



CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

**INFORME SOBRE LOS
RESULTADOS DE LA
LIQUIDACIÓN PROVISIONAL
12/2023 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

15 de febrero de 2024

www.cnmc.es

Índice

1. Introducción	3
2. Normativa	4
3. Principales magnitudes de la liquidación 12/2023	5
3.1. Normativa y parámetros retributivos que afectan a la liquidación 12/2023.....	5
3.2. Información estructural. Liquidación 12/2023.	5
3.3. Datos operacionales. Liquidación 12/2023.	6
3.4. Resultados económicos. Liquidación 12/2023.	7
3.4.1. Liquidación mes diciembre de 2023.....	7
3.4.2. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2023 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo al Sector Eléctrico.....	8
3.4.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo al Sector Eléctrico	9
3.4.4. Reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2023.....	10
3.4.5. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023 con cargo al Sector Eléctrico.....	11
3.4.6. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de diciembre) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.....	11
4. Desarrollo del proceso de liquidación 12/2023.	13
4.1. Requerimientos de ingreso	14
4.2. Órdenes de pago	14
5. Información sobre cobertura de la demanda de las instalaciones de producción de renovables, cogeneración y residuos, en el mes de producción 12/2023	15
6. Resumen de datos de las últimas liquidaciones practicadas.....	17
7. Normativa de desarrollo del RD 413/2014.....	19

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 12/2023 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 diciembre de 2023 se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio. La cuantía de la retribución del mes de diciembre de 2023 ha sido:

Diciembre de 2023	LIQUIDACION (millones €)
COGENERACIÓN	12,273
SOLAR FV	174,355
SOLAR TE	84,041
EÓLICA	0,049
HIDRÁULICA	0,085
BIOMASA	4,008
RESIDUOS	0,404
TRAT.RESIDUOS	17,795
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,014
TOTAL	293,024

En total se han liquidado 62.382 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).

Esta liquidación se acumula a las anteriores del ejercicio 2023, sumando un total, desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre, de **4.435,547 millones de €**. Del total acumulado, **4.385,756 millones €** son pagados con cargo al Sector Eléctrico, mientras que **49,791 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 **283,477 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 L12/2023 (millones €)
COGENERACIÓN	664,656	14,326
SOLAR FV	2.057,028	164,031
SOLAR TE	1.008,847	83,057
EÓLICA	0,581	0,049
HIDRÁULICA	0,977	0,073
BIOMASA	48,514	3,592
RESIDUOS	4,852	0,404
TRAT.RESIDUOS	600,148	17,929
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,154	0,014
TOTAL	4.385,756	283,477

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 97,0067% de esta partida, siendo la cantidad a pagar de **2,376 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 L12/2023 con cargo a PGE (millones €)
COGENERACIÓN	1,231	0,006
SOLAR FV	48,360	2,360
SOLAR TE	0,000	0,000
EÓLICA	0,004	0,000
HIDRÁULICA	0,000	0,000
BIOMASA	0,196	0,010
RESIDUOS	0,000	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,000
TOTAL	49,791	2,376

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)¹.

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.²

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 diciembre de 2023 así como ejercicios anteriores. 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

¹ 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.

² 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 12/2023

A continuación, se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados, y los resultados económicos de la liquidación 12/2023.

3.1. Normativa y parámetros retributivos que afectan a la liquidación 12/2023.

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. Se han aplicado los parámetros publicados en la Orden TED/741/2023, de 30 de junio.

A la fecha del cálculo de la liquidación de la energía del mes de diciembre no se han publicado los parámetros retributivos correspondientes al segundo semestre del año para las instalaciones cuyos costes de explotación dependen esencialmente del precio del combustible, por lo que para dichas instalaciones se han utilizado los parámetros del Anexo III.B de la Orden TED/741/2023.

3.2. Información estructural. Liquidación 12/2023.

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 64.442 instalaciones, de las cuales, 62.382 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

	I-DE ³	EDIST ⁴	UFD	VIESGO	H CANTAB	TOTAL
Representantes libres	27.365	12.674	3.787	275	109	44.210
Representante último recurso	11.481	4.618	1.564	227	103	17.993
Titulares	33	85	55	5	1	179
TOTALES	38.879	17.377	5.406	507	213	62.382

³ Antes IBERDROLA DISTRIBUCION ELECTRICA, S.A.U.

⁴ Antes ENDESA DISTRIBUCION ELECTRICA S. L.

3.3. Datos operacionales. Liquidación 12/2023.

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, los Encargados de la Lectura tienen la obligación de proporcionar a la CNMC⁵ las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del mes de diciembre de 2023 de 64.720 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	1.857							1.857
Tipo 2	2.450							2.450
Tipo 3 y 4		22.072	12.953	3.209	139	38	1.968	40.379
Tipo 5		14.767	2.604	1.699	196	114	654	20.034
TOTAL	4.307	36.839	15.557	4.908	335	152	2.622	64.720

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.

⁵ 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.

3.4. Resultados económicos. Liquidación 12/2023.

3.4.1. Liquidación mes diciembre de 2023.

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

Tabla 3.1 Retribución por concepto y tecnología en la liquidación 12/2023

Diciembre 2023	Retribución a la inversión (millones €)	Retribución a la operación (millones €)	Ajuste Desviación. Precio Mercado (millones €)	Incentivo a la Inversión (millones €)	Total Retribución específica (millones €)
COGENERACION	0,190	12,083	0,000	0,000	12,273
SOLAR FV	174,355	0,000	0,000	0,000	174,355
SOLAR TE	84,031	0,010	0,000	0,000	84,041
EOLICA	0,049	0,000	0,000	0,000	0,049
HIDRAULICA	0,085	0,000	0,000	0,000	0,085
BIOMASA	4,008	0,000	0,000	0,000	4,008
RESIDUOS	0,404	0,000	0,000	0,000	0,404
TRAT.RESIDUOS	0,000	17,795	0,000	0,000	17,795
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,012	0,002	0,000	0,000	0,014
TOTAL	263,134	29,890	0,000	0,000	293,024

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.

A la liquidación de la energía generada durante el mes de diciembre 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.

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 correspondientes al tercer 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 12/2023

Diciembre 2023	Nº de instalaciones
Instalaciones por debajo del umbral de funcionamiento (sin retribución)	2.165
Instalaciones entre el umbral de funcionamiento y el número de horas equivalentes mínimas (retribución con ajustes)	2.170
Instalaciones por encima del número de horas de funcionamiento mínimo (sin ajustes)	58.047
TOTAL	62.382

La liquidación realizada durante el mes de enero se acumula a las anteriores del ejercicio 2023, sumando un total, desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2023, de **4.435,547 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 diciembre) 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

	LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2023) (millones €)
COGENERACIÓN	664,656
SOLAR FV	2.057,028
SOLAR TE	1.008,847
EÓLICA	0,581
HIDRÁULICA	0,977
BIOMASA	48,514
RESIDUOS	4,852
TRAT.RESIDUOS	600,148
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,154
TOTAL	4.385,756

3.4.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo al Sector Eléctrico

En la liquidación 12/2023 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 12/2023 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 12/2023 con cargo al Sector Eléctrico (millones de €)

	I-DE	EDIST	UFD	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
COGENERACIÓN	6,778	4,812	2,442	0,256	0,038	14,326
SOLAR FV	91,131	59,666	12,644	0,230	0,359	164,031
SOLAR TE	16,859	54,882	11,316	0,000	0,000	83,057
EÓLICA	0,031	0,008	0,005	0,005	0,000	0,049
HIDRÁULICA	0,040	0,021	0,012	0,000	0,000	0,073
BIOMASA	1,027	1,968	0,123	0,461	0,013	3,592
RESIDUOS	0,000	0,404	0,000	0,000	0,000	0,404
TRAT.RESIDUOS	5,630	11,365	0,934	0,000	0,000	17,929
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014
TOTAL	121,511	133,127	27,477	0,952	0,411	283,477

3.4.4. Reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2023.

Debido a modificaciones en el Registro de Régimen Retributivo Específico, pueden producirse reliquidaciones que afecten a ejercicios anteriores. El importe económico de la suma de ambos conceptos 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 12/2023, correspondiente a ejercicios anteriores a 2023.

	Reliquidaciones Ejercicios anteriores a 2023 (millones €) positivas
COGENERACION	0,000
SOLAR FV	0,261
SOLAR TE	1,675
EOLICA	0,000
HIDRAULICA	0,000
BIOMASA	0,000
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	1,126
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	3,062

Tabla 7.2. Cantidades reliquidadas a requerir incluidas en la liquidación 12/2023, correspondientes a ejercicios anteriores a 2023.

	Reliquidaciones Ejercicios anteriores a 2023 (millones €) negativas
COGENERACION	0,000
SOLAR FV	-1,341
SOLAR TE	-3,222
EOLICA	-0,799
HIDRAULICA	0,000
BIOMASA	0,000
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	-5,363

La mayoría de las reliquidaciones que suponen requerimientos de ingreso se deben a cambios de instalación tipo (IT) correspondientes 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.

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 2022 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 12/2023 con cargo al Sector Eléctrico

En la tabla siguiente se reflejan las cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023, correspondientes al ejercicio 2023, antes de impuestos.

Tabla 8. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023 por zonas de distribución (millones €)

	I-DE	EDIST	UFD	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
Ejercicio 2023	121,511	133,127	27,477	0,952	0,411	283,477
Ejercicio 2022 y anteriores	1,197	1,864	0,000	0,000	0,000	3,062
TOTAL	122,708	134,991	27,477	0,952	0,411	286,539

A estas cantidades hay que añadir 59,712 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **346,251 millones de €**.

3.4.6. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de diciembre) 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

	LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2023) (millones €)
COGENERACIÓN	1,231
SOLAR FV	48,360
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	0,004
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,196
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	49,791

Respecto a la partida con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, a la fecha del cierre de la liquidación 12/2023, las aportaciones realizadas por el Tesoro Público permiten abonar a las instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares el 97,0067% del cómputo anual de esta partida.

Las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 12/2023 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 12/2023, por tecnologías (millones de €) con cargo a Presupuestos Generales del Estado

	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA. (Ejercicio 2023) (millones €)
COGENERACIÓN	0,006
SOLAR FV	2,360
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	0,000
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,010
RESIDUOS	0,000
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	2,376

La cantidad total a pagar a cuenta en la liquidación 12/2023, correspondiente a la retribución específica de instalaciones situadas en territorios no peninsulares

asciende en la liquidación 12/2023 a un valor de 2,376 millones €, antes de impuestos. A estas cantidades hay que añadir 0,209 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **2,585 millones de €**.

4. DESARROLLO DEL PROCESO DE LIQUIDACIÓN 12/2023.

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de diciembre 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 enero de 2024 y hasta el séptimo día hábil del mismo mes, se recibieron en el sistema Sicilia, las medidas de la energía producida en el mes 12/2023, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE⁶), así como las medidas en barras de central de determinadas instalaciones de cogeneración.

Adicionalmente se recibieron a través de los representantes los consumos de combustible de apoyo de las instalaciones termosolares durante el mes 12/2023 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 15 de enero de 2024 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

⁶ Red Eléctrica de España en su condición de Operador del Sistema

corresponde pagar a cuenta en la liquidación 12/2023 para las liquidaciones con cargo a las actividades reguladas del sector eléctrico.

Respecto a la partida con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, a la fecha del cierre de la liquidación 12/2023, las aportaciones realizadas por el Tesoro Público permiten abonar a las instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares el 97,0067% del cómputo anual de esta partida.

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 356 sujetos de liquidación por un importe total de 11.032.483,99 € incluyendo impuestos, correspondientes a importes con cargo al Sector Eléctrico, y a un total de 13 sujetos de liquidación por un importe total de 67.087,50 € incluyendo impuestos, correspondientes a 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 12/2023

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
REPRESENTACION INDIRECTA		
Representante Último Recurso	18.076	16.617.333,10
Representantes Libres	16.552	36.869.268,21
REPRESENTACION DIRECTA		
Representantes Libres	27.664	231.742.552,10
TITULARES SIN REPRESENTANTE		
Titulares sin representante	129	1.309.342,27
TOTALES	62.421	286.538.495,68

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

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
REPRESENTACION INDIRECTA		
Representante Último Recurso	1.037	284.837,07
Representantes Libres	140	97.147,65
REPRESENTACION DIRECTA		
Representantes Libres	1.087	1.985.401,71
TITULARES SIN REPRESENTANTE		
Titulares sin representante	8	8.953,20
TOTALES	2.272	2.376.339,63

5. INFORMACIÓN SOBRE COBERTURA DE LA DEMANDA DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS, EN EL MES DE PRODUCCIÓN 12/2023

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

diciembre-23	TWh	% sobre demanda en BC
Energía total instalaciones con régimen retributivo específico	5,942	26,7%
COGENERACIÓN	0,861	3,9%
SOLAR FV	0,474	2,1%
SOLAR TE	0,066	0,3%
EÓLICA	3,742	16,8%
HIDRÁULICA	0,241	1,1%
BIOMASA	0,229	1,0%
RESIDUOS	0,082	0,4%
TRAT.RESIDUOS	0,247	1,1%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,0%
DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL	22,251	100,0%

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 12/2023 y anteriores.

MES	TECNOLOGÍA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	RI (Miles €)	RO (Miles €)	Fin vida útil (Miles €)	Incentivo Invers. (Miles €)	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
01/10/2023	COGENERACIÓN	3.737	1.023	592	183,416	14.717,755	0,000	0,000	14.901,171	1,457
	SOLAR FV	8.149	861	60.057	175.174,913	0,000	0,000	0,000	175.174,913	20,342
	SOLAR TE	2.299	195	50	84.030,845	27,067	0,000	0,000	84.057,912	43,001
	EÓLICA	20.581	4.013	1.166	48,717	0,000	0,000	0,000	48,717	0,001
	HIDRÁULICA	816	95	381	85,256	0,000	0,000	0,000	85,256	0,090
	BIOMASA	957	245	198	4.008,971	0,000	0,000	0,000	4.008,971	1,634
	RESIDUOS	380	96	23	404,323	0,000	0,000	0,000	404,323	0,421
	TRAT.RESIDUOS	566	201	45	0,000	14.776,524	0,000	0,000	14.776,524	7,351
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	0	2	11,853	0,962	0,000	0,000	12,815	59,635
SUBTOTAL	37.490	6.729	62.514	263.948,295	29.522,308	0,000	0,000	293.470,603	4,361	
01/11/2023	COGENERACIÓN	3.801	764	595	189,713	11.380,416	0,000	0,000	11.570,130	1,515
	SOLAR FV	8.141	620	60.019	174.828,828	0,000	0,000	0,000	174.828,828	28,179
	SOLAR TE	2.299	90	50	84.030,845	14,198	0,000	0,000	84.045,043	93,342
	EÓLICA	20.581	4.603	1.166	48,717	0,000	0,000	0,000	48,717	0,001
	HIDRÁULICA	816	212	381	85,256	0,000	0,000	0,000	85,256	0,040
	BIOMASA	957	211	197	4.006,038	0,000	0,000	0,000	4.006,038	1,896
	RESIDUOS	380	81	23	404,323	0,000	0,000	0,000	404,323	0,497
	TRAT.RESIDUOS	566	154	45	0,000	11.432,136	0,000	0,000	11.432,136	7,405
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	0	2	11,853	1,505	0,000	0,000	13,358	13,918
SUBTOTAL	37.545	6.736	62.478	263.605,574	22.828,254	0,000	0,000	286.433,829	4,252	

MES	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	RI (Miles €)	RO (Miles €)	Fin vida útil (Miles €)	Incentivo Invers. (Miles €)	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)
01/12/2023	COGENERACIÓN	3.716	861	585	189,731	12.082,984	0,000	0,000	12.272,715	1,425
	SOLAR FV	8.085	474	59.943	174.355,351	0,000	0,000	0,000	174.355,351	36,821
	SOLAR TE	2.299	66	50	84.030,845	9,886	0,000	0,000	84.040,731	127,401
	EÓLICA	20.271	3.742	1.157	48,717	0,000	0,000	0,000	48,717	0,001
	HIDRÁULICA	816	241	381	85,256	0,000	0,000	0,000	85,256	0,035
	BIOMASA	954	229	196	4.008,377	0,000	0,000	0,000	4.008,377	1,753
	RESIDUOS	380	82	23	404,323	0,000	0,000	0,000	404,323	0,495
	TRAT.RESIDUOS	566	247	45	0,000	17.795,048	0,000	0,000	17.795,048	7,209
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	0	2	11,853	2,065	0,000	0,000	13,919	13,055
SUBTOTAL	37.092	5.942	62.382	263.134,453	29.889,983	0,000	0,000	293.024,436	4,932	

Tabla 15. Resumen de las liquidaciones y pagos a cuenta acumuladas en el año 2023. Mes de liquidación 12/2023.

AÑO	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (MW)	Energía Vendida (GWh)	Nº Instalaciones	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)	Pagos a cuenta (Miles €)	Pagos a cuenta (Cent€/ kWh)
2023	COGENERACION	3.716	13.033	585	665.886	5,109	716.335	5,496
	SOLAR FV	8.085	13.237	59.943	2.105.388	15,905	2.110.284	15,942
	SOLAR TE	2.299	4.580	50	1.008.847	22,026	1.017.142	22,207
	EOLICA	20.271	41.464	1.157	585	0,001	167.699	0,404
	HIDRAULICA	816	1.700	381	977	0,057	8.406	0,495
	BIOMASA	954	3.505	196	48.710	1,390	51.874	1,480
	RESIDUOS	380	1.041	23	4.852	0,466	10.636	1,022
	TRAT.RESIDUOS	566	3.333	45	600.148	18,005	600.148	18,005
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	11	2	154	1,344	229	1,992
SUBTOTAL	37.092	81.904	62.382	4.435.547	5,416	4.682.753	5,717	

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.
- Orden TED/741/2023, de 30 de junio, 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 semiperiodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2023.