

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

18 DE FEBRERO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/2/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		345,2
2	Punta Catalina 2		373,8
3	AES Andres	296,0	
4	Los Mina CC total	318,0	
5	Los Mina CC parcial		146,4
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	127,9
9	Itabo 2	110,0	127,1
10	Barahona Carbon	48,4	53,0
11	Palenque	24,2	
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	43,0
14	QUISQUEYA 2	220,9	148,6
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	
18	CESPM 2	98,4	
19	CESPM 3	99,6	
20	La Vega	87,6	8,8
21	Palamara	102,5	20,8
22	Pimentel 1	30,8	20,3
23	Pimentel 2	27,5	
24	Pimentel 3	50,4	24,5
25	Metaldom	40,7	19,0
26	Los Origenes	57,3	31,0
27	Monte Rio	96,6	45,0
28	Quisqueya 1	147,0	79,2
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	63,6
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	108,0
32	INCA KM22	14,2	
33	Bersal	23,8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.691,9</b>	<b>1.785,3</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85,3	71,1
2	P. Eólico Larimar 1	49,5	45,6
3	P. Eólico Larimar 2	48,0	43,1
4	P. Solar Monte Plata	30,0	10,3
5	San Pedro Bio-Energy	27,8	25,8
6	P. Solar Montecristi	57,0	20,9
7	P. Eólico Agua Clara	50,0	12,0
8	P. Eólico Guanillo	50,0	16,5
9	P. Eólico Matafongo	34,0	27,8
10	P. Eólico Guzmancitos	50,0	13,5
11	P. Solar Mata de Palma	50,0	34,3
12	P. Solar Canoa	25,0	33,9
	<b>Subtotal Renovables</b>	<b>556,6</b>	<b>354,8</b>
1	Hidroelectricas	480,0	194,6
	<b>Totales</b>	<b>3.728,5</b>	<b>2.335</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 17/2/20</b>	
Demanda (MW)	2.335
Hora Dem. Max.	11:00 a.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	41 (05%)
EDESUR	44 (06%)
EDEESTE	3 (00%)
Total (MW)	87

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/2/20 (MW)	
Termicas	2.556,8
Renovables	354,8
Hidroelectricas	194,6
Totales	3.106,2

**Unidades Indisponibles**

**La Central Los Mina 6 (105 MW)**, está fuera del SENI desde el día 06 de febrero, 2020 a las 9:12 p.m, por alta temperatura en los cojinetes de la turbina.

**AES Andres (300 MW)**, salio de servicio el día 13 de febrero del 2020, a las 3:41 a.m para realizar inspección en la Valvula de Pare de la Turbina de Vapor.

**Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Maxima Demanda abastecida durante el día de ayer:** La Vega, Palamara, Bersal, Metaldom, Palenque, INCA, CESPM 1, CESPM 2 y CESPM 3.

**Eventos Relevantes en el SENI\***

A las 3:46 p.m. hubo un evento (black out parcial) que dejó sin servicio las regiones de El Gran Santo Domingo, Región Este y parte de la Región Sur. Con el evento dispararon las unidades Punta Catalina 1, Itabo 1 y 2, Quisqueya 1 y 2, Palamara, La Vega, Monterío, Barahona Carbón, Aguacate, Monte Plata Solar, Las Damas. Catalina 2 se mantuvo en línea. Hasta las 9:00 a.m. de hoy se estaba investigando la causa del evento, todo el sistema de transmisión quedó normal.

**La Central Punta Catalina 1** aun no ha sincronizado luego del evento de ayer, se espera su entrada el días de hoy. Esta unidad está en prueba.

(\*) Fuente: Organismo Coordinador.

## 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	26
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	26
3	AES ANDRES	Gas Natural		240,00	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240,00	35
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural	157,0	397,00	35
6	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	447,00	41
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		447,00	44
8	LOS MINA 6	Gas Natural		447,00	52
9	LOS MINA 5	Gas Natural		447,00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	557,00	54
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		557,00	59
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		557,00	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	755,00	68
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	823,00	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		823,00	69
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	916,60	74
17	CEPP 2	Fuel Oil #6		916,60	75
18	CEPP 1	Fuel Oil #6		916,60	75
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	984,60	76
20	BERSAL	Fuel Oil #6	15,0	999,60	79
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,4	1096,04	79
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1136,04	80
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1160,04	81
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1173,44	85
25	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1224,67	92
26	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1283,57	93
27	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1314,99	99
28	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20,9	1304,48	103
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1355,48	109
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1372,48	109
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133,0	1488,48	117
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1573,48	117
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1658,48	122
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1743,48	123
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1743,48	141
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1743,48	142
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1743,48	171
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1743,48	176
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	119,23			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
17 DE FEBRERO 2020**

