



ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA

PROGRAMA DE REDESPACHO
MIERCOLES 04 DE SEPTIEMBRE 2002
REDESPACHO No. 1

Disminución de carga de San José. Modificación de despacho de Jurún

QUIXAL: ENERGÍA MÁXIMA SEGÚN PROGRAMA. VERIFICAR QUE SE CUMPLA META.

TAMPA: ENERGÍA 310 MWH

REGULACION PRIMARIA: LOS GENERADORES DEBEN MANTENER COMO RESERVA REGULANTE UN 3% DE LA POTENCIA GENERADA

Intercambio

Main data table with columns for time slots (DE, A), power generation (CHX, AGU, JUR, LES, SMA, POR, M, RBO, SEC, PAS, MTZ, SIS, PVE, G3, G5, EVAP, ORZ, LVA, LVAP, TG1, TG2, TG4, W1, W2, W3, W4, W5, GAS), reserves (PNT, CON, MAG, LUN, MTI, SAA, TUL), and market clearing (TDL, SJO, ENR, ESP, TAM, SID1, SID2, GEN, DEM INT, DEM SNI, % RESERVA OPERATIVA, TOTAL RESERVA OPERATIVA MW, Asignación de la reserva operativa (MW) CHX, AGU, JUR).

OBSERVACIONES: M=MANTENIMIENTO, LL=LLENANDO, R=RESERVA, IN=INDISPONIBLE, SIN=SIN INFORMACION, RF=RESERVA FRIA
MANTENIMIENTO PROGRAMADO:
ESPERANZA UNA UNIDAD (LAV. TURBOS) 1.0 A 2.3 HORAS
VAPOR 2 CTE 0.0 A 24.0 HORAS
ENRON 1 0.0 A 24.0 HORAS
MADRE TIERRA 0.0 A 24.0 HORAS
CONCEPCIÓN 0.0 A 24.0 HORAS

SOMBREADO: GENERACION FORZADA
INDISPONIBILIDAD FORZADA:
ESCUINTLA GAS 2.4 0.0 A 24.0 HORAS
EL SALTO 0.0 A 24.0 HORAS
SAN JOSE DISMINUCIÓN DE CARGA 21.0 A 24.0 HORAS

Hora: 08:03

CENTRO DE DESPACHO DE CARGA
OPERACIÓN EN TIEMPO REAL