

CORPORACION DEL ACUEDUCTO Y ALCANTARILLADO DE SANTO DOMINGO

CAASD

SUB-DIRECCION DE OPERACIONES

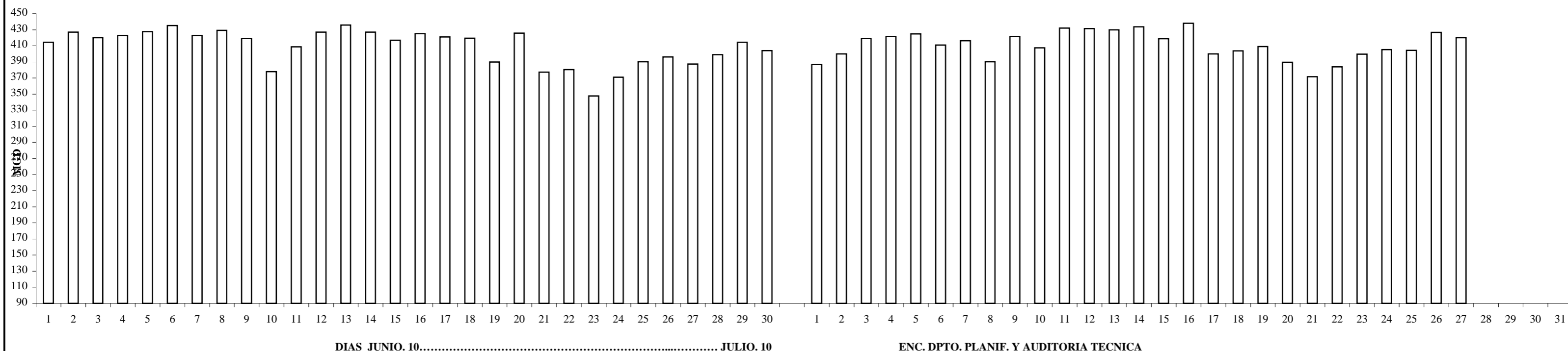
PRODUCCION GENERAL

Correspondiente al: **Martes**

27-07-10

SISTEMAS	MAXIMA	DIA 26	DIA 27	PORCENTAJE	PROD.	OBSERVACIONES
	MGD	MGD	MGD	(%)	M ³ /S	
VALDESIA	143.81	118.70	120.30	84	5.27	NIVEL DE PRESA: VALDESIA: 147.27 / 150.00 MSNM; JIGÜEY: 526.49 / 541.50 MSNM.; Q. DEL RIO: 25 M ³ /S.
ISA-MANA	15.20	14.50	14.00	92	0.61	11 Hrs. / Apagón. Toma I: Abierto con Suficiente Agua. Toma II: Abierto con Suficiente Agua. Mana: Operó con 1 Eq's./ 3 Eq's. 24 Hrs. (11 Hrs. / Generador / Apagón).
DUEY-GUANANITOS	27.25	14.50	10.00	37	0.44	(F/S 9 Hrs./ Alta Turbiedad). Dique: Abierto con Suficiente Agua. Filtro: Seco. Nivel Prom.: 0.90 Mts.
LA ISABELA	11.50	6.48	7.28	63	0.32	8.30 Hrs. / Apagón. Toma: Operó con 1 y 2 Eq's. / 5 Eq's. (8.34 Hrs. / Generador / Apagón). Pta: Operó con 1 y 2 Eq's. / 3 Eq's. (8.34 Hrs. / Generador / Apagón).
SECTORIALES	8.32	3.40	3.72	45	0.16	F/S 4.54 Hrs. / Apagón. Operó con 17 Eq's. / 27 Eq's. (F/S 5.90 Hrs. Promedio / Ahorro de Energía en 25 Eq's.).
LECHERIA	6.91	0.97	1.08	16	0.05	F/S 9 Hrs. / Apagón. Operó con 2 Eq. / 8 Eq's.
TOTAL NOR-OESTE	69.18	39.86	36.08	52	1.58	
PLANTAS HAINA I Y II	91.00	78.75	71.91	79	3.15	Energía Estable. Toma: Operó con 7, 8 y 9 Eq's. / 10 Eq's. (Nivel 39" a las 6:00 am.). Pta I: Operó con 5 y 6 Eq's. / 10 Eq's. Pta II: Operó con 3, 4 y 5 Eq's. / 10 Eq's.
CAMPO DE POZO EL CAFE	1.67	0.72	0.77	46	0.03	(F/S 8.50 Hrs. / Apagón / Prob. Generador). Operó con 7 Eq's. / 9 Eq's.
SISTS.SECTS.	13.02	6.59	6.02	46	0.26	F/S 5.47 Hrs. / Apagón. Operó con 25 Eq's. / 35 Eq's (F/S 7.5 Hrs. Prom. / 17 Eq's.). Mirador Del Oeste 6.25 Hrs. / Apagón; Gen. Trab. 6.25 Hrs.; Reparto Rosa 3.00 Hrs. / Apagón; Gen. Trab. 3.00 Hrs.).
TOTAL SUR-OESTE	105.69	86.06	78.70	74	3.45	
TOTAL OESTE	318.68	244.62	235.08	74	10.30	
MATA-MAMON I Y II	9.43	3.45	5.40	57	0.24	(F/S 7.46 Hrs. / Apagón y Prob. Gen.). M. Mamón I : Operó con 2 y 3 Eq's. / 4 Eq's. M. Mamón II : Operó con 3 Eq's. / 4 Eq's
SABANA PERDIDA	7.73	5.82	6.15	80	0.27	F/S 0.35 Hrs. / Apagón. Operó con 9 Eq's. / 11 Eq's.
SECTORIALES	26.24	18.14	17.91	68	0.78	F/S 1.53 Hrs / Apagón. Operó con 68 Eq's / 104 Eq's. (San Felipe 0.35 Hrs. / Apagón y Prob. Gen.).
TOTAL NORTE	43.40	27.40	29.46	68	1.29	
LOS MARENOS	37.52	27.01	26.90	72	1.18	(F/S 0.37 Hrs. / Prob. Eléct. En Lín. 69 Mil Volt.). Operó con 12 Eq's. / 17 Eq's.
EL NARANJO	6.55	2.44	5.15	79	0.23	(F/S 0.20 Hrs. / Prob. Eléct. En Lín. 69 Mil Volt.). Operó con 3 Eq's. / 4 Eq's.
LA CATALINA	9.14	5.97	5.19	57	0.23	(F/S 2.68 Hrs. / Prob. Eléct. En Lín. 69 Mil Volt.). Operó con 4 Eq's. / 6 Eq's.
LA JOYA	32.25	23.03	21.61	67	0.95	(F/S 0.10 Hrs. / Prob. Eléct. En Lín. 69 Mil Volt.). Operó con 8 Eq's. / 11 Eq's.
LA CALETA	6.19	3.02	2.72	44	0.12	(F/S 0.10 Hrs. / Prob. Eléct. En Lín. 69 Mil Volt.) Operó con 1 Eq. / 2 Eq's.
BRUJUELA CASUI	22.80	14.63	14.00	61	0.61	(F/S 0.38 Hrs. / Prob. Eléct. En Lín. 69 Mil Volt.). Operó con 13 Eq's. / 22 Eq's.
BARRERA DE SALINIDAD	105.00	76.93	78.75	75	3.45	(F/S 0.25 Hrs. / Prob. Eléct. Sub-Estación) Toma : Operó con 4 y 5 Eq's. / 8 Eq's. Pta. Agua Clara: Operó con 3, 4, 5 y 6 Eq's. / 8 Eq's.
SECTORIALES	3.73	1.55	1.29	35	0.06	(F/S 1.18 Hrs / Prob. Eléct. En Lín. 69 Mil Volt.). Operó con 4 Eq's. / 7 Eq's. (12.488Hrs. Promedio Trabajado por Equipo).
TOTAL ESTE	223.18	154.58	155.61	70	6.82	Energía Estable. (Tam. I: Operó con 5 y 6 Eq's. / 8 Eq's. Tam. II: Operó con 2 Eq's. / 6 Eq's.).
TOTAL GENERAL	585.26	426.59	420.14	72	18.41	Disminución en la producción de 6.45 MGD. Promedio total de Apagones 7.07 Hrs. Se Trabajó 7.07 Hrs. Con Generador / Apagón.

PRODUCCION GENERAL: JUNIO. 2010 - JULIO 2010
PROM. JUNIO. 10: 409 MGD-PROM. JULIO. 10: 411 MGD.



DIAS JUNIO. 10..... JULIO. 10

ENC. DPTO. PLANIF. Y AUDITORIA TECNICA

