



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

01 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 31/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	308,4
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	129,3
6	Itabo 2	110,0	132,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,1
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	188,7
10	Sultana del Este	66,8	58,4
11	CEPP 1	16,2	15,0
12	CEPP 2	49,0	27,0
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	75,0
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	90,0
17	Palamara	102,5	82,3
18	Pimentel 1	30,8	20,3
19	Pimentel 2	27,5	22,1
20	Pimentel 3	50,4	36,8
21	Metaldom	40,7	39,1
22	Los Origenes	57,3	45,2
23	Monte Rio	96,6	81,6
24	Quisqueya 1	215,0	148,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	108,3
27	INCA KM22	14,2	13,4
28	Bersal	23,8	16,5
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.997,3
30	Larimar**	50,0	18,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	7,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	325,4
Totales		3.354,4	2.378

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 31/8/17	
Demanda (MW)	2.378
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	64 (8.3%)
EDESUR	113 (15.2%)
EDEESTE	78 (11.1%)
Total (MW)	255
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 31/8/17 (MW)	
Termica	2.257,6
Renovable	55,0
Hidroelectrica	325,4
Total	2.638,0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW)
 Salida: 01 septiembre 2017
 Causa: Mantenimiento mayor
 Posible Entrada: 10 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	40
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	20,0	875,0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	918,0	60
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		918,0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	1.028,0	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.240,0	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.240,0	69
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63,0	1.303,0	70
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.354,2	70
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.390,6	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1.441,2	75
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.469,1	75
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.484,7	75
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23,6	1.508,3	76
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.548,3	76
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,7	1.635,0	76
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	91,2	1.726,2	77
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.819,2	78
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.832,6	84
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	95,0	1.927,6	86
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	95,0	2.022,6	88
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	2.039,6	89
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		2.039,6	91
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.119,6	100
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.119,6	101
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.223,6	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.223,6	145
35					
	CMG TOPE USS/MWh	117,4			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 31 de agosto de 2017

