



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

31 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	AES Andres	281,3	308,0	Dem. Máx. Abastecida 30/10/17	
2	Los Mina 5	118,0		Demanda (MW)	2.415
3	Los Mina 6	118,0		Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
4	Los Mina 7 CC	114,0	322,0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Itabo 1	117,0	87,0	EDENORTE	56 (8.8%)
6	Itabo 2	110,0	129,0	EDESUR	109,3 (16,5%)
7	Barahona Carbon	42,4	45,2	EDEESTE	90,5 (13.2%)
8	Haina TG	99,8	64,0	Total (MW)	256
9	Quisqueya 2	220,9	179,4	Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/10/17 (MW)	
10	Sultana del Este	66,8		Termica	2.306,8
11	CEPP 1	16,2	4,4	Renovable	21,0
12	CEPP 2	49,0	22,3	Hidroelectrica	398,6
13	CESPM 1	96,3		Total	2.726,4
14	CESPM 2	98,4		Unidades Indisponibles	
15	CESPM 3	99,6	75,0	Sultana del Este (64 MW)	
16	La Vega	87,6	72,3	Salida: 11 septiembre, 2017	
17	Palamara	102,5	89,3	Causa: Mantenimiento Correctivo	
18	Pimentel 1	30,8	23,9	Posible entrada: 30 noviembre, 2017.	
19	Pimentel 2	27,5	19,2	CESPM 2 (95 MW)	
20	Pimentel 3	50,4	32,4	Salida: 28 octubre 2017	
21	Metaldom	40,7	29,0	Causa: Orden administrativa, por agotamiento número de arranque.	
22	Los Origenes	57,3	50,6	Posible Entrada: 01 noviembre 2017	
23	Monte Rio	96,6	79,6		
24	Quisqueya 1	215,0	151,0		
25	San Felipe	176,4	95,0		
26	Estrella del Mar 2	108,6	105,7		
27	INCA KM22	14,2	5,0		
28	Bersal	23,8	6,0		
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.995,2	Eventos Relevantes en el SENI*	
30	Larimar**	50,0	1,0		
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3			
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	20,0		
33	Mte Plata Solar**	30,0			
34	Hidroelectricas**	480,0	398,6		
Totales		3.354,4	2.415		

(*) 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	41
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	18,5	873,5	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	916,5	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		916,5	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92,1	1.008,6	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.220,6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.220,6	73
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	77
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,1	1.426,8	79
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1.468,4	79
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	90,6	1.559,0	79
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.652,0	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.679,9	79
23	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1.709,9	80
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.741,3	80
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.756,9	81
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.770,3	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.787,3	86
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.881,3	92
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.975,3	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	90,0	2.065,3	105
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.145,3	110
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.145,3	111
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.249,3	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.334,3	276
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128,5			

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

