



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

20 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 19/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		133.5
2	AES Andres	296.0	101.4
3	Los Mina CC Total	315.0	294.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	129.1
8	Itabo 2	110.0	127.1
9	Barahona Carbon	48.4	52.7
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	174.3
13	Sultana del Este	66.8	57.5
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	21.8
16	CESPM 1	96.3	72.6
17	CESPM 2	98.4	74.5
18	CESPM 3	99.6	72.6
19	La Vega	87.6	62.2
20	Palamara	102.5	44.9
21	Pimentel 1	30.8	14.6
22	Pimentel 2	27.5	18.4
23	Pimentel 3	50.4	23.1
24	Metaldom	40.7	10.4
25	Los Origenes	57.3	23.0
26	Monte Rio	96.6	71.1
27	Quisqueya 1	147.0	144.3
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	47.7
29	San Felipe	176.4	89.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.2
31	INCA KM22	14.2	13.1
32	Bersal	23.8	5.5
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,689.0</b>	<b>2,009.5</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	40.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	32.3
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	30.9
4	Mte Plata Solar**	30.0	9.7
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	30.1
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	20.0
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	9.8
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	20.5
10	Hidroelectricas**	480.0	211.9
	<b>Totales</b>	<b>3,600.6</b>	<b>2,445</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 19/9/19</b>	
Demanda (MW)	2,445
Hora Dem. Max.	10:00 a.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	66 (7.6%)
EDESUR	115 (15.5%)
EDEESTE	126 (19.3%)
Total (MW)	307

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 19/9/19 (MW)	
Termica	2,063.7
Renovable	223.7
Hidroelectrica	211.9
Total	2,499.3

**Unidades Indisponibles**





**Eventos Relevantes en el SENI\*****Punta Catalina 1 (376MW)**

Está generando una potencia de 360 MW en el día de hoy. Esta central está en periodo de prueba.

**AES Andres T/Vapor (296 MW)**

Sincronizó el día 18 de septiembre 2019, en calidad de prueba, iniciando el proceso de normalización de la central para completar el ciclo combinado.

(\*) 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 2	Carbón	120.0	0.00	24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	24
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	31
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	32
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	35
6	AES ANDRES	Gas Natural	100.0	705.00	43
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		705.00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		705.00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		705.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	815.00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		815.00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		815.00	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1027.00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1095.00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1095.00	75
16	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1188.15	76
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1272.15	76
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1313.75	76
19	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1329.35	77
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1380.58	77
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1439.48	78
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1479.48	81
23	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1530.48	81
24	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1547.48	81
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1575.36	82
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1598.96	82
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1623.96	82
28	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1748.96	84
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1762.36	91
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1855.56	94
31	BERSAL	Fuel Oil #6	5.5	1861.06	96
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1946.06	126
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2031.06	126
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2116.06	127
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2031.06	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2031.06	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	96.0	2127.06	150
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2127.06	171
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

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

