



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

24 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	309.0
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	128.0
6	Itabo 2	110.0	130.0
7	Barahona Carbon	42.4	43.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	179.1
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	13.9
12	CEPP 2	49.0	32.6
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	72.1
17	Palamara	102.5	83.8
18	Pimentel 1	30.8	26.5
19	Pimentel 2	27.5	23.1
20	Pimentel 3	50.4	36.8
21	Metaldom	40.7	10.3
22	Los Origenes	57.3	58.8
23	Monte Rio	96.6	84.2
24	Quisqueya 1	215.0	134.1
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
27	INCA KM22	14.2	9.2
28	Bersal	23.8	16.3
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,819.8
30	Larimar**	50.0	
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	27.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	355.1
Totales		3,354.4	2,202

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/11/17	
Demanda (MW)	2,202
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	81 (11.5%)
EDESUR	93 (13.2%)
EDEESTE	185 (33.3%)
Total (MW)	359
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/11/17 (MW)	
Termica	1,838.9
Renovable	27.0
Hidroelectrica	355.1
Total	2,221.0

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 2017.
CESPM 1, 2 Y 3 (95 MW C/U) Salida: 18 noviembre, 2017 Causa: Orden administrativa, por agotamiento numero de arranque. Posible entrada: 01 diciembre, 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	AES ANDRES	Gas Natural	300.0		38
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	615.0	38
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		615.0	38
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	55
9	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1,008.0	71
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,008.0	77
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.0	78
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.2	80
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,307.6	80
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.8	1,393.4	80
18	METALDOM	Fuel Oil #6	20.5	1,413.9	81
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,472.8	83
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,488.4	84
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,562.0	84
22	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,562.0	84
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,589.9	84
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,621.3	85
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.8	1,707.1	85
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,716.3	86
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,716.3	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,716.3	92
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,733.3	95
30	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,733.3	99
31	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,733.3	112
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1,733.3	117
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1,733.3	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,733.3	169
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	129.8			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 23 de noviembre de 2017

