



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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/1/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	98.0
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	85.0
8	Quisqueya 2	220.9	201.0
9	Sultana del Este	66.8	63.0
10	CEPP 1	16.2	14.0
11	CEPP 2	49.0	40.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	89.0
16	Palamara	102.5	82.0
17	Pimentel 1	30.8	31.0
18	Pimentel 2	27.5	27.0
19	Pimentel 3	50.4	34.0
20	Metaldom	40.7	40.0
21	Los Origenes	57.3	51.0
22	Monte Rio	96.6	91.0
23	Quisqueya 1	215.0	135.0
24	San Felipe	179.3	100.0
25	Estrella del Mar 2	108.6	109.0
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	1,626.0
31	Larimar**	50.0	3.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	9.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	413.0
	Totales	3,185.0	2,051

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/1/17	
Demanda (MW)	2,051
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	57 (8.0%)
EDESUR	59 (8.6%)
EDEESTE	105 (17.4%)
Total (MW)	221
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/1/17 (MW)	
Termica	1,626.0
Renovable	12.0
Hidroelectrica	413.0
Total	2,051.0

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 V (105 MW) Salida: 19 enero 2017 Causa: Falla a tierra en el generador, estan en proceso de chequeo de la unidad.
San Felipe (180 MW) *** Causa: Bajo nivel de combustible. Entrada estimada 24/01/2017.
Eventos Relevantes en el SENI

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

(***) Según conversacion telefonica con la central San Felipe, esperan combustible via camión.

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	39
3	ITABO 1	Carbón	120.0	163.0	41
4	ITABO 2	Carbón	120.0	283.0	42
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		283.0	45
6	LOS MINA 5	Gas Natural		283.0	53
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		283.0	54
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	381.0	56
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		381.0	59
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	491.6	62
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		491.6	68
12	SULTANA DEL ESTE	Gas Natural	63.0	554.6	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	766.6	72
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	800.8	73
15	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	841.6	73
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	892.4	74
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	923.8	76
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	965.4	77
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	993.3	77
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.0	1,078.3	78
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,171.3	79
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,186.9	80
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	90.0	1,276.9	81
24	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,276.9	82
25	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,276.9	83
26	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,276.9	85
27	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,294.9	86
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,308.3	87
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,488.3	98
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,490.2	161
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,490.2	222
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,580.2	245
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	121.05			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 23 de enero de 2017

