



A9-0151/2024

22.3.2024

*****I**

INFORME

sobre la propuesta de Directiva del Parlamento Europeo y del Consejo por la que se modifican las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión (COM(2023)0148 – C9-0049/2023 – 2023/0077B(COD))

Comisión de Industria, Investigación y Energía

Ponente: Nicolás González Casares

Explicación de los signos utilizados

- * Procedimiento de consulta
- *** Procedimiento de aprobación
- ***I Procedimiento legislativo ordinario (primera lectura)
- ***II Procedimiento legislativo ordinario (segunda lectura)
- ***III Procedimiento legislativo ordinario (tercera lectura)

(El procedimiento indicado se sustenta en la base jurídica propuesta en el proyecto de acto).

Enmiendas a un proyecto de acto

Enmiendas del Parlamento presentadas en dos columnas

Las supresiones se señalan en ***cursiva y negrita*** en la columna izquierda. Las sustituciones se señalan en ***cursiva y negrita*** en ambas columnas. El texto nuevo se señala en ***cursiva y negrita*** en la columna derecha.

En las dos primeras líneas del encabezamiento de cada enmienda se indica el pasaje del proyecto de acto examinado que es objeto de la enmienda. Si una enmienda se refiere a un acto existente que se quiere modificar con el proyecto de acto, su encabezamiento contiene además una tercera y cuarta líneas en las que se indican, respectivamente, el acto existente y la disposición de que se trate.

Enmiendas del Parlamento en forma de texto consolidado

Las partes de texto nuevas se indican en ***cursiva y negrita***. Las partes de texto suprimidas se indican mediante el símbolo ¶ o se tachan. Las sustituciones se indican señalando el texto nuevo en ***cursiva y negrita*** y suprimiendo o tachando el texto sustituido.

Como excepción, no se marcan las modificaciones de carácter estrictamente técnico introducidas por los servicios para la elaboración del texto final.

ÍNDICE

	Página
PROYECTO DE RESOLUCIÓN LEGISLATIVA DEL PARLAMENTO EUROPEO	5
ANEXO: ENTIDADES O PERSONAS DE LAS QUE EL PONENTE HA RECIBIDO CONTRIBUCIONES.....	70
OPINIÓN DE LA COMISIÓN DE ASUNTOS ECONÓMICOS Y MONETARIOS	72
CARTA DE LA COMISIÓN DE PRESUPUESTOS	93
CARTA DE LA COMISIÓN DE MERCADO INTERIOR Y PROTECCIÓN DEL CONSUMIDOR.....	97
PROCEDIMIENTO DE LA COMISIÓN COMPETENTE PARA EL FONDO.....	102
VOTACIÓN FINAL NOMINAL EN LA COMISIÓN COMPETENTE PARA EL FONDO	103

PROYECTO DE RESOLUCIÓN LEGISLATIVA DEL PARLAMENTO EUROPEO

sobre la propuesta de Directiva del Parlamento Europeo y del Consejo por la que se modifican las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión
(COM(2023)0148 – C9-0049/2023 – 2023/0077B(COD))

(Procedimiento legislativo ordinario: primera lectura)

El Parlamento Europeo,

- Vista la propuesta de la Comisión al Parlamento Europeo y al Consejo (COM(2023)0148),
 - Vistos el artículo 294, apartado 2, y el artículo 194, apartado 2, del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea, conforme a los cuales la Comisión le ha presentado su propuesta (C9-0049/2023),
 - Visto el artículo 294, apartado 3, del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea,
 - Visto el dictamen del Comité Económico y Social Europeo, de 14 de junio de 2023¹,
 - Visto el dictamen del Comité de las Regiones, de 5 de julio de 2023²,
 - Vistos el acuerdo provisional aprobado por la comisión competente con arreglo al artículo 74, apartado 4, de su Reglamento interno y el compromiso asumido por el representante del Consejo, mediante carta de 22 de diciembre de 2023, de aprobar la Posición del Parlamento, de conformidad con el artículo 294, apartado 4, del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea,
 - Vista la decisión de la Conferencia de Presidentes, de 21 de febrero de 2024, de autorizar a la Comisión de Industria, Investigación y Energía a dividir el procedimiento legislativo y a proceder a la presentación de dos textos consolidados separados para su examen en el Pleno,
 - Visto el artículo 59 de su Reglamento interno,
 - Vista la opinión de la Comisión de Asuntos Económicos y Monetarios,
 - Vistas las cartas de la Comisión de Presupuestos y de la Comisión de Mercado Interior y Protección del Consumidor,
 - Visto el informe de la Comisión de la Comisión de Industria, Investigación y Energía (A9-0151/2024),
1. Aprueba la Posición en primera lectura que figura a continuación;

¹ DO C 293 de 18.8.2023, p. 112.

² DO C, C/2023/253, 26.10.2023, ELI: <http://data.europa.eu/eli/C/2023/253/oj>.

2. Pide a la Comisión que le consulte de nuevo si sustituye su propuesta, la modifica sustancialmente o se propone modificarla sustancialmente;
3. Encarga a su presidenta que transmita la Posición del Parlamento al Consejo y a la Comisión, así como a los Parlamentos nacionales.

Enmienda 1

ENMIENDAS DEL PARLAMENTO EUROPEO*

a la propuesta de la Comisión

DIRECTIVA (UE) 2024//...
DEL PARLAMENTO EUROPEO Y DEL CONSEJO

de ...

**por la que se modifican █ las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944
para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión**

(Texto pertinente a efectos del EEE)

EL PARLAMENTO EUROPEO Y EL CONSEJO DE LA UNIÓN EUROPEA,

Visto el Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea, y en particular su artículo 194,
apartado 2,

Vista la propuesta de la Comisión Europea,

Previa transmisión del proyecto de acto legislativo a los Parlamentos nacionales,

Visto el dictamen del Comité Económico y Social Europeo³,

* Enmiendas: el texto nuevo o modificado se señala en *negrita y cursiva*; las supresiones se indican mediante el símbolo █.

³ DO C 293 de 18.8.2023, p. 112.

Visto el dictamen del Comité de las Regiones⁴,

De conformidad con el procedimiento legislativo ordinario⁵,

⁴ DO C, C/2023/253, 26.10.2023, ELI: <http://data.europa.eu/eli/C/2023/253/oj>.

⁵ Posición del Parlamento Europeo de ... (pendiente de publicación en el Diario Oficial) y Decisión del Consejo de

Considerando lo siguiente:

- (1) Desde septiembre de 2021 se han observado precios muy elevados y volatilidad en los mercados de la electricidad. Según lo establecido por la Agencia Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) en su evaluación de abril de 2022 sobre la configuración del mercado mayorista de electricidad de la UE, esto se debe principalmente al elevado precio del gas, utilizado como insumo para generar electricidad.
- (2) La escalada de la guerra de agresión de Rusia contra Ucrania, Parte contratante del Tratado de la Comunidad de la Energía⁶, y las sanciones internacionales conexas desde febrero de 2022 han **provocado una crisis del gas**, perturbado los mercados mundiales de la energía, exacerbado el problema de los elevados precios del gas y tenido importantes repercusiones en los precios de la electricidad. La guerra de agresión de Rusia contra Ucrania también ha generado incertidumbre sobre el suministro de otras materias primas, como la antracita y la hulla y el petróleo crudo, utilizados en las instalaciones de generación de electricidad. Esto ha dado lugar a un notable aumento adicional y a la volatilidad de los precios de la electricidad. **La reducida disponibilidad de varios reactores nucleares y la baja producción de energía hidroeléctrica han amplificado aún más el aumento de los precios de la electricidad.**

⁶ DO L 198 de 22.7.2006, p. 18.

- (3) En respuesta a esta situación, *la Comisión propuso, en su Comunicación de octubre de 2021 titulada «Un conjunto de medidas de actuación y apoyo para hacer frente al aumento de los precios de la energía»*, un conjunto de medidas que la *Unión* y sus Estados miembros pueden utilizar para hacer frente al impacto inmediato de los elevados precios de la energía en *los clientes domésticos* y las empresas (como ayudas a la renta, desgravaciones fiscales, y medidas de ahorro y almacenamiento de *energía*) y para reforzar la resiliencia frente a futuras perturbaciones de los precios. En su Comunicación de 8 de marzo de 2022 titulada «REPowerEU: acción europea conjunta para una energía más asequible, segura y sostenible», la Comisión esbozó una serie de medidas adicionales para reforzar el conjunto de instrumentos y responder al aumento de los precios de la energía. El 23 de marzo de 2022, la Comisión también estableció un régimen temporal de ayudas estatales para permitir que determinadas subvenciones atenuaran el impacto de los elevados precios de la energía.

- (4) En su Comunicación de 18 de mayo de 2022 titulada «Plan REPowerEU», la Comisión introdujo medidas adicionales centradas en el ahorro de energía, la diversificación del suministro de energía, ***un objetivo de eficiencia energética más ambicioso*** y la aceleración del despliegue de las energías renovables, con el objetivo de reducir la dependencia de la Unión de los combustibles fósiles rusos, incluida una propuesta para aumentar hasta el 45 % el objetivo de la Unión para 2030 en materia de energías renovables. Asimismo, la Comunicación de la Comisión de 18 de mayo de 2022 titulada «Intervenciones a corto plazo en el mercado de la energía y mejoras a largo plazo en la configuración del mercado de la electricidad. Línea de actuación», además de establecer medidas adicionales a corto plazo para hacer frente a los precios elevados de la energía, identificó posibles ámbitos para mejorar la configuración del mercado de la electricidad y anunció la intención de evaluar estos ámbitos con vistas a una modificar el marco legislativo.

- (5) **Con el fin de** dar una respuesta urgente a la crisis de los precios de la energía y a los problemas de seguridad, y **de** hacer frente a las subidas de precios para los ciudadanos, la Unión adoptó **varios actos jurídicos, como el Reglamento (UE) 2022/1032 del Parlamento Europeo y del Consejo⁷, por el que se estableció un régimen sólido de almacenamiento de gas, el Reglamento (UE) 2022/1369 del Consejo⁸, que preveía medidas eficaces de reducción de la demanda de gas y electricidad, el Reglamento (UE) 2022/1854 del Consejo⁹, por el que se crearon regímenes de limitación de precios para evitar beneficios extraordinarios tanto en los mercados del gas como de la electricidad, y el Reglamento (UE) 2022/2577 del Consejo¹⁰, por el que se establecieron** medidas para acelerar los procedimientos de concesión de autorizaciones para instalaciones de energías renovables.

⁷ **Reglamento (UE) 2022/1032 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 29 de junio de 2022, por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2017/1938 y (CE) n.º 715/2009 en relación con el almacenamiento de gas (DO L 173 de 30.6.2022, p. 17).**

⁸ **Reglamento (UE) 2022/1369 del Consejo, de 5 de agosto de 2022, sobre medidas coordinadas para la reducción de la demanda de gas (DO L 206 de 8.8.2022, p. 1).**

⁹ **Reglamento (UE) 2022/1854 del Consejo, de 6 de octubre de 2022, relativo a una intervención de emergencia para hacer frente a los elevados precios de la energía (DO L 261 de 7.10.2022, p. 1).**

¹⁰ **Reglamento (UE) 2022/2577 del Consejo, de 22 de diciembre de 2022, por el que se establece un marco para acelerar el despliegue de energías renovables (DO L 335 de 29.12.2022, p. 36).**

- (6) Un mercado **de la energía** bien integrado que se base en los Reglamentos (UE) 2018/1999¹¹, (UE) 2019/942¹² y (UE) 2019/943¹³ del Parlamento Europeo y del Consejo y en las Directivas (UE) 2018/2001¹⁴, (UE) 2018/2002¹⁵ y (UE) 2019/944¹⁶ del Parlamento Europeo y del Consejo, actos a los que se denomina conjuntamente el paquete de medidas «Energía limpia para todos los europeos», debe permitir a la Unión aprovechar los beneficios económicos de un mercado único de la energía en **todas las** circunstancias, garantizando la seguridad del suministro y sosteniendo el proceso de descarbonización **para alcanzar el objetivo de neutralidad climática de la Unión**. La interconectividad transfronteriza también garantiza un funcionamiento más seguro, fiable y eficiente de los sistemas eléctricos, **y una mejor resiliencia frente a las perturbaciones de los precios a corto plazo**.

¹¹ Reglamento (UE) 2018/1999 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, sobre la gobernanza de la Unión de la Energía y de la Acción por el Clima (DO L 328 de 21.12.2018, p. 1).

¹² Reglamento (UE) 2019/942 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, por el que se crea la Agencia de la Unión Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía (DO L 158 de 14.6.2019, p. 22).

¹³ Reglamento (UE) 2019/943 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, relativo al mercado interior de la electricidad (DO L 158 de 14.6.2019, p. 54).

¹⁴ Directiva (UE) 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables (DO L 328 de 21.12.2018, p. 82).

¹⁵ Directiva (UE) 2018/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, por la que se modifica la Directiva 2012/27/UE relativa a la eficiencia energética (DO L 328 de 21.12.2018, p. 210).

¹⁶ Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad (DO L 158 de 14.6.2019, p. 125).

- (7) *Reforzar el mercado interior de la energía y alcanzar los objetivos en materia de clima y de transición energética requiere una mejora importante de la red eléctrica de la Unión para poder asumir aumentos considerables de capacidad de las energías renovables, con una variabilidad de las cantidades generadas en función de las condiciones meteorológicas y diferentes patrones de flujo de electricidad en toda la Unión, así como la demanda nueva, por ejemplo, la de vehículos eléctricos y bombas de calor. La inversión en las redes, dentro y fuera de las fronteras, es crucial para el correcto funcionamiento del mercado interior de la electricidad, incluida la seguridad del suministro. Esto es necesario para integrar las energías renovables y la demanda en un contexto en el que se encuentran más distantes que en el pasado y, en última instancia, para cumplir los objetivos climáticos y energéticos de la Unión. Por consiguiente, cualquier reforma del mercado de la electricidad de la Unión debe contribuir a una mayor integración de su red eléctrica, con el fin de garantizar que cada Estado miembro alcance un nivel de interconectividad eléctrica conforme al objetivo de interconexión de electricidad para 2030 de como mínimo el 15 %, a tenor del artículo 4, letra d), punto 1, del Reglamento (UE) 2018/1999, que esa capacidad de interconexión se utilice tanto como sea posible para el comercio transfronterizo y que se construyan o se mejoren la red eléctrica y la infraestructura de conectividad de la Unión, como los proyectos de interés común de la Unión establecidos en virtud del Reglamento (UE) 2022/869¹⁷. Debe ofrecerse una conectividad adecuada a todos los ciudadanos y empresas de la Unión, ya que puede brindarles oportunidades significativas de sumarse a la transición energética y la transformación digital de la Unión. Se debe prestar una consideración especial a las regiones ultraperiféricas, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 349 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea (TFUE), que reconoce sus exigencias especiales y prevé la adopción de medidas concretas a su respecto.*

- (8) La configuración actual del mercado de la electricidad también ha contribuido a la aparición de productos, servicios y dispositivos nuevos e innovadores en los mercados minoristas de la electricidad, apoyando la eficiencia energética y la adopción de energías renovables y mejorando el abanico de opciones abierto a los consumidores, a fin de ayudarles a reducir sus facturas de energía también a través de instalaciones de generación a pequeña escala y servicios emergentes para proporcionar respuesta de la demanda. Apoyarse en el potencial de la digitalización del sistema energético, como la participación activa de los consumidores, y aprovechar dicho potencial debería ser un elemento clave de nuestros futuros mercados y sistemas eléctricos. Al mismo tiempo, es necesario respetar las opciones de los consumidores y permitir que estos se beneficien de una variedad de ofertas de contrato, ***y proteger a los clientes domésticos frente a los precios elevados en períodos de crisis energética. La integración del sistema energético debe entenderse como la planificación y la explotación del sistema energético en su conjunto, a través de múltiples vectores energéticos, infraestructuras y sectores de consumo, creando vínculos más sólidos entre ellos, en sinergia entre ellos y con el apoyo de la digitalización, con el objetivo de suministrar una energía segura, asequible, fiable y sostenible.***
- (9) En el contexto de la crisis energética, la configuración actual del mercado de la electricidad ■ ha puesto de manifiesto una serie de deficiencias ***y consecuencias imprevistas*** relacionadas con el impacto de los precios elevados y volátiles de los combustibles fósiles en los mercados de la electricidad a corto plazo, lo que expone a los ***clientes domésticos*** y a las empresas a importantes subidas de precios con efectos en sus facturas de electricidad.

- (10) Un despliegue más rápido de las energías renovables y las tecnologías flexibles y limpias constituye la forma más sostenible y rentable de reducir estructuralmente la demanda de combustibles fósiles para la generación de electricidad y para el consumo directo a través de la electrificación y la integración del sistema energético. Gracias a sus bajos costes operativos, las fuentes renovables pueden repercutir positivamente en los precios de la electricidad en toda la Unión y reducir el consumo **■** de combustibles fósiles.
- (11) Las modificaciones en la configuración del mercado de la electricidad deben garantizar que los beneficios obtenidos del aumento del despliegue de las energías renovables, y de la transición energética en su conjunto, favorezcan a los consumidores, incluidos los más vulnerables, y en última instancia, los protejan de las crisis energéticas y eviten que más hogares caigan en la pobreza energética. *Esas* modificaciones deben mitigar el impacto de los precios elevados de los combustibles fósiles, en particular los del gas, en los precios de la electricidad, con el fin de que los clientes domésticos y las empresas puedan aprovechar a largo plazo los beneficios de una energía asequible y segura procedente de fuentes renovables sostenibles e hipocarbónicas, *así como los de las soluciones eficientes desde el punto de vista energético en la disminución de los costes totales de la energía, ya que pueden reducir la necesidad de ampliación de la red eléctrica y la capacidad de generación.*

- (12) La reforma de la configuración del mercado de la electricidad ***tiene como objetivo la consecución de precios de la electricidad asequibles y competitivos para todos los consumidores. En este sentido,*** debe beneficiar no solo a los consumidores ■, sino también a la competitividad de las industrias de la Unión, facilitando la inversión en las tecnologías limpias que necesitan para lograr su transición a cero emisiones netas. La transición energética en la Unión debe contar con el apoyo de una sólida base de fabricación de tecnologías limpias. Estas reformas apoyarán la electrificación asequible de la industria y la posición de la Unión como líder mundial en investigación e innovación en tecnologías energéticas limpias.

- (13) La conexión de nuevas instalaciones de generación y demanda, en particular de centrales de energías renovables, a menudo sufre retrasos. Una de las razones de estos retrasos es la falta de capacidad de red disponible en la zona elegida por el inversor, que hace necesario ampliar o reforzar la red para conectar las instalaciones al sistema. Un nuevo requisito que imponga la obligación a los gestores de redes, tanto de transporte como de distribución, de publicar y actualizar información sobre la capacidad ■ disponible ***para nuevas conexiones*** en sus zonas de operación daría a los inversores un acceso más fácil a la información sobre la disponibilidad de capacidad de red dentro del sistema, acelerando así la toma de decisiones, lo que, a su vez, aceleraría el despliegue necesario de las energías renovables. ***Los gestores de redes de distribución deben actualizar esta información con carácter periódico, al menos una vez al trimestre. Si bien los Estados miembros deben poder decidir no aplicar ese requisito a las empresas eléctricas que presten servicio a menos de 100 000 clientes conectados o a pequeñas redes aisladas, deben animar a dichas empresas a facilitar esa información a los usuarios de la red una vez al año y deben promover la cooperación entre los gestores de redes de distribución a tal efecto. Los gestores de redes también deben publicar los criterios utilizados para determinar las capacidades de red disponibles, como las capacidades de demanda y generación existentes, las hipótesis formuladas para evaluar la posible integración ulterior de usuarios adicionales de la red, la información pertinente sobre posibles restricciones energéticas, y las expectativas de futuros desarrollos pertinentes de la red.***

- (14) Además, para tratar el problema de los largos plazos de respuesta a las solicitudes de conexión a la red, los gestores de redes de transporte y distribución deben facilitar a los usuarios de la red información clara y transparente sobre el estado y el tratamiento de sus solicitudes de conexión. Los gestores de redes de distribución deben **■** facilitar dicha información en un plazo de tres meses a partir de la fecha de presentación de la solicitud **y actualizarla periódicamente, al menos con carácter trimestral.**
- (15) ***En las zonas en las que las redes eléctricas tienen una capacidad de red limitada o nula, los usuarios de la red que soliciten la conexión a la red deben poder beneficiarse del establecimiento de un acuerdo de conexión que no tenga carácter firme y sea flexible. Un acuerdo de conexión de este tipo podría, por ejemplo, tener en cuenta el almacenamiento de energía o limitar los períodos en los que una central eléctrica de generación puede inyectar electricidad a la red o la capacidad que puede exportarse, permitiendo su conexión parcial. Los gestores de red deben ofrecer la posibilidad de establecer en esas zonas acuerdos de conexión flexible. Las autoridades reguladoras deben crear marcos para que los gestores de red establezcan esas conexiones flexibles, garantizando que se dé prioridad a los refuerzos de red que aporten soluciones estructurales, que los acuerdos de conexión sean firmes tan pronto como las redes estén listas, que se habiliten conexiones flexibles como solución permanente para las zonas en las que el refuerzo de la red no sea eficiente y, en la medida de lo posible, ofrezcan información a los usuarios de la red que soliciten la conexión sobre los niveles de reducción previstos en virtud del acuerdo de conexión flexible.***

- (16) Durante la crisis energética, los consumidores se vieron expuestos a precios mayoristas muy volátiles y tuvieron pocas ocasiones de participar en el mercado de la energía. Por consiguiente, muchos clientes domésticos han tenido problemas *financieros y se han visto en la imposibilidad de* pagar las facturas. Los clientes vulnerables y los afectados por la pobreza energética son los más perjudicados, pero los *clientes domésticos* de renta media también se han visto expuestos a este tipo de dificultades. *Unos precios de la energía elevados también repercuten negativamente en la salud, el bienestar y la calidad de vida en general de los consumidores.* Por lo tanto, es importante actualizar los derechos y las protecciones de los consumidores, permitiéndoles beneficiarse de la transición energética, disociar sus facturas de electricidad de los movimientos de precios a corto plazo en los mercados de la energía y reequilibrar el riesgo entre suministradores y consumidores.

- (17) Los consumidores deben tener acceso a una amplia variedad de ofertas para que puedan elegir un contrato que se adapte a sus necesidades. Sin embargo, los suministradores han reducido sus ofertas, los contratos de precio fijo son escasos y ha disminuido la variedad de las ofertas. Los consumidores deben tener siempre la posibilidad de elegir por un contrato *de suministro de electricidad* a un precio fijo asequible y de duración determinada, y los suministradores no deben poder modificar unilateralmente las condiciones contractuales *ni resolver el contrato* antes de que expire. *No obstante, los contratos de precios dinámicos siguen siendo esenciales y una penetración creciente de las fuentes de energía renovables puede ayudar a los consumidores a reducir sus facturas de energía. Los Estados miembros deben poder eximir a los suministradores que cuenten con más de 200 000 clientes finales y que solo ofrecen contratos de precio dinámico de la obligación de ofrecer contratos de precio fijo y duración determinada, siempre que la exención no tenga una repercusión negativa en la competencia y se mantenga una oferta suficiente de contratos de precio fijo y duración determinada.*

- (18) Si los suministradores no garantizan que su cartera de electricidad tenga una cobertura suficiente, los cambios en los precios mayoristas de la electricidad pueden ponerlos en situación de riesgo financiero y causar su quiebra y que transfieran los costes a los consumidores y otros usuarios de la red. Por lo tanto, los suministradores deben contar con una cobertura adecuada cuando ofrezcan contratos de precio fijo. Una estrategia de cobertura adecuada debe tener en cuenta el acceso de los suministradores a su propia generación de energía y su capitalización, así como su exposición a cambios en los precios del mercado mayorista, ***el tamaño del suministrador y la estructura de mercado. La existencia de estrategias de cobertura adecuadas puede garantizarse mediante normas generales supervisadas sin llevar a cabo una revisión específica de las posiciones o estrategias de cada uno de los suministradores. Las pruebas de resistencia y los requisitos de información para los suministradores podrían constituir herramientas para evaluar las estrategias de cobertura de los suministradores.***

- (19) Los consumidores deben poder elegir al suministrador que les ofrezca el precio y el servicio mejor adaptados a sus necesidades. Los avances en la tecnología de medición y subcontaje combinada con las tecnologías de la información y la comunicación hacen que ahora sea técnicamente posible contar con múltiples suministradores para un único local. Los clientes deben poder elegir un suministrador distinto, en particular para la electricidad destinada a alimentar aparatos como bombas de calor o vehículos eléctricos, que tienen un consumo particularmente elevado o que también tienen la capacidad de cambiar automáticamente su consumo de electricidad en respuesta a las señales de precios. ***A tal fin, se debe permitir a los clientes contar con más de un punto de medición y facturación cubiertos por el punto de conexión único de sus locales, de forma que sea posible medir y suministrar por separado a diferentes aparatos. Los puntos de medición deben distinguirse claramente entre sí y cumplir las normas técnicas aplicables. Las normas para la asignación de los costes asociados deben determinarlas los Estados miembros. Cuando los sistemas de medición inteligente puedan cubrir directamente más de un punto de medición, podrán utilizarse para que los clientes puedan tener más de un contrato de suministro de electricidad al mismo tiempo. Los suministradores solo deben ser responsables del balance de los puntos de medición y facturación a los que suministren.***

Además, ***al facilitar el uso de soluciones de medición específicas fijadas o integradas*** en aparatos con cargas flexibles y controlables, los clientes finales pueden participar en otros sistemas de respuesta de la demanda basados en incentivos que prestan servicios de flexibilidad en el mercado de la electricidad y a los gestores de redes de transporte y distribución. Globalmente, estos mecanismos deben ***ser compatibles con el uso compartido de la energía***, contribuir a incrementar la adopción de la respuesta de demanda y a empoderar a los consumidores, ***permitiendo a los clientes*** tener un mayor control sobre su consumo de energía y sus facturas, proporcionando al mismo tiempo al sistema eléctrico una flexibilidad suplementaria para hacer frente a las fluctuaciones de la oferta y la demanda.

- (20) Debido a la creciente complejidad de las ofertas de energía y a las diferentes prácticas de comercialización, a menudo los consumidores tienen dificultades para entender del todo las implicaciones de las ofertas de los suministradores o de los contratos que firman. En particular, a menudo hay una falta de claridad sobre cómo se fija el precio, las condiciones para la renovación del contrato, las consecuencias de la resolución del contrato o las razones por las que el suministrador modifica las condiciones. Por lo tanto, los suministradores o los participantes en el mercado que presten servicios de agregación deben facilitar a los consumidores la información clave sobre las ofertas de energía de manera breve y fácilmente comprensible antes de la celebración o prórroga del contrato.

- (21) Para garantizar la continuidad del suministro a los consumidores, en particular *en los casos en que falle* el suministrador, los Estados miembros *deben contar con un régimen de* suministradores de último recurso. *Debe ser posible designar al suministrador de último recurso antes de que el suministrador falle o en el momento en que lo haga. Tal suministrador de último recurso puede ser tratado como un suministrador de servicio universal. Un suministrador de último recurso podría ser la división de ventas de una empresa integrada verticalmente que también desempeñe funciones de distribución, siempre que cumpla los requisitos de separación establecidos en* ■ *la Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo*¹⁸. Esto no implica, sin embargo, que los Estados miembros tengan la obligación de suministrar a un precio mínimo fijo determinado. *Cuando un Estado miembro obligue a un suministrador de último recurso a suministrar electricidad a un cliente que no reciba ofertas basadas en el mercado, deben aplicarse las condiciones del artículo 5 de la Directiva (UE) 2019/944, y esa obligación debe poder incluir un precio regulado solo en la medida en que ese cliente tenga derecho a beneficiarse de precios regulados. Al determinar si las ofertas recibidas por clientes no domésticos están basadas en el mercado, los Estados miembros deben tener en cuenta las circunstancias comerciales y técnicas individuales. Cuando, antes de la fecha de entrada en vigor de la presente Directiva, un Estado miembro ya haya designado a un suministrador de último recurso mediante un procedimiento justo, transparente y no discriminatorio, no será necesario iniciar un nuevo procedimiento para designar al suministrador de último recurso.*

¹⁸ *Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se modifica la Directiva 2012/27/UE (DO L 158 de 14.6.2019, p. 125).*

- (22) El uso compartido de energía puede crear resiliencia frente a los efectos de los precios elevados y volátiles del mercado mayorista en las facturas de energía de los consumidores, empodera a un grupo más amplio de consumidores (como los clientes vulnerables y los afectados por la pobreza energética) que de otro modo no tendrían la opción de convertirse en clientes activos debido a limitaciones financieras o espaciales, y conduce a una mayor utilización de las energías renovables gracias a la movilización de inversiones adicionales de capital privado y la diversificación de las vías de remuneración. Con la integración de señales de precios e instalaciones de almacenamiento adecuadas, el uso compartido de electricidad puede contribuir a sentar las bases para que se explote el potencial de flexibilidad de los pequeños consumidores. *Las disposiciones sobre uso compartido de la energía de la presente Directiva complementan las relativas al autoconsumo del artículo 21 de la Directiva (UE) 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo¹⁹ y del artículo 15 de la Directiva (UE) 2019/944, en particular con respecto al autoconsumo colectivo.*
- (23) Los clientes activos que posean, arrienden o alquilen una instalación de almacenamiento o generación de energía deben tener derecho a compartir el exceso de producción *de forma remunerada o gratuita* y empoderar a otros consumidores para que se conviertan en clientes activos, o a compartir la energía renovable generada o almacenada en instalaciones que posean, arrienden o alquilen colectivamente, *hasta una capacidad de 6 MW*, ya sea directamente o a través de un organizador externo.

¹⁹ Directiva (UE) 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de diciembre de 2018, relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables (versión refundida) (DO L 328 de 21.12.2018, p. 82).

En el caso de los clientes que participen en sistemas de uso compartido de energía que sean mayores que las medianas empresas, el tamaño de la capacidad instalada de la instalación de generación asociada al sistema de uso compartido de energía debe ser de un máximo de 6 MW y el uso compartido de energía debe tener lugar dentro de una zona geográfica local o limitada, definida por los Estados miembros. Cualquier pago por compartir el exceso de producción de forma remunerada puede ser liquidado directamente entre clientes activos o puede ser automatizado a través de una plataforma de comercio entre pares. El acuerdo de uso compartido de energía se basa en un acuerdo contractual privado entre clientes activos o se organiza a través de una entidad jurídica. Una entidad jurídica que incorpore los criterios de una comunidad de energías renovables, definida en la Directiva (UE) 2018/2001 **■** o una comunidad ciudadana de energía, definida en el artículo 2, punto 11, de la Directiva (UE) 2019/944 **■** , puede compartir con sus miembros la electricidad generada a partir de instalaciones de las que sean plenos propietarios. El marco de protección y capacitación para el uso compartido de energía debe prestar especial atención a los clientes vulnerables y los afectados por la pobreza energética.

- (24) El uso compartido de energía permite el consumo colectivo de electricidad autogenerada o almacenada inyectada a la red **pública** por varios clientes activos que actúan colectivamente. Los Estados miembros deben instalar la infraestructura informática adecuada para permitir la concordancia administrativa, dentro de un determinado período de consumo **total medido de los clientes**, con la energía renovable autogenerada o almacenada **que se deduzca del consumo total** a efectos del cálculo del componente energético de la factura de energía **emitida por el suministrador y, de este modo, la reducción de la factura del cliente**. La producción de estas instalaciones debe distribuirse entre los perfiles de carga de los consumidores agregados sobre la base de métodos de cálculo estáticos, variables o dinámicos que puedan estar predefinidos o ser acordados por los clientes activos. **Los clientes activos que participan en el uso compartido de energía son responsables desde el punto de vista financiero de los desequilibrios que causan, sin perjuicio de la posibilidad de que los clientes activos deleguen sus responsabilidades de balance en otros participantes en el mercado. Todos los derechos y obligaciones de los consumidores que introduce la presente Directiva se aplican a los clientes finales que participan en sistemas de uso compartido de energía. No obstante, no se debe exigir a los clientes domésticos con una capacidad instalada de hasta 10,8 kW, en el caso de los clientes domésticos individuales, y de hasta 50 kW, en el caso de los bloques de apartamentos, que cumplan las obligaciones de los suministradores. Los Estados miembros deben poder ajustar dichos umbrales para reflejar las circunstancias nacionales, hasta 30 kW para los clientes domésticos individuales y entre 40 kW y 100 kW para los bloques de apartamentos.**

- (25) *Los minipaneles solares enchufables podrían contribuir, junto con otros sistemas y tecnologías, a una mayor implantación de las energías renovables y participación ciudadana en la transición energética. Los Estados miembros deben poder promover la introducción de estos sistemas aliviando las cargas administrativas y técnicas. Las autoridades reguladoras deben poder fijar las tarifas de red para la inyección de electricidad procedente de minipaneles solares enchufables o establecer la metodología de cálculo de dichas tarifas. Dependiendo de la situación del Estado miembro, sería posible que las tarifas fueran muy bajas o incluso nulas, al tiempo que reflejarían los costes y serían transparentes y no discriminatorias.*
- (26) Se debe proteger adecuadamente a los clientes vulnerables y los afectados por la pobreza energética frente a los cortes de electricidad y, además, no deberían verse en una situación que los obligue a desconectarse. ***Por consiguiente, los Estados miembros deben garantizar que los clientes vulnerables y los afectados por la pobreza energética estén plenamente protegidos de desconexiones eléctricas, adoptando las medidas adecuadas, incluida la prohibición de desconexiones u otras medidas equivalentes.*** Sigue siendo esencial el papel de los suministradores y de todas las autoridades nacionales competentes a la hora de determinar las medidas adecuadas, tanto a corto como a largo plazo, que deben ponerse a disposición de los clientes vulnerables y los afectados por la pobreza energética para gestionar su uso de la energía y los costes, y los suministradores y los organismos nacionales competentes deben colaborar estrechamente con los organismos de seguridad social. ***Los Estados miembros disponen de múltiples instrumentos y buenas prácticas, entre otras la prohibición de desconexión estacional o durante todo el año, la prevención de la deuda y soluciones duraderas para ayudar a los clientes con dificultades a pagar sus facturas de energía.***

(27) *Los consumidores tienen derecho a utilizar procedimientos de reclamación gestionados por sus suministradores, así como los procedimientos extrajudiciales de resolución de litigios, a fin de ejercitar sus derechos de manera efectiva y no resultar perjudicados en caso de desacuerdo con los suministradores, en particular en lo que se refiere a las facturas o al importe adeudado. Cuando los clientes recurran a estos procedimientos, los suministradores no deben rescindir los contratos basándose en los hechos objeto de litigio. Los suministradores y los clientes deben seguir ejercitando sus derechos y cumpliendo sus obligaciones contractuales, en particular en lo que respecta al suministro y al pago de la electricidad, y los procedimientos de reclamación no deben dar lugar a abusos que permitan a los clientes incumplir sus obligaciones contractuales, incluido el pago de facturas. Los Estados miembros deben poder adoptar las medidas adecuadas para evitar que se abuse de tales procedimientos de reclamación o resolución de litigios.*

- (28) Las intervenciones públicas en la fijación de precios para el suministro de electricidad constituirían, en principio, una medida que distorsiona el mercado. Por tanto, tales intervenciones solo deben llevarse a cabo, cuando proceda, como obligaciones de servicio público y deben estar sujetas a condiciones específicas. En virtud de la presente Directiva, los precios regulados son posibles para los clientes vulnerables y los afectados por la pobreza energética, incluso por debajo de los costes, y como medida de transición, para los clientes domésticos y las microempresas, **con independencia de que se produzca o no una crisis de precios de la electricidad**. En tiempos de crisis de precios de la electricidad, cuando los precios al por mayor y al por menor aumenten significativamente, debe permitirse a los Estados miembros ampliar temporalmente la aplicación de los precios regulados también a las pequeñas y medianas empresas. Debe permitirse a los Estados miembros, de forma excepcional y temporal, fijar precios regulados por debajo de los costes tanto para los clientes domésticos como para las pequeñas y medianas empresas, siempre que ello no cree distorsiones entre los suministradores y se les compense por los gastos que implica suministrar energía por debajo de los costes **durante una crisis de precios de la electricidad**. Sin embargo, debe garantizarse que esta regulación de precios esté bien orientada y no cree incentivos para aumentar el consumo. Por lo tanto, **la prórroga temporal de** la regulación de precios debe limitarse al 80 % de la mediana del consumo doméstico en el caso de los clientes domésticos y al 70 % del consumo del año anterior en el caso de las pequeñas y medianas empresas. El **Consejo, sobre la base de una propuesta de la** Comisión, debe **declarar, mediante una decisión de ejecución**, una crisis de precios de la electricidad **a escala regional o de la Unión. La evaluación de la existencia de tal crisis debe basarse en una comparación con los precios en tiempos de funcionamiento normal del mercado y, por lo tanto, debe excluir el efecto de crisis anteriores declaradas en virtud de la presente Directiva.**

La decisión de ejecución también debe especificar el período de validez de esta determinación, durante el cual se aplica la prórroga temporal de los precios regulados, que puede durar hasta un año. Cuando sigan cumpliéndose las condiciones para declarar una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión, el Consejo, a partir de la propuesta de la Comisión, debe poder prorrogar el período de validez de la decisión de ejecución. Al atribuirse competencias de ejecución al Consejo debe tenerse debidamente en cuenta la naturaleza política de la decisión de activar las posibilidades ampliadas de intervenciones públicas en la fijación de precios para el suministro de electricidad, lo que requiere un delicado equilibrio entre los distintos condicionantes de actuación, así como las repercusiones horizontales de tal decisión de ejecución para los Estados miembros. En el caso de los clientes vulnerables y de los afectados por la pobreza energética, la regulación de precios aplicada por los Estados miembros podría cubrir el 100 % del precio de conformidad con el artículo 5 de la Directiva (UE) 2019/944. En cualquier caso, la declaración de una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión debe garantizar unas condiciones de competencia equitativas en todos los Estados miembros afectados por la decisión, de manera que no se perturbe indebidamente el mercado interior.

- (29) *Los Estados miembros deben poder prestar apoyo, de conformidad con los artículos 107 y 108 del TFUE, en relación con los costes adicionales de electricidad de los consumidores industriales en tiempos de crisis de electricidad y de aumentos excepcionalmente acusados de los precios.*

(30) Dado que Estonia, Letonia y Lituania aún no están sincronizadas con el sistema eléctrico de la Unión, se enfrentan a retos muy específicos a la hora de organizar los mercados de balance y la contratación de servicios auxiliares basada en el mercado. A pesar de que la sincronización está en curso, uno de los requisitos previos esenciales para el funcionamiento estable del sistema sincronizado es la disponibilidad de reservas de capacidad de balance suficientes para la regulación de la frecuencia. Sin embargo, al depender de la zona síncrona rusa para la gestión de frecuencias, los países bálticos aún no estaban en condiciones de desarrollar su propio mercado de balance operativo. La guerra de agresión de Rusia contra Ucrania ha aumentado sustancialmente el riesgo para la seguridad del suministro derivado de la ausencia de mercados de balance propios. Por tanto, Estonia, Letonia y Lituania deben quedar exentas de los requisitos de determinadas disposiciones del artículo 40, apartado 4, y del artículo 54, apartado 2, de la Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo²⁰, en la medida en que sea necesario para garantizar la seguridad del sistema durante un período transitorio. Los períodos transitorios para Estonia, Letonia y Lituania deben eliminarse gradualmente lo antes posible tras la sincronización y deben utilizarse para desarrollar instrumentos de mercado adecuados que ofrezcan reservas de balance a corto plazo y otros servicios auxiliares indispensables, y deben limitarse al tiempo necesario para ese proceso.

²⁰ Directiva (UE) 2019/944 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se modifica la Directiva 2012/27/UE (DO L 158 de 14.6.2019, p. 125).

(31) *Considerando que la red de transporte de Chipre no está conectada a la de ningún otro Estado miembro, Chipre se enfrenta a retos muy específicos a la hora de organizar los mercados de balance y la contratación de servicios auxiliares basada en el mercado. Por lo tanto, se debe eximir a Chipre del cumplimiento de los requisitos del artículo 40, apartado 4, y del artículo 54, apartado 2, de la Directiva (UE) 2019/944, en la medida en que sea necesario para garantizar la seguridad del sistema durante un período transitorio, a saber, hasta que la red de transporte de Chipre esté conectada a la de otro Estado miembro por medio de interconectores.*

(32) La presente Directiva establece una base jurídica para el tratamiento de datos personales de conformidad con el **Reglamento (UE) 2016/679 del Parlamento Europeo y del Consejo**²¹. Los Estados miembros deben garantizar el cumplimiento de todos los principios y obligaciones en materia de protección de datos personales establecidos en **el Reglamento (UE) 2016/679**, incluida la minimización de datos. Cuando el objetivo de la presente Directiva pueda alcanzarse sin el tratamiento de datos personales, los **responsables del tratamiento de datos** deben basarse en datos anonimizados y agregados.

²¹ **Reglamento (UE) 2016/679 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 27 de abril de 2016, relativo a la protección de las personas físicas en lo que respecta al tratamiento de datos personales y a la libre circulación de estos datos y por el que se deroga la Directiva 95/46/CE (Reglamento general de protección de datos) (DO L 119 de 4.5.2016, p. 1).**

- (33) *En la medida en que alguna de las medidas previstas en la presente Directiva constituya una ayuda estatal, las disposiciones relativas a dichas medidas se entenderán sin perjuicio de la aplicación de los artículos 107 y 108 del TFUE. La Comisión es competente para evaluar la compatibilidad de las ayudas estatales con el mercado interior.*
- (34) Procede modificar en consecuencia las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944.
- (35) Dado que el objetivo de la presente Directiva, a saber, mejorar la configuración del mercado integrado de la electricidad, en particular para evitar unos precios de la electricidad indebidamente elevados, no puede ser alcanzado de manera suficiente por los Estados miembros, sino que puede lograrse mejor a escala de la Unión, esta puede adoptar medidas, de acuerdo con el principio de subsidiariedad establecido en el artículo 5 del Tratado de la Unión Europea. De conformidad con el principio de proporcionalidad establecido en el mismo artículo, la presente Directiva no excede de lo necesario para alcanzar dicho objetivo.

HAN ADOPTADO LA PRESENTE DIRECTIVA:

Artículo 1

Modificación de la Directiva (UE) 2018/2001

En el artículo 4, apartado 3, de la Directiva (UE) 2018/2001, el párrafo segundo se sustituye por el texto siguiente:

«A tal fin, por lo que respecta a los sistemas de apoyo directo a los precios, la ayuda se concederá en forma de una prima de mercado que podría ser, entre otras posibilidades, variable o fija.

El párrafo segundo no se aplicará a las ayudas a la electricidad procedente de las fuentes renovables enumeradas en el artículo 19 ter, apartado 4, del Reglamento (UE) **2019/943**, a las que se aplica el artículo 19 ter, apartado 1, de dicho Reglamento.».

Artículo 2

Modificaciones de la Directiva (UE) 2019/944

La Directiva (UE) 2019/944 se modifica como sigue:

1) El artículo 2 se modifica como sigue:

a) el punto 8 se sustituye por el texto siguiente:

«8) “cliente activo”: un cliente final, o un grupo de clientes finales que actúan colectivamente, que consume o almacena electricidad generada dentro de sus locales situados en un ambiente confinado o autogenerada o electricidad compartida en otros locales, o que vende electricidad autogenerada o participa en sistemas de flexibilidad o de eficiencia energética, siempre que esas actividades no constituyan su principal actividad comercial o profesional;» ;

b) se inserta el punto siguiente:

«10 bis) "uso compartido de energía": autoconsumo, por parte de clientes activos, de energía renovable:

- a) generada o almacenada fuera del emplazamiento o en emplazamientos comunes mediante una instalación que posean, arrienden o alquilen total o parcialmente; o
- b) cuyo derecho de uso les haya transferido otro cliente activo de forma gratuita o remunerada;»;

c) se inserta el punto siguiente:

«15 bis) “contrato de suministro de electricidad de duración determinada y precio fijo”: un contrato de suministro de electricidad entre un suministrador y un cliente final que garantiza que las condiciones contractuales, incluido el precio, no cambien *mientras dure el contrato*, si bien puede incluir, en el precio fijo, un elemento flexible con, por ejemplo, variaciones entre precios punta y precios valle, *y en el cual los cambios en la factura resultante solo pueden derivarse de elementos no determinados por los suministradores, como impuestos y gravámenes;*»;

■ d) se insertan los puntos siguientes:

«24 bis) “suministrador de último recurso”: un suministrador designado ■ para hacerse cargo del suministro de electricidad a los clientes de un suministrador que haya dejado de operar;

24 ter) “pobreza energética”: la pobreza energética tal como se define en el artículo 2, punto 52, de la Directiva (UE) 2023/1791 del Parlamento Europeo y del Consejo;*

24 quater) “acuerdo de conexión flexible”: conjunto de condiciones acordadas para conectar capacidad eléctrica a la red, incluidas las condiciones para limitar y controlar la inyección de electricidad a la red de transporte o la red de distribución y su retirada de estas;

* *Directiva (UE) 2023/1791 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de septiembre de 2023, relativa a la eficiencia energética y por la que se modifica el Reglamento (UE) 2023/955 (DO L 231 de 20.9.2023, p. 1).»;*

e) *el punto 31 se sustituye por el texto siguiente:*

*«31) “energía procedente de fuentes renovables” o “energía renovable”:
la energía procedente de fuentes renovables o energía renovable tal
como se define en el artículo 2, punto 1, de la Directiva
(UE) 2018/2001;».*

2) El artículo 4 se sustituye por el texto siguiente:

«Artículo 4

Libre elección del suministrador

Los Estados miembros garantizarán que todos los clientes sean libres de adquirir electricidad a **los suministradores** de su elección. Asimismo, garantizarán que todos los clientes puedan tener más de un contrato de suministro de electricidad **o acuerdo de uso compartido de energía** de forma simultánea y que, a tal fin, los clientes tengan derecho a tener más de un punto de medición y de facturación cubiertos por el punto de conexión único de sus locales. ***Cuando sea técnicamente viable, podrán utilizarse sistemas de medición inteligente implantados de conformidad con el artículo 19 para permitir que los clientes tengan más de un contrato de suministro de electricidad o más de un acuerdo de uso compartido de energía al mismo tiempo sin necesidad de instalar distintos sistemas de medición.».***

3) Se inserta el artículo siguiente:

«Artículo 6 bis

Acuerdos de conexión flexible

1. La autoridad reguladora u otra autoridad o entidad designada por un Estado miembro elaborará un marco para que los gestores de redes de transporte y los gestores de redes de distribución ofrezcan la posibilidad de establecer acuerdos de conexión flexible en zonas en las que la disponibilidad de capacidad de red sea limitada o inexistente para nuevas conexiones. Dicho marco se publicará de conformidad con el artículo 31, apartado 3, y el artículo 50, apartado 4 bis, párrafo primero, del Reglamento (UE) 2019/943. El marco garantizará que:

- a) por regla general, las conexiones flexibles no retrasen los refuerzos de la red en las zonas definidas;**
- b) se garantice la conversión de acuerdos de conexión flexible en acuerdos de conexión firme una vez desarrollada la red sobre la base de criterios establecidos; y**
- c) para las zonas en las que la autoridad reguladora, u otra autoridad competente cuando un Estado miembro así lo haya dispuesto, considere que el desarrollo de la red no es la solución más eficiente, se posibiliten, en su caso, acuerdos de conexión flexible como solución permanente, también para el almacenamiento de energía.**

2. *El marco a que se refiere el apartado 1 podrá garantizar que los acuerdos de conexión flexible especifiquen, como mínimo, lo siguiente:*
- a) *la inyección y retirada firme máxima de electricidad a la red y desde la red, así como la capacidad de inyección y retirada flexible adicional que puede conectarse y diferenciarse por bloques de tiempo a lo largo del año;*
 - b) *las tarifas de acceso a la red aplicables a las capacidades de inyección y retirada de carácter firme y flexible;*
 - c) *la duración acordada del acuerdo de conexión flexible y la fecha prevista para la concesión de la conexión a toda la capacidad firme solicitada.*

Al usuario de la red que se conecte a esta mediante una conexión flexible se le exigirá que instale un sistema de control de la potencia certificado por un certificador autorizado.».

- 4) El artículo 11 se modifica como sigue:
- a) el título se sustituye por el texto siguiente:
«Derecho a un contrato de **suministro de** electricidad de duración determinada y precio fijo, y a un contrato con precios dinámicos de electricidad»;

b) el apartado 1 se sustituye por el texto siguiente:

«1. Los Estados miembros velarán por que los marcos jurídicos nacionales permitan a los suministradores ofrecer contratos de suministro **de electricidad** de duración determinada y precio fijo, y contratos con precios dinámicos de electricidad. Los Estados miembros garantizarán que los clientes finales que tengan instalado un contador inteligente puedan solicitar la celebración de un contrato con precios dinámicos de electricidad y que todos los clientes finales puedan solicitar la celebración de un contrato **de suministro de electricidad de duración determinada y precio fijo** de una duración de al menos un año, con al menos un suministrador y con cualquier suministrador que cuente con más de 200 000 clientes finales.

No obstante lo dispuesto en el párrafo primero, los Estados miembros podrán eximir a un suministrador que tenga más de 200 000 clientes finales de la obligación de ofrecer contratos de suministro de electricidad de duración determinada y precio fijo si:

- a) dicho suministrador solo ofrece contratos de precio dinámico;*
- b) la exención no tiene un efecto negativo en la competencia; y*
- c) los clientes finales siguen teniendo una oferta suficiente de contratos de suministro de electricidad de duración determinada y precio fijo.*

Los Estados miembros velarán por que los suministradores no modifiquen unilateralmente las condiciones de los contratos de suministro de electricidad de duración determinada y precio fijo ni les pongan fin antes de su vencimiento.»;

c) Se insertan los apartados siguientes:

«1 bis. Antes de la celebración o prórroga de cualquiera de los contratos a los que se refiere el apartado 1 del presente artículo, se facilitará a los clientes finales un resumen de las condiciones contractuales principales de manera bien visible y en un lenguaje claro y conciso. Ese resumen *especificará los derechos a que se refiere el artículo 10, apartados 3 y 4, e* incluirá, como mínimo, la siguiente información:

- a) el precio total *y su desglose;*
- b) *la explicación de si el precio es fijo, variable o dinámico;*
- c) *la dirección de correo electrónico del suministrador y una línea telefónica directa de ayuda al consumidor; y*
- d) *cuando proceda, información sobre pagos únicos, promociones, servicios adicionales y descuentos.*

La Comisión proporcionará orientaciones a este respecto. █

1 ter. Los Estados miembros velarán por que los clientes finales con contratos de suministro de electricidad de duración determinada y precio fijo no queden excluidos de participar, cuando así lo decidan, en la respuesta de demanda y el uso compartido de energía ni de contribuir activamente a la consecución de las necesidades de flexibilidad del sistema eléctrico nacional.»;

d) el apartado 2 se sustituye por el texto siguiente:

«2. Los Estados miembros se asegurarán de que los clientes finales sean plenamente informados por los suministradores de las oportunidades, los costes y los riesgos de los *distintos tipos de contratos de electricidad* y se asegurarán de que los suministradores estén obligados a informar a los clientes finales en consecuencia, también de la necesidad de tener instalado un contador de electricidad adecuado. Las autoridades reguladoras:

- a) supervisarán la evolución del mercado y evaluarán los riesgos que puedan conllevar los nuevos productos y servicios y harán frente a las prácticas abusivas;
- b) *adoptarán medidas adecuadas cuando se detecten penalizaciones por resolución del contrato que no estén permitidas de conformidad con el artículo 12, apartado 3.».*

5) Se inserta el artículo siguiente:

«Artículo 15 bis

Derecho al uso compartido de la energía

1. *Los Estados miembros velarán por que todos los hogares, pequeñas y medianas empresas, organismos públicos y, cuando un Estado miembro así lo haya decidido, otras categorías de clientes finales, tengan derecho a participar en usos compartidos de energía como clientes activos de manera no discriminatoria, dentro de la misma zona de oferta o en una zona geográfica más limitada, según determine el Estado miembro.*

2. ***Los Estados miembros velarán por que los clientes activos tengan derecho a compartir energía entre ellos sobre la base de acuerdos privados o a través de una entidad jurídica. La participación en el uso compartido de energía no formará parte de la actividad comercial o profesional principal de los clientes activos.***
3. Los clientes activos ***podrán nombrar a un tercero organizador del uso compartido de energía a efectos de:***
 - a) ***la comunicación sobre los acuerdos de uso compartido de energía con otras entidades pertinentes, como suministradores y gestores de redes, incluida la referente a aspectos relacionados con las tarifas y tasas, impuestos o gravámenes aplicables;***
 - b) ***la prestación de apoyo a la gestión y el balance de cargas flexibles detrás del contador, la generación distribuida de energías renovables y los activos de almacenamiento que forman parte del acuerdo de uso compartido de energía;***
 - c) ***el establecimiento de contratos con los clientes activos que participen en el uso compartido de energía y la facturación a estos;***
 - d) **la instalación y el funcionamiento (incluidos los contadores y el mantenimiento) de *la* instalación de ***generación o de almacenamiento.*****

El organizador del uso compartido de energía u otro tercero podrá poseer o gestionar una instalación de almacenamiento o de generación de energía renovable de hasta 6 MW sin que se le considere cliente activo, a menos que uno de los clientes activos participe en el proyecto de uso compartido de energía. El organizador del uso compartido de energía ofrecerá servicios no discriminatorios y precios, tarifas y condiciones de servicio transparentes. Por lo que se refiere al párrafo primero, letra c), del presente artículo, se aplicarán los artículos 10, 12 y 18. Los Estados miembros establecerán el marco para la aplicación del presente apartado.

4. Los Estados miembros garantizarán que los clientes activos que participen en el uso compartido de energía:
 - a) tengan derecho a que la electricidad compartida *inyectada a la red se deduzca de* su consumo total medido en un intervalo de tiempo no superior al período de liquidación de los desvíos y sin perjuicio de los impuestos, los gravámenes y las tarifas de acceso a la red *no discriminatorios que reflejen los costes que sean* aplicables;
 - b) se beneficien, como clientes finales, de todos los derechos y obligaciones de los consumidores en virtud de la presente Directiva **■** ;

- c) ***no estén obligados a cumplir las obligaciones del suministrador cuando la energía se comparta entre hogares con una capacidad instalada de hasta 10,8 kW para los hogares individuales y hasta 50 kW para los bloques de apartamentos;***
- d) tengan acceso a modelos ***voluntarios*** de contratos con condiciones justas y transparentes para los acuerdos ***de uso compartido de energía;***
- e) si surgieran conflictos relacionados con un acuerdo de uso compartido de energía, los clientes finales tendrán acceso a la resolución extrajudicial de litigios ***con otros participantes en el acuerdo de uso compartido de energía*** según lo dispuesto en el artículo 26;

- e) no sean objeto de un trato injusto y discriminatorio por parte de los participantes en el mercado o de sus sujetos de liquidación responsables del balance;
- f) sean informados de que, en virtud del artículo 14 del Reglamento (UE) 2019/943, las zonas de oferta pueden sufrir modificaciones y de que el derecho a compartir energía *está limitado de conformidad con lo dispuesto en el apartado 1*;
- g) *comuniquen los acuerdos de uso compartido de energía a los gestores de redes y participantes en el mercado pertinentes, incluidos los suministradores pertinentes, ya sea directamente o a través de un organizador del uso compartido de energía.*

Los Estados miembros podrán adaptar la capacidad máxima instalada a que se refiere el párrafo primero, letra c), de conformidad con lo siguiente:

- a) *en el caso de los hogares individuales, la capacidad instalada podrá incrementarse hasta 30 kW;*
 - b) *en el caso de los bloques de apartamentos, la capacidad instalada podrá incrementarse hasta 100 kW o reducirse hasta un mínimo de 40 kW; las reducciones solo podrán aplicarse en caso de circunstancias específicas debidamente justificadas motivadas por la reducción del tamaño medio de los apartamentos.*
5. *Cuando otras categorías de clientes finales que participen en sistemas de uso compartido de energía sean más grandes que las medianas empresas, se aplicarán las siguientes condiciones adicionales:*
- a) *que el tamaño de la capacidad instalada de la instalación de generación asociada al sistema de uso compartido de energía sea de 6 MW como máximo;*
 - b) *que el uso compartido de energía tenga lugar en una zona geográfica local o limitada, definida por el Estado miembro de que se trate.*

6. Los Estados miembros garantizarán que los gestores de redes de transporte o de redes de distribución correspondientes u otros organismos designados:
- a) supervisen, recopilen, validen y comuniquen los datos de medición de la electricidad compartida con los clientes finales pertinentes y los participantes en el mercado al menos cada mes, y de conformidad con el artículo 23, **y que, a tal fin, instalen los sistemas informáticos adecuados;**
 - b) faciliten un punto de contacto pertinente para:
 - i) registrar los acuerdos de uso compartido de energía;
 - ii) **ofrecer información práctica para el uso compartido de energía;**
 - iii) recibir información sobre los puntos de medición pertinentes, los cambios en la ubicación y la participación; y
 - iv) en su caso, validar los métodos de cálculo de forma clara, transparente y oportuna.
7. Los Estados miembros adoptarán medidas adecuadas y no discriminatorias para que los clientes vulnerables y los clientes afectados por la pobreza energética puedan acceder a sistemas de uso compartido de energía. Estas medidas podrán incluir ayudas financieras o cuotas de asignación de producción.

8. *Los Estados miembros velarán por que los proyectos de uso compartido de energía que sean propiedad de autoridades públicas hagan accesible la electricidad compartida a clientes vulnerables y a clientes afectados por la pobreza energética. Para ello, los Estados miembros harán todo lo posible para promover que la cantidad de esta energía accesible sea por término medio de al menos el 10 % de la energía compartida.*
9. *Los Estados miembros podrán promover la introducción de minisistemas solares enchufables con una capacidad máxima de 800 W en el interior y en la parte exterior de los edificios.*
10. *La Comisión proporcionará orientaciones a los Estados miembros sin aumentar la carga administrativa con el fin de ayudarlos a establecer un enfoque normalizado con respecto al uso compartido de la energía y de garantizar condiciones de competencia equitativas para las comunidades de energías renovables y las comunidades ciudadanas de energía.*
11. *El presente artículo se entenderá sin perjuicio del derecho de los clientes a elegir su suministrador de conformidad con el artículo 4 y de las normas nacionales aplicables relativas a la autorización de suministradores.».*

6) Se inserta el artículo siguiente:

«Artículo 18 bis

Gestión de riesgos de los suministradores

1. Las autoridades reguladoras *o, cuando un Estado miembro haya designado una autoridad competente independiente alternativa a tal fin, dicha autoridad competente designada, teniendo en cuenta el tamaño del suministrador y la estructura del mercado y realizando, en su caso, pruebas de resistencia*, se asegurarán de que los suministradores:
 - a) tengan y apliquen estrategias de cobertura adecuadas, para limitar el riesgo de cambios en el suministro de electricidad al por mayor a la viabilidad económica de sus contratos con clientes, manteniendo al mismo tiempo la liquidez y las señales de precios de los mercados a corto plazo;
 - b) *adopten todas las medidas razonables para limitar su riesgo de fallo en el suministro.*
2. Las estrategias de cobertura del suministrador podrán incluir el empleo de contratos de compraventa de energía *u otros instrumentos apropiados, como contratos a plazo*. Cuando existan mercados de contratos de compraventa de energía suficientemente desarrollados que permitan una competencia efectiva, los Estados miembros podrán exigir que una parte de la exposición de los suministradores al riesgo de cambios en los precios de la electricidad al por mayor se cubra mediante contratos de compraventa de energía eléctrica generada a partir de fuentes renovables que correspondan a la duración de su exposición al riesgo en el lado del consumidor, siempre que se cumpla el Derecho de la Unión en materia de competencia.

3. Los Estados miembros se esforzarán por garantizar la accesibilidad de los productos de cobertura para las comunidades ciudadanas de energía y las comunidades de energías renovables *y por establecer condiciones favorables a tal fin*.».
- 7) En el artículo 27, el apartado 1 se sustituye por el texto siguiente:
- «1. Los Estados miembros garantizarán que todos los clientes domésticos y, cuando los Estados miembros lo consideren adecuado, las pequeñas empresas, disfruten de un servicio universal, es decir, del derecho al suministro de electricidad de una calidad determinada dentro de su territorio y a unos precios competitivos, fácil y claramente comparables, transparentes y no discriminatorios. Para garantizar la prestación del servicio universal, los Estados miembros exigirán a los gestores de redes de distribución la obligación de conectar clientes a su red con arreglo a las condiciones y tarifas establecidas de conformidad con el procedimiento previsto en el artículo 59, apartado 7. La presente Directiva no impedirá que los Estados miembros refuercen la posición en el mercado de los clientes domésticos y los clientes no domésticos pequeños y medianos, promoviendo las posibilidades de agregación voluntaria de la representación de estos grupos de clientes.».

7) Se inserta el artículo ■ siguiente:

«Artículo 27 bis

Suministrador de último recurso

1. ***Cuando los Estados miembros no hayan establecido ya un régimen de suministradores de último recurso, lo crearán para garantizar la continuidad del suministro*** al menos para los clientes domésticos. Los suministradores de último recurso serán designados mediante un procedimiento justo ■ , transparente y no discriminatorio.
2. Los clientes finales que sean transferidos a suministradores de último recurso ***seguirán beneficiándose de todos*** sus derechos como clientes ***establecidos en la presente Directiva***.
3. Los Estados miembros garantizarán que los suministradores de último recurso comuniquen sin demora las condiciones a los clientes transferidos y garanticen un servicio continuo y sin interrupciones para dichos clientes durante ***el plazo necesario para encontrar un nuevo suministrador, que será de*** al menos seis meses.

4. Los Estados miembros velarán por que se facilite a los clientes finales información y estímulo para que pasen a una oferta basada en el mercado.
5. Los Estados miembros podrán exigir **a un** suministrador de último recurso que suministre electricidad a clientes domésticos **y a pequeñas y medianas empresas** que no reciban ofertas basadas en el mercado. En tales casos, se aplicarán las condiciones establecidas en el artículo 5.».

8) ***Se inserta el artículo siguiente:***

«Artículo 28 bis

Protección frente a las desconexiones ■

1. Los Estados miembros garantizarán que los clientes vulnerables **y los afectados por la pobreza energética estén plenamente** protegidos frente a las desconexiones de electricidad **adoptando las medidas adecuadas, como la prohibición de las desconexiones u otras medidas equivalentes**. Esta disposición se integrará en el concepto de clientes vulnerables con arreglo al artículo 28, apartado 1, ■ y se entenderá sin perjuicio de las medidas establecidas en el **artículo 10, apartado 11**.

Al comunicar a la Comisión la transposición de la presente Directiva, los Estados miembros explicarán la relación entre el párrafo primero y las partes correspondientes de los instrumentos nacionales de transposición adoptados para aplicar el párrafo primero.

2. *Los Estados miembros velarán por que los suministradores no rescindan los contratos ni interrumpan el suministro por motivos con respecto a los cuales estén tramitando una reclamación de conformidad con el artículo 10, apartado 9, o que sean objeto de un mecanismo de resolución extrajudicial de litigios de conformidad con el artículo 26. Dicha reclamación o el uso de dicho mecanismo no afectarán a los derechos ni a las obligaciones contractuales de las partes. Los Estados miembros podrán adoptar las medidas adecuadas para evitar el abuso procesal.*
3. *Los Estados miembros tomarán las medidas adecuadas para permitir a los clientes evitar la desconexión, que podrán incluir:*
 - a) *la promoción de códigos voluntarios para suministradores y clientes sobre la prevención y gestión de casos de clientes morosos; las medidas podrán referirse al apoyo a los clientes en la gestión de su consumo y de los costes de la energía, en particular alertando de picos o de un consumo inusualmente elevados de energía en las temporadas de invierno y de verano, ofreciendo planes de pago flexibles adecuados, medidas de asesoramiento en materia de deudas, autolecturas de los contadores y una mejor comunicación con los clientes y los organismos de apoyo;*
 - b) *la promoción de la educación y la sensibilización de los clientes acerca de sus derechos y de la gestión de sus deudas;*

- c) *el acceso a financiación, bonos o subvenciones para ayudar al pago de las facturas;*
- d) *el fomento y favorecimiento del suministro de las lecturas de los contadores cada tres meses, o cuando proceda para períodos de facturación más cortos, cuando se haya implantado un sistema de autolectura periódica por parte del cliente final para cumplir las obligaciones del anexo I, punto 2, letras a) y b), en relación con la frecuencia de la facturación y del suministro de información sobre la facturación.».*

9) En el artículo 31, los apartados 2 y 3 se sustituyen por el texto siguiente:

- «2. En cualquier caso, el gestor de la red de distribución no ejercerá ningún tipo de discriminación entre usuarios o categorías de usuarios de la red, incluidas las comunidades de energías renovables y las comunidades ciudadanas de energía, en particular en favor de sus empresas vinculadas.
3. **Los gestores de redes de distribución proporcionarán** a los usuarios de esta la información que necesiten para acceder a la red y utilizarla de forma eficiente. En particular, **los gestores de redes de distribución publicarán**, de manera transparente, información clara sobre la capacidad disponible para nuevas conexiones en su zona de operación, **con una elevada granularidad espacial que respete la seguridad pública y la confidencialidad de los datos, incluidas la capacidad objeto de solicitudes de conexión y la posibilidad de conexión flexible en zonas congestionadas. Esa información incluirá los criterios utilizados para calcular la capacidad disponible para nuevas conexiones. Los gestores de redes de distribución actualizarán** dicha información de forma periódica y, **en cualquier caso**, al menos mensualmente.

Los gestores de redes de distribución también proporcionarán, de manera clara y transparente, información a los usuarios de las redes sobre el estado y el tratamiento de sus solicitudes de conexión. Facilitarán esta información en un plazo de tres meses a partir de la presentación de la solicitud. ***Cuando la conexión solicitada no se conceda ni se rechace definitivamente, los gestores de redes de distribución actualizarán dicha información de forma periódica al menos trimestralmente.***

3 bis. Los gestores de redes de distribución darán a los usuarios de las redes la opción de solicitar la conexión a estas y de presentar los documentos pertinentes exclusivamente en formato digital.

3 ter. Los Estados miembros podrán decidir que el apartado 3 no se aplique a las empresas eléctricas integradas que den servicio a menos de 100 000 clientes conectados o que den servicio a pequeñas redes aisladas. Los Estados miembros podrán decidir aplicar un umbral inferior al de 100 000 clientes conectados.

Los Estados miembros alentarán a las empresas eléctricas integradas que den servicio a menos de 100 000 clientes conectados a facilitar una vez al año a los usuarios de la red la información a que se refiere el apartado 3 y fomentarán la cooperación entre los gestores de redes de distribución a tal efecto.».

10) En el artículo 33, el apartado 1 se sustituye por el texto siguiente:

«1. Sin perjuicio de lo dispuesto en la Directiva 2014/94/UE del Parlamento Europeo y del Consejo*, los Estados miembros proporcionarán el marco jurídico necesario para facilitar la conexión a las redes de distribución de los puntos de recarga de acceso público y privado que dispongan de funcionalidades de carga inteligente y de carga bidireccional de conformidad con el artículo 20 bis de la Directiva (UE) 2018/2001. Los Estados miembros velarán por que los gestores de redes de distribución cooperen de forma no discriminatoria con cualquier empresa que posea, desarrolle, explote o gestione los puntos de recarga para vehículos eléctricos, en particular en lo que atañe a la conexión a la red.

* *Directiva 2014/94/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 22 de octubre de 2014, relativa a la implantación de una infraestructura para los combustibles alternativos (DO L 307 de 28.10.2014, p. 1).».*

11) En el artículo 40 se inserta el apartado siguiente:

«**6 bis.** Lo dispuesto en los apartados 5 y 6 del presente artículo no se aplicará al producto de nivelación de picos de consumo adquirido de conformidad con el artículo 7 bis del Reglamento (UE) 2019/943.».

- 12) El artículo 59 se modifica como sigue:
- a) el apartado 1 se modifica como sigue:
- i) la letra c) se sustituye por el texto siguiente:
- «c) asegurar, en estrecha coordinación con las demás autoridades reguladoras, que la plataforma única de asignación establecida de conformidad con el Reglamento (UE) 2016/1719 de la Comisión*, la REGRT de Electricidad y la entidad de los GRD de la UE cumplen las obligaciones impuestas en virtud de la presente Directiva, el Reglamento (UE) 2019/943, los códigos de red y las directrices adoptados en virtud de los artículos 59, 60 y 61 del Reglamento (UE) 2019/943, y cualquier otra disposición aplicable del Derecho de la Unión, incluso en lo que se refiere a cuestiones transfronterizas, así como las decisiones de la ACER, y determinar conjuntamente cualquier incumplimiento por parte de la plataforma única de asignación, la REGRT de Electricidad y la entidad de los GRD de la UE de sus obligaciones respectivas; cuando las autoridades reguladoras no hayan conseguido llegar a un acuerdo en los cuatro meses siguientes al inicio de las consultas para determinar de manera conjunta los incumplimientos, el asunto se remitirá a la ACER para que tome una decisión, con arreglo al artículo 6, apartado 10, del Reglamento (UE) 2019/942;

* Reglamento (UE) 2016/1719 de la Comisión, de 26 de septiembre de 2016, por el que se establece una directriz sobre la asignación de capacidad a plazo (DO L 259 de 27.9.2016, p. 42).»;

ii) la letra z) se sustituye por el texto siguiente:

«z) **■** controlar la eliminación de los obstáculos y restricciones injustificados al desarrollo del consumo de electricidad autogenerada, ***del uso compartido de energía, de las comunidades de energías renovables*** y de las comunidades ciudadanas de energía, ***incluidos los obstáculos y las restricciones que impiden*** la conexión de la generación de energía distribuida flexible en un plazo razonable, de conformidad con ***lo dispuesto en el artículo 58, letra d).***»;

b) el apartado 4 se sustituye por el texto siguiente:

«4. La autoridad reguladora situada en el Estado miembro en el que la plataforma única de asignación, la REGRT de Electricidad o la entidad de los GRD de la UE tengan su sede estará facultada para imponer sanciones efectivas, proporcionadas y disuasorias a dichas entidades cuando no cumplan las obligaciones que les impone la presente Directiva, el Reglamento (UE) 2019/943 o cualesquiera decisiones pertinentes jurídicamente vinculantes de la autoridad reguladora o de la ACER, o para proponer que un tribunal competente imponga tales sanciones.».

13) En el artículo 66 se añaden los apartados siguientes:

«6. No obstante lo dispuesto en el artículo 40, apartado 4, los gestores de redes de transporte de Estonia, Letonia y Lituania podrán recurrir a servicios de balance prestados por suministradores nacionales de almacenamiento de electricidad, empresas vinculadas a los gestores de redes de transporte y otras instalaciones propiedad de los gestores de redes de transporte.

No obstante lo dispuesto en el artículo 54, apartado 2, Estonia, Letonia y Lituania podrán permitir a sus gestores de redes de transporte y a empresas vinculadas a estos poseer, desarrollar, gestionar y explotar instalaciones de almacenamiento de energía sin seguir un procedimiento de licitación abierto, transparente y no discriminatorio, y permitir que dichas instalaciones de almacenamiento de energía compren o vendan electricidad en los mercados de balance.

Las excepciones a que se refieren los párrafos primero y segundo se aplicarán hasta tres años después de que Estonia, Letonia y Lituania se hayan adherido a la zona síncrona de Europa continental. Cuando sea necesario para preservar la seguridad del suministro, la Comisión podrá conceder una prórroga del período inicial de tres años por un máximo de cinco años.

7. *No obstante lo dispuesto en el artículo 40, apartado 4, y en el artículo 54, apartado 2, Chipre podrá permitir a su gestor de la red de transporte poseer, desarrollar, gestionar y explotar instalaciones de almacenamiento de energía sin seguir un procedimiento de licitación abierto, transparente y no discriminatorio.*

La excepción a que se refiere el párrafo primero se aplicará hasta que la red de transporte de Chipre esté conectada a las redes de transporte de otros Estados miembros mediante interconexión.».

- 14) Se inserta el artículo ■ siguiente:

«Artículo 66 bis

Acceso a una energía asequible durante las crisis de precios de la electricidad

1. *El Consejo podrá, mediante una decisión de ejecución a propuesta de la Comisión, declarar una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión, si se cumplen las siguientes condiciones:*
 - a) *que se den precios **medios** muy elevados en los mercados mayoristas de la electricidad equivalentes a al menos dos veces y media el precio medio de los cinco años anteriores y a al menos 180 EUR/MWh que se espera que continúen durante al menos seis meses; el cálculo del precio medio de los cinco años anteriores no tendrá en cuenta los períodos en los que se haya declarado una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión;*

- b) que se produzcan fuertes aumentos de los precios minoristas de la electricidad *de alrededor del 70 %* que se espera que continúen durante al menos *tres* meses.

■

2. La ■ decisión de ejecución a que se refiere el apartado 1 *especificará* el período de validez de dicha decisión de ejecución, que podrá ser de hasta un año. *Dicho período podrá prorrogarse de conformidad con el procedimiento establecido en el apartado 8 por períodos consecutivos de hasta un año.*
3. *La declaración de una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión conforme al apartado 1 garantizará una competencia y un comercio justos en todos los Estados miembros afectados por la decisión de ejecución, de manera que no se perturbe indebidamente el mercado interior.*
4. *Cuando se cumplan las condiciones establecidas en el apartado 1, la Comisión presentará una propuesta para declarar una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión, que incluirá el período de validez propuesto de la decisión de ejecución.*
5. *El Consejo, por mayoría cualificada, podrá modificar una propuesta de la Comisión presentada con arreglo a los apartados 4 u 8.*

6. Cuando el **Consejo** haya adoptado una decisión de ejecución conforme a lo dispuesto en el apartado 1, los Estados miembros podrán aplicar, durante el período de validez de dicha decisión, intervenciones públicas específicas y **temporales** en la fijación de los precios del suministro de electricidad a las pequeñas y medianas empresas. Estas intervenciones públicas deberán:
- a) limitarse a un máximo del 70 % del consumo del beneficiario durante el mismo período del año anterior, y mantener un incentivo para la reducción de la demanda;
 - b) cumplir las condiciones del artículo 5, apartados 4 y 7;
 - c) cuando proceda, cumplir las condiciones del apartado 7 del presente artículo;
 - d) ***estar concebidas para minimizar toda fragmentación negativa del mercado interior.***

7. Cuando *el Consejo* haya adoptado una decisión de ejecución en virtud del apartado 1, durante el período de validez de dicha decisión y como excepción a lo dispuesto en el artículo 5, apartado 7, letra c), los Estados miembros podrán, al aplicar intervenciones públicas específicas en la fijación de precios para el suministro de electricidad con arreglo al artículo 5, apartado 6, o al apartado 6 del presente artículo, fijar de forma excepcional y temporal un precio para el suministro de electricidad que sea inferior al coste, siempre que se cumplan las condiciones siguientes:
- a) que el precio fijado para los clientes domésticos solo se aplique a un máximo del 80 % de la mediana del consumo de los hogares y mantenga un incentivo para la reducción de la demanda;
 - b) que no exista discriminación entre suministradores;
 - c) que los suministradores reciban una compensación por suministrar por debajo del coste *de modo transparente y no discriminatorio*;
 - d) que todos los suministradores tengan derecho a presentar ofertas para el precio del suministro de electricidad que esté por debajo del coste en las mismas condiciones;
 - e) *que las medidas propuestas no distorsionen el mercado interior de la electricidad.*

8. *A su debido tiempo antes de que expire el período de validez especificado con arreglo al apartado 2, la Comisión evaluará si siguen cumpliéndose las condiciones establecidas en el apartado 1. Si la Comisión considera que siguen cumpliéndose las condiciones establecidas en el apartado 1, presentará al Consejo una propuesta para prorrogar el período de validez de una decisión de ejecución adoptada de conformidad con el apartado 1. Cuando el Consejo decida prorrogar el período de validez, se aplicarán los apartados 6 y 7 durante la prórroga.*

La Comisión evaluará y supervisará continuamente el impacto derivado de las medidas adoptadas en virtud del presente artículo y publicará con regularidad los resultados de dichas evaluaciones.».

15) *En el artículo 69, el apartado 2 se sustituye por el texto siguiente:*

«2. *A más tardar el 31 de diciembre de 2025, la Comisión revisará la aplicación de la presente Directiva y presentará un informe al Parlamento Europeo y al Consejo. Si procede, la Comisión presentará una propuesta legislativa junto con el informe o posteriormente.*

En la revisión de la Comisión se analizará, en particular, la calidad del servicio ofrecido a los clientes finales y si los clientes, especialmente los vulnerables y los afectados por la pobreza energética, reciben una protección adecuada en el marco de la presente Directiva.».

Artículo 3
Transposición

1. *Los Estados miembros pondrán en vigor las disposiciones legales, reglamentarias y administrativas necesarias para dar cumplimiento a lo establecido en la presente Directiva a más tardar el... [seis meses después de la entrada en vigor de la presente Directiva].*

No obstante lo dispuesto en el párrafo primero del presente artículo, los Estados miembros pondrán en vigor las disposiciones legales, reglamentarias y administrativas necesarias para dar cumplimiento a lo establecido en el artículo 1, puntos 2 y 4, a más tardar el... [veinticuatro meses después de la entrada en vigor de la presente Directiva].

Informarán de ello inmediatamente a la Comisión.

Cuando los Estados miembros adopten dichas disposiciones, estas incluirán una referencia a la presente Directiva o irán acompañadas de dicha referencia en su publicación oficial. Los Estados miembros establecerán las modalidades de la mencionada referencia.

2. *Los Estados miembros comunicarán a la Comisión el texto de las disposiciones de Derecho interno que adopten en el ámbito regulado por la presente Directiva.*

Artículo 4

Entrada en vigor

La presente Directiva entrará en vigor a los *veinte* días de su publicación en el *Diario Oficial de la Unión Europea*.

Artículo 5

Los destinatarios de la presente Directiva son los Estados miembros.

Hecho en ...

Por el Parlamento Europeo
[La Presidenta/El Presidente]

Por el Consejo
[La Presidenta/El Presidente]

ANEXO: ENTIDADES O PERSONAS DE LAS QUE EL PONENTE HA RECIBIDO CONTRIBUCIONES

De conformidad con el artículo 8 del anexo I del Reglamento interno, el ponente declara haber recibido contribuciones de las siguientes entidades o personas durante la preparación del informe, hasta su aprobación en comisión:

Entidad o persona
Eurelectric
European Network of Transmission System Operators for Electricity
E.ON SE
PGE Polska Grupa Energetyczna SA
Nordenergi
EDF France
Climate Action Network Europe
European Commission (DG ENER)
Ørsted A/S
Acciona S.A.
Nominated Electricity Market Operator (NEMO) committee - OMIE
E.DSO – European Distribution System Operators
Alcoa
EASE
GEODE
ACER
BEUC
ASEALEN
REScoop.eu
EREF
Instituto de Investigación Tecnológica de Comillas (IIT)
Permanent Representation of Germany
Arcelor Mittal
RWE
EEX
Uniper
Nord Pool AS
European Committee of the Regions
Shell
Vattenfall
EGEC
smartEn Smart Energy Europe
DSO Entity
Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE)
European Economic and Social Committee
Naturgy
ENI
Permanent Representation of Denmark

Eurometaux
Euromines
Fondation Abbé Pierre, Friends of the Earth Europe, FEANTSA, ESF
Institute for European Environmental Policy
ENEL
Solar Power Europe
Red Eléctrica Española
Permanent Representation of Spain
Permanent Representation of Luxembourg
RE-Source Platform
E3G
Wind Europe

La lista anterior se elabora bajo la exclusiva responsabilidad del ponente.

OPINIÓN DE LA COMISIÓN DE ASUNTOS ECONÓMICOS Y MONETARIOS

para la Comisión de Industria, Investigación y Energía

sobre la propuesta de Reglamento del Parlamento Europeo y del Consejo por el que se modifican los Reglamentos (UE) 2019/943 y (UE) 2019/942 y las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión (COM(2023)0148 – C9-0049/2023 – 2023/0077(COD))

Ponente de opinión: Pedro Silva Pereira

ENMIENDAS

La Comisión de Asuntos Económicos y Monetarios pide a la Comisión de Industria, Investigación y Energía, competente para el fondo, que tome en consideración las siguientes enmiendas:

Enmienda 1

Propuesta de Reglamento Considerando 3

Texto de la Comisión

(3) En respuesta a esta situación, la Comunicación sobre los precios de la energía presentada por la Comisión en octubre de 2021 contenía un conjunto de medidas que la UE y sus Estados miembros pueden utilizar para hacer frente al impacto inmediato de los elevados precios de la energía en los hogares y las empresas (como ayudas a la renta, desgravaciones fiscales, y medidas de ahorro y almacenamiento de gas) y para reforzar la resiliencia frente a futuras perturbaciones de los precios. En su Comunicación de 8 de marzo de 2022 titulada «REPowerEU: acción europea conjunta para una energía más asequible, segura y sostenible»¹⁸, la Comisión esbozó una serie de medidas adicionales para reforzar el conjunto de instrumentos y responder al aumento de los

Enmienda

(3) En respuesta a esta situación, la Comunicación sobre los precios de la energía presentada por la Comisión en octubre de 2021 contenía un conjunto de medidas que la UE y sus Estados miembros pueden utilizar para hacer frente al impacto inmediato de los elevados precios de la energía en los hogares y las empresas (como ayudas a la renta, desgravaciones fiscales, y medidas de ahorro y almacenamiento de gas) y para reforzar la resiliencia frente a futuras perturbaciones de los precios. En su Comunicación de 8 de marzo de 2022 titulada «REPowerEU: acción europea conjunta para una energía más asequible, segura y sostenible»¹⁸, la Comisión esbozó una serie de medidas adicionales para reforzar el conjunto de instrumentos y responder al aumento de los

precios de la energía. El 23 de marzo de 2022, la Comisión **también estableció** un régimen temporal de ayudas estatales para permitir que determinadas subvenciones atenuaran el impacto de los elevados precios de la energía¹⁹.

precios de la energía. El 23 de marzo de 2022, la Comisión **adoptó el marco temporal de crisis por el que se establece** un régimen temporal de ayudas estatales para permitir que determinadas subvenciones atenuaran el impacto de los elevados precios de la energía¹⁹. **El 9 de marzo de 2023, el marco fue sustituido por el marco temporal de crisis y transición, que ofrece flexibilidad y simplicidad en respuesta a la crisis, al tiempo que garantiza una ayuda específica y unos objetivos de cohesión y contribuye a la consecución de los objetivos del Plan Industrial del Pacto Verde.**

¹⁸ Comunicación de la Comisión al Parlamento Europeo, al Consejo Europeo, al Consejo, al Comité Económico y Social Europeo y al Comité de las Regiones titulada «REPowerEU: acción conjunta para una energía más asequible, segura y sostenible [COM(2022) 108 final].

¹⁹ Comunicación de la Comisión titulada «Marco Temporal relativo a las medidas de ayuda estatal destinadas a respaldar la economía tras la agresión contra Ucrania por parte de Rusia» C 131 I/01, C/2022/1890.

¹⁸ Comunicación de la Comisión al Parlamento Europeo, al Consejo Europeo, al Consejo, al Comité Económico y Social Europeo y al Comité de las Regiones titulada «REPowerEU: acción conjunta para una energía más asequible, segura y sostenible [COM(2022) 108 final].

¹⁹ Comunicación de la Comisión titulada «Marco Temporal relativo a las medidas de ayuda estatal destinadas a respaldar la economía tras la agresión contra Ucrania por parte de Rusia» C 131 I/01, C/2022/1890.

Enmienda 2

Propuesta de Reglamento Considerando 3 bis (nuevo)

Texto de la Comisión

Enmienda

(3 bis) El marco temporal de crisis y transición relativo a las ayudas estatales forma parte del segundo pilar del Plan Industrial del Pacto Verde. Cabe señalar que se trata de un marco temporal y específico y que existen compromisos entre la aceleración de la financiación de la producción de tecnologías limpias en

Europa y la integridad del mercado interior, ya que no todos los Estados miembros disponen del mismo margen de maniobra presupuestario para realizar las inversiones necesarias. Por lo tanto, se necesitan instrumentos adecuados para dar una respuesta estructural a las necesidades de inversión.

Enmienda 3

Propuesta de Reglamento Considerando 3 ter (nuevo)

Texto de la Comisión

Enmienda

(3 ter) Las subidas de los precios de la energía, exacerbadas por la agresión rusa contra Ucrania y las prácticas especulativas excesivas por parte de los agentes del mercado, han provocado presiones inflacionistas y un aumento de las desigualdades.

Enmienda 4

Propuesta de Reglamento Considerando 11

Texto de la Comisión

Enmienda

(11) La reforma de la configuración del mercado de la electricidad debe beneficiar no solo a los consumidores domésticos, sino también *a la competitividad de las industrias de la Unión, ya que facilita sus posibilidades de* invertir en las tecnologías limpias que necesitan para lograr su transición a cero emisiones netas. La transición energética en la Unión debe contar con el apoyo de una sólida base de fabricación de tecnologías limpias. Estas reformas apoyarán la electrificación asequible de la industria y la posición de la Unión como líder mundial en investigación e innovación en tecnologías energéticas

(11) La reforma de la configuración del mercado de la electricidad debe beneficiar no solo a los consumidores domésticos, sino también *permitir a* las industrias de la Unión invertir en las tecnologías limpias que necesitan para lograr su transición a cero emisiones netas. La transición energética en la Unión debe contar con el apoyo de una sólida base de fabricación de tecnologías limpias. Estas reformas apoyarán la electrificación asequible de la industria y la posición de la Unión como líder mundial en investigación e innovación en tecnologías energéticas limpias.

limpias.

Enmienda 5

Propuesta de Reglamento Considerando 19

Texto de la Comisión

(19) Los consumidores y los proveedores necesitan mercados a plazo eficaces y eficientes para cubrir su exposición a los precios a largo plazo y reducir la dependencia de los precios a corto plazo. Para garantizar que los clientes de energía de toda la UE puedan beneficiarse plenamente de las ventajas de los mercados integrados de la electricidad y de la competencia en toda la Unión, el funcionamiento del mercado de la electricidad a plazo de la Unión debe mejorarse mediante el establecimiento de centros virtuales regionales con vistas a resolver la fragmentación del mercado actual y la escasa liquidez experimentada en muchas zonas de oferta. **Los centros virtuales regionales deben abarcar múltiples zonas de oferta, garantizando al mismo tiempo una correlación de precios adecuada. Es posible que algunas zonas de oferta no estén cubiertas por un centro virtual en términos de contribución al precio de referencia del centro. No obstante, los participantes en el mercado de estas zonas de oferta deben poder seguir cubriéndose a través de un centro.**

Enmienda

(19) Los consumidores y los proveedores necesitan mercados a plazo eficaces y eficientes para cubrir su exposición a los precios a largo plazo y reducir la dependencia de los precios a corto plazo. Para garantizar que los clientes de energía de toda la UE puedan beneficiarse plenamente de las ventajas de los mercados integrados de la electricidad y de la competencia en toda la Unión, el funcionamiento del mercado de la electricidad a plazo de la Unión debe mejorarse mediante el establecimiento de centros virtuales regionales con vistas a resolver la fragmentación del mercado actual y la escasa liquidez experimentada en muchas zonas de oferta. **La Comisión debe evaluar el valor añadido de los centros virtuales regionales y esta evaluación debe presentarse a los colegisladores.**

Enmienda 6

Propuesta de Reglamento Considerando 21

Texto de la Comisión

(21) Para aumentar las posibilidades de cobertura de los participantes en el

Enmienda

(21) Para aumentar las posibilidades de cobertura de los participantes en el

mercado, debe ampliarse el papel de la plataforma única de asignación creada según lo dispuesto en el Reglamento (UE) 2016/1719 de la Comisión. La plataforma única de asignación debe ofrecer el comercio de derechos financieros de transmisión a largo plazo entre las diferentes zonas de oferta y los centros virtuales regionales. Los pedidos presentados por los participantes en el mercado para derechos financieros de transmisión *irán* acompañados de una asignación simultánea de capacidad interzonal a largo plazo. Esta correspondencia y asignación deben llevarse a cabo de forma periódica, a fin de garantizar suficiente liquidez y, por tanto, posibilidades de cobertura eficientes para los participantes en el mercado. Los derechos de transmisión a largo plazo deben emitirse con plazos de vencimiento frecuentes (de un mes a un mínimo de tres años), a fin de ajustarse al horizonte temporal de cobertura típico de los participantes en el mercado. La plataforma única de asignación debe estar sujeta a supervisión y control de cumplimiento para garantizar que desempeña adecuadamente sus funciones.

Enmienda 7

Propuesta de Reglamento Considerando 30

Texto de la Comisión

(30) Cuando los Estados miembros decidan apoyar nuevas inversiones financiadas con fondos públicos («sistemas de ayudas directas a los precios») en la generación de electricidad hipocarbónica y no fósil para alcanzar los objetivos de descarbonización de la Unión, estos sistemas deben estructurarse mediante contratos bidireccionales por diferencia que incluyan, además de una garantía de ingresos, una limitación al incremento de

mercado, debe ampliarse el papel de la plataforma única de asignación creada según lo dispuesto en el Reglamento (UE) 2016/1719 de la Comisión. La plataforma única de asignación debe ofrecer el comercio de derechos financieros de transmisión a largo plazo entre las diferentes zonas de oferta y, *si están establecidos*, los centros virtuales regionales. Los pedidos presentados por los participantes en el mercado para derechos financieros de transmisión *deben ir* acompañados de una asignación simultánea de capacidad interzonal a largo plazo. Esta correspondencia y asignación deben llevarse a cabo de forma periódica, a fin de garantizar suficiente liquidez y, por tanto, posibilidades de cobertura eficientes para los participantes en el mercado. Los derechos de transmisión a largo plazo deben emitirse con plazos de vencimiento frecuentes (de un mes a un mínimo de tres años), a fin de ajustarse al horizonte temporal de cobertura típico de los participantes en el mercado. La plataforma única de asignación debe estar sujeta a supervisión y control de cumplimiento para garantizar que desempeña adecuadamente sus funciones.

Enmienda

(30) Cuando los Estados miembros decidan apoyar nuevas inversiones financiadas con fondos públicos («sistemas de ayudas directas a los precios») en la generación de electricidad hipocarbónica y no fósil para alcanzar los objetivos de descarbonización de la Unión, estos sistemas deben estructurarse mediante contratos bidireccionales por diferencia que incluyan, además de una garantía de ingresos, una limitación al incremento de

ingresos de mercado de los activos de generación de que se trate. Las nuevas inversiones para la generación de electricidad deben incluir inversiones en nuevas instalaciones de generación de electricidad, así como inversiones destinadas a la repotenciación, la ampliación o la prolongación de la vida útil de las instalaciones de generación de electricidad ya existentes.

ingresos de mercado de los activos de generación de que se trate. Las nuevas inversiones para la generación de electricidad deben incluir inversiones en nuevas instalaciones de generación de electricidad, así como inversiones destinadas a la repotenciación, la ampliación o la prolongación de la vida útil de las instalaciones de generación de electricidad ya existentes. ***Dado que estos sistemas modifican indirectamente las normas actuales sobre ayudas estatales (Comunicación de la Comisión titulada «Directrices sobre ayudas estatales en materia de clima, protección del medio ambiente y energía 2022»^{19 bis} y Comunicación de la Comisión titulada «Marco Temporal relativo a las medidas de ayuda estatal destinadas a respaldar la economía tras la agresión contra Ucrania por parte de Rusia», 2022/C 131 I/01^{19 ter}) en lo que respecta a la concesión de apoyo público a determinadas formas de generación de electricidad, la Comisión debe evaluar periódicamente si siguen siendo adecuados y no distorsionan o fragmentan de forma desproporcionada el mercado interior.***

^{19 bis} [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/?uri=CELEX:52022XC0218\(03\)](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/?uri=CELEX:52022XC0218(03))

^{19 ter} [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/PDF/?uri=CELEX:52022XC0324\(10\)](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/PDF/?uri=CELEX:52022XC0324(10))

Enmienda 8

Propuesta de Reglamento Considerando 34

Texto de la Comisión

(34) Gracias a la imposición de un límite a los ingresos de mercado, los sistemas de ayudas directas a los precios en forma de

Enmienda

(34) Gracias a la imposición de un límite a los ingresos de mercado, los sistemas de ayudas directas a los precios en forma de

contratos bidireccionales por diferencia deben proporcionar una fuente adicional de ingresos a los Estados miembros en períodos de precios elevados de la energía. Para mitigar aún más el impacto de los elevados precios de la electricidad en las facturas energéticas de los consumidores, los Estados miembros deben garantizar que los ingresos recaudados de los productores sujetos a sistemas de ayudas directas a los precios en forma de contratos bidireccionales por diferencias repercuten en **todos** los consumidores finales de electricidad, incluidos los hogares, las pymes y los consumidores industriales, sobre la base de su consumo. La redistribución de los ingresos debe llevarse a cabo de manera que los consumidores sigan estando, en cierta medida, expuestos a la señal de precios, de modo que reduzcan su consumo cuando los precios sean elevados, o lo desplacen a períodos de precios más bajos (que suelen ser períodos con un mayor porcentaje de producción de fuentes de energía renovables). Los Estados miembros deben garantizar que la redistribución de los ingresos a los consumidores finales de electricidad no afecte a la igualdad de condiciones y a la competencia entre los distintos proveedores.

contratos bidireccionales por diferencia deben proporcionar una fuente adicional de ingresos a los Estados miembros en períodos de precios elevados de la energía. Para mitigar aún más el impacto de los elevados precios de la electricidad en las facturas energéticas de los consumidores, los Estados miembros deben garantizar que los ingresos recaudados de los productores sujetos a sistemas de ayudas directas a los precios en forma de contratos bidireccionales por diferencias repercuten en los consumidores finales de electricidad, incluidos los hogares, las pymes y los consumidores industriales, sobre la base de su consumo, **al tiempo que dan prioridad a los clientes vulnerables y a aquellos afectados por la pobreza energética o en riesgo de padecerla**. La redistribución de los ingresos debe llevarse a cabo de manera que los consumidores sigan estando, en cierta medida, expuestos a la señal de precios, de modo que reduzcan su consumo cuando los precios sean elevados, o lo desplacen a períodos de precios más bajos (que suelen ser períodos con un mayor porcentaje de producción de fuentes de energía renovables). Los Estados miembros deben garantizar que la redistribución de los ingresos a los consumidores finales de electricidad no afecte a la igualdad de condiciones y a la competencia entre los distintos proveedores.

Enmienda 9

Propuesta de Reglamento Considerando 45

Texto de la Comisión

(45) Si los proveedores no garantizan que su cartera de electricidad tenga una cobertura suficiente, los cambios en los precios mayoristas de la electricidad pueden ponerlos en situación de riesgo financiero y causar su quiebra, transfiriendo los costes a los consumidores

Enmienda

(45) Si los proveedores no garantizan que su cartera de electricidad tenga una cobertura suficiente, los cambios en los precios mayoristas de la electricidad pueden ponerlos en situación de riesgo financiero y **potencialmente** causar su quiebra, transfiriendo los costes a los

y otros usuarios de la red. Por lo tanto, debe garantizarse que los proveedores tengan una cobertura adecuada cuando ofrezcan contratos de precio fijo. Una estrategia de cobertura adecuada debe tener en cuenta el acceso de los proveedores a su propia generación de energía y su capitalización, así como su exposición a cambios en los precios del mercado mayorista.

consumidores y otros usuarios de la red. Por lo tanto, debe garantizarse que los proveedores tengan una cobertura adecuada cuando ofrezcan contratos de precio fijo. Una estrategia de cobertura adecuada debe **guardar consonancia con la legislación pertinente de la Unión sobre servicios financieros** y tener en cuenta el acceso de los proveedores a su propia generación de energía y su capitalización, así como su exposición a cambios en los precios del mercado mayorista, **el tamaño del proveedor y la estructura de mercado**.

Enmienda 10

Propuesta de Reglamento Considerando 53

Texto de la Comisión

(53) Las intervenciones públicas en la fijación de precios para el suministro de electricidad constituyen, en principio, una medida que distorsiona el mercado. Por tanto, tales intervenciones solo pueden llevarse a cabo como obligaciones de servicio público y están sujetas a condiciones específicas. En virtud de la presente Directiva, los precios regulados son posibles para los hogares en situación de pobreza energética y vulnerables, incluso por debajo de los costes, y como medida de transición, para los hogares y las microempresas. En tiempos de crisis, cuando los precios de la electricidad al por mayor y al por menor aumentan significativamente, y ello repercute negativamente en la economía en general, debe permitirse a los Estados miembros ampliar temporalmente la aplicación de los precios regulados también a las pymes. Debe permitirse temporalmente a los Estados miembros fijar precios regulados por debajo de los costes tanto para los hogares como para las pymes, siempre que ello no cree distorsiones entre los proveedores y se les compense por los

Enmienda

(53) Las intervenciones públicas en la fijación de precios para el suministro de electricidad constituyen, en principio, una medida que distorsiona el mercado, **aunque la electricidad deba considerarse un servicio esencial**. Por tanto, tales intervenciones solo pueden llevarse a cabo como obligaciones de servicio público y están sujetas a condiciones específicas. En virtud de la presente Directiva, los precios regulados son posibles para los hogares en situación de pobreza energética y vulnerables, incluso por debajo de los costes, y como medida de transición, para los hogares y las microempresas. En tiempos de crisis, cuando los precios de la electricidad al por mayor y al por menor aumentan significativamente, y ello repercute negativamente en la economía en general, debe permitirse a los Estados miembros ampliar temporalmente la aplicación de los precios regulados también a las pymes. Debe permitirse temporalmente a los Estados miembros fijar precios regulados por debajo de los costes tanto para los hogares como para las pymes, siempre que ello no cree

gastos que implica suministrar energía por debajo del coste. Sin embargo, debe garantizarse que esta regulación de precios esté bien orientada y no cree incentivos para aumentar el consumo. Por lo tanto, la regulación de precios debe limitarse al 80 % de la mediana del consumo doméstico en el caso de los hogares y al 70 % del consumo del año anterior en el caso de las pymes. La Comisión debe determinar cuándo existe esta crisis de precios de la electricidad y, por consiguiente, cuándo es aplicable esta posibilidad. La Comisión también debe especificar la validez de esta determinación, durante la cual se aplica la prórroga temporal de los precios regulados, que puede durar hasta un año. En la medida en que alguna de las medidas previstas en el presente Reglamento constituya ayuda estatal, las disposiciones relativas a dichas medidas se entenderán sin perjuicio de la aplicación de los artículos 107 y 108 del TFUE.

distorsiones *en el mercado interior o* entre los proveedores y se les compense por los gastos que implica suministrar energía por debajo del coste. Sin embargo, debe garantizarse que esta regulación de precios esté bien orientada y no cree incentivos para aumentar el consumo. Por lo tanto, la regulación de precios debe limitarse al 80 % de la mediana del consumo doméstico en el caso de los hogares y **microempresas, al 90 % como mínimo en el caso de los clientes vulnerables** y al 70 % del consumo del año anterior en el caso de las pymes. La Comisión debe determinar cuándo existe esta crisis de precios de la electricidad y, por consiguiente, cuándo es aplicable esta posibilidad. La Comisión también debe especificar la validez de esta determinación, durante la cual se aplica la prórroga temporal de los precios regulados, que puede durar hasta un año. En la medida en que alguna de las medidas previstas en el presente Reglamento constituya ayuda estatal, las disposiciones relativas a dichas medidas se entenderán sin perjuicio de la aplicación de los artículos 107 y 108 del TFUE.

Enmienda 11

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 1 – letra a

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 1 – letra b

Texto de la Comisión

b) establecer principios fundamentales para el funcionamiento correcto y la integración de los mercados de la electricidad que permitan un acceso no discriminatorio al mercado a todos los proveedores de recursos y clientes de electricidad, permita el desarrollo de mercados de futuros del sector eléctrico para que los proveedores y los consumidores se cubran o se protejan

Enmienda

b) establecer principios fundamentales para el funcionamiento correcto y la integración de los mercados de la electricidad que permitan un acceso no discriminatorio al mercado a todos los proveedores de recursos y clientes de electricidad, permita el desarrollo de mercados de futuros del sector eléctrico para que los proveedores y los consumidores se cubran o se protejan

contra el riesgo de una volatilidad futura de los precios de la electricidad, **empoderen** a los consumidores, garanticen la competencia en el mercado mundial, aumenten la flexibilidad mediante la respuesta de la demanda, el almacenamiento de energía y otras soluciones no fósiles de flexibilidad, garanticen la eficiencia energética, faciliten la agregación de la demanda y la oferta distribuidos, y permitan una integración de los mercados y sectorial así como una remuneración basada en el mercado de la electricidad generada a partir de fuentes renovables;

contra el riesgo de una volatilidad futura de los precios de la electricidad, **al tiempo que evitan las actividades especulativas perjudiciales, protejan** a los consumidores **y en particular a los consumidores vulnerables**, garanticen la competencia en el mercado mundial, aumenten la flexibilidad mediante la respuesta de la demanda, el almacenamiento de energía y otras soluciones no fósiles de flexibilidad, garanticen la eficiencia energética, faciliten la agregación de la demanda y la oferta distribuidos, y permitan una integración de los mercados y sectorial así como una remuneración basada en el mercado de la electricidad generada a partir de fuentes renovables;

Enmienda 12

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 1 – letra b

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 1 – letra e

Texto de la Comisión

e) apoyar las inversiones a largo plazo en generación de energía renovable y posibilitar que las facturas energéticas de los consumidores sean menos dependientes de las fluctuaciones de los precios del mercado de la electricidad a corto plazo, en particular de los precios de los combustibles fósiles a medio y largo plazo.

Enmienda

e) apoyar las inversiones a largo plazo en generación de energía renovable y **flexibilidad para** posibilitar que las facturas energéticas de los consumidores sean **asequibles y** menos dependientes de las fluctuaciones de los precios del mercado de la electricidad a corto plazo, en particular de los precios de los combustibles fósiles a medio y largo plazo.

Enmienda 13

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 6

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 9 – apartado 1 – parte introductoria

Texto de la Comisión

1. A más tardar el 1 de diciembre de 2024, la **REGRT de Electricidad** **presentará a la ACER**, tras haber consultado a la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA), una **propuesta para la** creación de centros virtuales regionales para el mercado a plazo. La propuesta **deberá**:

Enmienda

1. A más tardar el 1 de diciembre de 2024, la **Comisión**, tras haber consultado a la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA), **a la REGRT de Electricidad y a la ACER, presentará al Parlamento y al Consejo** una **evaluación del impacto de** la creación de centros virtuales regionales para el mercado a plazo. **Si se considera apropiado, la evaluación irá acompañada de una propuesta legislativa cuando proceda y, entre otras cosas:**

Enmienda 14

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 6

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 9 – apartado 1 – letra d bis (nueva)

Texto de la Comisión

Enmienda

d bis) garantizar que la creación del centro virtual redunde en interés de los consumidores de esas regiones.

Enmienda 15

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 6

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 9 – apartado 2

Texto de la Comisión

Enmienda

2. En un plazo de seis meses a partir de la recepción de la propuesta sobre la creación de centros virtuales regionales para el mercado a plazo, la ACER la evaluará y la aprobará o modificará. En este último caso, la ACER consultará a la REGRT de Electricidad antes de adoptar las modificaciones. La propuesta adoptada

2. En un plazo de seis meses a partir de la recepción de la propuesta sobre la creación de centros virtuales regionales para el mercado a plazo, la ACER la evaluará y la aprobará o modificará. En este último caso, la ACER, **tras informar a la ESMA**, consultará a la REGRT de Electricidad antes de adoptar las

se publicará en el sitio web de la ACER.

modificaciones. La propuesta adoptada se publicará en el sitio web de la ACER.

Enmienda 16

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 6

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 9 – apartado 5

Texto de la Comisión

5. Cuando una autoridad reguladora considere que no hay suficientes oportunidades de cobertura disponibles para los participantes en el mercado, y tras consultar a las autoridades competentes del mercado financiero pertinente en caso de que los mercados a plazo se refieran a instrumentos financieros definidos en el artículo 4, apartado 1, punto 15, dicha autoridad reguladora podrá exigir a los mercados bursátiles de la electricidad o a los gestores de redes de transporte que apliquen medidas adicionales, como actividades de creación de mercado, para mejorar la liquidez del mercado a plazo. ***Siempre que se respete el*** Derecho de la Unión en materia de competencia, así como la Directiva (UE) 2014/65 y los Reglamentos (UE) 648/2012 y 600/2014, ***los operadores del mercado tendrán libertad para desarrollar productos de cobertura de futuros, también productos de cobertura de futuros a largo plazo***, para proporcionar a los participantes en el mercado, incluidos los titulares de instalaciones de generación que utilizan fuentes de energía renovables, posibilidades adecuadas de protegerse frente a los riesgos financieros derivados de las fluctuaciones de los precios. Los Estados miembros no exigirán que se restrinja dicha actividad de cobertura al comercio dentro de un Estado miembro o una zona de oferta.».

Enmienda

5. Cuando una autoridad reguladora considere que no hay suficientes oportunidades de cobertura disponibles para los participantes en el mercado, y tras consultar a las autoridades competentes del mercado financiero pertinente en caso de que los mercados a plazo se refieran a instrumentos financieros definidos en el artículo 4, apartado 1, punto 15, dicha autoridad reguladora podrá exigir a los mercados bursátiles de la electricidad o a los gestores de redes de transporte que apliquen medidas adicionales, como actividades de creación de mercado, para mejorar la liquidez del mercado a plazo. ***Cuando los operadores del mercado desarrollen productos de cobertura de futuros, también productos de cobertura de futuros a largo plazo, lo harán dentro del pleno respeto del*** Derecho de la Unión en materia de competencia, así como la Directiva (UE) 2014/65 y los Reglamentos (UE) 648/2012 y 600/2014, para proporcionar a los participantes en el mercado, incluidos los titulares de instalaciones de generación que utilizan fuentes de energía renovables, posibilidades adecuadas de protegerse frente a los riesgos financieros derivados de las fluctuaciones de los precios. Los Estados miembros no exigirán que se restrinja dicha actividad de cobertura al comercio dentro de un Estado miembro o una zona de oferta.».

Enmienda 17

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 9

Reglamento (UE) 2019/942

Artículo 19 bis – apartado 2

Texto de la Comisión

2. Los Estados miembros **garantizarán** que existan instrumentos, tales como los sistemas de garantía a precios de mercado, destinados a reducir los riesgos financieros asociados al impago del comprador en el marco de los CCE, y que estos instrumentos sean accesibles para los clientes que se enfrentan a barreras de entrada en el mercado de los CCE y que no se encuentran en dificultades financieras, **según lo dispuesto en** los artículos 107 y 108 del TFUE. A tal fin, los Estados miembros tendrán en cuenta los instrumentos a escala de la Unión. Los Estados miembros determinarán a qué categorías de clientes se dirigen estos instrumentos, aplicando criterios no discriminatorios.

Enmienda

2. Los Estados miembros **podrán garantizar** que existan instrumentos, tales como los sistemas de garantía a precios de mercado, destinados a reducir los riesgos financieros asociados al impago del comprador en el marco de los CCE, y que estos instrumentos sean accesibles para los clientes que se enfrentan a barreras de entrada en el mercado de los CCE y que no se encuentran en dificultades financieras. **La Comisión examinará si estos instrumentos no distorsionan o fragmentan de forma desproporcionada el mercado interior y si guardan consonancia con** los artículos 107 y 108 del TFUE. A tal fin, los Estados miembros tendrán en cuenta los instrumentos a escala de la Unión. Los Estados miembros determinarán a qué categorías de clientes se dirigen estos instrumentos, aplicando criterios no discriminatorios **entre cada categoría de clientes, teniendo debidamente en cuenta a los clientes vulnerables.**

Enmienda 18

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 9

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 19 bis – apartado 6 bis (nuevo)

Texto de la Comisión

Enmienda

6 bis. Las partes contratantes de cada CCE comunicarán la cantidad, los precios y la duración de cada contrato a la autoridad reguladora nacional. La autoridad reguladora nacional publicará

un precio diario medio de la electricidad, que será el precio medio ponderado de todas las cantidades de electricidad comercializadas en esta zona de oferta para ese día.

Enmienda 19

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 9

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 19 ter – apartado 1

Texto de la Comisión

1. Los sistemas de ayudas directas a los precios para nuevas inversiones en generación de electricidad a partir de las fuentes **enumeradas en** el apartado 2 adoptarán la forma de un contrato bidireccional por diferencia. Las nuevas inversiones para la generación de electricidad incluirán inversiones en nuevas instalaciones de generación de electricidad, así como inversiones destinadas a la repotenciación, la ampliación o la prolongación de la vida útil de las instalaciones de generación de electricidad ya existentes.

Enmienda

1. Los sistemas de ayudas directas a los precios para nuevas inversiones en generación de electricidad a partir de las fuentes **a que se refiere** el apartado 2 adoptarán la forma de un contrato bidireccional por diferencia. **Estos sistemas serán, como mínimo, proporcionales al Reglamento (UE) 2020/852 y a las inversiones previstas en el plan nacional integrado de energía y clima con respecto a la dimensión «Descarbonización» a que se refiere el artículo 4, letra a), del Reglamento (UE) 2018/1999 y cualquier actualización del mismo.** Las nuevas inversiones para la generación de electricidad incluirán inversiones en nuevas instalaciones de generación de electricidad, así como inversiones destinadas a la repotenciación, la ampliación o la prolongación de la vida útil de las instalaciones de generación de electricidad ya existentes.

Enmienda 20

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 9

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 19 ter – apartado 3 – letra a

Texto de la Comisión

a) estar diseñados de manera que los ingresos recaudados cuando el precio de mercado sea superior al precio de ejercicio se distribuyan entre todos los clientes finales de electricidad en función de su cuota de consumo total (mismo coste / reembolso por MWh consumido);

Enmienda

a) estar diseñados de manera que los ingresos recaudados cuando el precio de mercado sea superior al precio de ejercicio se distribuyan entre todos los clientes finales de electricidad en función de su cuota de consumo total (mismo coste / reembolso por MWh consumido), ***dando prioridad a compensar a los clientes vulnerables;***

Enmienda 21

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 9

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 19 ter (nuevo) – apartado 3 – letra b bis (nueva)

Texto de la Comisión

Enmienda

b bis) garantizar que los proyectos comunitarios y a pequeña escala tengan acceso a contratos de contratos por diferencia al precio de casación de la licitación más baja;

Enmienda 22

Propuesta de Reglamento

Artículo 1 – párrafo 1 – punto 14

Reglamento (UE) 2019/943

Artículo 69 bis – párrafo 1

Texto de la Comisión

Enmienda

Nada de lo dispuesto en el presente Reglamento podrá establecer excepciones a lo dispuesto en la Directiva 2014/65/UE, el Reglamento (UE) n.º 648/2012 y el Reglamento (UE) n.º 600/2014 cuando los participantes en el mercado o los gestores del mercado realicen actividades relacionadas con instrumentos financieros, en particular tal como se definen en el

Nada de lo dispuesto en el presente Reglamento podrá establecer excepciones a lo dispuesto en la Directiva 2014/65/UE, el Reglamento (UE) n.º 648/2012 y el Reglamento (UE) n.º 600/2014 cuando los participantes en el mercado o los gestores del mercado realicen actividades relacionadas con instrumentos financieros, en particular tal como se definen en el

artículo 4, apartado 1, punto 15, de la Directiva 2014/65/UE.

artículo 4, apartado 1, punto 15, de la Directiva 2014/65/UE. ***Se evitará la duplicación de requisitos reglamentarios, de cumplimiento y de notificación.***

Enmienda 23

Propuesta de Reglamento

Artículo 2 – párrafo 1 – punto 5

Directiva (UE) 2019/944

Artículo 28 bis – párrafo 1

Texto de la Comisión

Los Estados miembros ***garantizarán que*** los clientes vulnerables ***están protegidos frente a las desconexiones de electricidad.*** Esto se dispondrá como parte del concepto de «clientes vulnerables» con arreglo al artículo 28, apartado 1, de la presente Directiva y sin perjuicio de las medidas establecidas en el artículo 10, apartado 11.

Enmienda

Los Estados miembros ***prohibirán las desconexiones de electricidad para*** los clientes ***domésticos incapaces de pagar sus facturas de energía, los clientes domésticos vulnerables y los hogares en situación de pobreza energética o en riesgo de padecerla.*** Esto se dispondrá como parte del concepto de «clientes vulnerables» con arreglo al artículo 28, apartado 1, de la presente Directiva y sin perjuicio de las medidas establecidas en el artículo 10, apartado 11.

Enmienda 24

Propuesta de Reglamento

Artículo 2 – párrafo 1 – punto 6

Directiva (UE) 2019/944

Artículo 27 – apartado 1

Texto de la Comisión

1. Los Estados miembros deberán garantizar que todos los clientes domésticos y, cuando los Estados miembros lo consideren adecuado, las pequeñas empresas, disfruten en su territorio del derecho a un servicio universal, es decir, del derecho al suministro de electricidad de una calidad determinada, y a unos precios competitivos, fácil y claramente

Enmienda

1. Los Estados miembros deberán garantizar que todos los clientes domésticos y ***las microempresas*** y, cuando los Estados miembros lo consideren adecuado, las pequeñas empresas, disfruten en su territorio del derecho a un servicio universal, es decir, del derecho al suministro de electricidad de una calidad determinada, y a unos precios competitivos, fácil y claramente

comparables, transparentes y no discriminatorios. Para garantizar la prestación del servicio universal, los Estados miembros exigirán a los gestores de redes de distribución la obligación de conectar clientes a su red con arreglo a las condiciones y tarifas establecidas de conformidad con el procedimiento previsto en el artículo 59, apartado 7. La presente Directiva no impedirá que los Estados miembros refuercen la posición en el mercado de los clientes domésticos, y clientes no domésticos pequeños y medianos, promoviendo las posibilidades de agrupación voluntaria de representación de estos grupos de clientes.

comparables, transparentes y no discriminatorios. Para garantizar la prestación del servicio universal, los Estados miembros exigirán a los gestores de redes de distribución la obligación de conectar clientes a su red con arreglo a las condiciones y tarifas establecidas de conformidad con el procedimiento previsto en el artículo 59, apartado 7. La presente Directiva no impedirá que los Estados miembros refuercen la posición en el mercado de los clientes domésticos, y clientes no domésticos pequeños y medianos, promoviendo las posibilidades de agrupación voluntaria de representación de estos grupos de clientes.

Enmienda 25

Propuesta de Reglamento

Artículo 2 – párrafo 1 – punto 10

Directiva (UE) 2019/944

Artículo 66 bis – apartado 1 – parte introductoria

Texto de la Comisión

1. La Comisión podrá declarar mediante decisión una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión, si se cumplen las siguientes condiciones:

Enmienda

1. La Comisión, ***interviniendo de forma conjunta con todos los Estados miembros***, podrá declarar mediante decisión una crisis de precios de la electricidad a escala regional o de la Unión, si se cumplen las siguientes condiciones ***de forma simultánea y se prevé que se mantengan durante al menos seis meses***:

Enmienda 26

Propuesta de Reglamento

Artículo 2 – párrafo 1 – punto 10

Directiva (UE) 2019/944

Artículo 66 bis – apartado 2 bis (nuevo)

Texto de la Comisión

Enmienda

2 bis. La declaración de una crisis de

precios de la electricidad a escala regional o de la Unión garantizará la igualdad de condiciones en todos los Estados miembros afectados por la decisión, de modo que no se distorsione el mercado interior de forma desproporcionada.

Enmienda 27

Propuesta de Reglamento

Artículo 2 – párrafo 1 – punto 10

Directiva (UE) 2019/944

Artículo 66 bis – apartado 3 – letra c bis (nueva)

Texto de la Comisión

Enmienda

c bis) tener en cuenta los efectos de distorsión en el mercado mayorista.

Enmienda 28

Propuesta de Reglamento

Artículo 2 – párrafo 1 – punto 10

Directiva (UE) 2019/944

Artículo 66 bis – apartado 3 bis (nuevo)

Texto de la Comisión

Enmienda

3 bis. La Comisión publicará orientaciones sobre cómo pueden aplicarse estos umbrales en conjunción con el marco temporal de crisis y transición durante el período en que tanto la presente Directiva como el marco estarán en vigor.

Enmienda 29

Propuesta de Reglamento

Artículo 2 – párrafo 1 – punto 10

Directiva (UE) 2019/944

Artículo 66 bis – apartado 4 – letra a

Texto de la Comisión

a) el precio fijado para los hogares solo se aplica a un máximo del 80 % de la mediana del consumo doméstico y mantiene un incentivo para la reducción de la demanda;

Enmienda

a) el precio fijado para los hogares **y las microempresas** solo se aplica a un máximo del 80 % de la mediana del consumo doméstico y mantiene un incentivo para la reducción de la demanda, **y a un mínimo del 90 % en el caso de los clientes vulnerables;**

PROCEDIMIENTO DE LA COMISIÓN COMPETENTE PARA EMITIR OPINIÓN

Título	Modificación de los Reglamentos (UE) 2019/943 y (UE) 2019/942 y las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión
Referencias	COM(2023)0148 – C9-0049/2023 – 2023/0077(COD)
Comisión competente para el fondo Fecha del anuncio en el Pleno	ITRE 1.6.2023
Opinión emitida por Fecha del anuncio en el Pleno	ECON 1.6.2023
Ponente de opinión Fecha de designación	Pedro Silva Pereira 20.4.2023
Fecha de aprobación	28.6.2023
Resultado de la votación final	+ : 39 - : 8 0 : 4
Miembros presentes en la votación final	Rasmus Andresen, Anna-Michelle Asimakopoulou, Isabel Benjumea Benjumea, Stefan Berger, Engin Eroglu, Markus Ferber, Jonás Fernández, Valentino Grant, Claude Gruffat, José Gusmão, Michiel Hoogeveen, Stasys Jakeliūnas, France Jamet, Billy Kelleher, Ondřej Kovařík, Georgios Kyrtos, Aurore Lalucq, Aušra Maldeikienė, Csaba Molnár, Denis Nesci, Luděk Niedermayer, Lefteris Nikolaou-Alavanos, Lídia Pereira, Kira Marie Peter-Hansen, Eva Maria Poptcheva, Antonio Maria Rinaldi, Dorien Rookmaker, Alfred Sant, Joachim Schuster, Ralf Seekatz, Inese Vaidere, Johan Van Overtveldt, Stéphanie Yon-Courtin
Suplentes presentes en la votación final	Damien Carême, Niels Fuglsang, Henrike Hahn, Valérie Hayer, Martin Hlaváček, Eugen Jurzyca, Janusz Lewandowski, Chris MacManus, Tonino Picula, Jessica Polfjård, René Repasi, Eleni Stavrou
Suplentes (art. 209, apdo. 7) presentes en la votación final	Vladimír Bilčík, Marco Campomenosi, Hannes Heide, Leszek Miller, Patrizia Toia, Juan Ignacio Zoido Álvarez

**VOTACIÓN FINAL NOMINAL
EN LA COMISIÓN COMPETENTE PARA EMITIR OPINIÓN**

39	+
PPE	Anna-Michelle Asimakopoulou, Isabel Benjumea Benjumea, Stefan Berger, Vladimír Bilčík, Markus Ferber, Janusz Lewandowski, Aušra Maldeikienė, Luděk Niedermayer, Lidia Pereira, Jessica Polfjård, Ralf Seekatz, Eleni Stavrou, Inese Vaidere, Juan Ignacio Zoido Álvarez
Renew	Engin Eroglu, Valérie Hayer, Martin Hlaváček, Billy Kelleher, Ondřej Kovařík, Georgios Kyrtos, Eva Maria Poptcheva, Stéphanie Yon-Courtin
S&D	Jonás Fernández, Niels Fuglsang, Hannes Heide, Aurore Lalucq, Leszek Miller, Csaba Molnár, Tonino Picula, René Repasi, Alfred Sant, Joachim Schuster, Patrizia Toia
Verts/ALE	Rasmus Andresen, Damien Carême, Claude Gruffat, Henrike Hahn, Stasys Jakeliūnas, Kira Marie Peter-Hansen

8	-
ECR	Michiel Hoogeveen, Eugen Jurzyca, Dorien Rookmaker, Johan Van Overtveldt
ID	France Jamet
NI	Lefteris Nikolaou-Alavanos
The Left	José Gusmão, Chris MacManus

4	0
ECR	Denis Nesci
ID	Marco Campomenosi, Valentino Grant, Antonio Maria Rinaldi

Explicación de los signos utilizados

+ : a favor

- : en contra

0 : abstenciones

8.6.2023

CARTA DE LA COMISIÓN DE PRESUPUESTOS

Sr. D. Cristian Buşoi
Presidente
Comisión de Industria, Investigación y Energía
BRUSELAS

Asunto: Opinión sobre la propuesta de la Comisión de modificación de los Reglamentos (UE) n.º 1227/2011 y (UE) 2019/942 para mejorar la protección de la Unión contra la manipulación del mercado mayorista de la energía (2023/0076 (COD)), y de modificación de los Reglamentos (UE) 2019/943 y (UE) 2019/942 y las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión (2023/0077(COD))

Señor Presidente:

En el marco del procedimiento en cuestión, los coordinadores de la Comisión de Presupuestos decidieron, en su reunión del 31 de enero de 2023, emitir una opinión en forma de carta para ambos expedientes legislativos de conformidad con el artículo 56 del Reglamento interno.

La comisión aprobó la opinión en su reunión¹ del 8 de junio de 2023 y me encargó que transmitiera la posición que figura a continuación.

Antecedentes de la propuesta en relación con el impacto presupuestario en la Agencia de la Unión Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) y el ITER

El 14 de marzo de 2023, la Comisión propuso reformar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión para acelerar el auge de las energías renovables y la eliminación progresiva del gas, hacer que las facturas de los consumidores dependan menos de la volatilidad de los precios de los combustibles fósiles, proteger mejor a los consumidores de futuras subidas drásticas de los precios y posibles manipulaciones del mercado y lograr que la industria de la Unión sea más limpia y competitiva.

¹ Estuvieron presentes en la votación final: Janusz Lewandowski (vicepresidente primero), Olivier Chastel (vicepresidente segundo), Niclas Herbst (vicepresidente cuarto), José Manuel Fernandes, Adam Jarubas, Siegfried Mureşan, Petri Sarvamaa, Eleni Stavrou, Rainer Wieland (por el Grupo PPE), Markus Ferber y Asim Ademov (por el Grupo PPE, de conformidad con el artículo 209, apartado 7, del Reglamento interno), Pascal Durand, Jonás Fernández, Jens Geier, Eero Heinäluoma, Camilla Laureti, Nils Ušakovs (por el Grupo S&D), Inma Rodríguez-Piñero y Massimiliano Smeriglio (por el Grupo S&D, de conformidad con el artículo 209, apartado 7, del Reglamento interno), Katalin Cseh, Vlad Gheorghe, Valérie Hayer, Fabienne Keller, Moritz Körner (por el Grupo Renew), Nicolae Ştefănuţă (por el Grupo Verts/ALE), Zbigniew Kuźmiuk, Bogdan Rzońca (por el Grupo ECR), Dimitrios Papadimoulis (por el Grupo The Left) y Andor Deli (NI).

Esto se tradujo en dos propuestas de modificación de varios actos legislativos vigentes:

1. Modificación del RITME (Reglamento de la Unión de protección contra la manipulación del mercado en el mercado mayorista de la energía) y la correspondiente modificación del Reglamento ACER.
2. Modificaciones del Reglamento y la Directiva sobre la configuración del mercado de la electricidad, la Directiva sobre fuentes de energía renovables y la correspondiente modificación del Reglamento ACER.

El primer conjunto de modificaciones atribuirá a la ACER nuevos cometidos, fundamentalmente facultades de autorización y supervisión de las plataformas de datos en materia de electricidad, funciones de centralización de las transacciones sospechosas en el mercado de la electricidad y de investigación, y ampliará sus competencias de vigilancia del cumplimiento del RITME. Según la evaluación de la Comisión, la ACER tendría que aumentar su plantilla en 25 equivalentes a tiempo completo (ETC) y su gasto operativo en 4 200 000 EUR durante el período 2025-2027. Dos tercios de los gastos de personal y de los gastos operativos se financiarán con un incremento de las tasas. De este modo quedan 2 900 000 EUR millones EUR que financiar con cargo al presupuesto de la Unión durante el período 2025-2027.

El segundo grupo de modificaciones también atribuirá nuevos cometidos a la ACER, fundamentalmente la aprobación *ex ante* de los centros de negociación de contratos a plazo en el mercado de la electricidad y de la metodología para los informes de los Estados miembros relativos a las necesidades de flexibilidad en dicho mercado. Según la evaluación de la Comisión, la ACER tendría que aumentar su plantilla en 4 equivalentes a tiempo y su gasto operativo en 2 800 000 EUR durante el período 2024-2027.

El impacto total del aumento de funciones de la ACER en el presupuesto de la Unión sería de 5 700 000 EUR durante el período 2024-2027. La ficha financiera legislativa indica que el importe provendría de una reasignación de la línea presupuestaria del Instituto Tecnológico y de Energías Renovables (ITER).

Posición de la Comisión de Presupuestos

En general, el impacto presupuestario de la propuesta no es sustancial y el Reglamento ACER solo se modifica para ampliar el ámbito de las actividades financiadas mediante tasas y añadir los cometidos relacionados con la modificación de las normas sobre la configuración del mercado de la electricidad. La Comisión señala que la compensación prevista mediante reasignación del ITER a la ACER no afecta negativamente al ITER en la consecución de sus objetivos en el marco del marco financiero plurianual (MFP) y recuerda que el importe total de esta compensación prevista de 5 700 000 EUR representa el 0,1 % de la totalidad del presupuesto del ITER a lo largo del MFP.

No obstante, la Comisión de Presupuestos observa que, desde el inicio de este MFP, la Comisión ha presentado varias propuestas legislativas² por las que se confía a la ACER

2

- Reglamento del Parlamento Europeo y del Consejo relativo a las orientaciones sobre las infraestructuras

nuevos cometidos con la consiguiente necesidad de aumentar sus recursos financieros.

Estos nuevos cometidos de la ACER implican conjuntamente un aumento de su personal (de la situación de partida del MFP de 77 puestos permanentes, 36 agentes contractuales y 4 expertos nacionales en comisión de servicios a 142 puestos permanentes, 47 agentes contractuales y 10 expertos nacionales en comisión de servicios) y de las necesidades presupuestarias previstas (se prevé que el presupuesto aumente hasta 22 400 000 EUR en 2027, en lugar de 16 300 000 EUR).

La necesidad de recurrir a reasignaciones para cubrir el necesario aumento de recursos operativos y administrativos implica un impacto significativo en el presupuesto de la Unión durante y después del período de programación financiera.

El Parlamento Europeo, en numerosos informes y resoluciones, ha reiterado su posición general de que los nuevos cometidos deben cubrirse con nuevos recursos y de que debe evitarse la práctica de la «compensación» mediante el retraso o la reducción de las dotaciones de los programas. No obstante, dada la acumulación de nuevas iniciativas y necesidades y de acontecimientos inesperados, no cabe sino reconocer que las fuentes por defecto para estos nuevos créditos en el presupuesto de la Unión —los márgenes no asignados dentro de los límites máximos del MFP y los instrumentos especiales no temáticos— probablemente se

energéticas transeuropeas y por el que se deroga el Reglamento (UE) n.º 347/2013 – Incremento de los recursos de la ACER por sus nuevas responsabilidades en la supervisión del plan decenal de desarrollo de la red. Se requiere una cantidad limitada de nuevos recursos (1 equivalente a tiempo completo) que proceden del programa de energía del Mecanismo «Conectar Europa» (MCE) (véase la ficha financiera legislativa del COM(2020)0824).

- Propuesta de la Comisión de Reglamento del Parlamento Europeo y del Consejo relativo a la reducción de las emisiones de metano en el sector energético (COM(2021)0805) – Se requiere una cantidad limitada de nuevos recursos (1 puesto de agente temporal a partir de 2023). El aumento del presupuesto se vincula únicamente al aumento de puestos. Se propone que el aumento de la contribución de la Unión se compense con una reducción equivalente del presupuesto del programa de energía del MCE.
- Propuesta de la Comisión de Reglamento del Parlamento Europeo y del Consejo relativo a los mercados interiores del gas natural y los gases renovables y del hidrógeno (COM(2021)0804) – Estos cometidos requieren un aumento de los recursos humanos de la Agencia de 15 puestos de plantilla y 6 agentes contractuales de aquí a 2027. El aumento del presupuesto está vinculado únicamente al incremento de personal. El aumento de la contribución de la Unión se compensará con una reducción equivalente del presupuesto del programa de energía del MCE.
- Propuesta de la Comisión de Reglamento del Consejo por el que se refuerza la solidaridad mediante una mejor coordinación de las compras de gas, intercambios de gas transfronterizos y referencias de precios fiables (COM(2022)0549 final) – La propuesta atribuye a la ACER nuevos cometidos en materia de establecimiento y publicación de una estimación diaria del precio del gas natural licuado (GNL) y una referencia para el GNL. La ACER tendrá que cumplir los principios de la Organización Internacional de Comisiones de Valores (OICV) para las agencias de comunicación de precios, lo que requiere personal con experiencia. La Agencia también necesitará aumentar sus recursos en los ámbitos de consultoría, tecnologías de la información y pistas de auditoría. Se prevé que el aumento de los créditos para la ACER se compense con una reducción del gasto programado en el marco del programa de energía del MCE.
- Propuesta de la Comisión de Reglamento del Consejo por el que se establece un mecanismo de corrección del mercado para proteger a los ciudadanos y la economía frente a precios excesivamente elevados (COM(2022)668 final) – La propuesta requerirá nuevos recursos para la ACER. En particular, la propuesta encomienda a la ACER nuevas funciones de supervisión de los mercados del gas y de asistencia a la Comisión activando (y posteriormente desactivando) el mecanismo de corrección del mercado y supervisando los flujos de gas dentro de la Unión. Se prevé que el aumento de los créditos para la ACER se compense con una reducción del gasto programado en el marco del programa de energía del MCE.

agoten práctica o incluso totalmente en B2024.

La Comisión de Presupuestos está dispuesta a seguir de cerca la propuesta durante las próximas etapas del procedimiento, en particular en lo que se refiere a los debates sobre los recursos humanos y financieros de la ACER y las posibles consecuencias presupuestarias.

Le saluda muy atentamente,

Johan Van Overtveldt

23.5.2023

CARTA DE LA COMISIÓN DE MERCADO INTERIOR Y PROTECCIÓN DEL CONSUMIDOR

Sr. D. Cristian-Silviu Buşoi
Presidente
Comisión de Industria, Investigación y Energía
BRUSELAS

Asunto: Opinión sobre la modificación de los Reglamentos (UE) 2019/943 y (UE) 2019/942 y de las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión (COM(2023)0148 – C9-0049/2023 – 2023/0077(COD))

Señor presidente:

En el marco del procedimiento en cuestión, se encargó a la Comisión de Mercado Interior y Protección del Consumidor que emitiera una opinión dirigida a su comisión. En la reunión del 28 de marzo de 2023, la comisión decidió remitir su opinión en forma de carta a fin de poder presentarla en plazo.

La Comisión de Mercado Interior y Protección del Consumidor examinó la cuestión en la reunión del 23 de mayo de 2023. En dicha reunión¹, decidió pedir a la Comisión de Industria, Investigación y Energía (ITRE), competente para el fondo, que incorpore en su informe legislativo las siguientes sugerencias, prioridades y principios.

Atentamente,

Anna Cavazzini
Presidenta

¹ Estuvieron presentes en la votación final: Anna Cavazzini (presidenta), Andrus Ansip (vicepresidente), Krzysztof Hetman (vicepresidente), Maria-Manuel Leitão-Marques (vicepresidenta), Alex Agius Saliba, Marc Angel, Anna-Michelle Asimakopoulou, Alessandra Basso, Adam Bielan, Biljana Borzan, Vlad-Marius Botoş, Deirdre Clune, Dita Charanzová, David Cormand, Christian Doleschal, Carlo Fidanza, Elisabetta Gualmini, Alexandra Geese, Sandro Gozi, Claude Gruffat, Ivars Ijabs, Eugen Jurzyca, Arba Kokalari, Kateřina Konečná, Andrey Kovatchev, Katrin Langensiepen, Morten Løkkegaard, Adriana Maldonado López, Francisco José Millán Mon, Leszek Miller, Anne-Sophie Pelletier, Antonio Maria Rinaldi, Christel Schaldemose, Andreas Schwab, Tomislav Sokol, Ivan Štefanec, Róza Thun und Hohenstein, Edina Tóth, Tom Vandenkendelaere, Marion Walsmann.

SUGERENCIAS

La Comisión de Mercado Interior y Protección del Consumidor pide a la Comisión de Industria, Investigación y Energía, competente para el fondo, que tome en consideración las siguientes observaciones, prioridades y principios en su informe legislativo:

- A. Considerando que, para proteger a los consumidores, también a las pequeñas empresas, frente a la volatilidad y los picos de los precios, la propuesta establece el derecho a contratos tanto de precio fijo como de precio dinámico, el derecho a contratos múltiples y a una información mejor y más clara sobre los contratos; que presenta asimismo medidas para prevenir y garantizar la protección de los clientes vulnerables frente a las desconexiones de electricidad;
- B. Considerando que sus disposiciones también tienen por objeto mejorar las condiciones de inversión para las empresas e impulsar la inversión en energías renovables, en particular mediante el desarrollo de los mercados de contratos a largo plazo;
- C. Considerando que la propuesta contiene disposiciones sobre mecanismos especiales que deben activarse en una crisis de precios de la electricidad;
 1. Toma nota de la propuesta de la Comisión, que forma parte del paquete de medidas de la Comisión para reformar el mercado de la electricidad de la Unión. Modifica el Reglamento (UE) 2019/943 (Reglamento sobre la electricidad), la Directiva (UE) 2019/944 (Directiva sobre la electricidad), la Directiva (UE) 2018/2001 (Directiva sobre fuentes de energía renovables) y el Reglamento (UE) 2019/942 (Reglamento ACER), proponiendo nuevas medidas para proteger a los consumidores y las empresas, en particular a las pymes, de la volatilidad de los precios del mercado, y en especial frente a los picos de precios, aumentando las posibilidades de elección de contratos y el acceso a las energías renovables e hipocarbónicas, mejorando la estabilidad y la previsibilidad del coste de la energía;
 2. Pide que se tengan en cuenta las siguientes prioridades y principios en la elaboración de la posición del Parlamento:
 - I. Mercado interior: un mercado de la electricidad de la UE plenamente integrado debe dar prioridad a una competencia leal y abierta, junto con redes eléctricas bien desarrolladas e interconectadas entre los Estados miembros. Al mismo tiempo, debe garantizarse que el uso propuesto de los contratos de compraventa de energía (CCE) y de los contratos bidireccionales por diferencia (CFD) para nuevas inversiones sea voluntario y no obstaculice el funcionamiento del mercado interior. La Comisión debe elaborar directrices claras a este respecto. Las medidas de inversión para la generación de electricidad, la infraestructura eléctrica y los servicios de flexibilidad que se proponen en la presente Directiva deben basarse en el mercado para garantizar que no se desincentiven las inversiones privadas.
 - II. Accesibilidad y asequibilidad: los Estados miembros velarán por que exista una oferta competitiva de precios fijos y tarifas dinámicas disponibles en el mercado, garantizando el desarrollo del mercado de los CCE junto con tarifas asequibles en el mercado para suministrar energía a todos los consumidores, incluidas las pymes,

pero, al mismo tiempo, animándolos a adaptar el consumo a las señales de precios, y ofreciendo incentivos para invertir en ahorro de energía. Durante los tiempos de crisis de los precios de la electricidad, los clientes domésticos más vulnerables, incluidos los hogares en situación de pobreza energética, deben estar adecuadamente protegidos, también mediante medidas para protegerlos de la desconexión de electricidad, como se propone en la actual propuesta, a fin de garantizar un acceso continuo a la electricidad a un precio asequible. Sin embargo, es fundamental lograr un correcto equilibrio a lo largo de todo el proceso, entre el apoyo directo y la necesidad de promover la eficiencia energética, en particular mediante la renovación de los edificios y la adopción de prácticas sostenibles.

- III. Garantizar el suministro continuo de electricidad: ante el creciente proceso de electrificación de casi todos los aspectos de la vida, el suministro seguro de energía cobra aún más importancia tanto para las empresas como para los hogares. La reforma debería mejorar el entorno para que este propicie inversiones suficientes en todos los elementos del sistema eléctrico: la producción de energía limpia y a partir de fuentes renovables, la producción de energía despachable, las redes de transporte y distribución, así como el almacenamiento y la respuesta de la demanda. A fin de reforzar la seguridad del suministro, deben reconocerse los mecanismos de remuneración de la capacidad como un elemento estructural del mercado para reflejar mejor las necesidades de adecuación y las circunstancias específicas de los Estados miembros implicados.
- IV. Transparencia de la información: todos los consumidores, incluidas las pymes, deben tener acceso a información clara y fácilmente comprensible sobre las ofertas de energía y las condiciones contractuales en todas las fases del proceso, tanto en la fase precontractual como tras la celebración del contrato. Esto debe incluir información sobre los componentes del precio, las condiciones de renovación del contrato, las consecuencias de la rescisión del contrato y otras condiciones pertinentes, así como la información recogida en las facturas de electricidad. La información debe presentarse de manera clara, legible y fácilmente comprensible para todos los clientes finales y ser accesible para las personas con discapacidad, en particular mediante plantillas y directrices normalizadas. Los proveedores deben garantizar que los consumidores tengan acceso a una información mejor y más clara, en particular en lo que respecta a la información precontractual, a fin de permitirles comparar ofertas.

Al mismo tiempo, debe velarse por que los consumidores tengan opciones suficientes y puedan beneficiarse libremente de una variedad de ofertas de contrato.

Con vistas a promover un mercado libre y competitivo, el Reglamento actual debe garantizar que la información facilitada por los proveedores sea clara y precisa y que se cumplan los requisitos de información sin imponer exigencias excesivamente gravosas que puedan afectar a la innovación o limitar la capacidad de los proveedores para ofrecer precios y servicios competitivos.

No debe permitirse que los proveedores cambien o rescindan unilateralmente contratos de duración determinada y a precio fijo o las modalidades de pago. Debe exigirse el consentimiento expreso del consumidor para la renovación del contrato

en condiciones diferentes a las del contrato original.

Aunque ya existen disposiciones sobre las obligaciones de información de los proveedores, es necesario perfeccionarlas, debido a la creciente complejidad de las ofertas de energía y a las diferentes prácticas de comercialización. La información a disposición de los consumidores debe ser suficiente y clara, sin inducir a error o confusión.

En caso de previsión de subidas de precios, los proveedores deben aconsejar rápidamente a los clientes con tarifas variables sobre cómo pueden protegerse frente a los incrementos de los precios, también con sugerencias de ahorro de energía y planes mensuales de pago alternativos o anticipativos.

Además, los consumidores deben tener fácil acceso a comparaciones claras y fácilmente comprensibles de las ofertas de electricidad que no favorezcan ni perjudiquen injustamente a ningún proveedor concreto.

- V. Atención a los clientes vulnerables: debe prestarse especial atención a las necesidades de los clientes domésticos vulnerables, que pueden incluir a los consumidores con bajos ingresos, con discapacidad y a aquellos que necesitan electricidad para los aparatos de apoyo vital, teniendo en cuenta los indicadores de pobreza energética de la Recomendación (UE) 2020/1563 de la Comisión, y prohibiendo las desconexiones durante todo el año. Las desconexiones deben prohibirse respecto a todos los clientes domésticos en tiempos críticos, incluidos los fines de semana y los días festivos. Sería especialmente beneficioso permitir pagos fraccionados.

Además de prohibir las desconexiones y permitir pagos fraccionados, deben adoptarse también otras medidas para apoyar a los clientes vulnerables, incluida la oferta de asesoramiento y apoyo en materia de eficiencia energética, así como medidas de apoyo específicas para incentivar el ahorro de energía, facilitar el acceso a los fondos de emergencia y desarrollar programas de divulgación específicos. Dichas medidas deben diseñarse para apoyar a los clientes vulnerables sin imponer cargas indebidas a los proveedores ni limitar la competencia en el mercado de la energía.

Los Estados miembros designarán proveedores de último recurso, si bien este requisito no debe dar lugar al suministro de electricidad a un precio mínimo fijo.

- VI. Aprovechar el potencial de la digitalización del sistema energético: a fin de facilitar la participación activa de todos los consumidores, los servicios de electricidad deben ser fácilmente accesibles en línea, también para las personas con discapacidad y las personas de edad avanzada. Este objetivo puede lograrse a través de interfaces funcionales y sencillas diseñadas para la accesibilidad. La digitalización del sistema energético debe ser un elemento clave de los futuros mercados y sistemas de la electricidad, en particular mediante una mayor capacitación del consumidor como productor. Al mismo tiempo, es importante garantizar el mantenimiento de normas estrictas de seguridad y protección de datos con vistas a proteger la privacidad y la información personal de los consumidores. Todo ello no debe impedir en modo alguno que los proveedores de electricidad

proporcionen un acceso fácil y rápido a su servicio al cliente, por teléfono o por otros medios, a todos los consumidores que no tengan acceso a Internet.

- VII. Proporcionalidad: debe velarse por que las intervenciones públicas permitidas a los Estados miembros no den lugar a distorsiones o fragmentaciones del mercado, sino que mantengan el mercado único y garanticen un alto nivel de protección de los consumidores. Todas estas medidas temporales deben tener objetivos precisos, estar debidamente justificadas, basarse en datos probados, ser proporcionales y levantarse lo antes posible.
- VIII. Coordinación: el impacto en el mercado interior de la electricidad de las medidas y los mecanismos introducidos por los Estados miembros debe ser supervisado sistemáticamente por la Comisión, las autoridades reguladoras nacionales y la ACER e incluir una evaluación del impacto en la competencia, las posibilidades de elección de los consumidores y el funcionamiento eficiente del mercado.
- IX. Transparencia, comunicación y diálogo: todas las medidas relacionadas con el mercado de la energía deben desarrollarse y aplicarse de manera transparente, en la que participen todas las partes interesadas afectadas (también las organizaciones de consumidores, los representantes de las pymes, los proveedores de energía, los reguladores y otros agentes pertinentes). Debe garantizarse un diálogo continuo con las partes interesadas, según corresponda.
- X. Resolución alternativa de litigios: los consumidores deben tener acceso a organismos de resolución alternativa de litigios especializados en energía y recibir apoyo en los litigios relacionados con sus derechos y obligaciones. Debe aplicarse a los litigios con los proveedores, relacionados tanto con la compra como con la venta de electricidad, con las comunidades ciudadanas de energía y electricidad, y con las partes con las que mantengan acuerdos de reparto de energía.
- XI. Integridad del mercado único de la electricidad: las medidas y los mecanismos establecidos por los Estados miembros deben tener en cuenta los efectos sobre la competencia, la libre prestación de servicios y el funcionamiento del mercado interior de la electricidad, a fin de garantizar una competencia leal y abierta, unas condiciones de competencia equitativas y el respeto de los principios fundamentales en los que se basa el mercado único.
- XII. Acceso transfronterizo a la energía: el mercado de la energía debe estar mejor integrado dentro de la Unión con vistas a que los consumidores puedan celebrar contratos de suministro de energía con proveedores de energía fuera de su región o Estado miembro y así fomentar la competencia, aumentar las posibilidades de elección de los consumidores y reducir los precios. Esto debe promoverse especialmente en las regiones fronterizas, donde las redes de energía están integradas. Los Estados miembros deben garantizar a los proveedores medidas prácticas para las ventas transfronterizas, como normas claras y transparentes sobre fiscalidad, requisitos mínimos de servicio, agilización de los procedimientos administrativos y establecimiento de normas claras para la protección de los consumidores y la resolución de litigios.

PROCEDIMIENTO DE LA COMISIÓN COMPETENTE PARA EL FONDO

Título	Modificación de las Directivas (UE) 2018/2001 y (UE) 2019/944 para mejorar la configuración del mercado de la electricidad de la Unión			
Referencias	COM(2023)0148 – C9-0038/2024 – 2023/0077B(COD)			
Fecha de la presentación al PE	14.3.2023			
Comisión competente para el fondo Fecha del anuncio en el Pleno	ITRE 29.2.2024			
Comisiones competentes para emitir opinión Fecha del anuncio en el Pleno	BUDG 29.2.2024	ECON 29.2.2024	IMCO 29.2.2024	
Ponentes Fecha de designación	Nicolás González Casares 11.4.2023			
Examen en comisión	24.4.2023	23.5.2023	25.10.2023	28.11.2023
	7.12.2023	15.1.2024		
Fecha de aprobación	19.7.2023			
Resultado de la votación final	+: -: 0:	55 15 2		
Fecha de presentación	22.3.2024			

VOTACIÓN FINAL NOMINAL EN LA COMISIÓN COMPETENTE PARA EL FONDO

55	+
ID	Paolo Borchia, Rosanna Conte, Elena Lizzi, Antonio Maria Rinaldi
NI	Francesca Donato
PPE	Hildegard Bentele, Vasile Blaga, Franc Bogovič, Cristian-Silviu Bușoi, Jerzy Buzek, Maria da Graça Carvalho, Pilar del Castillo Vera, Christian Ehler, Seán Kelly, Andrius Kubilius, Dace Melbārde, Markus Pieper, Massimiliano Salini, Sara Skyttedal, Maria Spyraki, Ivan Štefanec, Henna Virkkunen, Pernille Weiss
Renew	Nicola Beer, Nicola Danti, Martina Dlabajová, Valter Flego, Ivars Ijabs, Mauri Pekkarinen, Morten Petersen, Susana Solís Pérez, Nils Torvalds, Emma Wiesner
S&D	Beatrice Covassi, Matthias Ecke, Niels Fuglsang, Jens Geier, Nicolás González Casares, Romana Jerković, César Luena, Dan Nica, Tsvetelina Penkova, Daniela Rondinelli, Nacho Sánchez Amor, Patrizia Toia, Carlos Zorrinho
Verts/ALE	Michael Bloss, Damian Boeselager, Ignazio Corrao, Henrike Hahn, Niklas Nienass, Ville Niinistö, Jutta Paulus, Manuela Ripa, Jordi Solé

15	-
ECR	Ladislav Ilčić, Zdzisław Krasnodębski, Johan Nissinen, Nicola Procaccini, Elżbieta Rafalska, Robert Roos, Grzegorz Tobiszowski
ID	Marie Dauchy, Thierry Mariani
NI	Edina Tóth
PPE	François-Xavier Bellamy, Arnaud Danjean
Renew	Christophe Grudler
The Left	Marisa Matias, Marina Mesure

2	0
S&D	Robert Hajšel, Ivo Hristov

Explicación de los signos utilizados

+ : a favor

- : en contra

0 : abstenciones