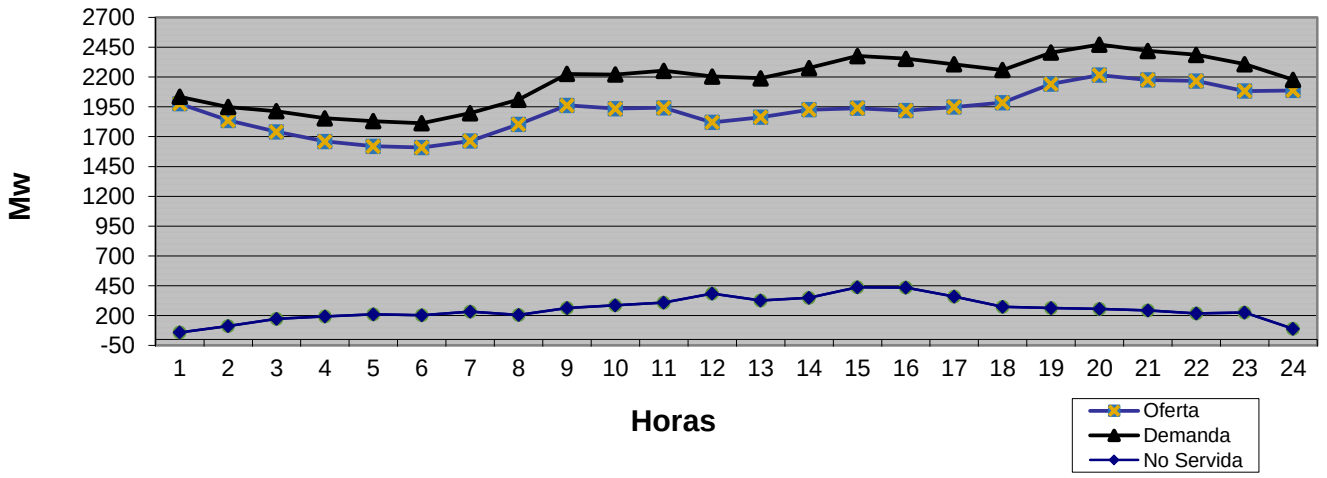
LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	ITABO 2	Carbón	120.0		38
2	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	43
3	LOS ORÍGENES GAS NATURAL	Gas Natural		420.0	46
4	ITABO 1	Carbón	120.0	540.0	46
5	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	50
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	58
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	688.0	59
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		688.0	63
9	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	786.0	64
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	896.6	66
11	METALDOM	Fuel Oil #6	38.5	935.1	68
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,147.1	70
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,198.3	71
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,198.3	72
15	LOS ORÍGENES FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,257.2	72
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,320.2	72
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.4	1,405.6	75
18	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,437.0	76
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,464.9	76
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,549.9	76
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,641.9	76
22	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,641.9	79
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,678.3	79
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,693.9	82
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,707.3	84
26	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,725.3	87
27	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,725.3	88
28	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,725.3	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,905.3	111
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2		7,297.8	
31	HAINA TG	Fuel Oil #2			
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	124.50			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 29 de marzo de 2017



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

30 DE MARZO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/3/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	307.0
2	Los Mina 5	118.0	97.0
3	Los Mina 6	118.0	95.0
4	Itabo 1	117.0	111.0
5	Itabo 2	110.0	131.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.2
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	202.6
9	Sultana del Este	66.8	63.7
10	CEPP 1	16.2	10.3
11	CEPP 2	49.0	32.2
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	88.3
16	Palamara	102.5	88.8
17	Pimentel 1	30.8	30.8
18	Pimentel 2	27.5	27.4
19	Pimentel 3	50.4	45.2
20	Metaldom	40.7	39.0
21	Los Origenes	57.3	58.9
22	Monte Rio	96.6	85.0
23	Quisqueya 1	215.0	145.5
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	109.9
26	INCA KM22	14.2	13.4
27	Bersal	23.8	17.9
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	**Subtotal Termicas**	**2,569.7**	**1,845.1**
31	Larimar**	50.0	4.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	1.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	450.0	365.8
Totales		**3,185.0**	**2,216**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/3/17	
Demanda (MW)	2,216
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	69 (13.1%)
EDESUR	85.6 (13.0%)
EDEESTE	102.1 (17.1%)
Total (MW)	257
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/3/17 (MW)	
Termica	2,104.7
Renovable	5.0
Hidroelectrica	365.8
Total	2,475.5

Unidades Indisponibles

CESPM 1 Y 2 (95 MW C/U)
Causa: Orden administrativa*
Durante la semana del 25 al 31 de marzo 2017.

Eventos Relevantes en el SENI*