

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

04 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 03/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296,0	238,4
3	Los Mina CC Total	318,0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		107,0
6	Los Mina 6		106,0
7	Itabo 1	117,0	127,0
8	Itabo 2	110,0	128,6
9	Barahona Carbon	48,4	52,6
10	Haina TG	99,8	82,7
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	
13	Sultana del Este	66,8	64,5
14	CEPP 1	16,2	3,8
15	CEPP 2	49,0	33,6
16	CESPM 1	96,3	86,5
17	CESPM 2	98,4	85,7
18	CESPM 3	99,6	85,8
19	La Vega	87,6	87,4
20	Palamara	102,5	87,5
21	Pimentel 1	30,8	28,6
22	Pimentel 2	27,5	25,7
23	Pimentel 3	50,4	57,8
24	Metaldom	40,7	29,2
25	Los Origenes	57,3	47,5
26	Monte Rio	96,6	75,4
27	Quisqueya 1	147,0	
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	111,0
31	INCA KM22	14,2	1,1
32	Bersal	23,8	21,0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.692,0</b>	<b>1.799,4</b>
1	Larimar 1**	49,5	7,7
2	Larimar 2**	48,0	7,3
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	31,6
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	44,8
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	28,4
6	Mte Plata Solar**	30,0	
7	Montecristi Solar**	57,0	
8	Hidroelectricas**	480,0	255,2
	<b>Totales</b>	<b>3.519,6</b>	<b>2.174</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 03/4/19</b>	
Demanda (MW)	2.174
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	50 (6.6%)
EDESUR	77 (10,2%)
EDEESTE	143 (20,1%)
Total (MW)	269

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 03/4/19 (MW)	
Termica	1.723,1
Renovable	119,76
Hidroelectrica	255,24
Total	2.098,1

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>Los Mina 7 (114 MW)</b>	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 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	37
2	ITABO 2	Carbón	120,0	240,00	38
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		240,00	40
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240,00	41
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240,00	48
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	53
7	AES ANDRES	Gas Natural	125,0	417,00	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105,0	522,00	61
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105,0	627,00	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		627,00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		627,00	79
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	737,00	88
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	788,23	95
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	839,23	95
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	856,23	95
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		856,23	95
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1006,23	96
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1218,23	97
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1302,23	100
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1343,83	101
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1354,23	101
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1382,11	101
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1413,53	102
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1498,73	102
25	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1566,73	102
26	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1625,63	103
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,7	1710,36	104
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1650,63	106
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1664,03	110
30	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1694,03	112
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1715,03	122
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1809,03	132
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1903,03	133
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1997,03	136
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1903,03	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1903,03	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1903,03	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1988,03	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158,64			

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

