



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

20 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 19/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	307.0
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	129.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	169.7
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	22.5
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	69.7
18	Pimentel 1	30.8	22.9
19	Pimentel 2	27.5	21.2
20	Pimentel 3	50.4	33.5
21	Metaldom	40.7	29.0
22	Los Origenes	57.3	50.0
23	Monte Rio	96.6	80.2
24	Quisqueya 1	215.0	148.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	104.6
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,846.4
30	Larimar**	50.0	45.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	71.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	341.7
Totales		3,354.4	2,334

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 19/10/17	
Demanda (MW)	2,334
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	85 (10.7%)
EDESUR	143 (19.7%)
EDEESTE	143 (21.3%)
Total (MW)	371
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 19/10/17 (MW)	
Termica	2,355.3
Renovable	146.0
Hidroelectrica	341.7
Total	2,843.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 25 octubre 2017
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	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	735.0	40
5	ITABO 2	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	60
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898.0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,008.6	71
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,008.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,271.8	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,271.8	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,330.7	76
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,367.1	79
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,395.0	79
20	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,425.0	80
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,456.4	80
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,472.0	81
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,563.6	81
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,648.6	81
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.2	1,744.8	81
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,758.2	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,775.2	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,869.2	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,963.2	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,963.2	104
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,963.2	107
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,043.2	110
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,147.2	111
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,232.2	280
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

