



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

23 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	311,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7	114,0	314,0
5	Itabo 1	117,0	128,0
6	Itabo 2	110,0	
7	Barahona Carbon	42,4	45,0
8	Haina TG	99,8	65,0
9	Quisqueya 2	220,9	172,9
10	Sultana del Este	66,8	57,2
11	CEPP 1	16,2	15,8
12	CEPP 2	49,0	26,5
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	85,0
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	91,0
17	Palamara	102,5	84,4
18	Pimentel 1	30,8	24,4
19	Pimentel 2	27,5	21,0
20	Pimentel 3	50,4	35,4
21	Metaldom	40,7	37,8
22	Los Origenes	57,3	43,2
23	Monte Rio	96,6	87,3
24	Quisqueya 1	215,0	139,0
25	San Felipe	176,4	44,0
26	Estrella del Mar 2	108,6	105,4
27	INCA KM22	14,2	13,4
28	Bersal	23,8	15,8
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.962,6
30	Larimar**	50,0	22,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	19,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	25,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	281,9
Totales		3.354,4	2.310

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 22/8/17	
Demanda (MW)	2.310
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	87 (11.7%)
EDESUR	140,9 (18,9%)
EDEESTE	90,0 (13.0%)
Total (MW)	318
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/8/17 (MW)	
Termica	2.264,5
Renovable	66,0
Hidroelectrica	281,9
Total	2.612,4

Unidades Indisponibles
CESPM 1 y 3 (95 MW C/U) Salida: 05 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa Posible Entrada: 01 septiembre 2017

Itabo 2 (130 MW) Salida: 21 agosto 2017 Causa: Pinche en la caldera Posible Entrada: 22 agosto 2017

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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315,0	37
3	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	615,0	39
4	ITABO 2	Carbón	120,0	735,0	40
5	ITABO 1	Carbón	120,0	855,0	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855,0	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855,0	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855,0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855,0	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898,0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,6	1.008,6	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.220,6	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.220,6	69
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63,0	1.283,6	69
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.334,8	70
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.374,8	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1.425,4	74
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.453,3	75
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	31,2	1.484,5	76
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.515,9	76
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,9	1.612,8	76
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	91,2	1.704,0	77
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.797,0	77
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.812,6	78
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.826,0	79
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1.826,0	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.920,0	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.937,0	89
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1.937,0	90
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.017,0	101
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.017,0	101
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.121,0	107
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.206,0	145
35					
	CMG TOPE USS/MWh	120,1			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
22 de agosto de 2017**

