

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE JUNIO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/6/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	278.0
2	Los Mina 5	118.0	101.0
3	Los Mina 6	118.0	101.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	130.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	185.0
9	Sultana del Este	66.8	59.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	5.0
12	CEPP 2	49.0	36.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	68.0
16	La Vega	87.6	68.0
17	Palamara	102.5	65.0
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	36.0
21	Metaldom	40.7	39.0
22	Los Origenes	57.3	48.0
23	Monte Rio	96.6	89.0
24	Quisqueya 1	215.0	136.0
25	San Felipe	179.3	145.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	108.0
27	INCA KM22	14.2	5.0
28	Bersal	23.8	6.0
29	Rio San Juan	1.7	2
30	San Pedro Vapor	31.4	
31	Itabo TG1 (S. Lorenzo)	32.1	
32	Larimar**	30.0	8.0
33	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	45.0
34	Mte Plata Solar**	30.0	
35	Hidroelectricas**	450.0	265.0
Totales		3,296.2	2,248.0

Demanda y Generación	
Dem. Màm. Abastecida 02/6/16	
Demanda (MW)	2,248.0
Hora Dem. Max.	9.00 pm
Dem. Màmica No Abastecida (MW)	
EDENORTE	27
EDESUR	3
EDEESTE	53
Total	83
Disponibilidad en la hora de Dem. Màm. de 02/6/16 (MW)	
Termica	2,131.0
Renovable	53.0
Hidroelectrica	265.0
Total	2,449.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 Causa: Mto. Mayor. Salida: 1/6/2016 Entrada: 10/7/2016
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 1	Carbón	120.0		24
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.0	24
3	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	345.0	27
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	450.0	27
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	750.0	25
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		750.0	38
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		750.0	40
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	793.0	41
9	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	886.0	41
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,098.0	42
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.6	1,208.6	43
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,259.8	44
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,322.8	45
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,364.4	49
15	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,374.8	49
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,406.2	49
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,465.1	50
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,493.0	50
19	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,493.0	51
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,533.0	51
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.0	1,628.0	52
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1,696.0	53
23	BERSAL	Fuel Oil #6	24.0	1,720.0	56
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,729.2	57
25	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,729.2	70
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,824.2	70
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,919.2	70
28	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,919.2	96
29	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,921.1	119
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,011.1	150
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,191.1	171
32	HAINA 2	Fuel Oil #6		2,191.1	221
33	HAINA 1	Fuel Oil #6		2,191.1	221
34	PUERTO PLATA 1	Fuel Oil #6		2,191.1	222
35	PUERTO PLATA 2	Fuel Oil #6		2,191.1	222
36	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		2,191.1	226
37	HAINA 4	Fuel Oil #6		2,191.1	269
38	ITABO TG1 (SAN LORENZO)	Fuel Oil #2		2,191.1	371

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 02 de junio 2016

