

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 23 DE NOVIEMBRE DE 2023

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 23 de noviembre de 2023, 10:30 horas.

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

ASISTENTES:

Presidenta: Doña 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 23 DE NOVIEMBRE DE 2023

1. En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para decisión

1.1. Acuerdo por el que se emite informe de conformidad con el art. 21.2 b) de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en relación con el expediente de concentración C/1419/23 BLUEVIA ACTIVOS EXCOM. C/1419/23.

1.2. Resolución del procedimiento sancionador incoado a la entidad PUBLITRU, S.L.U. por el 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.

1.3. Resolución sobre el conflicto de interconexión planteado por Telefónica contra Dialoga y Opera relativo a la migración de la interconexión a IP. CFT/DTSA/281/22.

1.4. Resolución del conflicto entre Conecta-3 y la Dirección General de Carreteras de la Región de Murcia en materia de acceso a infraestructura física. CFT/DTSA/236/23.

1.5. Acuerdo por el que se archiva la denuncia presentada por Dialoga Servicios Interactivos, S.A. contra Orange Espagne, S.A. en materia de portabilidad fija. IFP/DTSA/008/23.

1.6. Acuerdo por el que se archiva la denuncia presentada por Incotel Servicios Avanzados, S.L. contra Orange Espagne, S.A. en materia de portabilidad fija. IFP/DTSA/009/23.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión

1.7. Acuerdo por el que se archiva la reclamación contra el programa “Cuentos chinos” del grupo audiovisual Mediaset España, S.A., en relación con lo dispuesto en el Artículo 4.2 de la ley 13/2022, de 7 de julio, General de la Comunicación Audiovisual. IFPA/DTSA/230/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.8. Resolución sobre los nuevos criterios aplicables a la autorización de subasignaciones de numeración fija. NUM/DTSA/3186/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.9. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a Tecnologías IoT interpuesto por Alai. CFT/DTSA/265/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.10. Propuesta de resolución del conflicto interpuesto por Publicaciones del Sur, S.A. contra Dña. “M.C.G.M.” y Grupo Operador C45 de Medios Audiovisuales Alternativos, S.L, por la gestión del múltiplex en la demarcación de Jaén-TL04J. CFT/DTSA/106/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.11. 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. Resolución sobre la segregación de la planta de regasificación “El Musel” de Enagás Transporte a Musel Energy Hub. TPE/DE/007/23.

2.2. Resolución sobre la adquisición por Enagás Transporte de los gasoductos de Reganosa. TPE/DE/008/23.

[2.3.- 2.24. Conflictos tras informe cruzado]

2.3. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ENERGÍAS FOTOVOLTAICAS SOLUZ, 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 FV “Cisne I” y FV “Cisne II”. CFT/DE/273/23.

2.4. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica interpuesto por CERREDO 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 su instalación fotovoltaica “FV Cerrredo Solar”. CFT/DE/267/23.

2.5. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 108, S.L., GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 109, S.L. y GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 110, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de los permisos de acceso y conexión para tres instalaciones eólicas en Mesón D.V. 400 kV (A Coruña). CFT/DE/279/23.

2.6. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ENERGÍA INAGOTABLE DE ALFA, S.L. con motivo de la comunicación de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. sobre la caducidad de los permisos de acceso y conexión de su instalación parque eólico Coll de Targa de 49,5 MW. CFT/DE/274/23.

2.7. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por el REFUGIO FOTOVOLTAICO, 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 su instalación fotovoltaica “FV El Refugio”. CFT/DE/247/23.

2.8. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ALFANAR ENERGÍA ESPAÑA, 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 su instalación eólica “El Mochal”. CFT/DE/246/23.

2.9. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por RENANTIS ESPAÑA 1, S.L.U. 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 “Santo Toribio”. CFT/DE/292/23.

2.10. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por BENBROS PV S.L. en

relación con la denegación de la solicitud de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “PSFV Zamora Energy”, de 5 MW de potencia instalada, en Monfarracinos (Zamora). CFT/DE/205/23.

2.11. Resolución del conflicto de acceso interpuesto por las sociedades PREMIER SPV 11, S.L., PREMIER SPV 12, S.L., PREMIER SPV 15, S.L., y PREMIER SPV 19, S.L., contra EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la suspensión del acceso y conexión para sus respectivas instalaciones fotovoltaicas a conectar en la subestación Puerto Real 66 kV. CFT/DE/088/23.

2.12. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. planteado por BMP SOLAR, S.L. por la denegación de acceso de la instalación “FV Pastora” (4 MW) en el punto de conexión de SE Aljarafe 15 kV. CFT/DE/114/23.

2.13. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por los promotores ENERGÍA EÓLICA CIRRUS, S.L.U., ENERGÍA GEOIDE I, S.L.U., y ENERGÍA EÓLICA MASTIL, S.L.U., con motivo de la denegación de acceso a la subestación “Cerrato” 400 kV dada por REE. CFT/DE/229/22.

2.14. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica interpuesto por CHOPO DESARROLLOS ESPAÑA, S.L. frente a las denegaciones de las solicitudes de acceso y conexión de las instalaciones La Cascada, de 58,6 MW y La Balsa, de 47,44 MW en el nudo El Cantalar 220 kV. CFT/DE/233/22.

2.15. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U, planteado por CAPWATT ESPAÑA, S.L. con motivo de la denegación de acceso para su instalación “FV Villamartín CW” de 10 MW en Cádiz. CFT/DE/016/23.

2.16. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT I, S.L. 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 eólica “Pe Abano”. CFT/DE/294/23.

2.17. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por CACABELOS SOLAR, S.L., antes denominada TAYAN INVESTMENT 7, S.L., 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 “Inti Energy”. CFT/DE/250/23.

2.18. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES S.L.U., interpuesto por JOSE FERRE SEGURA E HIJOS, S.L.U., motivado por la denegación de acceso para una nueva posición de salida en la barra de 20 kV de la subestación de Carboneras (Almería). CFT/DE/289/22.

2.19. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica titularidad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. planteado por LLAIMA SOLAR, S.L. por la denegación de acceso de la instalación “Sol de Bujalmoro” (27,6 MW) en el punto de conexión SET Palomares 66 kV. CFT/DE/130/23.

2.20. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de ADURIZ DISTRIBUCIÓN, S.L.U., interpuesto por NORBA-CÁCERES EL VIEJO SOLAR 1, S.L., motivado por la denegación de acceso por informe negativo de aceptabilidad desde la perspectiva de la red de distribución de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. CFT/DE/174/23.

2.21. Resolución de los conflictos de acceso acumulados interpuestos por CLERE IBÉRICA 1, S.L. frente a IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. con motivo de las denegaciones dadas a las solicitudes de acceso y conexión de las instalaciones La Perdiz 1 de 2,25 MW, La Perdiz 2 de 1,5 MW y La Perdiz 3 de 2,25 MW. CFT/DE/037/23.

2.22. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por CHIRINGUITO RENOVABLE, S.L., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “FV Carretas”, de 4,92 MW, con punto de conexión en la subestación Serrada T2 45 kV (Valladolid). CFT/DE/182/23.

2.23. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ROLWIND IBERIA 1, S.L. con motivo del requerimiento de subsanación efectuado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud de acceso y conexión para su instalación de almacenamiento con compensador síncrono de 200 MW a conectar al nudo Pesoz 400 kV. CFT/DE/119/23.

2.24. Resolución de los conflictos de conexión acumulados a la red de transporte de gas natural planteado por DESARROLLOS ENERGÉTICOS LA ZARZA, S.L., DESARROLLOS ENERGÉTICOS CASTRONUEVO, S.L. y DESARROLLOS ENERGÉTICOS RENEDO, 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/231/23.

2.25. Acuerdo por el que se inadmite del conflicto de conexión a la red de transporte de gas natural planteado por ATLÁNTICA ENERGÍA SOSTENIBLE ESPAÑA, S.L.U. frente a ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U. en relación con la solicitud de conexión a la red básica de gas natural mediante línea directa de sus instalaciones de producción de hidrógeno renovable. CFT/DE/188/23. Informa la Directora de Energía.

[2.26. – 2.29. Inspecciones]

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 ELÉCTRICA MUNICIPAL DE SANTA COLOMA DE QUERALT, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/107/23. 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 ELÉCTRICA PITARCH DISTRIBUCIÓN, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/106/23. 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 ENERGIAS DEL ZINQUETA, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/121/23. Informa la Directora de Energía.

2.29. 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 ELECTRA SIERRA MÁGINA, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/131/23. Informa la Directora de Energía.

2.30. Resolución por la que se establecen nuevas tipologías retributivas de instalaciones de transporte de energía eléctrica. RAP/DE/016/23. Informa la Directora de Energía.

2.31. Informe sobre la Orden que reconoce la retribución definitiva por inversión de las instalaciones singulares de transporte del sistema gasista y los costes de operación y mantenimiento de los años 2016 a 2019 de éstas y la planta de regasificación de El Musel, propiedad de Enagás Transporte, S.A.U. INF/DE/080/21. Informa la Directora de Energía.

[2.32. – 2.48. Informes autorización instalaciones DGPEM]

2.32. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica La Cerámica, de 77,93 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Agost, Monforte del Cid, Alicante y San Vicente del Raspeig, en la provincia de Alicante, titularidad de Luminora Solar Cinco, S.L. INF/DE/365/23. Informa la Directora de Energía.

2.33. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Desarrollos Renovables Iberia Alpha S.L., autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica FAUSITA SOLAR, de 187,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Murcia, Torre-Pacheco y Cartagena, en la provincia de Murcia. INF/DE/479/23. Informa la Directora de Energía.

2.34. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Deneb, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica DENEb, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, ubicados en los términos municipales de Laluega, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca. INF/DE/481/23. Informa la Directora de Energía.

2.35. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sigma, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SIGMA, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Almudévar, en la provincia de Huesca. INF/DE/482/23. Informa la Directora de Energía.

2.36. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Tau, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico TAU, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sangarrén y Tardienta, en la provincia de Huesca. INF/DE/483/23. Informa la Directora de Energía.

2.37. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Perseus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PERSEUS, de 5,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Tardienta y Torralba de Aragón, en la provincia de Huesca. INF/DE/484/23. Informa la Directora de Energía.

2.38. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Pavo, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PAVO, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Almudévar, Tardienta y Torralba de Aragón, en la provincia de Huesca. INF/DE/485/23. Informa la Directora de Energía.

2.39. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Teorema, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico TEOREMA, de 16,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Tardienta, Sangarrén y Almudévar, en la provincia de Huesca. INF/DE/486/23. Informa la Directora de Energía.

2.40. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Pictor, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PICTOR, de 11 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Vicién, Sangarrén y Almudévar, en la provincia de Huesca. INF/DE/487/23. Informa la Directora de Energía.

2.41. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Orión, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ORIÓN, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sangarrén, Barbués y Tardienta, en la provincia de Huesca. INF/DE/488/23. Informa la Directora de Energía.

2.42. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sarin, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SARÍN, de 22 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sangarrén, Barbués, Torres de Barbués y Tardienta, en la provincia de Huesca. INF/DE/489/23. Informa la Directora de Energía.

2.43. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Escudo, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ESCUDO, de 27,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Almúdevar, Gurrea de Gállego y Laluega, en la provincia de Huesca, Lecileña, en la provincia de Zaragoza, e Isona i Conca Dellà, en la provincia de Lleida. INF/DE/490/23. Informa la Directora de Energía.

2.44. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sagitario, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SAGITARIO, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Sesa, Salillas, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/491/23. Informa la Directora de Energía.

2.45. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sirius, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SIRIUS, de 27,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Salillas, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/492/23. Informa la Directora de Energía.

2.46. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Musca, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MUSCA, de 38,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Albero Bajo, Sangarrén, Barbués, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/493/23. Informa la Directora de Energía.

2.47. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Meridiana, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MERIDIANA, de 22 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alberuela de Tubo, Lalueza, Huerto, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/494/23. Informa la Directora de Energía.

2.48. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Enif, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENIF, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lalueza, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca. INF/DE/495/23. Informa la Directora de Energía.

2.49. Acuerdo por el que se da contestación a las consultas recibidas sobre los sujetos que pueden acogerse a los precios voluntarios para el pequeño consumidor. CNS/DE/1650/23. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión

2.50. Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se determina el reparto y ajustes a realizar en la retribución de los años de gas 2023 y 2024 entre los titulares implicados en la transmisión de titularidad de la Planta de El Musel. RAP/DE/019/23. Informa la Directora de Energía.

2.51. Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se determina el reparto y ajustes a realizar en la retribución de los años de gas 2023 y 2024 de Enagás Transporte, S.A.U. y Regasificadora Noroeste, S.A., implicados en la transmisión de titularidad de la de la red de Gasoductos de Regasificadora Noroeste, S.A. RAP/DE/020/23. Informa la Directora de Energía.

2.52. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por BENORTH2, S.L. con motivo de la denegación de acceso a la subestación Amorebieta 400 kV dada por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. a un proyecto de producción de hidrógeno verde. CFT/DE/215/22.

2.53. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a ENDESA ENERGÍA, S.A. por incumplimiento de las medidas de protección al consumidor. SNC/DE/022/22.

2.54. 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 decisión

3.1. Acuerdo por el que se emite informe relativo a las declaraciones sobre la red para 2024 y 2025 de ADIF y ADIF Alta Velocidad. STP/DTSP/049/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

3.2. Acuerdo de cierre del periodo de actuaciones previas – Asendia Spain, S.L. - Post by Me, S.L. - Postnet International, S.L. IR/DTSP/009/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión

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

4. Ruegos y preguntas.

5. Aprobación del acta de la sesión.

RELACIÓN DE ACUERDOS ADOPTADOS EN LA SESIÓN DE 23 DE NOVIEMBRE DE 2023

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (8)

- Informe al amparo del art. 21 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, sobre el expediente de concentración C/1419/23 BLUEVIA ACTIVOS EXCOM. C/1419/23.
- Resolución del procedimiento sancionador incoado a la entidad PUBLITRU, S.L.U. por el 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](#).
- Resolución sobre el conflicto de interconexión planteado por Telefónica contra Dialoga y Opera relativo a la migración de la interconexión a IP. [CFT/DTSA/281/22](#).
- Resolución del conflicto entre Conecta-3 y la Dirección General de Carreteras de la Región de Murcia en materia de acceso a infraestructura física. [CFT/DTSA/236/23](#).
- Acuerdo por el que se archiva la denuncia presentada por Dialoga Servicios Interactivos, S.A. contra Orange Espagne, S.A. en materia de portabilidad fija. [IFP/DTSA/008/23](#).
- Acuerdo por el que se archiva la denuncia presentada por Incotel Servicios Avanzados, S.L. contra Orange Espagne, S.A. en materia de portabilidad fija. [IFP/DTSA/009/23](#).
- Acuerdo por el que se archiva la reclamación contra el programa “Cuentos chinos” del grupo audiovisual Mediaset España, S.A., en relación con lo dispuesto en el Artículo 4.2 de la ley 13/2022, de 7 de julio, General de la Comunicación Audiovisual. [IFPA/DTSA/230/23](#).
- Resolución sobre los nuevos criterios aplicables a la autorización de subasignaciones de numeración fija. [NUM/DTSA/3186/23](#).

En Materia de Energía. (50)

- Resolución sobre la adquisición por Enagás Transporte de los gasoductos de Reganosa. [TPE/DE/008/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ENERGÍAS FOTOVOLTAICAS SOLUZ, 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 FV “Cisne I” y FV “Cisne II”. [CFT/DE/273/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica interpuesto por CERREDO 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 su instalación fotovoltaica “FV Cerredo Solar”. [CFT/DE/267/23](#).

- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 108, S.L., GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 109, S.L. y GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 110, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de los permisos de acceso y conexión para tres instalaciones eólicas en Mesón D.V. 400 kV (A Coruña). [CFT/DE/279/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ENERGÍA INAGOTABLE DE ALFA, S.L. con motivo de la comunicación de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. sobre la caducidad de los permisos de acceso y conexión de su instalación parque eólico Coll de Targa de 49,5 MW. [CFT/DE/274/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por el REFUGIO FOTOVOLTAICO, 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 su instalación fotovoltaica “FV El Refugio”. [CFT/DE/247/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ALFANAR ENERGÍA ESPAÑA, 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 su instalación eólica “El Mochal”. [CFT/DE/246/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por RENANTIS ESPAÑA 1, S.L.U. 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 “Santo Toribio”. [CFT/DE/292/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por BENBROS PV S.L. en relación con la denegación de la solicitud de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “PSFV Zamora Energy”, de 5 MW de potencia instalada, en Monfarracinos (Zamora). [CFT/DE/205/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso interpuesto por las sociedades PREMIER SPV 11, S.L., PREMIER SPV 12, S.L., PREMIER SPV 15, S.L., y PREMIER SPV 19, S.L., contra E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la suspensión del acceso y conexión para sus respectivas instalaciones fotovoltaicas a conectar en la subestación Puerto Real 66 kV. [CFT/DE/088/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. planteado por BMP SOLAR, S.L. por la denegación de acceso de la instalación “FV Pastora” (4 MW) en el punto de conexión de SE Aljarafe 15 kV. [CFT/DE/114/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por los promotores ENERGÍA EÓLICA CIRRUS, S.L.U., ENERGÍA GEOIDE I, S.L.U., y ENERGÍA EÓLICA MASTIL, S.L.U., con motivo de la denegación de acceso a la subestación “Cerrato” 400 kV dada por REE. [CFT/DE/229/22.](#)

- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica interpuesto por CHOPO DESARROLLOS ESPAÑA, S.L. frente a las denegaciones de las solicitudes de acceso y conexión de las instalaciones La Cascada, de 58,6 MW y La Balsa, de 47,44 MW en el nudo El Cantalar 220 kV. [CFT/DE/233/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U, planteado por CAPWATT ESPAÑA, S.L. con motivo de la denegación de acceso para su instalación “FV Villamartín CW” de 10 MW en Cádiz. [CFT/DE/016/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT I, S.L. 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 eólica “Pe Abano”. [CFT/DE/294/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por CACABELOS SOLAR, S.L., antes denominada TAYAN INVESTMENT 7, S.L., 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 “Inti Energy”. [CFT/DE/250/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES S.L.U., interpuesto por JOSE FERRE SEGURA E HIJOS, S.L.U., motivado por la denegación de acceso para una nueva posición de salida en la barra de 20 kV de la subestación de Carboneras (Almería). [CFT/DE/289/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica titularidad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. planteado por LLAIMA SOLAR, S.L. por la denegación de acceso de la instalación “Sol de Bujalmoro” (27,6 MW) en el punto de conexión SET Palomares 66 kV. [CFT/DE/130/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de ADURIZ DISTRIBUCIÓN, S.L.U., interpuesto por NORBA-CÁCERES EL VIEJO SOLAR 1, S.L., motivado por la denegación de acceso por informe negativo de aceptabilidad desde la perspectiva de la red de distribución de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. [CFT/DE/174/23.](#)
- Resolución de los conflictos de acceso acumulados interpuestos por CLERE IBÉRICA 1, S.L. frente a IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. con motivo de las denegaciones dadas a las solicitudes de acceso y conexión de las instalaciones La Perdiz 1 de 2,25 MW, La Perdiz 2 de 1,5 MW y La Perdiz 3 de 2,25 MW. [CFT/DE/037/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por CHIRINGUITO RENOVABLE, S.L., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “FV Carretas”, de 4,92 MW, con punto de conexión en la subestación Serrada T2 45 kV (Valladolid). [CFT/DE/182/23.](#)

- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ROLWIND IBERIA 1, S.L. con motivo del requerimiento de subsanación efectuado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud de acceso y conexión para su instalación de almacenamiento con compensador síncrono de 200 MW a conectar al nudo Pesoz 400 kV. [CFT/DE/119/23.](#)
- Resolución de los conflictos de conexión acumulados a la red de transporte de gas natural planteado por DESARROLLOS ENERGÉTICOS LA ZARZA, S.L., DESARROLLOS ENERGÉTICOS CASTRONUEVO, S.L. y DESARROLLOS ENERGÉTICOS RENEDO, 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/231/23.](#)
- Acuerdo por el que se inadmite del conflicto de conexión a la red de transporte de gas natural planteado por ATLÁNTICA ENERGÍA SOSTENIBLE ESPAÑA, S.L.U. frente a ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U. en relación con la solicitud de conexión a la red básica de gas natural mediante línea directa de sus instalaciones de producción de hidrógeno renovable. [CFT/DE/188/23.](#)
- 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 ELÉCTRICA MUNICIPAL DE SANTA COLOMA DE QUERALT, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/107/23.](#)
- 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 ELÉCTRICA PITARCH DISTRIBUCIÓN, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/106/23.](#)
- 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 ENERGIAS DEL ZINQUETA, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/121/23.](#)
- 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 ELECTRA SIERRA MÁGINA, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/131/23.](#)
- Resolución por la que se establecen nuevas tipologías retributivas de instalaciones de transporte de energía eléctrica. [RAP/DE/016/23.](#)
- Informe sobre la Orden que reconoce la retribución definitiva por inversión de las instalaciones singulares de transporte del sistema gasista y los costes de operación y mantenimiento de los años 2016 a 2019 de éstas y la planta de regasificación de El Musel, propiedad de Enagás Transporte, S.A.U. [INF/DE/080/21.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Desarrollos Renovables Iberia Alpha S.L., autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica FAUSITA SOLAR, de 187,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Murcia, Torre-Pacheco y Cartagena, en la provincia de Murcia. [INF/DE/479/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Deneb, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica DENEb, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, ubicados en los términos municipales de Laluega, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca. [INF/DE/481/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sigma, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SIGMA, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Almodóvar, en la provincia de Huesca. [INF/DE/482/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Tau, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico TAU, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sangarrén y Tardienta, en la provincia de Huesca. [INF/DE/483/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Perseus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PERSEUS, de 5,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Tardienta y Torralba de Aragón, en la provincia de Huesca. [INF/DE/484/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Pavo, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PAVO, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Almodóvar, Tardienta y Torralba de Aragón, en la provincia de Huesca. [INF/DE/485/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Teorema, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico TEOREMA, de 16,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Tardienta, Sangarrén y Almodóvar, en la provincia de Huesca. [INF/DE/486/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Pictor, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PICTOR, de 11 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Vicién, Sangarrén y Almodóvar, en la provincia de Huesca. [INF/DE/487/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Orión, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ORIÓN, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos

municipales de Sangarrén, Barbués y Tardienta, en la provincia de Huesca. [INF/DE/488/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sarin, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SARÍN, de 22 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sangarrén, Barbués, Torres de Barbués y Tardienta, en la provincia de Huesca. [INF/DE/489/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Escudo, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ESCUDO, de 27,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Almúdevar, Gurrea de Gállego y Laluega, en la provincia de Huesca, Lecileña, en la provincia de Zaragoza, e Isona i Conca Dellà, en la provincia de Lleida. [INF/DE/490/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sagitario, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SAGITARIO, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Sesa, Salillas, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/491/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sirius, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SIRIUS, de 27,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Salillas, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/492/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Musca, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MUSCA, de 38,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Albero Bajo, Sangarrén, Barbués, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/493/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Meridiana, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MERIDIANA, de 22 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alberuela de Tubo, Lalueza, Huerto, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/494/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Enif, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENIF, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Laluega, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca. [INF/DE/495/23.](#)
- Acuerdo por el que se da contestación a las consultas recibidas sobre los sujetos que pueden acogerse a los precios voluntarios para el pequeño consumidor. [CNS/DE/1650/23.](#)

- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se determina el reparto y ajustes a realizar en la retribución de los años de gas 2023 y 2024 entre los titulares implicados en la transmisión de titularidad de la Planta de El Musel. RAP/DE/019/23.
- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se determina el reparto y ajustes a realizar en la retribución de los años de gas 2023 y 2024 de Enagás Transporte, S.A.U. y Regasificadora Noroeste, S.A., implicados en la transmisión de titularidad de la de la red de Gasoductos de Regasificadora Noroeste, S.A. RAP/DE/020/23.
- Acuerdo de actuaciones complementarias en el procedimiento del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por BENORTH2, S.L. con motivo de la denegación de acceso a la subestación Amorebieta 400 kV dada por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. a un proyecto de producción de hidrógeno verde. CFT/DE/215/22.

En Materia de Transportes y Sector Postal. (2)

- Acuerdo por el que se emite informe relativo a las declaraciones sobre la red para 2024 y 2025 de ADIF y ADIF Alta Velocidad. [STP/DTSP/049/23](#).
- Acuerdos de cierre del periodo de actuaciones previas abiertas a las entidades Asendia Spain, S.L., Post by Me, S.L. y Postnet International, S.L. IR/DTSP/009/23.

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