

23 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 22/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		370.0
2	AES Andres	296.0	294.1
3	Los Mina CC Total	315.0	300.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	120.0
8	Itabo 2	110.0	115.2
9	Barahona Carbon	48.4	52.0
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	5.5
12	Quisqueya 2	220.9	180.5
13	Sultana del Este	66.8	59.0
14	CEPP 1	16.2	13.5
15	CEPP 2	49.0	25.3
16	CESPM 1	96.3	68.9
17	CESPM 2	98.4	2.6
18	CESPM 3	99.6	69.0
19	La Vega	87.6	83.3
20	Palamara	102.5	85.0
21	Pimentel 1	30.8	18.7
22	Pimentel 2	27.5	21.6
23	Pimentel 3	50.4	35.6
24	Metaldom	40.7	10.1
25	Los Origenes	57.3	41.0
26	Monte Rio	96.6	45.0
27	Quisqueya 1	147.0	128.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	27.9
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	107.2
31	INCA KM22	14.2	5.4
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,284.8
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	1.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	0.3
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	0.2
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	-
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	2.4
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	3.2
10	Hidroelectricas**	480.0	209.3
	Totales	3,600.6	2,531

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 22/9/19	
Demanda (MW)	2,531
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	49 (5.4%)
EDESUR	7 (0.9%)
EDEESTE	15 (2.0%)
Total (MW)	71

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 22/9/19 (MW)	
Termica	2,781.1
Renovable	37.3
Hidroelectricas	209.3
Total	3,027.7

Unidades Indisponibles

Eventos Relevantes en el SENI*

Punta Catalina 1 (376MW)
Está generando una potencia de 370 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	300.0	905.00	43
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905.00	46
8	LOS MINA 6	Gas Natural		905.00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		905.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1015.00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1015.00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1015.00	69
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1066.23	71
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1278.23	73
15	LA VEGA	Fuel Oil #6	87.5	1365.73	75
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1365.73	75
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1393.61	76
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1486.76	76
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1510.36	76
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1551.96	76
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1567.56	76
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1626.46	76
23	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1694.46	76
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1745.46	78
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1762.46	78
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1802.46	80
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1935.46	81
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1827.46	84
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1840.86	91
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1934.06	92
31	BERSAL	Fuel Oil #6	5.5	1939.56	95
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2024.56	124
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2109.56	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2194.56	125
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2109.56	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2109.56	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	92.0	2201.56	159
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2286.56	173
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

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

