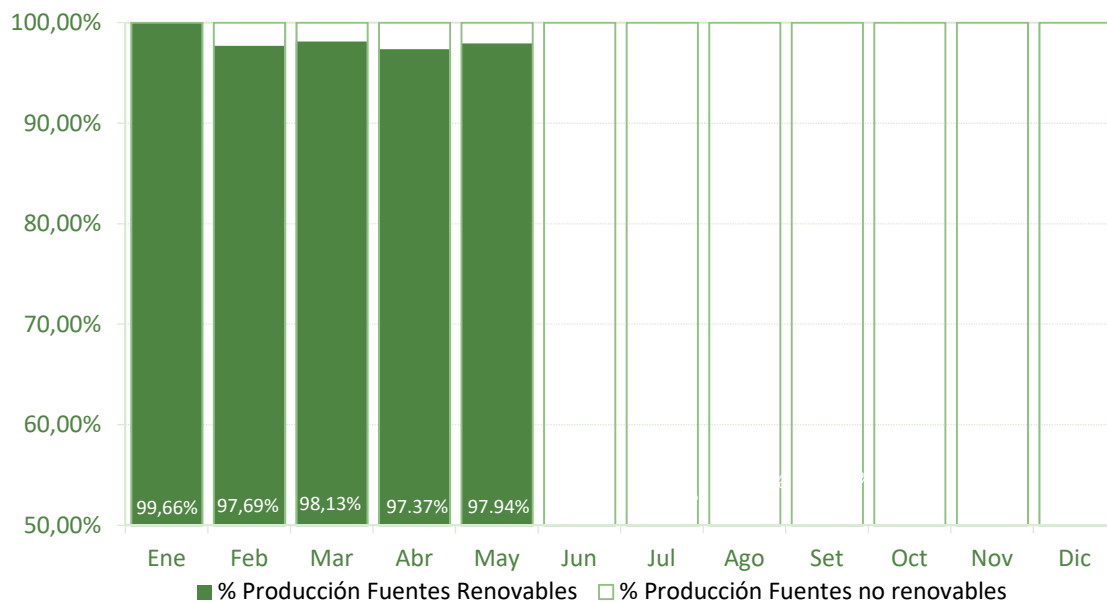


I. DEMANDA DE ENERGÍA

Balance eléctrico por fuente 2019 - Acumulado a Mayo

Tipo de Fuente	GWh	%	Tipo de fuente	GWh	%
Termoeléctrica	92,05	2,06%	Hidroeléctrica	2 803,01	62,72%
			Geotérmica	622,42	13,93%
			Bagazo	59,69	1,34%
			Eólico	887,41	19,86%
			Solar	4,37	0,10%
No renovable	92,05	2,06%	Renovable	4 376,91	97,94%
Generación bruta: 4 468,96 GWh - ↓ -2,90%					
Intercambio de energía: 297,87 GWh					
Demanda Nacional: 4 768,87 GWh - ↑ 2,81%					

% Producción bruta de energía renovable

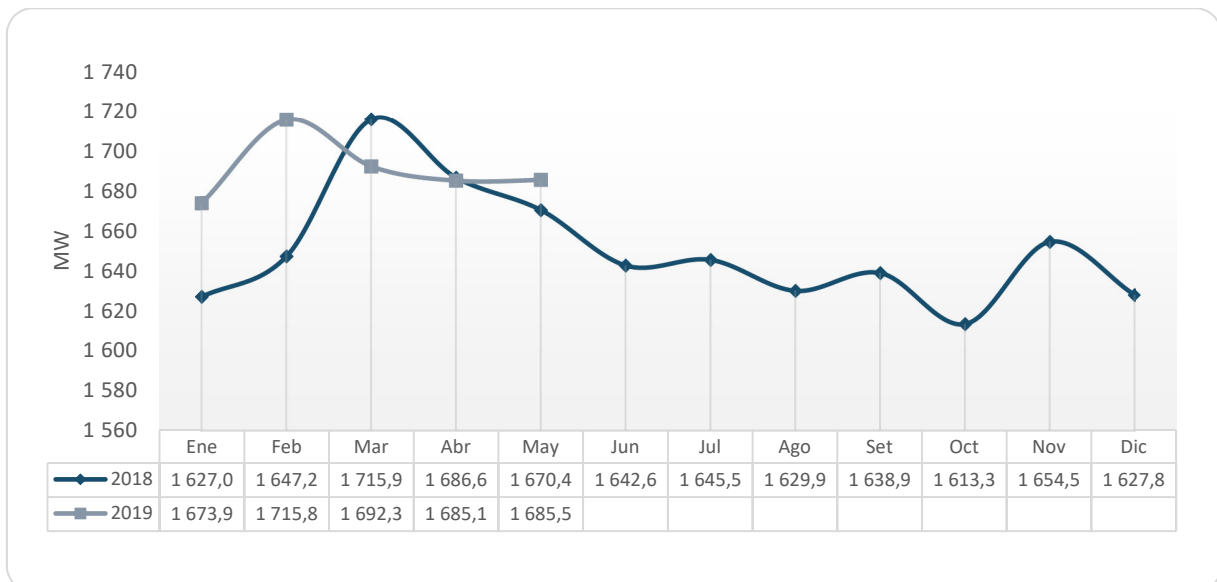


Comparación Demanda mensual de energía y Crecimiento 2018 - 2019

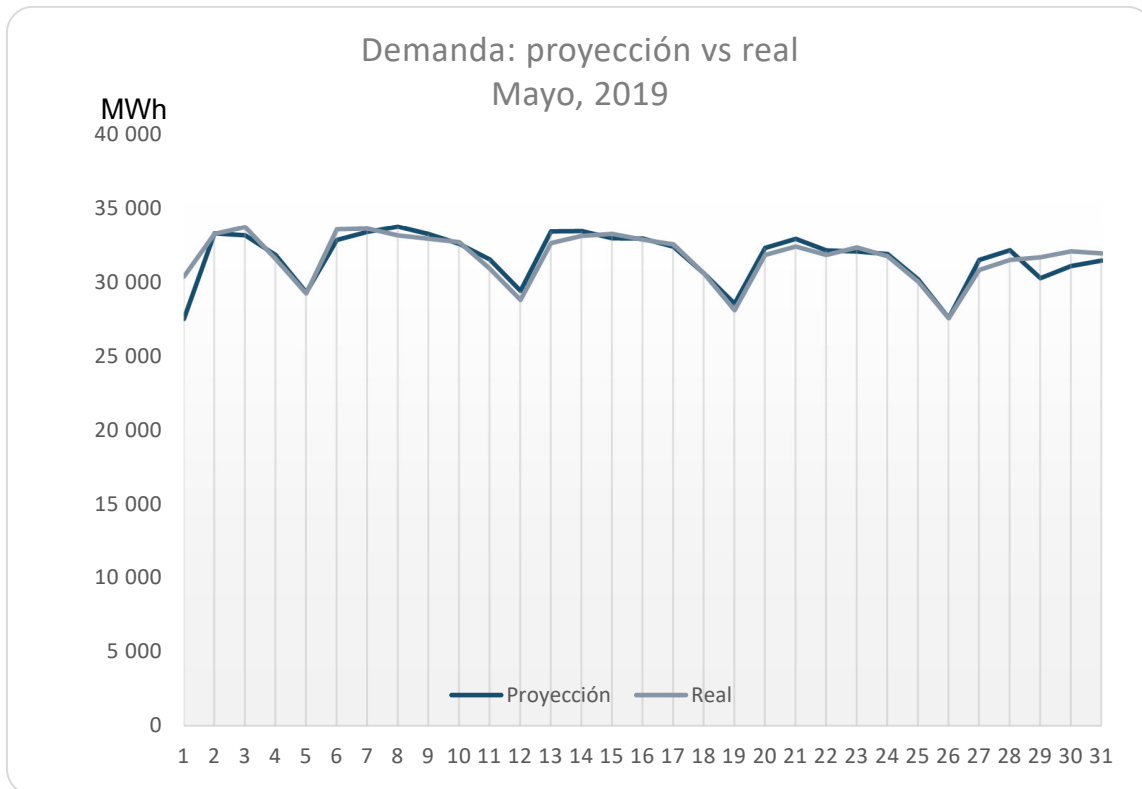
Demanda MWh

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%	-		
Jul	938 871,23	1,39%	-		
Ago	937 050,92	-0,19%	-		
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	4 638 578,75		4 768 865,49	% crecimiento acumulado	2,81%

Demandas Máximas mensuales 2018-2019

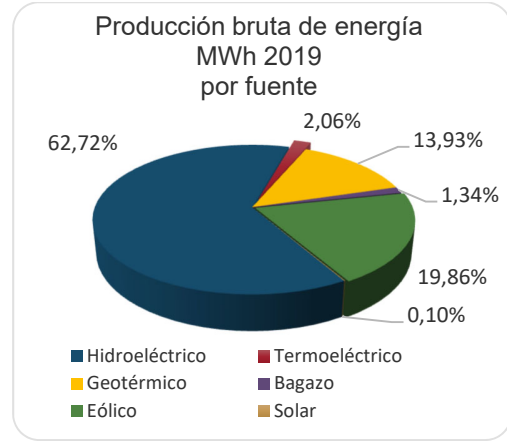
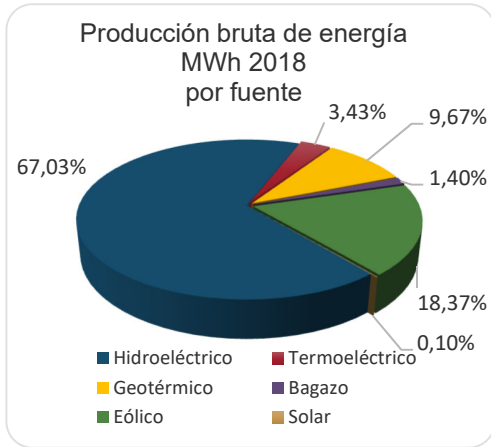


II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

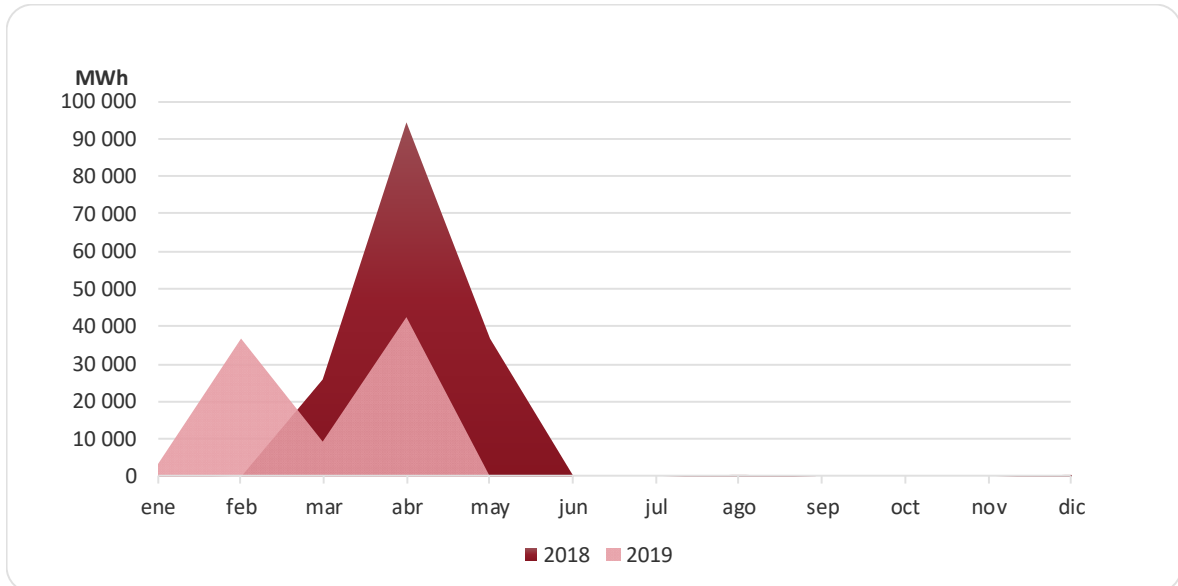


Producción bruta de Energía MWh				
Acumulado Mayo	2018	2019	Crecimiento	
Hidroeléctrico	3 084 880,8	2 803 014,8	-9,14%	↓
Termoeléctrico	157 670,0	92 049,3	-41,62%	↓
Geotérmico	445 020,1	622 415,7	39,86%	↑
Bagazo	64 579,1	59 691,7	-7,57%	↓
Eólico	845 536,5	887 413,7	4,95%	↑
Solar	4 618,3	4 373,7	-5,30%	↓
Producción bruta	4 602 304,89	4 468 959,04	-2,90%	↓
Intercambio MWh	36 273,86	299 906,45		
Demanda MWh	4 638 578,75	4 768 865,49	2,81%	↑
Demanda Máxima MW	1 670,40	1 685,57	0,91%	↑

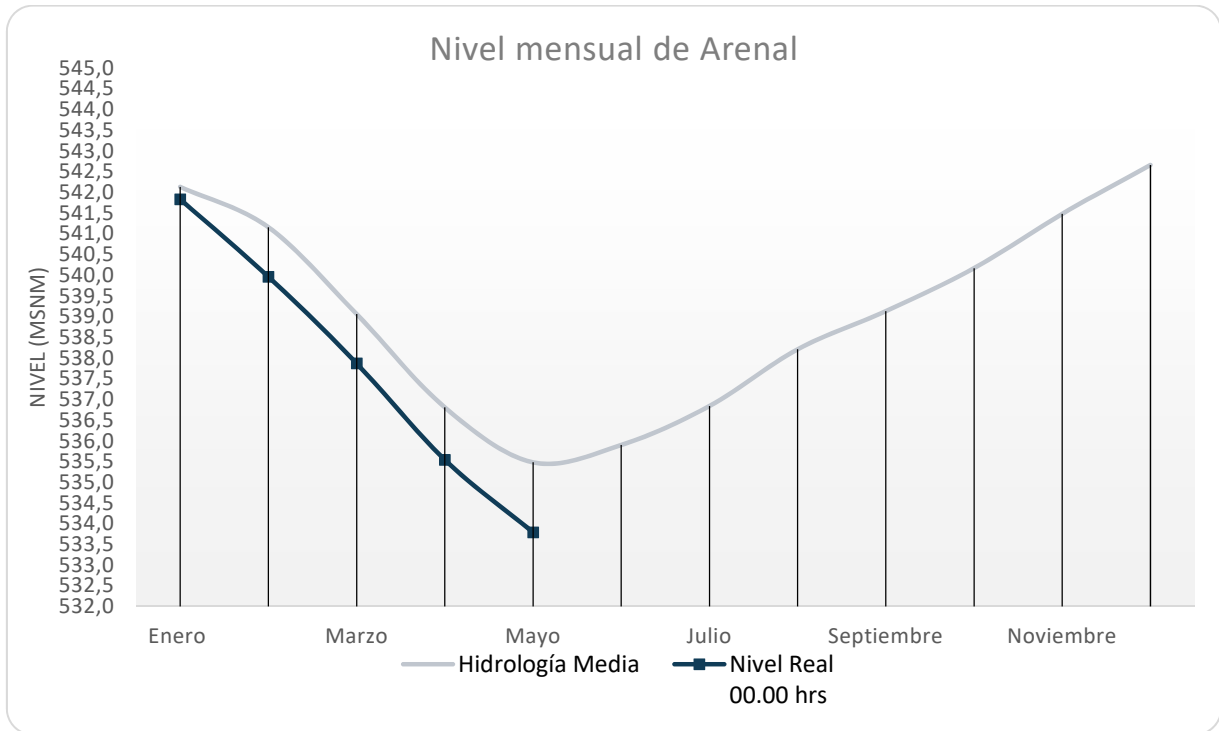
Producción bruta de energía 2018 -2019



Producción bruta de energía termoeléctrica 2018-2019



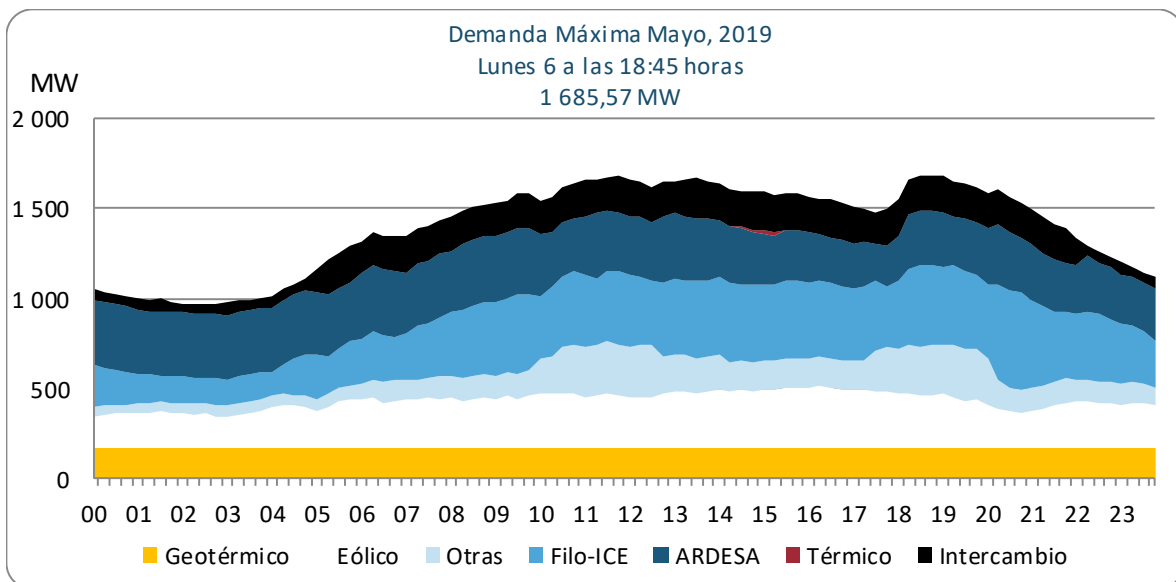
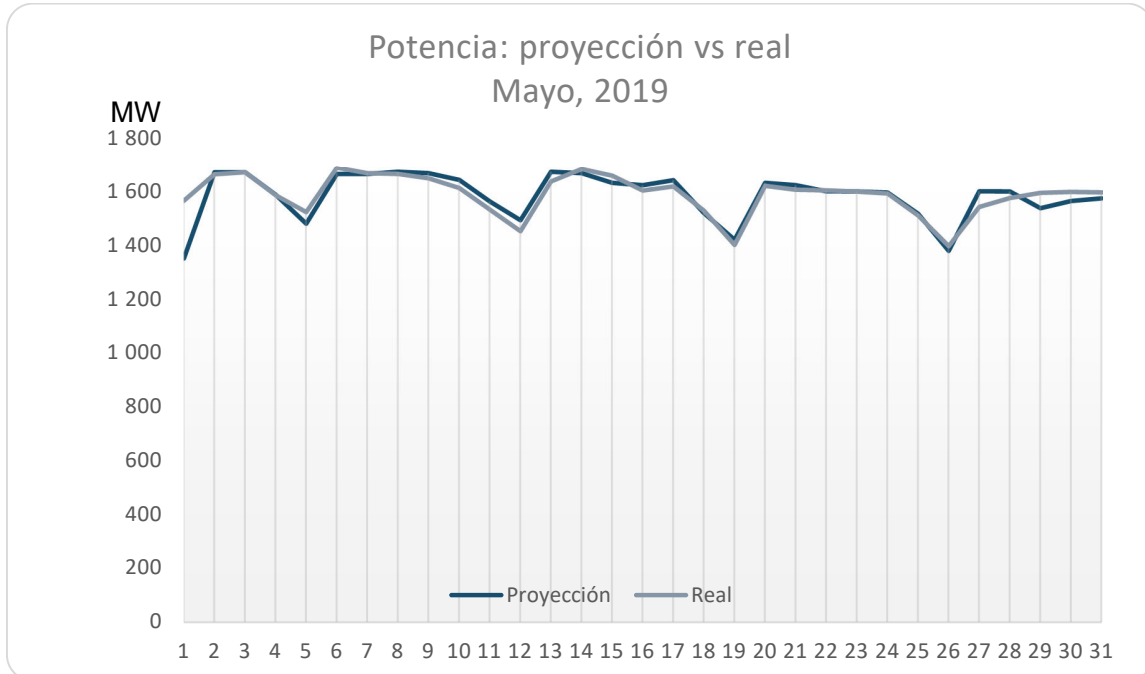
III. EMBALSE ARENAL

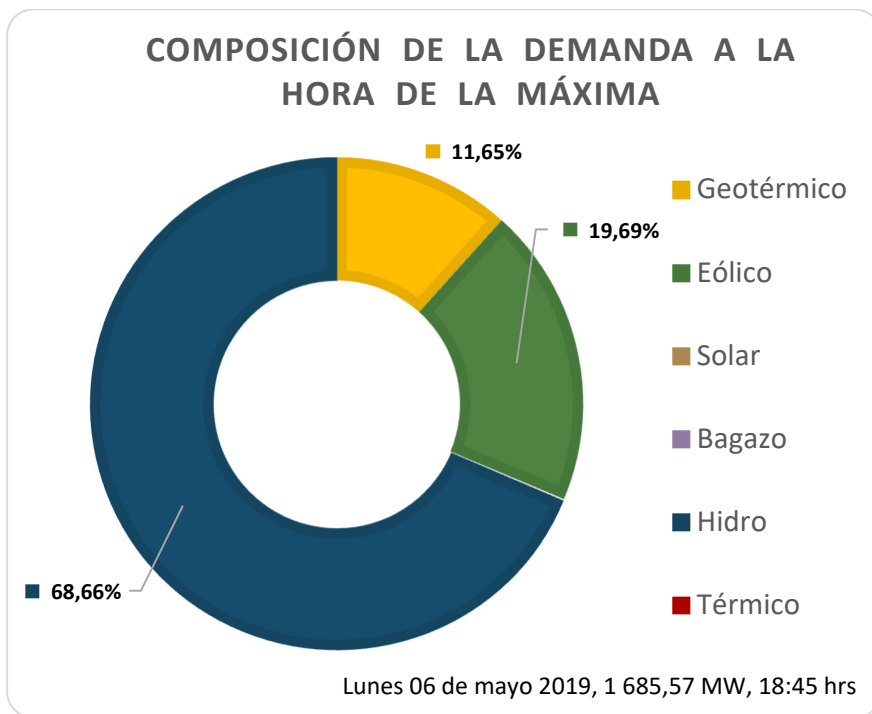
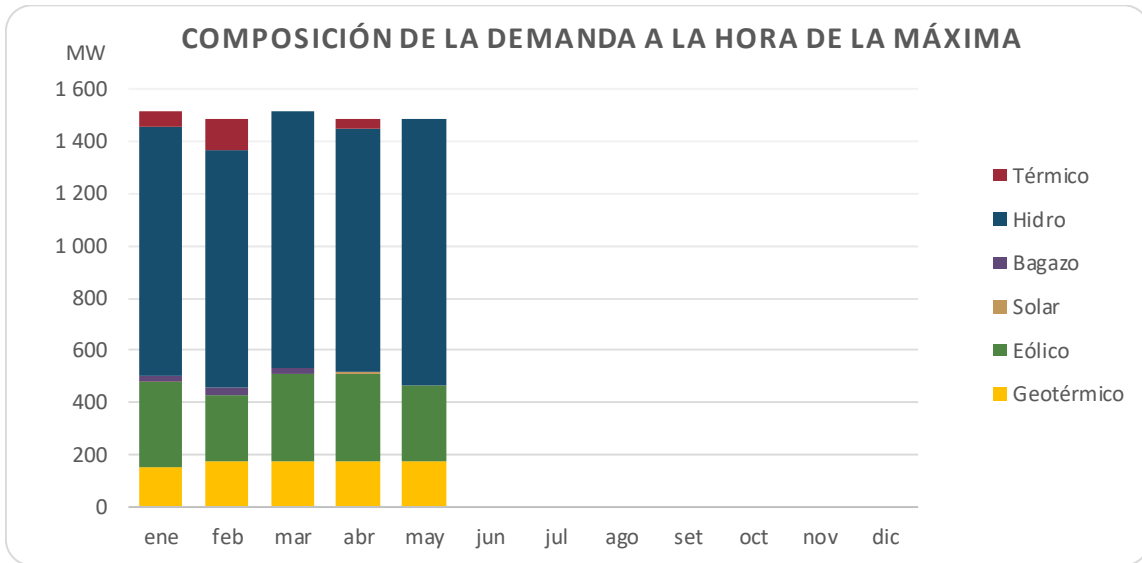


Curva Embalse Arenal 2019

Mes	Hidrología	Nivel Real
	Media	00.00 hrs
Nivel (m.s.n.m.)		
Enero	542,13	541,83
Febrero	541,16	539,96
Marzo	539,06	537,87
Abril	536,81	535,54
Mayo	535,48	533,79
Junio	535,90	
Julio	536,84	
Agosto	538,21	
Septiembre	539,13	
Octubre	540,17	
Noviembre	541,48	
Diciembre	542,66	

IV. DEMANDA MÁXIMA





Sistema Eléctrico Nacional Capacidad Instalada en placa - Mayo 2019

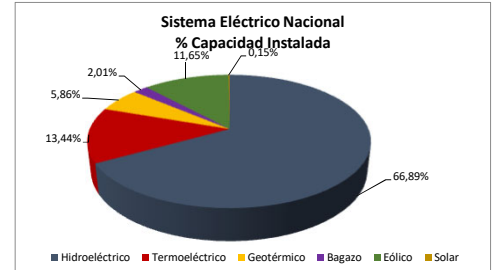
I.C.E. ⁷	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Denego	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toror III	2	47 520
Echandi	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
Subtotal Geotérmico	7	206 860
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)	105	2 382 290

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	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	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	50 881	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	70,68%
Térmico	474 112	21	19,90%
Geotérmico	206 860	7	8,68%
Eólico	16 500	25	0,69%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 382 290	105	67,52%
Otras Empresas			
Hidro	367 814	58	85,46%
Biogás			
Río Lajas	58 200	44	13,52%
Solar	4 400	1	1,02%
Total Ot. Empresas	430 414	103	12,20%
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	10,15%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	202 531	9	56,65%
Eólico	154 985	113	43,35%
Total Ley 7200, Capítulo II	357 516	122	10,13%
Total instalado	3 528 453	534	



Resumen kW Costa Rica		
Hidroeólico	2 360 167	66,89%
Termoeólico	474 112	13,44%
Geotérmico	206 860	5,86%
Bagazo	71 000	2,01%
Eólico	410 915	11,65%
Solar	5 400	0,15%
Total	3 528 453	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 período de revisión.
- De acuerdo a los contratos vigentes. Se sustituyen los nombre *Generación Privada* y *Grupo BOT* según la Ley 7200.
- Se actualizaron los datos de potencia de placa según los datos enviados por las respectivas plantas a solicitud del CENCE.