

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	291.6
3	Los Mina CC Total	318.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.0
8	Itabo 2	110.0	122.9
9	Barahona Carbon	48.4	51.9
10	Haina TG	99.8	77.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	178.0
13	Sultana del Este	66.8	59.6
14	CEPP 1	16.2	9.3
15	CEPP 2	49.0	26.6
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	81.0
18	CESPM 3	99.6	73.9
19	La Vega	87.6	82.5
20	Palamara	102.5	83.3
21	Pimentel 1	30.8	23.1
22	Pimentel 2	27.5	19.4
23	Pimentel 3	50.4	24.8
24	Metaldom	40.7	38.7
25	Los Origenes	57.3	42.4
26	Monte Rio	96.6	91.5
27	Quisqueya 1	147.0	158.9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	53.3
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	9.2
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,193.7
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	55.4
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	37.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	38.5
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.6
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	24.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	30.7
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	23.2
10	Hidroelectricas**	480.0	190.3
	Totales	3,603.6	2,624

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 11/7/19	
Demanda (MW)	2,624
Hora Dem. Max.	11:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	14 (1.5%)
EDESUR	61 (8.2%)
EDEESTE	85 (13.3%)
Total (MW)	164

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/7/19 (MW)	
Termica	2,225.7
Renovable	240.29
Hidroelectrica	190.28
Total	2,656.2

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
CESPM 1 (95 MW)	
Salida: 8 julio, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 13 julio 2019	
Punta Catalina 1 (376 MW)	
Salida: 8 julio, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: No ha informado 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	45
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	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		887.00	83
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	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	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1192.45	88
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1251.35	88
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1319.35	88
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.5	1403.85	91
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1454.85	91
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1471.85	91
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1558.59	91
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1708.59	92
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1721.99	95
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1737.59	97
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1762.59	97
28	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1773.99	97
29	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1792.99	99
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1832.99	103
31	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1926.19	103
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2011.19	127
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2096.19	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		2096.19	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2096.19	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2096.19	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2096.19	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2181.19	167
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

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

