

RESOLUCIÓN RELATIVA A LA VERIFICACIÓN DE LOS DATOS APORTADOS PARA EL CÁLCULO DEFINITIVO DE LA LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS DEL SECTOR ELÉCTRICO Y DE LAS BASES DE FACTURACIÓN SOBRE LAS QUE GIRAN LAS CUOTAS Y TASAS DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA BERMEJALES S.L. AÑOS 2019, 2020 y 2021

INS/DE/145/23

CONSEJO. SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidenta

D^a. Pilar Sánchez Núñez

Consejeros

D. Josep Maria Salas Prat

D. Carlos Aguilar Paredes

Secretario

D. Miguel Bordiu García-Ovies

En Madrid, a 11 de enero de 2024

De acuerdo con la función establecida en las disposiciones adicionales segunda y octava 1.a) y d), transitoria cuarta y el artículo 7.39 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, la Sala de la Supervisión Regulatoria, resuelve:

I. ANTECEDENTES

La Directora de Energía de la CNMC, al amparo de lo previsto en el artículo 25 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC y del artículo 23 del Estatuto Orgánico de la CNMC, aprobado por el Real Decreto 657/2013, de 30 de agosto, acordó el 3 de noviembre de 2023 el inicio de la inspección a la empresa DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA BERMEJALES S.L.

La mercantil, inscrita en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados -con el número R1-036- es distribuidora de energía eléctrica en los municipios de Agrón, Albolote, Albondón,

Albuñol, Alhama de Granada, Alhendin, Almegijar, Arenas del Rey, Calicasas, Cástaras, Chimeneas, Cijuela, Escúzar, Fornes, Guevejar, Játar, Jayena, La Malaha, Láchar, Las Gabias, Lecrín, Lobras, Moraleda de Zafayona, Pinos Puente, Polopos, Sórvilan, Torvizcon y Ventas de Huelma, todos pertenecientes a la provincia de Granada, por cuenta de una serie de comercializadoras. Su inclusión en el sistema de liquidaciones del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, se produjo de acuerdo a lo establecido en el apartado 1 de la disposición adicional segunda del Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, por el que se establece el régimen retributivo de la actividad de distribución de energía eléctrica.

La inspección se ha realizado con el siguiente objeto:

- Comprobar y verificar la documentación utilizada como base para las liquidaciones del período 2019, 2020 y 2021, de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, correspondientes a la facturación considerada a efectos de liquidaciones de esos ejercicios, sin perjuicio de otras posibles actuaciones inspectoras futuras para comprobar determinadas actuaciones realizadas por la empresa en el periodo inspeccionado.
- Comprobar las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas declaradas a la CNMC y específicamente contrastar y verificar las cuotas incluidas en las tarifas de los ejercicios 2019 y 2020¹, sin perjuicio de otras posibles actuaciones inspectoras futuras para comprobar determinadas actuaciones realizadas por la empresa en el periodo inspeccionado.
- Además, se comprobarán cualesquiera otros extremos que, relacionados con el objeto de la visita, estime necesario examinar la inspección.

II. FUNDAMENTOS JURÍDICOS

Primero.- Habilitación competencial.

Las actuaciones se llevan a término en aplicación de lo previsto en las disposiciones adicionales segunda y octava, 1.a) y d), transitoria cuarta y el artículo 7.39 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, y en el Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

¹ Según la disposición adicional primera del REAL DECRETO 809/2006, de 30 de junio, con fecha 31 de diciembre de 2020 finalizó el periodo de recaudación de las cuotas con destinos específicos incluidas en la tarifa.

Segundo.- Inspección

Las actuaciones practicadas durante la inspección fueron las siguientes:

1. Comprobar que las facturaciones realizadas por las empresas se han efectuado de acuerdo con la normativa vigente en cada momento.
2. Comprobar que las cantidades facturadas han sido declaradas en su totalidad a esta Comisión.
3. Comprobar que los tipos aplicados sobre las bases de facturación, para determinar las cuotas, son los vigentes en cada periodo de facturación.

El día 30 de noviembre de 2023 se levantó Acta de Inspección, donde se recogen los resultados de esta. En concreto, tras haber solicitado y recibido los originales de los documentos solicitados, se comprueba que:

- Con el fin de contrastar la documentación y la información remitida a la CNMC con la base de facturación de la empresa, se solicitan los documentos originales que han dado lugar a la elaboración de las declaraciones efectuadas, como son los listados de facturación que configuran el soporte del oportuno apunte contable.
- Al objeto de comprobar que la empresa aplica en cada momento los precios oficiales vigentes en cada período se realizan muestreos en las tarifas de acceso aplicadas por la empresa. En el caso de DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA BERMEJALES, S.L. no se ha detectado la aplicación de precios distintos de los oficiales. Con respecto a los peajes se han solicitado los resúmenes de las facturas de los años 2019, 2020 y 2021 giradas por los mismos a las diferentes comercializadoras que actúan en su mercado.
- El resultado de las comprobaciones realizadas es el siguiente:

Por facturación a Tarifas de Acceso a efectos de liquidación de cuotas a CNMC

- Al analizar los listados de facturación de 2019, 2020 y 2021 por Tarifas de Acceso y las declaraciones presentadas a efectos de liquidación de cuotas, se ha comprobado que no hay diferencias, sin embargo, se proponen los siguientes ajustes a lo inicialmente declarado:
 - o Año 2019:
 - o “Facturación de peajes a los productores de energía conectados a su red de distribución”, se propone incrementar lo inicialmente declarado e 45.747 kWh y 3.156,28 €.”
 - o “Facturación de consumidores de energía eléctrica”, se propone incrementar lo inicialmente declarado en 2.856,11

€ por excesos de potencia no facturados. Lo que supone un total de 45.747 kWh y 6.012,39 € de ajustes para 2019.

o Año 2020

o “Facturación de peajes a los productores de energía conectados a su red de distribución” se propone incrementar lo inicialmente declarado e 45.302 kWh y 3.136,69 €. “Facturación de consumidores de energía eléctrica”, se propone incrementar lo inicialmente declarado en 2.350,52 € por excesos de potencia no facturados. Lo que supone un total de 45.302 kWh y 5.487,21 € de ajustes para 2020.

Por facturación a Tarifas de Acceso a efectos Liquidación DT11 del Sector Eléctrico

- Al analizar los listados de facturación de 2019, 2020 y 2021 por Tarifas de Acceso y las declaraciones presentadas a efectos de liquidación de la retribución por distribución, se ha comprobado que no existen diferencias significativas en los peajes de distribución, sin embargo, se proponen los siguientes ajustes a lo inicialmente declarado:
- Año 2019:
 - o “Facturación de peajes a los productores de energía conectados a su red de distribución” se propone incrementar lo inicialmente declarado e 45.747 kWh y 3.156,28 €.
 - o “Facturación de consumidores de energía eléctrica”, se propone incrementar lo inicialmente declarado en 2.856,11 € por excesos de potencia no facturados.
 - o Del análisis de la información declarada por los peajes de generación se desprende que no se han declarado los peajes de generación correspondientes a la energía de 2019, por un total de 27.271.255 kWh y 13.635,63 €.
 - o Lo que supone un total de 45.747 kWh y 6.012,39 € de ajustes para 2019 por peajes de distribución y 27.271.255 kWh y 13.635,63 € por los peajes de generación.
- Año 2020
 - o “Facturación de peajes a los productores de energía conectados a su red de distribución” se propone incrementar lo inicialmente declarado e 45.302 kWh y 3.136,69 €.

o “Facturación de consumidores de energía eléctrica”, se propone incrementar lo inicialmente declarado en 2.350,52 € por excesos de potencia no facturados.

o Lo que supone un total de 45.302 kWh y 5.487,21 € de ajustes para 2020.

- Año 2021

o “Facturación de peajes a los productores de energía conectados a su red de distribución” se propone incrementar lo inicialmente declarado en 43.936 kWh y 2.357,24 €

o “Facturación de consumidores de energía eléctrica”, se propone incrementar lo inicialmente declarado en 3.428,78 € por excesos de potencia no facturados.

o Lo que supone un total de 43.936 kWh y 5.786,02 € de ajustes para 2021.

Por Recargo art.17 Real Decreto 2016/2014 (Facturación ITC)

- Las Comercializadoras de último recurso que operan en su mercado de distribución no han remitido a la empresa ningún importe por este concepto.

Por Fraude detectado en la facturación

- Se han verificado los importes de las facturaciones estimadas por parte de la empresa que los clientes deben pagar por el fraude cometido, siendo estos coincidentes con las cantidades declaradas a la CNMC.
- La inspección propone realizar los ajustes necesarios para considerar las diferencias señaladas a efectos de liquidación de cuotas y de las liquidaciones DT11 del sector eléctrico.
- Se comprueba por la inspección que el total de facturación correspondiente a cada ejercicio se refleja en las correspondientes cuentas contables de acuerdo con su naturaleza. Se procede a contrastar que los datos declarados concuerdan, realizando los ajustes oportunos, con la cifra de ventas que se incluyen en la contabilidad oficial de la empresa en cada año.

El acta de inspección fue firmada por el inspector designado y notificada telemáticamente a la empresa.

La empresa no presentó alegaciones en el plazo previsto.

Tercero.- Ajustes.

La Inspección recoge en el acta las comprobaciones realizadas en relación con las declaraciones efectuadas a esta Comisión, detectándose diferencias entre la facturación de la empresa y lo declarado que se recogen textualmente en el acta de inspección y que suponen una modificación de la energía y las cantidades declaradas en los siguientes importes:

CUOTAS

Los kWh declarados inicialmente se ven modificados en:

Concepto	Año	Declarado	Inspeccionado	Diferencia (Inspeccionado- Declarado)
kWh Facturados	2019	76.057.140	76.102.887	45.747
	2020	77.862.843	77.908.145	45.302
	2021 (1)	6.764.783	6.764.783	0

Las cantidades declaradas inicialmente se ven modificadas en los siguientes importes:

Año	Concepto (en Euros)	Declarado	Inspeccionado	Diferencia (Inspeccionado- Declarado)
2019	Facturación a Clientes	5.087.764,15	5.093.776,54	6.012,39
	<u>Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento</u>			
	• Déficit Ingresos 2005	103.739,53	103.862,12	122,59
	Total costes diversificación y seguridad de abastecimiento	103.739,53	103.862,12	122,59
	Total cuotas €	103.739,53	103.862,12	122,59
2020	Facturación a Clientes	5.191.257,65	5.196.744,86	5.487,21
	<u>Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento</u>			
	Déficit Ingresos 2005	105.850,28	105.962,16	111,88
	Total costes diversificación y seguridad de abastecimiento	105.850,28	105.962,16	111,88
	Total cuotas €	105.850,28	105.962,16	111,88
2021 (1)	Facturación a Clientes	488.777,31	488.777,31	0,00
	<u>Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento</u>			
	Déficit Ingresos 2005	9.966,18	9.966,18	0,00
	Total costes diversificación y seguridad de abastecimiento	9.966,18	9.966,18	0,00

	Total cuotas €	9.966,18	9.966,18	0,00
--	-----------------------	-----------------	-----------------	-------------

(1) Consumos anteriores a 1 de enero de 2021

LIQUIDACIONES

Periodo Tarifario	Tipo de Peaje	Datos Declarados		Datos Inspeccionados		Diferencias (Inspeccionados-Declarados)	
		kWh	€uros	kWh	€uros	kWh	€uros
2019	Peajes Distribución	76.057.140	5.087.764,15	76.102.887	5.093.776,54	45.747	6.012,39
	Peajes cargos autoconsumo	460.181	0,00	460.181	0,00	0	0,00
	Peajes Generación	-2.116	-1,12	27.269.139	13.634,51	27.271.255	13.635,63
	Total	-	5.087.763,03	-	5.107.411,05	-	19.648,02
2020	Peajes Distribución	77.862.843	5.191.223,76	77.908.145	5.196.710,97	45.302	5.487,21
	Peajes cargos autoconsumo	421.442	0,00	421.442	0,00	0	0,00
	Peajes Generación	24.757.471	12.378,78	24.757.471	12.378,78	0	0,00
	Total	-	5.203.602,54	-	2.208.077,92	-	5.487,21
2021	Peajes Distribución	78.726.542	4.637.010,96	78.770.478	4.642.796,98	43.936	5.786,02
	Peajes cargos autoconsumo	279.098	0,00	279.098	0,00	0	0,00
	Peajes Generación						
	Total	-	4.637.010,96	-	4.642.796,98		5.786,02

La Sala de Supervisión Regulatoria, teniendo en cuenta lo establecido en las disposiciones adicionales segunda y octava 1.a) y d), transitoria cuarta y el artículo 7.39 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

RESUELVE

Primero.- Declarar que ha conocido los efectos económicos recogidos en el Acta de inspección levantada a la empresa DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA

BERMEJALES S.L. en concepto de cuotas y liquidaciones, años 2019, 2020 y 2021.

Segundo.- Realizar los siguientes ajustes en concepto de liquidaciones, años 2019, 2020 y 2021 y en concepto de cuotas años 2019 y 2020 de la empresa DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA BERMEJALES S.L.:

CUOTAS

Los kWh declarados inicialmente se ven modificados en:

Concepto	Año	Diferencia (Inspeccionado- Declarado)
kWh Facturados	2019	45.747
	2020	45.302
	2021 (1)	0

Las cantidades declaradas inicialmente se ven modificadas en los siguientes importes:

Año	Concepto (en €uros)	Diferencia (Inspeccionado- Declarado)
2019	Facturación a Clientes	6.012,39
	<u>Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento</u>	
	• Déficit Ingresos 2005	122,59
	Total costes diversificación y seguridad de abastecimiento	122,59
	Total cuotas €	122,59
2020	Facturación a Clientes	5.487,21
	<u>Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento</u>	
	Déficit Ingresos 2005	111,88
	Total costes diversificación y seguridad de abastecimiento	111,88
	Total cuotas €	111,88
2021 (1)	Facturación a Clientes	0,00
	<u>Costes de diversificación y seguridad de abastecimiento</u>	
	Déficit Ingresos 2005	0,00

	Total costes diversificación y seguridad de abastecimiento	0,00
	Total cuotas €	0,00

(1) Consumos anteriores a 1 de enero de 2021

LIQUIDACIONES

Periodo Tarifario	Tipo de Peaje	Diferencias (Inspeccionados-Declarados)	
		kWh	€uros
2019	Peajes Distribución	45.747	6.012,39
	Peajes cargos autoconsumo	0	0,00
	Peajes Generación	27.271.255	13.635,63
	Total	-	19.648,02
2020	Peajes Distribución	45.302	5.487,21
	Peajes cargos autoconsumo	0	0,00
	Peajes Generación	0	0,00
	Total	-	5.487,21
2021	Peajes Distribución	43.936	5.786,02
	Peajes cargos autoconsumo	0	0,00
	Peajes Generación		
	Total		5.786,02

Tercero.- Los ajustes en las liquidaciones recogidos en el apartado segundo, se aplicarán en las liquidaciones provisionales y a cuenta del ejercicio en curso.

Cuarto.- Declarar emitida la declaración complementaria de cuotas como consecuencia de la inspección que figura anexa al Acta levantada a DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA BERMEJALES S.L. correspondiente a los ejercicios 2019 y 2020 y requerir a dicha empresa que ingrese los importes

resultantes en las cuentas abiertas en régimen de depósito de la CNMC a tales efectos.

Comuníquese esta Resolución a la Dirección de Energía y notifíquese a los interesados, haciéndoles saber que la misma pone fin a la vía administrativa y que pueden interponer contra ella recurso contencioso-administrativo ante la Audiencia Nacional, en el plazo de dos meses a contar desde el día siguiente al de su notificación de conformidad con lo establecido en la disposición adicional cuarta, 5, de la Ley 29/1998, de 13 de julio, teniendo en cuenta la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC.