



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

27 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 26/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		223.5
2	AES Andres+Emergencia	296.0	275.4
3	Los Mina CC Total	315.0	308.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.6
8	Itabo 2	110.0	124.9
9	Barahona Carbon	48.4	48.6
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	18.0
12	Quisqueya 2	220.9	185.4
13	Sultana del Este	66.8	58.9
14	CEPP 1	16.2	8.9
15	CEPP 2	49.0	18.4
16	CESPM 1	96.3	75.6
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	65.7
20	Palamara	102.5	82.4
21	Pimentel 1	30.8	23.9
22	Pimentel 2	27.5	20.5
23	Pimentel 3	50.4	34.3
24	Metaldom	40.7	39.9
25	Los Origenes	57.3	31.7
26	Monte Rio	96.6	81.3
27	Quisqueya 1	147.0	128.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	54.7
29	San Felipe	176.4	104.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	105.1
31	INCA KM22	14.2	9.3
32	Bersal	23.8	21.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,689.0</b>	<b>2,359.5</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	16.1
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	10.2
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.8
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	0.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	11.3
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	12.1
10	Hidroelectricas**	480.0	242.3
	<b>Totales</b>	<b>3,600.6</b>	<b>2,700</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 26/8/19</b>	
Demanda (MW)	2,700
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	62 (7.2%)
EDESUR	67 (8.9%)
EDEESTE	94 (13.9%)
Total (MW)	224

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 26/8/19 (MW)	
Termica	2,513.4
Renovable	98.1
Hidroelectrica	242.3
Total	2,853.9

**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 2 Y 3 (95 MW C/U)**

Salida: 21 agosto, 2019  
Causa: Orden administrativo, por agotamiento # de arranque del mes  
Posible entrada: 01 septiembre 2019

## 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 1	Carbón	120.0	0.00	26
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	26
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	31
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	33
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	46
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	47
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	775.00	48
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		775.00	69
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	987.00	70
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1055.00	72
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1165.00	74
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1165.00	75
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1216.00	78
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1233.00	78
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1366.00	80
18	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1366.00	81
19	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	1384.00	82
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1435.23	82
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.5	1502.73	84
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1595.88	86
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1623.76	87
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1655.18	87
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1740.38	91
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1780.38	91
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1830.98	91
28	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1821.98	94
29	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1832.38	94
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1845.78	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1866.78	106
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1866.78	123
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		1866.78	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1951.78	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1866.78	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1866.78	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	1970.78	150
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2055.78	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 26 de agosto 2019**

