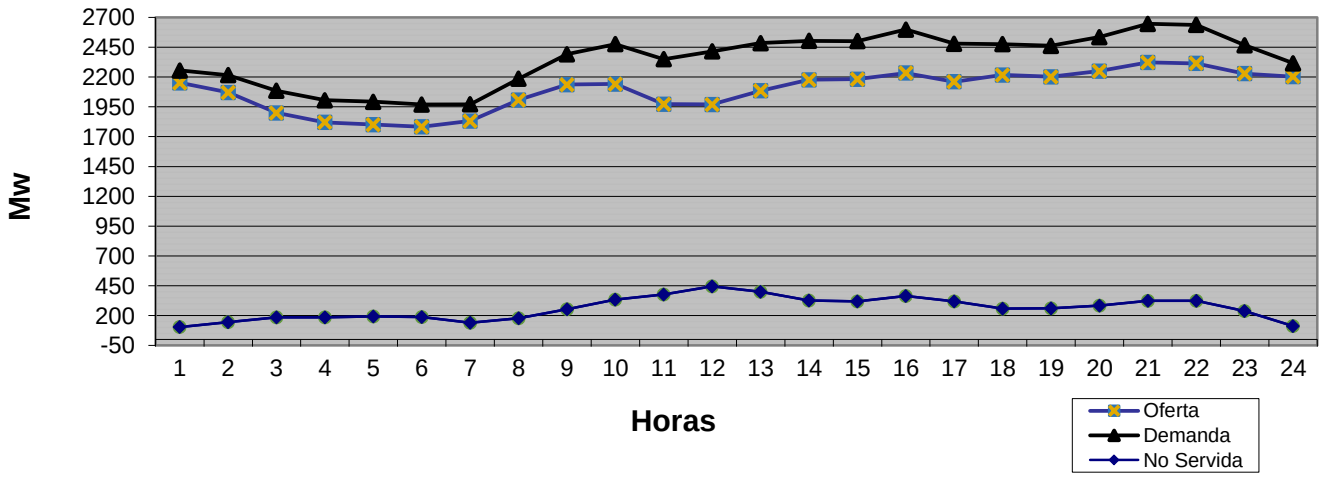
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.0	39
3	ITABO 2	Carbón	120.0	540.0	40
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	57
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural	100.0	683.0	59
8	LOS MINA 6	Gas Natural	100.0	783.0	62
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		783.0	63
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	893.6	64
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	927.8	65
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,139.8	66
13	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,180.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,243.6	68
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,243.6	69
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,302.5	70
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,398.6	70
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1,466.6	71
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,494.5	71
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,579.5	71
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,610.9	72
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,652.5	72
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,668.1	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,681.5	82
25	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,681.5	86
26	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,681.5	87
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,776.5	89
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,794.5	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,974.5	119
30		-		-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE US$/MWh	119.8			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 25 de mayo de 2017



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

26 DE MAYO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 25/5/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	311.2
2	Los Mina 5	118.0	103.8
3	Los Mina 6	118.0	96.9
4	Los Mina 7	114.0	106.7
5	Itabo 1	117.0	126.5
6	Itabo 2	110.0	120.3
7	Barahona Carbon	42.4	45.1
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	173.0
10	Sultana del Este	66.8	61.1
11	CEPP 1	16.2	14.8
12	CEPP 2	49.0	30.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	52.4
17	Palamara	102.5	90.1
18	Pimentel 1	30.8	17.8
19	Pimentel 2	102.5	20.4
20	Pimentel 3	50.4	25.7
21	Metaldom	40.7	34.8
22	Los Origenes	57.3	51.3
23	Monte Rio	96.6	77.8
24	Quisqueya 1	215.0	159.9
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.6
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	17.3
29	Rio San Juan	1.7	
30	**Subtotal Termicas**	**2,758.7**	**1,857.8**
31	Larimar**	50.0	30.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	480.0	405.3
Totales		**3,404.0**	**2,323**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 25/5/17	
Demanda (MW)	2,323
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	69 (8.2%)
EDESUR	169 (22.6%)
EDEESTE	109 (15.8%)
Total (MW)	347
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 25/5/17 (MW)	
Termica	2,250.7
Renovable	60.0
Hidroelectrica	405.3
Total	2,716.0

Unidades Indisponibles

CESPM 2 Y 3 (95 MW C/U)
Causa: Orden administrativa*
Durante la semana del 20 al 26 de mayo 2017

Los Mina 6 (100 MW)
Causa: Mantenimiento correctivo
Salida: 26 de mayo 2017
Posible Entrada: 28 de mayo 2017

Eventos Relevantes en el SENI*