



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

23 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		370.0
2	AES Andres+Emergencia	296.0	276.2
3	Los Mina CC Total	315.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	120.9
8	Itabo 2	110.0	124.5
9	Barahona Carbon	48.4	49.8
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	169.3
13	Sultana del Este	66.8	57.3
14	CEPP 1	16.2	9.0
15	CEPP 2	49.0	24.0
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	83.7
20	Palamara	102.5	92.4
21	Pimentel 1	30.8	17.4
22	Pimentel 2	27.5	19.7
23	Pimentel 3	50.4	33.1
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	34.1
26	Monte Rio	96.6	80.2
27	Quisqueya 1	147.0	129.5
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	63.2
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
31	INCA KM22	14.2	
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,201.4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	6.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	6.8
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	5.9
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	31.0
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	27.9
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	33.5
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	12.9
10	Hidroelectricas**	480.0	215.4
	Totales	3,600.6	2,541

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 22/8/19	
Demanda (MW)	2,541
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	68 (8.1%)
EDESUR	91 (11.8%)
EDEESTE	88 (12.0%)
Total (MW)	247

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/8/19 (MW)	
Termica	2,574.0
Renovable	124.5
Hidroelectrica	215.4
Total	2,913.9

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 1, 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	27
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	28
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	38
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	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		775.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	885.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		885.00	75
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	936.00	77
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	953.00	77
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		953.00	81
16	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1103.00	82
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1154.23	84
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1182.11	89
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1213.53	89
20	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1425.53	89
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1493.53	91
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1578.73	91
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1615.13	91
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1625.53	91
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1709.53	93
26	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1760.13	95
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1785.13	97
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1853.28	98
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1893.28	100
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1906.68	111
31	BERSAL	Fuel Oil #6	20.0	1926.68	114
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1926.68	123
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		1926.68	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		1926.68	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1926.68	134
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1926.68	135
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2030.68	145
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2115.68	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

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

