



SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
 REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

15 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/11/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	307.7
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	315.0
5	Itabo 1	117.0	
6	Itabo 2	110.0	125.6
7	Barahona Carbon	42.4	45.3
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	170.4
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	4.3
12	CEPP 2	49.0	22.2
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	68.0
15	CESPM 3	99.6	68.0
16	La Vega	87.6	60.2
17	Palamara	102.5	84.7
18	Pimentel 1	30.8	
19	Pimentel 2	27.5	10.8
20	Pimentel 3	50.4	36.1
21	Metaldom	40.7	19.2
22	Los Origenes	57.3	52.0
23	Monte Rio	96.6	80.0
24	Quisqueya 1	215.0	150.0
25	San Felipe	176.4	92.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	89.0
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,800.5</b>
30	Larimar**	50.0	
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	318.2
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,119</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 14/11/17</b>	
Demanda (MW)	2,119
Hora Dem. Max.	08:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	65 (8.6%)
EDESUR	107 (15.4%)
EDEESTE	160 (24.8%)
Total (MW)	332
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/11/17 (MW)</b>	
Termica	2,262.8
Renovable	-
Hidroelectrica	318.2
Total	2,581.0

Unidades Indisponibles
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 2017.
<b>Itabo I (120 MW)</b> Salida: 13 noviembre, 2017 Causa: Falla controles turbina Posible entrada: 16 noviembre, 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	37
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	38
4	ITABO 1	Carbón		615.0	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		735.0	46
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		735.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural		735.0	55
9	LOS MINA 5	Gas Natural		735.0	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	778.0	55
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		778.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	871.0	70
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,083.0	73
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,083.0	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,083.0	77
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,168.0	77
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,204.4	80
18	METALDOM	Fuel Oil #6	20.5	1,224.9	80
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,283.8	80
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,335.0	80
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.8	1,420.8	82
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	73.6	1,494.4	82
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,510.0	84
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,537.9	85
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,569.3	86
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,578.5	86
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,578.5	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,672.5	92
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,689.5	94
30	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,783.5	99
31	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,877.5	112
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	1,981.5	117
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,061.5	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,061.5	168
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	129.8			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
14 de noviembre de 2017**

