

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

09 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	301.6
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	127.8
6	Itabo 2	110.0	132.3
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	174.5
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	14.2
12	CEPP 2	49.0	20.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	83.0
17	Palamara	102.5	91.5
18	Pimentel 1	30.8	24.4
19	Pimentel 2	27.5	22.8
20	Pimentel 3	50.4	35.6
21	Metaldom	40.7	28.9
22	Los Origenes	57.3	52.1
23	Monte Rio	96.6	89.6
24	Quisqueya 1	215.0	150.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,964.2
30	Larimar**	50.0	5.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	272.2
Totales		3,354.4	2,271

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 08/10/17	
Demanda (MW)	2,271
Hora Dem. Max.	01:00 a.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	26 (3.5%)
EDESUR	23 6 (3.4%)
EDEESTE	37 (5.1%)
Total (MW)	86
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/10/17 (MW)	
Termica	2,193.8
Renovable	35.0
Hidroelectrica	272.2
Total	2,501.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 15 octubre, 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		36
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	36
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	40
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	40
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	54
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	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,008.6	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1,206.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,206.6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,257.8	75
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,316.7	75
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,316.7	76
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,409.7	79
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,437.6	79
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,474.0	80
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,505.4	80
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,521.0	81
23	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,551.0	81
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,647.1	81
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,738.7	83
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,752.1	87
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,847.1	90
28	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,864.1	90
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,959.1	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,959.1	105
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,959.1	113
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,039.1	114
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,039.1	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,124.1	279
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

