



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

28 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/12/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	315,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7 CC	114,0	321,0
5	Itabo 1	117,0	128,0
6	Itabo 2	110,0	131,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,2
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	167,2
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	
12	CEPP 2	49,0	24,3
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	30,1
17	Palamara	102,5	45,3
18	Pimentel 1	30,8	22,8
19	Pimentel 2	27,5	19,4
20	Pimentel 3	50,4	34,1
21	Metaldom	40,7	
22	Los Origenes	57,3	50,7
23	Monte Rio	96,6	87,0
24	Quisqueya 1	215,0	148,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	104,1
27	INCA KM22	14,2	
28	Bersal	23,8	
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.673,1
30	Larimar**	50,0	40,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	45,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	29,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	273,5
Totales		3.354,4	2.061

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 27/12/17	
Demanda (MW)	2.061
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	71,0 (9,9%)
EDESUR	76,0 (11,2%)
EDEESTE	179,0 (35,0%)
Total (MW)	326
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/12/17 (MW)	
Termica	2.106,2
Renovable	114,0
Hidroelectrica	273,5
Total	2.493,7

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: Abril, 2018.

Eventos Relevantes en el SENI*

(*) Fuente: Organismo Coordinador.
 (**) Unidades que no definen costo marginal

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWh)
1	AES ANDRES	Gas Natural	300,0		37
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	42
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420,0	46
4	ITABO 2	Carbón	120,0	540,0	47
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	855,0	50
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855,0	50
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	55,0	910,0	58
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	953,0	59
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	51,0	1.004,0	63
10	LOS MINA 5	Gas Natural		1.004,0	75
11	LOS MINA 6	Gas Natural		1.004,0	75
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.216,0	78
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55,0	1.271,0	79
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.271,0	79
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.322,2	84
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	51,0	1.373,2	86
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.432,1	88
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.468,5	89
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.500,0	90
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.527,8	90
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	1.621,4	91
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	92,0	1.713,4	92
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	85,8	1.799,3	92
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.814,9	92
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.854,9	94
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.868,3	97
27	CESPM 2	Fuel Oil #2		1.868,3	98
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95,0	1.963,3	99
29	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	1.978,3	100
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	95,0	2.073,3	113
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.073,3	119
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2.073,3	125
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2.073,3	134
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.073,3	182
35					
	CMG TOPE USS/MWh	141,5			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
27 de diciembre de 2017**

