

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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 26/9/17 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	114.0	316.0
5	Itabo 1	117.0	122.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	164.9
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	15.0
12	CEPP 2	49.0	24.8
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	68.0
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	72.6
17	Palamara	102.5	78.9
18	Pimentel 1	30.8	24.9
19	Pimentel 2	27.5	21.5
20	Pimentel 3	50.4	38.2
21	Metaldom	40.7	22.1
22	Los Origenes	57.3	43.5
23	Monte Rio	96.6	64.8
24	Quisqueya 1	215.0	108.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	88.6
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	15.7
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,861.8
30	Larimar**	50.0	17.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	10.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	17.3
34	Hidroelectricas**	480.0	301.7
Totales		3,354.4	2,238

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 26/9/17	
Demanda (MW)	2,238
Hora Dem. Max.	3:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	123 (18.0%)
EDESUR	142 (19.0%)
EDEESTE	140 (21.6%)
Total (MW)	405
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 26/9/17 (MW)	
Termica	2,201.1
Renovable	74.3
Hidroelectrica	301.7
Total	2,577.0

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 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		36
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	36
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	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	110.0	1,008.0	65
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.0	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,220.0	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,220.0	71
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,270.6	74
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,301.8	74
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,353.0	75
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,368.6	76
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,461.6	77
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.6	1,556.2	78
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1,624.2	78
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,652.1	79
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,683.5	80
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,723.5	80
26	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,740.5	87
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,753.9	87
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,848.9	90
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,943.9	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,943.9	105
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,943.9	113
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,023.9	115
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,127.9	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,127.9	159
35					
	CMG TOPE USS/MWh	122.4			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 26 de septiembre de 2017

