



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

09 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		339,2
2	AES Andres+Emergencia	296,0	109,9
3	Los Mina CC Total	315,0	303,6
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	127,3
8	Itabo 2	110,0	128,8
9	Barahona Carbon	48,4	51,6
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	24,0
12	Quisqueya 2	220,9	201,3
13	Sultana del Este	66,8	62,1
14	CEPP 1	16,2	8,9
15	CEPP 2	49,0	25,0
16	CESPM 1	96,3	76,3
17	CESPM 2	98,4	76,3
18	CESPM 3	99,6	76,4
19	La Vega	87,6	33,7
20	Palamara	102,5	28,0
21	Pimentel 1	30,8	20,9
22	Pimentel 2	27,5	16,8
23	Pimentel 3	50,4	37,9
24	Metaldom	40,7	5,7
25	Los Origenes	57,3	58,9
26	Monte Rio	96,6	71,4
27	Quisqueya 1	147,0	148,7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	56,4
29	San Felipe	176,4	92,0
30	Estrella del Mar 2	108,6	108,7
31	INCA KM22	14,2	5,1
32	Bersal	23,8	5,5
	Subtotal Termicas	2.689,0	2.300,4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	13,5
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	10,7
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	10,4
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27,8	29,9
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50,0	19,3
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	7,6
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	6,8
10	Hidroelectricas**	480,0	97,3
	Totales	3.600,6	2.496

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 08/9/19	
Demanda (MW)	2.496
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	30 (3,2%)
EDESUR	0 (0%)
EDEESTE	0 (0%)
Total (MW)	30

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/9/19 (MW)	
Termica	2.442,8
Renovable	98,3
Hidroelectrica	97,3
Total	2.638,4

Unidades Indisponibles**AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 3 septiembre, 2018
Causa: por averia turbina de vapor
Posible entrada: Aun no tiene fecha

AES Andres (170 MW)

Salida: 6 septiembre, 2019
Causa: Inicio procedimientos normalización central a vapor.
Posible entrada: 11 sept., 2019

AES Emergencia (120 MW)

Salida: 8 septiembre, 2019; 6:00 p.m.
Causa: Salida de servicio para normalización central a vapor.

Eventos Relevantes en el SENI*

Punta Catalina 1 sincronizó ayer 5/09/19, a la 01:39 a.m., disparó a las 09:05 a.m. con 230 MW por baja presión en el hogar de la caldera.
Sincronizó de nuevo a las 2:56 p.m. y está generando 335 MW. Esta central está en periodo de prueba.

(*) 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	26
2	ITABO 2	Carbón	120,0	240,00	26
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	555,00	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	34
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	605,00	37
6	AES ANDRES	Gas Natural		605,00	46
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605,00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		605,00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		605,00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	715,00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		715,00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		715,00	69
13	QUISQUEYA 2	Gas Natural	198,0	913,00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	981,00	73
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		981,00	75
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1017,40	75
17	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1033,00	76
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1091,90	76
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1175,90	76
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	93,2	1269,05	77
21	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1320,28	78
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1371,28	78
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1388,28	78
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1538,28	80
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1578,28	82
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1603,28	82
27	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1631,16	83
28	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1634,70	84
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1648,10	92
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1733,30	96
31	BERSAL	Fuel Oil #6	5,5	1738,80	97
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1823,80	126
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1908,80	127
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1993,80	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1908,80	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1908,80	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1908,80	151
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1908,80	178
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123,05			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
08 de SEPTIEMBRE 2019**

