

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

08 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 07/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		238.5
2	AES Andres+Emergencia	296.0	282.3
3	Los Mina CC Total	318.0	316.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	128.2
8	Itabo 2	110.0	125.2
9	Barahona Carbon	48.4	53.0
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	175.5
13	Sultana del Este	66.8	58.8
14	CEPP 1	16.2	7.4
15	CEPP 2	49.0	27.7
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	71.4
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	35.1
20	Palamara	102.5	86.3
21	Pimentel 1	30.8	24.2
22	Pimentel 2	27.5	20.8
23	Pimentel 3	50.4	27.6
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	38.3
26	Monte Rio	96.6	54.0
27	Quisqueya 1	147.0	156.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	54.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.0
31	INCA KM22	14.2	8.4
32	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,126.3
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	40.3
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	35.9
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	33.3
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.5
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	20.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	20.1
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	10.6
10	Hidroelectricas**	480.0	208.7
	Totales	3,603.6	2,526

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 07/7/19	
Demanda (MW)	2,526
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	4 (0.4%)
EDESUR	1 (0.1%)
EDEESTE	91 (14.8%)
Total (MW)	96

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 07/7/19 (MW)	
Termica	2,502.2
Renovable	190.81
Hidroelectrica	208.74
Total	2,901.8

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	

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	0.00	29
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	29
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	33
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	33
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	43
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	47
7	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	777.00	48
8	LOS MINA 6	Gas Natural		777.00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		777.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	76
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	79
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	83
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1099.00	83
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1133.15	83
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1133.15	87
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1161.03	87
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1219.93	88
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1287.93	88
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1319.35	88
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1403.35	91
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1454.35	91
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1471.35	91
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1558.09	91
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1708.09	92
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1721.49	95
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1746.49	96
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1756.89	97
28	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1788.09	97
29	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1807.09	99
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1900.29	102
31	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1940.29	103
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2025.29	128
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2110.29	129
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		2110.29	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2110.29	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2110.29	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2110.29	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2195.29	167
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
07 de julio 2019**

