



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

05 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 04/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	300.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	320.0
5	Itabo 1	117.0	127.0
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	42.4	44.6
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	186.0
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	9.2
12	CEPP 2	49.0	36.6
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	85.0
16	La Vega	87.6	91.1
17	Palamara	102.5	102.0
18	Pimentel 1	30.8	28.9
19	Pimentel 2	27.5	27.8
20	Pimentel 3	50.4	50.0
21	Metaldom	40.7	30.8
22	Los Origenes	57.3	58.6
23	Monte Rio	96.6	92.1
24	Quisqueya 1	215.0	153.0
25	San Felipe	176.4	99.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.9
27	INCA KM22	14.2	8.4
28	Bersal	23.8	11.8
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,972.8
30	Larimar**	50.0	2.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	6.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	362.1
Totales		3,354.4	2,373

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 04/10/17	
Demanda (MW)	2,373
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	10 (1.3%)
EDESUR	37 (5.3%)
EDEESTE	33 (4.6%)
Total (MW)	80
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 04/10/17 (MW)	
Termica	2,321.0
Renovable	38.0
Hidroelectrica	362.1
Total	2,721.0

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.
Itabo 2 (130 MW) Salida: 04 octubre 2017 Causa: Pinche en la caldera Posible Entrada: 06 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		735.0	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		735.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		735.0	54
8	LOS MINA 5	Gas Natural		735.0	54
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		735.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	778.0	59
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		778.0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	888.6	65
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		888.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1,086.6	72
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,086.6	72
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,137.8	74
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,196.7	75
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,289.7	78
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,317.6	79
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.9	1,414.5	79
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,450.9	79
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,482.3	79
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.6	1,573.9	80
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,584.3	81
25	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,614.3	82
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1,622.7	87
27	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,640.7	89
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,734.7	90
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,828.7	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,828.7	105
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,828.7	112
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	1,908.7	114
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,012.7	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,012.7	159
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128.5			

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

