



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

02 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 01/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	189.7
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	269.5
5	Itabo 1	117.0	128.1
6	Itabo 2	110.0	122.6
7	Barahona Carbon	42.4	52.3
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	
10	Quisqueya 2	220.9	189.3
11	Sultana del Este	66.8	35.6
12	CEPP 1	16.2	7.9
13	CEPP 2	49.0	17.6
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	66.0
18	Palamara	102.5	85.0
19	Pimentel 1	30.8	17.0
20	Pimentel 2	27.5	16.5
21	Pimentel 3	50.4	29.1
22	Metaldom	40.7	15.3
23	Los Origenes	57.3	26.2
24	Monte Rio	96.6	
25	Quisqueya 1	147.0	130.2
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	39.8
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	105.1
29	INCA KM22	14.2	4.4
30	Bersal	23.8	16.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,687.4</b>	<b>1,563.2</b>
1	Larimar 1**	49.5	40.3
2	Larimar 2**	48.0	38.5
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	73.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.9
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	Hidroelectricas**	480.0	249.9
	<b>Totales</b>	<b>3,465.0</b>	<b>1,995</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 01/01/19</b>	
Demanda (MW)	1,995
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	0 (0.0%)
EDESUR	8 (1.6%)
EDEESTE	11 (1.5%)
Total (MW)	19

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 01/01/19 (MW)	
Termica	2,223.1
Renovable	181.6
Hidroelectrica	249.92
Total	2,654.6

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: 30 enero, 2019	

(\*) 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	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		0.00	46
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	315.00	49
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.00	49
4	ITABO 1	Carbón	120.0	435.00	50
5	ITABO 2	Carbón	120.0	555.00	50
6	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	680.00	55
7	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	732.00	62
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	LOS MINA 5	Gas Natural		732.00	74
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	944.00	79
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.0	1054.00	80
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1105.23	86
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1105.23	87
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1105.23	87
15	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.0	1198.23	90
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1240.13	91
17	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1303.13	92
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	85.0	1388.13	92
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1419.53	92
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1447.41	92
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1475.41	93
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	11.0	1486.41	93
23	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1554.41	94
24	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Fuel Oil #6		1554.41	94
25	METALDOM	Fuel Oil #6	35.0	1589.41	96
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1597.81	99
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1747.81	99
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1622.81	103
29	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1716.01	103
30	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1731.01	105
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1826.01	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1921.01	121
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		1921.01	123
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1921.01	140
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1921.01	142
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1921.01	162
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,006.0	176
	CMG TOPE USS/MWh	154.71			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 01 de enero 2019

