

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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/10/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	286.0
2	Los Mina 5	118.0	102.0
3	Los Mina 6	118.0	102.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	120.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	206.0
9	Sultana del Este	66.8	60.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	15.0
12	CEPP 2	49.0	39.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	82.0
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	16.0
20	Pimentel 3	50.4	36.0
21	Metaldom	40.7	29.0
22	Los Origenes	57.3	29.0
23	Monte Rio	96.6	88.0
24	Quisqueya 1	215.0	131.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
27	INCA KM22	14.2	4.0
28	Bersal	23.8	15.0
29	Rio San Juan	1.7	
30	Subtotal Termicas	2,637.4	1,907.0
31	Larimar**	50.0	
32	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
33	Mte Plata Solar**	30.0	15.0
34	Hidroelectricas**	450.0	335.0
Totales		3,252.7	2,257

Demanda y Generación	
Dem. Max. Abastecida 12/10/16	
Demanda (MW)	2,257
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	26 (3.4%)
EDESUR	2 (0.3%)
EDEESTE	51 (7.0%)
Total (MW)	79
Disponibilidad en hora de Dem. Max. Abastecida el 12/10/16 (MW)	
Termica	2,192.0
Renovable	15.0
Hidroelectrica	335.0
Total	2,542.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (100 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/10/2016 Entrada: 01/11/2016
Evento Relevante en el SENI A las 07:08 p.m. se dispararon las líneas 138 kV San Pedro-Romana, quedando sin tensión Romana, Higüey y El Seibo. fueron cerradas a las 07:35 p.m. Se encontr una fase abierta en la 138 Romana-Higüey, la cual se complet a las 10:16 p.m.

(*) 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		24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	24
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	35
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	645.0	36
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	750.0	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	793.0	39
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	903.6	50
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		903.6	54
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,115.6	55
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,115.6	55
11	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,178.6	57
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,229.8	58
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,229.8	59
14	MONTE RIO	Fuel Oil #6		1,229.8	60
15	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,271.4	60
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,292.3	61
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,323.7	61
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	33.7	1,357.4	62
19	METALDOM	Fuel Oil #6	30.8	1,388.2	62
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Fuel Oil #6		1,388.2	63
21	CEPP 1	Gas Natural	15.6	1,403.8	63
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,489.8	63
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,578.8	63
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,592.2	68
25	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1,607.2	74
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,702.2	80
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,797.2	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,797.2	83
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,977.2	90
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,979.1	233
31	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,979.1	233
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				103.27

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 12 de Octubre 2016

