

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 14 DE MARZO DE 2024

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 14 de marzo de 2024, 9:30 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.

Vicesecretaria del Consejo: Doña María Angeles Rodríguez Paraja.

ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 14 DE MARZO DE 2024

1. En Materia de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para decisión

1.1. Resolución por la que se aprueba la prueba de equilibrio económico en relación con el nuevo servicio entre Sevilla y Córdoba notificado por OUIGO España, S.A.U. STP/DTSP/048/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

1.2. Resolución sobre el control de las condiciones de prestación del servicio postal universal del ejercicio 2022. STP/DTSP/009/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

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. Nota relativa a la posibilidad de recurrir en casación la sentencia de 31 de enero de 2024 de la Audiencia Nacional por la que estima el Recurso 741/2019, interpuesto por GISUADE SUMINISTROS, MONTAJES Y CERRAJERÍAS, S.L., contra el acuerdo de la Dirección de Energía de 11 de marzo de 2019 por el que se deniega el abono de los intereses que esta empresa reclama. CNS/DE/195/19.

2.2. 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/1454/24 TENSILE / PORTOBELLO / PLENOIL. C/1454/24.

[2.3. – 2.6. Conflictos tras informe cruzado]

2.3. Resolución del conflicto de acceso interpuesto por BENBROS PV, S.L. frente a la denegación dada por IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. a la solicitud de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “PSFV Ibeas Energy” de 5 MW en el nudo STR Ibeasjuar 45 kV. CFT/DE/212/23.

2.4. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SENS TAJO, S.L. con motivo del requerimiento de subsanación efectuado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud de acceso para su instalación de almacenamiento de 150 MW denominada “Sens Tajo”. CFT/DE/263/23.

2.5. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SISTEMAS ENERGÉTICOS PLUTÓN, S.L.U. con motivo de la denegación de modificación de la propuesta previa de acceso y conexión efectuada por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA,

S.A.U. en relación con su solicitud para el Parque Eólico Manciles I de 93 MW. CFT/DE/282/23.

2.6. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de E-DISTRIBUCION REDES DIGITALES, S.L., interpuesto por EWD FV III, S.L., motivado por la denegación de su solicitud de acceso y conexión para la instalación fotovoltaica “Cortijo Carrascal” de 3 MW. CFT/DE/289/23.

2.7. Acuerdo por el que se declara concluso, por pérdida sobrevenida del objeto, el conflicto de acceso a la red de distribución planteado por SOLAR BSS 07, S.L. y SOLAR BSS 09, S.L. con motivo de la inadmisión por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. de la solicitud de acceso y conexión para sus instalaciones de almacenamiento Pipinto X, Pipinto XI y Pinto SMR II todas ellas de 4,5 MW, ubicadas en Pinto, Madrid. CFT/DE/006/24. Informa la Directora de Energía.

[2.8. – 2.20. Liquidaciones]

2.8. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 13/2023 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. LIQ/DE/001/23. Informa la Directora de Energía.

2.9. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 1/2024 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. LIQ/DE/001/24. Informa la Directora de Energía.

2.10. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 13/2023 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

2.11. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 13/2023 de la retribución de de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

2.12. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 1/2024 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/24. Informa la Directora de Energía.

2.13. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 1/2024 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/24. Informa la Directora de Energía.

2.14. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional del sector del gas 4/2024 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. LIQ/DE/003/24. Informa la Directora de Energía.

2.15. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional del sector del gas 4/2024 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. LIQ/DE/003/24. Informa la Directora de Energía.

2.16. Resolución por la que se aprueba con carácter provisional la liquidación del déficit de la tarifa de último recurso de gas para la compensación a las comercializadoras de último recurso nº 1 de 2024. LIQ/DE/040/22. Informa la Directora de Energía.

2.17. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 13/2023 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. LIQ/DE/004/23. Informa la Directora de Energía.

2.18. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 1/2024 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. LIQ/DE/004/24. Informa la Directora de Energía.

2.19. Resolución por la que se aprueba la liquidación 1/2024 del bono social eléctrico. LIQ/DE/005/24. Informa la Directora de Energía.

2.20. Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondientes al mes de producción diciembre de 2023 en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. LIQ/DE/006/23. Informa la Directora de Energía.

2.21. Resolución sobre la adenda de valoración de las mermas en el sistema de transporte de gas natural correspondientes al periodo de enero a septiembre de 2021 y su afección a la retribución de los titulares de la red de transporte de gas. RAP/DE/013/22. Informa la Directora de Energía.

2.22. Resolución sobre la certificación de Enagás Transporte, S.A.U., 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. Informa la Directora de Energía.

[2.23. – 2.37. Informes autorización instalaciones DPGEM]

2.23. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Muka, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Muka, S.L. INF/DE/004/24. Informa la Directora de Energía.

2.24. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Mizar, de 22 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Biota y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Mizar, S.L. INF/DE/005/24. Informa la Directora de Energía.

2.25. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Rai, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Rai, S.L. INF/DE/006/24. Informa la Directora de Energía.

2.26. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Nara, de 11 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Nara, S.L. INF/DE/007/24. Informa la Directora de Energía.

2.27. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Narumi, de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Narumi, S.L. INF/DE/008/24. Informa la Directora de Energía.

2.28. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Nue, de 33 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Nue, S.L. INF/DE/009/24. Informa la Directora de Energía.

2.29. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Oni, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Orés y Luna, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Oni, S.L. INF/DE/010/24. Informa la Directora de Energía.

2.30. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el PE NORI, de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Nori, S.L. INF/DE/011/24. Informa la Directora de Energía.

2.31. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Portia, de 38,5MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Portia, S.L. INF/DE/012/24. Informa la Directora de Energía.

2.32. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Orichi, de 44MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Orichi, S.L. INF/DE/013/24. Informa la Directora de Energía.

2.33. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Prima, de 38,5MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Prima, S.L. INF/DE/014/24. Informa la Directora de Energía.

2.34. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Quimera, de 44MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Erla y Luna, en la provincia

de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Quimera, S.L. INF/DE/015/24. Informa la Directora de Energía.

2.35. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Paris, de 44MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Paris, S.L. INF/DE/016/24. Informa la Directora de Energía.

2.36. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Orestes, de 49,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Orestes, S.L. INF/DE/017/24. Informa la Directora de Energía.

2.37. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Pleitone, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Pleitone, S.L. INF/DE/018/24. Informa la Directora de Energía.

2.38. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente sancionador incoado a la sociedad ISLA IMPEX, S.L. por incumplimiento de la obligación de remisión de información a CORES. SNC/DE/049/23. Informa la Directora de Energía.

2.39. Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Enero 2024. IS/DE/010/24. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

2.40. Propuesta de resolución sobre la operación de adquisición de Electra La Honorina, S.L. por parte de C. Marcial Chacón e Hijos, S.L. TPE/DE/004/24. Informa la Directora de Energía.

2.41. Trámite de audiencia de la propuesta de resolución de la CNMC por la que se establecen las especificaciones de detalle para la determinación de la capacidad de acceso de generación a la red de transporte y a las redes de distribución. RDC/DE/002/24. Informa la Directora de Energía.

2.42. Resolución sobre la verificación de la energía exenta del mecanismo de minoración correspondiente al periodo del 16 de septiembre de 2021 al 31 de marzo de 2022. INF/DE/431/23. Informa la Directora de Energía.

[2.43. – 2.48. Conflictos]

2.43. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SHELL DESARROLLO 3, 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 "FV BCN Solar 1". CFT/DE/007/24. Informa la Directora de Energía.

2.44. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por SISTEMAS ENERGÉTICOS BOREAS, S.L. en relación con la denegación de los permisos de acceso y conexión de las instalaciones de generación “Parque eólico Sangureba” de 50 MW y “Planta solar fotovoltaica Cardiel” de 49,9 MW, con punto de conexión en la subestación Alcocero de Mola 220 kV (Burgos). CFT/DE/376/23. Informa la Directora de Energía.

2.45. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por EDP RENOVABLES ESPAÑA, S.L.U. con motivo de la inadmisión por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. de su solicitud de acceso y conexión para la instalación de almacenamiento “Lithium” de 50 MW. CFT/DE/068/24. 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 GR CHARRAN RENOVABLES, S.L. en relación con la comunicación por la que se indica por parte del gestor de la red que no se puede proceder a remitir propuesta previa de acceso y conexión para sus instalaciones de almacenamiento “GR Humanes I” y “GR Humanes II”, de 4,896 MW cada una, con pretensión de conexión en la subestación Humanes 45kV, subyacente al nudo Moraleja 220kV, con concurso en tramitación. CFT/DE/333/23. Informa la Directora de Energía.

2.47. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. planteado por EDP RENOVABLES ESPAÑA, S.L.U. en relación con la denegación de los permisos de acceso y conexión para las instalaciones fotovoltaicas “PSF Oro” y “PSF Plata”, de 5 MW cada una, con punto de conexión en la subestación Atlanterra 20 kV (Cádiz). CFT/DE/362/23. Informa la Directora de Energía.

2.48. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por TXT SOLAR, S.L. con motivo de la denegación por parte de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. de la solicitud de acceso y conexión para su instalación “FV Asomada” de 4,92 MW a conectar en la subestación de Medina Sidonia 15 kV. CFT/DE/355/23. Informa la Directora de Energía.

2.49. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a ENÉRGYAVM GESTIÓN DE ENERGÍA, S.L.U. por manipulación del mercado organizado de gas natural. SNC/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

2.50. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a ENDESA ENERGÍA, S.A.U., por incumplimiento de las medidas de protección al consumidor. SNC/DE/063/23.

2.51. 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 del conflicto de interconexión interpuesto por Brighter Call Center, S.L contra Telefónica Móviles España, S.A.U. y contra Dialoga Servicios Interactivos en relación con el restablecimiento de la interconexión y la devolución de los pagos de determinadas cantidades retenidas, tras el bloqueo de la transmisión del tráfico hacia el número 11816. CFT/DTSA/256/22.

3.2. Resolución del conflicto interpuesto por HL Energía en materia de acceso a infraestructuras físicas. CFT/DTSA/302/23.

3.3. Acuerdo por el que se da contestación a la consulta planteada por Porsche sales Marketplace GmbH sobre la calificación de servicios con conectividad en el coche como servicios de comunicaciones electrónicas. CNS/DTSA/860/23.

3.4. Informe de seguimiento de la tecnología 5G. INF/DTSA/328/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión.

3.5. Propuesta de resolución del conflicto de interconexión directa interpuesto por MAS IP TI, S.L. contra Xfera Móviles, S.L. CFT/DTSA/013/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.6. Propuesta de resolución del conflicto de interconexión interpuesto por MAS IP Ti, S.L. contra Orange Espagne, S.A. CFT/DTSA/017/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.7. Propuesta de resolución del conflicto de interconexión interpuesto por MAS IP Ti, S.L. contra Vodafone España, S.A.U. CFT/DTSA/073/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.8. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a infraestructuras MARCo entre Lecrín Televisión y Telefónica en relación con las condiciones de acceso a siete líneas de postes. CFT/DTSA/293/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.9. 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 14 DE MARZO DE 2024

En Materia de Transporte y Sector Postal. (2)

- Resolución por la que se aprueba la prueba de equilibrio económico en relación con el nuevo servicio entre Sevilla y Córdoba notificado por OUIGO España, S.A.U. [STP/DTSP/048/23.](#)
- Resolución sobre el control de las condiciones de prestación del servicio postal universal del ejercicio 2022. [STP/DTSP/009/23.](#)

En Materia de Energía. (39)

- Acuerdo de no recurrir en casación la sentencia de 31 de enero de 2024 de la Audiencia Nacional por la que estima el Recurso 741/2019, interpuesto por GISUADE SUMINISTROS, MONTAJES Y CERRAJERÍAS, S.L., contra el acuerdo de la Dirección de Energía de 11 de marzo de 2019 por el que se deniega el abono de los intereses que esta empresa reclama. CNS/DE/195/19.
- Informe al amparo del art. 21 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, sobre el expediente de concentración C/1454/24 TENSILE / PORTOBELLO / PLENOIL. C/1454/24.
- Resolución del conflicto de acceso interpuesto por BENBROS PV, S.L. frente a la denegación dada por IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. a la solicitud de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “PSFV Ibeas Energy” de 5 MW en el nudo STR Ibeasjuar 45 kV. [CFT/DE/212/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SENS TAJO, S.L. con motivo del requerimiento de subsanación efectuado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud de acceso para su instalación de almacenamiento de 150 MW denominada “Sens Tajo”. [CFT/DE/263/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SISTEMAS ENERGÉTICOS PLUTÓN, S.L.U. con motivo de la denegación de modificación de la propuesta previa de acceso y conexión efectuada por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud para el Parque Eólico Manciles I de 93 MW. [CFT/DE/282/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de E-DISTRIBUCION REDES DIGITALES, S.L., interpuesto por EWD FV III, S.L., motivado por la denegación de su solicitud de acceso y conexión para la instalación fotovoltaica “Cortijo Carrascal” de 3 MW. [CFT/DE/289/23.](#)
- Acuerdo por el que se declara concluso, por pérdida sobrevenida del objeto, el conflicto de acceso a la red de distribución planteado por SOLAR BSS 07, S.L. y SOLAR BSS 09, S.L. con motivo de la inadmisión por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. de la solicitud de acceso y conexión para sus instalaciones de

almacenamiento Pipinto X, Pipinto XI y Pinto SMR II todas ellas de 4,5 MW, ubicadas en Pinto, Madrid. [CFT/DE/006/24](#).

- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 13/2023 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. [LIQ/DE/001/23](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 1/2024 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. [LIQ/DE/001/24](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 13/2023 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/23](#).
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 13/2023 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/23](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 1/2024 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/24](#).
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 1/2024 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/24](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional del sector del gas 4/2024 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. [LIQ/DE/003/24](#).
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional del sector del gas 4/2024 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. [LIQ/DE/003/24](#).
- Resolución por la que se aprueba con carácter provisional la liquidación del déficit de la tarifa de último recurso de gas para la compensación a las comercializadoras de último recurso nº 1 de 2024. [LIQ/DE/040/22](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 13/2023 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. [LIQ/DE/004/23](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 1/2024 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. [LIQ/DE/004/24](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación 1/2024 del bono social eléctrico. [LIQ/DE/005/24](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondientes al mes de producción diciembre de 2023 en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. [LIQ/DE/006/23](#).

- Resolución sobre la adenda de valoración de las mermas en el sistema de transporte de gas natural correspondientes al periodo de enero a septiembre de 2021 y su afeción a la retribución de los titulares de la red de transporte de gas. [RAP/DE/013/22.](#)
- Resolución sobre la certificación de Enagás Transporte, S.A.U., 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.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Muka, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Muka, S.L. [INF/DE/004/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Mizar, de 22 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Biota y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Mizar, S.L. [INF/DE/005/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Rai, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Rai, S.L. [INF/DE/006/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Nara, de 11 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Nara, S.L. [INF/DE/007/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Narumi, de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Narumi, S.L. [INF/DE/008/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Nue, de 33 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Nue, S.L. [INF/DE/009/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Oni, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Orés y Luna, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Oni, S.L. [INF/DE/010/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el PE NORI, de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Nori, S.L. [INF/DE/011/24.](#)

- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Portia, de 38,5MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Portia, S.L. [INF/DE/012/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Orichi, de 44MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Orichi, S.L. [INF/DE/013/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Prima, de 38,5MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Prima, S.L. [INF/DE/014/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Quimera, de 44MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Erla, Ejea de los Caballeros y Luna, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Quimera, S.L. [INF/DE/015/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Paris, de 44MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Paris, S.L. [INF/DE/016/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Orestes, de 49,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Orestes, S.L. [INF/DE/017/24.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Pleitone, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Pleitone, S.L. [INF/DE/018/24.](#)
- Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Enero 2024. [IS/DE/010/24.](#)
- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se establecen las especificaciones de detalle para la determinación de la capacidad de acceso de generación a la red de transporte y a las redes de distribución. [RDC/DE/002/24.](#)

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (4)

- Resolución del conflicto de interconexión interpuesto por Brighter Call Center, S.L contra Telefónica Móviles España, S.A.U. y contra Dialoga Servicios Interactivos en relación con el restablecimiento de la interconexión y la devolución de los pagos de determinadas cantidades retenidas, tras el bloqueo de la transmisión del tráfico hacia el número 11816. [CFT/DTSA/256/22](#).
- Resolución del conflicto interpuesto por HL Energía en materia de acceso a infraestructuras físicas. [CFT/DTSA/302/23](#).
- Acuerdo por el que se da contestación a la consulta planteada por Porsche sales Marketplace GmbH sobre la calificación de servicios con conectividad en el coche como servicios de comunicaciones electrónicas. [CNS/DTSA/860/23](#).
- Informe de seguimiento de la tecnología 5G. [INF/DTSA/328/23](#).

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