

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

15 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	239.3
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		104.0
6	Los Mina 6		105.0
7	Itabo 1	117.0	40.5
8	Itabo 2	110.0	128.9
9	Barahona Carbon	48.4	52.4
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	204.5
13	Sultana del Este	66.8	63.5
14	CEPP 1	16.2	5.2
15	CEPP 2	49.0	31.8
16	CESPM 1	96.3	86.8
17	CESPM 2	98.4	86.5
18	CESPM 3	99.6	86.2
19	La Vega	87.6	86.8
20	Palamara	102.5	80.7
21	Pimentel 1	30.8	25.9
22	Pimentel 2	27.5	16.5
23	Pimentel 3	50.4	55.2
24	Metaldom	40.7	36.1
25	Los Origenes	57.3	46.0
26	Monte Rio	96.6	75.0
27	Quisqueya 1	147.0	164.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	58.3
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.1
31	INCA KM22	14.2	12.5
32	Bersal	23.8	21.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,045.7</b>
1	Larimar 1**	49.5	9.7
2	Larimar 2**	48.0	2.5
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	2.2
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	29.3
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	243.2
	<b>Totales</b>	<b>3,519.6</b>	<b>2,363</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 14/3/19</b>	
Demanda (MW)	2,363
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	47 (6.4%)
EDESUR	62 (8.8%)
EDEESTE	70 (9.2%)
Total (MW)	179

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/3/19 (MW)	
Termica	2,177.3
Renovable	73.71
Hidroelectrica	243.21
Total	2,494.2

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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		0.00	40
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	41
3	ITABO 2	Carbón	120.0	120.00	43
4	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	43
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	47
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	292.00	54
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	417.00	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	522.00	60
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	78
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	839.00	85
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	949.00	87
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1017.00	89
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1068.23	90
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1119.23	93
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1136.23	93
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1286.23	95
19	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1286.23	95
20	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1311.23	95
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	21.9	1333.14	97
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1364.56	97
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1423.46	98
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1508.66	104
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1592.66	105
26	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1634.26	106
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.2	1639.46	106
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1647.66	107
29	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.4	1742.09	107
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1782.09	116
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1803.09	124
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1897.09	126
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1991.09	128
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2085.09	138
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1991.09	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1991.09	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1991.09	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2076.09	266
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

