



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

20 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 19/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		184,9
2	AES Andres+Emergencia	296,0	275,3
3	Los Mina CC Total	315,0	313,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	
8	Itabo 2	110,0	124,9
9	Barahona Carbon	48,4	50,9
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	
12	Quisqueya 2	220,9	160,6
13	Sultana del Este	66,8	58,7
14	CEPP 1	16,2	8,5
15	CEPP 2	49,0	16,9
16	CESPM 1	96,3	67,6
17	CESPM 2	98,4	67,6
18	CESPM 3	99,6	
19	La Vega	87,6	76,3
20	Palamara	102,5	47,5
21	Pimentel 1	30,8	23,6
22	Pimentel 2	27,5	20,3
23	Pimentel 3	50,4	33,8
24	Metaldom	40,7	
25	Los Origenes	57,3	32,7
26	Monte Rio	96,6	58,9
27	Quisqueya 1	147,0	133,7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	40,7
29	San Felipe	176,4	104,0
30	Estrella del Mar 2	108,6	107,3
31	INCA KM22	14,2	
32	Bersal	23,8	
	Subtotal Termicas	2.689,0	2.007,7
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	42,5
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	37,8
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	24,1
4	Mte Plata Solar**	30,0	2,0
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	30,7
6	Montecristi Solar**	57,0	37,1
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	19,7
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	43,7
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	25,8
10	Hidroelectricas**	480,0	44,5
	Totales	3.600,6	2.316

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 19/8/19	
Demanda (MW)	2.316
Hora Dem. Max.	04:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	128 (16,5%)
EDESUR	72 (10,1%)
EDEESTE	115 (18,5%)
Total (MW)	315

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 19/8/19 (MW)	
Termica	2.545,6
Renovable	263,3
Hidroelectrica	44,5
Total	2.853,4

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

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

Itabo 1 (120 MW)

Salida: 17 agosto, 2019
Causa: Alta temperatura gase de escape
Posible entrada: 20 agosto 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	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	85
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1349,23	88
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1377,11	90
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1408,53	90
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	92
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1608,53	92
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	135
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2079,68	137
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2183,68	146
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 19 de agosto 2019

