



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

14 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	237.0
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	318.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	127.0
7	Barahona Carbon	42.4	51.0
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	
10	Quisqueya 2	220.9	179.1
11	Sultana del Este	66.8	62.0
12	CEPP 1	16.2	10.0
13	CEPP 2	49.0	21.0
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	69.0
18	Palamara	102.5	93.4
19	Pimentel 1	30.8	24.5
20	Pimentel 2	27.5	10.4
21	Pimentel 3	50.4	33.7
22	Metaldom	40.7	10.5
23	Los Origenes	57.3	
24	Monte Rio	96.6	
25	Quisqueya 1	147.0	144.9
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	12.0
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	103.9
29	INCA KM22	14.2	
30	Bersal	23.8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,687.4</b>	<b>1,632.4</b>
1	Larimar 1**	49.5	27.0
2	Larimar 2**	48.0	19.6
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	37.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.0
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	Hidroelectricas**	480.0	267.4
	<b>Totales</b>	<b>3,465.0</b>	<b>2,012</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 13/01/19</b>	
Demanda (MW)	2,012
Hora Dem. Max.	11:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	10 (1.3%)
EDESUR	57 (9.2%)
EDEESTE	140 (21.8%)
Total (MW)	207

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/01/19 (MW)	
Termica	1,974.9
Renovable	112.54
Hidroelectrica	267.4
Total	2,354.8

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>CESPM 1 (95 MW)</b>	
Salida: 02 enero, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 02 febrero, 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	46
2	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	46
3	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	50
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	53
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	54
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	58
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	732.00	68
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	825.00	74
10	LOS MINA 5	Gas Natural		825.00	76
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	876.20	76
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1088.20	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	11.0	1099.20	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1127.20	79
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1127.20	80
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1195.20	80
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.8	1289.99	80
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1356.99	81
19	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	37.2	1394.19	82
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1425.59	83
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1453.47	84
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1493.47	86
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1535.37	87
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1560.37	88
25	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1560.37	89
26	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1628.37	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1636.77	96
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1713.57	97
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1863.57	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1878.57	103
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1972.57	121
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	2066.57	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		2066.57	127
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2066.57	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2066.57	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2066.57	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,066.6	179
	CMG TOPE USS/MWh		137.38		

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 13 de enero 2019

