



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
21 DE OCTUBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/10/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	280.0
2	Los Mina 5	118.0	99.0
3	Los Mina 6	118.0	96.0
4	Itabo 1	117.0	127.0
5	Itabo 2	110.0	130.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	181.0
9	Sultana del Este	66.8	58.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	33.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	68.0
14	CESPM 3	99.6	68.0
15	La Vega	87.6	
16	Palamara	102.5	
17	Pimentel 1	30.8	
18	Pimentel 2	27.5	11.0
19	Pimentel 3	50.4	26.0
20	Metaldom	40.7	15.0
21	Los Origenes	57.3	29.0
22	Monte Rio	96.6	88.0
23	Quisqueya 1	215.0	136.0
24	San Felipe	179.3	141.0
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	2.0
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,740.0
31	Larimar**	50.0	
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	311.0
	Totales	3,185.0	2,051

Demanda y Generación	
Dem. Mx. Abastecida 20/10/16	
Demanda (MW)	2,051
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	38 (4.9%)
EDESUR	108 (16.2%)
EDEESTE	84 (13.0%)
Total (MW)	230
Disponibilidad en hora de Dem. Mx. Abastecida el 20/10/16 (MW)	
Termica	2,192.0
Renovable	-
Hidroelectrica	311.0
Total	2,503.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (100 MW) Causa: Mantenimiento mayor Salida: 17/10/2016 Entrada: 25/11/2016
Evento Relevante en el SENI A las 11:30 a.m del 20/10/16, se dispararon las dos lineas 138 kV Pizarrete-15 de Azua L1 y L2, provocado por falla de cadena de aisladores y linea rota, se normalizo a las 3:09 p.m. Con este Evento salieron del SENI los generadores: Monte Rio, Barahona Carbón, Las Damas, Sabana Yegua, Los Cocos y Domingo Rodriguez.

(*) 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		23
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	24
3	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	345.0	35
4	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	645.0	35
5	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	750.0	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	793.0	37
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		793.0	51
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.6	903.6	53
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,115.6	55
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,115.6	56
11	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,115.6	57
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,115.6	57
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,178.6	58
14	MONTE RIO	Fuel Oil #6		1,178.6	60
15	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,215.0	62
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	33.7	1,248.7	62
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,282.9	63
18	METALDOM	Fuel Oil #6	30.8	1,313.7	63
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,399.7	63
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,488.7	63
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,504.3	65
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,532.2	65
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,563.6	65
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,577.0	69
25	BERSAL	Fuel Oil #6	6.0	1,583.0	73
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,677.0	85
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,771.0	85
28	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,771.0	87
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,951.0	92
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,952.9	130
31	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,952.9	130
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				103.27

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 20 de Octubre 2016

