

# Res 440/21 Secretaría de Energía

BO del Viernes 21/05/2021

## Cambios regulatorios en el MEM

La nueva regulación actualiza los valores de la remuneración de los generadores establecidos en la Res SE 31/2020 (sin contratos ó regímenes especiales)

- A partir de las transacciones de febrero de 2021 inclusive.
- Incrementos del 29% en los distintos ítems de potencia y energía
- Implica un impacto de 255 \$/MMh promedio
- Los valores están establecidos en pesos y no se establece un ajuste por inflación
- Mantiene la misma clasificación de los generadores
- Los generadores deben desistir de reclamos por la remuneración anterior (Res 31/2020)

## Nuevos valores de pago de Potencia

- Precio BASE de la potencia: Se incrementa en un 29% para todas las categorías.

Potencia BASE				
TIPO	POTENCIA	COSTOS FIJOS		COMPARACIÓN
		Res. 31/2020	Res 440/2021	Res. 31/2020 vs Res. 440/2021
	MW	\$/MW-mes	\$/MW-mes	Variación %
TG	≤ 15	276.000	356.040	29%
	≤ 50	151.800	195.822	29%
	> 50	117.150	151.124	29%
TV	≤ 15	312.000	402.480	29%
	≤ 100	171.600	221.364	29%
	> 100	143.550	185.180	29%
CC	≤ 15	204.000	263.160	29%
	≤ 150	112.200	144.738	29%
	> 150	100.650	129.839	29%
HI	≤ 50	297.000	383.130	29%
	< 120	181.500	234.135	29%
	120 < P < 300	132.000	170.280	29%
	> 300	99.000	127.710	29%
	Unidades bombeo P > 300 MW	99.000	127.710	29%
	Unidades bombeo P > 120 y ≤ 300 MW	132.000	170.280	29%

- **Precio Disponibilidad Garantizada de Potencia (DIGO).** Se incrementa en un 29%.

DIGO			
Período	Res. 31/2020	Res 440/2021	VARIACIÓN %
	\$/MW-mes	\$/MW-mes	
Verano (dic-ene-feb) e Invierno (jun-jul-ago)	360.000	464.400	29%
Resto del año	270.000	348.300	29%

- **Precio Disponibilidad de potencia en horas de alto requerimiento:**

Potencia en horas de MRT			
Tecnología	Res 31/2020	Res 440/2021	Variación
	\$/MW hmrt	\$/MW hmrt	%
Térmico	37.500	48.375	29%
Hidro renovable ≤ 50	35.000	45.150	29%
Hidro chico < 120	32.500	41.925	29%
Hidro medio 120 < P < 300	32.500	41.925	29%
Hidro grande > 300	27.500	35.475	29%
Unidades bombeo P > 300 MW	27.500	35.475	29%
Unidades bombeo P > 120 y ≤ 300 MW	32.500	41.925	29%

Horas de máximo requerimiento térmico	FRPHMR			
	Verano	Otoño	Invierno	Primavera
HMRT-1 (primeras 25 horas)	1,2	0,2	1,2	0,2
HMRT-2 (segundas 25 horas)	0,6	0	0,6	0

HMRT-1: Primeras 25 horas de mayor requerimiento térmico de cada mes en cada periodo

HMRT-2: Segundas 25 horas de mayor requerimiento térmico de cada mes en cada periodo

### Cargos variables

- Energía generada:

Costo OyM x Combustible													
Unidad	Potencia (MW)	Res 31/2020				Res 440/2021				Variación			
		c/gas natural	c/Comb. Liq.	c/Biocomb.	c/Carbón	c/gas natural	c/Comb. Liq.	c/Biocomb.	c/Carbón	c/gas natural	c/Comb. Liq.	c/Biocomb.	c/Carbón
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	%	%	%	%
TG	P<50	240	420	600		310	542	774		29%	29%	29%	
	P>50	240	420	600		310	542	774		29%	29%	29%	
TV	P<100	240	420	600	720	310	542	774	929	29%	29%	29%	29%
	P>100	240	420	600	720	310	542	774	929	29%	29%	29%	29%
CC	P<150	240	420	600		310	542	774		29%	29%	29%	
	P>150	240	420	600		310	542	774		29%	29%	29%	
MCI		240	420	600		310	542	774		29%	29%	29%	

- Energía operada:

Energía Operada		
Res 31/2020	Res 440/2021	Variación
\$/MWh	\$/MWh	%
84	108	29%

**Yacyretá y Salto Grande:**

Hidráulicas Binacionales			
	Res 31/2020	Res 440/2021	Variación
	\$/MW-mes	\$/MW-mes	%
<b>Potencia</b>	216.000	278.640	29%
<b>Variables</b>	\$/MWh	\$/MWh	%
Yacyretá	600	774	29%
Salto Grande	120	155	29%

**Generación no convencional:**

Generación no convencional (EERR)		
Res 31/2020	Res 440/2021	Variación
\$/MWh	\$/MWh	%
1.680	2.167	29%

**Generación hidráulica:**

Generación Hidráulica		
Res 31/2020	Res 440/2021	Variación
\$/MWh	\$/MWh	%
210	271	29%