

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Enero, 2025

I. DEMANDA DE ENERGÍA

**Atención de Demanda por Fuente
enero – enero, 2025**

Fuente	MWh	%
Bagazo	11.143,32	1,0%
Eólico	184.098,81	17,3%
Geotérmico	109.685,66	10,3%
Hidro	755.901,42	71,1%
Solar	2.690,84	0,3%
Térmico	-	0,0%
*Importación	-	0,0%
	1.063.520,04	100,0%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
100,0%

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

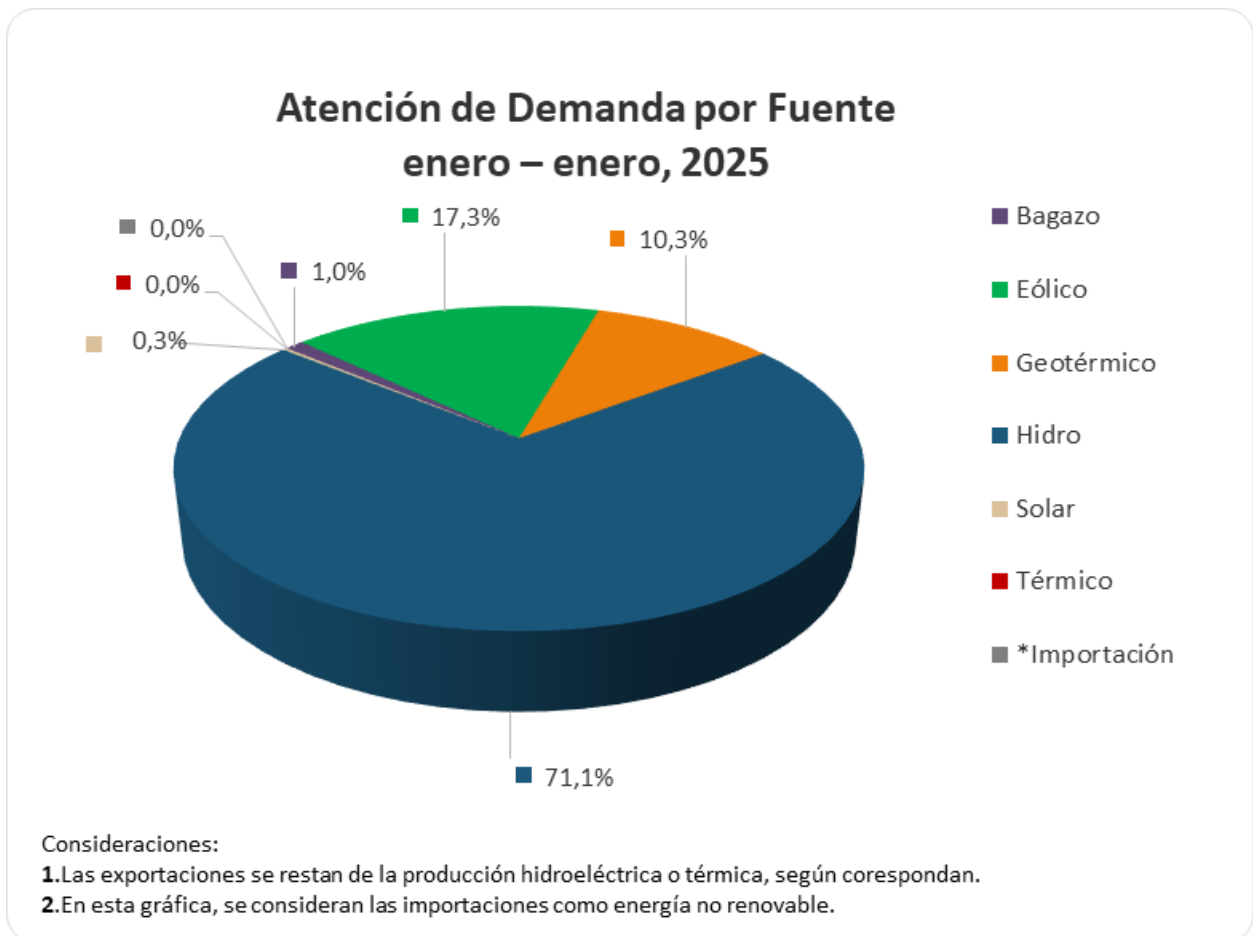


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

Demanda MWh

Mes	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%	-	-	-
Mar	1.118.443,22	9,50%	-	-	-
Abr	1.086.659,14	-2,84%	-	-	-
May	1.107.195,03	1,89%	-	-	-
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	1.078.829,32		1.063.520,04	% crecimiento acumulado	-1,42%

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

Demandas máximas mensuales

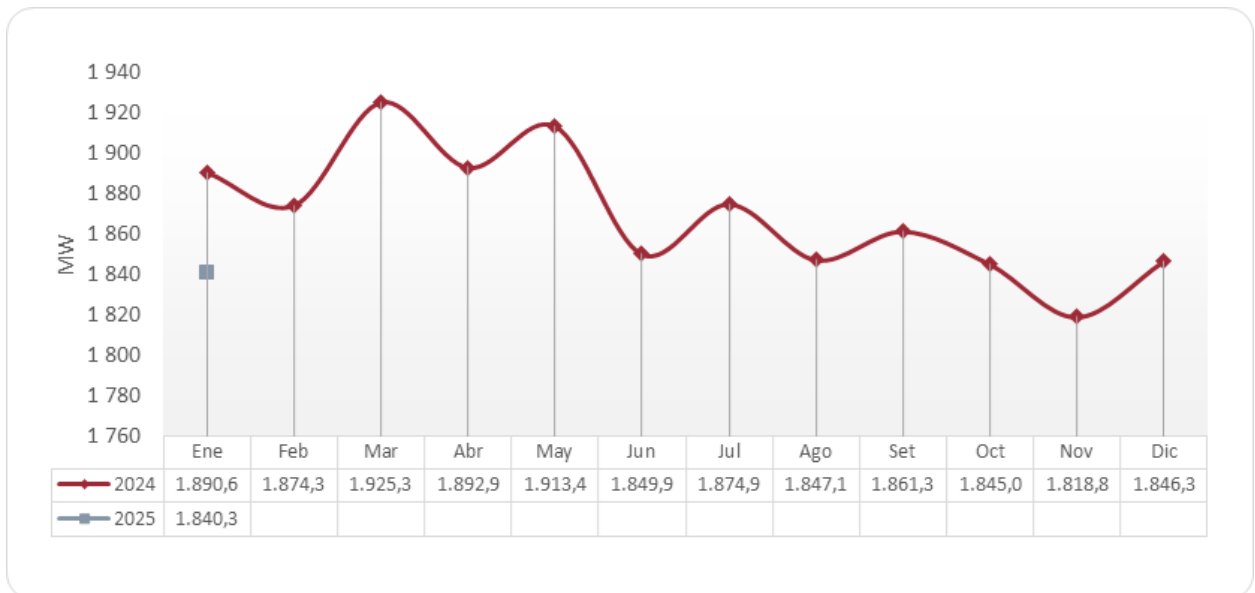


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2024 - 2025.

II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

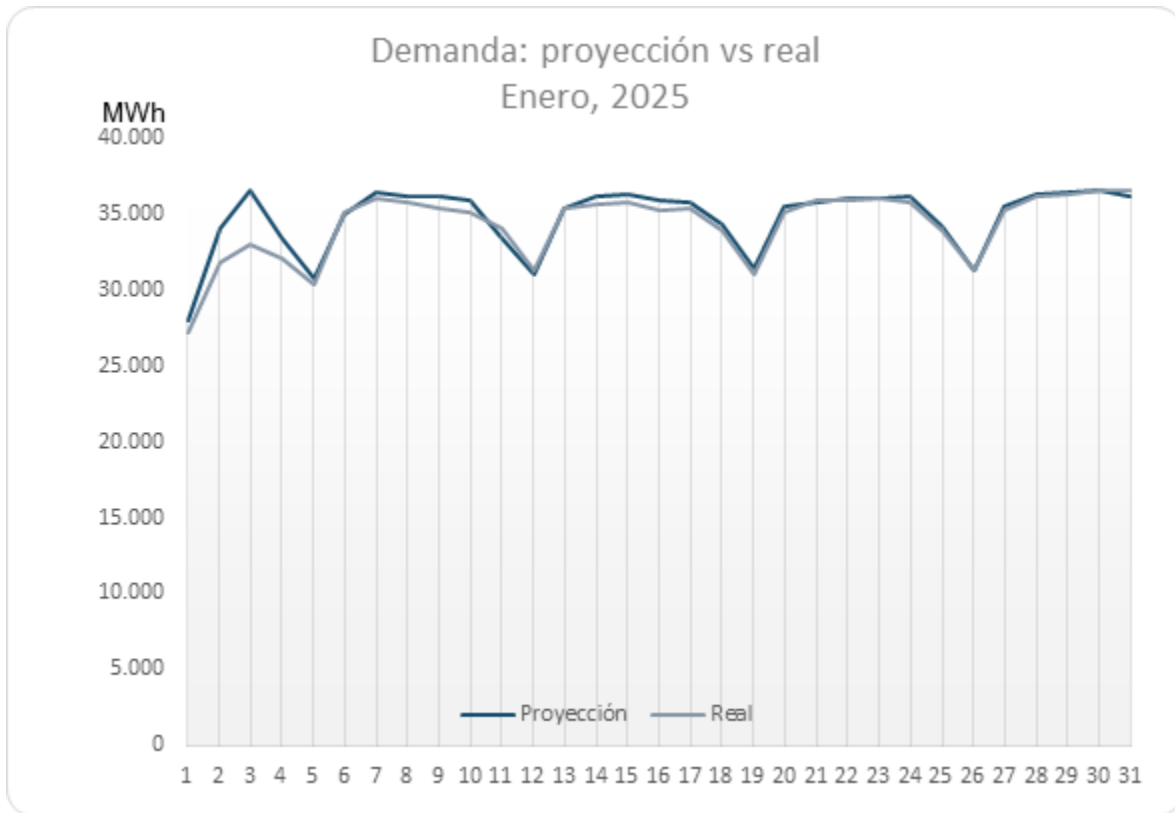


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a enero	2024	2025	Crecimiento	
Hidroeléctrico	533 444,7	924 488,0	73,31%	↑
Termoeléctrico	168 742,3	24,0		↓
Geotérmico	122 367,3	109 685,7	-10,36%	↓
Bagazo	13 015,7	11 143,3	-14,39%	↓
Eólico	189 097,9	184 098,8	-2,64%	↓
Solar	2 459,2	2 690,8	9,42%	↑
Producción	1 029 127,03	1 232 130,62	19,73%	↑
Intercambio MWh	49 702,29	- 168 610,58		
Demanda MWh	1 078 829,32	1 063 520,04	-1,42%	↓
Demanda Máxima MW	1 890,63	1 840,34	-2,66%	↓

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

Producción de energía

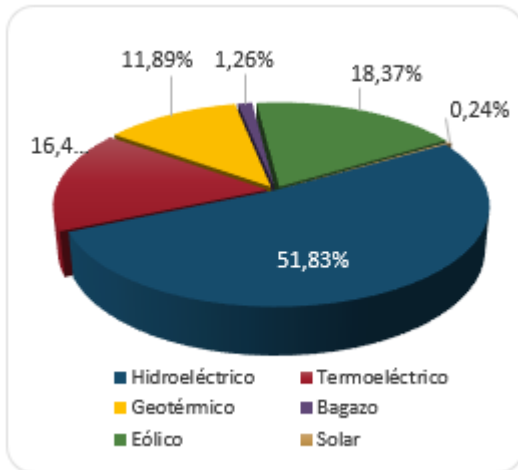


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2024.

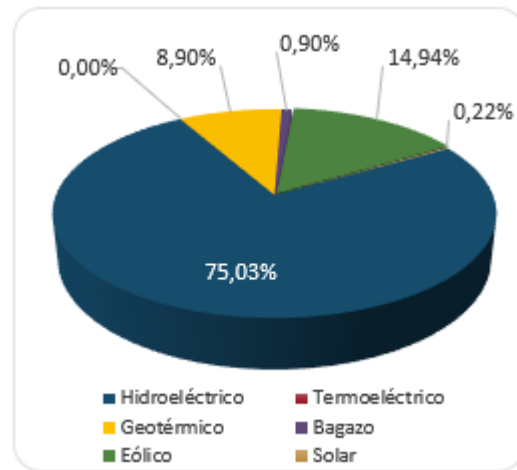


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

Producción de energía termoeléctrica

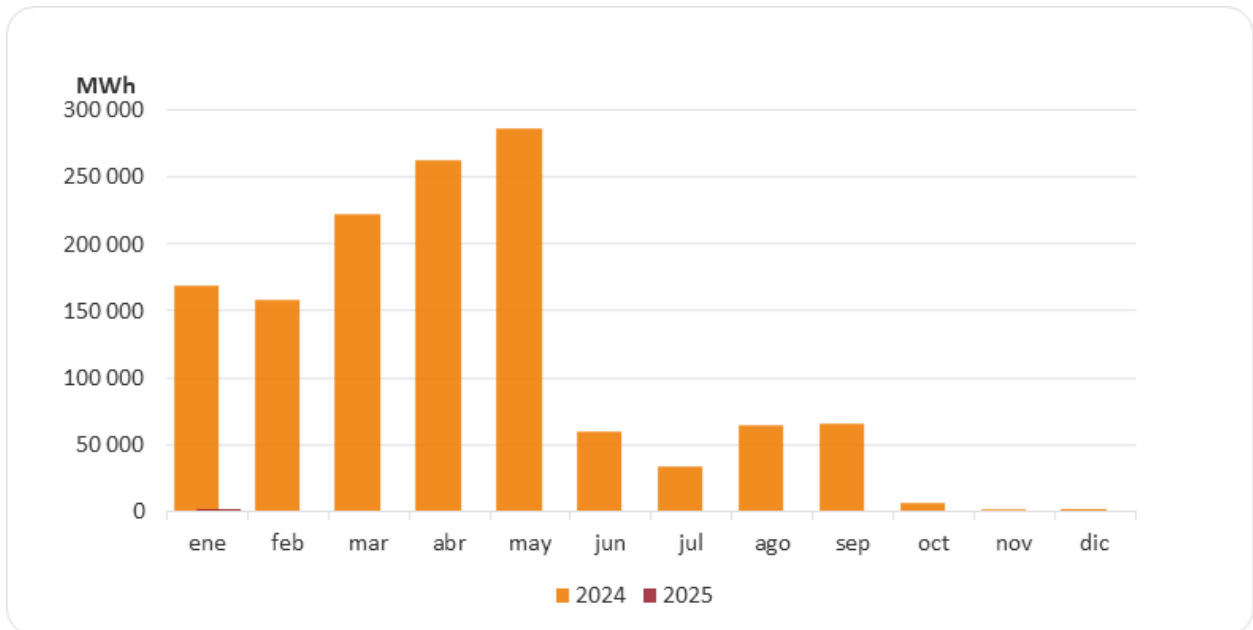


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2024 - 2025.

III. EMBALSE ARENAL

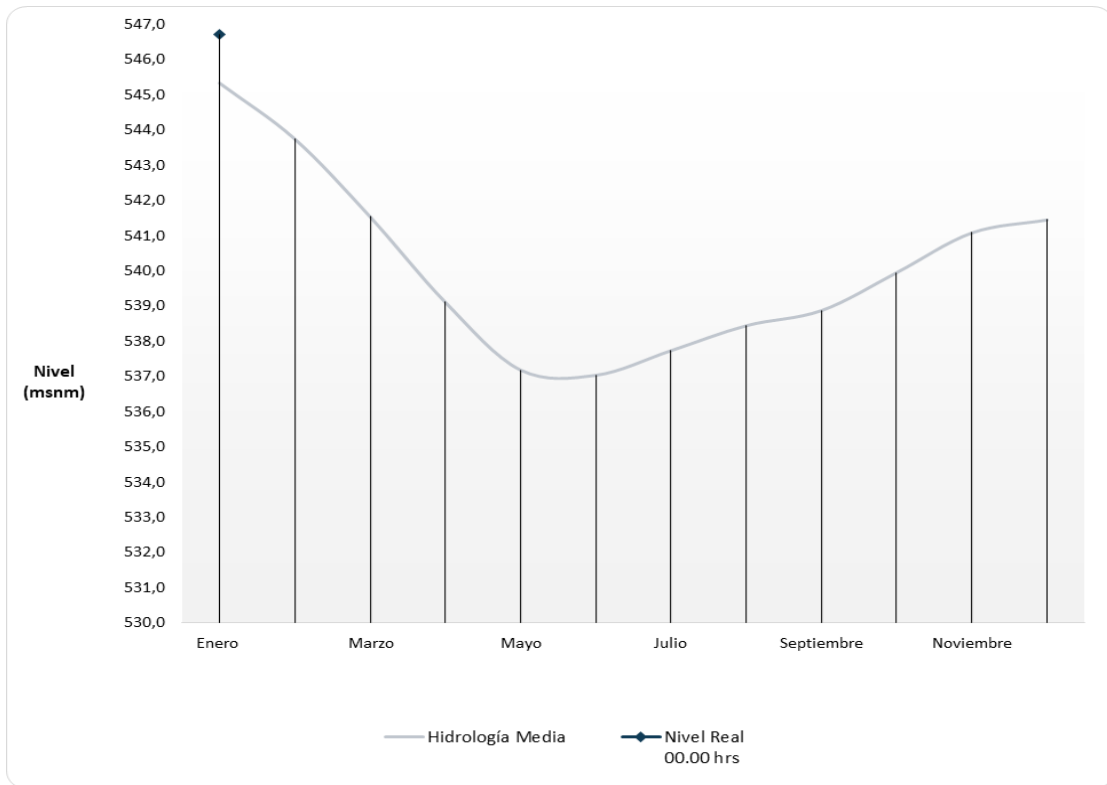


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	545,34	546,71
Febrero	543,75	
Marzo	541,54	
Abril	539,11	
Mayo	537,18	
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

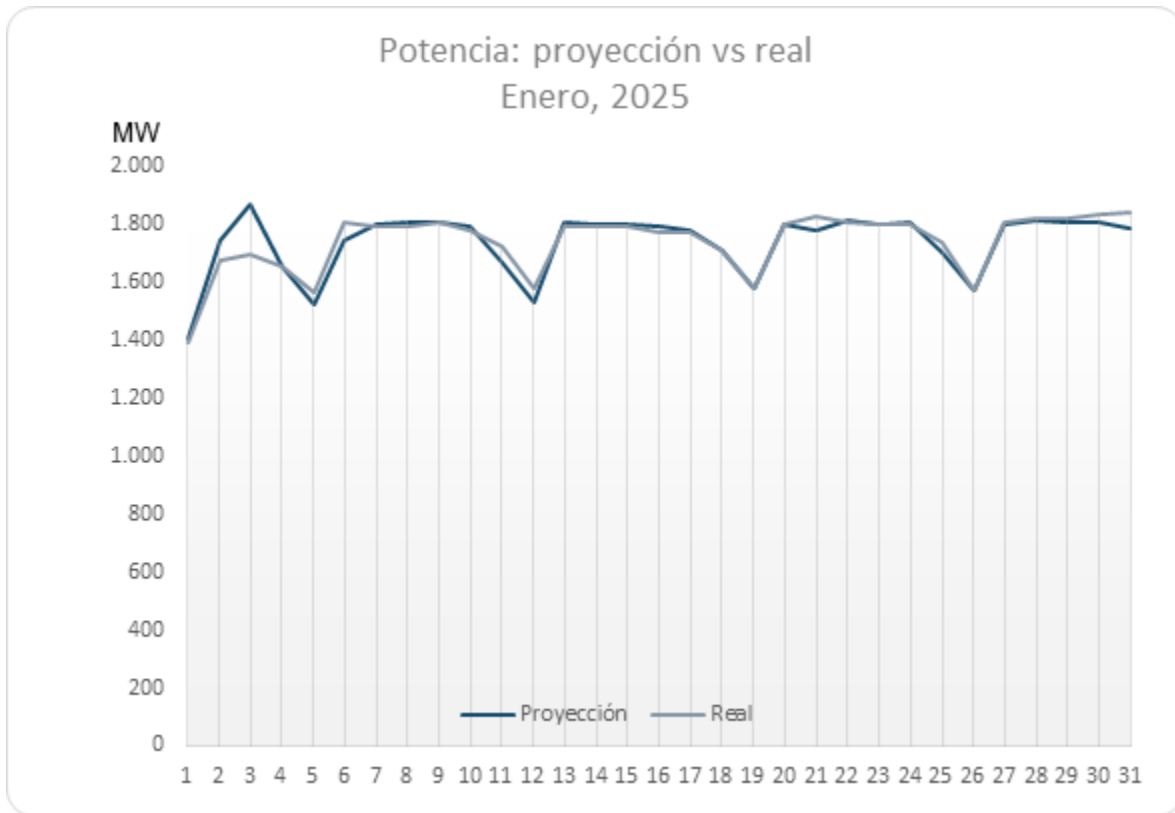


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – enero, 2025.

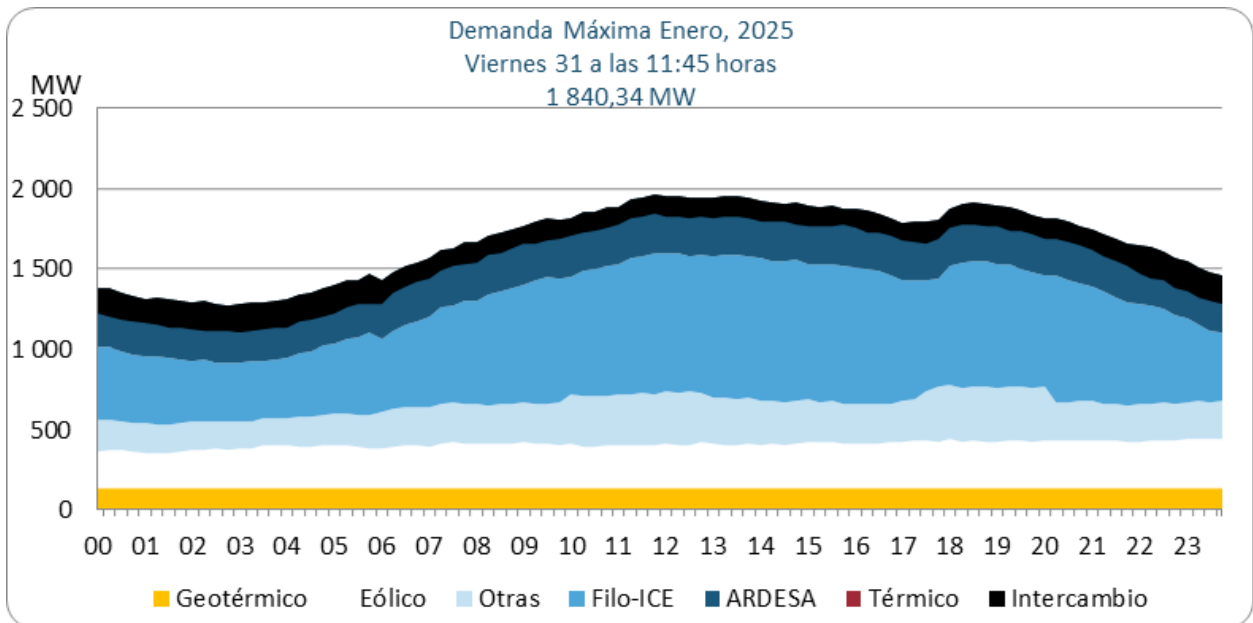


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – enero del año 2025, registrada el viernes 31.



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

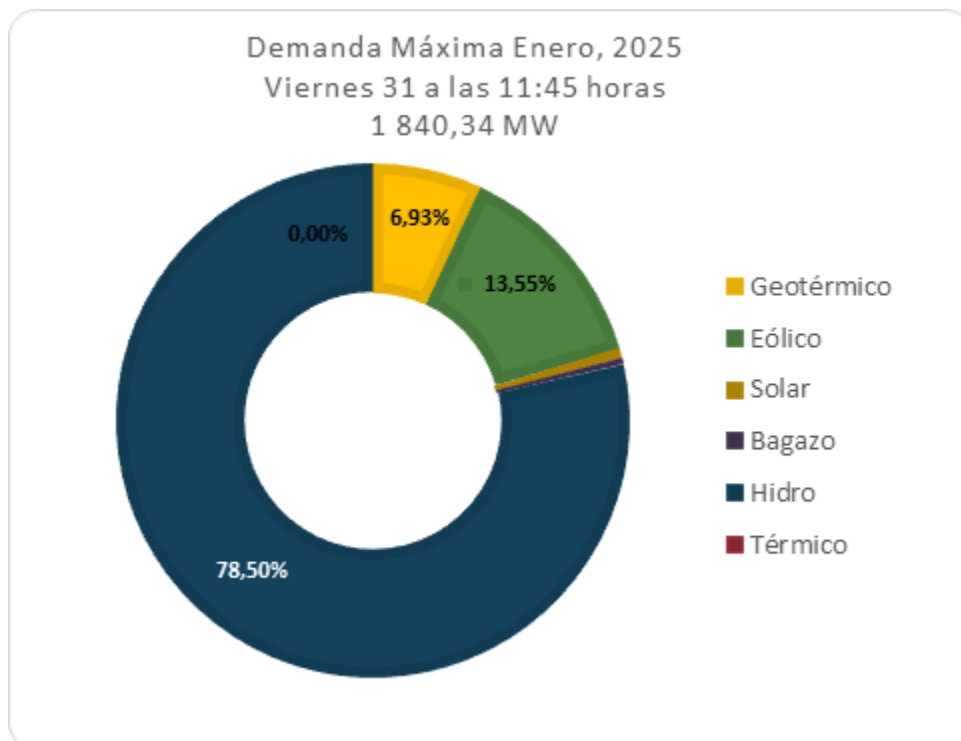


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.336,435
	J.A.S.E.C.	15.719,304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.719,304
	C.N.F.L.	45.039,941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.039,941
	Valle Central	4.178,998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.178,998
	Coopesca	42.647,373	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.647,373
	CoopeGuanacaste	23.479,738	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.479,738
	Juanilama Solar	727,883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	727,883
	Parque Solar Huacas	1.042,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.042,109
	Parque Solar Valle Escondido	508,203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	508,203
	PE Río Naranjo	4.659,071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.659,071
	PE Cacao	7.676,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.676,170
	Coneléctricas	26.327,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.327,155
	Los Santos	5.611,691	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.611,691
	Otras Solares	356,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356,776
Subtotal	216.310,846	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216.310,846
Paralela	Hidro	17.304,672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.304,672
	Térmica	11.143,323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.143,323
	Eólica	77.198,905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77.198,905
Subtotal	105.646,901	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.646,901
ICE Hidro	Garita 1 y 2	12.264,792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.264,792
	Garita 3 y 4	36.000,473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36.000,473
	Río Macho	52.149,527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52.149,527
	Cachí	40.646,543	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.646,543
	Arenal	92.620,171	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92.620,171
	Dengo	104.191,827	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104.191,827
	Sandillal	17.310,464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.310,464
	Toro I	13.245,333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.245,333
	Toro II	34.105,848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.105,848
	Toro III	24.779,638	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.779,638
	Angostura	47.090,178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.090,178
	Reventazón	85.296,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85.296,088
	Peñas Blancas	20.822,414	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.822,414
	Cariblanco	37.759,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.759,233
Pirris	21.643,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.643,379	
Echandi	2.798,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.798,012	
La Joya	16.445,661	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.445,661	
El General	23.796,761	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.796,761	
Subtotal	682.966,343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	682.966,343
Moin Gas	Moin Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Moin Gas CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PTA Moin	24,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,010
	PTA Garabito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guápiles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Orotina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Garabito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal	24,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,010
ICE Geo	Miravalles I	31.162,936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.162,936
	Miravalles II	9.021,898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.021,898
	Miravalles III	14.320,415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.320,415
	Boca de Pozo 1	2.633,662	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.633,662
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	14.097,629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.097,629
	Las Pailas II	38.449,119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.449,119
Subtotal	109.685,658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109.685,658
ICE Eólico (Tejona)	2.774,763	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.774,763
ICE Solar (Miravalles)	55,866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,866
BOT	Hidro	32.667,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.667,030
	Eólico	81.999,208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.999,208
	Subtotal	114.666,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resumen	Producción S.E.N.	1.232.130,625	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.232.130,625
	Intercambio	(168.610,582)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(168.610,582)
	Producción Demanda Nacional	1.063.520,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.063.520,043
	Demanda Máxima MW	1.840,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.840,34
	Día y hora el 31 a las 11:45													
Factor de Carga %	77,67%													77,67%
Por Fuente	Hidroeléctrico	924.487,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	924.487,990
	Termoeléctrico	24,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,010
	Geotérmico	109.685,658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109.685,658
	Bagazo	11.143,323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.143,323
	Eólico	184.098,807	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184.098,807
	Solar	2.690,836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.690,836

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2025

Producción Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Los Negros	12.156,732	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.156,732
	Los Negros II	20.732,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.732,562
	Tacares	5.447,141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.447,141
	Subtotal	38.336,435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.336,435
JASEC	Barro Morado	271,516	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271,516
	Birris12	11.465,446	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.465,446
	Birris3	3.242,251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.242,251
	Tuis	740,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	740,091
	Subtotal	15.719,304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.719,304
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	942,264	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	942,264
	Brasil	8.782,265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.782,265
	Electriona	3.307,526	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.307,526
	Cote	3.257,093	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.257,093
	El Encanto	5.701,149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.701,149
	Río Segundo	614,587	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	614,587
	Ventanas	1.358,865	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.358,865
	Daniel Gutiérrez	8.425,416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.425,416
	Balsa Inferior	12.650,778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.650,778
	Subtotal	45.039,941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.039,941
	Valle Central	4.178,998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.178,998
Coopesca	Chocosuelas	12.829,231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.829,231
	Cubujuquí	11.676,331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.676,331
	Hidrozarcas	6.544,449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.544,449
	La Esperanza	3.607,243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.607,243
	Platanar	7.990,119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.990,119
	Subtotal	42.647,373	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.647,373
Coop-e-Guanacaste	Bijagua	12.425,542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.425,542
	Canalete	11.054,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.054,196
	Juanilama Solar	727,883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	727,883
	Parque Solar Huacas	1.042,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.042,109
	Parque Solar Valle Escoc	508,203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	508,203
	PE Río Naranjo	4.659,071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.659,071
	PE Cacao	7.676,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.676,170
	Subtotal	38.093,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.093,172
Con-e-léctricas	Pocosol	16.319,795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.319,795
	San Lorenzo	10.007,360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.007,360
	Subtotal	26.327,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.327,155
	Coopesantos Los Santos	5.611,691	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.611,691
	Otras Solares	356,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356,776
	Total	216.310,846	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216.310,846

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
Hídrico	Tapezco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vara Blanca	682,507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	682,507
	El Angel	95,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95,790
	El Angel Ampliación	2,851,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,851,020
	Caño Grande	1,838,970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,838,970
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	14,561	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,561
	Zuerkata	1,977,216	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,977,216
	Don Pedro	2,060,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,060,400
	Matamoros	2,255,784	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,255,784
	Río Lajas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	El Embalse	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Volcán	3,158,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,158,518
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Caño Grande III	2,369,905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,369,905	
Subtotal	17,304,672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,304,672	
Eólico	Aeroenergía	2,408,942	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,408,942
	Vientos del Este	5,634,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,634,069
	PE Tilarán	3,985,311	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,985,311
	MOVASA	5,390,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,390,814
	Tilawind	8,510,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,510,109
	PE Mogote	11,871,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,871,286
	Altamira	12,085,566	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,085,566
	Campos Azules	10,079,508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,079,508
	Vientos de la Perla	8,593,721	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,593,721
	Vientos de Miramar	8,639,578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,639,578
Subtotal	77,198,905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77,198,905	
Bagazo	Ingenio Taboga	4,063,345	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,063,345
	Ingenio El Viejo	7,079,978	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,079,978
	Subtotal	11,143,323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,143,323
Total	105,646,901	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,646,901	

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
Torito	16.351,526	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.351,526
Chucás	16.315,504	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.315,504
Subtotal Hidro	32.667,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.667,030
P.E. Guanacaste	23.217,793	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.217,793
Chiripa	31.418,506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.418,506
P.E. Orosi	27.362,909	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.362,909
Subtotal Eólico	81.999,208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.999,208
Total	114.666,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114.666,238

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	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Marzo	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Abril	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Mayo	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	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

* 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 - Enero 2025

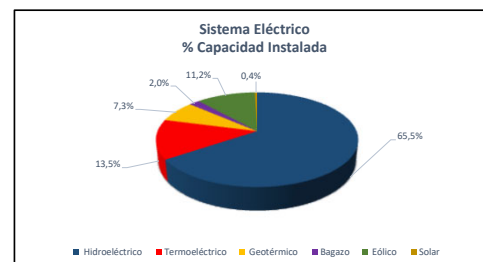
I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Deno	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	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		
Moin Gas	3	108 300
Moin Gas - C.N.F.L	1	45 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	11	202 708
PTA Moín 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 ¹⁸	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	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
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 Instalado en Placa			
I C E	kW	Unidades	%
Hidro	1 750 690	46	69,8%
Térmico	485 962	22	19,4%
Geotérmico	262 660	8	10,5%
Eólico	7 920	12	0,3%
Solar	1 000	10	0,0%
Total ICE	2 508 232	98	69,9%
Otras Empresas			
Hidro	422 272	65	85,3%
Biogás			
Eólico	58 200	44	11,8%
Solar	14 487	3	2,9%
Total Otras Empresas	494 959	112	13,8%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	68 158	33	21,3%
Eólico	181 230	154	56,6%
Biomasa	71 000	4	22,2%
Total Ley 7200, Capítulo I	320 388	191	8,9%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	111 850	4	41,9%
Eólico	154 985	113	58,1%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,4%
Total instalado	3 590 414	518	100,0%



Resumen kW Costa Rica			
Hidroeléctrico	2 352 970	65,5%	
Termoeléctrico	485 962	13,5%	
Geotérmico	262 660	7,3%	
Bagazo	71 000	2,0%	
Eólico	402 335	11,2%	
Solar	15 487	0,4%	
Total	3 590 414	100,0%	

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 referendo (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 Moín 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.
- Las empresas distribuidoras envían actualización de la capacidad instalada y se actualiza a partir del 1 de agosto, 2024.