

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Enero, 2026

I. DEMANDA DE ENERGÍA

**Atención de Demanda por Fuente
enero – enero, 2026**

Fuente	MWh	%
Bagazo	13 293,8	1,2%
Eólico	204 348,7	18,5%
Geotérmico	131 914,2	12,0%
Hidro	699 872,2	63,4%
Solar	3 707,1	0,3%
Térmico	23 822,4	2,2%
*Importación	26 845,1	2,4%
	1 103 803,5	100,0%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
95,4%

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

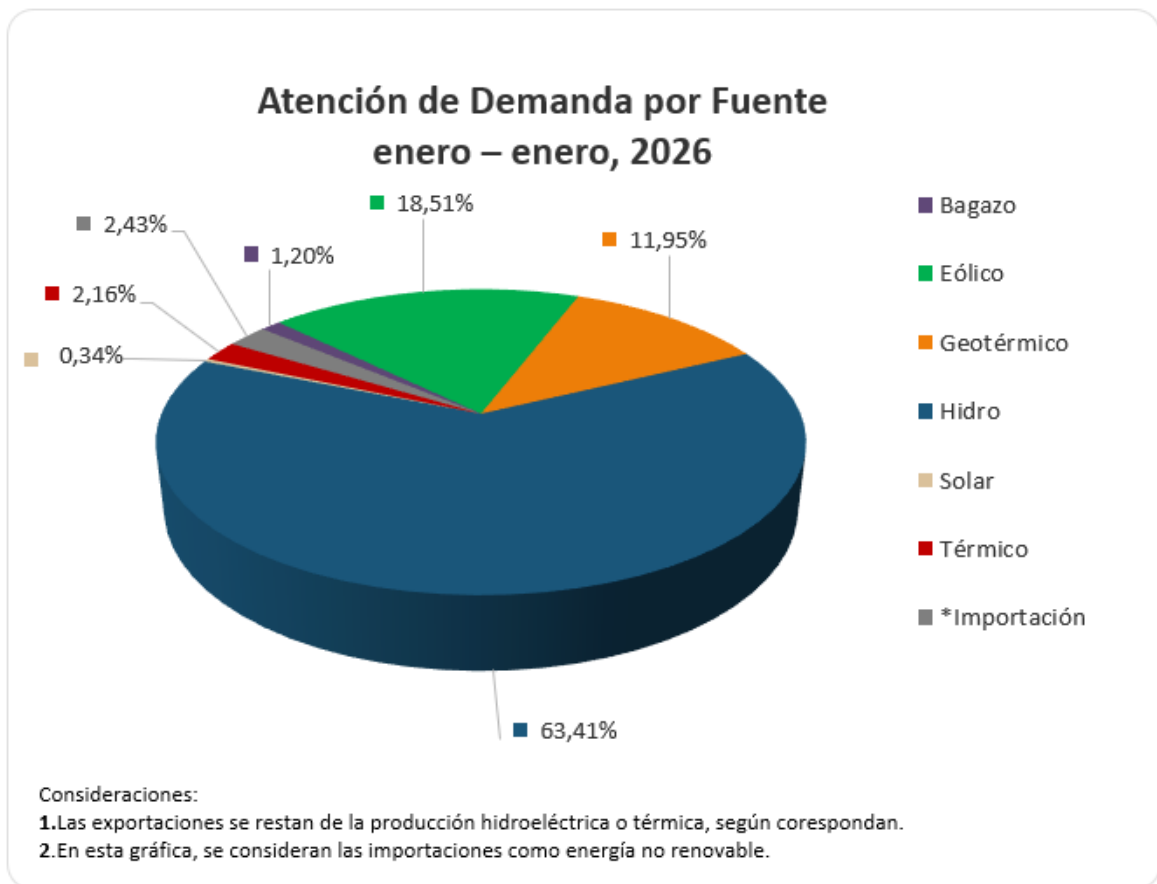


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

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%	-	-	-
Mar	1 133 350,34	14,07%	-	-	-
Abr	1 079 927,53	-4,71%	-	-	-
May	1 123 043,95	3,99%	-	-	-
Jun	1 067 591,43	-4,94%	-	-	-
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	1 063 531,02		1 103 803,48	% crecimiento acumulado	3,79%

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

Demandas máximas mensuales

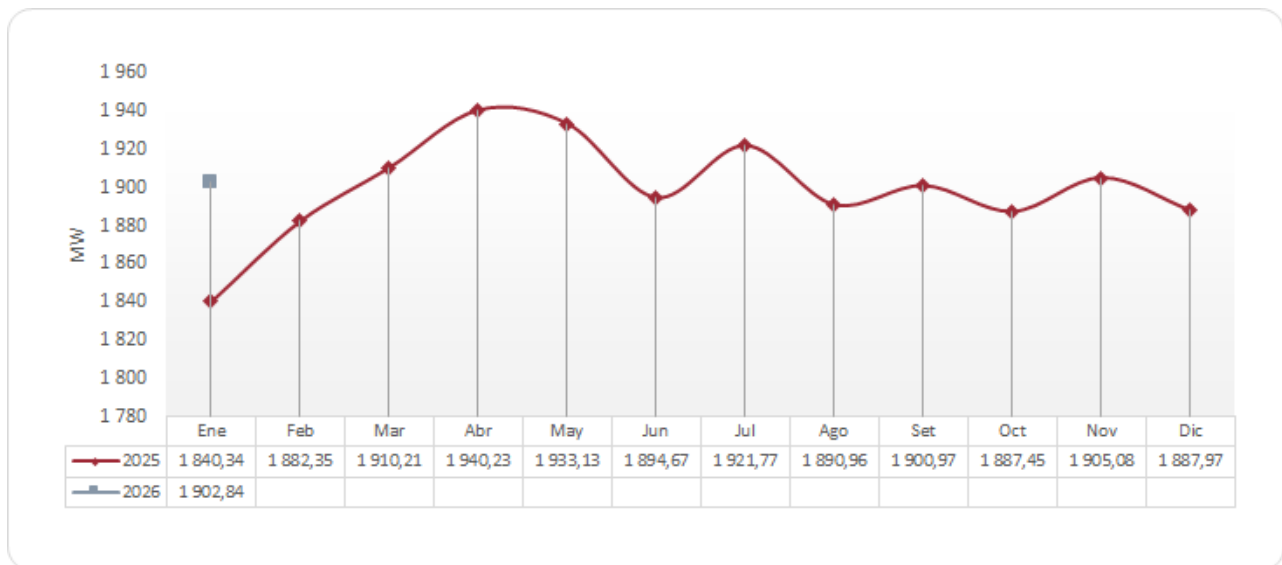


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2025 - 2026.

II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

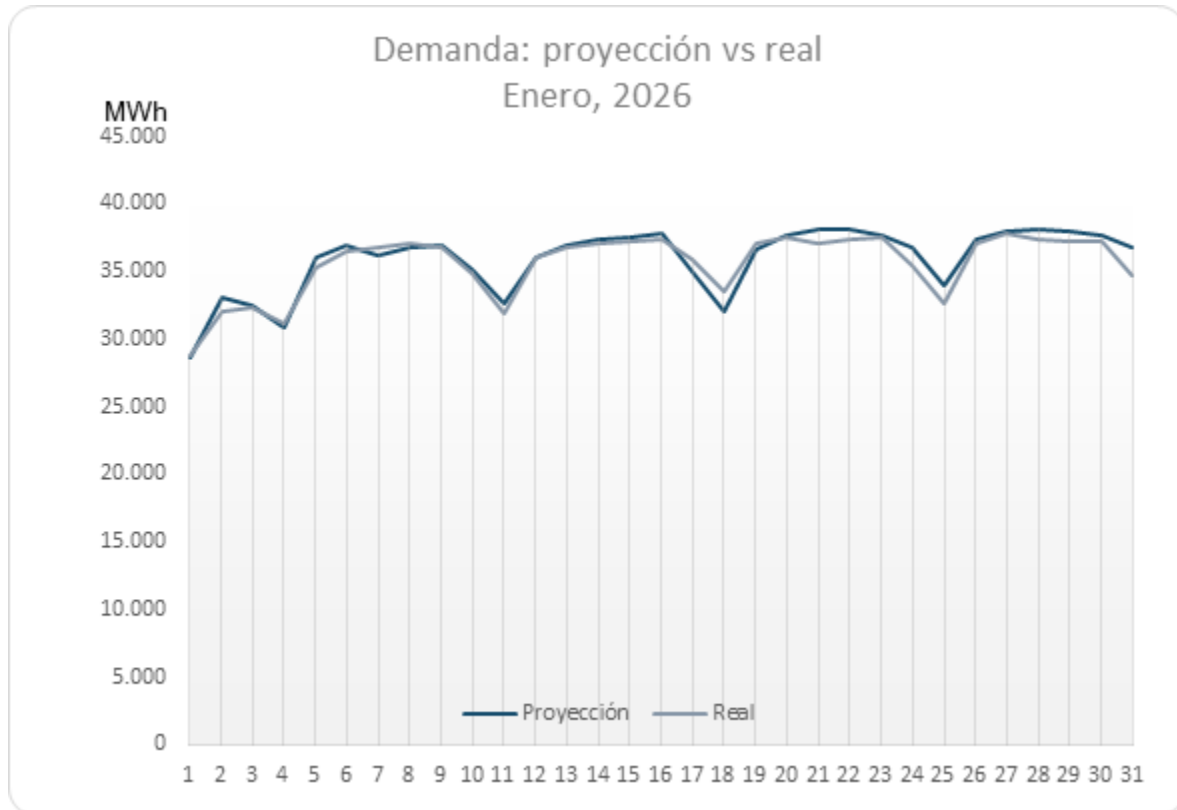


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a enero	2025	2026	Crecimiento	
Hidroeléctrico	924 488,0	703 493,7	-23,90%	↓
Termoeléctrico	35,0	23 822,4		↑
Geotérmico	109 685,7	131 914,2	20,27%	↑
Bagazo	11 143,3	13 293,8	19,30%	↑
Eólico	184 098,8	204 348,7	11,00%	↑
Solar	2 690,8	3 707,1	37,77%	↑
Producción	1 232 141,60	1 080 579,92	-12,30%	↓
Intercambio MWh	- 168 610,58	23 223,56		
Demanda MWh	1 063 531,02	1 103 803,48	3,79%	↑
Demanda Máxima MW	1 840,34	1 902,84	3,40%	↑

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

Producción de energía

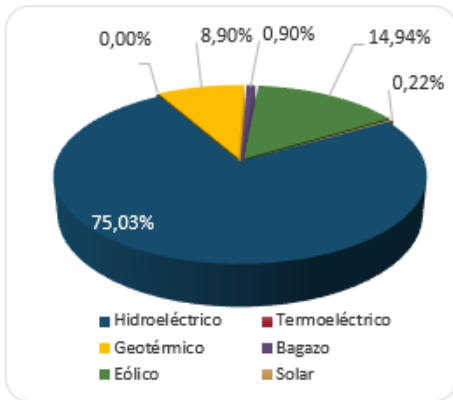


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

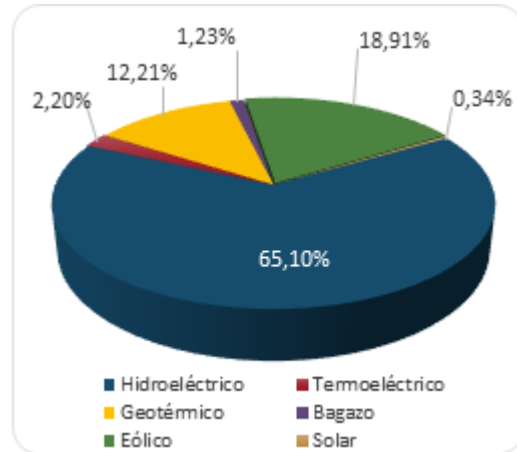


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2026.

Producción de energía termoeléctrica

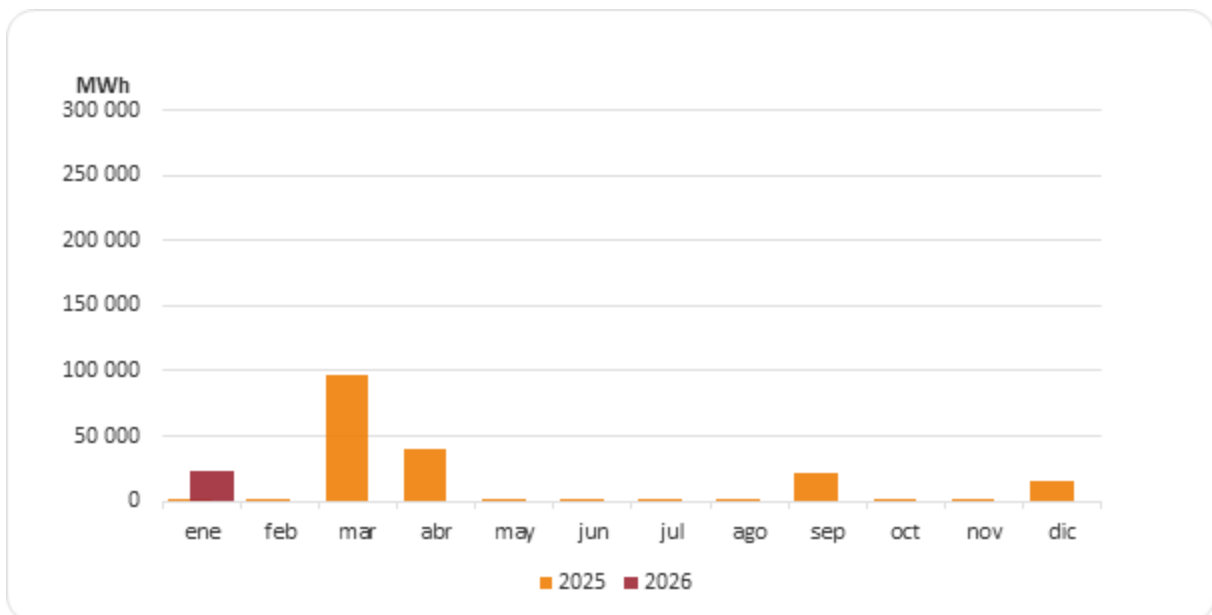


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2025 - 2026.

III. EMBALSE ARENAL

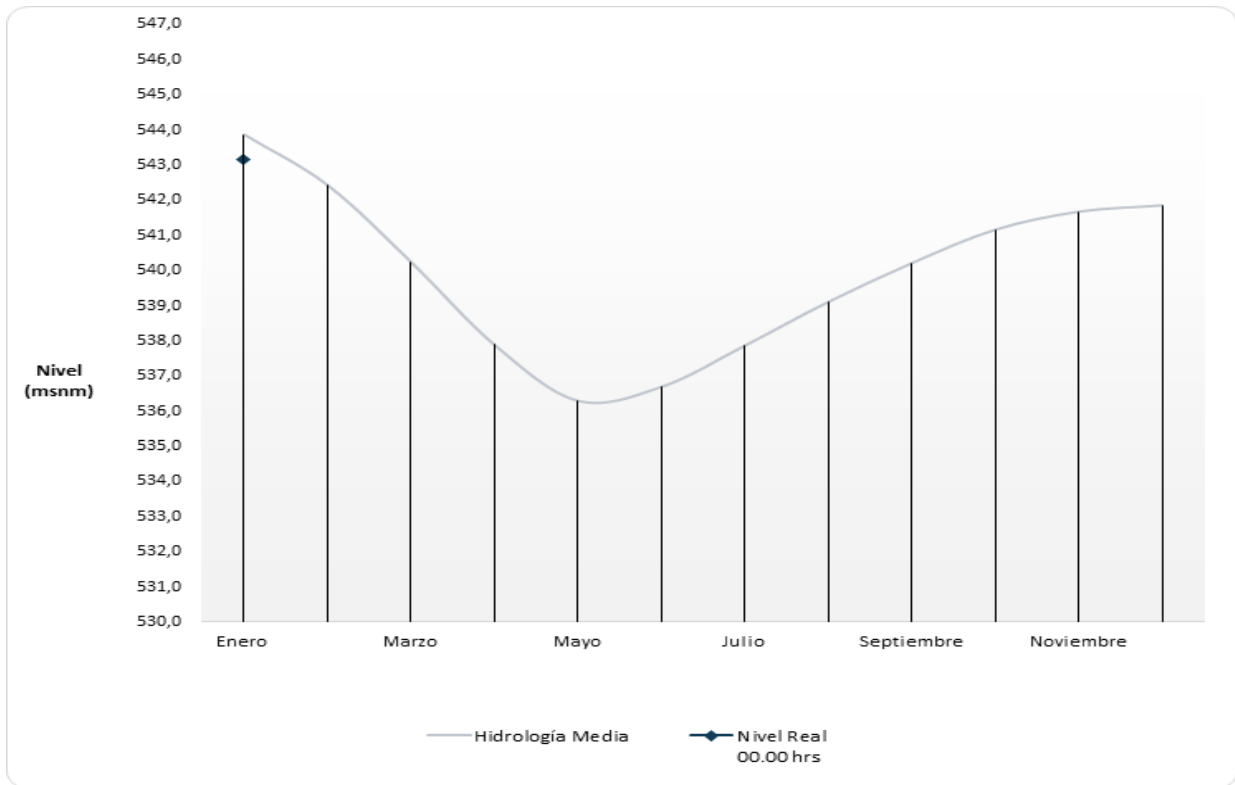


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	543,87	543,18
Febrero	542,43	
Marzo	540,25	
Abril	537,90	
Mayo	536,31	
Junio	536,71	
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 2026, la hidrología media, será la curva de referencia.

IV. DEMANDA MÁXIMA

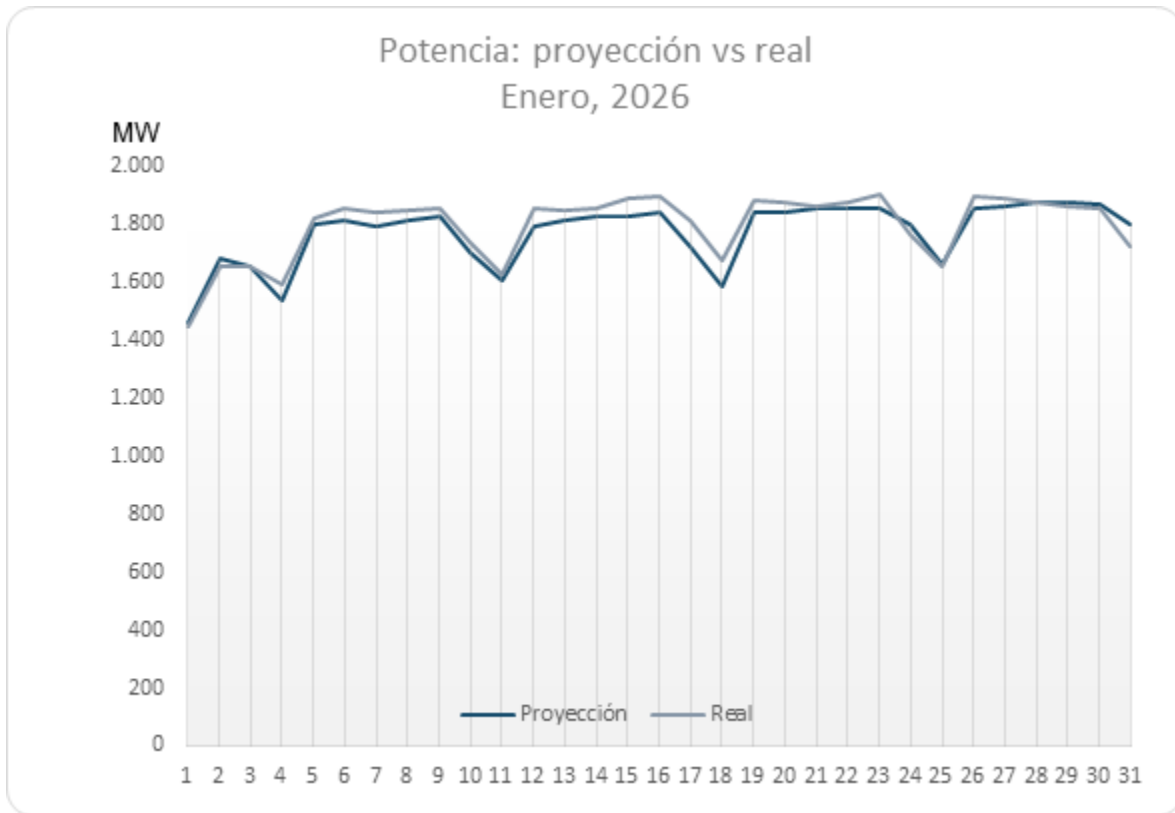


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – enero, 2026.

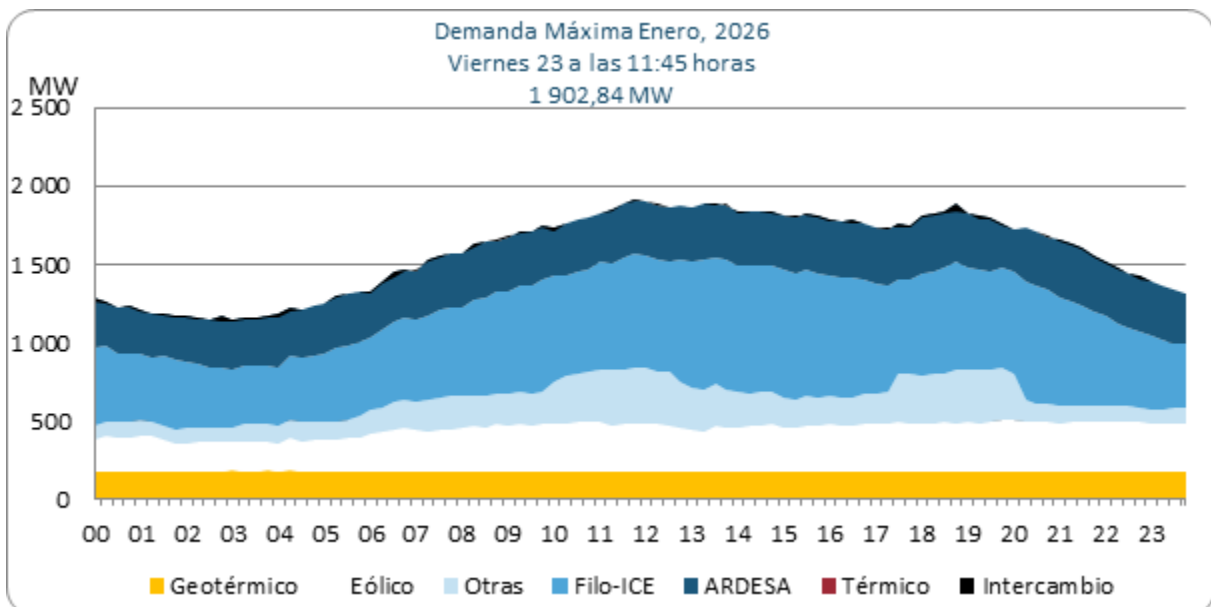


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – enero del año 2026, registrada el viernes 23.



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

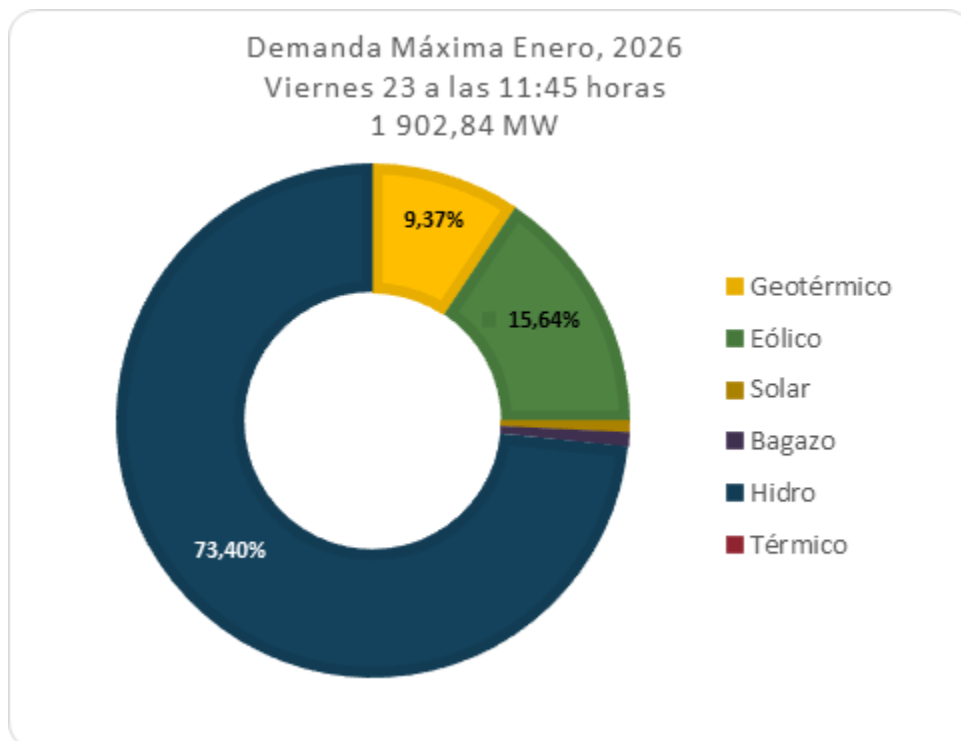


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.165,59
	PE El Quijote	20.936,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.936,68
	J.A.S.E.C.	8.626,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.626,92
	C.N.F.L.	25.967,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.967,43
	Valle Central	4.218,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.218,63
	Coopelesca	29.432,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.432,70
	CoopeGuanacaste	13.471,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.471,18
	Juanilama Solar	825,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	825,67
	Parque Solar Huacas	1.449,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.449,39
	Parque Solar Valle Escond	1.080,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.080,63
	PE Río Naranjo	2.385,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.385,51
	PE Cacao	7.892,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.892,88
	Coneléctricas	18.424,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.424,82
	Los Santos	5.458,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.458,35
	Otras Solares	288,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	288,75
		Subtotal	161.625,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Paralela	Hidro	14.076,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.076,09
	Térmica	13.293,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.293,78
	Eólica	80.966,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.966,26
		Subtotal	108.336,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ICE Hidro	Garita 1 y 2	14.493,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.493,31
	Garita 3 y 4	19.476,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.476,58
	Río Macho	32.563,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.563,00
	Cachí	37.137,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.137,41
	Arenal	84.253,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84.253,93
	Dengo	91.964,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.964,42
	Sandillal	14.296,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.296,13
	Toro I	5.993,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.993,60
	Toro II	17.187,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.187,24
	Toro III	12.921,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.921,09
	Angostura	51.751,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51.751,70
	Reventazón	70.441,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.441,65
	Peñas Blancas	11.302,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.302,30
	Cariblanco	18.171,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.171,99
	Pirris	25.567,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.567,81
	Echandi	2.739,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.739,71
La Joya	14.935,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.935,41	
El General	17.097,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.097,66	
	Subtotal	542.294,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	542.294,95
Moín Gas	Moín Gas	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04
	Moín Gas CNFL	1,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,66
	PTA Moín	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PTA Garabito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guápiles	6,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,49
	Orotina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Garabito	23.814,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.814,21
	Subtotal	23.822,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.822,39
ICE Geo	Miravalles I	28.996,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.996,44
	Miravalles II	29.607,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.607,45
	Miravalles III	9.124,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.124,44
	Boca de Pozo 1	3.278,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.278,36
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	22.383,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.383,68
	Las Pailas II	38.523,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.523,88
	Subtotal	131.914,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.914,24
	ICE Eólico (Tejona)	1.733,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.733,25
	ICE Solar (Miravalles)	62,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62,62
BOT	Hidro	30.034,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.034,06
	Eólico	80.757,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.757,16
		Subtotal	110.791,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resumen	Producción S.E.N.	1.080.579,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.080.579,92
	Intercambio	23.223,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.223,56
	Producción Demanda Nacional	1.103.803,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.103.803,48
	Demanda Máxima MW	1.902,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.902,84
	Día y hora el 23 a las 11:45													23 de enero a las 11:45
Factor de Carga %	77,97%													77,97%
Por Fuente	Hidroeléctrico	703.493,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	703.493,74
	Termoeléctrico	23.822,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.822,39
	Geotérmico	131.914,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.914,24
	Bagazo	13.293,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.293,78
	Eólico	204.348,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	204.348,71
	Solar	3.707,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.707,05

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.083,40
	Los Negros	5.349,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.349,42
	Los Negros II	11.167,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.167,42
	Tacares	3.565,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.565,36
	Subtotal	21.165,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.165,59
	PE El Quijote	20.936,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.936,68
JASEC	Barro Morado	455,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	455,45
	Birris12	4.879,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.879,29
	Birris3	2.508,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.508,81
	Tuis	783,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	783,38
	Subtotal	8.626,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.626,92
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4.454,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.454,23
	Brasil	5.264,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.264,66
	Electriona	1.671,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.671,45
	Cote	642,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	642,82
	El Encanto	3.290,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.290,46
	Río Segundo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ventanas	629,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	629,30
	Daniel Gutiérrez	4.694,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.694,68
	Balsa Inferior	5.319,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.319,82
Subtotal	25.967,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.967,43	
Valle Central	4.218,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.218,63	
Coopelasca	Chocosuelas	6.488,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.488,94
	Cubujuquí	7.987,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.987,04
	Hidrozarcas	5.903,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.903,98
	La Esperanza	2.723,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.723,14
	Platanar	6.329,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.329,61
	Subtotal	29.432,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.432,70
Coop-Guanacaste	Bijagua	7.271,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.271,50
	Canalete	6.199,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.199,68
	Juanilama Solar	825,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	825,67
	Parque Solar Huacas	1.449,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.449,39
	Parque Solar Valle Es	1.080,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.080,63
	PE Río Naranjo	2.385,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.385,51
	PE Cacao	7.892,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.892,88
	Subtotal	27.105,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.105,26
Come- léctricas	Pocosol	12.464,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.464,48
	San Lorenzo	5.960,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.960,34
	Subtotal	18.424,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.424,82
Coopesantos Los Santos	5.458,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.458,35	
Otras Solares	288,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	288,75	
Total	161.625,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161.625,13	

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	764,44
	El Angel	876,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	876,43
	El Ángel Ampliación	1.643,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.643,00
	Caño Grande	1.519,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.519,43
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	9,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,82
	Zuerkata	838,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838,32
	Don Pedro	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07
	Matamoros	1.351,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.351,17
	Río Lajas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	El Embalse	691,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	691,59
	Volcán	4.343,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.343,20
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Caño Grande III	2.038,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.038,61
Subtotal	14.076,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.076,09	
Eólico	Aeroenergía	1.864,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.864,76
	Vientos del Este	6.582,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.582,90
	PE Tilarán	1.391,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.391,61
	MOVASA	5.221,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.221,79
	Tilawind	10.061,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.061,57
	PE Mogote	11.341,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.341,54
	Altamira	13.090,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.090,03
	Campos Azules	11.564,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.564,18
	Vientos de la Perla	9.781,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.781,01
	Vientos de Miramar	10.066,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.066,86
	Subtotal	80.966,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.966,26
Bagazo	Ingenio Taboga	6.326,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.326,83
	Ingenio El Viejo	6.966,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.966,95
	Subtotal	13.293,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.293,78	
Total	108.336,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108.336,13	

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
Torito	18.036,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.036,03
Chucás	11.998,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.998,03
Subtotal Hidro	30.034,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.034,06
P.E. Guanacaste	24.311,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.311,36
Chiripa	29.686,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.686,39
P.E. Orosi	26.759,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.759,41
Subtotal Eólico	80.757,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.757,16
Total	110.791,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110.791,22

**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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	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

*El término 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 (interconector).

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 2026

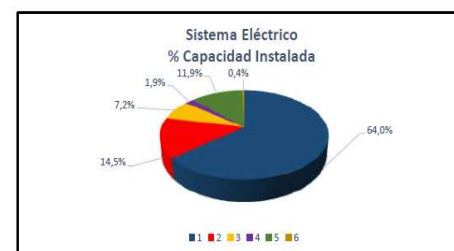
I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Deno	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	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		
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 ¹⁴	2	70 000
PTA Garabito ¹⁵	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 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)	99	2 553 232

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
Coopesca ⁷	13	95 180
Coop Guanacaste	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
P.E. El Quijote (ESPH)	8	34 400
Subtotal Eólico	52	92 600
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	120	529 359

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
HIDRO			
Tapezco ^{6,9}			
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 ¹⁹			
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	30	56 907	55 813
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	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	154	181 230	177 750
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	188	309 137	271 363

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 Nacional Instalado en Placa			
I C E	kW	Unidades	%
Hidro	1 750 690	46	68,57%
Térmico	530 962	23	20,80%
Geotérmico	262 660	8	10,29%
Eólico	7 920	12	0,31%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 553 232	99	69,79%
Otras Empresas			
Hidro	422 272	65	79,77%
Biogás			
Eólico	92 600	52	17,49%
Solar	14 487	3	2,74%
Total Otras Empresas	529 359	120	14,47%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	56 907	30	18,41%
Eólico	181 230	154	58,62%
Biomasa	71 000	4	22,97%
Total Ley 7200, Capítulo I	309 137	188	8,45%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,29%
Total instalado	3 658 563	524	



Resumen kW Costa Rica	kW	%
Hidroeléctrico	2 341 719	64,01%
Termoeléctrico	530 962	14,51%
Geotérmico	262 660	7,18%
Bagazo	71 000	1,94%
Eólico	436 735	11,94%
Solar	15 487	0,42%
Total	3 658 563	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.
- Coopesca 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 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.
- Río Lajas vence el contrato el 16 de junio del 2025 mediante la Adenda 2. Se agrega ampliación y finaliza el 16 de setiembre del 2025.