

CORPORACION DEL ACUEDUCTO Y ALCANTARILLADO DE SANTO DOMINGO CAASD

SUB-DIRECCION DE OPERACIONES

PRODUCCION GENERAL

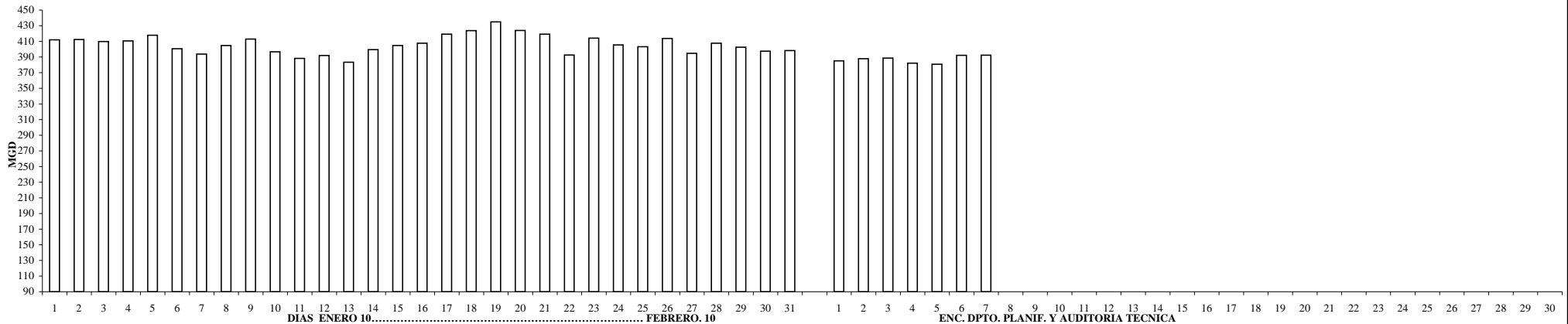
Correspondiente al:

Domingo

07-02-10

SISTEMAS	MAXIMA	DIA 06	DIA 07	PORCENTAJE	PROD.	OBSERVACIONES
	MGD	MGD	MGD	(%)	M ³ /S	
VALDESIA	143.81	119.84	118.02	82	5.17	NIVEL DE PRESA: VALDESIA: 136.61/ 150.00 MSNM; JIGÜEY: 508.98 / 541.50 MSNM; Q. DEL RIO: 2.62 M ³ /S.
ISA-MANA	15.20	2.00	5.00	33	0.22	11 Hrs. / Apagón. Toma I: Cerrada. Toma II: Abierta con Poca Agua. Mana: Operó con 1 y 2 Eq's./ 3 Eq's. 24 Hrs. (11 Hrs. / Generador / Apagón).
DUEY-GUANANITOS	27.25	4.50	4.50	17	0.20	Dique: Abierto con Poca Agua. Filtro: Seco. Nivel Prom.: 0.28 Mts. (Generador Km. 32 Operó 8 Hrs.).
LA ISABELA	11.50	7.81	7.56	66	0.33	8 Hrs. / Apagón. Toma: Operó con 2 y 3 Eq's. / 5 Eq's. (8.4 Hrs./ Generador / Apagón) Pta: Operó con 1 y 2 Eq's. / 3 Eq's. (8.2 Hrs. / Generador / Apagón).
SECTORIALES	8.32	4.41	4.44	53	0.19	F/S 4.99 Hrs. / Apagón. Operó con 19 Eq's. / 27 Eq's. (F/S 5.90 Hrs. Promedio / Ahorro de Energía en 25 Eq's.).
LECHERIA	6.91	1.04	1.12	16	0.05	F/S 8.50 Hrs. / Apagón. Operó con 2 Eq's. / 8 Eq's.
TOTAL NOR-OESTE	69.18	19.76	22.62	33	0.99	
PLANTAS HAINA I Y II	91.00	47.71	43.60	48	1.91	Energía Estable. Toma: Operó con 4, 5, 6 y 7 Eq's. / 10 Eq's. (Nivel 20" a las 6:00 am.). Pta I: Operó con 1, 3, 4 y 5 Eq. / 10 Eq's. (Bajo Nivel). Pta II: F/S 17.6 Hrs. / Bajo Nivel. Operó con 2, 4 y 5 Eq's. / 10 Eq's.
CAMPO DE POZO EL CAFE	1.67	1.04	1.06	63	0.05	7.58 Hrs. / Apagón. Operó con 8 Eq's. / 9 Eq's. (Generador Trabajó 7.28 Hrs. Con 4 Eq's.)
SISTS.SECTS.	13.02	5.35	6.18	47	0.27	F/S 3.90 Hrs. / Apagón. Operó con 25 Eq's. / 35 Eq's (F/S 7.5 Hrs. Promedio / 17 Eq's.).
TOTAL SUR-OESTE	105.69	54.10	50.84	48	2.23	
TOTAL OESTE	318.68	193.70	191.47	60	8.39	
MATA-MAMON I Y II	9.43	6.67	6.38	68	0.28	9.75 Hrs. / Apagón. (F/S 0.75 Hrs. / Apagón. Operó 9 Hrs. / Generador / Apagón). M. Mamón I: Operó con 1 y 3 Eq's. / 4 Eq's. M. Mamón II: Operó con 1 y 2 Eq's. / 4 Eq's
SABANA PERDIDA	7.73	6.01	6.19	80	0.27	F/S 0.20 Hrs. / Apagón. Operó con 9 Eq's. / 11 Eq's.
SECTORIALES	26.24	13.22	13.79	53	0.60	F/S 6.66 Hrs. / Apagón. Operó con 71 Eq's / 104 Eq's.
TOTAL NORTE	43.40	25.89	26.36	61	1.15	Generadores: Primavera 7.48 Hrs. / Apagón; El Generador Trabajó 2.60 Hrs.
LOS MARENOS	37.52	26.07	26.07	69	1.14	Energía Estable. Operó con 12 Eq's. / 17 Eq's.
EL NARANJO	6.55	5.25	5.25	80	0.23	Energía Estable. Operó con 3 Eq's. / 4 Eq's.
LA CATALINA	9.14	5.97	5.97	65	0.26	Energía Estable. Operó con 4 Eq's. / 6 Eq's.
LA JOYA	32.25	26.27	26.27	81	1.15	Energía Estable. Operó con 9 Eq's. / 11 Eq's.
LA CALETA	6.19	6.19	6.19	100	0.27	Energía Estable. Operó con 2 Eq's. / 2 Eq's.
BRUJUELA CASUI	22.80	17.55	17.55	77	0.77	Energía Estable. Operó con 16 Eq's. / 22 Eq's.
BARRERA DE SALINIDAD	98.16	84.46	86.51	88	3.79	Energía Estable. Toma: Operó con 6 Eq's. / 8 Eq's. Pta. Agua Clara: Operó con 5 Eq's. / 8 Eq's.
SECTORIALES	3.73	0.74	0.70	19	0.03	Energía Estable. Operó con 3 Eq. / 7 Eq's. (12.39 Hrs. Promedio Trabajado por Equipo).
TOTAL ESTE	216.34	172.50	174.51	81	7.65	Energía Estable. (Tam. I: Operó con 7 Eq's. / 8 Eq's. Tam. II: Operó con 2 Eq's. / 6 Eq's.).
TOTAL GENERAL	578.42	392.08	392.34	68	17.19	Aumento en la producción de 0.26 MGD. Promedio total de Apagones 7.81 Hrs. Se Trabajó 7.78 Hrs. Con Generador / Apagón.

PRODUCCION GENERAL: ENERO 10 - FEBRERO 10
PROM. ENERO 10: 406 MGD-PROM.FEBRERO 10: 387 MGD.



ENC. DPTO. PLANIF. Y AUDITORIA TECNICA