

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *
 22 DE AGOSTO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/8/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	295.0
2	Los Mina 5	118.0	102.0
3	Los Mina 6	118.0	95.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	131.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	211.0
9	Sultana del Este	66.8	63.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	10.0
12	CEPP 2	49.0	37.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	90.0
15	CESPM 3	99.6	90.0
16	La Vega	87.6	73.0
17	Palamara	102.5	102.0
18	Pimentel 1	30.8	26.0
19	Pimentel 2	27.5	17.0
20	Pimentel 3	50.4	37.0
21	Metaldom	40.7	21.0
22	Los Origenes	57.3	42.0
23	Monte Rio	96.6	93.0
24	Quisqueya 1	215.0	79.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	18.0
29	Rio San Juan	1.7	
30	Larimar**	50.0	17.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	21.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	317.0
Totales		3,252.7	2,276

Demanda y Generación	
Dem. M^áx. Abastecida 21/8/16	
Demanda (MW)	2,276
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	29 (3.9%)
EDESUR	0 (0.0%)
EDEESTE	47 (6.6%)
Total (MW)	76
Disponibilidad en la hora de Dem. M^áx. de 21/8/16 (MW)	
Termica	2,249.0
Renovable	38.0
Hidroelectrica	317.0
Total	2,604.0

Unidades Indisponibles
Evento Relevante en el SENI
Ayer 21/8/16 a las 12:12 p.m, ocurriò un Evento en el SENI, disparò la 69 kV Boca Chica-San Pedro y el lado de baja del autotransformador de Boca Chica con una falla de sobre corriente direccionel a tierra.

(*) 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	ITABO 2	Carbón	120.0		23
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	24
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	33
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	645.0	36
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	750.0	37
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	793.0	40
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		793.0	40
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		793.0	42
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,005.0	45
10	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,068.0	47
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,119.2	52
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.6	1,229.8	54
13	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,250.7	54
14	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,282.1	55
15	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,323.7	55
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,323.7	56
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.0	1,417.7	56
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,510.7	57
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	85.0	1,595.7	57
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1,637.6	57
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.0	1,647.6	58
22	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,677.6	59
23	INCA KM22	Gas Natural	9.2	1,686.8	61
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Fuel Oil #6		1,686.8	61
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,704.8	63
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,799.8	71
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,894.8	72
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,989.8	72
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,169.8	91
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	2,171.7	125
31	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,261.7	131
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				98.15

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 21 de agosto 2016

