



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

07 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 06/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296,0	237,6
3	Los Mina CC Total	318,0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		106,0
6	Los Mina 6		107,0
7	Itabo 1	117,0	
8	Itabo 2	110,0	128,1
9	Barahona Carbon	48,4	52,9
10	Haina TG	99,8	84,8
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	192,7
13	Sultana del Este	66,8	65,3
14	CEPP 1	16,2	5,2
15	CEPP 2	49,0	38,3
16	CESPM 1	96,3	87,1
17	CESPM 2	98,4	86,7
18	CESPM 3	99,6	86,4
19	La Vega	87,6	88,3
20	Palamara	102,5	97,4
21	Pimentel 1	30,8	28,9
22	Pimentel 2	27,5	26,0
23	Pimentel 3	50,4	51,2
24	Metaldom	40,7	32,4
25	Los Origenes	57,3	58,6
26	Monte Rio	96,6	83,0
27	Quisqueya 1	147,0	151,1
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	64,4
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	110,8
31	INCA KM22	14,2	8,0
32	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.124,0
1	Larimar 1**	49,5	2,6
2	Larimar 2**	48,0	0,5
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	0,7
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	30,0
6	Mte Plata Solar**	30,0	
7	Montecristi Solar**	57,0	
8	Hidroelectricas**	480,0	260,5
	Totales	3.519,6	2.418

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 06/3/19	
Demanda (MW)	2.418
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	42 (5.4%)
EDESUR	41 (5,7%)
EDEESTE	128 (17.9%)
Total (MW)	211

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 06/3/19 (MW)	
Termica	2.172,1
Renovable	33,85
Hidroelectrica	260,48
Total	2.466,4

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 2019	
Itabo 1 (117 MW)	
Salida: 02 marzo, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 16 marzo, 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		0,00	43
2	ITABO 2	Carbón	120,0	120,00	43
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		120,00	47
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120,00	47
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		120,00	48
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	172,00	55
7	AES ANDRES	Gas Natural	125,0	297,00	65
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105,0	402,00	72
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		402,00	73
10	LOS MINA 5	Gas Natural	105,0	507,00	73
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	617,00	77
12	CEPP 1	Fuel Oil #6	5,2	622,20	79
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	663,80	79
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		663,80	80
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		663,80	83
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	875,80	85
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	926,80	85
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	943,80	85
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1037,00	86
20	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133,0	1170,00	86
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1238,00	89
22	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1289,20	91
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1314,20	94
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1373,10	97
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1404,52	98
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1432,40	99
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	94,7	1527,10	101
28	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1516,40	103
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1556,40	107
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1569,80	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1590,80	118
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1684,80	126
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1778,80	128
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1872,80	138
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1778,80	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1778,80	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1778,80	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1863,80	249
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158,64			

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

