



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

22 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		319,0
2	AES Andres+Emergencia	296,0	111,7
3	Los Mina CC Total	318,0	315,0
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	
9	Barahona Carbon	48,4	50,8
10	Haina TG	99,8	84,3
11	Palenque	24,2	24,0
12	Quisqueya 2	220,9	189,8
13	Sultana del Este	66,8	64,6
14	CEPP 1	16,2	10,2
15	CEPP 2	49,0	31,4
16	CESPM 1	96,3	85,0
17	CESPM 2	98,4	85,3
18	CESPM 3	99,6	
19	La Vega	87,6	84,0
20	Palamara	102,5	85,3
21	Pimentel 1	30,8	28,8
22	Pimentel 2	27,5	25,5
23	Pimentel 3	50,4	33,5
24	Metaldom	40,7	40,2
25	Los Origenes	57,3	48,0
26	Monte Rio	96,6	52,2
27	Quisqueya 1	147,0	166,7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	64,7
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	111,0
31	INCA KM22	14,2	11,3
32	Bersal	23,8	17,5
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.692,0</b>	<b>2.266,3</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	6,6
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	7,5
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	4,0
4	Mte Plata Solar**	30,0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	29,5
6	Montecristi Solar**	57,0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	7,8
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	
10	Hidroelectricas**	480,0	220,6
	<b>Totales</b>	<b>3.603,6</b>	<b>2.542</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 21/5/19</b>	
Demanda (MW)	2.542
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	69 (7.5%)
EDESUR	54 (7.2%)
EDEESTE	121 (17.9%)
Total (MW)	236

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/5/19 (MW)	
Termica	2.323,1
Renovable	25,81
Hidroelectrica	220,63
Total	2.569,6

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres T/Vapor (123 MW)</b>	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
<b>CESPM 3 (95 MW)</b>	
Salida: 21 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 30 mayo 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 2	Carbón	120,0	0,00	34
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	34
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	555,00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	605,00	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605,00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		605,00	51
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605,00	52
9	AES ANDRES	Gas Natural	186,0	791,00	58
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		791,00	71
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		791,00	77
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	901,00	90
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	1099,00	95
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1150,00	95
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1167,00	95
16	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1317,00	98
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1317,00	98
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1368,23	99
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1461,43	100
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1529,43	100
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1571,03	104
22	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1596,03	104
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1654,93	104
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1670,53	105
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1698,41	105
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1729,83	105
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1813,83	107
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,7	1814,56	107
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1854,56	114
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1867,96	116
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1888,96	122
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1888,96	122
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1982,96	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2076,96	126
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1982,96	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1982,96	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1982,96	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2067,96	192
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163,97			

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

