

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

01 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		280,2
2	AES Andres (Emergencia)	296,0	113,6
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	117,6
8	Itabo 2	110,0	125,8
9	Barahona Carbon	48,4	52,3
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	156,1
13	Sultana del Este	66,8	68,0
14	CEPP 1	16,2	13,8
15	CEPP 2	49,0	25,6
16	CESPM 1	96,3	77,4
17	CESPM 2	98,4	
18	CESPM 3	99,6	
19	La Vega	87,6	90,5
20	Palamara	102,5	82,0
21	Pimentel 1	30,8	23,2
22	Pimentel 2	27,5	19,7
23	Pimentel 3	50,4	42,5
24	Metaldom	40,7	29,6
25	Los Origenes	57,3	43,5
26	Monte Rio	96,6	80,1
27	Quisqueya 1	147,0	158,6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	53,0
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	105,9
31	INCA KM22	14,2	8,2
32	Bersal	23,8	21,5
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.128,9
1	Larimar 1**	49,5	43,6
2	Larimar 2**	48,0	27,4
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	31,7
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	24,4
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	28,8
6	Mte Plata Solar**	30,0	-
7	Montecristi Solar**	57,0	-
8	Hidroelectricas**	480,0	236,5
	Totales	3.519,6	2.521

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 30/4/19	
Demanda (MW)	2.521
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	39 (4,4%)
EDESUR	80 (11,1%)
EDEESTE	104 (16,1%)
Total (MW)	224

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/4/19 (MW)	
Termica	2.590,2
Renovable	155,75
Hidroelectrica	236,51
Total	2.982,5

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: 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		0,00	34
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	315,00	35
3	ITABO 2	Carbón	120,0	435,00	35
4	ITABO 1	Carbón	120,0	555,00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	607,00	45
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607,00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607,00	53
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607,00	54
9	AES ANDRES	Gas Natural	185,0	792,00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		792,00	70
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		792,00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	902,00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	953,00	93
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	970,00	93
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		970,00	95
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1021,20	95
17	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	1219,20	96
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1369,20	96
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1437,20	100
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1478,80	101
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1506,70	101
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1565,60	101
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1597,00	102
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1612,60	102
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1705,80	102
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1789,80	104
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1814,80	106
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	92,6	1882,40	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1895,80	114
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1935,80	115
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1956,80	119
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	2050,80	121
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		2050,80	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2144,80	123
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2050,80	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2050,80	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2050,80	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2135,80	185
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159,69			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
30 de marzo 2019**

