



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/11/17 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	319.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	130.0
7	Barahona Carbon	42.4	44.1
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	161.6
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	25.9
13	CESPM 1	96.3	90.0
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	72.7
17	Palamara	102.5	103.0
18	Pimentel 1	30.8	14.3
19	Pimentel 2	27.5	21.0
20	Pimentel 3	50.4	35.6
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	51.9
23	Monte Rio	96.6	82.0
24	Quisqueya 1	215.0	144.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	106.4
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,985.5
30	Larimar**	50.0	16.3
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	24.9
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.5
33	Mte Plata Solar**	30.0	11.0
34	Hidroelectricas**	480.0	255.7
Totales		3,354.4	2,324

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 02/11/17	
Demanda (MW)	2,324
Hora Dem. Max.	11:00 a.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	102 (13.8%)
EDESUR	166 (23.8%)
EDEESTE	129 (19.3%)
Total (MW)	397
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 02/11/17 (MW)	
Termica	2,160.6
Renovable	82.7
Hidroelectrica	255.7
Total	2,499.0

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	47
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	57
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	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	71
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	74
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,271.8	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.8	76
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	72.2	1,344.0	78
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,402.9	79
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,495.9	79
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,527.1	79
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,623.2	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,651.1	79
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,682.5	80
24	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,712.5	80
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,728.1	81
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,737.3	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,754.3	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,848.3	93
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,942.3	94
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	90.0	2,032.3	107
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2,032.3	109
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,032.3	110
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2,032.3	116
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,117.3	277
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

