



MATER - INFORME RENOVABLES

FEBRERO 2023



Objeto - Contenidos

El presente documento contiene información estadística relacionada con la generación de energía renovable en el MEM e información relacionada con la gestión del Mercado a Término de Energías Renovables (MATER) en el marco de lo 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 MATER. 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.

En este informe se incluyen, inicialmente, los siguientes contenidos:

II INFORME

1. Estadísticas de generación renovable por tecnología.
2. Compras conjuntas – Base de datos de contratos Renovables
3. Grandes Usuarios Habilitados a Optar – Base de datos.
4. Capacidades disponibles en PDIs y regiones.
5. Solicitudes de Prioridades de Despacho
6. Prioridad de Despacho Asignadas
7. Contratos vigentes MATER

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 – FISICOS

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

Hoja 5: COMPRAS CONJ - PRECIOS

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

Hoja 6: COMPRAS CONJ – ECONOMICOS

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 calculo de remuneración de contratos incluidos en las Compras Conjuntas

Hoja 8: RENOVBABLE 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 de 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.

ENERGÍA RENOVABLE GENERADA 2011-2022

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
BIODIESEL	32.5	170.2	2.2	1.6	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	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	749.6	769.4
EOLICO	16.0	348.4	446.9	613.3	593.0	546.8	615.8	1443.9	4995.8	9416.3	12915.8	14164.5
HIDRO <= 50MW	1255.4	1452.6	1274.0	1456.9	1623.8	1820	1695.9	1430.7	1462.1	1256.6	1185.5	1060.4
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
BIOGAS	0.0	35.6	108.5	103.0	83.6	57.5	64.1	146.7	254.7	304.1	377.7	417.8
Total GWh	1403.2	2141.9	1980.6	2304.3	2469.7	2632.5	2634.8	3372.0	7811.5	12742.3	17424.2	19340.2

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
Demanda MEM [GWh]	116349	121293	125166	126467	132107	132961	132507	132889	128884	127296	133878	138755
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%

ENERGÍA RENOVABLE GENERADA – MENSUAL 2022

FUENTE DE ENERGÍA	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	Total GWh 2022
BIODIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMASA	59.4	54.3	50.2	55.5	57.2	65.0	75.9	77.8	71.5	70.6	66.4	65.6	769.4
EOLICO	1191.7	1054.0	1267.7	1217.4	1136.2	1093.8	1225.0	1176.8	1128.1	1296.7	1144.8	1232.3	14164.5
HIDRO <= 50MW	114.6	91.9	116.5	78.3	50.5	49.8	49.8	66.2	111.5	105.5	115.8	110.1	1060.4
SOLAR	256.6	245.5	263.5	229.4	188.0	158.6	176.9	230.8	260.1	315.4	303.5	299.9	2928.2
BIOGAS	35.4	33.4	37.4	34.9	36.8	33.8	36.2	36.1	33.4	34.4	33.0	33.1	417.8
Total GWh	1657.6	1479.0	1735.4	1615.7	1468.6	1401.0	1563.7	1587.7	1604.6	1822.4	1663.6	1740.9	19340.2

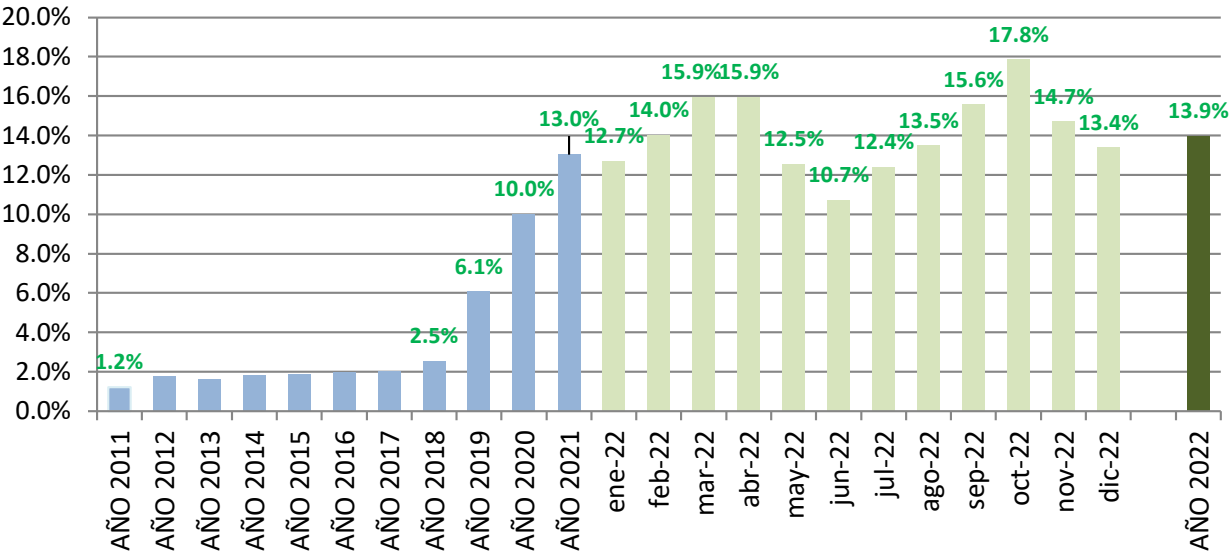
DEMANDA MEM vs GEN RENOVABLE	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	Total GWh 2022
Demanda MEM [GWh]	13066	10567	10880	10146	11727	13073	12639	11781	10312	10217	11322	13025	138755
Ren MEM / Dem MEM	12.7%	14.0%	15.9%	15.9%	12.5%	10.7%	12.4%	13.5%	15.6%	17.8%	14.7%	13.4%	13.9%

ESTADÍSTICAS DE GENERACIÓN RENOVABLE POR TECNOLOGÍA

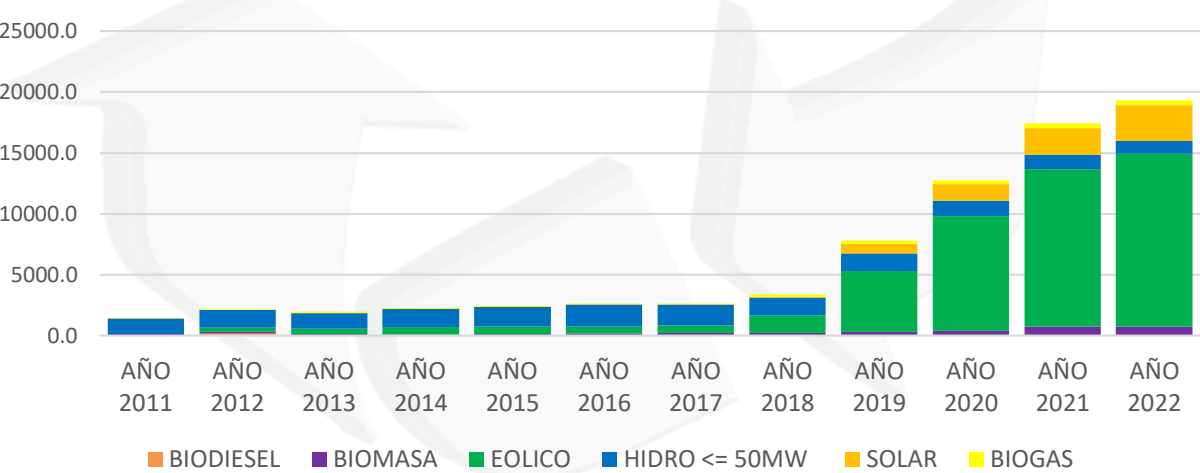
PORCENTAJE DE CUMPLIMIENTO DE ENERGÍA RENOVABLE RESPECTO A LA DEMANDA

ENERGÍA RENOVABLE GENERADA – Participación Respecto de Demanda Total

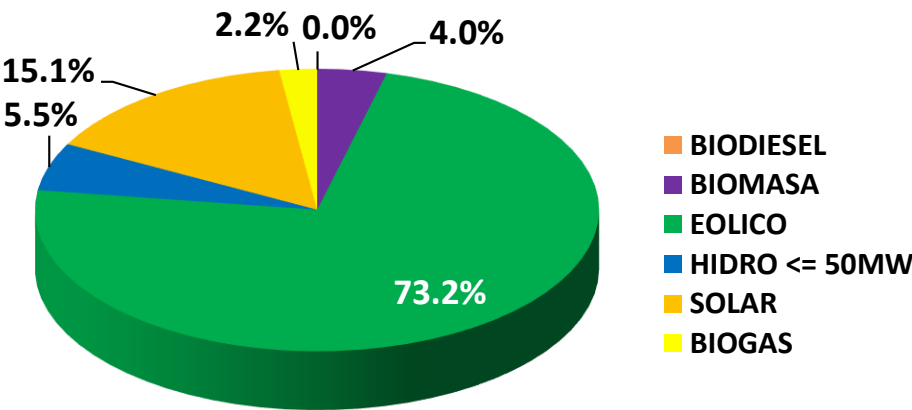
Año 2011-2022



ACUMULADO ENERGÍA RENOVABLE GENERADA [GWh] – Por Tipo 2011 – 2022



ENERGÍA RENOVABLE GENERADA – Por Tipo Acumulado 2022



COMPRAS CONJUNTAS



Compras Conjuntas: En función de lo establecido por la Resolución del MEyM N° 281 del 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 N° 27191.

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 y una proyección de estos datos hasta el año 2022 inclusive. 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	24
Contratos Renovar 2 - Fase 2	22	634	22	9
Contratos Renovar 3	44	259	38	0
Contratos Totales	201	5226	193	47

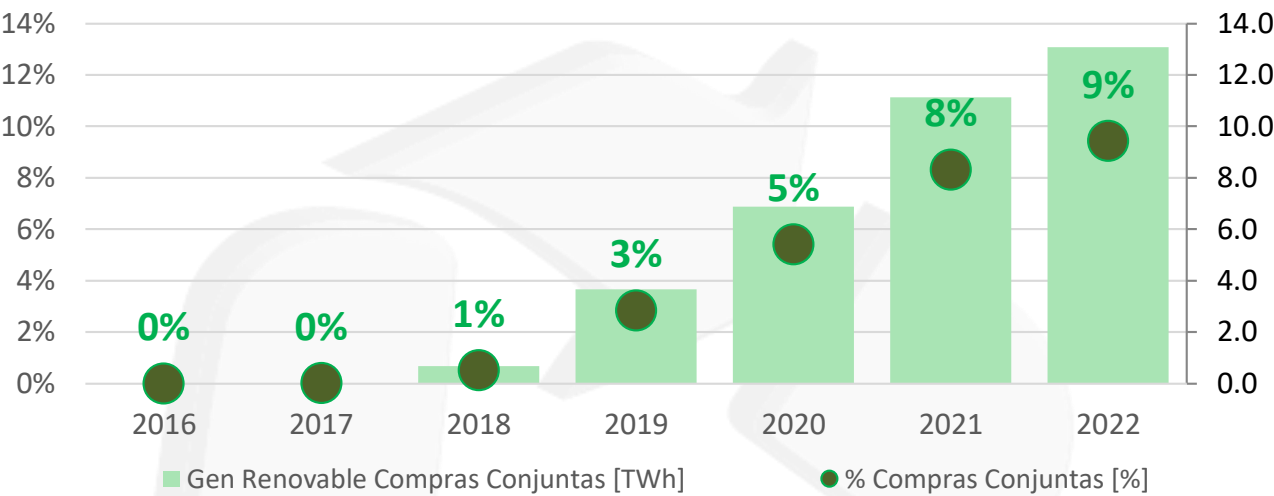
El **resultado mensual** de la energía abastecida por los contratos vigentes, el costo medio MEM de la energía entregada por estos y el porcentaje que representa esta energía en el abastecimiento de la demanda del MEM fue:

Diciembre 2022:

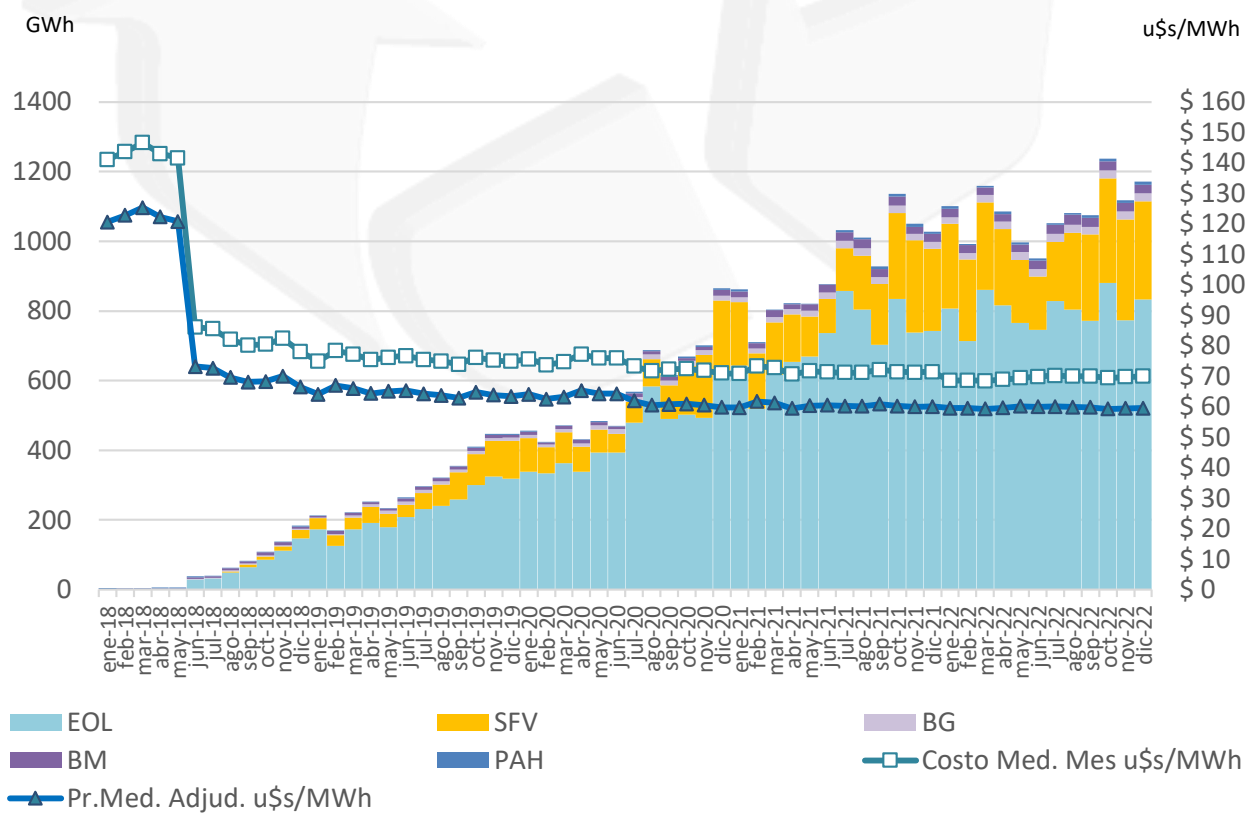
Contratos en Compras Conjuntas Vigentes	# Contratos Vigentes	Energía Entregada [MWh]	Costo MEM [u\$s/MWh]
Contratos R202	8	174 956	88.4
Contratos Renovar 1.0	25	353 412	73.9
Contratos Renovar 1.5	21	305 686	64.3
Contratos Renovar 2 - Fase 1	32	212 116	64.0
Contratos Renovar 2 - Fase 2	11	121 298	56.8
Contratos Renovar 3	3	7 686	94.7
Contratos Totales	100	1 175 154	70.2
% Compras Conjuntas En Demanda MEM		11.6%	

(*) El costo MEM refleja el costo final de la energía de los contratos, incluyendo los factores de incentivo y actualización, así como el reconocimiento de costos de mercado.

Evolución de participación de las Compras Conjuntas en el cubrimiento de la demanda del MEM, teniendo en cuenta los contratos vigentes hasta Diciembre 2022:



Proyección de ingreso 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



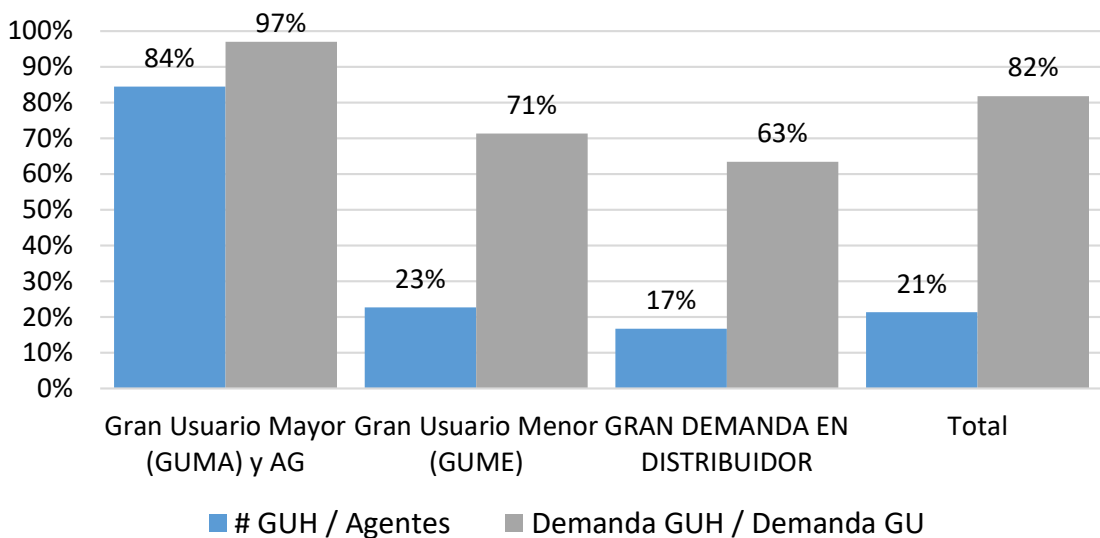
GU MEM: Todos los GU MEM pueden contratarse y/o autogenerarse energía renovable en los términos establecidos en la Res. MEdM 281/17.

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 2021. Un resumen de la base GUH para caracterizar su composición se muestra a continuación:

GUH 2021			
Tipo de Agente	Cantidad de Agentes	Demanda 2021 [GWh]	Potencia Media x Agente 2021 [MW]
Gran Usuario Mayor (GUMA) y AG	356	17 931	5.73
Gran Usuario Menor (GUME)	540	3 302	0.70
GRAN DEMANDA EN DISTRIBUIDOR	1 094	8 032	0.84
Totales	1 990	29 265	1.68

Participación de Demanda GUH respecto de la demanda GU.



GUH que han informado la opción de salir de las compras conjuntas:

Hasta el mes de diciembre 2022 se efectivizaron 274 salida 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 2021 - Salidas de Compras Conjuntas GUH hasta DIC-2022			
Tipo de Agente	Cantidad de Agentes	Demanda Total 2021 [GWh]	Potencia Media x Agente 2021 [MW]
Gran Usuario Mayor (GUMA) y AG	142	9 185	7.38
Gran Usuario Menor (GUME)	132	965	0.83
Totales	274	10 150	4.23

Participación de la demanda de 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	39%	51%
Gran Usuario Menor (GUME)	24%	28%
Total	30%	47%

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 % de Compras Conjuntas del Mes, calculado como la Energía total mensual abastecida por los contratos en CC sobre la demanda del mes, descontada de esta última la energía de los GUH que hayan optado por salir de las CC. Este porcentaje puede ser como máximo el valor de objetivo de cubrimiento con energías renovables establecidos por la ley N° 27191.

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

Porcentaje de aplicación diciembre 2022

Concepto	Valor
% de Obligación por Ley	16.00%
% Energía Renovable Abastecida por Compras Conjuntas en el MEM	9.80%
% de Aplicación	9.80%

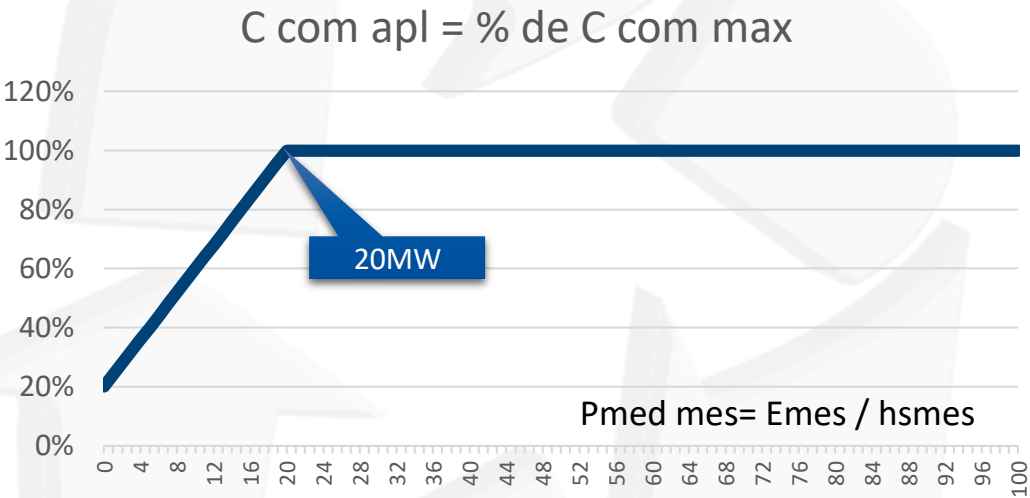
Estos cargos se comenzaron a aplicar en las transacciones económicas de Enero de 2019 para los GU incluidos en el listado de GUH.

Cargo de Administración: El valor del precio a aplicar a cada GUH es el valor definido en la Res. MEyM 281/17 .

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

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 el GUH y del valor máximo establecido en cada periodo bianual definido en la Res. MEyM 281/17 .

Cargo de Comercialización MAX en u\$s/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. Se presentan, a modo de ejemplo, algunos valores de cargos a aplicar para diferentes potencias medias de los GUH y periodos bianuales establecidos en la ley N° 27191 :

Cargo de Comercialización APLICADO en u\$s/MWh					
Pmedia Mes [MW] = Energía mes / 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

Cargo de Comercialización y Administración Diciembre 2022:

En función de lo descripto precedentemente, los valores resultantes máximos para los cargos de comercialización y administración en diciembre 2022 resultaron los siguientes:

Cargos Abril 2022	\$/MWh	u\$s/MWh
Cargo Maximo Comercializacion (\$/MWh)	1 771.28	10.00
Cargo por Administracion (\$/MWh)	8.86	0.05
Cotizacion Dolar Mayorista BCRA	177.13	

CAPACIDADES DISPONIBLES POR PDI PARA EL MERCADO PRIVADO



Anexo 3 de capacidades disponibles para el MATER: En el anexo 3 del presente informe se adjuntan las capacidades actuales disponibles por PDI para el mercado privado de energías renovables.

Estas capacidades se actualizarán en cada informe 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 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 Art. 22, se ha incorporado, a partir del informe de Febrero 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 la demora y/o no construcción y/o no habilitación de la capacidad de transporte prevista.

Las obras incluidas son:

NOA	LÍNEA 132 KV NONOGASTA SOLAR - MALLIGASTA 2	1/6/2025
	LÍNEA 132 KV CHAMICAL - RIOJA SUR	1/6/2025
	LÍNEA 132KV SANTIAGO SUR - BANDERA	1/6/2025
	ALTIPLANO 220kV	31/12/2024
CEN	ET EL BARRIAL	31/12/2023
	LAT Villa Mercedes Sur - P.I. San Luis 132 kV	1/3/2025
	LAT Maranzana II - Promaiz 132 kV	1/3/2025
CUY	DT Solar Ullum - Albardon/Chimbass 132 kV	31/3/2024
	DT Cruz de Piedra - Gran Mendoza 220kV	31/3/2024
BAS	ET Ramallo 220/132kV T2	30/6/2024
	LÍNEA 132KV TRES PICOS OESTE - BAHIA BLANCA 2	31/12/2023
	ET Bolívar	31/12/2023
	ET 25 de Mayo	31/5/2023
	LAT 25 de Mayo - Chivilcoy 132 kV	31/5/2023
	ET TANDIL INDUSTRIAL	31/3/2023
COM	ET EL SOLITO	31/1/2023
	LAT Pomona - El Solito 132 kV	31/1/2023
	LAT El Solito - Gral Conesa 132kV	31/1/2023
	ET GRAL CONESA	31/1/2023

SOLICITUDES DE PRIORIDAD DE DESPACHO



Solicitudes de Prioridad de Despacho: Para el primer trimestre de 2023 la fecha límite para presentación de solicitudes de prioridad de despacho es el 30 de junio.

Fechas relevantes primer trimestre 2023 (a confirmar):

Límite para la presentación de solicitud de prioridad de despacho	31/3/2023
CAMMESA informará los proyectos que requieran realizar un desempate en el proceso de asignación de prioridad	18/4/2023
Acto de presentación de la información requerida para desempate	27/4/2023
Asignación de prioridad de despacho	2/5/2023
Fecha Máxima de Pago para Asignación Res 551	19/5/2023

PRIORIDADES DE DESPACHO ASIGNADAS



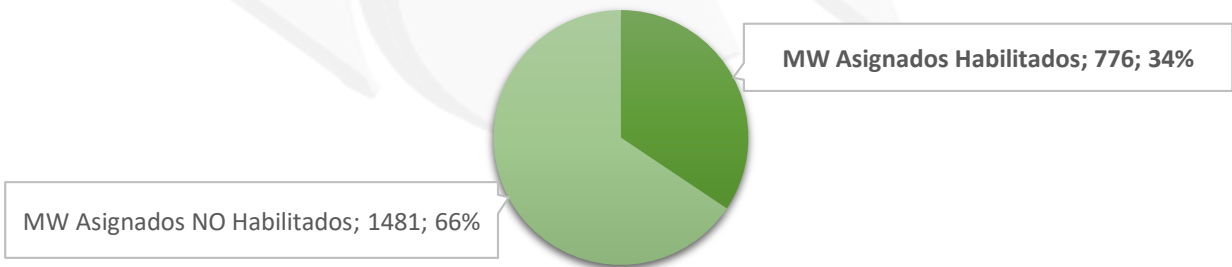
Prioridad de Despacho Asignadas vigentes: Proyectos vigentes asignados por trimestre y habilitados comercialmente con prioridad de despacho:

ASIGNACIONES VIGENTES:

Trimestre	MW	Cant
4° Trim. 2017	239.6	6
1° Trim. 2018	319.8	13
2° Trim. 2018	165.1	7
3° Trim. 2018	55.8	3
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	8.0	1
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
4° Trim. 2021	322.4	11
RES-SE-379/22	0.7	1
2° Trim. 2022	244.0	7
3° Trim. 2022	444.0	13
4° Trim. 2022	90.0	5
Total	2257.3	75

HABILITADOS Con Prioridad (DIC-22):

Trimestre	MW	Cant
4° Trim. 2017	239.0	6
1° Trim. 2018	319.3	13
2° Trim. 2018	147.1	5
3° Trim. 2018	55.8	3
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	0.0	0
3° Trim. 2021	0.0	0
4° Trim. 2021	0.0	0
RES-SE-379/22	0.7	1
2° Trim. 2022	0.0	0
3° Trim. 2022	14.4	1
4° Trim. 2022	0.0	0
Total	776.3	29



Resumen de Potencia Asignada por Tecnología:

ASIGNADOS VIGENTES:

TEC.	MW	Cant	% MW
EOL	1404.5	34	62%
SFV	852.1	40	38%
PAH	0.7	1	0%
Total	2257.3	75	

HABILITADOS Con Prioridad (DIC-22):

TEC.	MW	Cant	% MW
EOL	730.6	19	94%
SFV	45.0	9	6%
PAH	0.7	1	0%
Total	776.3	29	

Centrales Habilitadas Comercialmente - EOLICOS:

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
4° Trim. 2017	P.E. DE LA BAHÍA	PARQUES EÓLICOS DEL FIN DEL MUNDO S.A.	28	28.8	1160	LÍNEA 132 KV BAHÍA BLANCA - MONTE HERMOSO - CORONEL DORREGO	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	10/5/2019
4° Trim. 2017	P.E. La Castellana II	CPR Energy Solutions S.A.U.	15.75	15.2	1240	CHAÑARES	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	22/2/2020
4° Trim. 2017	P.E. PAMPA ENERGÍA	PAMPA ENERGÍA S.A.	50.4	50.4	1250	BAHÍA BLANCA 132 kv	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	10/5/2019
4° Trim. 2017	P.E. MANANTIALES BEHR	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	99	99	3011	LÍNEA 132 KV DIADEMA - PAMPA DE CASTILLO	PATAGONIA	CHUBUT	EOL	22/12/2018
4° Trim. 2017	P.E. RAWSON III	GENNEIA S.A.	24	25.05	3150	RAWSON	PATAGONIA	CHUBUT	EOL	21/12/2017
4° Trim. 2017	P.E. LOS OLIVOS - (Ex ACHIRAS II 4to T2017)	CP LOS OLIVOS S.A.U.	22.4	22.8	5030	LÍNEA 132 KV VILLA MERCEDES - MARANZANA II	CENTRO	CÓRDOBA	EOL	22/2/2020
1° Trim. 2018	P.E. POMONA II	GENNEIA S.A.	11.7	11.7	1120	LÍNEA 132 KV CHOELE CHOEL - BELTRAN	COMAHUE	RÍO NEGRO	EOL	29/8/2019
1° Trim. 2018	P.E. LOS TEROS - ALT	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	72.2	72.77	1133	LÍNEA 132KV OLAVARRIA - TANDIL	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	17/9/2020
1° Trim. 2018	P.E. DE LA BAHÍA - A	PARQUES EÓLICOS DEL FIN DEL MUNDO SA	20.51	21.6	1160	LÍNEA 132 KV BAHÍA BLANCA - MONTE HERMOSO - CORONEL DORREGO	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	7/6/2019
1° Trim. 2018	P.E. VILLALONGA II	GENNEIA S.A.	3.45	3.45	1210	LÍNEA 132 KV CARMEN DE PATAGONES - LURO	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	22/2/2019
1° Trim. 2018	P.E. LA GENOVEVA II	VIENTOS LA GENOVEVA II S.A.U.	41.8	41.8	1241	LÍNEA 132 KV BAHÍA BLANCA - CORONEL PRINGLES	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	14/9/2019
1° Trim. 2018	P.E. ENERGETICA I - FASE II	ENERGETICA ARGENTINA S.A.	19.15	19.95	1140	LÍNEA 132 KV BAHÍA BLANCA - TORNQUIST	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	11/10/2019
1° Trim. 2018	P.E. DEL BICENTENARIO II	PARQUE EÓLICO DEL BICENTENARIO S.A.	21.6	25.2	3070	LÍNEA 132 KV PETROQUÍMICA - PUERTO DESEADO	PATAGONIA	SANTA CRUZ	EOL	19/4/2019
1° Trim. 2018	P.E. ALUAR I	ALUAR ALUMINIO S.A.I.C.	50.4	68.4	3191	ARRIBO 3 - T3 132 KV PLANTA ALUAR	PATAGONIA	CHUBUT	EOL	20/2/2019
1° Trim. 2018	P.E. MANQUE - (Ex ACHIRAS II 1er T2018)	CP MANQUE S.A.U.	57	57	5030	LÍNEA 132 KV VILLA MERCEDES - MARANZANA II	CENTRO	CÓRDOBA	EOL	3/3/2020
2° Trim. 2018	P.E. VIENTOS NEUQUINOS I	VIENTOS NEUQUINOS I S.A.	79.2	100.485	1020	LÍNEA 132 KV CHOCON - PIEDRA DEL AGUILA	COMAHUE	NEUQUÉN	EOL	22/8/2020
2° Trim. 2018	P.E. LOS TEROS	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	50.35	49.79	1133	LÍNEA 132KV OLAVARRIA - TANDIL	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	2/10/2020
3° Trim. 2018	P.E. Los Teros II	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	49.8	52.39	1133	LÍNEA 132KV OLAVARRIA - TANDIL	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	3/6/2021
3° Trim. 2022	P.E. PAMPA ENERGÍA III (Ex P.E. DE LA BAHÍA - AMPL)	PAMPA ENERGÍA S.A.	14.4	14.4	1160	LÍNEA 132 KV BAHÍA BLANCA - BAJO HONDO	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	29/12/2022
			731.1	780.2						

Centrales Habilitadas Comercialmente – Pequeños Hidros:

Res. SE 379/22 : Se modifica el régimen bajo el cual se encuentra inscripto en el RENPER el proyecto detallado PAH Salto de la Loma (IF-2022-23862134-APN-DNGE#MEC), el cual quedará inscripto bajo el Régimen del Mercado a Término de Energía Eléctrica de Fuente Renovable.

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

Centrales Habilitadas Comercialmente - SOLARES:

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
1° Trim. 2018	P.S. PARQUE DE LOS LLANOS	EMPRESA FEDERAL DE ENERGIA S.A. (EFESA)	12	12	4081	CHAMICAL	NOA	LA RIOJA	SFV	23/2/2019
1° Trim. 2018	P.S. SOLAR DE LOS ANDES	GENERADORA SOLAR SANTA ROSA S.A.	5	5	6170	EL MARCADO	CUYO	MENDOZA	SFV	4/2/2020
1° Trim. 2018	P.S. TAMBERÍAS	LATINOAMERICANA DE ENERGÍA S.A.	2.7	2.7	6302	LÍNEA 33 KV CALINGASTA VIEJA - TAMBERÍAS	CUYO	SAN JUAN	SFV	25/6/2020
1° Trim. 2018	P.S. LOS DIAGUITAS	LATINOAMERICANA DE ENERGÍA S.A.	1.8	1.8	6440	ALBARDON	CUYO	SAN JUAN	SFV	31/1/2020
2° Trim. 2018	P.S. PARQUE DE LOS LLANOS - A	EMPRESA FEDERAL DE ENERGIA S.A. (EFESA)	8	8	4081	CHAMICAL	NOA	LA RIOJA	SFV	14/1/2020
2° Trim. 2018	P.S. ANCHIPURAC	ENERGÍA PROVINCIAL S.E.	3	3	6384	LA BEBIDA	CUYO	SAN JUAN	SFV	14/4/2021
2° Trim. 2018	P.S. ULLUM SOLARGEN 2	SOLARGEN ULLUM S.A.	6.5	7	6412	SOLAR ULLUM (#)	CUYO	SAN JUAN	SFV	24/7/2019
3° Trim. 2018	P.S. Chepes	Ledlar SAPEM	2	2	4081	CHAMICAL	NOA	LA RIOJA	SFV	4/10/2018
3° Trim. 2018	P.S. La Cumbre II	Diaser Energía S.A.S.	4	4	5017	LA CUMBRE SL	CENTRO	SAN LUIS	SFV	28/2/2019
			45.0	45.5						

Centrales Habilitadas Comercialmente con prioridad de despacho:

TEC.	MW	Cant	% MW
EOL	730.6	19	94%
SFV	45.0	9	6%
PAH	0.7	1	0%
Total	776.3	29	

Centrales de Autogeneración Habilitadas Comercialmente:

Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Habilitada TOTAL [MW]	PROVINCIA	TEC.	Fecha de Habilitación Comercial
P.E. ALUAR II	ALUAR ALUMINIO S.A.I.C.	93.6	CHUBUT	EOL	21/1/2020
P.S. TIERRA SANTA	AGRITUR SAN LUIS S.A.	0.45	SAN LUIS	SFV	5/12/2019
		94.1			

Centrales de Habilidades Comercialmente SIN Prioridad de Despacho:

Periodo de Asignación	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Con Prioridad [MW]	P. Habilitada [MW]	PDI ID	PDI DESCRIPCIÓN	CORREDOR	PROVINCIA	TEC	Fecha de Habilitación Comercial
Sin Prioridad	P.E. CHUBUT NORTE II	GENNEIA S.A.	0	26.28	3160	PUERTO MADRYN 132 KV	PATAGONIA	CHUBUT	EOL	27/3/2021
Sin Prioridad	P.E. CAÑADON LEON - MATER	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	0	21.15	3090	SANTA CRUZ NORTE 500 kV	PATAGONIA	SANTA CRUZ	EOL	27/3/2021
			47.4							

Proyectos con prioridad de despacho Asignada No Habilitados Comercialmente

Periodo Asig.	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Con Prioirdad [MW]	PDI ID	PDI DESCRIPCIÓN	CORREDOR	PROVINCIA	TEC.	Fecha Comprometid o	Fecha Límite c/prórrogas
2° Trim. 2018	P.S. CURA BROCHERO	P.S. CB MATER S.A.	8	5142	LÍNEA 66 KV LA VIÑA - CURA BROCHERO	CENTRO	CÓRDOBA	SFV	13/8/2020	11/10/2022
2° Trim. 2018	P.S. VILLA DE MARIA DE RIO SECO	P.S. VMRS MATER S.A.	10	5110	VILLA DE MARIA DE RIO SECO	CENTRO	CÓRDOBA	SFV	13/8/2020	11/10/2022
2° Trim. 2020	P.S. CHAMICAL II	LEDLAR SAPEM	8	4081	CHAMICAL	NOA	LA RIOJA	SFV	31/7/2022	26/3/2024
2° Trim. 2021	P.S. SIERRAS DE ULLUM	GENNEIA S.A.	58	6413	SOLAR ULLUM	CUYO	SAN JUAN	SFV	11/4/2022	3/10/2023
2° Trim. 2021	P.S. ZONDA I	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	45	6311	BAUCHACETA	CUYO	SAN JUAN	SFV	19/2/2023	12/8/2024
3° Trim. 2021	P.E. SAN LUIS NORTE	Generación Eléctrica Argentina Renovable I SA	75	5052	LÍNEA 132 KV PI SAN LUIS - LUJÁN 2	CENTRO	SAN LUIS	EOL	3/5/2022	25/10/2023
3° Trim. 2021	P.E. VIVORATA	LUZ DE TRES PICOS S.A.	31.2	2040	VIVORATÁ	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL	3/5/2022	25/10/2023
3° Trim. 2021	P.E. MATACO III	LUZ DE TRES PICOS S.A.	14	1250	BAHÍA BLANCA 132 kv	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	13/1/2022	7/7/2023
3° Trim. 2021	P.E. PAMPA ENERGÍA III (Ex P.E. DE LA BAHÍA - AMPL)	PAMPA ENERGÍA S.A.	36	1160	LÍNEA 132 KV BAHÍA BLANCA - MONTE HERMOSO - CORONEL DORREGO	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	18/11/2021	12/5/2023
3° Trim. 2021	P.E. DE LA BUENA VENTURA	PARQUES EOLICOS DE LA BUENA VENTURA S.A	100.8	1141	GONZALEZ CHAVES	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	27/2/2022	21/8/2023
3° Trim. 2021	P.S. ZONDA I	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	8	6311	BAUCHACETA	CUYO	SAN JUAN	SFV	3/1/2022	27/6/2023
4° Trim. 2021	P.S. AMANECER IV	ETERNUM ENERGY S.A.	10	4288	AMPAJANGO 33KV	NOA	CATAMARCA	SFV	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.S. LA SALVACION	4SOLAR S.A.	5	5093	SANTA ROSA SL	CENTRO	SAN LUIS	SFV	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.E. LA ELBITA	GENNEIA S.A.	103.5	2036	LÍNEA 132KV NECOCHEA - TANDIL	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.S. TOCOTA III	GENNEIA S.A.	14	6311	BAUCHACETA	CUYO	SAN JUAN	SFV	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.S. SIERRAS DE ULLUM	GENNEIA S.A.	6	6413	SOLAR ULLUM	CUYO	SAN JUAN	SFV	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.S. CAÑADA HONDA IV	ENERGÍAS SUSTENTABLES S.A.	5	6341	CAÑADA HONDA	CUYO	SAN JUAN	SFV	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.S. 360 ENERGY LA RIOJA	ENERGÍAS SUSTENTABLES S.A.	60	4038	NONOGASTA SOLAR	NOA	LA RIOJA	SFV	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.E. VIENTOS OLAVARRIA	VIENTOS OLAVARRÍA S.A.	46.5	1151	LÍNEA 132KV OLAVARRÍA - HENDERSON	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.S. LAS LOMAS	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S.A.	32.4	4052	NONOGASTA (AUTOTRAFO 1)	NOA	LA RIOJA	SFV	26/4/2024	18/10/2025
4° Trim. 2021	P.S. ARMONIA	ENERGÍAS RENOVABLES ARMONÍA S.A.	25	6061	LÍNEA LAS CATITAS - BAJO RÍO TUNUYAN	CUYO	MENDOZA	SFV	30/3/2024	21/9/2025
4° Trim. 2021	P.S. E.R. DEL MANANTIAL	ENERGÍAS RENOVABLES DEL MANANTIAL S.A.	15	6100	ANCHORIS	CUYO	MENDOZA	SFV	26/4/2024	18/10/2025

Proyectos con prioridad de despacho Asignada No Habilitados Comercialmente
(cont.)

Periodo Asig.	Proyecto	RAZÓN SOCIAL SOLICITUD	Potencia Con Prioirdad [MW]	PDI ID	PDI DESCRIPCIÓN	CORREDOR	PROVINCIA	TEC.	Fecha Comprometido	Fecha Límite c/prórrogas
2° Trim. 2022	P.S. ARAUCO SOLAR II-III-IV	PARQUE EOLICO ARAUCO SAPEM	60	4067	ARAUCO II	NOA	LA RIOJA	SFV	27/7/2024	18/1/2026
2° Trim. 2022	P.S. SAN CARLOS	CENTRAL PUERTO S.A.	10	4321	CAFAYATE ET 33kv	NOA	SALTA	SFV	27/7/2024	18/1/2026
2° Trim. 2022	P.E. GRAL. LEVALLE I	YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.	38	5037	LEVALLE	CENTRO	CÓRDOBA	EOL	27/7/2024	18/1/2026
2° Trim. 2022	P.E. SAN LUIS NORTE	Generación Eléctrica Argentina Renovable I SA	36	5045	ET EL BARRIAL 132 kv (120 MW)	CENTRO	SAN LUIS	EOL	27/7/2024	18/1/2026
2° Trim. 2022	P.S. 360 ENERGY LA RIOJA II	360 ENERGY SOLAR S.A.	20	4038	Nonogasta Solar ET 132 kv	NOA	LA RIOJA	SFV	27/7/2024	18/1/2026
2° Trim. 2022	P.S. 360 ENERGY LA RIOJA III	360 ENERGY SOLAR S.A.	22	4038	Nonogasta Solar ET 132 kv	NOA	LA RIOJA	SFV	27/7/2024	18/1/2026
2° Trim. 2022	P.S. 360 ENERGY VILLA UNION	360 ENERGY SOLAR S.A.	58	4040	Villa Unión ET 132 kv	NOA	LA RIOJA	SFV	27/7/2024	18/1/2026
3° Trim. 2022	P.S. HELIOS SANTA ROSA II	TASSAROLI S.A.	5.2	6062	SANTA ROSA	CUYO	MENDOZA	SFV	27/11/2024	21/5/2026
3° Trim. 2022	P.S. ACONCAGUA	ACONCAGUA E.R. S.A.	20	6024	LUJAN DE CUYO	CUYO	MENDOZA	SFV	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.S. MALARGÜE	ACONCAGUA E.R. S.A.	20	6214	MALARGÜE	CUYO	MENDOZA	SFV	27/11/2024	21/5/2026
3° Trim. 2022	P.E. VIENTOS OLAVARRIA	VIENTOS OLAVARRÍA S.A.	24	1151	LÍNEA 132KV OLAVARRÍA - HENDERSON	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.S. PAMPA DEL INFIERNO	PS PAMPA DEL INFIERNO S.A.	100	8038	PAMPA DEL INFIERNO	NEA	CHACO	SFV	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.E. LA ELBITA II	GENNEIA S.A.	36	2036	LÍNEA 132KV NECOCHEA - TANDIL	COSTA ATLÁNTICA	BUENOS AIRES	EOL	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.S. CURA BROCHERO	PARQUE SOLAR CURA BROCHERO S.A.U.	17	5142	LÍNEA 66 KV LA VIÑA - CURA BROCHERO	CENTRO	CÓRDOBA	SFV	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.S. VILLA DE MARIA DE RIO SECO	VILLA DE MARIA DE RIO SECO S.A.	20	5110	VILLA DE MARIA DE RIO SECO	CENTRO	CÓRDOBA	SFV	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.S. LOS MOLLES	PV LA PERLA S.A.	60	6234	LÍNEA 132KV P.ROJAS - MALARGÜE	CUYO	MENDOZA	SFV	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.E. GRAL. LEVALLE II	LEVALLE EOLICO 2 S.A.	90	5041	LÍNEA 132 KV MARANZANA II - GRAL. LEVALLE	CENTRO	CÓRDOBA	EOL	27/11/2024	21/5/2026
3° Trim. 2022	P.E. PAMPA ENERGÍA III	PAMPA ENERGÍA S.A.	25.6	1160	LÍNEA 132 KV BAHÍA BLANCA - BAJO HONDO	COMAHUE	BUENOS AIRES	EOL	30/10/2024	23/4/2026
3° Trim. 2022	P.E. SAN LUIS NORTE	Generación Eléctrica Argentina Renovable I SA	11.8	5053	LÍNEA 132 KV PI SAN LUIS - LUJÁN 3	CENTRO	SAN LUIS	EOL	27/11/2024	21/5/2026
4° Trim. 2022	P.E. SAN LUIS NORTE	Generación Eléctrica Argentina Renovable I SA	5.02	5053	LÍNEA 132 KV PI SAN LUIS - LUJÁN 3	CENTRO	SAN LUIS	EOL	26/1/2025	20/7/2026
4° Trim. 2022	P.S. ACONCAGUA	ACONCAGUA E.R. S.A.	5	6024	Luján de Cuyo	CUYO	MENDOZA	SFV	26/1/2025	20/7/2026
4° Trim. 2022	P.S. EL CARRIZAL	SURLAND CUYANA S.A.	24.98	6070	LA ARGENTINA	CUYO	MENDOZA	SFV	26/1/2025	20/7/2026
4° Trim. 2022	P.S. VILLA ANGELA	AGRO INDUSTRIAS BAIRES S.A.	30	8098	Villa Angela	NEA	CHACO	SFV	26/1/2025	20/7/2026
4° Trim. 2022	P.S. PAMPA DEL INFIERNO	ENERGÍAS RENOVABLES LAS LOMAS S.A.	25	8038	Pampa del Infierno	NEA	CHACO	SFV	26/1/2025	20/7/2026
1480.0										

CONTRATOS PACTADOS EN EL MATER



Resumen Contratos MATER durante el Año 2022 (Enero a Dic 2022)

Agentes Generadores / Potencia Instalada / Energía Contratada:

Nemo Gen.	Gen. Descripción	Pot.Inst. [MW]	Energía Generada TOTAL mensual [MWh] Dic-22	FU % Mensual Dic-22	Energía Contratada MWh Mes con GU Dic-22	Energía Generada ANUAL [MWh]	Energía Contratada MWh ANUAL 2021 Con GU
CFULLU2G	C.FOTOV. ULLUM SOLARGEN2 MATER	7.0	1 105	21%	0	15 380	0
GENNEIAG	GENNEIA S.A.EOLICOS	41.4	12 361	40%	11 691	167 639	160 256
PAHSLOMG	PAH SALTO DE LA LOMA	0.7	277	53%	277	1 662	1 561
PEALUARG	P.EOLICO ALUAR I MATER	68.4	23 546	46%	23 546	282 727	282 727
PEBICE2G	P.EOLICO BICENTENARIO 2	25.2	10 129	54%	10 129	121 697	121 691
PECAÑA2G	P.EOLICO CAÑADON LEÓN MATER	21.2	6 430	41%	6 430	78 720	77 152
PECAST2G	P.EOLICO LA CASTELLANA 2	15.2	6 104	54%	6 064	61 783	61 742
PEENERGG	P.EOLICO LA ENERGETICA MATER	20.0	8 404	57%	8 404	92 441	92 439
PEGENO2G	P.EOLICO LA GENOVEVA II MATER	41.8	16 459	53%	16 459	190 706	190 690
PELTEROG	P.EOLICO LOS TEROS - MATER	175.0	72 068	55%	70 708	794 538	781 070
PEMANQUG	P.EOLICO MANQUE MATER	57.0	19 872	47%	21 952	231 292	239 219
PEMBEHRG	P.EOLICO MANANTIALES BEHR	99.0	47 367	64%	48 727	513 587	516 306
PEOLIVOG	P.EOLICO LOS OLIVOS MATER	22.8	8 120	48%	6 040	101 884	93 957
PEPAMPAG	P.EOLICO PAMPA ENERGIA	100.8	40 813	54%	42 818	480 015	505 326
PERAWS3G	P.EOLICO RAWSON III - GENNEIA	25.1	8 420	45%	9 090	106 155	113 525
PEVINEUG	P.EOLICO VIENTOS NEUQUINOS I	100.5	37 827	51%	37 827	376 927	376 927
PFCHEPEG	PARQUE SOLAR CHEPES	2.0	303	20%	303	3 181	3 181
PFCUMB2G	PQUE FOTOV.LA CUMBRE 2 MATER	4.0	1 216	41%	1 208	10 085	10 064
PFSOLAAG	PQUE FOTOV.SOLAR DE LOS ANDES	5.0	1 583	43%	1 571	13 905	13 868
PSANCHIG	PQUE SOLAR ANCHIPURAC MATER	3.0	732	33%	732	6 251	6 251
PSLATING	PQUE SOLAR DIAGUITAS-TAMBERIAS	4.5	1 397	42%	1 382	14 143	13 865
PSPLLANG	PQUE SOLAR PQUE DE LOS LLANOS	20.0	4 129	28%	3 229	42 403	31 421
TOTALES		859.4	328 663	51%	328 588	3 707 119	3 693 236

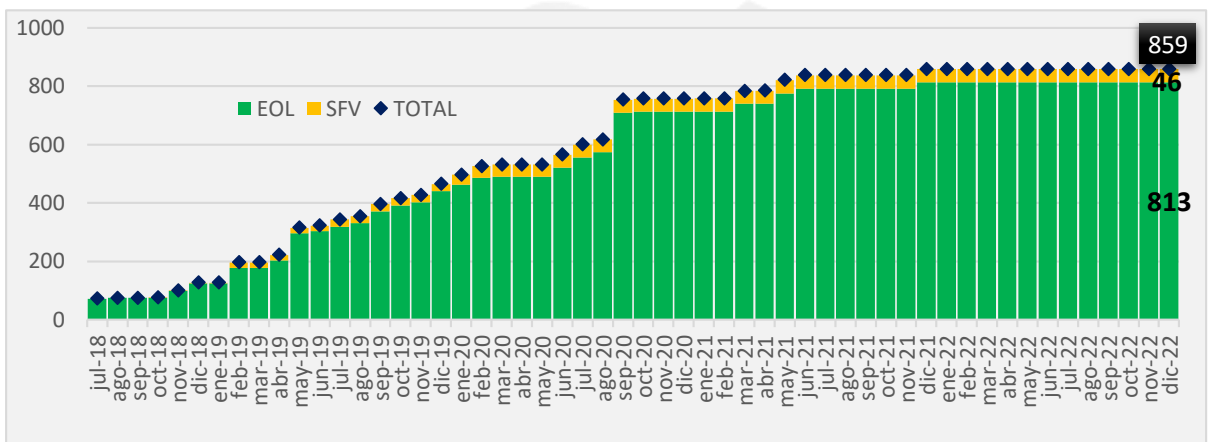
El agente generador CFULLU2G - C.FOTOV. ULLUM SOLARGEN2 MATER comercializa el total de su generación a través de otros generadores.

GU con Contratos / Cantidad de Contratos / Potencia media y Energía:
(Contratos hasta DIC 2022)

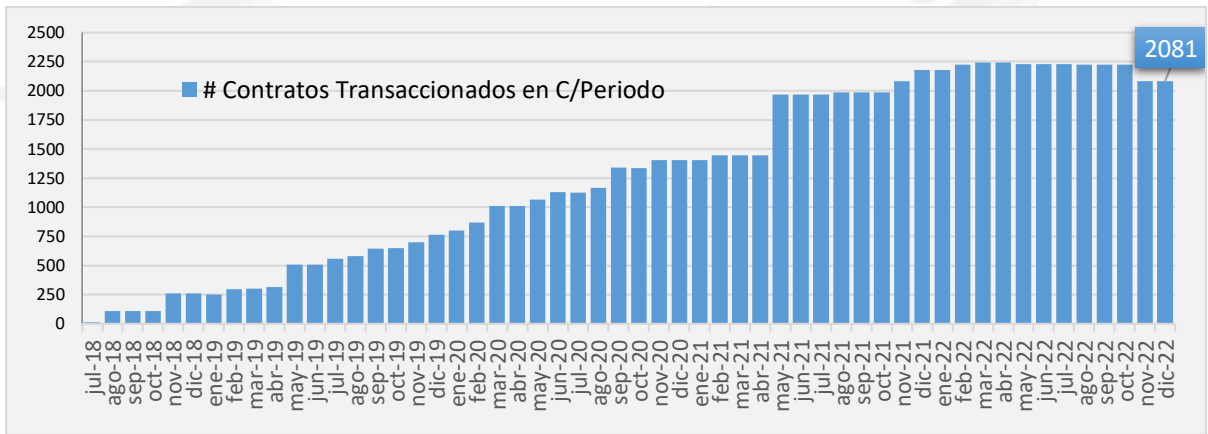
Tipo GU	Cantidad de GU	Cantidad de Contratos	Energía Contratada MWh ANUAL Ene a Dic 2022	Potencia Media Contratada MW ANUAL Ene a Dic 2022
Gran Usuario Mayor (GUMA) y AG	154	1142	3 235 924	369.4
Gran Usuario Menor (GUME)	297	1269	457 312	52.2
TOTALES	451	2 411	3 693 236	422

Resumen Contratos MATER – Evolución

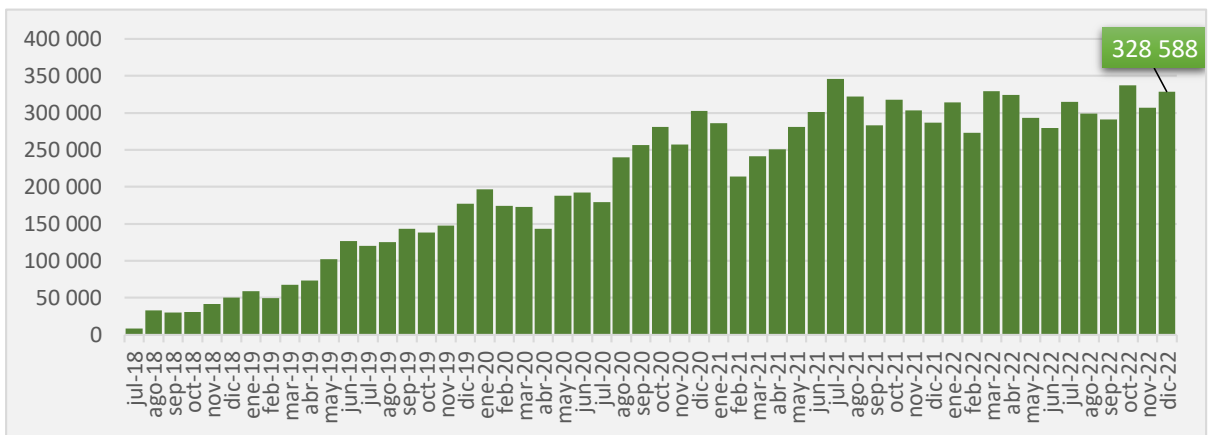
Evolución Potencia instalada de generación con contratos MATER [MW]



Evolución del Número de Contratos MATER transaccionados mensualmente



Energía Mensual Contratada TOTAL [MWh]





- 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
(54-341) 495-8300

www.cammesa.com