

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/11/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	289.0
2	Los Mina 5	118.0	99.0
3	Los Mina 6	118.0	82.0
4	Itabo 1	117.0	126.0
5	Itabo 2	110.0	129.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	191.9
9	Sultana del Este	66.8	62.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	
16	Palamara	102.5	
17	Pimentel 1	30.8	12.4
18	Pimentel 2	27.5	10.8
19	Pimentel 3	50.4	35.9
20	Metaldom	40.7	9.0
21	Los Origenes	57.3	14.8
22	Monte Rio	96.6	
23	Quisqueya 1	215.0	126.1
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.2
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	1.9
29			
30	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,569.7</b>	<b>1,342.0</b>
31	Larimar**	50.0	
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	455.9
	<b>Totales</b>	<b>3,185.0</b>	<b>1,798</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Màm. Abastecida 27/11/16</b>	
Demanda (MW)	1,798
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	96 (20%)
EDESUR	70 (12.2%)
EDEESTE	110 (19.4%)
Total (MW)	277
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Màm. Abastecida el 27/11/16 (MW)</b>	
Termica	1,342.0
Renovable	-
Hidroelectrica	455.9
Total	1,797.9

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 3 (95 MW)</b> Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/11/2016 Entrada: 01/12/2016
<b>CESPM 2 (95 MW)</b> Causa: Por Orden Administrativo Salida: 14/11/2016 Entrada: 01/12/2016
<b>Evento Relevante en el SENI</b>
El 27/11/16 a las 13:14 disparo la central Itabio 2 por falsa señal de combustible de la caldera.

(\*) 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		23
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	28
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	37
4	LOS MINA 5	Gas Natural	43.0	583.0	40
5	BARAHONA CARBON	Carbón	105.0	688.0	40
6	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	793.0	41
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		793.0	46
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	903.0	51
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		903.0	55
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	102.0	1,005.0	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	212.0	1,217.0	57
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,280.0	59
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,280.0	59
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,331.2	61
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,359.1	63
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,390.5	64
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,430.5	65
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	50.8	1,481.3	67
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	96.0	1,577.3	67
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,670.3	68
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	41.6	1,711.9	68
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,800.9	68
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,816.5	70
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,829.9	75
25	CESPM 3	Fuel Oil #2	18.0	1,847.9	76
26	BERSAL	Fuel Oil #6	94.0	1,941.9	79
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2,035.9	82
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2,129.9	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,309.9	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	2,311.8	133
31	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,311.8	133
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE USS/MWh				110.67

### Evolución de la Generación en 24 Hrs del 27 de Noviembre 2016

