



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

21 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		306.2
2	AES Andres+Emergencia	296.0	279.5
3	Los Mina CC Total	315.0	317.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	95.0
8	Itabo 2	110.0	127.3
9	Barahona Carbon	48.4	50.9
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	143.5
13	Sultana del Este	66.8	53.5
14	CEPP 1	16.2	9.6
15	CEPP 2	49.0	23.6
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	71.3
19	La Vega	87.6	83.1
20	Palamara	102.5	87.4
21	Pimentel 1	30.8	20.8
22	Pimentel 2	27.5	18.7
23	Pimentel 3	50.4	23.4
24	Metaldom	40.7	37.5
25	Los Origenes	57.3	23.6
26	Monte Rio	96.6	79.6
27	Quisqueya 1	147.0	118.3
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	43.5
29	San Felipe	176.4	104.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.0
31	INCA KM22	14.2	8.9
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,257.0
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	28.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	31.4
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	25.8
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	0.5
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	5.5
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	9.7
10	Hidroelectricas**	480.0	211.5
	Totales	3,600.6	2,600

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 20/8/19	
Demanda (MW)	2,600
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	3 (0.3%)
EDESUR	15 (2.0%)
EDEESTE	86 (11.7%)
Total (MW)	104

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 20/8/19 (MW)	
Termica	2,563.1
Renovable	131.8
Hidroelectrica	211.5
Total	2,906.3

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	

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	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		885.00	75
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	919.00	78
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	936.00	78
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1086.00	81
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1086.00	81
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1137.23	86
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1349.23	89
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1377.11	91
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1408.53	91
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1476.53	91
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	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1692.53	94
26	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1743.13	95
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1768.13	98
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1836.28	98
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	114
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1994.68	123
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2079.68	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2164.68	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2079.68	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2079.68	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2183.68	150
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2268.68	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

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

