

2024

MARZO



CAMMESA



MATER

INFORME

RENOVABLES

Objeto - Contenidos

El presente documento contiene información estadística relacionada con la generación de energía renovable en el MEM e información relacionada a la gestión del Mercado a Término de Energías Renovables (MATER) en el marco establecido en la Resolución MEyM 281-E/2017

*El objeto es brindar a los Agentes y Participantes del MEM y a los actores involucrados información ordenada para realizar un seguimiento de la evolución de la generación de energía renovable y de las variables relevantes que inciden en el desarrollo del AMTER. El informe se acompaña de una base de datos que contiene la información correspondiente. En ningún caso la información mostrada en el presente informe reemplaza o sustituye ni complementa al documento de transacciones económicas del MEM ni a otros documentos y/o partes semanales o mensuales que habitualmente publica **CAMMESA**.*

La puesta a disposición de este documento busca además lograr una interacción con los actores del Mercado para lograr una síntesis de la mejor información disponible.



CONTENIDO DEL INFORME



ESTADÍSTICAS DE
GENRACIÓN
RENOVABLE POR
TECNOLOGÍA



COMPRAS CONJUNTAS -
BASE DE DATOS DE
CONTRATOS
RENOVABLES



GRANDES USUARIOS
HABILITADOS A OPTAR -
BASE DE DATOS



CAPACIDADES
DISPONIBLES EN PDIS Y
REGIONES



SOLICITUDES DE
PRIORIDADES DE
DESPACHO



PRIORIDAD DE
DESPACHO
ASIGNADAS



CONTRATOS
VIGENTES
MATER

Este informe se incluyen, inicialmente, los siguientes contenidos:

BASE DE DATOS: ANEXO_INFORME_MATER.xlsx

Hoja 1: LISTADO GUH

Listado de Grandes Usuarios Habilitados en base a resultados Año 2020.

Hoja 2: GU MEM Con igual N° de CUIT

Listado de Grandes Usuarios MEM agrupados por igual N° de CUIT.

Hoja 3: CONTRATOS MATER

Contratos Presentados en el MATER.

Hoja 4: COMPRAS CONJ - FÍSICOS

Resultados Históricos y Proyectados de generación de contratos incluidos Compras Conjuntas.

Hoja 5: COMPRAS CONJ - PRECIOS

Resultados Históricos y Proyectados de los precios de contratos incluidos en Compras Conjuntas.

Hoja 6: COMPRAS CONJ - ECONÓMICOS

Resultados Históricos y Proyectados de la remuneración de contratos incluidos en las Compras Conjuntas.

Hoja 7: COMPRAS CONJ - FACTORES

Resultados Históricos y Proyectados de los Factores de Actualización e Incentivo para el cálculo de remuneración de contratos incluidos en las Compras conjuntas.

Hoja 8: RENOVABLE MENSUAL

Generación renovable en el MEM - Datos Históricos.

Hoja 9: ANEXO 3.1

Potencias Disponibles por PDI para el MATER - Capacidades Existentes.

Hoja 10: ANEXO 3.2

Potencias Disponibles por PDI para el MATER - Capacidades Existentes Adicionales por inclusión por obras con ingreso previsto.

Hoja 11: SOLICITUDES PRIORIDAD DESP.

Proyectos que han solicitado prioridad de despacho sobre la capacidad de transporte vigente en el Anexo 3 de MATER.

Hoja 12: PRIORIDAD DESP. ASIGNADA

Proyectos con prioridad de despacho asignada en el MATER.



GENERACIÓN RENOVABLE



ESTADÍSTICAS DE GENERACIÓN RENOVABLE POR TECNOLOGÍA PORCENTAJE DE CUMPLIMIENTO DE ENERGÍA RENOVABLE RESPECTO A LA DEMANDA

Generación Renovable: en las siguientes tablas y gráficos se resumen los valores actuales e históricos de la generación renovable en el MEM, así como su participación en el abastecimiento de la demanda. En la base de datos adjunta se encuentran detallados estos valores.

ENERGÍAS RENOVABLES GENERADA 2011 - 2024 (Hidro ≤ 50 MW)

FUENTE DE ENERGÍA	AÑO 2011	AÑO 2012	AÑO 2013	AÑO 2014	AÑO 2015	AÑO 2016	AÑO 2017	AÑO 2018	AÑO 2019	AÑO 2020	AÑO 2021	AÑO 2022	AÑO 2023	AÑO 2024
BIODIESEL	32,5	170,2	2,2	1,6	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0
BIOMASA	97,6	127,0	133,9	113,7	154,7	193,0	242,6	241,4	299,2	421,0	749,7	769,4	731,5	167,6
EOLICO	16,0	348,4	446,9	613,3	593,0	546,8	615,8	1443,9	4995,8	9410,6	12937,6	14164,5	14475,5	3865,3
HIDRO ≤ 50MW	1255,4	1452,6	1274,0	1456,9	1623,8	1820	1695,9	1430,7	1462,1	1256,9	1175,3	1060,4	1183,4	480,4
SOLAR	1,76	8,1	15,0	15,7	14,7	14,3	16,4	109,3	799,7	1344,3	2195,6	2928,2	3259,0	1011,2
BIOGAS	0,0	35,6	108,5	103,0	83,6	57,5	64,1	146,7	255,5	304,1	377,9	417,8	435,5	122,1
Total GWh	1403,2	2141,9	1980,6	2304,3	2469,7	2632,5	2634,8	3372,0	7812,4	12737,0	17436,1	19340,2	20085,0	5646,6

DEMANDA MEM vs GEN RENOVABLE	AÑO 2011	AÑO 2012	AÑO 2013	AÑO 2014	AÑO 2015	AÑO 2016	AÑO 2017	AÑO 2018	AÑO 2019	AÑO 2020	AÑO 2021	AÑO 2022	AÑO 2023	AÑO 2024
Demanda MEM [GWh]	116349	121293	125166	126467	132107	132961	132507	132889	128946	127307	133877	138760	140883	37884
Ren MEM / Dem MEM	1,2%	1,8%	1,6%	1,8%	1,9%	2,0%	2,0%	2,5%	6,1%	10,0%	13,0%	13,9%	14,3%	14,9%

ENERGÍAS RENOVABLE GENERADA - MENSUAL 2024

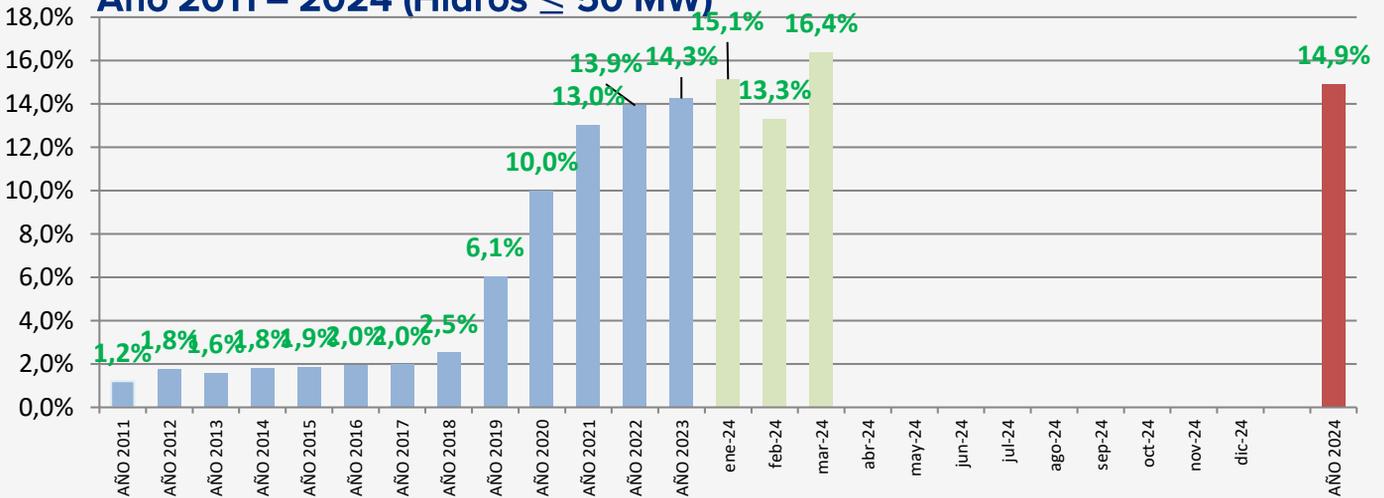
FUENTE DE ENERGÍA	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	Total GWh 2024
BIODIESEL	0,0	0,0	0,0										0,0
BIOMASA	55,7	54,0	57,9										167,6
EOLICO	1332,4	1161,9	1371,0										3865,3
HIDRO ≤ 50MW	175,1	151,6	153,8										480,4
SOLAR	377,1	302,2	331,8										1011,2
BIOGAS	41,0	38,9	42,2										122,1
Total GWh	1981,3	1708,6	1956,7										5646,6

DEMANDA MEM vs GEN RENOVABLE	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	AÑO 2024
Demanda MEM [GWh]	13087	12848	11949										37884
Ren MEM / Dem MEM	15,1%	13,3%	16,4%										14,9%

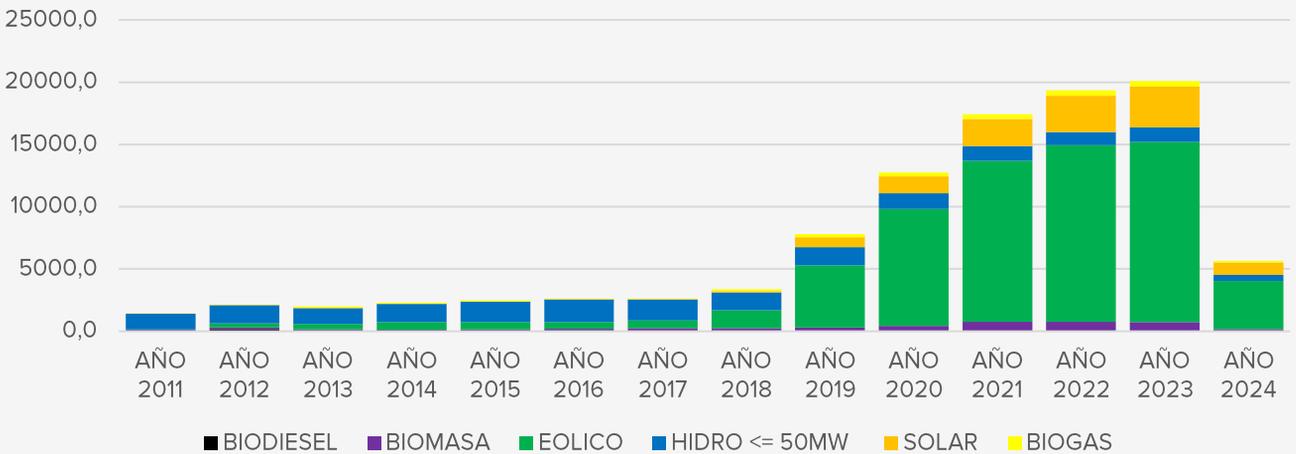
ESTADÍSTICAS DE GENERACIÓN RENOVABLE POR TECNOLOGÍA PORCENTAJE DE CUMPLIMIENTO DE ENERGÍA RENOVABLE RESPECTO A LA DEMANDA

ENERGÍAS RENOVABLES GENERADA - Participación Respecto de la Demanda Total

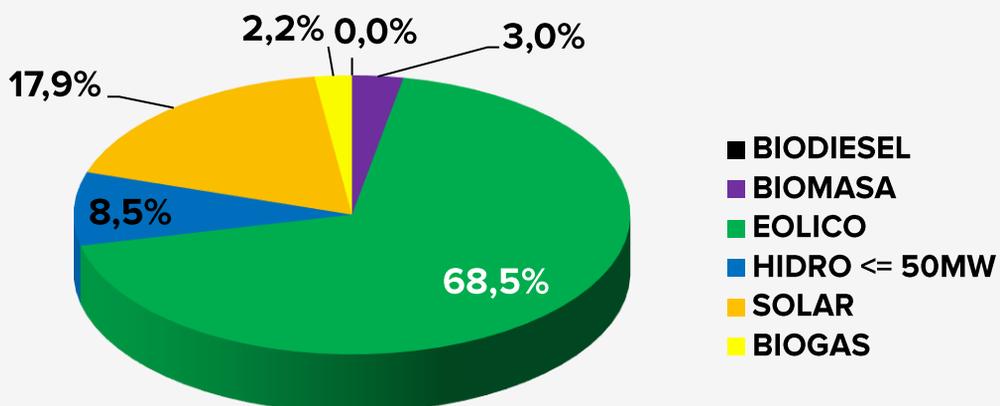
Año 2011 – 2024 (Hidros ≤ 50 MW)



ACUMULADO ENERGÍA RENOVABLE GENERADA [GWh] - Por Tipo 2011 - 2024



ENERGÍAS RENOVABLE GENERADA - Por Tipo Acumulado 2024



COMPRAS CONJUNTAS



Compras Conjuntas: en función de lo establecido por la Resolución del MEyM N° 281/2017, los contratos que forman parte del mecanismo de Compras Conjuntas son aquellos contratos con generadores de energía eléctrica a partir de fuentes renovables celebrados por **CAMMESA** en el marco de los distintos procedimientos establecidos por el MEyM con el objetivo de alcanzar los porcentajes de participación de energías de fuentes renovables en la demanda del MEM, según lo establecido por la Ley 27.191.

En la base de datos adjunta se enumeran todos los contratos renovables adjudicados a la fecha. Además, se incluyen los valores de generación y remuneración del mes.

Un resumen de los contratos y la potencia adjudicada se muestra en la siguiente tabla:

Contratos en Compras Conjuntas	Totales	Potencia Contratada [MW]	FIRMADOS	En proceso de Baja
Contratos R202	10	500	10	1
Contratos Renovar 1.0	29	1142	29	4
Contratos Renovar 1.5	30	1282	30	9
Contratos Renovar 2 - Fase 1	66	1409	64	26
Contratos Renovar 2 - Fase 2	22	634	22	10
Contratos Renovar 3	44	259	38	0
Contratos Totales	201	5226	193	50

El resultado mensual de la energía abastecida por los contratos vigentes, el costo medio MEM de la energía entregada por estos y el porcentaje que representa esta energía en el abastecimiento de la demanda del MEM fue:

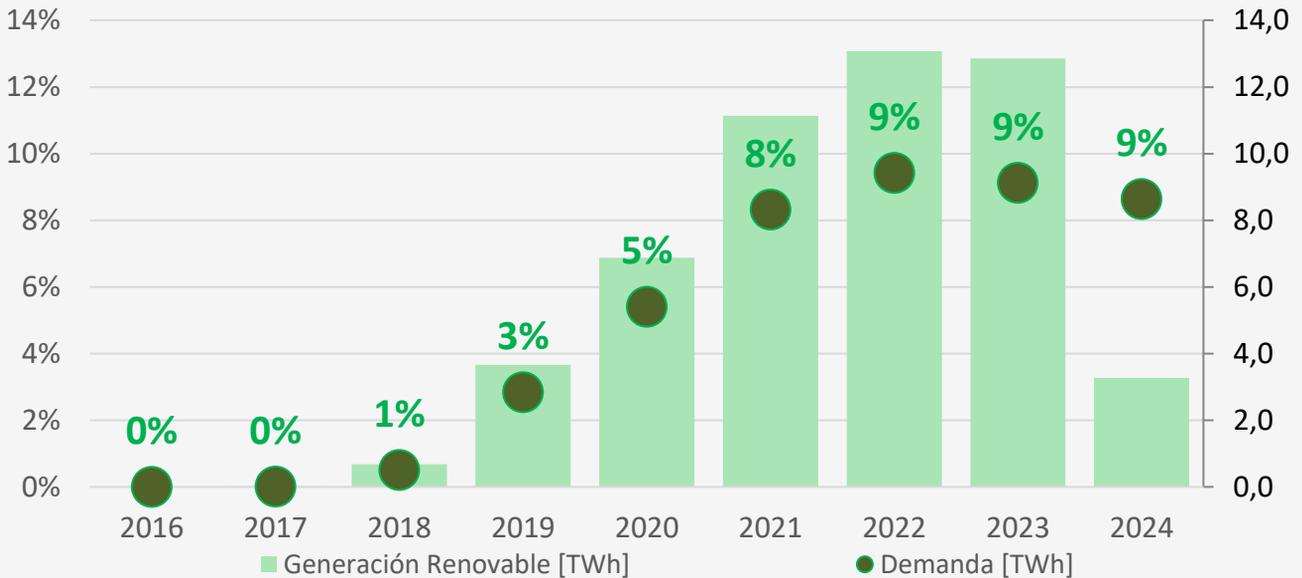
Marzo 2024:

Contratos en Compras Conjuntas Vigentes	# Contratos Vigentes	Energía Entregada [MWh]	Costo MEM [u\$\$/MWh]
Contratos R202	8	187.029	89,9
Contratos Renovar 1.0	25	315.598	74,8
Contratos Renovar 1.5	21	289.193	65,2
Contratos Renovar 2 - Fase 1	34	214.158	63,1
Contratos Renovar 2 - Fase 2	11	100.724	57,1
Contratos Renovar 3	9	12.019	94,7
Contratos Totales	108	1.118.721	70,7
% Compras Conjuntas En Demanda MEM		9,4%	

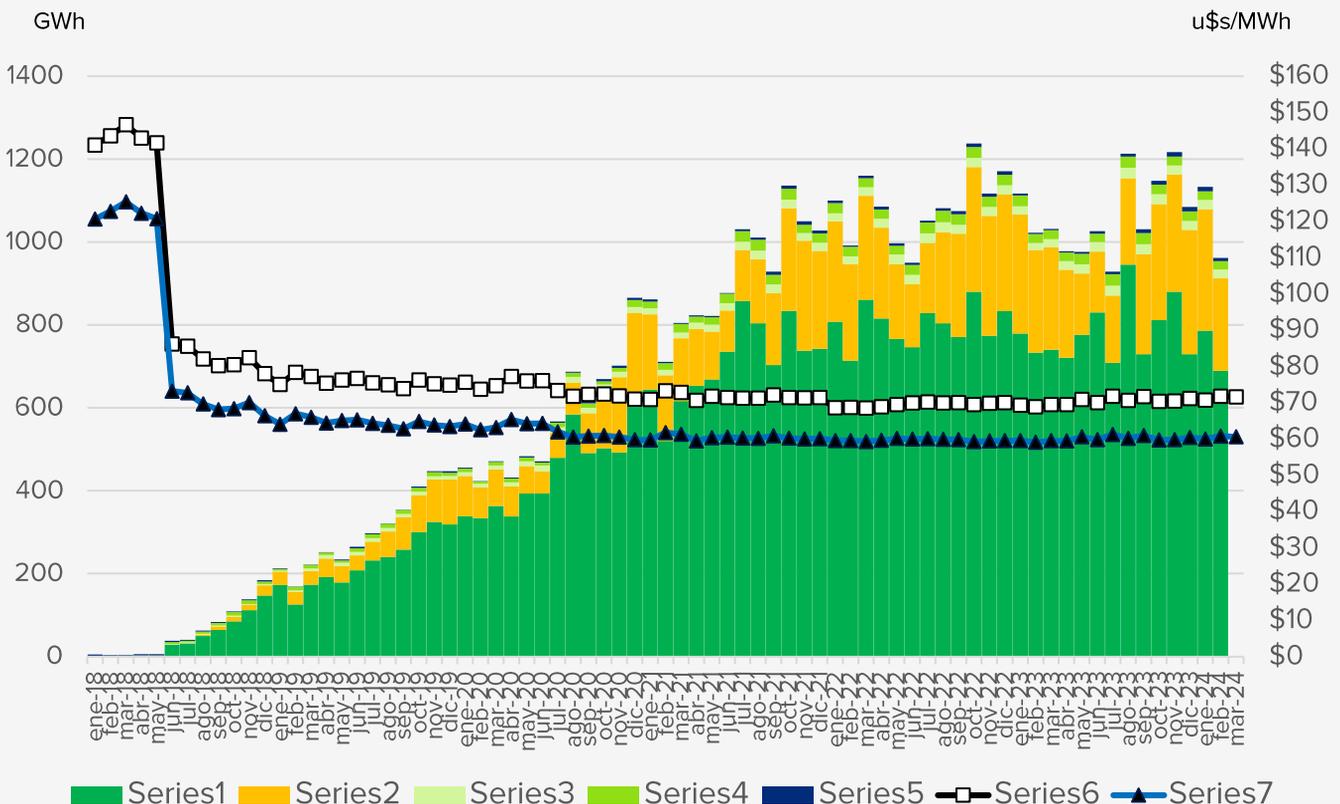
{*} El costo MEM refleja el costo final de la energía de los contratos, incluyendo factores de inventivo y actualización, así como el reconocimiento de costos de mercado.

La relación Energía Contratos en CC es respecto de la demanda total del MEM.

Evolución de participación de las Compras Conjuntas en el cubrimiento de la demanda del MEM, teniendo en cuenta los contratos vigentes hasta septiembre 2023.



Valorización de generación renovable dentro de Compras Conjuntas para los contratos firmados hasta la fecha y su proyección de los precios medios de los contratos:



GRANDES USUARIOS

HABILITADOS Y CARGOS



GRANDES USUARIOS HABILITADOS Y CARGOS

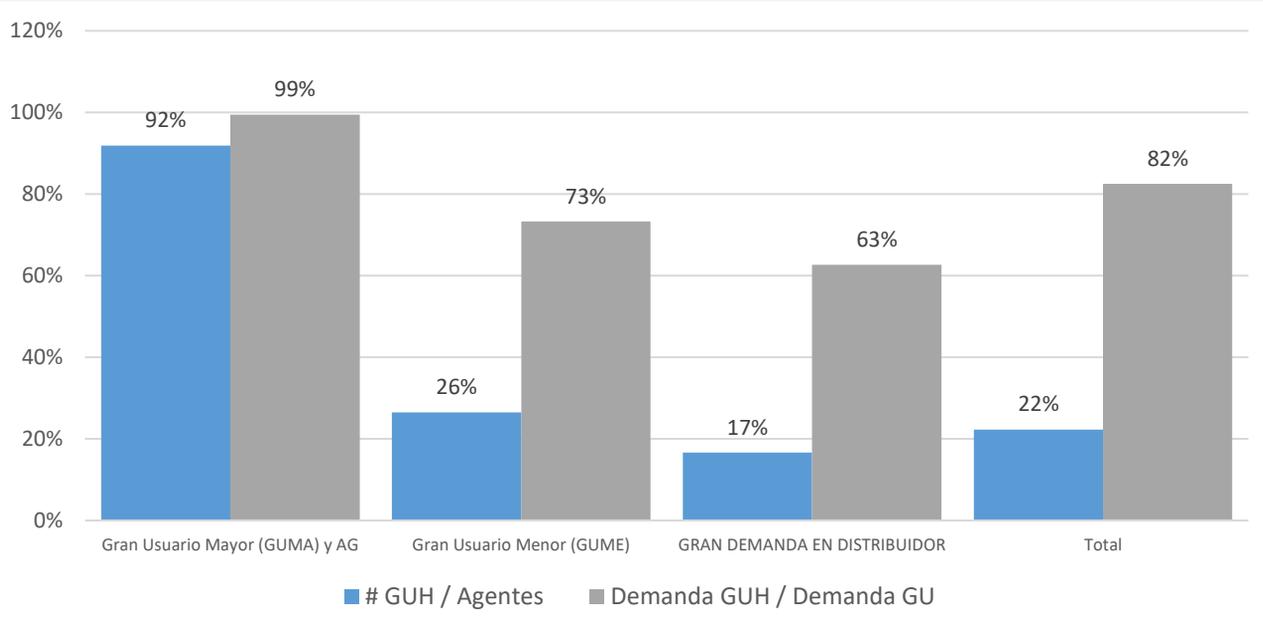
GU MEM: todos los GU MEM pueden contratarse y/o autogenerarse energía renovable en los términos establecidos en la Resolución MEyM 281/2017.

El conjunto de GUH - Grandes Usuarios Habilitados - queda definido por aquellos grandes usuarios GUMAs, GUMEs, GUDIs y Autogeneradores que tengan una potencia media anual mayor a 300KW.

En la base de datos adjunta al informe se muestra el listado completo de los GUH en base a los resultados anuales del 2023. Un resumen de la base GUH para caracterizar su composición se muestra a continuación:

GU (datos 2023)			
Tipo de Agente	Cantidad de Agentes	Demanda 2023 [GWh]	Potencia Media x Agente 2023 [MW]
Gran Usuario Mayor (GUMA) y AG	407	18.089	5,06
Gran Usuario Menor (GUME)	2.384	5.223	0,25
GRAN DEMANDA EN DISTRIBUIDOR	6.705	13.056	0,22
Totales	9.496	36.369	0,44

Participación de Demanda GUH respecto de la demanda GU.



GRANDES USUARIOS HABILITADOS Y CARGOS

GUH que han informado la opción de salir de las Compras Conjuntas: hasta el mes de marzo 2024 se efectivizaron 351 salidas de Compras Conjuntas de Grandes Usuarios Habilitados.

En el siguiente cuadro se resumen las características de los GUH que optaron por salir de Compras Conjuntas. El detalle puede encontrarse en el anexo de este informe.

GUH 2024 - Salidas de Compras Conjuntas GUH hasta MAR-24			
Tipo de Agente	Cantidad de Agentes	Demanda Total 2023 [GWh]	Potencia Media x Agente 2023 [MW]
Gran Usuario Mayor (GUMA) y AG	181	12.732	8,03
Gran Usuario Menor (GUME)	170	1.256	0,84
Totales	351	13.988	4,55

Participación de Demanda GUH que optaron por salir de Compras Conjuntas vs el total de GUH.

Tipo de Agente	# GUH fuera de CC / GUH	Demanda GUH fuera de CC / Demanda GUH
Gran Usuario Mayor (GUMA) y AG	48%	71%
Gran Usuario Menor (GUME)	27%	33%
Total	35%	64%

GRANDES USUARIOS HABILITADOS Y CARGOS

Cargo de Comercialización y de Administración: tanto el Cargo de Comercialización como el de Administración se aplican a cada GUH por un porcentaje de su demanda equivalente al porcentaje de Compras Conjuntas del mes, calculado como la Energía Total Mensual Abastecida por los Contratos en Compra Conjunta sobre la Demanda del Mes, descontada de esta última la Energía de los GUH que hayan optado por salir de las Compras Conjuntas. Este porcentaje puede ser como máximo el valor de objetivo de cubrimiento con energías renovables establecidos por la Ley N° 27.191.

$$\% \text{ Aplicación} = \% \text{mín} \left(\% \text{Obligación por Ley para el período}; \% \frac{\text{Energía Compras Conjuntas}}{\text{Demanda MEM} - \text{Demanda GUH que salió de CC}} \right)$$

Porcentaje de aplicación marzo 2024:

Concepto	Valor
% de Obligación por Ley	18,00%
% Energía Renovable Abastecida por Compras Conjuntas en el MEM	10,50%
% de Aplicación	10,50%

Estos cargos se comenzaron a aplicar en las transacciones económicas de enero 2019 para los GU incluidos en el listado de GUH.

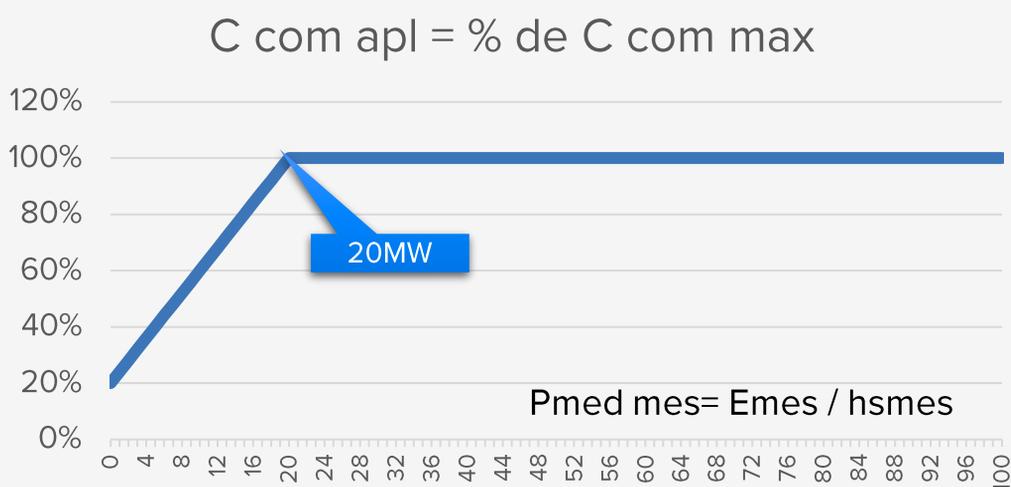
Cargo de Administración: el valor del precio a aplicar a cada GUH es el valor definido en la Resolución MEdM 281/2017.

Cargo de Administración en u\$s/MWh				
2017-2018	2019 - 2020	2021 - 2022	2023 - 2024	2025 - 2030
0	0.05	0.05	0.05	0

GRANDES USUARIOS HABILITADOS Y CARGOS

Cargo de Comercialización: el valor del precio a aplicar a cada GUH se calculará en forma mensual y será función de la potencia media mensual registrada por GUH y del valor máximo establecido en cada período bianual definido en la Resolución MEyM 281/2017.

Cargo de Comercialización MAX en u\$\$/MWh				
2017-2018	2019 - 2020	2021 - 2022	2023 - 2024	2025 - 2030
0	6	10	14	18



El precio del cargo resulta variable en función de la potencia media mensual de cada GUH. A modo de ejemplo, se presentan algunos valores de cargos a aplicar para diferentes potencias medias de los GUH y períodos bianuales establecidos en la Ley N° 27.191:

Cargo de Comercialización APLICADO en u\$\$/MWh					
$P_{\text{media Mes [MW]} = \frac{\text{Energía mes}}{\text{hs mes}}$	2017-2018	2019 - 2020	2021 - 2022	2023 - 2024	2025 - 2030
50	0	6.0	10.0	14.0	18.0
20	0	6.0	10.0	14.0	18.0
10	0	3.6	6.0	8.4	10.8
5	0	2.4	4.0	5.6	7.2
1	0	1.4	2.4	3.4	4.3
0.5	0	1.3	2.2	3.1	4.0

GRANDES USUARIOS HABILITADOS Y CARGOS

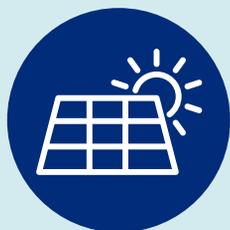
Cargo de Comercialización y Administración Marzo 2024:

En función de lo descrito precedentemente, los resultados resultantes máximos para los cargos de comercialización y administración resultaron los siguientes:

Cargos Marzo 2024	\$/MWh	u\$/MWh
Cargo Maximo Comercializacion (\$/MWh)	12.003,83	14,00
Cargo por Administracion (\$/MWh)	42,87	0,05
Cotizacion Dolar Mayorista BCRA	857,42	

CAPACIDAD DISPONIBLE

POR PDI PARA EL MERCADO PRIVADO



Anexo 3 Capacidades Disponibles para el MATER:

Antes del cierre de cada trimestre calendario se publican las capacidades asignables por prioridad de despacho para el trimestre disponibles por PDI para el mercado privado de energías renovables. [Página Web MATER](#)

Estas capacidades se actualizarán en cada trimestre en función de las ampliaciones de transporte que se incorporen al SADI, como así también se ajustarán en función del desarrollo de procesos de contratación centralizada que requieran asignar capacidad.

A partir del Tercer Trimestre del 2023, por aplicación de la Resolución SE N° 360/2023, además del Anexo 3 de capacidad Plena, se comenzó a publicar el Anexo 3 Referencial A con capacidades de despacho anual de al menos el 92%. En marco de la misma Resolución, también se habilitó la recepción de solicitudes de prioridad conjunta Generación/Demanda y Generación/Transporte.

A pedido de los interesados se podrá solicitar la inclusión de un nuevo PDI con su capacidad asociada.

En función de lo establecido en la Disposición SSER N° 1/2018, un Anexo 3.2 en el que se amplían capacidades de algunas áreas de la red por sobre las indicadas en el Anexo 3.1, debido a la incorporación de obras futuras con un ingreso previsto dentro de los próximos 2 años.

El interesado que obtenga la prioridad de despacho sobre la capacidad de transporte futura, asume exclusivamente a su riesgo la no construcción y/o habilitación de dicha capacidad en los plazos requeridos para el desarrollo del proyecto y no tendrá derecho a reclamo alguno frente al **ESTADO NACIONAL**, sus entes descentralizados, **CAMMESA** y cualquier entidad pública o privada vinculada con la construcción de la obra por demora y/o no construcción y/o no habilitación de la capacidad de transporte prevista.

SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO



Solicitudes de Prioridad de Despacho

Actualmente, está en curso el Primer Trimestre de 2024. Se recibieron 48 Solicitudes de Prioridades de Despacho por aproximadamente 4783 MW.

Las presentaciones están siendo evaluadas para la posterior asignación.

Finalizado el plazo de presentaciones, se realizará la asignación en función de la normativa vigente. El 14 de mayo de 2024 se comunicarán las asignaciones del Primer Trimestre de 2024.

Para más información [Página Web](#)



PRIORIDADES DE DESPACHO ASIGNADAS



SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO

Prioridad de Despacho Asignadas vigentes:

A marzo 2024 se registrarán las siguientes asignaciones de prioridad de despacho vigentes:

ASIGNACIONES VIGENTES:

Trimestre	PLENO MW	PLENO Cant	REF A MW	REF A Cant
4° Trim. 2017	239,6	6	1,2	0
1° Trim. 2018	319,8	13	1,9	0
2° Trim. 2018	155,1	6	21,3	0
3° Trim. 2018	55,8	3	2,6	0
4° Trim. 2018	0,0	0		
1° Trim. 2019	0,0	0		
2° Trim. 2019	0,0	0		
3° Trim. 2019	0,0	0		
4° Trim. 2019	0,0	0		
1° Trim. 2020	0,0	0		
2° Trim. 2020	0,0	0		
3° Trim. 2020	0,0	0		
4° Trim. 2020	0,0	0		
1° Trim. 2021	0,0	0		
2° Trim. 2021	103,0	2		
3° Trim. 2021	265,0	6	69	0
4° Trim. 2021	322,4	11		
RES-SE-379/22	0,7	1		
2° Trim. 2022	186,0	6		
3° Trim. 2022	412,2	11	1,4	0
4° Trim. 2022	60,0	3		
2° Trim. 2023	265,0	2		
3° Trim. 2023	800,0	9	1076,5	13
4° Trim. 2023	60,0	1	65,0	3
Total	3244,5	80	1238,9	16

HABILITADOS CON PRIORIDAD

Trimestre	PLENO MW Habilitado	PLENO Cant Habilitado	REF A MW Habilitado	REF A Cant Habilitado	MW Habilitado TOTAL	Cant Habilitado TOTAL
4° Trim. 2017	239,0	6	1,2	2	241,3	6
1° Trim. 2018	319,3	13	1,9	2	343,4	13
2° Trim. 2018	155,1	6	21,3	1	176,3	6
3° Trim. 2018	55,8	3	2,6	1	58,4	3
4° Trim. 2018	0,0	0			0,0	0
1° Trim. 2019	0,0	0			0,0	0
2° Trim. 2019	0,0	0			0,0	0
3° Trim. 2019	0,0	0			0,0	0
4° Trim. 2019	0,0	0			0,0	0
1° Trim. 2020	0,0	0			0,0	0
2° Trim. 2020	0,0	0			0,0	0
3° Trim. 2020	0,0	0			0,0	0
4° Trim. 2020	0,0	0			0,0	0
1° Trim. 2021	0,0	0			0,0	0
2° Trim. 2021	103,0	2			103,0	2
3° Trim. 2021	265,0	6	69	2	356,2	6
4° Trim. 2021	57,4	4			117,4	4
RES-SE-379/22	0,7	1			0,7	1
2° Trim. 2022	78,0	3			78,0	3
3° Trim. 2022	57,0	3	1,4	1	58,4	3
4° Trim. 2022	0,0	0			0,0	0
2° Trim. 2023	0,0	0			0,0	0
3° Trim. 2023	0,0	0			0,0	0
4° Trim. 2023	0,0	0			0,0	0
Total	1330,3	47	97,4	9	1533,0	47



ASIGNACIONES PLENO:



ASIGNACIONES REF A:



SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO

Centrales Habilitadas Comercialmente - EÓLICOS:

Periodo de Asig.	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Asignada PLENA [MW]	Potencia Asignada REF A [MW]	Potencia Habilitada TOTAL [MW]	PDI ID	CORREDOR	PROVINCIA	TEC
4° Trim. 2017	P.E. DE LA BAHÍA	PARQUES EÓLICOS DEL FIN DEL MUNDO S.A.	28	0,8	28,8	1160	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
4° Trim. 2017	P.E. La Castellana II	CPR Energy Solutions S.A.U.	15,75		15,2	1240	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
4° Trim. 2017	P.E. PAMPA ENERGÍA	PAMPA ENERGÍA S.A.	50,4		50,4	1250	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
4° Trim. 2017	P.E. MANANTIALES BEHR	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	99		99	3011	PATAGONIA	CHUBUT	EOL
4° Trim. 2017	P.E. RAWSON III	GENNEIA S.A.	24		25,05	3150	PATAGONIA	CHUBUT	EOL
4° Trim. 2017	P.E. LOS OLIVOS - (Ex ACHIRAS II 4to T2017)	CP LOS OLIVOS S.A.U.	22,4	0,4	22,8	5030	CENTRO	CÓRDOBA	EOL
1° Trim. 2018	P.E. POMONA II	GENNEIA S.A.	11,7		11,7	1120	COMAHUE	RÍO NEGRO	EOL
1° Trim. 2018	P.E. LOS TEROS - ALT	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	72,2		72,77	1133	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
1° Trim. 2018	P.E. DE LA BAHÍA - A	PARQUES EÓLICOS DEL FIN DEL MUNDO SA	20,51	1,1	21,6	1160	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
1° Trim. 2018	P.E. VILLALONGA II	GENNEIA S.A.	3,45		3,45	1210	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
1° Trim. 2018	P.E. LA GENOVEVA II	VIENTOS LA GENOVEVA II S.A.U.	41,8		41,8	1241	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
1° Trim. 2018	P.E. ENERGETICA I - FASE II	ENERGETICA ARGENTINA S.A.	19,15	0,8	19,95	1140	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
1° Trim. 2018	P.E. DEL BICENTENARIO II	PARQUE EÓLICO DEL BICENTENARIO S.A.	21,6		25,2	3070	PATAGONIA	SANTA CRUZ	EOL
1° Trim. 2018	P.E. ALUAR I	ALUAR ALUMINIO S.A.I.C.	50,4		68,4	3191	PATAGONIA	CHUBUT	EOL
1° Trim. 2018	P.E. MANQUE - (Ex ACHIRAS II 1er T2018)	CP MANQUE S.A.U.	57		57	5030	CENTRO	CÓRDOBA	EOL
2° Trim. 2018	P.E. VIENTOS NEUQUINOS I	VIENTOS NEUQUINOS I S.A.	79,2	21,3	100,485	1020	COMAHUE	NEUQUÉN	EOL
2° Trim. 2018	P.E. LOS TEROS	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	50,35		49,79	1133	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2018	P.E. Los Teros II	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	49,8	2,6	52,39	1133	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2021	P.E. SAN LUIS NORTE	Generación Eléctrica Argentina Renovable I SA	75		76,5	5052	CENTRO	SAN LUIS	EOL
3° Trim. 2021	P.E. VIVORATA	LUZ DE TRES PICOS S.A.	31,2		31,2	2040	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2021	P.E. MATACO III	LUZ DE TRES PICOS S.A.	14	22	36	1250	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2021	P.E. PAMPA ENERGÍA III (Ex P.E. DE LA BAHÍA - AMPL)	PAMPA ENERGÍA S.A.	36		36	1160	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2021	P.E. DE LA BUENA VENTURA	PARQUES EOLICOS DE LA BUENA VENTURA S.A	100,8		103,2	1141	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
2° Trim. 2022	P.E. SAN LUIS NORTE	Generación Eléctrica Argentina Renovable I SA	36		36	5045	CENTRO	SAN LUIS	EOL
3° Trim. 2022	P.E. PAMPA ENERGÍA III (Ex P.E. DE LA BAHÍA - AMPL)	PAMPA ENERGÍA S.A.	14,4		14,4	1160	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2022	P.E. PAMPA ENERGÍA III	PAMPA ENERGÍA S.A.	25,6	1,4	27	1160	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
TOTALES			1050	69	1144				TOTALES

SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO

Centrales Habilitadas Comercialmente - SOLARES:

Periodo de Asig.	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Asignada PLENA [MW]	Potencia Asignada REF A [MW]	Potencia Habilitada TOTAL [MW]	PDI ID	CORREDOR	PROVINCIA	TEC
1° Trim. 2018	P.S. PARQUE DE LOS LLANOS	EMPRESA FEDERAL DE ENERGIA S.A. (EFESA)	12		12	4081	NOA	LA RIOJA	SFV
1° Trim. 2018	P.S. SOLAR DE LOS ANDES	GENERADORA SOLAR SANTA ROSA S.A.	5		5	6170	CUYO	MENDOZA	SFV
1° Trim. 2018	P.S. TAMBERÍAS	LATINOAMERICANA DE ENERGÍA S.A.	3		2,7	6302	CUYO	SAN JUAN	SFV
1° Trim. 2018	P.S. LOS DIAGUITAS	LATINOAMERICANA DE ENERGÍA S.A.	2		1,8	6440	CUYO	SAN JUAN	SFV
2° Trim. 2018	P.S. PARQUE DE LOS LLANOS - A	EMPRESA FEDERAL DE ENERGIA S.A. (EFESA)	8		8	4081	NOA	LA RIOJA	SFV
2° Trim. 2018	P.S. CURA BROCHERO	P.S. CB MATER S.A.	8		8	5142	CENTRO	CÓRDOBA	SFV
2° Trim. 2018	P.S. ANCHIPURAC	ENERGÍA PROVINCIAL S.E.	3		3	6384	CUYO	SAN JUAN	SFV
2° Trim. 2018	P.S. ULLUM SOLARGEN 2	SOLARGEN ULLUM S.A.	6,5		7	6412	CUYO	SAN JUAN	SFV
3° Trim. 2018	P.S. Chepes	Ledlar SAPEM	2		2	4081	NOA	LA RIOJA	SFV
3° Trim. 2018	P.S. La Cumbre II	Diaser Energía S.A.S.	4		4	5017	CENTRO	SAN LUIS	SFV
2° Trim. 2021	P.S. SIERRAS DE ULLUM	GENNEIA S.A.	58		58	6413	CUYO	SAN JUAN	SFV
2° Trim. 2021	P.S. ZONDA I	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	45		45	6311	CUYO	SAN JUAN	SFV
3° Trim. 2021	P.S. ZONDA I	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	8	47	55	6311	CUYO	SAN JUAN	SFV
4° Trim. 2021	P.S. TOCOTA III	GENNEIA S.A.	14		60	6311	CUYO	SAN JUAN	SFV
4° Trim. 2021	P.S. SIERRAS DE ULLUM	GENNEIA S.A.	6		20	6413	CUYO	SAN JUAN	SFV
4° Trim. 2021	P.S. CAÑADA HONDA IV	360 ENERGY SOLAR S.A.	5		5	6341	CUYO	SAN JUAN	SFV
4° Trim. 2021	P.S. LAS LOMAS	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S.A.	32,4		32,4	4052	NOA	LA RIOJA	SFV
2° Trim. 2022	P.S. 360 ENERGY LA RIOJA II	360 ENERGY SOLAR S.A.	20		20	4038	NOA	LA RIOJA	SFV
2° Trim. 2022	P.S. 360 ENERGY LA RIOJA III	360 ENERGY SOLAR S.A.	22		22	4038	NOA	LA RIOJA	SFV
TOTALES			281	47	388				

Centrales Habilitadas Comercialmente - Pequeños Hidros:

Periodo de Asignación	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	P. Con Prioridad de Desp. [MW]	P. Habilitada TOTAL [MW]	PDI ID	PDI DESCRIPCIÓN	CORR.	PROV.	TEC	Fecha de Habilitación Comercial
RES-SE-379/22	P.A.H. SALTO DE LA LOMA	SALTO DE LA LOMA S.A.S.	0.7	0.7	6270	JÁCHAL	CUYO	SAN JUAN	PAH	19/2/2022

SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO

Centrales de Autogeneración Habilitadas Comercialmente:

Tipo	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Habilitada TOTAL [MW]	PROVINCIA	CORREDOR	TEC
AUTOGEN	P.E. ALUAR II	ALUAR ALUMINIO S.A.I.C.	93,6	CHUBUT	PATAGONIA	EOL
AUTOGEN	P.S. TIERRA SANTA	AGRITUR SAN LUIS S.A.	0,45	SAN LUIS	CENTRO	SFV
AUTOGEN	P.S. CEMENTOS AVELLANEDA LA CALERA	CEMENTOS AVELLANEDA S.A.	22	SAN LUIS	CENTRO	SFV
TOTALES			116,1			

Centrales Habilitadas Comercialmente SIN Prioridad de Despacho:

Tipo	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Habilitada TOTAL [MW]	PROVINCIA	CORREDOR	TEC
Sin Prioridad	P.E. CHUBUT NORTE II	GENNEIA S.A.	26,28	CHUBUT	PATAGONIA	EOL
Sin Prioridad	P.E. CAÑADADON LEON - MATER	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	21,15	SANTA CRUZ	PATAGONIA	EOL
Sin Prioridad	P.S. VICTORICA	PAMPETROL SAPEM	7,2	LA PAMPA	COMAHUE	SFV
TOTALES			54,6			

SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO

Proyectos con Prioridad de Despacho Asignada No Habilitada Comercialmente:

Periodo de Asig.	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Asignada PLENA [MW]	Potencia Asignada REF A [MW]	PDI ID	CORREDOR	PROVINCIA	TEC
4° Trim. 2021	P.S. AMANECER IV	ETERNUM ENERGY S.A.	10		4288	NOA	CATAMARCA	SFV
4° Trim. 2021	P.S. LA SALVACION	4SOLAR S.A.	5		5093	CENTRO	SAN LUIS	SFV
4° Trim. 2021	P.E. LA ELBITA	GENNEIA S.A.	103,5		2036	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL
4° Trim. 2021	P.S. 360 ENERGY LA RIOJA	ENERGÍAS SUSTENTABLES S.A.	60		4038	NOA	LA RIOJA	SFV
4° Trim. 2021	P.E. VIENTOS OLAVARRIA	VIENTOS OLAVARRÍA S.A.	46,5		1151	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
4° Trim. 2021	P.S. ARMONIA	ENERGÍAS RENOVABLES ARMONÍA S.A.	25		6061	CUYO	MENDOZA	SFV
4° Trim. 2021	P.S. E.R. DEL MANANTIAL	ENERGÍAS RENOVABLES DEL MANANTIAL S.A.	15		6100	CUYO	MENDOZA	SFV
2° Trim. 2022	P.S. ARAUCO SOLAR II-III-IV	PARQUE EOLICO ARAUCO SAPEM	60		4067	NOA	LA RIOJA	SFV
2° Trim. 2022	P.S. SAN CARLOS	CENTRAL PUERTO S.A.	10		4321	NOA	SALTA	SFV
2° Trim. 2022	P.E. GRAL. LEVALLE I	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	38		5037	CENTRO	CÓRDOBA	EOL
3° Trim. 2022	P.S. HELIOS SANTA ROSA II	TASSAROLI S.A.	5,2		6062	CUYO	MENDOZA	SFV
3° Trim. 2022	P.S. ACONCAGUA	ACONCAGUA E.R. S.A.	20		6010	CUYO	MENDOZA	SFV
3° Trim. 2022	P.S. MALARGÜE	ACONCAGUA E.R. S.A.	20		6214	CUYO	MENDOZA	SFV
3° Trim. 2022	P.E. VIENTOS OLAVARRIA	VIENTOS OLAVARRÍA S.A.	24		1151	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2022	P.S. PAMPA DEL INFIERNO	PS PAMPA DEL INFIERNO S.A.	100		8038	NEA	CHACO	SFV
3° Trim. 2022	P.E. LA ELBITA II	GENNEIA S.A.	36		2036	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2022	P.S. LOS MOLLES	PV LA PERLA S.A.	60		6234	CUYO	MENDOZA	SFV
3° Trim. 2022	P.E. GRAL. LEVALLE II	LEVALLE EOLICO 2 S.A.	90		5041	CENTRO	CÓRDOBA	EOL
4° Trim. 2022	P.S. ACONCAGUA	ACONCAGUA E.R. S.A.	5		6010	CUYO	MENDOZA	SFV
4° Trim. 2022	P.S. VILLA ANGELA	AGRO INDUSTRIAS BAIRES S.A.	30		8098	NEA	CHACO	SFV
4° Trim. 2022	P.S. PAMPA DEL INFIERNO	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S.A.	25		8038	NEA	CHACO	SFV
2° Trim. 2023	P.E. LA ESCONDIDA	LUZ DE TRES PICOS S.A.	90		9453	BS AS LA PLATA	BUENOS AIRES	EOL
2° Trim. 2023	P.S. 360 ENERGY COLONIA ELIA	360 ENERGY SOLAR S.A.	175		7071	LITORAL	ENTRE RIOS	SFV

SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO

Proyectos con Prioridad de Despacho Asignada No Habilitada Comercialmente:

Periodo de Asig.	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Asignada PLENA [MW]	Potencia Asignada REF A [MW]	PDI ID	CORREDOR	PROVINCIA	TEC
3° Trim. 2023	P.S. LA SALVACION	4SOLAR S.A.	15		5093	CENTRO	SAN LUIS	SFV
3° Trim. 2023	P.E. VIENTOS DEL ATLANTICO I	VIENTOS DEL ATLANTICO I S.A.		70	2045	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2023	P.E. ENERGETICA I - AMPL	ENERGETICA ARGENTINA S.A.		29,5	1159	PROV. BSAS CENTRO-SUR	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2023	P.E. PAMPA ENERGIA VI	PAMPA ENERGIA SA		139,5	1260	PROV. BSAS CENTRO-SUR	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2023	P.S. ANCHORIS II	GENNEIA S.A.	115		6099	CUYO	MENDOZA	SFV
3° Trim. 2023	P.S. RETAMITO	GENNEIA S.A.		90	6386	CUYO	SAN JUAN	SFV
3° Trim. 2023	P.S. SAN LUIS	GENNEIA S.A.		110	5049	CENTRO	SAN LUIS	SFV
3° Trim. 2023	P.S. VILLA ANGELA	AGRO INDUSTRIAS BAIRES S. A.	10		8099	NEA	CHACO	SFV
3° Trim. 2023	P.S. VILLA ANGELA V	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S. A. U.	30		8099	NEA	CHACO	SFV
3° Trim. 2023	P.E. LA ELBITA III	GENNEIA S.A.		22,5	2036	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2023	P.E. COIRON I	GENNEIA S.A.		175,87	1070	COMAHUE	NEUQUÉN	EOL
3° Trim. 2023	P.S. SAN RAFAEL	GENNEIA S.A.		100	6229	CUYO	MENDOZA	SFV
3° Trim. 2023	P.S. RAFAELA	SOLAR VALLES CALCHAQUIES S.A.	120		7052	LITORAL	SANTA FE	SFV
3° Trim. 2023	P.E. VIENTOS LAS PASTURAS	VIENTOS LAS PASTURAS S.A.		100,8	1230	PROV. BSAS CENTRO-SUR	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2023	P.E. LA ESCONDIDA	LUZ DE TRES PICOS S.A.	20		9453	BS AS LA PLATA	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2023	P.S. SAENZ PEÑA III	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S. A. U.	40		8102	NEA	CHACO	SFV
3° Trim. 2023	P.S. CASTELLI II	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S. A. U.	10		8110	NEA	CHACO	SFV
3° Trim. 2023	P.S. EL QUEMADO I	EMPRESA MENDOCINA DE ENERGÍA S.A.P.E.M		100	6223	CUYO	MENDOZA	SFV
3° Trim. 2023	P.E. VIENTOS OLAVARRÍA	VIENTOS OLAVARRIA S.A.		28,5	1151	PROV. BSAS CENTRO-SUR	BUENOS AIRES	EOL
3° Trim. 2023	P.E. LA RINCONADA	VIENTOS LA RINCONADA S.A.		91,5	1151	PROV. BSAS CENTRO-SUR	BUENOS AIRES	EOL
4° Trim. 2023	P.S. MSU LA ESCONDIDA	MSU GREEN ENERGY S. A. U.	60	30	8000	NEA	CHACO	SFV
4° Trim. 2023	P.S. QUITILUPI	PV LA PERLA		15	8021	NEA	CHACO	SFV
4° Trim. 2023	P.S. TRES ISLETAS	PV LA PERLA		20	8107	NEA	CHACO	SFV

CONTRATOS

PACTADOS EN EL MATER



CONTRATOS PACTADOS EN EL MATER

Resumen Contratos MATER durante el Año 2024

(marzo 2024)

Agentes Generadores / Potencia Instalada / Energía Contratada:

Nemo Gen.	Gen. Descripción	Pot. Instalada [MW]	Energía Generada TOTAL mensual [MWh]	FU % Mensual	Energía Contratada MWh Mes con GU	Energía Generada ANUAL [MWh]	Energía Contratada MWh ANUAL 2024 Con GU
360ENERG	360 ENERGY FV	47,0	9.249	26%	8.336	16.928	15.235
CFULLU2G	C.FOTOV. ULLUM SOLARGEN2 MATER	7,0	1.023	20%	323	3.266	666
GENNEIAG	GENNEIA S.A.EOLICOS	179,4	40.409	30%	34.309	114.107	104.698
PAHSLOMG	PAH SALTO DE LA LOMA	0,7	179	34%	179	643	643
PE3PICOG	P.EOLICO 3 PICOS MATER	85,5	30.894	49%	30.894	91.445	91.445
PEALUARG	P.EOLICO ALUAR I MATER	68,4	26.288	52%	26.288	73.048	73.048
PEBICE2G	P.EOLICO BICENTENARIO 2	25,2	9.834	52%	9.834	29.022	29.022
PEBUENAG	P.EOLICO DE LA BUENA VENTURA	103,2	42.243	55%	42.243	122.143	122.143
PECAÑA2G	P.EOLICO CAÑADON LEÓN MATER	21,2	7.501	48%	7.501	20.749	20.749
PECAST2G	P.EOLICO LA CASTELLANA 2	15,2	1.433	13%	1.433	4.532	4.532
PEENERGG	P.EOLICO LA ENERGETICA MATER	20,0	5.727	39%	5.727	15.785	15.785
PEGENO2G	P.EOLICO LA GENOVEVA II MATER	41,8	13.236	43%	13.236	41.648	41.648
PELTEROG	P.EOLICO LOS TEROS - MATER	175,0	55.557	43%	44.857	165.138	148.438
PEMANQUG	P.EOLICO MANQUE MATER	57,0	18.917	45%	19.711	61.863	63.489
PEMBEHRG	P.EOLICO MANANTIALES BEHR	99,0	55.336	75%	55.318	135.376	135.346
PEOLIVOG	P.EOLICO LOS OLIVOS MATER	22,8	8.151	48%	7.357	26.536	22.708
PEPAMPAG	P.EOLICO PAMPA ENERGIA	178,2	51.997	39%	52.573	161.642	164.023
PERAWS3G	P.EOLICO RAWSON III - GENNEIA	25,1	10.021	54%	16.121	25.632	34.972
PESANLNG	P.EOLICO SAN LUIS NORTE	112,5	33.983	41%	31.339	99.386	96.742
PEVINEUG	P.EOLICO VIENTOS NEUQUINOS I	100,5	33.373	45%	33.373	95.563	95.563
PFCHEPEG	PARQUE SOLAR CHEPES	2,0	244	16%	244	610	610
PFCUMB2G	PQUE FOTOV.LA CUMBRE 2 MATER	4,0	800	27%	800	2.841	2.835
PFSOLAAG	PQUE FOTOV.SOLAR DE LOS ANDES	5,0	1.169	31%	1.169	3.866	3.866
PSANCHIG	PQUE SOLAR ANCHIPURAC MATER	3,0	601	27%	601	1.937	1.937
PSBROCHG	P.SOLAR CURA BROCHERO AMPL SAU	17,0	1.501	12%	1.090	7.262	7.006
PSBROCMG	PQUE SOLAR CURA BROCHERO MATER	8,0	595	10%	356	3.635	2.091
PSLATING	PQUE SOLAR DIAGUITAS-TAMBERIAS	4,5	1.110	33%	1.110	3.447	3.447
PSLOMASG	PQUE SOLAR E. Ren. Las Lomas	32,4	7.140	30%	7.140	22.689	19.389
PSPLLANG	PQUE SOLAR PQUE DE LOS LLANOS	20,0	2.641	18%	2.641	9.557	9.557
PSZONDAG	PQUE SOLAR ZONDA	100,0	23.386	31%	34.086	71.223	87.789
TOTALES		1.580	494.539	42%	490.188	1.431.520	1.419.423

(*) Equipamiento adicional por P.E Aluar – Autogenerador (Etapa II): en esta Segunda etapa, se instalaron 81 MW adicionales a los 96 MW actualmente instalados, totalizando 177 MW de capacidad asociada al generador nemotécnico "ALUAEO".

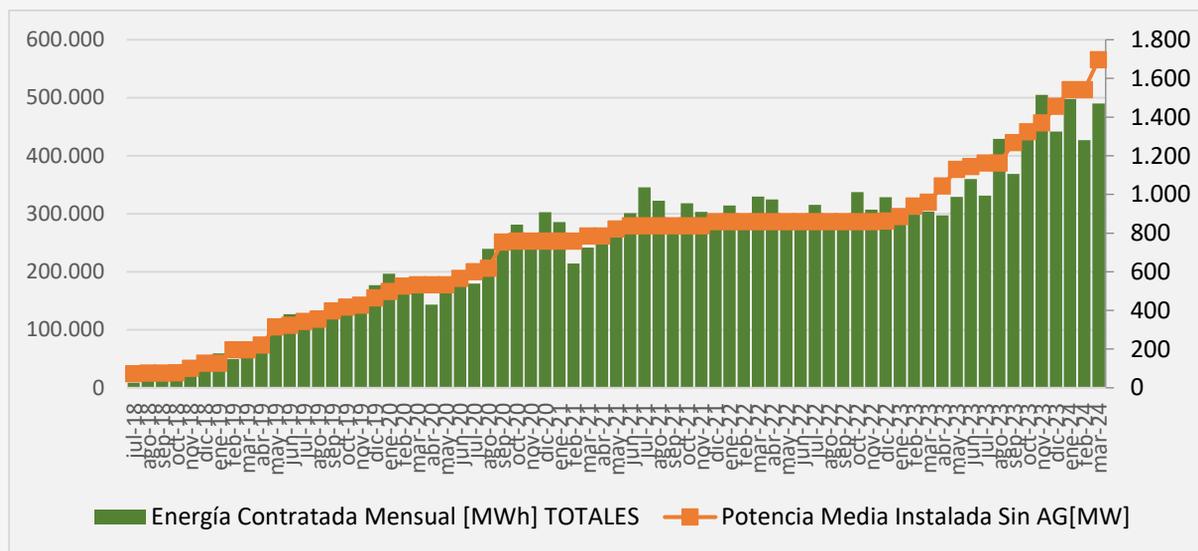
GU con Contratos/Cantidad de Contratos/Potencia media y Energía:

(Contratos hasta marzo 2024)

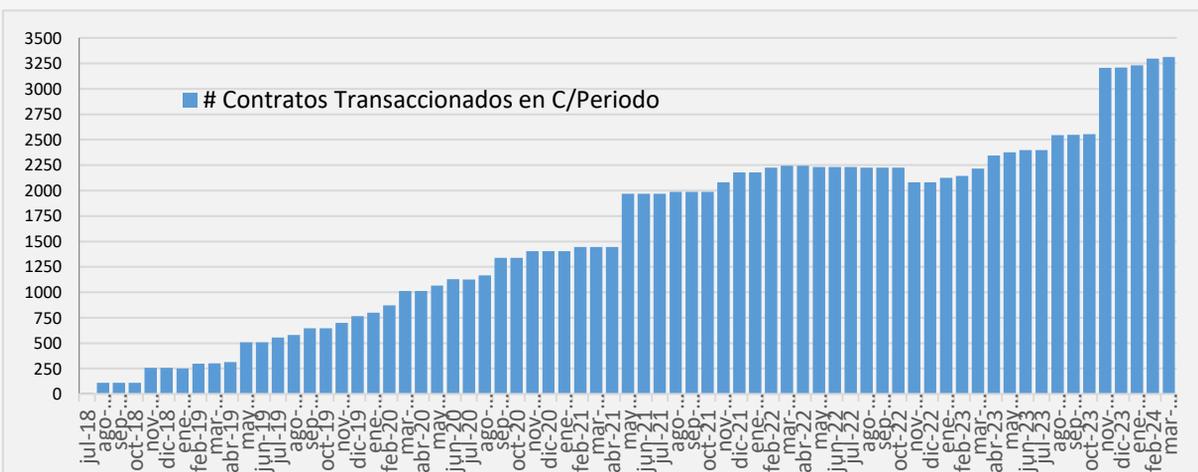
Tipo GU	Cantidad de GU	Cantidad de Contratos	Energía Contratada MWh ANUAL Mar 2024	Potencia Media Contratada MW ANUAL Mar 2024
Gran Usuario Mayor (GUMA) y AG	189	1226	1.258.498	143,7
Gran Usuario Menor (GUME)	498	2142	156.494	17,9
TOTALES	687	3.368	1.414.992	162

Resumen Contratos MATER - Evolución

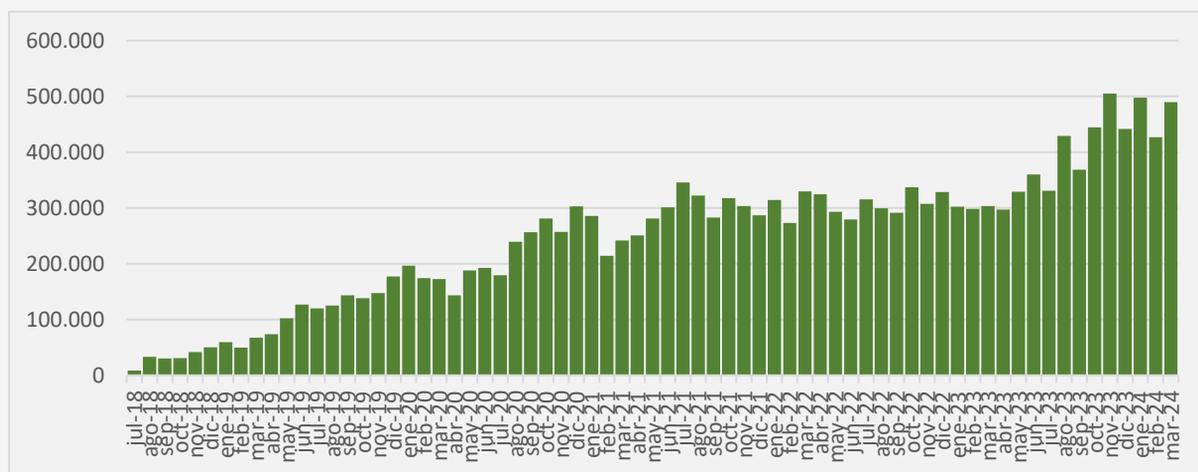
Evolución Potencia Instalada de generación con contratos MATER [MW]



Evolución del número de contratos MATER transaccionados mensualmente



Energía Mensual contratada TOTAL [MWh]





CAMMESA

Av. Eduardo Madero 942 - 1er Piso

C1106ACW - Buenos Aires

Ruta 34 "S" Km 3,5

S2121GZA - Pérez - Santa Fe

(54-11)4319-3700 / 4131-9800

(64-341) 495-8300

<https://cammesaweb.commesa.com/>