

1.462/021

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA, MINISTERIO DE ECONOMÍA Y FINANZAS,

Montevideo.,

30 DIC 2021.

SECRETARÍA DE ESTADO
SIRVASE CITAR

ATENTO: a lo informado por la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua, la Oficina de Planeamiento y Presupuesto, y la Dirección Nacional de Energía del Ministerio de Industria, Energía y Minería, y lo dispuesto en el Decreto Ley N°14.694 del 1° de setiembre de 1977, y la Ley N° 16.832 de 17 de junio de 1997;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA DECRETA:

Artículo 1º.- Apruébense las tarifas de energía eléctrica y tasas para los servicios a cargo de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas que se detallan a continuación, que regirán a partir del 1 de enero de 2022.

TARIFA RESIDENCIAL SIMPLE

Para los servicios conectados en los niveles de tensión 230 V y 400 V con modalidad de consumo Residencial cuya potencia contratada sea menor o igual que 40 kW.

601 kWh en adelante	\$/kWh	9,684
---------------------	--------	-------

- 2. Cargo por potencia contratada.....\$/kW 74,0
- 3. Cargo fijo mensual.....\$238,9

TARIFA RESIDENCIAL DOBLE HORARIO

Para los servicios conectados en los niveles de tensión 230 V y 400 V con modalidad de consumo Residencial cuya potencia contratada sea mayor o igual que 3,5 kW y menor o igual que 40 kW, con carácter opcional.

1. Cargo por consumo de energía, por potencia y cargo fijo:

	Precio de ener	gía	Cargo por	Cargo
Días de la semana	\$/kWh		potencia	Fijo
Dias de la Serriaria	Fuera de	Dunto	contratada	mensual
	punta	Punta	\$/kW	\$
Lunes a Viernes	4,147	10,35 0	74,0	431,5
Sábado, Domingo y Feriado	4,147	4,147	74,0	431,5

2. Períodos horarios:

Los cargos por energía se distribuyen en dos períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

- horas Punta: cuatro horas consecutivas a elección, dentro del horario de 17:00 a 23:00 hrs.
- horas Fuera de Punta: el resto de las horas.

La elección de horas Punta debe mantenerse al menos durante doce meses.

TARIFA RESIDENCIAL TRIPLE HORARIO

Para los servicios conectados en los niveles de tensión 230 V y 400 V con modalidad de consumo Residencial con una potencia contratada



mínima igual o mayor que 3,5 kW y una potencia contratada máxima menor o igual que 40 kW, con carácter opcional.

1. Cargos por consumo de energía, por potencia y cargo fijo:

	Precio d	e energía		Cargo por	Cargo
Días de la semana	\$/kWh			potencia	Fijo
Dias de la Semana	Valle	Llano	Punta	contratada	mensual
	Valle	Liailo	Pulla	\$/kW	\$
Lunes a Viernes	2,154	5,087	10,35 0	74,0	431,5
Sábado, Domingo y Feriado	2,154	5,087	5,087	74,0	431,5

2. Períodos horarios.

Los cargos por energía se distribuyen en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

- horas Punta: cuatro horas consecutivas a elección, dentro del horario de 17:00 a 23:00 hrs.
- horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.
- horas Llano: el resto de las horas.

La elección de horas Punta debe mantenerse al menos durante doce meses.

3. Potencia

La potencia de facturación será igual a la potencia contratada.

En los servicios con potencia contratada igual o mayor a 12 kW la contratación de potencia podrá realizarse en cada tramo horario de facturación de potencia, con un mínimo de 12 kW y deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta-Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

En estos casos, la potencia de facturación será igual a la menor de las potencias contratadas.

4. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la porción de la máxima potencia demandada en horas Punta-Llano que exceda la potencia contratada en dicho tramo.

El recargo por Potencia Excedentaria será igual a:

- a. 200% del precio correspondiente a cada kW contratado, por cada kW demandado que no supere o iguale en 30% la potencia contratada.
- b. 400% del precio correspondiente a cada kW contratado, por cada kW demandado que resulte 30% superior a la potencia contratada.

En aquellos suministros con una contratación de potencia menor a 10 kW, no se medirá potencia excedentaria, ya que en estos la potencia estará limitada por su contratación.

TARIFA de CONSUMO BÁSICO RESIDENCIAL

Esta tarifa sólo se mantendrá para aquellos clientes que a la fecha de vigencia de este Pliego Tarifario ya la tienen contratada.

Para los clientes que ya la tienen contratada, las condiciones comerciales de la Tarifa son las que se indican a continuación:

Para servicios monofásicos con modalidad de consumo residencial, a titulares de único servicio, cuya potencia contratada sea igual o menor que 3,7 kW, con carácter opcional. A los efectos de permanecer en esta tarifa no se podrá superar más de dos veces los 230 kWh/mes, en los últimos doce meses (año móvil), pasando automáticamente a la Tarifa Residencial Simple al tercer mes que se supere el consumo mencionado.



SECRETARÍA DE ESTADO
SIRVASE CITAR

141 kWh a 350 kWh mensuales	\$/kWh 14,588
351 kWh en adelante	\$/kWh 9,684

2. Cargo mensual, con derecho hasta 100 kWh / mes...\$387,5

TARIFA GENERAL SIMPLE

Para los servicios conectados en los niveles de tensión 230 V y 400 V con modalidad de consumo no Residencial ni Alumbrado Público cuya potencia contratada sea inferior o igual a los 40 kW.

1. Cargo por consumo de energía:

	1 kWh a 1.000 kWh mensuales	\$/kWh 5,595
	1.001 kWh en adelante	\$/kWh 6,421
2.	Cargo por potencia contratada \$/kW	62,9

3. Cargo fijo mensual......\$218,3

TARIFA GENERAL HORA-ESTACIONAL

Con carácter opcional para los servicios conectados en los niveles de tensión 230 V y 400 V con modalidad de consumo no Residencial ni Alumbrado Público, con una potencia contratada mínima igual o mayor que 3,5 kW y una potencia contratada máxima menor o igual que 40 kW.

1. Cargos por consumo de energía, por potencia y cargo fijo:

	Precio d	e energía		Cargo por	Cargo
Meses del año	\$/kWh			potencia	Fijo
Meses del ano	Valle	Llano	Punta	contratada	mensual
	Valic	Liano	Tarica	\$/kW	\$
Setiembre, Octubre y	2,075	4,562	4,562	172,9	330,9
Noviembre		.,	.,,		
Resto del año	2,075	4,562	10,37	172,9	330,9
	_,,,,,	.,552	4		223,3

2. Períodos horarios.

Los cargos por energía se distribuyen en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.

horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

3. Potencia

La potencia de facturación será igual a la potencia contratada.

En los servicios con potencia contratada igual o mayor a 12 kW la contratación de potencia podrá realizarse en cada tramo horario de facturación de potencia, con un mínimo de 12 kW y deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta-Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

En estos casos, la potencia de facturación será igual a la menor de las potencias contratadas.

4. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la porción de la máxima potencia demandada en horas Punta-Llano que exceda la potencia contratada en dicho tramo.

El recargo por Potencia Excedentaria será igual a:

- a. 200% del precio correspondiente a cada kW contratado, por cada kW demandado que no supere o iguale en 30% la potencia contratada.
- 400% del precio correspondiente a cada kW contratado, por cada kW demandado que resulte 30% superior a la potencia contratada.

En aquellos suministros con una contratación de potencia menor a 10 kW, no se medirá potencia excedentaria, ya que en estos la potencia estará limitada por su contratación.



TARIFAS MEDIANOS CONSUMIDORES

SECRETARÍA DE ESTAD	00
SIRVASE CITAR	
	_

Con carácter opcional para los servicios que presenten una potencia contratada mínima igual o mayor que 10 kW.

1. Cargos por consumo de energía, por potencia y cargo fijo:

Nivel de Tarifa tensión		Precio de \$/kWh	energía		Potenci medida \$/kW	Cargo Fijo mensual	
kV	kV	Valle	Llano	Punta	Valle*	Punta-Llano	\$
MC1	0,230 - 0,400	2,225	4,897	11,141	-	380,1	705,9
MC2 *	6,4 - 15 - 22	2,158	4,491	7,565	12	297,0	784,4
MC3 *	31,5	2,145	4,479	6,745	10	191,6	784,4

^{*} Opción tarifaria solo con potencia contratada máxima inferior a 250 kW.

** Este valor, en el caso de las tarifasMC2 y MC3, regirá a partir del 01/07/2022.

2. Períodos horarios.

Los cargos por energía se distribuyen en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.

• horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

3. Potencia

Hasta el 30 de junio de 2022, la potencia de facturación será igual a la mayor entre la potencia máxima mensual medida en las horas de Punta y de Llano (Punta-Llano), durante las dos

fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual, y el 50% de la potencia contratada en dicho tramo horario.

La contratación de potencia en cada tramo horario de facturación de potencia deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta-Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

A partir del 1 de julio de 2022, las potencias de facturación serán dos, en forma independiente en cada tramo horario de facturación de potencia (Punta-Llano y Valle); serán iguales a las mayores entre la potencia máxima mensual medida en cada tramo, durante las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual, y el 70% de la potencia contratada en el tramo horario de facturación de potencia respectivo.

La contratación de potencia en cada tramo horario de facturación de potencia deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta-Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

4. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la porción de la máxima potencia demandada en horas Punta-Llano que exceda la potencia contratada.

El recargo por Potencia Excedentaria será igual a:

- a. 100% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que no supere o iguale en 30% la potencia contratada.
- b. 300% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que resulte 30% superior a la potencia contratada.



TARIFAS GRANDES CONSUMIDORES

SECRETARÍA DE ESTADO)
SIRVASE CITAR	
	-

Con carácter opcional para los servicios con potencia contratada máxima igual o mayor que 200 kW.

1. Cargos por consumo de energía, por potencia y cargo fijo. Hasta el 30 de junio de 2022:

Nivel de		Precio de energía			Potenc	Potencia máxima medida			
Tarifa	tensión	\$/kWh			\$/kW				Fijo
kV	Valle	Llano	Punta	Valle	Llano	Punta	Punta- Llano	mensual \$	
GC1	0,230 - 0,400	2,151	3,884	10,905	30,0	-	-	561,9	8.618
GC2	6,4 - 15 - 22	2,138	3,693	7,989	34,2	174,8	207,8	-	8.618
GC3	31,5	2,082	3,584	6,344	45,3	117,8	194,4	-	12.927
GC4	63	2,082	3,584	6,127	45,3	113,3	177,0	-	12.927
GC5 *	110 - 150	2,066	3,467	4,658	38,2	114,0	152,5	-	14.865

^{*} La tarifa GC5 es aplicable exclusivamente a servicios cuyos titulares hayan contratado con anterioridad a la aprobación de los decretos 276/002; 277/002 y 360/002.

A partir del 1 de julio de 2022:

T ::	Nivel de	Precio de energía \$/kWh			Potenc \$/kW	Cargo Fijo			
Tarifa	tensión kV	Valle	Llano	Punta	Valle	Llano	Punta	Punta- Llano	mensual \$
GC1	0,230 - 0,400	2,151	3,884	10,905	30,0	182,1	426,3	-	8.618
GC2	6,4 - 15 - 22	2,138	3,693	7,989	34,2	174,8	207,8	_	8.618

GC3	31,5	2,082	3,584	6,344	45,3	117,8	194,4	-	12.927
GC4	63	2,082	3,584	6,344	45,3	117,8	194,4	-	12.927
GC5 *	110 - 150	2,066	3,467	4,658	38,2	114,0	152,5	-	14.865

^{*}La tarifa GC5 es aplicable exclusivamente a servicios cuyos titulares hayan contratado con anterioridad a la aprobación de los decretos 276/002; 277/002 y 360/002.

2. Períodos horarios.

Los cargos por energía se distribuyen en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.

• horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

3. Potencia

3.1. Niveles de tensión 0,230 y 0,400 kV (GC1):

Hasta el 30 de junio de 2022, en la tarifa para niveles de tensión 0,230 y 0,400 kV (GC1), las potencias de facturación serán dos, en forma independiente en cada tramo horario de facturación de potencia (Punta-Llano y Valle); serán iguales a las mayores entre la potencia máxima mensual medida en cada tramo, durante las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual, y el 50% de la potencia contratada en el tramo horario de facturación de potencia respectivo.

La contratación de potencia en cada tramo horario de facturación de potencia deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta-Llano ≤ Potencia Contratada en Valle



SEC	RETARÍA DE ESTAD	0
	SIRVASE CITAR	
		_

A partir del <u>1 de julio de 2022</u>, en la tarifa para niveles de tensión 0,230 y 0,400 kV (GC1), las potencias de facturación serán tres, en forma independiente por cada tramo horario (Punta, Llano y Valle); serán iguales a las mayores entre la potencia máxima mensual medida en cada tramo, durante las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual, y el 70% de la potencia contratada en el tramo horario respectivo.

La contratación de potencia en cada tramo horario deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta ≤ Potencia Contratada en Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

3.2. Niveles de tensión 6,4 kV, 15 kV y 22 kV (GC2):

Hasta el 30 de junio de 2022, en la tarifa para niveles de tensión 6,4 kV, 15 kV y 22 kV (GC2), las potencias de facturación serán tres, en forma independiente por cada tramo horario (Punta, Llano y Valle); serán iguales a las mayores entre la potencia máxima mensual medida en cada tramo, durante las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual, y el 70% de la potencia contratada en el tramo horario respectivo.

La contratación de potencia en cada tramo horario deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta ≤ Potencia Contratada en Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

A partir del <u>1 de julio de 2022</u>, en la tarifa para niveles de tensión 6,4 kV, 15 kV y 22 kV (GC2), las potencias de facturación serán tres, en forma independiente por cada tramo horario (Punta, Llano y Valle); serán iguales a las mayores entre la potencia máxima mensual medida en cada

tramo, durante las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual, y el 85% de la potencia contratada en el tramo horario respectivo.

La contratación de potencia en cada tramo horario deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta ≤ Potencia Contratada en Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

3.3. En las tarifas para niveles de tensión 31,5 kV, 63 kV y 110 - 150 kV (GC3, GC4 y GC5), las potencias de facturación serán tres, en forma independiente por cada tramo horario (Punta, Llano y Valle); serán iguales a las mayores entre la potencia máxima mensual medida en cada tramo, durante las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual, y la potencia contratada en el tramo horario respectivo.

La contratación de potencia en cada tramo horario deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta ≤ Potencia Contratada en Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

4. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la porción de la máxima potencia demandada que exceda la potencia contratada. Se podrá tener hasta tres potencias excedentarias, ya que la misma se determina en forma independiente en las horas de cada tramo horario.

En cada uno de estos tramos horarios (Punta-Llano o Punta, Llano y Valle), el recargo por Potencia Excedentaria será igual a:



SECRETARÍA DE ESTADO
SIRVASE CITAR

- a. 100% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que no supere o iguale en 30% la potencia contratada en el tramo horario respectivo.
- b. 300% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que resulte 30% superior a la potencia contratada en el tramo horario respectivo.

TARIFAS DE ZAFRA ESTIVAL

Para aquellos servicios que concentren el 80% o más de su consumo entre los meses de noviembre y marzo inclusive; y que presenten en el tramo horario Punta-Llano una potencia contratada igual o mayor que 10 kW, con carácter opcional.

1. Cargos por consumo de energía, por potencia y cargo fijo:

Tarifa	Nivel de tensión kV	Precio de energía \$/kWh		Potencia máxima medida \$/kW	Cargo Fijo mensual	
	NV	Valle	Llano	Punta	Punta-Llano	\$
TZ1	0,230 - 0,400	3,208	3,696	12,253	819,8	705,9
TZ2 *	6,4 - 15 - 22	3,161	3,630	9,526	536,2	705,9
TZ3 *	31,5	3,158	3,626	7,575	323,2	705,9

^{*} Opción tarifaria solo con potencia contratada máxima inferior a 250 kW.

2. Períodos horarios.

El cargo por energía se distribuye en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.

horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

3. Potencia

La potencia de facturación, será igual a la potencia máxima mensual medida durante las horas de Punta y de Llano (Punta-Llano), entre las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual.

Únicamente durante el período de zafra antes definido, la potencia de facturación será igual a la mayor entre la potencia máxima mensual medida en las horas de Punta y de Llano (Punta-Llano) y el 50% de la potencia contratada en dicho tramo horario.

La contratación de potencia en cada tramo horario de facturación de potencia deberá respetar la condición:

Potencia Contratada en Punta-Llano ≤ Potencia Contratada en Valle

4. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la porción de la máxima potencia demandada en horas Punta-Llano que exceda la potencia contratada. Durante el período de zafra antes definido, el recargo por Potencia Excedentaria será igual al 100% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que supere el 30% de lo contratado. Fuera de este período de zafra, la potencia excedentaria no tiene recargo.

TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO

Para el alumbrado público a cargo de las autoridades municipales y nacionales y otros clasificados dentro de la modalidad de consumo Alumbrado Público.

1. Para aquellas conexiones que no cuenten con medidor, se facturará un cargo mensual por potencia:

Precio mensual por kW de lámparas instaladas......\$/kW 3.776



SECRETARÍA DE ESTADO
SIRVASE CITAR

Para las lámparas no incandescentes, a la potencia nominal de las lámparas se agregará la potencia de los equipos accesorios.

Para aquellos servicios que cuenten con medidor, se facturará un cargo por consumo de energía:

En todos los casos, será de cargo de la autoridad respectiva el suministro de lámparas y accesorios necesarios, así como su colocación.

TARIFA DOBLE HORARIO ALUMBRADO PÚBLICO

Para los servicios de Alumbrado Público cuya potencia contratada sea mayor o igual a 10 kW, con mantenimiento de las redes hasta el puesto de medida a cargo del Cliente, con carácter "opcional".

1. Cargo por consumo de energía:

Punta	\$/kWh 11,491
Fuera de punta	\$/kWh 4,167

- 2. Cargo por potencia contratada...... \$/kW 114,5
- 3. Cargo fijo mensual.....\$509,3
- 4. Los cargos por energía se distribuyen en dos períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.
 - horas Punta: de 17:00 a 23:00 hrs.
 - horas Fuera de Punta: de 00:00 a 17:00 y de 23:00 a 24:00 hrs.

TARIFA de MOVILIDAD ELÉCTRICA

Para la carga de energía a vehículos eléctricos en puestos de carga ubicados en la vía pública. La habilitación para utilizar el puesto de carga requiere tramitar tarjeta de identificación específica.

1. Cargos por consumo de energía:

2. Períodos horarios:

Los cargos por energía se distribuyen en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.

horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

TARIFA REACTIVA

Los consumos reactivos serán facturados según el siguiente detalle:

 Para los servicios comprendidos en las actuales tarifas General Simple, Residencial Simple, de Consumo Básico Residencial y Alumbrado Público, según lo establecido en la reglamentación vigente, se formulará una facturación adicional por consumos reactivos cuando el indicador de factor de potencia sea inferior a 0,92.

Dicho indicador de factor de potencia se define como:

$$cos\left(atan\left(\frac{E_r}{E_a}\right)\right)$$

siendo,

E_r : Energía reactiva consumida en el mes, expresada en kVArh.

 $\boldsymbol{E_a}$: Energía activa consumida en el mes, expresada en kWh.

El coeficiente de recargo por consumos reactivos, aplicable sobre el importe facturado de energía activa consumida en el mes, resulta de la siguiente fórmula:

$$\text{Si } \frac{E_7}{E_8} \le 0,426 \qquad \qquad K_1 = 0$$



SECRETARÍA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

Si
$$\frac{E_r}{E_a} > 0.426$$
 $K_1 = 0.40 \times \left(\frac{E_r}{E_a} - 0.426\right)$

Si además, $\frac{E_r}{E_a} > 0,7$ se aplicará un coeficiente de recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$K_{1adicional} = 0.60 \times \left(\frac{E_r}{E_a} - 0.7\right)$$

2. Para los servicios comprendidos en las tarifas Doble Horario (Residencial y Alumbrado Público), según lo establecido en la reglamentación vigente, se formulará una facturación adicional por consumos de energía reactiva cuando el indicador de factor de potencia sea inferior a 0,92, y una bonificación cuando el indicador de factor de potencia sea igual o superior a 0,92.

Dicho indicador de factor de potencia se define como:

$$cos\left(atan\left(\frac{E_r}{E_a}\right)\right)$$

siendo, E,: Energía reactiva consumida en el mes, expresada en kVArh.

 ${\it E}_a$: Energía activa consumida en el mes, expresada en kWh.

El coeficiente de recargo o bonificación por consumos reactivos, aplicable sobre el importe facturado de energía activa consumida en el período de punta, resultará de la siguiente fórmula:

$$K_1 = \mathbf{B} \times \left(\frac{\mathbf{E_r}}{\mathbf{E_a}} - 0.426\right) \times \frac{1}{100}$$

 $Si\frac{E_r}{E_a} > 0,7$ se aplicará un coeficiente de recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$K_{1adicional} = (100 - B) \times \left(\frac{E_r}{E_a} - 0.7\right) \times \frac{1}{100}$$

El valor de "B" depende de la categoría tarifaria, de acuerdo a lo que se expone en la siguiente tabla:

Tarifas	Valor de "B"
TRD	36
APD	34

- 3. Para los servicios comprendidos en las tarifas Triple Horario (Tarifa Residencial Triple Horario, Tarifa General Hora-Estacional, GC, MC, y de Zafra Estival).
- 3.1 Para los servicios comprendidos en las tarifas Triple Horario (Tarifa Residencial Triple Horario, Tarifa General Hora-Estacional, GC, MC, y de Zafra Estival) con excepción de las tarifas GC3, GC4 y GC5, según lo establecido en la reglamentación vigente, se formulará una facturación adicional por consumos de energía y potencia reactiva cuando el indicador de factor de potencia sea inferior a 0,92, y una bonificación cuando el indicador de factor de potencia sea igual o superior a 0,92.

Dicho indicador de factor de potencia se define como:

$$cos\left(atan\left(\frac{E_{rQI}}{E_{a+}}\right)\right)$$

siendo,

 Energía reactiva del Cuadrante I (valor absoluto), es decir energía reactiva consumida en el mes cuando se consume energía activa, expresada en kVArh.

 \mathbf{E}_{a+} : Energía activa (valor absoluto) consumida en el mes, expresada en kWh.

El coeficiente de recargo o bonificación por consumos reactivos, aplicable sobre el importe facturado de energía activa consumida en el período de punta, resultará de la siguiente fórmula:

$$K_1 = A \times \left(\frac{E_{rQI}}{E_{o+}} - 0.426\right) \times \frac{1}{100}$$



SECRETARÍA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

Si $\frac{E_r QI}{E_{a+}} > 0,7$ se aplicará un coeficiente de recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$\mathrm{K}_{\text{1adicional}} = (100 - \mathrm{A}) \times \left(\frac{\mathrm{E}_{\mathrm{rQI}}}{\mathrm{E}_{\mathrm{a+}}} - 0.7\right) \times \frac{1}{100}$$

El coeficiente de recargo o bonificación, aplicable sobre la suma de los importes que surgen de multiplicar los cargos por potencia máxima medida por las potencias máximas activas medidas del mes, en cada uno de los tramos horarios, resultará de la siguiente fórmula:

$$K_2 = 0.62 \times \left(\frac{E_{rQI}}{E_{a+}} - 0.426\right)$$

Si $\frac{E_{rQI}}{E_{a+}} > 0,7$ se aplicará un coeficiente de recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$\mathrm{K}_{2adicional} = 0.38 \times \left(\frac{\mathrm{E_{rQI}}}{\mathrm{E}_{a+}} - 0.7\right)$$

El valor de "A" depende del nivel de tensión en el cual está alimentado el servicio y responde a la siguiente tabla:

Nivel de tensión	Valor de "A"
0,230 - 0,400	23
kV	23
6,4 - 15 - 22 kV	18
31,5 kV	12

3.2 Para los servicios comprendidos en las tarifas Triple Horario GC3, GC4 y GC5, según lo establecido en la reglamentación vigente, cuando consumen energía activa, se formulará una facturación adicional por consumo y entrega de potencia reactiva cuando el indicador de factor de potencia sea inferior a 0,95, y una bonificación cuando el indicador de factor de potencia sea igual o superior a 0,95.

Dicho indicador de factor de potencia se define como:

$$cos\left(atan\left(\frac{E_{rQI}+E_{rQIV}}{E_{a+}}\right)\right)$$

siendo,

 E_{rQI}: Energía reactiva del Cuadrante I (valor absoluto), es decir energía reactiva consumida en el mes cuando se consume energía activa, expresada en kVArh.

Erqui : Energía reactiva del Cuadrante IV (valor absoluto), es decir energía reactiva entregada en el mes cuando se consume energía activa, expresada en kVArh.

 \mathbf{E}_{a+} : Energía activa (valor absoluto) consumida en el mes, expresada en kWh.

El coeficiente de recargo o bonificación por reactiva (consumida y/o entregada), aplicable sobre la suma de los importes que surgen de multiplicar los cargos por potencia máxima medida por las potencias máximas activas medidas del mes, en cada uno de los tramos horarios, resultará de la siguiente fórmula:

$$K = 0.62 \times \left(\frac{E_{rQI} + E_{rQIV}}{E_{a+}} - 0.329\right)$$

 $Si\frac{E_{rQI}+E_{rQIV}}{E_{8+}} > 0,7$ se aplicará un coeficiente de recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$K_{adicional} = 0.38 \times \left(\frac{E_{rQI} + E_{rQIV}}{E_{a+}} - 0.7\right)$$

4. En todos los casos:

a. Cuando el cociente entre la energía reactiva y la energía activa sea superior a 1,34 (indicador de factor de potencia menor que 0,60), se podrá suspender el servicio previa notificación al cliente, hasta tanto adecue sus instalaciones.



SECRETARÍA DE ESTADO
SIRVASE CITAR

b. Cuando el medidor de energía activa no registre consumo, se facturará la totalidad del consumo de energía reactiva al mayor de los precios de energía establecidos dentro de la respectiva categoría. Esto regirá en los casos de las tarifas multihorario, cuando el medidor de energía activa no presente consumo en ninguno de los períodos horarios.

TARIFA PUNITIVA

Para las facturaciones de consumos en casos de irregularidades en el uso de la energía eléctrica y/o en su medición, según reglamentación:

- 1. Cargo por consumo de energía:
 - 1 kWh a 1.000 kWh mensuales......\$/kWh 20,038

 Excedente sobre 1.000 kWh mensuales.....\$/kWh 22,814
- 2. Cargo por potencia contratada......\$/kW 186,9
- 3. Cargo fijo mensual:

0 kWh a 5.000 kWh mensuales.....\$1.623

REGIMEN DE TASAS Y GARANTÍAS PARA SERVICIOS ELÉCTRICOS

I. DEFINICION DEL VALOR DE LAS TASAS

- 1. Trámites que implican el servicio de Energía Eléctrica
 - 1.1. <u>Tasa de Conexión para solicitudes de servicio en Zona</u> Electrificada
 - 1.1.1. Nuevos Usuarios de Distribución con potencia a contratar menor o igual a 50 kW.

La Tasa de Conexión será: TC= A + B

Servicios monofásicos

Potencia		
Contratada	А	В
kW		
3,5 a 11,5	\$ 2.893	\$ 2.114

En este rango de potencias, para servicios monofásicos, se admiten fracciones de a 0,5 kW.

Un Usuario de Distribución, con instalación monofásica y potencia contratada inferior o igual 11,5 kW, no podrá renunciar parcialmente a la potencia contratada, antes de los 12 (doce) meses contados desde la fecha de la última contratación de potencia.

Servicios trifásicos

Potencia Contratada kW	Α	В
6, 8, 10 y 12	\$ 3.684	\$ 7.890
15	\$ 3.684	\$ 7.890
20	\$ 4.780	\$ 7.890
25	\$ 4.780	\$ 7.890
30	\$ 4.780	\$ 9.364
35	\$ 4.849	\$ 14.113
40	\$ 4.849	\$ 14.113
41 a 50	\$ 8.947	\$ 37.455

Conexiones en Zona Electrificada Rural con redes de Media Tensión Monofásicas

Potencia		
Contratada kW	A	В
14,5	\$ 3.684	\$ 7.540
25	\$ 4.251	\$ 14.457

En las tarifas triple horario, las cuales permiten una doble contratación de potencia, la tasa de conexión se determina por la mayor de ellas.



SECRETARÍA DE ESTADO
SIRVASE CITAR

1.1.2. Nuevos Usuarios de Distribución con potencia a contratar mayor a 50 kW.

En estos casos, se elaborarán presupuestos para establecer la Tasa de Conexión de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Distribución de Energía Eléctrica y en el Decreto del Poder Ejecutivo 366/007.

- 1.1.3. Tasas aplicadas en otros casos que implican el servicio de Energía Eléctrica.
- 1.1.3.1. Trámites por reformas y ampliación de instalaciones:

Instalaciones hasta 8,8 kW2UBT

Instalaciones mayores de 8,8 kW5UBT

Para instalaciones de hasta 2,2 kW cuando son obras propuestas por Intendencias Municipales, proyectadas y dirigidas por técnicos de las mismas, se aplica un 50% del importe.

1.2. Conexiones directas de emergencia

Solicitud de conexión efectuada dentro de las 72 horas previas......3UBT

Esta tasa es adicional a lo establecido en el numeral 1.1.3

- 1.3. <u>Servicios extraordinarios en Usinas con servicio restringido</u>
 Por hora..........6UBT
- 1.4. Por reconexión del servicio

1.5. Por rehabilitación del servicio

2.

Tasas de Conexión que involucran servicios con

microgeneración.

En todos los casos, la potencia pico de la Instalación Microgeneradora (IMG) será menor o igual que la potencia contratada en el servicio.

2.1. Nuevos servicios con IMG

Se cobra la Tasa de Conexión de nuevos suministros sin IMG, según la potencia solicitada.

2.2. Servicios existentes

Servicios trifásicos con potencia contratada mayor que 40 kW que incorporan IMG manteniendo la potencia contratada y tarifa aplicada......\$2.171

3. Trámites que implican estudios técnicos

3.1. Tasa de evaluación de documentación técnica y proyecto

De acuerdo a las cargas solicitadas en cada servicio:

- 3.1.1. Hasta 10 kW......2UBT
- 3.1.2. De más de 10 kW hasta 50 kW......6UBT
- 3.1.3. De más de 50 kW hasta 300 kW10UBT
- 3.1.4. De más de 300 kW......15UBT
- 3.1.5. Cuando se reformen los planos:
 - a) Si la reforma no implica aumento de carga.......1UBT
 - b) Si se aumenta la carga, se abonará la Tasa que corresponda a la nueva potencia solicitada, según la escala precedente.

Se exceptúan de estas tasas a las viviendas modestas con cargas solicitadas de 2,2 kW.

3.2. <u>Tasa de elaboración de Proyectos de Electrificación Rural</u> (TEPER)

Es el valor a ser abonado para solicitudes de Electrificación Rural en las que los interesados ejecutan las obras por su cuenta y UTE decida elaborar el proyecto de las mismas. Se establece la siguiente escala de acuerdo a la longitud de línea proyectada para todos los servicios involucrados en la solicitud:



4.7.

SECRETARÍA DE ESTADO
SIRVASE CITAR

Ministerio de Industria, Energía y Minería

3.2.1. Hasta 2 km de línea proyectada.....20UBT

Ejemplares de las Normas Técnicas

3.2.2. Para más de 2 km de línea proyectada. Por km de línea10UBT
4. Trámites que implican prestación de otros servicios
4.1. <u>Trámite de fichas sueltas, cambio de sitio de medidor, cambio</u>
de recorrido de entrada, corrimiento de líneas y/o trámites
similares5UBT
4.2. <u>Inspección parcial o inspección de cañerías</u> 1UBT
4.3. <u>Cambios de medidores por servicios provisorios para fiestas</u> 3UBT
4.4. <u>Operarios de guardia</u>
4.4.1. Días hábiles
a) Hasta hora 22:00.
Por hora o fracción2UBT
b) Después de hora 22:00 y hasta la hora 06:00
Por hora o fracción4UBT
4.4.2. Días feriados
a) Hasta hora 22:00.
Por hora o fracción4UBT
b) Después de hora 22:00 y hasta la hora 06:00
Por hora o fracción8UBT
4.5. <u>Certificado de entrada de instalaciones eléctricas de edificios</u>
construidos por ley de propiedad horizontal y los edificios adaptados
para la venta de propiedad horizontal.
Inspección por cada servicio horizontal1UBT
4.6. <u>Gastos de Administración por</u> :
4.6.1. Uso irregular de energía eléctrica10UBT
4.6.2. Trasgresión tarifaria v/o conexión indebida 2 LIBT

- 4.8. <u>Tasa por concepto de trámite de regularización de cañerías</u> tapadas por previa inspección:
- 4.8.1. Hasta 100 m² de edificación.......10 UBT
- 4.8.2. Por m² adicional......0,1 UBT

Se exonera del pago de esta tasa a las cañerías que se hayan efectuado en zonas no electrificadas, siempre que las mismas hayan sido realizadas por lo menos 180 días antes de la iniciación de los trabajos de electrificación y su pedido de regularización se presente en un plazo no mayor de 180 días a partir de la inauguración de los servicios.

5. Bonificación por envío de factura vía e-mail

En los casos en que el cliente opte por el envío de su factura mensual vía e-mail, en sustitución de la vía papel, se aplicará la siguiente bonificación al Cargo Fijo de la tarifa correspondiente: \$ 23,0

6. Multa por concepto de mora por adeudos vencidos

- 6.1. Cuando éste se abone dentro de los 5 días hábiles siguientes a su vencimiento, 5% del importe facturado.
- 6.2. Cuando éste se abone después de los 5 días hábiles siguientes a su vencimiento, 10% del importe facturado.

II. VALOR DE LA UBT:

La UBT (Unidad Básica de Tasa) se aplica a las tasas comerciales en general y se actualiza de acuerdo al índice medio de ajuste de las Tarifas Eléctricas.

III. TASA DE INTERÉS APLICABLE A LAS GARANTÍAS DE PERMANENCIA Y DE CONTRATACIÓN

La tasa de interés a aplicar para remunerar los depósitos en garantía en efectivo, es la Tasa Media de Empresas de Intermediación Financiera en Moneda Nacional no reajustable, para Empresas Grandes y Medianas,



SECRETARÍA DE ESTADO SIRVASE CITAR

publicada por el Banco Central del Uruguay para el plazo de hasta 366 días.

La tasa se fijará el 1º de noviembre de cada año.

Artículo 2°.- Autorizase a la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) en base a su estrategia comercial a modificar las condiciones generales y específicas de acceso y aplicabilidad de las categorías tarifarias.

Artículo 3°.- Comuníquese, Publíquese, etc.

LACALLE POU LUIS

73-9-L