

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *
 05 DE OCTUBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 4/10/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	286.0
2	Los Mina 5	118.0	91.0
3	Los Mina 6	118.0	100.0
4	Itabo 1	117.0	120.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	165.0
9	Sultana del Este	66.8	55.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	10.0
12	CEPP 2	49.0	28.0
13	CESPM 1	96.3	68.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	68.0
16	La Vega	87.6	
17	Palamara	102.5	36.0
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	16.0
20	Pimentel 3	50.4	36.0
21	Metaldom	40.7	20.0
22	Los Origenes	57.3	32.0
23	Monte Rio	96.6	74.0
24	Quisqueya 1	215.0	116.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	81.0
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Rio San Juan	1.7	
30	Larimar**	50.0	17.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	28.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	205.0
Totales		3,252.7	1,854

Demanda y Generación	
Dem. MÀx. Abastecida 4/10/16	
Demanda (MW)	1,854
Hora Dem. Max.	2:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	84 (12.5%)
EDESUR	52 (7.6%)
EDEESTE	80 (10.6%)
Total (MW)	216
Disponibilidad en hora de Dem. MÀx. Abastecida el 4/10/16 (MW)	
Termica	2,186.0
Renovable	45.0
Hidroelectrica	205.0
Total	2,436.0

Unidades Indisponibles
Evento Relevante en el SENI
El 4/10/16, se produjeron varios Eventos por las condiciones Meteorologicas, disparo el Disyuntor 138 kV Interconexión Andres hacia la central AES Andres, produciendo el disparo de la terminal de Gas, afectando las generación de las plantas AES Andres, los Mina 5 y Los Mina 6. Tambien Itabo 1 y Itabo 2 fueron afectadas por obstrucción de sedimentos en el canal de

(*) 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	55.0		23
2	ITABO 1	Carbón	60.0	115.0	24
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	415.0	33
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	520.0	35
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	625.0	35
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	668.0	35
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		668.0	50
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		668.0	53
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		668.0	54
10	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	719.2	59
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	917.2	53
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	102.0	1,019.2	57
13	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,040.1	62
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,103.1	58
15	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,134.5	62
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6		1,134.5	62
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,176.1	57
18	METALDOM	Fuel Oil #6	30.8	1,206.9	62
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,257.5	61
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,267.9	65
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	75.0	1,342.9	63
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,342.9	65
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,431.9	62
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,445.3	72
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,463.3	73
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,463.3	77
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,558.3	80
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,653.3	80
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,833.3	93
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,835.2	137
31	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,835.2	222
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				103.27

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 04 de Octubre 2016

