

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 28 DE SEPTIEMBRE DE 2023

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 28 de septiembre de 2023, 11:00 horas.

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

ASISTENTES:

Presidenta: Don Pilar Sánchez Núñez.

Consejeros: Don Josep Maria Salas Prat, Don Carlos Aguilar Paredes.

Secretario del Consejo: Don Miguel Bordiu García-Ovies.

ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 28 DE SEPTIEMBRE DE 2023

1. En Materia de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión

1.1. Nota sobre la Sentencia de la Audiencia Nacional de 14 de julio de 2023.

1.2. Información a la Sala sobre la publicación de informes trimestrales sobre el sector de transporte ferroviario de mercancías y de viajeros. Segundo trimestre de 2023. INF/DTSP/111/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

1.3. 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.

2. En Materia de Energía.

Asuntos para decisión

2.1. Proyecto de Decisión de certificación de Enagás Transporte, S.A. como gestor de sistemas de almacenamiento referida en el artículo 3 bis del Reglamento (CE) nº 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009. CERT/DE/001/23.

2.2. Proyecto de Decisión de certificación de Trinity Almacenamientos Andalucía, S.A. como gestor de sistemas de almacenamiento referida en el artículo 3 bis del Reglamento (CE) nº 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009. CERT/DE/002/23.

[2.3. – 2.4. Sancionadores tras informe cruzado]

2.3. Resolución del procedimiento sancionador incoado a VIRTUS GLOBAL ENERGY, S.L. por falta de abono de los peajes de acceso a la red de distribución de energía eléctrica. SNC/DE/159/22.

2.4. Resolución del procedimiento sancionador incoado a SMART ELECTRIC ENGINEERING P2P S.L. por falta de abono de los peajes de acceso a la red de distribución. SNC/DE/038/23.

[2.5. – 2.19. Conflictos tras informe cruzado]

2.5. Resolución del conflicto de conexión a la red de transporte de gas natural planteado por BDP H2 GREEN XXI, S.L. frente a ENAGAS GTS, S.A.U. y ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U. en relación con las solicitudes de conexión a la red básica de gas natural mediante línea directa de sus instalaciones de producción de hidrógeno renovable. CFT/DE/291/22.

2.6. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por MED WIND ENERGY, S.L. con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones eólicas “Torre Miró III” y “Torre Miró IV”. CFT/DE/111/23.

2.7. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por GLOBAL SHAULA, S.L.U. con motivo de la inadmisión de la actualización del acceso por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. para la instalación eólica Las Viñas. CFT/DE/063/23.

2.8. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ENERGÍA GEOIDE IV, S.L.U., con motivo de la denegación de acceso a la subestación Arenas de San Juan 220 kV dada por REE. CFT/DE/262/22.

2.9. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por CANALES NORTE ENERGY, S.L., con motivo de la denegación de acceso a la subestación Cerrato 400 kV dada por REE. CFT/DE/232/22.

2.10. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por CEFEO SOLAR, S.L.U. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones Cefeo I, Cefeo II y Cefeo III, de 31,9 MW cada una. CFT/DE/144/23.

2.11. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ITEL INVESTMENT, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. con relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación FV Itel de 120 MW. CFT/DE/135/23.

2.12. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por SIROCCO MORATILLA, S.L. y SIROCCO VALDEABAJO, S.L. frente a I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. con motivo de la discrepancia sobre la fecha en que se obtuvo el permiso de acceso de las instalaciones “Parque La Moratilla” y “Parque Valdeabajo” a efectos de lo previsto en el artículo 1 del Real Decreto-Ley 23/2020, de 23 de junio. CFT/DE/120/23.

2.13. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica propiedad de RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. planteado por ENERGÍA EÓLICA PENINSULAR, S.L. con motivo de la caducidad de los permisos de acceso y de conexión del parque eólico San Darve en el nudo Mezquita 220 kV. CFT/DE/302/22.

2.14. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por NUEVA ERA SOLAR M&D III, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación “Parque Fotovoltaico Mirabal”. CFT/DE/148/23.

2.15. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por AENA, S.M.E., S.A. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica “Son Bonet”. CFT/DE/198/23.

2.16. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por ENERGÍAS RENOVABLES KICAIZEL, S.L. con motivo de la declaración de caducidad de los permisos de acceso y conexión de su proyecto eólico “Moscoso” de 49,6 MW en barras de 132 kV en la subestación de Pazos de Borben. CFT/DE/303/22.

2.17. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por RENOVALIA ALCÁNTARA, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica “Morvedre 7”. CFT/DE/223/23.

2.18. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por RP ENERGÍA DOS, S.L. con motivo de la denegación dada por I-DE REDES ELÉCTRICA INTELIGENTES, S.A.U. a las instalaciones “Toro” de 4,14 MW y “San Frontis” de 5 MW. CFT/DE/290/22.

2.19. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por ATHURRI SOLAR ENERGY, S.L. frente a la denegación dada a la instalación solar fotovoltaica “Llanos” de 1,25 MW. CFT/DE/301/22.

[2.20. – 2.24. Desistimiento e inadmisiones]

2.20. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto planteado por Norvento, S.L.U con motivo de la suspensión dada por Red Eléctrica de España, S.A.U. a su solicitud de aceptabilidad relativa a la petición de acceso de la instalación “Pe Ampliación Farrapa II (3MW)” en barras de 132 kV de la SE Estelo. CFT/DE/277/22.

2.21. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso interpuesto por ONE VICTORIA SOLAR 2, S.L. frente a la cancelación por parte de la Dirección General de Política Energética y Minas de la garantía depositada conforme a lo dispuesto en el artículo 23 del Real Decreto 1183/2020 para la obtención de la autorización de explotación de la planta de almacenamiento energético “Inca Bess” para la instalación de 61,66 MW. CFT/DE/269/23. Informa la Directora de Energía.

2.22. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de conexión a la red de distribución de energía eléctrica de titularidad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. interpuesto por INNOVA HAUMEA, S.L., con motivo de la revisión de las condiciones económicas de la conexión de su instalación PSFV “Cintia IV” de 500 KW de potencia. CFT/DE/288/23. Informa la Directora de Energía.

2.23. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso a la red de transporte planteado por estudios y proyectos PRADAMAP, S.L.U., en relación con la tramitación de su solicitud para el parque eólico “Cueva Cardiel y Casil de Peones” con pretensión de conexión en Alcocero de Mola 220 kV. CFT/DE/149/23. Informa la Directora de Energía.

2.24. Acuerdo por el que se inadmite la solicitud para la adopción de una decisión jurídicamente vinculante planteada por ADELANTA CORPORACIÓN, S.A., en nombre y representación de ALTO DE MONTOUTO, S.L.U., en relación con la presunta traba de naturaleza administrativa a la tramitación de los permisos de acceso y conexión de la instalación “PE Alto de Montouto”, como consecuencia de la decisión de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. de reservar la capacidad existente en la subestación Fontefría 220 kV para la convocatoria del concurso de capacidad en la subestación Pazos de Borbén 220 kV. DJV/DE/004/23. Informa la Directora de Energía.

[2.25. – 2.28. Inspecciones]

2.25. Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa ELÉCTRICA SEROSENSE DISTRIBUIDORA, S.L. (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/038/23. Informa la Directora de Energía.

2.26. 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 E. SAAVEDRA, S.A., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/035/23. Informa la Directora de Energía.

2.27. 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 ENERGÍA ELÉCTRICA DE OLVERA, S.L.U., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/071/23. Informa la Directora de Energía.

2.28. 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 EL PROGRESO DEL PIRINEO S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/077/23. Informa la Directora de Energía.

2.29. Resolución por la que se determina la retribución por incentivos del gestor técnico del sistema gasista correspondiente a 2021. RAP/DE/014/23. Informa la Directora de Energía.

2.30. Resolución por la que se establece la cuota para la financiación del gestor técnico del sistema para el año de gas 2024. RAP/DE/005/23. Informa la Directora de Energía.

2.31. Resolución por la que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria del operador del sistema eléctrico al cierre de 2022. RAP/DE/003/23. Informa la Directora de Energía.

2.32. Resolución por la que se aprueban los valores definitivos de los incentivos a la retribución del Operador del Sistema para el año 2022. RAP/DE/012/23. Informa la Directora de Energía.

[2.33. – 2.49. Informes autorizaciones DGPEM]

2.33. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Campos 115, de 85 MW de potencia instalada, la subestación 30/132 kV ‘Gestora Yéchar’, la línea eléctrica 132 kV, la subestación 132/400 kV colectora ‘Campos’ y la línea aérea de alta tensión 400 kV ‘SET Colectora Campos-SE Campos 400 kV’, en el término municipal de Campos del Río, en la provincia de Murcia, titularidad de SPG Gestora Yéchar, S.L. INF/DE/175/22. Informa la Directora de Energía.

2.34. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Honos, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de La Hoz de la Vieja, Maicas, Segura de los Baños y Vivel del Río Martín, en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Honos, S.L. INF/DE/333/23. Informa la Directora de Energía.

2.35. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Lera, de 33 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Allueva, Fonfría, Salcedillo Segura de los Baños, Vivel del Río Martín, La Hoz de la Vieja, Maicas, Plou, Muniesa y Blesa, en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Ormonde 60, S.L. (en la actualidad Energía Inagotable del Proyecto Lera, S.L.U.). INF/DE/338/23. Informa la Directora de Energía.

2.36. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico San Vicente, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lanzuela, Cucalón, Bea y Lagueruela, en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Ormonde 58, S.L. (en la actualidad Energía Inagotable del Proyecto San Vicente, S.L.U.). INF/DE/339/23. Informa la Directora de Energía.

2.37. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Jaime I, de 40 MW de potencia pico y 38,2 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, titularidad de Energías Renovables de Ormonde 36, S.L. (en la actualidad Energía Inagotable del Proyecto Jaime I, S.L.U.). INF/DE/340/23. Informa la Directora de Energía.

2.38. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Felis, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Blesa y Huesa del Común, en la provincia de Teruel, titularidad de Energía Inagotable de Felis, S.L. INF/DE/341/23. Informa la Directora de Energía.

2.39. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Fontus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Plenas y Moyuela en la provincia de Zaragoza, y Blesa en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Fontus, S.L. INF/DE/342/23. Informa la Directora de Energía.

2.40. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Angus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Angus, S.L. INF/DE/343/23. Informa la Directora de Energía.

2.41. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Brigid, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lagata, Moneva y Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Brigid, S.L. INF/DE/344/23. Informa la Directora de Energía.

2.42. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Dian, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Lécera, en la provincia de

Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Dian, S.L. INF/DE/345/23. Informa la Directora de Energía.

2.43. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Fulgora, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara, Herrera de los Navarros, Villar de los Navarros, Samper del Salz, Lagata, Letux y Lécera, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Fulgora, S.L. INF/DE/346/23. Informa la Directora de Energía.

2.44. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Belenus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Almonacid de la Cuba, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Belenus, S.L. INF/DE/347/23. Informa la Directora de Energía.

2.45. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Epona, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Epona, S.L. INF/DE/348/23. Informa la Directora de Energía.

2.46. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Electra, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Electra, S.L. INF/DE/349/23. Informa la Directora de Energía.

2.47. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica El Lago, de 53,9 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lominchar y Cedillo del Condado, en la provincia de Toledo, titularidad de Brezo Desarrollos España, S.L. INF/DE/353/23. Informa la Directora de Energía.

2.48. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Los Predios, de 77 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alborache, Turís, Godelleta, Chiva, Quart de Poblet y Aldaia, en la provincia de Valencia, titularidad de PFV Los Predios, S.L.U. INF/DE/383/23. Informa la Directora de Energía.

2.49. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Los Hierros, de 77 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alborache y Turís, en la provincia de Valencia, titularidad de PFV Los Hierros, S.L.U. INF/DE/384/23. Informa la Directora de Energía.

2.50. Informe solicitado por la Junta de Andalucía previo a la resolución del conflicto de conexión interpuesto por fotovoltaica Braortas I, S.L. frente a E-Distribución Redes Digitales, S.L.U. en relación a la instalación de generación „FV El Lagar de Guadix“. INF/DE/357/23. Informa la Directora de Energía.

2.51. Informe solicitado por el Servicio Territorial de Industria, Comercio y Economía de la Junta de Castilla y León sobre condiciones técnicas y económicas establecidas por I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, S.A.U. para reponer un determinado suministro eléctrico ubicado en la provincia de Avila. INF/DE/278/23. Informa la Directora de Energía.

2.52. Informe sobre las mejores prácticas en las comunicaciones de revisión de precios de los contratos de suministro de electricidad de las comercializadoras eléctricas a los consumidores. INF/DE/030/22. Informa la Directora de Energía.

2.53. Acuerdo por el que se da traslado del informe de supervisión de la aplicación de los criterios de separación funcional de actividades previstos en la disposición adicional vigésima tercera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del sector eléctrico a la unidad orgánica que ejerce en exclusiva la función del operador del sistema eléctrico y gestor de la red de transporte integrada en Red Eléctrica de España, S.A.U. INF/DE/025/20. Informa la Directora de Energía.

2.54. Informe sobre el funcionamiento del mercado mayorista de gas en 2022 y recomendaciones para el incremento de la liquidez, la transparencia y el nivel de competencia del mercado organizado. INF/DE/388/23. Informa la Directora de Energía.

2.55. Contestación a solicitud formulada por Enerxia Galega Mais, S.L. en relación con la declaración de energía exenta del pago del coste del mecanismo de ajuste. CNS/DE/751/22. Informa la Directora de Energía.

2.56. Boletín de indicadores eléctricos. IS/DE/012/23. Informa la Directora de Energía.

2.57. Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Julio 2023. IS/DE/010/23. Informa la Directora de Energía.

2.58. Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Agosto 2023. IS/DE/010/23. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión

[2.59. – 2.65. Conflictos]

2.59. Propuesta de Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por MES SOLAR XVII, S.L. con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de los permisos de acceso y conexión para sus instalaciones fotovoltaicas “Muruarte Solar I” y “Muruarte Solar II”. CFT/DE/242/23. Informa la Directora de Energía.

2.60. Propuesta de resolución de los conflictos de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteados por ENERGÍA INAGOTABLE DE HYDRA, S.L., ENERGÍA INAGOTABLE DE ALFA CENTAURI, S.L., ENERGÍA INAGOTABLE DE AREOLAR, S.L., y ENERGÍA INAGOTABLE DE FURUD, S.L., con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de los permisos de acceso y conexión para sus instalaciones eólicas PE “Cantagalls”, PE “Els Gorgs”, PE “Les Guardies” y PE “Panadella”. CFT/DE/248/23. Informa la Directora de Energía.

2.61. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica propiedad de RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. planteado por LANTANA DESARROLLOS RENOVABLES, S.L. con motivo de la comunicación de REE de 22 de marzo de 2023 de revisión de la propuesta previa de acceso y conexión para generación renovable en la subestación “Los Vientos” 220 kV. CFT/DE/157/23. Informa la Directora de Energía.

2.62. Propuesta de resolución del conflicto interpuesto por ESTUDIOS Y PROYECTOS PRADAMAP, S.L.U. frente a la suspensión declarada por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. de la tramitación de la solicitud de acceso y conexión relativa al parque eólico “El Portillo” de 49,99 MW en el nudo La Lora 400 kV. CFT/DE/018/23. Informa la Directora de Energía.

2.63. Propuesta de resolución del conflicto interpuesto por CLERE IBÉRCIA 3, S.L. frente a la denegación dada por IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. a la solicitud de acceso y conexión para la instalación FV Zamora, de 2,5 MW en el nudo Valderrey 13 kV t1, subyacente del nudo Zamora T2. CFT/DE/305/22. Informa la Directora de Energía.

2.64. Propuesta de resolución de los conflictos de acceso acumulados a la red de distribución planteados por BENBROS PV, S.L. con motivo de la denegación por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. de varias solicitudes de acceso y conexión para instalaciones fotovoltaicas de su propiedad. CFT/DE/200/23. Informa la Directora de Energía.

2.65. Propuesta de Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. planteado por gestiones empresariales JARQUE, S.L. contra la denegación de la solicitud de nuevo suministro de energía eléctrica para una parcela ubicada en Ctra. Madrid-Colmenar Viejo (M-607), Tres Cantos (Madrid), tensión solicitada 66 kV y potencia solicitada 50 MW. CFT/DE/064/23. Informa la Directora de Energía.

2.66. 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 Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para decisión

3.1. Resolución por la que se establecen y hacen públicas las relaciones de operadores principales en los mercados nacionales de servicios de telefonía fija y móvil. OP/D TSA/001/23.

3.2. Acuerdo por el que se cede a la DGTeleco información confidencial de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2021. IFPA/D TSA/192/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

[3.3. – 3.7. Archivos reclamaciones]

3.3. Acuerdo por el que se archiva la reclamación presentada por el regulador audiovisual de Portugal (Entidade Reguladora para a Comunicaçao Social) contra la calificación por

edades de la película “Wild Things” emitida en el canal AXN de Sony Pictures Entertainment Iberia S.L.U. IFPA/DTSA/191/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.4. Acuerdo por el que se archiva la reclamación sobre la campaña publicitaria de la DGT emitida por Atresmedia Corporación de Medios de Comunicación, S.A., en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 124.1 de la Ley General de Comunicación Audiovisual. IFPA/DTSA/212/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.5. Acuerdo por el que se archiva la reclamación contra Atresmedia Corporación de Medios de Comunicación, S.A., en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 121.4 de la Ley General de Comunicación Audiovisual sobre el nivel sonoro de las comunicaciones comerciales audiovisuales. IFPA/DTSA/216/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.6. Acuerdo por el que se archiva la reclamación contra Atresmedia Corporación de Medios de Comunicación, S.A., sobre la comunicación comercial de los lubricantes “Durex naturals” en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 124.1 de la Ley General de Comunicación Audiovisual. IFPA/DTSA/217/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.7. Acuerdo por el que se archivan las reclamaciones contra Netflix International, B.V. respecto a la posible incitación al odio en su programa “Latin history for morons”. IFPA/DTSA/074/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.8. Resolución relativa a la fecha de cierre de la central de San Sebastián/San Marcial. NOD/DTSA/002/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.9. Resolución sobre la solicitud de medidas provisionales de Vectone en el conflicto de acceso planteado frente a Vodafone. CFT/DTSA/276/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión

3.10. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a 11830 Advanced Telephone Services, S.A.U. por el presunto incumplimiento de las condiciones determinantes de la atribución y el otorgamiento de derechos de uso de los recursos de numeración 118AB. SNC/DTSA/162/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.11. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a Publitru, S.L.U. por el presunto incumplimiento de las condiciones determinantes de la atribución y el otorgamiento de derechos de uso de los recursos de numeración 118AB. SNC/DTSA/163/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.12. 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.

4. Ruegos y preguntas.

5. Aprobación del acta de la sesión.

RELACIÓN DE ACUERDOS ADOPTADOS EN LA SESIÓN DE 28 DE SEPTIEMBRE DE 2023

En Materia de Transportes y Sector Postal. (1)

- Acuerdo de recurrir la Sentencia de la Audiencia Nacional de 14 de julio de 2023.

En Materia de Energía. (55)

- Acuerdo de remitir a la Comisión Europea, para su dictamen, el proyecto de Decisión de certificación de Enagás Transporte, S.A. como gestor de sistemas de almacenamiento referida en el artículo 3 bis del Reglamento (CE) nº 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009. CERT/DE/001/23.
- Acuerdo de remitir a la Comisión Europea, para su dictamen, el proyecto de Decisión de certificación de Trinity Almacenamientos Andalucía, S.A. como gestor de sistemas de almacenamiento referida en el artículo 3 bis del Reglamento (CE) nº 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009. CERT/DE/002/23.
- Resolución del procedimiento sancionador incoado a VIRTUS GLOBAL ENERGY, S.L. por falta de abono de los peajes de acceso a la red de distribución de energía eléctrica. [SNC/DE/159/22.](#)
- Resolución del procedimiento sancionador incoado a SMART ELECTRIC ENGINEERING P2P S.L. por falta de abono de los peajes de acceso a la red de distribución. [SNC/DE/038/23.](#)
- Resolución del conflicto de conexión a la red de transporte de gas natural planteado por BDP H2 GREEN XXI, S.L. frente a ENAGAS GTS, S.A.U. y ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U. en relación con las solicitudes de conexión a la red básica de gas natural mediante línea directa de sus instalaciones de producción de hidrógeno renovable. [CFT/DE/291/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por MED WIND ENERGY, S.L. con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones eólicas “Torre Miró III” y “Torre Miró IV”. [CFT/DE/111/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por GLOBAL SHAULA, S.L.U. con motivo de la inadmisión de la actualización del acceso por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. para la instalación eólica Las Viñas. [CFT/DE/063/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por CANALES NORTE ENERGY, S.L., con motivo de la denegación de acceso a la subestación Cerrato 400 kV dada por REE. [CFT/DE/232/22.](#)

- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por CEFEO SOLAR, S.L.U. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones Cefeo I, Cefeo II y Cefeo III, de 31,9 MW cada una. [CFT/DE/144/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ITEL INVESTMENT, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. con relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación FV Itel de 120 MW. [CFT/DE/135/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por SIROCCO MORATILLA, S.L. y SIROCCO VALDEABAJO, S.L. frente a I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. con motivo de la discrepancia sobre la fecha en que se obtuvo el permiso de acceso de las instalaciones “Parque La Moratilla” y “Parque Valdeabajo” a efectos de lo previsto en el artículo 1 del Real Decreto-Ley 23/2020, de 23 de junio. [CFT/DE/120/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica propiedad de RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. planteado por ENERGÍA EÓLICA PENINSULAR, S.L. con motivo de la caducidad de los permisos de acceso y de conexión del parque eólico San Darve en el nudo Mezquita 220 kV. [CFT/DE/302/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por NUEVA ERA SOLAR M&D III, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación “Parque Fotovoltaico Mirabal”. [CFT/DE/148/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por AENA, S.M.E., S.A. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica “Son Bonet”. [CFT/DE/198/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por ENERGÍAS RENOVABLES KICAIZEL, S.L. con motivo de la declaración de caducidad de los permisos de acceso y conexión de su proyecto eólico “Moscoso” de 49,6 MW en barras de 132 kV en la subestación de Pazos de Borben. [CFT/DE/303/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por RENOVALIA ALCÁNTARA, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica “Morvedre 7”. [CFT/DE/223/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por RP ENERGÍA DOS, S.L. con motivo de la denegación dada por I-DE REDES ELÉCTRICA INTELIGENTES, S.A.U. a las instalaciones “Toro” de 4,14 MW y “San Frontis” de 5 MW. [CFT/DE/290/22.](#)

- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por ATHURRI SOLAR ENERGY, S.L. frente a la denegación dada a la instalación solar fotovoltaica “Llanos” de 1,25 MW. [CFT/DE/301/22.](#)
- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluido el conflicto planteado por Norvento, S.L.U con motivo de la suspensión dada por Red Eléctrica de España, S.A.U. a su solicitud de aceptabilidad relativa a la petición de acceso de la instalación “Pe Ampliación Farrapa II (3MW)” en barras de 132 kV de la SE Estelo. [CFT/DE/277/22.](#)
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso interpuesto por ONE VICTORIA SOLAR 2, S.L. frente a la cancelación por parte de la Dirección General de Política Energética y Minas de la garantía depositada conforme a lo dispuesto en el artículo 23 del Real Decreto 1183/2020 para la obtención de la autorización de explotación de la planta de almacenamiento energético “Inca Bess” para la instalación de 61,66 MW. [CFT/DE/269/23.](#)
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de conexión a la red de distribución de energía eléctrica de titularidad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. interpuesto por INNOVA HAUMEA, S.L., con motivo de la revisión de las condiciones económicas de la conexión de su instalación PSFV “Cintia IV” de 500 KW de potencia. [CFT/DE/288/23.](#)
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso a la red de transporte planteado por estudios y proyectos PRADAMAP, S.L.U., en relación con la tramitación de su solicitud para el parque eólico “Cueva Cardiel y Casil de Peones” con pretensión de conexión en Alcocero de Mola 220 kV. [CFT/DE/149/23.](#)
- Acuerdo por el que se archiva el procedimiento para la adopción de una decisión jurídicamente vinculante planteada por ADELANTA CORPORACIÓN, S.A., en nombre y representación de ALTO DE MONTOUTO, S.L.U., en relación con la presunta traba de naturaleza administrativa a la tramitación de los permisos de acceso y conexión de la instalación “PE Alto de Montouto”, como consecuencia de la reserva de capacidad de la subestación Fontefría 220 kV para la convocatoria del concurso de capacidad en la subestación Pazos de Borbén 220 kV. [DJV/DE/004/23.](#)
- Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa ELÉCTRICA SEROSENSE DISTRIBUIDORA, S.L. (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/038/23.](#)
- 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 E. SAAVEDRA, S.A., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/035/23.](#)
- 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 ENERGÍA ELÉCTRICA DE OLVERA, S.L.U., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/071/23.](#)

- 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 EL PROGRESO DEL PIRINEO S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/077/23.](#)
- Resolución por la que se determina la retribución por incentivos del gestor técnico del sistema gasista correspondiente a 2021. [RAP/DE/014/23.](#)
- Resolución por la que se establece la cuota para la financiación del gestor técnico del sistema para el año de gas 2024. [RAP/DE/005/23.](#)
- Resolución por la que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria del operador del sistema eléctrico al cierre de 2022. [RAP/DE/003/23.](#)
- Resolución por la que se aprueban los valores definitivos de los incentivos a la retribución del Operador del Sistema para el año 2022. [RAP/DE/012/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Campos 115, de 85 MW de potencia instalada, la subestación 30/132 kV 'Gestora Yéchar', la línea eléctrica 132 kV, la subestación 132/400 kV colectora 'Campos' y la línea aérea de alta tensión 400 kV 'SET Colectora Campos-SE Campos 400 kV', en el término municipal de Campos del Río, en la provincia de Murcia, titularidad de SPG Gestora Yéchar, S.L. [INF/DE/175/22.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Honos, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de La Hoz de la Vieja, Maicas, Segura de los Baños y Vivel del Río Martín, en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Honos, S.L. [INF/DE/333/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Lera, de 33 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Allueva, Fonfría, Salcedillo Segura de los Baños, Vivel del Río Martín, La Hoz de la Vieja, Maicas, Plou, Muniesa y Blesa, en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Ormonde 60, S.L. (en la actualidad Energía Inagotable del Proyecto Lera, S.L.U.). [INF/DE/338/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico San Vicente, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lanzuela, Cucalón, Bea y Lagueruela, en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Ormonde 58, S.L. (en la actualidad Energía Inagotable del Proyecto San Vicente, S.L.U.). [INF/DE/339/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Jaime I, de 40 MW de potencia pico y 38,2 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, titularidad de

Energías Renovables de Ormonde 36, S.L. (en la actualidad Energía Inagotable del Proyecto Jaime I, S.L.U.). [INF/DE/340/23](#).

- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Felis, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Blesa y Huesa del Común, en la provincia de Teruel, titularidad de Energía Inagotable de Felis, S.L. [INF/DE/341/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Fontus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Plenas y Moyuela en la provincia de Zaragoza, y Blesa en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Fontus, S.L. [INF/DE/342/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Angus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Angus, S.L. [INF/DE/343/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Brigid, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lagata, Moneva y Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel, titularidad de Energías Renovables de Brigid, S.L. [INF/DE/344/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Dian, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Lécera, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Dian, S.L. [INF/DE/345/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Fulgora, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara, Herrera de los Navarros, Villar de los Navarros, Samper del Salz, Lagata, Letux y Lécera, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Fulgora, S.L. [INF/DE/346/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Belenus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Almonacid de la Cuba, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Belenus, S.L. [INF/DE/347/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Epona, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela,

- en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energías Renovables de Epona, S.L. [INF/DE/348/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Electra, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Electra, S.L. [INF/DE/349/23.](#)
 - Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica El Lago, de 53,9 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lominchar y Cedillo del Condado, en la provincia de Toledo, titularidad de Brezo Desarrollos España, S.L. [INF/DE/353/23.](#)
 - Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Los Predios, de 77 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alborache, Turís, Godelleta, Chiva, Quart de Poblet y Aldaia, en la provincia de Valencia, titularidad de PFV Los Predios, S.L.U. [INF/DE/383/23.](#)
 - Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Los Hierros, de 77 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alborache y Turís, en la provincia de Valencia, titularidad de PFV Los Hierros, S.L.U. [INF/DE/384/23.](#)
 - Informe solicitado por la Junta de Andalucía previo a la resolución del conflicto de conexión interpuesto por fotovoltaica Braatortas I, S.L. frente a E-Distribución Redes Digitales, S.L.U. en relación a la instalación de generación “FV El Lagar de Guadix”. [INF/DE/357/23.](#)
 - Informe solicitado por el Servicio Territorial de Industria, Comercio y Economía de la Junta de Castilla y León sobre condiciones técnicas y económicas establecidas por I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, S.A.U. para reponer un determinado suministro eléctrico ubicado en la provincia de Avila. [INF/DE/278/23.](#)
 - Informe sobre las mejores prácticas en las comunicaciones de revisión de precios de los contratos de suministro de electricidad de las comercializadoras eléctricas a los consumidores. [INF/DE/030/22.](#)
 - Contestación a la solicitud formulada por Enerxia Galega Mais, S.L. en relación con la declaración de energía exenta del pago del coste del mecanismo de ajuste. [CNS/DE/751/22.](#)
 - Boletín de indicadores eléctricos (información demanda en b.c. hasta agosto 2023 y demanda en consumo hasta mayo 2023). [IS/DE/012/23.](#)
 - Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Julio 2023. [IS/DE/010/23.](#)

- Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Agosto 2023. [IS/DE/010/23](#).

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (8)

- Resolución por la que se establecen y hacen públicas las relaciones de operadores principales en los mercados nacionales de servicios de telefonía fija y móvil. [OP/DTSA/001/23](#).
- Acuerdo por el que se cede a la DGTeleco información confidencial de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2021. [IFPA/DTSA/192/23](#).
- Acuerdo por el que se archiva la reclamación presentada por el regulador audiovisual de Portugal (Entidade Reguladora para a Comunicação Social) contra la calificación por edades de la película “Wild Things” emitida en el canal AXN de Sony Pictures Entertainment Iberia S.L.U. [IFPA/DTSA/191/23](#).
- Acuerdo por el que se archiva la reclamación contra Atresmedia Corporación de Medios de Comunicación, S.A., en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 121.4 de la Ley General de Comunicación Audiovisual sobre el nivel sonoro de las comunicaciones comerciales audiovisuales. [IFPA/DTSA/216/23](#).
- Acuerdo por el que se archiva la reclamación contra Atresmedia Corporación de Medios de Comunicación, S.A., sobre la comunicación comercial de los lubricantes “Durex naturals” en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 124.1 de la Ley General de Comunicación Audiovisual. [IFPA/DTSA/217/23](#).
- Acuerdo por el que se archivan las reclamaciones contra Netflix International, B.V. respecto a la posible incitación al odio en su programa “Latin history for morons”. [IFPA/DTSA/074/23](#).
- Resolución relativa a la fecha de cierre de la central de San Sebastián/San Marcial. [NOD/DTSA/002/23](#).
- Resolución sobre la solicitud de medidas provisionales de Vectone en el conflicto de acceso planteado frente a Vodafone. [CFT/DTSA/276/23](#).

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