

APELP Consecuencias de las indisponibilidades

IT1 - Energía no suministrada en "Minutos del Sistema"

	2009
Potencia máxima [MW]	149,40
Energía no suministrada [MWh]	270,37
IT1 (minutos del sistema)	108,582

IT2 - Número de disturbios mayores originados en la red de transporte

	2009
CANTIDAD DE DISTURBIOS MAYORES:	22

2009				
DETALLE	FECHA	ESTACIONES AFECTADAS	MVA INST.	E.N.S.[MWh]
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA POR FALLA EN LA LÍNEA.	4-feb	PM (APELP)	30	0,3
DESENGANCHA TRAF0 1 M. MAYER POR ACTUACION INCORRECTA DE PROTECCIONES.	8-feb	MM (APELP)	15	0,14
DESENGANCHAN LÍNEAS 132 KV SANTA ROSA - MACACHÍN 1 Y 2 POR CAIDA DE TRES COLUMNAS. DESENGANCHA LÍNEA 132 KV GRAL ACHA - SANTA ROSA POR RESPALDO Y LÍNEA 132 KV GRAL PICO - TRENQUE LAUQUEN POR SOBRECARGA. LÍNEAS 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO, GRAL PICO - REALICÓ Y REALICÓ - H. RENANCÓ VINCULADAS SIN TENSIÓN.	19-feb	SR - MM - GP - RL (APELP) - HR (EPEC)	222	239,82
DESENGANCHA TRAF0 2 PICHÍ MAHUIDA POR RECIERRE LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA.	19-feb	PM (APELP)	30	0,24
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV GRAL PICO - REALICÓ POR CONDUCTOR CORTADO. LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCÓ VINCULADA SIN TENSIÓN.	3-mar	RL (APELP) - HR (EPEC)	42	1,42
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO POR FALLA DE TELEPROTECCIÓN. DESENGANCHA LÍNEA 132 KV GRAL PICO - TRENQUE LAUQUEN POR SOBRECARGA. LÍNEAS 132 KV GRAL PICO - REALICÓ Y REALICÓ - H. RENANCÓ VINCULADAS SIN TENSIÓN.	3-mar	GP - RL (APELP) - HR (EPEC)	102	6,38
DESENGANCHA TRAF0 1 M. MAYER POR GOLPE EN RELÉ DE CUBA.	31-mar	MM (APELP)	15	0,18
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO POR FALLA. ET M. MAYER F/S.	1-abr	MM (APELP)	15	0,3
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO POR FALLA DE TELEPROTECCIÓN. LÍNEA 132 KV GRAL PICO - TRENQUE LAUQUEN F/S POR RAZONES OPERATIVAS. LÍNEAS 132 KV GRAL PICO - REALICÓ Y REALICÓ - H. RENANCÓ VINCULADAS SIN TENSIÓN.	9-abr	MM - GP - RL (APELP) - HR (EPEC)	132	6,09
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO POR FALLA DE TELEPROTECCIÓN. LÍNEA 132 KV GRAL PICO - TRENQUE LAUQUEN F/S POR RAZONES OPERATIVAS. LÍNEAS 132 KV GRAL PICO - REALICÓ Y REALICÓ - H. RENANCÓ VINCULADAS SIN TENSIÓN.	9-abr	MM - GP - RL (APELP) - HR (EPEC)	132	7,68
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA Y TRAF0 2 PICHÍ MAHUIDA.	19-abr	PM (APELP)	30	0,37
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO POR FALLA. ET M. MAYER F/S.	24-abr	MM (APELP)	15	0,2
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA Y TRAF0 2 PICHÍ MAHUIDA.	27-may	PM (APELP)	30	0,33
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA Y TRAF0 2 PICHÍ MAHUIDA.	8-jun	PM (APELP)	30	0,3

APELP Consecuencias de las indisponibilidades

IT1 - Energía no suministrada en "Minutos del Sistema"

	2009
Potencia máxima [MW]	149,40
Energía no suministrada [MWh]	270,37
IT1 (minutos del sistema)	108,582

IT2 - Número de disturbios mayores originados en la red de transporte

	2009
CANTIDAD DE DISTURBIOS MAYORES:	22

2009				
DETALLE	FECHA	ESTACIONES AFECTADAS	MVA INST.	E.N.S.[MWh]
DESENGANCHAN LÍNEAS 132 KV PUELCHES - GRAL ACHA, GRAL ACHA - SANTA ROSA Y GRAL ACHA - GUATRACHÉ POR FALLA EN INTERRUPTOR GA.	2-jul	GA (APELP)	30	2,82
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA Y TRAF0 2 PICHÍ MAHUIDA.	27-jul	PM (APELP)	30	0,23
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA Y TRAF0 2 PICHÍ MAHUIDA.	4-ago	PM (APELP)	30	0,24
DESENGANCHA LÍNEA 132 KV PUELCHES - GRAL ACHA Y TRAF0 2 PICHÍ MAHUIDA.	11-ago	PM (APELP)	30	0,45
DESENGANCHAN LÍNEAS 132 KV PUELCHES - GRAL ACHA, GRAL ACHA - SANTA ROSA Y GRAL ACHA - GUATRACHÉ POR FALLA EN INTERRUPTOR GA.	19-ago	GA (APELP)	30	0,19
DESENGANCHAN LÍNEAS 132 KV PUELCHES - GRAL ACHA, GRAL ACHA - SANTA ROSA Y GRAL ACHA - GUATRACHÉ POR FALLA EN PROTECCIÓN DE IMPEDANCIA GA-SR.	1-sep	GA (APELP)	30	0,41
DESENGANCHAN LÍNEAS 132 KV PUELCHES - GRAL ACHA, GRAL ACHA - SANTA ROSA Y GRAL ACHA - GUATRACHÉ POR FALLA EN PROTECCIÓN DE IMPEDANCIA GA-SR.	3-sep	GA (APELP)	30	1,71
DESENGANCHA LÍNEAS 132 KV PUELCHES - GRAL ACHA POR FALLA Y LÍNEAS GRAL ACHA - SANTA ROSA Y GRAL ACHA - GUATRACHÉ POR RESPALDO.	23-dic	GA (APELP)	30	0,57