



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

14 DE DICIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/12/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	308.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	318.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	199.8
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	8.5
12	CEPP 2	49.0	18.8
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	90.0
17	Palamara	102.5	96.3
18	Pimentel 1	30.8	25.8
19	Pimentel 2	27.5	22.5
20	Pimentel 3	50.4	26.5
21	Metaldom	40.7	37.7
22	Los Origenes	57.3	58.9
23	Monte Rio	96.6	93.5
24	Quisqueya 1	215.0	170.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	109.5
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	13.2
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,912.6
30	Larimar**	50.0	1.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.6
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	273.8
Totales		3,354.4	2,218

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 13/12/17	
Demanda (MW)	2,218
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	70 (9.9%)
EDESUR	131 (17.5%)
EDEESTE	168 (30.4%)
Total (MW)	369
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/12/17 (MW)	
Termica	2,210.7
Renovable	31.6
Hidroelectrica	273.8
Total	2,516.0

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: Abril, 2018.

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	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		38
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.0	43
3	ITABO 2	Carbón	120.0	540.0	45
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	46
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	855.0	51
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855.0	51
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	57
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	61
10	LOS MINA 6	Gas Natural		898.0	75
11	LOS MINA 5	Gas Natural		898.0	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1,008.0	79
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,042.2	80
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,254.2	81
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,254.2	83
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,254.2	86
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,285.6	86
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,313.5	87
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,372.4	87
20	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,410.4	89
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.6	1,504.0	89
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,540.4	91
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,636.5	92
24	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,730.5	92
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,822.5	93
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,832.9	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,846.3	98
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,940.3	99
29	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1,955.3	99
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2,049.3	112
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,049.3	117
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2,049.3	123
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,049.3	131
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,049.3	169
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	141.5			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 13 de diciembre de 2017

