



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

30 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	239.2
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		159.7
4	Los Mina CC total	318.0	
5	Itabo 1	117.0	129.2
6	Itabo 2	110.0	126.3
7	Barahona Carbon	48.4	52.0
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	24.2	18.5
10	Quisqueya 2	220.9	204.9
11	Sultana del Este	66.8	61.0
12	CEPP 1	16.2	5.3
13	CEPP 2	49.0	26.6
14	CESPM 1	96.3	85.6
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	85.6
17	La Vega	87.6	85.1
18	Palamara	102.5	95.5
19	Pimentel 1	30.8	24.5
20	Pimentel 2	27.5	21.5
21	Pimentel 3	50.4	49.2
22	Metaldom	40.7	21.6
23	Los Origenes	57.3	49.0
24	Monte Rio	96.6	88.7
25	Quisqueya 1	147.0	123.2
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	55.4
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	109.5
29	INCA KM22	14.2	8.2
30	Bersal	23.8	21.0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>1,946.1</b>
1	Larimar 1**	49.5	4.9
2	Larimar 2**	48.0	2.1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	11.2
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	28.0
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	Hidroelectricas**	480.0	245.3
	<b>Totales</b>	<b>3,469.6</b>	<b>2,238</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 29/01/19</b>	
Demanda (MW)	2,238
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	54 (7.2%)
EDESUR	72 (11.9%)
EDEESTE	84 (12.7%)
Total (MW)	210

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/01/19 (MW)	
Termica	2,015.9
Renovable	46.24
Hidroelectrica	245.31
Total	2,307.4

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 2 (95 MW)</b>	
Salida: 21 enero, 2019	
Causa: Orden administrativo, agotamiento # de arranque del mes.	
Posible entrada: 01 febrero, 2019	
<b>Los Mina 5 (105 MW)</b>	
Salida: 26 enero, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 6 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	157.0	397.00	54
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	449.00	59
7	LOS MINA 6	Gas Natural		449.00	72
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	559.00	74
9	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	684.00	74
10	LOS MINA 5	Gas Natural		684.00	75
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	215.0	899.00	78
12	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	904.40	79
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	932.40	79
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		932.40	80
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	983.60	80
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1051.60	81
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1119.60	84
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1161.50	85
19	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1169.90	86
20	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1319.90	87
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1351.30	87
22	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1351.30	87
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1446.00	88
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1473.88	88
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.6	1492.48	88
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1576.48	89
27	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1597.48	93
28	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1608.48	93
29	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1608.48	95
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1701.68	99
31	CESPM 2	Fuel Oil #2		1701.68	122
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1796.68	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1891.68	128
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1891.68	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1891.68	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1891.68	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,891.7	179
	CMG TOPE USS/MWh		137.38		

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 29 de enero 2019

