



OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-12 (TÉCNICO 8)

11 MARZO 2023



INICIO DE LA PRUEBA

- 1. Indique el órgano de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia al que corresponde la aprobación de Circulares y Comunicaciones:**
 - A. Al Pleno.
 - B. A las Sala competente por razón de la materia.
 - C. Al Presidente.
 - D. La Comisión carece de competencias de aprobación de Circulares y Comunicaciones.

- 2. El Secretario del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia será elegido por:**
 - A. El Presidente.
 - B. El Secretario General.
 - C. El Pleno, a propuesta del Presidente.
 - D. El Pleno, a propuesta del Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital.

- 3. Indique cuál de las siguientes afirmaciones es correcta:**
 - A. Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo podrán ser objeto de recurso administrativo conforme a lo dispuesto en la Ley 30/1992, de 26 de noviembre.
 - B. Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo podrán ser objeto de recurso administrativo conforme a lo dispuesto en la Ley 39/2015, de 1 de octubre.
 - C. Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo ponen fin a la vía administrativa.
 - D. Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo son recurribles en vía de alzada ante el Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital.

- 4. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia está representada en:**
 - A. En el Consejo de Reguladores de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía y en el Organismo de Reguladores Europeos de las Comunicaciones Electrónicas.
 - B. Sólo en el Consejo de Reguladores de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía.
 - C. En el Consejo de Reguladores de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía y la Agencia Internacional de la Energía así como en el Organismo de Reguladores Europeos de las Comunicaciones Electrónicas.
 - D. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia carece de la facultad de colaboración y cooperación con las instituciones y organismos de la Unión Europea, correspondiendo éstas al Ministerio al que está adscrita.

- 5. Las resoluciones para la determinación de las relaciones de operadores principales en los sectores energéticos requieren conocimiento por parte de:**
 - A. El pleno del Consejo e informe preceptivo de la Sala de Supervisión Regulatoria.
 - B. La Sala de Supervisión Regulatoria.
 - C. La Sala de Supervisión Regulatoria e informe preceptivo de la Sala de Competencia.
 - D. La Sala de Competencia e informe preceptivo de la Sala de Supervisión Regulatoria.

6. **Cuando se produzca una situación de incompatibilidad derivada de la participación en más de un operador principal, se comunicará a la CNMC el operador sobre el que se pretende ejercer los derechos de voto o designación de miembros de los órganos de administración en el plazo de:**
- A. Tres meses.
 - B. Dos meses.
 - C. Un mes.
 - D. Cuatro meses.
7. **El artículo 34 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios, define la figura del operador principal como:**
- A. Cualquiera que ostente una de las diez mayores cuotas del mercado o sector correspondiente.
 - B. Cualquiera que ostente una de las cinco mayores cuotas del mercado o sector correspondiente.
 - C. Cualquiera que ostente una de las cinco mayores cuotas en cada una de las actividades de los mercados o sectores correspondientes.
 - D. El grupo de sociedades que ostente una de las cinco mayores cuotas del mercado o sector correspondiente.
8. **La determinación de los operadores principales en los sectores energéticos persigue el objetivo de:**
- A. Limitar la toma de participaciones en su capital social.
 - B. Prevenir la coordinación de comportamientos competitivos.
 - C. Evitar la presencia de accionistas comunes.
 - D. Favorecer la entrada de nuevos incumbentes.
9. **Sobre la participación de los operadores principales y dominantes en las subastas de emisión primaria de energía eléctrica la normativa señala que:**
- A. Serán sujetos vendedores los operadores dominantes en el sector de energía eléctrica y los sujetos compradores no podrán pertenecer a alguno de los grupos empresariales cuya matriz haya sido considerada como operador principal en dicho sector.
 - B. Serán sujetos compradores los operadores dominantes en generación de energía eléctrica y los sujetos vendedores no podrán pertenecer a alguno de los grupos empresariales cuya matriz sea operador principal en el sector energético.
 - C. Serán sujetos vendedores los operadores dominantes en la generación de energía eléctrica y podrán ser sujetos compradores aquellos que formen parte de un grupo de sociedades cuya matriz sea operador principal en el sector eléctrico.
 - D. Serán sujetos vendedores los operadores dominantes en la generación de energía eléctrica y no podrán ser sujetos compradores aquellos que formen parte de un grupo de sociedades cuya matriz sea operador principal en el sector eléctrico.
10. **El Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de Medidas Urgentes de Intensificación de la Competencia en Mercados de Bienes y Servicios, requiere acuerdo del Consejo de Reguladores del MIBEL previo a:**
- A. A la publicación de las relaciones de operadores principales.
 - B. A la aprobación del listado de operadores dominantes.
 - C. A la publicación del listado de operadores dominantes.
 - D. A la aprobación de los listados de operadores dominantes en el sector eléctrico.

11. ¿Qué organismo no es miembro del Consejo de Reguladores del MIBEL?:

- A. ERSE (Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos).
- B. CMVM (Comissão do Mercado de Valores Mobiliários).
- C. CNMC (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia).
- D. OMIE (Operador del Mercado Ibérico de Energía).

12. Las limitaciones que afectan a los operadores dominantes en los sectores energéticos se concretan en aspectos relacionados con:

- A. Emisiones primarias de energía eléctrica, representación de instalaciones en el mercado de energía eléctrica y ejercicio de derechos de voto y designación de consejeros en otros operadores.
- B. Emisiones primarias de energía eléctrica, representación de instalaciones en el mercado de energía eléctrica, prestación del servicio de creador de mercado de gas y designación de consejeros en otros operadores dominantes.
- C. Emisiones primarias de energía eléctrica, representación de instalaciones en el mercado de energía eléctrica y ejercicio de derechos de voto en operadores principales en el mismo mercado o sector.
- D. Emisiones primarias de energía eléctrica, representación de instalaciones en el mercado de energía eléctrica y liquidez del mercado de gas.

13. ¿Cuál de los siguientes aspectos permite justificar la consideración de la producción de las energías a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos en el cálculo de la relación de operadores principales en el sector eléctrico?:

- A. La homogenización con el criterio para la determinación de los operadores dominantes.
- B. La ausencia la obligación para estas energías de realizar ofertas económicas al operador del mercado.
- C. La obligación para estas energías de acudir y participar en el mercado organizado.
- D. La eliminación de regímenes retributivos específicos a aplicar a estas energías.

14. La Ley 34/1998, de 7 de octubre, del sector de Hidrocarburos, NO tipifica como sanción muy grave aquella consistente en:

- A. La realización de actividades incompatibles, así como el incumplimiento por parte de los sujetos obligados a ello de la obligación de separación patrimonial, separación funcional y de llevar cuentas separadas de acuerdo con lo dispuesto en la presente Ley y en sus normas de desarrollo.
- B. El incumplimiento de las limitaciones que se establezcan en cuanto a la participación en el accionariado de ENAGAS, S.A. así como la falta de comunicación definida en el artículo 63 bis.2 de cualquier circunstancia que pueda afectar al cumplimiento de los requisitos establecidos para las empresas certificadas como Gestores de la red de transporte.
- C. El incumplimiento por parte de los gestores de red independientes o de los propietarios de las instalaciones cuya gestión les hayan cedido, de las obligaciones establecidas en el artículo 63 quáter de la citada Ley, sin sanción previa firme por el mismo tipo de infracción.
- D. El incumplimiento por parte de los operadores dominantes de las restricciones impuestas en la normativa vigente.

- 15. En el sector eléctrico, la exigencia en materia de separación jurídica para las sociedades que desarrollen alguna o algunas de las actividades de transporte, distribución y operación del sistema implica que no pueden realizar las siguientes actividades:**
- A. Producción, comercialización en el mercado libre o servicios de recarga energética, ni tomar participaciones en empresas que las realicen.
 - B. Producción, comercialización o servicios de recarga energética, ni tomar participaciones en empresas que las realicen.
 - C. Producción, comercialización o servicios recarga energética, pero sí pueden tomar participaciones en sociedades que las desarrollen.
 - D. Producción y comercialización, ni tomar participaciones en sociedades que las realicen.
- 16. El procedimiento de certificación de los gestores de red de transporte en el sector gasista español por parte de la CNMC se inicia:**
- A. Tras notificación de la empresa interesada o del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.
 - B. Tras notificación de la empresa interesada o solicitud motivada del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.
 - C. Por la solicitud o notificación de la empresa interesada, tras una solicitud motivada del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico o de la Comisión Europea o a iniciativa propia.
 - D. En ningún caso a iniciativa propia.
- 17. El modelo de gestor de red de transporte independiente (ITO) previsto en las Directivas europeas del mercado interior del gas natural y la electricidad se caracteriza por:**
- A. Requerir implementación de medidas de separación funcional.
 - B. Requerir certificación con separación patrimonial.
 - C. No formar parte de una empresa verticalmente integrada.
 - D. Haberse implementado en el sistema gasista español.
- 18. Respecto de la aprobación de la certificación provisional de los gestores de red de transporte de gas, la CNMC adoptará una resolución provisional en el plazo máximo de:**
- A. Tres meses desde la presentación de la solicitud, previa audiencia.
 - B. Cuatro meses desde la presentación de la solicitud, previa audiencia.
 - C. Tres meses desde la presentación de la solicitud, tras dictamen de la Comisión Europea.
 - D. Dos meses desde la presentación de la solicitud, tras dictamen de la Comisión Europea.
- 19. ¿Cuál de los siguientes aspectos no queda previsto como exigencia en materia de separación funcional que afectan al desempeño de actividades reguladas en un grupo verticalmente integrado?:**
- A. Confidencialidad de la información comercialmente sensible.
 - B. Tenencia de acciones de cualquier sociedad que desarrolle actividad de producción o suministro.
 - C. Participación de los responsables de la gestión de actividades reguladas en otras estructuras del grupo.
 - D. Independencia de la retribución de los responsables de la gestión del negocio regulado.

- 20. En cuanto a las actividades reguladas de operación de sistema y gestión de la red transporte en el sector eléctrico, las mismas se desarrollan atendiendo a:**
- A. Criterios de separación jurídica.
 - B. Criterios de separación contable y funcional respecto del resto de actividades de la empresa.
 - C. Criterios de separación contable respecto del resto de actividades de la empresa.
 - D. Criterios de separación contable y funcional respecto de la actividad de transporte.
- 21. Las personas responsables de la gestión de la actividad de distribución de gas natural en un grupo verticalmente integrado no podrán participar en estructuras organizativas del grupo, responsables de la gestión cotidiana de actividades de:**
- A. Producción y comercialización.
 - B. Producción, comercialización en el mercado libre y transporte.
 - C. Producción, comercialización y transporte de gas natural.
 - D. Producción, comercialización y almacenamiento de gas natural.
- 22. ¿Para qué sector energético se perfila en la legislación la figura de transportista único?:**
- A. En el sector eléctrico.
 - B. En el sector de gas natural para las instalaciones de la red básica.
 - C. En el sector eléctrico y en el sector de gas natural.
 - D. En el sector de gas natural.
- 23. ¿Qué sujeto del mercado no está sometido a obligaciones de separación funcional de actividades?**
- A. El operador/gestor del Sistema.
 - B. El operador del mercado.
 - C. El transportista.
 - D. El distribuidor.
- 24. La legislación nacional prevé que un propietario de instalaciones de la red troncal de gas natural certificado bajo el modelo de separación patrimonial pueda ser certificado:**
- A. Como gestor de red independiente.
 - B. Como gestor de transporte independiente.
 - C. Al ser certificado bajo el modelo de separación patrimonial no puede optar por otro modelo.
 - D. Como gestor de red independiente o como gestor de transporte independiente.
- 25. La retribución del gestor del sistema gasista:**
- A. Podrá garantizar la independencia de esta actividad respecto de otras actividades realizadas dentro del mismo grupo siempre que resulten incompatibles con la misma.
 - B. Debe garantizar su independencia respecto de la del transportista o de otras actividades realizadas dentro del mismo grupo.
 - C. Debe garantizar la independencia de la actividad respecto de la actividad de transporte por ser esta actividad sobre la que pueden surgir riesgos de conflictos de interés.
 - D. Responde a un modelo retributivo reglado que garantiza la ausencia de subvenciones cruzadas.

- 26. Las empresas distribuidoras de electricidad de menos de 100.000 clientes conectados a sus redes están exentas de cumplir:**
- A. Las medidas de la Decisión Jurídicamente Vinculante, DJV/DE/001/18, de 6 de septiembre del 2018, de la CNMC, para evitar la confusión en la información y en la presentación de marca e imagen de marca.
 - B. Las medidas de la Decisión Jurídicamente Vinculante, DJV/DE/001/18, de 6 de septiembre del 2018, de la CNMC, para evitar la confusión en la información y en la presentación de marca e imagen de marca y las medidas de separación recogidas en el artículo 12.1 de La Ley del Sector Eléctrico.
 - C. Las medidas recogidas en el artículo 12.1 de la Ley del Sector Eléctrico.
 - D. Las medidas de la Decisión Jurídicamente Vinculante, DJV/DE/001/18, de 6 de septiembre del 2018, de la CNMC, para evitar la confusión en la información y en la presentación de marca e imagen de marca relativas a la denominación social.
- 27. La decisión jurídicamente vinculante, DJV/DE/001/18, de 6 de septiembre del 2018, de la CNMC, para evitar la confusión en la información y en la presentación de marca e imagen de marca, tiene carácter de acto administrativo y no de norma porque:**
- A. Innova el ordenamiento jurídico al dar cumplimiento a un mandato legal.
 - B. Va dirigido a unos sujetos individualizados por referencia al cumplimiento de ciertas condiciones, pero no identificados nominalmente en la parte dispositiva.
 - C. No innova el Ordenamiento jurídico, sino que da cumplimiento a un mandato legal.
 - D. Va dirigida a todos los sujetos afectados por el cumplimiento de ciertas condiciones en materia de marca.
- 28. En relación con la identificación de marca en ubicaciones (rótulos, vehículos, edificios, arquetas...), la Decisión Jurídicamente Vinculante, DJV/DE/001/18, de 6 de septiembre del 2018, de la CNMC, para evitar la confusión en la información y en la presentación de marca e imagen de marca de la CNMC establece:**
- A. La obligación de su identificación sin riesgo de confusión.
 - B. Se obliga a la identificación de aquellas que intervengan en la relación directa con el cliente.
 - C. No aplican las obligaciones previstas en la DJV.
 - D. Se recomienda la identificación de las ubicaciones que intervengan en la relación directa con el cliente de forma progresiva, a medida que vayan siendo sustituidos por finalizar su vida útil.
- 29. La propuesta de Directiva relativa al mercado interior del gas natural, los gases renovables y el hidrógeno, publicada en diciembre de 2021, establece que hasta el 31 de diciembre de 2030 se podrá designar un gestor de la red de hidrógeno:**
- A. Integrada de acuerdo con las normas de operadores ISO para el gas natural.
 - B. Independiente de acuerdo con las normas de operadores TSO para el gas natural.
 - C. Integrada separado de acuerdo con las normas de operadores ITO para el gas natural.
 - D. Independiente de acuerdo con las normas de operadores ISO para el gas natural.
- 30. El artículo 63 de la Propuesta de Directiva relativa al mercado interior del gas natural, los gases renovables y el hidrógeno, publicada en diciembre de 2021, en cuanto la separación horizontal de los gestores de redes de hidrógeno, requiere al menos:**
- A. Separación jurídica respecto de las actividades de transporte y distribución de gas natural.
 - B. Separación jurídica respecto de las actividades de transporte y distribución de gas natural o electricidad.
 - C. Separación jurídica respecto de las actividades de transporte y distribución de gases o electricidad.
 - D. Separación jurídica y funcional, respecto de las actividades de distribución de gases o electricidad.



CNMC

**COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA**