



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/8/17 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	321.0
5	Itabo 1	117.0	127.0
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	42.4	43.9
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	175.3
10	Sultana del Este	66.8	61.5
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	27.9
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	85.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	85.9
18	Pimentel 1	30.8	25.1
19	Pimentel 2	27.5	21.6
20	Pimentel 3	50.4	42.8
21	Metaldom	40.7	39.6
22	Los Origenes	57.3	45.1
23	Monte Rio	96.6	82.2
24	Quisqueya 1	215.0	145.0
25	San Felipe	176.4	98.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.2
27	INCA KM22	14.2	4.8
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,942.9
30	Larimar**	50.0	29.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	12.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	308.8
Totales		3,354.4	2,323

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/8/17	
Demanda (MW)	2,323
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	58 (7.9%)
EDESUR	131 (19.2%)
EDEESTE	100 (14.2%)
Total (MW)	289
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/8/17 (MW)	
Termica	2,247.2
Renovable	71.0
Hidroelectrica	308.8
Total	2,627.0

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		615.0	40
5	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		735.0	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		735.0	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		735.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	55.3	790.3	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	833.3	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		833.3	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55.3	888.6	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,100.6	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,100.6	69
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,163.6	69
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,214.8	70
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,254.8	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,305.4	74
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,333.3	75
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,364.5	76
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,395.9	76
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,482.6	76
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,573.8	77
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,666.8	77
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,682.4	78
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,695.8	79
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,695.8	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,789.8	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,806.8	89
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,806.8	90
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,886.8	101
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,886.8	101
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	1,990.8	107
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,075.8	145
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	120.1			

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

