

DECRETO N° . 0145 .

NEUQUÉN,

24 FEB 2026

VISTO:

El Expediente OE N° 254-C-2026 y la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545; y

CONSIDERANDO:

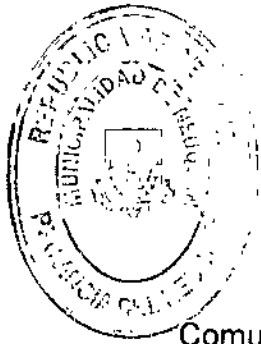
Que mediante Ordenanza N° 14178, se aprobó el Contrato de Concesión para la Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica de la ciudad de Neuquén, suscripto con la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada –C.A.L.F.–, que como Anexo I forma parte de la mencionada Ordenanza, aprobándose asimismo los Subanexos I, II, III y IV de la misma;

Que el Subanexo III regula el Régimen Tarifario, Cuadro Tarifario Inicial y Procedimiento para su Recálculo, estableciendo en su Capítulo III el procedimiento para el recálculo de los parámetros del cuadro tarifario inicial y las posibles actualizaciones de las tarifas ante las variaciones en los costos;

Que en tal sentido, el artículo 13°) del mencionado Subanexo III de la Ordenanza N° 14178, modificado por la Ordenanza N° 14545, regula los mecanismos de actualización de las tarifas, tanto ante las variaciones del costo de abastecimiento y costo laboral, como así también ante las variaciones de otros conceptos del Valor Agregado de Distribución –V.A.D.–;

Que al respecto, el inciso b) del mencionado artículo 13°) prevé la posibilidad de actualizar el mencionado cuadro tarifario en el caso de variación de otros conceptos del Valor Agregado de Distribución –V.A.D.– no referidos a costos laborales, tales como costos de operación y mantenimiento, que impliquen una variación mayor del cinco por ciento (5%) de la tarifa media, o los costos de los aranceles, cuando superen el veinticinco por ciento (25%) del valor vigente, estableciéndose el procedimiento que la distribuidora debe seguir a tales efectos;

Que mediante el Decreto N° 0343/24 se aprobó el Cuadro Tarifario, el Cuadro de Aranceles y el Cuadro Tarifario para Usuarios Generadores a aplicar por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada – C.A.L.F. - en el marco del Contrato de Concesión del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica y Alumbrado Público de la ciudad de Neuquén, estableciéndose los valores de los otros conceptos del Valor Agregado de Distribución –V.A.D.– no referidos a costos laborales que se encuentran vigentes al día de la fecha, habiéndose tomado como referencia para su determinación, la proyección de estos costos a valores del mes de diciembre de 2023;



0145-26

Que la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.-, solicitó a la Subsecretaría de Servicios Públicos Concesionados dependiente de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera, a través de la Nota N° 002/26, la revisión de los otros costos incluidos en el Valor Agregado de Distribución -V.A.D.-, atento a haberse producido incrementos superiores al cinco por ciento (5%) del valor de la tarifa media, acompañando la información relativa al análisis de dicho Valor Agregado de Distribución;

Que mediante Nota N° 009/26, la Subsecretaría de Servicios Públicos Concesionados informó que, habiéndose realizado el correspondiente análisis sobre la base de los datos aportados por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.-, el incremento resultante de la tarifa media de energía en función del incremento de los otros costos del Valor Agregado de Distribución -V.A.D.-, es de un veintiséis con veintitrés por ciento (26,23%), respecto de la tarifa media correspondiente al cuadro tarifario vigente, superando el cinco por ciento (5%), establecido por el inciso b) del citado artículo 13°);

Que a su vez, afirmó que en relación al Cuadro de Aranceles, resulta de aplicación lo dispuesto en el artículo 10°), Punto 4 -ARANCELES- del Subanexo III del Contrato de Concesión aprobado por la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545, el cual dispone que los valores del Cuadro de Aranceles serán actualizados en igual porcentaje y en cada oportunidad en que se incremente el Valor Agregado de Distribución -V.A.D.-;

Que asimismo, mediante Nota N° 008/26 la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.- expresó que: *"(...) considerando la magnitud de la actualización solicitada, (...) atendiendo a criterios de razonabilidad, gradualidad y previsibilidad tarifaria, esta Cooperativa considera oportuno proponer un esquema de implementación progresiva. (...) se sugiere que el reconocimiento de los mayores costos aprobados sea trasladado a tarifa en cuatro (4) etapas iguales y consecutivas (...)"*;

Que por ello, la mencionada Subsecretaría de Servicios Públicos Concesionados advirtió que corresponde aprobar el incremento de los otros costos del Valor Agregado de Distribución -V.A.D.-, con el esquema de implementación propuesto por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.-, y actualizar los cuadros tarifarios y de aranceles de los próximos cuatro meses, los que deberán regir a partir de su aprobación y publicación por parte de la distribuidora por cinco (5) días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web;

Que en este sentido informó que corresponde tomar en consideración la Resolución N° 22/2026 dictada por la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, mediante la cual se aprobó la



0.145-26

Reprogramación Trimestral de Verano Definitiva para el Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.), para el período comprendido entre el día 01 de febrero de 2026 y el día 30 de abril de 2026, implicando un incremento en los costos de abastecimiento del once con doce por ciento (11,12%);

Que dicha Subsecretaría continuó expresando que se han generado variaciones del costo salarial en virtud del incremento otorgado a los trabajadores afectados al Servicio de Distribución de Energía Eléctrica comprendidos dentro del Convenio Colectivo de Trabajo N° 36/75 de la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza -FATLyF-, y del Convenio Colectivo de Trabajo N° 904/07 "E" de la Asociación de Profesionales del Agua y Energía Eléctrica -APUAYE-;

Que tal variación implica un incremento del costo laboral de dos con sesenta y un por ciento (2,61%), calculado en función del Plantel Tipo, Único e Innominado de la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.-, aprobado por el artículo 2° de la Ordenanza N° 14545;

Que resulta pertinente que los nuevos cuadros tarifarios contengan los incrementos correspondientes según los nuevos costos mencionados, aplicando en forma progresiva los otros costos del Valor Agregado de Distribución -V.A.D.-, a fin de mantener equilibrada la ecuación económica de la Distribuidora, lo que redundará en un mejor servicio para los vecinos y vecinas de la ciudad de Neuquén;

Que para la entrada en vigencia de los nuevos cuadros tarifarios, conforme lo dispuesto por el inciso b) del artículo 13° del Subanexo III del Contrato de Concesión aprobado mediante la Ordenanza N° 14178, se requiere que los mismos sean aprobados por el Órgano Ejecutivo Municipal, debiendo remitirse al Concejo Deliberante para su conocimiento;

Que mediante Dictamen N° 6/26, se expidió la Dirección de Asuntos Legales de la Dirección General de Gestión del Servicio Eléctrico, dependiente de la Subsecretaría de Servicios Públicos Concesionados de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera, concluyendo que no existen objeciones legales que formular respecto del presente trámite;

Que en igual sentido se expidió la Coordinación de Asuntos Legales de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera, mediante Dictamen N° 036/26;

Que a través del Informe N° 04/26, tomó intervención la Coordinación de Auditoría Interna, dependiente de la Contaduría Municipal, no realizando observaciones al respecto y manifestando no encontrar desvíos en los cálculos agregados en las actuaciones;



0145-26

Que la Dirección Municipal de Asuntos Jurídicos, mediante Dictamen N° 121/26, expresó no tener observaciones legales que formular;

Que mediante Decreto N° 1303/25 el Secretario de Gobierno y Coordinación se encuentra a cargo de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera, quien tomó la intervención correspondiente;

Que en consecuencia, corresponde la emisión de la presente norma legal, aprobando los Cuadros Tarifarios y los Cuadros de Aranceles que regirán para la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.-;

Por ello:

EL INTENDENTE MUNICIPAL DE LA CIUDAD DE NEUQUÉN

DECRETA:

Artículo 1º) APRUÉBANSE los Cuadros Tarifarios a aplicar por la Cooperativa ----- Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén -C.A.L.F.- en el marco del Contrato de Concesión para la Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica de la ciudad de Neuquén, aprobado mediante la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545, que como **ANEXO I** forma parte integrante de la presente norma legal, los que regirán para los consumos realizados a partir de la publicación de este Decreto en el Boletín Oficial Municipal y cumplida la publicación por parte de la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.- por cinco (5) días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web.

Artículo 2º) APRUÉBANSE los Cuadros de Aranceles a aplicar por la ----- Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.-, en el marco del Contrato de Concesión para la Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica de la ciudad de Neuquén, aprobado mediante la Ordenanza N° 14178 y su modificatoria N° 14545, que como **ANEXO II** forman parte integrante de la presente norma legal, los que regirán para los consumos realizados a partir de la publicación de este Decreto en el Boletín Oficial Municipal y cumplida la publicación por parte de la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.- por cinco (5) días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web.

Artículo 3º) APRUÉBASE el Cuadro Tarifario para Usuarios Generadores, ----- a aplicar por la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada -C.A.L.F.-, en el marco del Contrato de Concesión para la Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica de la ciudad de Neuquén, aprobado mediante la Ordenanza N° 14178, que como

0145-26

ANEXO III forma parte integrante de la presente norma legal, los que regirán para los consumos realizados a partir de la publicación de este Decreto en el Boletín Oficial Municipal y cumplida la publicación por parte de la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Limitada –C.A.L.F.– por cinco (5) días hábiles, a su costo, en diversos medios de comunicación, redes sociales y en su sitio web.

Artículo 4º) INSTRÚYASE a la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y ----- Comunitarios de Neuquén Limitada –C.A.L.F.– a dar cumplimiento con las publicaciones previstas en el artículo 13º) del Subanexo III del Contrato de Concesión aprobado mediante la Ordenanza N° 14178, modificado por la Ordenanza N° 14545.

Artículo 5º) COMUNÍQUESE a través de la Subsecretaría de Servicios ----- Públicos Concesionados dependiente de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera, el presente Decreto al Concejo Deliberante de la ciudad de Neuquén y a la Cooperativa Provincial de Servicios Públicos y Comunitarios Limitada –C.A.L.F.–.

Artículo 6º) El presente Decreto tendrá vigencia a partir del día de su ----- publicación en el Boletín Oficial Municipal.

Artículo 7º) El presente Decreto será refrendado por el Secretario de Gobierno ----- y Coordinación, a cargo de la Secretaría de Hacienda y Planificación Financiera.

Artículo 8º) Regístrese, publíquese, cúmplase de conformidad, dese a la ----- Dirección Centro de Documentación e Información y, oportunamente, archívese.

ES COPIA.

FDO.) GAIDO
HURTADO.



Abog. JESSICA ALTHABEGOITI
Directora General de Control Legal
Subsecretaría Legal y Técnica
Secretaría de Gobierno y Coordinación
MUNICIPALIDAD DE NEUQUÉN



0145-26

ANEXO I - 1

Cuadro Tarifario con vigencia a partir de la aprobación del presente Decreto

Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (hasta 10 kW)		
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	12082,477
Cargo Variable	\$/kWh	147,461
1.2 - TI-R1 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	12082,477
Cargo Variable	\$/kWh	61,968
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	24164,955
Cargo Variable	\$/kWh	147,461
2.2 - TI-R2 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	24164,955
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	61,968
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	147,461
3 - TI-R3 RESIDENCIAL Mayor de 400 kWh		
3.1 - TI-R3 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	36247,432
Cargo Variable	\$/kWh	147,461
3.2 - TI-R3 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	36247,432
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	61,968
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	147,461
4 - T1 G USO GENERAL		
Cargo Fijo	\$/mes	37183,544
Cargo Variable kWh/mes	\$/kWh	354,525
5- T1 EP ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO		
Cargo Fijo	\$/mes	6041,239
Cargo Variable	\$/kWh	52,298
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO		
Cargo Fijo	\$/mes	35132,151



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo Variable	\$/kWh	284,846
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES		
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS - Mayores de 10 hasta 50 kW		
8 - T2MD - MEDIANAS DEMANDAS		
Cargo Fijo	\$/kW-mes	43332,598
Consumo	\$/kWh	127,702
T3 - TARIFA GRANDES DEMANDAS (mayores de 50 kW)		
9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	49161,099
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	33850,008
Consumo Total	\$/kWh	80,335
10 - T3GDBT 2 TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	49161,099
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	33148,373
Consumo Total	\$/kWh	85,652
11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	15596,662
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	20250,964
Consumo Total	\$/kWh	95,076
12 - T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	15596,662
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	19831,207
Consumo Total	\$/kWh	121,484
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Baja Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	49161,099
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	34902,460
Consumo Total	\$/kWh	85,652
14 - T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Media Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	15596,662
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	20880,600



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Consumo Total	\$/kWh	121,484
T-AP ALUMBRADO PÚBLICO		
15 - T AP TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO		
Consumo Total kWh/mes	\$/kWh	185,619
T-PE USUARIOS DE PEAJES		
16 - PEAJE - TARIFA MEDIANAS DEMANDAS en Baja Tensión (de 30 KW hasta 50 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	29448,652
Consumo Total	\$/kWh	59,835
17 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 50 kW hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	49161,099
Consumo Total	\$/kWh	12,703
18 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	49161,099
Consumo Total	\$/kWh	20,781
19 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	15596,662
Consumo Total	\$/kWh	27,444
20 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	15596,662
Consumo Total	\$/kWh	56,613
T-LS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
21 - TLS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
Consumo Total	\$/kWh	2,935

0145-26

Aporte de Capitalización

T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS	6417,76 \$/sum
T2 y T3	9037,24 \$/KW contratado

Tasa de Alumbrado Público

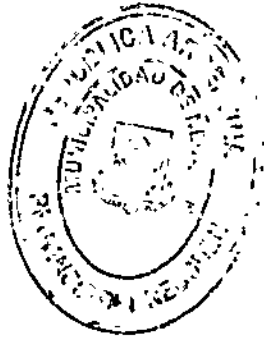
T1, T2 y T3	6723,35 \$/sum
-------------	----------------

Derecho de Uso de Espacio Público

T1	5195,33 \$/sum
T2	99202,07 \$/sum
T3	734285,76 \$/sum

Tasa de Auditoría Inspección y Control

T1	873,14 \$/sum
T2	16371,80 \$/sum
T3	121718,82 \$/sum



Abog. JESSICA ALTHABEGOTTI
Directora General de Control Legal
Subsecretaría Legal y Técnica
Secretaría de Gobierno y Coordinación
MUNICIPALIDAD DE NEUQUÉN



0145-26

ANEXO I - 2**Cuadro Tarifario con vigencia en el segundo mes posterior a la aprobación del presente Decreto**

Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (hasta 10 kW)		
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	13328,883
Cargo Variable	\$/kWh	148,799
1.2 - TI-R1 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	13328,883
Cargo Variable	\$/kWh	63,306
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	26657,767
Cargo Variable	\$/kWh	148,799
2.2 - TI-R2 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	26657,767
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	63,306
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	148,799
3 - TI-R3 RESIDENCIAL Mayor de 400 kWh		
3.1 - TI-R3 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	39986,650
Cargo Variable	\$/kWh	148,799
3.2 - TI-R3 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	39986,650
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	63,306
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	148,799
4- T1 G USO GENERAL		
Cargo Fijo	\$/mes	40443,318
Cargo Variable	\$/kWh	378,549
5- T1 EP ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO		
Cargo Fijo	\$/mes	6664,442
Cargo Variable	\$/kWh	52,632
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO		



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo Fijo	S/mes	38391,925
Cargo Variable	S/kWh	308,870

7- T1 ED ELECTRODEPENDIENTES

Cargo Fijo	S/mes	0,000
Cargo Variable	S/kWh	0,000

T2 - MEDIANAS DEMANDAS - Mayores de 10 hasta 50 kW

8- T2 MD - MEDIANAS DEMANDAS

Cargo Fijo	S/kW-mes	46388,605
Consumo	S/kWh	132,544

T3 - TARIFA GRANDES DEMANDAS (mayores de 50 kW)
--

9 - T3 GDBT 1 TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (hasta 300 kW)

Cargo por Potencia Máx.	S/kW-mes	54262,748
Cargo por Potencia Pico	S/kW-mes	33850,008
Consumo Total	S/kWh	81,073

10 - T3 GDBT 1 TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)

Cargo por Potencia Máx.	S/kW-mes	54262,748
Cargo por Potencia Pico	S/kW-mes	33148,373
Consumo Total	S/kWh	87,247

11 - T3 GDMT 1 TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 kW hasta 300 kW)

Cargo por Potencia Máx.	S/kW-mes	17215,191
Cargo por Potencia Pico	S/kW-mes	20250,964
Consumo Total	S/kWh	97,669

12 - T3 GDMT 2 TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)

Cargo por Potencia Máx.	S/kW-mes	17215,191
Cargo por Potencia Pico	S/kW-mes	19831,207
Consumo Total	S/kWh	127,096

13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Baja Tensión

Cargo por Potencia Máx.	S/kW-mes	54262,748
Cargo por Potencia Pico	S/kW-mes	34902,460
Consumo Total	S/kWh	87,247

14 - T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Media Tensión

Cargo por Potencia Máx.	S/kW-mes	17215,191
-------------------------	----------	-----------



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	20880,600
Consumo Total	\$/kWh	127,096
T-AP ALUMBRADO PÚBLICO		
15 - T AP TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO		
Consumo Total kWh/mes	\$/kWh	190,790
T-PE USUARIOS DE PEAJES		
16 - PEAJE - TARIFA MEDIANAS DEMANDAS en Baja Tensión (de 30 KW hasta 50 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	32504,659
Consumo Total	\$/kWh	64,677
17 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 50 kW hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	54262,748
Consumo Total	\$/kWh	13,441
18 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	54262,748
Consumo Total	\$/kWh	22,376
19 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 kW hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	17215,191
Consumo Total	\$/kWh	30,038
20 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	17215,191
Consumo Total	\$/kWh	62,226
T-LS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
21 - TLS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
Consumo Total	\$/kWh	3,102

0145-26

Aporte de Capitalización

T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS	6783,35 \$/sum
T2 y T3	9552,04 \$/kW contratado

Tasa de Alumbrado Público

T1, T2 y T3	7106,34 \$/sum
-------------	----------------

Derecho de Uso de Espacio Público

T1	5491,29 \$/sum
T2	104853,14 \$/sum
T3	776114,46 \$/sum

Tasa de Auditoría Inspección y Control

T1	922,88 \$/sum
T2	17304,42 \$/sum
T3	128652,55 \$/sum

Abog. JESSICA ALTHABEGOITI
Directora General de Control Legal
Subsecretaria Legal y Técnica
Secretaría de Gobierno y Coordinación
MUNICIPALIDAD DE NEUQUÉN





0145-26

ANEXO I - 3

Cuadro Tarifario con vigencia en el tercer mes posterior a la aprobación del presente Decreto

Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (hasta 10 kW)		
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	14575,289
Cargo Variable	\$/kWh	150,136
1.2 - TI-R1 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	14575,289
Cargo Variable	\$/kWh	64,644
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	29150,579
Cargo Variable	\$/kWh	150,136
2.2 - TI-R2 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	29150,579
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	64,644
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	150,136
3 - TI-R3 RESIDENCIAL Mayor de 400 kWh		
3.1 - TI-R3 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	43725,868
Cargo Variable	\$/kWh	150,136
3.2 - TI-R3 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	43725,868
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	64,644
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	150,136
4 - T1 G USO GENERAL		
Cargo Fijo	\$/mes	43701,842
Cargo Variable kWh/mes	\$/kWh	402,561
5- T1 EP ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO		
Cargo Fijo	\$/mes	7287,645
Cargo Variable	\$/kWh	52,967
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO		



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo Fijo	\$/mes	41650,449
Cargo Variable	\$/kWh	332,881
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES		
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS - Mayores de 10 hasta 50 kW		
8 - T2MD - MEDIANAS DEMANDAS		
Cargo Fijo	\$/kW-mes	49442,985
Consumo	\$/kWh	137,386
T3 - TARIFA GRANDES DEMANDAS (mayores de 50 kW)		
9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	59361,679
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	33850,008
Consumo Total	\$/kWh	81,811
10 - T3GDBT 2 TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	59361,679
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	33148,373
Consumo Total	\$/kWh	88,841
11 - T3GDMT 1- TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	18832,859
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	20250,964
Consumo Total	\$/kWh	100,263
12 - T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	18832,859
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	19831,207
Consumo Total	\$/kWh	132,709
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Baja Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	59361,679
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	34902,460
Consumo Total	\$/kWh	88,841
14 - T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Media Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	18832,859



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	20880,600
Consumo Total	\$/kWh	132,709
T-AP ALUMBRADO PÚBLICO		
15 - T AP TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO		
Consumo Total kWh/mes	\$/kWh	195,957
T-PE USUARIOS DE PEAJES		
16 - PEAJE - TARIFA MEDIANAS DEMANDAS en Baja Tensión (de 30 KW hasta 50 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	35559,039
Consumo Total	\$/kWh	69,520
17 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 50 kW hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	59361,679
Consumo Total	\$/kWh	14,179
18 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	59361,679
Consumo Total	\$/kWh	23,970
19 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	18832,859
Consumo Total	\$/kWh	32,631
20 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	18832,859
Consumo Total	\$/kWh	67,838
T-LS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
21 - TLS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
Consumo Total	\$/kWh	3,269

0145-26

Aporte de Capitalización

T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS	7148,94 \$/sum
T2 y T3	10066,85 \$/kW contratado

Tasa de Alumbrado Público

T1, T2 y T3	7489,34 \$/sum
-------------	----------------

Derecho de Uso de Espacio Público

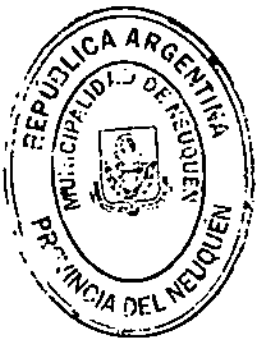
T1	5787,24 \$/sum
T2	110504,20 \$/sum
T3	817943,15 \$/sum

Tasa de Auditoría, Inspección y Control

T1	972,62 \$/sum
T2	18237,04 \$/sum
T3	135586,28 \$/sum

Abog. JESSICA ALTHABEGOITI
Directora General de Control Legal
Subsecretaría Legal y Técnica
Secretaría de Gobierno y Coordinación
MUNICIPALIDAD DE NEUQUEN





0145-26

ANEXO I - 4

Cuadro Tarifario con vigencia en el cuarto mes posterior a la aprobación del presente Decreto

Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (hasta 10 kW)		
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	15821,695
Cargo Variable	\$/kWh	151,474
1.2 - TI-R1 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	15821,695
Cargo Variable	\$/kWh	65,981
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	31643,391
Cargo Variable	\$/kWh	151,474
2.2 - TI-R2 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	31643,391
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	65,981
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	151,474
3 - TI-R3 RESIDENCIAL Mayor de 400 kWh		
3.1 - TI-R3 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	47465,086
Cargo Variable	\$/kWh	151,474
3.2 - TI-R3 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	47465,086
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	65,981
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	151,474
4 - T1 G USO GENERAL		
Cargo Fijo	\$/mes	46960,991
Cargo Variable kWh/mes	\$/kWh	426,578
5- T1 EP ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO		
Cargo Fijo	\$/mes	7910,848
Cargo Variable	\$/kWh	53,301
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO		



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo Fijo	\$/mes	44909,598
Cargo Variable	\$/kWh	356,899
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES		
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS - Mayores de 10 hasta 50 kW		
8 - T2MD - MEDIANAS DEMANDAS		
Cargo Fijo	\$/kW-mes	52498,179
Consumo	\$/kWh	142,229
T3 - TARIFA GRANDES DEMANDAS (mayores de 50 kW)		
9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	64461,970
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	33850,008
Consumo Total	\$/kWh	82,548
10 - T3GDBT 2 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	64461,970
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	33148,373
Consumo Total	\$/kWh	90,435
11 - T3GDMT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	20450,957
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	20250,964
Consumo Total	\$/kWh	102,857
12 - T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	20450,957
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	19831,207
Consumo Total	\$/kWh	138,322
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Baja Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	64461,970
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	34902,460
Consumo Total	\$/kWh	90,435
14 - T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Media Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	20450,957



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	20880,600
Consumo Total	\$/kWh	138,322
T-AP ALUMBRADO PÚBLICO		
15 - T AP TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO		
Consumo Total kWh/mes	\$/kWh	201,126
T-PE USUARIOS DE PEAJES		
16 - PEAJE - TARIFA MEDIANAS DEMANDAS en Baja Tensión (de 30 KW hasta 50 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	38614,232
Consumo Total	\$/kWh	74,362
17 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 50 kW hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	64461,970
Consumo Total	\$/kWh	14,916
18 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	64461,970
Consumo Total	\$/kWh	25,565
19 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 kW hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	20450,957
Consumo Total	\$/kWh	35,225
20 - PEAJE - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	20450,957
Consumo Total	\$/kWh	73,451
T-LS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
21 - TLS TARIFA PARA LOTEOS SOCIALES SIN REGULARIZAR		
Consumo Total	\$/kWh	3,437

0145-26

Aporte de Capitalización:

T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS	7514,53 \$/sum
T2 y T3	10581,66 \$/kW contratado

Tasa de Alumbrado Público

T1, T2 y T3	7872,34 \$/sum
-------------	----------------

Derecho de Uso de Espacio Público

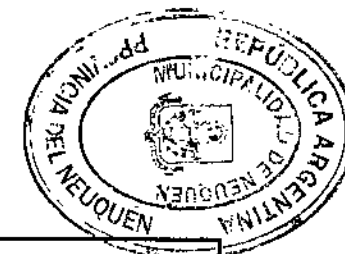
T1	6083,19 \$/sum
T2	116155,26 \$/sum
T3	859771,85 \$/sum

Tasa de Auditoría Inspección y Control

T1	1022,36 \$/sum
T2	19169,66 \$/sum
T3	142520,01 \$/sum



Abog. JESSICA ALTHABEGOITI
Directora General de Control Legal
Subsecretaria Legal y Técnica
Secretaría de Gobierno y Coordinación
MUNICIPALIDAD DE NEUQUÉN

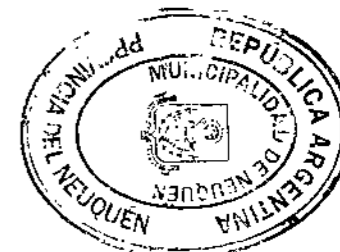


ANEXO II - 1

Cuadro de Aranceles con vigencia a partir de la aprobación del presente Decreto

Concepto	MONOFÁSICO					TRIFÁSICO				T2			T3						
	Normal	Coaxil	Gabinete	PLC	GSM	Normal	Gabinete	PLC	GSM	Normal	PLC	GSM	>50 a 100 KW	>100 KW-Aerea	>100KW-Subt	PLC B.T	GSM B.T.	M.T	M.T. GSM
Cambio de Domicilio	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	58.510	58.510	58.510	58.510	58.510	117.019	117.019	117.019	175.529	175.529	117.019	175.529	117.019	175.529
Retiro/Conexión de Medidor	14.627	14.627	14.627	14.627	14.627	29.255	29.255	58.510	58.510	58.510	58.510	58.510	58.510	87.764	87.764	58.510	87.764	87.764	87.764
Derecho Conexión	119.426	136.877	77.627	346.485	430.518	383.645	274.819	769.967	866.213	649.854	1.539.934	2.279.466	2.279.466	2.078.293	1.727.236	1.539.934	2.078.293	1.522.496	1.522.496
Aviso de Corte	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314	2.314
Suspensión por Deuda	7.314	7.314	7.314	7.314	7.314	14.627	14.627	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	43.882	43.882	29.255	43.882	43.882	43.882
Rehab. Servicio Suspendido	7.314	7.314	7.314	7.314	7.314	14.627	14.627	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	43.882	43.882	29.255	43.882	43.882	43.882
Cambio de Med. por rotura o Hurto	77.303	77.303	77.303	346.485	430.518	62.722	62.722	769.967	866.213	222.188	1.539.934	2.279.466	237.612	236.816	236.816	1.539.934	2.078.293	236.816	1.522.496
Revisión de Medidor in Situ	35.087	35.087	35.087	35.087	35.087	70.175	70.175	140.348	140.349	140.349	140.349	140.349	140.348	280.698	280.698	140.349	280.698	280.698	280.698
Solicitud de Factibilidad superior a 10 KW						383.645													
Reconstraste Medidor en Laboratorio	58.510	58.510	58.510	58.510	58.510	117.019	117.019	117.019	234.038	234.038	234.038	234.038	117.019	468.077	468.077	234.038	468.077	468.077	468.077
Adicional colocación Int. Termomagnético	38.883																		
Adicional colocación int. Dif. Term	50.918																		

0145-26

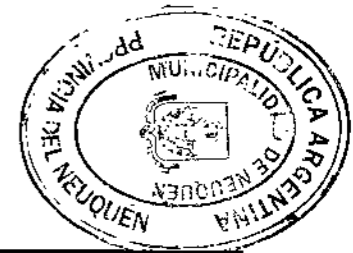


ANEXO II - 2

Cuadro de Aranceles con vigencia en el segundo mes posterior a la aprobación del presente Decreto

Concepto	MONOFÁSICO					TRIFÁSICO				T2			T3						
	Normal	Coaxil	Gabinete	PLC	GSM	Normal	Gabinete	PLC	GSM	Normal	PLC	GSM	>50 a 100 KW	>100 KW-Aerea	>100KW- Subt	PLC B. T.	GSM B. T.	M. T.	M.T. GSM
Cambio de Domicilio	32.273	32.273	32.273	32.273	32.273	64.545	64.545	64.545	64.545	64.545	129.091	129.091	129.091	193.636	193.636	129.091	193.636	129.091	193.636
Retiro/Conexión de Medidor	16.138	16.136	16.136	16.138	16.136	32.273	32.273	64.545	64.545	64.545	64.545	64.545	64.545	96.818	96.818	64.545	96.818	96.818	96.818
Derecho Conexión	131.748	150.897	85.835	382.228	474.929	423.221	303.189	849.395	955.570	716.892	1.698.790	2.514.611	2.514.611	2.292.686	1.905.414	1.698.790	2.292.688	1.679.557	1.679.557
Aviso de Corte	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553	2.553
Suspension por Deuda	8.068	8.068	8.068	8.068	8.068	16.136	16.136	32.273	32.273	32.273	32.273	32.273	32.273	48.409	48.409	32.273	48.409	48.409	48.409
Rehab. Servicio Suspendido	8.068	8.068	8.068	8.068	8.068	16.136	16.136	32.273	32.273	32.273	32.273	32.273	32.273	48.409	48.409	32.273	48.409	48.409	48.409
Cambio de Med. por rotura o Hurto	85.277	85.277	85.277	382.228	474.929	69.192	69.192	849.395	955.570	245.109	1.698.790	2.514.611	262.124	261.245	261.245	1.698.790	2.292.688	261.245	1.679.557
Revisión de Medidor in Situ	38.707	38.707	38.707	38.707	38.707	77.414	77.414	154.826	154.827	154.827	154.827	154.827	154.826	309.654	309.654	154.827	309.654	309.654	309.654
Solicitud de Factibilidad superior a 10 KW						423.221													
Recontraste Medidor en Laboratorio	64.545	64.545	64.545	64.545	64.545	129.090	129.090	129.090	258.181	258.181	258.181	258.181	129.090	518.362	518.362	258.181	518.362	518.362	518.362
Adicional colocación Int. Termomagnético	42.894																		
Adicional colocación int. Dif. Term.	56.171																		

0145-26



ANEXO II - 3

Cuadro de Aranceles con vigencia en el tercer mes posterior a la aprobación del presente Decreto

Concepto	MONOFÁSICO					TRIFÁSICO				T2			T3						
	Normal	Coaxil	Gabinete	PLC	GSM	Normal	Gabinete	PLC	GSM	Normal	PLC	GSM	>50 a 100 KW	>100 KW-Aerea	>100KW-Subt.	PLC B. T.	GSM B. T.	M.T.	M.T GSM
Cambio de Domicilio	35.290	35.290	35.290	35.290	35.290	70.581	70.581	70.581	70.581	70.581	141.162	141.162	141.162	211.743	211.743	141.162	211.743	141.162	211.743
Retiro/Conexión de Medidor	17.845	17.845	17.845	17.845	17.845	35.290	35.290	70.581	70.581	70.581	70.581	70.581	70.581	105.872	105.872	70.581	105.871	105.871	105.871
Derecho Conexión	144.086	165.117	93.643	417.971	519.340	462.797	331.519	928.824	1.044.927	783.930	1.857.847	2.749.757	2.749.757	2.507.079	2.083.592	1.857.847	2.507.079	1.836.615	1.836.615
Aviso de Corte	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792	2.792
Suspensión por Deuda	8.823	8.823	8.823	8.823	8.823	17.645	17.645	35.290	35.290	35.290	35.290	35.290	35.290	52.936	52.936	35.290	52.936	52.936	52.936
Rehab Servicio Suspendido	8.823	8.823	8.823	8.823	8.823	17.645	17.645	35.290	35.290	35.290	35.290	35.290	35.290	52.936	52.936	35.290	52.936	52.936	52.936
Cambio de Med por rotura o Hurto	93.252	93.252	93.252	417.971	519.340	75.662	75.662	928.824	1.044.927	288.029	1.857.847	2.749.757	288.635	285.675	285.675	1.857.847	2.507.079	285.675	1.836.615
Revisión de Medidor in Situ	42.326	42.326	42.326	42.326	42.326	84.853	84.853	169.305	169.305	169.305	169.305	169.305	169.305	338.610	338.610	169.305	338.610	338.610	338.610
Solicitud de Factibilidad superior a 10 KW						462.797													
Recontraste Medidor en Laboratorio	70.581	70.581	70.581	70.581	70.581	141.162	141.162	141.162	282.324	282.324	282.324	282.324	141.162	564.648	564.648	282.324	564.648	564.648	564.648
Adicional colocación Int. Termomagnético	48.905																		
Adicional colocación int. Dif. Term	61.423																		

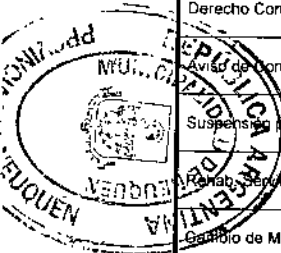
0145-26

Abog. JESSICA ALTHAREGOTTI
 Directora General de Control Legal
 Subsecretaría Legal y Técnica
 Secretaría de Gobierno y Coordinación
 MUNICIPALIDAD DE NEUQUÉN

ANEXO II - 4

Cuadro de Aranceles con vigencia en el cuarto mes posterior a la aprobación del presente Decreto

Concepto	MONOFÁSICO					TRIFÁSICO				T2			T3						
	Normal	Coaxial	Gabinete	PLC	GSM	Normal	Gabinete	PLC	GSM	Normal	PLC	GSM	>50 a 100 KW	>100 KW-Aerea	>100KW- Subt.	PLC B. T.	GSM B. T.	M.T	M.T. GSM
Cambio de Domicilio	38.308	38.308	38.308	38.308	38.308	76.617	76.617	76.617	76.617	76.617	153.234	153.234	153.234	229.850	229.850	153.234	229.850	153.234	229.850
Retiro/Conexión de Medidor	19.154	19.154	19.154	19.154	19.154	38.308	38.308	76.617	76.617	76.617	76.617	76.617	76.617	114.925	114.925	76.617	114.925	114.925	114.925
Derecho Conexión	155.385	179.237	101.651	453.713	563.752	502.373	359.669	1.008.252	1.134.283	650.968	2.016.504	2.984.902	2.984.902	2.721.472	2.261.771	2.016.504	2.721.472	1.993.673	1.993.673
Aviso de Corte	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031
Suspensión por Deuda	9.577	9.577	9.577	9.577	9.577	19.154	19.154	38.308	38.308	38.308	38.308	38.308	38.308	57.463	57.463	38.308	57.463	57.463	57.463
Reanudar Servicio Suspendido	9.577	9.577	9.577	9.577	9.577	19.154	19.154	38.308	38.308	38.308	38.308	38.308	38.308	57.463	57.463	38.308	57.463	57.463	57.463
Cambio de Med. por rotura o Hurto	101.226	101.226	101.226	453.713	563.752	82.133	82.133	1.008.252	1.134.283	290.950	2.016.504	2.984.902	311.147	310.104	310.104	2.016.504	2.721.472	310.104	1.993.673
Revisión de Medidor in Situ	45.946	45.946	45.946	45.946	45.946	91.892	91.892	183.783	183.783	183.783	183.783	183.783	183.783	367.567	367.567	183.783	367.567	367.567	367.567
Solicitud de Factibilidad superior a 10 kW						502.373													
Reconstruye Medidor en Laboratorio	76.617	76.617	76.617	76.617	76.617	153.233	153.233	153.233	306.467	306.467	306.467	306.467	153.233	612.934	612.934	306.467	612.934	612.934	612.934
Adicional colocación Int. Termomagnético	50.916																		
Adicional colocación int. Dif. Term.	66.676																		



0145-26



0145-26

ANEXO III**Cuadro Tarifario para Usuarios Generadores con vigencia a partir de la aprobación del presente Decreto**

Categoría	Unidad	Valores
T1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (hasta 10 kW)		
1 - TI-R1 RESIDENCIAL hasta 200 kWh		
1.1 - TI-R1 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	97,946
1.2 - TI-R1 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	26,298
2 - TI-R2 RESIDENCIAL de 201 hasta 400 kWh		
2.1 - TI-R2 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	97,946
2.2 - TI-R2 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	26,298
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	97,946
3 - TI-R3 RESIDENCIAL Mayor de 400 kWh		
3.1 - TI-R3 RESIDENCIAL - sin subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	97,946
3.2 - TI-R3 RESIDENCIAL - con subsidio		
Cargo fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable hasta 300 kWh	\$/kWh	26,298
Cargo Variable Mayor de 300 kWh	\$/kWh	97,946
4 - T1 G USO GENERAL		
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable kWh/mes	\$/kWh	80,939
5- T1 EP ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO		
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	26,298
6- T1 CB CLUBES DE BARRIO Y DE PUEBLO		



0145-26

Categoría	Unidad	Valores
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	26,356
7 - T1 ED ELECTRODEPENDIENTES		
Cargo Fijo	\$/mes	0,000
Cargo Variable	\$/kWh	0,000
T2 - MEDIANAS DEMANDAS - Mayores de 10 hasta 50 kW		
8 - T2MD - MEDIANAS DEMANDAS		
Cargo Fijo	\$/kW-mes	0,000
Consumo	\$/kWh	80,761
T3 - TARIFA GRANDES DEMANDAS (mayores de 50 kW)		
9 - T3GDBT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	73,184
10 - T3GDBT 2 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Baja Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	70,197
11 - T3GDMT 1 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 50 hasta 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	69,931
12 - T3GDMT 2 - TARIFA GRANDES DEMANDAS en Media Tensión (mayores de 300 kW)		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	67,076

0145-26

Categoría	Unidad	Valores
13 - T3 GUDI BT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Baja Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	70,197
14 - T3 GUDI MT - TARIFA ORGANISMOS PÚBLICOS en Media Tensión		
Cargo por Potencia Máx.	\$/kW-mes	0,000
Cargo por Potencia Pico	\$/kW-mes	0,000
Consumo Total	\$/kWh	67,076

Abog. JESSICA ALTHABEGOITI
Directora General de Control Legal
Subsecretaria Legal y Técnica
Secretaría de Gobierno y Coordinación
MUNICIPALIDAD DE NEUQUÉN

