

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *
 08 DE JUNIO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 7/6/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	293.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	96.0
4	Itabo 1	117.0	129.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	184.0
9	Sultana del Este	66.8	57.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	
12	CEPP 2	49.0	
13	CESPM 1	96.3	90.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	90.0
16	La Vega	87.6	41.0
17	Palamara	102.5	94.0
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	36.0
21	Metaldom	40.7	25.0
22	Los Origenes	57.3	57.0
23	Monte Rio	96.6	89.0
24	Quisqueya 1	215.0	126.0
25	San Felipe	179.3	180.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
27	INCA KM22	14.2	
28	Bersal	23.8	
29	Rio San Juan	1.7	2
30	San Pedro Vapor	31.4	
31	Itabo TG1 (S. Lorenzo)	32.1	
32	Larimar**	30.0	8.0
33	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	19.0
34	Mte Plata Solar**	30.0	
35	Hidroelectricas**	450.0	334.0
Totales		3,296.2	2,281.0

Demanda y Generación	
Dem. M^{ax}. Abastecida 07/6/16	
Demanda (MW)	2,281.0
Hora Dem. Max.	11.00 pm
Dem. M^{ax}ima No Abastecida (MW)	
EDENORTE	49
EDESUR	15
EDEESTE	23
Total	87
Disponibilidad en la hora de Dem. M^{ax}. de 7/6/16 (MW)	
Termica	2,183.0
Renovable	27.0
Hidroelectrica	334.0
Total	2,544.0

Unidades Indisponibles
CESPM 2 Causa: Mto. Mayor. Salida: 1/6/2016 Entrada: 10/7/2016
LOS MINA V Causa: Mto. Mayor. Salida: 4/6/2016 Entrada: 24/6/2016
Evento Relevante en el SENI

(*) 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		27
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.0	27
3	LOS MINA 5	Gas Natural		240.0	27
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	345.0	27
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	645.0	25
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		645.0	38
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		645.0	41
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	688.0	42
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	900.0	47
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.6	1,010.6	48
11	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,073.6	50
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,073.6	52
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,124.8	53
14	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,156.2	56
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,215.1	56
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,243.0	56
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,284.6	56
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,377.6	57
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,473.6	58
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	90.0	1,563.6	58
21	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,603.6	59
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,614.0	61
23	BERSAL	Fuel Oil #6	24.0	1,638.0	64
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,647.2	65
25	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,647.2	82
26	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,741.2	82
27	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,835.2	84
28	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,835.2	96
29	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,837.1	122
30	SAN FELIPE	Fuel Oil #2	180.0	2,017.1	167
31	HAINA TG	Fuel Oil #2,6	90.0	2,107.1	170
32	PUERTO PLATA 1	Fuel Oil #6		2,107.1	220
33	PUERTO PLATA 2	Fuel Oil #6		2,107.1	220
34	HAINA 2	Fuel Oil #6		2,107.1	221
35	HAINA 1	Fuel Oil #6		2,107.1	221
36	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		2,107.1	228
37	HAINA 4	Fuel Oil #6		2,107.1	270
38	ITABO TG1 (SAN LORENZO)	Fuel Oil #2		2,107.1	371

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 07 de junio 2016

