

**INFORME SOBRE LOS
RESULTADOS DE LA
LIQUIDACIÓN PROVISIONAL
15/2022 DE LA RETRIBUCIÓN
DE LAS INSTALACIONES DE
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA
ELÉCTRICA A PARTIR DE
FUENTES DE ENERGÍA
RENOVABLES,
COGENERACIÓN Y
RESIDUOS**

LIQ/DE/002/22

28 de noviembre de 2023

www.cnmc.es

Índice

1. Introducción	3
2. Normativa	4
3. Resultados económicos. Liquidación provisional de cierre 2022	5
3.1. Reliquidaciones de 2022.....	5
3.2. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2022 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo al Sector Eléctrico	7
3.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación de cierre 2022 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo al Sector Eléctrico	8
3.4. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2022 (periodo comprendido entre el 1 de enero de 2022 y el 31 de diciembre de 2022) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.	9
3.5. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación de cierre 2022 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.....	10
4. Desarrollo del proceso de LA liquidación DE CIERRE 2022	11
4.1. Requerimientos de ingreso	12
4.2. Órdenes de pago.....	12
5. Resumen de datos de las últimas liquidaciones practicadas.....	13
6. Normativa de desarrollo del RD 413/2014.....	15

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL DE CIERRE DE 2022 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 aplicación de lo establecido en el artículo 18 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la liquidación de cierre de ingresos y costes del sistema eléctrico del ejercicio 2022 se efectuará con anterioridad al 1 de diciembre del año 2023. Considerando que la retribución específica de las instalaciones de producción de energías renovables, cogeneración y residuos es un coste del sistema eléctrico, se ha procedido a determinar la cuantía a incluir por este concepto en dicha liquidación de cierre.

Entre la liquidación 14/2022 y esta liquidación de cierre del ejercicio se han actualizado las liquidaciones según la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, como consecuencia de la recepción de nueva información de medidas y de modificaciones en el registro de régimen retributivo específico. La cuantía neta de estas reliquidaciones, desglosada por tecnologías ha sido la siguiente:

Cierre 2022	LIQUIDACION PAGO Positivas (millones €)	LIQUIDACION PAGO Negativas (millones €)
COGENERACION	2,154	0
SOLAR FV	3,688	-2,39
SOLAR TE	0,021	-0,286
EOLICA	0,08	-0,216
HIDRAULICA	0,024	-0,011
BIOMASA	0,026	-3,021
RESIDUOS	0	0
TRAT.RESIDUOS	4,834	0
OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0
TOTAL	10,828	-5,924

Estas reliquidaciones se acumulan a las anteriores del ejercicio 2022, sumando un total, desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre, de **4.065,062 millones de €**. Del total acumulado, **4.014,584 millones €** son pagados con cargo al Sector Eléctrico, mientras que **50,478 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%. La cantidad a pagar a cuenta a los productores asciende a **10,280 millones €**.

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

EJERCICIO 2022	LIQUIDACION ACUMULADA (millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L15/2022 (millones €)
COGENERACIÓN	439,086	2,136
SOLAR FV	1.953,182	3,171
SOLAR TE	916,527	0,021
EÓLICA	354,215	0,077
HIDRÁULICA	21,752	0,024
BIOMASA	55,578	0,016
RESIDUOS	16,631	0,000
TRAT.RESIDUOS	257,324	4,834
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,289	0,000
TOTAL	4.014,584	10,280

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 0,089 millones €.

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

EJERCICIO 2022	LIQUIDACION ACUMULADA con cargo a PGE (millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L15/2022 cargo a PGE (millones €)
COGENERACIÓN	0,771	0,018
SOLAR FV	46,080	0,066
SOLAR TE	0,000	0,000
EÓLICA	2,869	0,003
HIDRÁULICA	0,000	0,000
BIOMASA	0,291	0,000
RESIDUOS	0,467	0,002
TRAT.RESIDUOS	0,000	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,000
TOTAL	50,478	0,089

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 2022. Tras la aprobación de esta liquidación se desencadena el proceso de facturación de la CNMC en nombre

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.

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 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.

A las liquidaciones correspondientes al ejercicio 2022 se ha aplicado el ajuste debido a la suspensión del IVPEE según lo establecido en la disposición adicional segunda del Real Decreto-ley 29/2021³, en su redacción dada por la disposición adicional primera del Real Decreto-ley 11/2022⁴, y conforme a las Resoluciones de la CNMC de 24 de febrero de 2022, 5 de mayo de 2022 y 28 de julio de 2022⁵.

3. RESULTADOS ECONÓMICOS. LIQUIDACIÓN PROVISIONAL DE CIERRE 2022

3.1. Reliquidaciones de 2022.

Entre la liquidación 14/2022 y la liquidación de cierre del ejercicio 2022 se han actualizado las liquidaciones según la metodología de retribución establecida en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, como consecuencia de la recepción de nueva información de medidas y de modificaciones en el registro de régimen retributivo específico. Cabe destacar que en este periodo se recibieron 1.112 modificaciones 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. Si bien estas

³ Real Decreto-ley 29/2021, de 21 de diciembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito energético para el fomento de la movilidad eléctrica, el autoconsumo y el despliegue de energías renovables

⁴ 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

⁵ 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 29/2021, de 21 de diciembre. (y Reales decretos-leyes 6/2022, de 29 de marzo y 11/2022, de 25 de junio)

modificaciones afectaron a instalaciones de varias tecnologías, la mayoría eran plantas fotovoltaicas.

El importe económico de las reliquidaciones del ejercicio 2022 desglosado por tecnologías y signo se recoge en la siguiente tabla:

Tabla 1. Reliquidaciones por tipo de tecnología y por signo en la liquidación de Cierre 2022

Cierre 2022	LIQUIDACION PAGO Positivas (millones €)	LIQUIDACION PAGO Negativas (millones €)
COGENERACION	2,154	0
SOLAR FV	3,688	-2,39
SOLAR TE	0,021	-0,286
EOLICA	0,08	-0,216
HIDRAULICA	0,024	-0,011
BIOMASA	0,026	-3,021
RESIDUOS	0	0
TRAT.RESIDUOS	4,834	0
OTRAS TECN. RENOVABLES	0	0
TOTAL	10,828	-5,924

Adicionalmente, en aplicación de lo dispuesto en la disposición transitoria decimoctava del RD 413/2014, sobre los hitos relativos al cumplimiento de los criterios de sostenibilidad y de reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero aplicables a los biolíquidos, biogás y combustibles sólidos de biomasa, durante finales del año 2022 y comienzos del 2023 se ha solicitado la información requerida sobre el cumplimiento de dichos hitos a las instalaciones afectadas (grupos b.6, b.7, b.8, c.2 e híbridas), así como, en su caso, las declaraciones responsables de estar exentas de dicho cumplimiento según lo dispuesto en el Real Decreto 376/2022, de 17 de mayo⁶. En caso de incumplimiento de alguno de los hitos la retribución de las instalaciones se ha visto afectada por las penalizaciones previstas.

⁶ Real Decreto 376/2022, de 17 de mayo, por el que se regulan los criterios de sostenibilidad y de reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de los biocarburantes, biolíquidos y combustibles de biomasa, así como el sistema de garantías de origen de los gases renovables.

Tras la revisión de la documentación presentada, de las 225 instalaciones afectadas con derecho a retribución específica, los resultados son los que se detallan a continuación:

- 144 instalaciones han declarado estar exentas de adaptarse a los criterios de sostenibilidad.
- 38 instalaciones están obligadas a adaptarse a los criterios de sostenibilidad y han presentado documentación válida sobre el cumplimiento de los hitos establecidos en la normativa para el ejercicio 2022.
- 43 instalaciones que, estando obligadas al cumplimiento de los criterios de sostenibilidad, no han presentado documentación válida sobre el cumplimiento de los hitos establecidos en la normativa para el ejercicio 2022, por lo que les aplica una penalización sobre su retribución. De este colectivo únicamente 3 instalaciones tenían retribución no nula.

Las liquidaciones realizadas entre la L14 y la L15 se acumulan a las anteriores del ejercicio 2022, sumando un total, desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre, de **4.065,062 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.

3.2. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2022 (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 2022, desglosada por tecnología es el que se muestra en la siguiente tabla.

Tabla 2. Importe económico de la liquidación acumulada de retribución específica con cargo al Sector Eléctrico, por tecnologías correspondientes al ejercicio 2022

	LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2022) (millones €)
COGENERACIÓN	439,086
SOLAR FV	1.953,182
SOLAR TE	916,527
EÓLICA	354,215
HIDRÁULICA	21,752
BIOMASA	55,578
RESIDUOS	16,631
TRAT.RESIDUOS	257,324
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,289
TOTAL	4.014,584

El coste imputado a la generación de energía eléctrica de las instalaciones de tecnología renovable, cogeneración y residuos en la liquidación de cierre de actividades reguladas del ejercicio 2022 en el momento de realizar el cierre de la citada liquidación fue de **4.099,045 Millones de €**. La diferencia de cantidades se debe al desfase temporal entre las liquidaciones y la materialización de las obligaciones de ingreso. Una vez materializadas estas obligaciones de ingreso se incluirá en las próximas liquidaciones del ejercicio en curso.

Durante el ejercicio 2022 también se han abonado reliquidaciones de ejercicios anteriores a 2022, principalmente por actualizaciones de parámetros retributivos. Este conjunto de conceptos ha supuesto un ingreso neto al sistema de **201,422 Millones de €** que también se ha incorporado a la liquidación de las actividades reguladas del ejercicio 2022.

3.3. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación de cierre 2022 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo al Sector Eléctrico

Una vez se ha realizado la liquidación de cierre de ingresos y costes del sistema eléctrico para el ejercicio 2022, se ha comprobado que los ingresos han sido suficientes para cubrir los costes, por lo que corresponde aplicar un coeficiente de cobertura del 100% al importe total de las liquidaciones.

Por consiguiente, las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 15/2022 se obtendrán de aplicar el coeficiente de cobertura a la liquidación acumulada y descontar las cantidades ya abonadas en las liquidaciones provisionales previas.

En la siguiente tabla se muestran las cantidades a pagar a cuenta por zonas de distribución:

Tabla 3. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2022 en la liquidación 15/2022 con cargo al Sector Eléctrico (millones de €)

	I-DE	EDIST	UFD	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
COGENERACIÓN	0,956	0,423	0,753	0,000	0,004	2,136
SOLAR FV	0,940	1,914	0,298	0,001	0,018	3,171
SOLAR TE	0,000	0,021	0,000	0,000	0,000	0,021
EÓLICA	0,002	0,003	0,072	0,000	0,000	0,077
HIDRÁULICA	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024
BIOMASA	0,000	0,016	0,000	0,000	0,000	0,016
RESIDUOS	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TRAT.RESIDUOS	4,739	0,095	0,000	0,000	0,000	4,834
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL	6,662	2,472	1,123	0,001	0,022	10,280

A estas cantidades hay que añadir 2,148 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **12,428 Millones de €**.

3.4. Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2022 (periodo comprendido entre el 1 de enero de 2022 y el 31 de diciembre de 2022) 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 2022, desglosada por tecnología, es el que se muestra en la siguiente tabla.

Tabla 4. Liquidación acumulada de retribución específica con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, por tecnologías, correspondiente al ejercicio 2022

	LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2022) (millones €)
COGENERACIÓN	0,771
SOLAR FV	46,080
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	2,869
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,291
RESIDUOS	0,467
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	50,478

El coste imputado con cargo a los Presupuestos Generales del Estado asciende a **53,066 Millones de €**, que difiere de la liquidación acumulada debido a que las liquidaciones negativas se contabilizan en el momento del cobro en próximas liquidaciones. Una vez materializadas las obligaciones de ingreso derivadas de esta liquidación se incluirán en las liquidaciones del ejercicio en curso.

3.5. Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación de cierre 2022 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre) con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

Las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 15/2022 se obtendrán de considerar la retribución acumulada anual cubierta mediante los correspondientes libramientos del Tesoro Público, una vez descontados los pagos ya realizados.

En la liquidación de cierre 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.

En la siguiente tabla se muestran las cantidades a pagar a cuenta por tecnologías:

Tabla 5. Cantidades a pagar a cuenta del ejercicio 2022 en la liquidación 15/2022, por tecnologías (millones de €) con cargo a Presupuestos Generales del Estado

	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA (Ejercicio 2022) (millones €)
COGENERACIÓN	0,018
SOLAR FV	0,066
SOLAR TE	0,000
EÓLICA	0,003
HIDRÁULICA	0,000
BIOMASA	0,000
RESIDUOS	0,002
TRAT.RESIDUOS	0,000
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000
TOTAL	0,089

La cantidad total a pagar a cuenta en la liquidación 15/2022, correspondiente a la retribución específica de instalaciones situadas en territorios no peninsulares asciende en la liquidación 15/2022 a un valor de 0,089 millones €, antes de impuestos. A estas cantidades hay que añadir 0,007 millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **0,096 millones de €**.

4. DESARROLLO DEL PROCESO DE LA LIQUIDACIÓN DE CIERRE 2022

De acuerdo con la Circular 1/2017, de 8 de febrero, en los siete primeros días hábiles de cada mes, desde el mes de abril de 2023, se ha recibido en el sistema Sicilia la información de las medidas correspondientes a los meses m-3 y m-11 pendientes tras la liquidación 14/2022 (siendo m el mes en curso), según calendario para el ejercicio 2022, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE). Adicionalmente, la Dirección General de Política Energética y Minas remite mensualmente a la CNMC las resoluciones aprobadas con modificaciones en la inscripción en el registro de régimen retributivo específico. El día 14 de septiembre de 2022 se publicaron los últimos resultados de las liquidaciones de 2022 que se recogen dentro de la presente liquidación, para que los representantes pudieran realizar las observaciones que consideraran oportunas concediéndose cinco días para la posible reclamación de las liquidaciones publicadas.

Una vez calculadas las cantidades totales correspondientes a la liquidación de energía generada para el ejercicio 2022, y tras el procedimiento de liquidación

de cierre de ingresos y costes del sistema eléctrico con su correspondiente trámite de audiencia, se procedió a aplicar el coeficiente de cobertura del 100% para conocer las cantidades que corresponde pagar a cuenta en la presente liquidación de cierre 2022.

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 de generación de los territorios no peninsulares, 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 489 sujetos de liquidación por un importe total de 6.563.724,44 € incluyendo impuestos, correspondientes a importes con cargo al Sector Eléctrico, y a un total de 16 sujetos de liquidación por un importe total de 41.691,48 € 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 6 y 7 se muestran estos sujetos con el número de instalaciones que representan y el modo de representación.

Tabla 6. Importes a pagar por la CNMC, por representante, con cargo al Sector Eléctrico. Liquidación 15/2022

		Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
REPRESENTACION INDIRECTA			
	Representante Último Recurso	18.252	859.463,04
	Representantes Libres	8.471	1.800.644,26
REPRESENTACION DIRECTA			
	Representantes Libres	23.325	7.601.142,30
TITULARES SIN REPRESENTANTE			
	Titulares sin representante	69	18.408,96
TOTALES		50.117	10.279.658,56

Tabla 7. Importes a pagar por la CNMC, por representante, con cargo a los Presupuestos Generales del Estado. Liquidación 15/2022

		Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (€)
REPRESENTACION INDIRECTA			
	Representante Último Recurso	1.021	16.148,55
	Representantes Libres	115	11.257,49
REPRESENTACION DIRECTA			
	Representantes Libres	865	43.604,08
TITULARES SIN REPRESENTANTE			
	Titulares sin representante	7	18.299,63
TOTALES		2.008	89.309,75

5. RESUMEN DE DATOS DE LAS ÚLTIMAS LIQUIDACIONES PRACTICADAS

Tabla 8. Resumen de las liquidaciones y pagos a cuenta acumuladas en el año 2022. Mes de liquidación 15/2022.

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)
2022	COGENERACION	3.491	13.611	640	439.856	3,232	559.834	4,113
	SOLAR FV	8.016	13.038	60.194	1.999.262	15,334	2.114.021	16,214
	SOLAR TE	2.299	4.073	50	916.527	22,503	1.030.712	25,306
	EOLICA	22.821	49.424	1.281	357.084	0,722	850.863	1,722
	HIDRAULICA	1.329	2.464	692	21.752	0,883	42.032	1,706
	BIOMASA	989	4.907	203	55.869	1,139	238.934	4,869
	RESIDUOS	567	1.992	27	17.097	0,858	52.907	2,656
	TRAT.RESIDUOS	557	2.172	44	257.324	11,847	252.606	11,63
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	21	2	289	1,376	685	3,262
SUBTOTAL	40.074	91.701	63.133	4.065.062	4,433	5.142.594	5,608	

6. **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.