

**RESOLUCIÓN RELATIVA A LA VERIFICACIÓN DE LOS DATOS APORTADOS PARA EL CÁLCULO DEFINITIVO DE LA LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS DEL SECTOR ELÉCTRICO DE LA EMPRESA UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A. AÑO 2018**

**INS/DE/284/20**

**SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA**

**Presidente**

D. Ángel Torres Torres

**Consejeros**

D. Mariano Bacigalupo Saggese

D. Bernardo Lorenzo Almendros

D. Xabier Ormaetxea Garai

D<sup>a</sup>. Pilar Sánchez Núñez

**Secretario**

D. Joaquim Hortalà i Vallvé

En Madrid, a 4 de marzo de 2021

De acuerdo con 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, 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, la SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA, acuerda lo siguiente:

**I. ANTECEDENTES**

El Director 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 18 de noviembre de 2020 el inicio de la inspección a la empresa UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A.

La mercantil, inscrita en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados -con el número R1-003- es distribuidora de energía eléctrica en las comunidades autónomas de Galicia, Madrid, Castilla-La Mancha y Castilla y León, por cuenta de una serie de comercializadoras. Su inclusión en el sistema de liquidaciones se produjo con la publicación del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre.

**La inspección se ha realizado con el siguiente objeto:**

- Comprobar y verificar la documentación original utilizada como base para las Liquidaciones de 2018, 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 del ejercicio 2018.
- 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.

### **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.

El día 21 de enero de 2021 se levantó Acta de Inspección, en la que se recoge lo siguiente:

- **Incentivo a la reducción del fraude.** Adicionalmente, la Inspección ha encontrado que hay una facturación realizada en los casos de fraudes por enganche directo que no se ha integrado en la base de facturación de las liquidaciones.
- La configuración del sistema eléctrico español determina que las pérdidas en las redes las soporten los comercializadores. Éstos deben comprar, además de la energía demandada por sus clientes, un porcentaje de energía adicional por las pérdidas. Ese mayor coste total de la energía adquirida por las empresas comercializadoras, se traslada a los

consumidores, incrementando el precio de la energía consumida por los mismos.

- Por otro lado, el RD 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica, establece un incentivo a las empresas distribuidoras para lograr una disminución del fraude de energía, puesto que, son estas empresas las titulares de las redes y las encargadas de la lectura, pero no soportan ningún coste derivado de la existencia de pérdidas y por lo tanto, no tenían incentivo para reducir las mismas.
- En el artículo 40.3 del mencionado RD se recoge: *“La empresa distribuidora i percibirá en la retribución del año n el 20 por ciento de los peajes declarados e ingresados en el sistema en concepto de peajes defraudados al sistema en el año n-2, de acuerdo con lo establecido en el real decreto en el que se regulan las condiciones de contratación y suministro de energía eléctrica”*
- Siendo éste el marco general, la conclusión de la Inspección a este respecto es que la detección del fraude es obligación de las empresas distribuidoras y este debe ser oportunamente denunciado y evitado, no obstante si la empresa distribuidora consigue algún ingreso por este concepto, sin entrar en su adecuación a la normas que rigen el ordenamiento del sistema eléctrico, este ingreso debe ser incluido en las liquidaciones reguladas en el RD 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.
- El artículo 4 del RD 2017/1997 indica que: *“Se consideran ingresos y costes liquidables a los efectos del presente Real Decreto los siguientes: Los ingresos por aplicación de las tarifas y peajes vigentes a los suministros y accesos a las redes de transporte o distribución que hayan tenido lugar en el período objeto de liquidación. En el procedimiento de liquidación se computarán los ingresos obtenidos por estos conceptos a partir de los datos de facturación, con independencia de su cobro.”* No se establece, por tanto, excepción alguna a lo facturado por parte de las distribuidoras en concepto de suministro o acceso a las redes.
- En el caso que nos ocupa, al facturar el distribuidor el fraude detectado y no incorporarlo a las liquidaciones del sistema, el distribuidor está recibiendo ingresos que deberían destinarse a sufragar los costes de las pérdidas del sistema derivadas de dicho fraude, para de esta forma reducir el precio de la energía pagada por los consumidores finales.

- Por todo lo anterior, la Inspección debe incorporar la facturación realizada por UFD bajo el concepto “Enganche directo” en la base de la liquidación del año 2018. Para 2018 supone un incremento de la energía facturada de 3.204.683 kWh por este concepto y de 538.047,22 euros en la facturación.
- **Servicios Auxiliares de Transporte.** Para determinar las instalaciones de Red Eléctrica de España, S.A.U. que se encuentran en territorio de UFD Distribución Electricidad, S.A., la inspección, cruzando los datos de la información que facilita la propia Red Eléctrica de España, S.A.U. en su solicitud de exención de consumos propios y en la de activos de su propiedad a efectos de la retribución de la actividad de transporte, y, los obtenidos del sistema de información geográfica (GIS), ha identificado instalaciones que Red Eléctrica de España, S.A.U. reconoce como propias y que se encuentran en el territorio de distribución de UFD Distribución Electricidad, S.A.
- La empresa distribuidora ha aportado la información de la que disponía sobre las instalaciones que le facilitó la Inspección. De lo anterior se deduce que hay 12 instalaciones que contaban con contrato, 41 instalaciones de REE que no contaban con contrato pero que UFD Distribución Electricidad, S.A. sostiene que sus consumos están incluidos en la declaración de consumos de distribución que presentó ante la DGPEyM, 16 instalaciones que no contaban con contrato y cuyos consumos no se incluyeron entre los consumos propios de distribución de UFD y, por último, 6 instalaciones que UFD señala que no están conectadas a la red de distribución.
- La Inspección, teniendo en cuenta la estimación de consumos propios de transporte que REE presentó para el año 2018 en su declaración a la DGPEyM y los consumos declarados para esas mismas instalaciones por UFD, no puede deducir que los consumos de la actividad de transporte estén incluidos en los consumos propios de distribución presentados por UFD y aprobados por la DGPEyM. Por otra parte, entiende que la inclusión de consumos ajenos a los propios de distribución no está contemplada en la Resolución de 17 de marzo de 2003, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se clasifican los consumos a considerar como "consumos propios" y la información a remitir por las empresas para ser incluidos como tales a efectos de la aplicación del Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre.
- Por todo lo anterior, se incluyen en la estimación los consumos de esas 41 instalaciones que indica UFD que estaban englobados en su declaración de consumos propios de distribución.

- La Inspección ha comprobado en el sistema de información geográfica que las 6 instalaciones que UFD identificó como no conectadas a su red de distribución, efectivamente están conectadas a la red de transporte, por lo que no había obligación por parte de la distribuidora a realizar contrato de acceso a las redes de distribución para las mismas.
- La estimación realizada para aquellas de las que no se dispone contrato de acceso ha tenido en cuenta por un lado el peso ponderado de las distintas tarifas de aquellas que sí cuentan con contrato de acceso, el precio medio en el año 2018 del kWh correspondiente a UFD Distribución Electricidad, S.A. y los consumos en 2018 de aquellas subestaciones que cuentan con contrato de acceso.
- Como resultado de estos cálculos, se extrae que hay 57 instalaciones de Red Eléctrica de España en territorio de distribución de UFD Distribución Electricidad, S.A., conectadas a su red de distribución y que no cuentan con contrato de acceso en 2018; se ha estimado que estas instalaciones tienen un consumo anual de 2.678.811 kWh y que la valoración de esta energía a tarifas de acceso es de 149.924,05 euros.
- **Facturación de peajes a los productores de energía conectados a su red de distribución.** Según la información obtenida del sistema de liquidaciones de régimen especial, en el ejercicio 2018 la empresa UFD Distribución Electricidad, S.A. contaba con un total de 4.820 instalaciones productoras de energía conectadas a su red e inscritas en el Registro de Régimen Retributivo Específico, establecido en el RD 413/2014 (antiguo Régimen Especial). La inspección ha realizado una comprobación de la existencia de los CUPS vinculados a los CIL de estas instalaciones. El resultado ha sido que cuentan con contrato de acceso todas las instalaciones de tecnologías distintas de la fotovoltaica. En el caso de las fotovoltaicas, nos encontramos con que de gran parte de las instalaciones de potencia igual o inferior a 100kW no cuentan con contrato de acceso. La empresa aportó un listado de aquellas que cuentan con un contrato de acceso por agrupaciones y quedó un resto de 1.055 instalaciones que no tienen contratado el acceso.
- Ante la ausencia de información en cuanto al consumo estimado de las instalaciones implicadas, así como su gran número, se ha optado por no considerar una cifra de consumo de energía y estimar únicamente el término de potencia de las instalaciones, para ello se ha utilizado un término de potencia estimado, 0,5 kW, para todas y cada una de las instalaciones afectadas por la ausencia de contrato. La base de facturación como consecuencia de esta estimación se incrementa en 20.066,10 euros.

- **Bono Social y Tarifa de Último Recurso.** Se ha analizado la información enviada por UFD Distribución Electricidad, S.A., comprobándose que sea coincidente con la facilitada por los comercializadores.
- Los datos aportados por las comercializadoras no coinciden con los recogidos en las liquidaciones. UFD Distribución Electricidad, S.A. no ha incorporado los datos correspondientes a dos comercializadoras de último recurso: Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. y Baser Comercializadora de Referencia, S.A.
- Para el año 2018 Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. ha declarado 7.381,48 euros facturados por el recargo de la Tarifa de Último Recurso facturados a clientes distribuidos por UFD Distribución Electricidad, S.A.
- Por su parte, Baser Comercializadora de Referencia, S.A. ha declarado 2.910,52 euros por el mismo concepto. Estas cantidades deben ser incluidas en las modificaciones a realizar en la liquidación de 2018.
- **Facturaciones definitivas.** De acuerdo a lo reflejado en los puntos “Incentivo a la reducción del fraude”, “Servicios Auxiliares de Transporte” y “Facturación de peajes a los productores de energía conectados a su red de distribución”, la inspección propone incrementar los importes declarados como ingresos liquidables en 5.832.494 kWh y 708.037,38 euros.
- Las cantidades definitivas a considerar como tarifas de acceso serían 32.793.706.665 kWh y 1.626.786.079,07 euros, incluidos 5.845.805,75 euros por peajes de generación
- La diferencia en el recargo TUR es por importe de 10.292,00 euros y aparece recogida en el Anexo Recargo Tur Diferencias.

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

La empresa presentó alegaciones en el plazo previsto.

#### Resumen de las alegaciones presentadas

#### **PRIMERA.- Sobre el incentivo a la reducción del fraude.**

En este sentido, UFD Distribución Electricidad, S.A. manifiesta lo siguiente;

- No existe de manera formal nada previsto en las normas que rigen el ordenamiento del sistema eléctrico respecto del tratamiento de los fraudes sin contrato.
- UFD únicamente ha cobrado por peajes de acceso en relación con la facturación realizada en los casos de fraude por enganche directo 95.716 euros. El detalle del referido importe es el siguiente:

Total facturado sin impuestos	Cobrado sin impuestos	Cobrado por peajes de acceso
538.047 euros	273.974 euros	95.716 euros

- Incluir todo el importe en la base de liquidación supondría un perjuicio injustificado para UFD, ya que no está recibiendo ingresos que deberían destinarse a sufragar los costes de las pérdidas del sistema derivados de dicho fraude.
- UFD estaría de acuerdo en incluir en la base de liquidación la facturación realizada por enganche directo una vez se haya cobrado el importe, pero no con anterioridad, tomando en consideración el riesgo cierto de no llegar a ingresar ningún importe por esas facturas.
- De aplicarse el criterio previsto por la CNMC, se estaría provocando un efecto totalmente contrario al deseado, en tanto que UFD no tendría ningún incentivo para perseguir y facturar este tipo de fraudes ya que, si no los cobra, pero los integra en la base de facturación, sufre un perjuicio injustificado.
- A la vista de lo anterior solicita que el Acta se modifique en el sentido de no incluir como ajuste un incremento en la facturación de 538.047,22 euros. La facturación debería incrementarse únicamente en 95.716.
- Por último, plantea la necesidad de la publicación de una normativa específica para el tratamiento de los fraudes sin contrato. En relación con la misma UFD propone que la CNMC tenga en cuenta:
  - a) Que la liquidación que tengan que hacer los distribuidores sea solamente por la componente de las tarifas de acceso.
  - b) Que dicha liquidación se refiera únicamente a las tarifas de acceso cobradas.

## **SEGUNDA.- Sobre los servicios auxiliares de transporte.**

Con respecto a este punto UFD Distribución Electricidad, S.A. sostiene lo siguiente:

- La CNMC es conocedora de que REE no contrata sus consumos propios desde hace años, debido a que de conformidad con lo dispuesto en la Disposición transitoria tercera del Real Decreto 1164/2001, la CNMC debe emitir informe previo acerca de las solicitudes de exención de consumos propios de las empresas de producción, transporte y distribución de energía eléctrica, así como para las instalaciones de bombeo. A pesar de tener constancia de ello, ha permitido que el transportista hiciese caso omiso de sus obligaciones, lo cual implica una clara inacción en su labor supervisora del cumplimiento de la regulación por parte de los agentes.

- *El único responsable de la situación de incumplimiento en la contratación de los consumos de los servicios auxiliares es la propia REE, que es a quien deberían dirigirse las medidas que la CNMC estime convenientes.*
- *La CNMC actúa sorprendentemente contra UFD, considerando que nuestra empresa, que sí cumple sus obligaciones, debe acatar las disposiciones del regulador, lo que no hace REE.*
- *Ante la ausencia de interés por parte de REE, UFD contrató la energía de los consumos propios de las 41 instalaciones en las que no fue posible diferenciar los consumos de las instalaciones de transporte de las de distribución, y estableció esquemas de medida que permitieron que dicha energía fuese adecuadamente registrada, procediendo posteriormente a su liquidación, a pesar de que parte de esos consumos no tuviesen que ver con la actividad ni las infraestructuras de distribución. Con ello UFD actuó de buena fe, habilitando la mejor solución para el sistema. Y, por otra parte, la CNMC no puede exigir a UFD que liquide una energía que ya fue liquidada correctamente, lo cual constituiría un fenómeno de liquidación por partida doble que no está previsto en la normativa vigente.*
- *Adicionalmente se requiere que UFD liquide los consumos de otras 16 instalaciones de transporte propiedad de REE, consumos sobre los cuales debe responder REE.*
- *Por lo anterior, el Acta deberá modificarse en el sentido de no incluir como ajuste por este concepto el consumo anual de 2.678.811 kWh, con una valoración a tarifas de acceso de 149.924,05 euros.*

### **TERCERA.- Sobre el Grupo Naturgy**

Sobre este particular UFD señala lo siguiente:

*En el Acta se indica que la sociedad UFD está integrada en el Grupo Gas Natural Fenosa, cuya sociedad dominante es Gas Natural SDG, S.A. Sin embargo, en virtud de la escritura otorgada en fecha 3 de julio de 2018 ante el notario de Madrid, Fernando de la Cámara García, bajo el número 1541 de su protocolo, se cambió la denominación de la referida sociedad a Naturgy Energy Group, S.A., siendo la denominación comercial del grupo desde esa fecha “Grupo Naturgy”.*

### Argumentación de la inspección a las alegaciones presentadas

#### **PRIMERA.- Sobre el incentivo a la reducción del fraude.**

La posición de la Inspección al respecto es que la redacción del artículo 4 a) del 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, establece el criterio de devengo y no el criterio de cobro de los peajes y tarifas como el aplicable para el procedimiento de liquidación.



Por tanto, independientemente del momento del cobro, la facturación por fraude debe ser incluida en el procedimiento de liquidaciones teniendo en cuenta el momento de la emisión de la factura y no el de su cobro.

En el caso de que, como señala UFD en sus alegaciones, los tribunales de justicia eximieran del pago a los clientes, UFD tendría la posibilidad de refacturar y de detraer del sistema de liquidaciones aquellas facturas que hubieran sido consideradas contrarias a derecho.

Por todo lo anterior, la inspección se reafirma en la inclusión de la cantidad señalada en el Acta en la liquidación de 2018.

## **SEGUNDA.- Sobre los servicios auxiliares de transporte.**

La posición de la inspección es que el artículo 40.2 i), j), s), de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico que determina las obligaciones de las empresas distribuidoras, señala lo siguiente:

*“2. Los distribuidores como gestores de la red de distribución en las que operan, tendrán las siguientes funciones en el ámbito de las redes que gestionen:*

*i) Contratar los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución con los consumidores, directamente o a través del comercializador y, en su caso, productores conectados a sus redes.*

*j) Aplicar, facturar y cobrar los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución a los comercializadores o consumidores, según corresponda y en su caso, productores conectados a sus redes realizando el desglose en la facturación al usuario en la forma que reglamentariamente se determine.*

*s) Poner en conocimiento de las autoridades públicas competentes y de los sujetos que pudieran verse afectados si los hubiere, las situaciones de fraude y otras situaciones anómalas”*

Por lo tanto, no entendemos que la obligación de contratar sea unilateral por parte de Red Eléctrica de España, S.A.U., sino que, siendo las dos compañías, agentes de un mercado regulado han tenido la posibilidad de instar a la celebración de los distintos contratos de acceso para las instalaciones de transporte o, en su caso, comunicar la situación anómala de no contratación de los suministros a las autoridades públicas competentes y esto no se ha hecho.

Tampoco ha hecho uso UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A. de la posibilidad recogida en el artículo 87 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, que señala:

*De no existir criterio objetivo para girar la facturación en estos supuestos, la empresa distribuidora la girará facturando un importe correspondiente al producto de la potencia contratada, o que se hubiese debido contratar, por seis horas de utilización diarias durante un año, sin perjuicio de las acciones penales o civiles que se puedan interponer.”*

Bien es cierto que se considera la actividad de transporte de electricidad imprescindible para el funcionamiento del sistema y no se puede suspender el suministro, pero eso no debería haber impedido a UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A. facturar conforme al artículo 87 del RD 1955/2000.

Por otra parte, en lo referente a lo señalado en cuanto a las 41 instalaciones en las que no fue posible diferenciar los consumos de las instalaciones de transporte de las de distribución, y estableció esquemas de medida que permitieron que dicha energía fuese adecuadamente registrada, procediendo posteriormente a su liquidación, a pesar de que parte de esos consumos no tuviesen que ver con la actividad ni las infraestructuras de distribución. La Inspección debe señalar en primer lugar, que las cantidades declaradas por consumos propios de esas instalaciones no permiten deducir que dentro de las mismas estén incluidos los consumos auxiliares de transporte correspondientes a REE, siempre teniendo en cuenta las cantidades estimadas de consumo de esas instalaciones por la empresa transportista. En todo caso, la solución adoptada por la Inspección no provoca una doble liquidación ya que esos consumos fueron considerados consumos propios de la actividad de distribución por la DGPEyM en la resolución correspondiente al año 2018 y este reconocimiento supone la exención para UFD Distribución Electricidad, S.A. de los peajes atribuibles a los mismos.

Por todo lo anterior, la inspección se reafirma en la necesidad de regularizar la falta de contratación de los servicios auxiliares de las instalaciones de transporte de Red Eléctrica de España, S.A.U., algunos de los cuales, están siendo suministrados por UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A.

### **TERCERA.- Sobre el Grupo Naturgy**

La inspección toma nota y corrige el error detectado por UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A.

### **Tercero.- Ajustes.**

Dado que 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 las cantidades declaradas en los siguientes importes:

<b>Peajes de distribución</b>						
Periodos facturación	Datos declarados		Datos inspeccionados		Diferencias	
	kWh	Euros	kWh	Euros	kWh	Euros
2018 (CLP/18)	32.978.255,234	1.634.836.643,06	32.984.087,728	1.635.544.680,43	5.832.494	708.037,37

  

<b>Recargo TUR</b>			
Periodos facturación	Datos declarados	Datos inspeccionados	Diferencias
	Euros	Euros	Euros
2018	1.632.753,85	1.643.045,85	10.292,00

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 UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A. en concepto de Liquidaciones, año 2018.

**Segundo.-** Realizar los siguientes ajustes en las liquidaciones de la empresa UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A. correspondientes al año 2018:

#### Peajes de distribución

Periodos facturación	Diferencias	
	kWh	Euros
2018 (CLP/18)	5.832.494	708.037,37

#### Recargo TUR

Periodos facturación	Diferencias
	Euros
2018	10.292,00

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

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.