

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 26 DE OCTUBRE DE 2023

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 26 de octubre 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 26 DE OCTUBRE DE 2023

1. En Materia de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para decisión

1.1. Acuerdo por el que se autoriza el allanamiento en el procedimiento ordinario 569/2022. SNC/DTSP/131/21.

2. En Materia de Energía.

Asuntos para decisión

2.1. Informe sobre la reclamación de responsabilidad patrimonial presentada por ENDESA ENERGÍA, S.A. por motivo de la aplicación de las resoluciones dictadas por la CNMC el 15 de octubre de 2020 y de 22 de diciembre de 2021 en relación con la inspección realizada al suministro de energía eléctrica de MESSER IBÉRICA DE GASES, S.A. RP/006/23.

[2.2. – 2.4. Conflictos]

2.2. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS PORTILLO, S.L., con influencia en la red de distribución titularidad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U., planteado por EWD FV IV, S.L., con motivo de la denegación del informe de aceptabilidad desde la perspectiva de la red de distribución para la instalación fotovoltaica “Parque solar fotovoltaico Vera”, de 4,84 MW, con punto de conexión en la subestación Vera 25 kV y con nudo de afección mayoritaria en la red de distribución Vera 132 kV (Almería). CFT/DE/191/23.

2.3. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por EDP RENOVABLES ESPAÑA, S.L.U., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “Planta solar fotovoltaica La Dehesilla II”, de 100 MW, con punto de conexión en la subestación Cabra 400 kV (Córdoba). CFT/DE/131/23.

2.4. Resolución del conflicto de conexión a la red de transporte de gas natural planteado por ALZO INNOVACIÓN Y ECODESARROLLO, 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/232/23.

2.5. Acuerdo por el que se requiere a Partners Solar Projects S.L. como titular de la instalación denominada CUBIERTA GERENA FV-VIII, el reintegro de las cantidades liquidadas indebidamente percibidas en concepto de prima equivalente o retribución específica. LIQ/DE/054/23. Informa la Directora de Energía.

[2.6. – 2.9. Inspecciones]

2.6. Resolución relativa a la inspección realizada a la empresa JUNTA ADMINISTRATIVA DE CÁRCAMO. Municipio de Valdegovia (Álava). INS/DE/130/22. Informa la Directora de Energía.

2.7. Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa ELECTRA REDENERGÍA, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/072/23. Informa la Directora de Energía.

2.8. Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa ENERGÍA DE MIAJADAS, S.L., años 2019, 2020 y 2021. INS/DE/087/23. Informa la Directora de Energía.

2.9. Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa ELÉCTRICA SAN SERVÁN, S.L., años 2019, 2020 y 2021. INS/DE/089/23. Informa la Directora de Energía.

2.10. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente del procedimiento sancionador incoado a MARTANKSHIP LTD por presunto incumplimiento de la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de destilados medios. SNC/DE/020/23. Informa la Directora de Energía.

2.11. Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia sobre el cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista correspondientes al año de gas 2022 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones. RAP/DE/001/23. Informa la Directora de Energía.

2.12. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se establece la retribución definitiva por inversión del gasoducto Villanueva del Arzobispo-Castellar, propiedad de Redexis, S.A. INF/DE/138/21. Informa la Directora de Energía.

2.13. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga autorización administrativa y aprobación del proyecto de ejecución para la ampliación con una segunda línea de la EM G-250 de la posición B-07.04 Dueñas, del Gasoducto Lerma-Palencia-Valladolid, en el término municipal de Dueñas (provincia de Palencia). INF/DE/392/23. Informa la Directora de Energía.

2.14. Informe solicitado por la DGPEM sobre la transmisión de la titularidad de la instalación de producción de energía eléctrica denominada MARINA DE CUDEYO ('Cogeneración 75,5-RQ') cuya titularidad ostenta actualmente Repsol Química, S.A. a favor de Dynasol Elastómeros, S.A.U. INF/DE/405/23. Informa la Directora de Energía.

[2.15. – 2.28. Informes autorizaciones instalaciones DGPEM]

2.15. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Envatios XXII-Fase II, de 79,82 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Borox y Esquivias, en la provincia de Toledo, titularidad de Envatios Fuencarral, S.L.U. INF/DE/378/23. Informa la Directora de Energía.

2.16. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Los Pradillos, de 218,18 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Carranque, Ugena, Illescas, Yuncos, Numancia de la Sagra, Borox, Alameda de la Sagra, Pantoja,

Cobeja, Seseña, Aranjuez, Colmenar de Oreja, Chinchón, Titulcia, Morata de Tajuña, Arganda del Rey, Campo Real, Loeches, Mejorada del Campo, San Fernando de Henares, Paracuellos de Jarama, Ajalvir, Cobeña, San Sebastián de los Reyes, Alcobendas y Madrid, en las provincias de Toledo y Madrid, titularidad de Envatios Promoción XIX, S.L. INF/DE/381/23. Informa la Directora de Energía.

2.17. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Ersá, de 49,46 MW de potencia pico y 44,2 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Barbuñales y Laluega, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Ersá, S.L. INF/DE/386/23. Informa la Directora de Energía.

2.18. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Heze, de 49,95 MW de potencia pico y 42,48 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Barbuñales, Pertusa, Laluega y Laperdiguera en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Heze, S.L. INF/DE/387/23. Informa la Directora de Energía.

2.19. Informe solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica PFV VALLE 1 de 128,75 MW de potencia pico, 108,9 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. INF/DE/432/23. Informa la Directora de Energía.

2.20. Informe solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica PFV VALLE 2 de 128,75 MW de potencia pico, 108,9 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Valladolid, Mucientes, Fuensaldaña, Santovenia de Pisuerga, La Cistérniga, Laguna de Duero, Boecillo y Aldeamayor de San Martín, en la provincia de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. INF/DE/433/23. Informa la Directora de Energía.

2.21. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Lyra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Lyra, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Lanaja, en la provincia de Huesca. INF/DE/434/23. Informa la Directora de Energía.

2.22. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Alcione S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Alcione, de 49 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Villanueva de Sigüenza, en la provincia de Huesca. INF/DE/435/23. Informa la Directora de Energía.

2.23. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Propus S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Propus, de 49 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Sariñena, en la provincia de Huesca. INF/DE/436/23. Informa la Directora de Energía.

2.24. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Ain S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Ain, de 56 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Sariñena, en la provincia de Huesca. INF/DE/437/23. Informa la Directora de Energía.

2.25. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Polaris S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Polaris, de 49 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Sariñena, en la provincia de Huesca. INF/DE/438/23. Informa la Directora de Energía.

2.26. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Nembus S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Nembus, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Poleñino, Lalueza y Lanaja, en la provincia de Huesca. INF/DE/439/23. Informa la Directora de Energía.

2.27. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Osa Menor S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Osa Menor, de 11 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lanaja y Peñalba, en la provincia de Huesca, Bujaraloz y Caspe, en la provincia de Zaragoza, Banyeres del Penedés y L'Arboç, en la provincia de Tarragona y Castellet i La Gornal, en la provincia de Barcelona. INF/DE/440/23. Informa la Directora de Energía.

2.28. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sextans S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Sextans, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Poleñino, Lanaja y Lalueza, en la provincia de Huesca. INF/DE/441/23. Informa la Directora de Energía.

2.29. Boletín trimestral de supervisión del mercado minorista de gas natural en España. Primer trimestre de 2023. IS/DE/006/23. Informa la Directora de Energía.

2.30. Boletín informativo de la actividad logística de hidrocarburos líquidos del grupo Exolum en España. Primer semestre 2023. IS/DE/009/23. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión

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

2.32. Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se modifica el anexo de la Resolución de la CNMC, de 24 de marzo de 2022, en relación con las medidas de antiacaparamiento de capacidad para los servicios que conllevan slots. RDC/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

2.33. Propuesta de resolución del conflicto de gestión económica y técnica del sistema eléctrico planteado por ENDESA ENERGÍA, S.A.U. contra las liquidaciones del operador del sistema en aplicación del mecanismo de minoración previsto en Real Decreto-Ley 17/2021, de 14 de septiembre. CFT/DE/014/23. Informa la Directora de Energía.

2.34. Propuesta de resolución del conflicto de conexión a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ALFANAR ENERGÍA ESPAÑA, S.L.U., con motivo del permiso de conexión otorgado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. para el conjunto de sus instalaciones renovables a conectar en la subestación La Pinilla 400 kV. CFT/DE/293/22. Informa la Directora de Energía.

2.35. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por OBI POWER, S.L. con motivo de la denegación por parte I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. de la solicitud de acceso y conexión para distintas instalaciones de almacenamiento. CFT/DE/186/23. Informa la Directora de Energía.

2.36. 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.

2.37. Informe sobre la propuesta de Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se modifica el plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista. INF/DE/421/23. Informa la Directora de Energía.

3. En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para decisión

3.1. Resolución sobre el conflicto de acceso a infraestructuras MARCo entre Comunicacions Globals de Catalunya y Telefónica en relación con las condiciones de acceso a 19 líneas de postes. CFT/DTSA/024/23.

3.2. Resolución sobre el conflicto de acceso a infraestructuras MARCo entre Instalaciones y Servicios Mowitel y Telefónica en relación con las condiciones de acceso a cinco líneas de postes. CFT/DTSA/129/23.

3.3. Acuerdo por el que se archiva la reclamación presentada contra la Corporación de Radio y Televisión Española, S.A. por la presencia de prendas con logotipos de marcas comerciales que incumplen la normativa audiovisual, en las retransmisiones del Tour de Francia 2023. IFPA/DTSA/211/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.4. Acuerdo por el que se archiva la denuncia en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 121.4 de la Ley General de Comunicación Audiovisual sobre el nivel sonoro de las comunicaciones comerciales audiovisuales. IFPA/DTSA/221/23. 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 interpuesto por Teléfono de Información al Cliente 24 Horas, S.L. contra Telefónica de España, S.A.U. en relación con la devolución de los pagos de determinadas cantidades retenidas tras el bloqueo de la

transmisión del tráfico hacia el número 11827. CFT/DTSA/253/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.6. Propuesta de resolución del conflicto de interconexión interpuesto por Información Números de Teléfono, S.L.U. contra Telefónica de España, S.A.U. en relación con la devolución de los pagos de determinadas cantidades retenidas tras el bloqueo de la transmisión del tráfico hacia el número 11887. CFT/DTSA/255/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.7. 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 26 DE OCTUBRE DE 2023

En Materia de Transportes y Sector Postal. (1)

- Acuerdo por el que se autoriza el allanamiento en el procedimiento ordinario 569/2022.

En Materia de Energía. (30)

- Informe en el expediente RP/006/23 ENDESA ENERGÍA, S.A.
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de DISTRIBUCIONES ELÉCTRICAS PORTILLO, S.L., con influencia en la red de distribución titularidad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U., planteado por EWD FV IV, S.L., con motivo de la denegación del informe de aceptabilidad desde la perspectiva de la red de distribución para la instalación fotovoltaica “Parque solar fotovoltaico Vera”, de 4,84 MW, con punto de conexión en la subestación Vera 25 kV y con nudo de afección mayoritaria en la red de distribución Vera 132 kV (Almería). [CFT/DE/191/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por EDP RENOVABLES ESPAÑA, S.L.U., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “Planta solar fotovoltaica La Dehesilla II”, de 100 MW, con punto de conexión en la subestación Cabra 400 kV (Córdoba). [CFT/DE/131/23.](#)
- Resolución del conflicto de conexión a la red de transporte de gas natural planteado por ALZO INNOVACIÓN Y ECODESARROLLO, 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/232/23.](#)
- Acuerdo por el que se requiere a Partners Solar Projects S.L. como titular de la instalación denominada CUBIERTA GERENA FV-VIII, el reintegro de las cantidades liquidadas indebidamente percibidas en concepto de prima equivalente o retribución específica. [LIQ/DE/054/23.](#)
- Resolución relativa a la inspección realizada a la empresa JUNTA ADMINISTRATIVA DE CÁRCAMO. Municipio de Valdegovia (Álava). [INS/DE/130/22.](#)
- Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa ELECTRA REDENERGÍA, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/072/23.](#)
- Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa ENERGÍA DE MIAJADAS, S.L., años 2019, 2020 y 2021. [INS/DE/087/23.](#)

- Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa ELÉCTRICA SAN SERVÁN, S.L., años 2019, 2020 y 2021. [INS/DE/089/23.](#)
- Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia sobre el cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista correspondientes al año de gas 2022 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones. [RAP/DE/001/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se establece la retribución definitiva por inversión del gasoducto Villanueva del Arzobispo-Castellar, propiedad de Redexis, S.A. [INF/DE/138/21.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga autorización administrativa y aprobación del proyecto de ejecución para la ampliación con una segunda línea de la EM G-250 de la posición B-07.04 Dueñas, del Gasoducto Lerma-Palencia-Valladolid, en el término municipal de Dueñas (provincia de Palencia). [INF/DE/392/23.](#)
- Informe solicitado por la DGPEM sobre la transmisión de la titularidad de la instalación de producción de energía eléctrica denominada MARINA DE CUDEYO ('Cogeneración 75,5-RQ') cuya titularidad ostenta actualmente Repsol Química, S.A. a favor de Dynasol Elastómeros, S.A.U. [INF/DE/405/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Envatios XXII-Fase II, de 79,82 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Borox y Esquivias, en la provincia de Toledo, titularidad de Envatios Fuencarral, S.L.U. [INF/DE/378/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Los Pradillos, de 218,18 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Carranque, Ugena, Illescas, Yuncos, Numancia de la Sagra, Borox, Alameda de la Sagra, Pantoja, Cobeja, Seseña, Aranjuez, Colmenar de Oreja, Chinchón, Titulcia, Morata de Tajuña, Arganda del Rey, Campo Real, Loeches, Mejorada del Campo, San Fernando de Henares, Paracuellos de Jarama, Ajalvir, Cobeña, San Sebastián de los Reyes, Alcobendas y Madrid, en las provincias de Toledo y Madrid, titularidad de Envatios Promoción XIX, S.L. [INF/DE/381/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Ersa, de 49,46 MW de potencia pico y 44,2 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Barbuñales y Laluega, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Ersa, S.L. [INF/DE/386/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Heze, de 49,95 MW de potencia pico y 42,48 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos

municipales de Barbuñales, Pertusa, Lalueza y Laperdiguera en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Heze, S.L. [INF/DE/387/23](#).

- Informe solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica PFV VALLE 1 de 128,75 MW de potencia pico, 108,9 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. [INF/DE/432/23](#).
- Informe solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica PFV VALLE 2 de 128,75 MW de potencia pico, 108,9 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Valladolid, Mucientes, Fuensaldaña, Santovenia de Pisuerga, La Cistérniga, Laguna de Duero, Boecillo y Aldeamayor de San Martín, en la provincia de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. [INF/DE/433/23](#).
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Lyra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Lyra, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Lanaja, en la provincia de Huesca. [INF/DE/434/23](#).
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Alcione S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Alcione, de 49 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Villanueva de Sigüenza, en la provincia de Huesca. [INF/DE/435/23](#).
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Propus S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Propus, de 49 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Sariñena, en la provincia de Huesca. [INF/DE/436/23](#).
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Ain S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Ain, de 56 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Sariñena, en la provincia de Huesca. [INF/DE/437/23](#).
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Polaris S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Polaris, de 49 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Sariñena, en la provincia de Huesca. [INF/DE/438/23](#).
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Nembus S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Nembus, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Poleñino, Lalueza y Lanaja, en la provincia de Huesca. [INF/DE/439/23](#).
- Informe solicitado por la Dirección General de Política ENERGÉTICA y Minas en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Osa Menor, de 11 MW de

potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lanaja y Peñalba, en la provincia de Huesca, Bujaraloz y Caspe, en la provincia de Zaragoza, Banyeres del Penedés y L'arboç, en la provincia de Tarragona y Castellet I La Gornal, en la provincia de Barcelona, titularidad de Energía Inagotable de Osa Menor S.L. [INF/DE/440/23](#).

- Informe solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Sextans, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Poleñino, Lanaja y Lalueza, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Sextans S.L. [INF/DE/441/23](#).
- Boletín trimestral de supervisión del mercado minorista de gas natural en España. Primer trimestre de 2023. [IS/DE/006/23](#).
- Boletín informativo de la actividad logística de hidrocarburos líquidos del grupo Exolum en España. Primer semestre 2023. [IS/DE/009/23](#).
- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se modifica el anexo de la Resolución de la CNMC, de 24 de marzo de 2022, en relación con las medidas de antiacaparamiento de capacidad para los servicios que conllevan slots. [RDC/DE/002/23](#).

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (2)

- Resolución sobre el conflicto de acceso a infraestructuras MARCo entre Comunicacions Globals de Catalunya y Telefónica en relación con las condiciones de acceso a 19 líneas de postes. [CFT/DTSA/024/23](#).
- Resolución sobre el conflicto de acceso a infraestructuras MARCo entre Instalaciones y Servicios Mowitel y Telefónica en relación con las condiciones de acceso a cinco líneas de postes. [CFT/DTSA/129/23](#).

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