



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

11 DE FEBRERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/2/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296,0	238,7
	Los Mina 5		108,0
2	Los Mina 6		108,0
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318,0	
5	Itabo 1	117,0	125,8
6	Itabo 2	110,0	127,7
7	Barahona Carbon	48,4	52,5
8	Haina TG	99,8	
9	Palenque	24,2	5,5
10	Quisqueya 2	220,9	186,2
11	Sultana del Este	66,8	46,5
12	CEPP 1	16,2	5,1
13	CEPP 2	49,0	30,1
14	CESPM 1	96,3	71,4
15	CESPM 2	98,4	
16	CESPM 3	99,6	
17	La Vega	87,6	58,2
18	Palamara	102,5	54,4
19	Pimentel 1	30,8	25,9
20	Pimentel 2	27,5	22,2
21	Pimentel 3	50,4	50,7
22	Metaldom	40,7	12,2
23	Los Origenes	57,3	44,1
24	Monte Rio	96,6	88,7
25	Quisqueya 1	147,0	123,4
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	70,3
27	San Felipe	176,4	
28	Estrella del Mar 2	108,6	103,8
29	INCA KM22	14,2	5,6
30	Bersal	23,8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.692,0</b>	<b>1.765,0</b>
1	Larimar 1**	49,5	36,3
2	Larimar 2**	48,0	18,6
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	30,1
4	Mte Plata Solar**	30,0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	30,5
6	Montecristi Solar**	57,0	
7	Hidroelectricas**	480,0	194,8
	<b>Totales</b>	<b>3.469,6</b>	<b>2.075</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 10/2/19</b>	
Demanda (MW)	2.075
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	63 (8,9%)
EDESUR	55 (9,6%)
EDEESTE	84 (12.6%)
Total (MW)	202

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 10/2/19 (MW)	
Termica	2.187,5
Renovable	115,42
Hidroelectrica	194,83
Total	2.497,7

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: Vibraciones en el Generador	
Posible entrada: 12 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	ITABO 2	Carbón	120,0	240,00	46
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240,00	47
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240,00	53
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		240,00	54
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	57
7	AES ANDRES	Gas Natural	125,0	417,00	70
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105,0	522,00	72
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105,0	627,00	76
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		627,00	78
11	CEPP 1	Fuel Oil #6	5,2	632,20	78
12	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	668,60	79
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110,0	778,60	81
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	812,75	82
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	863,75	84
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	880,75	84
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		880,75	84
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	213,0	1093,75	84
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133,0	1226,75	86
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1319,95	87
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1387,95	87
22	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1387,95	88
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1419,37	89
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1478,27	90
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1506,15	90
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	67,5	1573,65	94
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	94,7	1668,35	94
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	15,0	1588,65	94
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1628,65	98
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	8,4	1637,05	99
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1658,05	106
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1752,05	121
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1846,05	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1940,05	127
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1846,05	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1846,05	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1.846,05	162
	CMG TOPE USS/MWh	143,23			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
10 de febrero 2019**

