



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
30 DE DICIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/12/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	297.0
2	Los Mina 5	118.0	99.0
3	Los Mina 6	118.0	83.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	193.0
9	Sultana del Este	66.8	60.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	38.0
16	Palamara	102.5	21.0
17	Pimentel 1	30.8	25.0
18	Pimentel 2	27.5	21.0
19	Pimentel 3	50.4	26.0
20	Metaldom	40.7	39.0
21	Los Origenes	57.3	46.0
22	Monte Rio	96.6	89.0
23	Quisqueya 1	215.0	139.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	109.0
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	Subtotal Termicas	2,569.7	1,590.0
31	Larimar**	50.0	25.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	19.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	430.0
Totales		3,185.0	2,064

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/12/16	
Demanda (MW)	2,064
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	67(9.5%)
EDESUR	90 (12.8%)
EDEESTE	61 (9.3%)
Total (MW)	218
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/12/16 (MW)	
Termica	2,102.0
Renovable	44.0
Hidroelectrica	430.0
Total	2,576.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 08/12/2016 Entrada: 01/01/2017
CESPM 1 (95 MW) Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/12/2016 Entrada: 01/01/2017
Eventos Relevantes 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		27
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	28
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	38
4	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	39
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		583.0	46
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		583.0	51
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	688.0	53
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	786.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		786.0	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.6	896.6	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		896.6	61
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,108.6	65
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,171.6	66
14	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	1,222.4	67
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,256.6	68
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,349.6	70
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,390.4	70
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,418.3	71
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,449.7	72
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	90.0	1,539.7	73
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1,548.1	73
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.6	1,643.7	73
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,674.9	74
24	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,692.9	76
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,703.3	78
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,798.3	82
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,798.3	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,798.3	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,978.3	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,980.2	144
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,980.2	226
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	-	1,980.2	244
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				106.79

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 29 de diciembre de 2016

