



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

30 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	304.0
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	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	195.7
10	Sultana del Este	66.8	44.0
11	CEPP 1	16.2	15.6
12	CEPP 2	49.0	31.2
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	75.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	91.4
17	Palamara	102.5	60.5
18	Pimentel 1	30.8	20.1
19	Pimentel 2	27.5	23.5
20	Pimentel 3	50.4	37.4
21	Metaldom	40.7	40.6
22	Los Origenes	57.3	39.3
23	Monte Rio	96.6	89.4
24	Quisqueya 1	215.0	148.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	109.6
27	INCA KM22	14.2	5.0
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,955.4
30	Larimar**	50.0	13.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	14.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	30.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	327.6
Totales		3,354.4	2,340

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/8/17	
Demanda (MW)	2,340
Hora Dem. Max.	24:00 horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	1 (0.1%)
EDESUR	0 (0%)
EDEESTE	18 (2.7%)
Total (MW)	19
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/8/17 (MW)	
Termica	2,265.4
Renovable	57.0
Hidroelectrica	327.6
Total	2,650.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (95 MW) Salida: 05 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa (Agotamientos, número de arranques) Posible Entrada: 01 septiembre 2017
CESPM 1 (95 MW) Salida: 29 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa (Agotamientos, número de arranques) Posible Entrada: 01 septiembre 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		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	38
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	38
4	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	41
5	ITABO 1	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	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
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	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,283.6	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,283.6	70
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,334.8	70
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,371.2	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,421.8	74
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,449.7	74
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,473.3	75
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,488.9	75
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,528.9	76
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.9	1,624.8	76
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,716.0	76
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,809.0	77
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,822.4	84
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,822.4	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,916.4	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,933.4	88
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,933.4	90
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,013.4	100
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2,013.4	100
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,117.4	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,117.4	145
35					
	CMG TOPE USS/MWh	117.4			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
29 de agosto de 2017**

