

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 2 DE MARZO DE 2023

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 2 de marzo de 2023, 10:30 horas.

Sala de Supervisión Regulatoria del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

ASISTENTES:

Presidente: Don Ángel Torres Torres.

Consejeros: Don Xabier Ormaetxea Garai, Doña María Ortiz Aguilar, Doña María Pilar Canedo Arrillaga.

Secretario del Consejo: Don Miguel Bordiu-García Ovies.

Vicesecretaria del Consejo: Don María Ángeles Rodríguez Paraja.

ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 2 DE MARZO DE 2023

1. En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para decisión

1.1. Acuerdo por el que se da contestación a la consulta formulada por la Asociación de Productoras Independientes Audiovisuales Federadas (PIAF), en relación a los ingresos computables a efectos del cálculo de la obligación de financiación anticipada de obras audiovisuales europeas en los prestadores de servicios de comunicación audiovisual de titularidad pública. CNS/DTSA/132/23.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

1.2. Nota relativa a la posibilidad de recurrir en casación la Sentencia de la Audiencia Nacional de 1 de diciembre de 2022 (PO 8/1355/2019), que estima parcialmente el recurso contencioso-administrativo de Telefónica de España SAU contra la Resolución de la SSR de la CNMC de 30 de abril de 2019 (OFE/DTSA/012/17), de revisión de la Oferta Mayorista MARCo de Telefónica para facilitar el despliegue de redes NGA en zonas de baja densidad de población. OFE/DTSA/012/17.

1.3. Información a la Sala sobre el estado de tramitación de los procedimientos y otras actuaciones de la Dirección de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

2. En Materia de Energía.

Asuntos para decisión

[2.1. – 2.6. Conflictos tras informe cruzado]

2.1. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de EDISTRIBUCION REDES DIGITALES, S.L.U. con influencia en la red de transporte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. planteado por BENBROS SOLAR, S.L. con motivo de la denegación de acceso para la conexión de las instalaciones “El Padrecito I”, “El Padrecito II”, “El Padrecito III” y “El Padrecito IV” a la subestación Alcores 220 KV. CFT/DE/160/22.

2.2. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U, planteado por BENBROS SOLAR, S.L. con motivo de la denegación de acceso a las solicitudes de acceso y conexión para instalaciones a conectarse en diferentes nudos de distribución con afección en los nudos de transporte de Vaguadas 220 KV y Alvarado 220 KV. CFT/DE/184/22.

2.3. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U., planteado por SOTO SOLAR 6, S.L. con motivo de la denegación de acceso para el proyecto de instalación fotovoltaica “Hinojera”, de 23,040 MW y con acceso solicitado en Hinojera 15 kV. CFT/DE/121/22.

2.4. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U., planteado por RPOWER ESPAÑA S.L con motivo de la denegación del acceso a la instalación fotovoltaica “Posta”, de 10 MW de potencia en el punto de conexión ST Tordesillas Vega 45 kV. CFT/DE/174/22.

2.5. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por ADELANTA CORPORACIÓN, S.A., en relación con la suspensión de los procedimientos de acceso y conexión de las instalaciones eólicas “PE Alto da Telleira” de 2 MW, “PE Coto Redondo” de 52,8 MW y “PE Alto de Montouto” de 1,5 MW, con punto de conexión en la subestación Fontefría 220 kV(Orense). CFT/DE/242/22.

2.6. Resolución del conflicto interpuesto por SOTO SOLAR 9, S.L.U. motivado por la denegación dada por EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. a la solicitud de acceso y conexión con afección a la red de transporte para la instalación PSFV Columbus de 45 MW, en el nudo Torreareillas 66 kV en la provincia de Huelva. CFT/DE/144/22.

2.7. 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 COELCA REDES, S.L.U. (antes CASTELLAR), años 2019, 2020 y 2021. INS/DE/001/23. Informa la Directora de Energía.

2.8. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico el expediente del procedimiento sancionador incoado a REDEXIS GLP, S.L. por presunta aplicación irregular de precios, tarifas o peajes regulados, sin el necesario desarrollo reglamentario. SNC/DE/115/22. Informa la Directora de Energía.

2.9. Resolución por la que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria del gestor técnico del sistema gasista al cierre de 2021. RAP/DE/007/22. Informa la Directora de Energía.

2.10. Informe complementario sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a ARGOS Desarrollo Empresarial, S.L.U. la autorización administrativa de construcción para la instalación FV ARGOS, de 84 MW de potencia instalada y 88,8 MW de potencia pico, su línea subterránea a 30 kV, la subestación eléctrica SET colectora SAX 30/132/400 kV- SE (REE) SAX 400 kV para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Salinas y Villena, en la provincia de Alicante, y se declara, en concreto, la utilidad pública de la línea subterránea a 30kV. INF/DE/185/22. Informa la Directora de Energía.

2.11. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a DEHESA PV FARM 03, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica CAPARACENA 220 de 93,2 MW instalados, la subestación eléctrica DEHESA 03 30/220 kV y la infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Moclín, Atarfe y Colomera, en la provincia de Granada. INF/DE/008/23. Informa la Directora de Energía.

2.12. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a GRUPOTEC SPV 19, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV HERRERA SOLAR 1, de 51 MWp y 50,1 MW de potencia instalada y una línea

subterránea a 30 kV, en los términos municipales de Páramo de Boedo y Herrera de Pisuegra, en la provincia de Palencia. INF/DE/013/23. Informa la Directora de Energía.

2.13. Informe sobre la propuesta de Resolución de DGPEM por la que se otorga a CDR CARRIÓN, S.L. la autorización administrativa previa de la central depuradora reversible “Velilla del Río Carrión”, con una potencia de turbación de 143,81 MW y una potencia de bombeo de 144,40 MW, y sus infraestructuras de evacuación, ubicadas en los términos municipales de Velilla del Río Carrión y Guardo, en la provincia de Palencia y Valderrueda, en la provincia de León. INF/DE/015/23. Informa la Directora de Energía.

2.14. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a planta SOLAR OPDE 38, S.L.U. autorización administrativa previa para el parque fotovoltaico OPDE HERRERA DE 82,3 MW de potencia instalada, así como su infraestructura de evacuación, consistente en subestación eléctrica 30/132 kV y línea eléctrica a 132 KV, en los términos municipales de Sotresgudo (Burgos) y Herrera de Pisuegra (Palencia). INF/DE/020/23. Informa la Directora de Energía.

2.15. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Iberenova Promociones, S.A.U. la autorización administrativa previa de la instalación Fotovoltaica Peralta de 293,56 MW de potencia instalada e infraestructura de evacuación consistente en líneas subterráneas a 30 kV, una subestación elevadora ST FV Peralta 30/400 KV y línea aérea de evacuación a 400 kV hasta la subestación Castejón Promotores, en los términos municipales de Peralta y Andosilla, en la provincia de Navarra. INF/DE/022/23. Informa la Directora de Energía.

2.16. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a CASTAÑO SOLAR, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV CASTAÑO SOLAR, de 120 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, la subestación transformadora “SET CASTAÑO 132/30 kV” y la línea de alta tensión a 132 kV “SET CASTAÑO-ENTRONQUE-SET MAJANO”, en los términos municipales de Abades Martín Miguel, Valverde el Majano y Segovia, en la provincia de Segovia. A BAOBAB SOLAR, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV BAOBAB SOLAR, de 85 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, en el término municipal de Abades, en la provincia de Segovia. A PATO SOLAR, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV PATO SOLAR, de 100 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, en los términos municipales de Martín Miguel y Valverde del Majano, en la provincia de Segovia. A SERBAL SOLAR, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV SERBAL SOLAR, de 145 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, en el término municipal de Valverde del Majano, en la provincia de Segovia. INF/DE/026/23. Informa la Directora de Energía.

2.17. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a ROMERAL SOLAR, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Las Fresas, de 8,95 MW de potencia instalada y 10 MW de potencia pico, y la línea subterránea a 15 kV para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Ocaña, en la provincia de Toledo, y Aranjuez, en la provincia de Madrid. INF/DE/031/23. Informa la Directora de Energía.

2.18. Informe solicitado por la Dirección General de Descarbonización y Transición Energética de la Comunidad de Madrid sobre condiciones técnicas y económicas establecidas por I-DE Redes Eléctricas Inteligentes S.A.U. para suministro eléctrico de la actuación urbanística en el área de reparto Pozuelo Oeste (ARPO), en el término municipal de Pozuelo de Alarcón. INF/DE/052/22. Informa la Directora de Energía.

2.19. Acuerdo por el que se da contestación a las cuestiones planteadas por varias empresas en relación con el mecanismo de minoración establecido por el Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre. CNS/DE/595/22. Informa la Directora de Energía.

2.20. Boletín mensual de mercados a plazo de energía eléctrica en España (noviembre 2022). IS/DE/003/22. Informa la Directora de Energía.

2.21. Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Diciembre 2022. IS/DE/010/22. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

2.22. Resolución sobre la solicitud de Enagas Transporte, S.A.U. de singularidad a efectos retributivos para la modificación del Gasoducto León-Oviedo (variante de Pajares) entre los PK 62 y 65, autorizada por la Dirección General de Política Energética y Minas. RAP/DE/013/23. Informa la Directora de Energía.

2.23. Resoluciones sobre la retribución aplicable a la actividad de distribución de gas natural debido a las especificidades de los territorios insulares donde operan REDEXIS, S.A. y GASIFICADORA REGIONAL CANARIA, S.A. RAP/DE/015/20. Informa la Directora de Energía.

2.24. Resolución del procedimiento para la adopción de una decisión jurídicamente vinculante en relación con el contrato de apertura de crédito suscrito entre Madrileña Red de Gas, S.A.U. y Elisandra Spain V, S.L. DJV/DE/006/22. Informa la Directora de Energía.

2.25. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por DAKOTARAPTOR INVEST, S.L., FUKUIRAPTOR INVEST, S.L., GALVEOSAURUS INVEST, S.L. y HELIOCERATOPS INVEST S.L. en relación con la suspensión de las solicitudes de acceso y conexión de los proyectos Parque eólico Xubrintas (61,95 mw), Parque eólico Alamoceiros (68,49 mw), Parque eólico Chamarrapio (53,79 mw) y Parque eólico As Fenteiras (62,79 mw) en la subestación Fontefría 220kv (Orense). CFT/DE/249/22. Informa la Directora de Energía.

2.26. Información a la Sala sobre la respuesta a la consulta de Enagas Transporte para la aplicación del art. 14 del Reglamento (UE) 2022/2576, por el que se refuerza la solidaridad mediante una mejor coordinación de las compras de gas, referencias de precios fiables e intercambios de gas transfronterizos. CNS/DE/178/23. Informa la Directora de Energía.

2.27. Información a la Sala sobre el estado de tramitación de los procedimientos y otras actuaciones de la Dirección de Energía. Informa la Directora de Energía.

3. En Materia de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

3.1. Consulta pública previa sobre la determinación de la tasa anual del coste de capital para determinar el beneficio razonable de los explotadores de instalaciones de servicio ferroviarias. STP/DTSP/007/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

3.2. Información a la Sala sobre el estado de tramitación de los procedimientos y otras actuaciones de la Dirección de Transportes y del Sector Postal. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

4. Ruegos y preguntas.

5. Aprobación del acta de la sesión.

RELACIÓN DE ACUERDOS ADOPTADOS EN LA SESIÓN DE 2 DE MARZO DE 2023

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (1)

- Acuerdo de no recurrir en casación la Sentencia de la Audiencia Nacional de 1 de diciembre de 2022 (PO 8/1355/2019), que estima parcialmente el recurso contencioso-administrativo de Telefónica de España SAU contra la Resolución de la SSR de la CNMC de 30 de abril de 2019 (OFE/DTSA/012/17), de revisión de la Oferta Mayorista MARCo de Telefónica para facilitar el despliegue de redes NGA en zonas de baja densidad de población. OFE/DTSA/012/17.

En Materia de Energía. (19)

- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de EDISTRIBUCION REDES DIGITALES, S.L.U. con influencia en la red de transporte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. planteado por BENBROS SOLAR, S.L. con motivo de la denegación de acceso para la conexión de las instalaciones “El Padrecito I”, “El Padrecito II”, “El Padrecito III” y “El Padrecito IV” a la subestación Alcores 220 KV. [CFT/DE/160/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. planteado por BENBROS SOLAR, S.L. con motivo de la denegación de acceso a las solicitudes de acceso y conexión para instalaciones a conectarse en diferentes nudos de distribución con afección en los nudos de transporte de Vaguadas 220 KV y Alvarado 220 KV. [CFT/DE/184/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U., planteado por SOTO SOLAR 6, S.L. con motivo de la denegación de acceso para el proyecto de instalación fotovoltaica “Hinojera”, de 23,040 MW y con acceso solicitado en Hinojera 15 kV. [CFT/DE/121/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U., planteado por RPOWER ESPAÑA S.L con motivo de la denegación del acceso a la instalación fotovoltaica “Posta”, de 10 MW de potencia en el punto de conexión ST Tordesillas Vega 45 kV. [CFT/DE/174/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por ADELANTA CORPORACIÓN, S.A., en relación con la suspensión de los procedimientos de acceso y conexión de las instalaciones eólicas “PE Alto da Telleira” de 2 MW, “PE Coto Redondo” de 52,8 MW y “PE Alto de Montouto” de 1,5 MW, con punto de conexión en la subestación Fontefría 220 kV(Orense). [CFT/DE/242/22.](#)
- Resolución del conflicto interpuesto por SOTO SOLAR 9, S.L.U. motivado por la denegación dada por EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. a la solicitud de acceso

y conexión con afección a la red de transporte para la instalación PSFV Columbus de 45 MW, en el nudo Torreareillas 66 kV en la provincia de Huelva. [CFT/DE/144/22.](#)

- 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 COELCA REDES, S.L.U. (antes CASTELLAR), años 2019, 2020 y 2021. [INS/DE/001/23.](#)
- Resolución por la que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria del gestor técnico del sistema gasista al cierre de 2021. [RAP/DE/007/22.](#)
- Informe complementario sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a ARGOS Desarrollo Empresarial, S.L.U. la autorización administrativa de construcción para la instalación FV ARGOS, de 84 MW de potencia instalada y 88,8 MW de potencia pico, su línea subterránea a 30 kV, la subestación eléctrica SET colectora SAX 30/132/400 kV- SE (REE) SAX 400 kV para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Salinas y Villena, en la provincia de Alicante, y se declara, en concreto, la utilidad pública de la línea subterránea a 30kV. [INF/DE/185/22.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a DEHESA PV FARM 03, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica CAPARACENA 220 de 93,2 MW instalados, la subestación eléctrica DEHESA 03 30/220 kV y la infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Moclín, Atarfe y Colomera, en la provincia de Granada. [INF/DE/008/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a GRUPOTEC SPV 19, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV HERRERA SOLAR 1, de 51 MWp y 50,1 MW de potencia instalada y una línea subterránea a 30 kV, en los términos municipales de Páramo de Boedo y Herrera de Pisuerga, en la provincia de Palencia. [INF/DE/013/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de DGPEM por la que se otorga a CDR CARRIÓN, S.L. la autorización administrativa previa de la central depuradora reversible “Velilla del Río Carrión”, con una potencia de turbación de 143,81 MW y una potencia de bombeo de 144,40 MW, y sus infraestructuras de evacuación, ubicadas en los términos municipales de Velilla del Río Carrión y Guardo, en la provincia de Palencia y Valderrueda, en la provincia de León. [INF/DE/015/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a planta SOLAR OPDE 38, S.L.U. autorización administrativa previa para el parque fotovoltaico OPDE HERRERA DE 82,3 MW de potencia instalada, así como su infraestructura de evacuación, consistente en subestación eléctrica 30/132 kV y línea eléctrica a 132 KV, en los términos municipales de Sotresgudo (Burgos) y Herrera de Pisuerga (Palencia). [INF/DE/020/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Iberenova Promociones, S.A.U. la autorización administrativa previa de la instalación Fotovoltaica Peralta de 293,56 MW de potencia instalada e infraestructura de evacuación consistente en líneas subterráneas a 30 kV, una subestación elevadora ST FV Peralta 30/400 KV y

línea aérea de evacuación a 400 kV hasta la subestación Castejón Promotores, en los términos municipales de Peralta y Andosilla, en la provincia de Navarra. [INF/DE/022/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a CASTAÑO SOLAR, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV CASTAÑO SOLAR, de 120 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, la subestación transformadora ,SET CASTAÑO 132/30 kV, y la línea de alta tensión a 132 kV “SET CASTAÑO-ENTRONQUE-SET MAJANO”, en los términos municipales de Abades Martín Miguel, Valverde el Majano y Segovia, en la provincia de Segovia. A BAOBAB SOLAR, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV BAOBAB SOLAR, de 85 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, en el término municipal de Abades, en la provincia de Segovia. A PATO SOLAR, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV PATO SOLAR, de 100 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, en los términos municipales de Martín Miguel y Valverde del Majano, en la provincia de Segovia. A SERBAL SOLAR, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV SERBAL SOLAR, de 145 MW de potencia instalada y las líneas subterráneas a 30 kV, en el término municipal de Valverde del Majano, en la provincia de Segovia. [INF/DE/026/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a ROMERAL SOLAR, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Las Fresas, de 8,95 MW de potencia instalada y 10 MW de potencia pico, y la línea subterránea a 15 kV para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Ocaña, en la provincia de Toledo, y Aranjuez, en la provincia de Madrid. [INF/DE/031/23.](#)
- Boletín mensual de mercados a plazo de energía eléctrica en España (noviembre 2022). [IS/DE/003/22.](#)
- Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Diciembre 2022. [IS/DE/010/22.](#)
- Resolución sobre la solicitud de Enagas Transporte, S.A.U. de singularidad a efectos retributivos para la modificación del Gasoducto León-Oviedo (variante de Pajares) entre los PK 62 y 65, autorizada por la Dirección General de Política Energética y Minas. [RAP/DE/013/23.](#)

En Materia de Transportes y Sector Postal. (1)

- Consulta pública sobre la determinación de la tasa anual del coste de capital para determinar el beneficio razonable de los explotadores de instalaciones de servicio ferroviarias. [STP/DTSP/007/23.](#)

El resto de puntos incluidos en el orden del día fueron conocidos o pospuestos.