



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *
01 DE DICIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/11/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	289.0
2	Los Mina 5	118.0	100.0
3	Los Mina 6	118.0	93.0
4	Itabo 1	117.0	121.0
5	Itabo 2	110.0	127.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.3
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	180.9
9	Sultana del Este	66.8	59.1
10	CEPP 1	16.2	15.2
11	CEPP 2	49.0	29.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	73.6
16	Palamara	102.5	79.6
17	Pimentel 1	30.8	24.9
18	Pimentel 2	27.5	21.4
19	Pimentel 3	50.4	36.2
20	Metaldom	40.7	38.4
21	Los Origenes	57.3	36.6
22	Monte Rio	96.6	78.1
23	Quisqueya 1	215.0	135.8
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.4
26	INCA KM22	14.2	5.0
27	Bersal	23.8	6.0
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,702.5
31	Larimar**	50.0	4.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	2.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	21.0
34	Hidroelectricas**	450.0	370.6
Totales		3,185.0	2,100

Demanda y Generación	
Dem. Màx. Abastecida 30/11/16	
Demanda (MW)	2,100
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	71 (14.4%)
EDESUR	71 (11.9%)
EDEESTE	112 (19.2%)
Total (MW)	253
Disponibilidad en hora de Dem. Màx. Abastecida el 30/11/16 (MW)	
Termica	1,702.5
Renovable	27.0
Hidroelectrica	370.6
Total	2,100.1

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	28
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	37
4	LOS MINA 5	Gas Natural	43.0	583.0	40
5	BARAHONA CARBON	Carbón	105.0	688.0	40
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	110.0	903.0	51
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		903.0	55
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	102.0	1,005.0	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	212.0	1,217.0	57
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,280.0	59
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,280.0	59
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,331.2	61
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,359.1	63
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,390.5	64
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,430.5	65
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	50.8	1,481.3	67
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	96.0	1,577.3	67
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,670.3	68
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	41.6	1,711.9	68
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,800.9	68
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,816.5	70
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,829.9	75
25	CESPM 3	Fuel Oil #2	18.0	1,847.9	76
26	BERSAL	Fuel Oil #6	94.0	1,941.9	79
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2,035.9	82
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2,129.9	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,309.9	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	2,311.8	133
31	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,311.8	133
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh				110.67

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 30 de Noviembre 2016

