



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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/2/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	291.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	95.0
4	Itabo 1	117.0	
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.4
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	180.4
9	Sultana del Este	66.8	44.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	2.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	74.7
15	La Vega	87.6	92.0
16	Palamara	102.5	60.0
17	Pimentel 1	30.8	13.5
18	Pimentel 2	27.5	13.7
19	Pimentel 3	50.4	32.9
20	Metaldom	40.7	25.5
21	Los Origenes	57.3	50.7
22	Monte Rio	96.6	
23	Quisqueya 1	215.0	89.6
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	106.3
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,348.8
31	Larimar**	50.0	12.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	4.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	468.0
	Totales	3,185.0	1,833

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/2/17	
Demanda (MW)	1,833
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	2 (0.3%)
EDESUR	77 (12.7%)
EDEESTE	26 (3.9%)
Total (MW)	105
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/2/17 (MW)	
Termica	1,704.0
Renovable	16.0
Hidroelectrica	468.0
Total	2,188.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 y 2 (95 MW C/U) Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 11 al 17 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.
Itabo 1: (128 MW) Causa: Mantenimiento mayor Desde el 11/02/2017 al 03/03/2017.
Eventos Relevantes en el SENI

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		35
2	ITABO 1	Carbón		120.0	35
3	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	163.0	39
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		163.0	46
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	463.0	48
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Gas Natural		463.0	58
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		463.0	63
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	573.6	63
9	LOS MINA 5	Fuel Oil #6		573.6	65
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		573.6	69
11	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	671.6	69
12	QUISQUEYA 2	Gas Natural	212.0	883.6	71
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	917.8	72
14	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	976.7	73
15	METALDOM	Fuel Oil #6	38.6	1,015.3	73
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	48.0	1,063.3	73
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.5	1,159.8	74
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.2	1,249.0	75
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,280.4	77
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,373.4	77
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,415.0	77
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,442.9	78
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,458.5	81
24	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,552.5	82
25	INCA KM22	Fuel Oil #2	13.4	1,565.9	85
26	CESPM 1	Fuel Oil #6		1,565.9	85
27	CESPM 2	Fuel Oil #6		1,565.9	87
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,583.9	88
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,763.9	110
30	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,763.9	146
31		-		1,763.9	
32		-		1,763.9	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.71			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 12 de febrero de 2017

