



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

17 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 16/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	237.1
	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	127.1
6	Itabo 2	110.0	122.9
7	Barahona Carbon	42.4	52.2
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	24.0
10	Quisqueya 2	220.9	183.5
11	Sultana del Este	66.8	61.5
12	CEPP 1	16.2	10.0
13	CEPP 2	49.0	23.5
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	86.5
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	68.4
18	Palamara	102.5	95.7
19	Pimentel 1	30.8	24.5
20	Pimentel 2	27.5	21.7
21	Pimentel 3	50.4	38.8
22	Metaldom	40.7	29.5
23	Los Origenes	57.3	34.4
24	Monte Rio	96.6	91.0
25	Quisqueya 1	147.0	129.8
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	57.1
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	89.3
29	INCA KM22	14.2	4.1
30	Bersal	23.8	21.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,687.4</b>	<b>1,951.6</b>
1	Larimar 1**	49.5	3.5
2	Larimar 2**	48.0	1.7
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.5
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.4
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	Hidroelectricas**	480.0	283.0
	<b>Totales</b>	<b>3,465.0</b>	<b>2,272</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 16/01/19</b>	
Demanda (MW)	2,272
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	55 (7.4%)
EDESUR	27 (4.1%)
EDEESTE	108 (14.9%)
Total (MW)	191

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/01/19 (MW)	
Termica	2,007.4
Renovable	37.11
Hidroelectrica	283
Total	2,327.5

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	77
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1074.20	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	11.0	1085.20	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1113.20	79
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1113.20	80
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1181.20	80
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1274.44	81
18	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1274.44	82
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1341.44	82
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1372.84	84
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1400.72	85
22	METALDOM	Fuel Oil #6	33.0	1433.72	86
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1475.62	87
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1500.62	87
25	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1500.62	89
26	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1568.62	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1577.02	96
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1661.82	96
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1811.82	98
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1832.82	103
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1926.82	121
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	2020.82	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		2020.82	127
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2020.82	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2020.82	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2020.82	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,020.8	179
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 16 de enero 2019

