



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
07 DE FEBRERO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 06/2/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	313.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	87.0
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	62.0
8	Quisqueya 2	220.9	176.0
9	Sultana del Este	66.8	33.0
10	CEPP 1	16.2	10.0
11	CEPP 2	49.0	33.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	85.0
15	La Vega	87.6	92.0
16	Palamara	102.5	83.0
17	Pimentel 1	30.8	25.0
18	Pimentel 2	27.5	21.0
19	Pimentel 3	50.4	25.0
20	Metaldom	40.7	27.0
21	Los Origenes	57.3	43.0
22	Monte Rio	96.6	80.0
23	Quisqueya 1	215.0	109.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
26	INCA KM22	14.2	13.0
27	Bersal	23.8	17.0
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,746.0
31	Larimar**	50.0	25.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	23.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	326.0
	Totales	3,185.0	2,120

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 06/2/17	
Demanda (MW)	2,120
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	73 (10.3%)
EDESUR	65 (8.9%)
EDEESTE	92 (15.5%)
Total (MW)	230
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 06/2/17 (MW)	
Termica	2,037.0
Renovable	48.0
Hidroelectrica	326.0
Total	2,411.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 y 2 (95 MW C/U) Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 28 de enero al 3 de febrero 2017
Los Mina 5 (105 MW) Salida: 19 enero 2017 Causa: Falla en las bobinas del estator del generador, está en proceso de reparación.
Eventos Relevantes en el SENI
El 6/2/17 a las 06:32 a.m se produjo un evento en el SENI, con el disparo de los Disyuntores 138 kV Navarrete - Mao, Moncion - Mao y Santiago Rodriguez - Monción, se normalizó el servicio a las 8:00 a.m.

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	ITABO 2	Carbón	120.0	240.0	29
3	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	283.0	40
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		283.0	46
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	583.0	47
6	LOS MINA 5	Gas Natural		583.0	53
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	681.0	57
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		681.0	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	791.6	63
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		791.6	68
12	QUISQUEYA 2	Gas Natural	198.0	989.6	70
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	48.0	1,037.6	73
14	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	1,088.4	73
15	METALDOM	Fuel Oil #6	28.6	1,117.0	74
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,153.4	74
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,187.6	75
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,273.6	77
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,284.0	78
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,376.0	78
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,461.0	78
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,492.4	79
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,520.3	79
24	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,520.3	84
25	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,520.3	85
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,533.7	85
27	CESPM 3	Fuel Oil #6	94.0	1,627.7	87
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,645.7	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,825.7	108
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2		1,825.7	154
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,825.7	227
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,915.7	243
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.71			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
06 de febrero de 2017**

