

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *
 07 DE JULIO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 06/7/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	295.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	98.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	128.0
6	Barahona Carbon	42.4	44.0
7	Haina TG	99.8	87.0
8	Quisqueya 2	220.9	192.0
9	Sultana del Este	66.8	60.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	10.0
12	CEPP 2	49.0	37.0
13	CESPM 1	96.3	88.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	88.0
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	83.0
18	Pimentel 1	30.8	23.0
19	Pimentel 2	27.5	27.0
20	Pimentel 3	50.4	46.0
21	Metaldom	40.7	29.0
22	Los Origenes	57.3	58.0
23	Monte Rio	96.6	91.0
24	Quisqueya 1	215.0	139.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	99.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	12.0
29	Rio San Juan	1.7	
30	Larimar**	30.0	8.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	59.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	299.0
Totales		3,232.7	2,329

Demanda y Generación	
Dem. M^{ax}. Abastecida 06/7/16	
Demanda (MW)	2,329
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	41 (5.39%)
EDESUR	69 (9.48%)
EDEESTE	105 (15.79%)
Total (MW)	215
Disponibilidad en la hora de Dem. M^{ax}. de 06/7/16 (MW)	
Termica	1,981.0
Renovable	67.0
Hidroelectrica	299.0
Total	2,347.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 (94 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/6/2016 Entrada: 10/7/2016
LOS MINA 5 (105 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/7/2016 Entrada: 28/7/2016
ITABO 2 (130 MW) Causa: Pinche en la caldera Salida: 7/7/2016 Entrada: 8/7/2016
Evento Relevante 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	ITABO 2	Carbón			28
2	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	105.0	28
3	LOS MINA 5	Gas Natural		105.0	28
4	ITABO 1	Carbón	120.0	225.0	28
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	525.0	25
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		525.0	38
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		525.0	41
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	568.0	44
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		568.0	52
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	780.0	52
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	831.2	54
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	894.2	54
13	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	922.1	55
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	102.0	1,024.1	55
15	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,047.7	56
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,140.7	56
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,182.3	57
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,192.7	58
19	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,222.7	61
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,281.6	62
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,367.6	62
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,456.6	62
23	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,465.8	69
24	BERSAL	Fuel Oil #6	24.0	1,489.8	69
25	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,583.8	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,677.8	85
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,677.8	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,677.8	86
29	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,767.8	141
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,769.7	141
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 06 de julio 2016

