



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

05 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 04/9/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	305.7
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	315.0
5	Itabo 1	117.0	127.3
6	Itabo 2	110.0	134.1
7	Barahona Carbon	42.4	43.5
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	177.1
10	Sultana del Este	66.8	62.6
11	CEPP 1	16.2	14.8
12	CEPP 2	49.0	34.1
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	85.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	90.0
17	Palamara	102.5	89.5
18	Pimentel 1	30.8	18.9
19	Pimentel 2	27.5	22.5
20	Pimentel 3	50.4	49.8
21	Metaldom	40.7	39.8
22	Los Origenes	57.3	50.4
23	Monte Rio	96.6	
24	Quisqueya 1	215.0	167.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
27	INCA KM22	14.2	13.3
28	Bersal	23.8	16.7
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,967.1
30	Larimar**	50.0	12.3
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.7
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	306.2
Totales		3,354.4	2,316

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 04/9/17	
Demanda (MW)	2,316
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	52 (7.0%)
EDESUR	94 (12.8%)
EDEESTE	50 (7.0%)
Total (MW)	196
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 04/9/17 (MW)	
Termica	2,411.7
Renovable	43.0
Hidroelectrica	306.2
Total	2,761.0

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	38
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	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
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	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,257.8	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,257.8	70
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,320.8	71
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,357.2	72
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,385.1	73
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,435.7	74
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,526.9	74
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,550.5	74
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1,637.2	75
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,652.8	75
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,692.8	76
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,785.8	76
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,799.2	84
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,816.2	91
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,910.2	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2,004.2	94
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		2,004.2	96
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,084.2	100
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,084.2	100
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,188.2	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,188.2	145
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	120.1			

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

