

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *

21 DE JUNIO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/6/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	289.0
2	Los Mina 5	118.0	99.0
3	Los Mina 6	118.0	
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	88.0
8	Quisqueya 2	220.9	201.0
9	Sultana del Este	66.8	62.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	8.0
12	CEPP 2	49.0	28.0
13	CESPM 1	96.3	88.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	90.0
16	La Vega	87.6	73.0
17	Palamara	102.5	85.0
18	Pimentel 1	30.8	20.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	37.0
21	Metaldom	40.7	40.0
22	Los Origenes	57.3	50.0
23	Monte Rio	96.6	91.0
24	Quisqueya 1	215.0	112.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	73.0
27	INCA KM22	14.2	5.0
28	Bersal	23.8	17.0
29	Rio San Juan	1.7	2
30	Larimar**	30.0	
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	23.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	221.0
Totales		3,232.7	2,129.0

Demanda y Generación	
Dem. MÀx. Abastecida 20/6/16	
Demanda (MW)	2,129.0
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	7 (0.95%)
EDESUR	13 (1.75%)
EDEESTE	63 (9.69%)
Total (MW)	83
Disponibilidad en la hora de Dem. MÀx. de 20/6/16 (MW)	
Termica	2,137.0
Renovable	23.0
Hidroelectrica	221.0
Total	2,381.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 (94 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/6/2016 Entrada: 10/7/2016
LOS MINA VI (105 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 14/6/2016 Entrada: 24/6/2016
Evento Relevante en el SENI Ayer 20/6/16 a las 5:17 p.m disparò el Interruptor los Cocos-Cruce Cabral, quedando el parque Eolico sin tensiòn y a las 6:09 p.m disparò lado de baja 69 kV Autotransformador de Boca Chica.

(*) 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		28
2	LOS MINA 6	Gas Natural		120.0	28
3	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	225.0	28
4	ITABO 2	Carbón	120.0	345.0	28
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	645.0	25
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.4	755.4	38
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		755.4	41
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	798.4	42
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		798.4	52
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,010.4	52
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,061.6	53
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,124.6	55
13	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,217.6	55
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,217.6	56
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,245.5	56
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,276.7	56
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.5	1,300.2	56
18	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,340.2	58
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,350.6	58
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,436.6	59
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,487.2	59
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	72.0	1,559.2	59
23	INCA KM22	Fuel Oil #6	5.0	1,564.2	66
24	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,582.2	66
25	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,676.2	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,770.2	85
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,770.2	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,770.2	86
29	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,772.1	136
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,862.1	141
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,042.1	
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 20 de junio 2016

