



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
27 DE ENERO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 26/1/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	96.0
4	Itabo 1	117.0	127.0
5	Itabo 2	110.0	25.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	82.0
8	Quisqueya 2	220.9	213.0
9	Sultana del Este	66.8	63.0
10	CEPP 1	16.2	15.0
11	CEPP 2	49.0	38.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	85.0
15	La Vega	87.6	90.0
16	Palamara	102.5	84.0
17	Pimentel 1	30.8	25.0
18	Pimentel 2	27.5	22.0
19	Pimentel 3	50.4	26.0
20	Metaldom	40.7	39.0
21	Los Origenes	57.3	50.0
22	Monte Rio	96.6	83.0
23	Quisqueya 1	215.0	120.0
24	San Felipe	179.3	179.0
25	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
26	INCA KM22	14.2	13.0
27	Bersal	23.8	18.0
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,648.0
31	Larimar**	50.0	10.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	1.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	392.0
	Totales	3,185.0	2,051

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 26/1/17	
Demanda (MW)	2,051
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	63 (8.0%)
EDESUR	100 (14.8%)
EDEESTE	116 (18.3%)
Total (MW)	279
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 26/1/17 (MW)	
Termica	1,669.0
Renovable	11.0
Hidroelectrica	392.0
Total	2,072.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1, 2 y 3 (95 MW C/U) Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 21 al 27/01/2017
AES-ANDRES: (300 MW) Causa: Mantenimiento mayor Desde el 14/01/2017 al 30/01/2017.
Los Mina 5 (105 MW) Salida: 19 enero 2017 Causa: Falla a tierra en el generador, estan en proceso de chequeo y/o correctivo de la unidad.
Itabo 2 (130 MW) Salida: 26 enero 2017 Causa: pinche en la caldera Entrada: 28 enero 2017
Eventos Relevantes en el SENI
Ayer a las 9:23 a.m. se produjo un dispero de la unidad Itabo I, por una fuga de aire del sistema hidraulico, sincronozò al SENI a la 1:20 p.m.

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural			35
2	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	43.0	40
3	ITABO 1	Carbón	120.0	163.0	41
4	ITABO 2	Carbón		163.0	42
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		163.0	45
6	LOS MINA 5	Gas Natural		163.0	53
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		163.0	54
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	261.0	56
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		261.0	59
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	371.6	62
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		371.6	68
12	QUISQUEYA 2	Gas Natural	212.0	583.6	71
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	646.6	72
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	680.8	72
15	METALDOM	Fuel Oil #6	39.5	720.3	73
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	771.1	74
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	802.5	76
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	830.4	76
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.0	915.4	77
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	957.0	78
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,050.0	80
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	90.0	1,140.0	81
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,155.6	81
24	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,155.6	82
25	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,155.6	84
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,250.6	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,268.6	87
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,282.0	87
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,462.0	100
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2		1,462.0	159
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,462.0	223
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,552.0	245
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	121.05			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 26 de enero de 2017

