



# EFICIENCIA ENERGÉTICA

## Texto Compilado de Normativas de URSEA Versión enero 2026

*ACLARACIÓN:* El presente documento constituye un texto que tiene como objeto compilar las normas de tenor institucional, según su valor y fuerza (constitucionales, legales, reglamentarias y otras) y con criterio cronológico. No incluye las reglas aprobadas por la URSEA que están en el correspondiente texto ordenado. Tiene una finalidad meramente ilustrativa, contribuyendo a facilitar la comprensión de la regulación en la materia. Como documento de ilustración no tiene carácter original, siendo a esos efectos insoslayable la consulta de los actos jurídicos específicos.

## INTRODUCCIÓN AL TEXTO COMPILADO

En este tomo se incluyen las normas de diverso valor y fuerza (constitucionales, legales y Decretos del Poder Ejecutivo), ordenadas cronológicamente del sector Eficiencia Energética, correspondiendo destacar las siguientes normas:

- a) [Ley N° 18.597](#), de uso eficiente de la energía en el territorio nacional
- b) [Decreto N° 429/009](#), de Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética
- c) [Decreto N° 116/011](#), que determina la fiscalización de los productos comprendidos en el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética
- d) [Decreto N° 86/012](#), que aprueba el Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAEE)

## ÍNDICE

<b>LEYES</b>	<b>4</b>
Ley Nº 17.598 - Crea la URSEA	4
Ley Nº 18.597- Uso eficiente de la energía	4
Ley Nº 18.719 - Cometidos de la Dirección Nacional de Energía	11
Ley Nº 18.996 - Exoneraciones para el FUDAE	11
Ley Nº 19.355 - Ley de presupuesto Nacional	12
Ley Nº 19.924 - Ley de presupuesto Nacional	12
Ley Nº 19.996 - APROBACIÓN DE RENDICIÓN DE CUENTAS Y BALANCE DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL. EJERCICIO 2020	15
<b>DECRETOS</b>	<b>16</b>
Decreto Nº 429/009 - Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética	16
Decreto Nº 428/009 - Etiquetado de Eficiencia Energética para Lámparas Fluorescentes Compactas	18
Decreto Nº 430/009 - Etiquetado de Eficiencia Energética para Calentadores de Agua de Acumulación Eléctricos	19
Decreto Nº 329/010 - Etiquetado de Eficiencia Energética para Aparatos de Refrigeración Eléctricos de Uso Doméstico	20
Decreto Nº 116/011- Fiscalización de los Productos comprendidos en el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética	21
Decreto Nº 131/011 - Prórroga de plazos para Calentadores de Agua Eléctricos de Acumulación	23
Decreto Nº 359/011 - Modalidades y plazos de aplicación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética	23
Decreto Nº 86/012 - Reglamenta Ley Nº 18.597, que crea el FUDAE	24
<b>RESOLUCIONES</b>	<b>28</b>
Resolución MIEM S/N - Aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico – disposiciones adicionales	28
Resolución MIEM S/N - Lámparas fluorescentes compactas – disposiciones adicionales	29
Resolución MIEM S/N - Prórroga para calentadores de agua eléctricos de acumulación	31
Resolución MIEM S/N - Prórroga para aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico y declaración de fabricante o importador	32
Resolución MIEM S/N - Prórroga para calentadores de agua eléctricos de acumulación	33
Resolución MIEM S/N - Lámparas fluorescentes compactas – disposiciones adicionales	34
Resolución MIEM S/N - Etiquetado de eficiencia energética de acondicionamientos de aire y bombas de calor	36
Resolución MIEM S/N- Dispónese la habilitación a los Organismos de Certificación que realicen la evaluación de acondicionadores de aire y bombas de calor, de conformidad con las Normas UNIT que se especifican	40
Resolución MIEM S/N- Evaluación de conformidad de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico para el uso eficiente de la energía eléctrica	42
Resolución MIEM S/N- Evaluación de conformidad de aparatos de aires acondicionados y bombas de calor para el uso eficiente de la energía eléctrica	43
Resolución DNE S/N - Etiquetado de acondicionadores de aire y bombas de calor – Certificación mediante uso de ensayos según ISO 5151:2017	45
Resolución MIEM S/N- EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD (CERTIFICACIÓN) PARA EL ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE VEHÍCULOS NUEVOS	46
Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1	50
Resolución MIEM S/N- PRÓRROGA DE LA EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD (CERTIFICACIÓN) RELATIVA AL ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE LOS VEHÍCULOS NUEVOS QUE SE DETERMINAN	64

Resolución MIEM S/N- PRÓRROGA DE LA REALIZACIÓN DE EVALUACIÓN DE CONFORMIDAD DE APARATOS DE REFRIGERACIÓN ELÉCTRICOS DE USO DOMÉSTICO PARA EL USO EFICIENTE DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA	66
Resolución MIEM S/N- APRUEBANSE LOS LINEAMIENTOS PARA LA ACTUALIZACIÓN DE LA REGLAMENTACIÓN TÉCNICA DE ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE ACONDICIONADORES DE AIRE Y BOMBAS DE CALOR	68
Resolución MIEM S/N- SUSTITÚYESE EL INCISO 1 DEL PUNTO 9 "REQUISITOS DEL ETIQUETADO" DEL DOCUMENTO	
Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas para iluminación general	81
DENOMINADO "PROCEDIMIENTO DE CERTIFICACIÓN Y ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE VEHÍCULOS AUTOMOTORES CATEGORÍAS M1 Y N1", QUE FORMA PARTE DE LA RESOLUCIÓN DEL MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA DE FECHA 17 DE MARZO DE 2023	115
Resolución MIEM S/N- MODIFICACIÓN DE LAS RESOLUCIONES DEL MIEM DE FECHAS 10 DE ENERO DE 2023 Y 30 DE DICIEMBRE DE 2024, RELATIVAS AL PROCEDIMIENTO DE EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD EN ACONDICIONADORES DE AIRE Y BOMBAS DE CALOR	117
Resolución MIEM S/N- MODIFICACIÓN DEL NUMERAL 1.6 DE LA RESOLUCIÓN MINISTERIAL, DE FECHA 21 DE ENERO DE 2025 Y APRUEBASE EL DOCUMENTO DENOMINADO "ACLARACIONES SOBRE EL PROCEDIMIENTO DE CERTIFICACIÓN Y ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE LÁMPARAS PARA ILUMINACIÓN GENERAL"	119
Aclaraciones al Procedimiento de Certificación y Etiquetado de Eficiencia Energética de lámparas para iluminación general	121
Resolución MIEM S/N- PRÓRROGA DE VIGENCIA DE LA CERTIFICACIÓN OBLIGATORIA DISPUESTA POR LA RESOLUCIÓN DE FECHA 17 DE MARZO DE 2023, RESPECTO A LOS VEHÍCULOS ELÉCTRICOS PUROS	125
Resolución MIEM S/N - AUTORIZÁSE, POR UN PERÍODO TRANSITORIO DE 9 (NUEVE) MESES, LA ACEPTACIÓN DEL MÉTODO DE ENSAYO WLTC (REGLAMENTO ONU Nº 154) COMO ALTERNATIVA AL MÉTODO NEDC (REGLAMENTO ONU Nº 101) PARA LA EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD DEL ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE LOS VEHÍCULOS ELÉCTRICOS PUROS, CATEGORÍAS M1 Y N1.	127

## LEYES

### **Ley N° 17.598 - Crea la URSEA**

De 13 de diciembre de 2002, publicada en D. O. 24 de diciembre de 2002. Creación de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA).  
Ver en Tomo Institucional.

### **Ley N° 18.597- Uso eficiente de la energía**

De 21 de setiembre de 2009, publicado en D.O. el 16 de octubre de 2009, Uso eficiente de la energía en el territorio nacional.

## **Capítulo I      Objeto y definiciones**

**Artículo 1º.** Declárase de interés nacional el uso eficiente de la energía con el propósito de contribuir con la competitividad de la economía nacional, el desarrollo sostenible del país y reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en los términos establecidos por el Convenio Marco de las Naciones Unidas para el Cambio Climático, aprobado por la Ley N° 16.517, de 22 de julio de 1994.

**Artículo 2º.** A efectos de interpretar y aplicar la presente ley, se entiende por:

A    Uso eficiente de la energía, a todos los cambios que resulten en una disminución económicamente conveniente de la cantidad de energía necesaria para producir una unidad de producto o para satisfacer los requerimiento energéticos de los servicios que requieren las



personas, asegurando un igual o superior nivel de calidad y una disminución de los impactos ambientales negativos cuyo alcance abarca la generación, transmisión, distribución y consumo de energía. Asimismo se comprende dentro del concepto de uso eficiente de energía la sustitución en el uso final por parte de los usuarios de energía de las fuentes energéticas tradicionales, por fuentes de energía renovables no convencionales que permitan la diversificación de la matriz energética y la reducción de emisiones de gases contaminantes.

- B Fuentes energéticas tradicionales, a los combustibles fósiles y a la hidroelectricidad de gran porte.
- C Fuentes energéticas renovables no convencionales, a las fuentes renovables autóctonas tales como la energía eólica, la energía solar térmica y fotovoltaica, la energía geotérmica, la energía mareomotriz y las derivadas del uso de diferentes tipos de biomasa.
- D Uso dispendioso de la energía, al uso indiscriminado de la energía que resulta en un perjuicio directo del medioambiente o de la economía nacional por la utilización de fuentes de energía no renovables y que en su utilización no contribuye a brindar beneficios perceptibles para la sociedad medidos como una mejora en la producción, en los niveles de seguridad, confort o en los atributos de calidad de productos y servicios internacionalmente aceptados.

## **Capítulo II Competencias y plan**

**Artículo 3º.** Corresponde al Poder Ejecutivo establecer la política, las normas y la infraestructura necesaria para el cabal cumplimiento de la presente ley, creando la reglamentación, la estructura técnica, económica y financiera necesaria para el desarrollo de políticas de corto, mediano y largo plazo, económica y ambientalmente viables, asegurando el desarrollo sostenible, el conocimiento y la concientización de toda la población sobre el uso eficiente de energía y los beneficios asociados a la utilización responsable de los recursos, así como la divulgación de la información sobre las fuentes de energía disponibles y los impactos asociados a su utilización.

Con tal propósito, encomiéndose al Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) la creación, en el ámbito de la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear (DNETN), de la Unidad de Eficiencia Energética (UEE), cuyas responsabilidades y competencias serán las que se detallan en el presente artículo.

**Artículo 4º.** El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) elaborará el Plan Nacional de Eficiencia Energética para su aprobación por parte del Poder Ejecutivo.

El Plan Nacional de Eficiencia Energética será elaborado en coordinación con los Ministerios e instituciones vinculadas, considerará una proyección de 15 (quince) años a partir de la aprobación de la presente ley y será revisado y evaluado como mínimo cada 5 (cinco) años.

El Plan Nacional de Eficiencia Energética incluirá al menos los siguientes aspectos específicos:

- A Mecanismos que garanticen la disponibilidad de información veraz al consumidor en relación al consumo energético de los equipos, artefactos y vehículos (en adelante equipamiento) que requieren suministro de energía para su funcionamiento.
- B Planes de desarrollo, promoción y educación en el uso eficiente de energía incluyendo las metas correspondientes, así como la investigación y el desarrollo de tecnologías nacionales en áreas del conocimiento que contribuyan a un uso eficiente de energía.
- C Mecanismos que aseguren el uso eficiente de energía en las instalaciones de la Administración Central y de las entidades públicas en general.
- D Plan de incorporación de equipos consumidores de energía al sistema de etiquetado de acuerdo con lo establecido en el artículo 12 de la presente ley, así como las normas de uso eficiente de energía a requerirse de equipos, vehículos y edificaciones.

- E Establecer, cuando existan razones fundadas y condiciones de mercado favorables, metas de niveles máximos de consumo específico de energía o mínimos de eficiencia energética, de equipamiento consumidor de energía.
- F Criterios de ponderación del ahorro de energía estimado para la emisión de los Certificados de Ahorro de Energía creados por el artículo 16 de la presente ley. La ponderación podrá incentivar ahorros generados en proyectos que utilicen fuentes de energía no tradicionales, el empleo y optimización de recursos energéticos autóctonos no tradicionales, la implementación del uso eficiente de energía en el sector transporte, la generación de empleo y valor agregado nacional, la generación de desarrollo local o innovación tecnológica y el acceso al uso eficiente de energía de los sectores de bajos recursos.
- G Criterios para caracterizar un proyecto como de uso eficiente de energía, según se desprende del artículo 2° de la presente ley.
- H La meta de energía evitada para el período de vigencia del Plan Nacional de Eficiencia Energética y las metas anuales de energía evitada para el cumplimiento de la meta general del período.

**Artículo 5°.** Este artículo dio nueva redacción a: Ley N° 17.598 de 13/12/2002 artículo 1 literal G).

**Artículo 6°.** Este artículo dio nueva redacción a: Ley N° 17.598 de 13/12/2002 artículo 2 literal J).

**Artículo 7°.** Este artículo agregó a: Ley N° 17.598 de 13/12/2002 artículo 15 literal E).

**Artículo 8°.** Los objetivos de la presente ley deberán ser considerados e incluidos en el diseño de políticas nacionales sectoriales, particularmente en los casos de las políticas de vivienda, transporte y desarrollo industrial.

**Artículo 9°.** Los Gobiernos Departamentales, en el ejercicio de su competencia, establecerán requisitos mínimos de uso eficiente de energía para las nuevas edificaciones construidas, así como en materia de transporte colectivo y alumbrado público, siguiendo las pautas y normas de eficiencia energética y ambientales establecidas a nivel regional y coordinándolos con los Ministerios de Industria, Energía y Minería y de Transporte y Obras Públicas, respectivamente.

### **Capítulo III Información al público**

**Artículo 10°.** Las empresas prestadoras de servicios de energía públicas y privadas, de acuerdo con lo que determina la reglamentación, deberán fomentar el uso eficiente de energía entre sus clientes, informando a los mismos acerca de conceptos y buenas prácticas de uso, así como facilitando la comprensión por parte de éstos del consumo energético del equipamiento, de acuerdo con lo establecido en el artículo 12 de la presente ley.

**Artículo 11°.** Las empresas prestadoras de servicios de energía podrán suministrar equipamiento que consuma energía, sea para uso doméstico o comercial, utilizando instrumentos o promociones comerciales asociadas a la facturación de los servicios de energía, tales como venta directa o a través de terceros, canje, donación o cualquier otro esquema que involucre el suministro de todo equipamiento que consuma energía, siempre que el equipamiento incluido en las referidas prácticas comerciales sea eficiente en base a lo establecido por normas técnicas de uso eficiente de energía nacionales o, en su defecto, reconocidas a nivel internacional y aceptadas para su aplicación nacional por parte del Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM).

A su vez, las empresas prestadoras de servicios de energía deberán informar al Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) previamente a su implementación, de todas las prácticas comerciales que involucren el suministro de equipamiento que consuma energía a sus clientes. El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) podrá solicitar modificaciones o no permitir la implementación de las prácticas comerciales que suministren equipamiento que consuma energía, siempre que se considere que no contribuya con el uso eficiente de energía entre los clientes del prestador del servicio.

La facturación por concepto del crédito emergente de la compra del equipamiento se presentará en forma tal que se asegure la divisibilidad e independencia entre las obligaciones asociadas a dicho crédito y las relacionadas con el suministro energético. El solo incumplimiento de las primeras, en ningún caso determinará el corte del suministro.

**Artículo 12°.** Sólo podrá comercializarse en el país el equipamiento que utilice energía para su funcionamiento que incluya información normalizada de aplicación nacional referente al consumo y desempeño energético mediante etiquetas o sellos de eficiencia energética. La etiqueta o sellos de eficiencia energética deberán estar incorporados al equipamiento en los puntos de exhibición, en los envases y en el material publicitario utilizado para la comercialización en los sitios de venta.

El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) establecerá las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética según el tipo de equipamiento y teniendo en cuenta los objetivos de la presente ley. La información brindada al consumidor sobre el consumo y desempeño energético del equipamiento se hará en base a normas de eficiencia energética, de acuerdo con normas técnicas nacionales o, en su defecto, emitidas por organismos internacionales de normalización e incluidas en la reglamentación nacional.

**Artículo 13°.** Para todos los equipamientos consumidores de energía comercializados en el país, el Poder Ejecutivo podrá fijar tasas diferenciales de impuestos internos o en su defecto mínimos de eficiencia energética basados en niveles mínimos de desempeño a partir de indicadores técnicos pertinentes, conforme se establece en el literal e) del artículo 4° de la presente ley. Con tal propósito se deberá considerar el impacto socioeconómico de los instrumentos, la adecuación de la producción nacional a tecnologías más eficientes y la accesibilidad por parte de la población a las tecnologías energéticamente más eficientes.

**Artículo 14°.** Derogado/s por: Ley N° 18.719 de 27/12/2010 artículo 824.

TEXTO ORIGINAL: Ley N° 18.597 de 21/09/2009 artículo 14.

**Artículo 15°.** Facúltase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua a desarrollar el contralor del cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 12 de la presente Ley, pudiendo resolver el retiro del mercado de los equipamientos que no cumplieran con la normativa correspondiente, previa vista al particular.

Los incumplimientos determinarán la aplicación de sanciones conforme a lo previsto en su Ley orgánica, aplicando el principio de razonabilidad en el caso de las multas.

*NOTA: Redacción dada por el artículo 59 de la Ley N° 19.355, de 19/12/2015.*

#### **Capítulo IV De los mecanismos para la certificación, promoción y financiamiento del uso eficiente de energía**

**Artículo 16°.** El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) emitirá Certificados de Eficiencia Energética a todos los proyectos de uso eficiente de energía presentados que cumplan con los requisitos para ser considerados de eficiencia energética, según se establezca en la reglamentación.

El Certificado de Eficiencia Energética tendrá un valor en unidades energéticas y equivaldrá al total de unidades de energía evitada ponderada en la vida del proyecto, la cual resulta de la sumatoria del ahorro de energía estimado a lo largo de la vida del proyecto en base a parámetros técnicos pertinentes y la ponderación de la energía evitada que el Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) defina según el tipo de proyecto considerado, según se establece en el literal F) del artículo 4° de la presente ley.

Podrán acceder a Certificados de Eficiencia Energética todos los usuarios de energía o prestadores de servicios de energía que presenten proyectos de uso eficiente de energía, implementados como mínimo durante el año previo a la solicitud del certificado y para los cuales se haya desarrollado la primera evaluación anual de cumplimiento de resultados por parte de un agente certificador de ahorros de energía habilitado, según se establezca en la reglamentación.

**Artículo 17°.** Encomiéndase al Ministerio de Economía y Finanzas (MEF) y al Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) la creación del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE) cuyo cometido será brindar financiamiento para la asistencia técnica en eficiencia energética, promover la eficiencia energética a nivel nacional, financiar proyectos de inversión en eficiencia energética, promover la investigación y desarrollo en eficiencia energética y actuar como fondo de contingencias en contextos de crisis del sector.

Encomiéndase al Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) la elaboración del Manual de Operaciones del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE) que será parte integrante de la reglamentación, conforme se establece en el artículo 28 de la presente ley.

**Artículo 18°.** Los Ministerios fideicomitentes seleccionarán el agente fiduciario del Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE), entre agentes habilitados del mercado (UEE) a actuar en representación del Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM).

*NOTA: Redacción dada por el artículo 307 de la Ley N° 19.924, de 18 de diciembre de 2020.*

**Artículo 19°.** Asígnanse al Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE), las siguientes competencias específicas:

A) Administrar los Certificados de Eficiencia Energética, conforme a las directivas establecidas por el Poder Ejecutivo y asegurar la transparencia del mercado de Certificados de Eficiencia Energética, conforme a las pautas específicas que se establezcan en el Manual de Operaciones del FUDAE.

B) Financiar la implementación de inversiones en proyectos de eficiencia energética.

C) Financiar actividades de investigación y desarrollo en eficiencia energética y la promoción de energías renovables.

D) Brindar financiamiento para el desarrollo de diagnósticos y estudios energéticos para el sector público y privado.

E) Administrar y captar fondos de donación u otras fuentes que estén destinados a promover la eficiencia energética y la reducción de gases de efecto invernadero en el sector energía.

F) Financiar campañas de cambio cultural, educación, promoción y difusión de la eficiencia energética destinadas a todos los usuarios de energía.

G) Financiar las actividades de regulación y fiscalización del etiquetado de eficiencia energética de equipamientos a nivel nacional llevadas adelante por la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA).

H) Financiar la readecuación y el equipamiento de laboratorios nacionales para asegurar las capacidades de ensayo necesarias para promover y desarrollar la eficiencia energética en el país.

I) Financiar los costos asociados a la operación del FUDAE, las actividades de ejecución, reglamentación y monitoreo del etiquetado de eficiencia energética de equipamientos y la capacitación del personal destinado a cumplir funciones en el área de eficiencia energética de la Dirección Nacional de Energía.

J) Administrar un fondo de contingencias para actuar en contextos de crisis de abastecimiento de energía cuya función principal será el financiamiento de planes destinados al ahorro de energía por parte de los usuarios y operaciones de emergencia en el mercado energético que aseguren la continuidad del suministro.

*NOTA: Redacción dada por el artículo 308 de la Ley N° 19.924, de 18 de diciembre de 2020.*

**Artículo 20°.** El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) deberá establecer la meta anual de energía evitada según se determina en el literal H) del artículo 4° de la presente ley y deberá definir el programa anual de operaciones de mercado y los precios de referencia para las transacciones de Certificados de Eficiencia Energética por parte del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE), que permitan el cumplimiento de la meta anual de energía evitada fijada en el Plan Nacional de Eficiencia Energética.

**Artículo 21°.** Los agentes que actúan de forma directa en el mercado energético, que influyen en la demanda y en la oferta de los recursos energéticos, estarán obligados a realizar los aportes necesarios para la constitución y operación del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE), conforme se establece en los artículos 16 y 17 de la presente ley.

Los recursos para la constitución del patrimonio fiduciario del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE) provendrán de:

- A La obligación por parte de las empresas prestadoras de servicios de energía de aportar anualmente el 0,13% (cero con trece por ciento) del total de las ventas de energía del año anterior al mercado interno antes de impuestos y sin incluir las ventas de energía realizadas entre los propios prestadores. El Poder Ejecutivo, luego de un período de evaluación de 5 (cinco) años de funcionamiento del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE), podrá aumentar este porcentaje hasta un máximo de 0,25% (cero con veinticinco por ciento) por razones fundadas y de acuerdo con la situación coyuntural del sector energía. Las empresas prestadoras de servicios de energía podrán deducir de este aporte anual hasta un máximo del 30% (treinta por ciento) por concepto de Certificados de Eficiencia Energética que hayan obtenido en años anteriores. Las empresas prestadoras de servicios de energía deberán realizar el aporte anual mediante la modalidad de adelantos mensuales sobre las ventas proyectadas anuales.
- B La obligación, por parte de los generadores de energía eléctrica públicos o privados que desarrollen inversiones en nueva capacidad de generación eléctrica o ampliación de la capacidad existente, cuyo propósito sea la comercialización de la mayor parte de la energía generada a terceros utilizando las redes de transporte y distribución del sistema eléctrico nacional y que a su vez provenga de la utilización de fuentes fósiles de energía, excluyendo los proyectos de cogeneración, de aportar por una única vez y como condición previa a la puesta en funcionamiento de las instalaciones, el monto equivalente al 1% (uno por ciento) de la inversión total declarada.
- C Los aportes que realice el Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) por la recaudación de multas a usuarios de energía por concepto de prácticas ineficientes y dispendiosas, conforme se establece en el artículo 27 de la presente ley.
- D Fondos provenientes de donaciones o préstamos de organismos internacionales u otras fuentes externas y que fueran explícitamente destinadas a promover la eficiencia energética y la reducción de gases de efecto invernadero en el sector energía.
- E Partidas presupuestales que determine el Poder Ejecutivo para la promoción, ahorro y uso eficiente y responsable de la energía.
- F Fondos que provengan de tasas impositivas diferenciales a equipamiento ineficiente, según se detalla en el artículo 13 de la presente ley.

**Artículo 22°.** Siempre que la empresa prestadora de servicios de energía demuestre al Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) que el cumplimiento del artículo 21 de la presente ley representa un incremento en sus costos de operación, se habilitarán los mecanismos pertinentes para transferir a la tarifa de los usuarios los costos resultantes del cumplimiento de la presente ley.

La reglamentación establecerá los plazos de entrada en vigencia de la meta anual de energía evitada y los plazos para la capitalización del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAEE), de acuerdo con lo establecido en el artículo 21 de la presente ley.

**Artículo 23°.** Los fondos fiduciarios provenientes de los ingresos previstos en el artículo 21 de la presente ley, excluidos los del literal D) y los que se reciban con destino específico, serán asignados en el presupuesto anual, conforme a las siguientes restricciones:

1) Hasta un máximo del 85% (ochenta y cinco por ciento) para los literales A), B), C), D), E), F), H) y J) del artículo 19 de la presente ley, con un mínimo de 40% (cuarenta por ciento) para el literal A).

2) El 5% (cinco por ciento) para los costos asociados a las actividades comprendidas en el literal G) del artículo 19 de la presente ley.

3) Hasta un máximo del 10% (diez por ciento) para cubrir los costos de las actividades comprendidas en el literal I) del artículo 19 de la presente ley, excepto la remuneración del agente fiduciario vinculada a cada competencia específica.

Los costos asociados a la remuneración del agente fiduciario vinculada a cada competencia específica serán financiados con cargo a los rubros que respectivamente sean asignados de acuerdo con el presente artículo.

Los fondos fiduciarios del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAEE), asignados para cada ejercicio fiscal provenientes de los aportes correspondientes al literal A) del artículo 21 de la presente ley y que no sean ejecutados durante el mismo ejercicio fiscal serán descontados de los aportes correspondientes al ejercicio del año siguiente, de forma proporcional a los aportes que ya hayan sido efectuados por cada prestador de servicios de energía por concepto del literal A) del artículo 21 de la presente ley.

Los ingresos del FUDAEE, por concepto del literal B) del artículo 21 de la presente ley, podrán ser distribuidos proporcionalmente en el presupuesto del año de contabilizado el aporte y en los presupuestos correspondientes a los ejercicios de los nueve años siguientes. Su asignación se ajustará a los mismos criterios establecidos en los literales A) a C) del presente artículo.

Anualmente y un mes previo al cierre de cada ejercicio fiscal, el Ministerio de Industria, Energía y Minería, en coordinación con el agente fiduciario del FUDAEE y de acuerdo con el procedimiento que será establecido en el Manual de Operaciones del FUDAEE, fijará el presupuesto anual detallado, conforme a las necesidades coyunturales del sector energía y respetando los criterios generales de asignación establecidos en la presente ley.

*NOTA: Redacción dada por el artículo 309 de la Ley N° 19.924, de 18 de diciembre de 2020.*

**Artículo 24°.** En el marco del Plan Nacional de Eficiencia Energética establecido en el artículo 4° de la presente ley, el Poder Ejecutivo velará para que la estructura tributaria promueva el uso sustentable y eficiente de los recursos energéticos.

**Artículo 25°.** Este artículo agregó a: TOCAF 2012 de 11/05/2012.



**Artículo 26°.** Este artículo agregó a: TOCAF 2012 de 11/05/2012.

**Artículo 27°.** Los usuarios de energía que realicen un uso ineficiente y dispendioso de la energía en contextos de crisis de abastecimiento energético serán pasibles de las siguientes sanciones, cuya aplicación podrá ser acumulativa:

1. Observación.
2. Multas, cuyos montos serán fijados anualmente por el Poder Ejecutivo y estarán comprendidos entre 1 UR (una unidad reajutable) y 50 UR (cincuenta unidades reajustables).

Este régimen de sanciones administrativas se aplicará a toda persona física o jurídica, nacional o extranjera, privada o pública y, en este último caso, estatal o no estatal, que en el ejercicio de sus actividades incurra en infracción a la presente ley.

El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) será la autoridad administrativa competente para la determinación y aplicación de las sanciones que correspondan.

**Artículo 28°.** El Poder Ejecutivo reglamentará la presente ley en un plazo no mayor a los 180 (ciento ochenta) días a partir de su promulgación.

### ***Ley N° 18.719 - Cometidos de la Dirección Nacional de Energía***

De 27 de diciembre de 2010, publicado en D.O. el 5 de enero de 2011, Cometidos de la Dirección Nacional de Energía, y derogación del art. 14 de Ley 18.597 relativo a equipos y artefactos de baja eficiencia energética.

**Artículo 403°.** Modifícase en el Inciso 08 "Ministerio de Industria, Energía y Minería", programa 368 "Energía", la unidad ejecutora 008 "Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear" la que pasará a denominarse "Dirección Nacional de Energía".

Son cometidos de la unidad ejecutora 008 "Dirección Nacional de Energía":

1. Diseñar, conducir y evaluar las políticas necesarias para el desarrollo y funcionamiento del sector energético del país, contemplando las distintas fuentes de suministro, la generación o producción de energía, su transporte y distribución, procurando el abastecimiento de las necesidades energéticas del país en condiciones costo eficientes, asegurando su utilización racional y velando por su acceso universal.
2. Elaborar y proponer normas para el sector energético.
3. Coordinar, orientar y brindar asesoramiento a los distintos actores, públicos y privados del sector energía y velar por el cumplimiento de los servicios públicos energéticos concesionados.
4. Identificar, cuantificar y evaluar las fuentes de energía a nivel nacional y regional e impulsar los intercambios de energía con los países vecinos.
5. Promover el uso eficiente de la energía en todos los sectores de la actividad, dictando o proponiendo normas jurídicas y técnicas, así como mecanismos económicos y financieros.
6. Promover el acceso universal a la energía en condiciones de seguridad y calidad adecuadas.
7. Generar y mantener actualizada la información y publicaciones referentes al sector energía en lo que refiere a fuentes disponibles, alternativas tecnológicas de utilización, impactos asociados, uso racional y eficiente de la energía, precios y evoluciones, estudios de prospectiva, normativa y regulaciones.
8. Definir los lineamientos políticos para la elaboración y revisión de la reglamentación y normativa asociada a la seguridad, calidad y defensa del consumidor, brindando asesoramiento técnico y colaborando con otros actores con competencias específicas en estas temáticas en el sector energía.
9. Apoyar a los actores responsables de la promoción de inversiones, el cuidado del medioambiente, la promoción de la investigación y la innovación, la cooperación internacional y el intercambio a nivel gubernamental, en todos los aspectos relacionados a la oferta y demanda de energía.

**Artículo 824°.** Derógase el artículo 14 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009.

### ***Ley N° 18.996 - Exoneraciones para el FUDAEE***

De 7 de noviembre de 2012, publicada en D.O. el 22 de noviembre de 2012, *Exoneraciones para el FUDAEE*.

**Artículo 304°.** El Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética, creado por la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, estará exonerado del Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas, del Impuesto al Patrimonio y del Impuesto al Valor Agregado.

### ***Ley N° 19.355 - Ley de presupuesto Nacional***

De 19 de diciembre de 2015, publicada en D.O. el 30 de diciembre de 2015, Ley de Presupuesto Nacional.

**Artículo 60°.** La Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua, en el marco de sus atribuciones de regulación y control de la seguridad de productos y equipamientos eléctricos comercializables, y en otras materias de su competencia en que pueda corresponder, ante actuaciones de entidades certificadoras intervinientes que puedan habilitar alguna observación en su proceder técnico, debe comunicar circunstanciadamente tal situación al Organismo Uruguayo de Acreditación.

### ***Ley N° 19.924 - Ley de presupuesto Nacional***

De 18 de diciembre de 2020, publicada en D.O. el 30 de diciembre de 2020, Ley de Presupuesto Nacional.

**Artículo 307°.** Sustitúyese el artículo 18 de la Ley No. 18.597, de 21 de setiembre de 2009, por el siguiente:

*“Artículo 18°.* Los Ministerios fideicomitentes seleccionarán el agente fiduciario del Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAEE), entre agentes habilitados del mercado”.

**Artículo 308°.** Sustitúyese el artículo 19 de la Ley No. 18.597, de 21 de setiembre de 2009, por el siguiente:

*“Artículo 19°.* Asígnanse al Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAEE), las siguientes competencias específicas:

A) Administrar los Certificados de Eficiencia Energética, conforme a las directivas establecidas por el Poder Ejecutivo y asegurar la transparencia del mercado de Certificados de Eficiencia Energética, conforme a las pautas específicas que se establezcan en el Manual de Operaciones del FUDAEE.

B) Financiar la implementación de inversiones en proyectos de eficiencia energética.

C) Financiar actividades de investigación y desarrollo en eficiencia energética y la promoción de energías renovables.



D) Brindar financiamiento para el desarrollo de diagnósticos y estudios energéticos para el sector público y privado.

E) Administrar y captar fondos de donación u otras fuentes que estén destinados a promover la eficiencia energética y la reducción de gases de efecto invernadero en el sector energía.

F) Financiar campañas de cambio cultural, educación, promoción y difusión de la eficiencia energética destinadas a todos los usuarios de energía.

G) Financiar las actividades de regulación y fiscalización del etiquetado de eficiencia energética de equipamientos a nivel nacional llevadas adelante por la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA).

H) Financiar la readecuación y el equipamiento de laboratorios nacionales para asegurar las capacidades de ensayo necesarias para promover y desarrollar la eficiencia energética en el país.

I) Financiar los costos asociados a la operación del FUDAE, las actividades de ejecución, reglamentación y monitoreo del etiquetado de eficiencia energética de equipamientos y la capacitación del personal destinado a cumplir funciones en el área de eficiencia energética de la Dirección Nacional de Energía.

J) Administrar un fondo de contingencias para actuar en contextos de crisis de abastecimiento de energía cuya función principal será el financiamiento de planes destinados al ahorro de energía por parte de los usuarios y operaciones de emergencia en el mercado energético que aseguren la continuidad del suministro”.

**Artículo 309°.** Sustitúyese el artículo 23 de la Ley No. 18.597, de 21 de setiembre de 2009, por el siguiente:

“*Artículo 23°.* Los fondos fiduciarios provenientes de los ingresos previstos en el artículo 21 de la presente ley, excluidos los del literal D) y los que se reciban con destino específico, serán asignados en el presupuesto anual, conforme a las siguientes restricciones:

1) Hasta un máximo del 85% (ochenta y cinco por ciento) para los literales A), B), C), D), E), F), H) y J) del artículo 19 de la presente ley, con un mínimo de 40% (cuarenta por ciento) para el literal A).

2) El 5% (cinco por ciento) para los costos asociados a las actividades comprendidas en el literal G) del artículo 19 de la presente ley.

3) Hasta un máximo del 10% (diez por ciento) para cubrir los costos de las actividades comprendidas en el literal I) del artículo 19 de la presente ley, excepto la remuneración del agente fiduciario vinculada a cada competencia específica.

Los costos asociados a la remuneración del agente fiduciario vinculada a cada competencia específica serán financiados con cargo a los rubros que respectivamente sean asignados de acuerdo con el presente artículo.

Los fondos fiduciarios del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAEE), asignados para cada ejercicio fiscal provenientes de los aportes correspondientes al literal A) del artículo 21 de la presente ley y que no sean ejecutados durante el mismo ejercicio fiscal serán descontados de los aportes correspondientes al ejercicio del año siguiente, de forma proporcional a los aportes que ya hayan sido efectuados por cada prestador de servicios de energía por concepto del literal A) del artículo 21 de la presente ley.

Los ingresos del FUDAEE, por concepto del literal B) del artículo 21 de la presente ley, podrán ser distribuidos proporcionalmente en el presupuesto del año de contabilizado el aporte y en los presupuestos correspondientes a los ejercicios de los nueve años siguientes. Su asignación se ajustará a los mismos criterios establecidos en los literales A) a C) del presente artículo.

Anualmente y un mes previo al cierre de cada ejercicio fiscal, el Ministerio de Industria, Energía y Minería, en coordinación con el agente fiduciario del FUDAEE y de acuerdo con el procedimiento que será establecido en el Manual de Operaciones del FUDAEE, fijará el presupuesto anual detallado, conforme a las necesidades coyunturales del sector energía y respetando los criterios generales de asignación establecidos en la presente ley”.

**Artículo 310.** Encomiéndase al Fideicomiso de Eficiencia Energética a transferir todos sus fondos al Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAEE), para el cumplimiento de la competencia establecida en el literal B) del artículo 19 de la Ley No. 18.597, de 21 de setiembre de 2009.

Dichos fondos quedan excluidos de la facultad de asignación de ingresos para otras actividades, señalada en el artículo 23 de la Ley No. 18.597.

Asimismo, se encomienda a las autoridades competentes a proceder a la rescisión y terminación del Fideicomiso de Eficiencia Energética. A partir de la entrada en vigencia de la presente ley los ingresos que eventualmente hubieran correspondido al Fideicomiso de Eficiencia Energética serán destinados o asignados al FUDAEE.

**Artículo 667.** Establécese en el Inciso 24 “Diversos Créditos”, Unidad Ejecutora 024 “Diversos Créditos”, programa 492 “Apoyo a gobiernos departamentales y locales”, una partida anual de \$ 400.000.000 (cuatrocientos millones de pesos uruguayos) expresada a valores de enero 2020, con cargo a Financiación 1.1 “Rentas Generales”, que será distribuida entre los Gobiernos Departamentales hasta el 40% (cuarenta por ciento) de la facturación mensual que informe la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) por concepto de alumbrado público correspondiente a las zonas de alumbrado público que se encuentren debidamente medidas

con instalaciones aprobadas por el correspondiente Gobierno Departamental y por UTE. En ningún caso se abonará por energía reactiva, la que será íntegramente de cargo de los Gobiernos Departamentales.

Una vez determinado el monto que corresponde a cada Gobierno Departamental, el importe de subsidio a recibir por cada uno será igual a la parte proporcional de consumo de energía en alumbrado público mediante tecnologías eficientes respecto al total de consumo en alumbrado público.

A los efectos de asumir las erogaciones autorizadas en cada oportunidad, se deberá constatar que cada Gobierno Departamental se mantenga al día con los pagos de la facturación que haya realizado el ente, correspondiente a su porcentaje de potencia y energía asociada, así como la energía reactiva correspondiente.

Los Gobiernos Departamentales podrán suscribir los acuerdos necesarios para que UTE realice, por cuenta u orden del Gobierno Departamental y conjuntamente con su facturación, el cobro de una tasa, que deberá guardar razonable equivalencia con los egresos que debe realizar el Gobierno Departamental por consumos de energía del alumbrado público, mantenimiento y extensión del servicio.

## ***Ley N° 19.996 - APROBACIÓN DE RENDICIÓN DE CUENTAS Y BALANCE DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL. EJERCICIO 2020***

### **Artículo 173**

Las personas físicas o jurídicas que realicen tareas de certificación, declaración profesional u otra actividad técnica o profesional relacionada con servicios, productos o equipamientos regulados o controlados por la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua, en el marco de las exigencias previstas por el Regulador, o encomendadas a su control específico, pueden ser pasibles de ser sancionadas por dicha unidad reguladora en el marco de su potestad sancionatoria, de constatare, previo debido procedimiento, que no se han cumplido con las exigencias debidas.

Si la infracción fuera muy grave, podrá aplicarse la sanción de suspensión en la prestación de la actividad relacionada con la mencionada unidad reguladora, por hasta un máximo de un año, o incluso la no habilitación permanente de su prestación. La referida unidad reguladora reglamentará los criterios objetivos de dichas sanciones, atendiendo, en lo que correspondiere, a lo previsto en el artículo 26 de la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002, y sus modificativas.

## DECRETOS

### ***Decreto N° 429/009 - Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética***

De 22 de setiembre de 2009, publicado en D.O. el 1° de octubre de 2009, Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética.

VISTO: El Protocolo de Kyoto de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático aprobado por Ley N° 17.279 del 23 de noviembre de 2000, que establece la necesidad de contribuir con un desarrollo sustentable y la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero, y la necesidad de proceder a la implementación de un sistema de etiquetado de eficiencia energética de equipos y artefactos que consumen energía, cualquiera sea su fuente, y que sean destinados a su comercialización dentro del territorio nacional, que garantice el uso eficiente de los recursos energéticos y consecuentemente contribuya con la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero, así como con la disminución de las importaciones de energía del país;

RESULTANDO:

- I. que el 13 de agosto de 2004 se suscribió el Acuerdo Subsidiario del Contrato de Donación entre la República Oriental del Uruguay y el Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento, por el cual la República recibe una donación del Fondo Global Ambiental para la ejecución del Proyecto de Eficiencia Energética;
- II. que dicho acuerdo prevé que el Ministerio de Industria, Energía y Minería actuando a través de la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear implementará dos componentes del mencionado Proyecto de Eficiencia Energética:
  - a) el Desarrollo del Mercado de Eficiencia Energética,
  - b) el Gerenciamiento del Proyecto de Eficiencia Energética;

CONSIDERANDO: que en el marco de las actividades orientadas al Desarrollo del Mercado de Eficiencia Energética, descritas en el Manual de Operaciones del Proyecto de Eficiencia Energética, se incluye el desarrollo e implementación de un programa de etiquetado y estándares de aplicación nacional;

ATENCIÓN: a lo expuesto y lo dispuesto en la normativa citada y en el artículo 14, literal m, de la Ley N° 17.598 de 13 de diciembre de 2002;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

**1°.** Los equipos, artefactos y vehículos (en adelante equipamiento) que consumen energía cualquiera sea su fuente y que sean destinados a su comercialización en territorio nacional, que con posterioridad al presente Decreto se establezcan, serán evaluados en su conformidad con la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética que corresponda, cuyo acceso será universal y gratuito a través de las páginas web [www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy) y [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy), en el marco del convenio celebrado con el Instituto Uruguayo de Normas Técnicas.

NOTA: redacción dada por el artículo 1° del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**2°.** Para cada equipamiento el Ministerio de Industria, Energía y Minería establecerá en cuanto a su evaluación de conformidad, una etapa transitoria de adhesión voluntaria seguida de una etapa definitiva que será obligatoria.

NOTA: redacción dada por el artículo 2° del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**3º.** Durante la etapa transitoria correspondiente a cada equipamiento, el Certificado de Conformidad con la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética deberá ser otorgado por un Organismo de Certificación con presencia comercial en el país y reconocido por la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 3º del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**4º.** A partir de la fecha que para cada equipamiento se establezca como comienzo de la etapa definitiva, el Certificado de Conformidad con la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética deberá ser otorgado por un Organismo de Certificación acreditado por el Organismo Uruguayo de Acreditación (OUA)

*NOTA:* redacción dada por el artículo 4º del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**5º.** Obtenida la Certificación de Conformidad en la forma establecida para la etapa de adhesión voluntaria o para la definitiva, el fabricante o importador deberá tramitar ante la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua los registros o autorizaciones que dicha Unidad establezca para el uso de la etiqueta de eficiencia energética, previo a su comercialización. Conforme a lo anterior, la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua reglamentará la forma en la que se realizarán los mencionados trámites.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 5º del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**6º.** La Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua publicará en su sitio web la información actualizada de los equipamientos que cuenten con el registro o autorización para el uso de la etiqueta de eficiencia energética.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 6º del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**7º.** Las características de las etiquetas, así como su formato y ubicación, serán establecidas por el Ministerio de Industria, Energía y Minería en base a la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética que corresponda para cada equipamiento.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 7º del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**8º.** Los fabricantes y los importadores, por sí o a través de las asociaciones que los agrupan, deberán informar a la Dirección Nacional de Energía del Ministerio de Industria, Energía y Minería, en forma semestral, la estimación de las cantidades comercializadas en el mercado local de los equipamientos alcanzados por la presente reglamentación, discriminados por tipo y clase de eficiencia, información cuya confidencialidad garantizará la Dirección mencionada.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 8º del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**9º.** El incumplimiento de lo dispuesto en el presente decreto dará lugar a la aplicación de sanciones por parte de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua, conforme a lo establecido en el artículo 2, literal L), de la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 9º del Decreto N° 125/022, aprobado el 11 de abril de 2022 y publicado en el D.O. el 22 de abril de 2022.

**10º.** Los Organismos de Certificación actuantes informarán a la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua, las altas y bajas de los certificados expedidos.

**11º.** El Organismo Uruguayo de Acreditación informará a la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua las altas y bajas de las acreditaciones otorgadas.

**12º.** Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

## **Decreto N° 428/009 - Etiquetado de Eficiencia Energética para Lámparas Fluorescentes Compactas**

De 22 de setiembre de 2009, publicado en D.O. el 1° de octubre de 2009, Etiquetado de Eficiencia Energética para Lámparas Fluorescentes Compactas.

VISTO: lo dispuesto en el decreto dictado en la fecha, en el que se establece que los equipos y artefactos que consumen energía cualquiera sea su fuente y que sean destinados a su comercialización en el territorio nacional, deberán ser evaluados en su conformidad con las normas UNIT de etiquetado de eficiencia energética;

RESULTANDO: que el referido decreto prevé que para cada equipo y artefacto se dispondrá una etapa transitoria de adhesión voluntaria seguida de una definitiva que será obligatoria;

CONSIDERANDO:

- I. que corresponde disponer lo pertinente respecto a la evaluación de conformidad y etiquetado de las lámparas fluorescentes compactas;
- II. que a los efectos del cumplimiento del presente decreto, el acceso a la norma UNIT a que el mismo refiere será universal y gratuito en el marco del convenio celebrado con el Instituto Uruguayo de Normas Técnicas, por lo que la misma será publicada por el Proyecto de Eficiencia Energética y la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería, en sus páginas web;

ATENTO: a lo expuesto y a lo informado por la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

1°. Dispónese que a partir de la entrada en vigencia de este decreto se aplicará la etapa transitoria para las lámparas fluorescentes compactas, la que tendrá una duración de 18 (dieciocho) meses, vencida la cual la evaluación de conformidad será obligatoria.

2°. La evaluación de la conformidad prevista en el decreto a que refiere el

VISTO, comprenderá una certificación otorgada a partir de un ensayo inicial y un seguimiento cada 24 (veinticuatro) meses, basado en ensayos realizados sobre muestras tomadas en el mercado local.

3°. Independientemente del seguimiento sistemático, la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua podrá realizar a los efectos de la fiscalización, entre otros procedimientos, el muestreo de productos en el mercado local para su ensayo.

4°. Las características de la etiqueta, así como su formato y ubicación son los establecidos en la Norma UNIT 1160, que a los fines del presente decreto será publicada por el Proyecto de Eficiencia Energética y la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería, en las páginas web [www.dnetn.gub.uy](http://www.dnetn.gub.uy) y [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy).

5°. El sello de Eficiencia Energética de la Dirección Nacional de Energía y

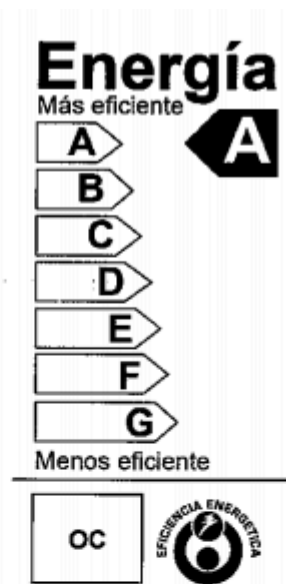
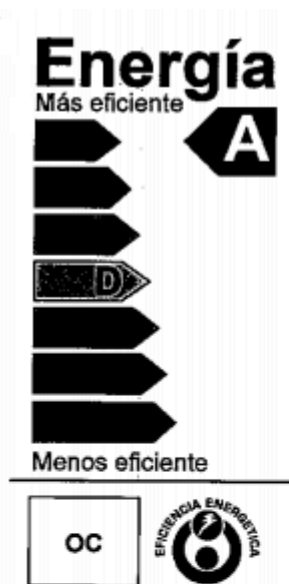
Tecnología Nuclear y el sello del Organismo de Certificación deberán incluirse en el espacio de la etiqueta destinado a tal fin, según se muestra en las Figuras 1 y 2 del Anexo (1) adjunto y que integra el presente decreto, o sobre un lado de la etiqueta respetando las proporciones de las Figuras 3 y 4 de dicho anexo.

6°. El etiquetado, que incluye la etiqueta de eficiencia energética y los sellos detallados, debe emplear uno de los modelos indicados en el Anexo.

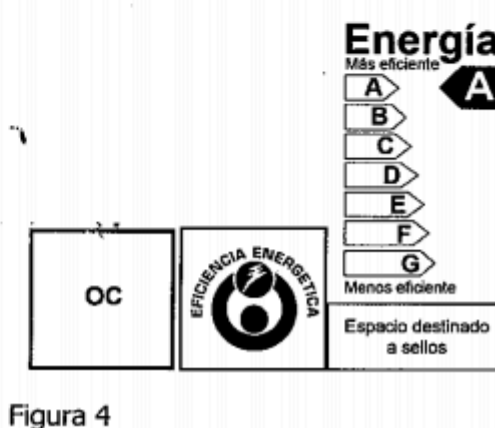
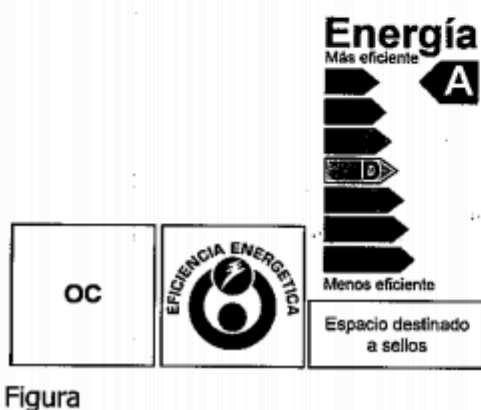
7°. Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

**ANEXO**

La  
de la  
a  
En  
de  
se  
con  
la



NOTA 1:  
flecha  
indicativa  
clase es  
modo de  
ejemplo.  
las  
etiquetas  
los  
equipos  
deberá  
indicar  
la flecha  
clase que



corresponda.

NOTA 2: En el espacio en blanco con la indicación OC se deberá incluir el sello del Organismo de Certificación correspondiente, con las proporciones y dimensiones destinadas a tales efectos.

NOTA 3: En los modelos correspondientes a las Figuras 3 y 4, los sellos deben tener dimensiones mínimas de 10 mm de lado.

NOTA 4: En los modelos correspondientes a las Figuras 3 y 4 podrá incluirse, en el espacio destinado a tal fin, sellos de otros programas de etiquetado de eficiencia energética u otra información referente al producto.

## Decreto N° 430/009 - Etiquetado de Eficiencia Energética para Calentadores de Agua de Acumulación Eléctricos

De 22 de setiembre de 2009, publicado en D.O. el 1° de octubre de 2009, Etiquetado de Eficiencia Energética para Calentadores de Agua de Acumulación Eléctricos.

VISTO: lo dispuesto en el decreto dictado en la fecha, en el que se establece que los equipos y artefactos que consumen energía cualquiera sea su fuente y que sean destinados a su comercialización en el territorio nacional, deberán ser evaluados en su conformidad con las normas UNIT de etiquetado de eficiencia energética;



RESULTANDO: que el referido decreto prevé que para cada equipo y artefacto se dispondrá una etapa transitoria de adhesión voluntaria seguida de una definitiva que será obligatoria;

CONSIDERANDO:

- I. que corresponde disponer lo pertinente respecto a la evaluación de conformidad y etiquetado de los calentadores de agua eléctricos de acumulación;
- II. que a los efectos del cumplimiento del presente decreto, el acceso a la norma UNIT a que el mismo refiere será universal y gratuito en el marco del convenio celebrado con el Instituto Uruguayo de Normas Técnicas, por lo que la misma será publicada por el Proyecto de Eficiencia Energética y la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería, en sus páginas web;

ATENTO: a lo expuesto y a lo informado por la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

1º. Dispónese que a partir de la entrada en vigencia de este decreto se aplicará la etapa transitoria para los calentadores de agua eléctricos de acumulación, la que tendrá una duración de 18 (dieciocho) meses, vencida la cual la evaluación de conformidad será obligatoria.

2º. La evaluación de la conformidad prevista en el decreto a que refiere el

VISTO, comprenderá una certificación otorgada a partir de un ensayo inicial y un seguimiento cada 24 (veinticuatro) meses, basado en ensayos realizados sobre muestras tomadas en el mercado local.

3º. Independientemente del seguimiento sistemático, la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua podrá realizar a los efectos de la fiscalización, entre otros procedimientos, el muestreo de productos en el mercado local para su ensayo.

4º. Las características de la etiqueta, así como su formato y ubicación son los establecidos en la Norma UNIT 1157, que a los fines del presente decreto será publicada por el Proyecto de Eficiencia Energética y la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería, en las páginas web [www.dnetn.gub.uy](http://www.dnetn.gub.uy) y [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy).

5º. En el caso de equipos que estén en exhibición en los puntos de venta, la etiqueta deberá adherirse al equipo de forma de ser visible al consumidor.

6º. La etiqueta llevará, en el espacio destinado a tal fin, el sello de la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua, el de eficiencia energética de la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear y el del Organismo de Certificación, tal como se indica en el Anexo adjunto (1) y que integra el presente decreto.

7º. Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

*NOTA 1: La fecha indicativa de la clase es a modo de ejemplo. En las etiquetas de los equipos se deberá indicar con la flecha la clase que corresponda.*

*NOTA 2: En el espacio en blanco con la indicación OC se deberá incluir el sello del Organismo de Certificación correspondiente.*

### **Decreto N° 329/010 - Etiquetado de Eficiencia Energética para Aparatos de Refrigeración Eléctricos de Uso Doméstico**

De 5 de noviembre de 2010, publicado en D.O. el 12 de julio de 2010, Etiquetado de Eficiencia Energética para Aparatos de Refrigeración Eléctricos de Uso Doméstico

VISTO: lo dispuesto por el artículo 12º de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, de Uso Eficiente de Energía en el Territorio Nacional y por el Decreto N° 429/009, de 22 de Setiembre de



2009, en el que se establece que los equipos y artefactos que consumen energía cualquiera sea su fuente y que sean destinados a su comercialización en el territorio nacional, deberán ser evaluados en su conformidad con las normas UNIT de etiquetado de eficiencia energética;

RESULTANDO: que el referido decreto prevé que para cada equipo y artefacto se dispondrá una etapa transitoria de adhesión voluntaria seguida de una definitiva que será obligatoria;

CONSIDERANDO:

- I. que corresponde disponer lo pertinente respecto a la evaluación de conformidad y etiquetado de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, en los términos indicados por el Ministerio de Industria, Energía y Minería;
- II. que a los efectos del cumplimiento del presente decreto, el acceso a la norma UNIT a que el mismo refiere será universal y gratuito en el marco del convenio celebrado con el Instituto Uruguayo de Normas Técnicas, por lo que la misma será publicada por el Proyecto de Eficiencia Energética de la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería en sus páginas web;

ATENTO: a lo expuesto y lo dispuesto en la normativa citada en el VISTO;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

1º. Dispónese que a partir de la entrada en vigencia de este decreto se aplicará la etapa transitoria para aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, la que tendrá una duración de 18 (dieciocho) meses, vencida la cual la evaluación de conformidad será obligatoria.

2º. La evaluación de la conformidad prevista en el decreto a que refiere el VISTO, según Norma UNIT 1138, comprenderá una certificación por sistema 1a, de acuerdo con la Guía UNIT-ISO/IEC 67 (certificación de tipo). El certificado de tipo emitido tendrá una validez de 24 meses. Al término de este plazo se deberá realizar una nueva evaluación de la conformidad.

3º. La Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua podrá realizar a los efectos de la fiscalización, entre otros procedimientos, el muestreo de productos en el mercado local para su ensayo.

4º. Las características de la etiqueta, así como su formato, son los establecidos en la Norma UNIT 1138.

5º. La etiqueta llevará, en el espacio destinado a tal fin, el sello de la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua, el de Eficiencia Energética de la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear y el del Organismo de Certificación, tal como se indica en el anexo adjunto y que integra el presente decreto.

6º. Se admitirá la ubicación de la etiqueta en el envase primario del equipo.

En el caso de equipos que estén en exhibición en los puntos de venta, la etiqueta deberá adherirse al equipo mismo según lo establecido en la norma UNIT 1138.

7º. A los fines del presente decreto, la Norma UNIT 1138 será publicada por la Dirección Nacional de Energía y Tecnología Nuclear del Ministerio de Industria, Energía y Minería en las páginas web [www.dnetn.gub.uy](http://www.dnetn.gub.uy) y [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy).

8º. Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

### ***Decreto N° 116/011- Fiscalización de los Productos comprendidos en el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética***

De 23 de marzo de 2011, publicado en D.O. el 5 de abril de 2011, Fiscalización de los Productos comprendidos en el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética

VISTO: el artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, y el Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009.

RESULTANDO:

- I. que la reglamentación citada establece que sólo podrán comercializarse en el país los equipos y artefactos que consumen energía, cualquiera sea su fuente, que incluyan información normalizada de aplicación nacional, referente al consumo y desempeño energético mediante etiquetas o sellos de eficiencia energética, debiendo ser evaluados en su conformidad con las normas UNIT de etiquetado de eficiencia energética;
- II. que parte del equipamiento comprendido dentro de la reglamentación de etiquetado de eficiencia energética que se comercializa en el país es importado;
- III. que corresponde prever una instancia de control que coadyuve al efectivo cumplimiento de la reglamentación de etiquetado energético de equipos y artefactos que consumen energía, cualquiera sea su fuente, y que sean destinados a su comercialización en el territorio nacional.

CONSIDERANDO: que conforme a los artículos 1, 2 y 15 de la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002, y el artículo 15 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, es competencia de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) lo relativo al uso eficiente de la energía y la fiscalización del sistema nacional de etiquetado de eficiencia energética.

ATENTO: a lo expuesto, y a lo dispuesto por las leyes N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, y N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002, y en los Decretos Leyes N° 14.629, de 5 de enero de 1977, y N° 15.691, de 7 de diciembre de 1984.

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

**1º.** La Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua, informará a la Dirección Nacional de Aduanas los equipos, artefactos y vehículos (en adelante equipamiento) que se encuentran incluidos en las reglamentaciones del sistema nacional de etiquetado de eficiencia energética, sujetos a contralor, y los que cuenten con habilitación al uso de la etiqueta de eficiencia energética. La URSEA será responsable de mantener actualizada esta información.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 1º del Decreto N° 346/022, aprobado el 25 de octubre de 2022 y publicado en el D.O. el 04 de noviembre de 2022

**2º.** Aquel equipamiento incluido en el alcance de la normativa de etiquetado de eficiencia energética podrá ingresar al país, previa autorización de la URSEA, aun cuando no hubiere todavía demostrado el cumplimiento de la reglamentación, tratándose de: I) equipamiento con destino a ensayos de eficiencia energética; II) excepciones establecidas por resolución del MIEM para cada tipo de equipamiento comprendido en el sistema nacional de etiquetado de eficiencia energética, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 2º del Decreto N° 346/022, aprobado el 25 de octubre de 2022 y publicado en el D.O. el 04 de noviembre de 2022

**3º.** La Dirección Nacional de Aduanas autorizará las solicitudes de importación del equipamiento comprendido en el sistema nacional de etiquetado de eficiencia energética, referido en los artículos precedentes, previa acreditación del cumplimiento de la reglamentación respectiva.

*NOTA:* redacción dada por el artículo 3º del Decreto N° 346/022, aprobado el 25 de octubre de 2022 y publicado en el D.O. el 04 de noviembre de 2022

**4º.** La URSEA definirá los procedimientos específicos para los controles y la fiscalización del equipamiento incluido en el sistema nacional de etiquetado de eficiencia energética, pudiendo establecer plazos máximos para la comercialización minorista de los inventarios existentes de estos

productos a la fecha de entrada en vigencia de la obligatoriedad de la evaluación de la conformidad establecida para cada equipamiento

NOTA: redacción dada por el artículo 4° del Decreto N° 346/022, aprobado el 25 de octubre de 2022 y publicado en el D.O. el 04 de noviembre de 2022

5°. Comuníquese, publíquese, etc.

### ***Decreto N° 131/011 - Prórroga de plazos para Calentadores de Agua Eléctricos de Acumulación***

De 6 de abril de 2011, publicado en D.O. el 8 de abril de 2011, Prórroga del plazo de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los Calentadores de Agua Eléctricos de Acumulación

VISTO: el Decreto N° 430/009, de 22 de setiembre de 2009, publicado en el Diario Oficial el 1° de octubre de 2009;

RESULTANDO:

- I. que conforme al artículo 1 del Decreto N° 430/009, de 22 de setiembre de 2009, el 31 de marzo de 2011 finaliza la etapa transitoria de adhesión voluntaria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación, y comienza la etapa obligatoria;
- II. que la evaluación de conformidad se realiza de acuerdo a la Norma UNIT 1157;
- III. que el Laboratorio de Eficiencia Energética de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) ha planteado la necesidad de revisión de la Norma UNIT 1157;
- IV. que la revisión implica una modificación en la determinación de la clase de eficiencia energética de los calentadores de agua eléctricos de acumulación;

CONSIDERANDO: que la Dirección Nacional de Energía del Ministerio de Industria, Energía y Minería, para permitir la revisión de la Norma UNIT 1157, sugiere prorrogar por única vez la etapa de evaluación transitoria por el plazo de 12 (doce) meses, vencida el cual la evaluación será obligatoria;

ATENCIÓN: a lo expuesto, y lo establecido en el artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

1°. Prorrógase por 12 (doce) meses, a partir del 1° de abril de 2011, el plazo establecido en el artículo 1 del Decreto N° 430/009 de 22 de setiembre de 2009 de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación, vencida la cual la evaluación será obligatoria.

2°. Comuníquese, publíquese, etc.

### ***Decreto N° 359/011 - Modalidades y plazos de aplicación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética***

De 11 de octubre de 2011, publicado en D.O. el 26 de octubre de 2011, El MIEM establecerá las modalidades y plazos de aplicación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética.

VISTO: la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009;

RESULTANDO:

- I. que la Ley N° 18.597, sobre regulación y promoción del uso eficiente de energía fue promulgada el 21 de setiembre de 2009 y publicada en el Diario Oficial el 16 de octubre de 2009;
- II. que por intermedio de los Decretos N° 428/009, 429/009 y 430/009 de 22 de setiembre de 2009, 329/010 de 5 de noviembre de 2010, 116/011 de 23 de marzo de 2011 y 131/011 de 6 de abril de 2011 se han establecido las modalidades y plazos del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética;

CONSIDERANDO:

- I. que el artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, encomienda al Ministerio de Industria, Energía y Minería establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;
- II. que para la interpretación e implementación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética resulta conveniente delimitar en forma expresa la vigencia de las modalidades y plazos establecidos por Decreto, cuando el Ministerio de Industria, Energía y Minería apruebe nuevas reglamentaciones;

ATENCIÓN: a lo expuesto y lo informado por la Dirección Nacional de Energía;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

1°. El Ministerio de Industria, Energía y Minería establecerá las modalidades y plazos de aplicación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética conforme a lo establecido en la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009.

2°. Las modalidades y plazos de aplicación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética que hubieren sido hasta la fecha aprobados por Decreto mantendrán su vigencia, salvo en lo que las nuevas reglamentaciones que se aprueben por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería establezcan lo contrario.

3°. Comuníquese, publíquese, etc.

**Decreto N° 86/012 - Reglamenta Ley N° 18.597, que crea el FUDAE**

De 22 de marzo de 2012, publicado en D.O. el 13 de abril de 2012, Aprobación del Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE)

NOTA: Ver modificaciones legales hechas por los artículos 308 a 310 de la Ley N° 19.924.

VISTO: la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009;

RESULTANDO:

- I. que el artículo 17 de la ley mencionada encomienda a los Ministerios de Economía y Finanzas e Industria, Energía y Minería la creación del Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética, con los cometidos de brindar financiamiento para la asistencia técnica en eficiencia energética, promover la eficiencia energética a nivel nacional, financiar proyectos de inversión en eficiencia energética, promover la investigación y desarrollo en eficiencia energética y actuar como fondo de contingencias en contextos de crisis del sector;
- II. que el artículo 18 de la ley referida encarga a la Corporación Nacional para el Desarrollo la administración del fideicomiso en su condición de agente fiduciario;
- III. que los Ministerios de Economía y Finanzas e Industria, Energía y Minería elevaron proyecto de contrato para la constitución del fideicomiso;

- IV. Que el Tribunal de Cuentas de la República realizó la intervención previa correspondiente, no formulando observaciones a lo actuado, Carpeta N° 235429 N° E. 7819/11;

CONSIDERANDO:

- I. que la eficiencia energética constituye un componente fundamental de la política energética del país;
- II. que es impostergable la implementación de instrumentos específicos con una visión de largo plazo de uso eficiente de los recursos energéticos entre los cuales se encuentra el fideicomiso;

ATENCIÓN: a lo anteriormente expuesto, y lo establecido en la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009 y el artículo 403 de la Ley N° 18.719 de 27 del diciembre de 2010;

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

**1º.** Apruébase el Fideicomiso Uruguayo De Ahorro y Eficiencia Energética (FUDAE) creado el 29 de diciembre de 2011 por el Ministerio de Economía y Finanzas (MEF), Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) y la Corporación Nacional para el Desarrollo (CND).

**2º.** Encomiéndase a la Corporación Nacional para el Desarrollo la administración del FUDAE.

**3º.** El FUDAE tendrá los siguientes cometidos:

- A Administrar y asegurar la transparencia de las transacciones de certificados de eficiencia energética, conforme a las directivas que establezca el Poder Ejecutivo, haciendo efectivos los certificados mencionados por su valor nominal de conformidad con los procedimientos establecidos en el Manual de Operaciones;
- B Realizar aportes al Fideicomiso de Eficiencia Energética que opera en el marco del Sistema Nacional de Garantías, destinados a líneas de financiamiento de proyectos de eficiencia energética;
- C Financiar actividades de investigación y desarrollo en eficiencia energética y la promoción de energías renovables;
- D Brindar financiamiento para el desarrollo de diagnósticos y estudios energéticos para el sector público y privado;
- E Administrar y captar los fondos de donación y préstamos de organismos internacionales u otras fuentes que estén destinados a promover la eficiencia energética y la reducción de gases de efecto invernadero en el sector energía;
- F Financiar campañas de educación, promoción y difusión de la eficiencia energética destinadas a todos los usuarios de energía;
- G Financiar las actividades de control y seguimiento del etiquetado de eficiencia energética de equipamientos;
- H Financiar la readecuación y el equipamiento de laboratorios nacionales para asegurar las capacidades de ensayo necesarias para promover y desarrollar la eficiencia energética;
- I Financiar los costos asociados a la operación del fideicomiso, como la planificación, control, seguimiento, auditoría, control de los certificados de eficiencia energética, capacitación y contratación del personal destinado a cumplir funciones en el área de eficiencia energética de la Dirección Nacional de Energía;
- J Financiar las actividades de comunicación destinadas al ahorro de energía por parte de los usuarios en contextos de crisis de abastecimiento.

**4º.** Los recursos para la constitución del patrimonio del FUDAE provendrán de las fuentes referidas en los artículos 5, 8 y 9 del presente Decreto y serán depositados en una cuenta bancaria especial que el fiduciario abrirá de manera exclusiva y excluyente para la gestión del fideicomiso en una

institución financiera de plaza a acordar con los fideicomitentes con la denominación "CND FUDAE" y a la orden del fiduciario.

**5°.** La Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland, la Administración Nacional de Usinas y Transmisiones Eléctricas, Montevideo Gas S.A. y Conecta S.A., en su calidad de empresas prestadoras de servicios de energía deberán aportar anualmente al FUDAE el 0,13% (cero coma trece por ciento) del total de las ventas anuales de energéticos (energía eléctrica, gas natural, combustibles y otros derivados de hidrocarburos) al consumidor final o intermediario. Para la determinación del aporte se incluirán los montos de ventas de los energéticos cualquiera fuera su fuente de origen, neto de impuestos, destinados al mercado interno, excluyéndose las realizadas entre los prestadores cuando la adquisición se realice como insumo para la producción del respectivo energético.

Cumplido el plazo de cinco años de funcionamiento del FUDAE, el MEF y el MIEM si la situación coyuntural del sector energético lo requiriera, podrán solicitar incluyendo las proyecciones respectivas, al Poder Ejecutivo el aumento del porcentaje de aporte hasta un máximo de 0,25% (cero con veinticinco por ciento).

**6°.** Las empresas realizarán los aportes del artículo anterior mediante adelantos mensuales sobre las ventas proyectadas anuales dentro de los diez primeros días hábiles del mes siguiente a aquel por el que se realiza dicho adelanto.

**7°.** Las empresas podrán realizar hasta un 30% (treinta por ciento) del aporte anual adeudado con certificados de eficiencia energética exigibles que fueron obtenidos en años anteriores y por su valor nominal.

**8°.** Los generadores de energía eléctrica públicos o privados que desarrollen inversiones en nueva capacidad de generación eléctrica o ampliación de la capacidad existente, cuyo propósito sea la comercialización de la mayor parte de la energía generada a terceros utilizando las redes de transporte y distribución del sistema eléctrico nacional y que a su vez provenga de la utilización de fuentes fósiles de energía, excluyendo los proyectos de cogeneración, aportarán por una única vez y como condición previa a la puesta en funcionamiento de las instalaciones, el monto equivalente al 1% (uno por ciento) de la inversión total.

**9°.** El patrimonio del FUDAE provendrá también de:

- A Los aportes que determine el MIEM por la recaudación de multas a usuarios de energía por concepto de prácticas ineficientes y dispendiosas;
- B Fondos provenientes de donaciones o préstamos de organismos internacionales u otras fuentes externas que no tuvieran un destinatario específico y que fueran explícitamente destinadas a promover la eficiencia energética y la reducción de gases de efecto invernadero en el sector energía;
- C Partidas que determine el Poder Ejecutivo de acuerdo a la norma presupuestal respectiva para la promoción, ahorro y uso eficiente de la energía;
- D Fondos que provengan de tasas impositivas diferenciales a equipamiento ineficiente.

**10°.** El fiduciario recaudará los pagos de todos los recursos referidos en los artículos 5 y 8 del presente Decreto por cuenta y orden de los fideicomitentes. La gestión de recaudación a cargo del fiduciario no incluirá el cobro forzado de los recursos referidos y de las multas y recargos aplicables en caso de falta de pago por parte de las empresas y generadores obligados.

Los recursos referidos en el artículo 9 del presente Decreto serán depositados por el MEF o por el MIEM, según corresponda, en la cuenta del FUDAE prevista en el artículo 4 del presente Decreto.

**11°.** El MIEM elaborará los instructivos y formularios de declaración jurada para el pago de los aportes referidos en los artículos 5 y 8.

El instructivo y formulario para el pago del aporte anual previsto en el artículo 5 deberán contemplar la proyección anual de ventas para la determinación del adelanto mensual, la devolución o cómputo de



los saldos a favor del obligado que resulten al cierre del período de aporte, el pago con certificados de eficiencia energética y el procedimiento de pago ante el fiduciario como agente de recaudación.

**12º.** Los fondos fiduciarios provenientes de los ingresos referidos en el artículo 5 y en los literales A, C) y D) del artículo 9 de este Decreto serán asignados en el presupuesto anual conforme a las siguientes restricciones:

- A Un 60% (sesenta por ciento) para el cumplimiento de la meta anual de ahorro de energía, conforme se establece en el literal A) del artículo 3;
- B Hasta un máximo del 7% (siete por ciento) para el cumplimiento de los fines establecidos en el literal B) del artículo 3º;
- C Entre un mínimo del 3% (tres por ciento) y un máximo del 5% (cinco por ciento) para los costos asociados a las actividades comprendidas en el literal G) del artículo 3;
- D Desde un mínimo del 7% (siete por ciento) y hasta un máximo del 10% (diez por ciento) para cubrir los costos de las actividades comprendidas en el literal I) del artículo 3;
- E Hasta un máximo del 15% (quince por ciento) para cubrir los costos de otras actividades que se encuentren contempladas en el artículo 3 para la promoción de la eficiencia energética a nivel nacional.

**13º.** Los fondos del FUDAEF asignados para cada ejercicio fiscal provenientes de los aportes referidos en el artículo 5 de este decreto que no sean ejecutados o comprometidos durante el mismo ejercicio fiscal serán descontados de los aportes correspondientes al ejercicio del año siguiente de forma proporcional a los aportes efectuados por cada prestador de servicios de energía por dicho concepto.

Los ingresos del FUDAEF por el concepto referido en el artículo 8 podrán ser distribuidos proporcionalmente en el presupuesto del año de contabilizado el aporte y en los presupuestos correspondientes a los ejercicios fiscales de los nueve años siguientes. Su asignación se ajustará a los mismos criterios establecidos en los literales A) a E) del artículo 12.

El ejercicio fiscal del FUDAEF será el comprendido entre el 1º de enero y el 31 de diciembre de cada año y, un mes previo a su cierre, el MIEM fijará el presupuesto anual conforme a las necesidades coyunturales del sector energía y los criterios generales de asignación establecidos en la ley N° 18.597 y el presente Decreto.

**14º.** El FUDAEF tendrá un plazo de quince años y podrá ser prorrogado, modificado o revocado por resolución conjunta del MIEM y el MEF.

**15º.** Los fondos existentes al finalizar el fideicomiso serán transferidos al MIEM para ser destinados a programas relativos a la energía.

**16º.** El fiduciario mantendrá los registros, efectuará las rendiciones solicitadas y llevará las cuentas con los requerimientos y condiciones generalmente aceptados, preparará los estados financieros correspondientes y se someterá a las auditorías externas que le sean requeridas por el MIEM o el MEF.

**17º.** La rendición de cuentas anual preparada por el fiduciario deberá ser publicada en los sitios web del MIEM y el MEF.

**18º.** El FUDAEF se regirá por este Decreto, el contrato constitutivo, el Manual de Operaciones que, incluido como anexo se considera parte integrante de este Decreto, la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, la Ley N° 17.703 de 28 de octubre de 2003 y el Decreto N° 516/003 de 11 de diciembre de 2003.

**19º.** El presente Decreto entrará en vigencia desde la fecha de su aprobación.

**20º.** Comuníquese, publíquese, etc.

## RESOLUCIONES

### **Resolución MIEM S/N - Aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico – disposiciones adicionales**

De 14 de febrero de 2012, publicado en D.O. el 9 de marzo de 2012, Aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico.

VISTO: el Decreto N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010;

RESULTANDO:

- I. que el artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, encomendó al Ministerio de Industria, Energía y Minería establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;
- II. que el Decreto N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010, estableció la modalidad y plazo del etiquetado de eficiencia energética para aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico;

CONSIDERANDO:

- I. que corresponde al Ministerio de Industria, Energía y Minería establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;
- II. que el Decreto 359/011 de 11 de octubre de 2011 estableció que las modalidades y plazos de aplicación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética que hubieren sido hasta la fecha aprobados por Decreto mantendrán su vigencia, salvo en lo que las nuevas reglamentaciones que se aprueben por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería establezcan lo contrario;
- III. que corresponde disponer ajustes a la reglamentación del etiquetado de eficiencia energética de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico;

ATENTO: a lo informado por la Dirección Nacional de Energía, la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, Decretos N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010 y N° 359/011 de 11 de octubre de 2011;

EL MINISTRO DE INDUSTRIA ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

**1º.** La evaluación de la conformidad de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico comprenderá además de la certificación de tipo según la norma UNIT 1138:2011 una verificación de identidad de los productos de cada lote que ingrese al país.

**2º.** Para la evaluación de la conformidad se podrán aceptar ensayos de tipo realizados con anterioridad.

**3º.** Durante la vigencia de la etapa transitoria prevista en el Decreto N° 329/010 y por un período de un año desde la fecha de aprobación de esta reglamentación se admitirá la validación por parte de los organismos de certificación (OC) de los resultados de ensayos realizados a 220 V.

**4º.** La verificación de identidad dispuesta en el numeral 1 consiste en cotejar la coincidencia de la información y de las características físicas del modelo a verificar y del modelo certificado y será realizada por el OC emisor del certificado de conformidad con norma correspondiente.

**5º.** En el caso de equipos importados la verificación de identidad se llevará a cabo según una de las siguientes opciones:

- En el depósito del importador, o en el sitio que éste indique, una vez realizado el despacho aduanero.
- En el caso de equipos en zona franca, en los depósitos de la zona franca.



**6º.** Realizada la verificación de identidad el OC entregará al importador la cantidad de etiquetas correspondientes al lote en cuestión.

**7º.** En el caso que las etiquetas se coloquen en origen y por acuerdo previo entre el OC y el importador se podrá optar por los siguientes procedimientos:

a) El OC entregará las etiquetas para que sean colocadas en origen.

b) Las etiquetas serán impresas y colocadas en origen.

Cualquiera sea el procedimiento adoptado, el importador deberá informar al OC para realizar la verificación de identidad de acuerdo al numeral 5. El OC deberá tomar las precauciones necesarias para asegurar la verificación de identidad de todos los lotes que ingresen al país.

**8º.** El procedimiento descrito en los numerales anteriores se realizará para cada lote que se importe.

**9º.** En caso que la verificación de identidad sea negativa el OC deberá informar a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) del incumplimiento y los equipos no estarán habilitados para ser comercializados en el país.

**10º.** El OC deberá informar semestralmente a la URSEA la cantidad de etiquetas liberadas por modelo.

**11º.** Los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico en exhibición comercial sólo podrán tener etiquetas de eficiencia energética con información correspondiente a programas de etiquetado de otros países cuando las mismas no indiquen una clasificación o la clase de eficiencia energética coincida con la indicada por el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética. Cuando la clase de eficiencia energética de las etiquetas no coincida deberá disponerse las medidas necesarias para que solo sea visible la etiqueta nacional.

**12º.** En la etiqueta de eficiencia energética de los equipos comprendidos en esta reglamentación se deberá indicar en el campo correspondiente al nombre del fabricante la identificación del importador.

**13º.** Comuníquese, publíquese, y pase a la Dirección Nacional de Energía, etc.

### ***Resolución MIEM S/N - Lámparas fluorescentes compactas – disposiciones adicionales***

De 17 de febrero de 2012, publicado en D.O. el 9 de marzo de 2012, Sello de Eficiencia Energética de URSEA.

VISTO: el Decreto N° 428/009 de 22 de setiembre de 2009;

RESULTANDO:

- I. que el artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, encomendó al Ministerio de Industria, Energía y Minería establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;
- II. que el Decreto N° 428/009 de 22 de setiembre de 2009, estableció la modalidad y plazo del etiquetado de eficiencia energética para las lámparas fluorescentes compactas;

CONSIDERANDO:

- I. que corresponde al Ministerio de Industria, Energía y Minería establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;
- II. que el Decreto N° 359/011 de 11 de octubre de 2011 estableció que las modalidades y plazos de aplicación del Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética que hubieren sido hasta la fecha aprobados por Decreto mantendrán su vigencia, salvo en lo que las nuevas reglamentaciones que se aprueben por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería establezcan lo contrario;

- III. que corresponde disponer ajustes a la reglamentación del etiquetado de eficiencia energética de lámparas fluorescentes compactas;

ATENTO: a lo informado por la Dirección Nacional de Energía, la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, Decreto N° 428/009 de 22 de setiembre de 2009, y Decreto N° 359/011 de 11 de octubre de 2011;

EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

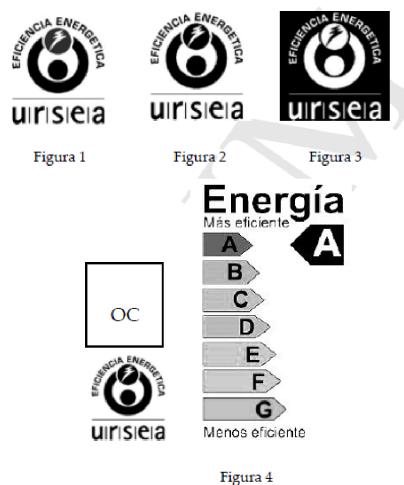
RESUELVE:

- 1º. Incorpórese en forma conjunta al sello de eficiencia energética establecido en el Decreto N° 428/009 el sello de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua en las modalidades indicadas en el anexo adjunto.
- 2º. El sello de eficiencia energética de la Dirección Nacional de Energía, el de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua y el del Organismo de Certificación deberán ubicarse según las modalidades establecidas en el Decreto N° 428/009 y en el anexo adjunto.
- 3º. La reglamentación se aplicará a las lámparas fluorescentes compactas integradas con balasto electromagnético o electrónico, circulares y tubulares, que poseen potencia nominal entre 5 W y 110 W inclusive, tensión nominal de red entre 100 V y 250 V y casquillo tipo E 27.
- 4º. Las lámparas comprendidas en el numeral anterior que no tengan recubrimiento blanco o equivalente podrán ser ingresadas al país previa autorización de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua por única vez, aunque no hubieran demostrado el cumplimiento de la reglamentación del etiquetado de eficiencia energética.
- 5º. En aquellas certificaciones tramitadas durante la vigencia de la etapa transitoria prevista en el Decreto N° 428/009 en las que el ensayo de mantenimiento de flujo luminoso en 2000 horas no hubiere sido requerido por los Organismos de Certificación a efectos de la evaluación de la conformidad deberá realizarse en forma obligatoria antes de concluido el primer seguimiento dispuesto por el artículo 2 del mencionado Decreto.
- 6º. Admítase la validación por parte de los Organismos de Certificación de los resultados de ensayos realizados a 220V durante la etapa transitoria prevista en el Decreto N° 428/009. En dichos casos deberán realizarse los ensayos a 230 V según la Norma UNIT 1160 durante la etapa definitiva y antes de finalizado el primer seguimiento dispuesto en el artículo 2 del Decreto N° 428/009.
- 7º. El embalaje individual de la lámpara deberá contener como mínimo la siguiente información:
- Nombre del fabricante o marca del producto
  - Potencia (W)
  - Tensión (V), de acuerdo a lo establecido en la norma UNIT 1160.
  - Flujo luminoso (lm)
  - Eficacia en lúmenes por watt (lm/W)
  - Vida nominal declarada por el fabricante en horas, de acuerdo a lo establecido en la norma UNIT 1160.
- 8º. Comuníquese, publíquese, y pase a la Dirección Nacional de Energía etc.

**Anexo**

El Sello de Eficiencia Energética de la Dirección Nacional de Energía y el sello de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua deben agruparse según las figuras 1, 2 y 3 del presente Anexo. Los sellos así agrupados podrán ubicarse de acuerdo a los modelos de las Figuras 1 a 4 del

Anexo del Decreto N° 428/009 o de la Figura 4 del presente Anexo, pudiendo ser ésta última en colores.



NOTA 1: la flecha indicativa de la clase es a modo de ejemplo. En las etiquetas de los equipos se deberá indicar con la flecha la clase que corresponda.

NOTA 2: en el espacio en blanco con la indicación OC se deberá incluir el sello del Organismo de Certificación correspondiente, con las proporciones y dimensiones destinadas a tales efectos.

NOTA 3: en los modelos correspondientes a las Figuras 3 y 4 del Anexo del Decreto N° 428/009 y a la Figura 4 del presente Anexo, el sello del OC y el espacio ocupado por los sellos agrupados deben tener dimensiones mínimas de 10 mm de lado.

### **Resolución MIEM S/N - Prórroga para calentadores de agua eléctricos de acumulación**

De 26 de abril de 2012, *Prorroga por 4 meses el plazo de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación, establecido en el artículo 1° del Decreto N° 430/009 de 22 de setiembre de 2009*

VISTO: el Decreto N° 430/009 de 22 de setiembre de 2009, publicado en el Diario Oficial el 1° de octubre de 2009;

RESULTANDO:

- I. que el artículo 1 del Decreto referido en el VISTO, fijaba el 1° de abril de 2011 como fecha de finalización de la etapa transitoria de adhesión voluntaria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación, dando comienzo la etapa obligatoria;
- II. que la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) a solicitud de su laboratorio de eficiencia energética, planteó oportunamente la necesidad de revisión de la Norma UNIT 1157, norma técnica utilizada para la evaluación de conformidad de los referidos calentadores;
- III. que en función al planteo realizado por UTE, el Decreto del Poder Ejecutivo N° 131/011 del 06 de abril de 2011 prorrogó por doce (12) meses el plazo establecido en el artículo 1 del Decreto N° 430/009 de 22 de setiembre de 2009;

CONSIDERANDO:

- I. que la prórroga antes referida vence el próximo 1° de abril de 2012;

- II. que la revisión de la Norma UNIT 1157 finalizó en diciembre de 2011, con un retraso de dos (2) meses frente a los tiempos originalmente estimados;
- III. que a la fecha el laboratorio de eficiencia energética de UTE no ha emitido reportes de ensayo, impidiendo que se proceda a la efectiva implementación del etiquetado de eficiencia energética;
- IV. que la Dirección Nacional de Energía del Ministerio de Industria, Energía y Minería, a efectos de permitir que los equipos ya ensayados por el laboratorio de UTE concluyan el proceso para la obtención de la habitación al uso de la etiqueta de eficiencia energética, sugiere prorrogar nuevamente la etapa de evaluación transitoria por el plazo de cuatro (4) meses, vencido el cual la evaluación será obligatoria;

ATENTO: a lo expuesto precedentemente y lo establecido en el artículo 12 de la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009;

EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

1°. Prorrogase por cuatro (4) meses a contar desde el 1° de abril de 2012, el plazo establecido en el artículo 1 del Decreto N° 430/009 de 22 de setiembre de 2009 de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación, vencida la cual la evaluación será obligatoria.

2°. Comuníquese, publíquese, etc.

### ***Resolución MIEM S/N - Prórroga para aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico y declaración de fabricante o importador***

De 30 de mayo de 2012, aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico.

VISTO: el Decreto N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010, publicado en el Diario Oficial el 12 de noviembre de 2010 y la Resolución Ministerial N° 956/011 de 14 de febrero de 2012;

RESULTANDO:

- I. que el artículo 1° del Decreto referido fijo en dieciocho meses la etapa transitoria de adhesión voluntaria de evaluación de conformidad de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, a partir de cuyo vencimiento dará comienzo la etapa obligatoria;
- II. que la Asociación de Fabricantes de Artículos Eléctricos y Electrónicos ha solicitado al Ministerio de Industria, Energía y Minería la consideración de una prórroga para la finalización de la etapa transitoria debido a demoras sufridas en la obtención de los reportes de ensayos requeridos para la evaluación de conformidad;
- III. que, la Resolución Ministerial N° 956/011 estableció aspectos operativos referentes al etiquetado de eficiencia energética de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico;
- IV. que dicha Resolución Ministerial dispuso en su artículo 12° que en la etiqueta de eficiencia energética de los equipos comprendidos en la reglamentación se deberá indicar en el campo correspondiente al nombre del fabricante la identificación del importador;

CONSIDERANDO:

- I. que, considerada la solicitud de la Asociación de Fabricantes de Artículos Eléctricos y Electrónicos y a efectos de permitir se subsanen las demoras planteadas por esta, la Dirección Nacional de Energía sugiere prorrogar la etapa de evaluación transitoria por el plazo de tres meses, vencido el cual la evaluación será obligatoria;

- II. que, por otra parte, de acuerdo al artículo III del Anexo I del Reglamento de Seguridad de Productos Eléctricos de Baja Tensión; aprobado por Resolución de la URSEA N° 131/009 y modificativas, los equipos comprendidos en esta reglamentación deberán marcarse en forma distinguible e indeleble en el producto o en el envase cuando esto no sea posible, la razón social y domicilio legal del fabricante en caso de productos de fabricación nacional y, en caso de productos fabricados en otros Estados Partes del MERCOSUR o Extrazona, la razón social o nombre del importador y su domicilio legal;
- III. que asimismo el artículo 23 inciso segundo literal B) de la Ley N° 17.250 de 11 de agosto de 2000 de Defensa del Consumidor, obliga a los proveedores a identificar al fabricante o importador de los productos y servicios que ofrecen;
- IV. que, en función de lo expuesto, ya se encuentra exigido por las [j]ormas antes mencionadas la identificación del nombre del importador o fabricante, y no resulta necesario requerirlo en el etiquetado de eficiencia energética de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico;

ATENCIÓN: a lo expuesto precedentemente y lo establecido en el artículo 23 inciso segundo literal B) de la Ley N° 17.250 de 11 de agosto de 2000, el artículo 12 de la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, el Decreto N° 429/009 de 22 de setiembre de 2009, el Decreto N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010(j y el Decreto N° 359/011 de 11 de octubre de 2011;

EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

1°. Prorrógase por tres meses a contar desde el 12 de mayo de 2012, el plazo de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico establecido en el artículo 1° del Decreto N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010, vencida la cual la evaluación será obligatoria.

2°. En la etiqueta de eficiencia energética de los equipos comprendidos en esta reglamentación, el campo correspondiente al nombre del fabricante será de carácter opcional, pudiéndose identificar en este al fabricante o al importador del equipo. En caso de optar por la identificación se deberá indicar expresamente si se trata del fabricante o del importador.

3°. Comuníquese, publíquese, etc.

### ***Resolución MIEM S/N - Prórroga para calentadores de agua eléctricos de acumulación***

De 18 de setiembre de 2012. Prórroga para calentadores de agua eléctricos de acumulación.

VISTO: el Decreto N° 430/009 de 22 de setiembre de 2009 y la Resolución Ministerial N° 48/012 de 26 de abril de 2012.

RESULTANDO: I) que el artículo 1 del Decreto N° 430/009 fijó el 1° de abril de 2011 como fecha de finalización de la etapa transitoria de adhesión voluntaria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación;

II) que por Resolución N° 48/012, el Ministerio de industria, Energía y Minería otorgó una prórroga de cuatro meses para la vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación.

CONSIDERANDO: I) que la prórroga antes referida venció el pasado 1° de agosto;

II) que, según informa la Dirección Nacional de energía, los dos laboratorios de eficiencia energética (pertenecientes a la UTE y al LATU) que realizan los estudios sobre los calentadores de agua eléctricos de acumulación, se encuentran ejecutando los ensayos correspondientes pero presentan un importante retraso en los mismos y en la emisión de los informes, situación que se está revirtiendo;

III) que en función de lo anterior, la Dirección Nacional de Energía ha sugerido prorrogar la etapa de evaluación transitoria para calentadores de agua, por el plazo de tres meses, vencido el cual la evaluación será obligatoria;

IV) que resulta de aplicación el Artículo 12 de la Ley 18.597 del 21 de setiembre de 2009, que dispone: “El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) establecerá las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética según el tipo de equipamiento y teniendo en cuenta los objetivos de la presente ley. La información brindada al consumidor sobre el consumo y desempeño energético del equipamiento se hará en base a normas de eficiencia energética, de acuerdo con normas técnicas nacionales o, en su defecto, emitidas por organismos internacionales de normalización e incluidas en la reglamentación nacional”.

ATENCIÓN: a lo expuesto precedentemente y lo establecido en el artículo 12 de la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, el Decreto N° 429/009 de 22 de setiembre de 2009, el Decreto N° 430/009 de 22 de setiembre de 2009 y el Decreto N° 359/011 de 11 de octubre de 2011.

#### EL MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

##### RESUELVE:

1°. Prorrógase por tres (3) meses a contar desde el 1° de agosto de 2012 el plazo de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los calentadores de agua eléctricos de acumulación establecido en el artículo 1 del Decreto N° 430/009, vencida la cual la evaluación será obligatoria.

2°. Comuníquese, publíquese, etc.

#### **Resolución MIEM S/N - Lámparas fluorescentes compactas – disposiciones adicionales**

De 15 de abril de 2013, publicada en el D.O. el 23 de abril de 2013, *Exonérase de presentar un nuevo ensayo de mantenimiento de flujo luminoso en 2000 horas para la renovación del certificado de eficiencia energética en lámparas fluorescentes compactas.*

##### VISTO:

El Decreto No. 428/009 de 22 de setiembre de 2009 y la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 17 de febrero de 2012;

##### RESULTANDO:

- I. Que el Artículo 1° del Decreto No. 428/009 dispuso, en relación al etiquetado de eficiencia energética en lámparas fluorescentes compactas, la aplicación de una etapa transitoria de una duración de 18 (dieciocho) meses, vencida la cual la evaluación de conformidad sería obligatoria;
- II. Que dicha etapa transitoria venció el 31 de marzo de 2011, comenzando el 1° de abril de dicho año la etapa obligatoria;
- III. Que el Artículo 2° del referido Decreto previó que, una vez iniciada la etapa obligatoria, se realizaría un seguimiento cada 24 (veinticuatro) meses, basado en ensayos realizados sobre muestras tomadas en el mercado local;
- IV. Que el Artículo 5° de la Resolución Ministerial de fecha 17 de febrero de 2012 estableció que, en aquellas certificaciones tramitadas durante la vigencia de la etapa transitoria en las que el ensayo de mantenimiento de flujo luminoso en 2000 horas no hubiere sido requerido por los Organismos de Certificación, a efectos de la evaluación de la conformidad debería realizarse dicho ensayo en forma obligatoria antes de concluido el primer seguimiento dispuesto por el artículo 2° del Decreto No. 428/009;
- V. Que el Artículo 6° de la Resolución Ministerial de fecha 17 de febrero de 2012 permitió que, durante la etapa transitoria, se admitiera la validación por parte de los Organismos de Certificación de los resultados de ensayos realizados a 220V, en cuyos casos durante la etapa



definitiva y antes de finalizado el primer seguimiento se deberían realizar los ensayos a 230V según la norma UNIT 1160;

- VI. Que existen empresas que, a efectos de la certificación inicial tramitada durante la etapa transitoria, realizaron ensayos de mantenimiento de flujo luminoso en 2000 horas a 220V, los cuales fueron aceptados por los Organismos de Certificación.

CONSIDERANDO:

- I. Que, de conformidad con el Artículo 12 de la Ley No. 18.597 de 21 de setiembre de 2009, compete al Ministerio de Industria, Energía y Minería establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;
- II. Que estando en vigencia la etapa obligatoria desde el 1º de abril de 2011, los ensayos de mantenimiento de flujo luminoso deben hacerse en 230V, motivo por el cual en principio no resultarían aceptables para la renovación del certificado aquellos ensayos que se hubiesen practicado en 220V;
- III. Que, sin perjuicio de lo antedicho, los técnicos de la Dirección Nacional de Energía entienden que, en aquellos casos en que se hubiere realizado el ensayo de 2000 horas a 220V para la certificación inicial, no se justifica realizar dicho ensayo a 230V para la renovación de la certificación en la etapa obligatoria; esto en virtud de que se ha atrasado la instalación de laboratorios en el territorio nacional, lo cual ha dificultado la realización de nuevos ensayos y de que se considera que no habrían variaciones sustanciales entre un ensayo de 2000 horas a 220V y uno a 230V;
- IV. Que, en consecuencia, y con el único objeto de la renovación del certificado en la etapa obligatoria, se autorizará a los Organismos de Certificación a no requerir el ensayo de mantenimiento de flujo luminoso practicado en 2000 horas a 230V, en aquellos casos en que se hubiera aceptado dicho ensayo realizado a 220V a efectos de la certificación inicial;
- V. Que, por otra parte, la falta de laboratorios nacionales para la realización de los ensayos, hace necesario prever un régimen especial de transición en esta primera instancia de seguimiento de la etapa obligatoria iniciada hace dos años;
- VI. Que, a tales efectos, la Dirección Nacional de Energía propone que, en aquellos casos en que a la fecha de vencimiento de la certificación se acredite la solicitud de los ensayos necesarios para la renovación del certificado, se otorgue por única vez a las empresas un plazo de seis (6) meses para la presentación de los reportes de ensayo correspondientes;
- VII. Que, si vencido el plazo antedicho no se hubiera presentado dicho reporte de ensayo, correspondería de conformidad al marco normativo vigente, que el Organismo de Certificación diera de baja el certificado ante la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA);
- VIII. Que asimismo se entiende conveniente aprobar disposiciones en relación a la implementación de la etapa de seguimiento que comenzó el 1º de abril de 2013, en ocasión de cumplirse los primeros dos años de inicio de la etapa obligatoria;

ATENTO: A lo expuesto precedentemente y a lo dispuesto por el Artículo 12 de la Ley No. 18.597 de 21 de setiembre de 2009, el Decreto No. 428/009 de 22 de setiembre de 2009, el Decreto No. 359/011 de 11 de octubre de 2011, la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 17 de febrero de 2012, y lo informado por la Dirección Nacional de Energía y la Asesoría Jurídica del Ministerio de Industria, Energía y Minería.

EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

- 1º. Exonerar de presentar un nuevo ensayo de mantenimiento de flujo luminoso en 2000 horas para la renovación del certificado de eficiencia energética en lámparas fluorescentes compactas, a

aquellas empresas que a efectos de la certificación inicial hubieren presentando ante el Organismo de Certificación un ensayo de mantenimiento de flujo luminoso en 2000 horas a 220V.

- 2º. En caso de que a la fecha de vencimiento de la certificación inicial se acredite ante el Organismo de Certificación la solicitud de los ensayos necesarios para la renovación del certificado, la empresa solicitante contará por una única vez con un plazo de seis (6) meses a contar desde la fecha de vencimiento del certificado, para presentar los reportes de ensayo correspondientes. Si vencido dicho plazo no se hubiere presentado el reporte del ensayo, el Organismo de Certificación comunicará la baja del certificado a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua.
- 3º. En la etapa de seguimiento, las muestras serán tomadas del mercado local por los Organismos de Certificación. Sobre una muestra de veinte lámparas se verificará, de acuerdo a los criterios establecidos en la norma UNIT 1160, la clase de eficiencia energética, el flujo luminoso mínimo luego de un envejecimiento de 100 horas y la potencia.

En caso de no obtenerse resultados positivos, el Organismo de Certificación cancelará el certificado e informará a URSEA de la baja en el registro de productos certificados.

- 4º. Comuníquese, publíquese, etc.



## **Resolución MIEM S/N - Etiquetado de eficiencia energética de acondicionamientos de aire y bombas de calor**

De 28 de noviembre de 2014, publicada en el D.O. el 8 de diciembre de 2014. Incorpora a los acondicionamientos de aire y bombas de calor dentro de la normativa de etiquetado de eficiencia energética.

VISTO: La conveniencia de incorporar a los acondicionadores de aire y bombas de calor dentro de la normativa de etiquetado de eficiencia energética.

CONSIDERANDO: I) Que en el Artículo 12 de la Ley No. 18.597 de Uso Eficiente de Energía en el Territorio Nacional de 21 de setiembre de 2009 y en el Decreto No. 429/009 de 22 de setiembre de 2009, se establece que los equipos y artefactos que consuman energía cualquiera sea su fuente y que sean destinados a su comercialización en el territorio nacional, deberán ser evaluados en su conformidad con las normas UNIT de etiquetado de eficiencia energética;

II) Que el artículo 2 del referido decreto prevé que para cada equipo y artefacto se dispondrá una etapa transitoria de adhesión voluntaria seguida de una definitiva que será obligatoria;

III) Que, de acuerdo al Artículo 12 de la Ley No. 18.597, el Ministerio de Industria, Energía y Minería es el órgano competente para establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;

IV) Que, en esta instancia se entiende conveniente incluir dentro de la evaluación de conformidad y etiquetado a los acondicionadores de aire y bombas de calor;

V) Que a los efectos del cumplimiento de la presente ordenanza, el acceso a la norma UNIT aplicable será universal y gratuito en el marco del convenio celebrado con el Instituto Uruguayo de Normas Técnicas, por lo que la misma será publicada en el sitio web del Ministerio de Industria, Energía y Minería;

VI) Que, de acuerdo al Artículo 12 de la Ley No. 18.597, "la etiqueta o sellos de eficiencia energética deberán estar incorporados al equipamiento en los puntos de exhibición, en los envases y en el material publicitario utilizado para la comercialización en los sitios de venta".

ATENTO: A lo expuesto y dispuesto en la normativa citada;

EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

DISPONE:

**1º.** A partir de la entrada en vigencia de esta ordenanza se aplicará la etapa transitoria de evaluación de la conformidad para acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico o similar, que tengan una capacidad de refrigeración de hasta 6 kW. Esta etapa transitoria de adhesión voluntaria tendrá una duración de 18 (dieciocho) meses, vencida la cual la evaluación de conformidad será obligatoria.

**2º.** La evaluación de la conformidad prevista en el Artículo 1 del Decreto No. 429/009 será según Norma UNIT 1170, y comprenderá una certificación por sistema 1a, de acuerdo con la Guía UNIT-ISO/IEC 67 (certificación de tipo). La evaluación de conformidad comprenderá además de la certificación de tipo, una verificación de identidad de los productos de cada lote que ingrese al país.

**3º.** El certificado de tipo emitido tendrá una validez de 24 meses. Al término de este plazo se deberá realizar una nueva evaluación de la conformidad.

**4º.** Para la evaluación de la conformidad se podrán aceptar ensayos de tipo realizados con anterioridad a la promulgación de la presente ordenanza.

**5º.** Durante la vigencia de la etapa transitoria prevista en el artículo 1º se admitirá la validación por parte de los organismos de certificación (OC) de los resultados de ensayos realizados a 220V.

**6º.** La verificación de la identidad dispuesta en el artículo 2 consiste en cotejar la coincidencia de la información y de las características físicas del modelo a verificar y del modelo certificado.

Ésta será realizada por el Organismo de Certificación emisor del certificado de conformidad con la norma técnica correspondiente.

**7º.** En el caso de equipos importados alcanzados por la presente ordenanza, la verificación de identidad se llevará a cabo según una de las siguientes opciones:

- a) En el depósito del importador, o en el sitio que éste indique, una vez realizado el despacho aduanero.
- b) En el caso de equipos en zona franca, en los depósitos de la zona franca.

**8º.** Realizada la verificación de identidad, el Organismo de Certificación entregará al importador la cantidad de etiquetas correspondientes al lote en cuestión.

**9º.** En el caso que las etiquetas se coloquen en origen y por acuerdo previo entre el Organismo de Certificación y el importador se podrá optar por alguno de los siguientes procedimientos:

- a) El Organismo de Certificación entregará las etiquetas para que sean colocadas en origen.
- b) Las etiquetas serán impresas y colocadas en origen.

Cualquiera sea el procedimiento adoptado, el importador deberá informar al Organismo de Certificación para realizar la verificación de identidad de acuerdo al artículo 2. El Organismo de Certificación deberá tomar las precauciones necesarias para asegurar la verificación de identidad de todos los lotes que ingresen al país.

**10º.** En caso que la verificación de identidad sea negativa, el Organismo de Certificación deberá informar a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) del incumplimiento y los equipos no estarán habilitados para ser comercializados en el país.

**11º.** El Organismo de Certificación deberá informar semestralmente a la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua (URSEA) la cantidad de etiquetas liberadas por modelo.

**12º.** La Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua (URSEA) podrá realizar a los efectos de la fiscalización, entre otros procedimientos, el muestreo de productos en el mercado local para su ensayo.

**13º.** Finalizada la etapa transitoria prevista en el artículo 1º, quedará habilitado el ingreso al territorio nacional, previa autorización de la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua, de muestras de los equipos abarcados en la presente ordenanza que no estén destinadas a su comercialización en plaza y que aún no hubieren demostrado el cumplimiento de la reglamentación de etiquetado de eficiencia energética. Exhórtase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua el dictado de la reglamentación que fije las condiciones que deberán cumplir estas importaciones.

**14º.** Las características de la etiqueta, así como su formato, son los establecidos en la Norma UNIT 1170.

**15º.** La etiqueta llevará, en el espacio destinado a tal fin, el sello de la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua, el de Eficiencia Energética de la Dirección Nacional de Energía y el del Organismo de Certificación, tal como se indica en el anexo adjunto y que integra la presente ordenanza.

**16º.** Se admitirá la ubicación de la etiqueta en el envase primario del equipo. En el caso de equipos que estén en exhibición en los puntos de venta, la etiqueta deberá adherirse al equipo de forma de ser totalmente visible al consumidor.

Asimismo, en los sitios web en los que se comercialice o promocionen los productos alcanzados por la presente ordenanza, se deberá informar sobre el desempeño energético y los campos de la etiqueta.

**17°.** Los acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico en exhibición comercial sólo podrán tener etiquetas de eficiencia energética con información correspondiente a programas de etiquetado de otros países cuando las mismas no indiquen una clasificación o la clase de eficiencia energética coincida con la indicada por el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética vigente en Uruguay. Cuando la clase de eficiencia energética de las etiquetas no coincida con este último, deberá disponerse las medidas necesarias para que solo sea visible la etiqueta nacional.

**18°.** A los fines de la presente ordenanza, la Norma UNIT 1170 será publicada por la Dirección Nacional de Energía del Ministerio de Industria, Energía y Minería en las páginas web [www.dne.gub.uy](http://www.dne.gub.uy) y [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy).

**19°.** Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

## ANEXO

<b>Energía</b>		<b>ACONDICIONADOR DE AIRE REVERSIBLE TIPO DIVIDIDO</b>		
Fabricante Marca Modelo unidad interior Modelo unidad exterior				
<b>Más eficiente</b>  <b>Menos eficiente</b>	REFRIGERACIÓN	CALEFACCIÓN		
		<b>B</b>	<b>C</b>	
CONSUMO DE ENERGÍA MENSUAL (kWh) Ciclo normalizado de 1 hora por día				
CAPACIDAD (kW) (BTU/h)				
POTENCIA NOMINAL (kW)				
<b>Norma UNIT 1170</b>  <b>IMPORTANTE</b> EL CONSUMO REAL VARIA DEPENDIENDO DE LAS CONDICIONES DE USO DEL APARATO Y SU LOCALIZACIÓN. LA ETIQUETA SÓLO PUEDE SER RETIRADA POR EL USUARIO.		<b>uriseia</b> unidad reguladora de servicios de energía y agua 		

<h1>Energía</h1> <p>Fabricante Marca Modelo</p>		<b>ACONDICIONADOR DE AIRE TIPO VENTANA</b>	
<p><b>Más eficiente</b></p> <p><b>Menos eficiente</b></p>	REFRIGERACIÓN	CALEFACCIÓN	
	<div style="border: 2px solid black; padding: 10px; text-align: center;"> <b>B</b> </div>		
<b>CONSUMO DE ENERGÍA MENSUAL (kWh)</b> Ciclo normalizado de 1 hora por día			
<b>CAPACIDAD (kW)</b> (BTU/h)			
<b>POTENCIA NOMINAL (kW)</b>			
Norma UNIT 1170		<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-right: 10px;">OC</div> <div style="text-align: center;"> </div> </div>	
<p style="text-align: center;"><b>IMPORTANTE</b></p> <p style="text-align: center;">EL CONSUMO REAL VARIA DEPENDIENDO DE LAS CONDICIONES DE USO DEL APARATO Y SU LOCALIZACIÓN.</p> <p style="text-align: center;">LA ETIQUETA SÓLO PUEDE SER RETIRADA POR EL USUARIO.</p>			

NOTA 1: La flecha indicativa de la clase es a modo de ejemplo. En las etiquetas de los equipos se deberá indicar con la flecha la clase que corresponda.

NOTA 2: En el cuadro con la indicación OC se deberá incluir el sello del Organismo de Certificación correspondiente.

**Resolución MIEM S/N- Dispónese la habilitación a los Organismos de Certificación que realicen la evaluación de acondicionadores de aire y bombas de calor, de conformidad con las Normas UNIT que se especifican**

De 17 de mayo de 2016, publicada en el D.O. el 25 de mayo de 2016. Dispónese la habilitación a los Organismos de Certificación que realicen la evaluación de acondicionadores de aire y bombas de calor, de conformidad con las Normas UNIT que se especifican.

VISTO: La próxima entrada en vigencia de la obligatoriedad de la evaluación de conformidad de los acondicionadores de aire y bombas de calor con la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética;

RESULTANDO: I) Que en virtud de la ordenanza ministerial de 28 de noviembre de 2014, publicada en el Diario Oficial el día 8 de diciembre de ese año, se estableció una etapa transitoria de evaluación de la conformidad de esos equipamientos, que tuvieran una capacidad de refrigeración de hasta 6kW;

II) Que a esa etapa transitoria de adhesión voluntaria se le fijó una duración de 18 (dieciocho) meses, vencida la cual la evaluación de conformidad sería obligatoria;

III) Que el artículo 2 dispuso que la evaluación de conformidad se haría según la Norma UNIT 1170;

IV) Que a su vez la Norma UNIT 1170 establece en su Capítulo 7 que para evaluar las características energéticas se debe aplicar los métodos de ensayo de la norma UNIT-ISO 5151;

V) Que la versión vigente de la UNIT-ISO 5151 corresponde a la adopción de la ISO 5151 año 1994, sin perjuicio de lo cual ya existe una versión actualizada ISO 5151 a 2010, aún no adoptada como norma UNIT-ISO;

VI) Que el Ministerio está coordinando acciones con UNIT para proceder a la adopción de la nueva versión;

VII) Que, por lo anterior, se entiende conveniente habilitar a los Organismos de Certificación a certificar la conformidad con la Norma UNIT 1170 validando los resultados de ensayos realizados según la ISO 5151;

VIII) Que, por otro lado, la Cámara de Comercio de Artículos de Electricidad y Electrónico (CCAEE) ha solicitado al Ministerio de Industria, Energía y Minería el otorgamiento de una prórroga para la finalización de la etapa transitoria debido a demoras sufridas en la obtención de los reportes de ensayos requeridos para la evaluación de conformidad;

IX) Que, por otra parte, la ordenanza ministerial citada, dispone en el modelo de etiqueta que aprueba en el Anexo, que en la misma se deberá indicar, en el campo correspondiente, el nombre del fabricante;

CONSIDERANDO: I) Que, de acuerdo al artículo 12 de la Ley N° 18.597, el Ministerio de Industria, Energía y Minería es el órgano competente para establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;

II) Que en esta instancia se entiende necesario introducir tres modificaciones a la reglamentación vigente, por los motivos expuestos en los resultandos;

III) Que, en primer lugar, se entiende conveniente habilitar durante un período a los Organismos de Certificación a validar ensayos realizados según la Norma UNIT-ISO 5151 o la versión de ISO 5151 correspondiente al año 2010;

IV) Que, en segundo lugar, y por los motivos expuestos por la Cámara de Comercio de Artículos de Electricidad y Electrónico (CCAEE), sumados a lo mencionado anteriormente sobre la actualización de la norma UNIT y los tiempos que esto conlleva, se entiende conveniente dar certeza a los Organismos de Certificación en el proceso de evaluación, por lo que se accederá a la prórroga solicitada;

V) Que, por último, se procederá a habilitar la opción de indicar en la etiqueta de eficiencia energética al fabricante o al importador, tal como se prevé en el artículo 23 inciso segundo literal B de la Ley No. 17.250 de 11 de agosto de 2000 de Defensa del Consumidor;

ATENTO: A lo expuesto y dispuesto en la Ley N° 18.597 de Uso Eficiente de Energía en el Territorio Nacional de 21 de setiembre de 2009, la Ley No. 17.250 de 11 de agosto de 2000, y por el Decreto No. 429/009, de 22 de setiembre de 2009;

LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

DISPONE:

1º. Los Organismos de Certificación que realicen la evaluación de conformidad prevista en el artículo 1 del Decreto No. 429/009 y la ordenanza ministerial de 28 de noviembre de 2014, referida a acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico o similar, podrán aceptar la evaluación según Norma UNIT 1170 y su remisión a la Norma UNIT-ISO 5151 se considerará también como comprensiva de la ISO 5151 versión 2010.

2º. Lo dispuesto en el artículo anterior se mantendrá en vigencia hasta tanto se apruebe la Norma UNIT-ISO 5151 versión 2010.

A partir de esa fecha, los Organismos de Certificación evaluarán la conformidad bajo la nueva norma.

3º. Prorrógase por 3 meses a contar desde el 8 de junio de 2016, el plazo establecido en la ordenanza ministerial de 28 de noviembre de 2014 de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los acondicionadores de aire y bombas de calor.

Vencida dicha etapa, la evaluación será obligatoria.

4º. En la etiqueta de eficiencia energética de los equipos comprendidos en la ordenanza ministerial de 28 de noviembre de 2014, con las modificaciones introducidas por la presente, el campo correspondiente al nombre del fabricante podrá ser sustituido por la identificación del importador del equipo. En cualquier caso, se deberá indicar expresamente si se trata del fabricante o del importador.

5º. Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

### ***Resolución MIEM S/N- Evaluación de conformidad de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico para el uso eficiente de la energía eléctrica***

De 04 de enero de 2023, publicado en D.O. el 19 de enero de 2023, Aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico

VISTO: la necesidad de especificar la reglamentación vigente de etiquetado de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, en virtud de la próxima entrada en vigencia de la normativa técnica aplicable a estos equipos;

RESULTANDO: I) que en virtud de lo establecido en el Decreto N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010, y en las Resoluciones Ministeriales de 14 de febrero de 2012, 30 de mayo de 2012 y 23 de noviembre de 2012, se definieron las modalidades y plazos del etiquetado de eficiencia energética de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, el cual actualmente se encuentra vigente y es de aplicación obligatoria;

II) que el artículo 2 del citado Decreto N° 329/010 dispuso que la evaluación de conformidad correspondiente al etiquetado de eficiencia energética de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico sería según la Norma UNIT 1138;

III) que la Norma UNIT 1138 vigente es la versión del año 2011 y la misma se encuentra en un proceso avanzado de revisión;

CONSIDERANDO: I) que en virtud de la inminente actualización de la Norma UNIT 1138 se entiende oportuno especificar la normativa técnica aplicable, conforme al artículo 2 del Decreto N° 329/010, dado que, si bien el Ministerio de Industria, Energía y Minería prevé adaptar la reglamentación técnica de etiquetado de estos equipos para reflejar los cambios de la futura versión de la Norma UNIT 1138, una transición inmediata como la que prevé la reglamentación vigente se considera inconveniente;



II) que, de acuerdo al artículo 12 de la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, el Ministerio de Industria, Energía y Minería es el órgano competente para establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;

III) que en virtud de lo expuesto, resulta necesario organizar el proceso para la futura aplicación obligatoria de la normativa técnica de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, que actualmente se encuentra en proceso de actualización;

ATENCIÓN: a lo expuesto y a lo dispuesto en la Ley N° 18.597 de Uso Eficiente de la Energía de 21 de setiembre de 2009, el Decreto N° 429/009 de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022 de 11 de abril de 2022, y por las Resoluciones del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 14 de febrero de 2012, 30 de mayo de 2012 y 23 de noviembre de 2012;

## EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

### RESUELVE:

1°. Dispónese que la evaluación de la conformidad prevista en el artículo 2 del Decreto N° 329/010 de 5 de noviembre de 2010, continuará realizándose según la Norma UNIT 1138:2011, hasta que por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería se disponga lo contrario.

2°. Encomiéndase a la Dirección Nacional de Energía a definir una propuesta de lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, la cual hará pública en un plazo no mayor a 12 (doce) meses contados a partir de la entrada en vigencia de la próxima versión de la Norma UNIT 1138.

3°. Comuníquese, publíquese y cumplido, archívese.

### ***Resolución MIEM S/N- Evaluación de conformidad de aparatos de aires acondicionados y bombas de calor para el uso eficiente de la energía eléctrica***

De 10 de enero de 2023, publicado en D.O. el 19 de enero de 2023, Etiquetado de acondicionadores de aire y bombas de calor.

VISTO: la necesidad de especificar la reglamentación vigente de etiquetado de aires acondicionados y bombas de calor, en virtud de la próxima entrada en vigencia de normativa técnica aplicable a estos equipos;

RESULTANDO: I) que en virtud de la Resolución Ministerial de 28 de noviembre de 2014, publicada en el Diario Oficial el 8 de diciembre de 2014, se estableció una etapa transitoria de evaluación de la conformidad de esos equipamientos, que tuvieran una capacidad de refrigeración de hasta 6kW, de 18 (dieciocho) meses de duración, vencida la cual la evaluación de conformidad sería obligatoria;

II) que en virtud de lo establecido en el numeral 3 de la Resolución Ministerial de 17 de mayo de 2016, publicada en el Diario Oficial el 25 de mayo de 2016, se prorrogó por 3 (tres) meses a contar desde el 8 de junio de 2016 el plazo de vigencia de la etapa transitoria de evaluación de conformidad de los referidos equipos, y que vencido dicho plazo, la evaluación pasó a ser obligatoria;

III) que el artículo 2 de la Resolución Ministerial de 28 de noviembre de 2014, dispuso que la evaluación de conformidad se haría según la Norma UNIT 1170;

IV) que la Norma UNIT 1170 vigente es la versión del año 2009, la cual establece en su Capítulo 7 que para evaluar las características energéticas de los referidos equipos, se deben aplicar los métodos de ensayo de la Norma UNIT-ISO 5151;

V) que los artículos 1 y 2 de la Resolución Ministerial de 17 de mayo de 2016, establecen que los Organismos de Certificación actualmente deben evaluar la conformidad bajo la Norma "UNIT-ISO 5151, versión 2010";

VI) que actualmente las Normas vigentes UNIT-ISO 5151:2010 y UNIT 1170:2009 se encuentran en un proceso avanzado de revisión;

CONSIDERANDO: I) que en virtud de la inminente actualización de la Norma UNIT ISO 5151:2010, se entiende conveniente especificar la Norma Técnica aplicable a los efectos de la evaluación de conformidad dispuesta por el artículo 2 de la Resolución Ministerial de 17 de mayo de 2016;

II) que asimismo, se entiende oportuno especificar la normativa técnica aplicable conforme al artículo 2 de la Resolución Ministerial de 28 de noviembre de 2014, dado que si bien el Ministerio de Industria, Energía y Minería prevé adaptar la reglamentación técnica de etiquetado de estos equipos para reflejar los cambios de la futura versión de la Norma UNIT 1170, una transición inmediata como la que prevé la reglamentación vigente se considera inconveniente;

III) que, de acuerdo al artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, el Ministerio de Industria, Energía y Minería es el órgano competente para establecer las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética;

IV) que en virtud de lo expuesto, resulta necesario organizar el proceso para la futura aplicación obligatoria de la normativa técnica de los aires acondicionados y bombas de calor, que actualmente se encuentra en proceso de actualización;

ATENTO: a lo expuesto y a lo dispuesto en la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, el Decreto N° 429/009 de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022 de 11 de abril de 2022, y por las Resoluciones del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 28 de noviembre de 2014 y 17 de mayo de 2016;

## EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

### RESUELVE:

**1º.** Dispónese que la evaluación de la conformidad prevista en el artículo 2 de la Resolución del Ministro de Industria, Energía y Minería de 28 de noviembre de 2014 continuará realizándose según la Norma UNIT 1170:2009 hasta que por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería se disponga lo contrario.

**2º.** Encomiéndase a la Dirección Nacional de Energía a definir una propuesta de lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de eficiencia energética de acondicionadores de aire y bombas de calor, la cual hará pública en un plazo no mayor a 12 (doce) meses contados a partir de la entrada en vigencia de la próxima versión de la Norma UNIT 1170.

**3º.** Dispónese que la evaluación de la conformidad prevista en el artículo 2 de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 17 de mayo de 2016, continuará realizándose según la Norma UNIT-ISO 5151:2010, hasta que por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería se disponga lo contrario. Sin perjuicio de lo establecido en el párrafo anterior, la Dirección Nacional de Energía, podrá habilitar a los Organismos de Certificación a evaluar la conformidad según la Norma UNIT 1170:2009 a partir de ensayos realizados según versiones de la Norma UNIT-ISO 5151 posteriores a la Norma UNIT-ISO 5151:2010, especificando las condiciones técnicas para ello.

**4º.** Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

## **Resolución DNE S/N - Etiquetado de acondicionadores de aire y bombas de calor – Certificación mediante uso de ensayos según ISO 5151:2017**

Aprobada el 02 de marzo de 2023, Etiquetado de acondicionadores de aire y bombas de calor – Certificación mediante uso de ensayos según ISO 5151:2017

VISTO: la solicitud presentada por el Instituto Uruguayo de Normas Técnicas (UNIT);--  
RESULTANDO: que dicha institución, en su carácter de Organismo de Certificación de Productos debidamente registrados ante la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) y acreditados en el esquema de certificación de etiquetado de eficiencia energética de acondicionadores de aire y bombas de calor, solicita habilitación para evaluar la conformidad según la norma UNIT 1170:2009 de una partida de acondicionadores de aire que cuentan con ensayos realizados según la Norma ISO 5151:2017, versión posterior a la Norma UNIT-ISO 5151:2010;

CONSIDERANDO: I) que en el marco de lo dispuesto en el numeral 3° de la Resolución del Ministerio de industria, Energía y Minería de 10 de enero de 2023, la Dirección Nacional de Energía, podrá habilitar a los Organismos de Certificación a evaluar la conformidad según la Norma UNIT 1170: 2009 a partir de ensayos realizados según versiones de la Norma UNIT-ISO 5151 posteriores a la Norma UNIT-ISO 5151:2010, especificando las condiciones técnicas para ello;

11) que en virtud de la solicitud presentada, y considerando la inminente actualización de la Norma UNIT-ISO 5151:2010 a su futura versión UNIT-ISO 5151:2017, el Área de Demanda, Acceso y Eficiencia Energética entiende conveniente definir las condiciones técnicas para evaluar la conformidad según la Norma UNIT 1170:2009 a partir de ensayos realizados según la Norma ISO 5151:2017 (o norma equivalente);

ATENCIÓN: a lo expuesto precedentemente;

### **EL DIRECTOR NACIONAL DE ENERGÍA RESUELVE:**

1°. Disponerse que a partir de la publicación de la presente Resolución se habilita a los Organismos de Certificación a evaluar la conformidad según la Norma UNIT 1170:2009 a partir de ensayos realizados según la Norma ISO 5151:2017 (o norma equivalente), de acuerdo a las condiciones técnicas especificadas en el Anexo adjunto, el cual se considera parte integrante de la presente Resolución.

2°. Notifíquese a UNIT, comuníquese a los actores del Sistema Nacional de Etiquetado, publíquese en la página web de Eficiencia Energética, y cumplido, archívese.

ANEXO : Criterios para certificar la norma UNIT 1170:2009 en base a ensayos realizados según la norma ISO 5151:2017 (o equivalente).

A efectos de evaluar la conformidad según la norma UNIT 1170:2009 en base a ensayos realizados según norma ISO 5151:2017 (o equivalente), los Organismos de Certificación de Productos debidamente registrados ante la URSEA y acreditados para certificar en el marco del esquema de certificación de etiquetado de eficiencia energética de acondicionadores de aire y bombas de calor, deben sustituir la redacción de los primeros 2 párrafos del capítulo 7 de la norma UNIT 1170:2009 (cuyo texto se transcribe a continuación):

*"Para evaluar las características energéticas requeridas para esta Norma se debe aplicar el método de ensayo de calorímetro establecido en el Anexo B de la Norma UNIT-ISO 5151.*

*Las condiciones de ensayo deben ser las especificadas en el Anexo H de la Norma UNIT-ISO 5151."*

Por la redacción siguiente:

*"Para evaluar las características energéticas requeridas para esta Norma se debe aplicar el método de ensayo del calorímetro establecido en el Anexo C de la Norma ISO 5151:2017 y conforme a los requisitos establecidos en el Capítulo 7 de la misma.*

*Para las mediciones en modo refrigeración se deben cumplir los requisitos del apartado 5.1 de la Norma ISO 5151:2017.*

*Para las mediciones en modo calefacción se deben cumplir los requisitos del apartado 6.1 de la Norma ISO 5151:2017.*

*Las condiciones de ensayo deben ser las especificadas en el Anexo M (Normativo nacional) de la Norma UNIT-ISO 5151:2010."*

## **Resolución MIEM S/N- EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD (CERTIFICACIÓN) PARA EL ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE VEHÍCULOS NUEVOS**

De 17 de marzo de 2023, publicado en D.O. el 28 de marzo de 2023, Etiquetado vehicular

VISTO: que la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, sobre regulación y promoción del uso eficiente de energía declara de interés nacional el uso eficiente de la energía con el propósito de contribuir con la competitividad de la economía nacional, el desarrollo sostenible del país y reducir las emisiones de gases de efecto invernadero;

RESULTANDO: I) que el artículo 4 de la Ley N° 18.597, encomendó al Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) la elaboración del Plan Nacional de Eficiencia Energética para su aprobación por parte del Poder Ejecutivo;

II) que el Plan Nacional de Eficiencia Energética 2015-2024, aprobado mediante el artículo 1 del Decreto N° 211/015, de 3 de agosto de 2015, establece dentro de la Subsección 5.1.3 denominada "Programa de Normalización y Etiquetado en Eficiencia Energética", la necesidad de incorporar los vehículos automotores livianos al Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética (en adelante SNEEE);

III) que la Política Nacional de Cambio Climático, aprobada mediante el artículo 1 del Decreto N° 310/017, de 3 de noviembre de 2017, establece en su Párrafo 17 la necesidad de "propender a la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de los sistemas de transporte, a través del aumento de la eficiencia y la combinación de fuentes de energía, modos y tecnologías de menores emisiones de gases de efecto invernadero, aprovechando los aspectos de infraestructura, territorio, logística y otras condiciones favorables";

IV) que la Primera Contribución Determinada a nivel Nacional de la República Oriental del Uruguay al acuerdo de París (CDN), que fuera aprobada por el artículo 2 del Decreto N° 310/017, establece en su Sección II.ii en las "Principales medidas de mitigación en implementación y a ser implementadas que aportan al logro de los objetivos incondicionales" para el "Sector Energía-Transporte" la necesidad de implementar el etiquetado obligatorio de eficiencia energética en vehículos livianos a combustión a 2025;

CONSIDERANDO: I) que el artículo 12 de la Ley N° 18.597, establece que sólo podrá comercializarse en el país el equipamiento que utilice energía para su funcionamiento que incluya información normalizada de aplicación nacional referente al consumo y desempeño energético, mediante etiquetas

o sellos de eficiencia energética, y que será el MIEM quien establecerá las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética según el tipo de equipamiento;

II) que el artículo 1 del Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, de 11 de abril de 2022, establece que, los equipos, artefactos y vehículos (en adelante "equipamiento") que consumen energía cualquiera sea su fuente y que sean destinados a su comercialización en el territorio nacional, serán evaluados en su conformidad con la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética que corresponda;

III) que el artículo 2 del mencionado Decreto, dispone que para cada equipamiento el MIEM establecerá en cuanto a su evaluación de conformidad, una etapa transitoria de adhesión voluntaria seguida de una etapa definitiva que será obligatoria;

IV) que asimismo, los artículos 3 y 4 del citado Decreto establecen que durante la etapa transitoria correspondiente a cada equipamiento, el Certificado de Conformidad con la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética deberá ser otorgado por un Organismo de Certificación con presencia comercial en el país y reconocido por la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA), y a partir de la fecha que para cada equipamiento se establezca como comienzo de la etapa definitiva, el mismo deberá ser otorgado por un Organismo de Certificación acreditado por el Organismo Uruguayo de Acreditación (OUA);

V) que el artículo 4 del Decreto N° 116/011, de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022 de 25 de octubre de 2022, dispone que será la URSEA quien, entre otros aspectos, definirá los procedimientos específicos para los controles y la fiscalización del equipamiento incluido en el SNEEE, pudiendo establecer plazos máximos para la comercialización minorista de los inventarios existentes de estos productos a la fecha de entrada en vigencia de la obligatoriedad de la evaluación de la conformidad establecida para cada equipamiento;

VI) que, asimismo, de acuerdo al artículo 2 del referido Decreto, la URSEA autorizará qué equipamiento incluido en el alcance de la normativa de etiquetado de eficiencia energética podrá ingresar al país, aun cuando no hubiere todavía demostrado el cumplimiento de la reglamentación, siempre que se trate de las excepciones allí previstas;

VII) que el artículo 2 del Decreto N° 359/011, de 11 de octubre de 2011, establece que las modalidades y plazos de aplicación del SNEEE que hubieren sido hasta la fecha aprobados por Decreto mantendrán su vigencia, salvo en lo que las nuevas reglamentaciones que se aprueben por Resolución del MIEM establezcan lo contrario;

VIII) que en esta instancia el MIEM entiende necesario incorporar a los vehículos en el SNEEE, de forma de cumplir con los objetivos vinculados a la política nacional de cambio climático y al Plan Nacional de Eficiencia Energética;

IX) que para incorporar los vehículos en el SNEEE deben definirse las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado, los cuales para este equipamiento se definirán mediante el establecimiento de la norma técnica nacional que resulte aplicable y la definición técnica precisa de aquellos vehículos que se encuentran abarcados y/o excluidos por la Reglamentación, las fechas en las que el etiquetado de eficiencia energética será de carácter voluntario y obligatorio respectivamente, y los plazos, reglas, procedimientos y gestiones que deberán cumplir aquellos Organismos de Certificación habilitados para emitir Certificados, los cuales se adicionan a los ya establecidas por la Norma Técnica UNITISO/IEC 17065 ("Evaluación de la conformidad. Requisitos para organismos que certifican productos, procesos y servicios");

X) que respecto al etiquetado, se deben definir aspectos referentes a la visualización de la etiqueta e información técnica que se deberá informar al público sobre cada tipo de vehículo, así como aspectos particulares que complementen a los requisitos definidos por la norma UNIT correspondiente y por la reglamentación vigente de etiquetado;

XI) que se encuentra vigente la norma técnica UNIT 1130:2020 "Eficiencia energética - Vehículos automotores categorías M1 y N1 - Etiquetado", la cual resulta aplicable al etiquetado de eficiencia energética de vehículos;

ATENCIÓN: a lo expuesto y lo dispuesto en la normativa citada, así como a lo informado por la Dirección Nacional de Energía y por la Asesoría Jurídica;

## EL MINISTRO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

### RESUELVE:

**1º. Alcance y Plazos** - A partir de la fecha de publicación de la presente Resolución, comenzará la etapa transitoria de evaluación de la conformidad (certificación) para el etiquetado de eficiencia energética de vehículos nuevos, entendiéndose como tales aquellos que aún no hayan sido enajenados al usuario final para su uso en el país.

Lo establecido en los numerales 2 y 3 de la presente Resolución será de carácter obligatorio según los plazos establecidos en la siguiente tabla:

Fase de la reglamentación	Inicio de etapa obligatoria
Fase 1	
- Vehículos con motor de combustión interna	18 meses de la publicación de la presente Resolución
Fase 2	24 meses de la publicación de la presente Resolución
- Vehículos eléctricos híbridos con y sin recarga exterior	
Fase 3	30 meses de la publicación de la presente Resolución
- Vehículos eléctricos puros	

Los vehículos que resultan alcanzados por la presente Resolución son los definidos como categoría M1 y N1 de acuerdo al Reglamento Técnico MERCOSUR sobre Clasificación de Vehículos Automotores y Remolques, aprobado por Resolución del Grupo Mercado Común N° 60/19, de 3 de diciembre de 2019, incorporado por Decreto N° 278/021, de 26 de agosto de 2021.

Posteriormente a la publicación de la presente Resolución, el Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) podrá definir, oportuna y anticipadamente, la entrada en vigencia del período obligatorio de los vehículos de celda de combustible de hidrógeno.

---

#### (\*)NOTAS:

Ver en esta norma, numerales: 2 y 5.

**2º. Certificación** - La evaluación de la conformidad mencionada en el Numeral 1 será en base a lo establecido en la norma técnica nacional de etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores (UNIT 1130:2020), de acuerdo a lo establecido en el documento denominado "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1", que se adjunta y se considera parte de la presente Resolución. La norma UNIT 1130:2020 será de acceso universal y gratuito a través de la página web [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy).

---

### 3º. Información al público



**3.1 Características de la etiqueta.** Las características de la etiqueta de eficiencia energética y su formato deberán adecuarse a lo establecido en la norma UNIT 1130:2020.

**3.2 Información disponible para cada vehículo.** La información técnica que debe incorporarse en el cuerpo de la etiqueta de cada vehículo se establece en el Anexo A ("Tipos de etiquetas - Diseño e información") de la Norma UNIT 1130:2020.

**3.3 Visualización de la etiqueta.** La etiqueta deberá estar incorporada a cada vehículo en los puntos físicos de exhibición comercial y deberá ser visible en el vehículo de acuerdo a lo que se establece en la sección "Disposición de la Etiqueta" de la Norma UNIT 1130:2020. Asimismo, en los sitios web en los que se comercialicen o promocionen los productos alcanzados por la presente Resolución, así como en otros medios electrónicos, se deberá publicar la etiqueta correspondiente con la suficiente resolución para poder ser leída y entendidos los caracteres alfanuméricos con total claridad. Los catálogos o similares que en formato impreso se usen como instrumento para la promoción de venta de los vehículos objeto de la presente Resolución, deberán como mínimo indicar de manera clara y legible los rendimientos que figuran en la etiqueta de eficiencia energética, así como la autonomía eléctrica y las emisiones de dióxido de carbono en los casos que corresponda. En caso que el vehículo no esté en exhibición comercial y no tenga la etiqueta colocada, al momento de entregar el vehículo al comprador se deberá brindar la información de la etiqueta (en formato papel o digital).

**3.4 Presencia de otras etiquetas.** Los vehículos en exhibición comercial sólo podrán poseer etiquetas de eficiencia energética correspondientes al Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética vigente en Uruguay. Cuando los vehículos cuenten con una o más etiquetas de eficiencia energética no correspondientes al etiquetado vigente, deberán disponerse las medidas necesarias para que solo sea visible la etiqueta nacional.

**4º. Excepciones** - El etiquetado de eficiencia energética de vehículos no será de aplicación a aquellos vehículos que ingresen al territorio nacional en forma transitoria, sea para competencias, ferias, exposiciones o con destino a proyectos experimentales para evaluación de tecnologías. El MIEM podrá establecer excepciones adicionales a la aplicación del etiquetado de eficiencia energética de vehículos, siempre que los mismos no estén destinados a su comercialización en plaza.

**5º. Exhortación a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua** - Exhórtase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua a efectos de que en el marco de sus competencias establecidas en el Decreto N° 116/011, de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022, de 25 de octubre de 2022, adopte la reglamentación específica que considere conveniente, en particular respecto a la necesidad de:

- 1) Analizar la viabilidad de establecer plazos para la comercialización minorista de los inventarios existentes de los vehículos que no cuenten con la autorización al uso de la etiqueta de eficiencia energética y que hayan sido adquiridas con anterioridad a la entrada en vigencia de las etapas de certificación obligatoria correspondientes a cada una de las fases de reglamentación definidas en el Numeral 1.
- 2) Especificar los procedimientos para los controles y la fiscalización de vehículos.
- 3) Dictar la reglamentación tendiente a fijar las condiciones que deberán cumplir las importaciones de vehículos que requieran registro o autorización previa de la URSEA.

**6º.** Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

## **Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1**

### **1. Objeto**

Este documento establece el Procedimiento para la Evaluación de la Conformidad (PEC) de los requisitos de eficiencia energética de vehículos automotores nuevos categorías M1 y N1 aplicable en la República Oriental del Uruguay. El mismo detalla el proceso de otorgamiento y mantenimiento de los certificados de conformidad necesarios para obtener y mantener las autorizaciones o registros necesarios ante la Unidad Reguladora de los Servicios de Energía y Agua para el uso de la etiqueta nacional de eficiencia energética de vehículos automotores.

Las disposiciones de este PEC son adicionales a las impuestas por otras disposiciones legales, normas técnicas y disposiciones del Organismo Uruguayo de Acreditación relacionadas a los requisitos que deben cumplir los Organismos de Certificación habilitados para emitir la certificación descrita en este PEC.

### **2. Alcance**

Este PEC aplica a todos los vehículos automotores categorías M1 y N1 de acuerdo a la clasificación del Reglamento Técnico MERCOSUR sobre Clasificación de Vehículos Automotores y Remolques, aprobado por Resolución del Grupo Mercado Común MERCOSUR/GMC/RES. N ° 60/19, de 3 de diciembre de 2019, incorporado por Decreto N° 278/021, de 26 de agosto de 2021.

### **3. Siglas, acrónimos y abreviaturas utilizadas**

URSEA	Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua
MIEM	Ministerio de Industria, Energía y Minería
UNIT	Instituto Uruguayo de Normas Técnicas
OUA	Organismo Uruguayo de Acreditación
ISO	Organización Internacional de Normalización (International Organization for Standardization)

Tabla 1: Siglas y acrónimos de instituciones

EIP	Evaluación inicial del producto
OCP	Organismo de certificación de productos/Organismos de certificación de productos
PEC	Procedimiento para la Evaluación de la Conformidad (se refiere al presente Procedimiento)

Tabla 2: Abreviaturas utilizadas

#### 4. Documentos de referencia

Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009	Uso eficiente de la energía en el territorio nacional
Decreto N° 429/009 de 22 de setiembre de 2009 Decreto N° 125/022 de 11 de abril de 2022	Evaluación de conformidad de equipos y artefactos que consumen energía para el uso eficiente de la energía
Decreto Poder N° 116/011 de 23 de marzo de 2011 Decreto N° 346/022 de 25 de octubre de 2022	Habilitación del control aduanero, establecimiento de excepciones al etiquetado y habilitación a la URSEA a establecer plazos máximos de comercialización de productos sin etiqueta
Norma UNIT 1130:2020	Eficiencia energética - Vehículos automotores categorías M1 y N1- Etiquetado
Reglamento CEPE/ONU N° 101	Comisión Económica para Europa de las Naciones Unidas (CEPENU), Reglamento ONU N° 101

Tabla 3: Referencias normativas

#### 5. Términos y definiciones

Para los fines de este PEC se adoptan las definiciones de la Norma UNIT 1130:2020 y las siguientes definiciones:

**Producto:** se refiere a los vehículos automotores referidos en el alcance del presente PEC.

**Cliente (del OCP):** Organización responsable ante un OCP de asegurar que se cumplen los requisitos de certificación, incluyendo los requisitos exigidos al producto.

**Sistema de propulsión del vehículo automotor:** combustión interna (CI), eléctrico puro (E), eléctrico híbrido sin recarga exterior (EHSRE), eléctrico híbrido con recarga exterior (EHCRE), celda de combustible de hidrógeno (H2).

**Modelo:** Nombre que identifica unívocamente al producto. Dicho nombre es el que el cliente le asigna al modelo para diferenciarlo frente a otros modelos.

**Características del vehículo:** Independientemente del nombre con el cual el cliente identifique al modelo, la clasificación del mismo a los efectos de este PEC deberá incluir las siguientes características:

1. Marca
2. Sistema de propulsión del vehículo automotor
3. Energético utilizado, pudiendo ser: electricidad (E), gasolina (G), diésel (D), gasolina/electricidad (G/E), diésel/electricidad (D/E), hidrógeno (H2).
4. Cilindrada (del motor a combustión interna expresada en centímetros cúbicos, cm<sup>3</sup>)
5. Potencia (del motor a combustión interna expresada en HP y del motor eléctrico expresada en kW)
6. Transmisión (automática o manual)
7. Capacidad de la batería expresada en kWh en el caso de vehículo eléctrico puro y vehículo eléctrico híbrido con recarga exterior.

**Familia:** modelos que puedan ser agrupados a los efectos de su certificado de conformidad dado que presentan comportamientos similares en lo relativo a emisiones de CO<sub>2</sub> y consumo de combustible.

La definición de una familia de modelos debe ser realizada de acuerdo a los criterios especificados en los capítulos 6 y 7 del Reglamento CEPE/ONU N° 101.

**Certificado de conformidad:** certificado mediante el cual el OCP hace constar que un producto o una familia de productos determinados, cumple con la totalidad de las especificaciones establecidas en este PEC.

**Suspensión del certificado de conformidad:** acto mediante el cual el OCP interrumpe la validez del certificado de manera temporal.

**Baja del certificado de conformidad:** acto por medio del cual el OCP deja sin efecto de modo definitivo el certificado de conformidad.<sup>1</sup>

## 6. Método de evaluación de la conformidad

El método de evaluación de conformidad utilizado es la certificación de producto y la norma de aplicación es la UNIT 1130:2020.

---

<sup>1</sup> Observación: La baja puede ser porque la certificación se termina (a solicitud del cliente) o porque el OCP la retira.

## **6.1 Agrupamiento a efectos de la certificación**

La certificación de vehículos automotores puede ser realizada por modelo o familia de modelos. Cada certificado puede incluir solamente productos de una misma familia.

## **6.2 Definición del esquema de certificación utilizado**

El esquema de certificación utilizado se corresponde con un “esquema de certificación del producto tipo 1A” según la clasificación de UNIT-ISO/IEC 17067.

La evaluación de conformidad comprenderá además de la certificación de tipo, una verificación de identidad de los productos y una verificación visual de etiqueta. La verificación visual será realizada de acuerdo a lo indicado en el punto 0 de este procedimiento.

## **7. DESCRIPCIÓN DEL CICLO DE CERTIFICACIÓN**

### **7.1 Solicitud de certificación**

#### *7.1.1 Introducción*

El ciclo de certificación comienza en la Fase de Solicitud de certificación, cuando el Cliente potencial presenta al OCP una solicitud para la certificación de un modelo o de una familia de vehículos.

#### *7.1.2 Información que debe proporcionar el OCP*

El OCP debe proporcionar a sus potenciales clientes toda la información necesaria para comprender y seguir la totalidad de las reglas relacionadas a la obtención y mantenimiento de la certificación. La información debe incluir como mínimo las versiones vigentes de: el presente Procedimiento, la Resolución Ministerial de la cual este Procedimiento forma parte, la Norma UNIT 1130:2020, así como cualquier otra información relevante para el proceso de certificación.

#### *7.1.3 Información que debe proporcionar el cliente*

En cada solicitud el Cliente debe presentar, como mínimo:

1. Información sobre el solicitante del certificado/s de conformidad.
2. Información referente al fabricante de él/los vehículo/s automotor/es y su lugar de fabricación.
3. Listado de modelos que componen la familia o modelo en caso de querer solicitar el certificado de conformidad para un único modelo. A los efectos de modificar o ampliar un certificado de conformidad de un modelo o familia se deberán seguir los criterios especificados en los capítulos 6 y 7 del Reglamento CEPE/ONU N° 101.
4. Para cada modelo a incluir en el certificado, la siguiente documentación, en formato digital:
  - a. Hoja de datos del producto, que permita identificar inequívocamente cada modelo. La información deberá incluir como mínimo la descrita para “características del vehículo” del punto 5 del presente procedimiento.

- b. Reporte de ensayo que acredite la medición de las emisiones de CO<sub>2</sub> y el consumo de carburante del motor de combustión interna o el consumo de energía eléctrica y la autonomía eléctrica del vehículo automotor. Los ensayos de medición serán los establecidos para la cadena de tracción que corresponda en el capítulo 5 del Reglamento CEPE/ONU N° 101.

**Nota aclaratoria 1:** En caso de que el vehículo automotor se encuentre homologado por una parte contratante del Acuerdo de 1958<sup>2</sup> se deberá presentar la documentación indicada en los cuatro puntos siguientes:

- 1 El certificado o comunicación de homologación que deberá ajustarse al modelo contemplado en el anexo 4 del Reglamento CEPE/ONU N° 101, debiendo el vehículo cumplir con los requisitos de marcado establecidos en el capítulo 4 de dicho Reglamento.
- 2 El reporte del servicio técnico que realizó los ensayos que dieron lugar a la concesión de homologación.
- 3 La documentación técnica presentada por el fabricante al servicio técnico que realizó los ensayos necesarios para la homologación.
- 4 En caso de superarse los 36 meses de la homologación inicial, se deberá presentar el certificado de conformidad de la producción (CoP), expedido por la misma autoridad del certificado de homologación.

**Nota aclaratoria 2:** los vehículos automotores que ya hayan sido ensayados bajo el procedimiento de ensayo de vehículos ligeros armonizado a nivel mundial (WLTP, *World Harmonised Light Vehicles Test Procedure*) podrán presentar el reporte de ensayo y la información solicitada utilizando la herramienta de correlación (herramienta CO2MPAS) de acuerdo a lo indicado en los Reglamentos de Ejecución (UE) 2017/1152 y (UE) 2017/1153 de la comisión de 2 de junio de 2017. El método de correlación establecido en los reglamentos de ejecución publicados en el Diario Oficial de la Unión Europea será el único tomado como válido por el OCP a los efectos de otorgar el certificado de conformidad. Alternativamente, podrán volver a ensayar el vehículo bajo el ciclo de ensayo establecido por el Reglamento CEPE/ONU N° 101 (Ciclo NEDC).

- c. El OCP podrá solicitar los siguientes registros fotográficos en caso de considerarlos necesarios para la emisión del certificado de conformidad. Fotos externas e internas del producto. Dichas fotografías deberán incluir:
  - i. Número VIN (Vehicle Identification Number, por sus siglas en inglés) del vehículo asociado a los puntos 4.a y 4.b (del numeral 7.1.3). Ejemplos en Figura 1.

---

<sup>2</sup> “El Foro Mundial para la Armonización de la Reglamentación sobre Vehículos es un grupo de trabajo (WP.29) de la División de Transporte Sostenible de la Comisión Económica de las Naciones Unidas para Europa (CEPE). Se encarga de crear un sistema uniforme de reglamentos, denominado Reglamento de las Naciones Unidas, para el diseño de vehículos para facilitar el comercio internacional.” El núcleo de la labor del Foro se basa en el "Acuerdo de 1958" y allí se enmarcan los procedimientos técnicos en particular de emisiones y eficiencia energética. Si un vehículo está homologado por un país que es parte contratante del acuerdo 1958 podrá presentar la información tal como se indica en este procedimiento. .





Figura 1: Ejemplo de números VIN

- ii. Tipo de neumático. En la Figura 2 se muestra un ejemplo de los datos que deben aparecer claramente en la fotografía.



Figura 2: Ejemplos de datos que deben ser visibles en la fotografía del neumático

- iii. Tipo de transmisión y número de marchas. Se adjuntan fotografías a modo de ejemplo de una transmisión manual de 6 marchas y una transmisión automática.



Figura 3: Transmisión manual de 6 marchas



Figura 4: Transmisión automática

- iv. Batería de tracción en el caso de un vehículo eléctrico o eléctrico híbrido. En caso de estar disponible, se aceptará fotografía de ficha con características técnicas de la batería proveniente del manual del vehículo o de etiqueta situada en el vehículo con las características técnicas de la misma.
- d. Prototipo de la etiqueta, incluyendo los valores de la misma. La etiqueta debe ser acorde a la figura y campos de información estipulados en la Norma UNIT 1130:2020 correspondiente al vehículo que se pretende certificar. La información correspondiente a cada tipo de etiqueta se encuentra en el punto 4.2 de la Norma UNIT 1130:2020.

#### *7.1.4. Procesamiento de la solicitud*

Una vez recibida la solicitud, el OCP verifica que la información sea suficiente, de no serlo solicitará al Cliente información adicional.<sup>3</sup>

### **7.2 Evaluación inicial del producto**

#### *7.2.1 Introducción y requerimientos*

Durante esta fase el OCP verifica si el Cliente demuestra o no cumplir con los requisitos de certificación, incluyendo los requisitos del producto.<sup>4</sup>

### **7.3 Emisión del certificado**

#### *7.3.1 Introducción y requerimientos*

Una vez que el OCP verifica que los productos cumplen con los requisitos correspondientes, comunica al Cliente los resultados y otorga el certificado de conformidad con el alcance correspondiente.

---

<sup>3</sup> Observación: La información debe ser brindada por el Cliente, por lo que el OCP no puede deducir información no informada por el Cliente en su solicitud. A modo de ejemplo, si el Cliente no informa explícitamente algún parámetro nominal, el OCP no podrá definir el mismo como el resultado de un ensayo.

<sup>4</sup> Observación: En esta fase se engloban las etapas de *Evaluación*, *Revisión* y *Decisión de certificación* de UNIT-ISO/IEC 17065.

La conformidad de cada modelo de la familia se evidencia a través de la etiqueta nacional de eficiencia energética correspondiente, según se define en la Sección 9 de este PEC.

## **7.4 Verificación de identidad y de etiqueta**

### *7.4.1 Verificación visual de vehículos alcanzados en un certificado de conformidad.*

Una vez que se emite un certificado de conformidad, se da comienzo a la fase de verificación del mismo. El objetivo de esta fase es que el OCP verifique que los productos comercializados luego de la certificación inicial se corresponden con los indicados en la solicitud del cliente y en el certificado de ensayo correspondiente, y que la etiqueta asociada contiene la información correspondiente.

El cliente deberá informar al OCP cuándo ocurrirá la primera importación o fabricación de los vehículos alcanzados por el certificado de conformidad, a los efectos que éste realice la verificación de identidad y de etiqueta dentro de los tres meses posteriores de la fecha comunicada, de acuerdo a lo establecido en este PEC. El OCP deberá tomar las precauciones necesarias para asegurar la verificación de identidad y de etiqueta de los modelos alcanzados por un certificado de conformidad que ingresen o sean fabricados en el país, y llevar registro documental de cada verificación incluyendo fotografías de los controles realizados.

La actividad consiste en la verificación de identidad y verificación visual de la etiqueta por modelo alcanzado en un certificado de conformidad, en la cual se coteja la coincidencia de la información y de las características físicas del modelo a verificar y del modelo certificado, y será realizada por el OCP emisor del certificado de conformidad con la norma correspondiente. La verificación de identidad y etiquetado será realizada por primera vez luego de obtenida la certificación sobre cada modelo que sea importado o de fabricación nacional y luego se repetirá con base anual posterior a los 12 meses de la verificación inicial. La repetición en base anual será en un punto de venta o de exposición al público elegido aleatoriamente por el OCP.

Al realizar la verificación de identidad se pueden presentar las siguientes situaciones:

a. Vehículo automotor homologado por parte contratante del Acuerdo de 1958

El OCP deberá inspeccionar los requisitos de marcado del vehículo establecidos en el capítulo 4 del Reglamento CEPE/ONU N° 101 de forma de corroborar la homologación del mismo.

b. Vehículo automotor no homologado por parte contratante del Acuerdo de 1958

El OCP debe comparar la información del vehículo automotor obtenida al inicio del ciclo de certificación con:

- Numeración de la serie del tipo para identificación del vehículo (parte fija del VIN), siendo válido el estándar ISO 3779, de la Unión Europea y de Estados Unidos.
- Marca y modelo de motor
- Tipo de neumático
- Tipo de transmisión y número de marchas
- Batería de tracción en el caso de un vehículo eléctrico o eléctrico híbrido.

En caso de notar discrepancias relacionadas a la fabricación del producto o que los valores de la etiqueta verificada no se correspondan con los certificados, el OCP solicitará al Cliente las aclaraciones correspondientes y en base a las mismas decidirá si corresponde definir un incumplimiento.

En el caso de vehículos importados la verificación de identidad inicial se llevará a cabo según una de las siguientes opciones:

- En el depósito del importador o en el sitio que éste indique, una vez realizado el despacho aduanero.
- En el caso de vehículos en zona franca, en los depósitos de la zona franca.
- En un punto de venta.

En el caso de vehículos de fabricación nacional la verificación de identidad se llevará a cabo en el depósito del fabricante o en el sitio que éste indique.

En caso que la verificación de identidad y/o etiquetado sea negativa, el OCP deberá proceder a la suspensión del certificado de conformidad, según lo dispuesto en la sección 8.3. Los productos no podrán comercializarse en tanto no se subsanen los incumplimientos y se cuente con los registros o autorizaciones establecidos por la URSEA para el uso de la etiqueta de eficiencia energética que se correspondan a la certificación. En caso de no subsanarse los incumplimientos el OCP deberá tramitar la baja del certificado según lo dispuesto en la sección 0.

La verificación de identidad y/o etiquetado se podrá realizar en una instancia distinta en caso que el vehículo no cuente con la etiqueta física colocada al momento de realizar la verificación de identidad.

## **8. DISPOSICIONES REFERENTES A LA CERTIFICACIÓN Y A LOS CERTIFICADOS**

### **8.1 Validez de un certificado de conformidad**

Los certificados de conformidad emitidos según el presente PEC tienen una vigencia de 3 años a partir de la fecha de su emisión.

### **8.2 Validez de un reporte de ensayo o certificado de la producción**

Para emitir por primera vez o extender la validez de un certificado de conformidad se deberá presentar lo indicado en el punto 4.b. del numeral 7.1.3., cumpliendo las siguientes condiciones:

- a) Para los vehículos que se encuentren homologados por una parte contratante del Acuerdo de 1958 y para la certificación por primera vez deberá presentarse la información indicada en la Nota Aclaratoria 1 del numeral 7.1.3. Para la recertificación deberá presentar el certificado de homologación del Reglamento CEPE/ONU N° 101 o en su defecto el certificado de conformidad de la producción (CoP), expedido por la misma autoridad del certificado de homologación. Para la utilización de los mismos, su fecha de emisión no podrá ser anterior a 36 meses a la emisión del certificado de conformidad ni a la de sus renovaciones subsiguientes, según corresponda.
- b) Para los demás vehículos, en la primera certificación se podrán presentar ensayos sin límite de antigüedad. En el caso de renovación del certificado de conformidad, si el ensayo tiene más de 3 años se debe re-ensayar y presentar un nuevo ensayo con una antigüedad menor a los 36 meses. En caso que en la primera certificación el ensayo haya sido realizado en el año de la

emisión del certificado, podrá presentarse el mismo ensayo en la recertificación, siempre que el modelo ensayado inicialmente no haya sufrido cambios que modifiquen su consumo. El cliente deberá informar al OCP estas condiciones que tendrán valor de declaración jurada según el acuerdo de certificación entre las partes.

### **8.3 Suspensión de un certificado de conformidad o de un modelo incluido en el mismo**

#### *8.3.1 Causales para la suspensión de la certificación*

El OCP debe proceder a la suspensión de un certificado de conformidad en los siguientes casos:

- a. Cuando una actividad de verificación no puede llevarse a cabo por causas atribuibles al cliente.
- b. Si detecta uso inapropiado del certificado de conformidad o de la marca de conformidad (por ejemplo, publicaciones engañosas) y ello no se resuelve mediante retractaciones y/o acciones correctivas apropiadas.<sup>5</sup>
- c. Por cambios o modificaciones a las especificaciones o diseño de los productos certificados que no hayan sido comunicados por el cliente al OCP.

#### *8.3.2 Procedimiento de suspensión*

1. Si el OCP identifica una o más causales de suspensión de un certificado, corresponde al titular del certificado analizar críticamente las causales identificadas así como proponer acciones correctivas.<sup>6</sup>
2. El titular del certificado deberá enviar al OCP, en un plazo máximo de 30 (treinta) días corridos, el plan de acciones correctivas. El plan deberá tener 60 (sesenta) días corridos como plazo máximo para demostrar la implementación de las acciones correctivas.
3. El OCP debe evaluar la efectividad de las acciones correctivas propuestas en el plan, así como verificar si fueron implementadas.
4. Corresponde al OCP evaluar la necesidad de tomar acciones para verificar la implementación de acciones correctivas y/o la realización de nuevos ensayos.
5. La no presentación del plan de acciones correctivas en el plazo previsto en el numeral 2, la negativa del titular del certificado a implementar las acciones correctivas, o la identificación de cualquier incumplimiento sin evidencia de tratamiento, dará lugar a la suspensión inmediata del Certificado de Conformidad. El OCP deberá notificar por escrito al titular del certificado.
6. En el caso de certificación por modelo, si el incumplimiento evidenciado compromete a otros modelos ya certificados, la suspensión de la certificación podrá extenderse a estos modelos, a criterio del OCP y de forma debidamente justificada.

---

<sup>5</sup> Observación: La detección de incumplimiento podría o no haber sido realizada durante una actividad de verificación del certificado. Por ejemplo, el OCP podría detectar el incumplimiento luego de gestionar (según lo establecido en UNIT-ISO/IEC 17065) una queja emitida por un tercero.

<sup>6</sup> Ejemplo (no taxativo) de acciones correctivas: realizar las aclaraciones pertinentes, subsanar las deficiencias del producto o del proceso de certificación.

7. En el caso de certificación por familia, si se evidencia el incumplimiento en uno de los modelos de la familia, la suspensión de la certificación podría aplicarse a todos los modelos que integran la familia y podría llegar a extenderse a otras familias, a criterio del OCP.
8. Una vez que se suspende un certificado, el titular del certificado deberá presentar un nuevo plan de acciones correctivas dentro de los 15 (quince) días consecutivos a partir de la suspensión. La certificación entra en vigor nuevamente cuando las acciones correctivas son consideradas efectivas por el OCP. La efectividad de las acciones correctivas deberá ser confirmada a través de pruebas, auditorías y/o análisis de documentos, a criterio del OCP.
9. Se podrán acordar nuevos plazos siempre que sean solicitados formalmente por el titular del certificado, justificados y evaluados por el OCP.
10. Si el titular del certificado no cumple con cualquiera de los plazos establecidos, y mientras no se haya acordado un nuevo plazo, el certificado deberá ser dado de baja.
11. En caso de ocurrencia de incumplimiento(s) que puedan poner en peligro la salud o seguridad del usuario, el OCP deberá suspender el certificado, independientemente de los plazos establecidos para proponer acciones correctivas por parte del titular de la certificación, durante el tiempo necesario para corregir el causal de suspensión, respetando el límite de validez del certificado.
12. Cuando el OCP suspende un certificado de conformidad, el mismo debe dar aviso a la URSEA, en un plazo de 30 días corridos, informando detalladamente los motivos de ésta.

### **8.3.3 Suspensión por mutuo acuerdo**

Un certificado de conformidad también puede suspenderse por mutuo acuerdo entre el OCP y el cliente siempre que no se esté llevando a cabo un procedimiento de suspensión o de baja del certificado de conformidad. Para retirar la suspensión de un certificado de conformidad suspendido por mutuo acuerdo es necesario que previamente se realice una actividad de verificación visual extraordinaria, según se establece en 7.4, y se cumpla con los requisitos de la misma.<sup>7</sup>

## **8.4 Baja de un certificado de conformidad o de un modelo incluido en el mismo.**

### **8.4.1 Causales para la baja**

El OCP debe dar de baja el certificado de conformidad en los siguientes casos:

- a. Si detecta alteración indebida de los documentos relativos a la certificación.
- b. A raíz de un procedimiento de suspensión que no fue debidamente resuelto, según se especifica en 8.3.
- c. Cuando el certificado de conformidad pierde su vigencia.

---

<sup>7</sup> En este caso los plazos de las subsecuentes actividades de verificación del certificado quedarán definidos a partir de la fecha en que se retira la suspensión del certificado de conformidad (independientemente de la fecha de emisión del certificado base).



Un certificado de conformidad, o modelo incluido en el certificado, también puede ser dado de baja en los siguientes casos:

- a. A petición del cliente o si el cliente deja de existir.
- b. En base a otras disposiciones especificadas contractualmente entre el cliente y el OCP.

#### **8.4.2 Procedimiento**

1. Para dar de baja un certificado de conformidad, el OCP debe notificar por escrito al cliente y otorgar un plazo de 30 días corridos entre la notificación y la baja definitiva del certificado. Dicho plazo no aplica si el certificado de conformidad se retira por pérdida de vigencia del mismo.
2. Cuando el OCP da la baja definitiva de un certificado de conformidad, el mismo debe dar aviso a la URSEA, en un plazo de 30 días corridos, informando detalladamente los motivos de ésta.

### **8.5 Ampliación o reducción de un certificado de conformidad**

Una vez otorgado el certificado se puede ampliar o reducir a petición del titular del mismo, siempre y cuando se demuestre que se cumple con los requisitos del presente PEC, mediante análisis documental y, de ser necesario, ensayos.

El titular de la certificación puede solicitar al OCP ampliar, modificar o reducir en los certificados, modelos, marcas, especificaciones técnicas o domicilios, entre otros, siempre y cuando se cumpla con los criterios generales en materia de certificación y correspondan a la misma familia de productos.

Para ampliar, modificar o reducir el alcance del certificado, se debe presentar información técnica que justifique los cambios solicitados y que demuestre el cumplimiento de las especificaciones establecidas en este PEC, con los requisitos de agrupación de familia.

Los certificados emitidos como consecuencia de una ampliación quedarán condicionados a la vigencia y plazos de las actividades de verificación de los certificados de conformidad bases.

### **8.6 Cambios en los productos certificados**

El Cliente debe informar al OCP acerca de cualquier modificación prevista en alguno de los modelos del certificado de conformidad. El OCP determinará las acciones a llevarse a cabo. En estos casos no se permite que se inicie la comercialización de productos cubiertos por el certificado de conformidad, resultantes de dichos cambios, hasta que se emita una nueva versión del certificado y se cuente con los registros o autorizaciones correspondientes requeridos por la URSEA para el uso de la etiqueta de eficiencia energética.

### **8.7 Sobre procesos de certificación independientes**

No es posible que coexistan, para un mismo cliente, dos certificados de conformidad vigentes del mismo modelo, independientemente del OCP que los haya emitido. El cumplimiento de este requisito es responsabilidad del cliente.

## **8.8 Quejas y apelaciones**

Al recibir quejas y apelaciones, el OCP debe aplicar su proceso de quejas y apelaciones, como se describe en la norma UNIT-ISO/IEC 17065.

El cliente tiene derecho a presentar quejas al OCP acerca del servicio prestado o apelar las decisiones del OCP acerca de la emisión, mantenimiento, ampliación, suspensión y dada de baja del certificado de conformidad.

## **8.9 Criterio de aceptación de informes de ensayo y certificados**

El OCP asume la responsabilidad por los resultados de evaluación de conformidad (informes de ensayo o certificado de conformidad) que utiliza.<sup>8</sup> Con el fin de asumir esta responsabilidad y poder aceptar un resultado de evaluación de conformidad el OCP debe asegurarse de lo siguiente:

1. Que el resultado sea válido para demostrar el cumplimiento de los requisitos.
2. Que el resultado se corresponde con el producto a certificar, verificándolo mediante una o más de las siguientes maneras:
  - a. El reporte de ensayo o certificado de conformidad correspondiente está emitido bajo un identificador de producto (como código de serie) que el OCP puede verificar por sí mismo. En este caso, el OCP deberá examinar conjuntamente el documento y la información sobre el producto suministrada por el cliente, de forma de poder asegurar la correspondencia.
  - b. Métodos mencionados en el punto 7.4 (Verificación de identidad y de etiqueta) de este PEC.
  - c. Cualquier otro método que a criterio del OCP acredite dicha correspondencia.
3. Que proviene de un Organismo de evaluación de la conformidad (laboratorio de ensayos u OCP, según corresponda) debidamente acreditado en el alcance pertinente.

Se define el siguiente orden de jerarquía para la aceptación de informes de los laboratorios de ensayo o selección de laboratorios para ensayar:

- a. Laboratorio de ensayo de fábrica o de terceros acreditado por un organismo de acreditación firmante de los acuerdos de ILAC (International Laboratory Accreditation Cooperation) bajo los requisitos de la norma UNIT-ISO/IEC 17025 en los ensayos utilizados para la certificación.

---

<sup>8</sup> De acuerdo a lo establecido en los apartados 6.2 y 7.4.5 de la norma UNIT-ISO/IEC 17065.

- b. Laboratorio de ensayo de fábrica o de terceros acreditado por un organismo de acreditación firmante de los acuerdos regionales bajo los requisitos de la norma UNIT-ISO/IEC 17025 en los ensayos utilizados para la certificación.
- c. Laboratorio de ensayo de fábrica o de terceros acreditado por un organismo de acreditación que no cuenta con reconocimiento regional ni internacional bajo los requisitos de la norma ISO/IEC 17025 en los ensayos utilizados.
- d. Laboratorios de ensayo de fábrica o de terceros reconocidos por autoridades reguladoras nacionales o regionales vinculadas a la rama de actividad relacionada con la certificación.

Se debe respetar el orden de jerarquía mencionado en los cuatro literales que preceden para aceptar un reporte de ensayo o seleccionar los laboratorios de ensayo a utilizar por el OCP. En caso de que no se cuente con informes de ensayos del ítem a. precedente, el OCP deberá registrar mediante documentos de respaldo, actualizados en cada etapa de mantenimiento/recertificación, las razones que lo llevaron a seleccionar el laboratorio adoptado, por modelo o por familia certificada.

En caso de no contar con laboratorio de ensayo en el país de origen del vehículo o familia que cumpla con alguno de los ítems de a. a d. el OCP debe evaluar al laboratorio de acuerdo a los requisitos de la norma UNIT-ISO/IEC 17025, o subcontratar a un OCP acreditado por un organismo de acreditación firmante del acuerdo de IAF para que realice dicha actividad.

- 4. En el caso de un informe de ensayo o certificado de producción, que cumplan con lo establecido en la sección 8.2.
- 5. En el caso de un certificado de conformidad, que se encuentre vigente al hacer uso del mismo.

### **8.10 Documentación de procedimientos**

El OCP debe llevar un registro escrito detallado de todos los procesos emprendidos por el mismo en el marco de la certificación, en particular, pero no limitado a aquellos relacionados a las secciones 0,0,0,0,0,0 y 0.

## **9. REQUISITOS DE ETIQUETADO**

Cada vehículo automotor que se encuentre en un punto de venta o de exposición al público debe cumplir con todos los requisitos de etiquetado establecidos en el Capítulo 4 de la Norma UNIT 1130:2020.

Las etiquetas de eficiencia energética podrán ser colocadas mediante alguno de los siguientes procedimientos:

- El importador o fabricante podrá imprimir las etiquetas y colocarlas antes de la comercialización o exposición al público.
- Las etiquetas serán impresas y colocadas en origen.

El cliente deberá asegurarse que las etiquetas estén disponibles para la verificación de etiquetado mencionada en el punto 7.4. de este PEC.

### 9.1 Uso del código QR

En caso de uso de código de respuesta rápida (QR, por su término en inglés “Quick Response”), éste debe incluirse en la etiqueta según el Anexo A de la Norma UNIT 1130:2020. Para todos los casos el código QR deberá redirigir a la página web: <https://www.gub.uy/unidad-reguladora-servicios-energia-agua/eficiencia-energetica>

El MIEM podrá establecer con posterioridad a la publicación del presente procedimiento, oportuna y anticipadamente, otros usos para el código QR.

### 9.2 Uso de Logos

En la sección especificada para logos en el Anexo A de la Norma UNIT 1130:2020 se deberán presentar los logos que identifiquen al OCP, URSEA y Eficiencia Energética. Los mismos deberán ser legibles y presentarse en el siguiente orden.



### **Resolución MIEM S/N- PRÓRROGA DE LA EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD (CERTIFICACIÓN) RELATIVA AL ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE LOS VEHÍCULOS NUEVOS QUE SE DETERMINAN**

De 25 de octubre de 2024, publicada en el D.O. el 4 de noviembre de 2024- Prórroga de la certificación del Etiquetado de Eficiencia Energética de los vehículos nuevos

VISTO: la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 17 de marzo de 2023, por la cual se incorpora a los vehículos en el Sistema Nacional de Eficiencia Energética (SNEE), de forma de cumplir con los objetivos vinculados a la política nacional de cambio climático y el Plan Nacional de Eficiencia Energética;

RESULTANDO: I) que para incorporar los vehículos en el SNEE se definieron las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado, mediante el establecimiento de la norma técnica nacional que resulta aplicable y la definición técnica de aquellos vehículos que se encuentran abarcados y/o excluidos por la Reglamentación, las fechas en las que el etiquetado de eficiencia energética será de carácter voluntario y obligatorio respectivamente, y los plazos, reglas, procedimientos y gestiones que deberán cumplir aquellos Organismos de Certificación habilitados para emitir Certificados, los cuales se adicionan a los ya establecidos por la Norma Técnica UNIT ISO/IEC 17065 ("Evaluación de la conformidad. Requisitos para organismos que certifican productos, procesos y servicios");

II) que el numeral 1° de la Resolución mencionada en el VISTO, dispuso que a partir de la fecha de publicación de la misma, comenzará la etapa transitoria de evaluación de la conformidad (certificación) para el etiquetado de eficiencia energética de vehículos nuevos, entendiéndose como tales aquellos que aún no hayan sido enajenados al usuario final para su uso en el país, así como las etapas y plazos para la certificación obligatoria;

III) que la certificación obligatoria comenzó el 28 de setiembre de 2024 para los vehículos con motor de combustión interna, el 28 de marzo de 2025 para los vehículos eléctricos híbridos con y sin recarga exterior, y el 28 de setiembre de 2025 para los vehículos eléctricos puros;

IV) que los vehículos que resultan alcanzados por la mencionada Resolución son los definidos como categoría M1 y N1 de acuerdo al Reglamento Técnico MERCOSUR sobre Clasificación de Vehículos Automotores y Remolques, aprobado por Resolución del Grupo Mercado Común N° 60/19, de 3 de diciembre de 2019, incorporado por el Decreto N° 278/021, de 26 de agosto de 2021;

CONSIDERANDO: I) que se han recibido solicitudes de diversas empresas importadoras de vehículos solicitando se excluyan de la certificación obligatoria para el etiquetado de eficiencia energética vehicular, a aquellas unidades que se encuentran en régimen de depósito aduanero con anterioridad a la entrada en vigencia de dicha obligatoriedad, el 28 de setiembre de 2024;

II) que la Dirección Nacional de Energía informa que resulta probable que muchos de los modelos para los cuales se solicita la excepción no se vuelvan a comercializar en el país producto de las actualizaciones a futuro, y que implican la evaluación de la conformidad (certificación) por un stock limitado de vehículos que pueden ser identificados de manera inequívoca a través del número de chasis (VIN), entre otros argumentos;

III) que en dicho sentido, resulta conveniente prorrogar la entrada en vigencia de la certificación obligatoria dispuesta en el numeral 1° de la citada Resolución con respecto a los vehículos fase I (motor de combustión interna), que se encuentren en régimen de depósito aduanero previo al 28 de setiembre de 2024 y que sean registrados en la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA), conforme a la presente Resolución;

IV) que dicha prórroga será otorgada por única vez hasta el 28 de marzo de 2025, en las condiciones dispuestas por la presente Resolución, por lo que si otro vehículo, aunque sea el mismo modelo, ingresa al país en forma posterior al 28 de setiembre de 2024 deberá contar con la evaluación de conformidad (certificación) al importarse;

V) que asimismo, la URSEA deberá implementar un registro de vehículos comprendidos en la presente Resolución a efectos de contar con la información para la fiscalización posterior, conforme a sus competencias otorgadas por el artículo 15 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, el Decreto N° 116/011, de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022, de 25 de octubre de 2022, y la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002 y sus modificativas posteriores;

VI) que las empresas importadoras interesadas en acogerse en el régimen dispuesto por la presente Resolución, deberán presentar en la URSEA los datos de identificación de los vehículos (número de chasis o VIN, fecha y lugar de ingreso al depósito aduanero), así como otros que sean necesarios una vez que dicha Unidad establezca el mecanismo de registro;

ATENCIÓN: a lo expuesto precedentemente;

LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

**1º.** Prorrógase la entrada en vigencia de la certificación obligatoria dispuesta en el numeral 1º de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 17 de marzo de 2023, con respecto a los vehículos fase I (motor de combustión interna), que hayan ingresado en régimen de depósito aduanero previo al 28 de setiembre de 2024, y que sean registrados a dichos efectos en la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA), en forma previa a la fecha de su importación, conforme a lo dispuesto en la presente Resolución.

**2º.** Dicha prórroga será otorgada por única vez hasta el 28 de marzo de 2025, únicamente a los vehículos identificados de manera inequívoca, y en las condiciones dispuestas por la presente Resolución, por lo que si otros vehículos, aunque sean el mismo modelo, ingresan al país con fecha posterior al 28 de setiembre de 2024 deberán contar con la evaluación de conformidad (certificación) al importarse.

**3º.** Exhórtase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) a registrar los vehículos comprendidos en la presente Resolución a efectos de contar con la información para la fiscalización posterior, estableciendo los mecanismos para disponer dichos registros, conforme a sus competencias otorgadas por el artículo 15 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, el Decreto N° 116/011, de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022, de 25 de octubre de 2022, y la Ley N° 17.598 de 13 de diciembre de 2002 y sus modificativas posteriores.

**4º.** Exhórtase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) a brindar acceso al registro mencionado en el numeral anterior a la Dirección Nacional de Energía a los efectos del monitoreo y evaluación.

**5º.** Las empresas importadoras interesadas en acogerse en el régimen dispuesto por la presente Resolución, deberán presentar en la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) la información que esta requiera, que incluirá como mínimo los datos de identificación del vehículo (incluyendo número de chasis o VIN, marca y modelo) y la documentación adicional que se indique para realizar el registro.

**6º.** Comuníquese, publíquese, y cumplido, archívese.

### ***Resolución MIEM S/N- PRÓRROGA DE LA REALIZACIÓN DE EVALUACIÓN DE CONFORMIDAD DE APARATOS DE REFRIGERACIÓN ELÉCTRICOS DE USO DOMÉSTICO PARA EL USO EFICIENTE DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA***

De 30 de diciembre de 2024, publicada en el D.O. el 10 de enero de 2025- Prórroga de la realización de evaluación de conformidad de Aparatos de Refrigeración Eléctricos de Uso Doméstico

VISTO: que corresponde aprobar los lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de eficiencia energética de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, conforme al numeral 2º de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 4 de enero de 2023;

RESULTANDO: I) que en virtud de lo establecido en el Decreto N° 329/010, de 5 de noviembre de 2010, y en las Resoluciones del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 14 de febrero, 30 de mayo y 23 de noviembre de 2012, se establecieron las modalidades y plazos del etiquetado de eficiencia energética de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, el cual actualmente se encuentra vigente y es de aplicación obligatoria;



II) que el artículo 2 del citado Decreto N° 329/010 dispuso que la evaluación de conformidad correspondiente al etiquetado de eficiencia energética de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico sería según la Norma UNIT 1138, siendo la vigente la Norma UNIT 1138:2023 (Eficiencia energética - Aparatos de refrigeración de uso doméstico - Especificaciones y etiquetado), publicada en octubre de 2023;

III) que el numeral 1° de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 4 de enero de 2023, dispone que la evaluación de la conformidad prevista en el artículo 2 del referido Decreto N° 329/010, continuará realizándose según la Norma UNIT 1138:2011, hasta que por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería se disponga lo contrario;

IV) que por su parte, el numeral 2 de la citada resolución encomienda a la Dirección Nacional de Energía a definir una propuesta con los lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, la cual hará pública en un plazo no mayor a 12 (doce) meses contados a partir de la entrada en vigencia de la nueva versión de la Norma UNIT 1138;

CONSIDERANDO: I) que desde el Área de Demanda, Acceso y Eficiencia Energética de esta Dirección se ha redactado un informe con lineamientos para la transición, en el entendido de que actualmente tanto la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) como esta Unidad Ejecutora se encuentran desarrollando otras líneas de trabajo priorizadas, y que es necesario la toma de datos y posterior publicación y actualización de los informes de seguimiento de etiquetado, entre otras tareas previas al desarrollo de la reglamentación;

II) que de acuerdo al artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, el Ministerio de Industria, Energía y Minería establecerá las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética según el tipo de equipamiento y teniendo en cuenta los objetivos de la presente ley;

III) que en virtud de lo expuesto, resulta necesario organizar el proceso para la futura aplicación obligatoria de la normativa técnica de los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico;

IV) que para la aplicación efectiva del etiquetado de eficiencia energética es conveniente prever la participación de diversos actores estatales, empresas (incluidos fabricantes, importadores, empresas de servicios energéticos y consultoras tecnológicas), academia y organismos asociados a la infraestructura de la calidad nacional (laboratorios, organismos de certificación de productos, organismos nacionales de normalización y acreditación), así como de organizaciones de interés público, grupos ambientales y de conservación, entre otros;

V) que corresponde aprobar los lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, conforme a la citada Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 4 de enero de 2023;

ATENTO: a lo expuesto, y lo dispuesto en la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002, el Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, y por las Resoluciones del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de fechas 14 de febrero, 30 de mayo y 23 de noviembre de 2012;

LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

**1º.** Dispóngase que la evaluación de la conformidad prevista en el artículo 2 del Decreto N° 329/010, de 5 de noviembre de 2010, continuará realizándose según la Norma UNIT 1138:2011, hasta que por

Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería se establezca lo contrario (y no antes del 1 de enero de 2027).

2°. Dispóngase que en un plazo de 12 (doce) meses, contados desde la fecha de aprobación de la presente Resolución, se pondrá en consulta pública el proyecto de Reglamento Técnico de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico, la cual será organizada por la Dirección Nacional de Energía.

3°. Exhórtase a las empresas importadoras de aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico a brindar la información detallada en el artículo 8 del Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, a la Dirección Nacional de Energía en tiempo y forma, a efectos de actualizar la información correspondiente al seguimiento de ventas.

4°. Encomiéndase a la Dirección Nacional de Energía a procesar la información obtenida y, en base a la misma, publicar versiones actualizadas de los informes de mercado correspondientes a aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico.

5°. Exhórtase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) a realizar un informe de carácter público referente a las actividades de fiscalización correspondientes a los aparatos de refrigeración eléctricos de uso doméstico y publicar el mismo previo al plazo dispuesto en el numeral 2° de la presente Resolución.

6°. Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

### ***Resolución MIEM S/N- APRUÉBANSE LOS LINEAMIENTOS PARA LA ACTUALIZACIÓN DE LA REGLAMENTACIÓN TÉCNICA DE ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE ACONDICIONADORES DE AIRE Y BOMBAS DE CALOR***

De 30 de diciembre de 2024, Publicada en el D.O. el 7 de enero de 2025- Lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de Etiquetado de Eficiencia Energética de Acondicionadores de Aire y Bombas de Calor

VISTO: que corresponde aprobar los lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de eficiencia energética de aires acondicionados y bombas de calor, conforme al numeral 2° de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 10 de enero de 2023;

RESULTANDO: I) que en virtud de lo dispuesto en las Resoluciones del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 28 de noviembre de 2014 y 17 de mayo de 2016, se establecieron las modalidades y plazos del etiquetado de eficiencia energética de acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico o similar, el cual actualmente se encuentra vigente y es de aplicación obligatoria;

II) que el numeral 2 de la citada Resolución Ministerial de 28 de noviembre de 2014, dispuso que la evaluación prevista en el artículo 1 del Decreto N° 429/009 de 22 de setiembre de 2009, se haría según la Norma UNIT 1170;

III) que por su parte, el numeral 1° de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 10 de enero de 2023, dispone que la evaluación de la conformidad prevista en el artículo 2 de la citada Resolución Ministerial de 28 de noviembre de 2014, continuará realizándose según la Norma

UNIT 1170:2009, hasta que por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería se disponga lo contrario;

IV) que por su parte, el numeral 2° de la Resolución Ministerial de 10 de enero de 2023, encomienda a la Dirección Nacional de Energía a definir una propuesta con los lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de eficiencia energética de acondicionadores de aire y bombas de calor, la cual haría pública en un plazo no mayor a 12 (doce) meses contados a partir de la entrada en vigencia de la nueva versión de la Norma UNIT 1170, siendo la versión vigente la Norma UNIT 1170:2023 (Eficiencia energética estacional - Acondicionadores de aire - Especificaciones y etiquetado), publicada en octubre de 2023;

CONSIDERANDO: I) que desde el Área de Demanda, Acceso y Eficiencia Energética de la Dirección Nacional de Energía se ha redactado un informe con lineamientos para la transición, en el entendido de que actualmente tanto la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) como dicha Unidad Ejecutora se encuentran desarrollando otras líneas de trabajo priorizadas, y que resulta necesaria la toma de datos así como su posterior publicación y actualización de los informes de seguimiento de etiquetado, entre otras tareas previas al desarrollo de la reglamentación;

II) que de acuerdo al artículo 12 de la Ley N° 18.597, de 21 de septiembre de 2009, el Ministerio de Industria, Energía y Minería establecerá las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética según el tipo de equipamiento y teniendo en cuenta los objetivos de la citada ley;

III) que en virtud de lo expuesto, resulta necesario organizar el proceso para la futura aplicación obligatoria de la normativa técnica de los acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico;

IV) que para la aplicación efectiva del etiquetado de eficiencia energética es conveniente prever la participación de diversos actores estatales, empresas (incluidos fabricantes, importadores, empresas de servicios energéticos y consultoras tecnológicas), academias y organismos asociados a la infraestructura de la calidad nacional (laboratorios, organismos de certificación de productos, organismos nacionales de normalización y acreditación), así como de organizaciones de interés público, grupos ambientales y de conservación, entre otros;

V) que corresponde aprobar los lineamientos para la actualización de la reglamentación técnica de etiquetado de eficiencia energética de acondicionadores de aire y bombas de calor, conforme a la citada Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 10 de enero de 2023;

ATENCIÓN: a lo expuesto, y lo dispuesto en la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002, el Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, y las Resoluciones del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 28 de noviembre de 2014, de 17 de mayo de 2016 y 10 de enero de 2023;

LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

1°. Dispóngase que la evaluación de la conformidad prevista en el numeral 1° de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 10 de enero de 2023, continuará realizándose según la Norma UNIT 1170:2009, hasta que por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería se establezca lo contrario (y no antes del 1 de julio de 2027).

2°. Dispóngase que en un plazo de 18 (dieciocho) meses, contados desde la fecha de aprobación de la presente resolución, se pondrá en consulta pública el proyecto de Reglamento Técnico de

Acondicionadores de Aire y Bombas de Calor de Uso Doméstico o Similar, la cual será organizada por la Dirección Nacional de Energía.

3°. Exhórtase a las empresas importadoras de acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico o similar, a brindar la información detallada en el artículo 8 del Decreto N° 429/009 de 22 de setiembre de 2009, a la Dirección Nacional de Energía en tiempo y forma, a efectos de actualizar la información correspondiente al seguimiento de ventas.

4°. Encomiéndase a la Dirección Nacional de Energía a procesar la información obtenida y, en base a la misma, publicar versiones actualizadas de los informes de mercado correspondientes a acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico o similar.

5°. Exhórtase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) a realizar un informe de carácter público referente a las actividades de fiscalización correspondientes a los acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico o similar, y publicar el mismo previo al plazo dispuesto en el numeral 2° de la presente resolución.

6°. Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

### ***Resolución MIEM S/N - INCORPORACIÓN DE LAS LÁMPARAS LED CON BALASTO Y LAS LÁMPARAS INCANDESCENTES AL SISTEMA NACIONAL DE ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA, QUE SE DENOMINARÁ "REGLAMENTO TÉCNICO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE LÁMPARAS"***

De 13 de junio de 2024, publicada en el D.O. el 5 de julio de 2024, en redacción dada por Res. MIEM S/N de 21/1/2025 y por Res. MIEM S/N de 29/07/2025

VISTO: que la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, declara de interés nacional el uso eficiente de la energía con el propósito de contribuir con la competitividad de la economía nacional, el desarrollo sostenible del país y reducir las emisiones de gases de efecto invernadero;

RESULTANDO: I) que el artículo 4 de la mencionada Ley N° 18.597, encomendó al Ministerio de Industria, Energía y Minería (en adelante "MIEM") la elaboración del Plan Nacional de Eficiencia Energética para su aprobación por parte del Poder Ejecutivo;

II) que el Plan Nacional de Eficiencia Energética 2015-2024, aprobado mediante el artículo 1 del Decreto N° 211/015, de 3 de agosto de 2015, establece dentro de la sección 5.1.3 en las "Principales líneas de acción vinculadas al Programa de Normalización y Etiquetado de Eficiencia Energética" la necesidad de establecer a las lámparas LED entre las próximas incorporaciones al sistema nacional de etiquetado de eficiencia energética (SNEEE);

III) que la Política Nacional de Cambio Climático, aprobada mediante el artículo 1 del Decreto N° 310/017, de 3 de noviembre de 2017, establece en su Anexo 1, Párrafo 18 la necesidad de extender la promoción de la eficiencia y el uso responsable de la energía;

IV) que la Primera Contribución Determinada a nivel Nacional de la República Oriental del Uruguay (CDN), atendiendo a las disposiciones del Acuerdo de París, que fuera aprobada por el artículo 2 del citado Decreto N° 310/017, establece dentro del Anexo II, Sección II. ii en las "Principales medidas de mitigación en implementación y a ser implementadas que aportan al logro de los objetivos

incondicionales" para el "Sector Energía" la necesidad de implementar el etiquetado obligatorio de eficiencia energética de lámparas de uso doméstico;

V) que acorde al numeral 8) del artículo 403 de la Ley N° 18.719 de 27 de diciembre de 2010, es competencia de la Dirección Nacional de Energía del MIEM "Definir los lineamientos políticos para la elaboración y revisión de la reglamentación y normativa asociada a la seguridad, calidad y defensa del consumidor, brindando asesoramiento técnico y colaborando con otros actores con competencias específicas en estas temáticas en el sector energía.";

CONSIDERANDO: I) que conforme al artículo 12 de la referida Ley N° 18.597, se establece que sólo podrá comercializarse en el país el equipamiento que utilice energía para su funcionamiento que incluya información normalizada de aplicación nacional referente al consumo y desempeño energético mediante etiquetas o sellos de eficiencia energética y que será el MIEM quien establecerá las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado de eficiencia energética según el tipo de equipamiento;

II) que la inclusión de un equipamiento en el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética (SNEEE) se efectúa cuando se definen las modalidades y plazos de aplicación de su etiquetado de eficiencia energética;

III) que el artículo 1 del Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, de 11 de abril de 2022, establece que "Los equipos, artefactos y vehículos (en adelante equipamiento) que consumen energía cualquiera sea su fuente y que sean destinados a su comercialización en el territorio nacional, serán evaluados en su conformidad con la norma UNIT de etiquetado de eficiencia energética que corresponda";

IV) que el artículo 4 del Decreto N° 116/011, de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022, de 25 de octubre de 2022, dispone que será la URSEA quien definirá los procedimientos específicos para los controles y fiscalización del equipamiento incluido en el SNEEE;

V) que el artículo 2 del Decreto N° 359/011, de 11 de octubre de 2011, establece que las modalidades y plazos de aplicación del SNEEE que hubieren sido hasta la fecha aprobados por Decreto mantendrán su vigencia, salvo en lo que las nuevas reglamentaciones que se aprueben por Resolución del MIEM establezcan lo contrario;

VI) que en esta instancia, el MIEM entiende necesario incorporar a las lámparas LED en el SNEEE de forma de velar por el desempeño y la eficiencia energética de las lámparas LED, tanto en sus primeras horas de uso como a lo largo de su vida útil;

VII) que para incorporar las lámparas LED en el SNEEE deben definirse las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado, los cuales para este equipamiento se definirán mediante el establecimiento de la norma técnica nacional aplicable, la definición técnica de aquellas lámparas LED abarcadas y/o excluidas de la reglamentación y las fechas en las que el etiquetado de eficiencia energética será de carácter voluntario y obligatorio respectivamente, entre otros aspectos;

VIII) que se encuentra vigente la norma técnica UNIT 1218:2020 Eficiencia energética - Lámparas LED - Especificaciones y etiquetado, que resulta aplicable al etiquetado de eficiencia energética de lámparas LED;

IX) que acorde a lo establecido en la Resolución del MIEM del 17 de marzo de 2023, publicada en el Diario Oficial del 27 de abril de 2023, a partir de la fecha de publicación de dicha resolución y por un plazo de 60 (sesenta) días corridos los interesados pudieron realizar aportes sobre el reglamento técnico referente a la incorporación de lámparas LED al SNEE puesto en consulta pública, todo lo cual fue oportunamente publicado a través del sitio web [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy);

X) que el 23 de febrero de 2024, la Dirección Nacional de Energía del MIEM publicó en el sitio web [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy), su Pronunciamiento a la consulta pública, junto a una "Propuesta de Proyecto de Reglamento Técnico para la incorporación de lámparas LED al Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética", conforme a lo dispuesto por el numeral 4° de la resolución antes mencionada;

XI) que en base a los aportes recibidos luego de presentar públicamente la mencionada Propuesta, la Dirección Nacional de Energía del MIEM, redactó el texto final del mencionado Reglamento Técnico;

ATENTO: a lo expuesto, y a lo dispuesto en la normativa citada, así como a lo informado por la Dirección Nacional de Energía, y por la Asesoría Jurídica del Ministerio de Industria, Energía y Minería;

## RESUELVE:

**1º. Incorporación de las lámparas al Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética.****1.1 Objeto y marco legal aplicable.**

La presente Resolución, que se denominará "Reglamento Técnico de etiquetado de eficiencia energética de lámparas para servicios de iluminación general", o "Reglamento Técnico de etiquetado de lámparas" (de aquí en adelante "Reglamento"), incorpora a las "lámparas LED con balasto incorporado" (también llamadas "lámparas LED integradas", y que serán denominadas "lámparas LED" a efectos del presente Reglamento) así como a las lámparas incandescentes al Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética, y establece los requisitos referentes al etiquetado de eficiencia de lámparas para servicios de iluminación general aplicable en la República Oriental del Uruguay.

**1.2 Alcance.** Dispónese que el presente Reglamento aplica a todos los tipos (formas y acabados) de lámparas, destinadas a la iluminación general, que cumplan con los siguientes requisitos:

1. Están destinadas a operar en una red de corriente alterna de 230V y 50Hz.

2. En el caso de lámparas LED no tubulares:

2.1 Tienen base: B15d, B22d, E11, E12, E14, E17, E26, E27, E40, G4, G9, GU10, GZ10, GX53, GX5.3 o GU5.3.

3. En el caso de lámparas LED tubulares de doble casquillo (también denominados "tubos LED"):

3.1 Tienen base: G5 o G13.

4. En el caso de lámparas incandescentes (convencionales o halógenas):

4.1 Tienen base: B15d, B22d, E11, E12, E14, E17, E26, E27, E40, G4, G9, GU10, GZ10, GX53, GX5.3 o GU5.3.

El presente Reglamento no aplica a las lámparas que se especifican en el Numeral 1.6 del presente Reglamento.

**1.3 Clasificación de lámparas.** A efectos del presente Reglamento, se clasifican las lámparas conforme a los grupos de la tabla siguiente:

Grupo de lámpara	Características
Grupo 1	Forma de bulbo: A, BT, P, PS y T
Grupo 2	Forma de bulbo: AR111, BR, ER, MR, PAR y R
Grupo 3	Forma de bulbo: BA, C, CA, F y G
Grupo 4	Tubos LED
Grupo 5	Forma de bulbo: Otras

**1.4 Plazos del etiquetado de lámparas LED e incandescentes.** Dispónese que a partir de la fecha de publicación del presente Reglamento comenzará la etapa transitoria de evaluación de la conformidad y de carácter voluntario, para el etiquetado de eficiencia energética de las lámparas incandescentes, acorde a lo establecido en el Numeral 2º del presente Reglamento. Dispónese que para el etiquetado de las lámparas LED continúa rigiendo la etapa transitoria de evaluación de la conformidad y de carácter voluntario, comenzada el 5 de julio de 2024, y que también se debe regir acorde a lo establecido en el Numeral 2º de este Reglamento. Dispónese que lo establecido en los



Numerales 2° y 3° de la presente resolución será de carácter obligatorio según los plazos establecidos en la tabla siguiente:

Fases de reglamentación	Fecha de inicio de etapa obligatoria
Fase 1: Incluye a	5 de julio de 2025
Las lámparas LED que cumplen:	
1. tienen base: E14, E27.	
2. Pertenecen al Grupo 1.	
3. Flujo lumínico de hasta 2500 lm (inclusive).	
Las lámparas incandescentes (convencionales y halógenas)	1 de marzo de 2026
Fase 2: Incluye a las lámparas LED que cumplen:	
1. Tienen base: GX5.3, GU5.3, GU10, o GZ10.	
2. Pertenecen al Grupo 2.	
3. Flujo lumínico de hasta 2500 lm (inclusive).	5 de julio de 2026
Fase 3: Incluye a todas las lámparas LED (tubulares) que cumplen:	
1. Tienen base: G5, G13.	
2. Pertenecen al Grupo 4.	A definir
Fase 4: Todas las demás lámparas alcanzadas por el presente Reglamento.	

Posteriormente a la publicación del presente Reglamento, el Ministerio de Industria, Energía y Minería podrá definir, oportuna y anticipadamente, las eventuales fechas de inicio de etapa obligatoria correspondientes a las lámparas incluidas en la Fase 4 de reglamentación.

**1.5 Plazos del etiquetado de las lámparas fluorescentes compactas.** Acorde a lo establecido en el artículo 2 del Decreto N° 359/011, de 11 de octubre de 2011, se establece que el 4 de julio de 2026 finalizará la etapa del etiquetado obligatorio vigente para las lámparas fluorescentes compactas, que inició el 1 de abril de 2011 según lo establecido en el artículo 1° del Decreto 428/2009 del 22 de setiembre de 2009.

#### 1.6 Exclusiones.

El presente Reglamento no aplica a:

1.- Las lámparas LED que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

a. Tienen un flujo luminoso inferior a 30 lúmenes o superior a 4500 lm.

b. Tienen una potencia superior a 60W.

c. Son lámparas LED semi-integradas ("LEDsi lamps") o lámparas LED no integradas ("LEDni lamps"). Esto es: no son lámparas LED integradas ("LEDi lamps"), también llamadas lámparas LED con balasto incorporado.

2.- Todas las lámparas y tubos fluorescentes (en particular, pero no limitado a las lámparas fluorescentes compactas con balasto incorporado alcanzadas por la norma técnica UNIT 1160 vigente).

3.- Aquellas lámparas incandescentes (convencionales o halógenas) que no se encuentran incluidas en el alcance de la norma UNIT 1159:2024.

4.- Las lámparas de vapor de mercurio a alta presión, lámparas de vapor de sodio a baja presión, de haluros metálicos, de descarga de alta intensidad.

5.- Las lámparas OLED (LED orgánico).

6. Los siguientes tipos de lámparas:

a. Lámparas que intencionalmente producen luz de color.

b. Lámparas que funcionan con cualquier fuente interna de energía (como pilas, baterías, celdas solares).

c. Lámparas con función «Tunable White» que les permite cambiar de temperatura de color entre fría y cálida.

d. Lámparas comercializadas como partes de una luminaria y no destinadas a ser retirados por el usuario final.

e. Lámparas comercializadas como partes de un producto cuya principal finalidad no es la iluminación.

f. Lámparas que incorporan en el cuerpo de las mismas características que consumen energía en el estado encendido o apagado y que no están relacionadas con el control de la iluminación (por ejemplo, funciones de audio, ambientadores o cámaras).

g. Lámparas que incorporan en el cuerpo de las mismas accesorios de control tales como: fotoceldas, detectores de movimiento, radiocontroles, o atenuadores de luz.

h. Lámparas dimerizables (esto es, que funcionan con dispositivo externo - denominado «dimmer»- para variar su intensidad lumínica).

i. Lámparas con más de una potencia accionadas con un interruptor domiciliario.

j. Lámparas del tipo «fuentes luminosa conectada» (CLS, connected light source) fuente luminosa que incluye piezas de conexión de datos que son física o funcionalmente inseparables de las piezas emisoras luz, a fin de mantener los «ajustes de control de referencia». La fuente luminosa puede tener piezas de conexión de datos integradas físicamente en una única carcasa inseparable, o estar combinada con piezas de conexión de datos físicamente separadas que se introducen en el mercado junto con la fuente luminosa como un único producto.

k. Las lámparas con funcionalidad que les permita regular su distribución de la intensidad luminosa (por ejemplo, lámparas con ángulo de haz o intervalo de ángulos de haz que puedan regularse).

7. Las lámparas que se comercialicen exclusivamente para aplicaciones en las que su objetivo principal no es la iluminación general, tales como:

a. Emisión de luz como agente en procesos químicos o biológicos (pero no limitado a polimerización, aplicaciones que requieren un nivel elevado de ultravioleta, terapia fotodinámica, horticultura, cuidado de animales, productos anti-insectos, aplicaciones de medicina humana y veterinaria, laboratorios clínicos, acuarios).

b. Captación y proyección de imagen (como dispositivos para la producción de destellos fotográficos; fotocopadoras, videoproyectores).

c. Calefacción (como lámparas infrarrojas).

d. Señalización (como las lámparas utilizadas en el control de tráfico o la aviación).

e. Aquellas donde la distribución espectral de la luz se ajusta a las necesidades específicas de equipos técnicos particulares, asimismo para hacer visibles al ojo humano a objetos o escenarios (como iluminación de estudios, iluminación para ejecución de efectos especiales, iluminación de teatros).

f. Aquellas donde un escenario u objeto a ser iluminado requiere de la protección especial contra efectos negativos de la fuente de luz (pero no limitado a iluminación con un filtro dedicado para pacientes con fotosensibilidad, iluminación con un filtro dedicado para exhibiciones en museos que son foto sensitivas).

8. Las lámparas para aplicaciones en las que su objetivo principal es la iluminación y diseñadas específicamente para su funcionamiento:

a. En atmósferas potencialmente explosivas.

b. En caso de emergencia.

c. En instalaciones radiológicas y de medicina nuclear.

d. En el interior o el exterior de equipos, vehículos terrestres, equipos marinos o aeronaves.

e. En el interior o el exterior de vehículos de motor, sus remolques y sistemas, equipos remolcados, componentes y unidades técnicas independientes.

f. En el interior o el exterior de máquinas móviles o de carretera. (\*)

g. En el interior o el exterior de determinados equipos destinados a ser remolcados.

h. En el alumbrado de vehículos ferroviarios.

i. En productos sanitarios.

j. En espectroscopia y aplicaciones fotométricas.

k. En luminarias diseñadas específicamente para funcionar con algún tipo de tecnología de lámpara (como fluorescentes sin balasto integrado, de vapor de mercurio a alta presión, lámparas de vapor de sodio a baja presión, de haluros metálicos, de descarga de alta intensidad) que generalmente requiera circuitería externa auxiliar para conectarse a la alimentación eléctrica.

9. Aquellas lámparas que en el futuro excluya la Dirección Nacional de Energía del Ministerio de Industria, Energía y Minería, por alguna de las siguientes razones:

a. Las mencionadas en el Numeral 5.1.4) del presente Reglamento.

b. Por no serles aplicables los ensayos que se exigen en el "Procedimiento de Certificación" citado en el Numeral 2.1 del presente Reglamento. (\*)

**Redacción dada por:** Resolución MIEM S/N de 21/01/2025 numeral 1.

Literal f), punto 8), numeral 1.6) **redacción dada por:** Resolución MIEM S/N

de 29/07/2025 numeral 1.

## **2º. Evaluación de la conformidad en el marco del etiquetado de eficiencia energética de lámparas.**

**2.1 Procedimiento de certificación y etiquetado.** La evaluación de la conformidad de lámparas abarcadas por el presente Reglamento se realizará en base a las normas nacionales de etiquetado de eficiencia energética correspondientes, acorde a lo establecido en el "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas" (de aquí en adelante Procedimiento) que se adjunta (\*) y se considera parte integrante del presente Reglamento. Los términos y definiciones técnicas aplicables en el presente Reglamento se establecen en dicho Procedimiento. Las normas aplicables al etiquetado de eficiencia de las lámparas abarcadas por el presente Reglamento (UNIT 1218:2020 y UNIT 1159:2024) serán de acceso universal y gratuito a través de la página web [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy).

**2.2 Sobre los certificados de conformidad.** Con respecto a los certificados de conformidad emitidos en el marco del ámbito de aplicación del presente Reglamento, y atento a lo establecido en los artículos 3 y 4 del Decreto N° 429/2009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, de 11 de abril de 2022, se establece que:

- i) Previamente a la fecha de inicio de la etapa obligatoria de la Fase 1 de reglamentación (definida en el Numeral 1.4 del presente Reglamento), los certificados deberán ser otorgados por Organismos de Certificación con presencia comercial en el país y reconocidos por la URSEA.
- ii) A partir de la fecha de inicio de la etapa obligatoria de la Fase 1 de reglamentación, los certificados deberán ser otorgados por Organismos de Certificación que se encuentren acreditados por el Organismo Uruguayo de Acreditación (OUA). (\*)

**Redacción dada por:** Resolución MIEM S/N de 21/01/2025 numeral 2.

## **3º. Información al público en el marco del etiquetado de eficiencia energética de lámparas.**

**3.1 Marcado y etiquetado exigido.** La información técnica que debe incluirse en el cuerpo de cada lámpara, en su embalaje y las características de la etiqueta de eficiencia energética y su formato se establecen en la Sección "Requisitos de etiquetado y marcado" del Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas. Conforme a lo establecido en el artículo 6 de la Ley N° 17.250 de 11 de agosto de 2000, la información deberá encontrarse en idioma español sin perjuicio que puedan emplearse además otros idiomas.

**3.2 Información técnica a disposición pública.** Exhórtase a la URSEA a publicar en su sitio web la información actualizada de los equipamientos que cuenten con el registro o autorización para el uso de la etiqueta de eficiencia energética, así como una versión imprimible de la "Ficha de Información sobre el Producto" de cada modelo autorizado para el uso de la etiqueta de eficiencia energética, según el formato exigido en el Anexo B del Procedimiento, conforme a lo establecido en el artículo 6 del Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, de 11 de abril de 2022.

**3.3 Información en puntos de exhibición y material publicitario.** Cuando las lámparas se exhiban, para promoción o venta, sin su embalaje o sin la posibilidad de que la totalidad de la información requerida por la norma técnica en el embalaje y/o la etiqueta de eficiencia energética y/o el rotulado frontal correspondiente a las lámparas incandescentes sean claramente visibles y legibles se deberán tomar las medidas necesarias para exponer dicha información con total claridad junto al producto exhibido. Entre otros casos, esto aplica a puntos físicos de exhibición, material publicitario, sitios web u otros medios electrónicos. En el caso especial de material en formato impreso en el que no exista espacio suficiente para incluir la totalidad de la información del párrafo anterior, se deberá incluir,

como mínimo, la clase de eficiencia energética, la vida útil, la potencia nominal y el flujo nominal de cada lámpara exhibida.

**3.4 Información clara y veraz en el mercado.** Las lámparas que se exhiban para promoción o venta, no podrán presentar en su mercado (cuerpo de la lámpara, embalaje y etiqueta de eficiencia energética) información técnica contradictoria a la informada en el marco del etiquetado nacional (a través de la Ficha de Información sobre el Producto detallada en el Numeral 3.2 del presente Reglamento ni con las categorizaciones definidas en el Numeral 3.7). No se admiten etiquetas de eficiencia energética diferentes a las exigidas por el etiquetado nacional vigente, salvo cuando la totalidad de la información técnica informada en dichas etiquetas coincida con la informada en el marco del etiquetado nacional, incluyendo su clase de eficiencia energética. A efectos de promocionar o comercializar una lámpara que en principio no cumpla con lo especificado en los párrafos anteriores, deberán disponerse las medidas necesarias para que las etiquetas no admitidas, o cualquier otra información contradictoria con el etiquetado nacional, no sean visibles.

**3.5 Información clara y veraz en el material publicitario.** La información indicada en todo material publicitario no podrá ser contradictoria con la información técnica informada en el marco del etiquetado nacional (a través de la Ficha de Información sobre el Producto detallada en el Numeral 3.2 del presente Reglamento ni con las categorizaciones definidas en el Numeral 3.7). En particular, no se permite la utilización de publicidad que afirme que las lámparas de una determinada tecnología, como las lámparas LED, son eficientes o de alta vida útil, cuando estas no cumplan los requerimientos para ser consideradas energéticamente eficientes.

**3.6 Información de potencia equivalente con lámparas incandescentes.** No es obligatorio que las lámparas abarcadas por el presente Reglamento provean (ya sea mediante pictogramas, texto, u otros) una potencia equivalente con lámparas incandescentes (por ejemplo: "Esta lámpara es tan brillante como una Incandescente de 60W" o "10W = 60W"). Sin perjuicio de lo anterior, y en línea con lo establecido en los Numerales 3.4 y 3.5 del presente Reglamento, en caso de que las lámparas informen una potencia equivalente con lámparas incandescentes (ya sea en el empaque, en el mercado de las lámparas o a través de algún otro medio de información), dicha potencia deberá estar definida acorde al formato exigido para la potencia equivalente en la Ficha de Información sobre el Producto del Numeral 3.2 del presente Reglamento.

**3.7 Definiciones referentes a la eficiencia y vida útil de lámparas con el objetivo de informar objetivamente al público.** Conforme a lo establecido en el artículo 12 de la Ley de Uso Eficiente de la Energía N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, la información brindada al consumidor sobre el consumo y desempeño energético del equipamiento se hará en base a normas de eficiencia energética, de acuerdo con normas técnicas nacionales o, en su defecto, emitidas por organismos internacionales de normalización e incluidas en la reglamentación nacional. A dichos efectos, se definen en base a la información técnica detallada en la referida Ficha de Información sobre el Producto, las siguientes categorizaciones de lámparas con relación a su vida útil y eficiencia energética:

- Lámpara de baja vida útil: Cuando su vida útil sea menor o igual a 4000 h.
- Lámpara de alta vida útil: Cuando su vida útil sea mayor o igual a 25.000 h. -Lámpara de muy alta vida útil: Cuando su vida útil sea mayor o igual a 40.000 h.
- Lámpara de muy baja eficiencia energética: Cuando su clase de eficiencia energética sea F o G.
- Lámpara de baja eficiencia energética: Cuando su clase de eficiencia energética sea C o inferior.
- Lámpara (energéticamente) eficiente: Cuando su clase de eficiencia energética sea A.
- Lámpara altamente eficiente: cuando cumple simultáneamente:
  - a. Su clase de eficiencia energética sea A.
  - b. Su eficacia lumínica es mayor o igual a la establecida en la siguiente tabla:

Eficacia lumínica mínima exigida	Fecha de aplicabilidad
160 lm/W	Desde el 7 de julio de 2025 hasta el 1 de enero de 2030
190 lm/W	A partir del 1 de enero de 2030

Se exhorta a los proveedores de lámparas altamente eficientes o de alta o muy alta vida útil a indicar en el embalaje las características positivas de su producto.

**3.8 Sobre el uso de sellos de excelencia referente al desempeño de lámparas.** Se encomienda a la Dirección Nacional de Energía a someter a consulta pública, en un plazo no mayor a un año, los requisitos para establecer un "sello de excelencia", que permita al público identificar las lámparas altamente eficientes. Posteriormente a dicha consulta pública, el Ministerio de Industria, Energía y Minería reglamentará (comunicando con la debida anticipación y estableciendo un período de adaptación) las modalidades y plazos de aplicación de dicho sello, acorde a las potestades que le otorga el artículo 12 de la Ley de Uso Eficiente de la Energía N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009.

**3.9 Publicidad engañosa.** El incumplimiento de lo establecido en este Numeral 3 podrá ser considerado como publicidad engañosa, siendo de aplicación las sanciones dispuestas en la Ley N° 17.250 de 11 de agosto de 2000, sin perjuicio de las acciones que entienda conveniente de implementar la URSEA. (\*)

---

**Redacción dada por:** Resolución MIEM S/N de 21/01/2025 numeral 3.

**4º.** Fiscalización e importación de productos en el marco del etiquetado de eficiencia energética de lámparas.

**4.1 Exhortación a la URSEA.** Exhórtase a la URSEA a efectos de que, en el marco de sus competencias establecidas en el Decreto N° 116/011 de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022 de 25 de octubre de 2022, adopte la reglamentación específica que considere conveniente, en particular respecto a la necesidad de:

1) Especificar los procedimientos para los controles y la fiscalización de lámparas.

2) Analizar la viabilidad de establecer plazos para la comercialización minorista de los inventarios existentes de lámparas que no cuenten con la autorización o registros necesarios para el uso de la etiqueta de eficiencia energética y que hayan sido adquiridas con anterioridad a la entrada en vigencia de las etapas de certificación obligatoria para cada grupo de lámparas.

3) Establecer los requisitos para obtener las autorizaciones o registros para el uso de la etiqueta de eficiencia energética que deben tramitarse luego de obtenida la Certificación de Conformidad y previo a su comercialización, referidas en el artículo 5 del Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, de 11 de abril de 2022.

4) Dictar la reglamentación tendiente a fijar las condiciones que deberán cumplir las importaciones de lámparas, y que requerirán registros o autorizaciones para el uso de la etiqueta de eficiencia energética.

**4.2 Excepciones para la importación.** Conforme a lo establecido en el artículo 2, numeral II) del Decreto N° 116/011, de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022, de 25 de octubre de 2022, las importaciones de lámparas incluidas en el presente Reglamento podrán ingresar al país previa autorización de la URSEA, aun cuando no se hubiera todavía demostrado el cumplimiento de la reglamentación (referenciada en el ítem 4 del Numeral 4.1 del presente Reglamento), en el caso de:

1) Lámparas con destino a un laboratorio de ensayo de lámparas establecido en territorio aduanero nacional, ya sea para ser ensayadas o para ser utilizadas como instrumental de laboratorio (por



ejemplo, lámparas de referencia). Se incluye en esta excepción a cualquier clase de ensayo fotométrico, de desempeño, de seguridad eléctrica, medioambiental o de eficiencia energética.

2) Otras excepciones establecidas por Resolución del MIEM posteriormente a la publicación del presente Reglamento, previo análisis técnico favorable por parte de la Dirección Nacional de Energía.

**4.3 Incumplimientos.** El incumplimiento de lo dispuesto en el presente Reglamento por parte de cualquiera de los actores involucrados en las obligaciones que emanan del presente Reglamento implica un incumplimiento a lo establecido en el artículo 12 de la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009 y al Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, de 11 de abril de 2022, lo cual podrá dar lugar a la aplicación de sanciones por parte de la URSEA, según reglamento dicho organismo.

---

**Redacción dada por:** Resolución MIEM S/N de 21/01/2025 numeral 4.

## **5º. Ejecución, monitoreo y evaluación de impacto de la política de etiquetado de eficiencia energética de lámparas por parte del MIEM.**

**5.1 Mantenimiento y mejora del esquema de certificación.** Conforme a lo establecido en la norma técnica UNIT-ISO/IEC 17067:2013, encomiéndose a la Dirección Nacional de Energía, la realización de las siguientes tareas de mantenimiento y mejora del esquema de certificación de lámparas definido por el presente Reglamento:

1) La revisión de la operación del esquema de certificación con el objetivo de confirmar su validez e identificar aspectos que requieran mejoramiento.

2) El monitoreo de posibles cambios en las referencias normativas citadas en el Procedimiento.

3) El mantenimiento de la documentación adecuada para mantener el esquema de certificación, por ejemplo:

a. La publicación y el mantenimiento de una fe de erratas actualizada del Procedimiento, de ser necesario.

b. La publicación y el mantenimiento de documentos interpretativos del presente Reglamento, de ser necesario.

c. De considerarlo necesario, la especificación de cómo deben llevarse a cabo los procesos definidos en el Procedimiento, mediante consulta previa a la URSEA, al Organismo Uruguayo de Acreditación y a los Organismos de Certificación que cumplan con los requisitos establecidos en el Numeral 2.2 del presente Reglamento.

d. Definir, cuando existan razones fundadas, métodos de ensayo alternativos a los establecidos en el Procedimiento.

4) Incluir al listado de exclusiones del Numeral 1.6 del presente Reglamento, según determine posteriormente, otros tipos de lámparas que tengan un volumen de comercialización escaso en el mercado nacional.

5) Realizar las comunicaciones correspondientes y tomar las acciones necesarias para instrumentar lo establecido en el presente Reglamento, en coordinación continua con la URSEA.

6) Instrumentar las modalidades y plazos para solicitar la información establecida en artículo 8 del Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, de 11 de abril de 2022.

7) Evaluar la conveniencia de implementar futuras acciones regulatorias aplicables a lámparas y otros tipos de fuentes de luz, que sean complementarias o sustitutivas al presente Reglamento, en línea con los objetivos de la Ley de uso eficiente de la Energía N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009,

y los cometidos de la Dirección Nacional de Energía. Los documentos referentes al mantenimiento y mejoramiento del esquema se aprobarán mediante Resoluciones de la Dirección Nacional de Energía y serán de público acceso a través de la web [www.eficienciaenergetica.gub.uy](http://www.eficienciaenergetica.gub.uy)

**5.2 Instrumentación de políticas de eficiencia energética referentes al etiquetado de lámparas.**

Se encomienda a la Dirección Nacional de Energía a identificar y actualizar la normativa vigente referida a la eficiencia energética de lámparas, con el objetivo de adecuar la misma al presente Reglamento.

**Redacción dada por:** Resolución MIEM S/N de 21/01/2025 numeral 5.

**6º.** Comuníquese, publíquese, y cumplido, archívese.

---

## Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas para iluminación general

**Versión:** Versión 1.0b (aprobada en el tercer cuatrimestre de 2024).

### Contenido

<b>Sección 1 - Introducción .....</b>	<b>4</b>
1.1. Objeto.....	4
1.2. Alcance y exclusiones .....	4
1.3. Siglas y abreviaturas.....	4
1.4. Convenciones .....	5
1.5. Control de versiones .....	5
<b>Sección 2 - Documentos de referencia .....</b>	<b>6</b>
<b>Sección 3 - Términos y definiciones .....</b>	<b>7</b>
<b>Sección 4 - Método de evaluación de la conformidad.....</b>	<b>9</b>
4.1. Definición del esquema de certificación utilizado .....	9
4.2. Agrupamiento a efectos de la certificación .....	9
4.3. Fases de un ciclo típico de certificación .....	9
<b>Sección 5 - Ciclo de certificación .....</b>	<b>10</b>
5.1. Fase 1- Solicitud de certificación.....	10
5.1.1. Requerimientos.....	10
5.2. Fase 2- Evaluación inicial del producto .....	11
5.2.1. Introducción y requerimientos.....	11
5.2.2. Verificación de requisitos de marcado en la EIP .....	11
5.2.3. Verificación de requisitos de desempeño en la EIP .....	11
5.2.4. Tratamiento de no conformidades detectadas durante la EIP .....	13
5.3. Fase 3- Emisión del certificado.....	14
5.4. Fase 4- Vigilancia del certificado .....	14
5.4.1. Periodicidad y plazos de las APV .....	14
5.4.2. Actividades a realizar en cada APV .....	14
5.4.3. Selección de modelos y toma de muestras en cada APV .....	15
5.4.4. Verificación de requisitos de desempeño en cada APV .....	15
5.4.5. Verificación de identidad en cada APV .....	17
5.4.6. Verificación de requisitos de marcado en cada APV.....	17
5.4.7. Tratamiento de no conformidades detectadas en la fase de Vigilancia .....	17
<b>Sección 6 - Disposiciones referentes a la certificación y los certificados .....</b>	<b>18</b>

6.1. Productos incluidos en un certificado .....	18
6.2. Validez de los certificados .....	18
6.3. Renovación de los certificados .....	18
6.4. Finalizar, reducir, suspender o retirar la certificación .....	18
6.5. Suspensión de un certificado .....	18
6.5.1. Causales para la suspensión de un certificado .....	18
6.5.2. Procedimiento de suspensión de un certificado .....	19
6.5.3. Suspensión de un certificado por mutuo acuerdo .....	20
6.6. Baja de un certificado .....	20
6.6.1. Causales para dar de baja un certificado .....	20
6.6.2. Procedimiento para dar de baja un certificado .....	20
6.7. Ampliación, modificación o reducción de un certificado .....	20
6.8. Cambios a los productos certificados .....	21
6.9. Sobre procesos de certificación diferentes .....	21
6.10. Quejas y apelaciones .....	22
6.11. Utilización de resultados de evaluación de la conformidad emitidos por terceros .....	22
6.11.1. Responsabilidad del OCP .....	22
6.11.2. Análisis necesario para utilizar un resultado de evaluación de la conformidad .....	22
6.11.3. Requisitos para utilizar un resultado de evaluación de la conformidad .....	22
6.11.4. Evaluación de competencia de laboratorios por parte del OCP .....	23
6.12. Toma de muestras .....	23
6.13. Criterio sobre el uso de la incertidumbre .....	23
6.13.1. Uso de la incertidumbre en la fase de evaluación inicial del producto .....	24
6.13.2. Uso de la incertidumbre en la fase de vigilancia .....	24
6.14. Registros .....	24
<b>Sección 7 - Requisitos de etiquetado y marcado .....</b>	<b>25</b>
7.1. Requisitos de marcado .....	25
7.2. Requisitos de etiquetado .....	25
7.3. Diseño de la etiqueta .....	25
7.3.1. Especificaciones de la etiqueta .....	25
7.3.2. Código de trazabilidad de la etiqueta .....	27
7.3.3. Uso de la etiqueta en embalajes de pequeño tamaño .....	27
<b>Sección 8 - Requisitos de eficiencia energética y desempeño .....</b>	<b>28</b>
8.1. Evaluación de requisitos de desempeño a realizar en la EIP .....	28
8.1.1. Evaluación extendida de requisitos de desempeño en la EIP .....	28

---

8.1.2. Evaluación reducida de requisitos de desempeño en la EIP .....	28
8.2. Evaluación de requisitos de desempeño a realizar en cada APV .....	29
8.2.1. Evaluación extendida de requisitos de desempeño en cada APV.....	29
8.2.2. Evaluación reducida de requisitos de desempeño en cada APV.....	29
<b>Anexo A - Tipos de bulbos .....</b>	<b>30</b>
<b>Anexo B - Ficha de información sobre el producto – Lámparas .....</b>	<b>31</b>
<b>Anexo C - Documentación técnica .....</b>	<b>35</b>

---

## Sección 1 - Introducción

### 1.1. Objeto

Este documento establece el Procedimiento para la evaluación de la conformidad (PEC) en el marco del “Reglamento Técnico de etiquetado de eficiencia energética de lámparas para servicios de iluminación general” aplicable en la República Oriental del Uruguay.

Las disposiciones de este PEC son adicionales a las impuestas por otras normas legales, técnicas y disposiciones del Organismo Uruguayo de Acreditación (OUA) relacionadas a los requisitos que deben cumplir los Organismos de Certificación habilitados para emitir la certificación descrita en este PEC.<sup>1</sup>

### 1.2. Alcance y exclusiones

Este PEC aplica a las lámparas incluidas en la sección 1.2 “Alcance y exclusiones” del “Reglamento Técnico de etiquetado de eficiencia energética de lámparas para servicios de iluminación general”.

### 1.3. Siglas y abreviaturas

Tabla 1: Siglas de instituciones

URSEA	Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua
MIEM	Ministerio de Industria, Energía y Minería
UNIT	Instituto Uruguayo de Normas Técnicas
OUA	Organismo Uruguayo de Acreditación
ISO	Organización Internacional de Normalización (International Organization for Standardization)
IEC	Comisión Electrotécnica Internacional (International Electrotechnical Commission)

Tabla 2: Abreviaturas utilizadas

EIP	Evaluación inicial del producto
APV	Actividad periódica de vigilancia
OCP	Organismo(s) de certificación de productos
PEC	Procedimiento para la evaluación de la conformidad
PAC	Plan de acciones correctivas
REC	Resultado(s) de evaluación de la conformidad
INC	Incandescente (convencional o halógena)

---

<sup>1</sup> En particular, es adicional a todos los requisitos de UNIT-ISO/IEC 17065 (la cual especifica requisitos para organismos que certifican productos, procesos y servicios), que es la norma técnica que los OCP deben cumplir para obtener y mantener su acreditación.



---

## 1.4. Convenciones

En este PEC se hace uso de las siguientes convenciones:

1. Se utilizan las siguientes formas verbales:
  - a. “Debe” indica un requisito.
  - b. “Puede” indica un permiso, una posibilidad o una capacidad.
2. Las expresiones del tipo “UNIT 1218” deben entenderse como “la norma técnica UNIT 1218”. En caso de no explicitar la versión, cada documento referenciado se corresponde a la versión indicada en la Sección 2 - de este PEC.
3. La palabra “etiqueta” se refiere a la etiqueta nacional de eficiencia energética.
4. La referencia a certificados corresponde a certificados de conformidad.
5. La referencia a laboratorios corresponde a laboratorios de ensayo.
6. Por requisitos de desempeño se refiere a requisitos de eficiencia energética y desempeño.
7. Por requisitos de marcado se refiere a requisitos de etiquetado y marcado.
8. Cuando se dice que cierta actividad se realiza “sobre 1 de cada 5 modelos” del certificado, ello se debe entender en el sentido siguiente: si el certificado tiene un alcance de 1 a 5 productos, corresponde realizar la actividad sobre 1 producto; si abarca de 6 a 10 productos, corresponde realizarla sobre 2 productos, y así sucesivamente.
9. Las expresiones del tipo “la norma de etiquetado” se refieren a “la norma técnica UNIT 1218 o UNIT 1159, según corresponda a la tecnología de lámpara”.

## 1.5. Control de versiones

**Versión 1.0:** Nombre completo: “Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas LED; Versión 1.0 (aprobada en el segundo cuatrimestre de 2024)”. Reglamentado por la Resolución Ministerial del MIEM del 13 de junio de 2024, publicada en el Diario Oficial de 05 de julio de 2024. Se recomienda citar al mismo como “PEC- Etiquetado de lámparas LED - v 1.0 (URY)”.

**Versión 1.0b:** Se trata del presente documento que se recomienda citar como: “PEC- Etiquetado de lámparas - v 1.0b (URY)”. El mismo anula y sustituye a “PEC- Etiquetado de lámparas LED - v 1.0 (URY)”.

A modo informativo se detallan los cambios respecto a la versión anterior:

1. Se incorporan los requisitos aplicables a lámparas incandescentes.
2. Se realizan ajustes menores de redacción.
3. Se redacta de tal forma que, para su aplicación en lámparas LED, se mantenga la compatibilidad hacia atrás con la versión 1.0. Esto es:
  - Para lámparas LED, los PEC descriptos en ambas versiones son idénticos.
  - Cualquier referencia a un apartado/sub- apartado del “PEC- Etiquetado de lámparas LED- v 1.0 (URY)” puede entenderse como una referencia al mismo apartado/sub- apartado de “PEC- Etiquetado de lámparas - v 1.0b (URY)”.

---

## Sección 2 - Documentos de referencia

*Tabla 3: Referencias normativas*

UNIT 1218:2020	Eficiencia energética - Lámparas LED - Especificaciones y etiquetado
UNIT 1159:2024	Eficiencia energética - Lámparas incandescentes para iluminación general - Especificaciones y etiquetado
UNIT- ISO/IEC 17065:2012	Evaluación de la conformidad. Requisitos para organismos que certifican productos, procesos y servicios
UNIT- ISO/IEC 17067:2013	Evaluación de la conformidad. Fundamentos de la certificación de producto y directrices para los esquemas de certificación de producto.
REGLAMENTO DELEGADO (UE) 2019/2015	REGLAMENTO DELEGADO (UE) 2019/2015 DE LA COMISIÓN de 11 de marzo de 2019 (referente al etiquetado energético de las fuentes luminosas).

### Sección 3 - Términos y definiciones

Para los fines de este PEC se adoptan las definiciones de las normas técnicas de etiquetado correspondientes, junto a las siguientes definiciones:

1. **Producto:** Se refiere a las lámparas referidas en el alcance del presente PEC.
2. **Modelo:** Nombre o código que identifica unívocamente al producto. La pertenencia de una lámpara a un determinado modelo implica idénticas características o valores, según sea el caso, de:
  - 1) Tecnología y subtipo de lámpara.<sup>2</sup>
  - 2) Las “Características referentes al tipo de fuente luminosa” declaradas para el producto en la “Ficha de información sobre el producto”.<sup>3</sup>
3. **Familia:** Conjunto de modelos de lámparas fabricados en la misma planta fabril cuyos principios funcionales y de construcción mecánica y eléctrica son agrupados, simultáneamente, conforme a los requisitos detallados a continuación.
  - 0) Misma tecnología de lámpara.
  - 1) Mismo subtipo de lámpara.
  - 2) Misma vida declarada (nominal).
  - 3) Mismo grupo de lámpara, según se definen en la Tabla 4:

Tabla 4: Definición de grupos de lámparas

Grupo de lámpara	Características <sup>4</sup>
Grupo 1	Forma de bulbo: A, BT, P, PS y T
Grupo 2	Forma de bulbo: AR111, BR, ER, MR, PAR y R
Grupo 3	Forma de bulbo: BA, C, CA, F y G
Grupo 4	Lámparas LED tubulares (tubos LED)
Grupo 5	Forma de bulbo: Otras

4. **Cliente (del OCP):** Organización responsable ante un OCP de asegurar que se cumplen los requisitos de certificación, incluyendo los requisitos exigidos al producto.<sup>5</sup>
5. **Certificado de conformidad provisorio:** certificado mediante el cual el OCP hace constar que una modelo de lámpara LED, o una familia de lámparas LED determinada, cumple con las especificaciones establecidas en este PEC, a las mil horas (tiempo de valoración del flujo luminoso T1 definido en UNIT 1218). El mismo se sustituye posteriormente por el certificado de conformidad final, en caso de cumplir los requisitos correspondientes.
6. **Certificado de conformidad final:** certificado mediante el cual el OCP hace constar que un producto o una familia de productos determinados, cumple con la totalidad de las especificaciones establecidas en este PEC.

<sup>2</sup> Ver definiciones 11, 12 y 13 de la presente sección.

<sup>3</sup> Ver Anexo B.

<sup>4</sup> Observación: Los dibujos característicos de cada tipo de bulbo presente en la Tabla 4 se presentan en el Anexo A.

<sup>5</sup> Observación: A lo largo de este PEC, al Cliente del OCP se lo denomina también solicitante o titular del certificado, dependiendo la fase del ciclo de certificación a la que se hace referencia.

- 
7. **Suspensión del certificado de conformidad:** acto mediante el cual el OCP interrumpe la validez de manera temporal, parcial o total, del certificado.
  8. **Baja del certificado de conformidad:** acto por medio del cual el OCP deja sin efectos de modo definitivo el certificado.<sup>6</sup>
  9. **Ampliación o reducción del certificado:** cualquier modificación al certificado durante su vigencia en modelos, marcas, especificaciones técnicas o domicilios, entre otros, siempre y cuando se cumpla con los criterios generales en materia de certificación y con los requisitos establecidos en el presente PEC.
  10. **Resultado de evaluación de la conformidad:** certificado o informe de ensayo emitido por un Organismo de Evaluación de la Conformidad.
  11. **Subtipo de lámpara LED:** Dos lámparas LED pertenecen al mismo subtipo si los led que las componen tienen la misma tecnología.  
*Como ejemplo (no taxativo) de tecnologías de led se tiene: Dual in line, SMD, COB, S-COB, high power, mid power.*
  12. **Subtipo de lámpara INC:** Se refiere a si la lámpara INC es del “subtipo incandescente convencional” o del “subtipo incandescente halógena”.
  13. **Tecnología de lámpara:** “tecnología LED” para las lámparas LED y “tecnología incandescente” para las lámparas incandescentes.

---

<sup>6</sup> Observación: Una baja puede ser a solicitud del Cliente o porque el OCP *retira el certificado*.

---

## Sección 4 - Método de evaluación de la conformidad

### 4.1. Definición del esquema de certificación utilizado

El método de evaluación de la conformidad utilizado es la certificación y las normas técnicas de aplicación son la UNIT 1218 y UNIT 1159, según corresponda.

El esquema de certificación utilizado se corresponde con un “*esquema de certificación del producto tipo 2*” según la clasificación de UNIT-ISO/IEC 17067<sup>7</sup>.

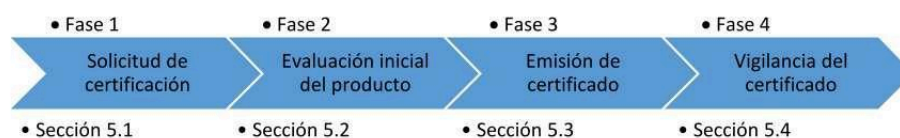
### 4.2. Agrupamiento a efectos de la certificación

La certificación de lámparas debe ser realizada por familia.

### 4.3. Fases de un ciclo típico de certificación

La Figura 1 ilustra las fases de un ciclo de certificación típico, junto con las secciones del presente PEC en la que estas se describen:

Figura 1: Fases de un ciclo de certificación típico



---

<sup>7</sup> Observación: Un esquema tipo 2 se caracteriza por la necesidad de aplicar vigilancia (repetición sistemática de actividades de evaluación de la conformidad como base para mantener la validez del certificado) mediante el ensayo de muestras provenientes del mercado.



---

## Sección 5 - Ciclo de certificación

### 5.1. Fase 1- Solicitud de certificación

El ciclo de certificación comienza en la *Fase de Solicitud de certificación*, cuando el Cliente potencial presenta al OCP una solicitud para la certificación de una familia de lámparas.

#### 5.1.1. Requerimientos

##### 5.1.1.1. Información que debe proporcionar el OCP

El OCP debe proporcionar a sus potenciales clientes toda la información necesaria para comprender y seguir la totalidad de las reglas relacionadas a la obtención y mantenimiento de la certificación. Dicha información debe estar actualizada y disponible públicamente. La información debe incluir las últimas versiones de: el presente PEC, la Resolución Ministerial del cual este PEC forma parte, las normas técnicas de etiquetado, y de cualquier otro documento (emitido por ejemplo por el MIEM, la URSEA, el OUA o el propio OCP) que esté vigente al momento de la solicitud y sea relevante para el proceso de certificación.

##### 5.1.1.2. Información que debe proporcionar el Cliente

En cada solicitud el Cliente debe presentar, como mínimo:

- a. Información sobre el solicitante del certificado.
- b. Información referente al fabricante de las lámparas y su lugar de fabricación.
- c. Propuesta de agrupación de la familia a certificar: listado de modelos de lámparas que componen la familia.<sup>8</sup>
- d. Para cada modelo solicitado, la siguiente documentación, en formato digital:
  - i. Ficha de información sobre el producto, según Anexo B.
  - ii. Documentación técnica, según Anexo C.

##### 5.1.1.3. Selección de modalidad de Evaluación Inicial del Producto

El Cliente debe optar entre dos modalidades de EIP, las cuales difieren en cómo se verifica el cumplimiento de los requisitos de desempeño en dicha fase<sup>9</sup>:

- **Modalidad A:** En la que no se utilizan certificados o informes de ensayo generados antes de la solicitud del certificado.
- **Modalidad B:** En la que sí se utilizan certificados o informes de ensayo generados antes de la solicitud del certificado.

##### 5.1.1.4. Procesamiento de la solicitud

Una vez recibida la solicitud, el OCP verifica que la información sea suficiente, y de no serlo le solicita al Cliente información adicional.<sup>10</sup>

---

<sup>8</sup> El OCP debe verificar que la propuesta de agrupación cumple con la definición de familia de la O.

<sup>9</sup> Observación: Por detalles sobre las particularidades de cada Modalidad ver 5.2.3. .

<sup>10</sup> Observación: La información debe ser brindada por el Cliente, por lo que el OCP no puede deducir información no informada por el Cliente en su solicitud. A modo de ejemplo, si el Cliente no informa explícitamente algún parámetro nominal, el OCP no podrá definir el mismo como el resultado de un ensayo.



---

## 5.2. Fase 2- Evaluación inicial del producto

### 5.2.1. Introducción y requerimientos

Durante esta fase el OCP verifica si el Cliente demuestra o no cumplir con los requisitos de certificación, incluyendo los requisitos del producto.<sup>11</sup>

La EIP incluye las siguientes actividades, que son realizadas por el OCP:

- a. Verificación de requisitos de etiquetado y marcado (según 5.2.2. ).
- b. Verificación de requisitos de eficiencia energética y desempeño (según 5.2.3. ).

En caso de detectar no conformidades, el OCP procederá según 5.2.4.

### 5.2.2. Verificación de requisitos de marcado en la EIP

El OCP efectúa la verificación de requisitos de marcado sobre la totalidad de los modelos del certificado según lo establecido en la Sección 7 -, utilizando como insumo la información proporcionada por el Cliente para cada modelo (descrita en 5.1.1.2. ).

### 5.2.3. Verificación de requisitos de desempeño en la EIP

#### 5.2.3.1. Descripción

El OCP efectúa la verificación de requisitos de desempeño sobre la totalidad de los modelos del certificado, teniendo en cuenta lo siguiente:

- a. Debe realizar la *verificación extendida* de requisitos de desempeño (según se define en 8.1.1. ) sobre uno de cada cinco modelos del certificado.
- b. Debe realizar la *verificación reducida* de requisitos de desempeño (según se define en 8.1.2. ) sobre los modelos restantes del certificado.

#### 5.2.3.2. Procedimiento de verificación para Modalidad A de EIP

##### 1-Toma de muestras y realización de ensayos

1. El OCP es responsable por seleccionar y lacrar muestras de la totalidad de los modelos del certificado.<sup>12</sup>
2. Las muestras son enviadas a un laboratorio (por el Cliente o por el OCP).

##### 2-Solicitud de certificado provisorio (opcional)

La solicitud de certificado provisorio no aplica a lámparas INC.

Para lámparas LED, el Cliente puede obtener el certificado de conformidad final del producto, sin que necesariamente obtenga un certificado de conformidad provisorio. En caso de que el Cliente desee obtener el certificado provisorio, se le deberá exigir al laboratorio que emita los informes de ensayo correspondientes en las dos Etapas sucesivas definidas en la Tabla 5.

*Tabla 5: Entrega de informes para solicitud de certificado provisorio*

---

<sup>11</sup> Observación: En esta fase se engloban las etapas de *Evaluación, Revisión y Decisión de certificación* de UNIT-ISO/IEC 17065.

<sup>12</sup> La toma de muestras debe ser acordada entre el Cliente y el OCP.

<b>Etapla 0 (entrega de informes luego de la evaluación en T1)</b>	<b>Etapla 1 (entrega de informes luego de la evaluación en T2)</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Se entrega el informe de ensayo de la totalidad de los modelos con evaluación reducida.</li> <li>Para cada uno de los modelos con evaluación extendida, se entrega un primer informe (denominado “informe provisorio”) que incluya la evaluación del mantenimiento de flujo en T1=1.000h. (6.3 de UNIT 1218).<sup>13</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Para cada uno de los modelos con evaluación extendida, se entrega el informe final luego de finalizada la evaluación del mantenimiento del flujo luminoso en T2 (6.3 de UNIT 1218).</li> </ul>

Los informes emitidos en la Etapa 0 podrán ser utilizados para obtener un certificado provisorio y tendrán una vigencia de 60 días para dicho fin.

#### **Evaluación de la conformidad cuando el Cliente solicita certificado provisorio**

- Al recibir los informes de la Etapa 0, el OCP evalúa la conformidad:<sup>14</sup>
  - Si alguna de las muestras no cumple con algún requisito:* No corresponde emitir el certificado provisorio. El OCP debe tratar las no conformidades (según 5.2.4.2.).
  - Si la totalidad de las muestras cumplen los requisitos:* el Cliente puede solicitar al OCP la emisión del certificado provisorio.
- Al recibir los informes de ensayo de la Etapa 1, el OCP evalúa la conformidad.<sup>15</sup>
  - Si alguna de las muestras no cumple con algún requisito:* El OCP debe tratar las no conformidades (según 5.2.4.2.).
  - Si la totalidad de las muestras cumplen los requisitos:* el Cliente puede solicitar al OCP la emisión del certificado final.

#### **5.2.3.3. Procedimiento de verificación para Modalidad B de EIP**

##### **1-Toma de muestras y realización de ensayos**

- El Cliente provee al OCP de informes de ensayo que cumplan:
  - Los requisitos exigidos en 6.11. .
  - Estar realizados sobre muestras representativas de la producción.<sup>16</sup>
  - Incluyen la evaluación de la totalidad de los requisitos de desempeño correspondientes (descriptos en 5.2.3.1. ).

##### **2-Utilización de ensayos realizados a 220V y 50 Hz en la fase de EIP (opcional)**

La utilización de ensayos realizados a 220V y 50 Hz en la fase de EIP no aplica a lámparas INC. Para lámparas LED, se acepta que el OCP realice la verificación de cumplimiento de requisitos de

<sup>13</sup> Esto es: incluye la verificación de todos los requisitos exigidos en 5.2.3.1. , excluyendo el mantenimiento de flujo en T2 - evaluación del requisito b) del apartado 6.3 de UNIT 1218-.

<sup>14</sup> Para los modelos con evaluación reducida (ver 5.2.3.1. ), deben evaluarse los requisitos de 8.1.1. . Para los modelos con evaluación extendida, deben evaluarse los requisitos de 8.1.1. , incluyendo la condición de flujo mínimo mantenido en T1= 1.000h - requisito a) del apartado 6.3 de UNIT 1218-.

<sup>15</sup> Sin incluir el cumplimiento de la condición de flujo mínimo mantenido en T1=1.000h (que únicamente se evalúa en Etapa 0 con el objetivo de decidir si corresponde o no emitir un certificado provisorio).

<sup>16</sup> El Cliente debe comprometerse contractualmente con el OCP a que las muestras sean representativas.

---

desempeño de la EIP a partir de ensayos realizados a una tensión de 220V y 50Hz. Para ello, el OCP debe solicitar previamente una *Declaración* en la que el Cliente:

1. Se compromete (en base a razones técnicas justificadas y adjuntas a la Declaración)<sup>17</sup> que todos los miembros de la familia cumplen con los ensayos de la EIP realizados en las condiciones usuales (230V y 50Hz).
2. Declara comprender que los ensayos de la fase de vigilancia (descrita en 5.4. ) y de fiscalización (que eventualmente realice la URSEA) serán realizados a 230V y 50Hz.

#### **Evaluación de la conformidad a partir de ensayos realizados a 220V/50Hz**

La realiza el OCP verificando que las lámparas de la muestra (medidas a una tensión de ensayo de 220V/50Hz) cumplen con los requisitos de conformidad correspondientes. Para ello deben compararse las mediciones – realizadas a 220V/50Hz – con los valores nominales informados en la *Ficha de Información sobre el Producto* (ver Anexo B) – correspondientes a 230V/50Hz –.

#### **5.2.4. Tratamiento de no conformidades detectadas durante la EIP**

##### **5.2.4.1. No conformidades en los requisitos de marcado**

Si el OCP determina que algún producto no cumple con los requisitos de marcado en la fase de EIP, debe solicitarle al Cliente que presente las correcciones correspondientes, para luego repetir la evaluación de la conformidad de los requisitos de marcado.

##### **5.2.4.2. No conformidades en los requisitos de desempeño.**

Si el OCP determina que algún producto evaluado no cumple con los requisitos de desempeño en la fase de EIP, debe realizar una de las siguientes acciones:

- a. Solicitar al Cliente que identifique satisfactoriamente la causa de las fallas, emprenda las acciones correctivas necesarias y las informe al OCP. Posteriormente repetir las partes necesarias de la EIP para asegurarse de que las no conformidades han sido remediadas satisfactoriamente.  
En función de las no conformidades observadas, el OCP deberá evaluar si corresponde realizar evaluaciones extendidas sobre modelos que se prevé incluir en el certificado y que originalmente tuvieron una evaluación reducida.
- b. En caso de que algún modelo no cumpla las tolerancias indicadas en la norma de etiquetado: notificar al Cliente sobre la posibilidad de cambiar los valores nominales (actualizando consecuentemente el marcado correspondiente) y solicitar el reinicio del ciclo de certificación.<sup>18</sup>
- c. Detener el proceso de certificación.

En casos que considere excepcionales, el OCP puede tomar otra acción.

---

<sup>17</sup> Ejemplo: El Cliente adjunta a la Declaración información técnica que permite verificar que todos los modelos de lámpara del certificado incluyen circuitería interna que permite proveer a sus LED de una alimentación que es independiente de si la tensión de alimentación de la lámpara es 220V o 230V.

<sup>18</sup> Si el Cliente opta por reiniciar el ciclo, deberá corregir su solicitud para que los valores nominales declarados en la nueva solicitud sean compatibles con el resultado de los ensayos. En ningún caso se permite que el OCP defina valores nominales, ni siquiera si éstos provienen de ensayos.



---

### 5.3. Fase 3- Emisión del certificado

Una vez que el OCP verifica que los productos cumplen con los requisitos correspondientes, comunica al Cliente los resultados y otorga el certificado con el alcance correspondiente.

La conformidad de cada modelo se evidencia a través de la etiqueta nacional de eficiencia energética correspondiente según la Sección 7 - de este PEC.

### 5.4. Fase 4- Vigilancia del certificado

Una vez que se emite un certificado, se da comienzo a la fase de *vigilancia* del mismo. El objetivo de esta fase es que el OCP verifique que los productos introducidos en el mercado luego de la certificación inicial cumplen con los requisitos especificados.<sup>19</sup> La fase de vigilancia incluye la repetición sistemática de actividades periódicas de vigilancia (APV) por parte del OCP como base para extender la validez del certificado.

#### 5.4.1. Periodicidad y plazos de las APV

Las APV tienen periodicidad anual: las verificaciones de la primera APV deben finalizar antes de los 12 meses contados desde la fecha de emisión del certificado final, las de la segunda APV antes de los 24 meses, y así sucesivamente.

Las verificaciones de cada APV pueden iniciar inmediatamente luego de finalizadas las verificaciones de la APV anterior (o luego de la emisión del certificado, si se trata de la 1ª APV). La verificación de cada APV finaliza cuando se realizan las verificaciones descriptas en 5.4.2. , independientemente del resultado de las mismas. El posterior tratamiento de las eventuales no conformidades detectadas (descripto en 5.4.7. ) puede realizarse pasados los plazos aquí mencionados. No se admite que el OCP extienda los plazos de las APV.

#### 5.4.2. Actividades a realizar en cada APV

##### 5.4.2.1. Descripción

En cada APV deben realizarse<sup>20</sup> las siguientes verificaciones:

- a. Verificación de requisitos de desempeño (según 5.4.4. ).
- b. Verificación de identidad (según 5.4.5. ).
- c. Verificación de requisitos de marcado (según 5.4.6. ).

Dichas verificaciones se realizan únicamente sobre muestras de un subconjunto de modelos del certificado, los cuales son seleccionados según 5.4.3.

##### 5.4.2.2. Excepción para la Modalidad A de EIP

Si se opta por la Modalidad A de EIP (descripta en 5.1.1.3. ), en la 1ra APV únicamente será obligatoria la verificación de requisitos de marcado (ver 5.4.2.1. ).

---

<sup>19</sup> Observación: No debe confundirse la vigilancia (del certificado) con la fiscalización. La primera es realizada por el OCP y regulada por el MIEM, mientras que la segunda (independiente de la certificación) es realizada y regulada por la URSEA.

<sup>20</sup> Aplica la excepción descripta en 5.4.2.2.

---

### 5.4.3. Selección de modelos y toma de muestras en cada APV

#### 5.4.3.1. Selección de modelos

Las verificaciones de cada APV (indicadas en 5.4.2. ) se realizan sobre uno de cada cinco modelos del certificado correspondiente.

Al inicio de cada APV, el OCP debe realizar la selección de modelos a evaluar de forma aleatoria, independientemente de los modelos evaluados en las APV anteriores, y documentando debidamente cómo la realizó. Luego de seleccionar los modelos a evaluar en una APV, el OCP procede a la toma de muestras, según 5.4.3.2. .

#### 5.4.3.2. Toma de muestras

Para la toma de muestras el OCP debe procurar:

- Realizarla preferentemente en uno o más puntos de venta al público o alternativamente en depósitos, ubicados en territorio nacional.
- La muestra a la que se le realizará una verificación extendida de requisitos de desempeño (ver 5.4.4.1. ) debe retirarse exclusivamente de puntos de venta al público.
- Localizar productos con fechas de importación o de fabricación posteriores a la emisión del certificado, o del inicio de la APV previa, según corresponda.

Se admite la toma de muestras que no cumplan con la totalidad de las condiciones anteriores en el caso que el OCP no pueda localizar muestras que sí las cumplan. En este caso el OCP deberá fundamentar y documentar debidamente su decisión.

Una vez localizadas y seleccionadas las muestras, el OCP procede a su lacrado. Las muestras destinadas a la verificación de requisitos de desempeño (según 5.4.4. ) y a la verificación de identidad (según 5.4.5. ) son enviadas conjuntamente a un laboratorio (por el Cliente o por el OCP).

El OCP debe documentar el proceso de selección de toma de muestras.

### 5.4.4. Verificación de requisitos de desempeño en cada APV

#### 5.4.4.1. Descripción y requerimientos

La verificación de requisitos de desempeño se realiza sobre muestras de los modelos seleccionados según 5.4.3. .

El OCP debe realizar la evaluación de la conformidad de:

- La *verificación extendida* de requisitos de desempeño (según se define en 8.2.1. ) de un modelo de los seleccionados para la APV.
- La *verificación reducida* de requisitos de desempeño (según se define en 8.2.2. ) de los modelos restantes seleccionados para la APV.

#### Selección de modelos a los que se le aplica la verificación extendida

Una vez seleccionados los modelos a evaluar (según 5.4.3. ), el modelo al que se le aplica la verificación extendida se define mediante el siguiente procedimiento:

- 1) Se excluyen los modelos a los que ya se les realizó una verificación extendida en una APV anterior.<sup>21</sup>
- 2) Entre los modelos no excluidos, se toman todos los que tengan la *menor* temperatura correlacionada del color (aplica solo para lámparas LED).
- 3) Entre los modelos tomados en el punto 2, se selecciona un modelo al azar.

#### 5.4.4.2. Evaluación de la conformidad de los requisitos de desempeño

Haciendo uso de los informes de ensayo emitidos por el laboratorio, el OCP evalúa la conformidad según la norma de etiquetado:

En el caso de lámparas LED se deberá tener en cuenta lo siguiente:

- Para el *flujo luminoso inicial* no se debe evaluar la *condición de conformidad a)* del apartado 6.2 de UNIT 1218.
- Para la *potencia de la lámpara* no se debe evaluar la *condición de conformidad* del penúltimo párrafo del apartado 6.5 de UNIT 1218.

El OCP verifica además si se detectó algún incumplimiento grave, según la definición de 5.4.4.3.

#### 5.4.4.3. Definición de incumplimientos graves en los requisitos de desempeño

A efectos de este PEC, se detecta un incumplimiento grave durante la verificación de requisitos de desempeño de un modelo si se cumple alguna de las siguientes condiciones:

- a. Durante el ensayo de la verificación reducida de requisitos de desempeño al menos una lámpara de la muestra emite luz de manera intermitente o deja de funcionar.<sup>22</sup>
- b. Durante el ensayo de la verificación extendida de requisitos de desempeño al menos dos lámparas de la muestra emiten luz de manera intermitente o dejan de funcionar.<sup>23</sup>
- c. Se detecta un incumplimiento en un requisito, y además en dicho requisito se verifica la condición extra definida para dicho requisito en Tabla 6 o en la Tabla 6b, según el tipo de lámpara.

**Tabla 6: Condición extra para incumplimiento grave para LED**

Requisito	Apartado (UNIT 1218)	Condición extra para incumplimiento grave
Flujo luminoso inicial	6.2	El flujo luminoso medido promedio es menor que el nominal en más del 15%.
Mantenimiento de flujo	6.3	El flujo mantenido medido en T2 es menor que el <i>mantenimiento de flujo mínimo mantenido (%)</i> en T2 en más de 6%. <sup>24</sup>
Factor de desplazamiento	6.4	El factor de desplazamiento medido promedio es menor que el nominal en más de 0,1.
Potencia de la lámpara	6.5	La potencia medida promedio es mayor que la nominal en más del 15%.

<sup>21</sup> Si a todos los modelos seleccionados se les hubiera realizado un ensayo de mantenimiento de flujo en una APV anterior, no se excluye ningún modelo seleccionado.

<sup>22</sup> Observación: Esto implica un incumplimiento automático de la condición 6.2 a) de UNIT 1218.

<sup>23</sup> Observación: Esto implica un incumplimiento automático de la condición 6.2 a) de UNIT 1218.

<sup>24</sup> Dentro de este 6% ya se incluye la tolerancia de 3% prevista en el apartado 6.3 de UNIT 1218.



Tabla 6b: Condición extra para incumplimiento grave para INC

Requisito	Apartado (UNIT 1159)	Condición extra para incumplimiento grave
Flujo luminoso inicial	6.2	El flujo luminoso medido promedio es menor que el nominal en más del 15%.
Vida útil	6.3	La vida útil medida es menor que el nominal en más del 15%.
Potencia de la lámpara	6.5	La potencia medida promedio es mayor que la nominal en más del 15%.

#### 5.4.5. Verificación de identidad en cada APV

El laboratorio debe fotografiar el cuerpo y los componentes internos de una unidad de cada modelo que ensayó. A estos efectos debe utilizar una unidad diferente a las sometidas a los ensayos de desempeño.

El OCP debe comparar las *fotos externas e internas de la lámpara* entregadas por el Cliente al inicio del ciclo de certificación (sección 5.1.1.2.) con las tomadas por el laboratorio, para verificar que las lámparas ensayadas se corresponden con el modelo certificado.

En caso de que el OCP note discrepancias relacionadas a la fabricación del producto, debe solicitar al Cliente las aclaraciones correspondientes. En base a las mismas decidirá si corresponde definir un incumplimiento con lo establecido en 6.8. (Cambios a los productos certificados).

#### 5.4.6. Verificación de requisitos de marcado en cada APV

Se refiere a la verificación del cumplimiento de la Sección 7 - de este PEC. Se realiza por el OCP sobre la totalidad de los modelos seleccionados (según 5.4.3. ) comparando el marcado de una lámpara de la muestra (cuerpo y empaque) con los valores certificados. El OCP debe guardar la evidencia fotográfica de la verificación.

#### 5.4.7. Tratamiento de no conformidades detectadas en la fase de Vigilancia

Las no conformidades detectadas por el OCP durante la fase de vigilancia, y en particular aquellas detectadas durante una APV, deben ser debidamente tratadas. Si el OCP detecta no conformidades u otras situaciones causales de suspensión o retiro de un certificado (definidas en 6.5.1. y en 6.6.1. ), debe aplicar los procedimientos definidos para suspender o retirar el certificado (definidos en 6.5.2. y 6.6.2. ).

---

## Sección 6 - Disposiciones referentes a la certificación y los certificados

### 6.1. Productos incluidos en un certificado

Cada certificado debe incluir solamente productos de una misma familia. No hay límite para la cantidad de modelos a incluir en una familia.

### 6.2. Validez de los certificados

- a. Los certificados provisorios tienen una vigencia de 6 meses a partir de su emisión.
- b. Los certificados finales tienen una vigencia de 1 año a partir de la fecha de su emisión, independientemente de si sustituyen o no a un certificado provisorio.

### 6.3. Renovación de los certificados

Los certificados provisorios no se renuevan. Una vez que vence su plazo de vigencia estos son sustituidos por un certificado final o dados de baja según el resultado de los ensayos de mantenimiento de flujo en T2 (ver 5.2.3.2. ).

Para extender la validez de un certificado (final) es necesario finalizar en tiempo y forma (según 5.4.1. y 5.4.2. ) las verificaciones de cada APV. Al finalizar una APV se renueva el certificado extendiendo su validez por un año, contado desde la fecha de validez anterior.

### 6.4. Finalizar, reducir, suspender o retirar la certificación

Cuando el OCP confirma un incumplimiento con los requisitos de la certificación, ya sea como resultado de la vigilancia o de otro modo<sup>25</sup>, debe considerar y decidir sobre la acción adecuada.

La acción adecuada debe incluir una de las siguientes actividades:

- a. Suspender la certificación (según 6.5. ).
- b. Retirar la certificación (según 6.6. ).
- c. Reducir el alcance de la certificación (según 6.7. )
- d. En casos excepcionales, mantener la certificación bajo condiciones especificadas por el OCP.

### 6.5. Suspensión de un certificado

#### 6.5.1. Causales para la suspensión de un certificado

El OCP debe iniciar un proceso de suspensión de un certificado (según 6.5.2. ) cuando detecta, ya sea como resultado de la vigilancia o de otro modo:

- a. Incumplimientos con los requisitos de marcado.
- b. Que una APV no puede llevarse a cabo por causas atribuibles al Cliente.
- c. Que el Cliente no presenta al OCP el informe de ensayo de una APV antes de 30 días corridos contados desde la fecha de finalización del ensayo.
- d. El uso inapropiado del certificado o de la marca de conformidad (por ejemplo, publicaciones engañosas).
- e. Incumplimientos con los requisitos de desempeño no catalogados como graves (según 5.4.4.3. ).

---

<sup>25</sup> Por ejemplo, luego de gestionar una queja o apelación (según lo establecido en las sección 6.10. ).

- 
- f. Cambios o modificaciones a las especificaciones o diseño de los productos certificados que no hayan sido comunicados por el Cliente al OCP.

#### 6.5.2. Procedimiento de suspensión de un certificado

1. Si el OCP identifica una o más causales para la suspensión de la certificación (según 6.5.1.) notificará al cliente por escrito. Corresponde al cliente analizar críticamente las causales identificadas así como proponer acciones correctivas mediante un plan de acciones correctivas (PAC). Las acciones correctivas deben involucrar también a todos los modelos del certificado que podrían encontrarse en incumplimiento.
2. El cliente deberá enviar el PAC al OCP, en un plazo máximo de 30 días corridos.<sup>26</sup>
3. El plan PAC deberá prever un plazo máximo de 60 días corridos<sup>27</sup> para demostrar la implementación de las acciones correctivas.
4. El OCP debe evaluar, antes del plazo del numeral 3, la efectividad de las acciones correctivas propuestas en el PAC y verificar si fueron implementadas.
5. La no presentación del PAC antes del plazo del numeral 2, la negativa del cliente a implementar las acciones correctivas, o la identificación de cualquier incumplimiento sin evidencia de tratamiento vencido el plazo del numeral 3, dará lugar a la suspensión inmediata de la certificación.
6. La suspensión de la certificación referida en el numeral 5 debe aplicarse a todos los modelos del certificado involucrados en el PAC (ver Numeral 1), y podría llegar a extenderse a otros modelos del certificado no involucrados en el PAC, a la totalidad del certificado, o a otras familias, a criterio del OCP y de forma debidamente justificada.
7. Una vez que se suspende la certificación, el titular del certificado deberá presentar un nuevo PAC dentro de los 15 días corridos a partir de la suspensión. La certificación entrará en vigor nuevamente cuando las acciones correctivas sean consideradas efectivas por el OCP, respetando el límite de validez del certificado. La efectividad de las acciones correctivas deberá ser confirmada a través de pruebas, auditorías y/o análisis de documentos, a criterio del OCP. Si el cliente no cumple con dicho plazo, la certificación deberá ser suspendida de forma inmediata y se dará inicio a un procedimiento de retiro del certificado, según 6.6.2.
8. En casos excepcionales, el cliente y el OCP podrán acordar la extensión de alguno de los plazos definidos según los numerales 2, 3 y 7, siempre que la extensión sea solicitada formalmente por el cliente, justificada por el cliente y evaluada por el OCP.
9. En caso de ocurrencia de incumplimiento(s) en los requisitos de desempeño catalogados como graves (según 5.4.4.3.), o de incumplimiento(s) que puedan poner en peligro la salud o seguridad de las personas, el OCP deberá suspender de forma inmediata (a partir de la notificación del numeral 1) la certificación, atendiendo a lo dispuesto en el numeral 7, independientemente de los plazos establecidos para proponer acciones correctivas por parte del cliente, durante el tiempo necesario para corregir el causal de suspensión, respetando el límite de validez del certificado.

---

<sup>26</sup> La duración de este plazo (menor o igual a 30 días corridos) será definida por el OCP en función de la naturaleza del incumplimiento detectado. Los días se cuentan a partir de la notificación del numeral 1.

<sup>27</sup> La duración de este plazo (menor o igual a 60 días corridos) será acordada entre el cliente y el OCP en función de la naturaleza del incumplimiento detectado. Los días se cuentan a partir de la notificación del numeral 1.



- 
10. Cuando el OCP suspende un certificado de conformidad o un modelo incluido en un certificado, el mismo debe notificar inmediatamente por escrito al cliente y dar aviso a la URSEA, en un plazo de 30 días corridos, informando detalladamente los motivos de ésta.

### **6.5.3. Suspensión de un certificado por mutuo acuerdo**

Un certificado también puede suspenderse por mutuo acuerdo entre el OCP y el Cliente, siempre y cuando no se esté ejecutando un procedimiento de suspensión o de retirada de un certificado (definidos en 6.5.2. y 6.6.2. respectivamente).

Para restablecer la certificación después de la suspensión de un certificado por mutuo acuerdo es necesario que previamente se realice una APV extraordinaria y se cumpla con los requisitos de la misma. En este caso los plazos de las subsecuentes APV quedarán definidos a partir de la fecha en que se retira la suspensión del certificado, independientemente de la fecha de emisión del certificado base.

## **6.6. Baja de un certificado**

### **6.6.1. Causales para dar de baja un certificado**

- A. El OCP debe dar de baja el certificado (retirando la certificación) en los siguientes casos:
  - a. Si detecta alteración indebida de los documentos relativos a la certificación.
  - b. A raíz de un procedimiento de suspensión del certificado (según 6.5.2. ) que no fue debidamente resuelto.
  - c. Cuando el certificado pierde su vigencia (según 6.2. ).
- B. Un certificado también puede ser dado de baja en los siguientes casos:
  - a. A petición del Cliente o si el Cliente deja de existir.
  - b. En base a otras disposiciones especificadas contractualmente entre el Cliente y el OCP.

En ningún caso la baja es por modelo, sino que siempre aplica a la totalidad del certificado.

### **6.6.2. Procedimiento para dar de baja un certificado**

- 1. Para dar de baja un certificado según el literal A de 6.6.1. , el OCP debe notificar por escrito al Cliente y otorgar un plazo de 30 días corridos entre la notificación y la baja definitiva del certificado. Dicho plazo no aplica si el certificado se retira por pérdida de vigencia del certificado.
- 2. Cuando el OCP da la baja definitiva de un certificado, debe dar aviso a la URSEA en un plazo de 30 días corridos, informando detalladamente los motivos de ésta.

## **6.7. Ampliación, modificación o reducción de un certificado**

Una vez otorgado el certificado se puede ampliar o reducir a petición del titular del certificado, siempre y cuando se demuestre que se cumple con los requisitos del presente PEC, mediante análisis documental y, de ser necesario, ensayos.

El titular de la certificación puede solicitar al OCP el ampliar, modificar o reducir en los certificados, modelos, marcas, especificaciones técnicas o domicilios, entre otros, siempre y

---

cuando se cumpla con los criterios generales en materia de certificación y correspondan a la misma familia de productos.

Para ampliar, modificar o reducir el alcance del certificado, se debe presentar información técnica que justifique los cambios solicitados y que demuestre el cumplimiento con las especificaciones establecidas en este PEC, con los requisitos de agrupación de familia.

No se permite reducir el alcance de un certificado quitando del mismo a un modelo al que previamente se le detectó una causal de suspensión (según 6.5.1. ) o una causal de baja de certificado (definidos en 6.6.1. ) como forma de evitar iniciar un procedimiento de suspensión del certificado (según 6.5.2. ) o de retiro del mismo (según 6.6.2. ). Únicamente se permite reducir el alcance de la certificación para eliminar las variantes de un producto no conforme si ello se realiza como parte de un plan de acciones correctivas llevada a cabo en un procedimiento de suspensión del certificado (según 6.5.2. ).

Los certificados emitidos como consecuencia de una ampliación, modificación o reducción quedarán condicionados a la vigencia y plazos de las APV de los certificados bases.

Cuando el OCP realice una ampliación, modificación o reducción de un certificado, el mismo debe dar aviso a la URSEA, en un plazo de 30 días corridos, informando detalladamente los motivos de ésta.

## **6.8. Cambios a los productos certificados**

El Cliente debe notificar al OCP acerca de cualquier modificación prevista en alguno de los modelos del certificado, brindando información técnica que detalle las modificaciones previstas e indicando cuáles son los parámetros nominales del producto modificado.

Una vez notificado, el OCP debe evaluar la información técnica brindada por el Cliente (mediante análisis documental y, de ser necesario, ensayos) y decidir si los cambios previstos son tales que el producto modificado efectivamente pertenece al mismo modelo que el original, según la definición de modelo dada en la O.

En estos casos no se permite que se inicie la comercialización de productos abarcados por el certificado, resultantes de dichos cambios, hasta que el OCP le notifique al Cliente que el producto modificado efectivamente puede ser considerado parte del mismo modelo.<sup>28</sup>

## **6.9. Sobre procesos de certificación diferentes**

No es posible que coexistan, para el mismo Cliente, dos o más certificados vigentes del mismo modelo emitidos por el mismo OCP. El cumplimiento de este requisito es responsabilidad del OCP y del titular del certificado.

No es posible que coexistan, para el mismo Cliente, dos certificados vigentes del mismo modelo, emitidos por diferentes OCP. El cumplimiento de este requisito es responsabilidad del Cliente.

En el marco de sus competencias, la DNE podrá reglamentar al respecto de la coexistencia de dos certificados vigentes del mismo modelo solicitados a nombre de diferentes Clientes.

---

<sup>28</sup> El OCP realiza la notificación cuando determinó que no se requieren acciones extra o cuando las acciones que requirió el OCP (como ensayos, análisis documental u otra acción) fueron realizadas en tiempo y forma.

---

## 6.10. Quejas y apelaciones

Al recibir quejas y apelaciones, el OCP debe aplicar su proceso de quejas y apelaciones, como se describe en el apartado 7.13 de UNIT-ISO/IEC 17065.

El Cliente tiene derecho a presentar quejas al OCP acerca del servicio prestado o a apelar las decisiones del OCP acerca de la emisión, mantenimiento, ampliación, suspensión y dada de baja del certificado.

Independientemente de la identidad del reclamante, si durante el tratamiento de una queja/apelación el OCP detecta la no conformidad de un producto ya certificado, deberá realizar el tratamiento de no conformidades (según 5.4.7. ) como parte de las acciones necesarias para resolver la queja/apelación.

## 6.11. Utilización de resultados de evaluación de la conformidad emitidos por terceros

### 6.11.1. Responsabilidad del OCP

El OCP asume la responsabilidad por cada resultado de evaluación de la conformidad (REC) emitido por terceros que utiliza, de acuerdo a lo establecido en los apartados 6.2 y 7.4.5 de UNIT-ISO/IEC 17065.

El OCP debe realizar un análisis para decidir si utilizar o no cada uno de los REC a los que accede durante la certificación, según se exige en 6.11.2.

### 6.11.2. Análisis necesario para utilizar un resultado de evaluación de la conformidad

El OCP solo puede utilizar un REC si este cumple con lo exigido en 6.11.3.

Durante su análisis el OCP deberá dejar registros, según se establece en 6.14. . , independientemente de si finalmente acepta o no un REC. Dichos registros incluirán el detalle de cómo se evaluó el cumplimiento de cada uno de los requisitos enumerados en 6.11.3. , junto con las evidencias correspondientes.

En casos que considere excepcionales, el OCP podrá no utilizar un REC que cumpla con los requisitos exigidos en 6.11.3. En dichos casos, deberá incluir en los registros un informe donde justifique su decisión.

### 6.11.3. Requisitos para utilizar un resultado de evaluación de la conformidad

Para utilizar un REC, el OCP debe asegurarse durante el análisis descrito en 6.11.2, que se cumplen los siguientes requisitos:

1. Que el REC es válido para demostrar el cumplimiento de los requisitos a evaluar.
2. Que el REC se corresponde con el producto a certificar, verificándolo mediante una o más de las siguientes maneras:
  - a. El producto evaluado fue muestreado y lacrado por el propio OCP (o un organismo subcontratado por este).
  - b. El REC correspondiente está emitido bajo un identificador de producto (como código de serie) que el OCP puede verificar por sí mismo. En este caso, el OCP



- 
- deberá examinar conjuntamente el documento y la información sobre el producto suministrada por el Cliente, de forma de poder asegurar la correspondencia.
- c. Cualquier otro método que a criterio del OCP acredite dicha correspondencia.
3. Que el REC proviene de un organismo de evaluación de la conformidad (laboratorio o OCP, según corresponda) que opera de manera competente, coherente e imparcial, verificándolo, para el alcance pertinente, según los siguientes requisitos:
- i. Para el caso de un OCP, que el OCP cumple con el requisito de estar debidamente acreditado.
  - ii. Para el caso de un laboratorio, que el laboratorio cumple uno de los siguientes:
    - (a) El laboratorio cumple con el requisito de estar debidamente acreditado.
    - (b) El laboratorio cumple con los requisitos establecidos en 6.11.4. .
4. Si el REC es un informe de ensayo, que el ensayo correspondiente haya finalizado como máximo hasta 12 meses antes de hacer uso del REC.
5. Si el REC es un certificado, que se encuentre vigente y no suspendido (al momento en el que se pretende hacer uso del REC).

#### **6.11.4. Evaluación de competencia de laboratorios por parte del OCP**

En caso de no estar disponible en el país un laboratorio debidamente acreditado, y hasta el 31 de diciembre de 2026, el OCP podrá aplicar el procedimiento para evaluar la competencia, coherencia, e imparcialidad de laboratorios establecido a continuación.

El OCP debe evaluar el cumplimiento del laboratorio con la norma UNIT-ISO/IEC 17025 teniendo en cuenta los siguientes requisitos:

1. Que el laboratorio acredite haber recibido una evaluación presencial conforme durante los 12 meses previos (al momento en el que se pretende hacer uso del resultado). Dicha evaluación debió haber sido realizada por el OUA, o alternativamente por el OCP bajo requisitos establecidos por el OUA.
2. Todos los demás requisitos de competencia establecidos por el OUA para que un OCP acreditado evalúe el cumplimiento de un laboratorio con ISO/IEC 17025.

#### **6.12. Toma de muestras**

Cuando el OCP realiza la toma de muestras debe elaborar un informe en el que se detalle la fecha, el local de toma de muestras, las condiciones de almacenamiento y los detalles<sup>29</sup> sobre la identificación de la muestra.

No se permite que la toma de muestras sea realizada de forma remota.

#### **6.13. Criterio sobre el uso de la incertidumbre**

Los criterios sobre el uso de la incertidumbre en las mediciones de los laboratorios dependen de la Fase en la que se encuentra el proceso.

---

<sup>29</sup> Ejemplo: Modelo/marca, lote y fecha de fabricación, cantidades muestreadas, entre otros.

---

#### **6.13.1. Uso de la incertidumbre en la fase de evaluación inicial del producto**

En los ensayos realizados en la EIP se debe tomar el resultado de las medidas sin considerar la incertidumbre asociada al resultado de la medida informada.

Cuando alguno de los valores medidos sea cercano al valor límite definido a partir de la tolerancia permitida en la norma para cada magnitud, el OCP debe informar al Cliente el riesgo asociado de certificar al producto, ya que este hecho podría implicar que en las instancias de vigilancia o fiscalización el producto resulte no conforme. Debe existir una cláusula en el acuerdo de certificación que establezca que el Cliente entiende dicho riesgo.

#### **6.13.2. Uso de la incertidumbre en la fase de vigilancia**

En la Fase de vigilancia, el OCP debe realizar la evaluación de la conformidad de los resultados de cada ensayo, usando como tolerancia a favor del Cliente la incertidumbre expandida (factor de cobertura  $k=2$ ) informada por el laboratorio para dicho ensayo. Al evaluar el ensayo de mantenimiento de flujo (aplicable a lámparas LED, según el punto 6.3 de UNIT 1218) no se tendrá en cuenta dicha tolerancia (se adopta la tolerancia definida en UNIT 1218).

Si el laboratorio no informa debidamente las incertidumbres en su informe de ensayo, el OCP debe realizar la evaluación de la conformidad sin considerar la incertidumbre.

#### **6.14. Registros**

El OCP debe conservar registros que demuestren que se cumplieron todos los requisitos de la certificación - en particular, pero no limitado a los requisitos de este PEC (ver párrafo 2 de sección 1.1.)-. Los registros deben incluir informes claros, debidamente justificados y detallados de todos los procesos emprendidos por el OCP en el marco de la certificación. Los registros deben ser almacenados de forma digital por tiempo indefinido.

## Sección 7 - Requisitos de etiquetado y marcado

### 7.1. Requisitos de marcado

Cada modelo de lámpara LED debe cumplir con el Capítulo 9 de UNIT 1218.

Cada modelo de lámpara INC debe cumplir con el Capítulo 9 de UNIT 1159.

### 7.2. Requisitos de etiquetado

Cada modelo de lámpara LED debe cumplir con el Capítulo 5 de UNIT 1218, teniendo en cuenta los apartamientos previstos en 7.3. .

Cada modelo de lámpara INC debe cumplir con el Capítulo 5 de UNIT 1159, teniendo en cuenta los apartamientos previstos en 7.3. .

### 7.3. Diseño de la etiqueta

#### 7.3.1. Especificaciones de la etiqueta

Cada modelo de lámpara LED debe cumplir con lo establecido en 7.3.1.1.

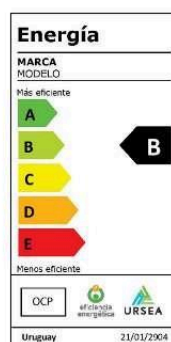
Cada modelo de lámpara INC debe cumplir con lo establecido en 7.3.1.2.

#### 7.3.1.1. Especificaciones de la etiqueta: lámparas LED

La etiqueta de cada modelo de lámpara debe cumplir con el Capítulo 10 de UNIT 1218, con las modificaciones previstas en la presente sección.

Una vez certificado un modelo, la etiqueta de la Figura 1 de UNIT 1218 deberá adecuarse al modelo de etiqueta especificado en la Figura 2.

Figura 2: Etiqueta a color

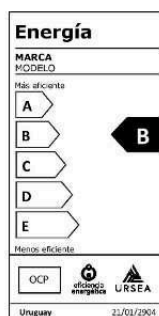


El rectángulo señalado como “OCP” en la Figura 2 se sustituirá por el sello de conformidad del OCP. Las fuentes, cotas y dimensiones de la etiqueta a color no mostradas en la Figura 2 se especifican en UNIT 1218.

La etiqueta podrá imprimirse en monocromático, únicamente si el resto de la información que figura en el embalaje, incluidos los gráficos, está impresa en monocromático. La etiqueta en

versión monocromática se muestra en la Figura 3. Las fuentes, cotas y dimensiones de la etiqueta monocromática coinciden con las de la etiqueta a color. Si se hace uso de la etiqueta monocromática no debe evaluarse el apartado 5.4 de UNIT 1218.

*Figura 3: Etiqueta monocromática*



La etiqueta monocromática es de color negro y fondo blanco o transparente. Cuando el fondo es transparente, se debe garantizar que la etiqueta se aplica sobre una superficie con un color tal que preserve la legibilidad de todos los elementos de la etiqueta.

#### 7.3.1.2. Especificaciones de la etiqueta: lámparas INC

Cada modelo de lámpara debe cumplir con lo establecido en el Anexo A de UNIT 1159, referente al rotulado frontal de advertencia.

La etiqueta de cada modelo de lámpara debe cumplir con el Capítulo 10 de UNIT 1159, con las modificaciones previstas en la presente sección.

Una vez certificado un modelo, a la parte inferior de la etiqueta de la Figura 1 de UNIT 1159 deberá incluirse la siguiente información:

*Figura 4: Sector inferior de la etiqueta*



El rectángulo señalado como “OCP” en la Figura 4 se sustituirá por el sello de conformidad del OCP.

---

### 7.3.2. Código de trazabilidad de la etiqueta

El código indicado en el ángulo inferior derecho de la etiqueta se denomina código de trazabilidad de la etiqueta y busca identificar de forma unívoca a cada modelo etiquetado.

Dicho código debe tener el siguiente formato:

*Año de emisión de la primera certificación del modelo / Código del OCP / Código del modelo*

Donde:

- El año de emisión de la primera certificación del modelo corresponde a las últimas dos cifras del año en que se certificó el modelo por primera vez.
- El código del OCP coincide con el “Nº de registro del OCP” del *Registro de Organismos de Certificación* de la URSEA.
- El código del modelo es definido por el OCP, identifica unívocamente al modelo, y no varía ante renovaciones o modificaciones de certificados.

Ejemplo:

2	5	/	0	1	/	2	9	0	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

El código de trazabilidad de cada modelo debe informarse en el certificado de conformidad correspondiente.

### 7.3.3. Uso de la etiqueta en embalajes de pequeño tamaño

Para lámparas LED, dependiendo del tamaño del embalaje, la etiqueta puede ser reducida según las condiciones establecidas en el apartado 5.3 de UNIT 1218. Sin embargo, cuando las dimensiones del embalaje son menores a las indicadas en el párrafo 4 de dicho apartado, se debe adjuntar la etiqueta a cada embalaje individual, de forma que esta sea visible, esté unida con firmeza (mediante cualquier medio) al embalaje y cumpla con los requisitos de tamaño mínimo establecidos en el apartado 5.3 de UNIT 1218.

Las especificaciones para lámparas incandescentes se especifican en el párrafo 4 del apartado 5.3 de UNIT 1159 y son idénticas a las aplicables a lámparas LED.



## Sección 8 - Requisitos de eficiencia energética y desempeño

### 8.1. Evaluación de requisitos de desempeño a realizar en la EIP

#### 8.1.1. Evaluación extendida de requisitos de desempeño en la EIP

Se debe cumplir lo especificado en 8.1.1.1. (lámparas LED) o en 8.1.1.2. (lámparas INC).

##### 8.1.1.1. Evaluación extendida de la EIP para lámparas LED

<b>Descripción:</b>	- Deben evaluarse los requisitos del Capítulo 6 de UNIT 1218, excluyendo su apartado 6.8. - Únicamente debe realizarse la <i>evaluación del mantenimiento del flujo luminoso en T1</i> del apartado 6.3, si se solicita el certificado provisorio (ver 5.2.3.2. ).
<b>Método de ensayo:</b>	Según el Capítulo 8 de UNIT 1218. <sup>30</sup>
<b>Cantidad de unidades de una muestra:</b>	Según el Capítulo 7 de UNIT 1218.

##### 8.1.1.2. Evaluación extendida de la EIP para lámparas INC

<b>Descripción:</b>	Deben evaluarse los requisitos del Capítulo 6 de UNIT 1159
<b>Método de ensayo:</b>	Según el Capítulo 8 de UNIT 1159.
<b>Cantidad de unidades de una muestra:</b>	Según el Capítulo 7 de UNIT 1159.

#### 8.1.2. Evaluación reducida de requisitos de desempeño en la EIP

Se debe cumplir lo especificado en 8.1.2.1 (lámparas LED) o en 8.1.2.2. (lámparas INC).

##### 8.1.2.1. Evaluación reducida de la EIP para lámparas LED

<b>Descripción</b>	Deben evaluarse los requisitos del capítulo 6 de UNIT 1218, excluyendo sus apartados 6.3 y 6.8.
<b>Método de ensayo</b>	Según el Capítulo 8 de UNIT 1218. <sup>31</sup>
<b>Cantidad de unidades de una muestra</b>	Según el Capítulo 7 de UNIT 1218.

##### 8.1.2.2. Evaluación reducida de la EIP para lámparas INC

<b>Descripción</b>	Deben evaluarse los requisitos del Capítulo 6 de UNIT 1159, excluyendo su apartado 6.3
<b>Método de ensayo</b>	Según el Capítulo 8 de UNIT 1159.
<b>Cantidad de unidades de una muestra</b>	Según el Capítulo 7 de UNIT 1159..

<sup>30</sup> Ver excepción sobre la tensión de ensayos admitida en la modalidad A de EIP (5.2.3.3. ).

<sup>31</sup> Ver excepción sobre la tensión de ensayos admitida en la modalidad A de EIP (5.2.3.3. ).



## 8.2. Evaluación de requisitos de desempeño a realizar en cada APV

### 8.2.1. Evaluación extendida de requisitos de desempeño en cada APV

Se debe cumplir lo especificado en 8.2.1.1. (lámparas LED) o en 8.2.1.2 (lámparas INC).

#### 8.2.1.1. Evaluación extendida de la APV para lámparas LED

<b>Descripción:</b>	Deben evaluarse los requisitos del Capítulo 6 de UNIT 1218 (con las consideraciones del apartado 5.4.4.2. ), excluyendo: sus apartados 6.6, 6.7, 6.8 y la <i>evaluación del mantenimiento del flujo luminoso en T1</i> del apartado 6.3.
<b>Método de ensayo:</b>	Según el Capítulo 8 de UNIT 1218.
<b>Cantidad de unidades de una muestra:</b>	Según el Capítulo 7 de UNIT 1218.

#### 8.2.1.2. Evaluación extendida de la APV para lámparas INC

Aplican los mismos requisitos que en 8.1.1.2.

### 8.2.2. Evaluación reducida de requisitos de desempeño en cada APV

Se debe cumplir lo especificado en 8.2.2.1. (lámparas LED) o en 8.2.2.2. (lámparas INC).

#### 8.2.2.1. Evaluación reducida de la APV para lámparas LED

<b>Descripción</b>	Deben evaluarse los requisitos del Capítulo 6 de UNIT 1218 (con las consideraciones del apartado 5.4.4.2. de este PEC), excluyendo sus apartados 6.3, 6.6, 6.7 y 6.8.  (ver 5.4.4.2)
<b>Método de ensayo</b>	Según el Capítulo 8 de UNIT 1218.
<b>Cantidad de unidades de una muestra</b>	Las mismas 5 unidades para todos los ensayos. <sup>32</sup>

#### 8.2.2.2. Evaluación reducida de la APV para lámparas INC











<b>Descripción</b>	Deben evaluarse los requisitos del Capítulo 6 de UNIT 1159, excluyendo su apartado 6.3.
<b>Método de ensayo</b>	Según el Capítulo 8 de UNIT 1159.
<b>Cantidad de unidades de una muestra</b>	Las mismas 5 unidades para todos los ensayos ( <i>queda sin efecto el Capítulo 7 de UNIT 1159</i> ).

<sup>32</sup> Observación: para esta evaluación queda sin efecto el tamaño mínimo definido en (el cap. 7) de UNIT 1218.

## Anexo A - Tipos de bulbos

Se presentan ilustraciones de los diferentes formatos de bulbos.<sup>33</sup>

Figura 4: Ilustración de los formatos de bulbos

Tipo	Representación gráfica	Tipo	Representación gráfica
A		BA	
BT		C	
P		CA	
PS		F	
T		G	

Tipo	Representación gráfica	Tipo	Representación gráfica
AR 111		MR	
BR		PAR	
ER		R	

<sup>33</sup> Fuente: Norma Oficial Mexicana NOM-030-ENER-2016, Eficacia luminosa de lámparas de diodos emisores de luz (led) integradas para iluminación general. Límites y métodos de prueba.

## Anexo B – Ficha de información sobre el producto – Lámparas

El solicitante del certificado deberá entregar al OCP una propuesta de “Ficha de información sobre el producto” acorde al modelo de este Anexo.

El titular del certificado deberá entregar al OCP toda la documentación técnica que contenga los datos que fundamenten los valores declarados en la presente Ficha, como parte de la Documentación técnica (ver Anexo C).

Una vez obtenido el certificado, y a efectos de comercializar cada modelo, el Titular del Certificado deberá poner a disposición del público la versión definitiva de la *Ficha de información sobre el producto*<sup>34</sup>. En dicha ficha se debe sustituir el campo “Solicitante del certificado” por “Titular del Certificado”.

### Ficha de Información estandarizada - Reglamento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas de la República Oriental del Uruguay.

Empresa solicitante del certificado:			
Marca de la lámpara:			
Modelo de la lámpara:			
Características referentes al tipo de fuente luminosa:			
No direccional o direccional:	[NDLS/DLS]	Tipo de lámpara (LED/Incandescente convencional/Incandescente halógena)	x
Forma de bulbo	x	Tipo de base	x
Tensión nominal (V)	[x/x...x]	Frecuencia nominal (Hz)	[x/x...x]
Fuente luminosa de color variable:	[sí/no]	Incluye protección anti deslumbramiento <sup>35</sup> :	[sí/no]

<sup>34</sup> Esto es, la propuesta de *Ficha* entregada al inicio del proceso de certificación con las correcciones que eventualmente hayan sido realizadas durante el proceso de certificación-

<sup>35</sup> «Protección anti deslumbramiento»: deflector opaco de tipo mecánico u óptico, reflectante o no, diseñado para bloquear la radiación visible directa emitida por el emisor de luz de una fuente luminosa, a fin de evitar el deslumbramiento parcial temporal (deslumbramiento incapacitador) de un observador que la mire directamente.

Atenuable:		[sí/solo con atenuadores/no]		
<b>Parámetros generales del producto:</b> <sup>36</sup>				
Parámetro		Valor	Parámetro	Valor
Flujo luminoso nominal (lm)		x	Clase de eficiencia energética	[A/B/C/D/E/F/G]
Vida nominal (L70F50) (h)		x	Eficacia nominal (lm/W)	x
Temperatura de color correlacionada <sup>37</sup> (K) o Color nominal <sup>38</sup>		x	Índice de reproducción del color (CRI) <sup>39</sup> , redondeado al entero más próximo	x
Potencia en espera (P <sub>sb</sub> ) (W) (Declaración voluntaria)		x,xx	Tiempo de encendido (s) (Declaración voluntaria)	x
Dimensiones, incluyendo tolerancias	Altura	x	Distribución espectral de la potencia en el intervalo de 250 nm a 800 nm, a plena carga (Declaración voluntaria)	[gráfico]
	Anchura	x		
	Profundidad	x		

<sup>36</sup> La totalidad de estos parámetros se debe informar según UNIT 1218:2020 o UNIT 1159:2024, según corresponda, a excepción de los parámetros indicados como de (Declaración voluntaria). En caso de informar un parámetro indicado como de (Declaración voluntaria) se debe dejar constancia - en la Documentación técnica (ver Anexo C) - de la normativa técnica de referencia mediante la cual se respalda la información brindada. En caso de no informar un campo indicado como de (Declaración voluntaria) se deberá completar el campo con "No se declara".

Los parámetros indicados como de (Declaración voluntaria) pueden informarse opcionalmente. Sin embargo, la declaración de cualquiera de estos parámetros (en la presente *Ficha de Información*) es obligatoria si dicho parámetro se informa en el embalaje del producto.

<sup>37</sup> Redondeada a los 100 K más próximos

<sup>38</sup> Ver observación b de la Tabla 7 de UNIT 1218.

<sup>39</sup> (CRI *colour rendering index*). En español el mismo se simboliza como IRC y se denomina también como «Índice de rendimiento de color».

dimensionales (mm) <sup>40</sup>				
Declara potencia equivalente	[sí/no]	En caso afirmativo, potencia equivalente (W) <sup>41</sup>	x	
Código fotométrico <sup>42</sup>	x	Coordenadas de cromaticidad (x e y)	0,xxx 0,xxx	
Factor de desplazamiento (cos $\phi_1$ )	x,xx			
Declara sustituir a una fuente luminosa fluorescente sin balasto integrado de un determinado vataje	[sí/no]	En caso afirmativo, declaración de sustitución (W) <sup>43</sup>	x	
Unidad de medida del parpadeo (Pst LM) <i>(Declaración voluntaria)</i>	x,x	Unidad de medida del efecto estroboscópico (SVM) <i>(Declaración voluntaria)</i>	x,x	
<b>Parámetros de fuentes luminosas direccionales:</b>				
<b>Parámetro</b>	<b>Valor</b>	<b>Parámetro</b>	<b>Valor</b>	
Intensidad en el eje del haz (cd)	x	Ángulo del haz en grados	x	

<sup>40</sup> Dimensiones exteriores, sin mecanismo de control independiente, piezas de control de la iluminación ni piezas ajenas a la iluminación, de haberlos.

<sup>41</sup> Este parámetro aplica únicamente para lámparas LED. En caso afirmativo, la potencia equivalente debe declararse en base a la potencia nominal, acorde a lo establecido en el REGLAMENTO DELEGADO (UE) 2019/2015 DE LA COMISIÓN de 11 de marzo de 2019 (referente a etiquetado energético de las fuentes luminosas).

<sup>42</sup> El código fotométrico aplica únicamente para lámparas LED, y se define según Anexo B de UNIT-IEC 62612. Las coordenadas de cromaticidad (ver columna siguiente) son parámetros de *Declaración Voluntaria* para lámparas INC.

<sup>43</sup> Este parámetro aplica únicamente para lámparas LED. En caso afirmativo, la potencia equivalente debe declararse en base a la potencia nominal, acorde a lo establecido en el REGLAMENTO DELEGADO (UE) 2019/2015 DE LA COMISIÓN de 11 de marzo de 2019 (referente a etiquetado energético de las fuentes luminosas). En caso negativo, este campo se completa con "no".

---

Flujo luminoso útil ( $\Phi_{use}$ ), en lm, indicando si se refiere al flujo en una esfera (360°), en un cono amplio (120°) o en un cono estrecho (90°)  (Declaración voluntaria)	x en [esfera/cono amplio/cono estrecho]		
--	--	--	--

La empresa titular del certificado declara que:

- La información sobre el producto brindada en la presente *Ficha* es verídica y se encuentra debidamente respaldada por la documentación técnica correspondiente.
  - La información contenida en la presente *Ficha* no podrá diferir de la indicada en el marcado del producto, o material de carácter publicitario. A su vez, entiende que cualquier discrepancia podrá ser considerada publicidad engañosa, siendo de aplicación las sanciones dispuestas en la Ley N° 17.250, de 11 de agosto de 2000, sin perjuicio de las acciones que entienda conveniente de iniciar la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua.
-



---

## Anexo C – Documentación técnica

La Documentación técnica a la que se refiere 5.1.1.2. debe incluir, para cada modelo:

1. el nombre y la dirección del solicitante del certificado;
2. el identificador del modelo de lámpara;
3. el identificador del modelo de todos los modelos equivalentes ya introducidos en el mercado, si corresponde;
4. fotos externas de la lámpara; fotos internas para el caso de lámparas LED (cuerpo, LED y dispositivo de control) o para lámparas INC donde en las fotos externas no sea totalmente visible su interior ;
5. marcado previsto del producto y su embalaje, incluido:
  - a) para lámparas LED: el prototipo de etiqueta (según Figura 1 de UNIT 1218).
  - b) para lámparas INC: el prototipo de etiqueta (según Figura 1 de UNIT 1159) y el rotulado frontal de advertencia (según Anexo A de UNIT 1159)
6. la identidad y la firma de la persona que esté facultada para actuar en nombre del titular del certificado;
7. documentación que respalde la información declarada en cada Ficha de información sobre el producto;
8. hojas de datos del producto;
9. los cálculos efectuados con los parámetros, en especial la determinación de la clase de eficiencia energética;
10. las condiciones de ensayo (para lámparas LED, se pide en particular el *tiempo de envejecimiento (h)*, en caso de ser diferente de 0h) ;
11. las precauciones específicas que deberán tomarse durante el montaje, la instalación, el mantenimiento o el ensayo del modelo.

***Resolución MIEM S/N- SUSTITÚYESE EL INCISO 1 DEL PUNTO 9 "REQUISITOS DEL ETIQUETADO" DEL DOCUMENTO DENOMINADO "PROCEDIMIENTO DE CERTIFICACIÓN Y ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE VEHÍCULOS AUTOMOTORES CATEGORÍAS M1 Y N1", QUE FORMA PARTE DE LA RESOLUCIÓN DEL MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA DE FECHA 17 DE MARZO DE 2023***

VISTO: la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 17 de marzo de 2023;

RESULTANDO: I) que dicha resolución establece el alcance y los plazos para la obligatoriedad de la evaluación de la conformidad (certificación) del etiquetado de eficiencia energética para vehículos livianos;

II) que, asimismo, en dicha resolución se establece que la evaluación de la conformidad será en base a lo establecido en la norma técnica nacional de etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores (UNIT 1130:2020), de acuerdo a lo establecido en el documento denominado "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1", que forma parte de la misma;

III) que el mencionado procedimiento indica en su apartado 9 "Requisitos de etiquetado" que "Cada vehículo automotor que se encuentre en un punto de venta o de exposición al público debe cumplir con todos los requisitos de etiquetado establecidos en el Capítulo 4 de la Norma UNIT 1130:2020";

IV) que, la referida norma UNIT 1130:2020 en sus tablas A.3 y A.4 establece que el campo de descripción de modelo en la etiqueta para vehículos eléctricos puros e híbridos con recarga exterior "debe incluir la versión de forma que el vehículo pueda ser identificado unívocamente. Dentro de la versión se debe incluir la capacidad de la batería en kWh";

V) que, de acuerdo a la normativa vigente, la importación de vehículos automotores nuevos requiere habilitación mediante licencia de importación otorgada por la Dirección Nacional de Aduanas;

VI) que para otorgar la licencia de importación los vehículos deben cumplir con toda la reglamentación vigente aplicable, lo que incluye contar con el registro de etiquetado vehicular ante la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) entre otros;

CONSIDERANDO: I) que el campo de modelo en la etiqueta de eficiencia energética de vehículos livianos determina en consecuencia el campo de modelo del registro de etiquetado vehicular de la URSEA;

II) que, el requisito de inclusión de la capacidad de la batería en el campo de modelo de la etiqueta de vehículos eléctricos puros e híbridos con recarga exterior es un requisito que únicamente aplica a la reglamentación de etiquetado de eficiencia energética de los vehículos livianos;

III) que el sistema de otorgamiento de licencias de importación para vehículos requiere que el modelo registrado en las diferentes reglamentaciones vigentes sea unívoco entre ellas;

IV) que desde la Dirección Nacional de Energía se entiende inconveniente requerir de forma obligatoria este requisito a los efectos de no afectar al sistema de otorgamiento de licencias de importación;

V) que, por lo anterior, se entiende necesario sustituir la redacción dada en el inciso 1 del punto 9 "Requisitos del etiquetado" del documento denominado "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1";

ATENCIÓN: a lo expuesto, y lo dispuesto en la normativa citada, así como a lo informado por la Dirección Nacional de Energía y por la Asesoría Jurídica del Ministerio de Industria, Energía y Minería;

## LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

### RESUELVE:

1º. Sustitúyase la redacción dada en el inciso 1 del punto 9 "Requisitos del etiquetado" del documento denominado "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1", que forma parte de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 17 de marzo de 2023, por la siguiente:

"Cada vehículo automotor que se encuentre en un punto de venta o de exposición al público debe cumplir con todos los requisitos de etiquetado establecidos en el Capítulo 4 de la Norma UNIT 1130:2020, a excepción del requisito indicado en las notas al pie de las tablas A.3 y A. 4, referido al campo de modelo, en donde se establece que "Dentro de la versión se debe incluir la capacidad de la batería en kWh". Dicha capacidad de la batería no debe incluirse de forma obligatoria como parte de la versión del modelo".

2º. Comuníquese, publíquese, y cumplido, archívese.

### **Resolución MIEM S/N- MODIFICACIÓN DE LAS RESOLUCIONES DEL MIEM DE FECHAS 10 DE ENERO DE 2023 Y 30 DE DICIEMBRE DE 2024, RELATIVAS AL PROCEDIMIENTO DE EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD EN ACONDICIONADORES DE AIRE Y BOMBAS DE CALOR**

De 6 de junio de 2025, publicada en el D.O. el 16 de junio de 2025. Modifica las Resoluciones del MIEM de fechas 10 de enero de 2023 y 30 de diciembre de 2024.

VISTO: la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 28 de noviembre de 2014;

RESULTANDO: I) que la Resolución mencionada establece que la evaluación de conformidad de acondicionadores de aire y bombas de calor de uso doméstico o similar para el uso eficiente de la energía eléctrica será según la norma UNIT 1170 sin especificar la versión de la misma;

II) que la norma UNIT 1170 fue actualizada en el año 2023, dando lugar a cambios significativos que afectan directamente al proceso de evaluación de la conformidad de los mencionados equipos;

III) que la entrada en vigencia de estos requisitos de manera inmediata resultaba inconveniente para todos los actores de la infraestructura de la calidad relacionada al proceso de evaluación de la conformidad;

IV) que en virtud de ello, se especificó en la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 10 de enero de 2023, que la evaluación de la conformidad de estos aparatos se continuaría realizando según la norma UNIT 1170:2009 hasta que por Resolución de esta Secretaría de Estado se disponga lo contrario;

V) que, por Resolución Ministerial de 30 de diciembre de 2024, se dispuso que la evaluación de la conformidad se continuará realizando según los requisitos de la norma UNIT 1170:2009 al menos hasta el 1 de julio de 2027;

VI) que, la norma UNIT 1170:2023 incluye ciertos requisitos que, por ser beneficiosos para todos los actores de la cadena, se entiende necesario incorporarlos de forma inmediata como parte de la evaluación de la conformidad de acondicionadores de aire y bombas de calor;

VII) que, para el caso de la verificación de los valores declarados en la etiqueta, la norma UNIT 1170:2009 impone una tolerancia del 5% para los valores calculados de capacidades de refrigeración y calefacción, que es más estricta que la tolerancia del 8% impuesta por la norma UNIT 1170:2023 y las reglamentaciones técnicas vigentes en la región y en la gran mayoría de los países en donde se fabrican estos equipamientos;

VIII) que, teniendo en cuenta la incertidumbre que manejan los laboratorios de ensayo en sus mediciones, la tolerancia del 5% impuesta por la norma UNIT 1170:2009 se considera demasiado ajustada, dando lugar a posibles penalizaciones durante las actividades de fiscalización a productos que tienen una capacidad declarada de forma razonable;

IX) que asimismo, en la norma UNIT 1170:2009 existe un requisito adicional sobre verificación del cumplimiento de clase que se ha eliminado de la actual UNIT 1170:2023 por considerarse que ya existe una tolerancia en la medición de los índices de eficiencia energética (COP, EER) que es metodológicamente válida;

CONSIDERANDO: I) que por los motivos expresados los requisitos impuestos por la norma UNIT 1170:2009 podrían generar situaciones injustificadas en la etapa de fiscalización de los acondicionadores de aire y bombas de calor;

II) que es necesario contar con requerimientos que estén alineados con los estándares internacionales, dado que los fabricantes globales producen considerando estos requisitos y no específicamente los establecidos por la normativa de Uruguay;

III) que, corresponde adoptar los requisitos de tolerancia para el cálculo de los valores de capacidad impuestos por la norma UNIT 1170:2023 y desestimar el requisito de verificación de cumplimiento de clase para estos equipamientos, conforme a lo informado por los técnicos del Área de Demanda, Acceso y Eficiencia Energética de la Dirección Nacional de Energía;

ATENCIÓN: a lo expuesto, y lo dispuesto en la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002, el Decreto N° 429/009, de 22 de setiembre de 2009, en la redacción dada por el Decreto N° 125/022, d 11 de abril de 2022 y por las Resoluciones del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de fecha 28 de noviembre de 2014, de 17 de mayo de 2016 y de 10 de enero de 2023;

LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

1º. (\*)

(\*) NOTAS:

**Este numeral agregó a:** Resolución MIEM S/N de 10/01/2023 numeral 3 - BIS: Cuando la evaluación de la conformidad de un modelo se realice en base a las muestras tomadas del mercado local y luego de una evaluación de la conformidad anterior (ya sea porque fue dado de baja un certificado anteriormente vigente o porque transcurrieron los 24 meses de vigencia del certificado de tipo anterior), a efectos de evaluar la conformidad con el capítulo 10 de la norma UNIT 1170:2009 se deberá aplicar lo siguiente: Los valores calculados de las capacidades de refrigeración y calefacción no deben ser menores a los declarados en la etiqueta en más de 8%. El consumo de energía mensual

calculado no debe ser mayor que el valor declarado en más de un 10%. El ensayo se realiza sobre un aparato. En caso de incumplimiento de los criterios de verificación expuestos se realiza el ensayo sobre otros dos aparatos, debiendo éstos cumplir con los mismos.

## 2º. (\*)

(\*)NOTAS:

**Este numeral agregó a:** Resolución MIEM S/N de 30/12/2024 numeral 1 - BIS: Cuando la evaluación de la conformidad de un modelo se realice en base a las muestras tomadas del mercado local y luego de una evaluación de la conformidad anterior (ya sea porque fue dado de baja un certificado anteriormente vigente o porque transcurrieron los 24 meses de vigencia del certificado de tipo anterior), a efectos de evaluar la conformidad con el Apartado 10.1 (Características energéticas) de la norma UNIT 1170:2009 se deberá aplicar lo encomendado por el numeral 3º.BIS de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 10 de enero de 2023.

3º. Comuníquese, publíquese y, cumplido, archívese.

### ***Resolución MIEM S/N- MODIFICACIÓN DEL NUMERAL 1.6 DE LA RESOLUCIÓN MINISTERIAL, DE FECHA 21 DE ENERO DE 2025 Y APRUÉBASE EL DOCUMENTO DENOMINADO "ACLARACIONES SOBRE EL PROCEDIMIENTO DE CERTIFICACIÓN Y ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE LÁMPARAS PARA ILUMINACIÓN GENERAL"***

De 29 de julio de 2025, publicada en el D.O. el 1 del 8 de 2025. Modifica el numeral 1.6 de la Resolución del MIEM de fecha 21 de enero de 2025 y aprueba las "Aclaraciones sobre el procedimiento de certificación y Etiquetado de Eficiencia Energética de lámparas para iluminación general"

VISTO: la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 21 de enero de 2025;

RESULTANDO: I) que dicha Resolución introdujo modificaciones a la Resolución Ministerial S/N, de 13 de junio de 2024, incorporando las lámparas para servicios de iluminación general al Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética;

II) que el "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas"(PEC), adjunto a la resolución mencionada en el VISTO, define que las normas técnicas aplicables para la evaluación de la conformidad de las lámparas de servicios de iluminación general serán las normas UNIT 1218:2020 y UNIT 1159:2024;

III) que dichas normas técnicas cuentan con algunas definiciones imprecisas relativas a los requisitos de etiquetado y marcado que resultan necesario aclarar a los efectos de la correcta aplicación de la Reglamentación vigente;

IV) que asimismo, en el "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas" (PEC) referenciado se requiere que se efectúen agregados, correcciones y aclaraciones a realizar a los efectos de la correcta aplicación de la Reglamentación vigente;

V) que en el numeral 1.6 de la Resolución Ministerial, de 21 de enero de 2025, referente a las Exclusiones en la aplicación del Reglamento se padeció un error involuntario en el punto 8 literal f), debiendo ser subsanado;

CONSIDERANDO: I) que el artículo 4 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, encomendó al Ministerio de Industria, Energía y Minería la elaboración del Plan Nacional de Eficiencia Energética para su aprobación por parte del Poder Ejecutivo;

II) que conforme a lo dispuesto por el artículo 403 de la Ley N° 18.719, de 27 de diciembre de 2010, a la Dirección Nacional de Energía le corresponde dictar o proponer normas técnicas y jurídicas para promover el uso eficiente de la energía en todos los sectores de la actividad, así como definir los

lineamientos políticos para la elaboración y revisión de la reglamentación, y normativa asociada a la seguridad, calidad y defensa del consumidor, brindando asesoramiento técnico y colaboración con otros actores con competencias específicas en estas temáticas en el sector de energía, entre otras;

III) que el plazo para la incorporación obligatoria del etiquetado de eficiencia energética para lámparas de iluminación general comprendidas en la fase 1 de la Reglamentación comenzó a regir el día 5 de julio de 2025;

IV) que al Ministerio de Industria, Energía y Minería, en el uso de sus competencias, le corresponde definir los plazos para la comercialización mayorista de los stocks remanentes en el país ingresados de forma previa a la entrada en vigencia de la etapa obligatoria;

V) que se entiende adecuado disponer de un plazo de 6 meses a partir del 5 de julio de 2025 para la comercialización mayorista de los inventarios existentes de las lámparas que hubieran ingresado al territorio nacional previo a la misma;

VI) que corresponde realizar aclaraciones correcciones y agregados a efectos de la correcta aplicación de la normativa vigente;

ATENCIÓN: a lo expuesto, a lo dispuesto en el artículo 4 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, el artículo 403 de la Ley N° 18.719, de 27 de diciembre de 2010, así como a lo informado por la Dirección Nacional de Energía, y por la Asesoría Jurídica del Ministerio de Industria, Energía y Minería;

## LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

### RESUELVE:

**1º.** Modifíquese lo dispuesto en el numeral 1.6 de la Resolución Ministerial, de 21 de enero de 2025, en el punto 8 literal f), por el siguiente: "En el interior o exterior de máquinas móviles o de carreteras"

**2º.** Apruébase el documento denominado "Aclaraciones sobre el Procedimiento de Certificación y Etiquetado de Eficiencia Energética de lámparas para iluminación general" que se adjunta (\*) y forma parte de la presente Resolución pasando a formar parte también del "Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de lámparas" (PEC), que fuera aprobado por Resolución Ministerial, de 21 de enero de 2025;

**3º.** Dispónese de un plazo máximo de 6 meses a contar a partir del 5 de julio de 2025, para la comercialización mayorista de los inventarios existentes de lámparas ingresadas al territorio nacional con anterioridad a esta fecha y que no cuenten con la evaluación de la conformidad prevista en la Reglamentación. Resulta aplicable dicho plazo únicamente a las lámparas abarcadas en la fase 1 del numeral 1.4 de la Resolución Ministerial, de 21 de enero de 2025;

**4º.** Comuníquese, publíquese y cumplido archívese;



### **Aclaraciones al Procedimiento de Certificación y Etiquetado de Eficiencia Energética de lámparas para iluminación general**

A continuación, se listan aspectos que deben considerarse para la aplicación del “Procedimiento de Certificación y Etiquetado de Eficiencia Energética de lámparas para iluminación general” que se encuentra adjunto a la Resolución MIEM del 21 de enero de 2025.

**Nota al pie nº8 (página 10):** Sobre el final de la frase se identifica un error en la referencia a la definición de familia. La redacción indica lo siguiente “...cumple con la definición de familia de la 0”. El “0” sobre el final de la frase debió hacer referencia a la “Sección 3”.

**Punto 5.2.2 –** Este apartado indica que los Organismos de Certificación de Producto (OCP) deben realizar la verificación de lo establecido en la Sección 7, pero esta sección omite requisitos que se encuentran definidos en los puntos 3.1, 3.4 y 3.6 de la Resolución MIEM del 21 de enero de 2025 y que deben ser verificados por los OCP al momento de la evaluación inicial de producto. En particular se entiende necesario que el apartado 5.2.2 incorpore el siguiente párrafo: “Adicionalmente, los OCP deberán verificar el cumplimiento de lo dispuesto en los numerales 3.1,3.4 y 3.6 de la Resolución MIEM del 21 de enero de 2025”

**Punto 5.2.3.3. –** Este apartado describe el procedimiento de verificación por parte de los OCP, cuando la evaluación inicial en el cumplimiento de los requisitos se realiza según la Modalidad B. La norma UNIT 1218:2020 define que el mantenimiento del flujo luminoso se debe medir en las condiciones definidas por la norma UNIT-IEC 62612:2013, pero los tiempos de valoración en la norma UNIT 1218 están definidos hasta un valor máximo de 3000 horas, mientras que la norma UNIT – IEC 62612, define que los tiempos de valoración del mantenimiento de flujo debe realizarse a un 25% del valor declarado con un máximo de 6000 horas. Esto genera que muchos ensayos realizados en origen en las condiciones de la norma UNIT – IEC 62612, no cuenten con puntos de valoración a 2000, 2500 o 3000 horas según lo definido como requisito en el punto 6.3 de la norma UNIT 1218. Dado que el flujo luminoso decae con el tiempo, se entiende que no tiene sentido impedir la verificación del requisito a tiempos de valoración mayores a los impuestos por la norma UNIT 1218:2020, por lo que se propone un agregado en el punto 5.2.3.3 que indique lo siguiente:

“3 – Utilización de ensayos con tiempos de valoración mayores a los definidos en la norma UNIT 1218:2020

En el caso que el Cliente provee informes de ensayo realizados de acuerdo a lo exigido en la norma UNIT-IEC 62612:2013, se acepta que el OCP realice la verificación del

cumplimiento del mantenimiento del flujo luminoso, con tiempos de valoración superiores a los definidos en el apartado 6.3 de la norma UNIT 1218:2020. En ese caso, el mantenimiento del flujo promedio de las lámparas LED de la muestra, medido en el tiempo de valoración superior a 3000 horas, no debe ser menor al valor de flujo mínimo mantenido calculado a partir de la siguiente ecuación:

$$m(t) = e^{-\frac{t}{\tau}}$$

$$\tau = -\frac{VUD}{\ln(0,7)}$$

Dónde:

m(t): Flujo Mínimo Mantenido

t: tiempo de valoración en horas de las muestras ensayadas (este valor no debe ser menor al 25% del valor de Vida nominal (L70F50) declarada en la tabla del Anexo B, con un valor máximo de 6000 h).

VUD: es el valor en horas de la Vida nominal (L70F50) declarada en la tabla del Anexo B.

Adicionalmente, el OCP debe solicitar previamente una *Declaración* en la que el Cliente:

- a. Se compromete (en base a razones técnicas justificadas y adjuntas a la Declaración)<sup>17</sup> que todos los miembros de la familia cumplen con el requisito de mantenimiento de flujo mínimo mantenido en el tiempo de valoración T2 definido en la tabla 4 de la norma UNIT 1218:2020
- b. Declara comprender que los ensayos de la fase de vigilancia (descrita en 5.4.) y de fiscalización (que eventualmente realice la URSEA) serán realizados de acuerdo a lo indicado en el apartado 6.3 de la norma UNIT 1218:2020

”

**Punto 6.8** – Sobre el final del segundo párrafo se identifica un error en la referencia a la definición de modelo. La redacción indica lo siguiente “...según la definición de modelo dada en la 0”. El “0” sobre el final de la frase debió hacer referencia a la “Sección 3”.

**Punto 7.1** – Para el caso de lámparas LED, se indica que para los requisitos de marcado se debe cumplir con el Capítulo 9 de la norma UNIT 1218:2020. En dicha norma se establece como obligatorio el requisito de marcado de la intensidad en el eje del haz y ángulo del haz, tanto en el producto como en el embalaje. En este caso se define que para dar cumplimiento a lo establecido en el procedimiento de evaluación de la conformidad para el caso de lámparas LED, no es obligatorio el marcado de estas dos características mencionadas, ni en el producto, ni en el embalaje.

**Punto 7.3.1.1** – Si bien el Procedimiento especifica que la etiqueta de cada modelo de lámpara debe cumplir con el Capítulo 10 de la norma UNIT 1218:2020, con las

modificaciones previstas en el Procedimiento, ni la norma ni el procedimiento establecen especificaciones de tamaño del sector inferior donde se encuentran los diferentes logos a incorporar.



Sector inferior de la etiqueta

Esta falta de definición de dimensiones fue omitida al momento de redactar el Procedimiento, por lo que se establece la siguiente definición de dimensiones para el caso planteado:



**Punto 7.3.1.2** – Si bien el Procedimiento especifica que el rotulado frontal de advertencia para lámparas incandescentes debe cumplir con lo establecido en el Anexo A de la norma UNIT 1159:2024, la misma no es específica sobre ciertas consideraciones que es necesario aclarar y que se listan a continuación:

- Para el caso en donde existen más de una cara que puede ser considerada como cara frontal (entiéndase cómo cara frontal la cara de presentación del producto que es la que está diseñada para estar expuesta de forma directa al público en una góndola), el rotulado frontal de advertencia deberá estar presente en cada una de las mismas.
- Cuando estén dadas las condiciones para utilizar el rotulado reducido (ver A.2.3. de la norma), la reducción deberá ajustarse al tamaño máximo permitido por el embalaje, manteniendo las proporciones indicadas en el apartado de la norma, y no deberá ser menor a 20 mm de diámetro nominal. Si la caja no pudiera contener el rotulado, el mismo deberá incorporarse de acuerdo a lo indicado en el apartado A.2.3. de la norma UNIT 1159:2024

**Punto 7.3.3.** – El procedimiento en este punto define que el uso de la etiqueta en embalajes de pequeño tamaño debe realizarse según los criterios definidos tanto en la norma 1218:2020 para el caso de lámparas LED como en la norma 1159:2024 para el caso de lámparas incandescentes. Estas normas no definen claramente el caso en qué la etiqueta ocupa un espacio significativo de una de las caras que contiene información adicional a la etiqueta, y que por razones de relevancia no debieran quedar ocultas.

Para estos casos se define adicionalmente a los párrafos indicados en el punto 7.3.3 la siguiente redacción: “Cuando la etiqueta abarque más del 50% de la superficie de la mayor cara del embalaje, la etiqueta y su contorno podrán ser reducidos, pero sólo lo necesario para cumplir con este requisito y sin superar la reducción mínima permitida por cada una de las normas.”

**Anexo B** - En la ficha de información estandarizada que figura en dicho Anexo se omitió por error la inclusión de la Potencia Nominal (en W), la cual debe ser incluida de manera obligatoria ya que es un parámetro relevante para los fines de la reglamentación.

A su vez se indica que las características de intensidad en el eje del haz (cd) y el ángulo del haz en grados quedaron definidos por defecto como obligatorios, hecho que es poco conveniente por la dificultad de obtener los valores de estos parámetros en los laboratorios de la región. Se define que estas dos características son de declaración voluntaria.

A su vez se realizan las aclaraciones siguientes sobre las características definidas a continuación:

- a) Para el campo de temperatura de color (K) se aclara que, en el caso de lámparas incandescentes este es de declaración voluntaria, de acuerdo al criterio utilizado en la norma 1159:2024
- b) Factor de desplazamiento: para el caso de lámparas incandescentes, se debe declarar el factor de potencia de acuerdo a los requisitos de la Tabla 3 – “Marcado requerido” de la norma UNIT 1159:2024 y no el de desplazamiento (por más que es esperable que ambos coincidan)
- c) Para la característica de Flujo luminoso útil, se puede obviar (declaración voluntaria) el valor medido “en esfera” (360°) ya que el mismo coincide con el flujo luminoso nominal que ya está definido en la tabla.

## **Resolución MIEM S/N- PRÓRROGA DE VIGENCIA DE LA CERTIFICACIÓN OBLIGATORIA DISPUESTA POR LA RESOLUCIÓN DE FECHA 17 DE MARZO DE 2023, RESPECTO A LOS VEHÍCULOS ELÉCTRICOS PUROS**

De 16 de septiembre de 2025, publicada en el D.O. el 19 de septiembre de 2025. Prórroga de vigencia de la certificación obligatoria para los vehículos eléctricos puros.

VISTO: la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería de 17 de marzo de 2023, por la cual se incorpora a los vehículos en el Sistema Nacional de Etiquetado de Eficiencia Energética (SNEEE);

RESULTANDO: I) que para incorporar los vehículos en el SNEEE se definieron las modalidades y plazos de aplicación del etiquetado, mediante el establecimiento de la norma técnica nacional que resulta aplicable y la definición técnica de aquellos vehículos que se encuentran abarcados y/o excluidos por la Reglamentación, las fechas en las que el etiquetado de eficiencia energética será de carácter voluntario y obligatorio respectivamente, y los plazos, reglas, procedimientos y gestiones que deberán cumplir aquellos Organismos de Certificación habilitados para emitir Certificados, los cuales se adicionan a los ya establecidos por la Norma Técnica UNIT ISO/IEC 17065 ("Evaluación de la conformidad. Requisitos para organismos que certifican productos, procesos y servicios");

II) que el numeral 1° de la Resolución mencionada en el VISTO, dispuso que a partir de la fecha de publicación de la misma, comenzará la etapa transitoria de evaluación de la conformidad (certificación) para el etiquetado de eficiencia energética de vehículos nuevos, entendiéndose como tales aquellos que aún no hayan sido enajenados al usuario final para su uso en el país, así como las etapas y plazos para la certificación obligatoria;

III) que la certificación obligatoria comenzó el 28 de setiembre de 2024 para los vehículos con motor de combustión interna, el 28 de marzo de 2025 para los vehículos eléctricos híbridos con y sin recarga exterior, restando por comenzar el próximo 28 de setiembre de 2025 para los vehículos eléctricos puros;

IV) que los vehículos que resultan alcanzados por la mencionada Resolución son los definidos como categoría M1 y N1 de acuerdo al Reglamento Técnico MERCOSUR sobre Clasificación de Vehículos Automotores y Remolques, aprobado por Resolución del Grupo Mercado Común N° 60/19, de 3 de diciembre de 2019, incorporado por Decreto N° 278/021, de 26 de agosto de 2021;

V) que por Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM), de 25 de octubre de 2024, se prorrogó la entrada en vigencia de la certificación obligatoria dispuesta en el numeral 1° de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 17 de marzo de 2023, con respecto a los vehículos fase I (motor de combustión interna) ingresados en régimen de depósito aduanero previo al 28 de setiembre de 2024;

VI) que el Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) a través de la Dirección Nacional de Energía (DNE), tiene a su cargo el diseño, la conducción y la evaluación de las políticas necesarias para el desarrollo y funcionamiento del sector energético del país, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 403 de la Ley N° 18.719, del 27 de diciembre de 2010;

CONSIDERANDO: I) que al igual que para el caso de vehículos con motor de combustión interna, se ha detectado la necesidad de excluir de la certificación obligatoria para el etiquetado de eficiencia energética vehicular a aquellas unidades de vehículos eléctricos puros, que se encuentran en régimen de depósito aduanero con anterioridad al 28 de setiembre del corriente año, fecha de entrada en vigencia de la certificación obligatoria para esta tecnología;



II) que, la Dirección Nacional de Energía (DNE) informa que resulta probable que muchos de los modelos de vehículos eléctricos puros, ingresados a depósito fiscal previo a la fecha de entrada en vigencia de la certificación obligatoria, no se vuelvan a comercializar en el país debido a que es un mercado incipiente con nuevos desarrollos de modelos anualmente, y que implica realizar la evaluación de la conformidad (certificación) por un stock limitado de vehículos, que pueden ser identificados de manera inequívoca a través del número de chasis (VIN), entre otros argumentos;

III) que en dicho sentido, resulta conveniente prorrogar la entrada en vigencia de la certificación obligatoria dispuesta en el numeral 1° de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 17 de marzo de 2023, para los vehículos de la fase III (vehículos eléctricos puros), que se encuentren en régimen de depósito aduanero previo al día 28 de setiembre de 2025 y que sean registrados en URSEA, conforme a lo dispuesto por la presente Resolución;

IV) que dicha prórroga será otorgada por única vez y solo para las unidades ingresadas a depósito fiscal previo al 28 de setiembre de 2025, en las condiciones dispuestas por la presente Resolución, por lo que todas aquellas unidades que, aunque sean del mismo modelo, ingresen al país en forma posterior al 28 de setiembre de 2025, deberán contar con la evaluación de conformidad (certificación) al momento de importarse;

V) que asimismo, la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) deberá implementar un registro de vehículos comprendidos en la presente Resolución a efectos de contar con la información para la fiscalización posterior, conforme a sus competencias otorgadas por el artículo 15 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009 y demás normativa vigente;

VI) que las empresas importadoras interesadas en acogerse en el régimen dispuesto por la presente Resolución, deberán presentar ante la URSEA los datos de identificación de los vehículos (número de chasis o VIN, fecha y lugar de ingreso al depósito aduanero), así como otros que sean necesarios una vez que dicha Unidad establezca el mecanismo de registro;

ATENCIÓN: a lo expuesto precedentemente y a lo dispuesto por el 403 de la Ley N° 18.719, del 27 de diciembre de 2010; la Ley N° 18.597 de 21 de setiembre de 2009, la Ley N° 17.598, de 13 de diciembre de 2002; la Resolución del MIEM de 17 de marzo de 2023; a lo informado por la Dirección Nacional de Energía y la Asesoría Jurídica del Ministerio de Industria, Energía y Minería;

## LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

### RESUELVE:

**1°.** Prorrógase la entrada en vigencia de la certificación obligatoria dispuesta en el numeral 1° de la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 17 de marzo de 2023, con respecto a los vehículos fase III (vehículos eléctricos puros), que hayan ingresado en régimen de depósito aduanero previo al día 28 de setiembre de 2025 y que sean registrados en la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) previo a la fecha de su importación a dichos efectos, conforme a la presente Resolución.

**2°.** Dicha prórroga será otorgada por única vez hasta el día 28 de febrero de 2026 y solo respecto a los vehículos identificados de manera inequívoca, en las condiciones dispuestas por la presente Resolución, por lo que si otros vehículos, aunque sean el mismo modelo, ingresan al país en forma



posterior al 28 de setiembre de 2025 deberán contar con la evaluación de conformidad (certificación) al importarse.

3°. Exhórtase a la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) a registrar los vehículos comprendidos en la presente Resolución a efectos de contar con la información para la fiscalización posterior, estableciendo los mecanismos para otorgar dichos registros, conforme a sus competencias otorgadas por el artículo 15 de la Ley N° 18.597, de 21 de setiembre de 2009, el Decreto N° 116/011, de 23 de marzo de 2011, en la redacción dada por el Decreto N° 346/022, de 25 de octubre de 2022, y la Ley N° 17.598 de 13 de diciembre de 2002 y sus modificativas posteriores.

4°. Las empresas importadoras interesadas en el régimen dispuesto por la presente Resolución, deberán presentar en la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA) la información que esta requiera, que incluirá como mínimo los datos de identificación del vehículo (incluyendo número de chasis o VIN, marca y modelo) y la documentación adicional que se indique para realizar el registro.

5°. Comuníquese, publíquese, y cumplido, archívese.

***Resolución MIEM S/N - AUTORIZÁSE, POR UN PERÍODO TRANSITORIO DE 9 (NUEVE) MESES, LA ACEPTACIÓN DEL MÉTODO DE ENSAYO WLTC (REGLAMENTO ONU N° 154) COMO ALTERNATIVA AL MÉTODO NEDC (REGLAMENTO ONU N° 101) PARA LA EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD DEL ETIQUETADO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA DE LOS VEHÍCULOS ELÉCTRICOS PUROS, CATEGORÍAS M1 Y N1.***

De 3 de diciembre de 2025, publicada en el D.O. el 9 de diciembre de 2025.

VISTO: la Resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería, de 17 de marzo de 2023;

RESULTANDO: I) que dicha resolución establece el alcance y los plazos para la obligatoriedad de la evaluación de la conformidad (certificación) del etiquetado de eficiencia energética para vehículos livianos de las categorías M1 y N1;

II) que, asimismo, en dicha resolución se establece que la evaluación de la conformidad será en base a lo establecido en la norma técnica nacional de etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores (UNIT 1130:2020), de acuerdo a lo establecido en el documento denominado “Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1”, que forma parte de la misma;

III) que el mencionado procedimiento indica en su apartado 7.1 “Solicitud de certificación”, la documentación a presentar, estableciéndose en particular en el punto 7.1.3.4b. “Reporte de ensayo que acredite la medición de las emisiones de CO<sub>2</sub> y el consumo de carburante del motor de combustión interna o el consumo de energía eléctrica y la autonomía eléctrica del vehículo automotor. Los ensayos de medición serán los establecidos para la cadena de tracción que corresponda en el capítulo 5 del Reglamento CEPE/ONU N°101.”, siendo el ciclo de ensayo establecido en ese capítulo del reglamento el NEDC (New European Driving Cycle);

IV) que en la nota aclaratoria 2 se menciona que “los vehículos automotores que ya hayan sido ensayados bajo el procedimiento de ensayo de vehículos ligeros armonizado a nivel mundial (WLTP, World Harmonised Light Vehicles Test Procedure) podrán presentar el reporte de ensayo y la información solicitada utilizando la herramienta de correlación (herramienta CO<sub>2</sub>MPAS) de acuerdo a lo indicado en los Reglamentos de Ejecución (UE) 2017/1152 y (UE) 2017/1153 de la comisión de 2 de junio de 2017. El método de correlación establecido en los reglamentos de ejecución publicados en el Diario Oficial de la Unión Europea será el único tomado como válido por el OCP a los efectos de

otorgar el certificado de conformidad. Alternativamente, podrán volver a ensayar el vehículo bajo el ciclo de ensayo establecido por el Reglamento CEPE/ONU N° 101 (Ciclo NEDC).”;

CONSIDERANDO: I) que, de acuerdo a la normativa vigente y a diferencia del caso de vehículos a combustión e híbridos, la herramienta de correlación entre el ciclo de ensayo NEDC y el WLTC no abarca a los vehículos eléctricos puros y no existe otra herramienta de correlación dentro de las reglamentaciones vigentes para dichos vehículos;

II) que, el ciclo de ensayo WLTC forma parte del marco regulatorio de Naciones Unidas y constituye una metodología reconocida internacionalmente que se considera más representativa de las condiciones reales de conducción con respecto al propio ciclo NEDC y a otros ciclos de ensayo de otros marcos regulatorios y que por estas razones, el mismo comienza a imponerse de forma gradual a nivel mundial, dejando de lado paulatinamente al ciclo NEDC;

III) que, frente a estos hechos, desde la Dirección Nacional de Energía (DNE) se entiende conveniente analizar la pertinencia de adoptar el mencionado ciclo de ensayo como parte de la evaluación de la conformidad de los vehículos eléctricos puros, dado que los nuevos modelos lanzados por los fabricantes se ensayan bajo el ciclo WLTC, sin contar con resultados bajo el ciclo NEDC;

IV) que, mientras se realiza este análisis, en vistas de no generar obstáculos técnicos al comercio para los casos en que los vehículos eléctricos puros a importar hayan sido ensayados mediante este ciclo actualizado, la DNE entiende necesario aceptar de forma alternativa y transitoria el ciclo WLTC, considerando que el mismo podría adoptarse a futuro;

V) que, por lo anterior, se entiende necesario ampliar transitoriamente el alcance del “Procedimiento de certificación y etiquetado de eficiencia energética de vehículos automotores categorías M1 y N1”, a los efectos de admitir la presentación del reporte de ensayo bajo método WLTC para los vehículos eléctricos puros, debiendo utilizar estos resultados en los campos denominados como “rendimiento” y “autonomía” correspondientes a la etiqueta, según se define en el Anexo A.3 de la norma UNIT 1130:2020;

VI) que, dicha aceptación temporal no debe implicar modificación en beneficios, exigencias de registro o de los procedimientos para los controles y la fiscalización derivados del etiquetado, debiendo, en el caso de utilizar el método de ensayo WLTC, registrarse el mismo en el campo correspondiente del sistema administrado por la Unidad Reguladora de Servicios de Energía y Agua (URSEA);

VII) que, durante el período de coexistencia de ambos métodos (NEDC y WLTC) la Dirección Nacional de Energía realizará el seguimiento técnico de los resultados y elaborará un informe comparativo que servirá de base para la eventual adopción definitiva del método WLTC para ulteriores modificaciones de la reglamentación vigente;

ATENTO: a lo expuesto, y a lo dispuesto en la normativa citada, así como a lo informado por la Dirección Nacional de Energía y por la Asesoría Jurídica;

LA MINISTRA DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

1º. Autorízase, por un período transitorio de 9 (nueve) meses 18 Documentos N° 31.813 - diciembre 9 de 2025 | Diario Oficial Banco de Datos contados a partir de la fecha de publicación de la presente resolución, la aceptación del método de ensayo WLTC (Reglamento ONU N° 154) como alternativa al método NEDC (Reglamento ONU N° 101) para la evaluación de la conformidad del etiquetado de eficiencia energética de los vehículos eléctricos puros, categorías M1 y N1.

Los resultados de este método de ensayo serán utilizados por los Organismos de Certificación de Producto (OCPs) para establecer el valor de rendimiento y el valor de autonomía a declarar en los campos denominados como “rendimiento” y “autonomía” correspondientes a la etiqueta, según se define en el Anexo A.3 de la norma UNIT 1130:2020, sin realizar ninguna correlación.

**2º.** Durante el período referido en el numeral anterior, los importadores podrán presentar indistintamente reportes de ensayo bajo cualquiera de los dos métodos a los OCPs, debiendo dichos organismos registrar en el campo correspondiente del certificado de conformidad digital, que la evaluación de la conformidad se realizó con un reporte de ensayo bajo el método WLTC, sin que ello implique consideraciones especiales en cuanto a los procedimientos para el control y fiscalización ni en materia de beneficios.

**3º.** Cumplido el plazo y realizados los relevamientos de información necesarios, el Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) definirá la posibilidad de aceptación definitiva del ciclo de ensayo WLTC con los requisitos, plazos y modificaciones adicionales que correspondan para los vehículos eléctricos puros.

**4º.** Los certificados de conformidad emitidos en el período transitorio establecido en el numeral 1º mantendrán la vigencia establecida por el organismo certificador aún finalizado este período transitorio, sin perjuicio de las disposiciones adicionales que establezca el MIEM según se expresa en el numeral 3º.

**5º.** Comuníquese, publíquese, y cumplido, archívese.