

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Junio, 2026

I. DEMANDA DE ENERGÍA

Atención de Demanda por Fuente enero – junio, 2026		
Fuente	MWh	%
Bagazo	41 129,7	0,6%
Eólico	1 039 147,3	15,4%
Geotérmico	765 630,5	11,3%
Hidro	4 405 077,3	65,3%
Solar	21 448,1	0,3%
Térmico	324 738,5	4,8%
*Importación	150 689,6	2,2%
	6 747 860,9	100,0%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
93,0%

Tabla 1. Atención de la demanda por fuente. Las exportaciones se le han restado a las filas Hidro o Térmico, según correspondió.

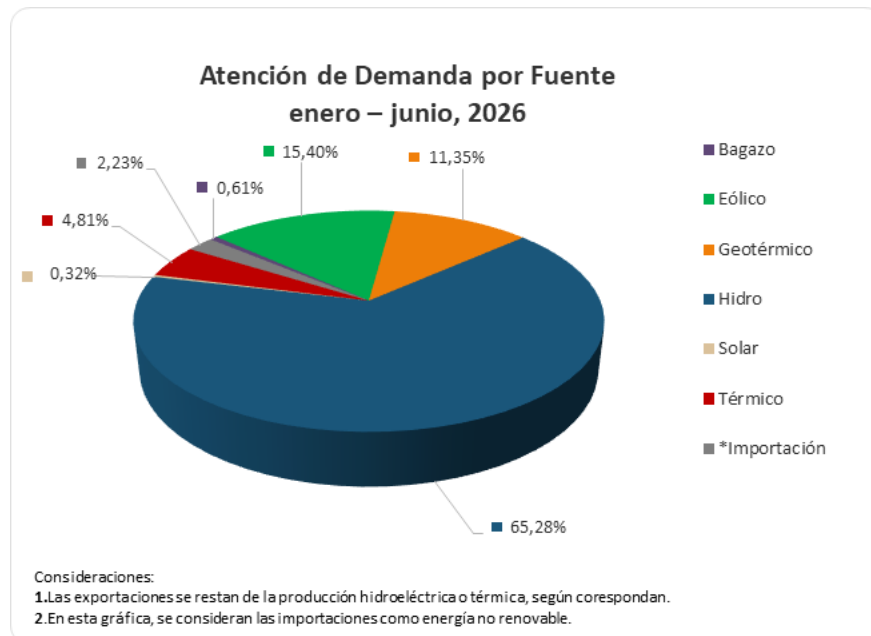


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

Demanda MWh

Mes	2025	% Crecimiento mensual	2026	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	1 063 531,02	1,23%	1 103 803,48	2,07%	3,79%
Feb	993 596,11	-6,58%	1 016 598,22	-7,90%	2,32%
Mar	1 133 350,34	14,07%	1 176 801,82	15,76%	3,83%
Abr	1 079 927,53	-4,71%	1 117 991,74	-5,00%	3,52%
May	1 123 043,95	3,99%	1 189 476,86	6,39%	5,92%
Jun	1 067 591,43	-4,94%	1 143 188,83	-3,89%	7,08%
Jul	1 106 556,79	3,65%	-	-	-
Ago	1 102 617,85	-0,36%	-	-	-
Set	1 067 686,47	-3,17%	-	-	-
Oct	1 103 550,74	3,36%	-	-	-
Nov	1 072 558,90	-2,81%	-	-	-
Dic	1 081 432,32	0,83%	-	-	-
Acumulado	6 461 040,38		6 747 860,94	% crecimiento acumulado	4,44%

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2025 - 2026.

Demandas máximas mensuales

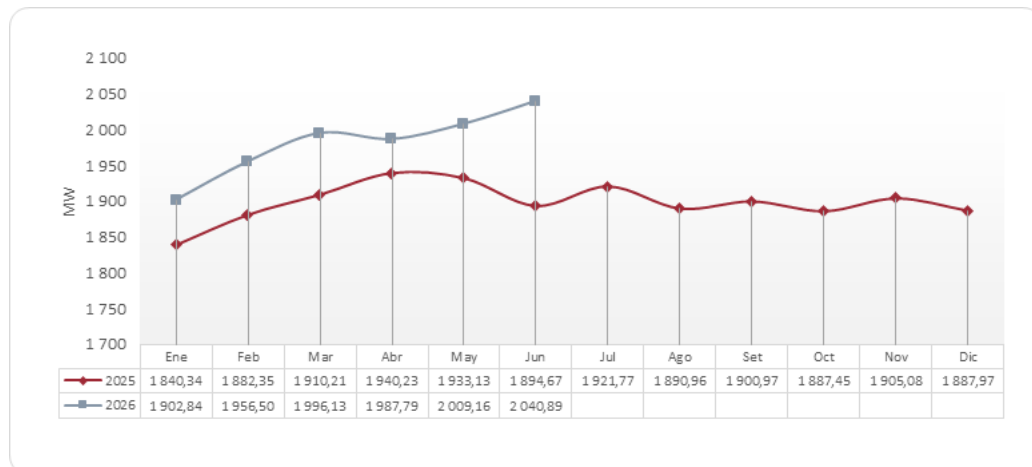


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2025 - 2026.

II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

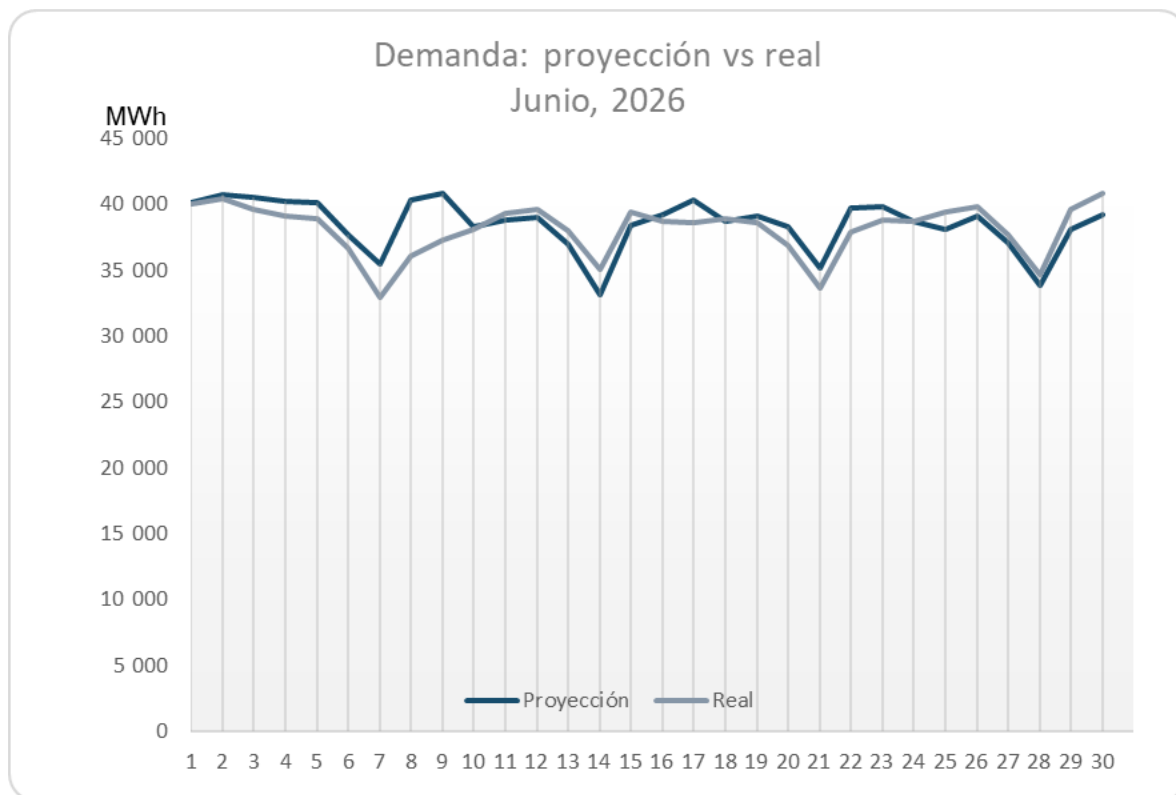


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a junio	2025	2026	Crecimiento	
Hidroeléctrico	4 841 855,95	4 469 643,41	-7,69%	↓
Termoeléctrico	138 545,94	325 605,76		↑
Geotérmico	760 852,12	765 630,49	0,63%	↑
Bagazo	49 570,82	41 129,69	-17,03%	↓
Eólico	913 939,39	1 039 147,32	13,70%	↑
Solar	18 536,10	21 448,05	15,71%	↑
Producción	6 723 300,33	6 662 604,73	-0,90%	↓
Intercambio MWh	- 262 259,95	85 256,22		
Demanda MWh	6 461 040,38	6 747 860,94	4,44%	↑
Demanda Máxima MW	1 940,23	2 040,89	5,19%	↑

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2025 - 2026.

Producción de energía

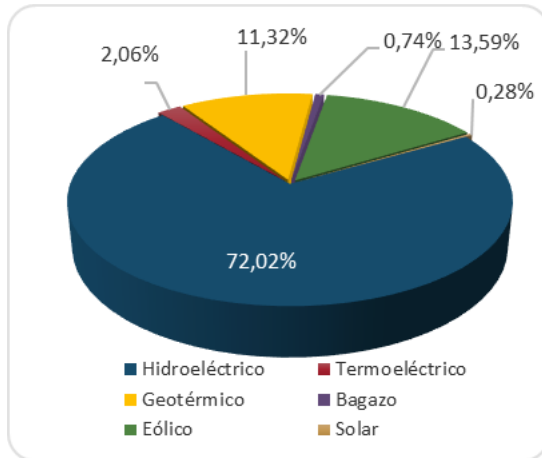


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

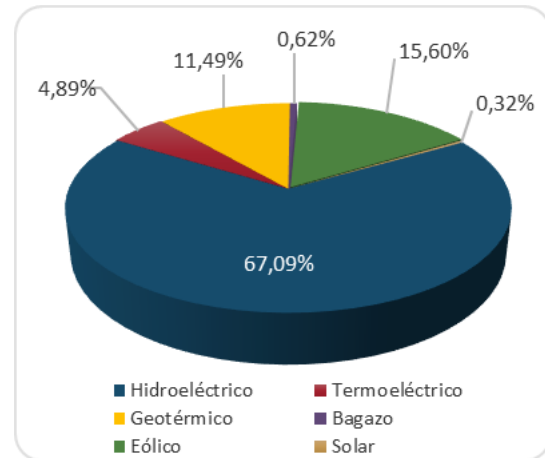


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2026.

Producción de energía termoeléctrica

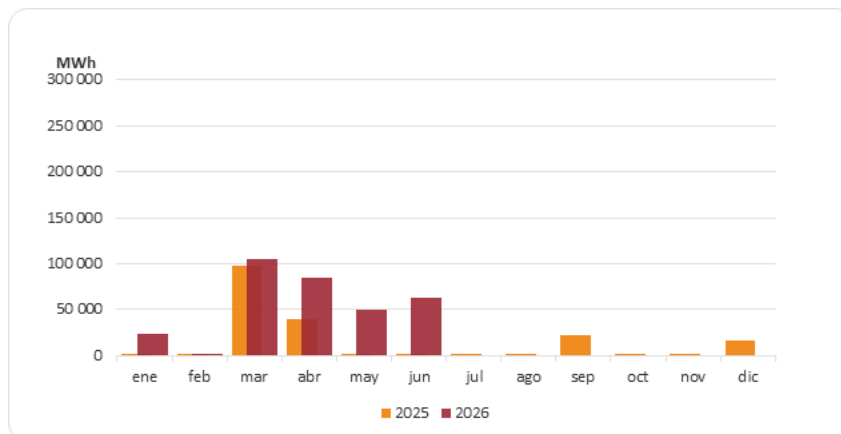


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2025 - 2026.

III. EMBALSE ARENAL

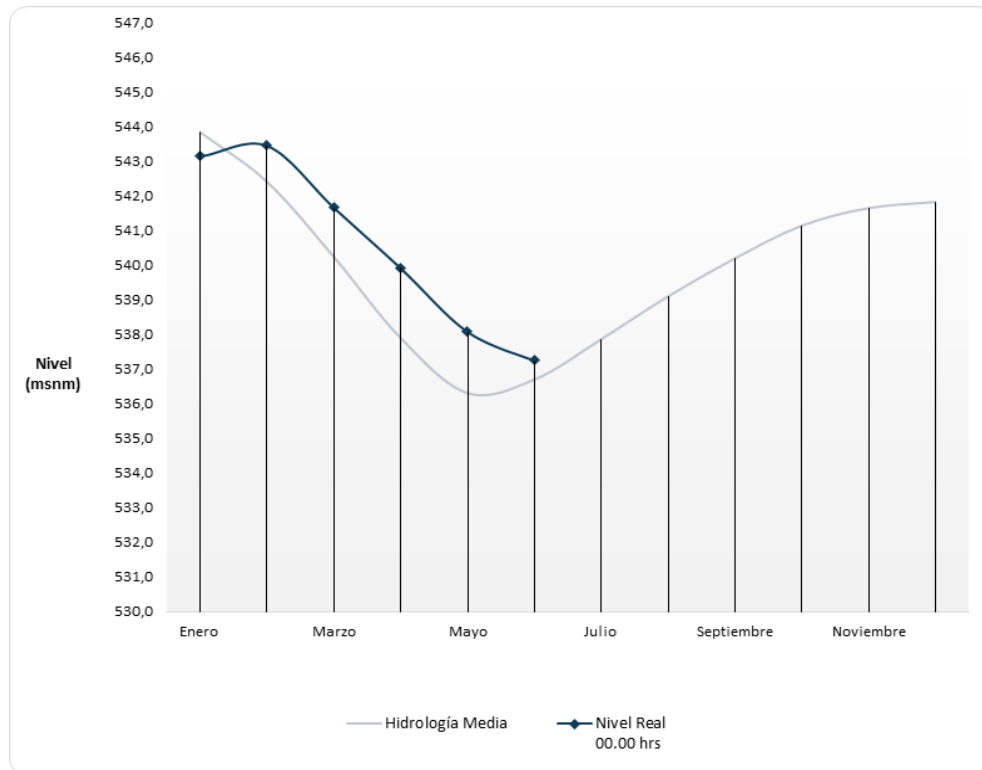


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	543,87	543,18
Febrero	542,43	543,48
Marzo	540,25	541,68
Abril	537,90	539,94
Mayo	536,31	538,10
Junio	536,71	537,27
Julio	537,88	
Agosto	539,12	
Septiembre	540,22	
Octubre	541,17	
Noviembre	541,68	
Diciembre	541,86	
* Nivel (m.s.n.m.)		

Tabla 4. Datos de la curva del nivel del embalse Arenal para fin de mes. Para el 2025, la hidrología media, será la curva de referencia.

IV. DEMANDA MÁXIMA

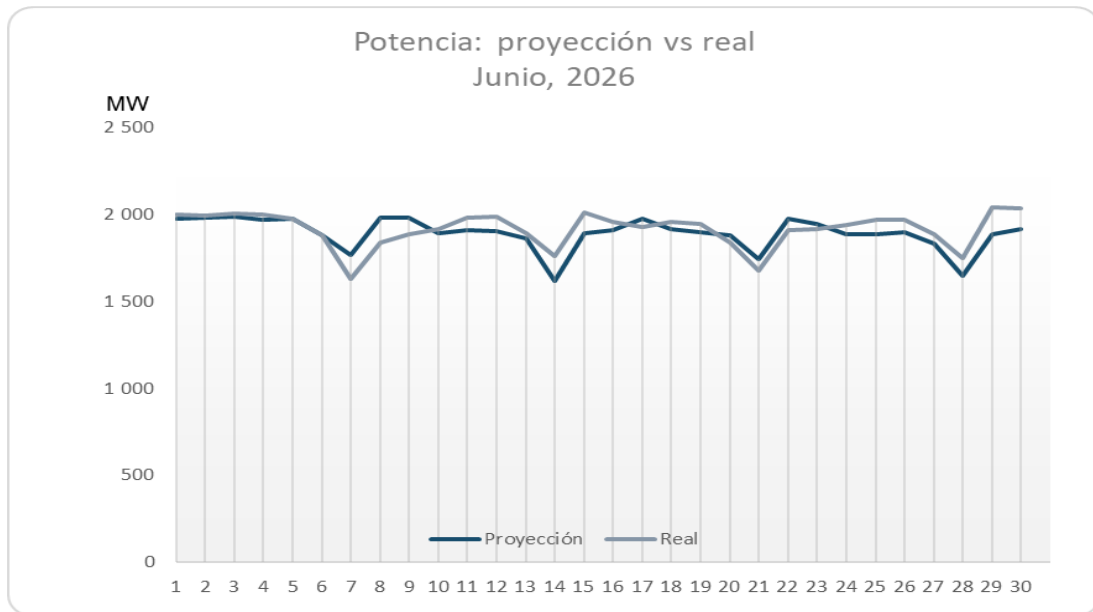


Gráfico 8.Comparación de la demanda de potencia – junio, 2026.

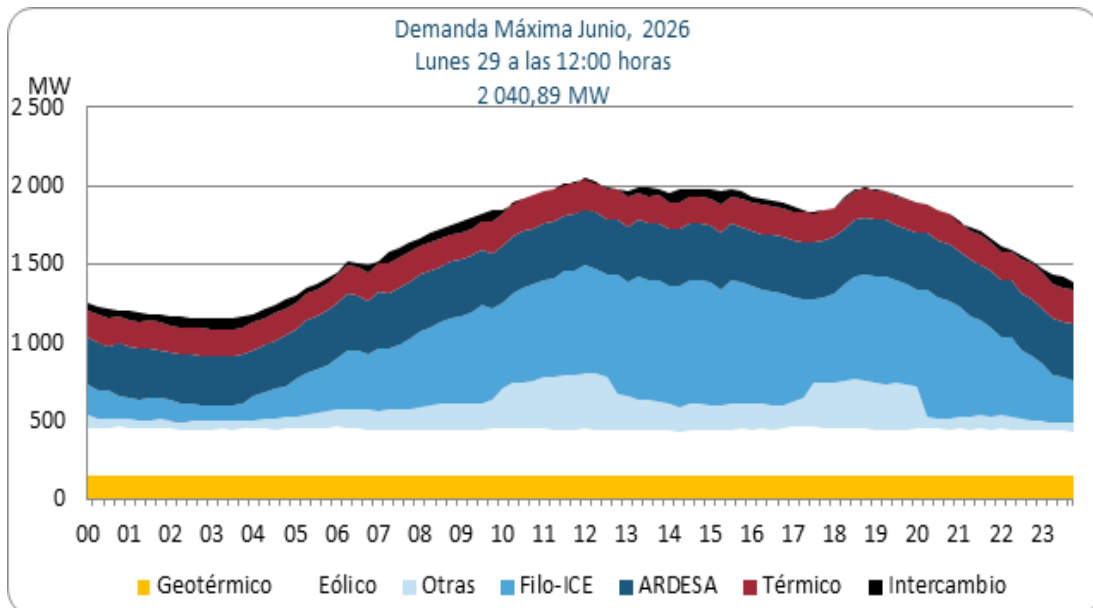


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – junio del año 2026, registrada el lunes 29.

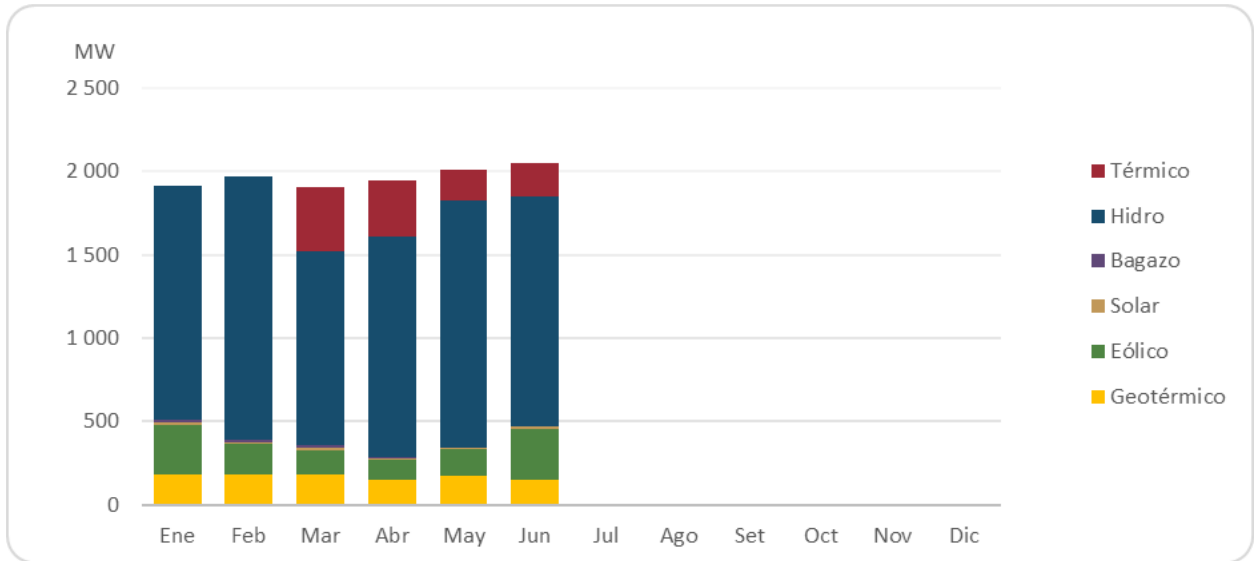


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – junio, 2026.

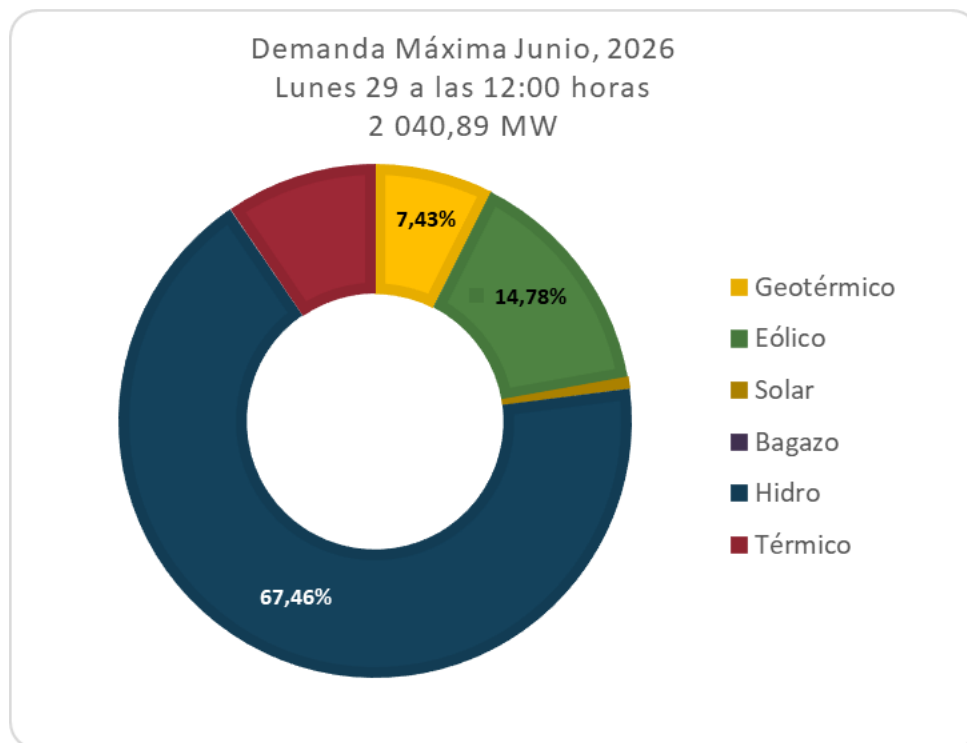


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2 0 2 6

Producción - Intercambio - Demanda Nacional MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Otras Empresas	E.S.P.H.	21 165,59	17 190,11	11 558,88	9 165,39	10 140,25	15 544,14	-	-	-	-	-	-	84 764,36
	PE El Quijote	20 936,68	19 045,48	20 964,32	16 261,94	17 330,36	11 100,95	-	-	-	-	-	-	105 639,74
	J.A.S.E.C.	8 626,92	9 589,44	7 213,31	7 935,62	7 162,04	7 856,39	-	-	-	-	-	-	48 383,74
	C.N.F.L.	25 967,43	26 840,74	16 158,18	13 395,22	15 906,85	24 810,51	-	-	-	-	-	-	123 078,93
	Valle Central	4 218,63	5 158,31	3 140,73	2 801,67	2 568,04	2 286,36	-	-	-	-	-	-	20 173,74
	Coopesesca	29 432,70	37 637,81	22 976,65	22 782,63	26 167,94	24 101,99	-	-	-	-	-	-	163 099,73
	CoopceGuanacaste	13 471,18	12 157,01	9 538,50	5 165,06	8 216,97	11 588,41	-	-	-	-	-	-	60 137,13
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	683,20	567,21	-	-	-	-	-	-	4 446,46
	Parque Solar Huacas	1 449,39	1 363,88	1 614,04	1 453,38	1 402,51	1 239,49	-	-	-	-	-	-	8 522,70
	Parque Solar Valle Escondido	1 080,63	1 072,64	1 220,16	1 078,17	1 055,51	863,98	-	-	-	-	-	-	6 371,09
	PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	2 918,88	2 249,96	2 427,47	1 722,74	-	-	-	-	-	-	14 838,80
	PE Cacao	7 892,88	8 356,96	7 619,28	5 554,09	5 366,73	3 349,89	-	-	-	-	-	-	38 139,83
	Coneléctricas	18 424,82	29 634,68	15 195,12	13 446,02	17 257,13	24 039,21	-	-	-	-	-	-	117 996,98
	Coopesantos-Los Santos	5 458,35	5 287,24	3 484,99	2 955,05	3 238,00	2 691,16	-	-	-	-	-	-	23 114,80
	El Embalse	691,59	802,60	671,78	485,60	401,06	427,60	-	-	-	-	-	-	3 480,23
	Otras Solares	288,75	211,44	361,45	334,52	286,94	266,94	-	-	-	-	-	-	1 750,05
	Otras Bagazo	-	3 936,19	3 969,90	1 743,11	349,64	640,14	-	-	-	-	-	-	10 638,97
	Subtotal	162 316,72	182 201,80	129 446,30	107 554,68	119 960,64	133 097,12	-	-	-	-	-	-	834 677,27
Paralela	Hidro	13 384,50	13 083,02	9 526,95	11 293,99	19 834,51	15 649,70	-	-	-	-	-	-	82 772,67
	Bagazo	13 293,78	6 077,23	6 198,07	4 921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	30 490,72
	Eólica	80 966,26	70 751,31	83 052,06	68 498,50	73 175,28	40 975,19	-	-	-	-	-	-	417 418,58
	Subtotal	107 644,54	89 911,56	98 777,08	84 714,11	93 009,79	56 624,88	-	-	-	-	-	-	530 681,97
ICE Hidro	Garita 1 y 2	14 493,31	13 450,49	13 137,19	12 918,79	14 739,78	16 127,18	-	-	-	-	-	-	84 866,75
	Garita 3 y 4	19 476,58	26 350,13	20 354,84	20 901,95	23 174,47	24 447,54	-	-	-	-	-	-	134 705,51
	Río Macho	32 563,00	50 931,72	25 512,09	29 921,19	46 375,03	44 344,95	-	-	-	-	-	-	229 647,98
	Cachi	37 137,41	47 624,78	27 965,81	32 247,87	51 272,68	51 091,48	-	-	-	-	-	-	247 340,03
	Arenal	84 253,93	56 950,66	107 235,94	99 359,65	104 883,19	99 301,96	-	-	-	-	-	-	551 985,33
	Dengo	91 964,42	63 869,02	118 533,91	110 781,12	118 019,63	113 544,45	-	-	-	-	-	-	616 712,56
	Sandillal	14 296,13	7 177,66	19 051,97	17 848,45	18 981,98	18 253,63	-	-	-	-	-	-	95 509,82
	Toro I	5 993,60	11 118,40	5 082,49	5 109,55	4 691,23	6 371,32	-	-	-	-	-	-	38 366,59
	Toro II	17 187,24	27 683,24	15 634,60	15 632,28	13 977,51	16 801,82	-	-	-	-	-	-	106 916,70
	Toro III	12 921,09	20 571,30	11 462,94	11 739,05	10 603,42	12 364,49	-	-	-	-	-	-	79 662,29
	Angostura	51 751,70	62 833,46	44 869,00	54 524,03	70 707,86	71 165,58	-	-	-	-	-	-	355 851,62
	Reventazón	70 441,65	87 681,50	59 605,74	78 427,13	103 615,42	94 453,00	-	-	-	-	-	-	494 224,45
	Peñas Blancas	11 302,30	11 679,99	9 094,28	8 705,40	8 302,57	13 732,17	-	-	-	-	-	-	62 816,71
	Cariblanco	18 171,99	28 142,60	18 002,06	14 838,66	17 680,76	20 419,84	-	-	-	-	-	-	117 255,91
	Pirris	25 567,81	12 888,41	15 453,40	33 312,15	36 052,25	43 998,24	-	-	-	-	-	-	167 272,26
	Echandi	2 739,71	2 227,40	1 903,66	1 659,64	1 843,07	22,08	-	-	-	-	-	-	10 395,56
	La Joya	14 935,41	19 205,75	11 329,56	13 127,64	21 178,21	22 289,00	-	-	-	-	-	-	102 065,57
	El General	17 097,66	14 138,89	16 654,84	19 163,51	24 117,62	11 652,79	-	-	-	-	-	-	102 825,31
	Subtotal	542 294,95	564 525,41	540 884,33	580 218,04	690 116,71	680 381,51	-	-	-	-	-	-	3 598 420,95
ICE Térmico	Molín Gas	0,04	7,63	2 045,77	0,00	0,00	194,84	-	-	-	-	-	-	2 248,27
	Molín Gas CNFL	1,66	0,03	4 039,56	1 222,56	184,28	783,33	-	-	-	-	-	-	6 231,41
	PTA Molín	-	0,08	8 305,36	10 161,98	1 736,78	2 599,91	-	-	-	-	-	-	22 804,13
	PTA Garabito	-	-	4 307,76	3 272,75	730,19	1 919,50	-	-	-	-	-	-	10 230,20
	Guápiles	6,49	5,03	2 106,84	2 526,71	658,96	992,69	-	-	-	-	-	-	6 296,72
	Orotina	-	8,15	2 124,61	2 338,68	687,25	1 580,16	-	-	-	-	-	-	6 738,84
	Garabito	23 814,21	73,78	82 031,41	65 492,01	45 306,79	54 337,97	-	-	-	-	-	-	271 056,18
	Subtotal	23 822,39	94,70	104 961,30	85 014,70	49 304,27	62 408,40	-	-	-	-	-	-	325 605,76
ICE Geo	Miravalles I	28 996,44	26 287,94	28 929,35	29 028,96	26 633,65	25 042,28	-	-	-	-	-	-	164 918,63
	Miravalles II	29 607,45	26 583,05	29 273,85	27 934,97	31 644,44	31 599,17	-	-	-	-	-	-	176 642,93
	Miravalles III	9 124,44	8 713,17	12 748,63	13 574,08	13 748,19	12 636,98	-	-	-	-	-	-	70 545,49
	Boca de Pozo 1	3 278,36	2 963,57	3 300,02	3 084,65	1 836,31	3 027,40	-	-	-	-	-	-	17 490,31
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	22 383,68	20 249,56	22 012,40	21 490,80	22 503,09	3 168,41	-	-	-	-	-	-	111 807,93
	Las Pailas II	38 523,88	33 466,32	38 696,62	37 439,84	38 682,09	37 416,46	-	-	-	-	-	-	224 225,21
BOT	Subtotal	131 914,24	118 263,60	134 960,87	132 553,29	135 047,77	112 890,71	-	-	-	-	-	-	765 630,49
	ICE Eólico (Tejona)	1 733,25	1 569,26	1 532,63	947,98	114,50	-	-	-	-	-	-	-	5 897,62
	ICE Solar (Miravalles)	62,62	66,67	78,20	60,36	49,44	40,47	-	-	-	-	-	-	357,76
	Hidro	30 034,06	33 157,98	24 626,90	28 740,50	33 831,36	37 117,91	-	-	-	-	-	-	187 508,71
Resumen	Eólico	80 757,16	78 491,34	77 281,02	63 226,80	67 706,77	46 461,12	-	-	-	-	-	-	413 924,21
	Subtotal	110 791,22	111 649,32	101 907,92	91 967,30	101 538,13	83 579,03	-	-	-	-	-	-	601 432,91
Por Fuente	Hidroeléctrico	703 493,74	744 618,79	658 350,61	692 628,08	829 034,81	841 517,38	-	-	-	-	-	-	4 469 643,41
	Termoeléctrico	23 822,39	94,70	104 961,30	85 014,70	49 304,27	62 408,40	-	-	-	-	-	-	325 605,76
	Geotérmico	131 914,24	118 263,60	134 960,87	132 553,29	135 047,77	112 890,71	-	-	-	-	-	-	765 630,49
	Bagazo	13 293,78	10 013,42	10 167,97	6 664,74	349,64	640,14	-	-	-	-	-	-	41 129,69
	Eólico	204 348,71	191 794,15	199 993,91	162 495,99	171 927,15	108 587,42	-	-	-	-	-	-	1 039 147,32
Resumen	Solar	3 707,05	3 497,66	4 113,97	3 673,67	3 477,60	2 978,09	-	-	-	-	-	-	21 448,05
	Producción S.E.N.	1 080 579,92	1 068 282,32	1 112 548,63	1 083 030,47	1 189 141,25	1 129 022,14	-	-	-	-	-	-	6 662 604,73
	Intercambio	23 223,56	51 684,10	64 253,19	34 961,27	335,61	14 166,69	-	-	-	-	-	-	85 256,22
	Producción Demanda Nacional	1 103 803,48	1 016 598,22	1 176 801,82	1 117 991,74	1 189 476,86	1 143 188,83	-	-	-	-	-	-	6 747 860,94
	Demanda Máxima MW	1 902,84	1 956,50	1 996,13	1 987,79	2 009,16	2 040,89	-	-	-	-	-	-	2 040,89
Por Fuente	Día y hora	el 23 a las 11:45	el 20 a las 11:45	el 18 a las 13:15	el 27 a las 12:00	el 27 a las 14:45	el 29 a las 12:00	-	-	-	-	-	-	29 de junio a las 12:00
	Factor de Carga %	77,97%	77,32%	79,24%	78,12%	79,57%	77,80%	-	-	-	-	-	-	76,11%

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2 0 2 6

Producción Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	1 083,40	309,49	278,32	804,04	865,04	707,64	-	-	-	-	-	-	4 047,92
	Los Negros	5 349,42	4 826,43	2 474,70	2 005,65	2 004,70	3 987,18	-	-	-	-	-	-	20 648,08
	Los Negros II	11 167,42	9 563,41	6 236,61	3 708,28	4 633,92	8 163,27	-	-	-	-	-	-	43 472,90
	Tacares	3 565,36	2 490,77	2 569,25	2 647,43	2 636,59	2 686,06	-	-	-	-	-	-	16 595,46
	Subtotal	21 165,59	17 190,11	11 558,88	9 165,39	10 140,25	15 544,14	-	-	-	-	-	-	84 764,36
	PE El Quijote	20 936,68	19 045,48	20 964,32	16 261,94	17 330,36	11 100,95	-	-	-	-	-	-	105 639,74
JASEC	Barro Morado	455,45	358,66	375,89	872,71	356,49	374,24	-	-	-	-	-	-	2 793,43
	Birris12	4 879,29	5 482,07	4 092,47	4 120,13	3 935,51	4 351,70	-	-	-	-	-	-	26 861,16
	Birris3	2 508,81	2 521,63	2 061,48	2 070,07	2 077,48	2 136,35	-	-	-	-	-	-	13 375,82
	Tuis	783,38	1 227,09	683,48	872,71	792,56	994,11	-	-	-	-	-	-	5 353,32
	Subtotal	8 626,92	9 589,44	7 213,31	7 935,62	7 162,04	7 856,39	-	-	-	-	-	-	48 383,74
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4 454,23	4 229,77	308,54	1 828,21	4 396,78	5 338,33	-	-	-	-	-	-	20 555,86
	Brasil	5 264,66	6 562,80	4 509,62	4 682,07	2 732,96	3 881,68	-	-	-	-	-	-	27 633,80
	Electrona	1 671,45	2 190,39	953,60	938,95	993,64	955,89	-	-	-	-	-	-	7 703,91
	Cote	642,82	1 426,49	597,56	380,74	459,12	1 078,76	-	-	-	-	-	-	4 585,49
	El Encanto	3 290,46	4 690,95	2 321,53	299,45	1 463,07	4 053,32	-	-	-	-	-	-	16 118,78
	Río Segundo	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00
	Ventanas	629,30	17,73	-	-	-	736,22	-	-	-	-	-	-	1 383,26
	Daniel Gutiérrez	4 694,68	5 676,49	3 693,94	2 766,77	2 886,39	4 353,53	-	-	-	-	-	-	24 071,80
	Balsa Inferior	5 319,82	2 046,13	3 773,39	2 499,03	2 974,89	4 412,78	-	-	-	-	-	-	21 026,03
	Subtotal	25 967,43	26 840,74	16 158,18	13 395,22	15 906,85	24 810,51	-	-	-	-	-	-	123 078,93
	Valle Central	4 218,63	5 158,31	3 140,73	2 801,67	2 568,04	2 286,36	-	-	-	-	-	-	20 173,74
Coopelasca	Chocosuelas	6 488,94	5 620,22	5 800,01	5 104,19	5 178,62	4 755,98	-	-	-	-	-	-	32 947,96
	Cubujuquí	7 987,04	12 207,36	6 654,32	8 247,80	10 578,07	7 991,41	-	-	-	-	-	-	53 666,00
	Hidrozarcas	5 903,98	8 031,39	3 185,28	3 599,69	4 640,17	4 679,93	-	-	-	-	-	-	30 040,44
	La Esperanza	2 723,14	3 604,66	1 991,62	1 925,43	2 154,17	2 494,28	-	-	-	-	-	-	14 893,30
	Platanar	6 329,61	8 174,17	5 345,42	3 905,53	3 616,90	4 180,39	-	-	-	-	-	-	31 552,02
	Subtotal	29 432,70	37 637,81	22 976,65	22 782,63	26 167,94	24 101,99	-	-	-	-	-	-	163 099,73
Coope-Guanacaste	Bijagua	7 271,50	6 400,75	5 143,08	2 637,07	4 469,84	5 915,51	-	-	-	-	-	-	
	Canalete	6 199,68	5 756,26	4 395,42	2 527,98	3 747,13	5 672,90	-	-	-	-	-	-	
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	683,20	567,21	-	-	-	-	-	-	
	Parque Solar Huacas	1 449,39	1 363,88	1 614,04	1 453,38	1 402,51	1 239,49	-	-	-	-	-	-	
	Parque Solar Valle Escoc	1 080,63	1 072,64	1 220,16	1 078,17	1 055,51	863,98	-	-	-	-	-	-	
	PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	2 918,88	2 249,96	2 427,47	1 722,74	-	-	-	-	-	-	
	PE Cacao	7 892,88	8 356,96	7 619,28	5 554,09	5 366,73	3 349,89	-	-	-	-	-	-	
	Subtotal	27 105,26	26 867,77	23 750,98	16 247,90	19 152,38	19 331,72	-	-	-	-	-	-	
Cone-léctricas	Pocosol	12 464,48	16 689,84	6 774,25	6 277,11	11 083,27	14 345,65	-	-	-	-	-	-	
	San Lorenzo	5 960,34	9 085,18	4 148,24	2 801,12	2 630,43	5 102,45	-	-	-	-	-	-	
	Río Lajas (C)	-	3 859,66	4 272,63	4 367,79	3 543,43	4 591,11	-	-	-	-	-	-	
	Subtotal	18 424,82	29 634,68	15 195,12	13 446,02	17 257,13	24 039,21	-	-	-	-	-	-	117 996,98
Coop-santos	Los Santos	5 458,35	5 287,24	3 484,99	2 955,05	3 238,00	2 691,16	-	-	-	-	-	-	23 114,80
	El Embalse	691,59	802,60	671,78	485,60	401,06	427,60	-	-	-	-	-	-	3 480,23
	Subtotal	6 149,94	6 089,84	4 156,77	3 440,65	3 639,06	3 118,77	-	-	-	-	-	-	26 595,03
	Otras Solares	288,75	211,44	361,45	334,52	286,94	266,94	-	-	-	-	-	-	1 750,05
	Otras Bagazo	-	3 936,19	3 969,90	1 743,11	349,64	640,14	-	-	-	-	-	-	10 638,97
	Total	162 316,72	182 201,80	129 446,30	107 554,68	119 960,64	133 097,12	-	-	-	-	-	-	834 577,27

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 6
Producción Privados MWh - Ley 7200, capítulo I

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Hidro	Tapezco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vara Blanca	764,44	1 356,98	661,82	583,33	791,43	822,13	-	-	-	-	-	-	4 980,14
	El Ángel	876,43	543,49	1 118,96	1 167,91	1 290,35	1 502,61	-	-	-	-	-	-	6 499,75
	El Ángel Ampliación	1 643,00	2 847,09	1 354,08	1 611,22	1 626,33	1 519,12	-	-	-	-	-	-	10 600,83
	Caño Grande	1 519,43	1 506,52	1 332,84	1 401,38	1 581,02	1 349,28	-	-	-	-	-	-	8 690,48
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	9,82	1,81	13,42	11,09	8,19	9,16	-	-	-	-	-	-	53,50
	Zuerkata	838,32	1 527,26	918,98	568,23	693,45	962,20	-	-	-	-	-	-	5 508,44
	Don Pedro	0,07	-	-	437,79	4 602,16	4 073,90	-	-	-	-	-	-	9 113,93
	Matamoros	1 351,17	1 442,81	1 134,37	865,30	861,13	892,64	-	-	-	-	-	-	6 547,42
	Volcán	4 343,20	1 721,87	1 116,04	2 738,28	6 210,11	2 653,14	-	-	-	-	-	-	18 782,65
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólico	Caño Grande III	2 038,61	2 135,19	1 876,44	1 909,45	2 170,32	1 865,52	-	-	-	-	-	-	11 995,53
	Subtotal	13 384,50	13 083,02	9 526,95	11 293,99	19 834,51	15 649,70	-	-	-	-	-	-	82 772,67
	Aeroenergía	1 864,76	1 545,38	1 454,64	1 127,65	1 513,25	995,33	-	-	-	-	-	-	8 501,01
	Vientos del Este	6 582,90	6 145,69	5 819,09	4 716,70	5 752,87	4 217,46	-	-	-	-	-	-	33 234,71
	PE Tilarán	1 391,61	2 445,00	2 452,53	1 724,46	2 190,05	-	-	-	-	-	-	-	10 203,64
	MOVASA	5 221,79	6 050,93	6 577,41	4 747,36	4 247,90	2 242,22	-	-	-	-	-	-	29 087,61
	Tilawind	10 061,57	10 740,12	11 749,07	9 033,59	8 361,41	3 464,60	-	-	-	-	-	-	53 410,37
	PE Mogote	11 341,54	6 864,61	9 264,00	8 428,74	9 642,47	6 414,38	-	-	-	-	-	-	51 955,75
	Altamira	13 090,03	12 373,38	12 775,26	10 661,70	10 174,66	7 229,85	-	-	-	-	-	-	66 304,88
	Campos Azules	11 564,18	8 625,83	11 307,56	10 505,73	11 494,86	6 091,61	-	-	-	-	-	-	59 589,77
	Vientos de la Perla	9 781,01	7 650,56	9 809,95	8 132,42	9 214,67	4 746,91	-	-	-	-	-	-	49 335,51
	Vientos de Miramar	10 066,86	8 309,81	11 842,55	9 420,15	10 583,13	5 572,82	-	-	-	-	-	-	55 795,32
Bagazo	Subtotal	80 966,26	70 751,31	83 052,06	68 498,50	73 175,28	40 975,19	-	-	-	-	-	-	417 418,58
	Ingenio Taboga	6 326,83	6 077,23	6 198,07	4 921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	23 523,77
	Ingenio El Viejo	6 966,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 966,95
	Subtotal	13 293,78	6 077,23	6 198,07	4 921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	30 490,72
	Total	107 644,54	89 911,56	98 777,08	84 714,11	93 009,79	56 624,88	-	-	-	-	-	-	530 681,97

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 6
Producción BOT MWh – Ley 7200, capítulo II

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
S	Torito	18 036,03	21 918,14	15 912,35	19 415,84	24 412,40	24 060,80	-	-	-	-	-	-	123 755,56
	Chucás	11 998,03	11 239,84	8 714,55	9 324,66	9 418,96	13 057,10	-	-	-	-	-	-	63 753,14
	Subtotal Hidro	30 034,06	33 157,98	24 626,90	28 740,50	33 831,36	37 117,91	-	-	-	-	-	-	187 508,71
	P.E. Guanacaste	24 311,36	25 371,84	24 621,36	18 847,54	19 289,88	13 511,99	-	-	-	-	-	-	125 953,97
	Chiripa	29 686,39	26 087,24	25 758,30	23 074,03	24 738,70	16 894,61	-	-	-	-	-	-	146 239,27
	P.E. Orosi	26 759,41	27 032,27	26 901,35	21 305,24	23 678,18	16 054,52	-	-	-	-	-	-	141 730,97
	Subtotal Eólico	80 757,16	78 491,34	77 281,02	63 226,80	67 706,77	46 461,12	-	-	-	-	-	-	413 924,21
Total		110 791,22	111 649,32	101 907,92	91 967,30	101 538,13	83 579,03	-	-	-	-	-	-	601 432,91

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 6
Intercambio Regional MWh

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1 080 579,92	164,04	116 215,96	- 116 051,92	139 669,01	393,53	139 275,48	139 833,05	116 609,49	23 223,56	1 103 803,48
Febrero	1 068 282,32	59,99	153 649,08	- 153 589,09	103 120,14	1 215,14	101 905,00	103 180,13	154 864,23	- 51 684,10	1 016 598,22
Marzo	1 112 548,63	1 429,57	83 702,86	- 82 273,29	146 615,87	89,39	146 526,48	148 045,44	83 792,25	64 253,19	1 176 801,82
Abril	1 083 030,47	387,02	102 371,60	- 101 984,58	137 369,33	423,48	136 945,85	137 756,34	102 795,08	34 961,27	1 117 991,74
Mayo	1 189 141,25	369,27	136 529,59	- 136 160,32	137 720,19	1 224,27	136 495,93	138 089,46	137 753,85	335,61	1 189 476,86
Junio	1 129 022,14	3 257,13	108 790,02	- 105 532,89	123 624,78	3 925,20	119 699,57	126 881,91	112 715,22	14 166,69	1 143 188,83
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	6 662 604,73	5 667,02	701 259,11	- 695 592,09	788 119,32	7 271,01	780 848,31	793 786,33	708 530,12	85 256,22	6 747 860,94

* El intercambio de energía se refiere a la energía que se da en la transferencia entre dos sistemas de potencia a través de una línea de transmisión (interconectado).

Esta energía puede fluir en ambos sentidos (- salida, + entrada).

En el caso del intercambio norte, este corresponde a la suma de los flujos de potencia entre Costa Rica y Nicaragua.

Sistema Eléctrico

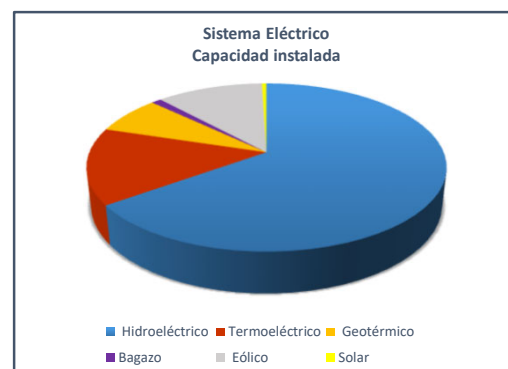
Capacidad Instalada en placa - Junio 2026

I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
La Joya	3	50 682
El General	2	39 950
Subtotal Hidro	46	1 750 690
ICE TÉRMICO		
Moín Gas	3	108 300
Moín Gas - C.N.F.L.	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	11	202 708
PTA Moín	2	70 000
PTA Garabito	1	35 000
Subtotal Térmico	23	530 962
ICE GEOTÉRMICO		
Miravalles I	1	55 080
Miravalles II	1	55 080
Miravalles III	1	29 450
Miravalles V	1	10 500
Boca de Pozo I	1	5 000
Pailas	2	51 750
Las Pailas II	1	55 800
Subtotal Geotérmico	8	262 660
ICE EÓLICO		
Tejona ⁸		
Subtotal Eólico	0	0
ICE SOLAR		
Parque Solar Miravalles	10	1 000
Subtotal Solar	10	1 000
TOTAL ICE (sin contratos)	87	2 545 312
OTRAS EMPRESAS⁷		
Hidro		
E.S.P.H.	8	57 300
J.A.S.E.C. ⁴	13	47 720
C.N.F.L.	22	126 337
Coopesca	13	95 180
Coopéguanacaste	4	41 594
Coneléctricas ⁶	7	57 400
COOPESANTOS	2	2 000
Subtotal Hidro	69	427 531
Eólico		
Valle Central (CNFL)	17	15 300
COOPESANTOS	15	12 750
Río Naranjo (Coopégua)	3	9 000
P.E. Cacao (Coopégua)	9	21 150
P.E. El Quijote (ESPH)	8	33 600
Subtotal Eólico	52	91 800
Solar		
P.S. Huacas	1	6 900
P.S. Juanilama	1	4 400
P.S. Valle Escondido	1	4 987
Subtotal Solar	3	16 287
Total Otras Empresas	124	535 618

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
HIDRO			
El Ángel	2	3 424	3 850
El Ángel Ampliación	2	5 568	5 000
Caño Grande	13	2 960	2 570
Suerkata	1	3 000	2 700
Matamoros	7	4 790	4 828
Caño Grande III	1	3 375	3 280
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca I	1	113	85
Don Pedro	1	14 000	14 000
Volcán	1	17 000	17 000
Subtotal Hidro	30	56 907	55 813
EÓLICO			
PE Tilarán ⁹			16 000
Aeroenergía	9	6 750	6 400
Tilawind	7	21 420	19 550
Movasa	32	19 200	20 000
Vientos del Este	4	12 240	12 000
Mogote	7	21 420	20 000
Altamira	10	20 700	20 000
Campos Azules	10	20 700	20 000
Vientos de Miramar	10	20 700	20 000
Vientos de La Perla	10	20 700	20 000
Subtotal Eólico	99	163 830	173 950
BAGAZO			
El Viejo ⁵			
Taboga	3	38 500	19 800
Subtotal Bagazo	3	38 500	19 800
Total Ley 7200, Capítulo I	132	259 237	249 563

Generación Ley 7200, Capítulo II	Número unidades	kW en Placa	kW Contrato
Hidro			
Torito	2	60 000	50 000
Chucús	2	51 850	50 000
Subtotal Hidro	4	111 850	100 000
Eólico			
P.E. Guanacaste	55	52 250	49 500
Chiripa	33	50 985	49 500
Orosí	25	51 750	50 000
Subtotal Eólico	113	154 985	149 000
Total Ley 7200, Capítulo II	117	266 835	249 000

Sistema Eléctrico Nacional Instalado en Placa			
I C E	kW	Unidades	%
Hidro	1 750 690	46	68,78%
Térmico	530 962	23	20,86%
Geotérmico	262 660	8	10,32%
Eólico	0	0	0,00%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 545 312	87	70,57%
Otras Empresas	kW	Unidades	%
Hidro	427 531	69	79,82%
Eólico	91 800	52	17,14%
Solar	16 287	3	3,04%
Total Otras Empresas	535 618	124	14,85%
Ley 7200, Capítulo I	kW	Unidades	%
Hidro	56 907	30	21,95%
Eólico	163 830	99	63,20%
Biomasa	38 500	3	14,85%
Total Ley 7200, Capítulo I	259 237	132	7,19%
Ley 7200, Capítulo II	kW	Unidades	%
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,40%
Total instalado	3 607 002	460	



Resumen kW Costa Rica	Hidroeléctrico	2 346 979	65,07%
	Termoelectrico	530 962	14,72%
	Geotermico	262 660	7,28%
	Bagazo	38 500	1,07%
	Eólico	410 615	11,38%
	Solar	17 287	0,48%
	Total	3 607 002	100,00%

Consideraciones:

- Placa Generador** = Dato de diseño del generador utilizado en la unidad, no necesariamente corresponde con la potencia del conjunto turbina-generador.
- Para el caso de Garabito se debe planificar con solo 10 unidades ya que la onceava unidad es un respaldo de potencia.
- Datos suministrados por el Negocio de Generación del ICE.
- Toro III tiene una capacidad en placa de 47 520 kW, la planta funciona en un convenio entre JASEC y el ICE, por lo que para efectos de este cuadro, la potencia de placa se distribuyen entre ambas empresas en 50% para cada una.
- El 21 de enero del 2026 vence contrato de Azucarera El Viejo S.A.
- El 11 de febrero del 2026, PH Río Lajas reinicia su operación comercial (Coneletricas).
- Se actualiza la capacidad de Otras Empresas por correos recibidos por parte las empresas.
- El 12 de mayo del 2026, se realizó la desconexión definitiva de la PE Tejona (ICE) y queda fuera de la contabilidad del SE.
- El 31 de mayo del 2026 salida de operación de la Planta Eólica Tilarán (PESA) por vencimiento de contrato