysia	672	622	577	567	-1,7%
Thailand	475	421	401	331	-17,5%

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
Vietnam	236	207	196	194	-1,0%
Other Asia Pacific	227	204	199	177	-10,9%
Total Asia Pacific	7.669	7.454	7.375	7.273	-1,4%
of which: OECD	29.084	28.235	28.493	29.514	3,6%
Non-OECD	65.887	60.396	61.582	64.333	4,5%
OPEC	34.965	30.915	31.748	34.038	7,2%
Non-OPEC	60.007	57.715	58.328	59.809	2,5%
European Union #	415	393	369	343	-7,0%
CIS	14.717	13.496	13.877	14.006	0,9%



Fuente: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2023

* 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.

CONSUMO MUNDIAL DE PETRÓLEO

Miles de Barriles Día Calendario [kBDC]

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
US	19.424	17.183	18.785	19.140	1,9%
Canada	2.487	2.124	2.210	2.288	3,5%
Mexico	1.814	1.313	1.749	2.098	20,0%
Total North America	23.725	20.620	22.744	23.526	3,4%
Argentina	567	504	632	678	7,3%
Brazil	2.361	2.218	2.394	2.512	4,9%
Chile	378	346	380	399	5,0%
Colombia	394	331	428	478	11,7%
Ecuador	249	202	247	264	6,7%
Peru	262	202	248	258	4,0%
Trinidad & Tobago	24	24	24	24	0,0%
Venezuela	339	203	226	268	18,6%
Central America	485	414	474	504	6,3%
Other Caribbean	604	516	506	525	3,8%
Other South America	231	190	238	242	1,7%
Total S. & Cent. America	5.894	5.151	5.799	6.153	6,1%
Austria	266	229	235	232	-1,3%
Azerbaijan	104	90	115	122	6,1%
Belarus	174	167	159	152	-4,7%
Belgium	628	541	600	563	-6,2%
Bulgaria	105	95	100	109	9,0%
Croatia	69	59	63	69	9,5%
Cyprus	52	44	45	48	6,2%
Czech Republic	209	181	200	204	1,9%
Denmark	148	122	134	138	3,0%
Estonia	27	28	27	25	-7,4%
Finland	199	178	168	172	2,4%
France	1.528	1.307	1.424	1.420	-0,3%
Germany	2.270	2.049	2.042	2.075	1,6%
Greece	304	246	261	294	12,6%
Hungary	176	161	175	172	-1,7%
Iceland	19	13	12	17	41,7%
Ireland	153	130	141	152	7,8%
Italy	1.259	1.039	1.158	1.222	5,5%
Kazakhstan	345	302	327	422	29,0%
Latvia	38	33	34	36	6,4%
Lithuania	67	61	63	64	1,6%
Luxembourg	61	49	53	49	-7,5%
Netherlands	888	846	845	885	4,7%
North Macedonia	22	20	22	24	7,7%
Norway	213	204	207	192	-7,2%
Poland	679	640	676	724	7,1%
Portugal	247	203	208	225	8,0%
Romania	221	205	217	220	1,4%
Russian Federation	3.438	3.294	3.483	3.570	2,5%
Slovakia	83	83	87	90	3,4%
Slovenia	52	44	47	54	14,9%
Spain	1.287	1.056	1.156	1.268	9,7%
Sweden	292	255	248	243	-2,0%
Switzerland	216	179	181	187	3,3%
Turkey	999	937	1.003	1.042	3,9%
Turkmenistan	146	147	150	154	2,7%
Ukraine	239	227	230	200	-13,0%
United Kingdom	1.522	1.184	1.217	1.317	8,2%
USSR	-	-	-	-	0,0%
Uzbekistan	95	100	111	111	0,0%

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
Other Europe & Eurasia	437	410	410	426	3,9%
Total Europe & Eurasia	19.276	17.157	18.035	18.689	3,6%
Iran	1.780	1.700	1.735	1.912	10,2%
Iraq	756	622	700	772	10,3%
Israel	231	200	209	232	11,0%
Kuwait	451	424	422	431	2,1%
Oman	217	176	200	226	13,0%
Qatar	367	289	313	347	10,9%
Saudi Arabia	3.642	3.445	3.610	3.876	7,4%
United Arab Emirates	960	904	990	1.126	13,7%
Other Middle East	545	486	503	529	5,2%
Total Middle East	8.949	8.246	8.682	9.451	8,9%
Algeria	430	385	405	439	8,4%
Egypt	686	598	644	750	16,5%
Morocco	293	258	291	296	1,7%
South Africa	567	465	502	513	2,2%
Eastern Africa	656	599	655	668	2,0%
Middle Africa	242	207	219	208	-5,0%
Western Africa	820	796	866	906	4,6%
Other Northern Africa	313	266	321	326	1,6%
Other Southern Africa	59	53	56	58	3,8%
Total Africa	4.066	3.628	3.959	4.164	5,2%
Australia	1.064	916	941	1.008	7,1%
Bangladesh	204	171	213	253	18,8%
China	14.322	14.408	14.893	14.295	-4,0%
China Hong Kong SAR	408	285	255	219	-14,1%
India	5.150	4.700	4.798	5.185	8,1%
Indonesia	1.582	1.400	1.461	1.585	8,5%
Japan	3.692	3.276	3.339	3.337	-0,1%
Malaysia	867	725	779	894	14,8%
New Zealand	179	148	147	148	0,7%
Pakistan	446	434	503	489	-2,9%
Philippines	460	378	410	451	10,0%
Singapore	1.312	1.264	1.248	1.199	-3,9%
Sri Lanka	2.789	2.630	2.816	2.858	1,5%
South Korea	135	123	116	98	-15,5%
Taiwan	987	947	990	909	-8,2%
Thailand	1.294	1.158	1.173	1.277	8,9%
Vietnam	599	506	470	515	9,6%
Other Asia Pacific	557	571	594	606	2,0%
Total Asia Pacific	36.047	34.039	35.146	35.326	0,5%
of which: OECD	46.346	40.801	43.673	45.108	3,3%
Non-OECD	51.612	48.338	50.699	52.202	3,0%
European Union #	11.359	9.933	10.460	10.802	3,3%
CIS	4.388	4.194	4.439	4.628	4,3%

*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.

*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.

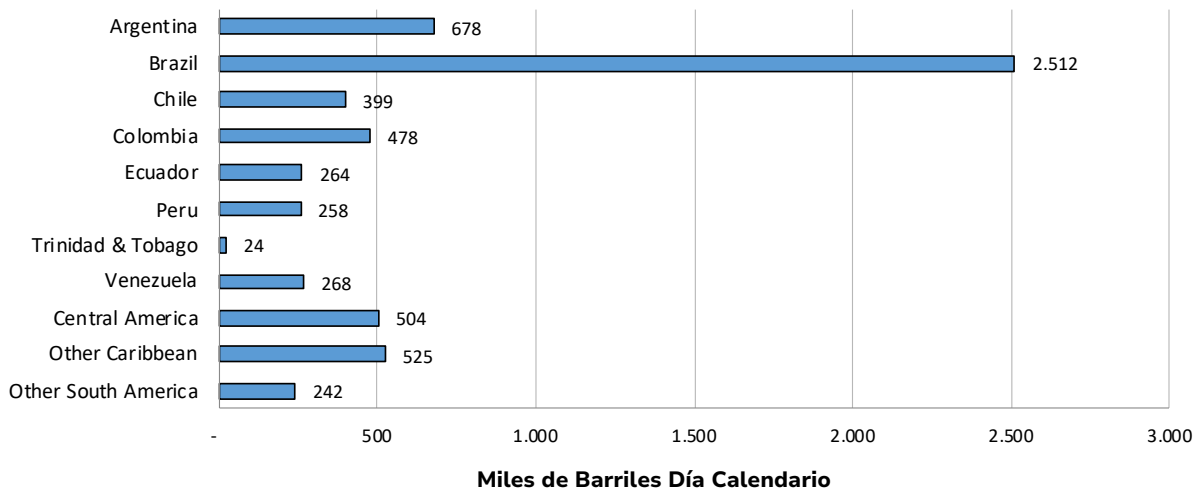
*Annual changes and shares of total are calculated using thousand barrels daily figures.

Fuente: Energy Institute Statistical Review of World Energy 2023

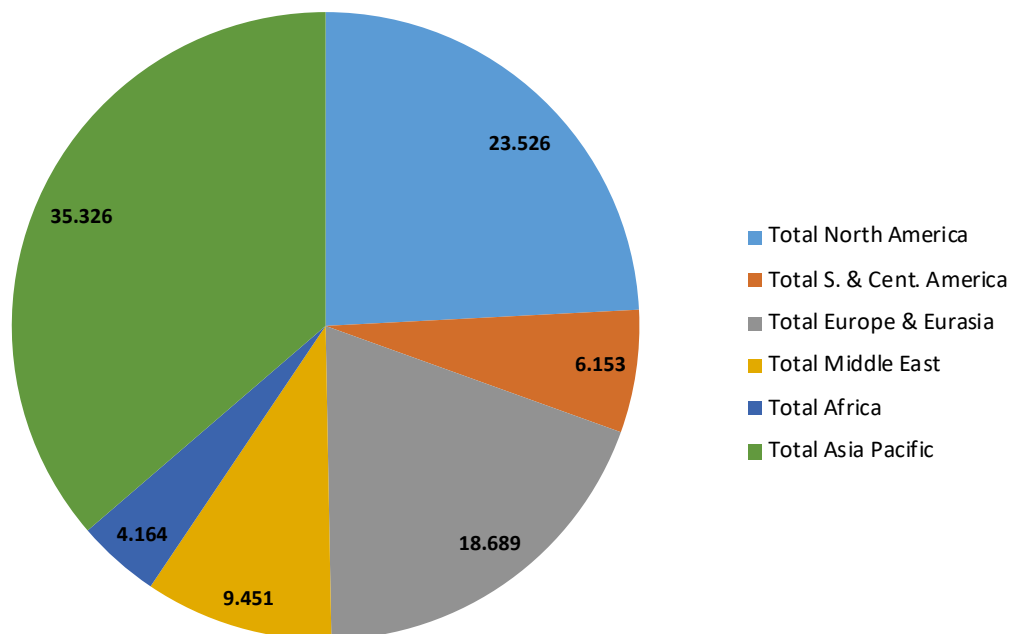
CONSUMO MUNDIAL DE PETRÓLEO

Miles de Barriles Día Calendario [kBDC]

CONSUMO MUNDIAL DE PETRÓLEO Centro y Sur América 2022



PARTICIPACIÓN MUNDIAL DEL CONSUMO DE PETRÓLEO POR REGIÓN 2022



RESERVAS MUNDIALES PROBADAS DE GAS NATURAL

Trillones de Metros Cúbicos

País	2017	2018	2019	2020	Tasa de crecimiento anual 2020
US	11,89	11,89	12,87	12,62	0,18
Canada	1,98	1,85	1,98	2,35	-
Mexico	0,18	0,18	0,18	0,18	-
Total North America	14,06	13,92	15,04	15,15	2,4%
Argentina	0,35	0,35	0,36	0,39	-
Bolivia	0,28	0,28	0,21	0,21	-
Brazil	0,42	0,37	0,38	0,35	-7,1%
Colombia	0,12	0,12	0,10	0,09	-
Peru	0,40	0,40	0,29	0,26	-5,1%
Trinidad & Tobago	0,33	0,30	0,29	0,29	0,1%
Venezuela	5,70	5,70	6,30	6,26	-
Other S. & Cent. America	0,06	0,06	0,06	0,05	-0,9%
Total S. & Cent. America	7,67	7,59	7,99	7,90	-0,5%
Azerbaijan	1,32	2,09	2,50	2,50	0,0%
Denmark	0,03	0,03	0,00	0,03	-5,4%
Germany	0,03	0,03	0,02	0,02	-9,8%
Italy	0,04	0,05	0,04	0,04	-2,8%
Kazakhstan	2,26	2,26	2,26	2,26	0,0%
Netherlands	0,61	0,17	0,13	0,13	0,0%
Norway	1,72	1,61	1,53	1,43	-6,8%
Poland	0,06	0,07	0,07	0,07	0,0%
Romania	0,09	0,08	0,08	0,08	0,0%
Russian Federation	37,89	37,64	37,56	37,39	-0,4%
Turkmenistan	13,60	13,60	13,60	13,60	0,0%
Ukraine	1,03	1,09	1,09	1,09	0,0%
United Kingdom	0,19	0,19	0,19	0,19	0,0%
USSR	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Uzbekistan	1,21	1,21	1,21	0,85	0,0%
Other Europe & Eurasia	0,10	0,10	0,10	0,10	-3,8%
Total Europe & Eurasia	60,18	60,22	67,60	59,77	-3,6%
Bahrain	0,18	0,18	0,08	0,06	-16,1%
Iran	31,93	31,93	32,02	32,10	0,0%
Iraq	3,56	3,56	3,54	3,53	0,0%
Israel	0,46	0,41	0,57	0,59	3,9%
Kuwait	1,69	1,69	1,69	1,69	0,0%
Oman	0,66	0,66	0,67	0,67	0,0%
Qatar	24,70	24,70	24,68	24,67	0,0%
Saudi Arabia	5,65	5,89	5,98	6,02	0,6%
Syria	0,27	0,27	0,27	0,27	0,0%
United Arab Emirates	5,94	5,94	5,94	5,94	0,0%
Yemen	0,27	0,27	0,26	0,27	-0,0%
Other Middle East	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Total Middle East	75,31	75,51	75,60	75,81	0,1%
Algeria	4,34	4,34	4,34	2,28	-47,4%
Egypt	2,14	2,14	2,14	2,14	0,0%
Libya	1,43	1,43	1,43	1,43	0,0%
Nigeria	5,35	5,35	5,39	5,47	0,0%
Other Africa	1,29	1,30	1,57	1,57	-0,1%
Total Africa	14,43	14,43	14,92	12,89	-13,8%
Australia	2,39	2,39	2,39	2,39	0,0%
Bangladesh	0,16	0,12	0,12	0,11	0,0%
Brunei	0,23	0,22	0,22	0,22	0,0%
China	6,07	6,36	8,40	8,40	0,0%
India	1,24	1,29	1,33	1,32	-0,6%
Indonesia	2,88	2,76	1,43	1,25	-12,4%
Malaysia	0,91	0,91	0,91	0,91	0,0%
Myanmar	0,47	0,46	0,45	0,43	-3,3%

País	2017	2018	2019	2020	Tasa de crecimiento anual 2020
Pakistan	0,38	0,37	0,40	0,38	-2,5%
Papua New Guinea	0,19	0,18	0,18	0,16	-7,3%
Thailand	0,19	0,18	0,14	0,14	0,0%
Vietnam	0,65	0,65	0,65	0,65	0,0%
Other Asia Pacific	0,20	0,20	0,19	0,19	-0,9%
Total Asia Pacific	18,23	18,13	17,66	16,56	-1,3%
of which: OECD	19,85	20,17	20,01	20,28	1,4%
Non-OECD	167,97	168,88	170,26	167,79	-1,4%
European Union	0,95	0,51	0,45	0,44	-1,0%
CIS	55,91	56,44	56,77	56,60	-0,3%

* 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 shares of total are calculated using thousand barrels daily figures.

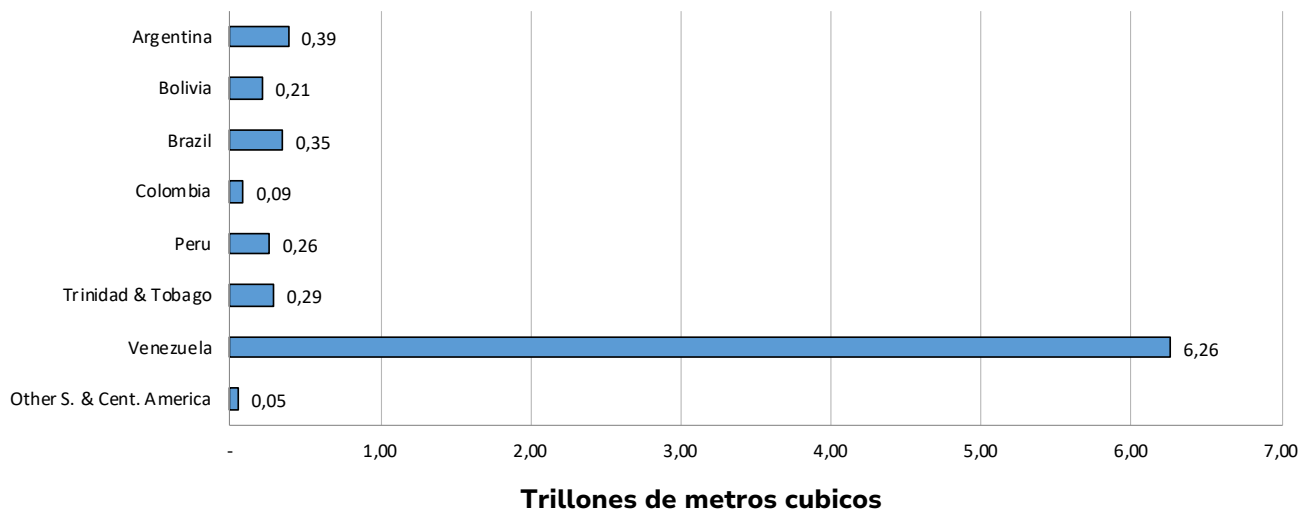
Fuente. Statistical Review of World Energy - 2023

*Las estadísticas de reservas de Gas Natural no han sido actualizadas por la fuente hasta la fecha

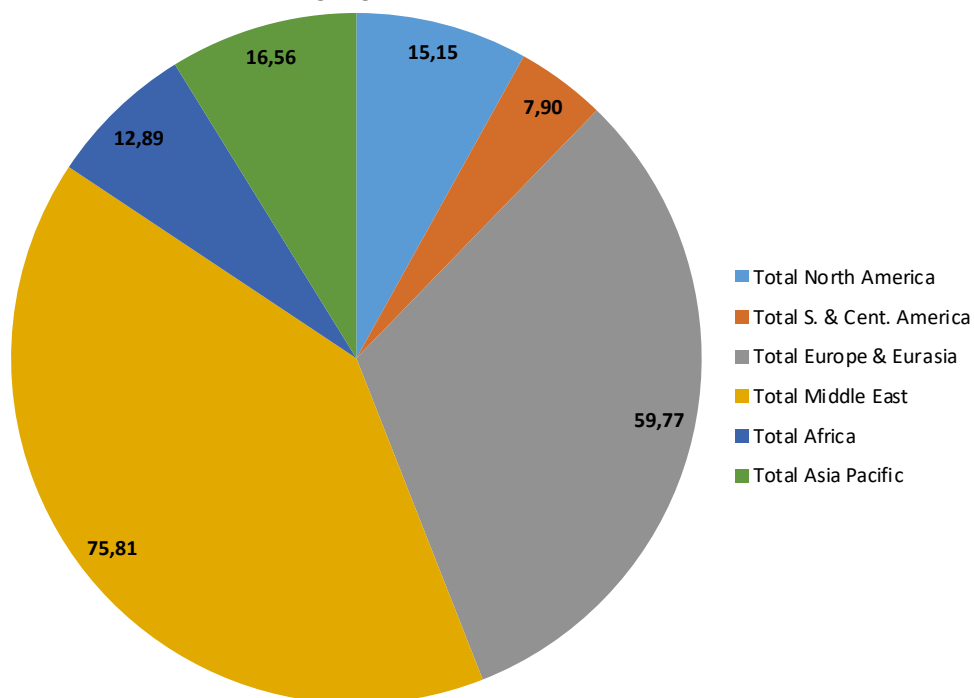
RESERVAS MUNDIALES PROBADAS DE GAS NATURAL

Trillones de Metros Cúbicos

RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL 2020



PARTICIPACIÓN DE LAS RESERVAS MUNDIALES PROBADAS DE GAS NATURAL POR REGIÓN 2020

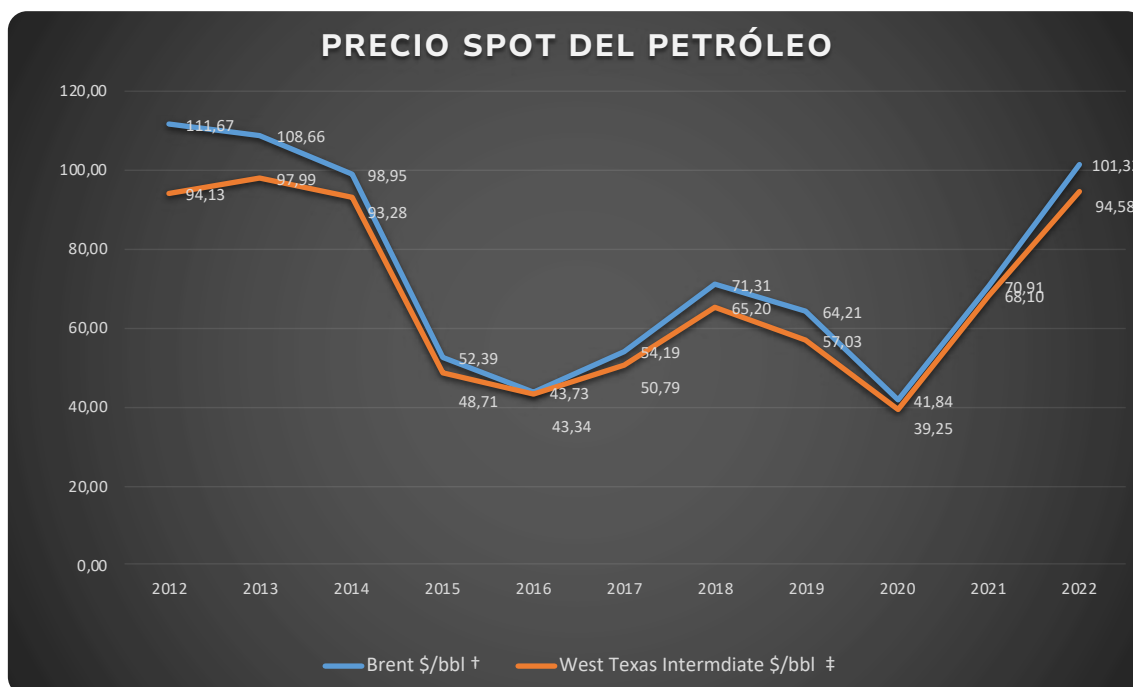


PRECIO SPOT DE PETRÓLEO

[US dollars per barrel]

Year	Dubai	Brent	Nigerian	West Texas
	\$/bbl *	\$/bbl †	Forcados \$/bbl	Intermdiate \$/bbl ‡
2012	109,06	111,67	114,21	94,13
2013	105,47	108,66	111,95	97,99
2014	97,02	98,95	101,35	93,28
2015	51,22	52,39	54,41	48,71
2016	41,02	43,73	44,54	43,34
2017	53,02	54,19	54,31	50,79
2018	70,15	71,31	72,47	65,20
2019	63,71	64,21	64,95	57,03
2020	42,41	41,84	42,31	39,25
2021	68,91	70,91	69,76	68,10
2022	96,38	101,32	101,40	94,58

* Dubai dated. / † Brent dated. / ‡ Spot WTI (Cushing) prices.



Fuente: Statistical Review of World Energy - 2023

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

Billones de Metros Cúbicos

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
US	928,11	915,90	944,14	978,55	3,6%
Canada	169,77	165,73	172,32	185,02	7,4%
Mexico	36,71	35,53	38,37	40,35	5,2%
Total North America	1134,59	1117,15	1154,83	1203,92	4,3%
Argentina	41,62	38,29	38,61	41,59	7,7%
Bolivia	15,09	14,69	15,15	13,40	-11,5%
Brazil	25,75	24,24	24,33	22,98	-5,6%
Colombia	12,62	12,46	12,57	12,43	-1,1%
Peru	13,50	12,17	11,48	13,84	20,5%
Trinidad & Tobago	34,56	29,47	24,72	25,98	5,1%
Venezuela	25,58	21,56	28,06	29,18	4,0%
Other S. & Cent. America	3,21	2,68	2,56	2,65	3,2%
Total S. & Cent. America	171,92	155,55	157,49	162,05	2,9%
Azerbaijan	23,94	25,86	31,81	34,14	7,3%
Denmark	3,20	1,38	1,46	1,46	0,2%
Germany	5,33	4,53	4,54	4,26	-6,2%
Italy	4,62	3,91	3,18	3,16	-0,8%
Kazakhstan	33,50	30,61	26,70	25,96	-2,8%
Netherlands	27,73	20,08	18,04	15,07	-16,5%
Norway	114,26	111,49	114,31	122,85	7,5%
Poland	3,99	3,93	3,88	4,00	3,0%
Romania	9,62	8,60	8,64	8,83	2,3%
Russian Federation	679,03	638,45	702,12	618,37	-11,9%
Turkmenistan	63,16	66,01	79,28	78,27	-1,3%
Ukraine	19,40	19,12	18,74	17,51	-6,6%
United Kingdom	39,29	39,57	32,79	38,16	16,4%
USSR	-	-	-	-	0,0%
Uzbekistan	57,46	47,10	50,92	48,90	-4,0%
Other Europe & Eurasia	7,71	6,59	5,69	5,37	-5,6%
Total Europe & Eurasia	1092,23	1027,23	1102,10	1026,29	-6,9%
Bahrain	16,27	16,44	17,23	17,11	-0,7%
Iran	232,90	249,53	256,65	259,40	1,1%
Iraq	10,97	7,01	9,11	9,43	3,5%
Kuwait	13,25	12,24	12,09	13,35	10,4%
Oman	36,69	36,93	40,23	42,09	4,6%
Qatar	177,15	174,93	176,98	178,41	0,8%
Saudi Arabia	111,15	113,05	114,46	120,36	5,2%
Syria	3,33	2,92	3,08	3,07	-0,2%
United Arab Emirates	56,20	50,55	58,35	58,00	-0,6%
Yemen	0,10	0,13	0,13	0,13	0,0%
Other Middle East	10,25	14,97	17,90	19,97	11,6%
Total Middle East	668,26	678,70	706,20	721,32	2,1%
Algeria	86,95	81,42	101,10	98,18	-2,9%
Egypt	64,94	58,47	67,80	64,49	-4,9%
Libya	13,48	12,35	14,47	14,82	2,4%
Nigeria	49,28	49,43	45,18	40,38	-10,6%
Other Africa	28,39	29,75	30,44	31,09	2,1%
Total Africa	243,04	231,43	258,98	248,96	-3,9%
Australia	146,11	145,95	147,22	152,82	3,8%
Bangladesh	25,28	23,73	23,61	23,26	-1,5%
Brunei	12,98	12,64	11,53	10,59	-8,2%
China	176,74	194,01	209,21	221,84	6,0%
India	26,91	23,76	28,54	29,80	4,4%
Indonesia	67,58	59,54	59,29	57,72	-2,7%
Malaysia	77,48	72,20	78,03	82,45	5,7%
Myanmar	18,48	17,51	17,17	16,87	-1,7%

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
Pakistan	32,69	30,61	32,68	28,68	-12,2%
Thailand	35,77	32,71	31,53	25,64	-18,7%
Vietnam	9,84	8,84	7,12	7,80	9,5%
Other Asia Pacific	28,65	28,99	26,75	23,79	-11,0%
Total Asia Pacific	658,53	650,48	672,69	681,27	1,3%
of which: OECD	1516,87	1488,68	1523,49	1589,13	4,3%
Non-OECD	2451,56	2371,92	2529,93	2454,69	-3,0%
European Union #	60,95	47,84	44,33	41,14	-7,2%
CIS	857,40	808,36	891,15	805,92	-9,6%

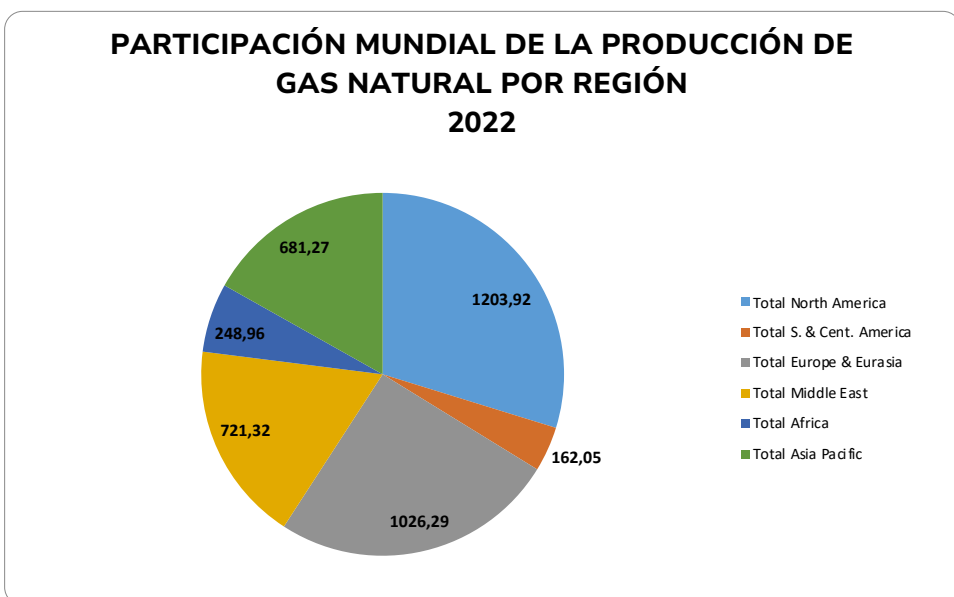
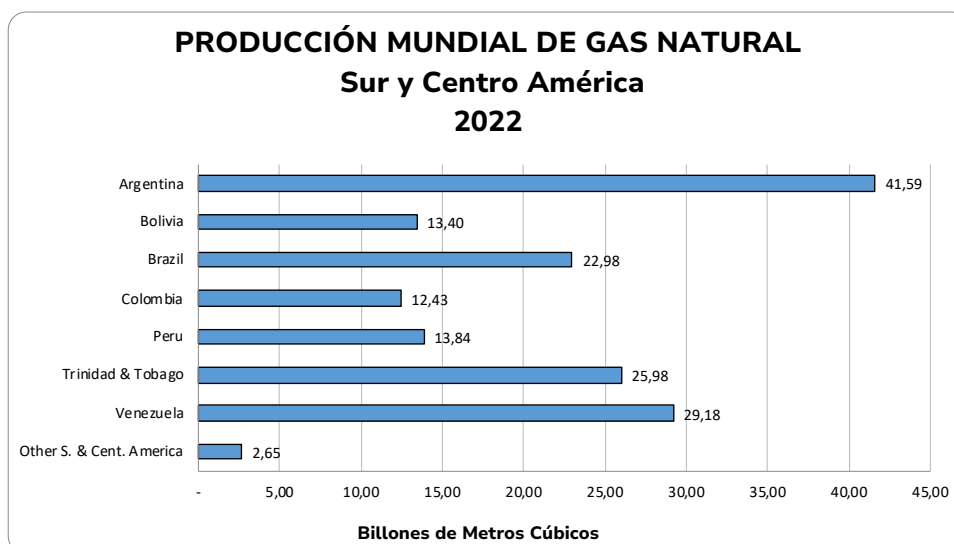
* Excludes gas flared or recycled. Includes natural gas produced for Gas-to-Liquids transformation.

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.

Fuente: Statistical Review of World Energy - 2023



CONSUMO MUNDIAL DE GAS NATURAL

Billones de Metros Cúbicos

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
US	850,69	832,89	835,80	881,21	5,4%
Canada	116,86	113,64	116,97	121,63	4,0%
Mexico	93,39	94,52	97,33	96,59	-0,8%
Total North America	1060,94	1041,05	1050,11	1099,43	4,7%
Argentina	46,56	43,93	45,94	45,68	-0,5%
Brazil	35,73	31,42	40,45	31,98	-20,9%
Chile	6,51	6,24	6,82	7,46	9,3%
Colombia	12,87	13,12	12,63	12,59	-0,3%
Ecuador	0,65	0,55	0,58	0,55	-5,6%
Peru	8,21	7,13	8,02	9,62	19,9%
Trinidad & Tobago	17,47	15,19	15,60	15,06	-3,4%
Venezuela	25,58	21,56	28,06	29,18	4,0%
Central America	0,48	0,36	0,28	0,63	122,9%
Other Caribbean	4,96	4,61	6,00	5,33	-11,2%
Other South America	3,86	3,35	3,64	3,64	0,0%
Total S. & Cent. America	162,88	147,45	168,01	161,71	-3,8%
Austria	8,90	8,53	9,01	7,91	-12,2%
Azerbaijan	11,79	12,37	12,72	12,10	-4,9%
Belarus	19,16	17,75	18,76	18,46	-1,6%
Belgium	17,38	17,00	16,96	14,55	-14,2%
Bulgaria	2,83	2,92	3,30	2,70	-18,1%
Croatia	2,80	2,94	2,83	2,44	-13,8%
Cyprus	-	-	-	-	0,0%
Czech Republic	8,32	8,46	9,07	7,38	-18,7%
Denmark	2,90	2,32	2,37	1,70	-28,3%
Estonia	0,47	0,43	0,49	0,36	-25,5%
Finland	2,03	2,07	2,04	1,08	-47,0%
France	43,66	40,58	43,04	38,37	-10,8%
Germany	89,28	87,11	91,73	77,29	-15,7%
Greece	5,76	6,34	6,98	6,20	-11,2%
Hungary	9,84	10,19	10,81	9,18	-15,1%
Iceland	-	-	-	-	0,0%
Ireland	5,32	5,31	5,09	5,20	2,2%
Italy	70,79	67,63	72,37	65,27	-9,8%
Kazakhstan	19,70	17,66	21,62	21,71	0,4%
Latvia	1,31	1,07	1,16	0,81	-30,1%
Lithuania	2,16	2,36	2,23	1,61	-27,9%
Luxembourg	0,80	0,72	0,77	0,61	-20,8%
Netherlands	37,02	36,15	34,89	27,15	-22,2%
North Macedonia	0,28	0,32	0,41	0,27	-35,0%
Norway	4,57	4,41	4,28	3,99	-6,9%
Poland	20,89	21,06	22,37	17,93	-19,9%
Portugal	6,14	6,04	5,86	5,61	-4,4%
Romania	10,77	11,26	11,57	9,77	-15,6%
Russian Federation	444,31	423,48	474,61	408,05	-14,0%
Slovakia	4,75	4,75	5,32	5,14	-3,3%
Slovenia	0,86	0,86	0,90	0,79	-11,8%
Spain	35,97	32,49	33,90	33,10	-2,4%
Sweden	1,02	0,99	1,06	0,74	-30,9%
Switzerland	3,41	3,31	3,60	2,96	-17,8%
Turkey	43,36	46,21	57,32	51,22	-10,6%
Turkmenistan	27,75	34,25	36,76	37,54	2,1%
Ukraine	28,30	29,34	27,26	19,27	-29,3%
United Kingdom	77,68	73,13	77,83	71,98	-7,5%
USSR	-	-	-	-	0,0%
Uzbekistan	44,60	43,56	46,43	48,32	4,1%
Other Europe & Eurasia	11,10	11,40	11,80	11,30	-4,2%

País	2019	2020	2021	2022	Tasa de crecimiento anual 2022
Total Europe & Eurasia	1127,98	1096,79	1189,54	1050,06	-11,7%
Iran	218,39	236,77	236,47	228,91	-3,2%
Iraq	19,49	18,49	16,85	18,87	12,0%
Israel	10,77	11,30	11,66	11,29	-3,2%
Kuwait	18,37	17,91	19,76	21,79	10,3%
Oman	25,00	25,92	27,97	28,51	2,0%
Qatar	41,87	38,50	40,01	36,70	-8,3%
Saudi Arabia	111,15	113,05	114,46	120,36	5,2%
United Arab Emirates	69,67	64,73	70,76	69,85	-1,3%
Other Middle East	23,15	23,29	24,12	24,29	0,7%
Total Middle East	537,86	549,95	562,05	560,56	-0,3%
Algeria	45,05	43,35	47,70	44,28	-7,2%
Egypt	59,04	58,31	62,17	60,75	-2,3%
Morocco	1,01	0,79	0,79	0,22	-71,8%
South Africa	4,26	3,97	4,61	4,56	-1,2%
Eastern Africa	2,40	2,30	2,67	2,86	7,1%
Middle Africa	5,06	5,29	5,95	5,32	-10,6%
Western Africa	24,33	25,95	27,25	26,51	-2,7%
Other Northern Africa	14,00	13,73	17,34	18,01	3,9%
Other Southern Africa	-	-	-	-	0,0%
Total Africa	155,15	153,69	168,47	162,50	-3,5%
Australia	44,06	42,49	39,91	41,63	4,3%
Bangladesh	30,93	29,92	30,60	29,20	-4,6%
China	308,38	336,62	380,27	375,70	-1,2%
China Hong Kong SAR	3,12	4,94	4,83	4,83	0,0%
India	59,25	60,36	62,09	58,18	-6,3%
Indonesia	44,00	37,52	37,08	37,08	0,0%
Japan	108,12	104,13	103,62	100,50	-3,0%
Malaysia	45,22	43,61	49,45	49,38	-0,1%
New Zealand	4,81	4,57	3,88	3,62	-6,7%
Pakistan	44,47	41,18	44,89	38,39	-14,5%
Philippines	4,22	3,84	3,28	3,08	-6,2%
Singapore	12,55	12,60	13,35	13,06	-2,2%
South Korea	56,03	57,54	62,41	61,93	-0,8%
Sri Lanka	-	-	-	-	0,0%
Taiwan	23,26	24,88	27,29	28,07	2,8%
Thailand	50,94	46,85	47,01	44,32	-5,7%
Vietnam	9,84	8,84	7,20	7,80	8,3%
Other Asia Pacific	11,43	11,69	11,41	10,70	-6,3%
Total Asia Pacific	860,62	871,59	928,57	907,46	-2,3%
of which: OECD	1809,15	1769,88	1812,81	1796,56	-0,9%
Non-OECD	2096,68	2090,47	2254,25	2144,74	-4,9%
European Union #	392,55	379,96	397,01	343,36	-13,5%
CIS	572,87	554,96	616,90	551,23	-10,6%

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

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.

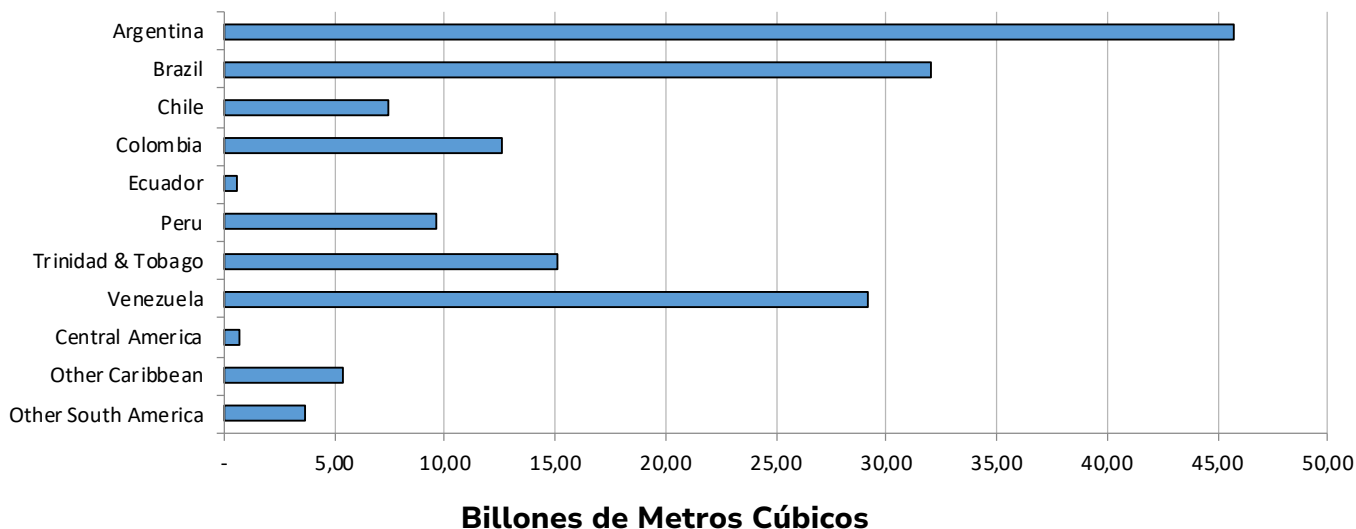
Growth rates are adjusted for leap years.

Fuente: Statistical Review of World Energy - 2023

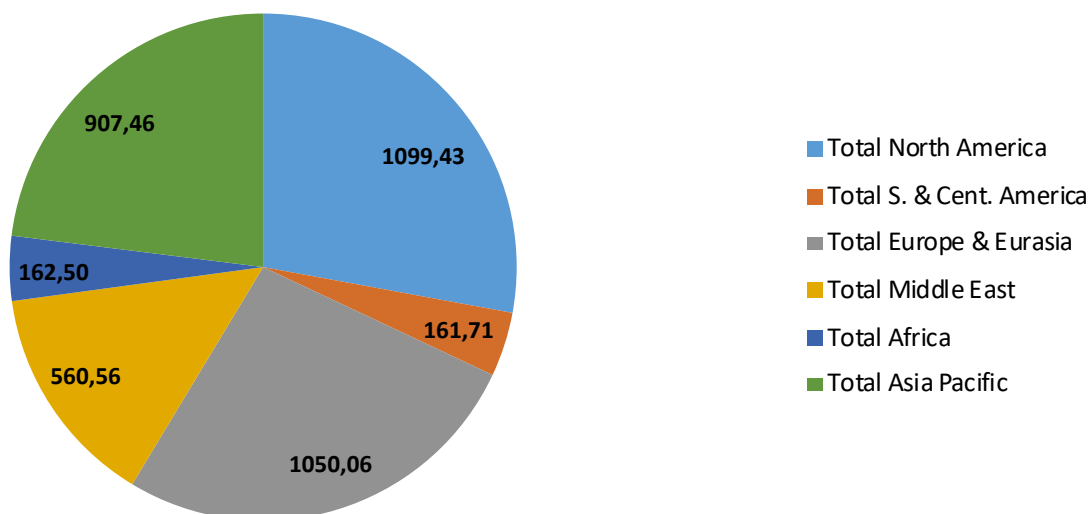
CONSUMO MUNDIAL DE GAS NATURAL

Billones de Metros Cúbicos

CONSUMO MUNDIAL DE GAS NATURAL Sur y Centro América 2022



PARTICIPACIÓN DEL CONSUMO MUNDIAL DE GAS NATURAL POR REGIÓN 2022

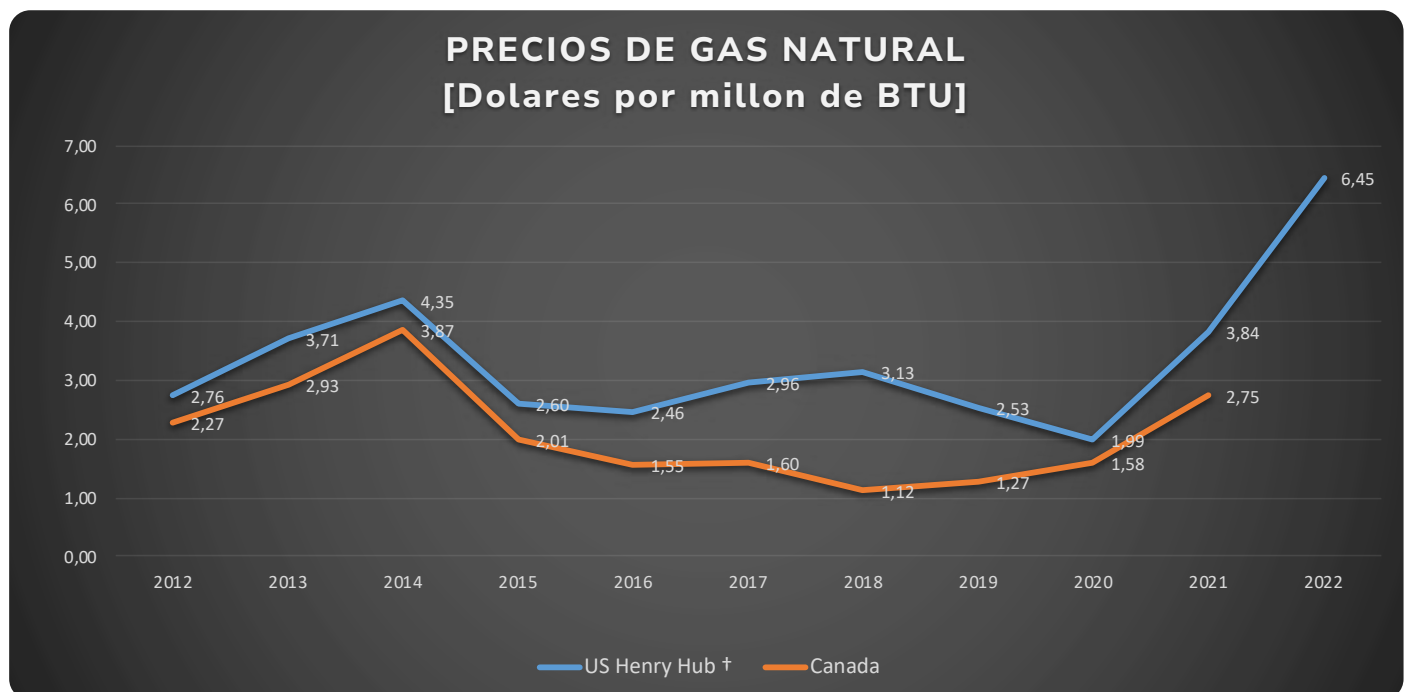


PRECIOS DE GAS NATURAL

[US dollars per million BTU]

Años	Average German import	UK	US	Canada
	price cif *	(Heren NBP Index)*	Henry Hub †	(Alberta) ‡
2012	10,93	9,46	2,76	2,27
2013	10,73	10,64	3,71	2,93
2014	9,11	8,25	4,35	3,87
2015	6,72	6,53	2,60	2,01
2016	4,93	4,69	2,46	1,55
2017	5,62	5,80	2,96	1,60
2018	6,62	8,06	3,13	1,12
2019	5,25	4,47	2,53	1,27
2020	4,06	3,42	1,99	1,58
2021	8,94	15,80	3,84	2,75
2022	24,17	25,10	6,45	n/a

* 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).

Fuente: Statistical Review of World Energy - 2023



Boletín

ESTADÍSTICO

2019 - 2023 S1



ENERGÍA ELÉCTRICA



VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3

2019 - 2023 S1

Fuente: XM, Diciembre 2023

Región Hidrológica	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
ANTIOQUIA												
AMANI	261,1700	296,2100	221,3300	334,0800	313,4300	353,4900	314,0600	302,7000	336,2500	374,1300	396,5900	398,2300
ITUANGO												
MIRAFLORES	63,2460	40,8380	27,5660	30,2440	44,2100	54,4810	62,5080	54,4300	56,6620	71,3440	78,6110	74,1230
PENOL	893,3220	801,0720	677,7320	672,5600	797,7200	872,2870	862,4320	766,7830	681,4660	764,5920	767,3320	772,8170
PLAYAS	39,8940	41,1820	35,7800	36,5660	56,7240	50,8930	31,7840	31,6800	34,7200	37,8320	26,9150	23,4400
PORCE II	69,8210	51,9290	51,0500	42,3250	56,5720	46,1120	54,7970	48,4780	65,6660	66,9230	64,4810	45,6150
PORCE III	112,2840	72,4360	91,5450	61,2050	108,0370	63,4990	73,7790	77,5750	48,8580	89,8260	120,6850	63,1230
PUNCHINA	7,9700	23,4700	21,1400	11,5400	25,0500	17,4500	26,4900	6,6200	22,9900	17,8900	12,4400	28,1300
RIOGRANDE2	84,4290	49,6720	43,2260	106,0130	142,0020	120,7140	101,5930	61,5490	49,4300	107,7720	121,0190	127,5680
SAN LORENZO	83,2300	41,1400	53,6400	66,5400	148,9600	127,3900	123,5900	107,4300	108,8800	139,0100	145,5500	142,7400
TRONERAS	9,0980	12,8070	12,3090	12,0290	22,5060	11,6490	13,3530	1,9410	11,1400	16,9720	7,0710	5,0090
CARIBE												
URRA1	857,6500	575,5900	427,4900	467,3400	923,8800	945,6800	988,4800	917,6700	887,9500	1.094,7600	1.059,4000	1.188,3000
CENTRO												
AGREGADO BOGOTA	366,1590	335,1960	311,7450	308,3890	309,6470	350,1070	375,3270	403,1710	395,9820	387,1640	386,4090	376,8420
BETANIA	612,4900	484,2000	565,7900	630,2000	755,9800	543,1600	641,2600	662,6600	516,2000	578,1800	565,7900	530,8300
EL QUIMBO	1.475,2500	1.261,2700	1.116,8100	1.107,9100	1.352,3100	1.936,8400	2.360,2600	2.211,2500	1.963,3900	1.950,1100	1.899,9700	1.618,2000
MUNA	4,8400	3,9500	5,2800	10,4000	5,9900	12,6400	11,4800	8,7200	8,9700	3,9500	5,8800	9,1600
PRADO	208,7100	180,6300	238,4900	430,1400	475,3600	489,5000	436,9000	263,6500	198,6000	208,7100	407,8200	456,8700
TOPOCORO	1.407,5000	1.143,3600	1.038,8600	1.859,9300	2.289,8500	2.390,1700	2.276,1700	1.881,4700	1.453,2900	1.856,8600	2.341,4900	2.247,6000
ORIENTE												
CHUZA	95,3060	96,3830	103,6670	99,0000	97,5870	128,6980	187,4200	221,1370	221,4910	220,3120	192,0490	150,5240
ESMERALDA	284,4800	172,9300	106,4400	65,8960	101,0940	258,2990	384,2570	510,6810	397,9230	326,6190	245,1220	71,0720
GUAVIO	433,2360	280,4620	189,5380	200,1120	304,0860	725,0710	747,3090	706,5180	709,3650	698,8730	691,3960	669,1140
VALLE												
ALTOANCHICAYA	4,7100	12,1900	6,8500	7,2200	6,3500	29,9400	10,4200	0,4900	7,8400	1,3900	10,2600	26,4600
CALIMA1	257,1400	202,0800	196,2400	240,5000	282,7300	315,2200	333,6400	319,4100	239,1300	272,1900	327,8500	343,1800
SALVAJINA	299,5500	306,9400	271,6600	494,8500	647,2200	628,6500	611,9800	420,8800	175,8800	146,7300	318,3700	408,1200

Región Hidrológica	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
ANTIOQUIA												
AMANI	224,2900	143,9800	97,7000	104,0500	139,6100	175,9100	268,3900	345,7900	344,8600	344,6200	378,6900	402,3400
ITUANGO												
MIRAFLORES	62,9610	36,9280	16,3210	20,0990	3,5630	15,9200	28,4600	37,1920	45,6490	58,7760	72,8200	78,4830
PENOL	644,4300	520,4130	384,5740	386,8980	389,6130	488,6380	642,2600	718,7640	871,7050	915,7760	1.012,9140	973,6440
PLAYAS	32,7360	27,6800	29,4800	38,3910	31,4600	24,6700	40,2820	36,0620	51,8930	44,2860	50,5990	45,9200
PORCE II	48,5650	50,8970	47,9770	43,1760	56,6010	53,7060	64,8490	66,6850	63,1200	50,8310	67,1540	51,0580
PORCE III	57,7640	76,1640	84,0840	35,9340	69,6280	62,3230	79,2610	50,0550	116,4970	47,6180	88,7400	80,0450
PUNCHINA	21,6200	34,4200	29,5700	16,0700	24,0600	38,3000	15,9700	21,7300	23,6500	38,4500	37,1800	24,6600
RIOGRANDE2	97,6770	56,1090	20,8360	19,5910	16,7620	50,3310	84,1460	84,5190	98,0040	106,5690	144,4540	127,5800
SAN LORENZO	111,8800	64,3400	45,4000	62,6500	74,0100	115,3500	135,3200	145,1600	140,2500	135,1300	144,4800	138,8200
TRONERAS	15,6710	6,2330	11,1120	39,9420	11,2240	8,3750	18,7480	16,5810	23,1950	8,6630	17,6520	18,7480
CARIBE				8,3210								
URRA1	1.013,5000	783,7100	482,6900		693,8700	748,6900	972,8000	1.038,8400	1.004,7000	1.025,5000	1.105,8800	1.165,4000
CENTRO				418,6300								
AGREGADO BOGOTA	355,2050	332,4160	310,1870		288,5100	304,9040	334,4100	333,9120	322,7440	307,1140	336,8270	327,7440
BETANIA	622,1500	610,7990	635,4160	292,5490	605,1820	615,5730	630,9290	555,8520	557,8620	505,6680	628,1630	604,2330
EL QUIMBO	1.326,1600	1.025,9400	950,8460	560,4610	1.196,7400	1.345,6240	1.706,1340	1.550,4460	1.609,4860	1.484,1680	1.281,4960	1.204,8850
MUNA	6,1000	10,4700	9,6100	836,5590	8,7200	6,2200	10,6700	5,5000	3,9600	5,1100	11,8900	7,0600
PRADO	359,6100	243,9900	224,1700	6,2200	193,4800	263,1200	323,2200	218,4300	162,8100	64,9300	347,4900	438,3200
TOPOCORO	1.522,6800	874,4500	499,5500	183,0300	696,6100	1.435,5000	1.968,9300	1.795,1400	1.500,6200	1.858,0800	2.706,1800	2.319,2700
ORIENTE				737,1700								
CHUZA	111,1130	113,9970	121,3490		111,0270	138,7240	167,9900	192,5420	211,3090	214,5930	202,9720	157,5020
ESMERALDA	35,2030	31,2590	27,8420	109,1110	78,1550	186,8370	392,2530	444,1870	451,2280	401,9940	515,5360	442,1720
GUAVIO	538,8360	405,0690	265,3280	24,1250	215,6710	430,1350	616,6470	632,5980	649,9500	578,8550	617,3360	591,7940
VALLE				155,1710								
ALTOANCHICAYA	331,7100	3,1300	4,2100		10,2800	15,8100	4,1600	2,1300	2,3400	17,7000	7,7100	15,4500
CALIMA1	320,1500	263,0600	214,6300	176,6400	192,6000	222,0700	247,4100	257,0300	256,5000	215,6200	227,7500	263,7700
SALVAJINA	450,3200	254,1500	181,5800	212,4700	321,6000	506,6600	601,1100	350,9400	66,5500	23,5800	184,9600	467,5900

VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 **2019 - 2023 S1**

Fuente: XM, Diciembre 2023

Región Hidrológica	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
ANTIOQUIA												
AMANI	382,5900	290,0600	231,4100	275,9500	389,9900	407,6600	393,2200	386,0300	335,9000	357,6900	414,5500	423,1500
ITUANGO												
MIRAFLORES	75,0600	71,2220	70,0650	84,4480	92,4400	91,2130	93,0610	91,2810	90,4010	92,3070	90,1930	91,8820
PENOL	908,6590	793,8810	868,4520	918,1490	1.074,3080	1.068,2540	1.020,1640	1.027,5560	1.053,4790	1.064,3450	1.066,3620	1.007,1040
PLAYAS	28,0150	53,1830	29,6950	36,2960	49,9460	54,9470	53,2680	56,7660	54,7410	57,9480	54,2590	40,8100
PORCE II	53,2060	51,9580	38,6400	62,6350	42,7080	39,9480	61,8130	61,5470	63,5240	69,1810	42,3120	54,1680
PORCE III	98,8780	70,6910	82,3820	68,6030	85,6880	81,5980	75,0910	72,5940	72,2900	72,1590	89,1550	71,3600
PUNCHINA	18,4000	30,0200	22,6100	15,0600	21,1200	20,7200	38,5100	32,0700	38,3100	46,1000	38,7200	24,5400
RIOGRANDE2	101,3530	86,5240	125,5680	116,5850	143,4720	141,9990	144,6960	141,7460	142,5900	145,9850	145,2550	134,6240
SAN LORENZO	135,1300	118,6600	110,8900	80,8200	178,0700	166,6800	144,3300	164,7700	157,3500	165,1400	153,6500	148,5800
TRONERAS	9,8020	11,0420	8,4330	17,8430	22,8460	21,4710	22,6430	21,9740	22,5300	25,9460	14,2840	12,7560
CARIBE												
URRA1	1.002,2700	818,2500	709,0200	675,1700	923,1100	1.014,2700	880,7900	956,1100	966,2600	1.039,1200	1.136,5600	1.055,5400
CENTRO												
AGREGADO BOGOTA	309,5970	293,2640	296,7140	294,5760	339,3880	378,8750	415,0160	451,6280	459,7650	469,5260	482,1330	465,4830
BETANIA	583,0300	599,9530	579,7990	698,8280	522,2500	480,5430	662,6500	599,2690	519,2210	527,9900	582,7850	612,9700
EL QUIMBO	1.184,5230	1.280,9010	1.951,3940	1.926,4230	2.216,8600	2.251,8100	2.225,8130	2.128,5130	1.454,3580	1.172,9900	1.266,0500	1.249,8790
MUNA	6,5000	6,2700	5,4400	11,4800	11,9600	11,8200	12,0900	10,3850	9,4920	10,6610	9,2870	8,7390
PRADO	336,6100	286,1200	410,2700	379,5300	431,9800	498,0200	486,4900	368,3800	225,8600	230,6200	331,0200	384,1600
TOPOCORO	1.436,8500	1.064,0300	1.283,6600	1.777,1200	2.430,7900	2.668,4700	2.591,3600	2.554,7400	2.607,8800	2.646,4600	2.533,0300	2.537,9600
ORIENTE												
CHUZA	127,3220	107,2120	113,0890	120,3230	150,4260	174,5800	212,4000	215,9270	209,0790	193,0900	171,8150	138,1560
ESMERALDA	366,8930	239,1160	156,5830	219,5190	330,5350	487,9630	573,1650	569,6070	557,6770	576,1190	574,7640	496,3020
GUAVIO	468,3870	308,8710	356,4130	447,2020	747,1820	741,3370	735,0770	748,9100	741,3090	749,9810	742,3730	671,6330
VALLE												
ALTOANCHICAYA	6,5300	12,2900	2,3800	10,5200	10,9300	5,5100	5,2700	1,1600	7,8400	8,5100	23,5000	14,7700
CALIMA1	293,6100	226,2400	265,5500	309,1500	379,2700	417,4500	419,1700	416,5900	377,0000	349,6500	413,8000	375,9700
SALVAJINA	350,2700	316,2800	373,0400	371,8300	545,5500	640,5700	647,0000	458,3900	203,6000	184,5800	284,0600	264,2300

Región Hidrológica	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22
ANTIOQUIA												
AMANI	393,1600	356,9900	383,5000	335,9900	349,1400	356,8400	368,06	311,61	278,42	332,5	433,75	410,83
ITUANGO										535,627	545,054	539,649
MIRAFLORES	90,1930	75,0900	69,9000	82,1900	98,2600	113,9300	135,33	140,05	139,88	139,19	139,79	115,88
PENOL	936,4340	839,8020	854,5310	917,7960	935,1130	1.036,5260	1.069,45	1.056,42	1.060,74	1.075,18	1.065,22	999,826
PLAYAS	35,5460	49,1760	48,1140	54,2310	52,0190	57,0730	54,238	53,927	57,694	51,87	52,73	22,502
PORCE II	24,9180	42,2070	63,9300	63,9460	58,3100	61,2070	54,866	61,055	53,386	61,931	74,698	43,784
PORCE III	68,2980	74,6770	51,5090	111,5610	80,5570	114,3010	112,834	94,32	85,175	90,554	93,895	45,013
PUNCHINA	18,0100	27,3100	14,6300	9,4900	30,5200	39,3100	31,16	41,38	37,96	35,35	16,98	21,55
RIOGRANDE2	102,5750	83,3600	92,9660	142,8320	142,5900	145,4980	142,108	141,505	143,194	143,388	148,428	126,416
SAN LORENZO	115,1000	77,2100	72,1100	119,8300	111,3100	142,7100	156,88	157,9	166,37	145,56	170,67	149,7
TRONERAS	2,2380	8,1580	10,5420	18,4160	16,5560	20,7580	18,09	14,386	3,04	19,365	19,256	9,294
CARIBE												
URRA1	964,6600	825,7000	841,1000	1.145,8200	1.089,2500	1.026,1300	1.078,24	968,67	985,54	1.060,40	1.200,44	1.148,01
CENTRO												
AGREGADO BOGOTA	442,4080	424,9080	413,4300	413,6700	474,6150	514,4790	542,241	552,651	545,035	553,964	563,193	558,255
BETANIA	577,8500	677,3770	578,3300	580,4200	593,2880	524,4670	670,04	565,463	462,843	660,812	702,958	671,203
EL QUIMBO	1.015,0660	1.042,5190	1.247,3520	1.203,4940	1.387,1510	1.909,4280	2.005,95	1.945,60	1.802,77	2.195,11	2.115,84	2.014,42
MUNA	4,0470	10,4510	9,0110	11,4210	11,2120	10,9350	11,56	7,721	10,796	11,21	10,73	10,38
PRADO	368,7700	383,0000	414,2000	452,6800	443,0900	478,2900	391,52	214,39	231,98	483,61	497,61	456,72
TOPOCORO	1.899,1600	1.384,8200	1.507,9300	2.074,3700	2.589,1100	2.681,0200	2.651,42	2.631,42	2.568,56	2.526,57	2.690,93	2.445,13
ORIENTE												
CHUZA	112,3130	86,8800	75,3040	79,8410	114,6910	124,3640	157,352	165,072	153,922	142,294	148,814	120,947
ESMERALDA	380,6160	247,2670	143,0980	163,4740	262,6900	312,9270	495,963	536,963	555,139	561,314	565,94	426,452
GUAVIO	516,5910	426,3340	338,4880	390,2900	595,5780	737,4600	743,305	697,381	702,118	709,975	718,279	655,438
VALLE												
ALTOANCHICAYA	6,7300	18,2200	22,3200	5,1000	6,7100	22,7200	5,65	1,06	1,4	20,95	18,98	1,13
CALIMA1	330,1600	308,3900	325,7300	377,4100	398,6800	412,7200	416,59	364,92	341,61	366,55	394,89	417,45
SALVAJINA	247,4000	308,7600	309,5600	318,3700	466,0800	564,5100	582,08	284,98	154,76	327,29	288,06	448,34

VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3

2019 - 2023 S1

Región Hidrológica	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23
ANTIOQUIA						
AMANI	363,15	208,99	165,81	252,77	285,37	361,18
ITUANGO	554,185	549,504	542,384	545,879	540,44	547,527
MIRAFLORES	105,26	86,79	74,78	73,26	78,763	88,45
PENOL	908,79	826,306	814,654	792,55	882,553	940,52
PLAYAS	44,152	39,5	52,421	41,232	31,455	38,09
PORCE II	24,656	44,7	55,394	58,198	67,59	62,217
PORCE III	61,461	84,047	60,834	97,323	87,613	64,046
PUNCHINA	8,83	15,57	11,35	29,17	30,8	9,34
RIOGRANDE2	112,418	65,179	65,367	97,149	137,409	125,463
SAN LORENZO	125,15	89,74	77,61	99,74	138,19	143,42
TRONERAS	6,16	8,362	11,246	17,032	12,534	13,356
CARIBE						
URRA1						
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	1.102,25	871,81	690,35	732,6	962,67	940,61
BETANIA						
EL QUIMBO	549,191	534,797	556,577	566,7	567,974	584,856
MUNA	453,403	550,587	562,411	690,829	604,339	618,877
PRADO	1.747,15	1.284,75	1.609,04	1.400,31	1.254,66	1.471,65
TOPOCORO	10,176	7,049	11,421	9,832	11,421	8,943
ORIENTE	436,73	312,17	357,71	471,75	423,27	312,53
CHUZA	2.244,95	1.685,70	1.959,67	2.326,04	2.654,33	2.523,22
ESMERALDA						
GUAVIO	98,919	67,455	74,269	78,705	71,868	78,632
VALLE	339,071	218,094	164,359	160,64	133,185	328,071
ALTOANCHICAYA	570,495	386,344	348,085	350,699	330,922	492,156
CALIMA1						
SALVAJINA		5,77	5,29	7,45	8,45	11,98
	381,1	323,8	305,2	334,8	319,6	331,9
	360,6	334,5	386,9	447,6	507,6	612,8

Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

**EVOLUCION DEL VOLUMEN UTIL DIARIO
DE ENERGÍA POR EMBALSE**

GWh 2018 - 2022 S1

Región Hidrológica	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
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

Región Hidrológica	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
Antioquia	1.317,6	1.017,2	767,1	766,8	816,5	1.033,5	1.377,7	1.522,5	1.778,8	1.750,7	2.014,7	1.941,3
Caribe	1.013,5	783,7	482,7	0,0	693,9	748,7	972,8	1.038,8	1.004,7	1.025,5	1.105,9	1.165,4
Centro	4.191,9	3.098,1	2.629,8	1.878,8	2.989,2	3.970,9	4.974,3	4.459,3	4.157,2	4.225,1	5.312,0	4.901,5
Oriente	685,2	550,3	414,5	133,2	404,9	755,7	1.176,9	1.269,3	1.312,5	1.195,4	1.335,8	1.191,5
Valle	1.102,2	520,3	400,4	389,1	524,5	744,5	852,7	610,1	325,4	256,9	420,4	746,8
TOTAL	8.310,3	5.969,6	4.694,5	3.168,0	5.429,0	7.253,4	9.354,3	8.900,1	8.578,6	8.453,6	10.188,9	9.946,5

Región Hidrológica	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
Antioquia	1.811,1	1.577,2	1.588,1	1.676,4	2.100,6	2.094,5	2.046,8	2.056,3	2.031,1	2.096,8	2.108,7	2.009,0
Caribe	1.002,3	818,3	709,0	675,2	923,1	1.014,3	880,8	956,1	966,3	1.039,1	1.136,6	1.055,5
Centro	3.857,1	3.530,5	4.527,3	5.088,0	5.953,2	6.289,5	6.393,4	6.112,9	5.276,6	5.058,2	5.204,3	5.259,2
Oriente	962,6	655,2	626,1	787,0	1.228,1	1.403,9	1.520,6	1.534,4	1.508,1	1.519,2	1.489,0	1.306,1
Valle	650,4	554,8	641,0	691,5	935,8	1.063,5	1.071,4	876,1	588,4	542,7	721,4	655,0
TOTAL	8.283,5	7.136,0	8.091,5	8.918,1	11.140,8	11.865,7	11.913,1	11.535,9	10.370,5	10.256,1	10.659,9	10.284,8

Región Hidrológica	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22
Antioquia	1.786,5	1.634,0	1.661,7	1.856,3	1.874,4	2.088,2
Caribe	964,7	825,7	841,1	1.145,8	1.089,3	1.026,1
Centro	4.307,3	3.923,1	4.170,3	4.736,1	5.498,5	6.118,6
Oriente	1.009,5	760,5	556,9	633,6	973,0	1.174,8
Valle	584,3	635,4	657,6	700,9	871,5	1.000,0
TOTAL	8.652,2	7.778,6	7.887,6	9.072,6	10.306,5	11.407,6

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

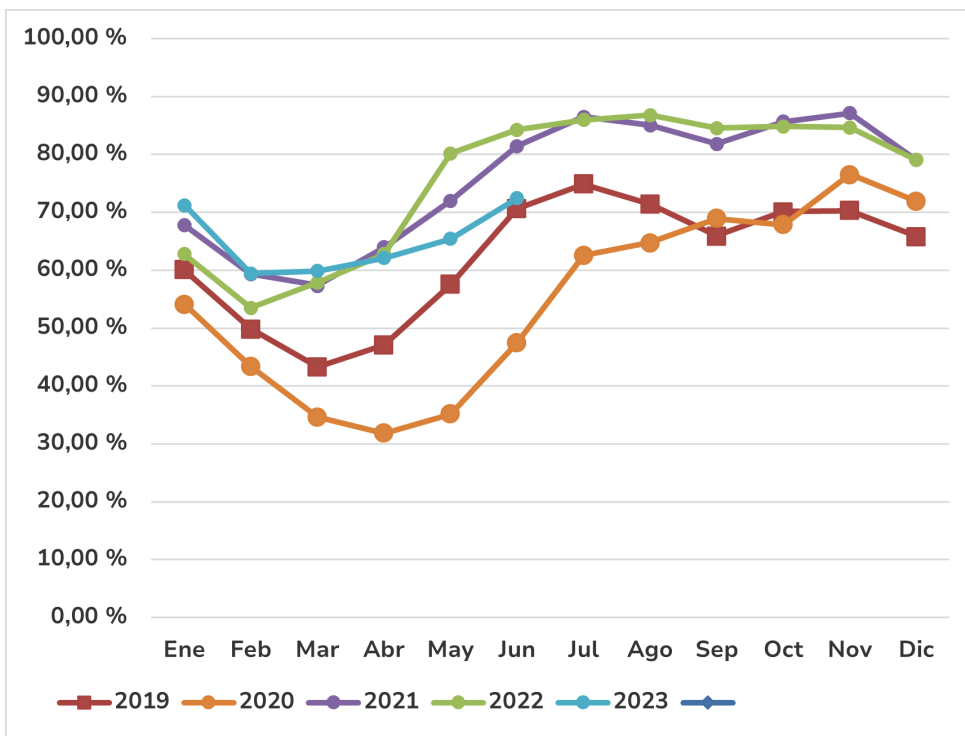
(1) Volumen Util Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre del año.

Elaboró: Upme

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL VOLUMEN UTIL DIARIO

% 2019 - 2023 S1

Mes	2019	2020	2021	2022	2023
Ene	60,08 %	54,18 %	62,78 %	67,80 %	71,33 %
Feb	49,88 %	43,43 %	53,49 %	59,31 %	59,49 %
Mar	43,28 %	34,62 %	57,88 %	57,38 %	59,88 %
Abr	47,07 %	31,81 %	62,81 %	63,97 %	62,11 %
May	57,54 %	35,16 %	80,14 %	71,97 %	65,43 %
Jun	70,63 %	47,46 %	84,26 %	81,45 %	72,43 %
Jul	74,86 %	62,53 %	85,98 %	86,52 %	
Ago	71,40 %	64,78 %	86,78 %	85,09 %	
Sep	65,96 %	68,93 %	84,57 %	81,86 %	
Oct	70,15 %	67,85 %	84,83 %	85,67 %	
Nov	70,28 %	76,55 %	84,63 %	87,14 %	
Dic	65,83 %	71,88 %	79,05 %	79,04 %	



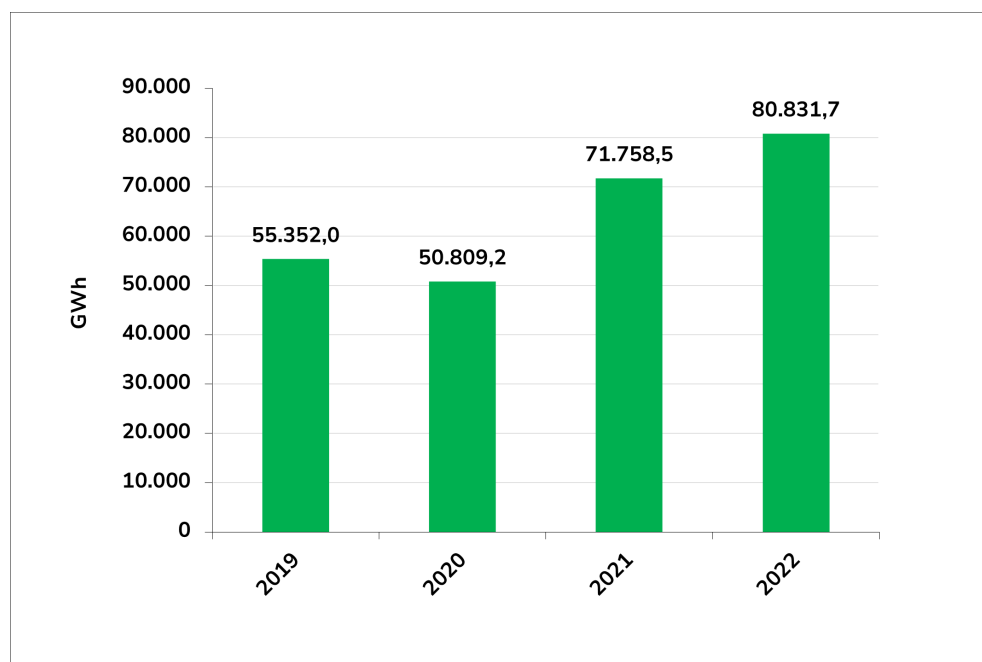
Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

APORTES MENSUALES RIOS ENERGÍA

GWh **2019 - 2023 S1**

Mes	2019	2020	2021	2022	2023
Enero	2.186,9	2.167,6	3.061,8	2.760,1	6.128,93
Febrero	2.104,2	1.852,2	2.508,9	2.936,16	3.306,57
Marzo	3.179,1	2.362,5	5.807,5	5.086,35	8.219,36
Abril	5.497,5	3.056,9	5.587,7	6.670,76	7.867,29
Mayo	6.995,1	4.147,0	9.218,9	7.201,54	6.939,55
Junio	7.629,4	5.456,4	9.405,0	8.472,10	7.456,79
Julio	6.449,3	7.017,3	7.274,6	7.968,99	
Agosto	4.582,2	4.728,5	6.862,0	7.012,55	
Septiembre	3.649,3	4.754,6	5.821,0	6.121,22	
Octubre	5.112,2	4.372,3	6.307,3	9.575,01	
Noviembre	4.549,8	6.892,0	6.159,3	10.682,23	
Diciembre	3.416,8	4.001,7	3.744,3	6.344,75	
Total	55.352,0	50.809,2	71.758,5	80.831,7	6.128.930,60



Fuente: XM, Diciembre 2023
Elaboró: Upme

APORTES ENERGÍA

GWh 2019 - 2023 S1

Región Hidrológica	jun-19	dic-19	jun-20	dic-20	jun-21	dic-21	jun-22	dic-22	jun-23
ANTIOQUIA	2380,5929	1693,5073	1785,6224	2004,5694	4354,5576	2072,8528	3633,497	3813,4569	2798,1923
A. SAN LORENZO	226,5216	162,3292	276,2779	184,5567	700,6539	186,3825	421,6663	214,4757	264,8291
CARLOS LLERAS	212,0064	97,5597	114,9339	71,676	190,0301	161,2213	332,7352	180,0354	160,0503
CONCEPCION	76,9986	44,3555	54,4933	41,9558	111,4472	40,2316	86,3829	51,2462	60,5833
DESV. EPPM (NEC,PAJ,DOL)	70,7754	62,2385	63,3188	69,4615	33,9437	63,7395	37,7968	34,0243	66,4185
DESV. GUARINO	20,6689	14,5085	2,2556	28,189		13,7625	31,6828	14,6819	10,6847
DESV. MANSO	2,3113	10,495	2,3419	8,2886	3,8804	4,0766	4,0491	3,3682	1,4623
ESCUELA DE MINAS									38,5903
GRANDE	367,6375	252,4017	234,2131	293,3914	679,2549	311,5764	650,2671	323,0861	297,5509
GUADALUPE	195,6993	109,805	161,5223	119,2152	408,7378	116,9479	279,3991	133,5738	138,2046
GUATAPE	158,0474	176,9311	136,0692	185,1215	271,6561	151,3654	269,057	139,2514	167,6857
ITUANGO								1666,9427	940,382
MIEL I	58,5826	96,7762	44,6054	135,2375	146,0513	191,618	98,9921	157,6082	67,1135
NARE	600,9064	328,3089	338,2718	478,4665	1068,5125	496,6514	928,0941	522,9463	194,6667
NARE CP									
PORCE III	65,2117	30,4309	32,3481	46,8826	67,9973	31,271	49,7736	48,0119	48,342
PORCE2 CP	136,831	96,4634	145,0356	112,3824	354,7809	93,2012	187,9281	105,6908	118,2761
QUEBRADONA		1,9077	1,7799	2,2226	5,1024	2,3407	4,8737	2,4208	2,2273
SAN CARLOS	97,6848	149,6833	95,9876	158,5724	174,2008	140,139	144,8115	136,5506	146,633
SAN MIGUEL	41,4034	36,8141	42,1076	49,3682	62,175	47,0544	55,7966	41,9017	41,9826
TENCHE	49,3066	22,4986	40,0604	19,5815	76,1333	21,2734	50,191	37,6409	32,5094
CALDAS									82,6479
CAMPOALEGRE									18,1425
CHINCHINA									34,2685
DESV. GUARINO									
DESV. MANSO									
ESTRELLA									6,4137
MIEL I									
SAN EUGENIO									18,5182
SAN FRANCISCO									5,305
CARIBE	188,0147	83,3153	102,0024	120,4478	179,588	84,2152	200,5201	91,5954	161,2463
SINU URRRA	188,0147	83,3153	102,0024	120,4478	179,588	84,2152	200,5201	91,5954	161,2463
CENTRO	2082,8782	863,2707	1450,012	1079,676	2146,7053	865,871	2534,6904	1370,6336	1357,2816
AMOYA	118,876	54,6453	75,4477	42,4525	32,2115	37,2717	48,3128	39,6045	57,9945
BETANIA CP	107,2681	61,3144	74,4565	56,4342	90,4937	60,4966	97,3218	60,5767	68,6719
BOGOTA N.R.	794,2976	208,8398	477,9064	389,3866	918,9722	176,6295	1200,2836	634,6098	432,6882
CUCUANA	26,8736	16,0542	23,894	18,2487	21,6085	20,3893	51,1702	26,8226	20,2636
DESV. SAN MARCOS	6,7677	5,5446	4,8137	11,4165	7,247	5,196	10,9671	5,6167	5,5584
EL QUIMBO	520,6924	264,3817	366,9213	202,746	454,8816	260,5028	366,7102	186,3917	376,8751
PRADO	17,8356	29,7114	16,0371	24,6238	34,5267	22,9773	28,1849	34,4329	8,9605
SOGAMOSO	490,2672	222,7793	410,5353	334,3677	586,7641	282,4078	731,7398	382,5787	386,2694
ORIENTE	2588,3696	321,1648	1800,2491	321,7073	2250,7661	227,5481	1589,4764	374,2274	2719,8615
BATA	847,8663	107,8882	568,0262	141,1616	865,5607	86,6646	596,4352	148,4301	866,3633
CHUZA	345,4319	54,8489	310,9464	24,8436	274,929	15,2841	222,7933	41,9269	183,4124
DESV. BATATAS									63,3018
DESV. CHIVOR									68,391
GUAVIO	1395,0714	158,4277	921,2765	155,7021	1110,2764	125,5994	770,2479	183,8704	1538,393
RIOS ESTIMADOS	145,9646	82,4847	73,5474	95,3592	137,5945	89,6992	114,6303	117,189	
OTROS RIOS (ESTIMADOS)	145,9646	82,4847	73,5474	95,3592	137,5945	89,6992	114,6303	117,189	
VALLE	309,4057	360,4193	245,0031	379,9505	335,8346	404,156	399,2854	577,6469	337,5566
ALTOANCHICAYA	151,8887	190,2123	134,2032	199,8538	160,9285	195,3738	221,3087	143,3762	116,0308
CALIMA	16,0667	24,4308	15,2938	18,9348	25,3051	23,0739	35,6517	22,2569	9,722
CAUCA SALVAJINA	120,6527	119,1297	74,8362	134,3961	126,9259	159,0158	117,9035	390,3393	192,1045
DIGUA	12,6382	19,1661	12,2531	20,1138	13,8259	19,6911	17,3821	14,6451	11,1861
FLORIDA II	8,1594	7,4804	8,4168	6,652	8,8492	7,0014	7,0394	7,0294	8,5132

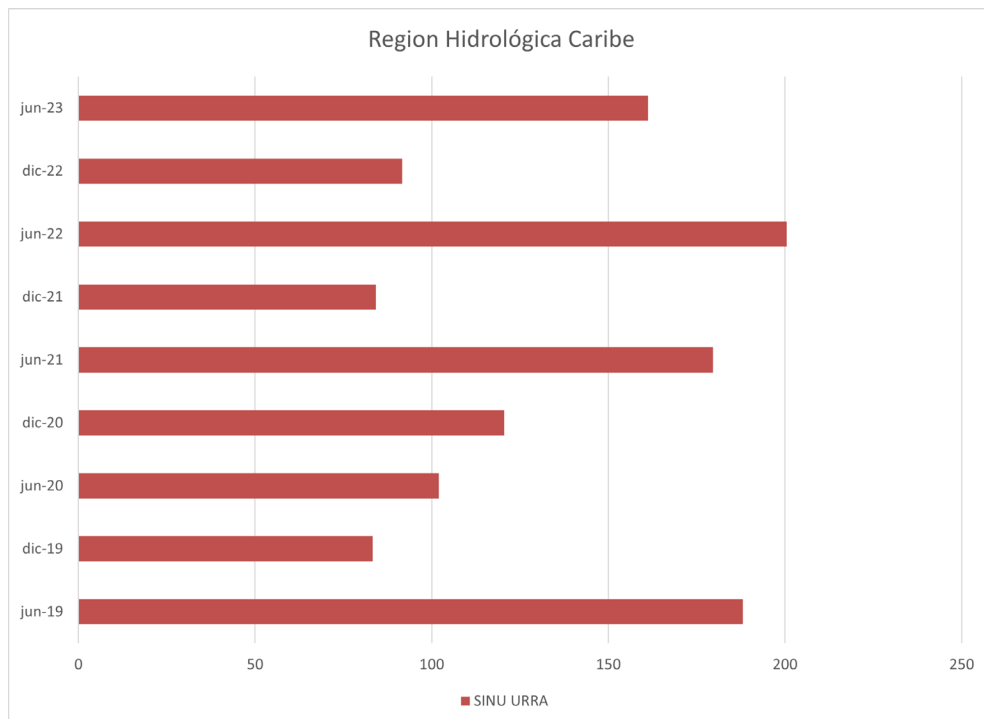
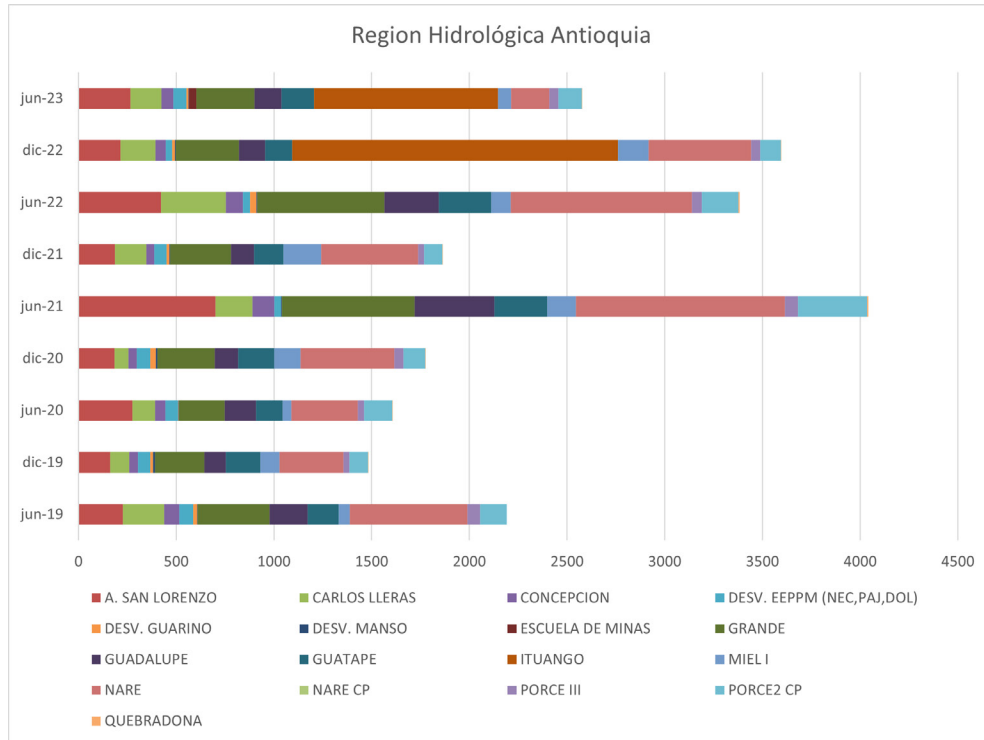
Información Junio y diciembre de cada año

Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

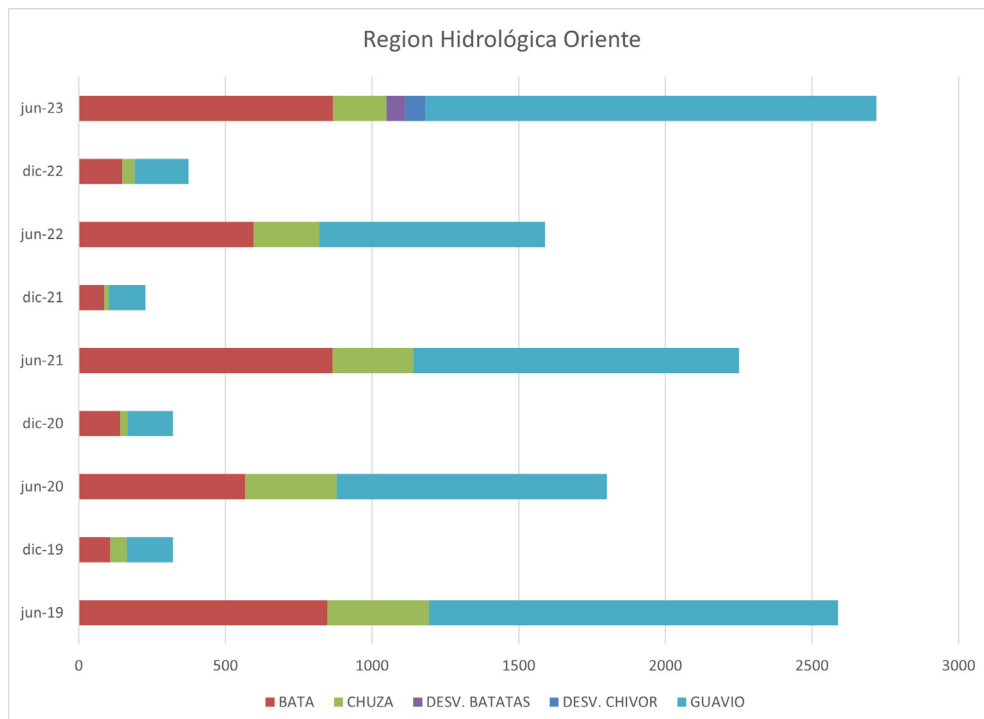
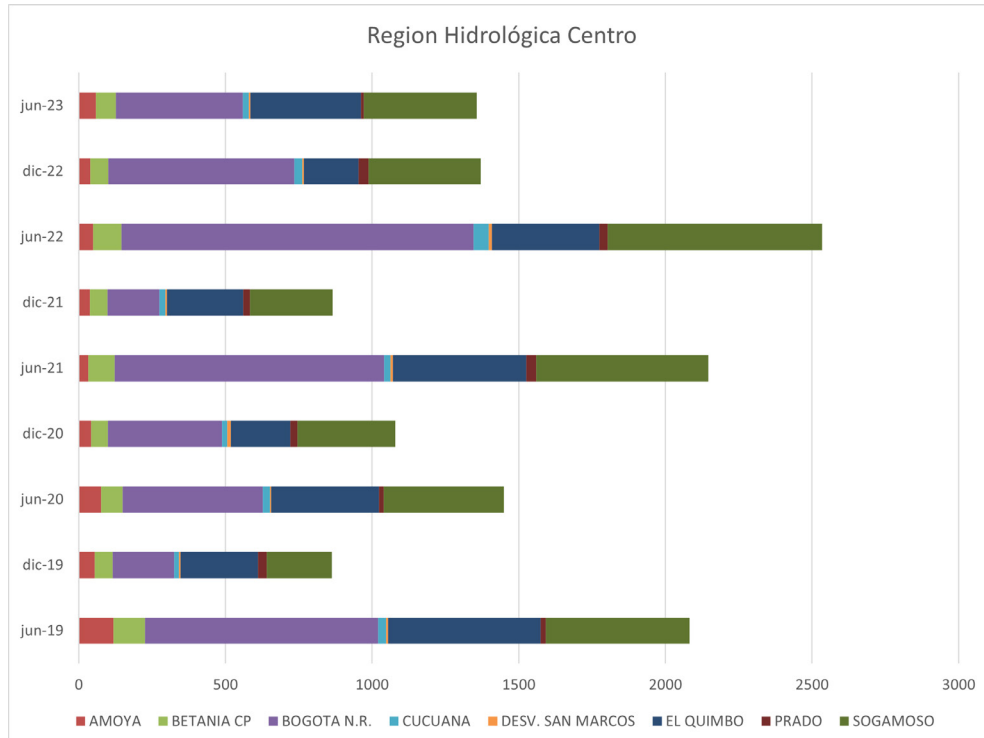
APORTES ENERGÍA

GWh 2019 - 2023 S1



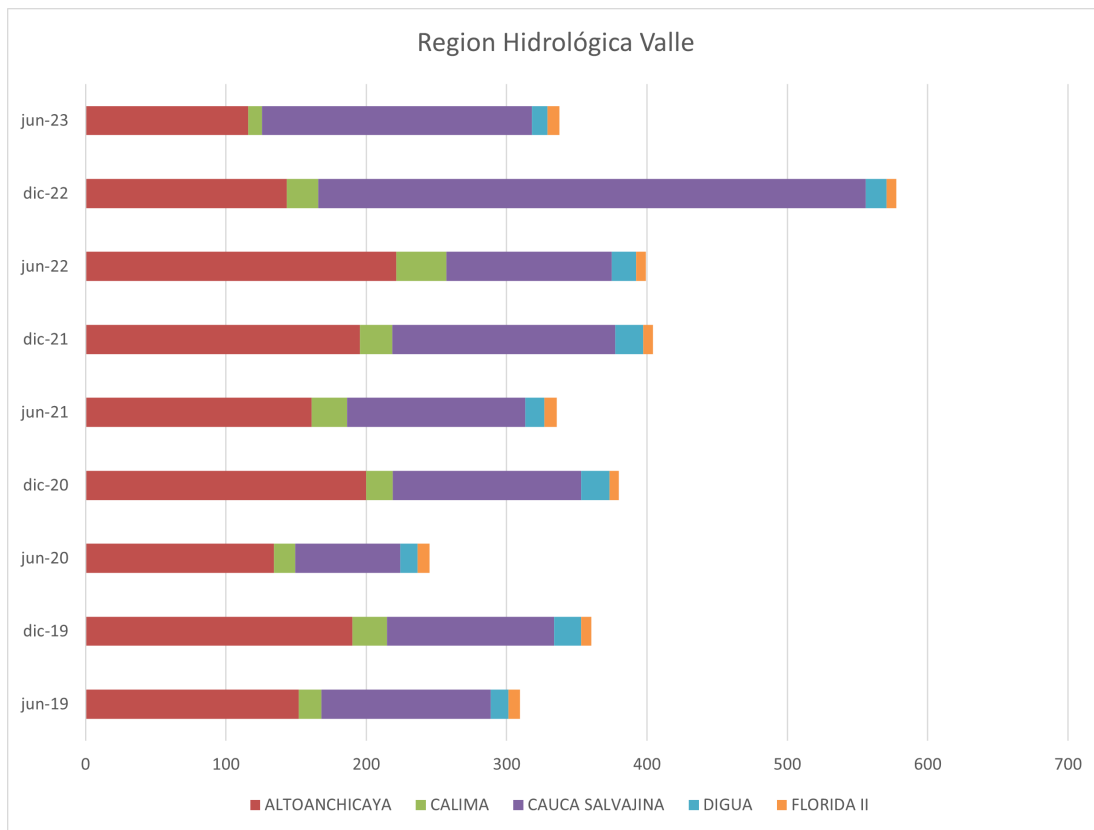
APORTES ENERGÍA

GWh 2019 - 2023 S1



APORTES ENERGÍA

GWh **2019 - 2023 S1**



VOLUMEN %

GWh 2019 - 2023 S1

Región / embalse	2019	2020	2021	2022	2023
ANTIOQUIA	78,21%	91%	94%	90%	82%
AMANI	93,82%	94,68%	99,08%	96,48%	
ITUANGO				76,64%	73,91%
MIRAFLORES	78,03%	82,30%	94,23%	85,09%	79,43%
PENOL	75,83%	93,73%	96,71%	96,22%	82,83%
PLAYAS	62,77%	95,31%	87,91%	61,42%	71,51%
PORCE II	66,51%	70,73%	74,56%	66,23%	73,85%
PORCE III	57,83%	68,12%	62,72%	46,33%	67,51%
PUNCHINA	75,68%	66,70%	66,49%	61,32%	74,15%
RIOGRANDE2	94,00%	94,00%	97,77%	93,38%	95,32%
SAN LORENZO	89,32%	87,13%	92,75%	93,38%	89,54%
TRONERAS	44,69%	89,68%	76,69%	64,17%	63,28%
CALDAS					92%
AMANI					92%
CARIBE	96,89%	95%	89%	96%	91%
URRA1	96,89%	95,45%	88,56%	95,83%	91,16%
CENTRO	60,24%	55%	66%	74%	70%
AGREGADO BOGOTA	45,63%	39,68%	56,36%	62,31%	64,34%
BETANIA	81,24%	88,92%	89,65%	94,53%	86,01%
EL QUIMBO	73,55%	58,82%	62,13%	89,83%	66,43%
MUNA	72,58%	56,03%	71,06%	84,30%	85,41%
PRADO	103,91%	101,46%	94,32%	103,89%	65,43%
TOPOCORO	84,76%	88,49%	95,20%	92,36%	87,34%
ORIENTE	64,35%	77%	83%	77%	75%
CHUZA	71,30%	74,39%	65,81%	58,17%	43,68%
ESMERALDA	15,45%	76,68%	85,65%	74,08%	86,74%
GUAVIO	87,82%	77,94%	88,97%	86,88%	82,77%
VALLE	76,26%	69%	70%	74%	62%
ALTOANCHICAYA	86,18%	57,58%	55,82%	20,39%	37,05%
CALIMA1	84,63%	69,65%	90,82%	98,64%	77,83%
SALVAJINA	62,07%	69,43%	44,27%	67,05%	57,16%

Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

**CAPACIDAD EFECTIVA NETA DE GENERACION
 POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE COMBUSTIBLE**

MW

Departamento/combustible	2019	2020	2021	2022	2023
ANTIOQUIA	5.077,210	5.106,510	5.096,255	5.704,341	6.411,199
ACPM	353,000	353,000	353,000	353,000	433,000
AGUA	4.713,790	4.738,090	4.738,090	5.342,935	5.966,175
BIOGAS		5,000	5,000	5,000	5,000
CARBON	9,400	9,400	9,400		
GAS	1,000	1,000	1,000		
RAD SOLAR	0,020	0,020	0,165	3,406	7,024
ARAUCA	4,800	9,900	14,900	14,900	14,900
GAS	4,800	9,900	14,900	14,900	14,900
ATLÁNTICO	1.522,100	1.522,189	1.521,089	1.517,436	1.520,010
ACPM	160,000	160,000			
COMBUSTOLEO	120,000				
GAS	1.362,100	1.522,100	1.521,000	1.516,000	1.516,000
RAD SOLAR		0,089	0,089	1,436	4,010
BOGOTÁ. D.C.	6,100	6,100	6,100	6,298	6,789
AGUA	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400
BIOGAS	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
RAD SOLAR				0,198	0,689
BOLÍVAR	615,860	618,860	614,860	630,959	870,475
ACPM	314,000				
COMBUSTOLEO	184,000	184,000	180,000	180,000	178,000
GAS	423,800	423,800	423,800	429,900	670,900
RAD SOLAR	8,060	11,060	11,060	21,059	21,575
BOYACÁ	1.372,400	1.373,615	1.373,615	1.373,806	1.388,806
AGUA	1.019,700	1.020,900	1.020,900	1.020,900	1.020,900
CARBON	343,000	343,000	343,000	343,000	358,000
GAS	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700
RAD SOLAR		0,015	0,015	0,206	0,206
CALDAS	649,970	649,970	649,970	658,649	657,849
AGUA	605,970	605,970	605,970	607,480	607,480
JET-A1	44,000	44,000	44,000	51,000	50,000
RAD SOLAR				0,169	0,369
CASANARE	167,500	207,900	243,900	262,900	243,900
ACPM				19,000	19,000
GAS	167,500	207,900	243,900	243,900	243,900
CAUCA	399,570	399,570	450,570	450,870	450,870
AGUA	352,670	352,670	352,670	352,670	352,670
BAGAZO	29,900	29,900	80,900	80,900	80,900
CARBON	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000
RAD SOLAR				0,300	0,300
CESAR				0,105	0,763
RAD SOLAR				0,105	0,763
CÓRDOBA	775,000	775,000	775,015	994,957	1.012,111
AGUA	338,000	338,000	338,000	338,000	338,000
CARBON	437,000	437,000	437,000	437,000	434,000
GAS				200,000	200,000
RAD SOLAR			0,015	19,957	40,111
CUNDINAMARCA	2.413,540	2.413,540	2.414,774	2.415,392	2.416,489
AGUA	2.186,100	2.186,100	2.186,100	2.186,100	2.186,100
CARBON	225,000	225,000	226,000	226,000	226,000
GAS	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
RAD SOLAR			0,234	0,852	1,949

**CAPACIDAD EFECTIVA NETA DE GENERACION
POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE COMBUSTIBLE**

MW

Departamento/combustible	2019	2020	2021	2022	2023
HUILA	951,140	951,140	951,140	951,165	948,101
AGUA	951,140	951,140	951,140	951,140	947,120
RAD SOLAR				0,025	0,981
LA GUAJIRA	304,420	308,420	308,420	314,420	314,420
CARBON	286,000	290,000	290,000	296,000	296,000
VIENTO	18,420	18,420	18,420	18,420	18,420
MAGDALENA	90,250	90,250	90,258	90,357	109,429
BIOGAS	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250
COMBUSTOLEO	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000
RAD SOLAR			0,008	0,107	19,179
META	61,300	61,800	81,700	154,500	135,500
ACPM				19,000	19,000
BAGAZO	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900
BIOGAS	1,600	2,100	2,100	2,100	2,100
GAS	39,800	19,900	19,900		
RAD SOLAR		19,900	59,700	113,500	113,500
NARIÑO	22,950	22,950	22,950	23,022	23,209
AGUA	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950
RAD SOLAR				0,072	0,259
NO DEFINIDO	88,000				
COMBUSTOLEO	88,000				
NORTE DE SANTANDER	333,000	333,000	335,000	339,248	348,958
CARBON	333,000	333,000	335,000	335,000	335,000
RAD SOLAR				4,248	13,958
PUTUMAYO	1,468	1,468	1,468	1,468	3,468
AGUA	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
GAS	1,000	1,000	1,000	1,000	3,000
QUINDÍO	4,280	4,280	4,280	4,280	4,436
AGUA	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
RAD SOLAR					0,156
RISARALDA	45,400	45,400	53,395	54,347	54,677
AGUA	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400
BAGAZO	17,000	17,000	19,900	19,900	19,900
RAD SOLAR			5,095	6,047	6,377
SANTANDER	1.287,200	1.159,200	1.297,200	1.295,148	1.318,060
AGUA	841,200	841,200	841,200	841,200	881,000
GAS	167,000	318,000	456,000	453,000	436,000
MEZCLA GAS - JET-A1	279,000	279,000			
RAD SOLAR				0,948	1,060
SUCRE			19,900	38,400	58,340
RAD SOLAR			19,900	38,400	58,340
TOLIMA	207,950	224,034	224,034	254,034	319,134
AGUA	204,200	206,884	206,884	206,884	204,884
GAS	3,750	7,250	7,250	7,250	7,250
RAD SOLAR		9,900	9,900	39,900	107,000
VALLE DEL CAUCA	1.148,936	1.199,836	1.211,645	1.240,010	1.297,578
ACPM	413,000	454,000	454,000	470,000	470,000
AGUA	643,340	643,340	643,340	641,340	641,340
BAGAZO	72,8	72,8	74,6	79,59	79,59
CARBON	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
RAD SOLAR	9,896	19,796	29,805	39,18	96,748

Fuente: XM, Diciembre 2023

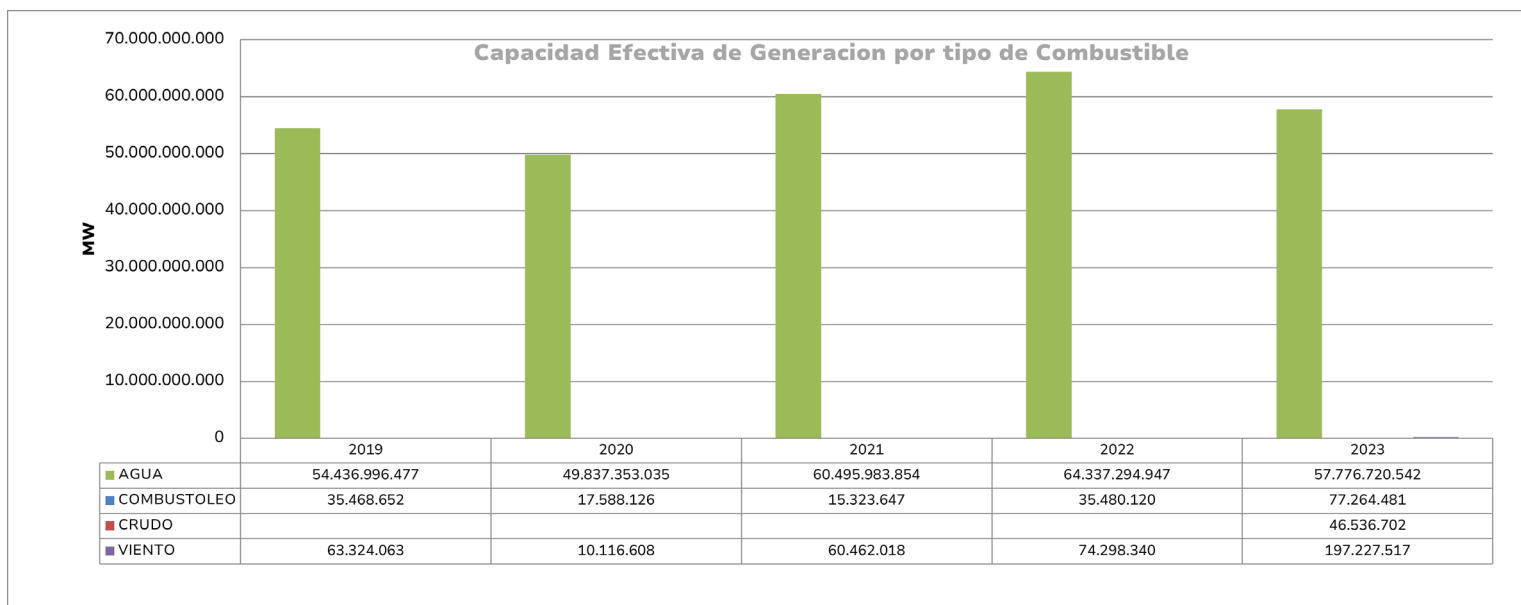
Elaboró: Upme

Hidraulica

**CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION
POR TIPO DE COMBUSTIBLE***

MW 2019 - 2023 S1

Row Labels	ACPM	AGUA	BAGAZO	BIOGAS	CARBON	COMBUSTOLEO	CRUDO	GAS	GAS NI	RAD SOLAR	VIENTO	Grand Total
2019	14.769.785	54.436.996.477	699.390.784	2.359.771	7.252.230.070	35.468.652		7.088.522.180	389.475.348	132.061.293	63.324.063	70.114.598.424
2020	13.467.266	49.837.353.035	724.439.752	1.348.243	8.565.510.830	17.588.126		8.602.742.852	1.360.193.333	190.796.030	10.116.608	69.323.556.076
2021	11.824.789	60.495.983.854	792.610.466	4.534.768	4.019.652.815	15.323.647		8.092.522.122	117.617.430	323.016.887	60.462.018	73.933.548.796
2022	7.471.844	64.337.294.947	771.362.001	4.718.706	3.008.795.285	35.480.120		8.120.491.414	45.932.174	502.604.242	74.298.340	76.908.449.073
2023	399.441.885	57.776.720.542	783.903.829	6.346.983	6.820.937.654	77.264.481	46.536.702	7.937.938.588	2.469.810.147	1.124.486.952	197.227.517	77.640.615.279



Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

*incluye menores y cogeneradores

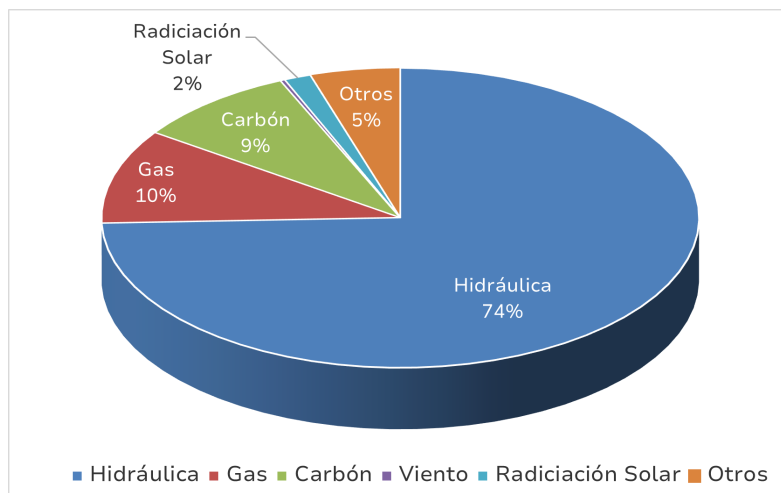
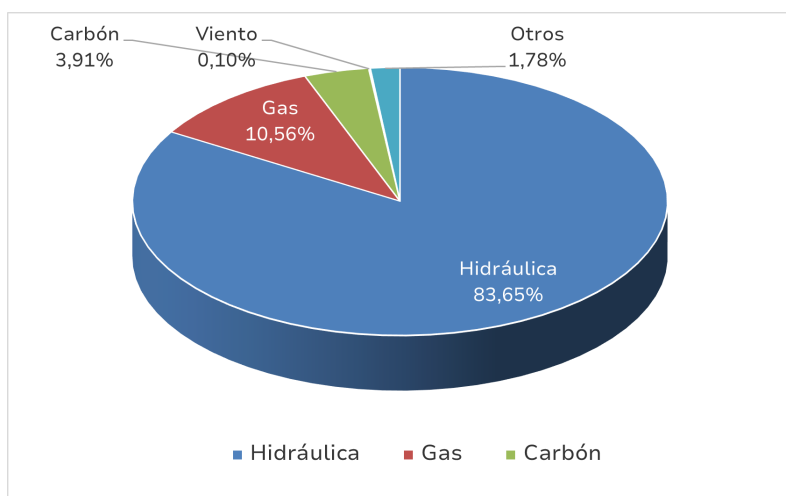
GENERACIÓN ENERGÍA ELECTRICA SIN

GWh **2019 - 2023**

Año	ACPM	HIDRAULICA	BAGAZO	BIOGAS	CARBON	COMBUSTOLEO	CRUDO	GAS	GAS NI	RAD SOLAR	VIENTO	Grand Total
2019	14,77	54.437,0	699,4	2,36	7.252,23		35,5	7.088,52	389,48	132,061	63,32	70.114,60
2020	13,47	49.837,35	724,44	1,348	8.565,51		17,588	8.602,74	1.360,19	190,796	10,12	69.323,56
2021	11,83	60.495,98	792,61	4,535	4.019,65		15,324	8.092,52	117,62	323,017	60,46	73.933,55
2022	7,47	64.337,30	771,36	4,719	3.008,80		35,48	8.120,49	45,93	502,604	74,30	76.908,45
2023	399,44	57.776,72	783,90	6,347	6.820,94		77,264	7.937,94	2.469,81	1.124,49	197,23	77.640,62

Hidráulica	Gas	Carbón	Viento	Otros
64.337,30	8.120,49	3.008,80	74,30	1.367,57

Hidráulica	Gas	Carbón	Viento	Radicación Solar	Otros
0,744155891	0,102239517	0,087852704	0,002540268	0,014483231	0,048728414



Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN

 GWh **2019 - 2023 S1**

Row Labels	2019	2020	2021	2022	2023
ANTIOQUIA	23.182,53	24.074,69	29.440,69	31.784,65	14.370,70
ARAUCA	7,377	35,536	64,368	79,277	15,03
ATLÁNTICO	4.703,90	5.470,93	4.111,42	3.661,35	1.796,75
BOGOTÁ. D.C.	12,079	9,09	21,964	20,87	10,475
BOLÍVAR	557,941	655,57	538,497	603,856	175,71
BOYACÁ	6.140,24	4.598,63	5.488,93	4.789,08	2.700,84
CALDAS	1.973,77	1.965,84	2.713,32	2.855,69	1.198,73
CASANARE	1.373,93	1.396,77	1.635,61	1.636,48	836,14
CAUCA	1.422,15	1.177,63	1.805,22	1.992,45	810,98
CESAR	112,237	136,138	129,013	150,85	90,492
CÓRDOBA	3.086,72	3.642,92	2.826,19	2.959,63	1.397,45
CUNDINAMARCA	10.794,29	10.310,45	8.313,92	9.380,16	5.914,65
HUILA	4.499,37	3.766,90	4.907,77	4.250,92	2.446,91
LA GUAJIRA	1.528,29	1.469,21	1.332,65	1.213,35	704,14
MAGDALENA	300,553	152,244	265,815	338,686	242,806
META	94,411	93,704	215,106	235,629	154,025
NARIÑO	135,6	134,094	136,943	115,189	57,383
NORTE DE SANTANDER	1.661,96	2.109,93	558,75	547,395	719,08
PUTUMAYO	1,896	16,236	15,062	21,514	10,255
QUINDÍO	22,833	26,769	28,144	23,454	13,449
RISARALDA	222,823	248,856	277,163	267,801	118,642
SANTANDER	4.553,05	4.100,38	5.357,65	5.709,49	3.158,55
SUCRE	12,948	15,737	14,868	63,074	58,456
TOLIMA	967,15	918,231	956,285	1.091,54	653,64
VALLE DEL CAUCA	2.746,56	2.797,07	2.778,21	3.116,07	1.372,00
Grand Total	70.114,60	69.323,56	73.933,55	76.908,45	39.027,28

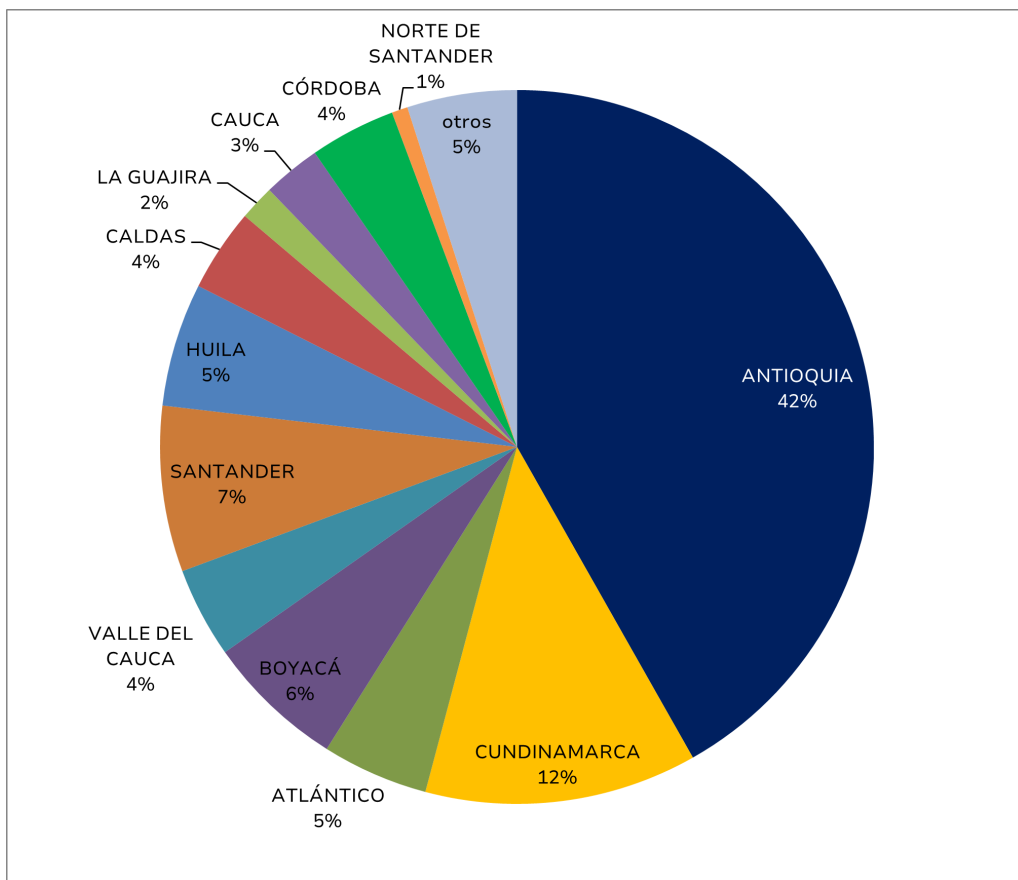
Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN POR DEPARTAMENTO

% **2022**

ANTIOQUIA	31.784,65
CUNDINAMARCA	9.380,16
ATLÁNTICO	3.661,35
BOYACÁ	4.789,08
VALLE DEL CAUCA	3.116,07
SANTANDER	5.709,49
HUILA	4.250,92
CALDAS	2.855,69
LA GUAJIRA	1.213,35
CAUCA	1.992,45
CÓRDOBA	2.959,63
NORTE DE SANTANDER	547,40
otros	3.780,7
CASANARE	1.636,48
TOLIMA	1.091,54
BOLÍVAR	603,86
NARIÑO	115,19
RISARALDA	267,80
QUINDÍO	23,45
BOGOTÁ. D.C.	20,87
PUTUMAYO	21,51
ARAUCA	79,28
CESAR	150,85
MAGDALENA	338,69
META	235,63
SUCRE	63,07

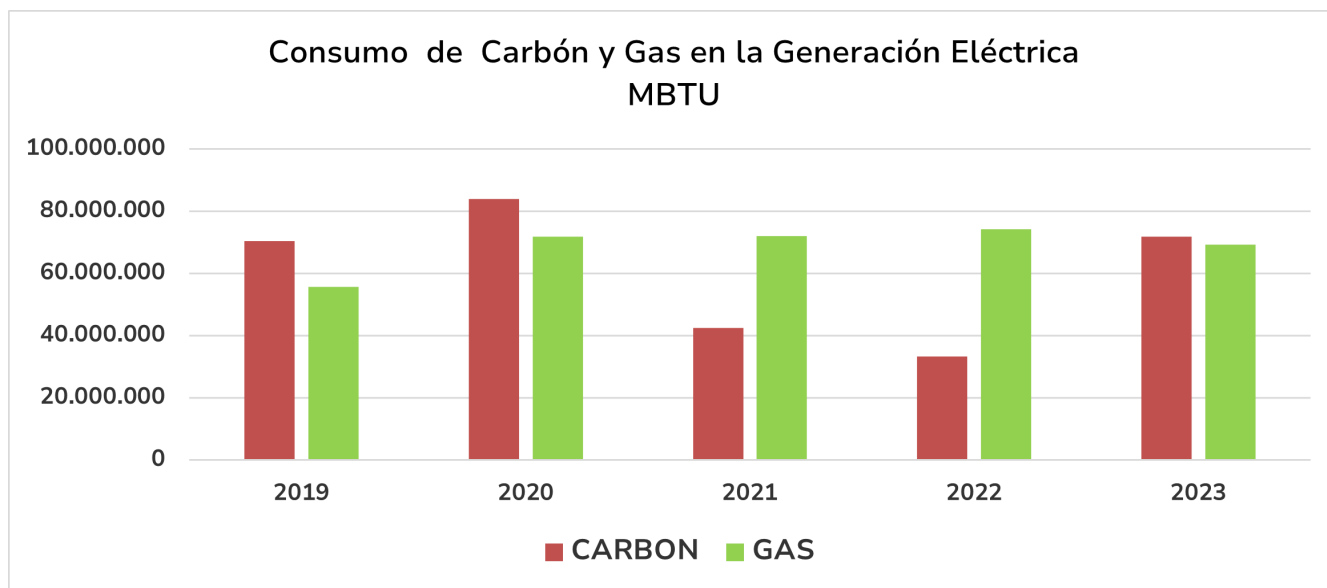


Fuente: XM, Diciembre 2023
Elaboró: Upme

CONSUMO COMBUSTIBLE

MBTU 2019 - 2023

Combustible Principal	2019	2020	2021	2022	2023
ACPM	228.440,418	139.862,45	168.658,51	183.740,800	3.978.439,935
CARBON	70.467.697,036	84.020.695,16	42.438.371,74	33.248.674,169	71.817.988,313
COMBUSTOLEO	545.232,070	240.456,07	229.686,00	573.162,000	1.349.329,740
GAS	55.738.336,717	71.818.223,61	71.978.984,28	74.181.931,997	69.238.269,411
GAS NI	5.529,047	12.617.048,44	1.854.711,99	1.058.741,080	26.078.533,787
QUEROSENE	0,000	0,00	0,00	0	0
Total general	132.508.754	168.836.286	116.670.413	109.246.250	172.462.561



Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

EXPORTACIONES ENERGÍA

GWh 2019 - 2023 S1

Enlace por País	2019	2020	2021	2022	2023
ECUADOR	5,83	250,80	363,80	465,30	529,63
ECUADOR 138	0,00	0,07	0,1925	0,1013	
ECUADOR 230	5,83	250,72	363,6110	465,1978	529,63
VENEZUELA	0,01				
CUATRICENTENARIO 1	0,01				
Total general	5,84	250,80	363,80	465,30	529,63

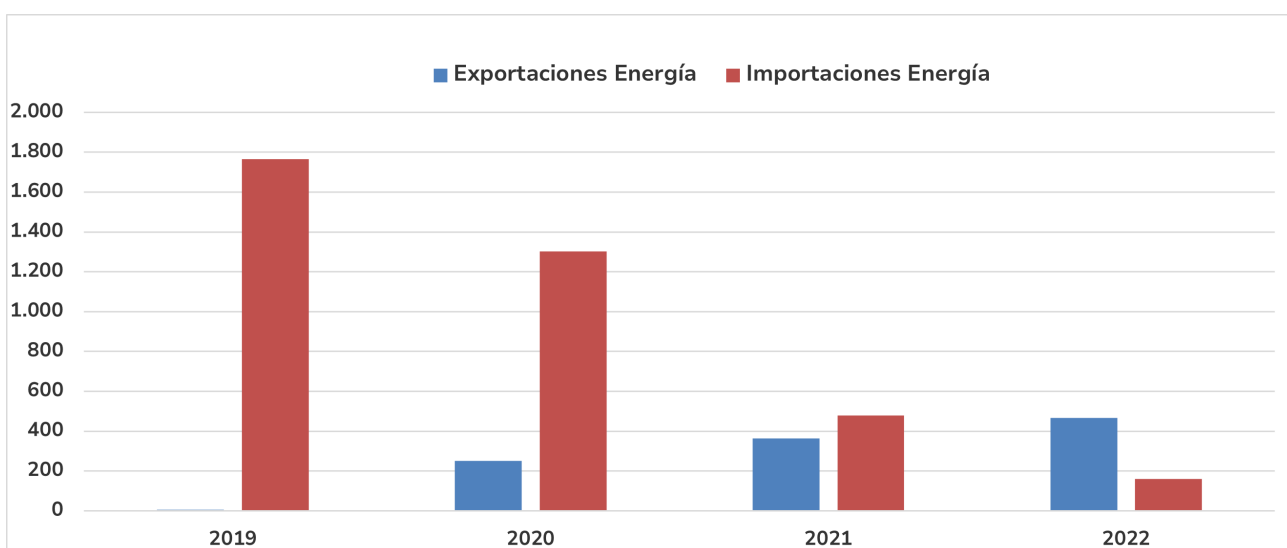
IMPORTACIONES ENERGÍA

GWh 2019 - 2023 S1

Enlace por País	2019	2020	2021	2022	2023
ECUADOR	1.764,82	1.301,59	479,42	159,15	313,77
ECUADOR 138	0,13		0,25	1,43	
ECUADOR 230	1.764,69	1.301,59	479,17	157,72	313,77
VENEZUELA					
CUATRICENTENARIO 1					
Total general	1.764,82	1.301,59	479,42	159,15	313,77

EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE ENERGÍA

GWh 2019 - 2023 S1



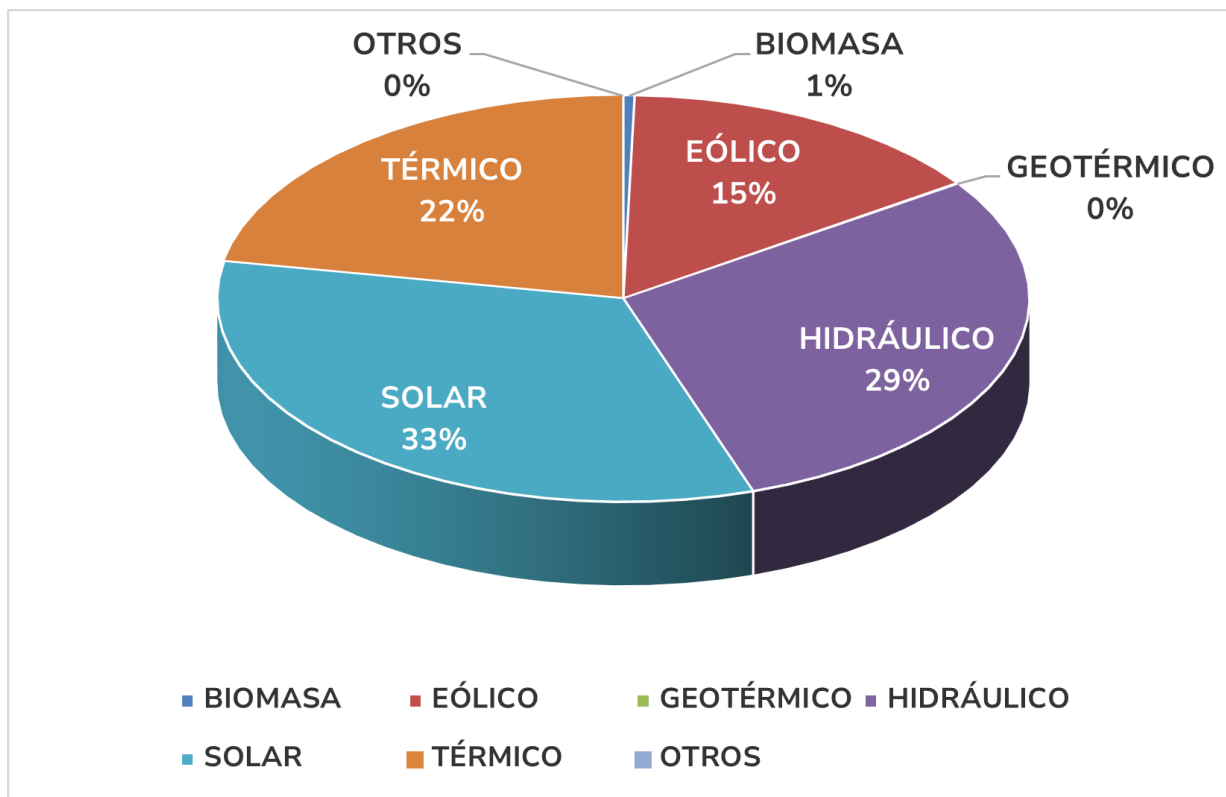
Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR TIPO DE TECNOLOGÍA

Tipo de Proyecto	Capacidad MW	Numero de Proyectos
BIOMASA	399,27	32,00
EÓLICO	13.415,35	73,00
GEOTÉRMICO	60,00	2,00
HIDRÁULICO	26.391,78	522,00
SOLAR	29.740,97	1.071,00
TÉRMICO	19.822,42	122,00
OTROS	0,00	0,00
Total	81.872,87	1.675

Participación por tecnología de los proyectos registrados en la Upme- Semana 47 2022



Fuente: UPME, Informe semana 50 2023

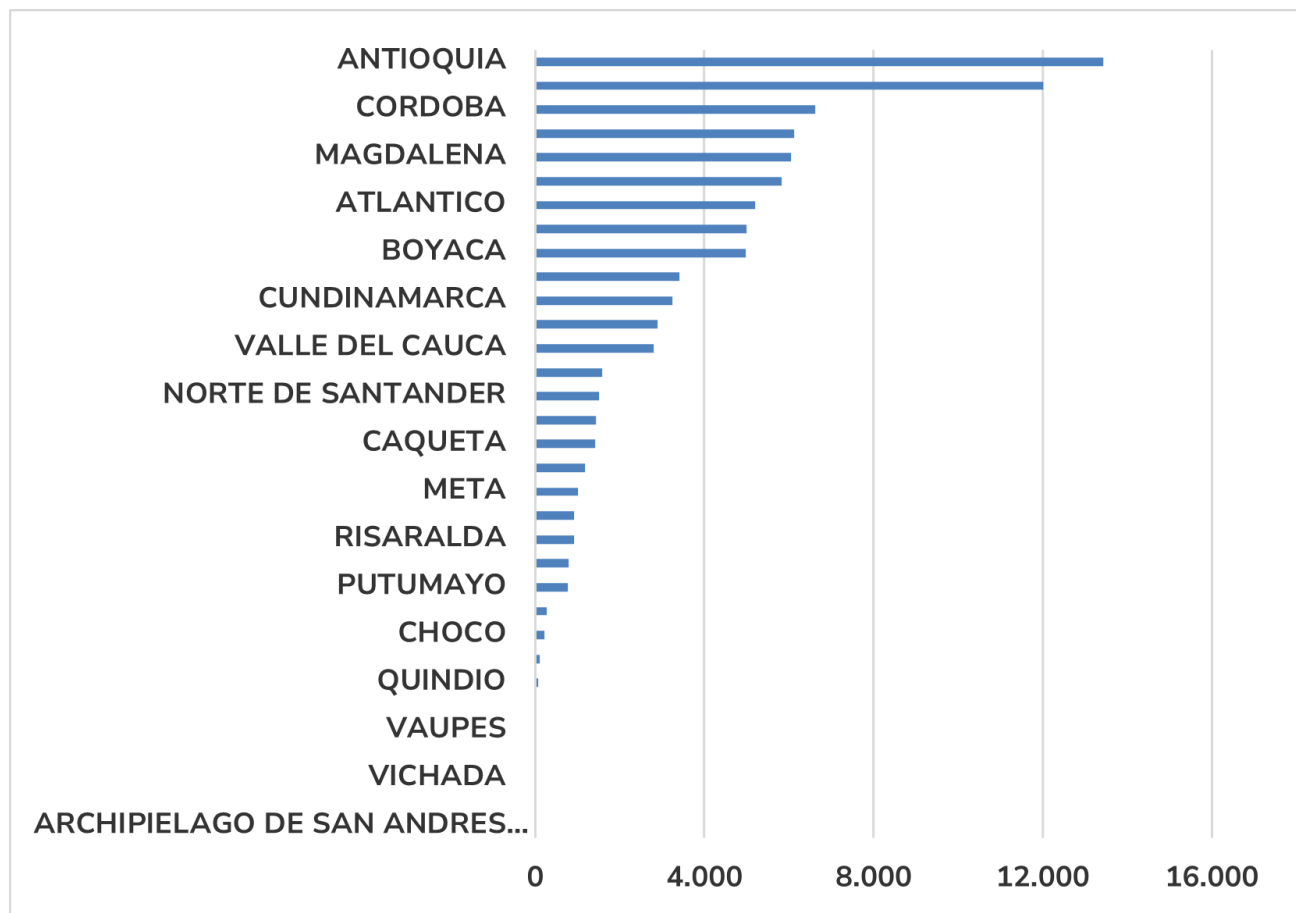
PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR DEPARTAMENTO

Departamento	N° de Proyectos	Capacidad (MW)
ARCHIPIELAGO DE SAN ANDRÉS PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA	1	0,02
GUAVIARE	2	0,95
VICHADA	4	1,62
AMAZONAS	4	2,06
VAUPES	3	11,04
GUAINIA	3	12,63
QUINDIO	18	68,87
SANTAFE DE BOGOTÁ D.C.	54	115,77
CHOCO	9	222,01
ARAUCA	12	272,87
PUTUMAYO	7	765,97
CASANARE	39	786,00
RISARALDA	77	914,03
SUCRE	29	918,56
META	42	1.013,31
NARIÑO	7	1.181,40
CAQUETA	10	1.414,49
HUILA	59	1.436,12
NORTE DE SANTANDER	46	1.505,49
CAUCA	42	1.580,02
VALLE DEL CAUCA	147	2.807,69
CALDAS	73	2.900,55
CUNDINAMARCA	98	3.248,04
TOLIMA	127	3.403,83
BOYACA	77	4.983,80
BOLIVAR	86	4.994,38
ATLANTICO	107	5.211,15
CESAR	70	5.823,68
MAGDALENA	41	6.044,12
SANTANDER	92	6.118,57
CORDOBA	87	6.618,35
LA GUAJIRA	71	12.013,47
ANTIOQUIA	278	13.438,94
Total general	1.822	89.829,79

Fuente: UPME, Informe semana 50 2023

PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR DEPARTAMENTO

Capacidad de proyectos inscritos por departamento (MW) Semana 50 2023



Fuente: UPME, Informe semana 50 2023

EVOLUCIÓN PRECIO EN BOLSA
NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

\$/kWh 2019 - 2023 S1

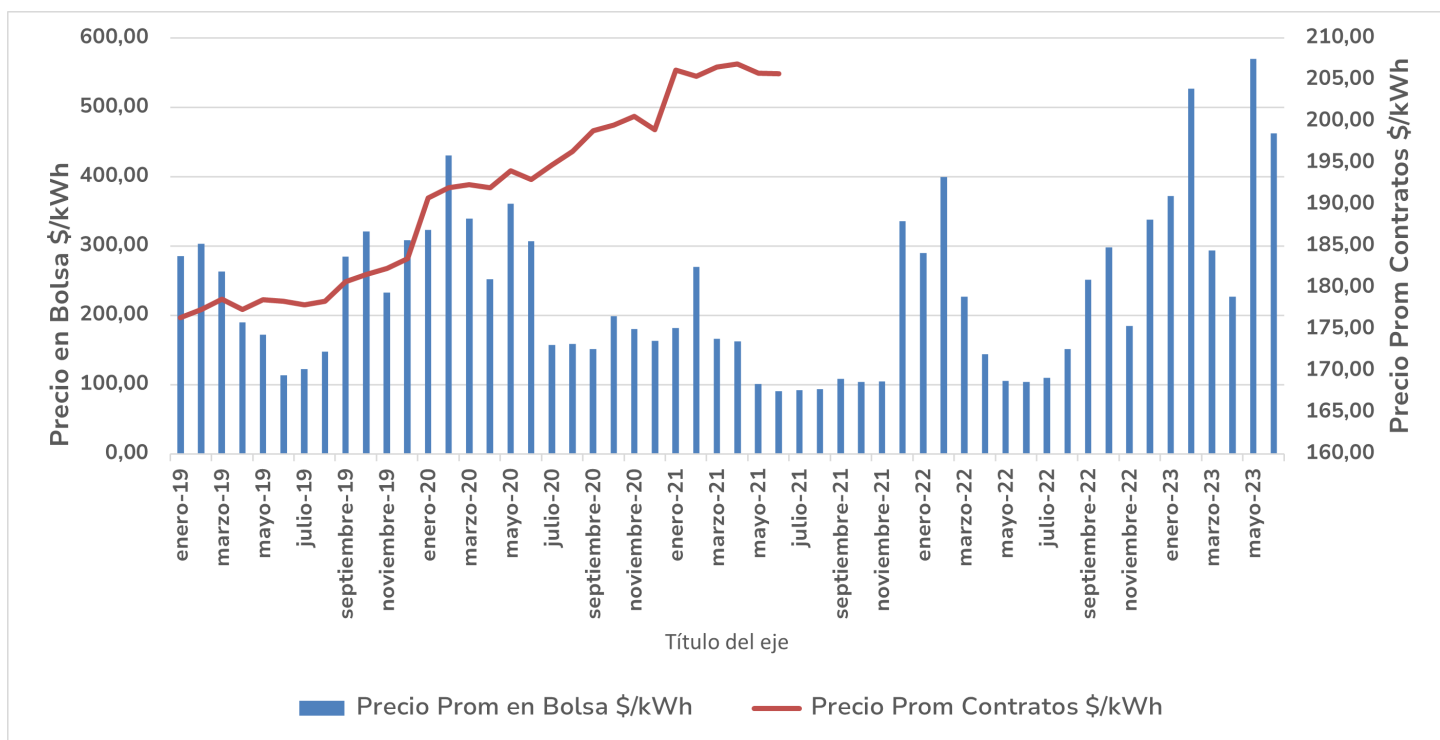
Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995

Mes	Precio Prom en Bolsa \$/kWh	Precio Prom Contratos \$/kWh
enero-19	285,42	176,36
febrero-19	303,47	177,38
marzo-19	262,86	178,59
abril-19	189,79	177,37
mayo-19	172,13	178,52
junio-19	113,28	178,35
julio-19	122,33	177,89
agosto-19	147,26	178,33
septiembre-19	284,76	180,71
octubre-19	321,29	181,53
noviembre-19	232,89	182,32
diciembre-19	308,51	183,50
enero-20	323,06	190,76
febrero-20	430,52	191,99
marzo-20	339,49	192,36
abril-20	252,16	192,02
mayo-20	360,98	194,06
junio-20	306,58	192,98
julio-20	156,88	194,74
agosto-20	158,97	196,40
septiembre-20	150,94	198,83
octubre-20	198,31	199,53
noviembre-20	179,97	200,55
diciembre-20	163,22	199,00
enero-21	181,26	206,16
febrero-21	270,13	205,39
marzo-21	165,90	206,52
abril-21	162,63	206,87
mayo-21	100,53	205,79
junio-21	90,43	205,68
julio-21	91,72	
agosto-21	93,62	
septiembre-21	108,02	
octubre-21	103,75	
noviembre-21	104,17	
diciembre-21	335,94	
enero-22	289,92	
febrero-22	399,16	
marzo-22	227,00	
abril-22	143,79	
mayo-22	105,49	
junio-22	104,15	
julio-22	109,40	
agosto-22	150,89	
septiembre-22	251,07	
octubre-22	298,07	
noviembre-22	184,54	
diciembre-22	338,08	
enero-23	371,98	
febrero-23	526,69	
marzo-23	293,50	
abril-23	226,96	
mayo-23	569,69	
junio-23	462,19	

EVOLUCIÓN PRECIO EN BOLSA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

\$/kWh **2019 - 2023 S1**

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



Fuente: XM, Diciembre 2023
Elaboró: Upme

PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ- PRECIO MÁXIMO DE OFERTA -PRECIO PROMEDIO CONTRATO

\$/kWh 2019 - 2023 S1

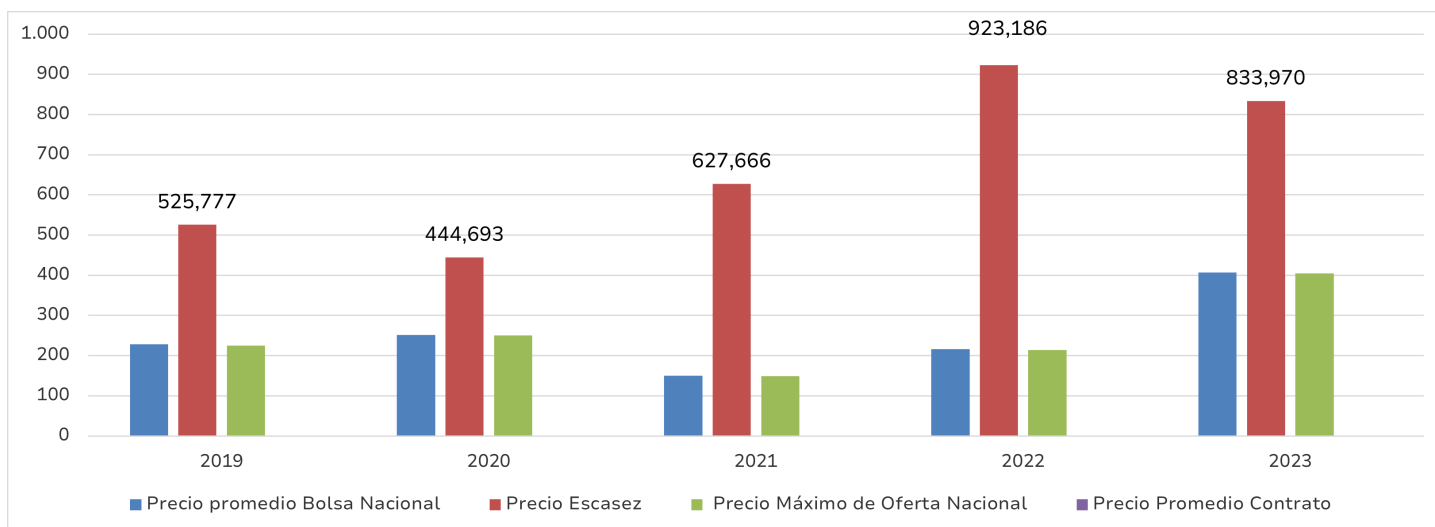
Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995

Año	Precio promedio Bolsa Nacional	Precio Escasez	Precio Máximo de Oferta Nacional	Precio Promedio Contrato
2019	228,308	525,777	224,329	
2020	251,101	444,693	249,748	
2021	150,071	627,666	148,541	
2022	215,800	923,186	213,538	
2023	407,248	833,970	404,721	

EVOLUCION DE PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ- PRECIO MÁXIMO DE OFERTA -PRECIO PROMEDIO CONTRATO

\$/kWh 2019 - 2023 S1

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



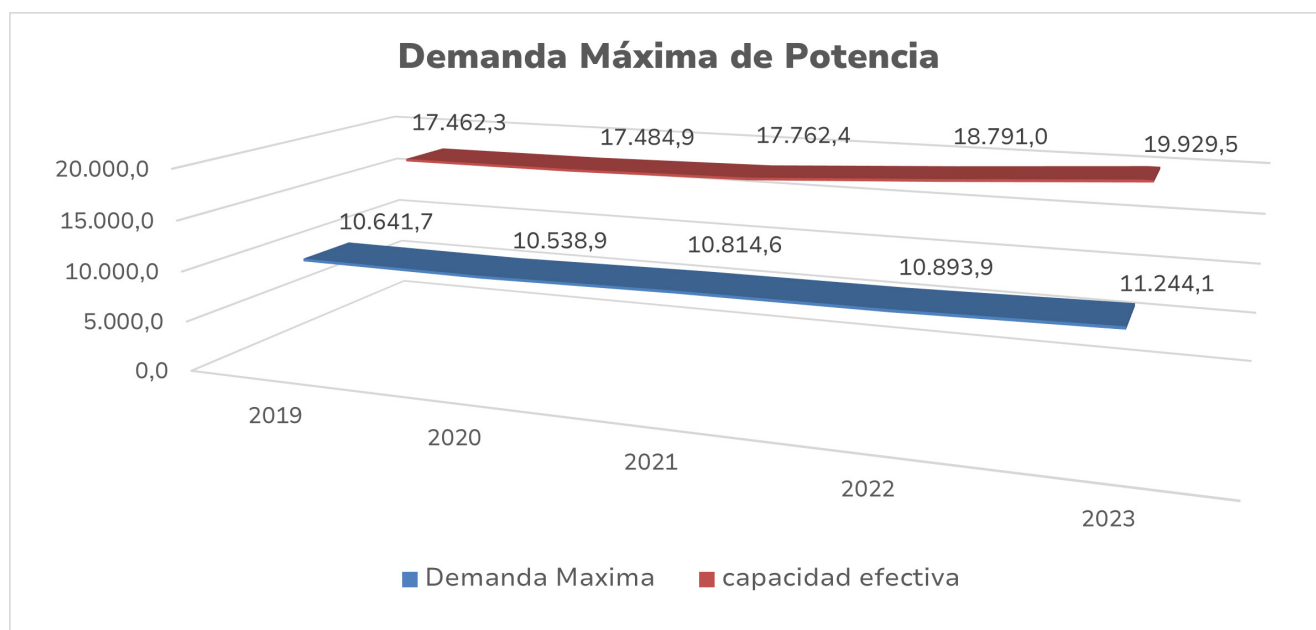
Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA

MW 2019 - 2023 S1

Mes	2019	2020	2021	2022	2023
Enero	9.973	10.430	10.019	10.615	10.732
Febrero	10.185	10.539	10.152	10.575	10.728
Marzo	10.082	10.512	10.131	10.760	10.722
Abril	10.073	9.056	10.190	10.612	10.818
Mayo	10.197	9.367	10.058	10.865	11.244
Junio	10.228	9.556	10.250	10.502	11.075
Julio	10.229	10.133	10.510	10.722	
Agosto	10.410	9.876	10.359	10.894	
Septiembre	10.642	10.024	10.710	10.778	
Octubre	10.277	10.191	10.815	10.805	
Noviembre	10.541	10.192	10.740	10.768	
Diciembre	10.536	10.300	10.610	10.618	
Demanda Maxima	10.641,7	10.538,9	10.814,6	10.893,9	11.244,1
capacidad efectiva	17.462,3	17.484,9	17.762,4	18.791,0	19.929,5



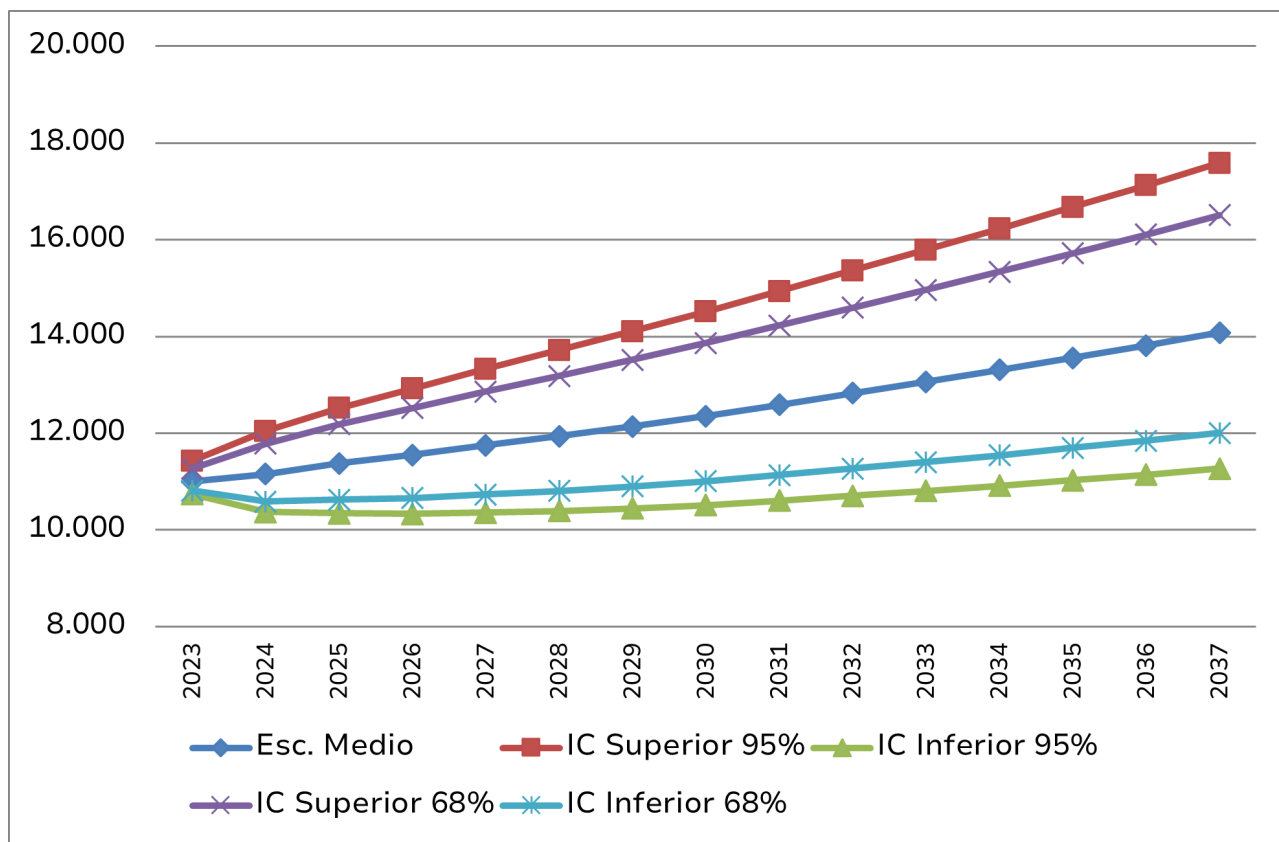
Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA

MW 2023 - 2037

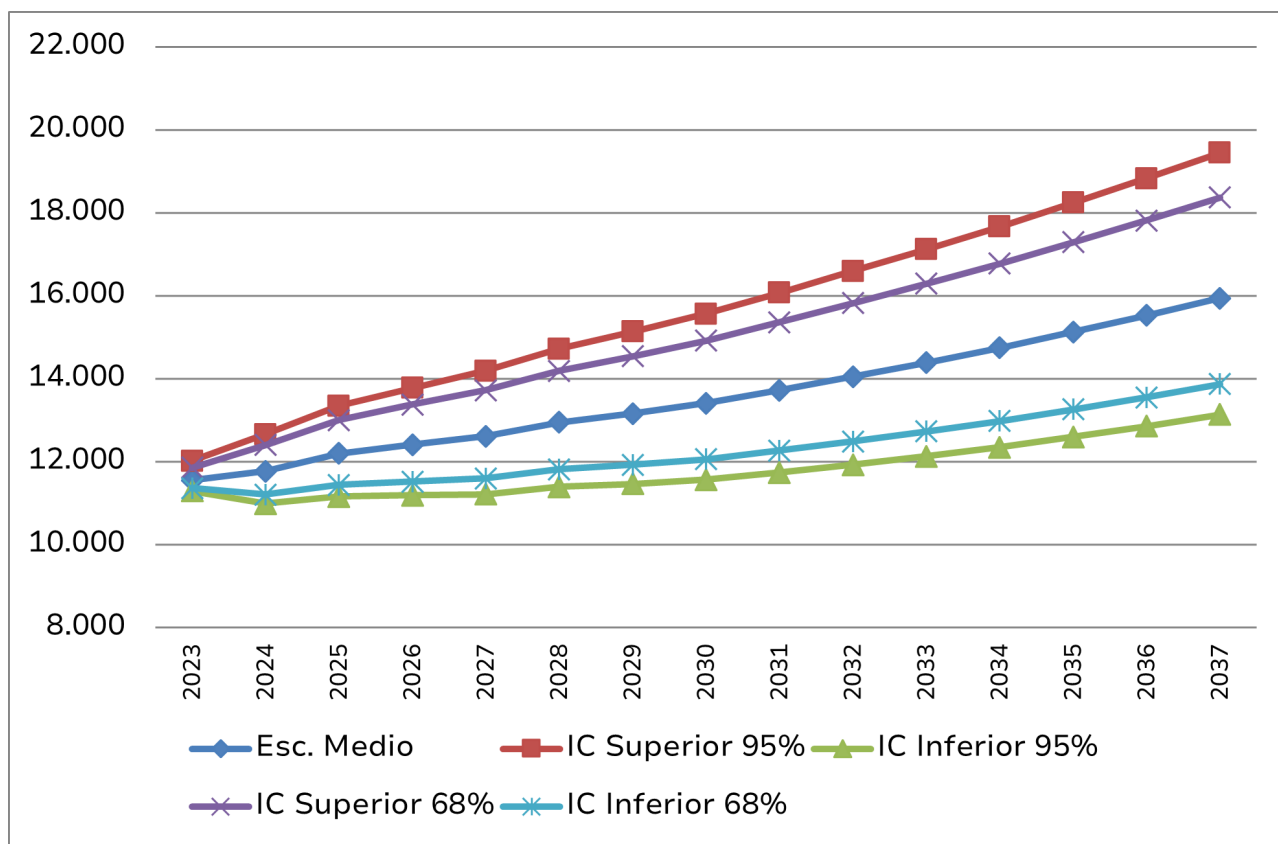
Año	Demanda de Potencia Máxima SIN (MW-año)				
	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2023	10.999	11.431	10.742	11.269	10.814
2024	11.154	12.042	10.368	11.783	10.585
2025	11.374	12.520	10.347	12.183	10.624
2026	11.553	12.924	10.331	12.518	10.661
2027	11.750	13.330	10.356	12.861	10.734
2028	11.937	13.715	10.389	13.185	10.807
2029	12.138	14.109	10.442	13.518	10.899
2030	12.353	14.514	10.514	13.864	11.007
2031	12.585	14.937	10.603	14.227	11.133
2032	12.825	15.367	10.703	14.597	11.267
2033	13.063	15.794	10.803	14.964	11.402
2034	13.307	16.229	10.911	15.338	11.544
2035	13.559	16.674	11.026	15.722	11.693
2036	13.814	17.123	11.144	16.109	11.845
2037	14.078	17.584	11.270	16.507	12.006



PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA

MW 2023 - 2037

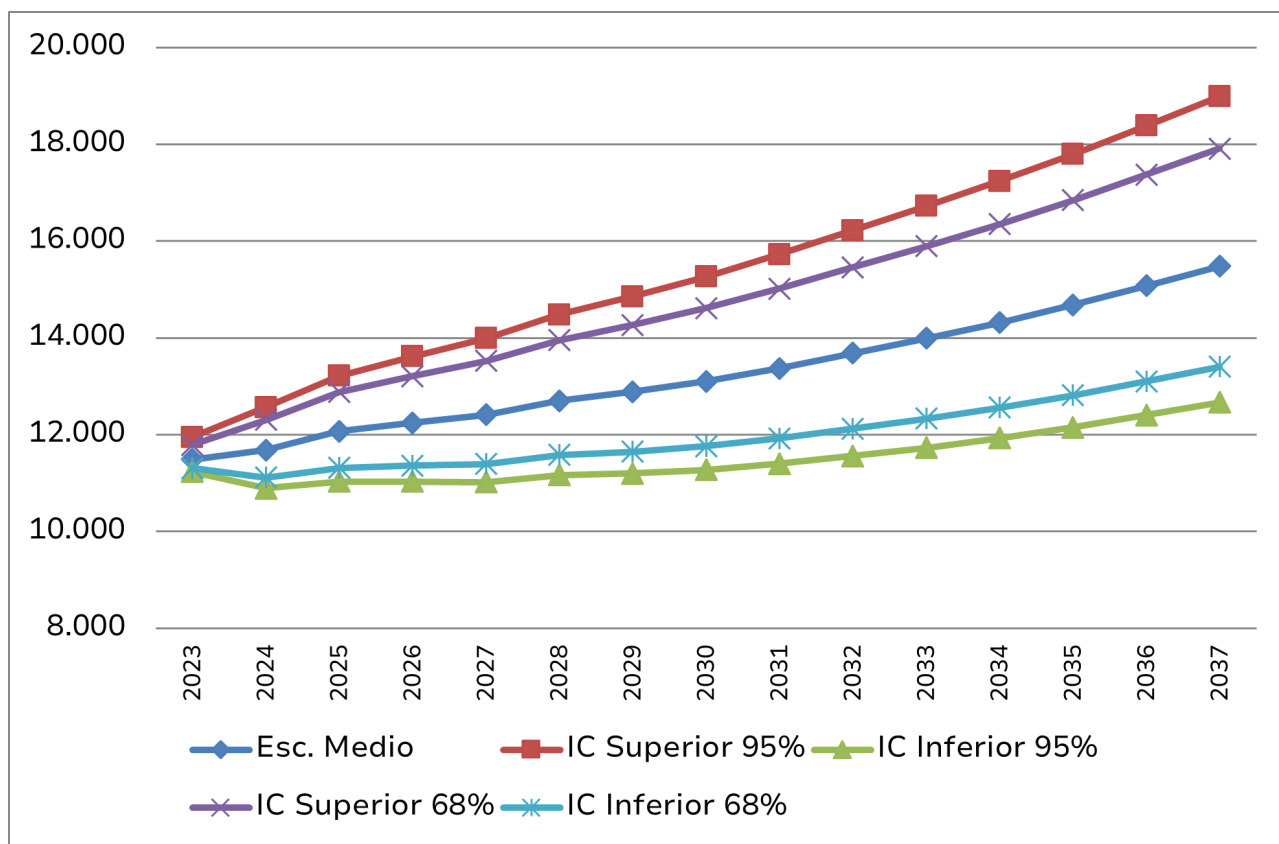
Año	Demanda de Potencia Máxima SIN+GCE+ME (MW-año)				
	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2023	11.552	12.019	11.295	11.857	11.367
2024	11.772	12.661	10.988	12.401	11.205
2025	12.197	13.344	11.162	13.007	11.442
2026	12.410	13.781	11.190	13.375	11.518
2027	12.612	14.193	11.219	13.723	11.597
2028	12.947	14.725	11.399	14.195	11.818
2029	13.164	15.135	11.469	14.545	11.925
2030	13.408	15.569	11.568	14.919	12.061
2031	13.721	16.073	11.740	15.363	12.269
2032	14.050	16.592	11.928	15.822	12.493
2033	14.390	17.121	12.130	16.292	12.730
2034	14.744	17.666	12.348	16.776	12.982
2035	15.129	18.244	12.596	17.293	13.264
2036	15.523	18.833	12.854	17.819	13.555
2037	15.942	19.449	13.135	18.372	13.870



PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA

MW 2023 - 2037

Año	Demanda de Potencia Máxima SIN+GCE+ME+GD (MW-año)				
	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2023	11.493	11.955	11.236	11.793	11.308
2024	11.680	12.565	10.897	12.306	11.114
2025	12.071	13.217	11.036	12.880	11.315
2026	12.248	13.619	11.035	13.214	11.362
2027	12.413	13.994	11.020	13.524	11.398
2028	12.705	14.483	11.170	13.952	11.582
2029	12.885	14.856	11.202	14.265	11.652
2030	13.104	15.265	11.276	14.615	11.763
2031	13.372	15.724	11.406	15.014	11.929
2032	13.683	16.226	11.562	15.456	12.126
2033	13.991	16.723	11.732	15.893	12.331
2034	14.317	17.239	11.933	16.349	12.560
2035	14.682	17.797	12.155	16.846	12.817
2036	15.075	18.384	12.406	17.371	13.107
2037	15.478	18.985	12.670	17.907	13.406



PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

 GWh/ año **2023 - 2037**

Año	Demanda Energía Eléctrica SIN (GWh-año)				
	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2023	76.740	78.662	74.828	77.795	75.691
2024	78.396	82.814	74.014	80.819	75.991
2025	79.982	85.926	74.099	83.243	76.753
2026	81.305	88.531	74.168	85.269	77.386
2027	83.211	91.628	74.913	87.831	78.653
2028	85.224	94.786	75.810	90.474	80.050
2029	87.299	97.968	76.813	93.161	81.531
2030	89.446	101.198	77.912	95.907	83.096
2031	91.815	104.663	79.225	98.884	84.878
2032	94.102	108.035	80.467	101.774	86.582
2033	96.408	111.420	81.738	104.681	88.310
2034	98.990	115.116	83.252	107.884	90.294
2035	101.490	118.733	84.686	111.008	92.197
2036	104.027	122.395	86.148	114.175	94.130
2037	106.823	126.363	87.830	117.628	96.299

Año	Demanda Energía Eléctrica SIN+GCE+ME (GWh-año)				
	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2023	80.360	82.281	78.448	81.414	79.310
2024	82.545	86.963	78.163	84.968	80.140
2025	85.462	91.406	79.579	88.723	82.233
2026	87.124	94.349	79.987	91.088	83.205
2027	89.156	97.572	80.857	93.775	84.597
2028	92.181	101.744	82.768	97.431	87.007
2029	94.507	105.176	84.021	100.369	88.739
2030	96.917	108.669	85.384	103.379	90.568
2031	99.919	112.767	87.329	106.988	92.982
2032	102.927	116.860	89.292	110.599	95.407
2033	105.997	121.009	91.327	114.270	97.900
2034	109.447	125.574	93.709	118.341	100.752
2035	113.063	130.305	96.258	122.580	103.769
2036	116.624	134.993	98.746	126.772	106.727
2037	120.606	140.146	101.612	131.410	110.081

Año	Demanda Energía Eléctrica SIN+GCE+ME+GD (GWh-año)				
	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2023	80.059	81.980	78.147	81.113	79.010
2024	82.112	86.530	77.730	84.535	79.707
2025	84.873	90.817	78.990	88.134	81.644
2026	86.366	93.591	79.229	90.330	82.447
2027	88.216	96.632	79.917	92.835	83.657
2028	91.056	100.619	81.643	96.306	85.882
2029	93.211	103.880	82.724	99.073	87.442
2030	95.466	107.218	83.933	101.927	89.116
2031	98.313	111.161	85.723	105.382	91.376
2032	101.187	115.120	87.552	108.859	93.667
2033	104.149	119.161	89.479	112.422	96.051
2034	107.484	123.611	91.746	116.378	98.789
2035	111.003	128.246	94.199	120.521	101.710
2036	114.486	132.854	96.607	124.634	104.589
2037	118.375	137.915	99.381	129.180	107.850

Fuente: UPME, Proyección de demanda 2023-2037, ONU, DANE e IDEAM, 2019.

DEMANDA COMERCIAL

GWh 2019 - 2023 S1

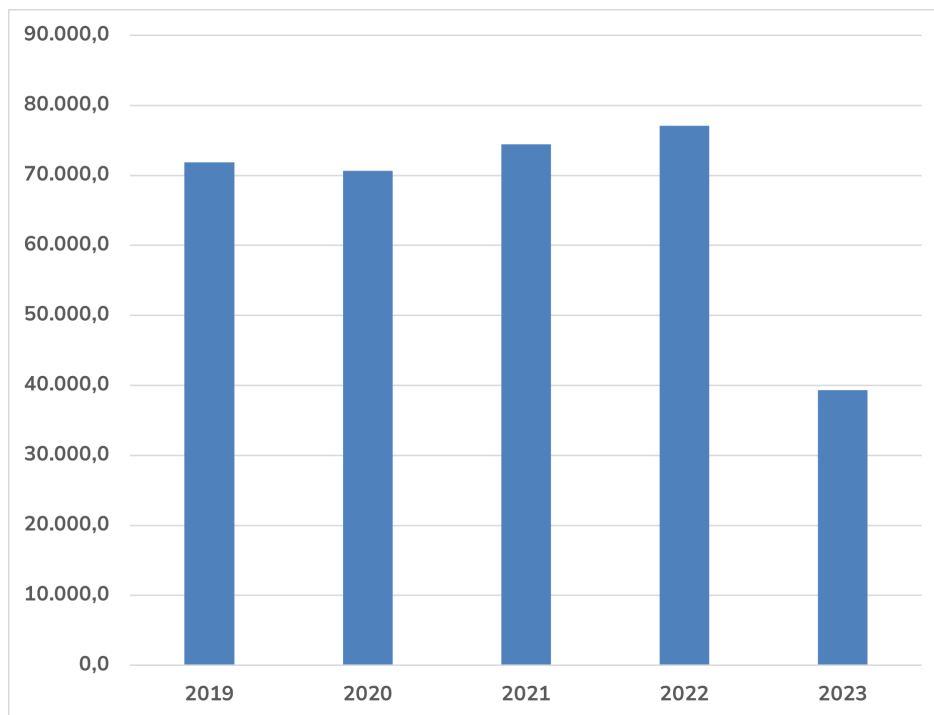
Mes	2019	2020	2021	2022	2023
ENERO	5.829,17	6.116,55	5.934,77	6.287,16	6.693,47
FEBRERO	5.504,92	5.985,45	5.664,28	5.883,86	6.198,98
MARZO	6.017,74	5.990,40	6.227,36	6.530,55	6.663,75
ABRIL	5.829,51	5.199,35	6.000,03	6.270,10	6.362,47
MAYO	6.099,08	5.639,65	6.013,35	6.569,43	6.844,08
JUNIO	5.878,56	5.558,37	6.012,68	6.204,57	6.578,31
JULIO	6.148,47	5.922,15	6.367,54	6.565,18	
AGOSTO	6.252,63	5.987,23	6.366,60	6.623,62	
SEPTIEMBRE	6.044,40	5.875,85	6.484,04	6.443,08	
OCTUBRE	6.087,84	6.133,94	6.625,98	6.633,43	
NOVIEMBRE	5.976,57	6.071,97	6.292,79	6.429,90	
DICIEMBRE	6.210,52	6.144,24	6.423,55	6.626,74	
Total	71.879,4	70.625,1	74.413,0	77.067,6	39.341,1

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 2019 - 2023 S1

2019	2020	2021	2022	2023
71.879,4	70.625,1	74.413,0	77.067,6	39.341,1



Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

www1.upme.gov.co

DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA*

2019 - 2023 S1

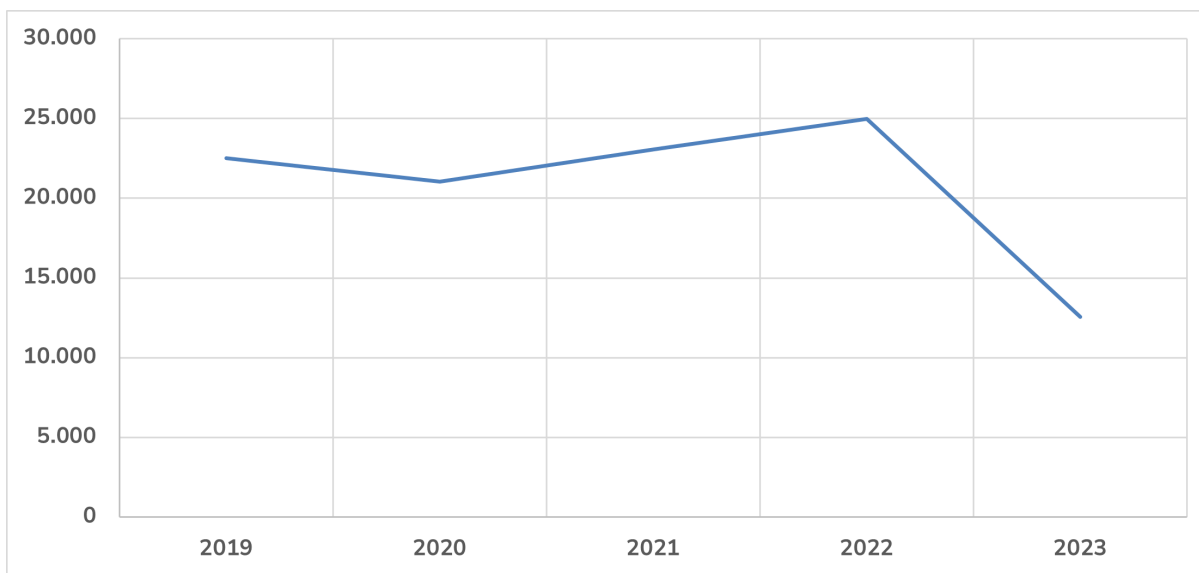
Mes	2019	2020	2021	2022	2023
Enero	1.835,3	1.915,0	1.773,2	2.015,1	2.111,9
Febrero	1.739,3	1.890,5	1.724,0	1.910,3	1.966,5
Marzo	1.884,4	1.797,4	1.940,4	2.105,8	2.195,9
Abril	1.816,9	1.374,0	1.847,9	2.015,6	2.039,2
Mayo	1.916,0	1.563,3	1.729,8	2.109,8	2.162,9
Junio	1.836,9	1.615,6	1.871,6	2.049,4	2.076,4
Julio	1.904,3	1.808,0	2.001,0	2.137,1	
Agosto	1.953,4	1.827,9	2.007,1	2.175,9	
Septiembre	1.884,4	1.800,4	2.022,9	2.118,0	
Octubre	1.935,5	1.853,5	2.094,6	2.179,0	
Noviembre	1.860,9	1.790,8	2.032,7	2.088,4	
Diciembre	1.930,7	1.816,6	2.013,1	2.073,3	
Total	22.497,8	21.053,2	23.058,4	24.977,6	12.552,9

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

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA*

GWh **2019 - 2023 S1**

2019	22.498
2020	21.053
2021	23.058
2022	24.978
2023	12.553



Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA

GWh 2018 - 2023 S1

MERCADO Demanda Comercial Etiquetas de fila	2019	2020	2021	2022	2023	Total general
ACTIVIDADES DE ATENCIÓN DE LA SALUD HUMANA Y DE ASISTENCIA SOCIAL	482,789	492,242	537,444	557,580	287,265	2.357,320
ACTIVIDADES INMOBILIARIAS	326,968	255,940	320,577	353,673	176,110	1.433,268
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA Y DEFENSA; PLANES DE SEGURIDAD SOCIAL DE AFILIACIÓN OBLIGATORIA	1.203,275	1.136,719	1.151,394	1.167,233	553,030	5.211,651
AGRICULTURA, GANADERÍA, CAZA, SILVICULTURA Y PESCA	756,330	773,987	827,977	885,292	457,448	3.701,034
ALOJAMIENTO Y SERVICIOS DE COMIDA	307,726	195,411	285,641	345,825	173,104	1.307,707
COMERCIO AL POR MAYOR Y AL POR MENOR; REPARACIÓN DE VEHÍCULOS AUTOMOTORES Y MOTOCICLETAS	1.342,048	1.208,271	1.272,788	1.313,290	641,692	5.778,089
CONSTRUCCIÓN	90,882	87,110	101,037	95,917	44,614	419,560
DISTRIBUCIÓN DE AGUA; EVACUACIÓN Y TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES, GESTIÓN DE DESECHOS Y ACTIVIDADES DE SANEAMIENTO AMBIENTAL	660,836	747,500	695,333	727,640	360,072	3.191,381
EDUCACIÓN	274,713	162,946	177,084	264,896	134,776	1.014,415
EXPLOTACIÓN DE MINAS Y CANTERAS	5.520,878	5.286,553	5.668,361	6.750,182	3.736,733	26.962,707
INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	9.589,870	8.988,758	10.144,490	10.482,107	4.960,288	44.165,513
INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES	400,548	374,636	387,572	397,009	190,117	1.749,882
OTRAS ACTIVIDADES DE SERVICIOS	230,680	188,174	226,624	259,812	132,332	1.037,622
SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD, GAS, VAPOR Y AIRE ACONDICIONADO	438,054	406,256	392,227	404,740	204,985	1.846,262
TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	448,241	412,865	468,799	523,394	273,764	2.127,063
Total general	22.073,8	20.717,4	22.657,3	24.528,6	12.326,3	102.303,474

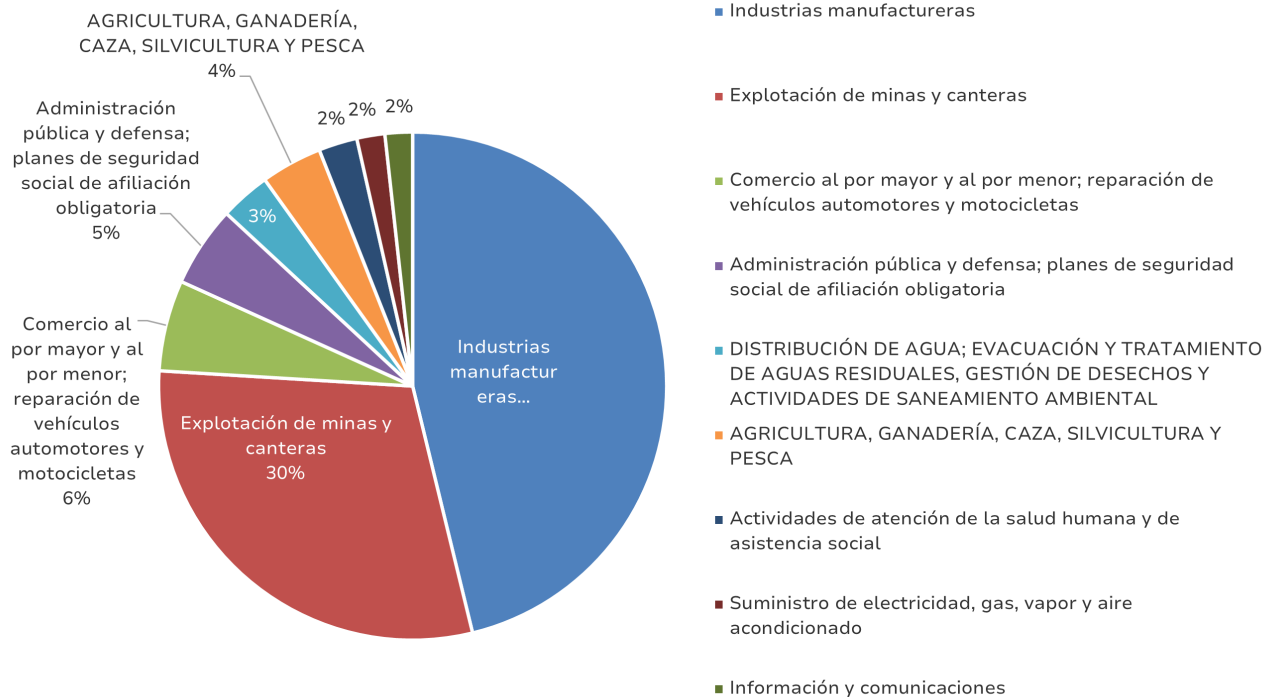
Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

PARTICIPACIÓN DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA POR ACTIVIDAD CIU

2023

MERCADO NO REGULADO	
Industrias manufactureras	10.482,1
Explotación de minas y canteras	6.750,2
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas	1.313,3
Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria	1.167,2
DISTRIBUCIÓN DE AGUA; EVACUACIÓN Y TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES, GESTIÓN DE DESECHOS Y ACTIVIDADES DE SANEAMIENTO AMBIENTAL	727,6
AGRICULTURA, GANADERÍA, CAZA, SILVICULTURA Y PESCA	885,3
Actividades de atención de la salud humana y de asistencia social	557,6
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	404,7
Información y comunicaciones	397,0
Actividades inmobiliarias	353,7
TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	523,4
Alojamiento y servicios de comida	345,8
Educación	264,9
Construcción	95,9
OTRAS ACTIVIDADES DE SERVICIOS	259,8

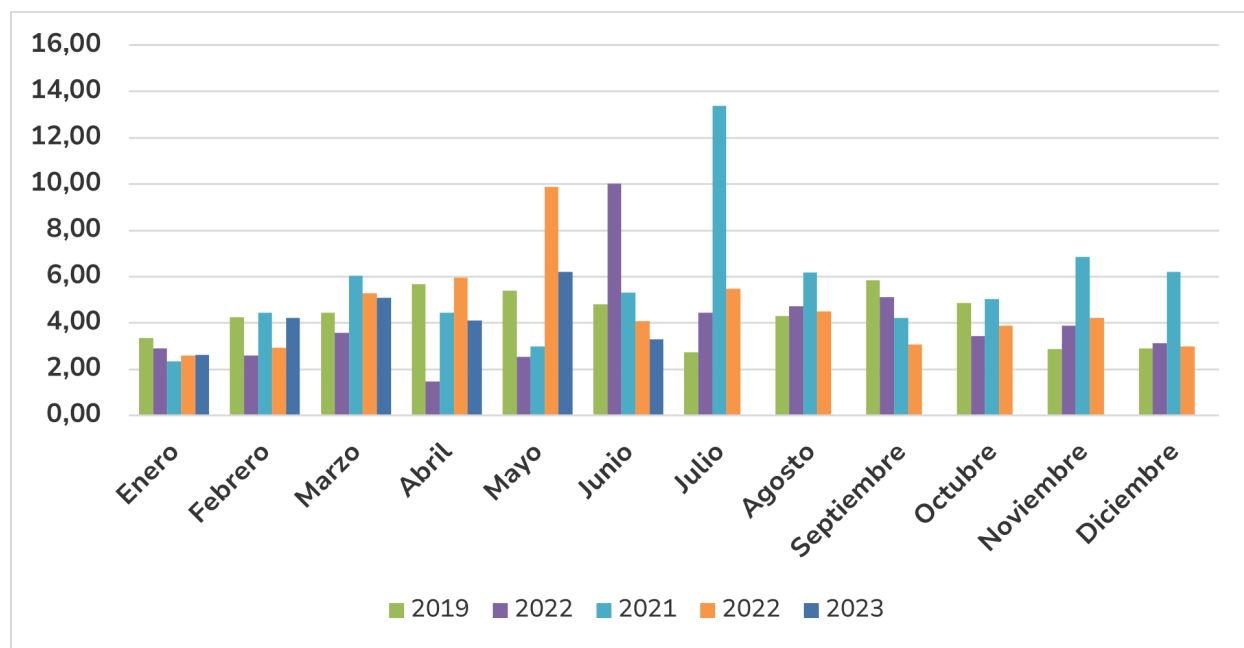


Fuente: XM, Diciembre 2023
Elaboró: Upme

DEMANDA NO ATENDIDA

GWh 2019 - 2023 S1

Mes	2019	2020	2021	2022	2023
Enero	3,35	2,90	2,35	2,58	2,62
Febrero	4,25	2,60	4,45	2,93	4,22
Marzo	4,45	3,57	6,05	5,29	5,08
Abril	5,67	1,46	4,44	5,95	4,10
Mayo	5,39	2,54	2,97	9,87	6,22
Junio	4,81	10,01	5,30	4,07	3,29
Julio	2,73	4,45	13,39	5,48	
Agosto	4,31	4,72	6,18	4,48	
Septiembre	5,84	5,11	4,22	3,06	
Octubre	4,86	3,45	5,04	3,89	
Noviembre	2,88	3,87	6,85	4,23	
Diciembre	2,89	3,13	6,20	2,98	
Total general	51,43	47,80	67,45	54,81	25,53



Fuente: XM, Diciembre 2023

Elaboró: Upme

CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN

GWh 2019 - 2023

Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

Empresa	2019	
	Regulado	No regulado
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	683,09	122,72
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	196,26	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	30,68	101,60
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,28	0,84
1864 - AES COLOMBIA & CIA S C A E S P	0,00	408,86
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.	338,72	184,34
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	180,31	57,04
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	360,65	71,79
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
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	9519,88	1467,05
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	622,49	142,03
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	206,33	36,54
23442 - COMPAÑIA 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.	56,04	0,00
2378 - DICELER S.A. E.S.P.	15,49	7,87
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	0,34
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	79,58
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	21,97
26641 - SPECTRUM RENOVAVEIS SAS ESP	46,50	74,23
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,99
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	47,50
27631 - RIOPAILA ENERGÍA SAS ESP	0,00	0,00
27691 - QI ENERGY SAS ESP	27,60	0,00
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	40,28	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	48,57	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.	153,99	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	341,67	63,46
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	295,90	1,99
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
39136 - MESSER ENERGY SERVICES SAS ESP	0,00	0,00
41335 - ECOPEPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	1035,52
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
44077 - ENERMAS SAS ESP	0,00	0,00
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	492,36	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	2809,64
48305 - CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
48307 - AIR-E S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
48663 - GREENYELLOW COMERCIALIZADORA SAS ESP	0,00	0,00
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	639,76	0,02
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC BENEFICIO E INTERES COLECTIVO	816,38	0,00
50205 - GAP ENERGY GROUP S.A.S. ESP	0,00	0,00
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.	365,31	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1822,20	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1125,76	1154,78
54406 - TRANSACCIONES ENERGETICAS S.A.S. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS E.S.P.	0,00	0,00
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5829,59	3718,04
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	8,49	0,00
597 - ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	0,00	3980,39
59850 - ENERBIT SAS ESP	0,00	0,00
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	1221,56	0,00
60990 - SOL & CIELO ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	114,17	0,00
62071 - ENEL X COLOMBIA SAS ESP	0,00	0,00
62371 - BIA ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
63694 - DRUMMOND POWER SAS ESP	0,00	0,00
637 - COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	148,76	49,85
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	3,57	17,06

CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN

GWh 2019 - 2023

Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

Empresa	2020	
	Regulado	No regulado
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	672,44	123,31
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	192,38	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	27,11	110,45
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,66	0,55
1864 - AES COLOMBIA & CIA S C A E S P	0,00	310,06
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	53,05	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	121,49	55,60
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	151,22	14,77
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	460,76	124,86
2103 - CODENSA S.A. ESP	8744,60	189,41
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A.E.S.P	0,00	106,88
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	7063,45	994,84
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	3501,02	558,85
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	126,62	16,09
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	463,34	84,48
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	56,58	0,59
2378 - DICELER S.A E.S.P.	9,89	3,66
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1909,41	780,16
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	0,00
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	79,72
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	2,93
26641 - SPECTRUM RENOVAVEIS SAS ESP	89,18	56,56
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,81
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	80,75
27631 - RIOPAILA ENERGÍA SAS ESP	0,00	0,00
27691 - QI ENERGY SAS ESP	37,32	0,69
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	59,27	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	51,55	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,00	639,07
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	164,34	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	286,79	4,84
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	1,86	0,00
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	21,52
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	0,43
39136 - MESSER ENERGY SERVICES SAS ESP	0,00	17,42
41335 - ECOPEPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	1196,45
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	28,56
44077 - ENERMAS SAS ESP	0,05	0,08
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	847,56	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	2616,80
48305 - CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	1203,90	186,19
48307 - AIR-E S.A.S. E.S.P.	1147,84	153,79
48663 - GREENYELLOW COMERCIALIZADORA SAS ESP	0,00	0,00
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	613,87	46,76
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC BENEFICIO E INTERES COLECTIVO	816,92	0,00
50205 - GAP ENERGY GROUP S.A.S ESP	0,00	0,00
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	545,98	44,89
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	371,57	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1818,82	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1146,20	1099,17
54406 - TRANSACCIONES ENERGETICAS S.A.S EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS E.S.P	0,00	0,00
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5828,11	3747,86
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	3,73	0,00
597 - ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	0,00	3173,23
59850 - ENERBIT SAS ESP	0,00	0,00
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	140,65	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	757,22	110,48
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1267,58	0,00
60990 - SOL & CIELO ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	48,97	0,00
62071 - ENEL X COLOMBIA SAS ESP	0,00	0,00
62371 - BIA ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
63694 - DRUMMOND POWER SAS ESP	0,00	0,00
637 - COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	153,79	42,52
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	4,28	14,62

CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN

GWh 2019 - 2023

Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

Empresa	2021	
	Regulado	No regulado
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	804,86	136,82
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	216,01	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	30,33	119,54
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	9,77	0,77
1864 - AES COLOMBIA & CIA S C A E S P	0,00	437,40
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	80,25	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	15,62	1,16
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	157,46	39,79
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	523,65	154,16
2103 - CODENSA S.A. ESP	9008,22	191,31
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A E.S.P	0,00	94,50
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	0,00	0,00
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	997,68	119,32
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	91,39	4,69
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	520,66	75,92
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	62,94	0,00
2378 - DICELEER S.A E.S.P.	12,35	4,08
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1888,43	753,22
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	0,00
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	109,43
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,14	0,43
26641 - SPECTRUM RENOVAVEIS SAS ESP	122,53	68,64
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,82
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	157,28
27631 - RIOPAILA ENERGÍA SAS ESP	0,00	2,86
27691 - QI ENERGY SAS ESP	69,04	4,78
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	62,71	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	61,15	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,16	47,14
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	184,92	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	291,15	4,76
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,00	0,00
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	30,85
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	0,56
39136 - MESSER ENERGY SERVICES SAS ESP	0,00	15,50
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	1064,93
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	67,81
44077 - ENERMAS SAS ESP	1,27	4,49
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	363,07	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	3197,99
48305 - CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	5029,36	720,21
48307 - AIR-E S.A.S. E.S.P.	4641,98	704,63
48663 - GREENYELLOW COMERCIALIZADORA SAS ESP	0,00	1,22
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	677,15	80,90
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC BENEFICIO E INTERES COLECTIVO	852,71	0,00
50205 - GAP ENERGY GROUP S.A.S ESP	0,00	37,52
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	535,92	40,36
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	391,75	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1862,21	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1669,21	1326,86
54406 - TRANSACCIONES ENERGETICAS S.A.S EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS E.S.P	0,00	0,00
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	5571,08	4032,33
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	9,71	0,00
597 - ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	0,00	3454,59
59850 - ENERBIT SAS ESP	0,00	0,00
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	103,17	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	770,77	123,29
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1307,51	0,00
60990 - SOL & CIELO ENERGIA SAS ESP	0,00	0,00
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	0,00	0,00
62071 - ENEL X COLOMBIA SAS ESP	0,00	0,00
62371 - BIA ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
63694 - DRUMMOND POWER SAS ESP	0,00	0,00
637 - COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	149,20	40,15
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A-E.S.P	5,06	12,93

CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN

GWh 2019 - 2023

Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

Empresa	2022	
	Regulado	No regulado
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	695,82	111,11
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	212,29	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	47,86	113,79
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	4,94	0,48
1864 - AES COLOMBIA & CIA S C A E S P	0,00	503,17
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	60,65	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	219,38	109,63
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	157,99	72,12
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	485,29	161,40
2103 - CODENSA S.A. ESP	1495,01	32,08
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A E.S.P	0,00	802,61
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	0,00	0,00
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	1124,07	116,40
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	58,25	0,00
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	542,33	68,90
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	68,41	0,00
2378 - DICELER S.A E.S.P.	17,37	9,65
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1899,77	759,78
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	0,00
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	110,31
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	0,46
26641 - SPECTRUM RENOVAVEIS SAS ESP	63,12	65,74
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,07
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	13,58
27631 - RIOPAILA ENERGÍA SAS ESP	0,00	12,71
27691 - QI ENERGY SAS ESP	133,95	6,42
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	50,52	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	65,08	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,00	69,40
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	186,78	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	326,50	6,77
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	20,26	0,00
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	42,50
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	497,04
39136 - MESSER ENERGY SERVICES SAS ESP	0,00	39,61
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	968,60
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	63,35
44077 - ENERMAS SAS ESP	3,17	11,29
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	3893,20
48305 - CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	4988,66	912,98
48307 - AIR-E S.A.S. E.S.P.	5706,64	799,38
48663 - GREENYELLOW COMERCIALIZADORA SAS ESP	0,00	9,55
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	709,92	82,19
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC BENEFICIO E INTERES COLECTIVO	870,96	0,00
50205 - GAP ENERGY GROUP S.A.S ESP	0,00	61,21
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	594,45	42,41
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	407,44	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1874,54	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	2044,33	1442,90
54406 - TRANSACCIONES ENERGETICAS S.A.S EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS E.S.P	19,96	0,00
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	4746,51	3425,96
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	4,43	0,00
597 - ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	7766,70	4243,56
59850 - ENERBIT SAS ESP	0,63	0,00
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	185,06	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	804,56	127,93
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1350,34	0,00
60990 - SOL & CIELO ENERGIA SAS ESP	0,06	0,00
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	0,00	0,00
62071 - ENEL X COLOMBIA SAS ESP	0,67	0,00
62371 - BIA ENERGY SAS ESP	1,06	0,00
63694 - DRUMMOND POWER SAS ESP	0,00	0,00
637 - COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	143,95	47,46
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A-E.S.P	7,67	14,44

CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN

GWh 2019 - 2023

Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

Empresa	2023	
	Regulado	No regulado
1014 - ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	614,83	134,94
1032 - ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	202,71	0,00
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	16,86	31,82
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	0,00	0,00
1864 - AES COLOMBIA & CIA S C A E S P	0,00	306,45
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	53,10	0,00
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	75,57	36,42
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	82,00	60,06
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	460,22	161,84
2103 - CODENSA S.A. ESP	0,00	0,00
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A E.S.P	0,00	2548,13
2249 - ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	0,00	0,00
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	1031,73	127,59
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P	21,23	0,00
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	496,97	60,24
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	57,83	1,10
2378 - DICELER S.A E.S.P.	6,02	3,62
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E E.S.P	1653,51	658,30
25982 - GENERSA S.A.S E.S.P.	0,00	0,20
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,56	96,80
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0,00	0,18
26641 - SPECTRUM RENOVAVEIS SAS ESP	0,00	31,19
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0,00	0,00
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0,00	0,00
27631 - RIOPAILA ENERGÍA SAS ESP	0,00	6,29
27691 - QI ENERGY SAS ESP	195,06	13,17
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	17,53	0,00
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	53,66	0,00
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S E.S.P	0,00	40,61
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	142,84	0,00
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	0,00	0,00
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	289,90	6,68
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	17,32	0,00
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0,00	20,10
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	825,39
39136 - MESSER ENERGY SERVICES SAS ESP	0,00	29,23
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0,00	43,07
44077 - ENERMAS SAS ESP	0,38	1,64
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	0,00	0,00
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	2922,89
48305 - CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	3458,27	508,58
48307 - AIR-E S.A.S. E.S.P.	6389,71	872,47
48663 - GREENYELLOW COMERCIALIZADORA SAS ESP	0,00	3,88
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	631,65	69,18
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC BENEFICIO E INTERES COLECTIVO	754,75	0,00
50205 - GAP ENERGY GROUP S.A.S ESP	0,00	36,47
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	493,28	37,32
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	383,99	0,00
524 - ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1631,63	0,00
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1417,17	979,44
54406 - TRANSACCIONES ENERGETICAS S.A.S EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS E.S.P	20,50	0,00
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	3707,61	2501,41
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	0,00	0,00
597 - ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	7717,32	3749,43
59850 - ENERBIT SAS ESP	8,65	0,00
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	159,17	0,00
600 - ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	711,21	106,20
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	1187,12	0,00
60990 - SOL & CIELO ENERGIA SAS ESP	1,03	0,52
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	0,00	0,00
62071 - ENEL X COLOMBIA SAS ESP	44,79	0,00
62371 - BIA ENERGY SAS ESP	57,36	0,00
63694 - DRUMMOND POWER SAS ESP	0,00	183,37
637 - COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	124,68	33,30
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	6,92	13,67

CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN POR DEPARTAMENTO

GWh 2019 - 2023

UBICACION GEOGRAFICA DEPARTAMENTO	2019		2020		2021		2022		2023	
	Regulado	No regulado	Regulado	No regulado	Regulado	No regulado	Regulado	No regulado	Regulado	No regulado
ANTIOQUIA	5.976,80	2.562,49	5.953,57	2.522,91	5.722,91	2.667,47	4.902,16	2.562,49	3.819,73	1.738,42
ARAUCA	129,58	2,64	154,68	1,96	105,69	317,10	188,40	2,64	162,28	569,71
ATLANTICO	2.917,59	2.036,14	3.801,30	1.390,51	2.968,18	1.239,81	3.389,88	2.036,14	4.335,93	1.129,39
BOGOTA, D.C.	6.935,31	1.982,48	6.572,35	1.845,65	6.745,36	2.044,93	7.016,85	1.982,48	5.776,70	1.652,09
BOLIVAR	2.113,62	1.058,05	2.427,16	1.106,93	2.161,09	991,82	2.143,00	1.058,05	1.503,72	914,42
BOYACA	685,13	1.029,30	653,13	817,99	820,69	1.053,06	772,97	1.029,30	683,03	890,27
CALDAS	604,01	498,21	598,59	494,23	631,19	521,19	645,58	498,21	557,66	398,18
CAQUETA	202,70	6,29	201,71	6,73	223,32	6,41	214,29	6,29	199,88	4,03
CASANARE	300,08	67,63	326,70	141,63	297,36	64,52	332,88	67,63	295,97	434,35
CAUCA	569,29	335,10	498,44	317,38	535,34	339,26	593,71	335,10	540,38	274,88
CESAR	1.103,92	217,92	1.468,10	263,09	1.105,20	178,65	1.139,69	217,92	838,80	340,30
CHOCO	159,22	12,85	170,59	17,55	196,42	11,23	198,57	12,85	153,66	12,32
CORDOBA	1.230,96	172,49	1.384,69	191,59	1.267,70	161,05	1.272,45	172,49	886,54	968,64
CUNDINAMARCA	2.531,95	1.881,11	2.535,26	1.809,83	2.693,74	2.114,50	2.785,37	1.881,11	2.388,82	1.664,83
GUAINIA	-	8,83	-	9,22	-	4,56	-	8,83	-	-
GUAVIARE	45,58	-	48,25	-	57,19	-	61,35	-	50,17	-
HUILA	707,61	292,74	809,17	291,72	822,33	293,40	722,60	292,74	643,30	245,08
LA GUAJIRA	573,53	20,13	668,07	21,96	619,40	131,50	671,06	20,13	678,80	195,16
MAGDALENA	1.373,02	260,37	1.461,55	278,47	1.389,90	206,31	2.002,87	260,37	1.671,66	249,75
META	807,29	836,76	907,65	957,43	797,79	507,43	844,22	836,76	748,28	2.001,19
NARINO	587,91	58,09	564,46	65,41	542,57	61,18	624,59	58,09	519,90	60,30
NORTE DE SANTANDER	1.139,75	224,48	1.180,33	259,37	1.234,23	292,76	1.288,69	224,48	1.131,69	201,23
PUTUMAYO	117,14	22,51	124,83	23,97	152,17	34,37	133,72	22,51	110,98	17,33
QUINDIO	378,62	54,22	384,99	47,74	408,70	50,09	428,45	54,22	402,00	33,89
RISARALDA	614,44	193,61	655,73	231,96	690,54	256,64	680,21	193,61	615,43	223,29
SANTANDER	1.860,54	486,42	1.839,19	836,51	1.906,28	1.038,68	1.933,51	486,42	1.660,77	875,39
SUCRE	644,42	129,90	689,27	171,08	642,97	138,26	656,79	129,90	453,22	143,72
TOLIMA	874,02	271,29	885,26	258,33	927,70	341,37	942,15	271,29	665,02	160,89
VALLE DEL CAUCA	3.631,92	2.490,10	4.005,33	2.459,57	3.486,56	2.418,40	3.581,34	2.490,10	2.902,33	1.864,14

Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

**VALOR FACTURADO POR KW CONSUMIDO (\$/KWH)
 PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4**

\$/kWh 2019 - 2023

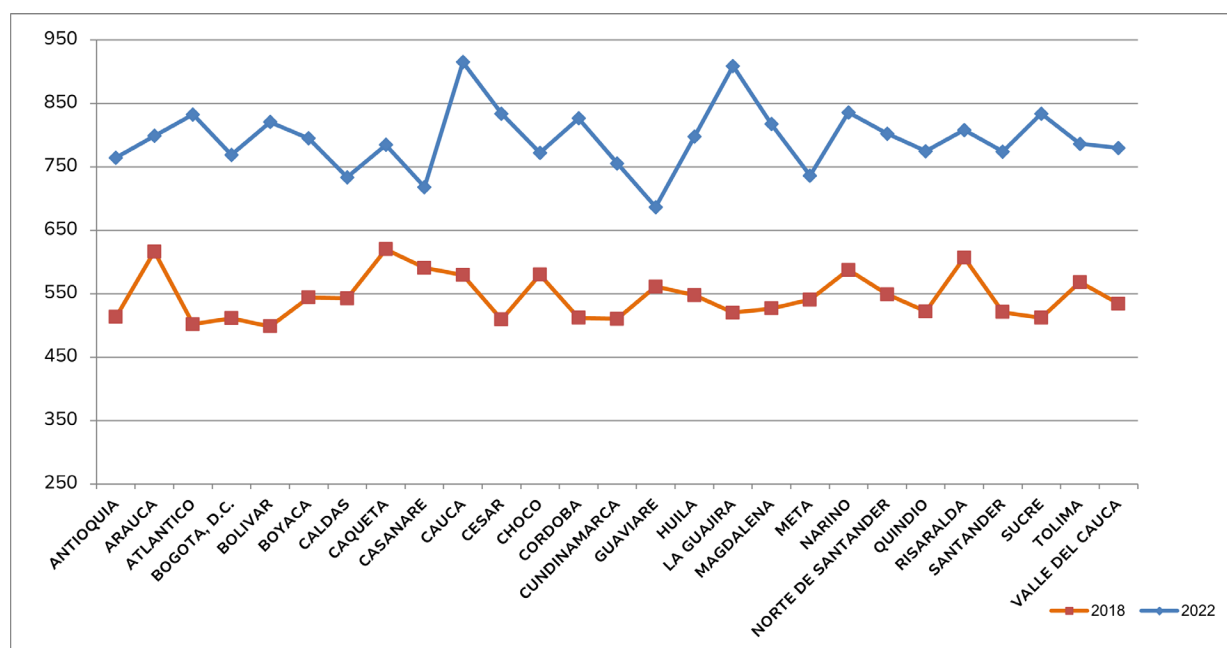
Departamento	2019	2020	2021	2022	2023
ANTIOQUIA	513,46	547,66	574,55	671,40	764,67
ARAUCA	616,80	587,70	620,35	698,30	799,03
ATLANTICO	502,15	536,07	571,81	705,63	832,87
BOGOTA, D.C.	511,44	532,23	566,73	672,43	769,22
BOLIVAR	498,68	540,35	559,53	707,87	820,82
BOYACA	544,40	552,47	593,84	707,89	795,03
CALDAS	542,65	582,26	610,39	669,09	733,53
CAQUETA	620,31	610,11	614,23	682,94	784,89
CASANARE	590,80	607,88	632,68	679,62	718,27
CAUCA	579,72	656,54	696,13	822,42	915,32
CESAR	509,44	542,75	567,07	716,83	833,98
CHOCO	605,04	542,53	574,13	657,10	772,21
CORDOBA	512,19	544,70	556,32	701,05	826,69
CUNDINAMARCA	510,66	525,86	555,56	659,14	755,55
GUAVIARE	561,48	568,46	615,56	675,29	686,67
HUILA	547,79	569,71	605,10	690,81	797,75
LA GUAJIRA	520,32	565,73	593,60	774,03	909,40
MAGDALENA	526,93	556,74	593,80	627,18	817,65
META	540,92	586,46	621,33	691,55	736,43
NARINO	587,77	589,51	610,71	743,22	836,07
NORTE DE SANTANDER	549,03	577,13	603,69	694,95	802,54
QUINDIO	522,06	562,46	592,28	674,32	775,00
RISARALDA	607,00	591,98	629,10	723,72	808,11
SANTANDER	521,13	550,43	576,29	684,66	774,23
SUCRE	512,16	552,60	569,40	707,02	833,86
TOLIMA	568,52	582,90	616,48	734,03	786,41
VALLE DEL CAUCA	534,20	564,10	595,28	740,18	779,85

Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

COMPARACION DEL VALOR FACTURADO POR KW CONSUMIDO (\$/KWH) PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4

Departamento	2018	2022
ANTIOQUIA	513,46	764,67
ARAUCA	616,80	799,03
ATLANTICO	502,15	832,87
BOGOTA, D.C.	511,44	769,22
BOLIVAR	498,68	820,82
BOYACA	544,40	795,03
CALDAS	542,65	733,53
CAQUETA	620,31	784,89
CASANARE	590,80	718,27
CAUCA	579,72	915,32
CESAR	509,44	833,98
CHOCO	580,31	772,21
CORDOBA	512,19	826,69
CUNDINAMARCA	510,66	755,55
GUAVIARE	561,48	686,67
HUILA	547,79	797,75
LA GUAJIRA	520,32	909,40
MAGDALENA	526,93	817,65
META	540,92	736,43
NARINO	587,77	836,07
NORTE DE SANTANDER	549,03	802,54
QUINDIO	522,06	775,00
RISARALDA	607,00	808,11
SANTANDER	521,13	774,23
SUCRE	512,16	833,86
TOLIMA	568,52	786,41
VALLE DEL CAUCA	534,20	779,85



Fuente: SUI Diciembre 2023

Elaboró: Upme

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES OPERADORES

Fecha del reporte: 26 de diciembre de 2023

	Longitud (km)	Longitud (%)
TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	29,547.98	
TRANSMISIÓN 110 kV	3,902.70	
AIR- E S.A.S. E.S.P.	414.32	10.62
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	1,094.57	28.05
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	19.90	0.51
ELECNORTE SAS ESP	138.30	3.54
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	98.07	2.51
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	1,683.45	43.14
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	56.75	1.45
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	33.45	0.86
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	295.20	7.56
ISAGEN S.A. E.S.P.	38.95	1.00
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	3.20	0.08
TRANSELCA S.A. E.S.P.	26.54	0.68
TRANSMISIÓN 115 kV	8,418.37	
ACUEDUCTO METROPOLITANO DE BUCARAMANGA S A E S P	1.04	0.01
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,588.69	18.87
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	489.94	5.82
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	715.91	8.50
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	379.20	4.50
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	339.44	4.03
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	751.28	8.92
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111.50	1.32
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	371.59	4.41
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	486.41	5.78
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60.00	0.71
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	826.79	9.82
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	583.00	6.93
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7.80	0.09
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	92.00	1.09
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17.00	0.20
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187.00	2.22
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	206.79	2.46
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	16.62	0.20
ENEL COLOMBIA SA ESP	1,167.03	13.86
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3.40	0.04
NITRO ENERGY COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	15.95	0.19
TRANSMISIÓN 138 kV	15.49	
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15.49	100.00
TRANSMISIÓN 220 kV	2,598.16	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	814.52	31.35
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	20.00	0.77
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177.64	6.84
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1,586.00	61.04
TRANSMISIÓN 230 kV	10,958.67	
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	274.03	2.50
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	18.40	0.17
DESARROLLO ELÉCTRICO SURIA S.A.S. E.S.P.	42.79	0.39
DISTASA S.A. E.S.P.	18.75	0.17
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	123.07	1.12
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	181.57	1.66
ENEL COLOMBIA SA ESP	6.46	0.06
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	2,141.45	19.54
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	8,152.15	74.39
TRANSMISIÓN 500 kV	3,654.60	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	45.90	1.26
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,608.70	98.74

CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN POR AGENTE OPERADOR

Fecha del reporte: 26 de diciembre de 2023

Agente Operador	Capacidad de Transformación (MW)	Capacidad de Transformación (%)
TOTAL TRANSFORMACIÓN SIN TRANSFORMACIÓN 110 kV	76,844.82	76,844.82
AIR- E S.A.S. E.S.P.	1,918.00	1,918.00
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	1,488.00	1,488.00
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,249.40	1,249.40
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	15.00	15.00
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	5.00	5.00
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	651.30	651.30
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	3,572.00	3,572.00
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	663.00	663.00
HIDROENERGIA DE LA MONTAÑA S.A.S E.S.P	17.00	17.00
ISAGEN S.A. E.S.P.	111.50	111.50
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	351.80	351.80
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	240.00	240.00
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	180.00	180.00
TRANSELCA S.A. E.S.P.	122.00	122.00
TRANSFORMACIÓN 115 kV	12,892.02	12,892.02
AES COLOMBIA & CIA. S.C.A. E.S.P.	25.00	25.00
AIR- E S.A.S. E.S.P.	50.00	50.00
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	45.00	45.00
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	2,132.95	2,132.95
CEMENTOS ARGOS S.A.	58.00	58.00
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	1,000.05	1,000.05
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	415.05	415.05
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	616.00	616.00
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	289.17	289.17
CRISTALERIA PELDAR S.A.	12.00	12.00
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1,318.00	1,318.00
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	97.00	97.00
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	373.00	373.00
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	387.50	387.50
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	35.00	35.00
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	408.50	408.50
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	190.00	190.00
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	225.00	225.00
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	30.00	30.00
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	25.00	25.00
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	40.00	40.00
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	24.00	24.00
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	94.00	94.00
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	406.75	406.75
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	151.00	151.00
ENEL COLOMBIA SA ESP	2,752.60	2,752.60
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	236.00	236.00
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	150.00	150.00
INGENIO PROVIDENCIA S.A.	33.00	33.00
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	10.00	10.00
ISAGEN S.A. E.S.P.	214.15	214.15
NITRO ENERGY COLOMBIA S.A.S. E.S.P.	80.00	80.00
PCH SAN BARTOLOME S.A.S. E.S.P.	64.00	64.00
PRIME TERMOVALLE S.A.S EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	310.00	310.00
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	156.00	156.00
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	94.00	94.00
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	270.50	270.50
TRANSELCA S.A. E.S.P.	40.00	40.00
VATIA S.A. E.S.P.	33.80	33.80

CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN POR AGENTE OPERADOR

Fecha del reporte: 26 de diciembre de 2023

Agente Operador	Capacidad de Transformación (MW)	Capacidad de Transformación (%)
TRANSFORMACIÓN 116.8 kV	51.00	51.00
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	51.00	51.00
TRANSFORMACIÓN 123.54 kV	216.00	216.00
ENEL COLOMBIA SA ESP	216.00	216.00
TRANSFORMACIÓN 138 kV	40.00	40.00
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	40.00	40.00
TRANSFORMACIÓN 220 kV	14,279.00	14,279.00
AIR- E S.A.S. E.S.P.	130.00	130.00
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	400.00	400.00
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	2,232.00	2,232.00
CEN ENERGY S.A.S. E.S.P.	150.00	150.00
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	90.00	90.00
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	180.00	180.00
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	270.00	270.00
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	4,385.50	4,385.50
ENEL COLOMBIA SA ESP	234.00	234.00
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	200.00	200.00
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	630.00	630.00
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	725.00	725.00
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	890.00	890.00
TERMOCANDELARIA S.C.A. - E.S.P.	437.50	437.50
TERMONORTE S.A.S. E.S.P.	125.00	125.00
TRANSELCA S.A. E.S.P.	3,200.00	3,200.00
TRANSFORMACIÓN 230 kV	22,504.80	22,504.80
AES COLOMBIA & CIA. S.C.A. E.S.P.	1,296.00	1,296.00
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	2,058.00	2,058.00
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	600.00	600.00
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	300.00	300.00
COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE SOCHAGOTA S.A. E.S.P.	210.00	210.00
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	990.00	990.00
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	150.00	150.00
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	300.00	300.00
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	840.00	840.00
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	50.00	50.00
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	510.00	510.00
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	1,992.10	1,992.10
ENEL COLOMBIA SA ESP	5,882.70	5,882.70
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	150.00	150.00
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2,980.00	2,980.00
ISAGEN S.A. E.S.P.	3,093.00	3,093.00
SANTA FE ENERGY ZOMAC S.A.S. E.S.P.	390.00	390.00
TERMOCANDELARIA S.C.A. - E.S.P.	264.00	264.00
TERMOTASAJERO DOS S.A. E.S.P.	216.00	216.00
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	233.00	233.00
TRANSFORMACIÓN 500 kV	16,278.00	16,278.00
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	284.00	284.00
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2,664.00	2,664.00
ENEL COLOMBIA SA ESP	1,350.00	1,350.00
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	550.00	550.00
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	11,430.00	11,430.00

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A 2022

Divipola	Departamento	Viviendas totales - VT	Viviendas con servicio VCS	ICEE	Viviendas sin servicio - VSS
5	Antioquia	2.641.365	2.641.365	100,00%	-
8	Atlántico	774.072	764.638	98,78%	9.434
11	Bogotá, D.C.	2.724.282	2.562.302	94,05%	161.980
13	Bolívar	700.016	576.707	82,38%	123.309
15	Boyacá	573.433	542.145	94,54%	31.288
17	Caldas	414.109	364.592	88,04%	49.517
18	Caquetá	160.476	126.458	78,80%	34.018
19	Cauca	543.628	474.774	87,33%	68.854
20	Cesar	420.822	318.363	75,65%	102.459
23	Córdoba	567.146	463.502	81,73%	103.644
25	Cundinamarca	1.381.357	1.227.548	88,87%	153.809
27	Chocó	195.772	194.813	99,51%	959
41	Huila	427.593	427.593	100,00%	-
44	La Guajira	294.263	164.034	55,74%	130.229
47	Magdalena	457.420	327.369	71,57%	130.051
50	Meta	420.288	389.930	92,78%	30.358
52	Nariño	576.608	565.575	98,09%	11.033
54	Norte de Santander	544.507	533.989	98,07%	10.518
63	Quindío	216.936	212.934	98,16%	4.002
66	Risaralda	381.609	375.956	98,52%	5.653
68	Santander	868.848	868.848	100,00%	-
70	Sucre	305.490	254.082	83,17%	51.408
73	Tolima	559.151	559.151	100,00%	-
76	Valle del Cauca	1.620.272	1.539.444	95,01%	80.828
81	Arauca	103.754	99.322	95,73%	4.432
85	Casanare	167.860	154.128	91,82%	13.732
86	Putumayo	137.482	100.656	73,21%	36.826
88	Archipiélago de San Andrés	23.762	23.762	100,00%	-
91	Amazonas	21.003	12.974	61,77%	8.029
94	Guainía	13.058	9.537	73,04%	3.521
95	Guaviare	32.078	25.939	80,86%	6.139
97	Vaupés	9.657	3.142	32,54%	6.515
99	Vichada	32.408	13.946	43,03%	18.462

Fuente: Datos reportados por los Operadores de red, IPSE, proyecciones DANE a partir del censo 2005, PERS Guajira.

Calculos: Upme

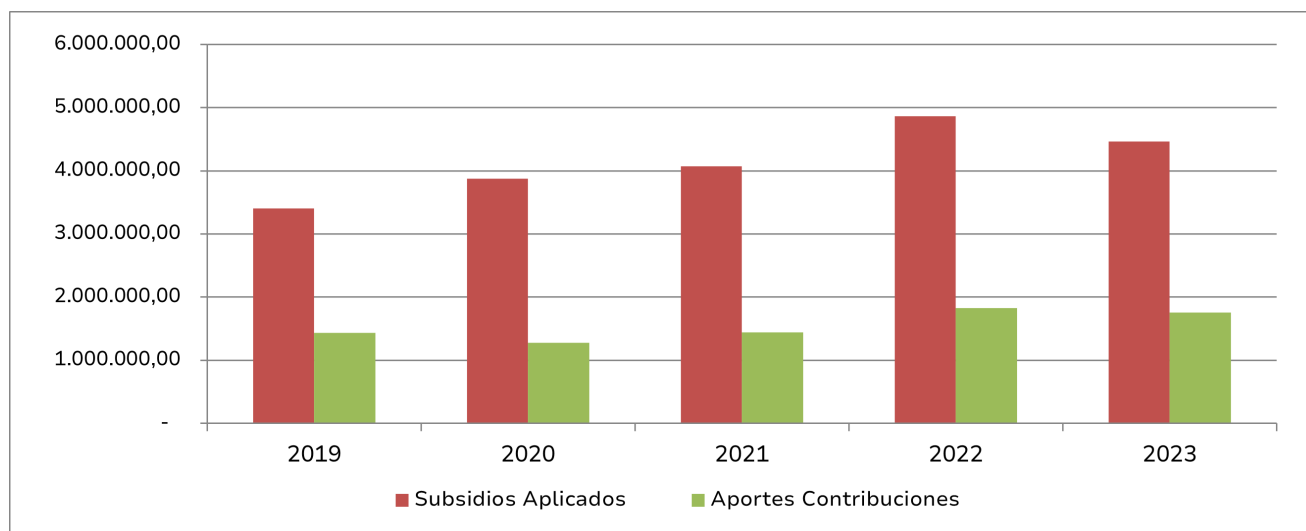
SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO

Millones de pesos **2019 - 2023**

Año	Subsidios Aplicados	Aportes Contribuciones
2019	3.405.108,42	1.432.677,25
2020	3.873.988,37	1.278.457,73
2021	4.071.434,25	1.440.791,39
2022	4.863.229,68	1.826.542,25
2023	4.462.255,48	1.754.407,27

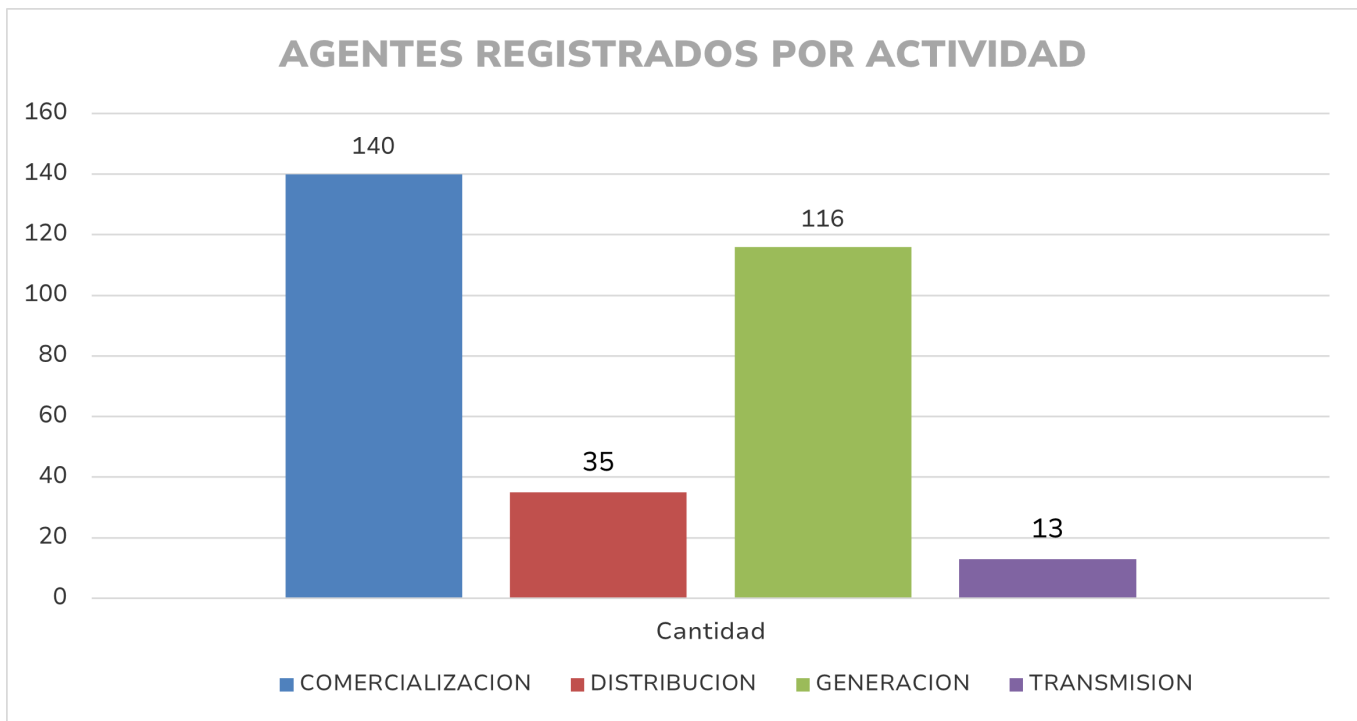
EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES SECTOR ELECTRICO

Millones de pesos **2019 - 2023**



Fuente: www.sui.gov.co, Diciembre 2023.

NÚMERO DE AGENTES REGISTRADOS POR ACTIVIDAD



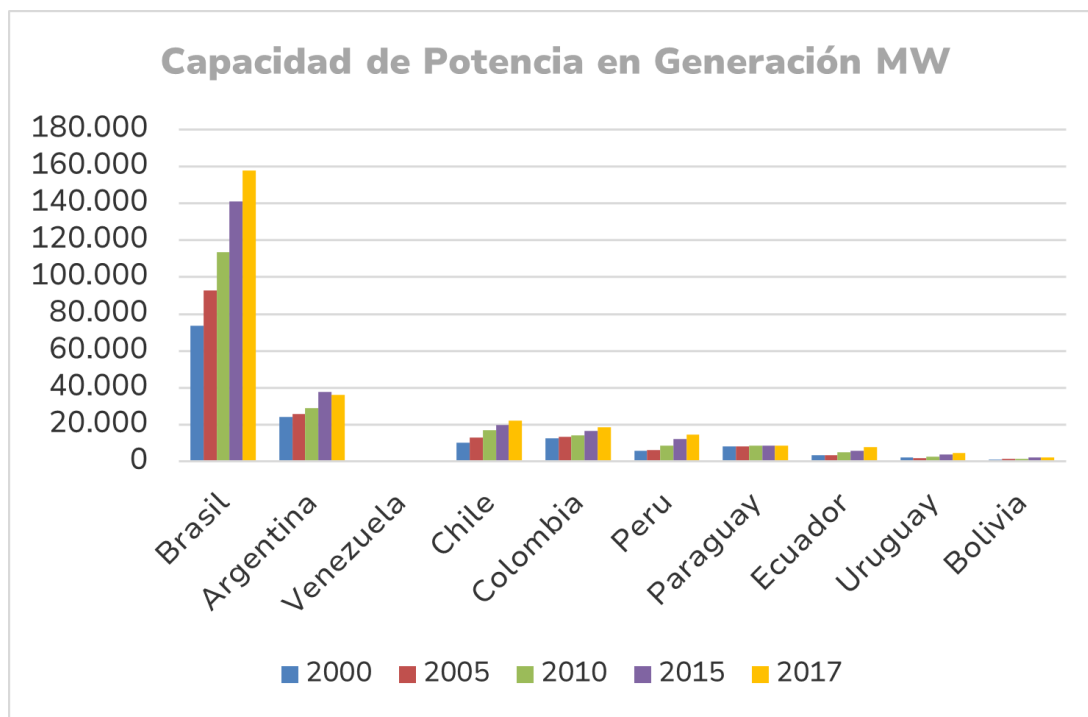
ACTIVIDAD	Cantidad
COMERCIALIZACION	140
DISTRIBUCION	35
GENERACION	116
TRANSMISION	13
	304

Fuente: SUI Diciembre 2023.

EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD DE POTENCIA EN GENERACIÓN INSTALADA PAISES 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
América del Sur	141.787	166.304	200.442	247.979	273.262

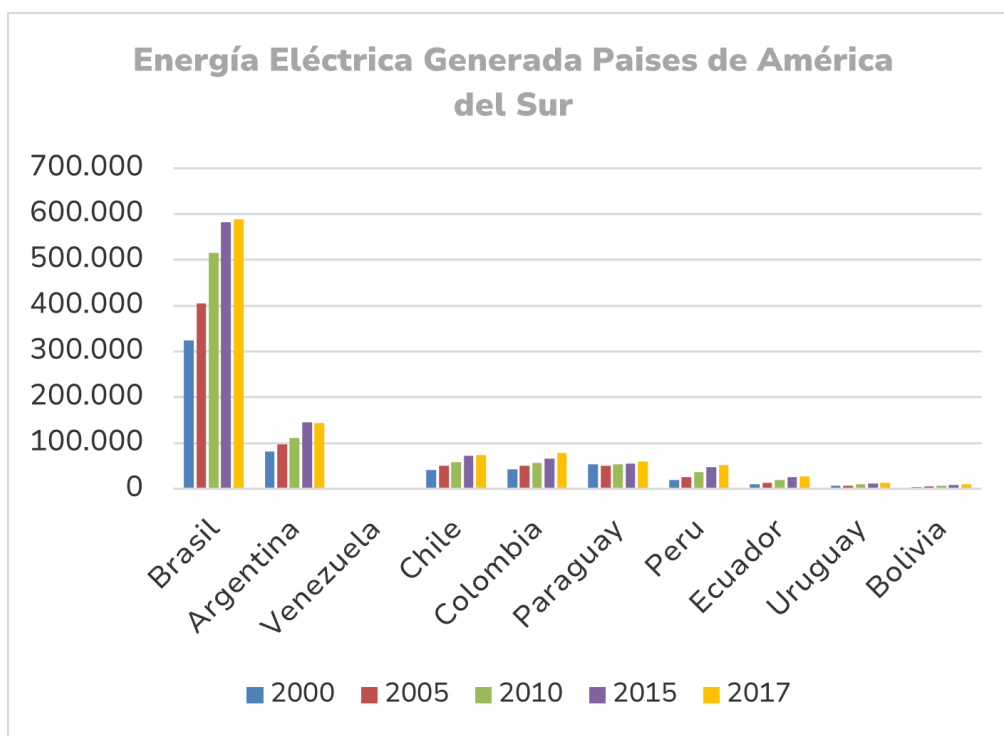


Fuente: CIER, Link, <http://www.cier.org.uy/d06-sie/index.htm> y UPME.

ENERGÍA ELÉCTRICA GENERADA PAISES 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
América del Sur	585.313,00	706.114,00	870.020,00	1.017.119,00	1.046.884,00



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



Boletín
ESTADÍSTICO
2018 - 2023S1

 **upme**
30 años



MINERÍA



INDICADORES ECONÓMICOS

- 4 | PIB de algunas actividades económicas
- 5 | PIB minero trimestral a precios constantes
- 8 | Valor fob de las exportaciones minero energéticas
- 7 | Tasa representativa del mercado
- 9 | Índice de precios al consumidor
- 10 | Índice de precios al productor
- 11 | Flujos de inversión extranjera directa en minería
- 13 | Flujos de inversión extranjera directa en Colombia según actividad económica

INFORMACIÓN MINERA

- 24 | Producción minera nacional de minerales
- 25 | Reservas de carbón
- 26 | Producción y exportaciones de carbón por departamento
- 28 | Producción, exportaciones y consumo de coque
- 30 | Producción por tipo de minería
- 32 | Producción de carbón por empresa
- 34 | Producción de plata por departamento
- 35 | Producción de plata por departamento
- 36 | Producción de platino por departamento
- 37 | Producción de níquel contenido en ferroniquel
- 38 | Exportaciones mensuales de esmeraldas
- 39 | Exportaciones de carbón térmico por país de destino
- 39 | Impuestos y regalías recaudados de los principales minerales
- 39 | Precios internos de carbón y coque

INFORMACIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN

- 40 | Precios internacionales de minerales

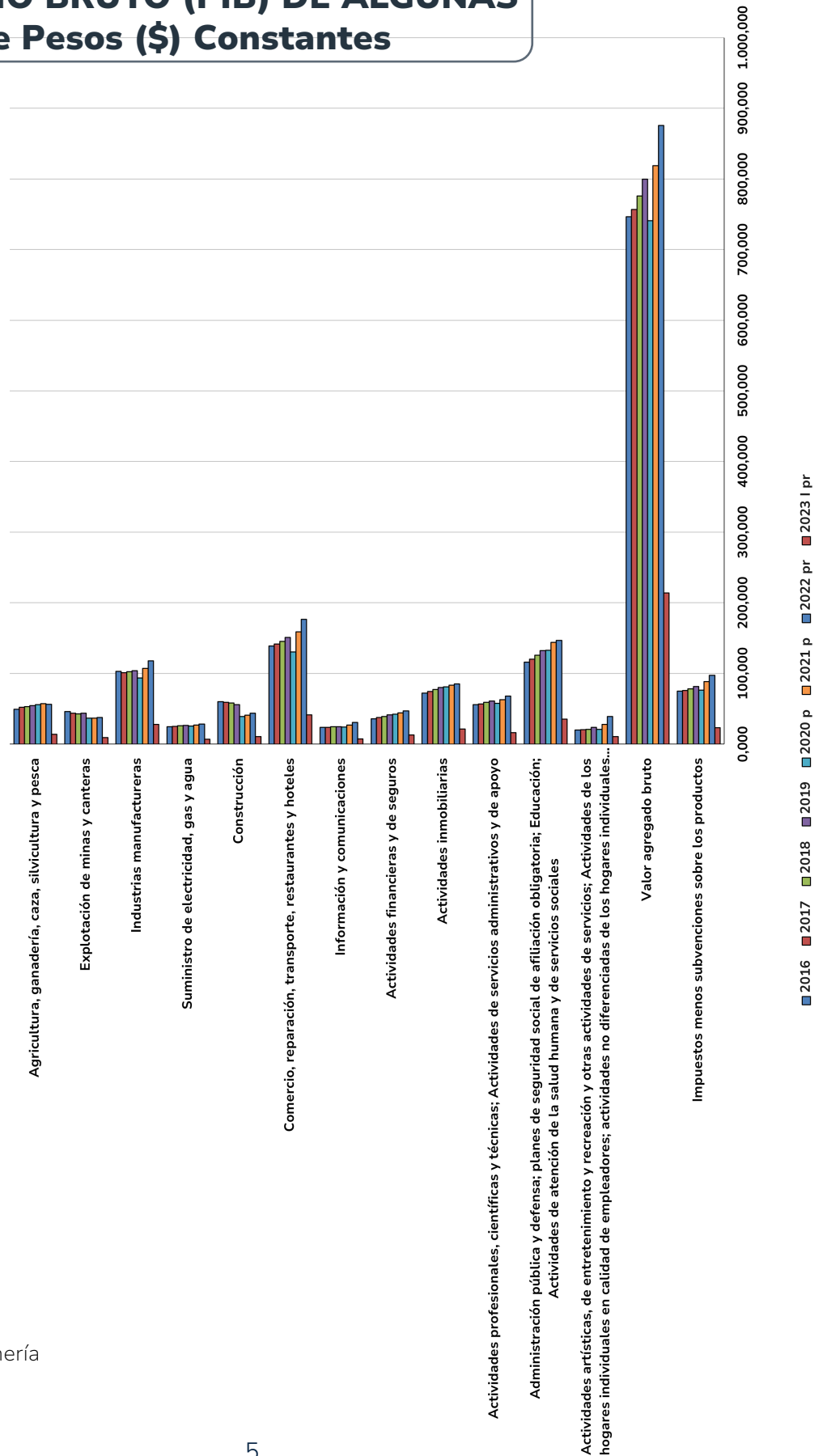
PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

Serie 2016-2023 I Trim

Miles de Millones de Pesos (\$) Constantes

Periodo	2016	2017	2018	2019	2020 p	2021 p	2022 pr	2023 I pr
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	49,441	52,198	53,030	54,471	55,744	57,453	56,437	13,986
Explotación de minas y canteras	46,253	43,592	42,868	43,693	36,876	36,892	37,500	9,423
Industrias manufactureras	103,006	101,135	102,627	103,860	93,461	107,172	117,692	27,902
Suministro de electricidad, gas y agua	24,597	25,307	25,952	26,606	25,718	27,105	28,263	6,887
Construcción	60,125	58,907	58,156	55,893	38,868	41,073	43,732	10,507
Comercio, reparación, transporte, restaurantes y hoteles	139,066	141,652	145,438	150,890	130,596	158,905	176,482	41,466
Información y comunicaciones	23,804	23,758	24,595	24,821	24,180	27,045	30,815	7,573
Actividades financieras y de seguros	35,726	37,651	39,057	41,505	42,433	44,003	46,851	12,939
Actividades inmobiliarias	72,289	74,495	77,449	79,964	81,118	83,389	85,053	21,486
Actividades profesionales, científicas y técnicas; Actividades de servicios administrativos y de apoyo	55,995	56,810	59,066	61,102	57,586	63,023	68,184	16,273
Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria; Educación; Actividades de atención de la salud humana y de servicios sociales	116,198	120,222	125,916	132,333	132,749	144,050	147,010	35,245
Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación y otras actividades de servicios; Actividades de los hogares individuales en calidad de empleadores; actividades no diferenciadas de los hogares individuales como productores de bienes y servicios para uso propio	20,034	20,456	20,925	23,653	20,867	27,902	39,026	10,736
Valor agregado bruto	746,534	756,875	775,908	799,714	740,765	818,946	875,832	214,027
Impuestos menos subvenciones sobre los productos	74,955	75,773	78,088	81,489	76,507	88,537	97,585	23,309
PRODUCTO INTERNO BRUTO	821,489	832,656	854,008	881,224	817,315	907,352	973,195	237,272
Variación anual		1,36%	2,56%	3,19%	-7,25%	11,02%	7,26%	

PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS Miles de Millones de Pesos (\$) Constantes



Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

* P Cifras Provisionales

* Pr Cifras Preliminares

PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONOMICA BASE 2015

Miles de Millones de Pesos (\$)

Periodo	2017					2.018				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
Explotación de minas y canteras	10.738	10.860	10.744	11.250	43.592	10.253	10.536	10.785	11.294	42.868
Extracción de carbón de piedra y lignito	2.519	2.439	2.437	2.600	9.996	2.372	2.292	2.334	2.448	9.447
Extracción de petróleo crudo, gas natural	6.955	7.121	7.200	7.256	28.532	6.991	7.222	7.319	7.479	29.011
Extracción de minerales metalíferos	811	806	651	714	2.982	534	635	670	735	2.574
Extracción de otras minas y canteras	440	512	544	679	2.175	415	480	549	699	2.144
Actividades de apoyo industria extractiva	46	45	43	45	179	43	45	46	48	181
PRODUCTO INTERNO BRUTO	197.965	203.616	210.174	220.901	832.656	201.215	209.210	216.273	227.309	854.008
PIB Minas sin Hidrocarburos	3.783	3.739	3.545	3.994	15.060	3.262	3.315	3.466	3.815	13.857

Periodo	2.019					2020 P				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	I	II	Anual
Explotación de minas y canteras	10.782	10.622	10.862	11.427	43.693	10.421	8.353	8.808	9.294	36.876
Extracción de carbón de piedra y lignito	2.359	2.153	2.261	2.555	9.329	2.187	1.156	1.334	1.344	6.021
Extracción de petróleo crudo, gas natural	7.400	7.488	7.452	7.486	29.826	7.314	6.295	6.282	6.425	26.316
Extracción de minerales metalíferos	652	586	701	771	2.710	635	683	845	1.023	3.185
Extracción de otras minas y canteras	444	517	567	707	2.235	368	250	369	516	1.504
Actividades de apoyo industria extractiva	45	44	44	45	178	41	33	35	38	148
PRODUCTO INTERNO BRUTO	208.339	215.736	223.104	234.045	881.224	209.429	179.344	202.624	225.917	817.315
PIB Minas sin Hidrocarburos	3.383	3.134	3.410	3.941	13.867	3.108	2.058	2.526	2.869	10.560

Periodo	2021 P					2022 Pr					2023 I Pr
	I	II	I	II	Anual	I	II	I	II	Anual	I
Explotación de minas y canteras	8.985	8.866	9.143	9.898	36.892	9.092	9.081	9.641	9.687	37.500	9.423
Extracción de carbón de piedra y lignito	1.657	1.516	1.515	1.834	6.522	1.659	1.567	1.706	1.536	6.468	1.648
Extracción de petróleo crudo, gas natural	6.193	5.994	6.294	6.331	24.813	6.199	6.322	6.391	6.534	25.447	6.387
Extracción de minerales metalíferos	781	902	861	964	3.507	771	778	980	1.041	3.571	889
Extracción de otras minas y canteras	346	327	409	583	1.665	378	357	439	511	1.684	369
Actividades de apoyo industria extractiva	38	38	41	43	161	40	40	42	42	164	41
PRODUCTO INTERNO BRUTO	212.887	213.371	230.143	250.952	907.352	230.354	239.477	247.030	256.334	973.195	237.272
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.792	2.872	2.848	3.567	12.079	2.893	2.759	3.250	3.153	12.054	3.036

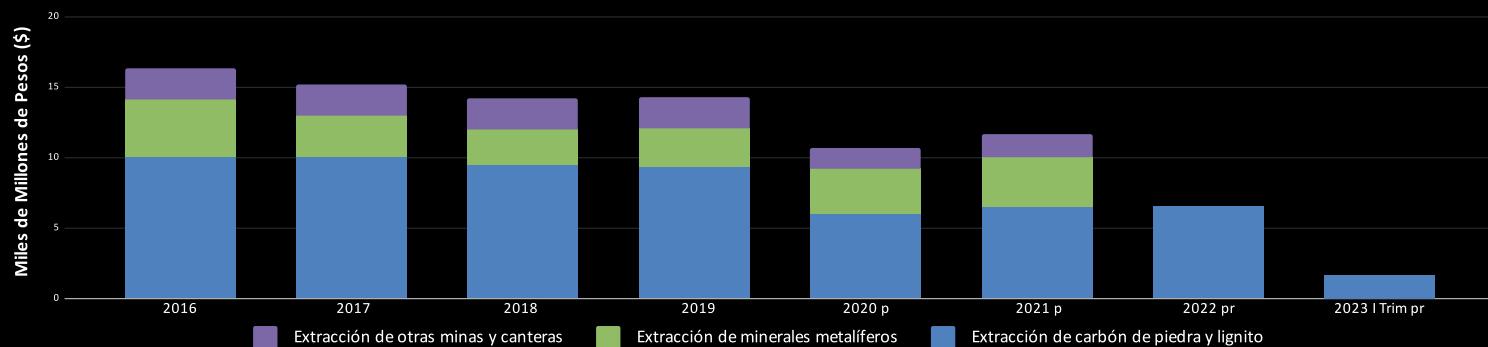
Variaciones trimestrales

Periodo	2018			2019				2020 P			
	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Explotación de minas y canteras	-2,98%	0,38%	0,40%	5,17%	0,81%	0,71%	1,17%	-3,35%	-21,36%	-18,91%	-18,66%
Extracción de carbón de piedra y lignito	-6,03%	-4,21%	-5,84%	-0,53%	-6,09%	-3,12%	4,37%	-7,29%	-46,31%	-41,02%	-47,40%
Extracción de petróleo crudo, gas natural	1,41%	1,66%	3,08%	5,84%	3,69%	1,81%	0,09%	-1,16%	-15,93%	-15,70%	-14,17%
Extracción de minerales metalíferos	-21,22%	2,93%	2,96%	22,12%	-7,72%	4,61%	4,92%	-2,63%	16,42%	20,55%	32,67%
Extracción de otras minas y canteras	-6,25%	1,05%	2,98%	7,02%	7,68%	3,10%	1,13%	-17,10%	-51,58%	-34,81%	-27,02%
Actividades de apoyo industria extractiva	0,35%	6,53%	6,63%	5,35%	-1,97%	-4,43%	-4,93%	-8,14%	-24,12%	-19,68%	-15,70%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	2,75%	2,90%	2,90%	3,54%	3,12%	3,16%	2,96%	0,52%	-16,87%	-9,18%	-3,47%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-11,34%	-2,23%	-4,48%	3,71%	-5,46%	-1,61%	3,29%	-8,13%	-34,34%	-25,93%	-27,19%

Periodo	2021 P				2022 Pr				2023 Pr
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I
Explotación de minas y canteras	-13,78%	6,15%	3,80%	6,50%	1,18%	2,42%	5,45%	-2,13%	3,64%
Extracción de carbón de piedra y lignito	-24,24%	31,13%	13,61%	36,45%	0,09%	3,42%	12,58%	-16,25%	-0,67%
Extracción de petróleo crudo, gas natural	-15,32%	-4,78%	0,20%	-1,47%	0,09%	5,46%	1,54%	3,22%	3,03%
Extracción de minerales metálicos	23,03%	32,12%	1,82%	-5,75%	-1,27%	-13,71%	13,87%	8,06%	15,27%
Extracción de otras minas y canteras	-6,12%	30,51%	10,85%	12,99%	9,29%	9,12%	7,21%	-12,34%	-2,27%
Actividades de apoyo industria extractiva	-6,61%	15,51%	15,27%	13,50%	4,42%	4,13%	2,47%	-2,71%	3,08%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	1,65%	18,97%	13,58%	11,08%	8,20%	12,24%	7,34%	2,14%	3,00%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-10,15%	39,56%	12,76%	24,33%	3,61%	-3,93%	14,09%	-11,62%	4,94%

Periodo	2016	2017	2018	2019	2020 p	2021 p	2022 pr	2023 I Trim pr
Explotación de minas y canteras	46,253	43,592	42,868	43,693	36,876	36,892	37,500	9,423
PIB Minas sin Hidrocarburos	16,548	15,060	13,857	13,867	10,560	12,079	12,053	3,036
Extracción de carbón de piedra y lignito	10,031	9,996	9,447	9,329	6,021	6,522	6,468	1,648
Extracción de petróleo crudo, gas natural	29,705	28,532	29,011	29,826	26,316	24,813	25,447	6,387
Extracción de minerales metálicos	4,064	2,982	2,574	2,710	3,185	3,507	3,571	889
Extracción de otras minas y canteras	2,232	2,175	2,144	2,235	1,504	1,665	1,684	369
Actividades de apoyo industria extractiva	221	179	181	178	148	161	164	41
PRODUCTO INTERNO BRUTO	821,489	832,656	854,008	881,224	817,315	907,352	973,195	237,272
Participación Minería en PIB Explotación minas y canteras	35,78%	34,55%	32,32%	31,74%	28,64%	32,74%	32,14%	32,22%

Participación del Sector Minero en el PIB Total



Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

2010 - Mayo 2023

Millones de dólares FOB

	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Pr	2016 pr
Petroleo y derivados	16.501,6	28.420,7	31.641,6	32.481,4	28.988,18	14.517,78	10.795,60
Carbón	6.015,2	8.396,9	7.805,2	6.687,9	6.810,06	4.560,03	4.638,90
Ferroniquel	967,3	826,6	881,2	680,1	640,59	429,75	327,80
Oro No Monetario	110,8	133,8	122,1	125,6	145,2	160,3	1.550,50
Esmeraldas	2.094,6	2.774,9	3.385,3	2.226,5	1.581,8	1.089,9	147,90
Otros	233,6	321,9	302,8	295,0	352,1	168,3	132,70
Total minería	9.421,0	12.454,1	12.496,5	10.015,0	9.529,8	6.408,2	6.797,80
Total minería más hidrocarburos	25.923	40.875,0	44.138,0	42.496,0	38.518,0	20.926,0	17.593,30

	2017 pr	2018 pr	2019 pr	2020 pr	2021 pr	2022 pr	2023 I pr
Petroleo y derivados	13.308,00	16.842,70	15.962,00	8.754,80	13.514,40	19.073,20	5.974,10
Carbón	7.390,00	7.447,90	5.668,30	4.165,90	5.652,30	12.288,80	4.314,10
Ferroniquel	360,50	558,50	545,00	435,40	528,4	908,4	333
Oro No Monetario	1.741,00	1.421,70	1.746,80	2.902,00	3.132,40	2.976,10	1.366,50
Esmeraldas	144,80	137,90	147,00	43,00	129,8	104	58,8
Otros	157,50	156,40	132,80	164,70	278,3	325,1	257,1
Total minería	9.793,80	9.722,40	8.240,00	7.711,00	9.721,10	16.602,50	6.329,50
Total minería más hidrocarburos	23.101,90	26.565,00	24.202,00	16.465,70	23.235,50	35.675,70	12.303,60

‘Fuente: Banco de la República - ‘Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

2010 - Mayo 2023

%

Mineral	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Pr	2016 pr
Valor de las exportaciones totales del país	39.713,3	56.914,9	60.207,8	58.821,9	54.794,81	35.969,2	31.768,3
Minería	23,7%	21,9%	20,8%	17,0%	17,4%	17,82%	21,40%
Minería más hidroc.	65,28%	71,82%	73,31%	72,25%	70,29%	58,18%	55,38%
Hidrocarburos	41,55%	49,94%	52,55%	55,22%	52,90%	40,36%	33,98%
Carbón mineral	15,15%	14,75%	12,96%	11,37%	12,43%	12,68%	14,60%
Ferroniquel	2,44%	1,45%	1,46%	1,16%	1,17%	1,19%	1,03%
Oro	5,27%	4,88%	5,62%	3,79%	2,89%	0,45%	4,88%
Esmeraldas	0,28%	0,24%	0,20%	0,21%	0,27%	3,03%	0,47%
Otros							0,42%

Mineral	2017 pr	2018 pr	2019 pr	2020 pr	2021 pr	2022 pr	2023 I pr
Valor de las exportaciones totales del país	38.021,9	41.904,8	39.489,2	31.055,8	41.390,00	57.259,30	20.600,70
Minería	25,76%	23,20%	20,87%	24,83%	23,49%	29,00%	30,72%
Minería más hidroc.	60,76%	63,39%	61,29%	53,02%	56,14%	62,31%	59,72%
Hidrocarburos	35,00%	40,19%	40,42%	28,19%	32,65%	33,31%	29,00%
Carbón mineral	19,44%	17,77%	14,35%	13,41%	13,66%	21,46%	20,94%
Ferroniquel	0,95%	1,33%	1,38%	1,40%	1,28%	1,59%	1,62%
Oro	4,58%	3,39%	4,42%	9,34%	7,57%	5,20%	6,63%
Esmeraldas	0,38%	0,33%	0,37%	0,14%	0,31%	0,18%	0,29%
Otros	0,41%	0,37%	0,34%	0,53%	0,67%	0,57%	1,25%

‘Fuente: Banco de la República - ‘Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

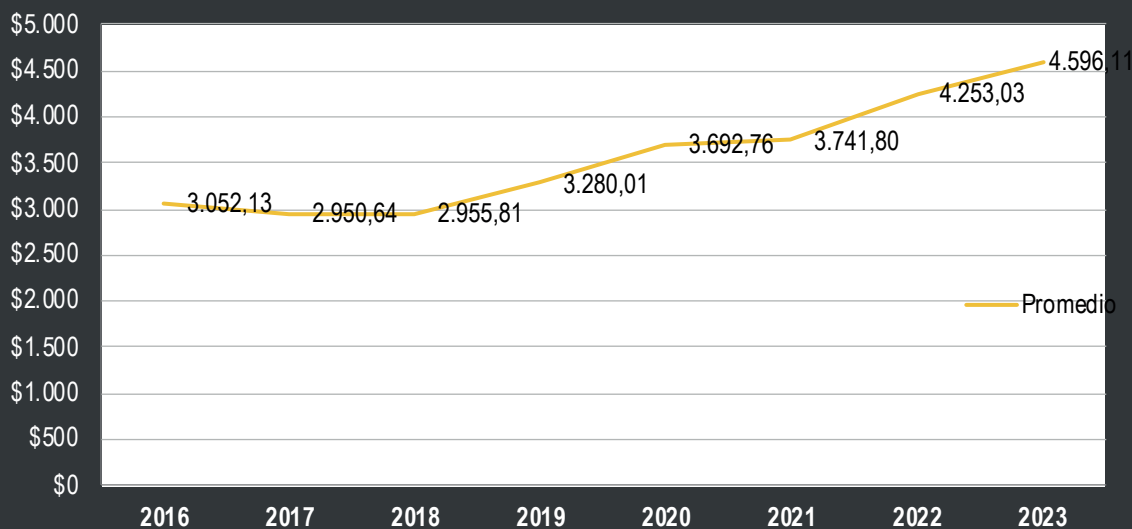
TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

2016 - 1er Semestre 2023

Pesos/US\$

AÑO	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Enero	3.270,20	2.941,40	2.868,57	3.165,19	3.311,19	3.491,32	3.999,62	4.715,20
Febrero	3.354,96	2.879,57	2.860,25	3.115,84	3.411,05	3.554,50	3.935,84	4.803,11
Marzo	3.128,79	2.942,29	2.847,93	3.128,68	3.877,05	3.612,77	3.807,17	4.766,31
Abril	2.997,73	2.877,82	2.766,29	3.155,77	3.977,39	3.650,78	3.792,98	4.542,67
Mayo	2.993,51	2.923,61	2.861,83	3.304,49	3.858,19	3.735,67	4.019,08	4.540,09
Junio	2.992,86	2.957,10	2.889,69	3.260,52	3.701,60	3.685,04	3.930,77	4.209,27
Julio	2.961,00	3.036,58	2.885,32	3.206,60	3.657,87	3.829,42	4.367,81	
Agosto	2.952,77	2.973,20	2.958,67	3.410,73	3.783,03	3.881,18	4.322,47	
Septiembre	2.924,27	2.917,09	3.033,77	3.399,46	3.750,22	3.821,54	4.433,65	
Octubre	2.929,39	2.953,76	3.084,83	3.433,31	3.833,79	3.773,38	4.711,83	
Noviembre	3.110,26	3.013,47	3.194,03	3.401,47	3.685,63	3.902,90	4.926,66	
Diciembre	3.009,86	2.991,76	3.218,55	3.378,05	3.466,13	3.963,13	4.788,49	
Promedio	3.052,13	2.950,64	2.955,81	3.280,01	3.692,76	3.741,80	4.253,03	4.596,11

TRM promedio Anual



'Fuente :Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia

Elaboró: UPME - Subdirección de minería, información a junio de 2023

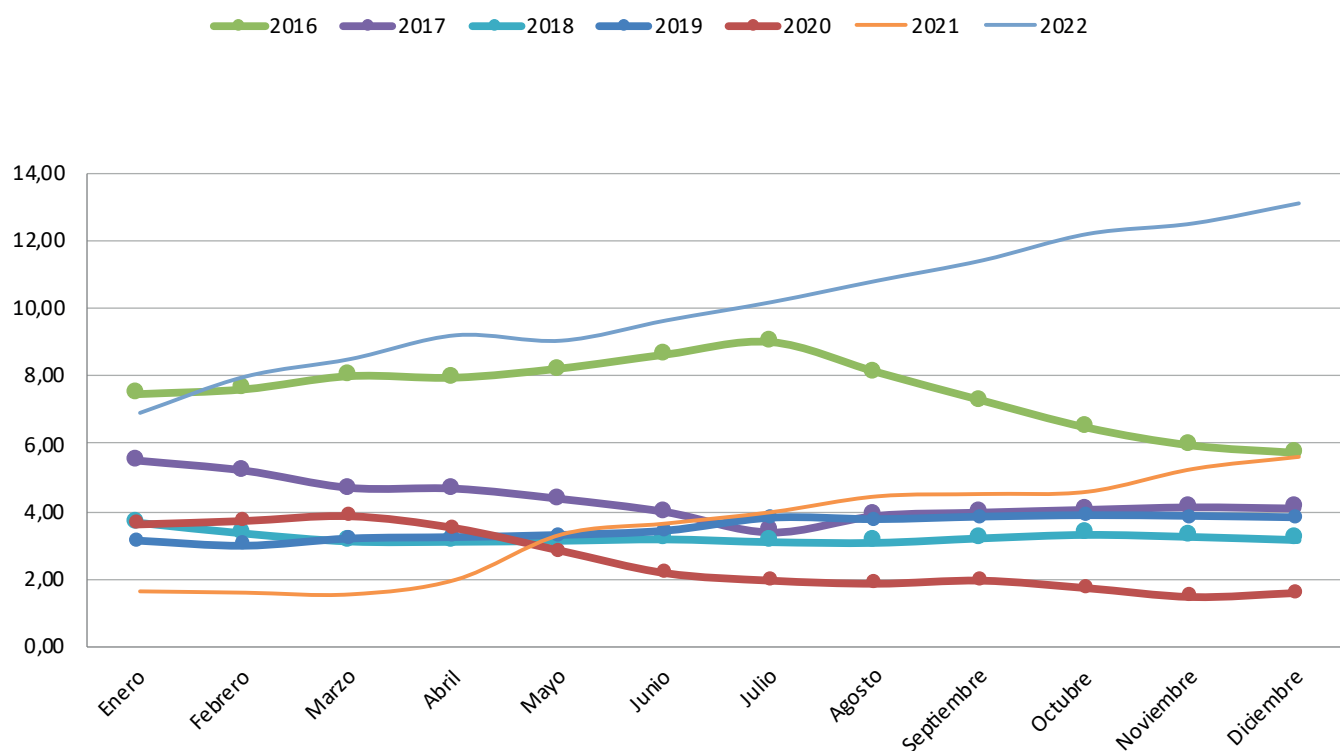
Periodicidad Mensual

INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR - IPC

Variación anual
2016 - 2023 (junio)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Enero	7,45	5,47	3,68	3,15	3,62	1,60	6,94	13,25
Febrero	7,59	5,18	3,37	3,01	3,72	1,56	8,01	13,28
Marzo	7,98	4,69	3,14	3,21	3,86	1,51	8,53	13,34
Abril	7,93	4,66	3,13	3,25	3,51	1,95	9,23	12,82
Mayo	8,20	4,37	3,16	3,31	2,85	3,30	9,07	12,37
Junio	8,60	3,99	3,20	3,43	2,19	3,63	9,67	12,13
Julio	8,97	3,40	3,12	3,79	1,97	3,97	10,21	
Agosto	8,10	3,87	3,10	3,75	1,88	4,44	10,84	
Septiembre	7,27	3,97	3,23	3,82	1,97	4,51	11,44	
Octubre	6,48	4,05	3,33	3,86	1,75	4,58	12,22	
Noviembre	5,96	4,12	3,27	3,84	1,49	5,26	12,53	
Diciembre	5,75	4,09	3,18	3,80	1,61	5,62	13,12	

Comportamiento de la Inflación 2016-2022



Fuente: DANE- BANREP

‘Elaboró: UPME - Subdirección de minería, julio de 2023
Periodicidad Mensual

INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR

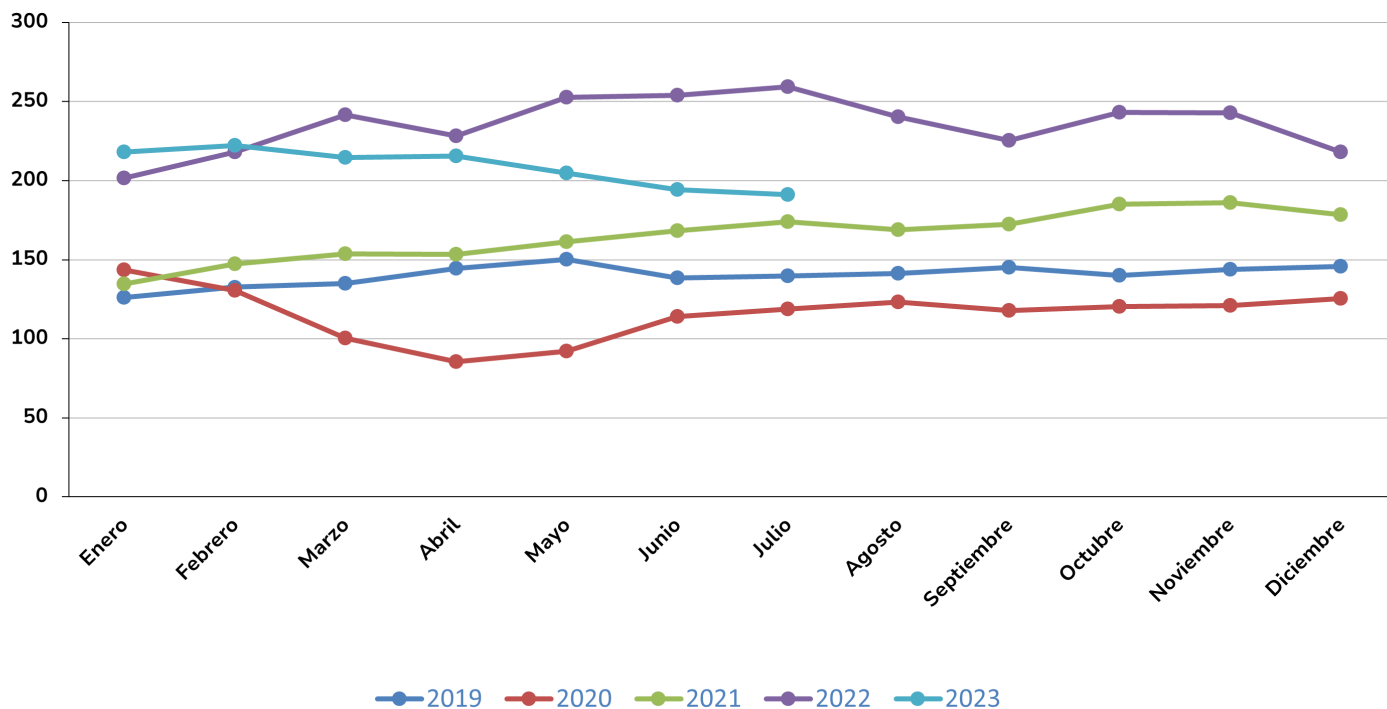
Total nacional clasificación CIU
Explotación Minas y Canteras

2019 - I er Sem 2023

	2019	2020	2021	2022	2023
Enero	126,14	143,42	134,64	201,58	218,02
Febrero	132,57	130,48	147,35	218,16	222,06
Marzo	134,85	100,22	153,63	241,62	214,63
Abril	144,57	85,55	153,31	228,35	215,67
Mayo	150,13	92,26	161,17	252,66	204,84
Junio	138,56	114,15	168,30	253,91	194,38
Julio	139,63	118,92	173,95	259,35	191,05
Agosto	141,21	123,07	168,84	240,23	
Septiembre	145,12	117,73	172,25	225,28	
Octubre	140,08	120,27	185,17	243,00	
Noviembre	143,71	120,86	186,01	242,74	
Diciembre	145,83	125,57	178,42	217,94	

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

Indice de Precios al Productor
Explotación de Minas y Canteras



Fuente: Dane y Banco de la República

Elaboró: UPME - Subdirección de minería, junio de 2023
Periodicidad Mensual

‘FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA

**‘I.E.D.
‘2020 - 1er Sem 2023**

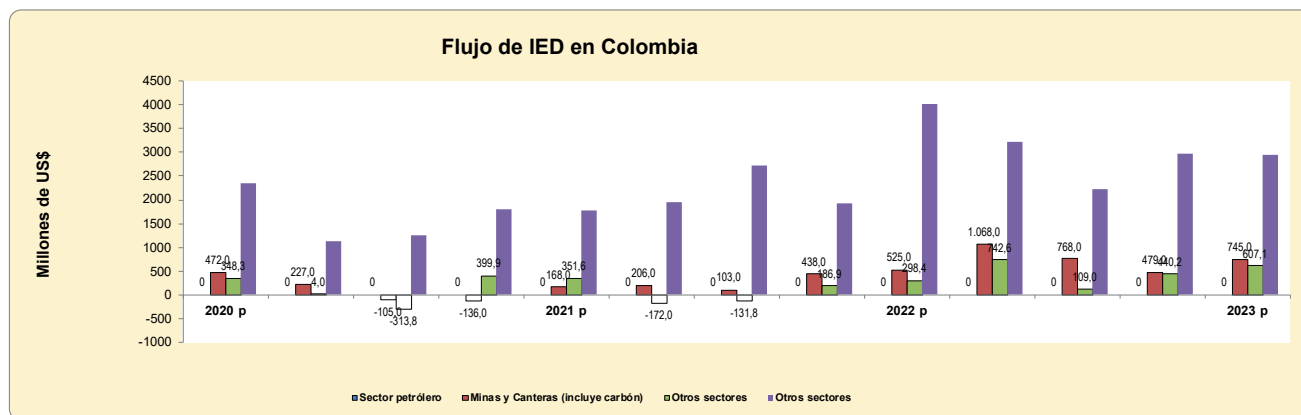
‘Millones de US\$

Sector	2020 p				2021 p			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Sector petrolero	472,0	227,0	-105,0	-136,0	168,0	206,0	103,0	438,0
Minas y Canteras (incluye carbón)	348,3	4,0	-313,8	399,9	351,6	-172,0	-131,8	186,9
Otros sectores	2.354,5	1.140,8	1.262,7	1.804,9	1.787,6	1.962,9	2.735,5	1.925,1
Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	62,4	60,4	-2,3	72,2	66,8	54,9	71,3	88,1
Manufactureras	307,0	117,7	358,8	110,4	72,3	252,0	1.054,1	340,8
Electricidad, Gas y Agua	660,7	2,5	73,0	27,6	125,1	313,3	110,4	492,5
Construcción	199,7	107,6	73,2	28,8	82,7	87,0	99,8	28,2
Comercio, Restaurantes Y Hoteles	241,3	237,2	153,9	214,2	190,1	253,0	265,8	248,5
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	138,9	10,5	-130,2	518,5	616,7	300,6	297,3	-81,9
Servicios Financieros y Empresariales	417,4	396,5	466,4	640,1	465,4	588,5	690,6	658,0
Servicios Comunales	327,1	208,3	269,8	193,1	168,5	113,7	146,2	151,0
TOTAL	3.174,8	1.371,8	843,9	2.068,8	2.307,2	1.996,8	2.706,7	2.550,0

Sector	2022 p				2023 p			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Sector petrolero	525,0	1.068,0	768,0	479,0	745,0			
Minas y Canteras (incluye carbón)	298,4	742,6	109,0	440,2	607,1			
Otros sectores	4.008,9	3.228,1	2.225,3	2.977,2	2.952,9			
Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	56,8	55,6	47,2	101,6	59,6			
Manufactureras	401,1	92,7	389,6	355,9	582,8			
Electricidad, Gas y Agua	191,6	342,5	268,5	183,1	396,9			
Construcción	101,6	147,4	139,5	170,9	129,4			
Comercio, Restaurantes Y Hoteles	211,0	272,5	510,8	471,9	422,3			
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	770,7	277,5	280,3	460,9	439,8			
Servicios Financieros y Empresariales	2.128,4	1.900,6	588,8	991,3	737,2			
Servicios Comunales	147,6	139,2	0,8	241,5	184,9			
TOTAL	4.832,3	5.038,7	3.102,3	3.896,3	4.305,0			

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

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS

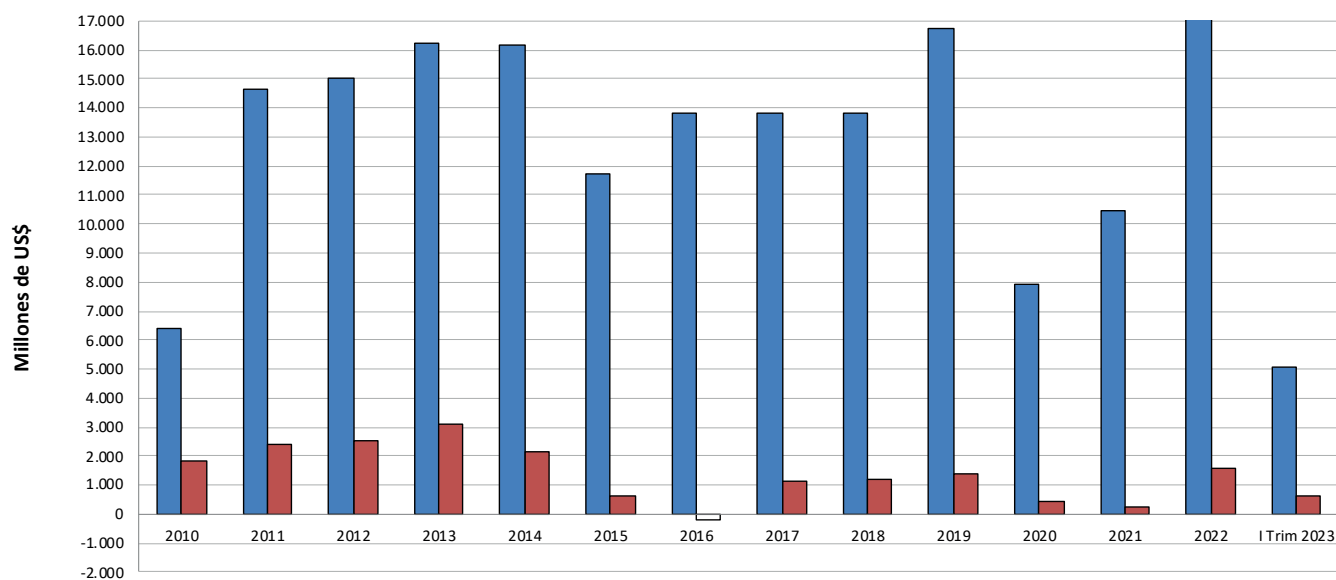
Millones de US\$

AÑOS	t	TOTAL	Sector petro- lero	Subtotal Resto de sectores	Agri- cultura, Caza, Silvicultu- ra Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manu- factura- ras	Electri- cidad, Gas Y Agua	Cons- truc- ción	Co- mercio, Restauran- tes Y Hoteles	Trans- portes, Almacene- nario y Comuni- caciones	Esta- bleci- mientos Finan- cieros	Servi- cios Comu- nales
2010	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
2010	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
2010	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
2010	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
2010	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	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
2011	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
2011	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
2011	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
2011	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	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
2012	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
2012	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
2012	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
2012	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	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
2013	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
2013	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
2013	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
2013	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	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
2014	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
2014	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
2014	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
2014	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	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
2015	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
2015	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
2015	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
2015	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
2016	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
2016	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
2016	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
2016	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
2016	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	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
2017	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
2017	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
2017	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
2017	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 pr	I TRIM	2.465,3	483,0	1.982,3	32,25	273,7	167,3	64,6	137,3	223,8	26,9	482,3	91,2
2018 pr	II TRIM	4.633,9	861,0	3.772,9	68,3	499,6	756,3	-245,0	56,7	333,1	582,8	764,9	95,1
2018 pr	III TRIM	2.881,4	177,0	2.704,4	58,2	322,4	-236,8	125,7	170,0	288,7	537,4	1.186,7	75,3
2018 pr	IV TRIM	3.858,0	1.019,0	2.839,0	45,5	91,2	622,9	195,7	122,2	300,7	402,8	-76,3	114,9
2018 pr	TOTAL	13.838,7	2.540,0	11.298,7	204,3	1.186,9	1.309,8	141,1	486,2	1.146,3	1.550,0	2.357,5	376,5
2019 pr	I TRIM	4.228,7	835,0	3.393,7	73,8	505,9	451,1	174,2	152,3	274,7	219,3	563,0	144,5
2019 pr	II TRIM	4.823,2	733,0	4.090,2	84,5	653,0	519,2	44,2	142,1	357,2	285,0	1.090,2	181,4

AÑOS	t	TOTAL	Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufacturas	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes Y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunes
2019 pr	III TRIM	3.880,1	717,0	3.163,1	120,4	73,3	286,8	71,8	298,2	217,3	327,4	976,5	74,6
2019 pr	IV TRIM	3.812,2	470,0	3.342,2	86,2	129,3	242,1	25,9	288,8	1.276,2	174,5	502,6	146,3
2019 pr	TOTAL	16.744,2	2.755,0	13.989,2	365,0	1.361,5	1.499,2	316,0	881,4	2.125,3	1.006,1	3.132,3	546,8
2020 p	I TRIM	3.646,6	472,0	3.174,6	62,4	348,3	307,0	660,7	199,7	241,3	138,9	417,4	327,1
2020 p	II TRIM	1.598,4	227,0	1.371,4	60,4	4,0	117,7	2,5	107,6	237,2	10,5	396,5	208,3
2020 p	III TRIM	739,0	-105,0	844,0	-2,3	-313,8	358,8	73,0	73,2	153,9	-130,2	466,4	269,8
2020 p	IV TRIM	1.932,7	-136,0	2.068,7	72,2	399,9	110,4	27,6	28,8	214,2	518,5	640,1	193,1
2020 p	TOTAL	7.915,6	457,0	7.458,6	192,8	438,4	893,9	763,9	409,3	846,6	537,6	1.920,5	998,4
2021p	I TRIM	2.474,9	168,0	2.306,9	66,8	351,6	72,3	125,1	82,7	190,1	616,7	465,4	168,5
2021p	II TRIM	2.203,0	206,0	1.997,0	54,9	-172,0	252,0	313,3	87,0	253,0	300,6	588,5	113,7
2021p	III TRIM	2.810,0	103,0	2.707,0	71,3	-131,8	1.054,1	110,4	99,8	265,8	297,3	690,6	146,2
2021p	IV TRIM	2.988,5	438,0	2.550,5	88,1	186,9	340,8	492,5	28,2	248,5	-81,9	658,0	151,0
2021p	TOTAL	10.477,3	916,0	9.561,3	281,1	234,6	1.719,2	1.041,3	297,7	957,4	1.132,8	2.402,4	579,3
2022p	I TRIM	5.357,2	525,0	4.832,2	56,8	298,4	401,1	191,6	101,6	211,0	770,7	2.128,4	147,6
2022p	II TRIM	6.106,7	1.068,0	5.038,7	55,6	742,6	92,7	342,5	147,4	272,5	277,5	1.900,6	139,2
2022p	III TRIM	3.869,9	768,0	3.101,9	47,2	109,0	389,6	268,5	139,5	510,8	280,3	588,8	0,8
2022p	IV TRIM	4.375,0	479,0	3.896,0	101,6	440,2	355,9	183,1	170,9	471,9	460,9	991,3	241,5
2022p	TOTAL	19.707,7	2.839,0	16.868,7	261,2	1.590,1	1.239,2	985,7	559,4	1.466,2	1.789,4	5.609,1	529,2
2023p	I TRIM	5.049,7	745,0	4.304,7	59,6	607,1	582,8	396,9	129,4	422,3	439,8	737,2	184,9
2023p	II TRIM	0,0											
2023p	III TRIM	0,0											
2023p	IV TRIM	0,0											

p: Preliminar

Inversión Extranjera Directa en Colombia



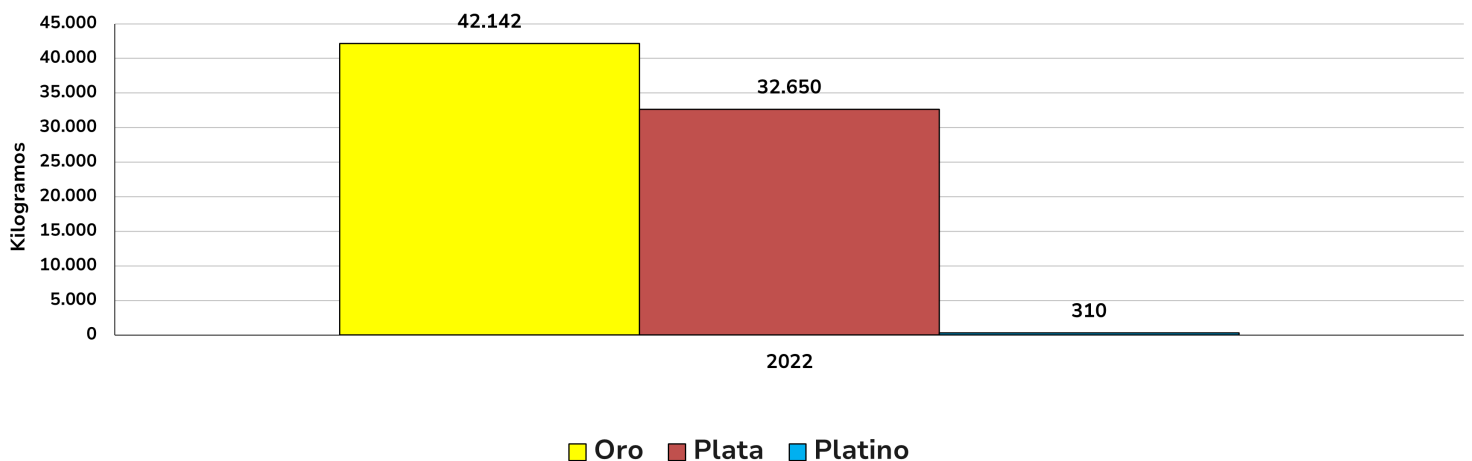
Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

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

PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL DE MINERALES

2018 - 1er sem 2023

Mineral	Unidad	2018	2019	2020	2021	2022	2023
MINERALES PRECIOSOS							
Oro (1)	Kilogramos	35.965	38.007	48.561	55.321	42.142	13.301
Plata (1)	Kilogramos	16.691	14.479	6.359	26.698	32.650	11.663
Platino (1)	Kilogramos	270	176	414	618	310	152
MINERALES NO METALICOS							
Sal	Toneladas	423.316	376.309	409.976	342.496	379.081	91.834
Calizas	Miles de Toneladas	19.895.378	21.042	18.402	21.224	21.722	3.577
MINERALES MATERIALES DE CONSTRUCCIÓN							
Arenas	Metros cubicos	6.832.624	7.220.090	5.127.682	4.655.328	4.086.914	84.176
Gravas	Metros cubicos	14.863.828	16.150.015	12.627.309	9.722.378	10.278.194	143.475
MINERALES METALICOS							
Mineral de Hierro (1)	Toneladas	575.578	667.207	787.121	749.890	497.481	141.974
Niquel	Libras	94.919.782	89.444.342	79.573.145	84.435.970	92.187.312	
MINERALES COMBUSTIBLES							
Carbón (1)	Miles de Toneladas	87.011	86.273	54.554	59.144	57.957	12.213
PIEDRAS PRECIOSAS							
Esmeraldas en bruto	Quilates	1.935.671	613.716	1.555.470	863.991	161.314	9.139

Producción de Minerales Preciosos
2022

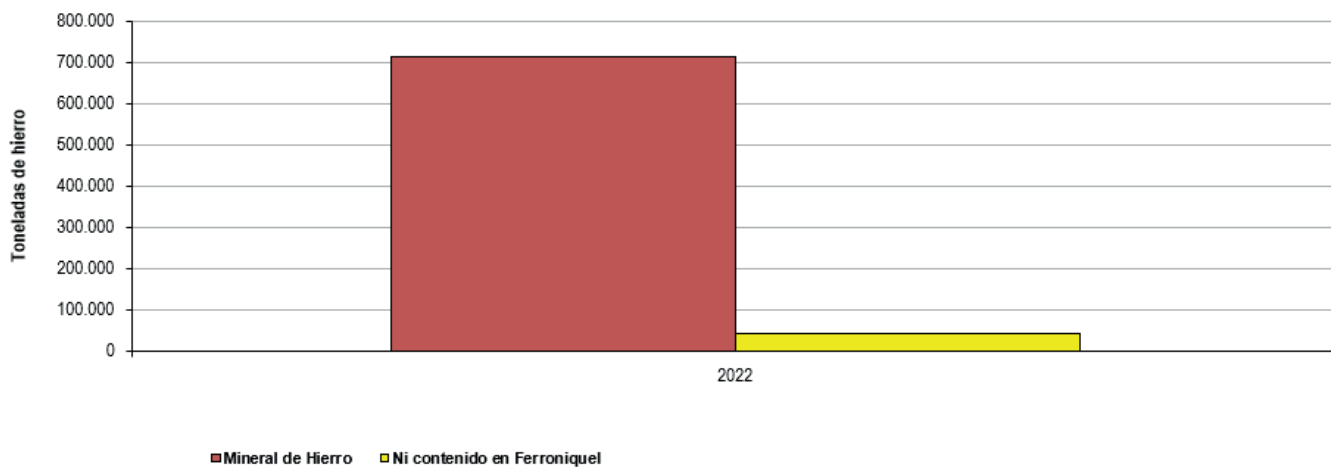
Fuente: 1, Agencia Nacional de Minería, 13 de mayo 2023

Información producción de níquel no publicada al corte 2023 en la pagina de ANM

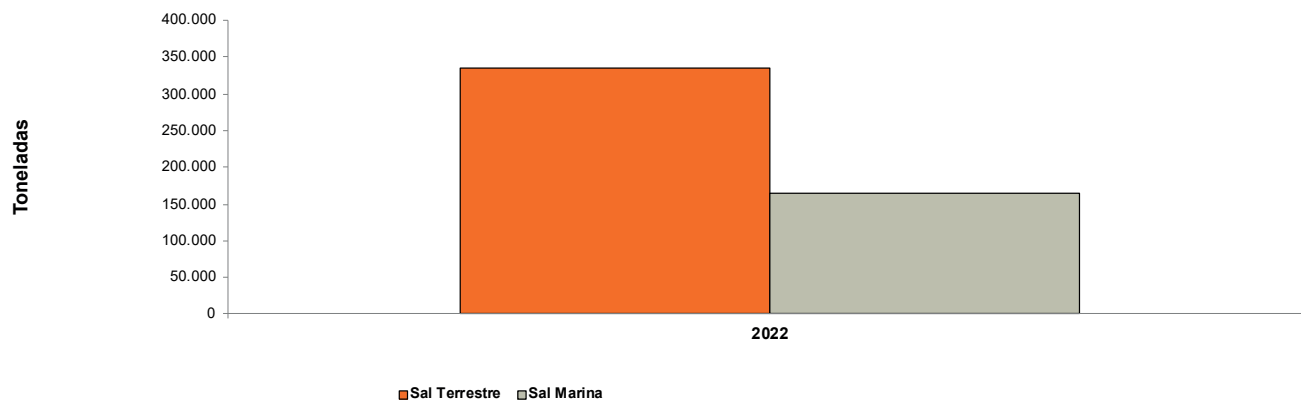
NR: la ANM no reporta producción para este mineral

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

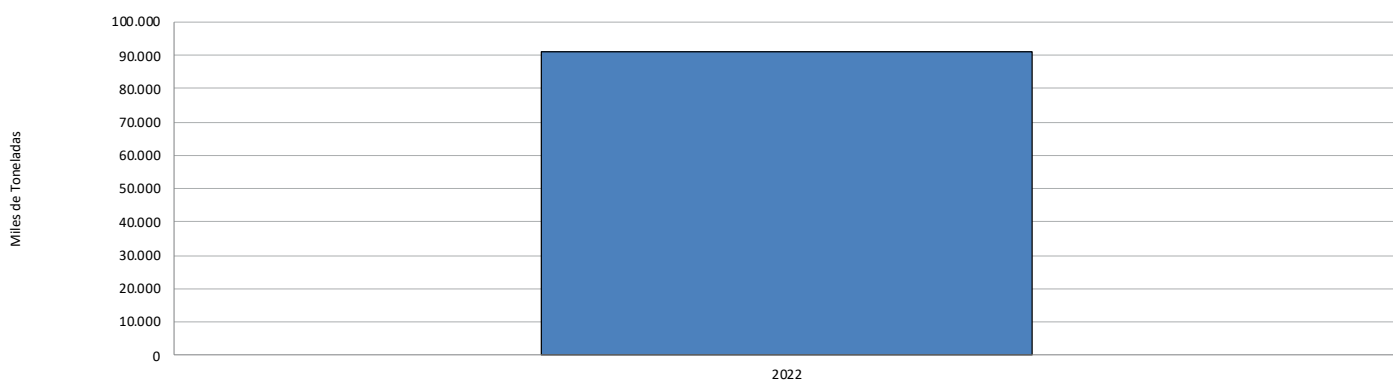
Producción de Minerales Metálicos 2022



Producción de Minerales No Metálicos 2022



Producción de Carbón 2022

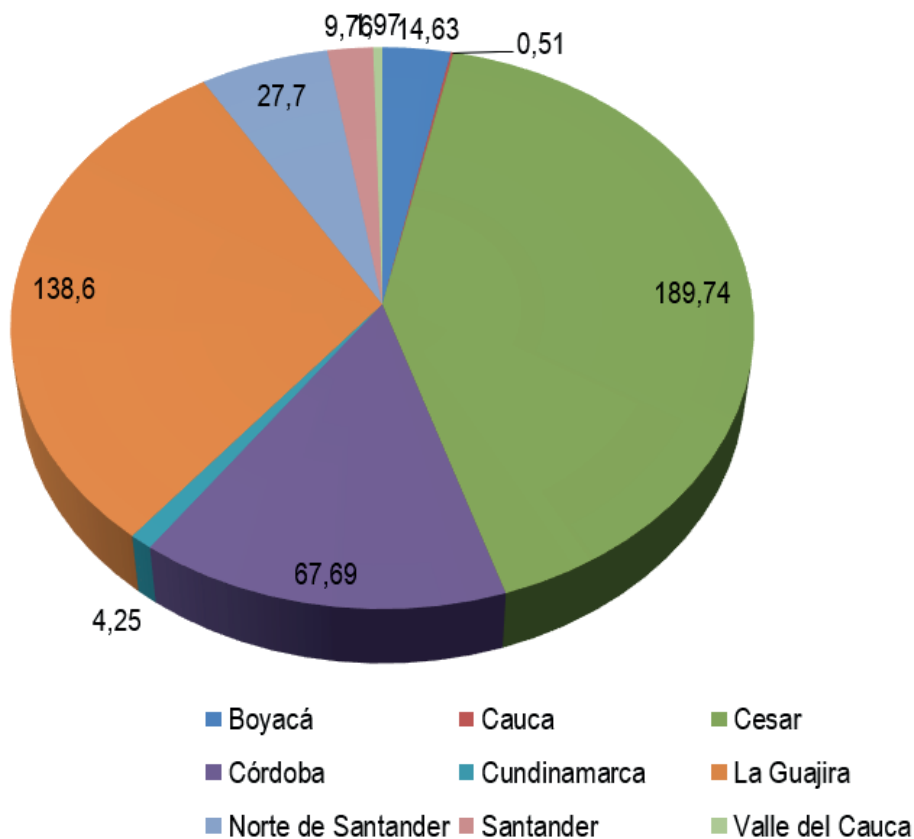


AGENCIA NACIONAL DE MÍNERIA VICEPRESIDENCIA DE SEGUIMIENTO, CONTROL Y SEGURIDAD MINERA

REPORTE DE DE RESERVAS DE CARBÓN 2018-2022

AÑO	CARBÓN	DEPARTAMENTO	RESERVAS PROBABLES (Mt)	RESERVAS PROBADAS(Mt)
2.018	Carbón metalúrgico	Boyacá		0.23
	Carbón térmico	Cesar	311.20	1,212.16
		La Guajira	62.00	341.80
	Total (Mt)		373.20	1,554.19
2019	Carbón metalúrgico	Boyacá	9.99	
	Carbón térmico	Cesar	733.00	707.45
		La Guajira	140.00	200.00
	Total (Mt)		882.99	907.45
2020	Carbón metalúrgico	Boyacá		0.15
	Carbón térmico	Cesar	850.10	369.73
		La Guajira	94.22	280.62
	Total (Mt)		944.32	650.50
2021	Carbón metalúrgico	Boyacá	16.14	3.82
		Cundinamarca	12.19	06.07
		Norte de Santander	5.95	12.39
		Santander	08.07	4.41
	Carbón térmico	Boyacá	4.55	03.09
		Cauca	0.51	
		Cesar	939.17	241.14
		Córdoba	64.40	44.59
		Cundinamarca	2.51	9.50
		La Guajira	131.40	223.97
Total (Mt)	Norte de Santander	9.12	15.18	
		1,194.01	564.16	
2022	Carbón antracítico	Santander	2.15	0.08
	Carbón metalúrgico	Boyacá	29.01	26.78
		Cundinamarca	25.86	5.16
		Norte de Santander	17.30	15.14
		Santander	10.51	4.41
	Carbón térmico	Boyacá	14.63	5.68
		Cauca	0.51	
		Cesar	189.74	196.00
		Córdoba	67.69	44.76
		Cundinamarca	4.25	11.08
		La Guajira	138.60	186.78
		Norte de Santander	27.70	30.11
		Santander	9.76	21.29
Total (Mt)	Valle del Cauca	1.97	1.17	
		539.69	548.43	
Unidades: Mt: Millones de toneladas	Aclaraciones:			
	1. El soporte de la información consignada corresponde a los títulos mineros que tienen actos administrativos de aprobación y reportan sus cifras de recursos y reservas bajo estándares internacionales CRIRSCO.			
	2. La cantidad de títulos involucrados en los reportes anuales no representan la totalidad de los contratos mineros que cuentan documento técnico aprobado.			
	3. Los reportes de recursos y reservas anuales tienen fecha de corte al 31 de diciembre del año respectivo.			
	4. Los reportes respecto a las estimaciones de recursos y reservas que lleguen después del 31 de cada año que se incluirán en reportes de los años posteriores.			
5. Fecha de corte de la base de datos de Recursos y Reservas: 08/06/2023.				

RESERVAS PROBABLES DE CARBÓN TERMICO (Mt) 2022



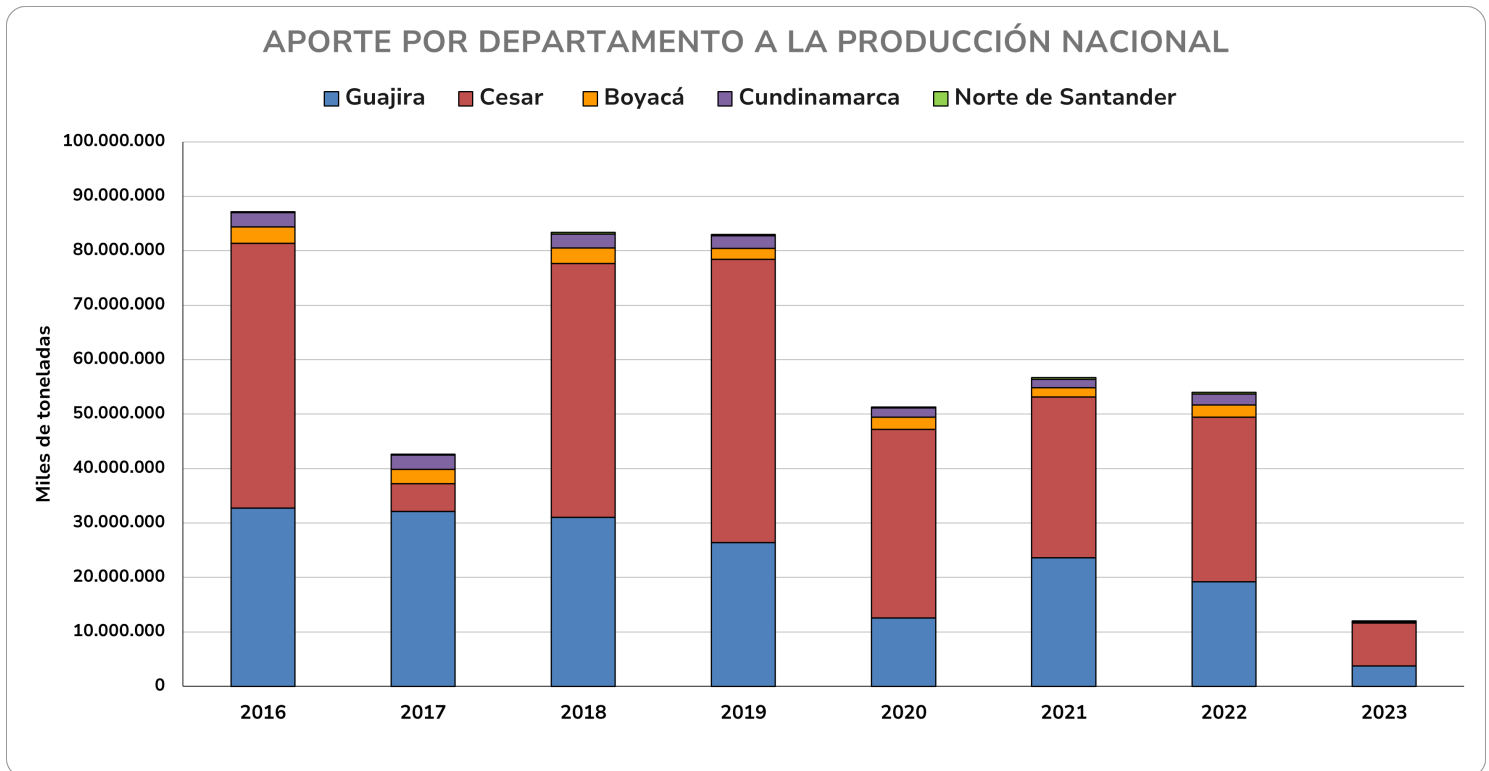
PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO

Toneladas

2016-2023 (I Trimestre)

Zona Carbonífera	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Guajira	32.727.874	32.161.354	31.076.036	26.419.946	12.576.396	23.617.252	19.188.191	3.737.298
Cesar	48.671.641	5.071.122	46.615.941	52.025.244	34.597.341	29.549.697	30.218.602	7.932.449
Norte de Santander	2.574.821	2.515.880	2.676.520	2.345.389	1.959.180	1.368.245	2.525.416	215.463
Boyaca	2.965.010	2.634.500	2.849.159	2.000.712	2.257.936	1.669.963	2.306.354	120.070
Cundinamarca	2.650.686	2.592.470	2.545.906	2.338.347	1.741.084	1.589.781	2.006.878	161.421
Cordoba	1.246.872	567.980	620.929	482.959	1.056.651	824.857	1.224.406	7.023
Santander	140.958	162.931	316.452	210.766	107.402	269.205	263.182	35.780
Antioquia	194.864	117.789	90.707	81.769	104.547	230.621	190.631	3.011
Valle del Cauca	64.788	28.555	19.736	13.131	14.017	18.428	26.418	-
Cauca	10.400	43.059	62.282	24.352	6.327	5.616	7.146	-
Casanare	1.986	308	2.116	570	641	-	-	-
Total Producción Nacional	91.249.900	45.895.948	86.875.784	85.943.185	54.421.522	59.143.665	57.957.224	12.212.515

*Nota: Los volúmenes de explotación están asociados al pago de regalías



Fuente: Agencia Nacional de Minería ANM
 Elaboró: UPME - Subdirección de minería.

PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE COQUE

Miles de toneladas

2016-2022

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023*
Producción	291,76	499,76	750,89	472,65	463,22			
Exportaciones	1.772,61	2.521,76	3.098,53	3.147,13	1.670,15	4.032,36	4.373,91	1.521,33

PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE



‘Fuente: DIAN, DANE (encuesta anual manufacturera)

Para las exportaciones se toma la partida 2704: Coques y semicoques de hulla, lignito o turba, incluso aglomerados; carbón de retorta.

Para la producción se toma el ítem, coque de carbón, de la Encuesta Anual Manufacturera

*la información de exportaciones de 2023 se encuentra al mes de mayo

PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR TIPO DE MINERÍA

Miles de toneladas

2012 - I Trim 2023

Zona Carbonífera	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Cielo abierto (1)	81,896,747	78,134,098	81,763,270	78,820,066	81,399,516	82,872,574
Subterránea (2)	7,982,343	7,925,891	7,663,867	7,678,720	9,850,386	8,663,473
VOLUMENES DE EXPLOTACIÓN DE CARBÓN ASOCIADOS A PAGOS DE REGALÍAS AÑO 2022 - Toneladas	89,879,089	86,059,989	89,427,136	86,498,786	91,249,901	91,536,047
Porcentaje producción Cielo Abierto	91.12%	90.79%	91.43%	91.12%	89.21%	90.54%
Porcentaje producción Subterránea	8.88%	9.21%	8.57%	8.88%	10.79%	9.46%

Zona Carbonífera	2018	2019	2020	2021	2022	2023 I Trimestre
Cielo abierto (1)	77,691,977	78,445,190	47,173,738	53,166,949	49,406,793	11,669,747
Subterránea (2)	9,183,807	7,497,996	7,247,784	5,976,717	8,550,431	542,77
VOLUMENES DE EXPLOTACIÓN DE CARBÓN ASOCIADOS A PAGOS DE REGALÍAS AÑO 2022 - Toneladas	86,875,784	85,943,186	54,421,522	59,143,666	57,957,224	12,212,514
Porcentaje producción Cielo Abierto	89.43%	91.28%	86.68%	89.89%	85.2%	95.56%
Porcentaje producción Subterránea	10.57%	8.72%	13.32%	10.11%	14.8%	4.44%

Datos provisionales

(1) Asociados a la totalidad de explotaciones de gran minería en los departamentos de la Guajira y Cesar pr

(2) Asociado a explotaciones en los demás departamentos pr

Fuente: Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME

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

PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR EMPRESA

Miles de toneladas

2019-Primer Semestre 2023

Zona carbonífera	Proyectos	2019	2020	2021	2022	2023 I SEMESTRE
La Guajira	CERREJON ZONA NORTE	16.088,73	7.191,53	13.597,42	11.415,37	3.222,04
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	587,45	344,02	671,20	919,32	0,00
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL	4.705,72	1.139,61	3.277,98	2.405,88	515,26
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON- LA COMUNIDAD			5.913,56	3.963,90	0,00
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON-CAYPA	5.038,06	3.901,24	157,09	483,72	0,00
	TOTAL GUAJIRA	26.419,95	12.576,40	23.617,25	19.188,19	3.737,30
Cesar	DRUMMOND LTD - LA LOMA	9.499,61	7.843,79	7.586,79	5.746,01	1.310,75
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	23.144,80	21.435,86	20.635,83	20.424,77	5.634,96
	DRUMMOND LTD - EL COROZO	0,00	0,00	666,13	1.433,73	478,73
	CARBONES DE LA JAGUA	3.891,71	996,50	0,00	0,00	0,00
	CARBONES DE LA JAGUA S.A.	82,04	31.386,00	0,00	0,00	0,00
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	1.549,31	379,98	0,00	0,00	0,00
	C.I. PRODECO S.A.	9.809,81	2.383,76	0,00	0,00	0,00
	COLOMBIAN NATURAL RESOURCES I S.A.S.	1.699,92	354,22	43,37	771,29	0,00
	COLOMBIAN NATURAL RESOURCES III S.A.S	2.348,06	1.171,79	617,58	1.826,44	508,01
OTROS	0,00	0,00	0,00	16,37	0,00	
Total Cesar	TOTAL CESAR	52.025,24	65.951,91	29.549,70	30.218,60	7.932,45
Total Córdoba	CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA	482,96	1.056,65	824,86	1.224,41	7,02
Interior del País	ANTIOQUIA	81,77	104,55	230,62	190,63	3,01
	BOYACA	2.000,71	2.257,94	1.669,96	2.306,35	120,07
	CASANARE	0,57	0,64	0,00	0,00	0,00
	CAUCA	24,35	6,33	5,62	7,15	0,00
	CUNDINAMARCA	2.338,35	1.741,08	1.589,78	2.006,88	161,42
	SANTANDER	210,77	107,40	269,21	263,18	35,78
	NORTE DE SANTANDER	2.345,39	1.959,18	1.368,25	2.525,42	215,46
VALLE DEL CAUCA	13,13	14,02	18,43	26,42	0,00	
Total Interior		7.015,04	6.191,13	5.151,86	7.326,03	535,75
Total Nacional		85.943,18	85.776,09	59.143,67	57.957,22	12.212,52

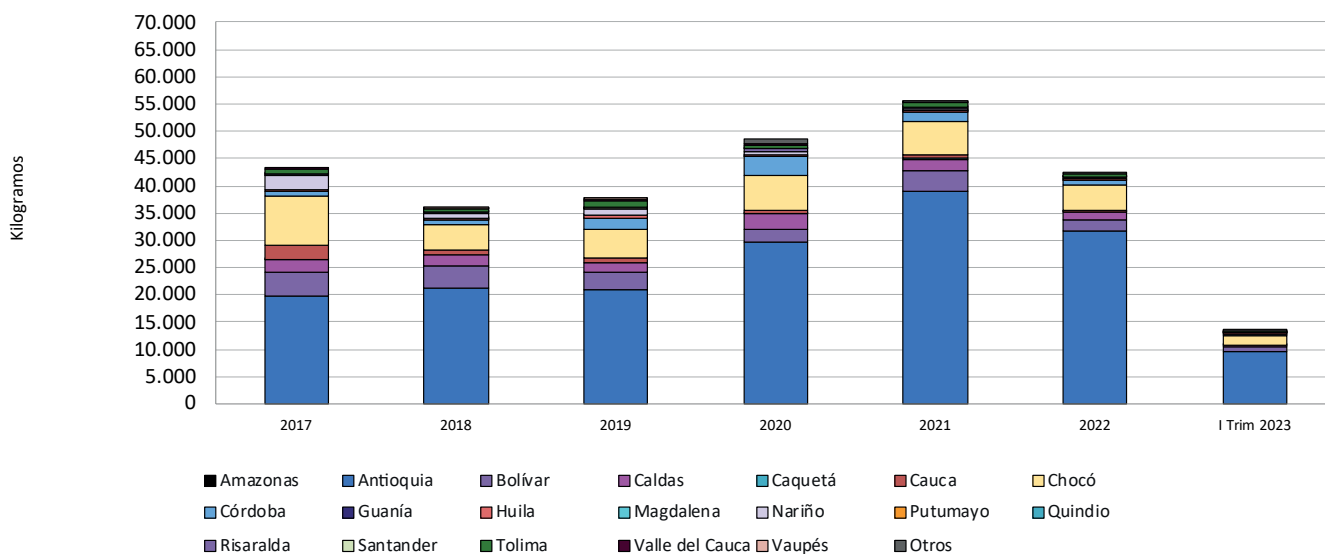
PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos

2017 - 1er Trim 2023

Departamento	2017	2018	2019	2020	2021	2022	I Trim 2023
Amazonas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Antioquia	19.743,21	21.127,04	20.953,27	29.786,60	39.033,15	31.844,88	9.681,66
Bolívar	4.307,24	4.261,54	3.202,10	2.155,92	3.616,47	1.856,25	707,74
Caldas	2.474,90	1.950,24	1.653,57	2.876,72	2.292,78	1.548,84	338,68
Caquetá	0,03	0,00	0,00	8,00	31,65	22,73	0,00
Cauca	2.474,23	907,16	875,08	694,16	580,96	254,40	47,04
Chocó	9.260,17	4.505,27	5.190,00	6.486,84	6.339,46	4.508,61	1.608,04
Córdoba	682,93	906,08	2.175,45	3.239,75	1.600,20	1.009,70	502,22
Guanía	0,00	42,00	135,32	64,25	105,10	33,10	12,36
Huila	214,29	315,16	307,46	289,04	261,48	192,36	53,37
Magdalena	0,00	17,26	259,51	0,00	0,05	0,00	0,00
Nariño	2.711,86	1.024,09	981,72	578,70	362,55	357,59	200,88
Putumayo	44,94	0,00	2,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Quindío	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Risaralda	205,04	188,36	179,24	546,19	154,37	59,10	19,00
Santander	77,59	59,02	48,92	82,41	53,05	42,34	12,96
Tolima	935,45	510,11	1.279,38	711,71	743,79	384,74	111,14
Valle del Cauca	26,30	88,82	230,27	80,63	17,64	0,00	0,00
Vaupés	0,00	3,20	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros				959,97	128,17	27,78	5,99
Total Nacional	43.158,17	35.905,35	37.476,49	48.560,87	55.320,87	42.142,42	13.301,07

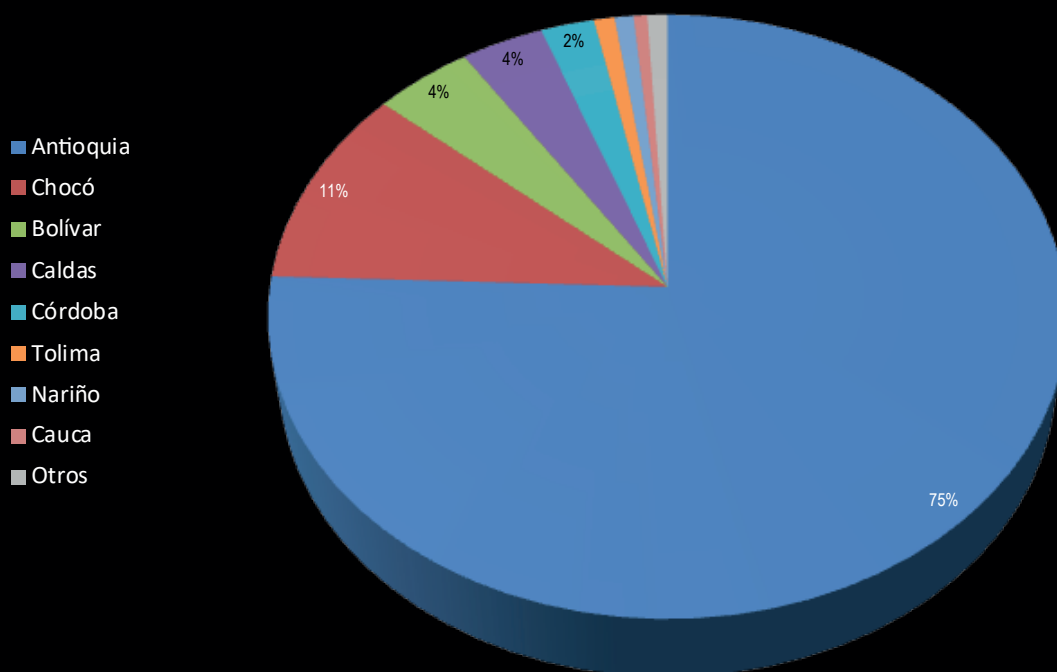
PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO



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

Departamento	2022
Antioquia	31.844,877
Chocó	4.508,61
Bolívar	1.856,247
Caldas	1.548,837
Córdoba	1.009,704
Tolima	384,741
Nariño	357,592
Cauca	254,395
Otros	377,41

Participación por departamento en la producción de Oro 2022



PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO

Kilogramos

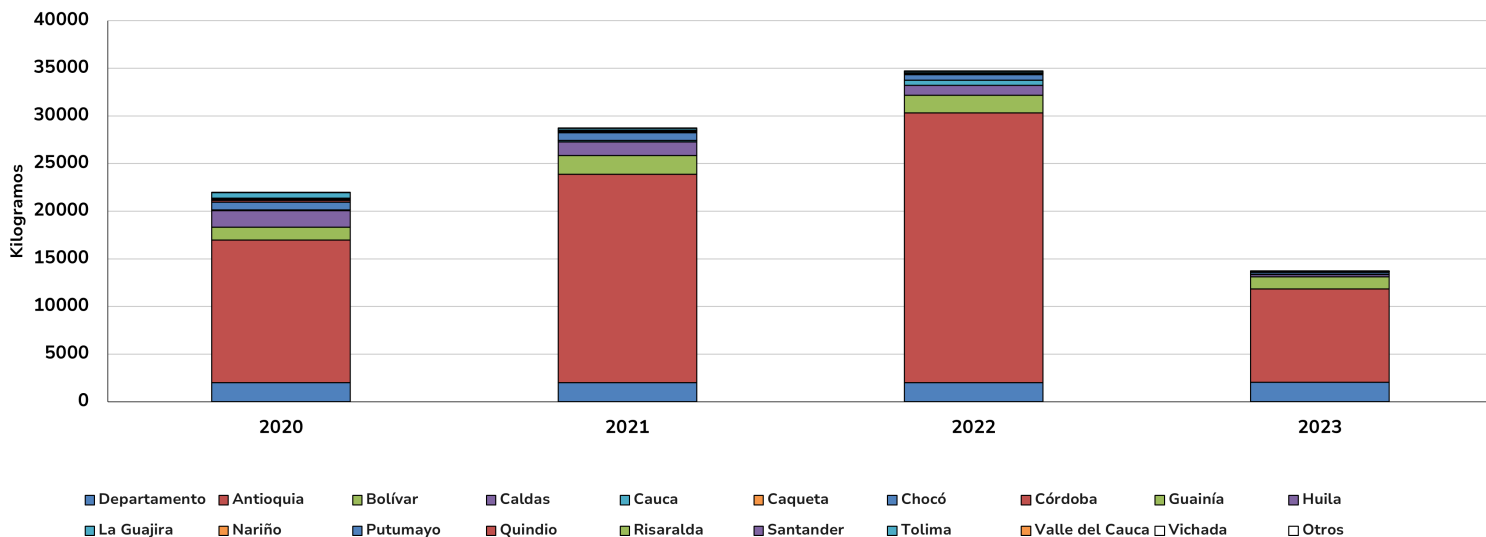
2020 - 1er Trim 2023

Departamento	2020	2021	2022	2023
Antioquia	14.942,58	21.858,54	28.304,79	9.809,61
Bolívar	1.359,41	1.950,33	1.864,53	1.291,54
Caldas	1.720,01	1.426,60	1.041,11	215,71
Cauca	111,73	180,46	509,08	49,82
Caqueta	0,04	2,22	0,02	0
Chocó	776,01	791,64	585,93	183,42
Córdoba	206,53	138,72	88,63	55,39
Guainía	11,60	15,38	3,86	1,42
Huila	47,65	39,39	34,076	4,21
La Guajira	53,96	0,00	0,00	0,00
Nariño	31,55	45,97	53,054	24,049
Putumayo	0,00	0,00	0,00	0,00
Quindío	0,00	0,00	0,00	0,00
Risaralda	84,55	21,92	3,44	0,49
Santander	16,38	6,69	11,526	0,93
Tolima	577,45	202,67	145,40	25,93
Valle del Cauca	0,13	0,02	0,77	0,771
Vichada	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros			4,33	0,771
Total Nacional	19.939,58	26.680,55	32.646,21	11.663,29

"Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

'Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO

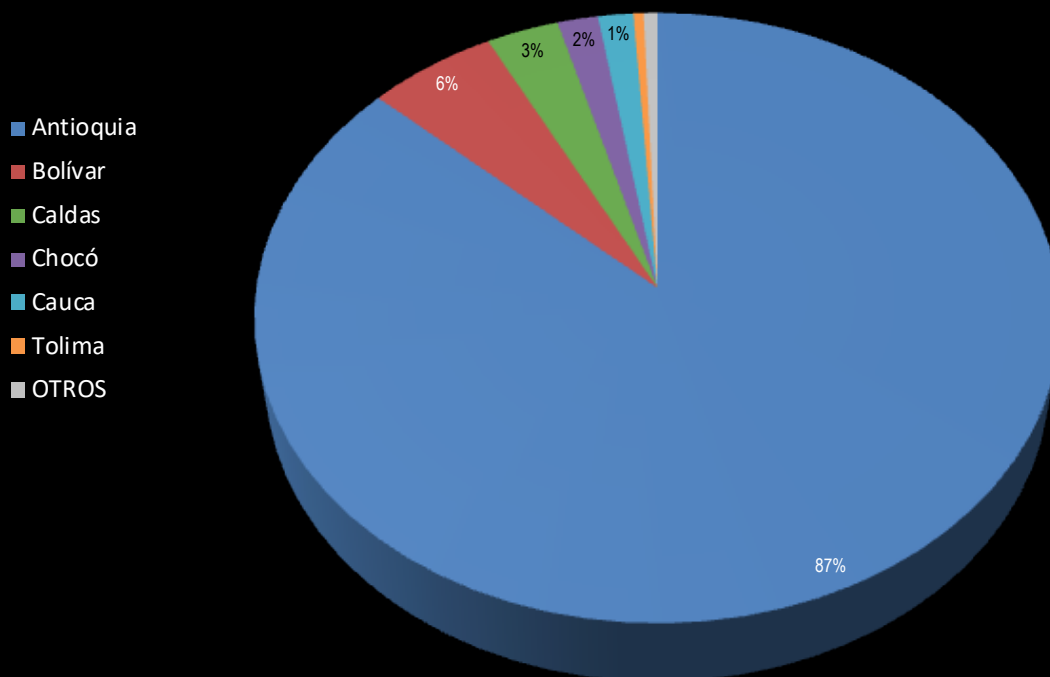


'Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Subdirección de minería

Departamento	2022
Antioquia	28.304,79
Bolívar	1.864,53
Caldas	1.041,11
Chocó	585,93
Cauca	509,08
Tolima	145,40
OTROS	198,93

Participación por departamento en la producción de Plata - 2022



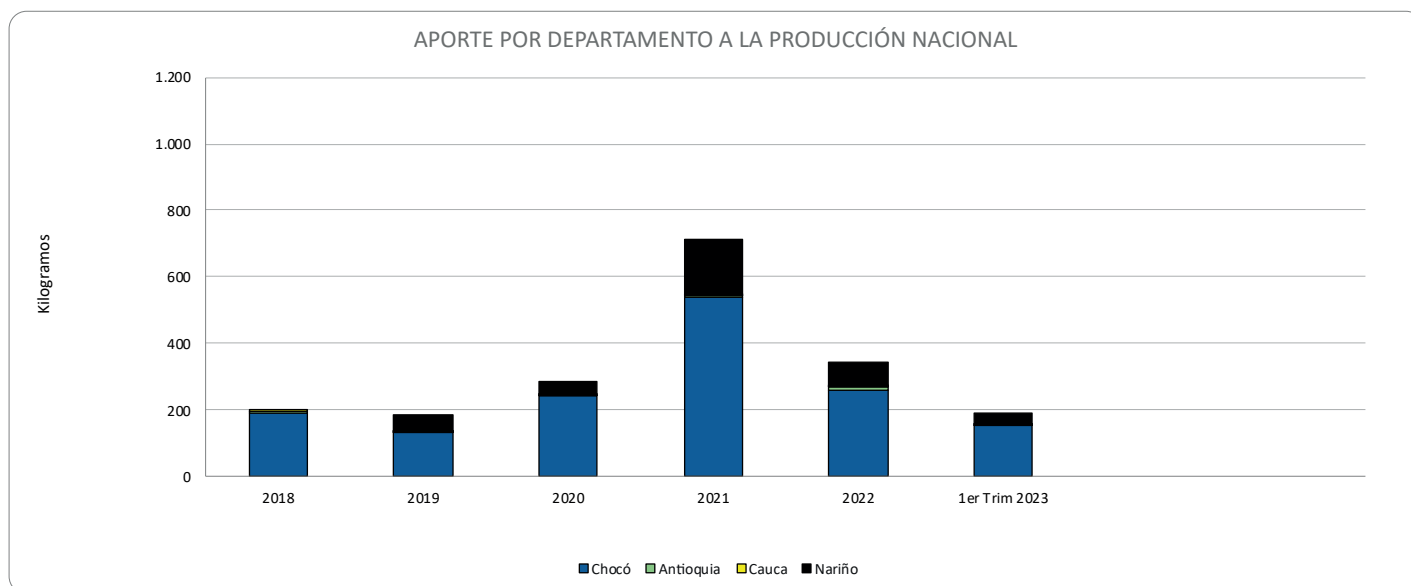
PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos

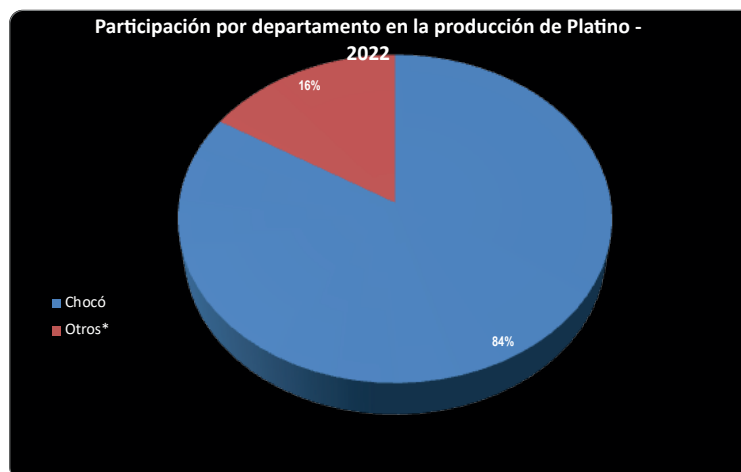
2018 - 1er Trim 2023

Departamento	2018	2019	2020	2021	2022	1er Trim 2023
Antioquia	1,76	0,00	0,00	3,61	10,84	0,41
Cauca	6,35	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Chocó	193,18	134,68	243,79	539,64	259,96	152,02
Nariño	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valle del Cauca	20,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros*	48,83	40,98	170,20	74,62	39,46	0,00
Total Nacional	270,47	176,28	414,01	617,88	310,26	152,44

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



Chocó	259,96
Otros*	50,29



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

PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRONIQUEL

Miles de Libras

2016 - 1er Sem 2023

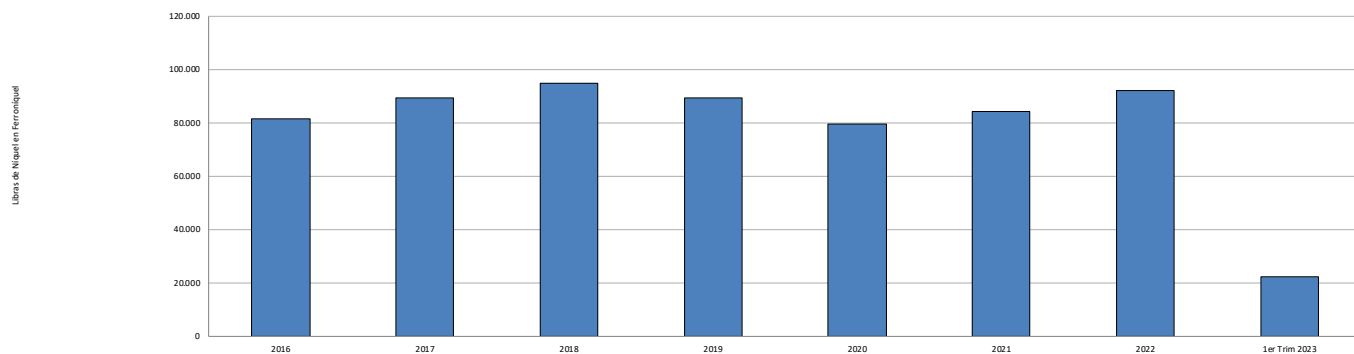
TRIMESTRE	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	1er Trim 2023
PRIMERO		19.984,67	23.484,88	20.611,47	22.733,65	15.453,45	23.462,19	22.416,98
SEGUNDO	21.125,83	21.471,90	24.874,93	23.338,15	21.253,73	24.222,07	23.730,90	
TERCERO	19.174,03	25.724,13	23.629,99	23.419,72	22.031,67	21.239,76	21.101,14	
CUARTO	19.848,96	22.339,18	22.929,97	22.075,00	13.554,10	23.520,69	23.893,08	
Total	81.773	89.520	94.920	89.444	79.573	84.436	92.187	22.417

'Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Subdirección de minería

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN ANUAL DE NÍQUEL

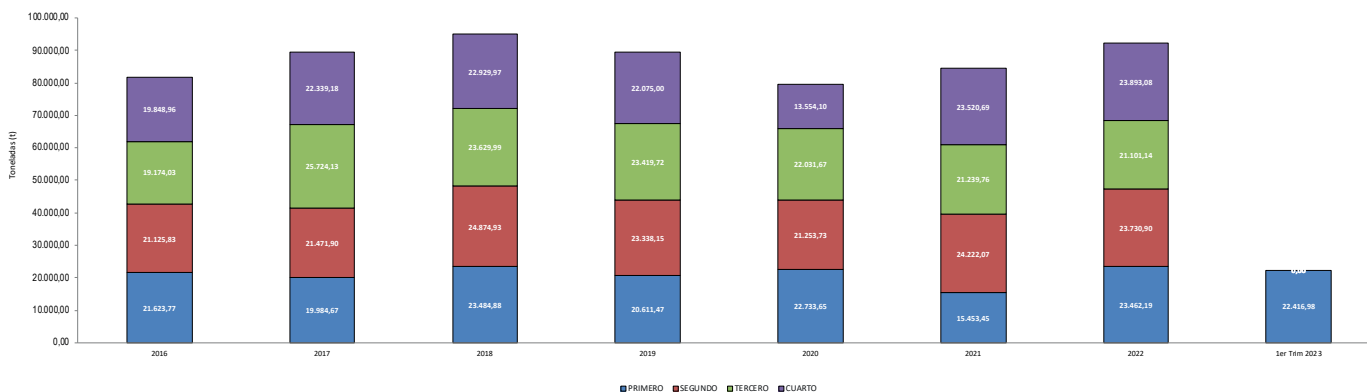


Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A., ANM.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN TRIMESTRAL DE NÍQUEL EN FERRONIQUEL



EXPORTACIONES MENSUALES DE ESMERALDAS

Miles de quilates

2016 - 2do trimestre 2023

TRIMESTRE	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
PRIMERO	296	851	273	973	844	82	490	414
SEGUNDO	880	467	455	298	5	482	136	117
TERCERO	342	634	393	131	1.140	240	560	
CUARTO	833	446	696	119	105	490	96,85	
Total	2.352	2.398	1.817	1.521	2.094	1.294	1.283	531

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

EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES



*Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM - información hasta el segundo trimestre de 2023
Elaboró: UPME - Subdirección de minería

REGALÍAS RECAUDADAS DE LOS PRINCIPALES MINERALES

Millones de pesos corrientes

2019 - 2022

MINERAL	2019	2020	2021	2022
Carbón	2.013.418,75	1.121.489,73	1.930.146,40	7.020.135,26
Metales preciosos*	146.872,72	292.051,56	331.111,97	281.071,36
Níquel	149.244,29	165.294,08	242.536,70	465.483,10
Esmeraldas*	7.650,77	4.627,86	7.815,34	5.167,11
Hierro	3.156,25	3.610,62	4.177,72	2.612,56
Sal	289,94	186,85	174,32	172,15
Otros	8.273,17	7.746,53	7.705,95	7.650,77
Total	1.553.461	2.114.982	2.523.668	7.782.292

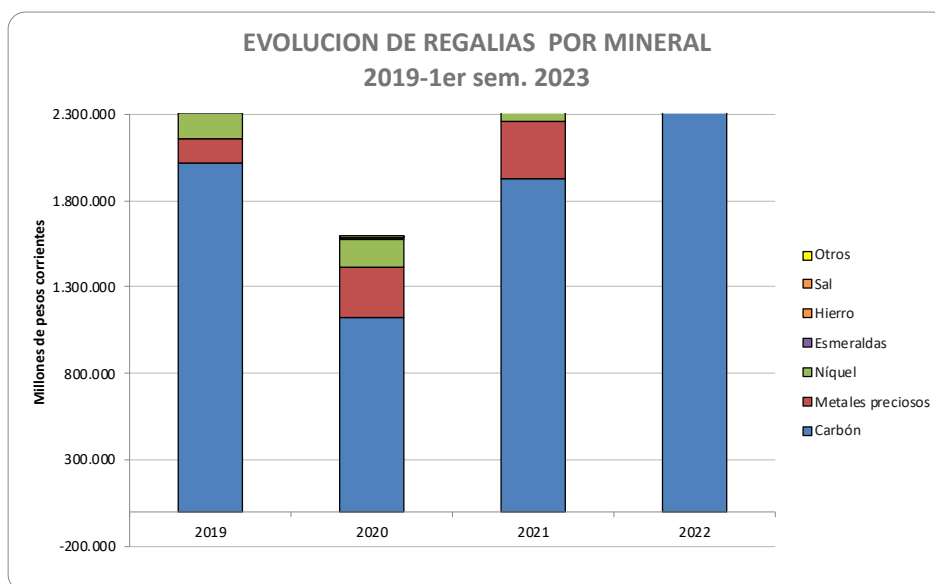
*Esmeraldas(en bruto, engastadas, semipreciosas y talladas)

* Metales preciosos (Oro, Plata y Platino)

Fuente: SIMCO - ANM

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

Periodicidad trimestral



Fuente: SIMCO, ANM

Metales preciosos (Oro, Plata y Platino)

Elaboró: UPME - Subdirección de minería

REGALÍAS RECAUDADAS DE LOS PRINCIPALES MINERALES**Millones de pesos corrientes**

2018 - 1er Sem 2023

Mineral	Unidades	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Carbón FOB Térmico (1)	US\$ / t	82.31	51.21	42.38	106.45	278.89	120.68
Carbón FOB Metalúrgico Medio Volátil (2)	US\$ / t	162.74	159.62	109.22	202.78	312.88	238.86
COQUE FOB (3)	US\$ / t	281.21	249.22	185.71	315.38	407.99	288.91

Elaboró: UPME - Subdirección de minería

(2) Argusmedia con corte a 18 de agosto de 2023

(3) SIMCO corte enero 2023

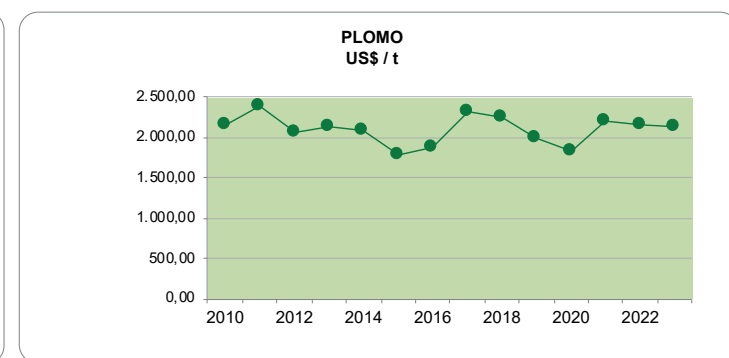
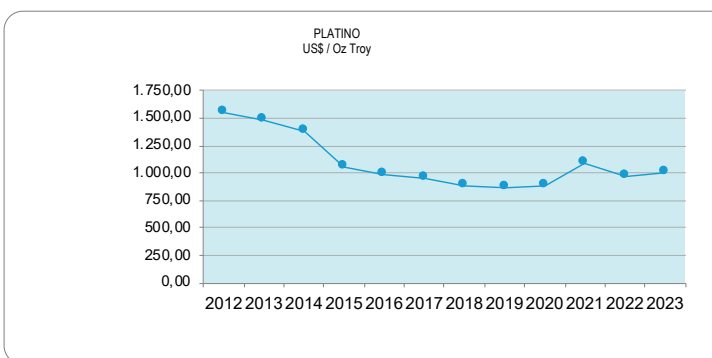
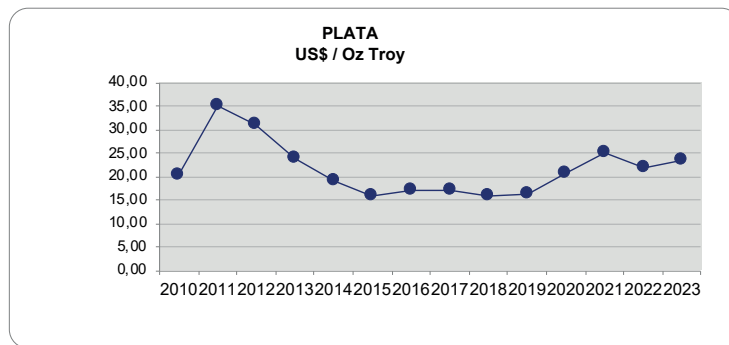
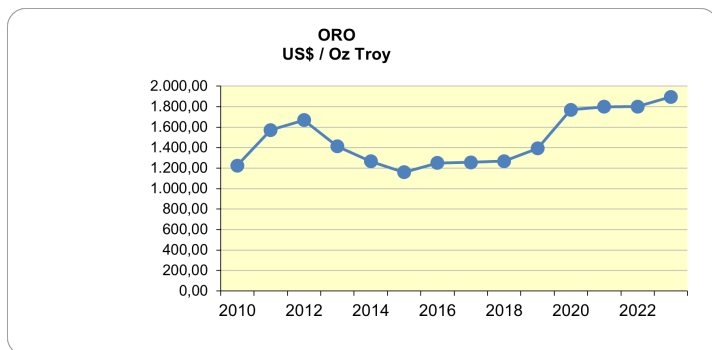
Elaboró: UPME

PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES

PROMEDIO ANUAL

'2010 - junio 2023

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
Año	US\$ / Oz Troy			US\$ / t						
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	1.392,33	16,21	863,45	18.634,40	1.997,00	1.791,13	6.003,07	2.546,63	13.905,84	93,85
2020	1.769,92	20,55	883,44	17.153,07	1.824,69	1.703,00	6.178,30	2.267,07	13.789,56	108,92
2021	1.798,77	25,14	1.089,52	32.646,84	2.204,54	2.478,67	9.314,75	3.008,26	18.468,57	161,71
2022	1.801,49	21,73	960,70	31.309,05	2.153,48	2.704,94	8.814,30	3.488,87	26.096,55	121,30
2023	1.894,77	23,31	1.010,25	26.238,31	2.129,63	2.285,68	8.694,32	2.828,44	24.185,73	119,03

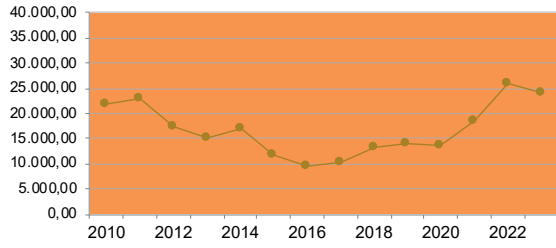


Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME)

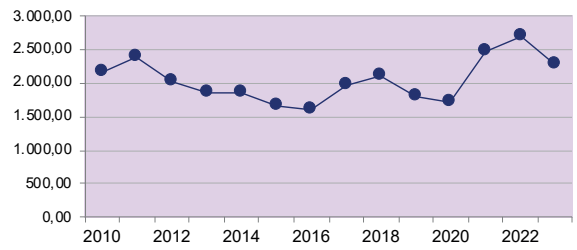
Index Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

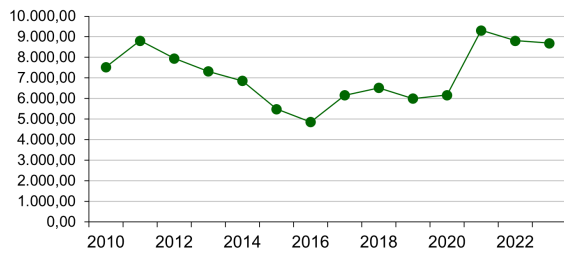
NIQUEL
US\$ / t



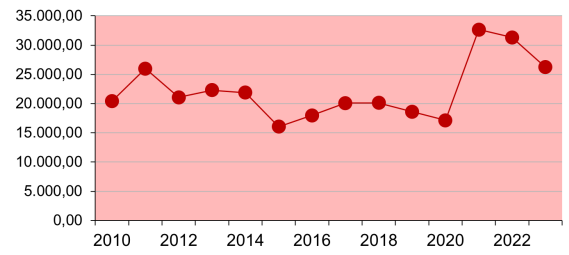
ALUMINIO
US\$ / t



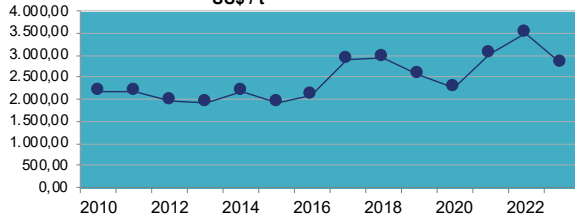
COBRE
US\$ / t



ESTAÑO
US\$ / t



ZINC
US\$ / t



HIERRO
US\$ / t

