



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

16 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 15/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281.3	307.6	Dem. Máx. Abastecida 15/10/17	
2	Los Mina 5	118.0		Demanda (MW)	2,329
3	Los Mina 6	118.0		Hora Dem. Max.	11:00 p.m.
4	Los Mina 7 CC	114.0	315.0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117.0	128.7	EDENORTE	43 (6.0%)
6	Itabo 2	110.0	132.3	EDESUR	57 (8.8%)
7	Barahona Carbon	42.4	42.8	EDEESTE	65 (9.4%)
8	Haina TG	99.8		Total (MW)	165
9	Quisqueya 2	220.9	224.0	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 15/10/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66.8		Termica	2,440.9
11	CEPP 1	16.2	14.0	Renovable	33.3
12	CEPP 2	49.0	28.4	Hidroelectrica	354.8
13	CESPM 1	96.3		Total	2,829.0
14	CESPM 2	98.4	75.0		
15	CESPM 3	99.6		Unidades Indisponibles	
16	La Vega	87.6	82.2	CESPM 1 (95 MW)	
17	Palamara	102.5	74.1	Salida: 01 septiembre 2017	
18	Pimentel 1	30.8	24.9	Causa: Mantenimiento mayor	
19	Pimentel 2	27.5	21.5	Posible Entrada: 25 octubre 2017	
20	Pimentel 3	50.4	25.3	Sultana del Este (64 MW)	
21	Metaldom	40.7	29.3	Salida: 11 septiembre, 2017	
22	Los Origenes	57.3	52.1	Causa: Mantenimiento Correctivo	
23	Monte Rio	96.6	93.0	Posible entrada: 30 noviembre, 2017.	
24	Quisqueya 1	215.0	165.0		
25	San Felipe	176.4			
26	Estrella del Mar 2	108.6	105.9		
27	INCA KM22	14.2			
28	Bersal	23.8			
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,941.1	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50.0	3.0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3			
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.3		
33	Mte Plata Solar**	30.0			
34	Hidroelectricas**	480.0	354.8		
Totales		3,354.4	2,329		

(*) 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	58
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	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,460.1	80
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,488.0	80
21	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,518.0	80
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,549.4	80
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,565.0	81
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,661.1	81
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,752.7	82
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,766.1	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,783.1	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,877.1	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,971.1	91
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,971.1	104
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,971.1	108
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,051.1	110
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,155.1	112
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,240.1	279
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

