

Mercado a Término Energías Renovables MATER

Res. MEyM 281-E-2017

Res. SE 360-2023

Asignación de Prioridad de Despacho 3^{er} trimestre 2023
Martes 31 de Octubre 2023



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

RESUMEN IMPLEMENTACIÓN

La asignación de prioridad del tercer trimestre del 2023 implicó la implementación de la Resolución SE N° 360/23 que incorporó los conceptos de **Prioridad de Despacho Tipo Referencial A** y de solicitudes de prioridad de proyectos **Generación-Transporte** y **Generación-Demanda**.

- Se publica un nuevo **ANEXO 3 PLENO**, sin capacidad en el corredor **PAT-BSAS Centro/Sur-COM** y con capacidad para las regiones de **Centro-Cuyo (130MW** por baja de proyectos) además de las regiones **MIS-NEA-LIT** y **BSAS La Plata**.
- Se publica por primera vez un **ANEXO 3 Tipo Referencial A** con una probabilidad esperada de despacho anual de al menos el 92% (**700 MW** para **BSAS Centro/Sur-Comahue (+233MW)** y **400 MW** para **Centro-Cuyo**)
- **Se habilitan las presentaciones** de Proyectos de **Demanda Nueva/Gen. Renovable** con prioridad operativa y Proyectos de **Transporte Nuevo/Gen. Renovable** con prioridad sobre la obra.



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

SOLICITUDES PRESENTADAS

Al cerrar el trimestre se registraron **62** solicitudes por **5340 MW** clasificables como:

- **Asignados PLENO:** Proyectos en **zonas con capacidad suficiente: 6 proyectos x 230 MW** (NEA – LITORAL y BsAs La Plata)
- **Asignados PLENO: Proyecto de Transporte Nuevo/Gen. Renovable** con prioridad sobre la obra -> “Cambio Capacitores Serie Olavarría” -> Proyecto asociado por 180 MW P.E. OLAVARRIA WINDERGY ARGENTINA S.A. (PCR), **reserva de capacidad total por la obra de 440MW.**
- **Desempate por FM:** Proyectos en zonas con capacidad insuficiente para todas las solicitudes:
 - Centro/Cuyo **PLENO: 21 proyectos x 1393 MW**
 - Centro/Cuyo **REF A: 18 proyectos x 1370 MW** (también presentados en PLENO)
 - COM/BSAS Centro Sur **REF A: 32 proyectos x 3512 MW**
- **No Asignables: 2 proyectos x 30MW** (VMRS Inhibido por no cumplir esquema de pagos)



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

SOLICITUDES PRESENTADAS: Centro / Cuyo



TEC	Potencia Total [MW]	# Proyectos
SFV	1633	28

MATER Prioridad de Despacho T3-2023

SOLICITUDES PRESENTADAS: Comahue / BsAs Centro Sur



TEC	Potencia Total [MW]	# Proyectos
EOL	3712	34

MATER – Res MEyM 281/17
T3 - 2023

Desempate
Factores de Mayoración
PRESENTADOS

MATER Prioridad de Despacho T3-2023

FACTORES DE MAYORACIÓN:

-

Región Desempate	Sub Región	MW PLENO	FM PLENO (Ponderado)	MW REF A	FM Ref.A (Ponderado)
Centro / Cuyo (SFV)	Centro	600	23.765	580	17.405
	Cuyo	793	41.029	790	38.210
	TOTAL	1393	33.597	1370	29.402
Comahue / BsAs (EOL)	Comahue			1430	5.415
	Costa Atlántica			662	24.458
	BsAs Centro Sur			1421	16.741
	TOTAL			3512	13.584
TOTAL		1393	33.597	4882	18.023



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

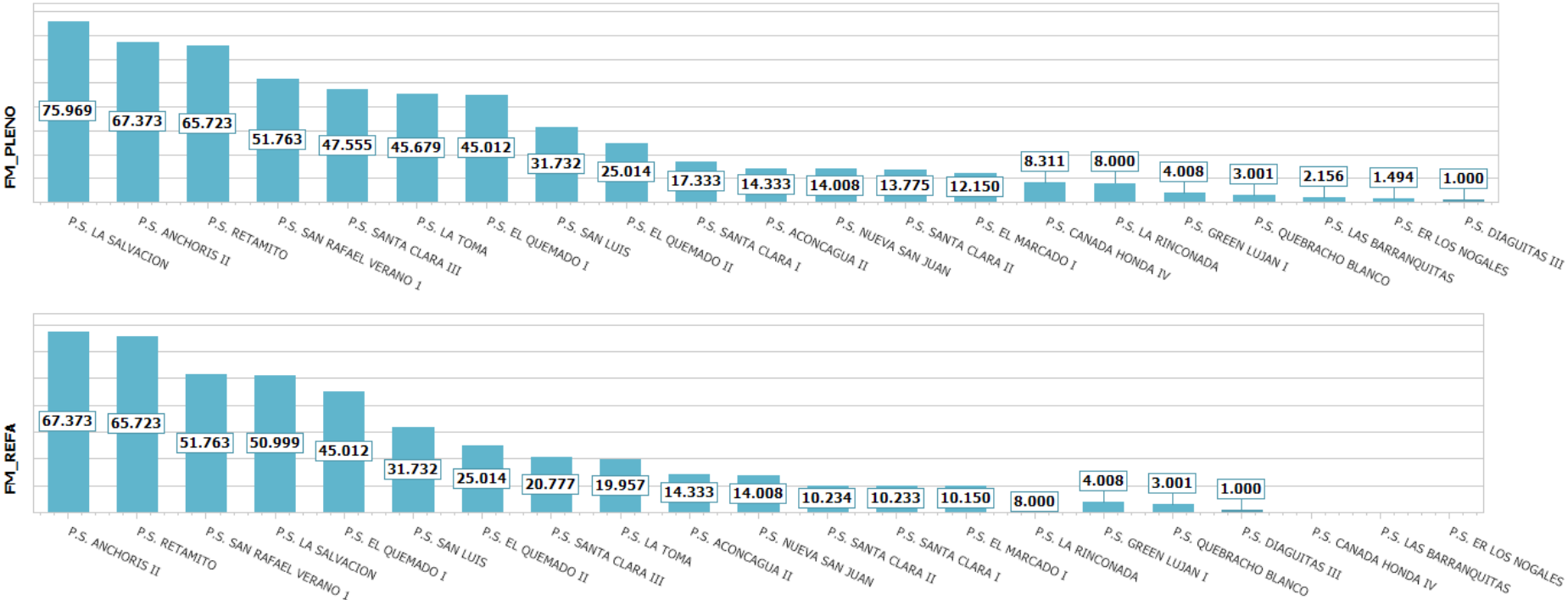
FACTORES DE MAYORACIÓN: Centro / Cuyo

TEC	Sub Región	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	ID PDI	Potencia Máxima Solicitada [MW]	Potencia Mínima Solicitada [MW]	FM Declarado PLENO	FM Declarado Ref. A
SFV	CENTRO	P.S. LA SALVACION	4SOLAR S.A.	5093	15	0	75.969	50.999
SFV	CUYO	P.S. ANCHORIS II	GENNEIA S.A.	6099	115	1	67.373	67.373
SFV	CUYO	P.S. RETAMITO	GENNEIA S.A.	6386	90	1	65.723	65.723
SFV	CUYO	P.S. SAN RAFAEL VERANO 1	GENNEIA S.A.	6229	100	50	51.763	51.763
SFV	CENTRO	P.S. SANTA CLARA III	RPG SANTA CLARA S.A.S.	5049	100	30	47.555	20.777
SFV	CUYO	P.S. LA TOMA	RP GLOBAL S.A.S.	6430	90	5	45.679	19.957
SFV	CUYO	P.S. EL QUEMADO I	EMPRESA MENDOCINA DE ENERGÍA S.A.P.E.M	6223	100	70	45.012	45.012
SFV	CENTRO	P.S. SAN LUIS	GENNEIA S.A.	5049	150	50	31.732	31.732
SFV	CUYO	P.S. EL QUEMADO II	EMPRESA MENDOCINA DE ENERGÍA S.A.P.E.M	6223	100	30	25.014	25.014
SFV	CENTRO	P.S. SANTA CLARA I	RPG SANTA CLARA S.A.S.	5013	100	50	17.333	10.233
SFV	CUYO	P.S. ACONCAGUA II	ACONCAGUA E.R. S.A.	6010	65	25	14.333	14.333
SFV	CUYO	P.S. NUEVA SAN JUAN	PV LA PERLA S.A.	6382	100	60	14.008	14.008
SFV	CENTRO	P.S. SANTA CLARA II	RPG SANTA CLARA S.A.S.	5013	100	30	13.775	10.234
SFV	CUYO	P.S. EL MARCADO I	FED. COOP. ELÉCTRICAS NUEVO CUYO LTDA	6170	5	5	12.150	10.150
SFV	CUYO	P.S. CAÑADA HONDA IV	360 ENERGY SOLAR S.A.	6341	3	1	8.311	
SFV	CUYO	P.S. LA RINCONADA	PV LA PERLA S.A.	6381	20	1	8.000	8.000
SFV	CENTRO	P.S. GREEN LUJAN I	ROVELLA ENERGÍA S.A.	5092	100	50	4.008	4.008
SFV	CENTRO	P.S. QUEBRACHO BLANCO	PALERMO GENERACIÓN DE ENERGIA S.A.	5050	15	10	3.001	3.001
SFV	CENTRO	P.S. LAS BARRANQUITAS	ENERGY POINT S.A.	5050	10	5	2.156	
SFV	CENTRO	P.S. ER LOS NOGALES	ENERGÍAS RENOVABLES LOS NOGALES S.A.	5087	9.5	9.5	1.494	
SFV	CUYO	P.S. DIAGUITAS III	LATINOAMERICANA DE ENERGIA S.A.	6440	5	1	1.000	1.000



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

FACTORES DE MAYORACIÓN: Centro / Cuyo



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

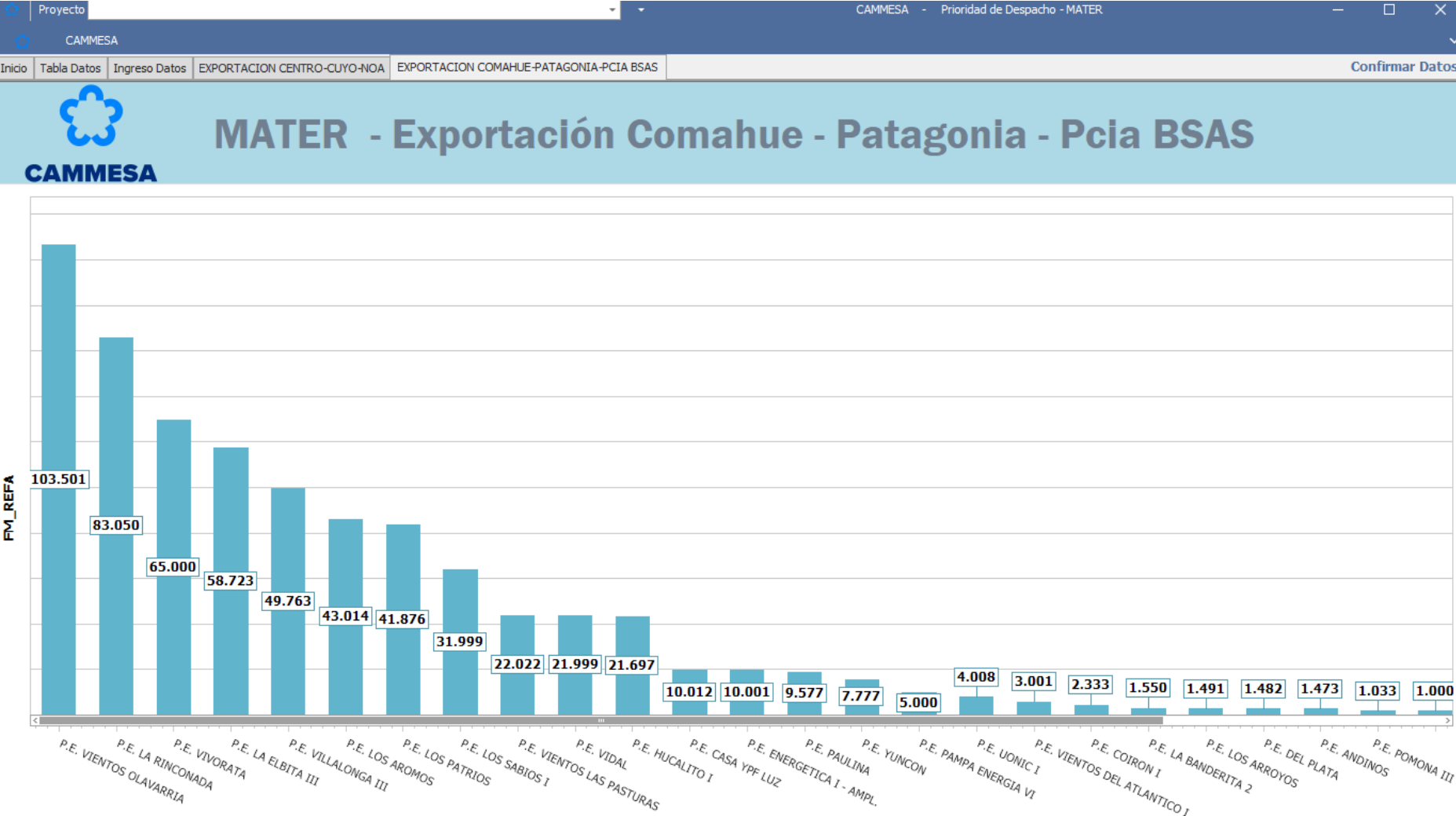
FACTORES DE MAYORACIÓN: Comahue / BsAs Centro Sur

TEC	Sub Región	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	ID PDI	Potencia Máxima Solicitada [MW]	Potencia Mínima Solicitada [MW]	FM Declarado PLENO	FM Declarado Ref. A
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. VIENTOS OLAVARRÍA	VIENTOS OLAVARRIA S.A.	1151	28.5	0		103.501
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. LA RINCONADA	VIENTOS LA RINCONADA S.A.	1151	92.4	49.5		83.050
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. VIVORATA	LUZ DE TRES PICOS S.A.	2040	18.3	0		65.000
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. LA ELBITA III	GENNEIA S.A.	2036	22.5	1		58.723
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. VILLALONGA III	GENNEIA S.A.	1212	36	13.5		49.763
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. LOS AROMOS	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	1151	133	70		43.014
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. LOS PATRIOS	VIENTOS LOS PATRIOS S.A.	2040	151.2	50		41.876
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. LOS SABIOS I	GENNEIA S.A.	2040	148.8	45		31.999
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. VIENTOS LAS PASTURAS	VIENTOS LAS PASTURAS S.A.	1230	100.8	49.5		22.022
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. VIDAL	VIENTOS VIDAL S.A.	2040	100.8	49.5		21.999
EOL	COMAHUE	P.E. HUCALITO I	PARQUE EOLICO HUCALITO SA	1102	105.4	45		21.697
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. CASA YPF LUZ	YPF Energía Eléctrica	1154	31.5	0		10.012
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. ENERGETICA I - AMPL.	ENERGETICA ARGENTINA S.A.	1159	29.5	1		10.001
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. PAULINA	RP GLOBAL S.A.S.	1003	145	30		9.577
EOL	COMAHUE	P.E. YUNCON	RPG YUNCON S.A.S.	1125	540	250		7.777
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. PAMPA ENERGIA VI	PAMPA ENERGIA SA	1260	139.5	0		5.000
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. UONIC I	PARQUE EÓLICO UONIC I	1162	70	50		4.008
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. VIENTOS DEL ATLANTICO I	VIENTOS DEL ATLANTICO I S.A.	2045	70	1		3.001
EOL	COMAHUE	P.E. COIRON I	GENNEIA S.A.	1070	260.4	50		2.333
EOL	COMAHUE	P.E. LA BANDERITA 2	PARQUES EOLICOS VIENTOS DEL SUR S.A.	1106	18	13.5		1.550
EOL	COMAHUE	P.E. LOS ARROYOS	ENERGÍAS RENOVABLES LOS ARROYOS S.A.	1105	100.8	90		1.491
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. DEL PLATA	PARQUES EÓLICOS DEL PLATA SA	1155	79.8	79.8		1.482
EOL	COMAHUE	P.E. ANDINOS	PARQUES EÓLICOS ANDINOS S.A.	1070	129.8	100		1.473
EOL	COMAHUE	P.E. POMONA III	GENNEIA S.A.	1121	105.4	45		1.033
EOL	COMAHUE	P.E. PICHÍ MAHUIDA I	VIENTOS PICHÍ MAHUIDA I S.A.	1105	90	49.5		1.000
EOL	COMAHUE	P.E. LOS CALDENES	LATINOAMERICANA DE ENERGIA S.A.	1106	80	62		1.000
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. VIVORATA II	LUZ DE TRES PICOS S.A.	2040	150	18		1.000
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. MATACO II	LUZ DE TRES PICOS S.A.	1244	100.8	36		1.000
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. MATACO III	LUZ DE TRES PICOS S.A.	1244	64.8	31.5		1.000
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. MATACO II y III - Obra T	LUZ DE TRES PICOS S.A.	1244	165	135		1.000
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. VIENTOS DEL SUR II	NUEVAS ENERGÍAS SUSTENTABLES SRL	1140	36	36		0.000
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. LOS AROMOS ALT	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	1136	168	70		0.000



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

FACTORES DE MAYORACIÓN: Comahue / BsAs Centro Sur



MATER – Res MEyM 281/17
T3 - 2023

Asignación de Prioridad de Despacho

MATER Prioridad de Despacho T3-2023

POTENCIAS ASIGNADAS TOTALES :

Proyectos Asignados Tercer Trim. 2023			
Sub Región		TOTAL MW	Cantidad Proy
NEA	(SFV)	90	4
LITORAL	(SFV)	120	1
BS AS LA PLATA	(EOL)	20	1
Centro	(SFV)	125	2
Cuyo	(SFV)	405	4
Comahue	(SFV)	89	1
Costa Atlántica	(EOL)	393	5
BsAs Centro Sur	(EOL)	421	5
TOTAL	(SFV)	829	12
TOTAL	(EOL)	833	11
TOTAL		1662	23

Incluye Potencias asignadas con prioridad de despacho

- ✓ SIN DESEMPATE (230 MW prioridad plena)
- ✓ CON AMPLIACION DE TRANSPORTE ANX 2 - RES 360 (180 MW prioridad plena)
- ✓ CON DESEMPATE (130 MW prioridad plena y 1122 MW con prioridad REF A 92%)



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

POTENCIAS ASIGNADAS TOTALES TIPOS DE ASIGNACION :

Proyectos Asignados SIN DESEMPATE			
Sub Región		TOTAL MW	Cantidad Proy
NEA	(SFV)	90	4
LITORAL	(SFV)	120	1
BS AS LA PLATA	(EOL)	20	1
TOTAL		230	6

Proyectos Asignados SIN DESEMPATE - Anexo 2 Res SE 360/23				
Sub Región		TOTAL MW	Cantida d Proy	Comentario
BsAs Centro Sur	(EOL)	180	1	(*) Potencia Total Reservada por Obra de Ampl. De Transporte 440MW

Proyectos Asignados por mecanismo de desempate									
Región Desempate	Sub Región	MW PLENO	Proy PLENO	FM PLENO (Ponderado)	MW REF A	Proy REF A	FM Ref.A (Ponderado)	TOTAL MW	Cantidad Proy
Centro / Cuyo (SFV)	Centro	15	1	75.969	110	1	31.732	125	2
	Cuyo	115	1	67.373	290	3	53.767	405	4
	TOTAL	130	2	68.365	400	4	47.708	530	6
Comahue / BsAs (EOL)	Comahue				89	1	21.697	89	1
	Costa Atlántica				393	5	37.557	393	5
	BsAs Centro Sur				241	4	57.159	241	4
	TOTAL				722	10	42.140	722	10
TOTAL		130	2	68.365	1122	14	44.124	1252	16



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

POTENCIAS ASIGNADAS SIN DESEMPATE :

-

TEC	Sub Región	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	ID PDI	Potencia Asignada PLENO MW
SFV	NEA	P.S. VILLA ANGELA	AGRO INDUSTRIAS BAIRES S. A.	8099	10
SFV	NEA	P.S. VILLA ANGELA V	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S. A. U.	8099	30
SFV	NEA	P.S. SAENZ PEÑA III	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S. A. U.	8102	40
SFV	NEA	P.S. CASTELLI II	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S. A. U.	8110	10
SFV	LITORAL	P.S. RAFAELA	SOLAR VALLES CALCHAQUIES S.A.	7052	120
EOL	BS AS LA PLATA	P.E. LA ESCONDIDA	LUZ DE TRES PICOS S.A.	9453	20
TOTAL					230



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

POTENCIAS ASIGNADAS OBRA DE TRANSPORTE Anexo 2 Res SE 360/23:

TEC	Sub Región	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	ID PDI	Potencia Asignada PLENO MW	Cantidad Proy	Comentario
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. OLAVARRIA	WINDERGY ARGENTINA S.A.	1136	180	1	(*) Potencia Total Reservada por Obra de Ampl. De Transporte 440MW

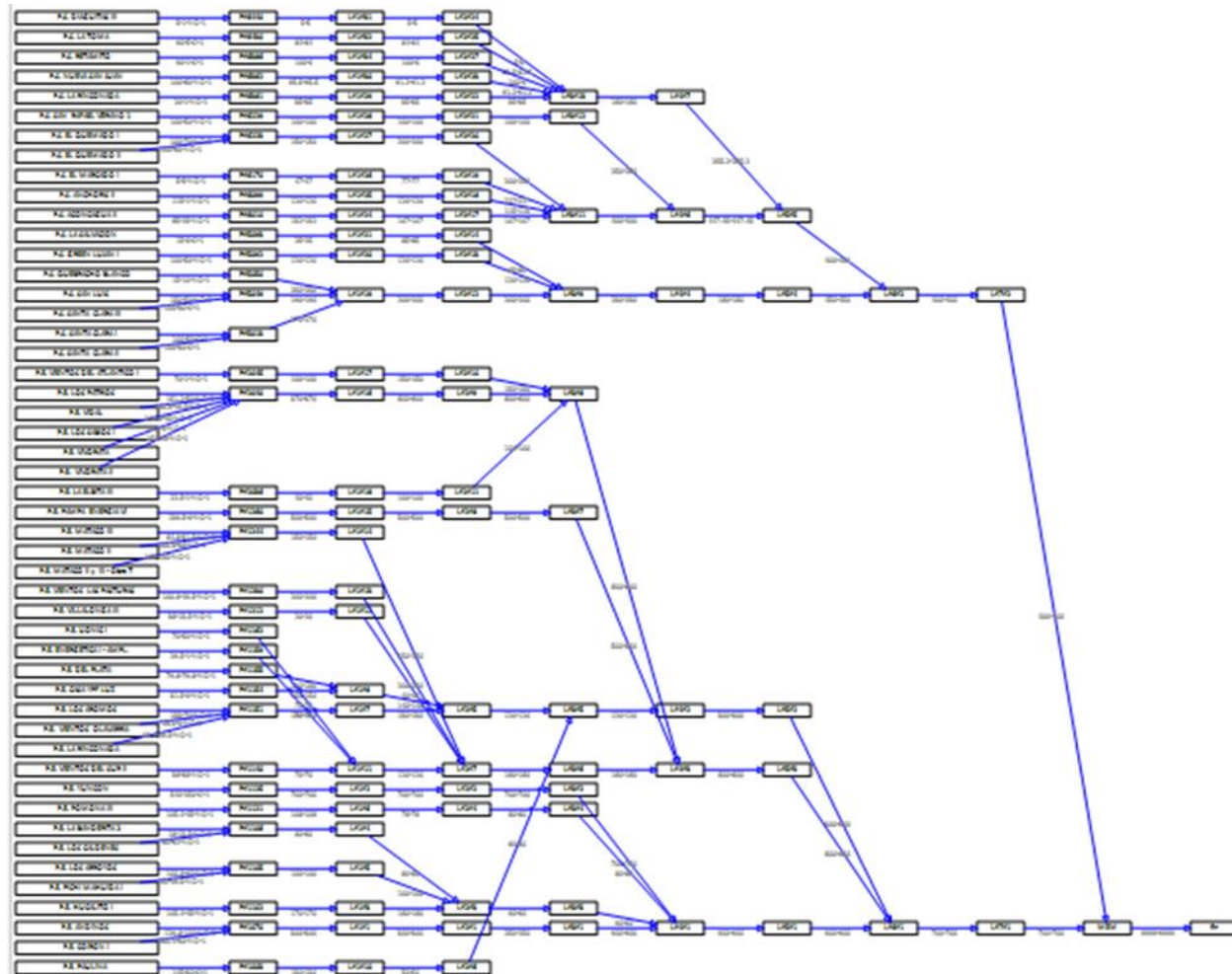
La obra propuesta consiste en la Repotenciación Capacitores Serie (CCSS) en E.T. Olavarría de la LAT 500kV ET OLAVARRIA – ABASTO, esto significa un aumento de capacidad en la Limitación 6 (EXPORTACION COMAHUE-PATAGONIA-PCIA BUENOS AIRES) en +440 MW respecto de los 0 MW publicados en el Anexo 3 PLENO.

La potencia asignada solo se volverá efectiva cuando la obra de Transporte presentada sea habilitada comercialmente.



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

MODELO DE ASIGNACIÓN DESEMPATE



Para la asignación se utiliza un modelo que evalúa el ordenamiento de las ofertas por FM y las restricciones de la red de transporte del Anexo 3.

Para la zona de desempate de Centro/Cuyo primero se evalúa el Anexo 3 Pleno y luego se evalúa el Anexo 3 Ref.A descontando en éste las potencias asignadas en la red en el Pleno (desde el PDI hasta la Limitación 3 inclusive) y descontando en los Proyectos las potencias que eventualmente ya se hubieran asignado en el pleno.

MATER Prioridad de Despacho T3-2023

POTENCIAS ASIGNADAS POR DESEMPATE:

-

Región Desempate	Sub Región	MW PLENO	Proy PLENO	FM PLENO (Ponderado)	MW REF A	Proy REF A	FM Ref.A (Ponderado)	TOTAL MW	Cantidad Proy
Centro / Cuyo (SFV)	Centro	15	1	75.969	110	1	31.732	125	2
	Cuyo	115	1	67.373	290	3	53.767	405	4
	TOTAL	130	2	68.365	400	4	47.708	530	6
Comahue / BsAs (EOL)	Comahue				89	1	21.697	89	1
	Costa Atlántica				393	5	37.557	393	5
	BsAs Centro Sur				241	4	57.159	241	4
	TOTAL				722	10	42.140	722	10
TOTAL		130	2	68.365	1122	14	44.124	1252	16



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

POTENCIAS ASIGNADAS DESEMPATE : Centro / Cuyo

TEC	Sub Región	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	ID PDI	Potencia Máxima Solicitada [MW]	Potencia Mínima Solicitada [MW]	FM Declarad o PLENO	Potencia Asignada PLENO MW	FM Declarad o Ref. A	Potencia Asignada Ref.A MW
SFV	CENTRO	P.S. LA SALVACION	4SOLAR S.A.	5093	15	0	75.969	15	50.999	0
SFV	CUYO	P.S. ANCHORIS II	GENNEIA S.A.	6099	115	1	67.373	115	67.373	0
SFV	CUYO	P.S. RETAMITO	GENNEIA S.A.	6386	90	1	65.723	0	65.723	90
SFV	CUYO	P.S. SAN RAFAEL VERANO 1	GENNEIA S.A.	6229	100	50	51.763	0	51.763	100
SFV	CUYO	P.S. EL QUEMADO I	EMPRESA MENDOCINA DE ENERGÍA S.A.P.E.M	6223	100	70	45.012	0	45.012	100
SFV	CENTRO	P.S. SAN LUIS	GENNEIA S.A.	5049	150	50	31.732	0	31.732	110
TOTAL								130		400



MATER Prioridad de Despacho T3-2023

POTENCIAS ASIGNADAS DESEMPATE : Comahue / BsAs Centro Sur

-

TEC	Sub Región	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	ID PDI	Potencia Máxima Solicitada [MW]	Potencia Mínima Solicitada [MW]	FM Declarado PLENO	Potencia Asignada PLENO	FM Declarado Ref. A	Potencia Asignada Ref.A MW
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. VIENTOS OLAVARRÍA	VIENTOS OLAVARRIA S.A.	1151	28.5	0			103.501	28.5
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. LA RINCONADA	VIENTOS LA RINCONADA S.A.	1151	92.4	49.5			83.050	91.5
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. VIVORATA	LUZ DE TRES PICOS S.A.	2040	18.3	0			65.000	18.3
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. LA ELBITA III	GENNEIA S.A.	2036	22.5	1			58.723	22.5
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. VILLALONGA III	GENNEIA S.A.	1212	36	13.5			49.763	20
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. LOS PATRIOS	VIENTOS LOS PATRIOS S.A.	2040	151.2	50			41.876	151.2
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. LOS SABIOS I	GENNEIA S.A.	2040	148.8	45			31.999	148.8
EOL	PROV. BSAS CENTRO-SUR	P.E. VIENTOS LAS PASTURAS	VIENTOS LAS PASTURAS S.A.	1230	100.8	49.5			22.022	100.8
EOL	COSTA ATLÁNTICA	P.E. VIDAL	VIENTOS VIDAL S.A.	2040	100.8	49.5			21.999	51.7
EOL	COMAHUE	P.E. HUCALITO I	PARQUE EOLICO HUCALITO SA	1102	105.4	45			21.697	88.93
TOTAL										722.23





CAMMESA

**COMPAÑÍA
ADMINISTRADORA DEL
MERCADO MAYORISTA
ELÉCTRICO S.A.**

