



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

09 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	244.4
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	320.0
5	Itabo 1	117.0	126.0
6	Itabo 2	110.0	120.0
7	Barahona Carbon	42.4	51.0
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	25.0
10	Quisqueya 2	220.9	203.1
11	Sultana del Este	66.8	46.5
12	CEPP 1	16.2	10.7
13	CEPP 2	49.0	19.3
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	60.3
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	69.0
18	Palamara	102.5	84.3
19	Pimentel 1	30.8	24.5
20	Pimentel 2	27.5	21.1
21	Pimentel 3	50.4	39.7
22	Metaldom	40.7	23.2
23	Los Origenes	57.3	34.6
24	Monte Rio	96.6	90.6
25	Quisqueya 1	147.0	129.5
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	58.0
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	105.7
29	INCA KM22	14.2	8.4
30	Bersal	23.8	21.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,687.4</b>	<b>1,935.7</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	293.7
	<b>Totales</b>	<b>3,465.0</b>	<b>2,342</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 08/01/19</b>	
Demanda (MW)	2,342
Hora Dem. Max.	11:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	9 (1.2%)
EDESUR	3 (0.4%)
EDEESTE	57 (8.5%)
Total (MW)	69

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/01/19 (MW)	
Termica	1,941.1
Renovable	112.54
Hidroelectrica	293.65
Total	2,347.3

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	45
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	46
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	46
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	50
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	50
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	57
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	732.00	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	LOS MINA 5	Gas Natural		732.00	75
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	944.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.0	1054.00	81
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1105.20	81
13	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.6	1189.75	87
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1189.75	87
15	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1221.15	87
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1249.03	88
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1249.03	88
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1317.03	88
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1358.93	90
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	11.0	1369.93	92
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	24.0	1393.93	92
22	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1461.93	93
23	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1461.93	95
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1529.93	95
25	METALDOM	Fuel Oil #6	29.0	1558.93	96
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1567.33	96
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1660.53	98
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1592.33	99
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1742.33	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1763.33	104
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1857.33	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1951.33	121
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		1951.33	122
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1951.33	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1951.33	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1951.33	161
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,951.3	176
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 08 de enero 2019

