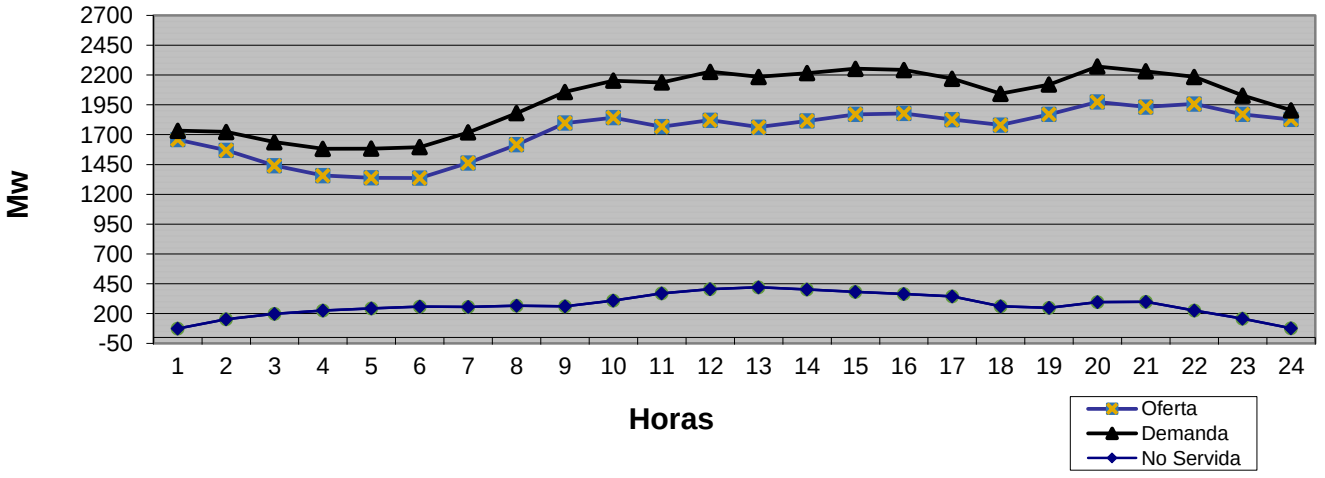
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	ITABO 1	Carbón	120.0		38
2	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	38
3	ITABO 2	Carbón	120.0	540.0	39
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	52
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural	98.0	681.0	60
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	786.0	60
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	896.6	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		896.6	63
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,108.6	64
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	17.1	1,125.7	66
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,188.7	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,188.7	68
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,247.6	71
16	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,339.6	71
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,424.6	71
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,452.5	72
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,483.9	72
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,520.3	72
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,616.3	72
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,656.3	73
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,671.9	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,685.3	79
25	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,779.3	80
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	90.0	1,869.3	81
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,963.3	83
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,981.3	84
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,161.3	107
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,246.3	281
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US$/MWh	119.8			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 02 de mayo de 2017



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE MAYO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/5/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	312.0
2	Los Mina 5	118.0	90.0
3	Los Mina 6	118.0	98.0
4	Los Mina 7	114.0	
5	Itabo 1	117.0	122.0
6	Itabo 2	110.0	98.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	153.8
10	Sultana del Este	66.8	56.7
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	20.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	85.0
17	Palamara	102.5	18.7
18	Pimentel 1	30.8	19.1
19	Pimentel 2	102.5	15.9
20	Pimentel 3	50.4	17.1
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	45.0
23	Monte Rio	96.6	69.6
24	Quisqueya 1	215.0	93.4
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	105.4
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Rio San Juan	1.7	
30	**Subtotal Termicas**	**2,758.7**	**1,464.6**
31	Larimar**	50.0	17.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	11.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	450.0	481.7
Totales		**3,374.0**	**1,974**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 02/5/17	
Demanda (MW)	1,974
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	58 (7.4%)
EDESUR	109(16.1%)
EDEESTE	130 (21.1%)
Total (MW)	297
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 02/5/17 (MW)	
Termica	2,358.3
Renovable	28.0
Hidroelectrica	481.7
Total	2,868.0

Unidades Indisponibles

Eventos Relevantes en el SENI*