



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

06 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 05/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	238.5
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		105.0
6	Los Mina 6		106.0
7	Itabo 1	117.0	
8	Itabo 2	110.0	129.5
9	Barahona Carbon	48.4	52.0
10	Haina TG	99.8	82.3
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	190.9
13	Sultana del Este	66.8	62.5
14	CEPP 1	16.2	5.3
15	CEPP 2	49.0	34.7
16	CESPM 1	96.3	86.4
17	CESPM 2	98.4	84.4
18	CESPM 3	99.6	86.3
19	La Vega	87.6	85.7
20	Palamara	102.5	95.5
21	Pimentel 1	30.8	25.4
22	Pimentel 2	27.5	22.3
23	Pimentel 3	50.4	49.3
24	Metaldom	40.7	32.0
25	Los Origenes	57.3	47.1
26	Monte Rio	96.6	88.7
27	Quisqueya 1	147.0	147.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	64.9
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.5
31	INCA KM22	14.2	8.0
32	Bersal	23.8	15.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,080.6</b>
1	Larimar 1**	49.5	27.0
2	Larimar 2**	48.0	12.9
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	18.9
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	13.7
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	252.6
	<b>Totales</b>	<b>3,519.6</b>	<b>2,436</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 05/3/19</b>	
Demanda (MW)	2,436
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	36 (4.0%)
EDESUR	62 (9.0%)
EDEESTE	161 (22.9%)
Total (MW)	259

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 05/3/19 (MW)	
Termica	2,086.7
Renovable	102.45
Hidroelectrica	252.59
Total	2,441.8

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	
<b>Itabo 1 (117 MW)</b>	
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	54
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	Gas Natural	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	38.0	660.40	79
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		660.40	79
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		660.40	83
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	872.40	85
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	923.40	85
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	940.40	85
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1033.60	85
20	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1166.60	86
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1234.60	89
22	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1285.80	91
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1310.80	94
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1369.70	97
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1401.10	98
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1428.98	99
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1523.68	101
28	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1512.98	103
29	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1544.98	108
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1553.38	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1568.38	117
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1662.38	125
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1756.38	127
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1850.38	137
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1756.38	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1756.38	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1756.38	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1841.38	249
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

