

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	279.4
3	Los Mina CC Total	318.0	311.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	125.2
8	Itabo 2	110.0	128.2
9	Barahona Carbon	48.4	52.6
10	Haina TG	99.8	82.7
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	181.1
13	Sultana del Este	66.8	61.2
14	CEPP 1	16.2	9.3
15	CEPP 2	49.0	27.5
16	CESPM 1	96.3	83.3
17	CESPM 2	98.4	83.2
18	CESPM 3	99.6	76.3
19	La Vega	87.6	85.5
20	Palamara	102.5	82.6
21	Pimentel 1	30.8	25.1
22	Pimentel 2	27.5	21.7
23	Pimentel 3	50.4	25.8
24	Metaldom	40.7	41.0
25	Los Origenes	57.3	54.2
26	Monte Rio	96.6	89.4
27	Quisqueya 1	147.0	161.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	55.8
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.8
31	INCA KM22	14.2	9.3
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,307.6
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	3.6
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	7.5
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	3.5
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	5.5
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	9.3
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	1.2
10	Hidroelectricas**	480.0	221.0
	Totales	3,603.6	2,590

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 02/7/19	
Demanda (MW)	2,590
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	41 (4.5%)
EDESUR	98 (13.1%)
EDEESTE	89 (13.2%)
Total (MW)	228

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 02/7/19 (MW)	
Termica	2,401.5
Renovable	61.15
Hidroelectrica	220.95
Total	2,683.6

Unidades Indisponibles**AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 03 septiembre, 2018
Causa: por averia turbina de vapor
Posible entrada: Aun no tiene fecha

Punta Catalina 1 (376 MW)

Salida: 23 mayo 2019
Causa: Ajustes de los sistemas, unidad en periodo de prueba.
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	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	43
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	49
7	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	777.00	50
8	LOS MINA 6	Gas Natural		777.00	53
9	LOS MINA 5	Gas Natural		777.00	54
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	80
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	81
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	82
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1150.23	84
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1150.23	87
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1178.11	88
16	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1328.11	88
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1412.11	89
18	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1412.11	89
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1443.53	89
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.1	1537.59	89
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1588.59	90
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1605.59	90
23	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1673.59	91
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1683.99	93
25	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1725.59	93
26	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1784.49	93
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1824.49	95
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1809.49	96
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1822.89	96
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1916.09	102
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1935.09	108
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2020.09	128
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2105.09	130
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2190.09	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2105.09	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2105.09	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2105.09	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2190.09	167
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

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

