

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA

Generación y Demanda

Informe Mensual

Agosto 2019

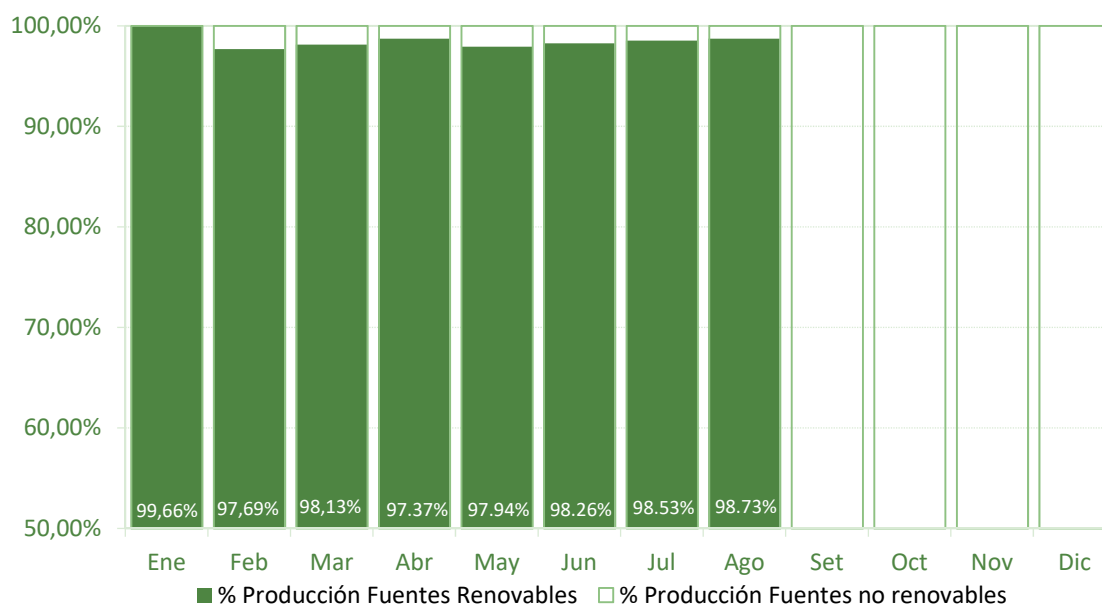


I. DEMANDA DE ENERGÍA

Balance eléctrico por fuente 2019 - Acumulado a Agosto

Tipo de Fuente	GWh	%	Tipo de fuente	GWh	%
Termoeléctrica	94,63	1,27%	Hidroeléctrica	4 946,24	66,62%
			Geotérmica	995,34	13,41%
			Bagazo	59,69	0,80%
			Eólico	1 322,21	17,81%
			Solar	6,54	0,09%
No renovable	94,63	1,27%	Renovable	7 330,02	98,73%
Generación bruta: 7 424,66 GWh - ↓ -0,98%					
Intercambio de energía: 188,27 GWh					
Demanda Nacional: 7 612,93 GWh - ↑ 2,32%					

% Producción bruta de energía renovable

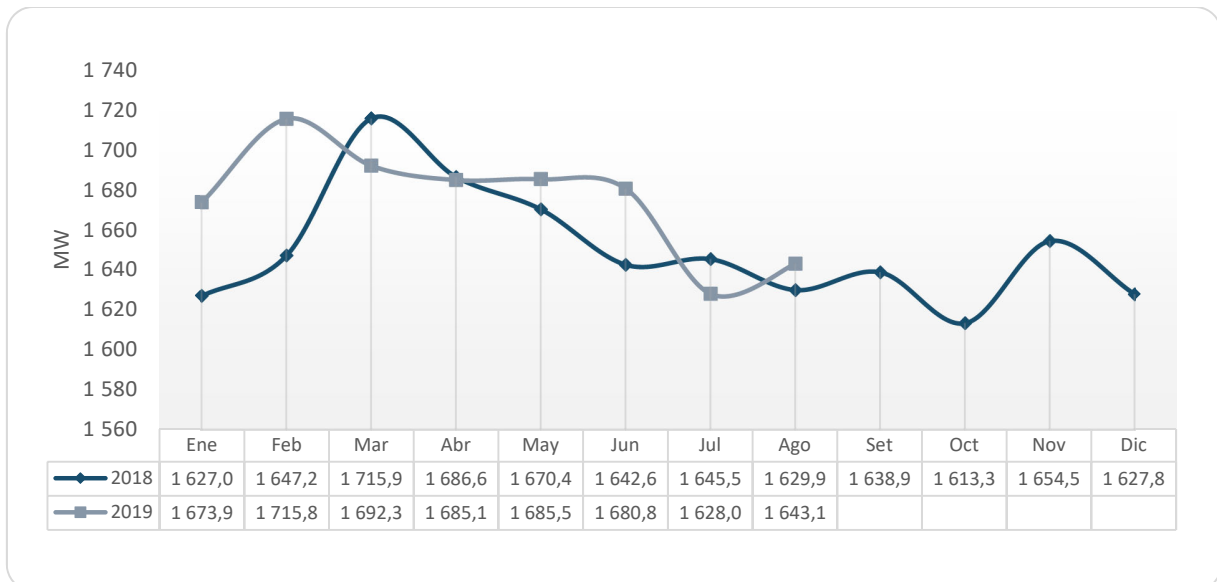


Comparación Demanda mensual de energía y Crecimiento 2018 - 2019

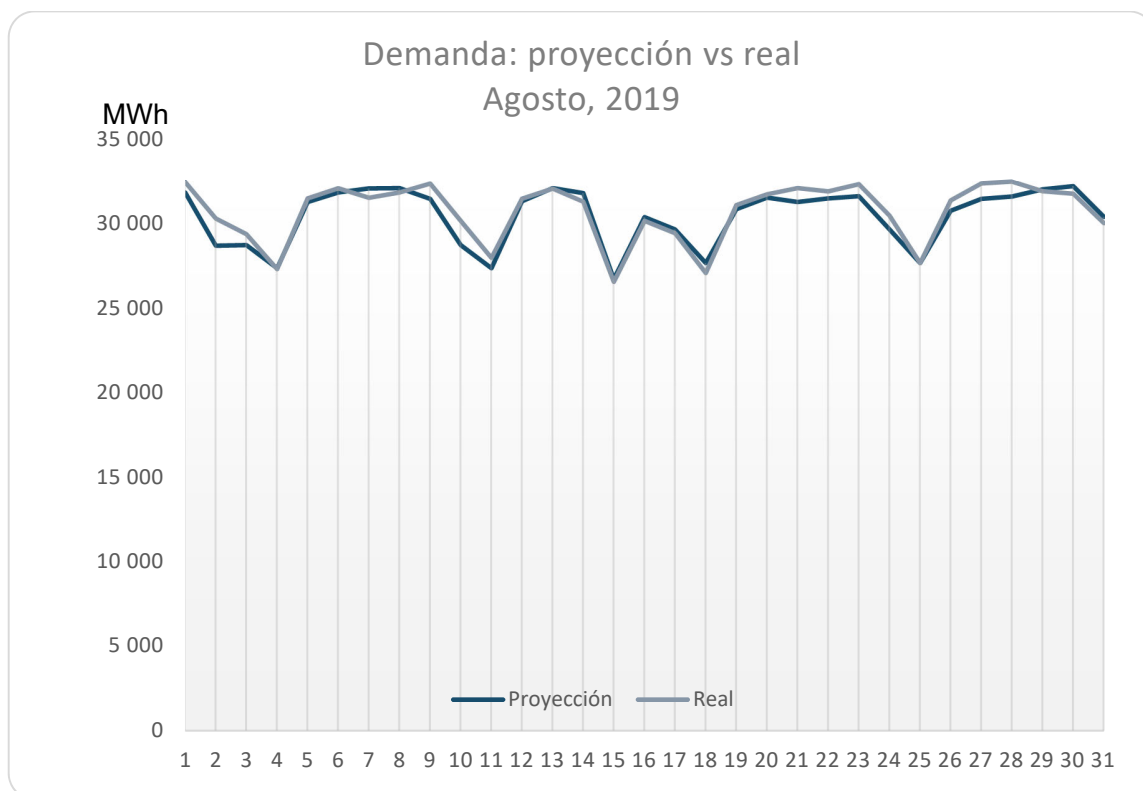
Demanda MWh

Mes	2018	% Crecimiento mensual	2019	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	918 610,32	1,82%	953 467,63	3,38%	3,79%
Feb	848 705,03	-7,61%	889 524,03	-6,71%	4,81%
Mar	961 663,04	13,31%	990 063,64	11,30%	2,95%
Abr	937 216,18	-2,54%	953 153,87	-3,73%	1,70%
May	972 384,18	3,75%	982 656,32	3,10%	1,06%
Jun	925 982,34	-4,77%	937 376,57	-4,61%	1,23%
Jul	938 871,23	1,39%	954 813,78	1,86%	1,70%
Ago	937 050,92	-0,19%	951 874,69	-0,31%	1,58%
Set	901 836,89	-3,76%	-	-	-
Oct	923 393,26	2,39%	-	-	-
Nov	926 708,06	0,36%	-	-	-
Dic	922 279,76	-0,48%	-	-	-
Acumulado	7 440 483,24		7 612 930,53	% crecimiento acumulado	2,32%

Demandas Máximas mensuales 2018-2019

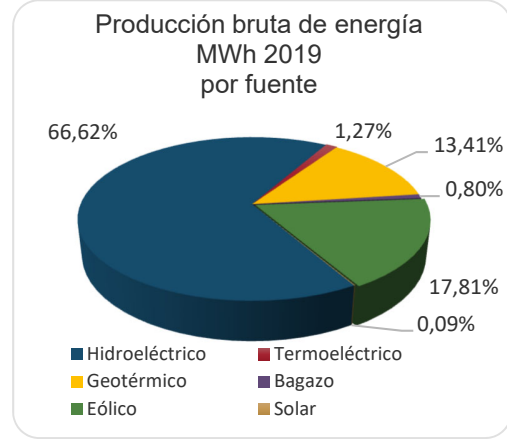
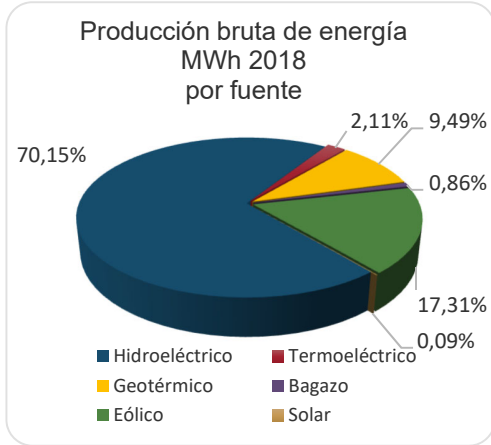


III. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

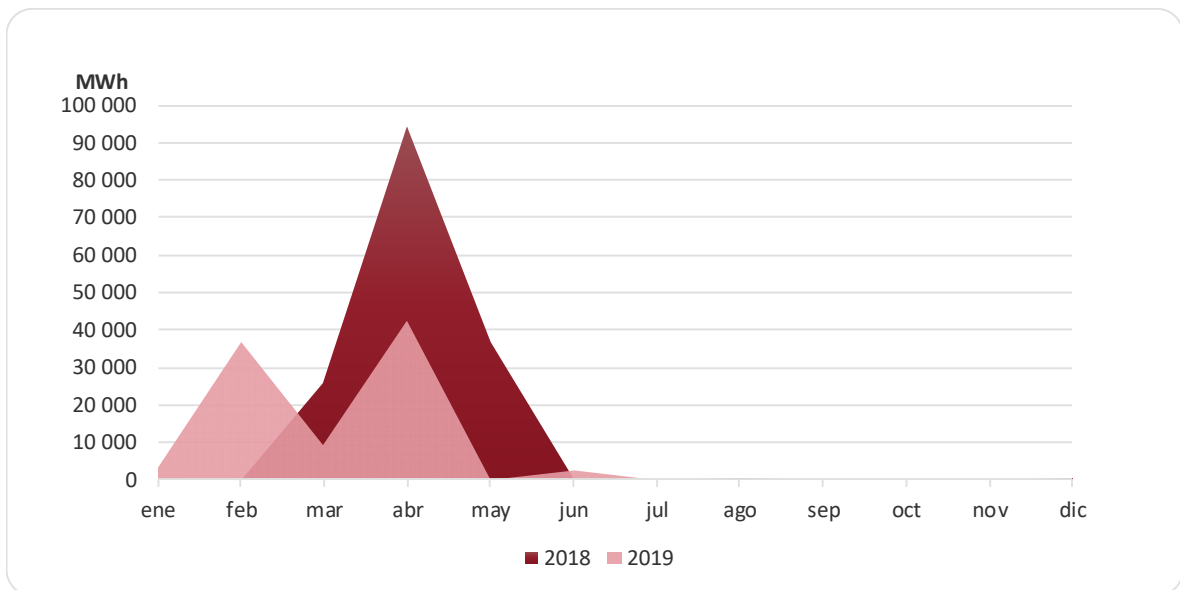


Producción bruta de Energía MWh				
Acumulado Agosto	2018	2019	Crecimiento	
Hidroeléctrico	5 259 387,2	4 946 240,2	-5,95%	↓
Termoeléctrico	158 060,0	94 632,9	-40,13%	↓
Geotérmico	711 370,2	995 336,6	39,92%	↑
Bagazo	64 579,1	59 691,8	-7,57%	↓
Eólico	1 297 734,4	1 322 210,7	1,89%	↑
Solar	6 734,1	6 544,1	-2,82%	↓
Producción bruta	7 497 865,06	7 424 656,34	-0,98%	↓
Intercambio MWh	- 57 381,82	188 274,19		
Demanda MWh	7 440 483,24	7 612 930,53	2,32%	↑
Demanda Máxima MW	1 629,99	1 643,15	0,81%	↑

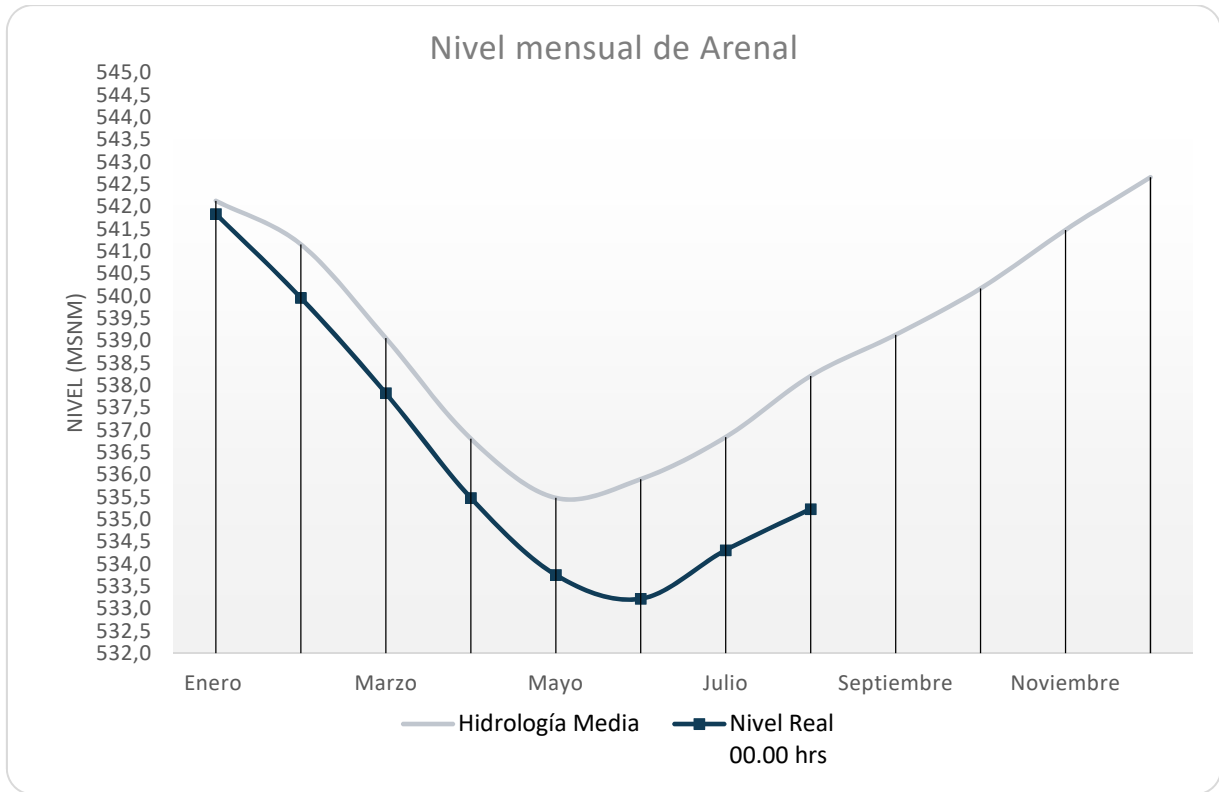
Producción bruta de energía 2018 -2019



Producción bruta de energía termoeléctrica 2018-2019



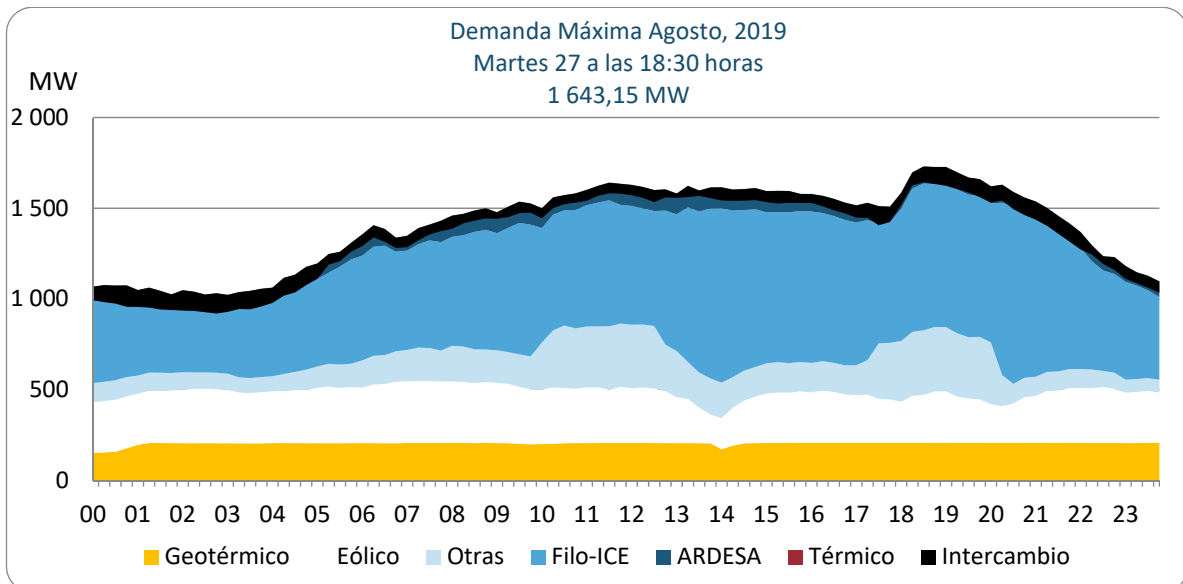
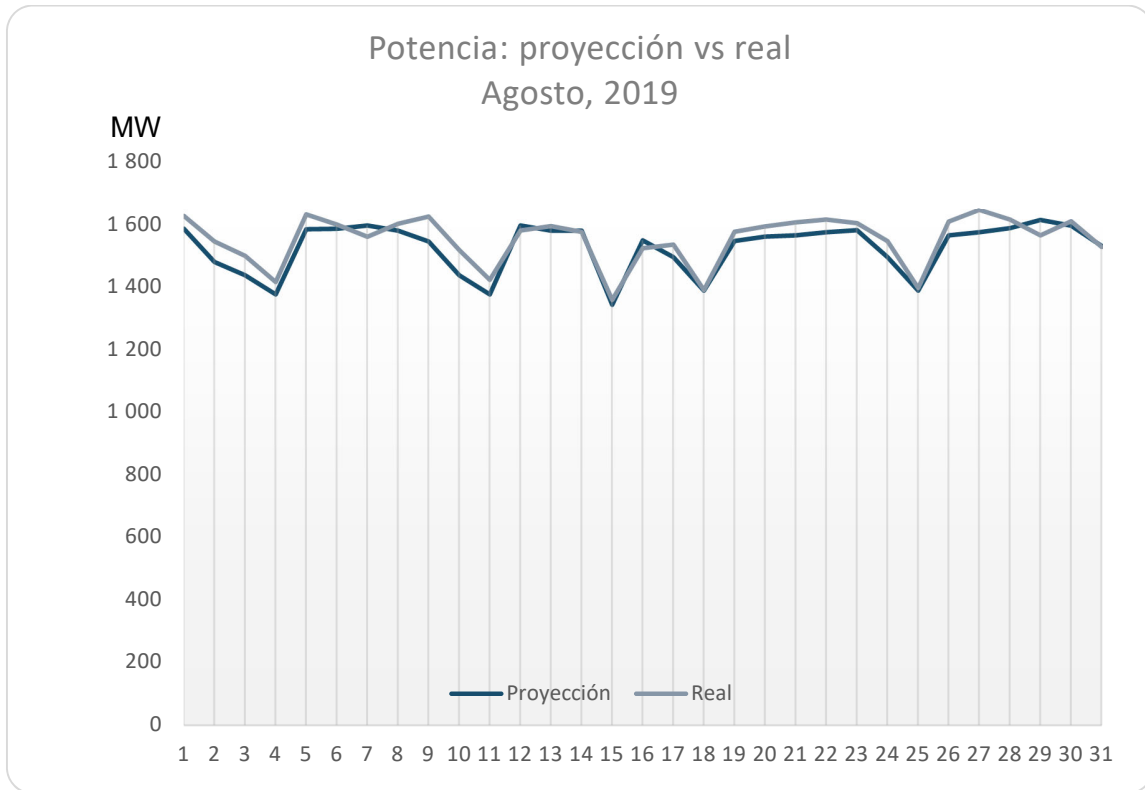
IV. EMBALSE ARENAL

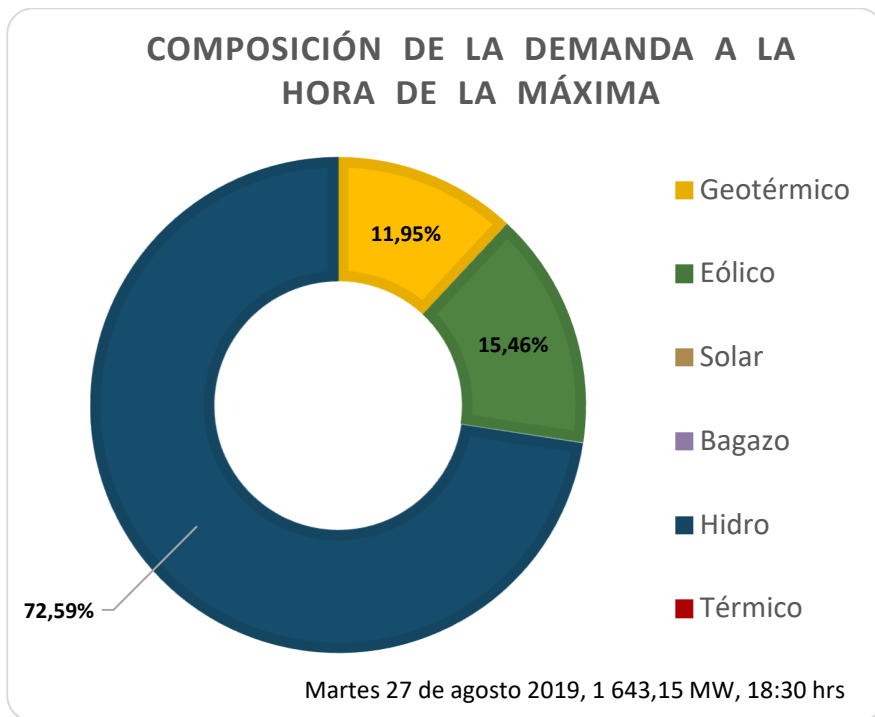
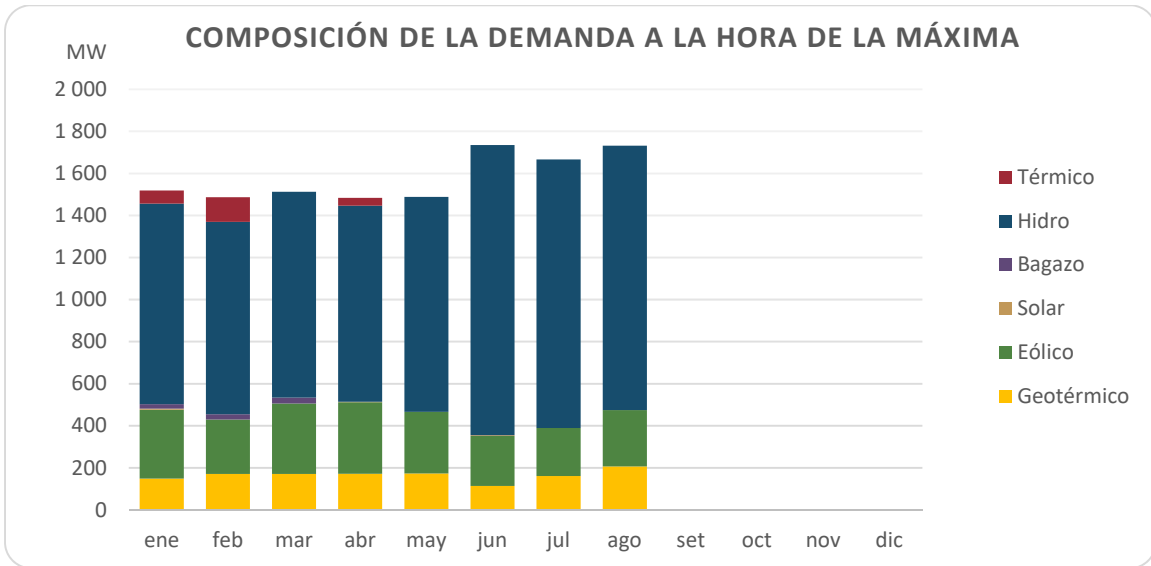


Curva Embalse Arenal 2019

Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
	Nivel (m.s.n.m.)	
Enero	542,13	541,84
Febrero	541,16	539,96
Marzo	539,06	537,82
Abril	536,81	535,48
Mayo	535,48	533,75
Junio	535,90	533,22
Julio	536,84	534,31
Agosto	538,21	535,23
Septiembre	539,13	
Octubre	540,17	
Noviembre	541,48	
Diciembre	542,66	

V. DEMANDA MÁXIMA





Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 1 9
Generación Bruta Otras Empresas MWh - Ley 8345

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Carrillos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Los Negros	3 026,667	1 899,177	1 841,060	1 180,526	2 391,858	5 266,842	9 209,624	7 517,066	-	-	-	-	32 332,818
	Los Negros II	6 268,440	4 070,149	3 918,255	2 645,170	5 150,883	8 029,943	16 273,544	15 063,708	-	-	-	-	61 420,091
	Tacares	2 592,910	2 021,927	1 918,559	1 844,564	2 420,085	2 826,390	2 609,774	2 696,294	-	-	-	-	18 930,504
	Subtotal	11 888,017	7 991,252	7 677,874	5 670,260	9 962,826	16 123,175	28 092,942	25 277,068	-	-	-	-	112 683,413
JASEC	Barro Morado	327,596	293,473	259,248	280,013	328,730	324,136	332,006	333,015	-	-	-	-	2 478,217
	Birris12	4 026,814	3 083,503	3 165,158	2 621,775	3 704,029	3 149,242	3 744,506	3 985,284	-	-	-	-	27 480,311
	Birris3	2 065,866	1 572,557	1 640,481	1 311,332	1 742,031	1 255,894	1 811,144	1 866,658	-	-	-	-	13 265,963
	Tuis	347,399	294,828	379,712	361,565	1 006,411	873,349	586,822	717,744	-	-	-	-	4 567,830
	Subtotal	6 767,675	5 244,361	5 444,599	4 574,685	6 781,201	5 602,621	6 474,478	6 902,701	-	-	-	-	47 792,321
CNFL	CNFL	12 027,469	8 014,172	8 631,372	8 583,242	19 165,299	22 249,908	21 774,411	21 065,492	-	-	-	-	121 511,365
	Daniel Gutiérrez	2 883,752	2 122,333	2 108,094	1 650,374	3 326,752	4 443,196	5 773,451	5 867,582	-	-	-	-	28 175,533
	Balsa Inferior	3 000,624	2 284,916	2 185,341	1 322,930	4 026,907	5 042,279	6 790,514	7 017,062	-	-	-	-	31 670,573
	Subtotal	17 911,845	12 421,421	12 924,807	11 556,546	26 518,958	31 735,383	34 338,376	33 950,136	-	-	-	-	181 357,471
	Valle Central	5 118,843	3 250,706	4 684,804	2 200,742	950,179	1 921,390	3 034,464	1 331,878	-	-	-	-	22 493,006
Coopelesca	Chocosuelas	5 355,131	4 358,044	2 046,941	4 092,026	4 758,560	4 805,288	5 513,632	5 509,640	-	-	-	-	36 439,262
	Cubujuquí	4 672,330	3 869,478	6 723,831	5 421,058	9 301,440	9 252,282	10 416,286	8 698,520	-	-	-	-	58 355,225
	Hidrozarcas	2 642,545	2 060,877	2 986,857	1 758,172	3 988,387	5 224,685	6 006,397	6 056,547	-	-	-	-	30 724,468
	La Esperanza	1 072,936	855,238	1 171,837	785,898	2 060,165	2 208,682	2 805,423	2 585,305	-	-	-	-	13 545,485
	Subtotal	13 742,941	11 143,637	12 929,466	12 057,154	20 108,552	21 490,937	24 741,738	22 850,013	-	-	-	-	139 064,439
Coope- Guanacaste	Bijagua	5 031,129	3 661,583	3 886,518	3 067,863	4 361,983	5 726,741	6 221,436	5 680,927	-	-	-	-	37 638,180
	Canalete	4 022,208	2 885,736	2 730,200	78,222	3 482,165	5 963,632	7 331,582	6 636,691	-	-	-	-	33 130,436
	Juanilama Solar	856,508	753,371	827,993	741,019	524,260	649,829	654,110	638,289	-	-	-	-	5 645,379
	PE Río Naranjo	4 905,268	4 061,291	5 225,566	3 138,135	1 474,963	3 060,463	4 089,332	2 955,860	-	-	-	-	28 910,878
	PE Cacao	4 018,951	5 615,431	10 012,452	5 763,135	2 054,598	3 031,341	5 345,582	3 043,926	-	-	-	-	38 885,416
Subtotal	18 834,064	16 977,413	22 682,729	12 788,374	11 897,969	18 432,006	23 642,042	18 955,692	-	-	-	-	144 210,289	
Cone- léctrica	Pocosol	4 923,682	3 739,883	7 200,488	3 637,986	12 291,856	13 194,098	15 627,207	12 757,321	-	-	-	-	73 372,523
	San Lorenzo	1 705,282	1 229,148	1 406,039	1 146,478	2 958,427	4 242,995	5 607,983	6 012,230	-	-	-	-	24 308,582
	Subtotal	6 628,964	4 969,031	8 606,527	4 784,464	15 250,283	17 437,093	21 235,190	18 769,551	-	-	-	-	97 681,105
Coope santos	Los Santos	5 462,858	3 884,442	4 574,076	2 361,183	859,812	2 640,860	4 024,133	2 623,987	-	-	-	-	26 431,351
Total	86 355,207	65 882,264	79 524,883	55 993,408	92 329,780	115 383,464	145 583,363	130 661,026	-	-	-	-	-	771 713,394

**Sistema de Información del S.E.N.
Resumen anual 2019
Generación bruta Privados MWh - Ley 7200, Capítulo I**

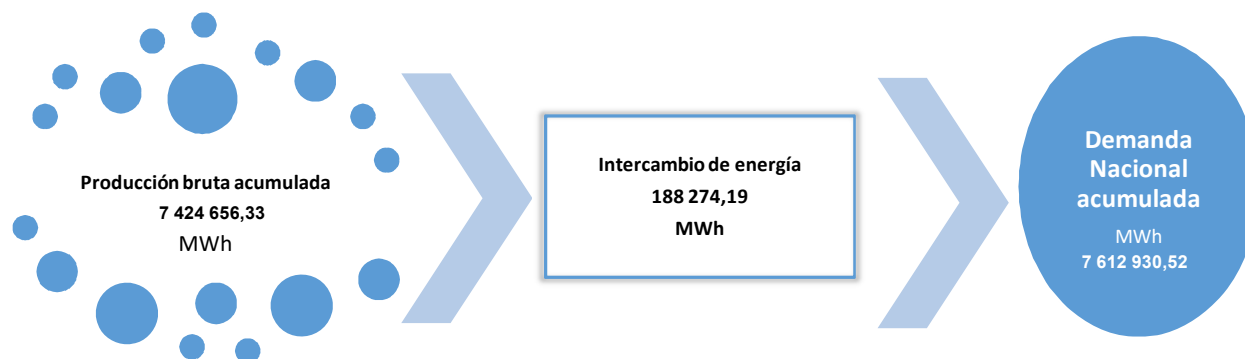
	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Hídrico	Tapezco	25,626	2,464	0,815	-	28,930	58,133	67,478	72,453	-	-	-	-	255,898
	Vara Blanca	388,662	281,503	299,216	232,271	517,528	738,153	1 106,993	1 009,706	-	-	-	-	4 574,032
	El Angel	599,752	443,605	494,774	349,711	1 243,184	1 101,071	1 112,473	1 178,086	-	-	-	-	6 522,657
	El Angel Ampliación	758,191	623,504	721,560	543,515	1 476,138	1 212,405	1 192,436	1 291,880	-	-	-	-	7 819,628
	Caño Grande	788,091	599,735	1 218,410	730,684	1 470,840	1 611,483	1 689,511	1 470,736	-	-	-	-	9 579,491
	Santa Rufina	200,617	187,688	203,705	193,172	203,107	175,388	211,145	203,812	-	-	-	-	1 578,633
	La Rebeca	56,905	51,950	56,276	57,846	57,116	55,451	53,788	56,471	-	-	-	-	445,802
	Platanar	4 429,644	3 331,561	3 293,892	2 747,854	3 503,318	3 974,136	5 990,877	3 274,791	-	-	-	-	30 546,074
	Zuerkata	614,197	401,685	372,979	271,617	384,241	742,958	1 041,232	883,912	-	-	-	-	4 712,821
	Don Pedro	1 249,665	925,566	1 563,437	979,218	3 354,620	488,072	-	-	-	-	-	-	8 560,579
	Poás I y II	296,396	177,398	160,558	121,870	229,126	248,498	224,634	297,599	-	-	-	-	1 756,078
	Matamoros	1 579,505	1 184,137	1 159,331	942,994	1 078,880	1 253,890	1 566,012	1 650,102	-	-	-	-	10 414,851
	Río Lajas	3 337,533	2 834,813	3 249,921	2 762,023	4 255,446	3 445,685	4 451,979	4 563,694	-	-	-	-	28 901,094
	El Embalse	389,170	301,705	297,292	276,065	297,627	322,080	499,523	540,863	-	-	-	-	2 924,326
	Volcán	1 085,706	1 025,672	2 908,343	1 083,405	4 976,174	5 807,538	6 484,912	6 220,054	-	-	-	-	29 591,805
	Río Segundo II	250,514	202,732	286,391	179,920	352,074	380,092	472,320	465,188	-	-	-	-	2 589,231
	Doña Julia	4 840,080	3 957,780	6 837,855	5 542,507	8 396,791	8 741,341	9 560,942	8 379,650	-	-	-	-	56 256,946
Caño Grande III	997,896	746,351	1 547,140	917,027	1 876,623	2 038,547	2 181,153	1 861,428	-	-	-	-	12 166,164	
Subtotal	21 888,150	17 279,850	24 671,894	17 931,700	33 701,765	32 394,923	37 907,407	33 420,424	-	-	-	-	219 196,111	
Eólico	Aeroenergía	3 624,867	2 991,213	3 239,166	2 099,075	817,788	1 778,923	2 663,558	1 750,236	-	-	-	-	18 964,827
	Vientos del Este	6 336,018	5 594,642	6 492,794	5 169,621	2 353,509	4 030,650	5 442,731	3 995,077	-	-	-	-	39 415,042
	PESA (Tilarán)	10 803,711	9 601,395	10 923,510	7 729,932	2 739,014	5 694,390	8 297,954	5 243,037	-	-	-	-	61 032,941
	MOVASA	10 341,354	9 054,303	11 713,537	7 904,743	2 381,539	3 440,051	6 252,465	3 120,570	-	-	-	-	54 208,563
	Tilawind	12 513,264	9 938,898	13 851,220	9 674,736	3 485,496	4 737,504	6 928,233	4 327,857	-	-	-	-	65 457,209
	PE Mogote	12 847,894	11 560,768	13 790,053	9 738,294	4 005,262	6 948,632	9 830,571	7 192,192	-	-	-	-	75 913,666
	Altamira	10 969,683	10 569,257	10 633,527	8 301,394	4 001,361	8 067,704	11 554,711	8 663,926	-	-	-	-	72 761,562
	Campos Azules	10 909,540	10 681,688	12 631,318	11 721,720	4 915,790	7 988,458	10 797,283	7 826,014	-	-	-	-	77 471,813
	Vientos de la Perla	11 616,619	11 293,266	12 403,704	10 601,857	4 278,649	7 830,856	10 770,911	8 129,776	-	-	-	-	76 925,638
	Vientos de Miramar	12 033,698	11 153,023	12 184,027	9 567,158	3 992,094	7 937,478	9 100,474	7 404,672	-	-	-	-	73 372,626
Subtotal	101 996,648	92 438,453	107 862,858	82 508,530	32 970,503	58 454,647	81 638,892	57 653,357	-	-	-	-	615 523,887	
Bagazo	Ingenio Taboga	8 652,760	7 771,216	7 982,667	563,893	-	-	-	-	-	-	-	-	24 970,535
	Ingenio El Viejo	11 180,160	10 180,925	11 675,076	1 685,054	-	-	-	0,006	-	-	-	-	34 721,220
	Subtotal	19 832,920	17 952,141	19 657,742	2 248,946	-	-	-	0,006	-	-	-	-	59 691,756
Total	143 717,718	127 670,444	152 192,494	102 689,176	66 672,268	90 849,570	119 546,299	91 073,786	-	-	-	-	894 411,754	

**Sistema de Información del S.E.N.
Resumen anual 2019
Generación bruta BOT MWh - Ley 7200, Capítulo II**

Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
El General	10 576,695	7 857,258	15 890,700	11 738,688	17 721,608	18 929,290	21 677,994	19 835,874	-	-	-	-	124 228,106
La Joya	6 910,343	2 491,136	6 387,328	5 011,072	15 188,352	17 335,830	16 581,307	21 944,891	-	-	-	-	91 850,258
Torito	11 410,369	7 621,247	11 360,826	10 123,519	21 520,164	21 895,466	19 491,543	23 832,790	-	-	-	-	127 255,923
Chucás	9 079,764	6 855,263	7 005,196	7 076,698	12 148,649	15 617,292	12 770,989	12 731,025	-	-	-	-	83 284,874
Subtotal Hidro	37 977,170	24 824,903	40 644,049	33 949,976	66 578,773	73 777,877	70 521,832	78 344,580	-	-	-	-	426 619,161
P.E. Guanacaste	29 005,257	24 360,993	30 223,856	19 326,856	7 313,019	14 028,807	21 183,278	14 496,333	-	-	-	-	159 938,399
Chiripa	31 578,029	27 034,370	29 702,416	22 786,482	10 645,151	20 783,616	27 271,680	20 160,768	-	-	-	-	189 962,513
P.E. Orosi	33 216,345	27 687,922	33 125,419	23 965,080	9 974,104	19 629,470	26 774,253	19 248,554	-	-	-	-	193 621,146
Subtotal Eólico	93 799,631	79 083,285	93 051,691	66 078,418	27 932,274	54 441,893	75 229,211	53 905,655	-	-	-	-	543 522,058
Total	131 776,801	103 908,188	133 695,741	100 028,394	94 511,047	128 219,771	145 751,043	132 250,234	-	-	-	-	970 141,219

Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 1 9
Intercambio Regional MWh

Mes	Producción bruta	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	931 755,72	10 500,09	-20 176,19	30 676,28	36 715,54	-5 327,53	42 043,07	47 215,63	25 503,72	21 711,91	953 467,63
Febrero	807 155,65	33 280,75	-6 676,30	39 957,05	57 257,68	-1 493,75	58 751,43	90 538,43	8 170,05	82 368,38	889 524,03
Marzo	913 513,22	38 561,36	-5 973,44	44 534,80	47 925,21	-3 962,71	51 887,92	86 486,57	9 936,15	76 550,42	990 063,64
Abril	835 910,98	69 222,22	-836,10	70 058,32	52 242,11	-3 385,34	55 627,45	121 464,33	4 221,44	117 242,89	953 153,87
Mayo	980 623,47	12 244,63	-35 770,07	48 014,70	37 912,60	-12 354,31	50 266,91	50 157,23	48 124,38	2 032,85	982 656,32
Junio	961 788,58	820,40	-59 730,80	60 551,20	55 588,30	-21 089,92	76 678,22	56 408,70	80 820,72	-24 412,02	937 376,57
Julio	993 549,00	30 541,84	-97 517,89	128 059,73	42 820,82	-14 579,98	57 400,80	73 362,66	112 097,87	-38 735,21	954 813,78
Agosto	1 000 359,71	29,07	-69 290,61	69 319,68	39 064,18	-18 287,67	57 351,85	39 093,25	87 578,28	-48 485,03	951 874,68
Septiembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Octubre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Noviembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Diciembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
TOTAL	7 424 656,33	195 200,36	-295 971,40	491 171,76	369 526,44	-80 481,21	450 007,65	564 726,80	376 452,61	188 274,19	7 612 930,52



Sistema Eléctrico Nacional Capacidad Instalada en placa - Agosto 2019

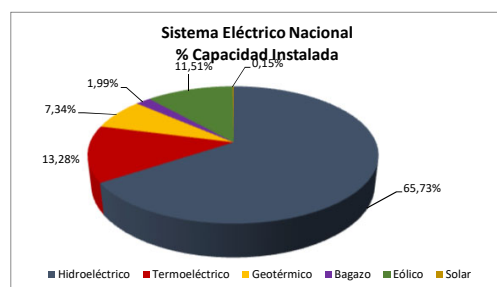
I.C.E. ⁷	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III	2	47 520
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
Subtotal Hidro	42	1 683 818
ICE TÉRMICO		
Moín Gas ⁴	4	156 450
Moín Gas - C.N.F.L. ⁵	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ⁶	11	202 708
Subtotal Térmico²	21	474 112
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	55 000
Subtotal Geotérmico	8	261 860
ICE EÓLICO		
Tejona ³	25	16 500
Subtotal Eólico	25	16 500
ICE SOLAR		
Parque Solar Miravalles	10	1 000
Subtotal Solar	10	1 000
TOTAL ICE (sin contratos)	106	2 437 290

OTRAS EMPRESAS ⁸	Número unidades	kW en placa
Hidro		
E.S.P.H.	6	52 900
J.A.S.E.C.	10	23 956
C.N.F.L.	22	126 337
Coopelesca	11	82 841
Coopeguanacaste	4	35 000
Coneléctricas	5	46 780
Subtotal Hidro	58	367 814
Eólico		
Valle Central (CNFL)	17	15 300
COOPESANTOS	15	12 750
Río Naranjo (Coopegua)	3	9 000
P.E. Cacao (Coopegua)	9	21 150
Subtotal Eólico	44	58 200
Solar		
Juanilama	1	4 400
Subtotal Solar	1	4 400
Total Otras Empresas	103	430 414

Generación Ley 7200 Capítulo I ⁹	Número unidades	kW en placa ¹⁰	En contrato
HIDRO			
Tapezco	1	251	186
El Ángel	2	3 424	3 850
El Ángel Ampliación	2	5 568	5 000
Caño Grande	13	2 960	2 570
Platanar	2	15 840	15 000
Suerkata	1	3 000	2 700
Don Pedro ¹¹			
Poás I y II	3	2 125	1 942
Matamoros	7	4 790	4 828
Río Lajas	2	11 000	10 000
El Embalse	2	2 000	1 500
Volcán	1	17 000	17 000
Río Segundo II	3	1 074	1 030
Doña Julia	2	16 470	17 400
Caño Grande III	1	3 375	3 280
Santa Rufina	1	336	290
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca I	1	113	85
Subtotal Hidro	45	92 003	89 161
EÓLICO			
Plantas Eólicas	55	17 400	19 800
Aeroenergía	9	6 750	6 400
Tilawind	7	21 420	19 550
Movasa	32	19 200	20 000
Vientos del Este	4	12 240	9 000
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	154	181 230	174 750
BAGAZO			
El Viejo	1	32 500	18 000
Taboga	3	38 500	19 800
Subtotal Bagazo	4	71 000	37 800
Total Ley 7200, Capítulo I	203	344 233	301 711

Generación Ley 7200, Capítulo II ⁹	Número unidades	kW en Placa	kW Contrato
Hidro			
El General	2	40 000	39 000
La Joya	3	50 681	50 000
Torito	2	60 000	50 000
Chucús	2	51 850	50 000
Subtotal Hidro	9	202 531	189 000
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	122	357 516	338 000

Sistema Eléctrico Nacional Instalado en Placa			
I C E	kW	Unidades	%
Hidro	1 683 818	42	69,09%
Térmico	474 112	21	19,45%
Geotérmico	261 860	8	10,74%
Eólico	16 500	25	0,68%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 437 290	106	68,28%
Otras Empresas			
Hidro	367 814	58	85,46%
Biogás			
Eólico	58 200	44	13,52%
Solar	4 400	1	1,02%
Total Ot. Empresas	430 414	103	12,06%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	92 003	45	26,73%
Eólico	181 230	154	52,65%
Biomasa	71 000	4	20,63%
Total Ley 7200, Capítulo I	344 233	203	9,64%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	202 531	9	56,65%
Eólico	154 985	113	43,35%
Total Ley 7200, Capítulo II	357 516	122	10,02%
Total instalado	3 569 453	534	



Resumen kW Costa Rica	Hidroeléctrico	Termoelectrico	Geotérmico	Bagazo	Eólico	Solar
	2 346 167	474 112	261 860	71 000	410 915	5 400
Total	3 569 453	100,00%				

Consideraciones:

- Placa Generador** = Dato de diseño del generador utilizado en la unidad, no necesariamente corresponde con la potencia del conjunto turbina-generador.
Mínima de operación = mínimo para operación estable y segura de la unidad.
- Las plantas de San Antonio y Barranca salen de operación a partir del 01/01/2019.
- La planta eólica Tejona ajusta la potencia por la salida de una unidad.
- En la unidad # 8 Moín G. el generador es de 48 150 KW, mientras que la turbina es de 34 651 KW.
- En la unidades # 9 y 10 de Moín CNFL los generadores son de 45 000 KW, mientras que las turbinas son de 39 300 KW.
- 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.
- Potencia en placa sin confirmar. En periodo de revisión.
- De acuerdo a los contratos vigentes. Se sustituyen los nombre *Generación Privada* y *Grupo BOT* según la Ley 7200.
- En Mayo, se actualizaron los datos de potencia de placa según los datos enviados por las respectivas plantas a solicitud del CENCE.
- El 05 de junio de 2019 finalizó el contrato de la Planta Don Pedro que tenía una potencia en placa de 14 000 kW.