

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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/11/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	281.0
2	Los Mina 5	118.0	101.0
3	Los Mina 6	118.0	85.0
4	Itabo 1	117.0	129.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	180.0
9	Sultana del Este	66.8	59.0
10	CEPP 1	16.2	3.0
11	CEPP 2	49.0	28.0
12	CESPM 1	96.3	85.0
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	44.0
16	Palamara	102.5	80.0
17	Pimentel 1	30.8	25.0
18	Pimentel 2	27.5	21.0
19	Pimentel 3	50.4	25.0
20	Metaldom	40.7	29.0
21	Los Origenes	57.3	36.0
22	Monte Rio	96.6	73.0
23	Quisqueya 1	215.0	78.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	88.0
26	INCA KM22	14.2	7.0
27	Bersal	23.8	17.0
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,651.0
31	Larimar**	50.0	5.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	5.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	-
34	Hidroelectricas**	450.0	374.0
	Totales	3,185.0	2,035

Demanda y Generación	
Dem. Màm. Abastecida 21/11/16	
Demanda (MW)	2,035
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	96 (13.6%)
EDESUR	92 (13.3%)
EDEESTE	101 (16.1%)
Total (MW)	289
Disponibilidad en hora de Dem. Màm. Abastecida el 21/11/16 (MW)	
Termica	2,020.0
Renovable	10.0
Hidroelectrica	374.0
Total	2,404.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/11/2016 Entrada: 01/12/2016
CESPM 2 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 14/11/2016 Entrada: 01/12/2016
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		23
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	24
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	37
4	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	40
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	688.0	41
6	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	793.0	41
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		793.0	46
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.0	885.0	52
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		885.0	55
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		885.0	56
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,097.0	56
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,160.0	58
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,160.0	59
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,194.2	61
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,222.1	63
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,253.5	64
17	METALDOM	Fuel Oil #6	30.8	1,284.3	66
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	78.0	1,362.3	68
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	42.5	1,404.8	68
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,441.2	68
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,537.2	69
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,626.2	69
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,641.8	70
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,651.0	75
25	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,651.0	80
26	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,669.0	80
27	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,669.0	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,763.0	90
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,943.0	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,944.9	132
31	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,944.9	132
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				110.67

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 21 de Noviembre 2016

