



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

05 DE JULIO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 4/7/17 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	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,962.3</b>
30	Larimar**	50.0	14.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	16.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	22.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	276.4
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,291</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 4/7/17</b>	
Demanda (MW)	2,291
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	45 (6.0%)
EDESUR	115 (16.4%)
EDEESTE	117 (20.9%)
Total (MW)	277
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 4/7/17 (MW)</b>	
Termica	2,172.7
Renovable	52.0
Hidroelectrica	276.4
Total	2,501.0

Unidades Indisponibles
<b>Los Mina 6 (105 MW)</b> Causa: Mantenimiento mayor* Durante el periodo del 24 de junio, al 14 de julio, 2017.

<b>Itabo 2 (130 MW)</b> Causa: Pinche en la caldera Salida: 04 de julio 2017 Posible Entrada: 06 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			37
2	ITABO 1	Carbón	120.0	120.0	40
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	43
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		420.0	47
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		420.0	56
6	LOS MINA 5	Gas Natural	150.0	570.0	57
7	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	613.0	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural		613.0	58
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		613.0	61
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	825.0	62
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	935.6	63
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	998.6	65
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,032.8	
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,032.8	69
15	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1,070.8	70
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,121.4	71
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,157.8	71
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,178.7	71
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	91.6	1,270.3	72
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,301.7	72
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,392.9	72
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,477.9	72
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,493.5	75
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,506.9	79
25	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,523.9	82
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,618.9	91
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,713.9	93
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,808.9	97
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,988.9	106
30				-	
31		-		-	
32		-		-	
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh	114.0			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 4 de julio de 2017

