

## **Informe Técnico**

Ref.: EX-2022-07095477- -APN-SE#MEC y EX-2022-07020648- -APN-SE#MEC en tramitación conjunta –Elevación de la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) de la Reprogramación Trimestral de Verano para el MEM y MEMSTDF para el período comprendido entre el 1° de febrero de 2022 y el 30 de abril de 2022, según lo establecido en “Los Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios” (Los Procedimientos).

---

La Ley N° 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia en su Artículo 1° declara la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, energética, sanitaria y social.

Dicha Ley en su Artículo 2°, inc. b) establece las bases de delegación para reglar la reestructuración tarifaria del sistema energético con criterios de equidad distributiva y sustentabilidad productiva y reordenar el funcionamiento de los entes reguladores del sistema para asegurar una gestión eficiente de los mismos.

Luego, el Decreto N° 260 del 12 de marzo de 2020 amplió, por el plazo de UN (1) año, la emergencia pública en materia sanitaria establecida por la Ley N° 27.541, en virtud de la pandemia declarada por la ORGANIZACIÓN MUNDIAL DE LA SALUD (OMS) en relación con el coronavirus (SARS-CoV-2) y la enfermedad que provoca el COVID-19.

Posteriormente, por el Decreto N° 167/21 se prorrogó, en los términos de dicha norma, el referido Decreto N° 260/20, hasta el 31 de diciembre de 2021, y luego por el Decreto N° 867/21 hasta el 31 de diciembre de 2022.

El capítulo II de Los Procedimientos establece que CAMMESA, en su carácter de Organismo Encargado del Despacho (OED), deberá elaborar la Programación y Reprogramación Estacional del MEM basado en el despacho óptimo que minimice el costo total de operación y determinar para cada Distribuidor, los precios estacionales que pagará por su compra en el MEM.

A través de la Nota P-52843-1 de fecha 21 de enero de 2022 (IF-2022-07096150-APN-SE#MEC), que CAMMESA elevó a esta Secretaría de Energía, para su aprobación, la Reprogramación Trimestral de Verano para el MEM y el MEMSTDF para el período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril de 2022. En consecuencia, corresponde a esta Secretaría aprobar dicha Reprogramación Trimestral de Verano.

A continuación de la nota mencionada en el párrafo anterior se incorpora el informe de CAMMESA para el MEM, los cambios en la Reprogramación Definitiva respecto a la Provisoria para dicho período son los siguientes:

- NO se recibieron observaciones a la Reprogramación Trimestral Provisoria.
- Se actualizan aportes esperados en el Paraná y Uruguay, sin tendencia de cambio respecto a los actuales (MAS SECOS)
- Menos disponibilidad de gas.

- Actualización de precios de combustibles líquidos.

Luego, se incorpora informe para el MEMSTDF.

Surge de dichas Reprogramaciones que el grado de cobertura estimado con los Precios sancionados vigentes al 1º de noviembre de 2021 respecto al costo de abastecimiento es del 42% para el MEM y de aproximadamente, entre el 38% y 44% para el MEMSTDF. Los valores de cobertura mencionados se detallan en los siguientes cuadros.

Para el MEM

Costo Abastecim. MEM		GUMA + GUME + AUT	100%
Precios vigentes al 1 de noviembre Res SE Nº 1029/2021	GUDIS $\geq$ 300 "General"		78%
	GUDIS $\geq$ 300 "Org.Publ.Salud y Educación"		35%
	Demanda General no residencial < 300 kW		25%
	Demanda Residencial < 300 kW		22%

Para el MEMSTDF

Subsistema Rio Grande	
Feb22-Abr22	38%
Subsistema Ushuaia	
Feb22-Abr22	44%

Mediante la Resolución Nº 1029 de fecha 28 de octubre de 2021 de esta SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA (RESOL-2021-1029-APN-SE#MEC), se estableció la aplicación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) y en el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA TIERRA DEL FUEGO (MEMSTDF), para el período comprendido entre el 1º de noviembre de 2021 y el 30 de abril de 2022.

Para el caso de los Grandes Usuarios de la Distribuidora (GUDI) con Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW), se produce una situación inequitativa y desigual respecto a los Grandes Usuarios del MEM, ya que estos últimos afrontan costos mayores por el suministro de energía eléctrica, por lo cual resulta necesario adecuar el PEE de este segmento de la demanda correspondiente a los usuarios GUDI "General".

Se considera oportuno que las tarifas de los servicios públicos, en cuanto al POTREF, el PEE y el Precio Estabilizado del Transporte (PET) en el MEM se refiere, para todos los segmentos de la demanda, salvo el segmento mencionado en el párrafo precedente, se mantengan a idéntico valor que el vigente actualmente.

El ahorro estimado del subsidio por esta medida es de aproximadamente 3609 \$MM en el trimestre febrero abril 2022.

La Subsecretaría de Energía Eléctrica envió a CAMMESA la NO-2021-123196108-APN-SSEE#MEC, solicitando información respecto a los nuevos consumos vinculados a la actividad de minado de criptomonedas que permita realizar una evaluación de la demanda actual y futura de esta nueva actividad económica.

Para ello se solicitó a CAMMESA informar el número de Clave Única de Identificación Tributaria (CUIT) con su respectivo Clasificador de Actividades Económicas (CLAE) asociados a los consumos informados y particularmente el valor de consumo a declarar correspondiente al conjunto de servidores, sistema de refrigeración y otros consumos asociados a la actividad de minado de criptomonedas.

Por ello, se instruyó en la nota mencionada que en el caso de los agentes del MEMSTDF, CAMMESA deberá solicitar la información detallada respecto a los nuevos consumos vinculados a la actividad de minado de criptomonedas.

A través de la Nota B-159136-3 de fecha 24 de enero de 2022 (IF-2022-07023558-APN-SE#MEC), CAMMESA elevó a esta SECRETARÍA las declaraciones recibidas de los Agentes con consumos destinados al minado de criptomonedas.

Por ello, los consumos de energía eléctrica de la actividad de minado de criptomonedas presentan un perfil de consumo caracterizado por su intensidad y constancia tanto horaria como estacional, cuya irrupción presenta desafíos a la infraestructura del área de concesión a la que se conectan.

Por ello y por la disponibilidad de pago y la rentabilidad de la actividad, se considera oportuno que estos usuarios afronten el pago del precio de la energía equivalente al costo de abastecimiento, siendo inequitativo que abonen el precio de un usuario residencial u otro.

Por ello, resulta necesario continuar con la reagrupación de las categorías de usuarios en: a) Residenciales; b) Demandas Menores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) –No Residencial–; c) Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “General” –GUDI– y d) Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “Organismos y Entes Públicos que presten Servicios Públicos de Salud y Educación” –GUDI–; como así también, a los efectos de un adecuado direccionamiento de los subsidios a la tarifa de los usuarios, los volúmenes de energía eléctrica adquiridos, a ser informados por los Agentes Prestadores del Servicio Público de Distribución de Electricidad, deberán ser respaldados por los entes reguladores o autoridades locales con competencia en cada jurisdicción.

Además, se recomienda mantener vigentes los artículos 4º y 5º de la resolución 14 del 29 de abril de 2019 (RESOL-2019-14-APN-SRRYME#MHA) y el Artículo 4º de la Resolución N° 131 de fecha 22 de febrero de 2021 y sus modificatorias (RESOL-2021-131-APN-SE#MEC), todas de esta Secretaría.

Los Precios establecidos, a excepción de los Grandes Usuarios de la Distribuidora (GUDI) con Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “General”, se encuentran subsidiados por el ESTADO NACIONAL de acuerdo a cada segmento de

demanda, en mayor medida en el sector Residencial y, con el objetivo de transparentar la aplicación de fondos públicos al costo de la energía, es necesario informar a los usuarios en su factura, el monto correspondiente al subsidio del ESTADO NACIONAL, visualizando de esta forma el importe que debería abonar el usuario, de no existir el subsidio.

Por ello, CAMMESA calculó el Precio Estabilizado de la Energía y el Precio de Referencia de la Potencia No Subsidiados, para el período comprendido en la Reprogramación Trimestral que se aprueba, con el fin que las distribuidoras y/o prestadores del servicio público de distribución expliciten en las facturas a sus usuarios el monto del subsidio recibido por el ESTADO NACIONAL, según lo establecido en el Artículo 8 de la Resolución N° 748 de fecha 3 de agosto de 2021 de esta SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA (RESOL-2021-748-APN-SE#MEC).

Mediante la Resolución N° 28 de fecha 24 de enero de 2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA se instruyó al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) a incorporar al objeto de las Audiencias Públicas a realizarse en el marco de las adecuaciones transitorias de tarifas del servicio público de transporte de energía eléctrica de alcance nacional, el tratamiento de los Precios de Referencia Estacionales de la Potencia, Estabilizado de Energía y el Precio Estabilizado del Transporte en el MEM y para el Mercado Eléctrico Mayorista del Sistema Tierra del Fuego (MEMSTDF), considerando los aportes del ESTADO NACIONAL, siendo presidida por el titular de esta Secretaría y por el Señor Subsecretario de Energía Eléctrica de forma conjunta o alternada, pudiendo designar funcionarios competentes en su reemplazo, a fin de ampliar la difusión de la información respectiva y facilitar una mayor participación de los usuarios del servicio eléctrico de las distintas jurisdicciones en el tratamiento de dicha materia.

En tal marco, y hasta tanto se cumplimente el procedimiento de participación ciudadana propiciado a través de la referida Resolución N° 28/22 de esta Secretaría se entiende necesario diferir transitoriamente la aprobación definitiva de los nuevos precios estacionales considerando el aporte del ESTADO NACIONAL, para los usuarios Residenciales; Demandas Menores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) –No Residencial– y Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “Organismos y Entes Públicos que presten Servicios Públicos de Salud y Educación” –GUDI–.

## **CONCLUSIÓN**

Se concluye en recomendar al Señor Secretario de Energía aprobar la Reprogramación Trimestral de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA TIERRA DEL FUEGO (MEMSTDF), elevada por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CAMMESA), correspondiente al período comprendido entre el 1° de febrero y el 30 de abril de 2022.

También se incorporan los tres Anexos al final del presente, con los Precios para el MEM, para el MEMSTDF de usuarios de minado de criptomonedas y Precios sin subsidio, estos últimos para que se puedan explicitar en las facturas a usuario final el Subsidio del Estado Nacional.

Para ello se adjunta al presente informe el Proyecto de Resolución correspondiente para la consideración del Área de Asuntos Jurídicos.

A más de lo antes expuesto y desde el punto de vista técnico-regulatorio es todo lo que puede informarse por esta Dirección.

## ANEXO I

Reprogramación Trimestral de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

Vigencia: 1° de febrero de 2022 al 30 de abril de 2022.

	Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE)		
	(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
	\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Grandes Usuarios de Distribuidor $\geq$ 300 kW -GUDI	80.000	8.085	8.080	8.075
Grandes Usuarios de Distribuidor $\geq$ 300 kW – ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN	80.000	3.042	2.911	2.779
Demanda General Distribuidor - NO RESIDENCIAL	80.000	2.122	2.025	1.928
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	80.000	1.852	1.764	1.676

Son Grandes Usuarios de Distribuidor  $\geq$  300 kW – ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN los Organismos y Entes Públicos que presten los Servicios Públicos de Salud y Educación, debiendo cada distribuidora junto con la autoridad regulatoria local identificar a estos usuarios. La información suministrada podrá ser auditada por CAMMESA y/o esta Secretaría de Energía.

## ANEXO II

Reprogramación Trimestral de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista del Sistema de Tierra del Fuego (MEMSTDF)

Vigencia: 1° de febrero de 2022 al 30 de abril de 2022.

Para usuarios cuya demanda esté destinada al minado de criptomonedas.

	Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE) MEMSTDF – DPE - USHUAIA		
	(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
	\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Usuarios de minado de criptomonedas	0	4.804	4.804	4.804

	Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE) MEMSTDF – COOP – RIO GRANDE		
	(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
	\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Usuarios de minado de criptomonedas	0	5.126	5.126	5.126

### ANEXO III

Reprogramación Trimestral de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

Vigencia: 1° de febrero al 30 de abril de 2022.

#### PRECIOS DE REFERENCIA DE LA POTENCIA Y ESTABILIZADOS DE LA ENERGÍA SIN SUBSIDIO

A efectos de que los prestadores del servicio público de distribución puedan calcular el subsidio del ESTADO NACIONAL en la factura de los usuarios, se determinan los siguientes precios de referencia de la potencia y estabilizados de la energía sin subsidio para el período 1° de febrero y el 30 de abril de 2022:

	Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE)		
	(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
	\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
SIN SUBSIDIO	339.410,36	8.085,25	8.080,08	8.074,93





República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Informe gráfico firma conjunta**

**Número:**

**Referencia:** Informe Técnico - Reprogr. Trimestral - EX-2022-07095477- -APN-SE#MEC

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 8 pagina/s.