



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

08 DE NOVIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 07/11/17 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	128.0
6	Itabo 2	110.0	131.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.2
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	177.1
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	29.2
13	CESPM 1	96.3	68.0
14	CESPM 2	98.4	68.0
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	47.7
18	Pimentel 1	30.8	12.5
19	Pimentel 2	27.5	10.7
20	Pimentel 3	50.4	34.4
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	50.6
23	Monte Rio	96.6	59.5
24	Quisqueya 1	215.0	146.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	88.2
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,890.1
30	Larimar**	50.0	
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	6.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	330.2
Totales		3,354.4	2,226

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 07/11/17	
Demanda (MW)	2,226
Hora Dem. Max.	7:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	94 (12.8%)
EDESUR	99 (13.4%)
EDEESTE	175 (26.3%)
Total (MW)	368
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 07/11/17 (MW)	
Termica	2,418.9
Renovable	6.0
Hidroelectrica	330.2
Total	2,755.0

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	43
5	ITABO 2	Carbón	120.0	855.0	43
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	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.1	990.1	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,202.1	72
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,202.1	73
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,253.3	75
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,253.3	76
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,346.3	78
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,405.2	79
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,441.6	79
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.5	1,537.1	79
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	85.0	1,622.1	80
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,650.0	80
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,681.4	80
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,697.0	81
25	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,727.0	83
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,736.2	86
27	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,736.2	88
28	BERSAL	Fuel Oil #2	17.0	1,753.2	89
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,848.2	92
30	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,943.2	93
31	CESPM 1	Fuel Oil #6	95.0	2,038.2	106
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,142.2	117
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #2	80.0	2,222.2	136
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,307.2	278
35					
	CMG TOPE USS/MWh	129.8			

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

