



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

27 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 26/12/17 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	132,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,0
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	191,7
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	
12	CEPP 2	49,0	11,8
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	
17	Palamara	102,5	
18	Pimentel 1	30,8	14,1
19	Pimentel 2	27,5	3,7
20	Pimentel 3	50,4	45,7
21	Metaldom	40,7	
22	Los Origenes	57,3	20,6
23	Monte Rio	96,6	44,6
24	Quisqueya 1	215,0	157,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	107,2
27	INCA KM22	14,2	
28	Bersal	23,8	
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.537,5
30	Larimar**	50,0	22,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	31,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	330,6
Totales		3.354,4	1.951

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 26/12/17	
Demanda (MW)	1.951
Hora Dem. Max.	24:00 horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	21,2 (3,1%)
EDESUR	29,3 (5,5%)
EDEESTE	26,8 (4,3%)
Total (MW)	77
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 26/12/17 (MW)	
Termica	2.258,5
Renovable	83,0
Hidroelectrica	330,6
Total	2.672,1

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		38
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	42
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420,0	47
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	51
7	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	58
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	55,0	953,0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		953,0	64
10	LOS MINA 5	Gas Natural		953,0	75
11	LOS MINA 6	Gas Natural		953,0	75
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.165,0	78
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55,0	1.220,0	79
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.220,0	80
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.271,2	84
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.271,2	87
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.330,1	89
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.366,5	89
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.398,0	90
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.425,8	90
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	1.519,4	91
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	92,0	1.611,4	92
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	85,8	1.697,3	92
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.712,9	92
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.752,9	94
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.766,3	97
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.860,3	98
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.954,3	100
29	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	1.969,3	101
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2.063,3	114
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.063,3	119
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2.063,3	125
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2.063,3	134
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.063,3	182
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141,5			

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

