

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *
15 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/9/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	308,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7	114,0	327,0
5	Itabo 1	117,0	126,0
6	Itabo 2	110,0	132,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,0
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	168,7
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	10,7
12	CEPP 2	49,0	27,3
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	
15	CESPM 3	99,6	75,0
16	La Vega	87,6	73,6
17	Palamara	102,5	84,3
18	Pimentel 1	30,8	18,8
19	Pimentel 2	27,5	16,3
20	Pimentel 3	50,4	34,9
21	Metaldom	40,7	39,0
22	Los Origenes	57,3	44,6
23	Monte Rio	96,6	79,9
24	Quisqueya 1	215,0	153,0
25	San Felipe	176,4	140,0
26	Estrella del Mar 2	108,6	98,6
27	INCA KM22	14,2	13,4
28	Bersal	23,8	16,2
29	Subtotal Termicas	2.679,1	2.032,2
30	Larimar**	50,0	3,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	284,3
Totales		3.354,4	2.350

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 14/9/17	
Demanda (MW)	2.350
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	27 (3.4%)
EDESUR	174,7 (24.5%)
EDEESTE	81,3 (11.9%)
Total (MW)	283
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/9/17 (MW)	
Termica	2.194,4
Renovable	33,0
Hidroelectrica	284,3
Total	2.511,7

Unidades Indisponibles	
CESPM 1 (95 MW)	
Salida: 01 septiembre 2017	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible Entrada: 11 octubre 2017	
CESPM 2 (95 MW)	
Salida:	11 septiembre, 2017
Causa:	Mantenimiento Correctivo
Posible entrada:	18 de septiembre, 2017.
Sultana del Este (64 MW)	
Salida:	11 septiembre, 2017
Causa:	Mantenimiento Correctivo
Posible entrada:	15 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	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	42
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	54
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	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		898,0	65
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	1.096,0	
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.147,2	70
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.147,2	70
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102,0	1.249,2	71
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.285,6	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1.336,2	73
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.364,1	75
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	73,2	1.437,3	75
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,7	1.524,1	75
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.539,7	76
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23,6	1.563,2	76
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.603,2	77
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.696,2	77
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.709,6	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.726,6	86
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.820,6	91
29	CESPM 2	Fuel Oil #2		1.820,6	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1.820,6	96
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	1.900,6	101
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1.900,6	101
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.004,6	107
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.004,6	145
35					
	CMG TOPE USS/MWh	122,4			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 14 de septiembre de 2017

