

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Mayo, 2025

I. DEMANDA DE ENERGÍA

Atención de Demanda por Fuente enero – mayo, 2025

Fuente	MWh	%
Bagazo	49.570,82	0,9%
Eólico	831.919,56	15,4%
Geotérmico	640.277,91	11,9%
Hidro	3.614.358,12	67,0%
Solar	16.003,21	0,3%
Térmico	137.203,91	2,5%
*Importación	104.063,80	1,9%
	5.393.397,34	100,0%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
95,5%

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

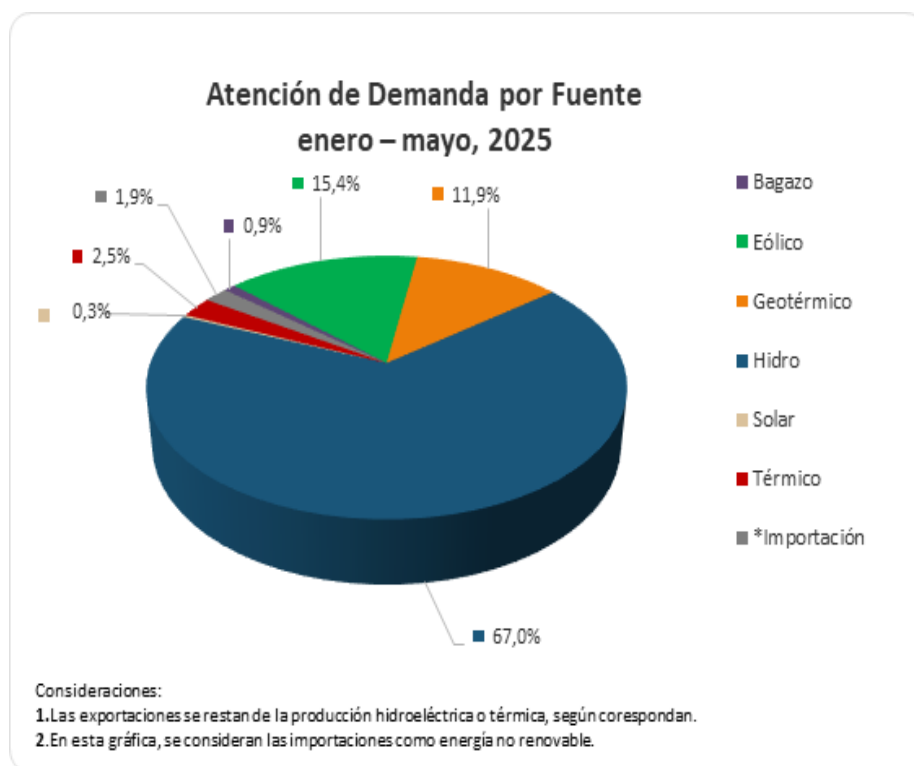


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

Demanda MWh

Mes	2024	% Crecimiento mensual	2025	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	1.078.829,32	1,23%	1.063.520,04	2,50%	-1,42%
Feb	1.021.408,57	-5,32%	993.555,48	-6,58%	-2,73%
Mar	1.118.443,22	9,50%	1.133.350,34	14,07%	1,33%
Abr	1.086.659,14	-2,84%	1.079.927,53	-4,71%	-0,62%
May	1.107.195,03	1,89%	1.123.043,95	3,99%	1,43%
Jun	1.040.653,29	-6,01%	-	-	-
Jul	1.080.222,93	3,80%	-	-	-
Ago	1.074.250,88	-0,55%	-	-	-
Set	1.038.745,84	-3,31%	-	-	-
Oct	1.072.869,27	3,29%	-	-	-
Nov	1.033.760,68	-3,65%	-	-	-
Dic	1.037.559,44	0,37%	-	-	-
Acumulado	5.412.535,27		5.393.397,34	% crecimiento acumulado	-0,35%

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2024 - 2025.

Demandas máximas mensuales

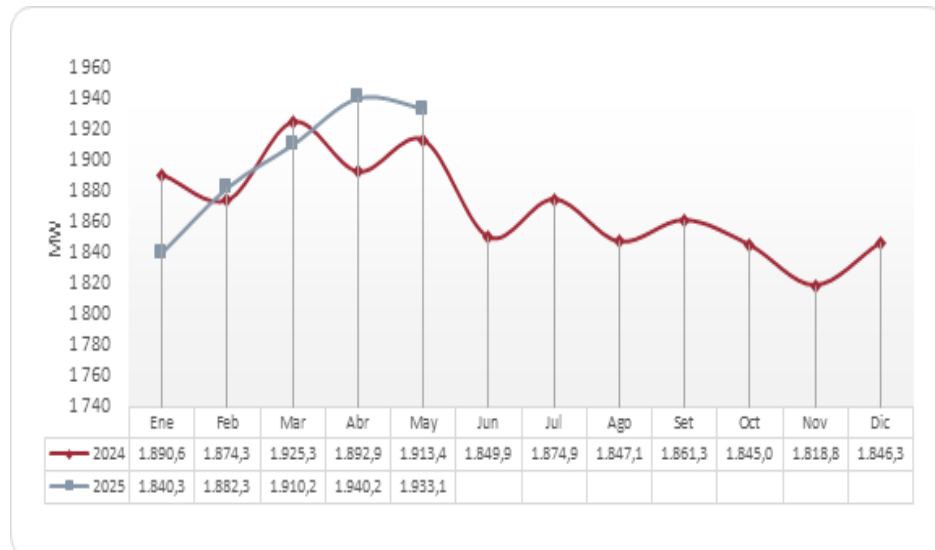


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2024 - 2025.

II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

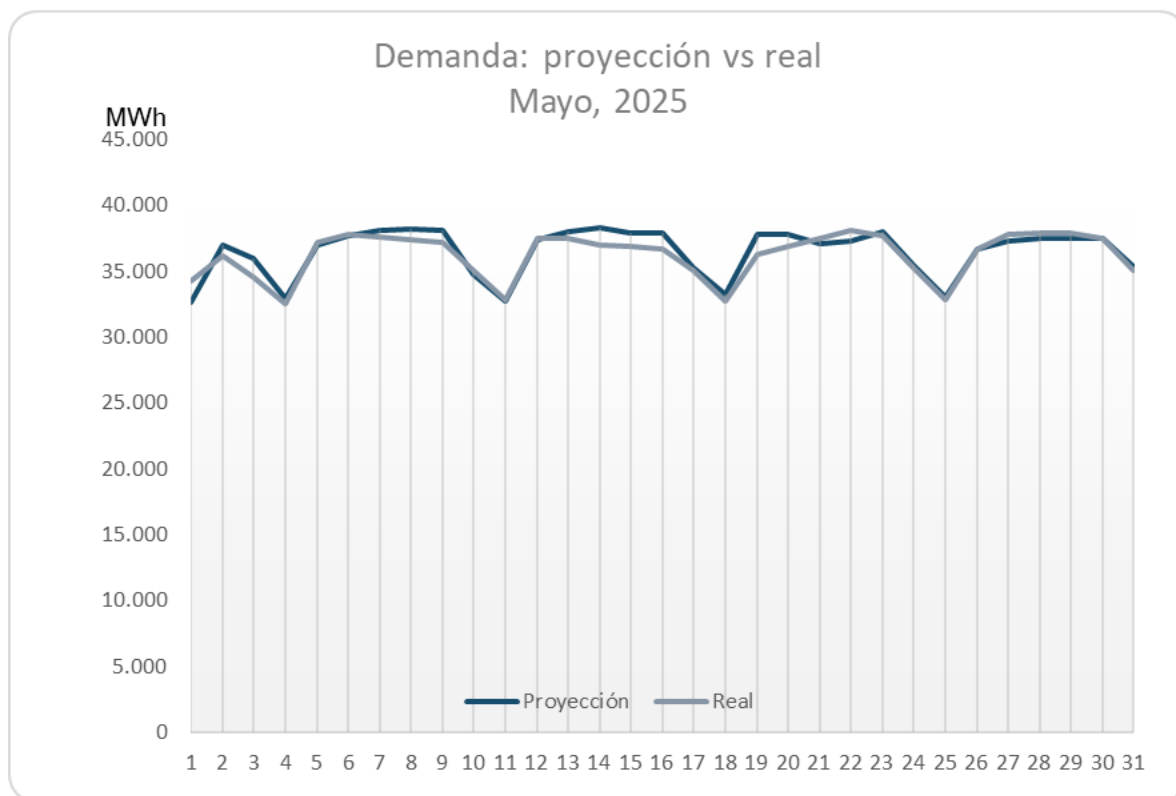


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a mayo	2024	2025	Crecimiento	
Hidroeléctrico	2 695 847,4	3 911 173,7	45,08%	↑
Termoeléctrico	1 098 362,1	138 261,6		↓
Geotérmico	629 746,2	640 277,9	1,67%	↑
Bagazo	54 300,6	49 570,8	-8,71%	↓
Eólico	723 848,8	831 919,6	14,93%	↑
Solar	11 837,8	16 003,2	35,19%	↑
Producción	5 213 942,95	5 587 206,82	7,16%	↑
Intercambio MWh	198 592,33	- 193 809,48		
Demanda MWh	5 412 535,27	5 393 397,34	-0,35%	↓
Demanda Máxima MW	1 925,36	1 940,23	0,77%	↑

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2024 - 2025.

Producción de energía

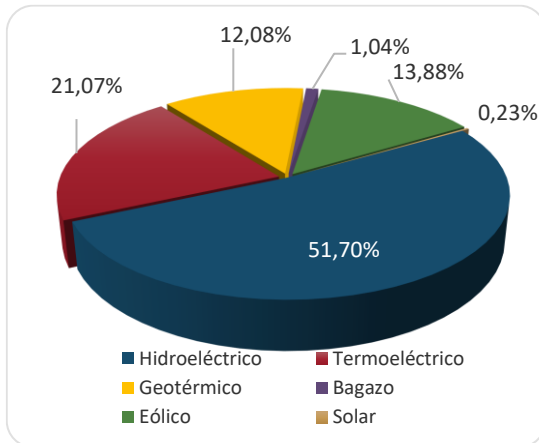


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2024.

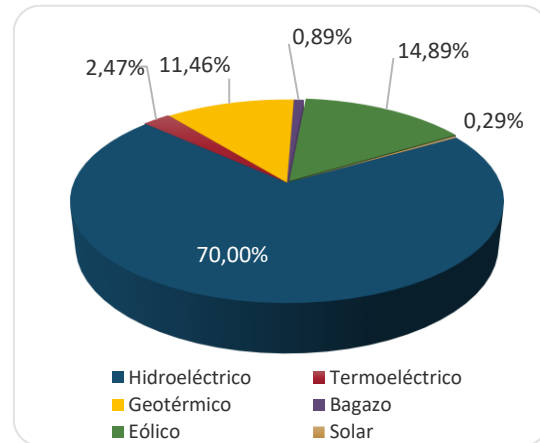


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

Producción de energía termoeléctrica

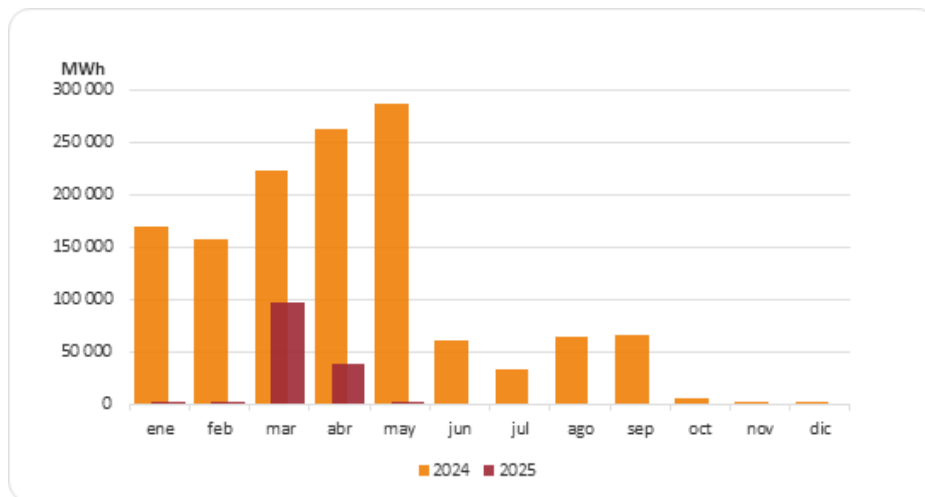


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2024 - 2025.

III. EMBALSE ARENAL

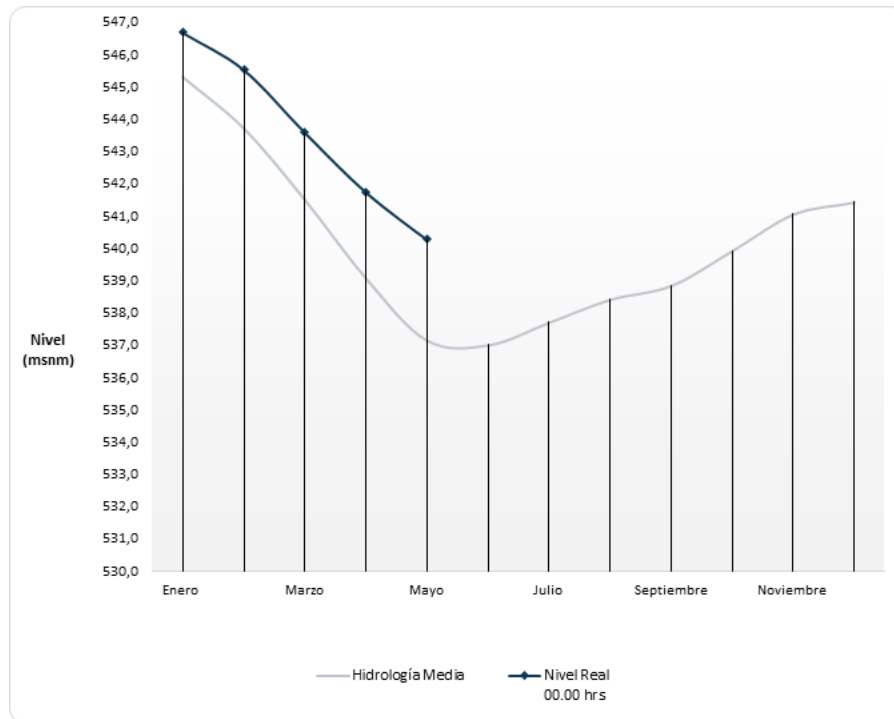


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	545,34	546,71
Febrero	543,75	545,56
Marzo	541,54	543,62
Abril	539,11	541,77
Mayo	537,18	540,30
Junio	537,03	
Julio	537,73	
Agosto	538,44	
Septiembre	538,87	
Octubre	539,95	
Noviembre	541,08	
Diciembre	541,45	
* 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

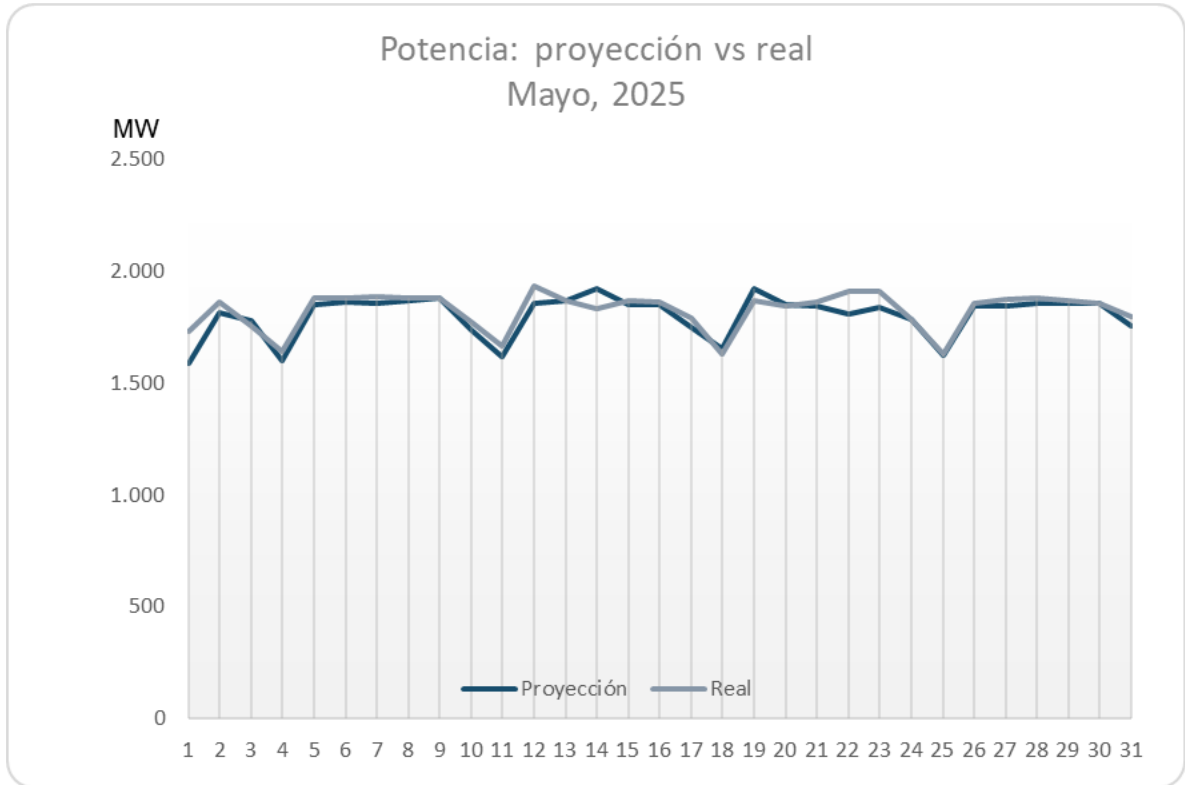


Gráfico 8.Comparación de la demanda de potencia – mayo, 2025.

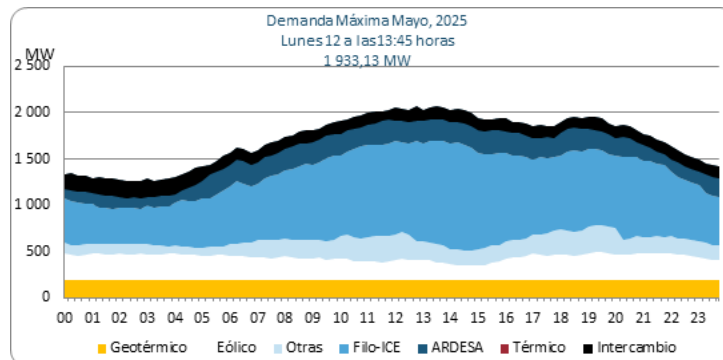


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – mayo del año 2025, registrada el lunes 12.

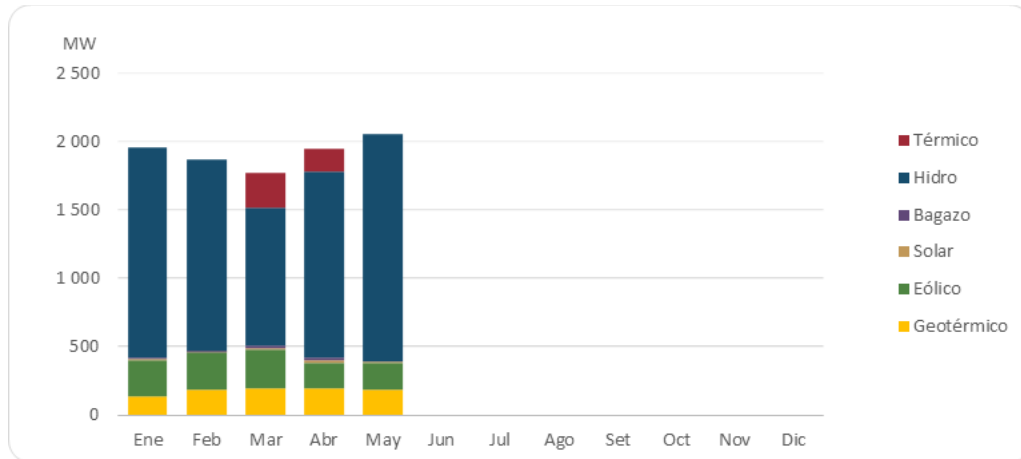


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – mayo, 2025.

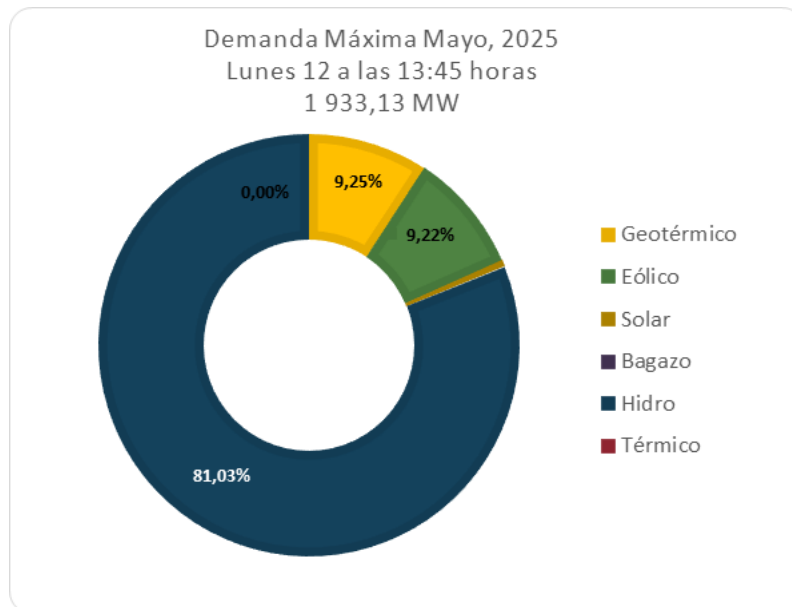


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2 0 2 5

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.	38.336,435	28.341,661	13.677,539	10.442,967	15.252,631	-	-	-	-	-	-	-	106.051,234
	J.A.S.E.C.	15.719,304	12.008,983	9.517,561	8.544,172	9.025,089	-	-	-	-	-	-	-	54.815,109
	C.N.F.L.	45.039,941	17.542,767	14.755,507	13.667,186	20.322,506	-	-	-	-	-	-	-	111.327,907
	Valle Central	4.178,998	3.799,279	2.857,958	3.188,105	1.422,498	-	-	-	-	-	-	-	15.446,839
	Coopelesca	42.647,373	26.475,658	20.454,584	23.634,764	28.653,230	-	-	-	-	-	-	-	141.865,609
	CoopeGuanacaste	23.479,738	17.257,807	10.820,036	8.060,502	12.661,138	-	-	-	-	-	-	-	72.279,221
	Juanilama Solar	727,883	723,300	810,110	743,903	625,553	-	-	-	-	-	-	-	3.630,748
	Parque Solar Huacas	1.042,109	874,061	1.457,148	1.453,731	1.286,077	-	-	-	-	-	-	-	6.113,126
	Parque Solar Valle Escondido	508,203	709,441	845,148	1.109,385	818,660	-	-	-	-	-	-	-	3.990,837
	PE Río Naranjo	4.659,071	4.287,976	3.867,056	4.202,288	1.798,162	-	-	-	-	-	-	-	18.814,553
	PE Cacao	7.676,170	7.527,871	7.015,635	6.877,328	2.497,070	-	-	-	-	-	-	-	31.594,073
	Coneléctricas	26.327,155	14.690,511	7.342,435	11.944,986	19.458,630	-	-	-	-	-	-	-	79.763,717
	Los Santos	5.611,691	4.652,416	3.189,047	3.637,575	2.160,932	-	-	-	-	-	-	-	19.251,660
	Otras Solares	356,776	218,192	469,334	457,124	421,485	-	-	-	-	-	-	-	1.922,912
	Subtotal	216.310,846	139.109,924	97.079,098	97.964,016	116.403,661	-	-	-	-	-	-	-	666.867,546
Paralela	Hidro	17.304,672	13.639,819	14.020,829	14.381,189	13.753,993	-	-	-	-	-	-	-	73.100,501
	Térmica	11.143,323	11.506,489	12.483,251	12.060,110	2.377,647	-	-	-	-	-	-	-	49.570,820
	Eólica	77.198,905	75.615,241	89.033,886	86.214,763	48.200,914	-	-	-	-	-	-	-	376.263,710
	Subtotal	105.646,901	100.761,549	115.537,965	112.656,062	64.332,554	-	-	-	-	-	-	-	498.935,031
ICE Hidro	Garita 1 y 2	12.264,792	16.459,554	14.377,552	13.475,006	14.347,049	-	-	-	-	-	-	-	70.923,954
	Garita 3 y 4	36.000,473	24.264,869	22.784,010	21.030,081	31.625,852	-	-	-	-	-	-	-	135.705,285
	Río Macho	52.149,527	35.689,849	23.721,152	32.573,892	61.819,290	-	-	-	-	-	-	-	205.953,710
	Cachí	40.646,543	35.727,477	26.645,688	35.617,771	67.077,090	-	-	-	-	-	-	-	205.714,568
	Arenal	92.620,171	96.680,492	108.056,992	101.656,157	106.693,623	-	-	-	-	-	-	-	505.707,435
	Dengo	104.191,827	106.672,910	119.161,308	112.479,541	118.891,852	-	-	-	-	-	-	-	561.397,438
	Sandillal	17.310,464	17.000,576	19.052,928	18.044,160	19.057,280	-	-	-	-	-	-	-	90.465,408
	Toro I	13.245,333	6.055,323	4.180,726	4.297,937	5.765,292	-	-	-	-	-	-	-	33.544,611
	Toro II	34.105,848	17.175,426	12.316,791	13.248,849	18.430,209	-	-	-	-	-	-	-	95.277,123
	Toro III	24.779,638	12.338,225	8.987,360	9.811,662	13.405,067	-	-	-	-	-	-	-	69.321,952
	Angostura	47.090,178	50.605,330	38.057,401	50.355,662	87.097,201	-	-	-	-	-	-	-	273.205,772
	Reventazón	85.296,088	68.402,673	52.252,505	73.281,770	123.163,410	-	-	-	-	-	-	-	402.396,446
	Peñas Blancas	20.822,414	10.658,251	4.583,176	8.949,797	15.274,410	-	-	-	-	-	-	-	60.288,047
	Cariblanco	37.759,233	20.241,252	12.178,894	13.359,470	18.370,333	-	-	-	-	-	-	-	101.909,183
	Pirris	21.643,379	19.763,162	14.865,384	33.138,241	22.400,659	-	-	-	-	-	-	-	111.810,825
	Echandi	2.798,012	2.464,390	2.353,247	1.975,929	2.563,148	-	-	-	-	-	-	-	12.154,725
	La Joya	16.445,661	14.621,599	10.805,019	14.548,608	26.390,950	-	-	-	-	-	-	-	82.811,836
	El General	23.796,761	18.349,223	12.483,772	20.476,629	24.516,767	-	-	-	-	-	-	-	99.623,151
	Subtotal	682.966,343	573.170,581	506.863,905	578.321,161	776.889,480	-	-	-	-	-	-	-	3.118.211,469
ICE Gas	Moín Gas	-	0,045	202,715	211,665	0,029	-	-	-	-	-	-	-	414,453
	Moín Gas CNFL	-	0,018	118,439	117,892	0,744	-	-	-	-	-	-	-	237,093
	PTA Moín	24,010	43,692	9.501,825	1.491,623	48,427	-	-	-	-	-	-	-	11.109,576
	PTA Garabito	-	-	2.112,700	128,536	-	-	-	-	-	-	-	-	2.241,236
	Guápiles	-	0,003	3.172,256	948,194	-	-	-	-	-	-	-	-	4.120,453
	Orotina	-	-	2.679,337	710,503	-	-	-	-	-	-	-	-	3.389,840
	Garabito	-	989,078	79.712,825	35.670,144	376,947	-	-	-	-	-	-	-	116.748,993
	Subtotal	24,010	1.032,835	97.500,097	39.278,556	426,146	-	-	-	-	-	-	-	138.261,644
ICE Geo	Miravalles I	31.162,936	28.166,003	31.851,197	31.063,809	31.608,475	-	-	-	-	-	-	-	153.852,420
	Miravalles II	9.021,898	20.888,056	31.631,961	30.904,508	31.884,142	-	-	-	-	-	-	-	124.330,565
	Miravalles III	14.320,415	13.094,167	14.183,942	13.905,219	13.886,819	-	-	-	-	-	-	-	69.390,563
	Boca de Pozo 1	2.633,662	3.008,254	3.362,725	3.226,177	2.736,652	-	-	-	-	-	-	-	14.967,469
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	14.097,629	11.584,658	21.472,739	20.822,846	21.585,607	-	-	-	-	-	-	-	89.563,477
	Las Pailas II	38.449,119	34.934,584	38.680,339	37.428,984	38.680,395	-	-	-	-	-	-	-	188.173,421
	Subtotal	109.685,658	111.675,721	141.182,903	137.351,543	140.382,089	-	-	-	-	-	-	-	640.277,914
	ICE Eólico (Tejona)	2.774,763	2.864,038	2.606,094	2.589,884	1.715,110	-	-	-	-	-	-	-	12.549,889
	ICE Solar (Miravalles)	55,866	66,821	93,623	76,427	52,846	-	-	-	-	-	-	-	345,583
BOT	Hidro	32.667,030	28.675,135	23.213,237	26.732,374	42.471,124	-	-	-	-	-	-	-	153.758,901
	Eólico	81.999,208	75.296,808	72.967,498	79.370,265	48.365,062	-	-	-	-	-	-	-	357.998,841
	Subtotal	114.666,238	103.971,943	96.180,735	106.102,640	90.836,186	-	-	-	-	-	-	-	511.757,742
Resumen	Producción S.E.N.	1.232.130,625	1.032.653,413	1.057.044,420	1.074.340,290	1.191.038,071	-	-	-	-	-	-	-	5.587.206,818
	Intercambio	(168.610,582)	(39.097,936)	76.305,925	5.587,238	(67.994,121)	-	-	-	-	-	-	-	(193.809,476)
	Producción Demanda Nacional	1.063.520,043	993.555,477	1.133.350,344	1.079.927,528	1.123.043,950	-	-	-	-	-	-	-	5.393.397,342
	Demanda Máxima MW	1.840,34	1.882,35	1.910,21	1.940,23	1.933,13	-	-	-	-	-	-	-	1.940,23
	Día y hora	el 31 a las 11:45	el 26 a las 18:45	el 24 a las 12:00	el 8 a las 13:15	el 12 a las 13:45	-	-	-	-	-	-	-	8 de abril a las 13:15
Por Fuente	Factor de Carga %	77,67%	78,55%	79,75%	77,31%	78,08%	-	-	-	-	-	-	-	76,70%
	Hidroeléctrico	924.487.990	731.802.922	620.665.633	695.729.301	938.487.821	-	-	-	-	-	-	-	3.911.173.668
	Termoeléctrico	24.010	1.032.835	97.500.097	39.278.556	426.146	-	-	-	-	-	-	-	138.261.644
	Geotérmico	109.685.658	111.675.721	141.182.903	137.351.543	140.382.089	-	-	-	-	-	-	-	640.277.914
	Bagazo	11.143.323	11.506.489	12.483.251	12.060.110	2.377.647	-	-	-	-	-	-	-	49.570.820
Por Fuente	Eólico	184.098.807	174.043.630	181.537.173	186.080.208	106.159.747	-	-	-	-	-	-	-	831.919.565
	Solar	2.690.836	2.591.815	3.675.364	3.840.570	3.204.621	-	-	-	-	-	-	-	16.003.206

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2 0 2 5

Producción Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	-	1.875,633	1.423,106	1.103,232	517,786	-	-	-	-	-	-	-	4.919,757
	Los Negros	12.156,732	8.086,523	4.032,221	2.954,763	3.650,766	-	-	-	-	-	-	-	30.881,004
	Los Negros II	20.732,562	15.599,034	7.866,527	6.314,804	10.259,677	-	-	-	-	-	-	-	60.772,604
	Tacares	5.447,141	2.780,471	355,686	70,168	824,403	-	-	-	-	-	-	-	9.477,869
	Subtotal	38.336,435	28.341,661	13.677,539	10.442,967	15.252,631	-	-	-	-	-	-	-	106.051,234
JASEC	Barro Morado	271,516	65,909	417,216	376,080	408,762	-	-	-	-	-	-	-	1.539,483
	Birris12	11.465,446	8.366,434	5.780,230	5.065,756	5.012,725	-	-	-	-	-	-	-	35.690,591
	Birris3	3.242,251	2.949,579	2.861,803	2.517,616	2.579,295	-	-	-	-	-	-	-	14.150,544
	Tuis	740,091	627,061	458,312	584,720	1.024,307	-	-	-	-	-	-	-	3.434,491
	Subtotal	15.719,304	12.008,983	9.517,561	8.544,172	9.025,089	-	-	-	-	-	-	-	54.815,109
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	942,264	-	4.185,161	4.427,911	5.259,648	-	-	-	-	-	-	-	14.814,983
	Brasil	8.782,265	5.455,379	0,001	-	0,001	-	-	-	-	-	-	-	14.237,644
	Electrona	3.307,526	1.105,130	1.053,576	1.483,951	2.154,453	-	-	-	-	-	-	-	9.104,637
	Cote	3.257,093	795,402	331,395	302,007	645,840	-	-	-	-	-	-	-	5.331,737
	El Encanto	5.701,149	2.650,872	1.762,071	1.600,039	2.823,011	-	-	-	-	-	-	-	14.537,142
	Río Segundo	614,587	390,125	328,214	215,324	303,973	-	-	-	-	-	-	-	1.852,223
	Ventanas	1.358,865	603,251	19,639	69,027	612,265	-	-	-	-	-	-	-	2.663,047
	Daniel Gutiérrez	8.425,416	4.093,006	3.272,760	2.307,924	4.024,168	-	-	-	-	-	-	-	22.123,274
	Balsa Inferior	12.650,778	2.449,602	3.802,691	3.261,003	4.499,146	-	-	-	-	-	-	-	26.663,220
	Subtotal	45.039,941	17.542,767	14.755,507	13.667,186	20.322,506	-	-	-	-	-	-	-	111.327,907
	Valle Central	4.178,998	3.799,279	2.857,958	3.188,105	1.422,498	-	-	-	-	-	-	-	15.446,839
Coopelasca	Chocosuelas	12.829,231	5.250,558	6.271,410	5.307,035	5.444,149	-	-	-	-	-	-	-	35.102,382
	Cubujuquí	11.676,331	7.841,774	5.478,910	8.822,649	11.470,029	-	-	-	-	-	-	-	45.289,693
	Hidrozarcas	6.544,449	4.781,884	2.798,855	3.902,255	4.286,103	-	-	-	-	-	-	-	22.313,546
	La Esperanza	3.607,243	1.904,744	1.219,747	1.720,246	2.427,380	-	-	-	-	-	-	-	10.879,360
	Platanar	7.990,119	6.696,697	4.685,662	3.882,580	5.025,569	-	-	-	-	-	-	-	28.280,627
	Subtotal	42.647,373	26.475,658	20.454,584	23.634,764	28.653,230	-	-	-	-	-	-	-	141.865,609
Coope-Guanacaste	Bijagua	12.425,542	9.210,900	5.867,864	3.890,172	6.864,664	-	-	-	-	-	-	-	38.259,143
	Canalete	11.054,196	8.046,907	4.952,172	4.170,330	5.796,474	-	-	-	-	-	-	-	34.020,079
	Juanilama Solar	727,883	723,300	810,110	743,903	625,553	-	-	-	-	-	-	-	3.630,748
	Parque Solar Huacas	1.042,109	874,061	1.457,148	1.453,731	1.286,077	-	-	-	-	-	-	-	6.113,126
	Parque Solar Valle Escondido	508,203	709,441	845,148	1.109,385	818,660	-	-	-	-	-	-	-	3.990,837
	PE Río Naranjo	4.659,071	4.287,976	3.867,056	4.202,288	1.798,162	-	-	-	-	-	-	-	18.814,553
	PE Cacao	7.676,170	7.527,871	7.015,635	6.877,328	2.497,070	-	-	-	-	-	-	-	31.594,073
	Subtotal	38.093,172	31.380,457	24.815,134	22.447,136	19.686,660	-	-	-	-	-	-	-	136.422,559
Cone-léctricas	Pocosol	16.319,795	10.978,203	5.080,021	9.268,600	14.612,278	-	-	-	-	-	-	-	56.258,897
	San Lorenzo	10.007,360	3.712,308	2.262,414	2.676,386	4.846,353	-	-	-	-	-	-	-	23.504,820
	Subtotal	26.327,155	14.690,511	7.342,435	11.944,986	19.458,630	-	-	-	-	-	-	-	79.763,717
	Coopesantos Los Santos	5.611,691	4.652,416	3.189,047	3.637,575	2.160,932	-	-	-	-	-	-	-	19.251,660
	Otras Solares	356,776	218,192	469,334	457,124	421,485	-	-	-	-	-	-	-	1.922,912
	Total	216.310,846	139.109,924	97.079,098	97.964,016	116.403,661	-	-	-	-	-	-	-	666.867,546

**Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 5**

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	682,507	974,402	258,355	503,920	677,811	-	-	-	-	-	-	-	3.096,995
	El Ángel	95,790	424,538	794,365	697,186	171,826	-	-	-	-	-	-	-	2.183,704
	El Ángel Ampliación	2.851,020	1.497,293	1.119,934	1.515,550	1.835,402	-	-	-	-	-	-	-	8.819,200
	Caño Grande	1.838,970	1.314,392	936,558	1.486,481	1.792,177	-	-	-	-	-	-	-	7.368,577
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	14,561	-	1,538	14,639	13,368	-	-	-	-	-	-	-	44,106
	Zuerkata	1.977,216	1.217,903	682,645	529,564	654,034	-	-	-	-	-	-	-	5.061,362
	Don Pedro	2.060,400	1.468,960	1.572,565	1.489,555	2.345,029	-	-	-	-	-	-	-	8.936,508
	Matamoros	2.255,784	1.982,006	2.016,977	1.220,865	868,762	-	-	-	-	-	-	-	8.344,395
	Río Lajas	-	1.844,409	4.430,240	3.030,592	284,912	-	-	-	-	-	-	-	9.590,153
	El Embalse	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Volcán	3.158,518	1.141,168	956,731	2.178,388	2.816,095	-	-	-	-	-	-	-	10.250,900
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólico	Caño Grande III	2.369,905	1.774,748	1.250,921	1.714,450	2.294,576	-	-	-	-	-	-	-	9.404,601
	Subtotal	17.304,672	13.639,819	14.020,829	14.381,189	13.753,993	-	-	-	-	-	-	-	73.100,501
	Aeroenergía	2.408,942	2.286,956	2.069,812	2.242,127	1.187,366	-	-	-	-	-	-	-	10.195,204
	Vientos del Este	5.634,069	4.570,358	6.158,921	6.847,341	4.175,434	-	-	-	-	-	-	-	27.386,122
	PE Tilarán	3.985,311	3.407,108	4.847,044	4.686,338	2.468,740	-	-	-	-	-	-	-	19.394,541
	MOVASA	5.390,814	4.808,301	6.672,192	4.784,175	26,663	-	-	-	-	-	-	-	21.682,146
	Tilawind	8.510,109	9.531,780	11.359,565	10.702,458	4.204,800	-	-	-	-	-	-	-	44.308,711
	PE Mogote	11.871,286	10.872,159	10.964,121	10.322,392	6.133,612	-	-	-	-	-	-	-	50.163,569
	Altamira	12.085,566	11.570,373	12.014,818	11.568,291	8.371,135	-	-	-	-	-	-	-	55.610,182
	Campos Azules	10.079,508	10.415,764	12.591,572	12.891,512	7.496,296	-	-	-	-	-	-	-	53.474,653
	Vientos de la Perla	8.593,721	9.451,205	11.569,152	11.869,656	7.879,093	-	-	-	-	-	-	-	49.362,827
	Vientos de Miramar	8.639,578	8.701,239	10.786,692	10.300,473	6.257,775	-	-	-	-	-	-	-	44.685,756
	Subtotal	77.198,905	75.615,241	89.033,886	86.214,763	48.200,914	-	-	-	-	-	-	-	376.263,710
Bagazo	Ingenio Taboga	4.063,345	5.160,574	5.855,600	4.172,144	243,002	-	-	-	-	-	-	-	19.494,665
	Ingenio El Viejo	7.079,978	6.345,915	6.627,651	7.887,966	2.134,645	-	-	-	-	-	-	-	30.076,155
	Subtotal	11.143,323	11.506,489	12.483,251	12.060,110	2.377,647	-	-	-	-	-	-	-	49.570,820
	Total	105.646,901	100.761,549	115.537,965	112.656,062	64.332,554	-	-	-	-	-	-	-	498.935,031

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 5
Producción BOT MWh – Ley 7200, capítulo II

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Hidro	Torito	16.351,526	17.532,310	13.230,362	17.486,789	29.426,221	-	-	-	-	-	-	-	94.027,208
	Chucás	16.315,504	11.142,825	9.982,875	9.245,586	13.044,903	-	-	-	-	-	-	-	59.731,693
	Subtotal Hidro	32.667,030	28.675,135	23.213,237	26.732,374	42.471,124	-	-	-	-	-	-	-	153.758,901
Eólico	P.E. Guanacaste	23.217,793	22.735,060	21.607,997	23.615,255	12.463,660	-	-	-	-	-	-	-	103.639,766
	Chiripa	31.418,506	27.616,084	26.140,119	28.435,878	18.667,181	-	-	-	-	-	-	-	132.277,768
	P.E. Orosi	27.362,909	24.945,664	25.219,381	27.319,132	17.234,220	-	-	-	-	-	-	-	122.081,307
	Subtotal Eólico	81.999,208	75.296,808	72.967,498	79.370,265	48.365,062	-	-	-	-	-	-	-	357.998,841
	Total	114.666,238	103.971,943	96.180,735	106.102,640	90.836,186	-	-	-	-	-	-	-	511.757,742

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 5
Intercambio Regional MWh

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1.232.130,62	2,75	193.830,89	-193.828,14	43.897,31	18.679,75	25.217,56	43.900,06	212.510,64	-168.610,58	1.063.520,04
Febrero	1.032.653,41	0,55	132.485,19	-132.484,64	96.580,85	3.194,15	93.386,70	96.581,40	135.679,34	-39.097,94	993.555,48
Marzo	1.057.044,42	36.376,60	29.722,23	6.654,37	79.150,59	9.499,03	69.651,55	115.527,18	39.221,26	76.305,92	1.133.350,34
Abril	1.074.340,29	24.479,35	25.578,55	-1.099,19	27.764,14	21.077,71	6.686,43	52.243,49	46.656,25	5.587,24	1.079.927,53
Mayo	1.191.038,07	205,72	170.398,20	-170.192,48	109.244,15	7.045,79	102.198,36	109.449,87	177.443,99	-67.994,12	1.123.043,95
Junio	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	5.587.206,82	61.064,97	552.015,05	-490.950,08	356.637,03	59.496,43	297.140,60	417.702,01	611.511,48	-193.809,48	5.393.397,34

* 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 - Mayo 2025

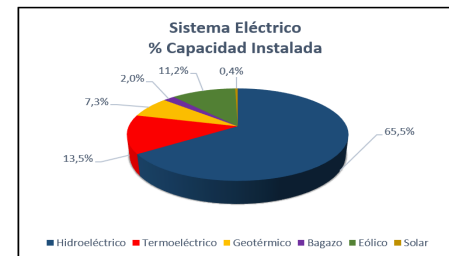
I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
La Joya ¹⁰	3	50 682
El General ¹¹	2	39 950
Subtotal Hidro	46	1 750 690
ICE TÉRMICO		
Molín Gas	3	108 300
Molín Gas - C.N.F.L.	1	45 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	11	202 708
PTA Molín ¹⁴	2	70 000
PTA Garabito ¹⁵	1	35 000
Subtotal Térmico	22	485 962
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 ¹³	12	7 920
Subtotal Eólico	12	7 920
ICE SOLAR		
Parque Solar Miravalles	10	1 000
Subtotal Solar	10	1 000
TOTAL ICE (sin contratos)	98	2 508 232

OTRAS EMPRESAS ¹⁶	Número unidades	kW en placa
Hidro		
E.S.P.H.	8	67 062
J.A.S.E.C. ⁴	13	47 619
C.N.F.L.	22	126 337
Coopelesca ⁷	13	95 180
Coopeguanacaste	4	41 594
Coneléctricas	5	44 480
Subtotal Hidro	65	422 272
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		
P.S. Huacas ¹⁶	1	5 100
P.S. Juanilama	1	4 400
P.S. Valle Escondido	1	4 987
Subtotal Solar	3	14 487
Total Otras Empresas	112	494 959

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
HIDRO			
Tapezco ^{6,9}	1	251	186
El Ángel ⁵	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
Río Lajas	2	11 000	10 000
El Embalse ⁶			
Doña Julia ¹⁷			
Caño Grande III	1	3 375	3 280
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca I	1	113	85
Don Pedro ⁸	1	14 000	14 000
Volcán ⁸	1	17 000	17 000
Subtotal Hidro	33	68 158	65 999
EÓLICO			
PE Tilarán ¹²	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	191	320 388	278 549

Generación Ley 7200, Capítulo II	Número unidades	kW en Placa	kW Contrato
Hidro			
Torito	2	60 000	50 000
Chucás	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
Orosi	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	69,80%
Térmico	485 962	22	19,37%
Geotérmico	262 660	8	10,47%
Eólico	7 920	12	0,32%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 508 232	98	69,86%
Otras Empresas			
Hidro	422 272	65	85,31%
Biogás			
Eólico	58 200	44	11,76%
Solar	14 487	3	2,93%
Total Otras Empresas	494 959	112	13,79%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	68 158	33	21,27%
Eólico	181 230	154	56,57%
Biomasa	71 000	4	22,16%
Total Ley 7200, Capítulo I	320 388	191	8,92%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,43%
Total instalado	3 590 414	518	



Resumen kW Costa Rica	Hidroeléctrico	2 352 970	65,53%
	Termoelectrico	485 962	13,53%
	Geotérmico	262 660	7,32%
	Bagazo	71 000	1,98%
	Eólico	402 335	11,21%
	Solar	15 487	0,43%
	Total	3 590 414	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 9 de enero del 2023 se da por vencido el contrato de la Planta El Ángel, al declararse SIN LUGAR la medida cautelar anticipada promovida por la Empresa El Ángel S.A. ante el Tribunal Contencioso Administrativo.
- El 31 de enero del 2023 vencieron los contratos de El Embalse S.A. y Planta Eléctrica Tapezco Ltda.
- Coopelesca inicia operación oficial de la Planta Platanar el 25 de enero del 2023, con 2 unidades y 15 840 kW.
- Don Pedro y Volcán inician nuevamente la operación a partir del 15 de abril de 2023.
- Planta Tapezco cuenta con el refrendo (ARESEP / CGR), está pendiente la fecha de entrada en operación comercial.
- La Joya BOT vence contrato y pasa al ICE el 12 de julio, 2023.
- El General BOT vence contrato y pasa al ICE el 30 de junio, 2023.
- PE Tilarán entrada en operación comercial el 25 de noviembre, 2023.
- La división de Generación actualiza en enero de 2024 la capacidad retirando 5 unidades en Tejona. El 1 de marzo desincorpora 3 unidades más.
- PTA Molín Bloque 1, vencimiento del contrato (35 MW), sale de operación el 24 de enero del 2025.
- PTA Garabito incorpora el Bloque 3 el 22 de marzo.
- Proyecto Solar Huacas inicia operación el 22 de marzo.
- El 30 de junio vence contrato Doña Julia.
- La empresas distribuidoras envían actualización de la capacidad instalada y se actualiza a partir del 1 de agosto, 2024.