



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		370.0
2	AES Andres+Emergencia	296.0	279.4
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	123.5
8	Itabo 2	110.0	124.6
9	Barahona Carbon	48.4	50.4
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	171.6
13	Sultana del Este	66.8	56.3
14	CEPP 1	16.2	9.1
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	82.6
20	Palamara	102.5	84.0
21	Pimentel 1	30.8	23.6
22	Pimentel 2	27.5	20.1
23	Pimentel 3	50.4	34.3
24	Metaldom	40.7	37.4
25	Los Origenes	57.3	34.0
26	Monte Rio	96.6	81.0
27	Quisqueya 1	147.0	131.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	51.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.4
31	INCA KM22	14.2	12.8
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,247.7
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.1
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	5.4
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	4.7
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	10.9
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	18.1
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	10.8
10	Hidroelectricas**	480.0	214.8
	Totales	3,600.6	2,543

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/8/19	
Demanda (MW)	2,543
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	53 (5.6%)
EDESUR	60 (7.2%)
EDEESTE	93 (11.8%)
Total (MW)	206

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/8/19 (MW)	
Termica	2,727.6
Renovable	80.9
Hidroelectrica	214.8
Total	3,023.3

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	39
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	74
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		885.00	75
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	919.00	77
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	936.00	77
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		936.00	81
16	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1086.00	82
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1137.23	87
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1349.23	89
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1417.23	90
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1445.11	92
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1476.53	92
22	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1561.73	92
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1598.13	94
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1608.53	94
25	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1659.13	94
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1743.13	96
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1768.13	98
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1836.28	99
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1876.28	100
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1889.68	111
31	BERSAL	Fuel Oil #6	20.0	1909.68	113
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1909.68	122
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		1909.68	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		1909.68	127
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1909.68	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1909.68	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2013.68	149
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2098.68	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

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

