

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

04 DE JUNIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 03/6/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296,0	237,0
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	125,2
8	Itabo 2	110,0	124,6
9	Barahona Carbon	48,4	51,6
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	24,0
12	Quisqueya 2	220,9	204,8
13	Sultana del Este	66,8	64,5
14	CEPP 1	16,2	15,5
15	CEPP 2	49,0	24,4
16	CESPM 1	96,3	84,1
17	CESPM 2	98,4	
18	CESPM 3	99,6	
19	La Vega	87,6	90,2
20	Palamara	102,5	86,8
21	Pimentel 1	30,8	27,8
22	Pimentel 2	27,5	24,7
23	Pimentel 3	50,4	47,4
24	Metaldom	40,7	28,8
25	Los Origenes	57,3	54,6
26	Monte Rio	96,6	81,0
27	Quisqueya 1	147,0	161,1
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	62,5
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	108,2
31	INCA KM22	14,2	13,3
32	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.078,0
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	12,6
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	19,5
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	7,0
4	Mte Plata Solar**	30,0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	30,0
6	Montecristi Solar**	57,0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	36,3
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	35,2
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	6,1
10	Hidroelectricas**	480,0	239,7
	Totales	3.603,6	2.464

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 03/6/19	
Demanda (MW)	2.464
Hora Dem. Max.	08:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	53 (6,0%)
EDESUR	101 (13,0%)
EDEESTE	131 (18,8%)
Total (MW)	285

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 03/6/19 (MW)	
Termica	2.114,1
Renovable	81,39
Hidroelectrica	239,7
Total	2.435,2

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 3 (95 MW) Salida: 21 abril, 2019 Causa: Mantenimiento Mayor Posible entrada: 05 junio 2019
Punta Catalina 1 (376 MW) Salida: 23 mayo 2019 Causa: Ajustes de los sistemas, unidad en periodo de prueba Posible entrada: 5 junio 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	43
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	192,0	797,00	58
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		797,00	71
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		797,00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	907,00	90
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	958,23	93
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1009,23	94
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1026,23	94
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1238,23	95
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1388,23	97
18	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1388,23	98
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1416,11	99
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1447,53	100
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1515,53	100
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1574,43	100
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	83,3	1657,70	101
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1741,70	101
25	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1778,10	104
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1793,70	105
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1833,70	107
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1886,90	107
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1911,90	108
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1925,30	109
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1946,30	115
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1946,30	128
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	2031,30	129
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	2116,30	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2031,30	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2031,30	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2031,30	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2031,30	186
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163,97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
03 de junio 2019**

