

RESOLUCIÓN POR LA QUE SE APRUEBA LA LIQUIDACIÓN DE LAS APORTACIONES PRESUPUESTARIAS CORRESPONDIENTE AL MES DE PRODUCCIÓN FEBRERO Y ANTERIORES DE 2020 EN CONCEPTO DE COMPENSACIÓN POR LOS EXTRACOSTES DE GENERACIÓN EN LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS DE LOS TERRITORIOS NO PENINSULARES.

Expediente nº: LIQ/DE/006/20

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidenta

D^a. María Fernández Pérez

Consejeros

D. Benigno Valdés Díaz
D. Mariano Bacigalupo Saggese
D. Bernardo Lorenzo Almendros
D. Xabier Ormaetxea Garai

Secretario de la Sala

D. Joaquim Hortalà i Vallvé, Secretario del Consejo

En Madrid, a 15 de abril de 2020

ANTECEDENTES DE HECHO

Con fecha 28 de diciembre de 2019 fue publicada en el Boletín Oficial del Estado («BOE») la Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre¹, cuya disposición transitoria segunda prorroga la cuantía de la compensación por el extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los TNP para el año 2019 con cargo al sector eléctrico prevista en el artículo 6 de la Orden TEC/1366/2018, de 20 de diciembre², esto es 729.665 miles de euros. Idéntica cuantía debería corresponder a la compensación del extracoste financiada con cargo a los Presupuestos Generales de Estado (PGE), de acuerdo con lo dispuesto en la disposición adicional decimoquinta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico (LSE).

Los PGE del año 2018 —aprobados por la Ley 6/2018, de 3 de julio— se encuentran actualmente prorrogados. Su disposición adicional centésima cuadragésima establece en 755.025.371,32 euros la cuantía en concepto de compensación del extracoste financiado con cargo a los PGE de dicho año, que

¹ Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre, por la que se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2020 y se prorrogan los peajes de acceso de energía eléctrica a partir del 1 de enero de 2020.

² Orden TEC/1366/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2019.

constituye la suma de 687.100.000 euros —importe dotado efectivamente en los PGE 2018 (partida 20.18.000X.739)— y 67.925.371,32 euros —remanente correspondiente al ejercicio 2014 de la cuenta con destino específico ‘compensaciones extrapeninsulares’ de la CNMC (ya aplicado)—. Por tanto, la actual situación de prórroga de los PGE 2018 mantendría la compensación vigente con cargo a PGE en 687.100 miles de € para el ejercicio 2020.

Con fecha 14 de enero de 2020, la Sala de Supervisión Regulatoria (SSR) de la CNMC, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 4.a) del Real Decreto 680/2014, de 1 de agosto³ (RD 680/2014), acordó remitir a la Secretaria de Estado de Energía de la Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEM) del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) el importe desagregado mensualmente de la previsión del extracoste de generación en los sistemas eléctricos no peninsulares para el ejercicio 2020 consignado en la citada Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre, cuantificado en 729.665 miles de euros⁴. Esta cuantía se corresponde con la compensación fijada en el artículo 6 de la precitada la Orden TEC/1366/2018, de 20 de diciembre, debido a la actual situación de prórroga de este concepto. No obstante, en previsión de que fuera necesario que el desglose se realizara sobre la base del importe de 687.100 miles euros correspondientes a la partida 20.18.000X.739 consignada en los PGE 2018, se proporcionaron también los valores del desglose mensual para este último importe, de acuerdo con el cual, con fecha 23 de marzo de 2020 el Tesoro realizó un ingreso en la cuenta con destino específico ‘compensaciones extrapeninsulares’ de la CNMC por importe de 53.502.983,59 euros, destinado a cubrir el coste reconocido a la producción del mes de enero de 2020; dicho importe es objeto de la presente resolución.

FUNDAMENTOS DE DERECHO

I.- Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia

El artículo 5.3 del RD 680/2014 dispone que *«los importes desembolsados por este concepto [créditos de los PGE correspondientes a la retribución del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares] serán ingresados en una cuenta diferenciada del órgano encargado de las liquidaciones, que liquidará la compensación que corresponda a los sujetos que corresponda»*.

³ 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 producción de energía eléctrica en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

⁴ El artículo 6 de dicha orden establece que *«La compensación del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares con cargo al sistema eléctrico prevista para el año 2019 será de 729.665 miles de euros.»*

De acuerdo con lo previsto en la disposición transitoria cuarta de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, en relación con la disposición adicional octava.1.d) de la citada Ley 3/2013, el órgano encargado de realizar las liquidaciones previstas en el RD 680/2014 será esta Comisión hasta el momento en que el MITECO asuma estas funciones, y corresponde a la Sala de Supervisión Regulatoria emitir esta Resolución, en aplicación de lo dispuesto en el artículo 14 de su Estatuto Orgánico, aprobado por Real Decreto 657/2013, de 30 de agosto.

II.- Financiación de la compensación extrapeninsular

El artículo 13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico (LSE) contempla, en su apartado 2.d), entre las fuentes de los ingresos del sistema eléctrico, *«las partidas provenientes de los Presupuestos Generales del Estado destinadas a cubrir, entre otros, las cuantías que se determinen correspondientes [...] al extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares con régimen retributivo adicional»*. Más adelante, en el apartado 3.c) del propio artículo 13, cita la retribución de dicho *«extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos en los territorios no peninsulares con régimen retributivo adicional»* entre los costes del sistema eléctrico.

La disposición adicional tercera de la Orden ETU/1976/2016, de 23 de diciembre⁵ establece, de conformidad con lo previsto en el Real decreto 738/2015, de 31 de julio⁶, que el extracoste de la actividad de producción en los territorios no peninsulares (en adelante TNP) deberá incorporar también las cuantías correspondientes de los costes de generación para las instalaciones con derecho a la percepción del régimen retributivo específico, ubicadas en dichos territorios, además de aquellas con régimen retributivo adicional.

A este respecto, la citada disposición adicional especifica cómo deben regularizarse las cantidades que se hubieran abonado en las liquidaciones provisionales a cuenta en los sistemas eléctricos aislados de los TNP. Para el ejercicio 2016 y siguientes, la regularización deberá realizarse en las liquidaciones provisionales a cuenta de la definitiva; es decir, a partir de 2016, la CNMC, como órgano encargado de las liquidaciones del sector eléctrico, incorporará como extracoste de la actividad de producción de los sistemas eléctricos en los TNP las partidas correspondientes a los costes de generación de las instalaciones con derecho a la percepción del régimen retributivo específico.

⁵ Orden ETU/1976/2016, de 23 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2017.

⁶ 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.

Por otro lado, la citada LSE, en su disposición adicional decimoquinta, establece que el 50 por ciento de los extracostes derivados de la actividad de producción de energía eléctrica desarrollada en los sistemas eléctricos de los TNP será financiado con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (PGE). El último inciso de la citada disposición establece la complementariedad de las dos fuentes de financiación —PGE e ingresos propios del sistema eléctrico, respectivamente— cuando determina que *«en todo caso el sistema de liquidaciones del sistema eléctrico gestionado por el órgano encargado de la liquidación actuará como mecanismo de financiación subsidiario, teniendo, sólo a estos efectos, la naturaleza de costes del sistema eléctrico.»*

III.- Determinación de la cuantía del pago correspondiente al mes de producción febrero y anteriores de 2020

Según la información obrante en la CNMC a fecha de 24 de marzo de 2020, el importe provisional de la compensación de los extracostes de la actividad de producción en los TNP correspondiente al mes de producción de febrero y anteriores de 2020 alcanzaría un total de 239.126.219,17 euros (la desagregación mensual se detalla en Anexo). La cantidad que es objeto de financiación presupuestaria es igual a 119.563.115,36 euros (correspondiéndole 12.889.272,96 euros a la retribución específica y el resto a la adicional), de los cuales procede liquidar 53.502.983,59 euros debido a la limitación de los libramientos presupuestarios hasta ahora realizados por el Tesoro. Por tanto, esta liquidación deja pendiente de liquidar un total de 66.060.131,77 euros entre todos los productores destinados a percibir dicha compensación.

Vistos los citados antecedentes de hecho y fundamentos de derecho, la Sala de Supervisión Regulatoria

RESUELVE

Único. - Aprobar la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondiente al mes de producción de febrero y anteriores de 2020 en concepto de compensación del extracoste de la actividad de producción en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. Esta liquidación reparte un total de 53.502.983,59 euros entre los productores destinados a percibir dicha compensación (correspondiéndole 5.767.786,81 euros a la retribución específica y el resto a la adicional) y deja pendiente de liquidar un total de 66.060.131,77 euros según lo detallado en la tabla mostrada a continuación:

Comuníquese esta Resolución a la Dirección de Energía y notifíquese a los interesados.

ANEXO. Liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondientes al mes de producción febrero y anteriores de 2020.

| 2020 Liquidación de la compensación provisional presupuestaria, en [€], por retribución adicional o específica en los territorios no peninsulares; periodo enero a febrero de 2020 | | | | | | | | | | | | |
|--|----|---|--|-------------------------------------|--|-------------------------|--|-------------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------|
| m | Ci | Importes por meses, sistemas y sujetos de liquidación | mes de producción | BALEARES | | CANARIAS | | CEUTA | | MELILLA | Todos los sistemas | Total compensación |
| | | | | Gas y Electricidad Generación, S.A. | Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A. | Gorona del Viento, S.A. | Servicios Energéticos de Alta Eficiencia, S.A. | Endesa Generación, S.A. | Endesa Generación, S.A. | Régimen Retributivo Específico | | |
| 1 | C2 | | ene-2020 | 27.211.378,49 | 73.871.576,32 | 457.007,47 | - | 3.016.231,29 | 2.655.483,51 | 13.698.722,09 | 120.910.399,17 | |
| 2 | C2 | | feb-2020 | 28.020.244,78 | 72.220.137,77 | 480.015,90 | - | 2.783.728,18 | 2.631.881,05 | 12.079.812,32 | 118.215.820,00 | |
| 3 | | | mar-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4 | | | abr-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5 | | | may-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 6 | | | jun-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7 | | | jul-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 8 | | | ago-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 9 | | | sep-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 10 | | | oct-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 11 | | | nov-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 12 | | | dic-2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 13 | | | liq. #13 | | | | | | | | - | |
| 14 | | | liq. #14 | | | | | | | | - | |
| 15 | | | liq. #15 | | | | | | | | - | |
| Acumulado, con cargo a PGE | | | | GESA | UNELCO | GORONA | COTESA | ENDG_Ceuta | ENDG_Melilla | Retrib. específica | Total | |
| Comp. según despacho | | | | 55.231.623,27 | 146.091.714,09 | 937.023,37 | - | 5.799.959,47 | 5.287.364,56 | 25.778.534,41 | 239.126.219,17 | |
| Comp. c/ cargo a PGE | | | | 27.615.811,64 | 73.045.857,05 | 468.511,69 | - | 2.899.979,74 | 2.643.682,28 | 12.889.272,96 | 119.563.115,36 | |
| Total liquidado previamente | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Id.liq | | | Saldo en cuenta a fecha: 24/03/2019 | - | - | - | - | - | - | - | 53.502.983,59 | |
| 2 | | | A liquidar c/ cargo a PGE | 12.357.726,82 | 32.687.098,18 | 209.653,06 | - | 1.297.704,30 | 1.183.014,42 | 5.767.786,81 | 53.502.983,59 | |
| | | | Pendiente de liquidar | 15.258.084,82 | 40.358.758,87 | 258.858,63 | - | 1.602.275,44 | 1.460.667,86 | 7.121.486,15 | 66.060.131,77 | |

'm' denota el mes de producción o de liquidación, para el régimen retributivo adicional o específico, respectivamente; 'Ci' denota la liquidación del régimen adicional C2, C3 ó C5, correspondiente al mes m+1, m+3 ó m+10, respectivamente.

La 'Compensación c/ cargo a PGE' del régimen retributivo específico se facilita de forma agregada para todos los sujetos y sistemas, y no necesariamente es el 50 % del total, por aplicación de sucesivos ajustes o reliquidaciones.

'Saldo en cuenta a fecha:' se refiere al saldo existente en la cuenta con destino específico compensaciones presupuestarias del extracoste de generación correspondiente al ejercicio 2020.