

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*  
25 DE SEPTIEMBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/9/17 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	323.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	131.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.4
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	175.5
10	Sultana del Este	66.8	
11	CEPP 1	16.2	15.5
12	CEPP 2	49.0	27.2
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	72.7
17	Palamara	102.5	64.5
18	Pimentel 1	30.8	5.0
19	Pimentel 2	27.5	22.4
20	Pimentel 3	50.4	36.6
21	Metaldom	40.7	
22	Los Origenes	57.3	45.2
23	Monte Rio	96.6	90.7
24	Quisqueya 1	215.0	152.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	109.3
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,679.1</b>	<b>1,826.9</b>
30	Larimar**	50.0	14.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	13.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	369.6
<b>Totales</b>		<b>3,354.4</b>	<b>2,253</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 24/9/17</b>	
Demanda (MW)	2,253
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	38 (5.2%)
EDESUR	77 (11.2%)
EDEESTE	109 (16.6%)
Total (MW)	224
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/9/17 (MW)</b>	
Termica	2,275.4
Renovable	57.0
Hidroelectrica	369.6
Total	2,702.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 1 (95 MW)</b> Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 2017
<b>Sultana del Este (64 MW)</b> Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 15 octubre, 2017.

Eventos Relevantes en el SENI*
A las 02:34 de hoy se produce un evento relevante en el SENI donde disparó la turbina de gas de AES Andrés con aproximadamente 49 MW. Esta central se encontraba en proceso de salir de línea por alta presión diferencial en los filtros de entrada de aire. Sincronizó al SENI a las 05:39.

(\*) 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	55.3	910.3	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	953.3	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		953.3	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55.3	1,008.6	65
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1,220.6	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,220.6	71
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,271.2	73
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,322.4	74
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,358.8	74
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,374.4	76
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.1	1,470.5	78
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1,538.5	78
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,566.4	78
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,659.4	78
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,690.8	79
25	METALDOM	Fuel Oil #6	20.0	1,710.8	80
26	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,727.8	86
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,741.2	87
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,835.2	89
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,929.2	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,929.2	104
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,929.2	113
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,009.2	115
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,113.2	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,113.2	159
35					
	CMG TOPE USS/MWh	122.4			

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

