



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

01 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 31/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	310.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7 CC	114.0	321.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	130.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	173.9
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	14.2
12	CEPP 2	49.0	27.5
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	85.0
16	La Vega	87.6	71.8
17	Palamara	102.5	85.5
18	Pimentel 1	30.8	24.6
19	Pimentel 2	27.5	21.3
20	Pimentel 3	50.4	26.7
21	Metaldom	40.7	19.8
22	Los Origenes	57.3	50.5
23	Monte Rio	96.6	81.8
24	Quisqueya 1	215.0	144.0
25	San Felipe	176.4	154.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	105.5
27	INCA KM22	14.2	9.2
28	Bersal	23.8	15.9
29	Subtotal Termicas	2,679.1	2,045.2
30	Larimar**	50.0	1.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.5
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	339.4
Totales		3,354.4	2,416

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 31/10/17	
Demanda (MW)	2,416
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	74 (11.6%)
EDESUR	93 (14.0%)
EDEESTE	138 (20.2%)
Total (MW)	305
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 31/10/17 (MW)	
Termica	2,122.1
Renovable	31.5
Hidroelectrica	339.4
Total	2,493.0

Unidades Indisponibles
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 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	120.0	735.0	41
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	54
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,008.6	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,220.6	74
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.8	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,330.7	78
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	72.2	1,402.9	78
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,439.3	79
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,535.4	79
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,563.3	79
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,656.3	79
23	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,686.3	80
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,717.7	80
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,733.3	80
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,742.5	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,759.5	87
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,854.5	92
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,949.5	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	90.0	2,039.5	106
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,119.5	109
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,119.5	110
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,223.5	116
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,308.5	276
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
31 de octubre de 2017**

