



CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

**INFORME SOBRE LOS  
RESULTADOS DE LA  
LIQUIDACIÓN PROVISIONAL  
05/2023 DE LA RETRIBUCIÓN  
DE LAS INSTALACIONES DE  
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA  
ELÉCTRICA A PARTIR DE  
FUENTES DE ENERGÍA  
RENOVABLES,  
COGENERACIÓN Y  
RESIDUOS**

**LIQ/DE/002/23**

13 de julio de 2023

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## Índice

<b>1. Introducción .....</b>	<b>3</b>
<b>2. Normativa .....</b>	<b>4</b>
<b>3. Principales magnitudes de la liquidación 5/2023 .....</b>	<b>5</b>
<b>3.1. Normativa y parámetros retributivos que afectan a la liquidación 5/2023.....</b>	<b>5</b>
<b>3.2. Información estructural. Liquidación 5/2023.....</b>	<b>6</b>
<b>3.3. Datos operacionales. Liquidación 5/2023.....</b>	<b>6</b>
<b>3.4. Resultados económicos. Liquidación 5/2023.....</b>	<b>7</b>
3.4.1. Liquidación mes mayo de 2023.....	7
3.4.2. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2023 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico.....	9
3.4.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico .....	10
3.4.4. Reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2023.....	11
3.4.5. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 con cargo al Sector Eléctrico .....	12
3.4.6. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de mayo) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.....	13
<b>4. Desarrollo del proceso de liquidación 5/2023. ....</b>	<b>14</b>
<b>4.1. Requerimientos de ingreso .....</b>	<b>15</b>
<b>4.2. Órdenes de pago.....</b>	<b>16</b>
<b>5. Información sobre cobertura de la demanda de las instalaciones de producción de renovables, cogeneración y residuos, en el mes de producción 5/2023 .....</b>	<b>17</b>
<b>6. Resumen de datos de las últimas liquidaciones practicadas.....</b>	<b>18</b>
<b>7. Normativa de desarrollo del RD 413/2014.....</b>	<b>20</b>

## RESUMEN EJECUTIVO

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 5/2023 DE LA RETRIBUCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A PARTIR DE FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

NOTA: Todas las cantidades económicas están expresadas antes de IVA o impuesto equivalente, a menos que se indique lo contrario.

En la liquidación de la energía generada en mayo de 2023 se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio. La cuantía de esta retribución desglosada por tecnologías ha sido la siguiente:

Mayo de 2023	LIQUIDACION (millones €)
COGENERACIÓN	115,829
SOLAR FV	163,934
SOLAR TE	73,115
EÓLICA	30,758
HIDRÁULICA	1,806
BIOMASA	4,745
RESIDUOS	1,408
TRAT.RESIDUOS	66,659
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,022
<b>TOTAL</b>	<b>458,273</b>

Se han liquidado 62.687 instalaciones del total de instalaciones activas en el sistema de liquidaciones Sicilia de la CNMC que se encontraban inscritas en el Registro de Régimen Retributivo Específico del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (ERIDE).

A la liquidación de la energía generada durante el mes de mayo se suma la reliquidación de los meses anteriores, ya sea por haber recibido nuevas medidas dentro del calendario de lecturas, ya sea por cambios recibidos desde ERIDE, cambios en ajustes por horas de funcionamiento u otros motivos.

La liquidación realizada durante el mes de junio se acumula a las anteriores del ejercicio 2023, sumando un total, desde el 1 de enero hasta el 31 de mayo, de **2.225,907 millones de €**. Del total acumulado, **2.204,303 millones €** son pagados con cargo al Sector Eléctrico, mientras que **21,604 millones €** lo son con cargo a Presupuestos Generales del Estado, que corresponden al 50% de la retribución específica de instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares.

Este mes no se han producido desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por lo que la liquidación acumulada con cargo al Sector Eléctrico se ve afectada por un coeficiente de cobertura de 100% y la cantidad a pagar a cuenta a los productores asciende a **461,807 millones €**.

Los importes liquidados y abonados con cargo al sector eléctrico tienen el siguiente desglose por tecnologías:

EJERCICIO 2023	LIQUIDACION ACUMULADA (millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L5/2023 (millones €)
COGENERACIÓN	509,871	117,005
SOLAR FV	809,116	160,768
SOLAR TE	374,023	78,976
EÓLICA	140,136	30,474
HIDRÁULICA	8,097	1,806
BIOMASA	22,977	4,720
RESIDUOS	6,926	1,377
TRAT.RESIDUOS	333,032	66,659
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,125	0,022
<b>TOTAL</b>	<b>2.204,303</b>	<b>461,807</b>

Para el pago de la parte correspondiente a las instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares, a la fecha del cierre de esta liquidación se han recibido ingresos del Tesoro Público que permiten abonar el 100% de esta partida, siendo la cantidad a pagar de **4,291 millones €**.

Los importes liquidados y abonados con cargo a los Presupuestos Generales del Estado tienen el siguiente desglose por tecnologías:

EJERCICIO 2023	LIQUIDACION ACUMULADA con cargo a PGE (millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L5/2023 con cargo a PGE (millones €)
COGENERACIÓN	0,876	0,167
SOLAR FV	19,103	3,799
SOLAR TE	0,000	0,000
EÓLICA	1,226	0,271
HIDRÁULICA	0,000	0,000
BIOMASA	0,118	0,024
RESIDUOS	0,281	0,030
TRAT.RESIDUOS	0,000	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>21,604</b>	<b>4,291</b>

## 1. INTRODUCCIÓN

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), realiza las liquidaciones de la retribución del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable, cogeneración y residuos, según lo dispuesto en el artículo 29 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio (RD 413/2014)<sup>1</sup>.

La liquidación se realiza conforme a la Circular 1/2017, de 8 de febrero de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, que regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.<sup>2</sup>

De esta forma, todos los meses la CNMC realiza la liquidación provisional y a cuenta de la retribución específica correspondiente a la producción del mes anterior (m-1), y las reliquidaciones de los meses m-3 y m-11, debido a las medidas recibidas correspondientes (siendo m el mes en que se realiza la liquidación). Adicionalmente, cada mes se reciben los cambios que se puedan haber producido en el registro de régimen retributivo específico (ERIDE), y que pueden dar lugar a reliquidaciones de meses anteriores.

Esta propuesta recoge la liquidación provisional correspondiente al periodo que va del 1 de enero al 31 de mayo de 2023. Tras la aprobación de esta liquidación se desencadena el proceso de facturación de la CNMC en nombre de terceros, que se materializa en requerimientos de ingresos a los distribuidores y órdenes de pago a las instalaciones.

Por otro lado, en relación con las cantidades que corresponde liquidar con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, en la medida en que se reciban ingresos del Tesoro Público con este fin, la aprobación de la presente liquidación

---

<sup>1</sup>La disposición transitoria cuarta de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, prevé que este organismo continuará desempeñando -hasta que el Ministerio competente disponga de los medios necesarios- las funciones de la CNE que, de conformidad con la disposición adicional octava de la propia Ley (cuyo apartado 1.d se refiere, en concreto, a la realización de las funciones de liquidación), han de traspasarse a dicho departamento ministerial.

<sup>2</sup>En su redacción dada tras la modificación establecida por la Circular 2/2018, de 14 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica la Circular 1/2017, de 8 de febrero, que regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

desencadena el proceso de facturación de dicha partida, la cual se abonará con cargo a las cantidades ingresadas por el Tesoro Público en la CNMC.

## **2. NORMATIVA**

El citado artículo 29 del RD 413/2014 asigna a la CNMC la función de realizar la liquidación del régimen retributivo específico a las instalaciones de producción de energía eléctrica de tecnología renovable, cogeneración y residuos.

Por su parte, la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Las liquidaciones se realizan según se establece en el RD 413/2014 y su normativa de desarrollo, enumerada en el apartado 7 de este informe.

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico (LSE), en su artículo 19, establece que, si se producen desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, estos desajustes serán financiados por los sujetos del sistema de liquidación de forma proporcional a la retribución que les corresponda por la actividad que realicen. Por otro lado, la Disposición Adicional Sexta establece que la obligación de financiación de los desajustes y desviaciones producidas por déficit de ingresos y los límites establecidos en el artículo 19 serán de aplicación a las liquidaciones que corresponda realizar a partir del ejercicio 2014 y para la deuda acumulada desde el 1 de enero de 2014.

La Disposición adicional decimoquinta de la LSE establece que el 50% de la financiación del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares se realice con cargo a los Presupuestos Generales del Estado. Adicionalmente, el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, al definir el extracoste en su artículo 71 incluye el régimen retributivo de las instalaciones incluidas en dichos territorios.

Asimismo, el mecanismo de reconocimiento y liquidación de este extracoste se encuentra regulado en el Real Decreto 680/2014, de 1 de agosto, por el que se regula el procedimiento de presupuestación, reconocimiento, liquidación y control de los extracostes de la producción de energía eléctrica en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

### **3. PRINCIPALES MAGNITUDES DE LA LIQUIDACIÓN 5/2023**

A continuación, se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados, y los resultados económicos de la liquidación 5/2023.

#### **3.1. Normativa y parámetros retributivos que afectan a la liquidación 5/2023.**

Se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el RD 413/2014, así como en las diferentes órdenes de parámetros retributivos que se detallan en el apartado 7.

A la fecha del cálculo de la presente liquidación 5/2023 no se ha publicado la Orden por la que se establecen los valores de la retribución a la inversión y a la operación correspondientes al ejercicio 2023, por lo que de manera provisional, se han utilizado los valores publicados en la Orden TED/1232/2022, de 2 de diciembre<sup>3</sup> y para las instalaciones cuyos costes dependen esencialmente del combustible los valores de retribución a la operación establecidos para el segundo semestre del ejercicio 2022 en la Orden TED/1295/2022, de 2 de diciembre<sup>4</sup>. De acuerdo con el artículo 5 del Real Decreto-ley 20/2022<sup>5</sup> la suspensión temporal del Impuesto sobre el valor de la producción de energía eléctrica (IVPEE) se prorroga a todo el 2023; situación que se reflejará en los parámetros retributivos de 2023 pendientes de publicar. Dado que provisionalmente se están utilizando parámetros de 2022 es necesario seguir aplicando el ajuste debido a la suspensión del IVPEE según lo establecido en la

---

<sup>3</sup> Orden TED/1232/2022, de 2 de diciembre, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al año 2023, como consecuencia de lo establecido en el artículo 5 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo

<sup>4</sup> Orden TED/1295/2022, de 22 de diciembre, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2022, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

<sup>5</sup> Real Decreto-ley 20/2022, de 27 de diciembre, de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania y de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad

disposición adicional primera del Real Decreto-ley 11/2022<sup>6</sup>, y conforme a la Resolución de la CNMC de fecha 28 de julio de 2022<sup>7</sup>.

### 3.2. Información estructural. Liquidación 5/2023.

Para esta liquidación se encuentran inscritas en el registro de régimen retributivo específico del Ministerio para la Transición Ecológica, y activas en el sistema de liquidaciones de la CNMC, un total de 64.444 instalaciones, de las cuales, 62.687 han tenido liquidación este mes, según el desglose por distribuidor y tipo de representante que se muestra en la tabla siguiente.

**Tabla 1. Número de instalaciones**

	<b>I-DE<sup>8</sup></b>	<b>EDIST<sup>9</sup></b>	<b>UFD</b>	<b>VIESGO</b>	<b>H CANTAB</b>	<b>TOTAL</b>
Representantes libres	27.391	12.808	3.784	283	110	<b>44.376</b>
Representante último recurso	11.572	4.651	1.572	229	104	<b>18.128</b>
Titulares	42	79	55	5	2	<b>183</b>
<b>TOTALES</b>	<b>39.005</b>	<b>17.538</b>	<b>5.411</b>	<b>517</b>	<b>216</b>	<b>62.687</b>

### 3.3. Datos operacionales. Liquidación 5/2023.

De acuerdo con el Reglamento Unificado de Puntos de Medida, aprobado por el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, y la Circular 1/2017, de 8 de febrero,

---

<sup>6</sup>Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma.

<sup>7</sup> Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia sobre la liquidación necesaria para la adaptación del régimen retributivo específico a la suspensión del impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica establecida por el Real Decreto-Ley 11/2022, de 25 de junio

<sup>8</sup> Antes IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U

<sup>9</sup> Antes ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.

los Encargados de la Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNMC<sup>10</sup> las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del mes de mayo de 2023 de 64.580 instalaciones.

**Tabla 2. Número de instalaciones para las que existen medidas eléctricas de energía activa, por tipo de punto de medida y encargado de su lectura (CIL)**

	REE	I-DE	EDIST	UFD	VIESGO	H CANTAB	RESTO DISTRIB.	TOTAL
Tipo 1	1.743							<b>1.743</b>
Tipo 2	2.415							<b>2.415</b>
Tipo 3 y 4		22.051	12.941	3.209	134	37	2.003	<b>40.375</b>
Tipo 5		14.774	2.609	1.699	196	112	657	<b>20.047</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.158</b>	<b>36.825</b>	<b>15.550</b>	<b>4.908</b>	<b>330</b>	<b>149</b>	<b>2.660</b>	<b>64.580</b>

Con la información estructural (Registro de Régimen Retributivo Específico) y las medidas, se realiza la liquidación de las instalaciones. No obstante lo anterior, dado que la metodología introducida por el RD 413/2014 contempla conceptos retributivos que no requieren medida para generar liquidación, las instalaciones pueden ser objeto de liquidación aunque no se haya recibido la medida correspondiente a las mismas. Por otro lado, existen instalaciones para las que se dispone de medidas, pero no son objeto de retribución específica, bien porque han superado su vida útil regulatoria o porque nunca la percibieron.

### 3.4. Resultados económicos. Liquidación 5/2023.

#### 3.4.1. Liquidación mes mayo de 2023.

La cuantía de la retribución desglosada por tecnologías y conceptos correspondiente a la energía generada el mes de mayo ha sido la siguiente.

---

<sup>10</sup>Según lo establecido en el apartado 2. de la Disposición adicional segunda de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, las referencias que la legislación vigente contiene a la [...] Comisión Nacional de Energía [...], se entenderán realizadas a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia o al Ministerio correspondiente según la función que se trate.

**Tabla 3. Retribución por concepto y tecnología en la liquidación 5/2023**

Mayo 2023	Retribución a la inversión (millones €)	Retribución a la operación (millones €)	Ajuste Desviación. Precio Mercado (millones €)	Incentivo a la Inversión (millones €)	Ajuste IVPEE (millones €)	Total Retribución específica (millones €)
COGENERACION	1,010	136,415	0,000	0,000	-21,593	<b>115,829</b>
SOLAR FV	182,936	0,000	0,000	0,000	-19,002	<b>163,934</b>
SOLAR TE	83,552	0,015	0,000	0,000	-10,453	<b>73,115</b>
EOLICA	48,476	0,000	0,000	0,000	-17,718	<b>30,758</b>
HIDRAULICA	2,723	0,000	-0,008	0,000	-0,910	<b>1,806</b>
BIOMASA	4,224	0,000	0,000	0,000	-2,939	<b>4,745</b>
RESIDUOS	1,215	0,000	0,000	0,000	-0,975	<b>1,408</b>
TRAT.RESIDUOS	0,000	74,460	0,000	0,000	-7,802	<b>66,659</b>
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,043	0,001	0,000	0,000	-0,022	<b>0,022</b>
<b>TOTAL</b>	<b>324,179</b>	<b>210,892</b>	<b>-0,008</b>	<b>0,000</b>	<b>-81,414</b>	<b>458,273</b>

El ajuste por desviaciones del precio de mercado corresponde a los saldos positivos o negativos que, por este concepto, corresponde aplicar a las instalaciones que finalizaron su vida útil en 2022, según lo establecido en el artículo 22.6 del RD 413/2014. Este concepto se liquida durante los seis primeros meses del año, siendo nulo para los seis meses restantes.

Conforme a lo establecido en el artículo 5 del Real Decreto-ley 20/2022 para el ejercicio 2023 completo se encuentra suspendido el IVPEE. Dado que se siguen aplicando provisionalmente los parámetros retributivos del 2022 es necesario mantener el término correspondiente al Ajuste IVPEE, calculado conforme a la Resolución de la CNMC de fecha 28 de julio de 2022<sup>11</sup>.

En aplicación de lo dispuesto en el artículo 21 del RD 413/2014, se han realizado correcciones a la retribución específica como consecuencia del número de horas equivalentes de funcionamiento de las instalaciones. En la siguiente tabla se muestra el desglose de instalaciones afectadas por estos ajustes. En esta liquidación se han aplicado los valores de horas umbral y mínimas

<sup>11</sup> Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia sobre la liquidación necesaria para la adaptación del régimen retributivo específico a la suspensión del impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica establecida por el Real Decreto-Ley 11/2022, de 25 de junio

correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2023, conforme lo previsto en el mencionado artículo.

**Tabla 4. Número de instalaciones por tipo de ajuste por número de horas equivalentes de funcionamiento (CIL) realizadas en la liquidación 5/2023**

Mayo 2023	Nº de instalaciones
Instalaciones por debajo del umbral de funcionamiento (sin retribución)	2.231
Instalaciones entre el umbral de funcionamiento y el número de horas equivalentes mínimas (retribución con ajustes)	343
Instalaciones por encima del número de horas de funcionamiento mínimo (sin ajustes)	60.113
<b>TOTAL</b>	<b>62.687</b>

La liquidación realizada durante el mes de junio se acumula a las anteriores del ejercicio 2023, sumando un total, desde el 1 de enero hasta el 31 de mayo de 2023, de **2.225,907 millones de €**. A continuación, se detallan las liquidaciones y los pagos realizados con cargo al Sector Eléctrico, y las realizadas con cargo a Presupuestos Generales del Estado, y que corresponden al 50% de la retribución específica de instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares.

### **3.4.2. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2023 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico**

El importe económico acumulado de la retribución específica de las instalaciones con cargo al Sector Eléctrico, correspondientes al ejercicio 2023, desglosada por tecnología es el que se muestra en la siguiente tabla.

**Tabla 5. Importe económico de la liquidación acumulada de retribución específica con cargo al Sector Eléctrico, por tecnologías correspondientes al ejercicio 2023**

	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2023) (millones €)</b>
COGENERACIÓN	509,871
SOLAR FV	809,116
SOLAR TE	374,023
EÓLICA	140,136
HIDRÁULICA	8,097
BIOMASA	22,977
RESIDUOS	6,926
TRAT.RESIDUOS	333,032
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,125
<b>TOTAL</b>	<b>2.204,303</b>

### 3.4.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de mayo) con cargo al Sector Eléctrico

En la liquidación 5/2023 no se ha producido un desajuste temporal en el ejercicio entre los ingresos y costes del sistema eléctrico. Por consiguiente, las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 5/2023 se obtendrán de aplicar el coeficiente de cobertura del 100% a la liquidación acumulada. En la siguiente tabla se muestran las cantidades a pagar a cuenta por zonas de distribución:

**Tabla 6. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2023 en la liquidación 5/2023 con cargo al Sector Eléctrico (millones de €)**

	<b>I-DE</b>	<b>EDIST</b>	<b>UFD</b>	<b>VIESGO</b>	<b>H CANTAB.</b>	<b>TOTAL</b>
COGENERACIÓN	47,432	51,391	13,139	4,326	0,717	<b>117,005</b>
SOLAR FV	88,985	58,933	12,146	0,327	0,376	<b>160,768</b>
SOLAR TE	15,240	52,545	11,191	0,000	0,000	<b>78,976</b>
EÓLICA	15,138	11,770	2,187	1,067	0,312	<b>30,474</b>
HIDRÁULICA	0,614	0,201	0,796	0,185	0,010	<b>1,806</b>
BIOMASA	1,163	2,965	0,174	0,406	0,012	<b>4,720</b>
RESIDUOS	0,084	0,689	0,601	0,000	0,002	<b>1,377</b>
TRAT.RESIDUOS	17,349	43,544	5,765	0,000	0,000	<b>66,659</b>
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,012	0,010	0,000	0,000	0,000	<b>0,022</b>
<b>TOTAL</b>	<b>186,018</b>	<b>222,049</b>	<b>45,999</b>	<b>6,312</b>	<b>1,429</b>	<b>461,807</b>

### 3.4.4. Reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2022.

Debido principalmente a modificaciones en el Registro de Régimen Retributivo Específico, pueden producirse reliquidaciones que afecten a ejercicios anteriores. El importe económico de dichas reliquidaciones para cada tecnología, es el que se recogen en las tablas siguientes, diferenciando las que suponen pagos o requerimientos de ingreso.

**Tabla 7.1. Cantidades reliquidadas a pagar incluidas en la liquidación 5/2023, correspondiente a ejercicios anteriores a 2022.**

	Reliquidaciones Ejercicios anteriores a 2022 (millones €)
COGENERACION	0,000
SOLAR FV	0,043
SOLAR TE	0,000
EOLICA	0,000
HIDRAULICA	0,000
BIOMASA	0,000
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,008
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>0,051</b>

**Tabla 7.2. Cantidades reliquidadas a requerir incluidas en la liquidación 5/2023, correspondientes a ejercicios anteriores a 2022.**

	Reliquidaciones Ejercicios anteriores a 2022 (millones €)
COGENERACION	-0,250
SOLAR FV	-0,526
SOLAR TE	0,000
EOLICA	-0,122
HIDRAULICA	0,000
BIOMASA	0,000
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>-0,897</b>

La mayoría de las reliquidaciones suponen requerimientos de ingreso. Las reliquidaciones de instalaciones fotovoltaicas y eólicas se deben a cambios de

instalación tipo (IT) correspondientes en su mayoría a la revocación o renuncia al régimen retributivo excepcional previsto en la disposición final tercera bis.1 de la Ley 24/2013, y su asignación a la instalación tipo correspondiente, a la que será de aplicación el valor de la rentabilidad razonable dispuesto en el artículo único del Real Decreto-ley 17/2019, de 22 de noviembre.

En este mes además hay reliquidaciones de instalaciones de cogeneraciones motivadas por cambio de IT para aquellas instalaciones que solicitaron el mantenimiento potestativo de la retribución establecida en la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, en vez de acogerse a las medidas de acompañamiento durante la vigencia del estado alarma debido a la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19<sup>12</sup>.

Estas cantidades se incluyen en la liquidación del ejercicio en curso, y se abonan íntegramente, ya que los coeficientes de cobertura de los ejercicios 2014 al 2021 fueron del 100%, y los ejercicios anteriores no estaban afectados del coeficiente de cobertura.

### 3.4.5. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 con cargo al Sector Eléctrico

En la tabla siguiente se reflejan las cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023, correspondientes al ejercicio 2023, antes de impuestos.

**Tabla 8. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 por zonas de distribución (millones €)**

	I-DE	EDIST	UFD	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
<b>Ejercicio 2023</b>	186,018	222,049	45,999	6,312	1,429	<b>461,807</b>
<b>Ejercicio 2021 y anteriores</b>	0,043	0,008	0,000	0,000	0,000	<b>0,051</b>
<b>TOTAL</b>	<b>186,061</b>	<b>222,057</b>	<b>45,999</b>	<b>6,312</b>	<b>1,429</b>	<b>461,858</b>

A estas cantidades hay que añadir 96,484 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **558,342 millones de €**.

<sup>12</sup> Artículo 4 de la Orden TED/260/2021, de 18 de marzo, por la que se adoptan medidas de acompañamiento a las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible durante el período de vigencia del estado de alarma debido a la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19

### 3.4.6. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de mayo) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

El importe económico acumulado de la retribución específica de las instalaciones con cargo a Presupuestos Generales del Estado correspondientes al ejercicio 2023, desglosada por tecnología, es el que se muestra en la siguiente tabla.

**Tabla 9. Liquidación acumulada de retribución específica con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, por tecnologías, correspondiente al ejercicio 2023**

	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2023) (millones €)</b>
COGENERACIÓN	0,876
SOLAR FV	19,103
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	1,226
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,118
RESIDUOS	0,281
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>21,604</b>

Respecto a la partida con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, a la fecha del cierre de la liquidación 5/2023, las aportaciones realizadas por el Tesoro Público permiten abonar a las instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares el 100% del cómputo anual de esta partida.

Las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 5/2023 se obtendrán de aplicar, en su caso, el coeficiente de cobertura a la liquidación acumulada. En la siguiente tabla se muestran las cantidades a pagar a cuenta por tecnologías:

**Tabla 10. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2023 en la liquidación 5/2023, por tecnologías (millones de €) con cargo a Presupuestos Generales del Estado**

	<b>CANTIDADES A PAGAR A CUENTA. (Ejercicio 2023) (millones €)</b>
COGENERACIÓN	0,167
SOLAR FV	3,799
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	0,271
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,024
RESIDUOS	0,030
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>4,291</b>

La cantidad total a pagar a cuenta en la liquidación 5/2023, correspondiente a la retribución específica de instalaciones situadas en territorios no peninsulares asciende en la liquidación 5/2023 a un valor de 4,291 millones €, antes de impuestos. A estas cantidades hay que añadir 0,396 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **4,687 millones de €**.

#### **4. DESARROLLO DEL PROCESO DE LIQUIDACIÓN 5/2023.**

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de mayo la energía producida en el mercado.

Esta energía fue liquidada primero en el mercado, para que posteriormente sea liquidada en el operador del sistema por los desvíos que ocasione. Finalmente, el régimen retributivo específico es liquidado por la CNMC.

De acuerdo con la Circular 1/2017, de 8 de febrero, desde el día 1 de junio de 2023 y hasta el séptimo día hábil del mismo mes, se recibieron en el sistema Sicilia, las medidas de la energía producida en el mes 5/2023, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE<sup>13</sup>), así como las medidas en barras de central de determinadas instalaciones de cogeneración.

---

<sup>13</sup> Red Eléctrica de España en su condición de Operador del Sistema

Adicionalmente se recibieron a través de los representantes los consumos de combustible de apoyo de las instalaciones termosolares durante el mes 5/2023 y las declaraciones responsables con la medida en barras de central de las instalaciones en régimen de autoconsumo aún pendientes de resolución por la que se autorice su configuración singular de medida. Por último, la Dirección General de Política Energética y Minas remitió a la CNMC las resoluciones aprobadas con modificaciones en la inscripción en el registro de régimen retributivo específico.

El día 14 de junio de 2023 se publicaron los resultados preliminares de las liquidaciones, para que los representantes pudieran realizar las observaciones que consideraran oportunas antes del cierre de la liquidación provisional, concediéndose cinco días para la posible reclamación de las liquidaciones publicadas.

Una vez calculadas las cantidades totales correspondientes a la liquidación de energía generada desde enero de 2023, se procedió a aplicar el coeficiente de cobertura entre costes e ingresos del sistema para conocer las cantidades que corresponde pagar a cuenta en la liquidación 5/2023 para las liquidaciones con cargo a las actividades reguladas del sector eléctrico.

Dado que en el momento del cierre se han recibido ingresos suficientes del Tesoro correspondiente a la partida de los Presupuestos Generales del Estado que financian el extracoste, se procede a la facturación completa de este concepto.

Una vez que la liquidación es aprobada por la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC se ejecutan los correspondientes requerimientos de ingreso y órdenes de pago.

#### **4.1. Requerimientos de ingreso**

Para proceder al pago de los importes calculados, se emiten los correspondientes requerimientos de ingresos a las empresas distribuidoras. Los requerimientos de ingresos son comunicados mediante medios electrónicos firmados a las empresas correspondientes, una vez sea aprobada la presente liquidación a cuenta por Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC, teniendo todos ellos tres días hábiles desde la recepción del requerimiento para su pago en la correspondiente cuenta de la CNMC.

Por otra parte, del resultado de la liquidación pueden aparecer otros requerimientos de ingresos, en este caso, a Sujetos de Liquidación o a productores de electricidad con saldo negativo correspondientes a importes con cargo al Sector Eléctrico. Estos requerimientos se emiten en formato factura a

los interesados, como notas de abono, para su pago en la correspondiente cuenta de la CNMC. Se ha requerido a un total de 35 sujetos de liquidación por un importe total de 1.370.328,09 € incluyendo impuestos, correspondientes a importes con cargo al Sector Eléctrico, y no ha habido requerimientos de pago por importes con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

## 4.2. Órdenes de pago

Los importes liquidables serán pagados por la CNMC a los distintos Sujetos de Liquidación con saldo positivo. En las tablas 11 y 12 se muestran estos sujetos con el número de instalaciones que representan y el modo de representación.

**Tabla 11. Importes a pagar por la CNMC, por tipo de representación, con cargo al Sector Eléctrico. Liquidación 5/2023**

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
<b>REPRESENTACION INDIRECTA</b>		
Representante Último Recurso	18.146	19.607.928,73
Representantes Libres	16.799	58.458.626,60
<b>REPRESENTACION DIRECTA</b>		
Representantes Libres	27.689	368.522.683,87
<b>TITULARES SIN REPRESENTANTE</b>		
Titulares sin representante	183	15.268.451,91
<b>TOTALES</b>	<b>62.817</b>	<b>461.857.691,11</b>

**Tabla 12. Importes a pagar por la CNMC, por tipo de representación, con cargo a los Presupuestos Generales del Estado. Liquidación 5/2023**

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
<b>REPRESENTACION INDIRECTA</b>		
Representante Último Recurso	1.039	707.579,79
Representantes Libres	144	176.412,28
<b>REPRESENTACION DIRECTA</b>		
Representantes Libres	1.104	3.204.032,85
<b>TITULARES SIN REPRESENTANTE</b>		
Titulares sin representante	8	202.519,29
<b>TOTALES</b>	<b>2.295</b>	<b>4.290.544,21</b>

## 5. INFORMACIÓN SOBRE COBERTURA DE LA DEMANDA DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS, EN EL MES DE PRODUCCIÓN 5/2023

En la tabla siguiente se muestra, según datos facilitados por el Operador del Sistema, la participación en la cobertura mensual de la demanda total de electricidad medida en barras de central del sistema eléctrico español de las instalaciones de producción a partir de renovables, cogeneración y residuos.

**Tabla 13. Participación de la producción las instalaciones con derecho a régimen retributivo específico, en la cobertura de la demanda de electricidad**

mayo-23	TWh	% sobre demanda en BC
<b>Energía total instalaciones con régimen retributivo específico</b>	7,444	39,1%
COGENERACIÓN	1,326	<b>7,0%</b>
SOLAR FV	1,377	<b>7,2%</b>
SOLAR TE	0,494	<b>2,6%</b>
EÓLICA	3,437	<b>18,1%</b>
HIDRÁULICA	0,102	<b>0,5%</b>
BIOMASA	0,336	<b>1,8%</b>
RESIDUOS	0,057	<b>0,3%</b>
TRAT.RESIDUOS	0,312	<b>1,6%</b>
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,003	<b>0,0%</b>
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>	<b>19,026</b>	<b>100,0%</b>

## 6. RESUMEN DE DATOS DE LAS ÚLTIMAS LIQUIDACIONES PRACTICADAS

Tabla 14. Resumen de la liquidación de retribución de las instalaciones de producción renovable, cogeneración y residuos. Mes de producción 5/2023 y anteriores.

MES	TECNOLOGÍA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	RI (Miles €)	RO (Miles €)	Fin vida útil (Miles €)	Incentivo Invers. (Miles €)	Ajuste IVPEE (Miles €) (*)	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
01/03/2023	COGENERACIÓN	3.805	1.302	649	961,367	135.916,708	0,000	0,000	-21.010,827	115.867,249	8,897
	SOLAR FV	8.158	1.237	60.199	183.611,269	0,000	-0,026	0,000	-16.966,910	166.643,424	13,475
	SOLAR TE	2.299	407	50	83.552,271	16,419	0,000	0,000	-7.619,412	75.949,278	18,660
	EÓLICA	22.123	4.530	1.237	48.391,595	0,000	0,000	0,000	-21.773,515	26.618,080	0,588
	HIDRÁULICA	853	181	424	2.723,473	0,000	-7,653	0,000	-1.220,398	1.495,421	0,828
	BIOMASA	965	317	200	4.223,636	0,000	0,000	0,000	-3.057,667	4.491,201	1,416
	RESIDUOS	440	92	26	1.215,213	0,000	0,000	0,000	-919,090	1.463,801	1,596
	TRAT.RESIDUOS	566	328	45	0,000	78.223,469	0,000	0,000	-8.013,975	70.209,494	21,399
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	0	2	42,895	1,738	0,000	0,000	-17,528	27,105	12,034
<b>SUBTOTAL</b>	<b>39.215</b>	<b>8.394</b>	<b>62.832</b>	<b>324.721,721</b>	<b>214.158,333</b>	<b>-7,679</b>	<b>0,000</b>	<b>-80.599,322</b>	<b>462.765,053</b>	<b>5,513</b>	
01/04/2023	COGENERACIÓN	3.904	1.200	654	1.008,592	124.634,868	0,000	0,000	-20.805,682	104.837,778	8,739
	SOLAR FV	8.141	1.436	60.100	183.118,626	0,000	-0,026	0,000	-19.019,893	164.098,404	11,429
	SOLAR TE	2.299	619	50	83.552,271	21,709	0,000	0,000	-10.447,317	73.126,664	11,815
	EÓLICA	22.123	3.260	1.237	48.391,595	0,000	0,000	0,000	-17.691,314	30.700,281	0,942
	HIDRÁULICA	853	121	424	2.723,473	0,000	-7,653	0,000	-910,260	1.805,560	1,498
	BIOMASA	965	274	200	4.223,636	0,000	0,000	0,000	-2.913,078	4.635,790	1,693
	RESIDUOS	430	88	25	1.215,213	0,000	0,000	0,000	-975,226	1.407,665	1,594
	TRAT.RESIDUOS	566	312	45	0,000	74.510,603	0,000	0,000	-7.684,511	66.826,091	21,417
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	3	2	42,895	0,874	0,000	0,000	-21,875	21,895	0,862
<b>SUBTOTAL</b>	<b>39.287</b>	<b>7.311</b>	<b>62.737</b>	<b>324.276,302</b>	<b>199.168,054</b>	<b>-7,679</b>	<b>0,000</b>	<b>-80.469,156</b>	<b>447.460,127</b>	<b>6,120</b>	

MES	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	RI (Miles €)	RO (Miles €)	Fin vida útil (Miles €)	Incentivo Invers. (Miles €)	Ajuste IVPEE (Miles €) (*)	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
01/05/2023	COGENERACIÓN	3.926	1.326	652	1.009,779	136.415,038	0,000	0,000	-21.593,291	115.828,563	8,733
	SOLAR FV	8.137	1.377	60.053	182.935,572	0,000	-0,026	0,000	-19.001,645	163.933,597	11,909
	SOLAR TE	2.299	494	50	83.552,271	15,287	0,000	0,000	-10.452,678	73.114,881	14,804
	EÓLICA	22.123	3.437	1.237	48.475,815	0,000	0,000	0,000	-17.717,867	30.757,948	0,895
	HIDRÁULICA	853	102	424	2.723,473	0,000	-7,653	0,000	-910,260	1.805,560	1,769
	BIOMASA	969	336	199	4.223,636	0,000	0,000	0,000	-2.939,226	4.744,590	1,411
	RESIDUOS	430	57	25	1.215,213	0,000	0,000	0,000	-975,226	1.407,665	2,449
	TRAT.RESIDUOS	566	312	45	0,000	74.460,346	0,000	0,000	-7.801,778	66.658,568	21,353
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	3	2	42,895	0,896	0,000	0,000	-21,877	21,915	0,863
<b>SUBTOTAL</b>	<b>39.310</b>	<b>7.444</b>	<b>62.687</b>	<b>324.178,655</b>	<b>210.891,567</b>	<b>-7,679</b>	<b>0,000</b>	<b>-81.413,846</b>	<b>458.273,287</b>	<b>6,156</b>	

Tabla 15. Resumen de las liquidaciones y pagos a cuenta acumuladas en el año 2023. Mes de liquidación 5/2023.

AÑO	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (kW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)	Pagos a cuenta (Miles €)	Pagos a cuenta (Cent€/ kWh)
2023	COGENERACION	3.926.287	5.767	652	510.747	8,857	511.113	8,863
	SOLAR FV	8.137.165	5.645	60.053	828.220	14,671	829.239	14,689
	SOLAR TE	2.299.420	1.814	50	374.023	20,619	382.318	21,076
	EOLICA	22.123.340	19.403	1.237	141.362	0,729	141.362	0,729
	HIDRAULICA	853.396	780	424	8.097	1,039	8.191	1,051
	BIOMASA	969.015	1.586	199	23.095	1,456	23.396	1,475
	RESIDUOS	430.387	396	25	7.207	1,819	7.207	1,819
	TRAT.RESIDUOS	566.147	1.560	45	333.032	21,354	333.032	21,354
	OTRAS TECN. RENOVABLES	4.796	8	2	125	1,545	125	1,545
<b>SUBTOTAL</b>	<b>39.309.953</b>	<b>36.958</b>	<b>62.687</b>	<b>2.225.908</b>	<b>6,023</b>	<b>2.235.983</b>	<b>6,050</b>	

## **7. NORMATIVA DE DESARROLLO DEL RD 413/2014**

- Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/1168/2014, de 3 de julio, por la que se determina la fecha de inscripción automática de determinadas instalaciones en el registro de régimen retributivo específico previsto en el Título V del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, por la que se aprueban los parámetros retributivos y se establece el mecanismo de asignación del régimen retributivo específico para nuevas instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.
- Orden IET/1882/2014, de 14 de octubre, por la que se establece la metodología para el cálculo de la energía eléctrica imputable a la utilización de combustibles en las instalaciones solares termoelectricas.
- Orden IET/1344/2015, de 2 de julio, por la que se aprueban las instalaciones tipo y sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/2735/2015, de 17 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2016 y se aprueban determinadas instalaciones tipo y parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden IET/1209/2016, de 20 de julio, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2016 y se aprueba una instalación tipo y sus correspondientes parámetros retributivos.
- Orden ETU/130/2017, de 17 de febrero, por la que se actualizan los parámetros retributivos de aplicación al semiperiodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2017.

- Orden ETU/555/2017, de 15 de junio, por la que se establecen los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a las instalaciones de tratamiento y reducción de purines aprobadas por la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, con la actualización del semiperiodo 2017- 2019.
- Orden ETU/1046/2017, de 27 de octubre, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2017, se aprueban instalaciones tipo y se establecen sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden ETU/360/2018, de 6 de abril, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2018 y por la que se aprueba una instalación tipo y se establecen sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TEC/1174/2018, de 8 de noviembre, por la que se establecen los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a las instalaciones de tratamiento y reducción de purines aprobadas por la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, y se actualizan para el semiperiodo 2017-2019.
- Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España.
- Orden TEC/427/2019, de 5 de abril, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2018 y por la que se aprueba una instalación tipo y se establecen sus correspondientes parámetros retributivos, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2020.
- Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.
- Orden TED/668/2020, de 17 de julio, por la que se establecen los parámetros retributivos para el periodo comprendido entre el 1 de octubre

de 2018 y el 30 de junio de 2019 como consecuencia de la disposición adicional octava del Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, y por la que se revisan los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2019 y al último trimestre natural del año 2018.

- Orden TED/257/2021, de 18 de marzo, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2019, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Corrección errores Orden TED/171/2020, de 24 de febrero.
- Orden TED/260/2021, de 18 de marzo, por la que se adoptan medidas de acompañamiento a las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible durante el período de vigencia del estado de alarma debido a la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19.
- Orden TED/989/2022, de 11 de octubre, por la que se establecen nuevas instalaciones tipo para el mantenimiento de los parámetros retributivos establecidos mediante la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, y los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2020 y al primer semestre natural del año 2021, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TED/990/2022, de 11 de octubre, por la que se establecen los parámetros retributivos para el periodo comprendido entre el 1 de octubre de 2018 y el 30 de junio de 2019 como consecuencia de la disposición adicional octava del Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, y por la que se revisan los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2019.
- Orden TED/995/2022, de 14 de octubre, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2021, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Orden TED/1232/2022, de 2 de diciembre, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al año 2022.

- Orden TED/1295/2022, de 22 de diciembre, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2022.