



# Centro de Control - Novedades del Sistema Interconectado Provincial

Fecha: 10/01/2022

Dia: LUNES

Hora	Estacion	Oper.	Descripcion	Usuaric
01:01	MARAN2	-//	TG5 POR DESPACHO	GTRIVILL
01:10	MARAN2	-//	TG4 POR DESPACHO	GTRIVILL
01:20	MARAN2	-//	TG3 POR DESPACHO	GTRIVILL
03:07	O.E.D.		SOLICITA EN CENTRAL BICENTENARIO MINIMO TECNICO C/RPF TG11 Y TG12 Y S/RPF TV10	GTRIVILL
03:55	PILNVA		MINIMO TECNICO C/RPF TG11 Y TG12 Y S/RPF TV10 (+)	GTRIVILL
04:31	MARANZ	+//	TG1 POR DESPACHO	GTRIVILL
05:17	GLEVAL	#	D66KV LAT VICUÑA MACKENNA T-E. DIST 19,2KM	GTRIVILL
05:17	VMAKEN	#	D66KV LAT GENERAL LEVALLE R-E	GTRIVILL
06:59	CASSAF	+//	GHN°1 (+) COTA 0,12M	VJGONZAL
07:17	PILNVA		OED SOLICITA COMPLETAR TG11 Y TG12	VJGONZAL
08:00	GLEVAL		C.CONTROL INFORMA QUE SE SOLICITO A PROTECCIONES DATOS DEL # EN LAT66KV V.MACKENNA-LEVALLE DE LAS 05.17HS CON UNA DISTANCIA DE 19.2KM DESDE G.LEVALLE. CORRIENTE POR FASE 41 A (DESESTIMAR FALLA SUPERV)	VJGONZAL
08:07	PILNVA		TG11 Y TG12 C/CARGA C/RPF (+) TV10 C/CARGA (+)	VJGONZAL
08:53	CASSAF	+//	GHN°2 POR ENSAYO (-)	VJGONZAL
08:57	CASSAF	-//	GHN°2 (-)	VJGONZAL
09:00	ACHALA		INFORMA BUEN TIEMPO SIN NOVEDADES SOBRE LA LINEA	VJGONZAL
09:03	MARANZ	-//	TGN°1	VJGONZAL
10:19	MARANZ	+//	TGN°3 Y TGN°4 POR OED	VJGONZAL
10:28	MARANZ	+//	TGN°5 POR OED	VJGONZAL
10:49	REOLIN	+//	GHN°3 (+) COTA 0.66M	VJGONZAL
10:50	MARANZ	+//	TGN°6 Y TGN°7 POR OED	VJGONZAL
11:10	O.E.D.		SOLICITA EN CTRAL SAN FCO TGN°1 Y TGN°2 COMPLETAS C/GAS	VJGONZAL
11:10	O.E.D.		SOLICITA EN CTRAL. DEAN FUNES TGN°1 Y TGN°2 COMPLETAS C/GAS	VJGONZAL
11:18	BELVIL	+//	GD CON 5 MW A CARGA DE EPEC	VJGONZAL
11:22	OESTE	+//	TGN°1 REQ. POR POTENCIA (+)	VJGONZAL
11:22	SANFCO	+//	TGN°2 REQ. POR POTENCIA (+)	VJGONZAL
11:24	OESTE		TGN°1 COMPLETA C/GAS C/RPF (+)	VJGONZAL
11:26	SANFCO		TGN°2 COMPLETA C/GAS C/RPF (+)	VJGONZAL
11:29	OESTE	+//	TGN°2 REQ. POR POTENCIA (+)	VJGONZAL
11:29	SANFCO	+//	TGN°1 REQ. POR POTENCIA (+)	VJGONZAL
11:31	OESTE		TGN°2 COMPLETA C/GAS C/RPF (+)	VJGONZAL
11:31	SANFCO		TGN°1 COMPLETA C/GAS C/RPF (+)	VJGONZAL
12:30	CCTROL		INFORMA QUE SE SOLICITA A CAMMESA E/S T4MA MALVINAS (SR: CALIGIURI)	DCONTRERAS
12:31	CASSAF	+//	GH N°2 POR DESPACHO (-)	DCONTRERAS
12:58	MALVIN	E/S	T4MA	DCONTRERAS
13:02	FSIMON	+//	GH N°1 POR DESPACHO (-)	DCONTRERAS
13:04	FSIMON	+//	GH N°2 POR DESPACHO (-)	DCONTRERAS
13:05	O.E.D.		INFORMA QUE TODA LA GENERACION QUEDA POR DESPACHO	DCONTRERAS
13:26	IVERDE	+//	GD C/14MW	DCONTRERAS
13:33	O.E.D.		SOLICITA E/S TG N°1, TG N°2 Y TG N°3 VILLA MARIA, TG N°1 ET. LEVALLE Y TG N°3 ET. SUROESTE. COMPLETAS CON GAS	DCONTRERAS
13:45	GLEVAL	+//	TG N°1 POR DESPACHO C/GAS (+)	DCONTRERAS
13:49	GLEVAL		TG N°1 COMPLETA CARGA C/RPF (+)	DCONTRERAS
13:56	SUROES	+//	TG N°3 POR DESPACHO C/GAS (+)	DCONTRERAS
13:56	VMARIA	+//	TG N°2 POR DESPACHO C/GAS (+)	DCONTRERAS
13:58	SUROES		TG N°3 COMPLETA CARGA C/RPF (+)	DCONTRERAS
13:59	VMARIA		TG N°2 COMPLETA CARGA C/RPF (+)	DCONTRERAS
14:01	VMARIA	+//	TG N°1 POR DESPACHO C/GAS (+)	DCONTRERAS



# Centro de Control - Novedades del Sistema Interconectado Provincial

Fecha: 10/01/2022

Dia: LUNES

Hora	Estacion	Oper.	Descripcion	Usuaric
14:04	VMARIA		TG N°1 COMPLETA CARGA C/RPF (+)	DCONTRERAS
14:14	VMARIA	+//	TG N°3 POR DESPACHO C/GAS (+)	DCONTRERAS
14:17	VMARIA		TG N°3 COMPLETA CARGA C/GAS (+)	DCONTRERAS
17:00	O.E.D.		SOLICITA F/S DE VILLA MARIA TG N°1, TG N°2 Y TG N°3 Y F/S SUROESTE TG N°3	DCONTRERAS
17:04	VMARIA	-//	TG N°1 A SOLICITUD DE O.E.D. (+)	DCONTRERAS
17:08	GLEVAL		TG N°1 AL MINIMO TECNICO (QUEDA A CARGO DE EPEC) (+)	DCONTRERAS
17:09	VMARIA	-//	TG N°2 A SOLICITUD DE O.E.D. (+)	DCONTRERAS
17:13	SUOES	-//	TG N°3 A SOLICITUD DE O.E.D. (+)	DCONTRERAS
17:14	VMARIA	-//	TG N°3 A SOLICITUD DE O.E.D. (+)	DCONTRERAS
17:40	IVERDE	-//	GD A SOLICITUD DE O.E.D.	DCONTRERAS
17:49	BELVIL		GD C/10MW A CARGO DE EPEC	DCONTRERAS
18:00	REOLIN	-//	GH 3 (+) COTA 0,93	JCAULA
19:05	GLEVAL	-//	TG 1 P/NO REQUERIRSE (+) 33.307 M3 GAS	JCAULA
19:32	FSIMON	-//	GH 1 Y 2 (-)	JCAULA
19:50	BELVIL	-//	GD POR NO REQUERIRSE (+)	JCAULA
19:59	VROSAR	=	D 66 KV LUQUE STE PC 10 MW (+)	JCAULA
20:04	VROSAR	+=	D 66 KV LUQUE SE . PERSONAL DE LA COOP LUQUE INFOMA PROBLEMAS EN SU TI DE LA ESTACION LUQUE (+)	JCAULA
20:15	VROSAR		COMPRUEBA PERSONAL DE LA COOP. LUQUE QQUE SE DEERIORO UN TI DE LA LINEA V ROSARIO. SE MANOBRA PARA QUE LA COOP. PUENTEE DICHO TI	JCAULA
20:40	PILAR	=	D 66 KV LAGUNA LARGA SE (+)	JCAULA
20:40	OLIVA	#=	LAT LAGUNA LARGA SE APARENTEMENE ES UN PROBLEMA EN TI DE LAT ONCATIVO SE DIRIJE EOR	JCAULA
20:41	MARANZ	+//	TG 1 OED	JCAULA
20:44	PILAR	+=	D KV 66 L LARGA SE	JCAULA
20:50	VROSAR	-	SECC LINEA LUQUE	JCAULA
20:52	VROSAR	+	SPAT LAT LUQUE	JCAULA
21:00	VROSAR		REC LIC CONSIG 192 SR. BONALDI. PERSONAL DE LA COOP. PROCEDE A PUENTEAR TI DE LAT V ROSARIO	JCAULA
21:03	PMOLLE	=	D66 KV LAT V.MARIA (+)	JCAULA
21:03	VMARIA	=	D 66 KV A ALGODON PC 10 MW S/SEÑAL (+)	JCAULA
21:07	VMARIA	+	D 66 KV A ALGODON (+) SE REPONE 1.5MW QUEDA PMOLLE F/S P/INCENDIO EN D 66 KV TC 2 C/CORTEDE 8 MW VA EL EOR	JCAULA
22:06	OLIVA	-	SECC B Y L PILAR SE DETECTA QUE EXPLOTO TV DE FASE S EN OLIVA LAT ONCATIVO LIC 193 P/MANIOBRA	JCAULA
22:10	PILAR	+	D 66 ONCATIVO SE REPONE CORTES (+)	JCAULA
22:34	VROSAR		CANLIC 192 SOBRE LUQUE	JCAULA
22:36	VROSAR	+	SECC B Y L LUQUE	JCAULA
22:38	VROSAR	+	D 66 KV LUQUE SE REPONE CORTES (+) 6 MW	JCAULA
23:00	PMOLLE		REC LIC MANIOBRAS 194 BONALDI	JCAULA
23:05	PMOLLE	-	SECC 66 TC 2 Y )( 13 KV TC 2	JCAULA
23:14	PMOLLE	+	D 66 LAT VMARIA	JCAULA