



**INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE  
LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 1/2019 DE  
LA RETRIBUCIÓN DE LAS  
INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE  
ENERGÍA ELÉCTRICA A PARTIR DE  
FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES,  
COGENERACIÓN Y RESIDUOS**

**7 de marzo de 2019**

---

## Índice

<b>1. INTRODUCCIÓN</b>	<b>5</b>
<b>2. NORMATIVA</b>	<b>6</b>
<b>3. PRINCIPALES MAGNITUDES DE LA LIQUIDACIÓN 1/2019</b>	<b>6</b>
3.1 INFORMACIÓN ESTRUCTURAL. LIQUIDACIÓN 1/2019.	7
3.2 DATOS OPERACIONALES. LIQUIDACIÓN 1/2019.	7
3.3 RESULTADOS ECONÓMICOS. LIQUIDACIÓN 1/2019.	8
3.3.1 LIQUIDACIÓN MES ENERO DE 2019.	8
3.3.2 LIQUIDACIONES ACUMULADAS DEL EJERCICIO 2019 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 31 DE ENERO) CON CARGO AL SECTOR ELÉCTRICO	10
3.3.3 CANTIDADES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 1/2019 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 31 DE ENERO) CON CARGO AL SECTOR ELÉCTRICO	10
3.3.4 CANTIDADES TOTALES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 1/2019 CON CARGO AL SECTOR ELÉCTRICO	11
3.3.5 CANTIDADES A PAGAR A CUENTA EN LA LIQUIDACIÓN 1/2019 (PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 31 DE ENERO) CON CARGO A LOS PRESUPUESTOS GENERALES DEL ESTADO.	11
<b>4. DESARROLLO DEL PROCESO DE LIQUIDACIÓN 1/2019.</b>	<b>12</b>
4.1 REQUERIMIENTOS DE INGRESO	13
4.2 ÓRDENES DE PAGO	13
<b>5 INFORMACIÓN SOBRE COBERTURA DE LA DEMANDA DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS, EN EL MES DE PRODUCCIÓN 1/2019</b>	<b>14</b>
<b>6 RESUMEN DE DATOS DE LAS ÚLTIMAS LIQUIDACIONES PRACTICADAS</b>	<b>16</b>
<b>7 NORMATIVA DE DESARROLLO DEL RD 413/2014</b>	<b>18</b>

**RESUMEN EJECUTIVO**  
**INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN**  
**PROVISIONAL 1/2019 DE LA RETRIBUCIÓN DE LAS**  
**INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A**  
**PARTIR DE FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES,**  
**COGENERACIÓN Y RESIDUOS**

En la liquidación de la energía generada en enero de 2019 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 para este mes ha sido la siguiente:

<b>Enero de 2019</b>	<b>LIQUIDACION (Millones €)</b>
<b>COGENERACIÓN</b>	111,106
<b>SOLAR FV</b>	204,629
<b>SOLAR TE</b>	98,589
<b>EÓLICA</b>	124,666
<b>HIDRÁULICA</b>	7,073
<b>BIOMASA</b>	26,705
<b>RESIDUOS</b>	10,526
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	16,255
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,015
<b>TOTAL</b>	<b>599,564</b>

Se han liquidado 63.639 instalaciones del colectivo total de instalaciones que estaban activas en el sistema de liquidaciones Sicilia de la CNMC, y se encontraban inscritas en el Registro de Régimen Retributivo Específico del Ministerio para la Transición Ecológica.

La liquidación provisional acumulada y a cuenta correspondiente a la energía generada en el ejercicio 2019 (desde el 1 de enero hasta el 31 de enero de 2019), de la retribución específica para las instalaciones de producción de energía eléctrica con tecnologías renovables, cogeneración y residuos, con cargo a las Liquidaciones de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico asciende a **592,958 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, contemplados en el artículo 19 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, es necesario aplicar un coeficiente de cobertura de 29,5427732170118% al importe total de las liquidaciones acumuladas positivas. La cantidad a pagar a cuenta a los productores en la Liquidación 1/2019 asciende a **175,176 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

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

<b>EJERCICIO 2019</b>	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Millones €)</b>	<b>CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L1/2019 (Millones €)</b>
<b>COGENERACIÓN</b>	110,979	32,786
<b>SOLAR FV</b>	199,859	59,043
<b>SOLAR TE</b>	98,589	29,126
<b>EÓLICA</b>	123,525	36,493
<b>HIDRÁULICA</b>	7,068	2,088
<b>BIOMASA</b>	26,664	7,877
<b>RESIDUOS</b>	10,006	2,956
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	16,255	4,802
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,015	0,004
<b>TOTAL</b>	<b>592,958</b>	<b>175,176</b>

La liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, asciende a **6,606 Millones €**, antes de IVA o impuesto equivalente.

Respecto a esta partida con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, a la fecha del cierre de la liquidación 1/2019 no se ha recibido ningún ingreso del Tesoro Público con este fin, por lo tanto, no es posible el abono de esta partida a las instalaciones de producción a partir de energías renovables, cogeneración y residuos ubicadas en los territorios extrapeninsulares.

## 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<sup>1</sup> (RD 413/2014).

Por otro lado, a esta liquidación le es de aplicación 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, conforme la Circular 1/2017, todos los meses la CNMC realiza la liquidación provisional y a cuenta de la retribución específica correspondiente al mes de producción m y las reliquidaciones correspondientes a los meses m-3 y m-10.

Esta propuesta recoge la liquidación provisional correspondiente al periodo que va del 1 de enero al 31 de enero de 2019. 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, conforme a lo dispuesto en la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia.

Por otro lado, en relación a las cantidades que corresponde liquidar con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, 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.

---

<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.

## **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 1/2019**

A continuación se recoge la información estructural de las instalaciones, los datos operacionales utilizados, y los resultados económicos de la liquidación 1/2019.

Se ha aplicado la metodología de retribución establecida en el RD 413/2014, así como en las diferentes órdenes de parámetros retributivos. En particular, en tanto que a la fecha del cálculo de la presente liquidación 1/2019 no se ha publicado la Orden por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2019, de manera provisional se han utilizado los parámetros publicados en la 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

### 3.1 Información estructural. Liquidación 1/2019.

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 64.283 instalaciones.

La cantidad final de instalaciones que han tenido liquidación este mes ha sido de 63.639. En el cuadro siguiente se desglosan estas instalaciones por distribuidor y tipo de representante.

**Tabla 1. Número de instalaciones**

	<b>IB</b>	<b>END</b>	<b>GN - UF</b>	<b>VIESGO</b>	<b>H CANTAB.</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Representantes libres</b>	27.153	12.541	3.835	303	115	<b>43.947</b>
<b>Representante ultimo recurso</b>	12.299	5.063	1.694	248	115	<b>19.419</b>
<b>Titulares</b>	45	192	26	6	4	<b>273</b>
<b>TOTALES</b>	<b>39.497</b>	<b>17.796</b>	<b>5.555</b>	<b>557</b>	<b>234</b>	<b>63.639</b>

### 3.2 Datos operacionales. Liquidación 1/2019.

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 CNMC<sup>3</sup> las medidas eléctricas de la energía vertida a la red por las instalaciones durante cada mes. Se han recibido medidas del mes de enero de 2019 de 63.951 instalaciones.

<sup>3</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 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	IB	END	GN - UF	VIESGO	H CANTAB.	RESTO DISTRIB.	TOTAL
<b>Tipo 1</b>	1.316							<b>1.316</b>
<b>Tipo 2</b>	2.202							<b>2.202</b>
<b>Tipo 3</b>		22.031	12.914	3.202	122	37	1.997	<b>40.303</b>
<b>Tipo 5</b>		14.820	2.631	1.704	199	118	658	<b>20.130</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.518</b>	<b>36.851</b>	<b>15.545</b>	<b>4.906</b>	<b>321</b>	<b>155</b>	<b>2.655</b>	<b>63.951</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.

### 3.3 Resultados económicos. Liquidación 1/2019.

#### 3.3.1 Liquidación mes enero de 2019.

La cuantía de la retribución desglosada por tecnologías y conceptos para el mes de enero ha sido la siguiente.

**Tabla 3. Retribución por concepto y tecnología en la liquidación 1/2019**

Enero 2019	Retribución a la inversión (Millones €)	Retribución a la operación (Millones €)	Ajuste Desviaciones Precio Mercado (Millones €)	Incentivo a la Inversión (Millones €)	Total Retribución específica (Millones €)
<b>COGENERACION</b>	6,773	104,333	0,000	0,000	<b>111,106</b>
<b>SOLAR FV</b>	190,378	14,251	0,000	0,000	<b>204,629</b>
<b>SOLAR TE</b>	90,350	8,238	0,000	0,000	<b>98,589</b>
<b>EOLICA</b>	124,597	0,000	0,000	0,070	<b>124,666</b>
<b>HIDRAULICA</b>	6,968	0,105	0,000	0,000	<b>7,073</b>
<b>BIOMASA</b>	12,221	14,485	0,000	0,000	<b>26,705</b>
<b>RESIDUOS</b>	6,723	3,803	0,000	0,000	<b>10,526</b>
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	0,657	15,597	0,000	0,000	<b>16,255</b>
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,013	0,002	0,000	0,000	<b>0,015</b>
<b>TOTAL</b>	<b>438,680</b>	<b>160,815</b>	<b>0,000</b>	<b>0,070</b>	<b>599,564</b>

A la fecha del cálculo de la presente liquidación 1/2019 no se ha publicado la Orden por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al primer semestre natural del año 2019, por lo que de manera provisional se han utilizado los valores establecidos en la Orden ETU/360/2018, de 6 de abril.

Asimismo, conforme lo previsto en la disposición transitoria tercera del Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia que utilicen combustibles renovables o gas natural, y que hubiesen superado su vida útil regulatoria con fecha posterior al 1 de enero de 2018, han percibido el término de retribución a la operación tras la finalización de su vida útil.

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 cuarto trimestre del ejercicio 2018, 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 1/2019**

<b>Enero 2019</b>	<b>Nº de instalaciones</b>
<b>Instalaciones por debajo del umbral de funcionamiento (sin retribución)</b>	1.770
<b>Instalaciones entre el umbral de funcionamiento y el número de horas equivalentes mínimas (retribución con ajustes)</b>	2.577
<b>Instalaciones por encima del número de horas de funcionamiento mínimo (sin ajustes)</b>	59.292
<b>Total</b>	<b>63.639</b>

En los seis primeros meses del año se liquidan los saldos positivos o negativos de los valores de ajuste por desviación de precio de mercado para las instalaciones que han finalizado su vida útil en 2018, de acuerdo al artículo 22.6 del mencionado RD 413/2014 y que conforme sus parámetros retributivos, les corresponde la percepción de dicho ajuste. Así, la aplicación del ajuste por fin de vida útil para las instalaciones cuya vida útil finalizó el 31 de diciembre de 2018 comenzará a realizarse a partir de la próxima liquidación, que tendrá lugar en marzo de 2019, cuando se liquidarán dos sextas partes del mismo. Las cuatro sextas partes restantes se liquidarán en las cuatro siguientes liquidaciones.

### 3.3.2 Liquidaciones acumuladas del ejercicio 2019 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de enero) con cargo al Sector Eléctrico

El importe económico acumulado de la retribución específica de las instalaciones con cargo al Sector Eléctrico, correspondientes al ejercicio 2019, 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 2019**

	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2019) (Millones €)</b>
<b>COGENERACIÓN</b>	110,979
<b>SOLAR FV</b>	199,859
<b>SOLAR TE</b>	98,589
<b>EÓLICA</b>	123,525
<b>HIDRÁULICA</b>	7,068
<b>BIOMASA</b>	26,664
<b>RESIDUOS</b>	10,006
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	16,255
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,015
<b>TOTAL</b>	<b>592,958</b>

### 3.3.3 Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 1/2019 (periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de enero) con cargo al Sector Eléctrico

En la liquidación 1/2019 se ha producido un desajuste temporal en el ejercicio entre los ingresos y costes del sistema eléctrico. Como consecuencia de la aplicación de lo dispuesto en el artículo 19 y en la Disposición Adicional Sexta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, se ha procedido a ajustar a los ingresos del sistema, los costes que supone la liquidación de la energía generada desde el 1 de enero al 31 de enero de 2019 por las instalaciones de tecnología renovable, cogeneración y residuos. Este ajuste se ha realizado de forma proporcional a la retribución regulada que corresponda a cada instalación, de forma que todos los sujetos de liquidación contribuyen de igual forma a la financiación de la diferencia entre costes e ingresos.

El coeficiente de ajuste que ha sido necesario aplicar a las cantidades acumuladas liquidadas en 2019 para que los costes se igualen a los ingresos ha sido de 29,5427732170118%.

Por consiguiente, las cantidades a pagar a cuenta en la Liquidación 1/2019 se obtendrán de aplicar el coeficiente de cobertura 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 2019 en la liquidación 1/2019 con cargo al Sector Eléctrico (Millones de €)**

	IB	END	GN – UF	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
<b>COGENERACIÓN</b>	11,057	14,023	5,575	1,901	0,230	<b>32,786</b>
<b>SOLAR FV</b>	32,599	21,656	4,544	0,107	0,137	<b>59,043</b>
<b>SOLAR TE</b>	5,735	19,162	4,229	0,000	0,000	<b>29,126</b>
<b>EÓLICA</b>	17,898	12,943	3,248	1,957	0,447	<b>36,493</b>
<b>HIDRÁULICA</b>	0,865	0,376	0,670	0,147	0,030	<b>2,088</b>
<b>BIOMASA</b>	2,235	4,012	0,890	0,720	0,021	<b>7,877</b>
<b>RESIDUOS</b>	1,108	0,564	0,509	0,701	0,074	<b>2,956</b>
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	0,988	3,485	0,329	0,000	0,000	<b>4,802</b>
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	<b>0,004</b>
<b>TOTAL</b>	<b>72,489</b>	<b>76,221</b>	<b>19,994</b>	<b>5,534</b>	<b>0,938</b>	<b>175,176</b>

### 3.3.4 Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 1/2019 con cargo al Sector Eléctrico

En la tabla siguiente se reflejan las cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 1/2019, correspondientes al ejercicio 2019, antes de impuestos.

**Tabla 7. Cantidades totales a pagar a cuenta en la liquidación 1/2019 por zonas de distribución (Millones de €)**

	IB	END	GN - UF	VIESGO	H CANTAB.	TOTAL
<b>Ejercicio 2019</b>	72,489	76,221	19,994	5,534	0,938	<b>175,176</b>

A estas cantidades hay que añadir 36,555 Millones de € en concepto de impuestos (IVA o equivalente), resultando un total de **211,731 Millones de €**.

### 3.3.5 Cantidades a pagar a cuenta en la liquidación 1/2019 (periodo comprendido entre el 1 de Enero y el 31 de enero) 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 2019, desglosada por tecnología, es el que se muestra en la siguiente tabla.

**Tabla 8. Liquidación acumulada de retribución específica con cargo a los Presupuestos Generales del Estado, por tecnologías, correspondiente al ejercicio 2019**

	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Ejercicio 2019) (Millones €)</b>
<b>COGENERACIÓN</b>	0,128
<b>SOLAR FV</b>	4,771
<b>SOLAR TE</b>	0,000
<b>EÓLICA</b>	1,141
<b>HIDRÁULICA</b>	0,005
<b>BIOMASA</b>	0,042
<b>RESIDUOS</b>	0,520
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	0,000
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>6,606</b>

A la fecha del cierre de la liquidación 1/2019 no se ha recibido ningún ingreso del Tesoro Público correspondiente al ejercicio 2019, por lo tanto no es posible el abono de esta partida a los productores de energías renovables, cogeneración y residuos ubicadas en los territorios extrapeninsulares. En consecuencia no se desencadena el proceso de facturación correspondiente.

#### **4. Desarrollo del proceso de liquidación 1/2019.**

Los titulares de las instalaciones, o sus representantes, vendieron en el mes de enero 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 febrero de 2019 y hasta el séptimo día hábil del mismo mes, se recibieron en el sistema Sicilia, las medidas de la energía producida en el mes 1/2019, enviada por los Encargados de la Lectura (distribuidores y REE), 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 1/2019 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 febrero de 2019 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 2019, 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 1/2019 para las liquidaciones con cargo a las actividades reguladas del sector eléctrico.

Dado que en el momento del cierre se han recibido ingresos del Tesoro correspondiente a la partida de los Presupuestos Generales del Estado que financian el extracoste, no se procede a la facturación 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. En este sentido, no se ha emitido ningún requerimiento de ingreso a los sujetos de liquidación correspondiente al ejercicio 2019.

#### **4.2 Órdenes de pago**

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

**Tabla 9. Importes a pagar por la CNMC, por representante, con cargo al Sector Eléctrico. Liquidación 1/2019**

	Nº Instalaciones (CIL)	Base Imponible (en miles de €)
<b>REPRESENTACION INDIRECTA</b>		
Representante Último Recurso	19.432	7.934,879
Representantes Libres	17.779	25.999,465
<b>REPRESENTACION DIRECTA</b>		
Representantes Libres	26.271	135.020,726
<b>TITULARES SIN REPRESENTANTE</b>		
Titulares sin representante	275	6.220,909
<b>TOTALES</b>	<b>63.757</b>	<b>175.175,979</b>

## 5 Información sobre cobertura de la demanda de las instalaciones de producción de renovables, cogeneración y residuos, en el mes de producción 1/2019

En las dos tablas siguientes 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: i) las instalaciones de producción a partir de renovables, cogeneración y residuos, y ii) solo las instalaciones renovables, respectivamente.

**Tabla 10. Participación de la producción las instalaciones de producción de renovables, cogeneración y residuos, en la cobertura de la demanda de electricidad**

	ene-19 TWh	% sobre demanda en BC
<b>Energía total Renovables, Cogeneración y Residuos</b>	<b>10,067</b>	<b>41,1%</b>
COGENERACIÓN	2,398	9,8%
SOLAR FV	0,496	2,0%
SOLAR TE	0,160	0,7%
EÓLICA	5,851	23,9%
HIDRÁULICA	0,336	1,4%
BIOMASA	0,304	1,2%
RESIDUOS	0,273	1,1%
TRAT.RESIDUOS	0,248	1,0%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,0%
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>	<b>24,484</b>	<b>100,0%</b>

**Tabla 11. Participación de la producción con fuentes renovables en la cobertura de la demanda de electricidad**

ene-19	TWh	%sobre demanda en BC
<b>VENTAS RENOVABLES CON RETRIB. ESPECÍFICA</b>	<b>7,147</b>	<b>29,2%</b>
BIOMASA	0,304	1,2%
SOLAR FV	0,496	2,0%
SOLAR TE	0,160	0,7%
EOLICA	5,851	23,9%
HIDRAULICA	0,336	1,4%
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,000	0,0%
<b>VENTAS RENOVABLES REG. ORDINAR.</b>	<b>2,126</b>	<b>8,7%</b>
GRAN HIDRAULICA	2,126	8,7%
<b>VENTAS RENOVABLES TOTAL</b>	<b>9,273</b>	<b>37,9%</b>
<b>DEMANDA TOTAL EN BARRAS DE CENTRAL</b>	<b>24,484</b>	<b>100,0%</b>

## 6 Resumen de datos de las últimas liquidaciones practicadas

Tabla 12. Resumen de la liquidación de retribución de las instalaciones de producción renovable, cogeneración y residuos. Mes de producción 1/2019 y anteriores.

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)
01/11/2018	COGENERACION	5.191	2.249	845	6.902,794	99.071,244	0,000	0,000	105.974,038	4,712
	SOLAR FV	4.629	323	60.272	191.079,322	9.147,274	0,000	0,000	200.226,596	61,975
	SOLAR TE	2.299	75	50	90.350,337	3.878,811	0,000	0,000	94.229,148	125,326
	EOLICA	22.682	4.459	1.318	123.643,002	0,000	0,000	0,000	123.706,118	2,774
	HIDRAULICA	1.678	411	954	7.712,104	173,363	0,000	0,000	7.885,467	1,917
	BIOMASA	732	270	200	12.222,970	13.730,395	0,000	0,000	25.953,365	9,625
	RESIDUOS	730	264	36	6.747,793	3.586,951	0,000	0,000	10.334,745	3,913
	TRAT.RESIDUOS	596	214	46	657,473	13.562,833	0,000	0,000	14.220,306	6,639
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	0	2	12,600	3,069	0,000	0,000	15,669	69,904
	<b>subtotal</b>	<b>38.542</b>	<b>8.266</b>	<b>63.723</b>	<b>439.328,395</b>	<b>143.153,941</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>582.545,452</b>	<b>7,048</b>
01/12/2018	COGENERACION	5.181	2.284	843	6.900,131	99.561,058	0,000	0,000	106.461,190	4,662
	SOLAR FV	4.620	289	60.251	190.656,634	8.182,471	0,000	0,000	198.839,105	68,916
	SOLAR TE	2.299	105	50	90.350,337	5.449,018	0,000	0,000	95.799,355	91,129
	EOLICA	22.682	4.239	1.318	123.643,002	0,000	0,000	0,000	123.709,767	2,918
	HIDRAULICA	1.678	464	954	7.703,418	186,324	0,000	0,000	7.889,743	1,699
	BIOMASA	732	273	200	12.222,970	13.860,718	0,000	0,000	26.083,688	9,569
	RESIDUOS	730	282	36	6.747,793	3.673,237	0,000	0,000	10.421,030	3,691
	TRAT.RESIDUOS	596	240	46	657,473	15.008,400	0,000	0,000	15.665,873	6,539
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	0	2	12,600	2,710	0,000	0,000	15,310	77,347
	<b>subtotal</b>	<b>38.523</b>	<b>8.175</b>	<b>63.700</b>	<b>438.894,358</b>	<b>145.923,937</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>584.885,061</b>	<b>7,154</b>

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)
01/01/2019	COGENERACION	5.257	2.398	864	6.772,746	104.333,493	0,000	0,000	111.106,239	4,632
	SOLAR FV	4.613	496	60.164	190.378,493	14.250,672	0,000	0,000	204.629,165	41,238
	SOLAR TE	2.299	160	50	90.350,337	8.238,336	0,000	0,000	98.588,674	61,515
	EOLICA	22.785	5.851	1.326	124.596,691	0,000	0,000	0,000	124.666,399	2,131
	HIDRAULICA	1.675	336	953	6.967,935	104,997	0,000	0,000	7.072,933	2,104
	BIOMASA	735	304	202	12.220,538	14.484,795	0,000	0,000	26.705,333	8,793
	RESIDUOS	730	273	36	6.723,015	3.802,797	0,000	0,000	10.525,813	3,851
	TRAT.RESIDUOS	534	248	42	657,473	15.597,355	0,000	0,000	16.254,828	6,558
	OTRAS TECN. RENOVABLES	5	0	2	12,600	2,298	0,000	0,000	14,898	68,950
<b>subtotal</b>	<b>38.633</b>	<b>10.067</b>	<b>63.639</b>	<b>438.679,830</b>	<b>160.814,744</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>599.564,282</b>	<b>5,956</b>	

Tabla 13. Resumen de las liquidaciones y pagos a cuenta acumuladas en el año 2019. Mes de liquidación 1/2019.

AÑO	TECNOLOGIA	Potencia Liquidada (kW)	Energía Vendida(GWh)	Nº Instalaciones	Ret. Regulada Total (Miles €)	Ret. Regulada (cent€/kWh)	Retribución a cuenta (Miles €)	Pagos a cuenta (cent€/ kWh)
2019	COGENERACION	5.257.163	2.398	864	111.106	4,632	32.786	1,366
	SOLAR FV	4.613.050	496	60.164	204.629	41,238	59.043	11,899
	SOLAR TE	2.299.420	160	50	98.589	61,515	29.126	18,173
	EOLICA	22.785.092	5.851	1.326	124.666	2,131	36.493	0,624
	HIDRAULICA	1.674.938	336	953	7.073	2,104	2.088	0,532
	BIOMASA	735.162	304	202	26.705	8,793	7.877	2,594
	RESIDUOS	729.889	273	36	10.526	3,851	2.956	1,081
	TRAT.RESIDUOS	533.607	248	42	16.255	6,558	4.802	1,937
	OTRAS TECN. RENOVABLES	4.796	0	2	15	68,950	4	20,370
<b>subtotal</b>	<b>38.633.118</b>	<b>10.067</b>	<b>63.639</b>	<b>599.564</b>	<b>5,956</b>	<b>175.176</b>	<b>1,730</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 termoeléctricas
- 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

