

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 28 DE MARZO DE 2023

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 28 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 Pilar Sánchez Núñez, Doña María Ortiz Aguilar, Doña María Pilar Canedo Arrillaga.

Secretario del Consejo: Don Miguel Bordiu-García Ovies.

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

1. En Materia de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para decisión

1.1. Resolución sobre determinación del modo de entrega de los envíos postales ordinarios en la Urbanización Sierra de Tajuña del término municipal de Ambite (Madrid). STP/DTSP/054/22. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

1.2. Resolución sobre declaración de entorno especial a los efectos de la entrega de los envíos postales ordinarios en las urbanizaciones Santa Ana y Las Lagunas del término municipal de Villafranca de los Caballeros (Toledo). STP/DTSP/055/22. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

1.3. Resolución sobre el control de las condiciones de prestación del servicio postal universal del ejercicio 2021. STP/DTSP/049/21. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

1.4. 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. Acuerdo relativo a la supervisión del cumplimiento de la resolución de 28 de abril de 2022 relativa al procedimiento CFT/DE/062/21. CFT/DE/062/21.

2.2. Resolución relativa a la solicitud de revocación presentada por Electra Avellana, S.L. en relación con el acuerdo de 1 de diciembre de 2022 sobre la solicitud de abono de intereses objeto del procedimiento CNS/AJ/1350/22. R/AJ/142/22.

2.3. Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa ENAGAS GTS, S.A., año 2021. INS/DE/137/22. Informa la Directora de Energía.

2.4. Resolución relativa a la inspección realizada a la empresa MUNICIPIO DE LLIMIANA. INS/DE/014/22. Informa la Directora de Energía.

2.5. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente del procedimiento sancionador incoado a la sociedad NASCOR ENERGÍAS, S.L. por presunto incumplimiento de la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de destilados medios. SNC/DE/147/22. Informa la Directora de Energía.

2.6. Informe sobre la propuesta de Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se modifican las normas de gestión de garantías del sistema gasista. INF/DE/034/23. Informa la Directora de Energía.

2.7. Informe sobre la propuesta de Orden por la que se establecen las condiciones para la prestación de servicios logísticos de gas natural licuado en la planta de regasificación del puerto de El Musel. INF/DE/111/23. Informa la Directora de Energía.

[2.8. – 2.31. Informes autorizaciones DGPEM]

2.8. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a GREEN CAPITAL POWER, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica DALIA de 130 MWP y 104,025 MW de potencia instalada, las líneas subterráneas a 30 kV, una subestación eléctrica transformadora “SET RANERO 30/132 Kv”, la línea a 132 kV SET RANERO-“SET PROMOTORES”, la subestación eléctrica a 400 kV “SET PROMOTORES - SET LUENGOS 400 kV REE”, en los términos municipales de El Burgo Ranero, Valdepolo y Santa Martas, provincia de León. INF/DE/032/23. Informa la Directora de Energía.

2.9. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ZUNCHO SOLAR S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV ZUNCHO SOLAR de 100 MWP y 99,84 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Camarena, en la provincia de Toledo. INF/DE/061/23. Informa la Directora de Energía.

2.10. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a PERDIGUERO SOLAR S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV PERDIGUERO SOLAR de 100 MWP y 99.84 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Camarena, en la provincia de Toledo. INF/DE/062/23. Informa la Directora de Energía.

2.11. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ABEI ENERGY CSPV SIX, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Mudarra de 62,2 MW y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Valdenebro de los Valles, Villabrágima, Medina de Rioseco y La Mudarra, en la provincia de Valladolid. INF/DE/068/23. Informa la Directora de Energía.

2.12. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a TARANTA SOLAR, S.L.U. autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica ELDA, de 74,55 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Alicante. INF/DE/069/23. Informa la Directora de Energía.

2.13. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a CARLIT SOLAR SPAIN, S.L. autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica CARLIT SOLAR, de 95,85 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Monóvar y Pinoso, en la provincia de Alicante. INF/DE/070/23. Informa la Directora de Energía.

2.14. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L., autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica CAMPOS de 83,8 MW potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Murcia. INF/DE/071/23. Informa la Directora de Energía.

2.15. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a REPSOL Renovables S.A. autorización administrativa previa de la planta fotovoltaica SOLAR

VILLENA de 102,95 MW de potencia instalada y su infraestructura interna de evacuación, en el término municipal de Villena, en la provincia de Alicante. INF/DE/073/23. Informa la Directora de Energía.

2.16. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a GREEN CAPITAL POWER, S.L.U. la autorización administrativa previa para el parque eólico SAN CRISTOBAL, de 60 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Velilla de los Ajos, Bliccos y Serón de Nágima, en la provincia de Soria. INF/DE/074/23. Informa la Directora de Energía.

2.17. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a parque eólico PEDRECHA, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PEDRECHA, de 60 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Velilla de los Ajos, Serón de Nágima, Cañamaque y Maján, en la provincia de Soria. INF/DE/075/23. Informa la Directora de Energía.

2.18. Informe sobre solicitud de la DGPEM por la que se otorga a parque eólico CABEZUELAS, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico CABEZUELAS, de 60 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Velilla de los Ajos, Nolay, Maján, Serón de Nágima, Torlengua y Cihuela, en la provincia de Soria, y Boldalba, Embid de Ariza, Cetina, Contamina, Alhama de Aragón, Bubierca, Ateca y Terrer, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/076/23. Informa la Directora de Energía.

2.19. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ABARLOAR SOLAR S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ABARLOAR SOLAR de 82,5 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Pezuela de las Torres y Corpa (Madrid) y Pioz (Guadalajara). INF/DE/078/23. Informa la Directora de Energía.

2.20. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ARMADA SOLAR S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ARMADA SOLAR de 82,5 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Ambite, Olmeda de las Fuentes, Corpa, Nuevo Baztán, Pezuela de las Torres y Valverde de Alcalá (Madrid). INF/DE/080/23. Informa la Directora de Energía.

2.21. Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a RECECHO SOLAR S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica RECECHO SOLAR de 47,79 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Campo Real (Madrid). INF/DE/081/23. Informa la Directora de Energía.

2.22. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica SAGRA III, de 104 MW de potencia pico y 94 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en el término municipal de Seseña, en la provincia de Toledo. INF/DE/089/23. Informa la Directora de Energía.

2.23. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica SAGRA

I, de 123 MW de potencia pico y 111 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación en el término municipal de Añover de Tajo, en la provincia de Toledo. INF/DE/090/23. Informa la Directora de Energía.

2.24. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa la instalación fotovoltaica SAGRA IV, de 104 MW de potencia pico y 94 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Seseña y Borox, en la provincia de Toledo. INF/DE/091/23. Informa la Directora de Energía.

2.25. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica SAGRA II, de 123 MW de potencia pico y 111 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Cobeja, Alameda de la Sagra, Añover de Tajo, Pantoja, Numancia de la Sagra, Esquivias y Yeles en la provincia de Toledo y Torrejón de Velasco, Pinto y Parla en la provincia de Madrid. INF/DE/092/23. Informa la Directora de Energía.

2.26. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa para el parque eólico BARQUEIRO, de 126 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de O Vicedo y Viveiro, en la provincia de Lugo, y en los términos municipales de Mañón, Ortigueira, Cerdido, Moeche, As Somozas y As Pontes, en la provincia de A Coruña. INF/DE/095/23. Informa la Directora de Energía.

2.27. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico MOECHE de 50,4 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de San Sadurniño, Moeche, As Somozas y As Pontes, en la provincia de A Coruña. INF/DE/096/23. Informa la Directora de Energía.

2.28. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico BADULAQUE de 90 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Valdoviño, Cedeira, Cerdido, Moeche, As Somozas y As Pontes, en la provincia de A Coruña. INF/DE/097/23. Informa la Directora de Energía.

2.29. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico TESOURO de 50,4 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de A Capela y As Pontes, ubicados en la provincia de A Coruña. INF/DE/098/23. Informa la Directora de Energía.

2.30. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico SANTUARIO de 161 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Xermade, Vilalba y Guitiriz, en la provincia de Lugo, y en el término municipal de As Pontes de García Rodríguez, en la provincia de A Coruña. INF/DE/099/23. Informa la Directora de Energía.

2.31. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a NEW UNIVERSELIN SYSTEMS, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ALDEA SAN MIGUEL, de 68,992 MW de potencia pico y 53,235 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Aldea de San Miguel, La Pedraja de Portillo, Aldeamayor de San Martín y Boecillo, en la provincia de Valladolid. INF/DE/117/23. Informa la Directora de Energía.

2.32. Informe de supervisión del mercado peninsular mayorista al contado de electricidad. Año 2021. IS/DE/013/22. Informa la Directora de Energía.

2.33. Boletín de indicadores eléctricos de marzo de 2023. IS/DE/012/23. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

[2.34. – 2.46. Conflictos]

2.34. Propuesta de 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 CLERE IBERICA 1 S.L.U. con motivo de la denegación de acceso de una instalación fotovoltaica con capacidad instalada de 2 MW en Ciudad Rodrigo (Salamanca) CFT/DE/208/22. Informa la Directora de Energía.

2.35. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por CLERE IBÉRICA 1, S.L.U. con motivo de la suspensión, por parte de UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A., de la solicitud de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica de 1,5 MW a conectarse en la subestación de Argamisilla de Calatrava 15 kV. CFT/DE/241/22. Informa la Directora de Energía.

2.36. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica propiedad de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por ARCESOLAR DESARROLLOS ESPAÑA SL con motivo de la suspensión de la solicitud de acceso de una instalación con capacidad instalada de 30 MW en el nudo Leganés 220 kv. CFT/DE/220/22. Informa la Directora de Energía.

2.37. Propuesta de resolución del conflicto interpuesto por GREEN ENERGY FV, S.L. frente a IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U., motivado por la denegación dada a la solicitud de acceso y conexión para la planta “Alfoz de Quintadueñas” de 2 MW en la LMT Vivar, subyacente de la subestación Quintadueñas 13 kV (Burgos). CFT/DE/154/22. Informa la Directora de Energía.

2.38. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica con influencia en la red de transporte propiedad de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por RS IBERIA 13, S.L. por la denegación de acceso de la instalación Valverde 1 (19,62 MW) con conexión en el nudo de distribución STR Valderrey 45 kv, con influencia en el nudo de transporte Zamora 220 kV CFT/DE/225/22. Informa la Directora de Energía.

2.39. Propuesta de resolución del conflicto planteado por EUROPEAN SUN PARK ARNEDO, S.L.U. respecto a un contrato relativo al acceso de EUROPEAN a la red de distribución

propiedad de I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES S.A.U. para la conexión de la instalación fotovoltaica “Parque de Arnedo” de 30 MW CFT/DE/197/22. Informa la Directora de Energía.

2.40. Propuesta de resolución del conflicto interpuesto por PROYECTOS HIDRÁULICOS Y ENERGÉTICOS, S.L. con motivo de la inadmisión por parte de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. a la solicitud de acceso y conexión para la instalación fotovoltaica Margeli, de 3,5 MW en LMT Caspe-Mequinzenza 25 kV (Zaragoza). CFT/DE/166/22. Informa la Directora de Energía.

2.41. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por ENERGÍA INAGOTABLE DEL PROYECTO LA PLANA, S.L.U. con motivo de la comunicación por parte de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. de la fecha de aceptación de las condiciones técnico-económicas a efectos de lo previsto en el artículo 1 del RDL 23/2020 de 23 de junio. CFT/DE/030/23. Informa la Directora de Energía.

2.42. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por ENERGÍA INAGOTABLE DEL PROYECTO DEL PLA DEL CORB, S.L.U. con motivo de la comunicación por parte de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. de la fecha de aceptación de las condiciones técnico-económicas a efectos de lo previsto en el artículo 1 del RDL 23/2020 de 23 de junio. CFT/DE/031/23. Informa la Directora de Energía.

2.43. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por ENERGÍA INAGOTABLE DE CORVUS, S.L. con motivo de la comunicación por parte de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. de la fecha de aceptación de las condiciones técnico-económicas a efectos de lo previsto en el artículo 1 del real decreto-ley 23/2020, de 23 de junio. CFT/DE/032/23. Informa la Directora de Energía.

2.44. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS, S.A.U. planteado por CLERE IBÉRICA 3, S.L.U., con motivo de la denegación de la solicitud de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “Zamora I San Cebrián”, de 2,5 MW, con punto de conexión en la subestación El Torrao 13,2 kV (Zamora). CFT/DE/306/22. Informa la Directora de Energía.

2.45. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por JORGE ENERGY IV, 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 Hiberus Solar. CFT/DE/072/23. Informa la Directora de Energía.

2.46. Propuesta de Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por CLEAN RENOVABLES DE CIRCE, S.L. con motivo de la denegación dada a la instalación “Solanilla” de 4,9 MW. CFT/DE/179/22. Informa la Directora de Energía.

2.47. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a ENDESA ENERGÍA, S.A. por incumplimiento de las medidas de protección al consumidor. SNC/DE/022/22. Informa la Directora de Energía.

[2.48. – 2.51. Borradores sancionadores]

2.48. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a WEGO ENERGY, S.L., por incumplimiento de la obligación de prestar las garantías exigidas por el operador del sistema eléctrico. SNC/DE/079/22.

2.49. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a LUZ SURESTE, S.L., por incumplimiento de la obligación de prestar las garantías exigidas por el operador del sistema eléctrico. SNC/DE/068/22.

2.50. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a EXCORXDOR COMARCAL DEL MOIANES S.A., por incumplimiento de la obligación de prestar las garantías exigidas por el operador del sistema eléctrico. SNC/DE/131/22.

2.51. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a ANOTHER ENERGY OPTION, S.L., por la falta de adquisición de la energía eléctrica necesaria para el desarrollo de sus actividades de suministro. SNC/DE/213/21.

2.52. 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. – 3.7. Resoluciones FOEs]

3.1. Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de NET TV., dirigido al cumplimiento 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. FOE/DTSA/004/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.2. Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de CRTVE, dirigido al cumplimiento 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. FOE/DTSA/005/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.3. Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Veo Televisión, S.A.U., dirigido al cumplimiento 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. FOE/DTSA/006/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.4. Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Cosmopolitan Iberia, S.L., dirigido al cumplimiento 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. FOE/DTSA/007/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.5. Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de NBC Universal Global Networks España S.L., dirigido al cumplimiento 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. FOE/DTSA/010/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.6. Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Vodafone ONO S.A.U. y Vodafone España S.A.U., dirigido al cumplimiento 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. FOE/DTSA/016/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.7. Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Euskaltel S.A., R-Cable y Telecomunicaciones Galicia S.A.U., y Telecable de Asturias S.A.U., dirigido al cumplimiento 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. FOE/DTSA/017/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

3.8. Propuesta de resolución del conflicto presentado por Axent frente a Telefónica en relación con el acceso a determinadas infraestructuras físicas. CFT/DTSA/033/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.9. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a la entidad Vodafone España, S.A.U., por el presunto incumplimiento de las condiciones establecidas para la conservación de los números. SNC/DTSA/107/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.10. Información a la Sala sobre las condiciones y precios de los productos mayoristas de las ayudas al 5 G (programa único 5G redes activas). INF/DTSA/041/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.11. 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.

4. Ruegos y preguntas.

5. Aprobación del acta de la sesión.

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

En Materia de Transportes y Sector Postal. (3)

- Resolución sobre determinación del modo de entrega de los envíos postales ordinarios en la Urbanización Sierra de Tajuña del término municipal de Ambite (Madrid). [STP/DTSP/054/22.](#)
- Resolución sobre declaración de entorno especial a los efectos de la entrega de los envíos postales ordinarios en las urbanizaciones Santa Ana y Las Lagunas del término municipal de Villafranca de los Caballeros (Toledo). [STP/DTSP/055/22.](#)
- Resolución sobre el control de las condiciones de prestación del servicio postal universal del ejercicio 2021. [STP/DTSP/049/21.](#)

En Materia de Energía. (31)

- Acuerdo relativo a la supervisión del cumplimiento de la resolución de 28 de abril de 2022 relativa al procedimiento CFT/DE/062/21. [CFT/DE/062/21.](#)
- Resolución relativa a la solicitud de revocación presentada por Electra Avellana, S.L. en relación con el acuerdo de 1 de diciembre de 2022 sobre la solicitud de abono de intereses objeto del procedimiento CNS/AJ/1350/22. [R/AJ/142/22.](#)
- Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa ENAGAS GTS, S.A., año 2021. [INS/DE/137/22.](#)
- Resolución relativa a la inspección realizada a la empresa MUNICIPIO DE LLIMIANA. [INS/DE/014/22.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se modifican las normas de gestión de garantías del sistema gasista. [INF/DE/034/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a GREEN CAPITAL POWER, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica DALIA de 130 MWP y 104,025 MWde potencia instalada, las líneas subterráneas a 30 kV, una subestación eléctrica transformadora “SET RANERO 30/132 Kv”, la línea a 132 kV SET RANERO-“SET PROMOTORES”, la subestación eléctrica a 400 kV “SET PROMOTORES - SET LUENGOS 400 kV REE”, en los términos municipales de El Burgo Ranero, Valdepolo y Santa Martas, provincia de León. [INF/DE/032/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ZUNCHO SOLAR S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV ZUNCHO SOLAR de 100 MWP y 99,84 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Camarena, en la provincia de Toledo. [INF/DE/061/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a PERDIGUERO SOLAR S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica FV PERDIGUERO SOLAR de 100 MWP y 99.84 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Camarena, en la provincia de Toledo. [INF/DE/062/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ABEI ENERGY CSPV SIX, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Mudarra de 62,2 MW y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Valdenebro de los Valles, Villabrágima, Medina de Rioseco y La Mudarra, en la provincia de Valladolid. [INF/DE/068/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a TARANTA SOLAR, S.L.U. autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica ELDA, de 74,55 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Alicante. [INF/DE/069/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a CARLIT SOLAR SPAIN, S.L. autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica CARLIT SOLAR, de 95,85 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Monóvar y Pinoso, en la provincia de Alicante. [INF/DE/070/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L., autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica CAMPOS de 83,8 MW potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Murcia. [INF/DE/071/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a REPSOL Renovables S.A. autorización administrativa previa de la planta fotovoltaica SOLAR VILLENA de 102,95 MW de potencia instalada y su infraestructura interna de evacuación, en el término municipal de Villena, en la provincia de Alicante. [INF/DE/073/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a GREEN CAPITAL POWER, S.L.U. la autorización administrativa previa para el parque eólico SAN CRISTOBAL, de 60 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Velilla de los Ajos, Bliccos y Serón de Nágima, en la provincia de Soria. [INF/DE/074/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a parque eólico PEDRECHA, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PEDRECHA, de 60 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Velilla de los Ajos, Serón de Nágima, Cañamaque y Maján, en la provincia de Soria. [INF/DE/075/23.](#)
- Informe sobre solicitud de la DGPEM por la que se otorga a parque eólico CABEZUELAS, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico CABEZUELAS, de 60 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Velilla de los Ajos, Nolay, Maján, Serón de Nágima, Torlengua y Cihuela, en la

provincia de Soria, y Boldalba, Embid de Ariza, Cetina, Contamina, Alhama de Aragón, Bubberca, Ateca y Terrer, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/076/23](#).

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ABARLOAR SOLAR S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ABARLOAR SOLAR de 82,5 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Pezuela de las Torres y Corpa (Madrid) y Pioz (Guadalajara). [INF/DE/078/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ARMADA SOLAR S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ARMADA SOLAR de 82,5 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Ambite, Olmeda de las Fuentes, Corpa, Nuevo Baztán, Pezuela de las Torres y Valverde de Alcalá (Madrid). [INF/DE/080/23](#).
- Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a RECECHO SOLAR S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica RECECHO SOLAR de 47,79 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Campo Real (Madrid). [INF/DE/081/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica SAGRA III, de 104 MW de potencia pico y 94 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en el término municipal de Seseña, en la provincia de Toledo. [INF/DE/089/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica SAGRA I, de 123 MW de potencia pico y 111 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación en el término municipal de Añover de Tajo, en la provincia de Toledo. [INF/DE/090/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica SAGRA IV, de 104 MW de potencia pico y 94 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Seseña y Borox, en la provincia de Toledo. [INF/DE/091/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a MITRA GAMMA S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica SAGRA II, de 123 MW de potencia pico y 111 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Cobeja, Alameda de la Sagra, Añover de Tajo, Pantoja, Numancia de la Sagra, Esquivias y Yeles en la provincia de Toledo y Torrejón de Velasco, Pinto y Parla en la provincia de Madrid. [INF/DE/092/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa para el parque eólico BARQUEIRO, de 126 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos

municipales de O Vicedo y Viveiro, en la provincia de Lugo, y en los términos municipales de Mañón, Ortigueira, Cerdido, Moeche, As Somozas y As Pontes, en la provincia de A Coruña. [INF/DE/095/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico MOECHE de 50,4 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de San Sadurniño, Moeche, As Somozas y As Pontes, en la provincia de A Coruña. [INF/DE/096/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico BADULAQUE de 90 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Valdoviño, Cedeira, Cerdido, Moeche, As Somozas y As Pontes, en la provincia de A Coruña. [INF/DE/097/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico TESOURO de 50,4 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de A Capela y As Pontes, ubicados en la provincia de A Coruña. [INF/DE/098/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. la autorización administrativa previa del parque eólico SANTUARIO de 161 MW, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Xermade, Vilalba y Guitiriz, en la provincia de Lugo, y en el término municipal de As Pontes de García Rodríguez, en la provincia de A Coruña. [INF/DE/099/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a NEW UNIVERSELIN SYSTEMS, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ALDEA SAN MIGUEL, de 68,992 MW de potencia pico y 53,235 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Aldea de San Miguel, La Pedraja de Portillo, Aldeamayor de San Martín y Boecillo, en la provincia de Valladolid. [INF/DE/117/23.](#)
- Boletín de indicadores eléctricos con información de la demanda en barras de central hasta febrero 2023 y demanda en consumo hasta noviembre 2022. [IS/DE/012/23.](#)
- Resolución del procedimiento sancionador incoado a WEGO ENERGY, S.L., por incumplimiento de la obligación de prestar las garantías exigidas por el operador del sistema eléctrico. [SNC/DE/079/22.](#)

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (7)

- Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de NET TV., dirigido al cumplimiento 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. [FOE/D TSA/004/22.](#)

- Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de CRTVE, dirigido al cumplimiento 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. [FOE/DTSA/005/22](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Veo Televisión, S.A.U., dirigido al cumplimiento 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. [FOE/DTSA/006/22](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Cosmopolitan Iberia, S.L., dirigido al cumplimiento 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. [FOE/DTSA/007/22](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de NBC Universal Global Networks España S.L., dirigido al cumplimiento 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. [FOE/DTSA/010/22](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Vodafone ONO S.A.U. y Vodafone España S.A.U., dirigido al cumplimiento 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. [FOE/DTSA/016/22](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Euskaltel S.A., R-Cable y Telecomunicaciones Galicia S.A.U., y Telecable de Asturias S.A.U., dirigido al cumplimiento 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. [FOE/DTSA/017/22](#).

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