



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

14 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/7/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	313.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	149.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	179.4
10	Sultana del Este	66.8	62.0
11	CEPP 1	16.2	10.4
12	CEPP 2	49.0	37.4
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	90.5
17	Palamara	102.5	80.5
18	Pimentel 1	30.8	29.1
19	Pimentel 2	27.5	19.5
20	Pimentel 3	50.4	16.6
21	Metaldom	40.7	37.6
22	Los Origenes	57.3	57.5
23	Monte Rio	96.6	75.1
24	Quisqueya 1	215.0	155.6
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	5.0
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,848.1
30	Larimar**	50.0	15.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	11.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	20.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	334.9
Totales		3,354.4	2,229

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 13/7/17	
Demanda (MW)	2,229
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	4 (0.5%)
EDESUR	11 (1.7%)
EDEESTE	97 (15.0%)
Total (MW)	112
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/7/17 (MW)	
Termica	2,379.1
Renovable	46.0
Hidroelectrica	334.9
Total	2,760.0

Unidades Indisponibles
Los Mina 6 (105 MW) Causa: Mantenimiento mayor* Durante el periodo del 24 de junio, al 14 de julio, 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	ITABO 2	Carbón	120.0		37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	40
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	42
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		540.0	47
5	LOS MINA 5	Gas Natural	150.0	690.0	52
6	LOS MINA 6	Gas Natural		690.0	54
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		690.0	56
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	733.0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	843.0	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		843.0	61
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,055.0	62
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,055.0	65
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,118.0	
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,152.2	66
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,202.8	69
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,287.8	70
17	METALDOM	Fuel Oil #6	37.5	1,325.3	70
18	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,356.7	71
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,377.6	71
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,414.0	71
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	87.6	1,501.6	71
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,592.8	71
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,608.4	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,621.8	78
25	BERSAL	Fuel Oil #6	12.0	1,633.8	81
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,727.8	90
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,821.8	92
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,915.8	96
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,095.8	104
30	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,180.8	307
31					
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	114.0			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 13 de julio de 2017

