

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA

Generación y Demanda

Informe Mensual

Junio 2020

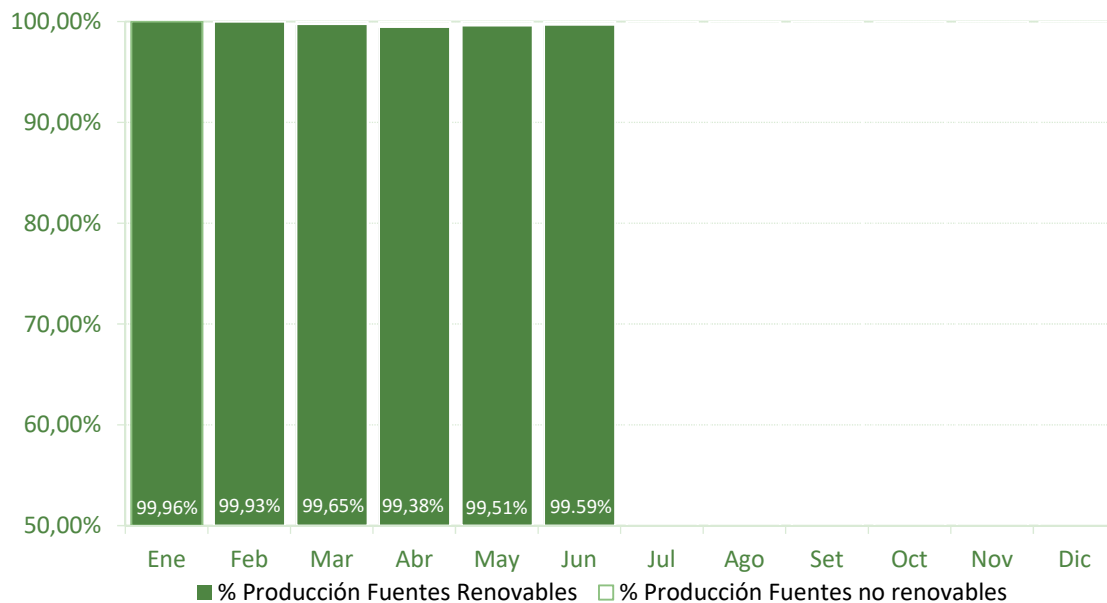


I. DEMANDA DE ENERGÍA

Balance eléctrico por fuente 2020 - Acumulado a Junio

Tipo de Fuente	GWh	%	Tipo de fuente	GWh	%
Termoeléctrica	22,83	0,41%	Hidroeléctrica	3 602,55	64,86%
			Geotérmica	934,25	16,82%
			Bagazo	51,37	0,92%
			Eólico	938,18	16,89%
			Solar	5,10	0,09%
No renovable	22,83	0,41%	Renovable	5 531,46	99,59%
Generación bruta: 5 554,28 GWh - ↑ 2,27%					
Intercambio de energía: 3,78 GWh					
Demanda Nacional: 5 558,06 GWh - ↓ -2,60%					

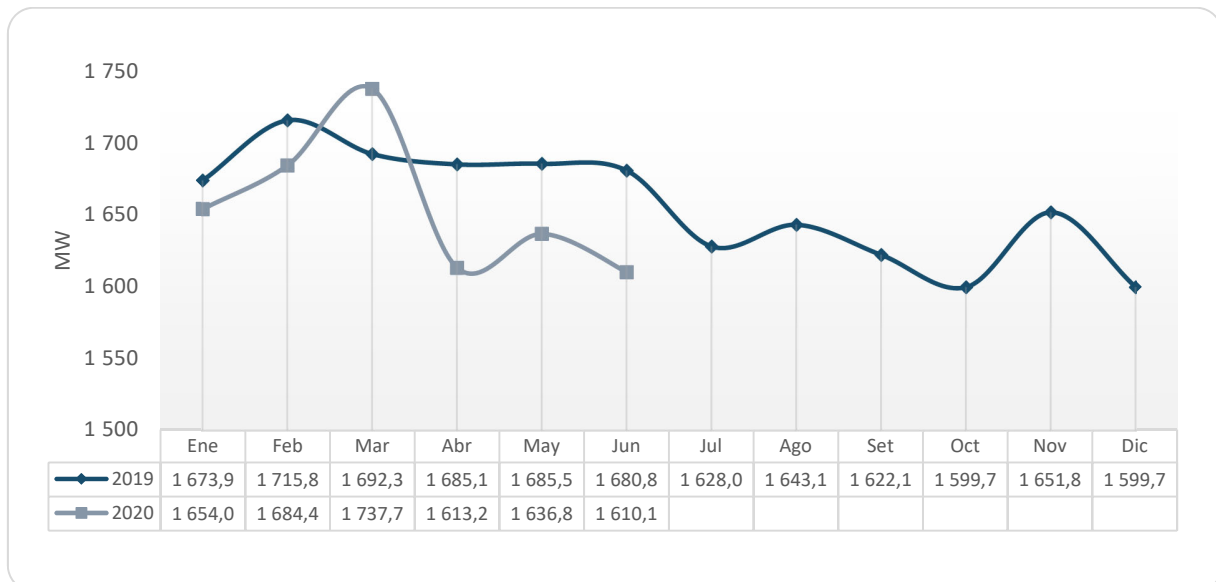
% Producción bruta de energía renovable



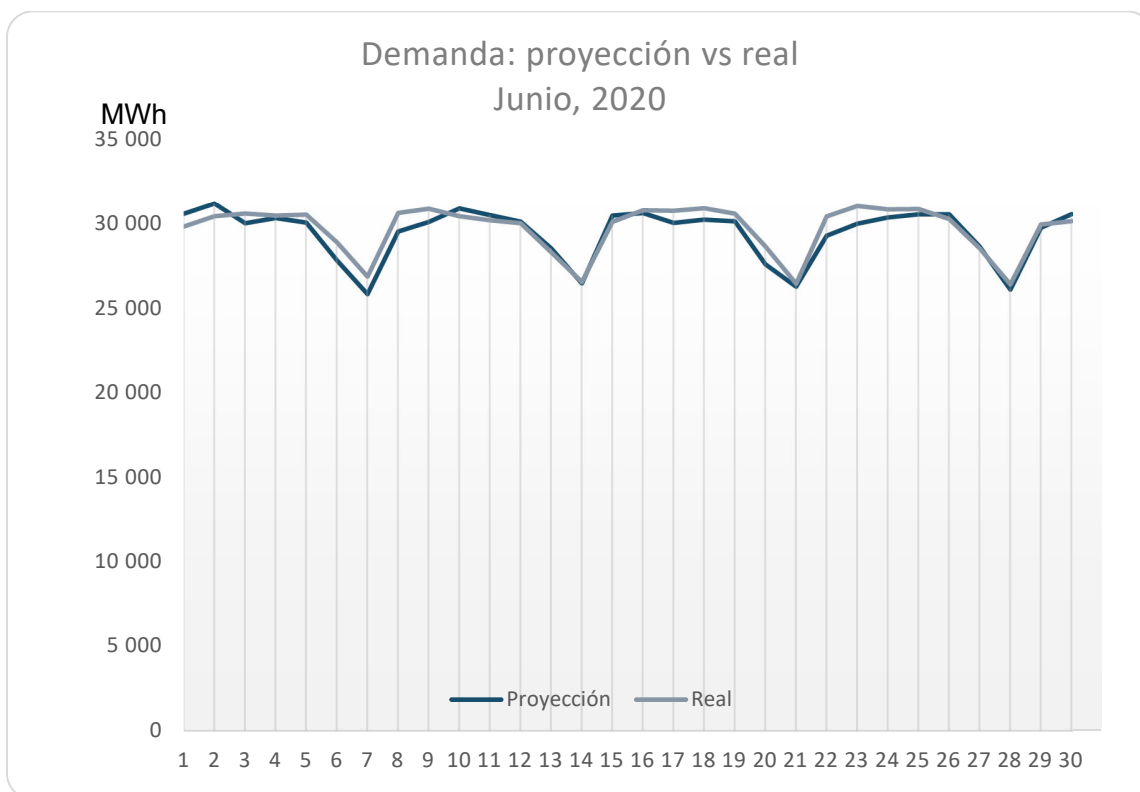
Comparación Demanda mensual de energía y Crecimiento 2019 - 2020

Mes	2019	% Crecimiento mensual	2020	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	953 467,63	1,82%	960 394,56	3,08%	0,73%
Feb	889 524,03	-6,71%	927 025,49	-2,77%	4,22%
Mar	990 063,64	11,30%	979 233,66	10,09%	-1,09%
Abr	953 153,87	-3,73%	884 861,91	-10,63%	-7,16%
May	982 656,32	3,10%	915 879,55	-3,91%	-6,80%
Jun	937 376,57	-4,61%	890 670,69	-9,36%	-4,98%
Jul	954 813,78	1,86%	-	-	-
Ago	951 874,69	-0,31%	-	-	-
Set	917 099,30	-3,65%	-	-	-
Oct	944 195,22	2,95%	-	-	-
Nov	928 203,77	-1,69%	-	-	-
Dic	931 683,39	0,37%	-	-	-
Acumulado	5 706 242,06		5 558 065,85	% crecimiento acumulado	-2,60%

Demandas Máximas mensuales 2019-2020

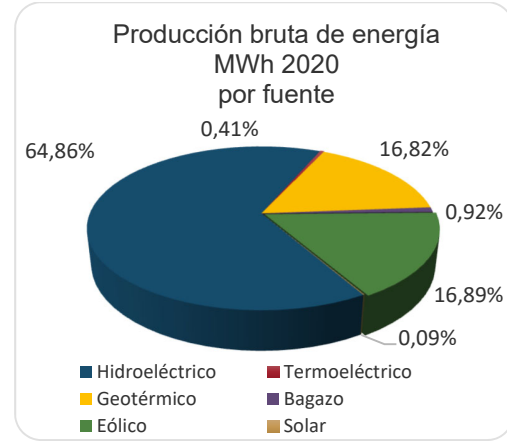
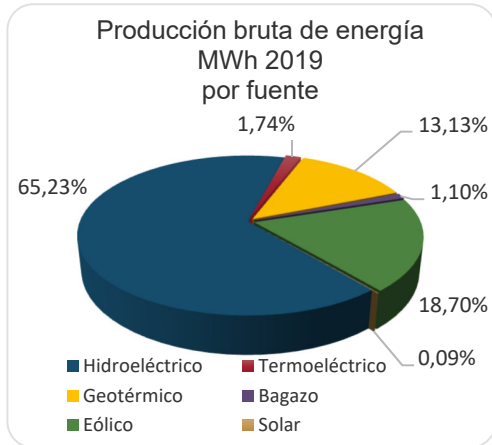


II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

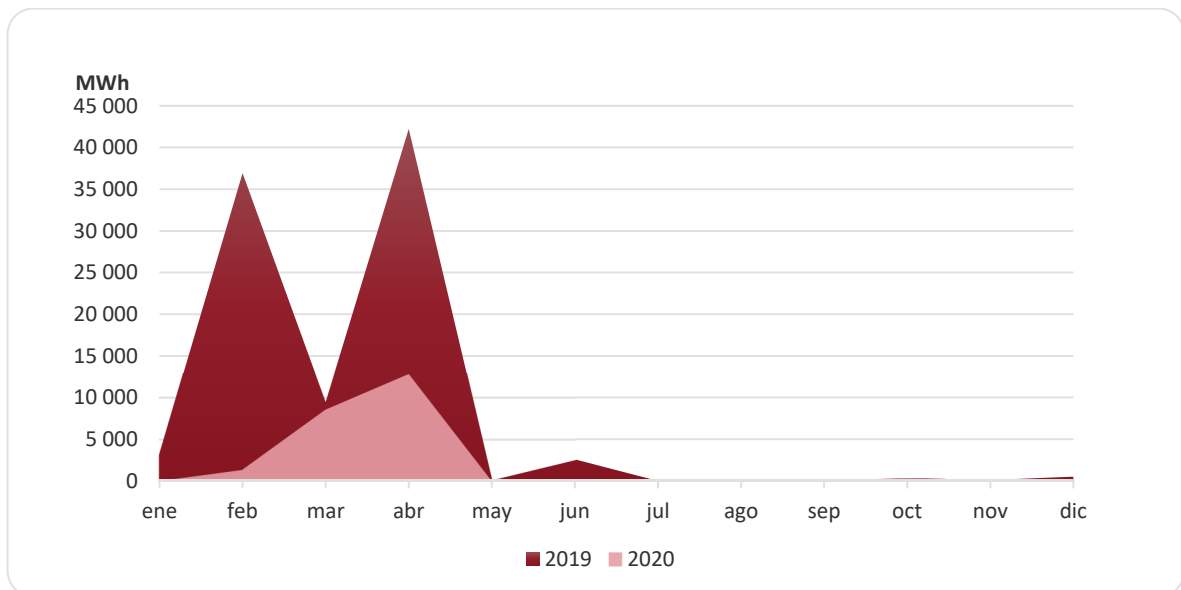


Producción bruta de Energía MWh				
Acumulado Junio	2019	2020	Crecimiento	
Hidroeléctrico	3 542 692,3	3 602 554,5	1,69%	↑
Termoeléctrico	94 632,6	22 826,4	-75,88%	↓
Geotérmico	712 832,7	934 251,3	31,06%	↑
Bagazo	59 691,7	51 372,6	-13,94%	↓
Eólico	1 015 802,1	938 184,6	-7,64%	↓
Solar	5 096,3	5 095,8	-0,01%	↓
Producción bruta	5 430 747,62	5 554 285,18	2,27%	↑
Intercambio MWh	275 494,43	3 780,68		
Demanda MWh	5 706 242,06	5 558 065,85	-2,60%	↓
Demanda Máxima MW	1 680,80	1 610,19	-4,20%	↓

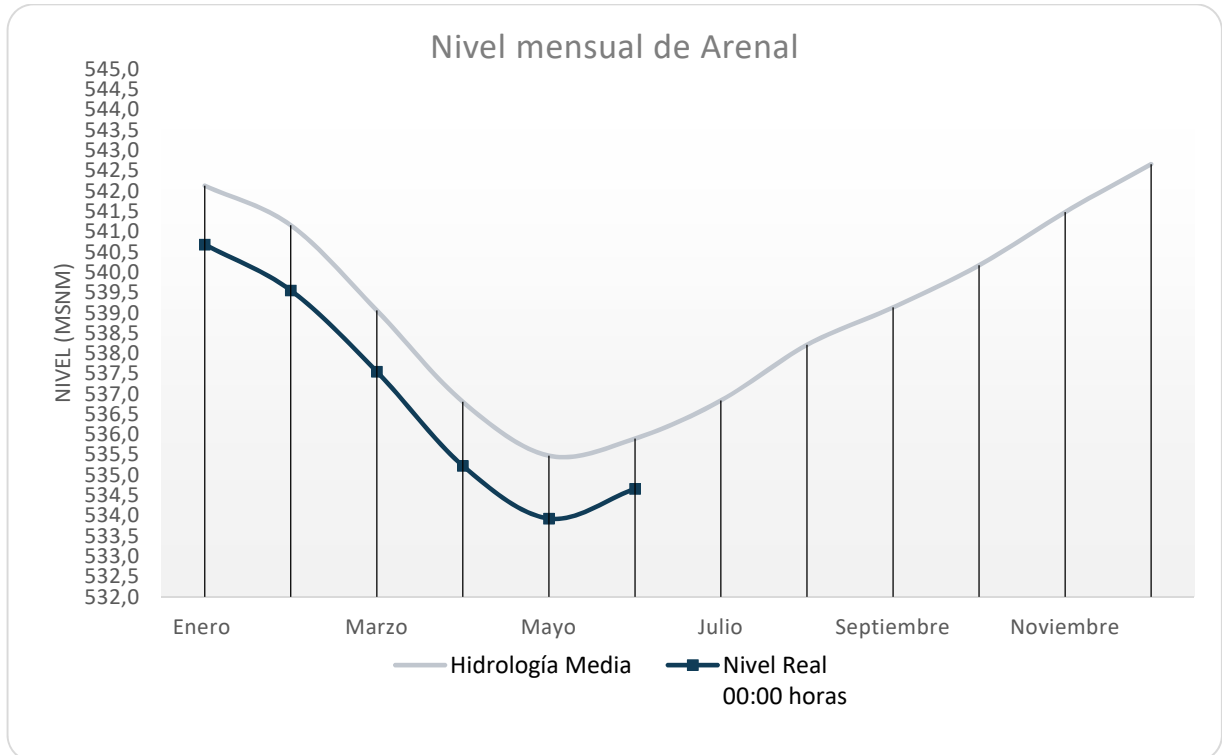
Producción bruta de energía 2019 -2020



Producción bruta de energía termoeléctrica 2019-2020



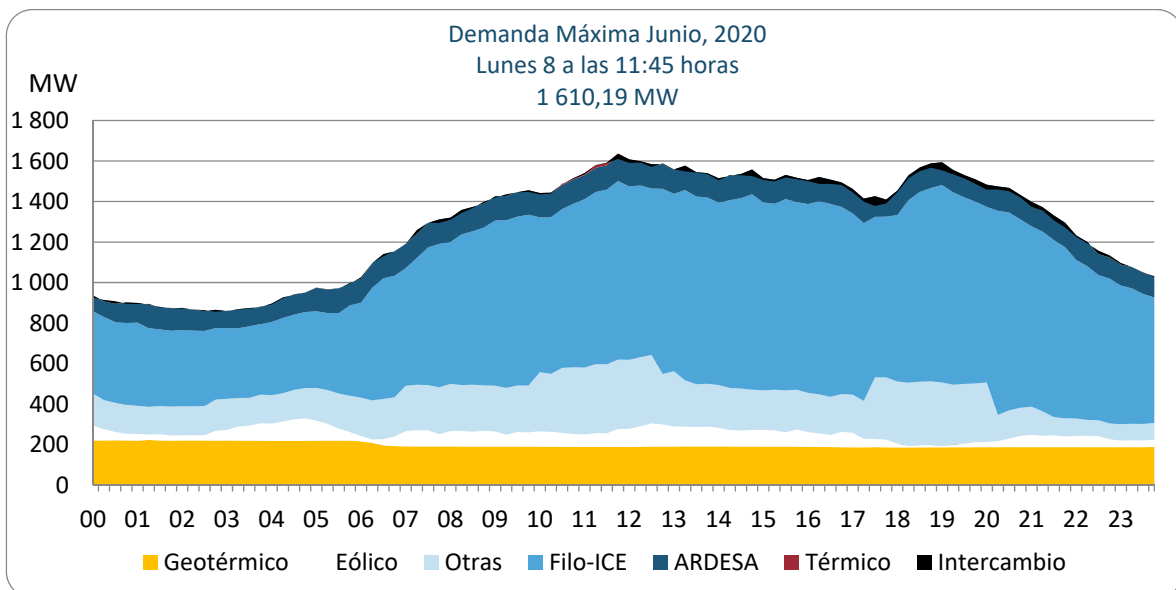
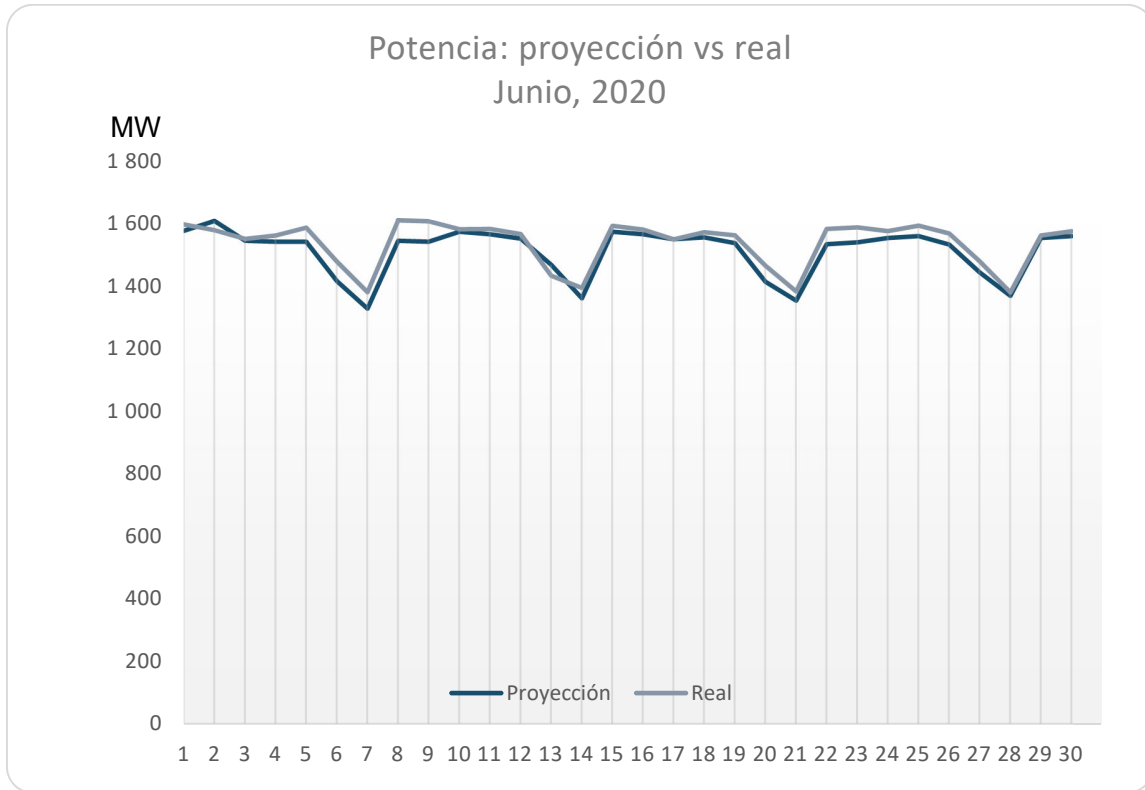
III. EMBALSE ARENAL

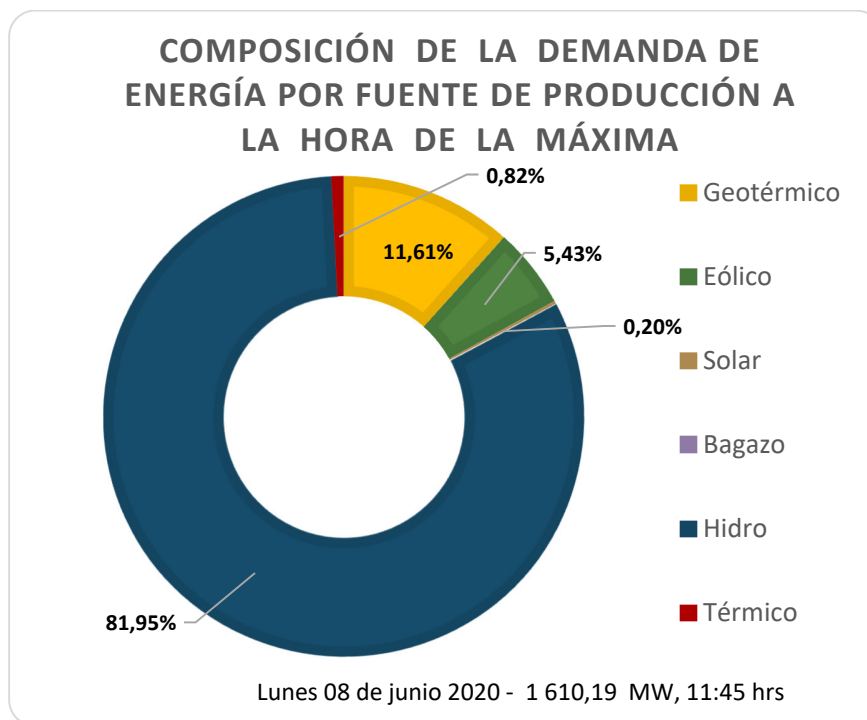
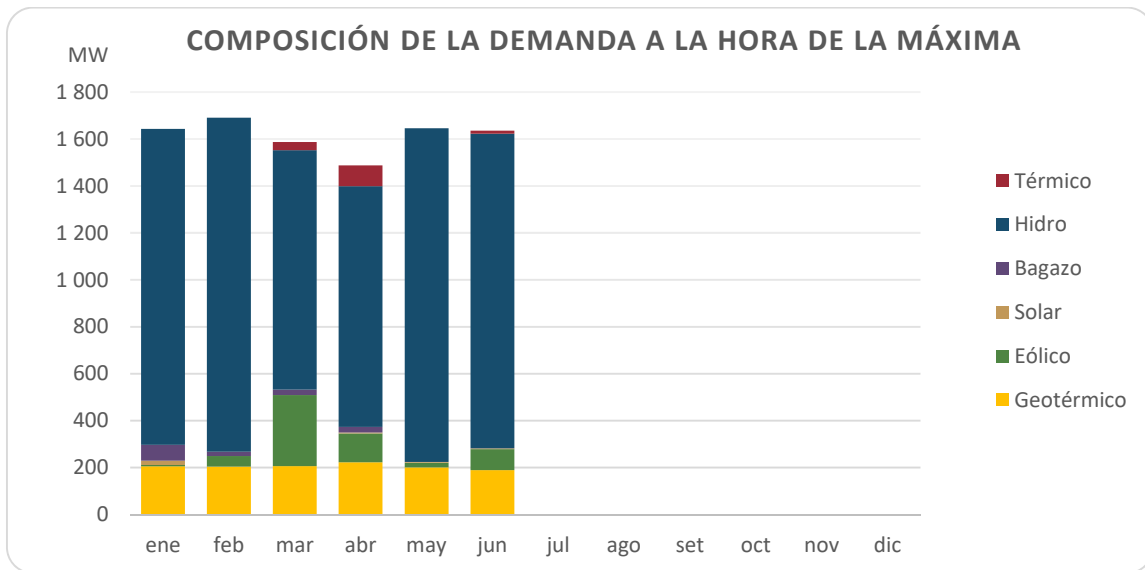


Curva Embalse Arenal 2020

Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
	Nivel (m.s.n.m.)	
Enero	542,13	540,68
Febrero	541,16	539,55
Marzo	539,06	537,55
Abril	536,81	535,23
Mayo	535,48	533,93
Junio	535,90	534,66
Julio	536,84	
Agosto	538,21	
Septiembre	539,13	
Octubre	540,17	
Noviembre	541,48	
Diciembre	542,66	

IV. DEMANDA MÁXIMA





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

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	-	981,650	856,520	795,960	1 045,449	1 792,143	-	-	-	-	-	-	5 471,722
	Los Negros	8 251,121	3 727,563	2 868,968	1 742,192	2 031,257	3 772,766	-	-	-	-	-	-	22 393,865
	Los Negros II	16 757,689	8 040,513	6 451,102	3 794,883	4 317,845	8 447,648	-	-	-	-	-	-	47 809,681
	Tacares	2 731,425	2 045,741	1 860,634	2 051,998	2 329,585	3 067,477	-	-	-	-	-	-	14 086,859
	Subtotal	27 740,235	14 795,468	12 037,223	8 385,033	9 724,136	17 080,033	-	-	-	-	-	-	-
JASEC	Barro Morado	665,655	510,480	392,094	362,286	535,810	712,491	-	-	-	-	-	-	3 178,816
	Birris12	8 542,458	5 922,515	3 995,831	3 030,842	3 290,927	4 448,333	-	-	-	-	-	-	29 230,906
	Birris3	2 986,962	2 733,978	2 109,240	1 561,758	1 626,554	2 128,806	-	-	-	-	-	-	13 147,298
	Tuis	707,673	446,741	342,663	325,310	653,533	1 076,183	-	-	-	-	-	-	3 552,103
Subtotal	12 902,748	9 613,714	6 839,828	5 280,196	6 106,824	8 365,813	-	-	-	-	-	-	-	49 109,123
CNFL	CNFL	16 908,836	11 401,313	7 272,269	8 713,611	15 492,204	30 067,263	-	-	-	-	-	-	89 855,496
	Daniel Gutiérrez	4 979,293	3 020,142	2 389,716	1 995,929	2 327,791	8 672,073	-	-	-	-	-	-	23 384,944
	Balsa Inferior	5 936,838	3 021,691	2 634,420	2 184,401	3 085,130	11 088,739	-	-	-	-	-	-	27 951,219
	Subtotal	27 824,967	17 443,146	12 296,405	12 893,941	20 905,125	49 828,075	-	-	-	-	-	-	-
Valle Central	4 921,518	5 540,173	4 481,762	1 577,291	1 351,548	1 014,818	-	-	-	-	-	-	-	18 887,110
Coopeslasca	Chocosuelas	6 261,302	5 037,387	4 711,972	4 132,508	4 432,305	7 045,369	-	-	-	-	-	-	31 620,842
	Cubujuquí	9 806,507	7 850,883	4 528,360	5 400,835	7 399,870	9 166,512	-	-	-	-	-	-	44 152,969
	Hidrozarcas	6 690,400	5 058,229	3 037,736	2 337,486	3 169,056	6 778,668	-	-	-	-	-	-	27 071,575
	La Esperanza	2 860,534	1 821,528	1 112,198	860,436	1 181,979	2 837,076	-	-	-	-	-	-	10 673,750
	Subtotal	25 618,743	19 768,028	13 390,266	12 731,265	16 183,210	25 827,625	-	-	-	-	-	-	-
Coopere-Guanacaste	Bijagua	9 190,721	5 492,610	5 449,766	3 727,902	4 011,910	5 300,966	-	-	-	-	-	-	33 173,875
	Canalete	7 930,210	4 456,592	4 379,057	3 040,801	3 188,301	4 984,534	-	-	-	-	-	-	27 979,494
	Juanilama Solar	786,692	838,082	891,642	755,374	606,210	573,076	-	-	-	-	-	-	4 451,076
	PE Río Naranjo	4 560,722	4 114,037	5 184,256	3 057,716	1 968,511	1 853,287	-	-	-	-	-	-	20 738,529
	PE Cacao	8 850,392	9 698,921	11 155,575	4 295,760	2 795,068	1 324,130	-	-	-	-	-	-	38 119,845
	Subtotal	31 318,737	24 600,242	27 060,295	14 877,553	12 570,000	14 035,993	-	-	-	-	-	-	-
Coopere-léctricas	Pocosol	14 496,990	9 975,777	4 011,749	3 494,382	5 928,613	14 143,989	-	-	-	-	-	-	52 051,500
	San Lorenzo	6 085,501	3 167,352	2 004,643	1 567,944	1 931,785	8 081,979	-	-	-	-	-	-	22 839,205
	Subtotal	20 582,491	13 143,129	6 016,392	5 062,326	7 860,398	22 225,969	-	-	-	-	-	-	-
Coopere-santos	Los Santos	4 974,779	5 108,448	5 233,098	2 220,218	1 589,265	1 683,687	-	-	-	-	-	-	20 809,495
Total	155 884,217	110 012,347	87 355,269	63 027,823	76 290,506	140 062,012	-	-	-	-	-	-	-	632 632,174

Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 0
Generación bruta Privados MWh - Ley 7200, capítulo I

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Hídrico	Tapezco	68,836	53,251	26,500	1,898	21,460	64,202	-	-	-	-	-	-	236,148
	Vara Blanca	1 384,648	823,428	416,781	272,571	359,432	801,894	-	-	-	-	-	-	4 058,753
	El Angel	1 804,082	941,139	580,578	444,639	771,981	1 634,079	-	-	-	-	-	-	6 176,498
	El Angel Ampliación	2 078,204	1 125,401	769,903	632,184	1 045,369	1 760,553	-	-	-	-	-	-	7 411,613
	Caño Grande	1 710,553	1 402,691	794,065	725,921	1 094,631	1 597,559	-	-	-	-	-	-	7 325,420
	Santa Rufina	204,627	185,250	202,206	187,991	200,113	185,345	-	-	-	-	-	-	1 165,533
	La Rebeca	58,213	54,888	56,788	44,863	56,588	55,712	-	-	-	-	-	-	327,053
	Platanar	7 215,409	4 729,802	3 648,366	3 073,068	3 220,791	6 402,378	-	-	-	-	-	-	28 289,814
	Zuerkata	1 479,694	901,034	548,434	395,512	402,783	913,816	-	-	-	-	-	-	4 641,273
	Don Pedro	2 843,646	3 192,357	1 378,136	985,074	601,398	1 129,093	-	-	-	-	-	-	10 129,703
	Poás I y II	471,122	260,595	203,902	163,743	247,993	501,121	-	-	-	-	-	-	1 848,477
	Matamoros	2 080,075	1 485,413	1 222,963	1 021,964	1 071,068	1 800,263	-	-	-	-	-	-	8 681,745
	Río Lajas	5 806,478	5 002,864	3 832,439	3 142,704	3 008,264	4 002,659	-	-	-	-	-	-	24 795,407
	El Embalse	714,518	451,797	391,132	294,134	305,512	584,598	-	-	-	-	-	-	2 741,692
	Volcán	3 174,161	3 793,403	1 254,415	2 117,569	1 268,446	1 452,465	-	-	-	-	-	-	13 060,459
	Río Segundo II	509,525	392,656	261,865	189,952	243,588	405,369	-	-	-	-	-	-	2 002,955
	Doña Julia	9 494,362	7 767,419	5 088,923	6 257,530	7 076,177	8 565,871	-	-	-	-	-	-	44 250,282
Caño Grande III	2 218,643	1 810,489	944,281	863,952	1 288,712	1 954,625	-	-	-	-	-	-	9 080,703	
Subtotal	43 316,795	34 373,879	21 621,676	20 815,269	22 284,306	33 811,603	-	-	-	-	-	-	-	176 223,528
Eólico	Aeroenergía	3 022,445	2 983,417	3 452,941	1 989,175	1 228,297	903,884	-	-	-	-	-	-	13 580,159
	Vientos del Este	5 494,592	5 521,717	6 637,000	4 642,683	2 906,628	2 680,431	-	-	-	-	-	-	27 883,052
	PESA (Tilarán)	7 532,915	9 189,780	11 377,451	6 476,317	4 046,801	3 121,045	-	-	-	-	-	-	41 744,308
	MOVASA	8 801,371	9 155,913	11 071,937	5 938,695	2 794,759	1 979,426	-	-	-	-	-	-	39 742,101
	Tilawind	11 318,852	11 571,380	11 652,934	8 106,171	4 324,119	2 890,612	-	-	-	-	-	-	49 864,068
	PE Mogote	10 903,497	9 408,360	12 856,276	8 238,251	5 149,041	4 424,775	-	-	-	-	-	-	50 980,200
	Altamira	9 562,458	10 464,234	12 494,107	9 885,375	6 136,658	5 145,530	-	-	-	-	-	-	53 688,361
	Campos Azules	9 266,610	9 575,930	13 090,716	9 945,569	5 915,560	4 954,238	-	-	-	-	-	-	52 748,624
	Vientos de la Perla	8 740,295	9 491,652	12 044,568	9 661,066	5 580,439	5 278,133	-	-	-	-	-	-	50 796,152
	Vientos de Miramar	9 128,399	9 676,453	12 372,774	9 458,412	5 553,480	4 741,281	-	-	-	-	-	-	50 930,799
Subtotal	83 771,434	87 038,836	107 050,705	74 341,714	43 635,783	36 119,354	-	-	-	-	-	-	-	431 957,826
Bagazo	Ingenio Taboga	7 237,686	6 406,116	7 402,408	3 468,318	-	-	-	-	-	-	-	-	24 514,529
	Ingenio El Viejo	8 863,748	8 239,391	8 526,302	1 228,590	-	-	-	-	-	-	-	-	26 858,032
	Subtotal	16 101,435	14 645,507	15 928,711	4 696,909	-	-	-	-	-	-	-	-	51 372,561
Total	143 189,664	136 058,223	144 601,091	99 853,892	65 920,088	69 930,957	-	-	-	-	-	-	-	659 553,915

Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 0
Generación bruta BOT MWh – Ley 7200, capítulo II

Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
El General	21 537,689	16 620,910	10 656,595	12 135,524	14 622,710	18 667,269	-	-	-	-	-	-	94 240,696
La Joya	11 331,643	8 044,984	3 161,438	4 471,020	14 553,666	19 766,291	-	-	-	-	-	-	61 329,041
Torito	15 296,863	11 726,311	8 347,548	8 993,324	18 888,565	23 165,544	-	-	-	-	-	-	86 418,156
Chucús	9 774,549	7 428,470	6 444,465	7 944,317	11 377,070	20 669,933	-	-	-	-	-	-	63 638,805
Subtotal Hidro	57 940,744	43 820,675	28 610,046	33 544,186	59 442,010	82 269,037	-	-	-	-	-	-	305 626,698
P.E. Guanacaste	24 627,581	24 892,593	29 360,347	16 011,008	9 826,148	8 487,066	-	-	-	-	-	-	113 204,743
Chiripa	24 963,200	26 158,592	32 556,032	22 641,152	15 797,376	13 383,936	-	-	-	-	-	-	135 500,288
P.E. Orosi	27 847,964	28 567,956	32 639,442	19 950,698	12 947,265	13 055,638	-	-	-	-	-	-	135 008,963
Subtotal Eólico	77 438,745	79 619,141	94 555,821	58 602,858	38 570,789	34 926,640	-	-	-	-	-	-	383 713,994
Total	135 379,489	123 439,817	123 165,867	92 147,044	98 012,799	117 195,677	-	-	-	-	-	-	689 340,692

**Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2020
Intercambio Regional MWh**

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Consumo Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1 016 183,68	177,99	52 267,42	-52 089,43	23 911,81	27 611,51	-3 699,70	24 089,80	79 878,92	-55 789,12	960 394,56
Febrero	927 626,75	783,80	43 991,01	-43 207,20	46 145,80	3 539,86	42 605,94	46 929,61	47 530,87	-601,26	927 025,49
Marzo	912 031,91	28 795,34	11 269,51	17 525,83	51 699,39	2 023,47	49 675,92	80 494,73	13 292,98	67 201,75	979 233,66
Abril	842 469,90	14 907,14	24 728,17	-9 821,03	54 946,86	2 733,82	52 213,04	69 854,00	27 461,99	42 392,01	884 861,91
Mayo	914 724,41	940,75	60 779,21	-59 838,46	63 974,49	2 980,90	60 993,59	64 915,24	63 760,11	1 155,13	915 879,55
Junio	941 248,52	253,57	95 089,69	-94 836,12	53 764,15	9 505,86	44 258,28	54 017,72	104 595,55	-50 577,83	890 670,69
Julio	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Agosto	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	5 554 285,18	45 858,60	288 125,00	-242 266,40	294 442,50	48 395,43	246 047,07	340 301,10	336 520,42	3 780,68	5 558 065,85

Sistema Eléctrico Nacional Capacidad Instalada en placa - Junio 2020

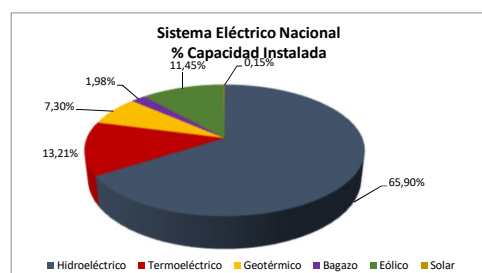
I.C.E. ⁷	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachi	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III	2	47 520
Echandi	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. ¹³	8	57 150
J.A.S.E.C.	10	23 956
C.N.F.L.	22	126 337
Coopelesca	11	82 841
Coopeguanacaste	4	35 000
Coneletricas	5	46 780
Subtotal Hidro	60	372 064
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	105	434 664

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	5 588	5 000
Caño Grande	13	2 960	2 570
Platanar	2	15 840	15 000
Suerkata	1	3 000	2 700
Don Pedro ¹¹	1	14 000	14 000
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 ¹²	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	46	106 003	103 161
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	204	358 233	315 711

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
Chucás	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
Orosi	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			
ICE	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	67,93%
Otras Empresas			
Hidro	372 064	60	85,60%
Biogás			
Eólico	58 200	44	13,39%
Solar	4 400	1	1,01%
Total Ot. Empresas	434 664	105	12,12%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	106 003	46	29,59%
Eólico	181 230	154	50,59%
Biomasa	71 000	4	19,82%
Total Ley 7200, Capítulo I	358 233	204	9,99%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	202 531	9	56,65%
Eólico	154 985	113	43,35%
Total Ley 7200, Capítulo II	357 516	122	9,97%
Total instalado	3 587 703	537	



Resumen kW Costa Rica	kW	%
Hidroeólico	2 364 417	65,90%
Termoeléctrico	474 112	13,21%
Geotérmico	261 860	7,30%
Bagazo	71 000	1,98%
Eólico	410 915	11,45%
Solar	5 400	0,15%
Total	3 587 703	100,00%

Consideraciones:

1. **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.

2. Las plantas de San Antonio y Barranca salen de operación a partir del 01/01/2019.

3. La planta eólica Tejona ajusta la potencia por la salida de una unidad.

4. En la unidad # 8 Moín G. el generador es de 48 150 KW, mientras que la turbina es de 34 651 KW.

5. 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.

6. Para el caso de Garabito se debe planificar con solo 10 unidades ya que la onceava unidad es un respaldo de potencia.

7. Datos suministrados por el Negocio de Generación del ICE.

8. Potencia en placa sin confirmar. En periodo de revisión.

9. De acuerdo a los contratos vigentes. Se sustituyen los nombre *Generación Privada* y *Grupo BOT* según la Ley 7200.

10. En Mayo, se actualizaron los datos de potencia de placa según los datos enviados por las respectivas plantas a solicitud del CENCE.

11. Nuevo contrato de PH Don Pedro, que inició operación el 23 de noviembre del 2019 (El contrato anterior venció el 05 de junio de 2019)

12. El 11 de enero de 2020 se incorpora PH Volcán al sistema. El 25 de setiembre de 2019 había finalizado contrato anterior (17 000 kW).

13. El 1 de febrero del 2020 queda habilitada PH Jorge Manuel Dengo de ESPH (4 250 kW)