



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

06 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 05/9/17 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	114.0	319.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	44.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	162.8
10	Sultana del Este	66.8	57.9
11	CEPP 1	16.2	10.2
12	CEPP 2	49.0	31.9
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	91.1
17	Palamara	102.5	83.6
18	Pimentel 1	30.8	18.8
19	Pimentel 2	27.5	21.5
20	Pimentel 3	50.4	36.1
21	Metaldom	40.7	38.7
22	Los Origenes	57.3	44.8
23	Monte Rio	96.6	45.4
24	Quisqueya 1	215.0	155.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.6
27	INCA KM22	14.2	5.0
28	Bersal	23.8	5.9
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,924.2
30	Larimar**	50.0	5.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.3
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	405.9
Totales		3,354.4	2,366

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 05/9/17	
Demanda (MW)	2,366
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	25 (3.2%)
EDESUR	5 (0.8%)
EDEESTE	14 (2.1%)
Total (MW)	44
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 05/9/17 (MW)	
Termica	2,402.8
Renovable	36.3
Hidroelectrica	405.9
Total	2,845.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW)
Salida: 01 septiembre 2017
Causa: Mantenimiento mayor
Posible Entrada: 11 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		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 2	Carbón	120.0	735.0	41
5	ITABO 1	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	56
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	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1,206.6	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,206.6	69
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,257.8	70
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	34.0	1,291.8	70
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,328.2	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,378.8	73
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,406.7	74
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	85.0	1,491.7	74
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,578.4	74
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,602.0	75
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,612.4	75
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,652.4	75
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,745.4	76
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,758.8	84
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,775.8	90
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,869.8	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,963.8	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,963.8	95
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,043.8	100
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,043.8	101
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,147.8	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,147.8	145
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	120.1			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
05 de septiembre de 2017**

