

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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/7/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	297.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	97.0
4	Itabo 1	117.0	127.0
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	212.0
9	Sultana del Este	66.8	64.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	9.0
12	CEPP 2	49.0	37.0
13	CESPM 1	96.3	92.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	92.0
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	83.0
18	Pimentel 1	30.8	19.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	44.0
21	Metaldom	40.7	38.0
22	Los Origenes	57.3	59.0
23	Monte Rio	96.6	92.0
24	Quisqueya 1	215.0	142.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	101.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	24.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	33.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	15.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	248.0
Totales		3,252.7	2,314

Demanda y Generación	
Dem. M^áx. Abastecida 11/7/16	
Demanda (MW)	2,314
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	68 (9.24%)
EDESUR	28 (3.63%)
EDEESTE	64 (9.67%)
Total (MW)	160
Disponibilidad en la hora de Dem. M^áx. de 11/7/16 (MW)	
Termica	2,018.0
Renovable	48.0
Hidroelectrica	248.0
Total	2,314.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 (94 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/6/2016 Entrada: 1/8/2016
LOS MINA 5 (105 MW) Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/7/2016 Entrada: 28/7/2016
Evento Relevante en el SENI El 11/07/16, 10:47 am, se produjo un Evento en el SENI, que dejó fuera de servicio las S/E 138 kV Los Mina, 138 kV la Isabela, 69 kV Arroyo Hondo y media barra 69 kV km 10.5. Además, los siguientes generadores: Los Mina VI (105 mw), CESPM I (90 mw), CESPM II (90 MW), Pimentel II (21 mw) y Hatillo (8 mw); total 314 MW.

(*) 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		27
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	27
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	30
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	645.0	34
5	LOS MINA 5	Gas Natural		645.0	25
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		645.0	38
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		645.0	41
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	688.0	43
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		688.0	53
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	900.0	55
11	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	963.0	55
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,014.2	56
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	102.0	1,116.2	57
14	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,139.8	59
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,167.7	59
16	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,205.7	61
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,298.7	61
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,340.3	61
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,399.2	61
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,485.2	62
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,574.2	62
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,584.6	64
23	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,593.8	68
24	BERSAL	Fuel Oil #6	24.0	1,617.8	68
25	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,711.8	85
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,805.8	85
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,805.8	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,805.8	86
29	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,895.8	140
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,897.7	143
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 11 de julio 2016

