

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

04 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 03/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	238.4
2	Los Mina 5		107.0
3	Los Mina 6		107.0
4	Los Mina CC parcial		
5	Los Mina CC total	318.0	
6	Itabo 1	117.0	
7	Itabo 2	110.0	130.0
8	Barahona Carbon	48.4	53.0
9	Haina TG	99.8	
10	Palenque	24.2	24.0
11	Quisqueya 2	220.9	185.6
12	Sultana del Este	66.8	62.9
13	CEPP 1	16.2	5.3
14	CEPP 2	49.0	26.2
15	CESPM 1	96.3	95.0
16	CESPM 2	98.4	95.0
17	CESPM 3	99.6	95.0
18	La Vega	87.6	85.6
19	Palamara	102.5	95.6
20	Pimentel 1	30.8	25.0
21	Pimentel 2	27.5	21.7
22	Pimentel 3	50.4	52.4
23	Metaldom	40.7	32.8
24	Los Origenes	57.3	46.5
25	Monte Rio	96.6	88.4
26	Quisqueya 1	147.0	148.5
27	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	65.3
28	San Felipe	176.4	
29	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
30	INCA KM22	14.2	13.0
31	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,031.0
1	Larimar 1**	49.5	22.7
2	Larimar 2**	48.0	15.1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	30.1
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	19.8
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	116.1
	Totales	3,519.6	2,265

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 03/3/19	
Demanda (MW)	2,265
Hora Dem. Max.	10:00 P.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	44 (5.4%)
EDESUR	31 (5.1%)
EDEESTE	169 (25.9%)
Total (MW)	243

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 03/3/19 (MW)	
Termica	1,941.3
Renovable	117.66
Hidroelectrica	116.05
Total	2,175.0

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	71
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		402.00	73
10	LOS MINA 5	Fuel Oil #6	105.0	507.00	73
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	617.00	76
12	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	622.40	79
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	33.0	655.40	79
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		655.40	79
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		655.40	83
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	867.40	85
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	918.40	85
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	935.40	85
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1028.60	86
20	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1161.60	86
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1229.60	89
22	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1280.80	90
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1305.80	94
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1337.20	97
25	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1396.10	97
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1423.98	98
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1507.98	101
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1518.68	101
29	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1550.68	107
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1564.08	107
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1585.08	117
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1679.08	125
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1773.08	127
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1867.08	137
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1773.08	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1773.08	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1773.08	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1773.08	248
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

