

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *
 14 DE NOVIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/11/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	287.0
2	Los Mina 5	118.0	100.0
3	Los Mina 6	118.0	88.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	74.0
6	Barahona Carbon	42.4	
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	182.0
9	Sultana del Este	66.8	58.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	75.0
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	15.0
16	Palamara	102.5	27.0
17	Pimentel 1	30.8	25.0
18	Pimentel 2	27.5	23.0
19	Pimentel 3	50.4	25.0
20	Metaldom	40.7	31.0
21	Los Origenes	57.3	37.0
22	Monte Rio	96.6	72.0
23	Quisqueya 1	215.0	135.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,489.0
31	Larimar**	50.0	20.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	3.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	450.0	475.0
	Totales	3,185.0	1,987

Demanda y Generación	
Dem. M^{ax}. Abastecida 13/11/16	
Demanda (MW)	1,987
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	18 (2.5%)
EDESUR	11 (1.6%)
EDEESTE	14 (2.1%)
Total (MW)	43
Disponibilidad en hora de Dem. M^{ax}. Abastecida el 13/11/16 (MW)	
Termica	2,028.0
Renovable	23.0
Hidroelectrica	475.0
Total	2,526.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (100 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/11/2016 Entrada: 01/12/2016
Barahona Carbòn (45 MW) Causa: Mantenimiento Mayor Salida: 12/11/2016 Entrada: 18/11/2016
Evento Relevante en el SENI

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

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		26
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	27
3	BARAHONA CARBON	Carbón		240.0	36
4	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	37
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	645.0	41
6	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	750.0	41
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		750.0	46
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		750.0	52
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	92.1	842.1	54
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		842.1	56
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,054.1	56
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,117.1	58
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,117.1	59
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,151.3	61
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,179.2	64
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,210.6	64
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,295.6	65
18	METALDOM	Fuel Oil #6	30.8	1,326.4	66
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,362.8	68
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	42.5	1,405.3	70
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,501.3	70
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,511.7	71
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,600.7	71
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,614.1	76
25	BERSAL	Fuel Oil #6	12.0	1,626.1	80
26	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,626.1	83
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,721.1	86
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	60.0	1,781.1	94
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,961.1	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,963.0	136
31	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,963.0	136
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh				110.67

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 13 de Noviembre 2016

