



OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-9 (TÉCNICO 8)

11 MARZO 2023



INICIO DE LA PRUEBA

- 1. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia está legitimada para impugnar ante la jurisdicción competente:**
 - A. Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales incluidas las que tienen rango de ley de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.
 - B. Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales de rango inferior a la ley de los que se derive cualquier vicio de nulidad o anulabilidad.
 - C. Sólo los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.
 - D. Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales de rango inferior a la ley de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.

- 2. 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.

- 3. ¿Todos los contratos de derivados sobre energía quedan bajo el ámbito de aplicación de MiFID II (Directiva 2014/65/EU del Parlamento Europeo y del Consejo, de 15 de mayo de 2014, relativa a los mercados de instrumentos financieros)?:**
 - A. No, quedan excluidos solo los contratos que solo puedan liquidarse con entrega física y hayan sido negociados en un mercado regulado.
 - B. No, quedan excluidos solo los contratos que puedan liquidarse con entrega física y hayan sido negociados en un sistema multilateral de negociación.
 - C. No, quedan excluidos los contratos que solo puedan liquidarse con entrega física y hayan sido negociados en un sistema organizado de negociación.
 - D. No, quedan excluidos solo los contratos que solo puedan liquidarse con entrega física con independencia de la plataforma o el modo en que hayan sido negociados.

4. ¿Los clientes finales de electricidad quedan eximidos de la comunicación de datos de transacciones conforme a la normativa REMIT (Reglamento (UE) N° 1227/2011, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía)?:

- A. Sí, si no tienen un consumo anual igual o superior a 600 GWh/año, no revenden electricidad, no son contrapartes de contratos de derivados sobre electricidad (físicos) ni de contratos de transporte de electricidad y/o sus derivados.
- B. Sí, si no tienen una capacidad técnica de consumo igual o superior a 600 GWh/año, no negocian en un mercado organizado, no revenden electricidad, no son contrapartes de contratos de derivados sobre electricidad (físicos o financieros) ni de contratos de transporte de electricidad y/o sus derivados.
- C. Sí, si no tienen un consumo anual igual o superior a 600 GWh/año, no revenden electricidad, no son contrapartes de contratos de derivados sobre electricidad (financieros) ni de contratos de transporte de electricidad y/o sus derivados.
- D. Sí, si no tienen una capacidad técnica de consumo igual o superior a 600 GWh/año, no revenden electricidad, no son contrapartes de contratos de derivados sobre electricidad (físicos o financieros) ni de contratos de transporte de electricidad.

5. ¿En qué consiste el Pump and dump?:

- A. En una técnica de manipulación o intento de manipulación del mercado con señales falsas o engañosas sobre la oferta, la demanda o el precio de un producto negociado.
- B. En una técnica de manipulación o intento de manipulación del mercado haciendo uso de dispositivos ficticios o cualquier otra forma de engaño o artificio.
- C. En realizar una operación de arbitraje entre dos plataformas de negociación sobre un mismo subyacente.
- D. En realizar una operación de arbitraje en la misma plataforma de negociación con contratos de distinto vencimiento, pero en el mismo periodo de entrega.

6. Indique la afirmación correcta: De acuerdo con la normativa REMIT (Reglamento (UE) N° 1227/2011, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía):

- A. La comunicación a ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía) de los datos de las transacciones de contratos estandarizados y no estandarizados debe realizarse lo antes posible, a más tardar, el día laborable siguiente a la ejecución del contrato o a la inserción de la orden.
- B. Las órdenes insertadas a través de servicios de intermediación por voz, y que no aparezcan en pantallas electrónicas u otros dispositivos utilizados por la plataforma de negociación, deberán comunicarse solo a petición de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER).
- C. La comunicación a ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía) de los datos de las transacciones de contratos estandarizados y la de los contratos no estandarizados serán comunicados a más tardar en el mes siguiente a la ejecución, modificación o terminación del contrato.
- D. Las órdenes insertadas a través de servicios de intermediación por voz, y que no aparezcan en pantallas electrónicas u otros dispositivos utilizados por la plataforma de negociación, deberán comunicarse junto a los datos de las transacciones, a más tardar, el día laborable siguiente a la ejecución del contrato o a la inserción de la orden.

7. **OMIClear tiene un modelo de gestión de riesgos “default waterfall”, que se aplica en caso de incumplimiento de un miembro compensador (MC), constituido por:**
 - A. Márgenes, garantías adicionales (si aplica) y fondo de compensación del MC incumplidor, recursos propios de OMIClear (Skin in the Game -SIG- y reserva autónoma) y fondo de compensación de los MC no incumplidores, responsabilidades adicionales de los MC no incumplidores y capital de OMIClear.
 - B. Márgenes, garantías adicionales (si aplica) y fondo de compensación del MC incumplidor, fondo de compensación de los MC no incumplidores y responsabilidades adicionales de los MC no incumplidores.
 - C. Márgenes, garantías adicionales (si aplica) y fondo de compensación del MC incumplidor, fondo de compensación de los MC no incumplidores y capital de OMIClear.
 - D. Márgenes, garantías adicionales (si aplica) y fondo de compensación del MC incumplidor más los recursos propios de OMIClear (Skin in the Game -SIG- y reserva autónoma).

8. **Indique las ventajas de la compensación en una Cámara de Contrapartida Central (CCP por sus siglas en inglés) de las transacciones ejecutadas sobre instrumentos de derivados:**
 - A. Mayor eficiencia por existir una única entidad central (la CCP) que netea bilateralmente las obligaciones financieras inherentes a las transacciones de los agentes de mercado.
 - B. Capacidad de acceso a más contrapartes para negociar, pues no está limitado a aquellas con las que hay líneas de crédito acordadas.
 - C. El requerimiento de garantías por la CCP se basa en la exposición que cada miembro asume y el riesgo de volatilidad del precio del contrato. Aplicándose un tratamiento específico por el tipo de contraparte.
 - D. Si un miembro incumple sus obligaciones, únicamente ese miembro se ve afectado y no la CCP ni el Mercado en su conjunto.

9. **La obligación de publicación de información privilegiada relativa a indisponibilidades de unidades de generación, conforme lo establecido en los artículos 2 y 4 de REMIT (Reglamento (UE) Nº 1227/2011, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía), se aplica a:**
 - A. Todas las unidades de generación, con independencia de cuál sea su potencia instalada.
 - B. Únicamente a las unidades de generación con una potencia instalada igual o superior a 100 MW.
 - C. Únicamente a las unidades de generación con una potencia instalada igual o superior a 10 MW.
 - D. Únicamente a las unidades de generación con una potencia instalada igual o superior a 50 MW.

10. **La negociación de contratos de derivados sobre gas con entrega en el PVB (punto virtual de balance) puede realizarse a través de:**
 - A. Los mercados organizados de OMIP, EEX, MEFF Power, MIBGAS Derivatives y MIBGAS, así como en el OTC a través de agencias de intermediación.
 - B. Los mercados organizados de OMIP, EEX, MIBGAS Derivatives y MIBGAS, así como en el OTC (bilaterales y agencias de intermediación).
 - C. Los mercados organizados de OMIP, MIBGAS Derivatives y MIBGAS, así como en el OTC (bilaterales y agencias de intermediación).
 - D. Los mercados organizados de OMIP, MEFF Power, MIBGAS Derivatives y MIBGAS, así como en el OTC (bilaterales).

11. El volumen de posición abierta sobre contratos de derivados, ¿permite realizar un análisis aproximado del perfil de agentes que negocian en dicho mercado?:

- A. Sí, por ejemplo, un volumen de posición abierta reducido sería indicativo de un mercado a plazo de naturaleza más especulativa que coberturista.
- B. No, nada tiene que ver la posición abierta con la naturaleza especulativa o coberturista del mercado.
- C. Sí, por ejemplo, un volumen de posición abierta reducido podría ser indicador de menor heterogeneidad de agentes, por elevada participación de agentes con posiciones físicas.
- D. No, la posición abierta solo es indicativa del nivel de exposición al riesgo sistémico en un determinado mercado.

12. Indique las implicaciones relacionadas con la declaración de *fast market* en el mercado de continuo de MIBGAS:

- A. La declaración de fast market en los mercados continuos puede afectar a uno o a varios de los productos negociados, pudiéndose llegar a suspender su negociación si se superan determinados límites de volatilidad en un periodo muy corto de tiempo.
- B. La declaración de fast market en los mercados continuos permite a los market makers retirar sus ofertas de la pantalla durante el periodo de aplicación del fast market.
- C. Para la declaración de fast market únicamente se tiene en cuenta la variación de precios del producto en el mercado de análisis, sin evaluar la evolución de los precios de productos equivalentes en otros mercados o plataformas de negociación.
- D. La declaración de fast market solo puede ejecutarse a petición de los market maker que intervienen en el mercado.

13. Conforme al Reglamento de Ejecución 1348/2014 de la Comisión, de 17 de diciembre de 2014, *relativo a la comunicación de datos en virtud del artículo 8, apartados 2 y 6, del Reglamento (UE) n 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía, para la comunicación de contratos estandarizados y no estandarizados*:

- A. Con independencia de que se trate de contratos estandarizados o no estandarizados, se comunicarán los datos de dichos contratos conforme lo recogido en la tabla 1 de su anexo.
- B. Se cumplimentará el detalle de información específico y diferenciado para contratos estandarizados y para contratos no estandarizados, conforme lo recogido en la tabla 1 de su anexo.
- C. Para contratos estandarizados y para contratos no estandarizados que especifiquen, al menos, un precio y un volumen, se comunicarán los datos de dichos contratos conforme lo recogido en la tabla 1 de su anexo.
- D. Se cumplimentará el mismo detalle de información para contratos estandarizados y para contratos no estandarizados que especifiquen, al menos, un precio y un volumen, y no estén sujetos a modificaciones posteriores, conforme lo recogido en la tabla 1 de su anexo.

14. Es obligatoria la comunicación de datos a ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía) de todos los contratos:

- A. Relativos al suministro de electricidad o de gas natural con entrega en la Unión y al transporte de electricidad o de gas natural en la Unión, incluidos los contratos intragrupo y los relativos a servicios de balance de electricidad y de gas con independencia de dónde hayan sido negociados.
- B. Relativos al suministro de electricidad o de gas natural con entrega en la Unión y al transporte de electricidad o de gas natural en la Unión, excluidos los contratos intragrupo y los relativos a servicios de balance de electricidad y de gas negociados en mercados organizados.
- C. Relativos al suministro de electricidad o de gas natural con entrega en la Unión y al transporte de electricidad o de gas natural en la Unión, incluidos los contratos intragrupo y los relativos a servicios de balance de electricidad y de gas negociados en mercados organizados.
- D. Relativos al suministro de electricidad o de gas natural con entrega en la Unión y al transporte de electricidad o de gas natural en la Unión, excluidos los contratos intragrupo y los relativos a servicios de balance de electricidad que se comunicarán únicamente por solicitud motivada de la Agencia.

15. Los contratos de suministro o de transporte de biogas, gas a partir de biomasa y otros tipos de gas de origen renovable, ¿quedan bajo el ámbito de aplicación de REMIT (Reglamento (UE) Nº 1227/2011, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía)?:

- A. No, porque a dichos productos, en línea con el artículo 1.2 de la Directiva (UE) 2009/73/CE de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, no les sería de aplicación las reglas establecidas para el gas natural y el GNL.
- B. Sí, porque a dichos productos, en línea con el artículo 1.2 de la Directiva (UE) 2009/73/CE de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, les serían de aplicación las reglas establecidas para el gas natural y el GNL siempre y cuando resulte técnicamente posible y seguro inyectar tales gases en la red de gas natural y transportarlos por ella.
- C. No, al no estar en línea con lo establecido en el artículo 1.2 de la Directiva (UE) 2009/73/CE de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, dado que no es posible técnicamente inyectar tales gases en la red de gas natural y transportarlos por ella.
- D. Sí, aunque conforme a lo establecido en el artículo 1.2 de la Directiva (UE) 2009/73/CE de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, solo para determinados supuestos específicos y bajo el cumplimiento de unas determinadas normas técnicas para su inyección y transporte a través de la red de gas natural.

16. Si un consumidor final tiene una única unidad de consumo con una capacidad técnica de consumo de gas superior a 600 GWh/año y una capacidad técnica de consumo de electricidad inferior a 600 GWh/año, ¿deben comunicarse a ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía) los contratos mencionados?:

- A. El consumidor final mencionado queda obligado a la comunicación a la Agencia de ambos contratos de suministro si han sido negociados en un mercado organizado, así como del contrato de gas negociado fuera de un mercado organizado.
- B. El consumidor final mencionado queda obligado a la comunicación a la Agencia de ambos contratos de suministro, independientemente de dónde y cómo se negocian y, en concreto, de si se subastan o si se negocian en continuo.
- C. El consumidor final mencionado queda obligado a la comunicación a la Agencia del contrato de suministro de gas si se ha negociado en un mercado organizado, quedando eximido de la comunicación del contrato de suministro de electricidad aunque haya sido negociado en un mercado organizado.
- D. El consumidor final mencionado queda obligado a la comunicación a la Agencia de ambos contratos de suministro negociados fuera del mercado organizado.

- 17. Conforme al Reglamento (UE) Nº 1227/2011, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía (REMIT), ¿por qué la supervisión para garantizar la integridad de los mercados no puede recaer en los Estados miembros por separado?:**
- A. Porque el abuso del mercado en un Estado miembro con frecuencia afecta no solo a los precios al por mayor de la electricidad y el gas natural más allá de las fronteras nacionales, al estar los mercados cada vez más interconectados, sino también a los precios al por menor que han de abonar los consumidores y las microempresas.
 - B. Porque en mercados en proceso de integración, una visión únicamente nacional de la función de supervisión dificultaría la detección de un potencial caso de abuso de mercado.
 - C. Porque el abuso del mercado en un Estado miembro rara vez podría afectar a los precios al por mayor de la electricidad y el gas natural más allá de las fronteras nacionales, al estar los mercados en proceso de integración.
 - D. Porque en mercados en proceso de integración, la detección de un potencial caso de abuso de mercado hace necesaria una visión global de la función de supervisión del mercado transfronterizo para evitar impacto en los precios al por menor que han de abonar los consumidores y las microempresas.
- 18. Los contratos de capacidad de transporte upstream de gas (considerando la definición recogida en el artículo 2.2 de la Directiva 2009/73/CE DEL PARLAMENTO EUROPEO Y DEL CONSEJO de 13 de julio de 2009 sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural), ¿quedan sujetos a la obligación de comunicación de datos del artículo 8 de REMIT (Reglamento (UE) Nº 1227/2011, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía)?:**
- A. Sí, al igual que el resto de los contratos para el transporte de electricidad o gas, conforme el artículo 3.1.b. del Reglamento de Ejecución (UE) nº 1348/2014.
 - B. No, de hecho, quedan fuera del ámbito de aplicación de REMIT al no estar incluidos en la definición de productos energéticos al por mayor del artículo 2.4 de REMIT.
 - C. Sí, pero solo deberán comunicarse a petición expresa de la Agencia conforme a lo establecido en el artículo 4 del Reglamento de Ejecución (UE) nº 1348/2014.
 - D. No, al no estar incluidos dentro del listado de contratos del artículo 3.1.b. del Reglamento de Ejecución (UE) nº 1348/2014, aunque tienen la consideración de productos energéticos al por mayor de acuerdo con el artículo 2.4 de REMIT.
- 19. A la hora de evaluar por parte de los clientes finales si su capacidad técnica de consumo es igual o superior a 600 GWh/año, la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía, como criterio prudencial, considera que:**
- A. Dicho participante en el mercado deberá tener en cuenta la capacidad técnica de consumo de todas sus plantas en el ámbito de la UE.
 - B. Dicho participante en el mercado deberá tener en cuenta la capacidad técnica de consumo de todas sus plantas en el ámbito del mercado geográfico nacional.
 - C. Dicho participante en el mercado deberá tener en cuenta la capacidad técnica de consumo de todas sus plantas, en el ámbito del mercado geográfico nacional, agregando dicha capacidad tanto de gas como de electricidad.
 - D. Dicho participante en el mercado deberá tener en cuenta la capacidad técnica de consumo de todas sus plantas, pero de forma desagregada para gas y electricidad, dentro del mercado geográfico nacional.

20. ¿Cómo afecta la miopía de mercado a la formación de la prima de riesgo de los contratos a plazo?:

- A. Los participantes en el mercado realizan sus previsiones sobre la prima de riesgo influidos por los acontecimientos pasados y presentes ocurridos en el mercado de contado.
- B. Los agentes realizan sus previsiones sobre la prima de riesgo a partir de los valores registrados por las variables explicativas del futuro.
- C. Los agentes replican en la formación de la prima de riesgo la evolución de los fundamentales del mercado de futuro registradas en el pasado y a futuro.
- D. Los agentes realizan sus previsiones sobre la prima de riesgo sin considerar los valores registrados por las variables explicativas en el pasado.

21. ¿Los derechos de emisión de CO2 y los contratos de derivados sobre derechos de emisión de CO2 quedan bajo el ámbito de aplicación de REMIT (Reglamento (UE) Nº 1227/2011, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía) y de la normativa financiera, Directiva 2014/65/EU del Parlamento Europeo y del Consejo, de 15 de mayo de 2014, relativa a los mercados de instrumentos financieros y por la que se modifican la Directiva 2002/92/CE y la Directiva 2011/61/UE?:

- A. Sí, los derechos de emisión de CO2 y los contratos de derivados sobre derechos de emisión de CO2 quedan bajo el ámbito de aplicación de REMIT y de la normativa financiera, al tratarse de instrumentos financieros.
- B. No, los derechos de emisión de CO2 y los contratos de derivados sobre derechos de emisión de CO2 son instrumentos derivados sobre materias primas que recaen solo bajo el ámbito de aplicación de REMIT.
- C. Sí, los derechos de emisión de CO2 y los contratos de derivados sobre derechos de emisión de CO2 quedan bajo el ámbito de aplicación tanto de REMIT como de la normativa financiera, pero al tratarse de derivados sobre materias primas quedan exceptuados de determinadas obligaciones de la normativa financiera.
- D. No, los derechos de emisión de CO2 y los contratos de derivados sobre derechos de emisión de CO2 solo quedan bajo el ámbito de aplicación de la normativa financiera, quedando fuera del ámbito de aplicación de REMIT al no cumplir con los requisitos de productos energético al por mayor.

22. La horquilla de precios (bid-ask spread), ¿qué es?:

- A. Una medida indicativa de posibilidad de arbitraje en la negociación de contratos a plazo.
- B. Una medida de liquidez que se define como el cuadrado de la diferencia entre precio de compra y venta.
- C. Una medida de liquidez que se obtiene calculando la media ponderada de los volúmenes negociados a mejor precio de compra y venta.
- D. Una medida de liquidez, de hecho, se considera que un mayor spread está relacionado con una menor liquidez del mercado.

23. De entre las siguientes afirmaciones sobre los mercados organizados a plazo (señale la opción correcta):

- A. Un mercado organizado se caracteriza por una mayor liquidez, un menor grado de riesgo de mercado y un mayor riesgo de crédito.
- B. Las transacciones en un mercado organizado se caracterizan por ser anónimas y por reducir los costes de búsqueda de contrapartida.
- C. Un mercado organizado suele tener mayor riesgo de liquidez y menor riesgo de crédito que un mercado no organizado.
- D. Un mercado organizado se caracteriza entre otras cosas, por un riesgo bajo de liquidez y de crédito, así como por la negociación de contratos estandarizados.

24. El Convenio internacional relativo a la constitución de un mercado ibérico de la energía eléctrica (MIBEL) entre el Reino de España y la República Portuguesa, hecho en Santiago de Compostela el 1 de octubre de 2004, entre otros aspectos, establece que:

- A. La supervisión del mercado a plazo gestionado por OMIP (Operador del Mercado Ibérico – Polo Portugués), en el que se negocian contratos de derivados sobre subyacente eléctrico MIBEL, con liquidación tanto física como financiera, será realizada por los reguladores financieros de España y de Portugal (CNMV y CMVM (Comissão do Mercado de Valores Mobiliários)).
- B. La supervisión del mercado a plazo gestionado por OMIP, en el que se negocian contratos de derivados sobre subyacente eléctrico MIBEL, con liquidación tanto física como financiera, será realizada por los reguladores financieros de España y Portugal (CNMV y CMVM), que deberán apoyarse en las funciones de supervisión de los reguladores energéticos de ambos países (CNMC y ERSE (Energy Services Regulatory Authority)).
- C. La supervisión del mercado a plazo gestionado por OMIP, en el que se negocian contratos de derivados sobre subyacente eléctrico MIBEL, con liquidación tanto física como financiera, será realizada por la autoridad reguladora financiera portuguesa (CMVM).
- D. La supervisión del mercado a plazo gestionado por OMIP, en el que se negocian contratos de derivados sobre subyacente eléctrico MIBEL, con liquidación tanto física como financiera, será realizada por el Consejo de Reguladores del MIBEL.

25. Si un mismo contrato a plazo se negocia en dos mercados o plataformas de negociación diferentes:

- A. Las diferencias en el precio del contrato en cada uno de los dos mercados o plataformas de negociación tenderán a desaparecer por la explotación de oportunidades de arbitraje.
- B. Es común observar diferencias de precios que se mantienen en el tiempo.
- C. Las diferencias de precios serán más comunes cuanto más liquidez exista.
- D. Las diferencias de precios serán más comunes cuánto menos liquidez y profundidad de mercado exista.

26. Elija la afirmación correcta:

- A. El precio del contrato de futuro es igual al precio spot esperado en vencimiento.
- B. Los agentes que compran un futuro no están dispuestos a asumir ninguna prima de riesgo, de ahí que realicen coberturas.
- C. En mercados eficientes el precio del contrato de futuro es menor que el precio esperado.
- D. El precio del contrato de futuro puede descomponerse en precio spot esperado más prima de riesgo.

- 27. ¿Quién debe realizar la comunicación a ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía) de los datos fundamentales relativos a la capacidad y utilización de las instalaciones de producción, consumo y transporte de electricidad, incluida la indisponibilidad programada o no programada de dichas instalaciones, a las que se refiere el Reglamento (UE) nº 543/2013 de la Comisión, de 14 de junio de 2013, sobre la presentación y publicación de datos de los mercados de la electricidad y por el que se modifica el anexo I del Reglamento (CE) nº 714/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo (Reglamento de Transparencia)?:**
- A. El participante en el mercado, que no podrán delegar en un tercero la comunicación a la Agencia de dichos datos fundamentales.
 - B. EL participante en el mercado, aunque podrá delegar en los TSOs la comunicación de dichos datos fundamentales.
 - C. ENTSO-E, ya que se trata de datos fundamentales que asimismo se publican en su plataforma de transparencia.
 - D. El participante en el mercado, aunque podrá delegar en una RRM la comunicación de dichos datos fundamentales.
- 28. ¿Qué ventaja tiene la metodología de *cascading* que utilizan los mercados organizados a plazo?:**
- A. Al reemplazar, el último día de negociación, los contratos de vencimiento más lejano por sus contratos equivalentes con vencimiento más cercano, los participantes en el mercado pueden continuar negociando y compensando los contratos que no han entrado en vencimiento.
 - B. Una vez efectuado el cascading, las nuevas posiciones deberán coincidir con las posiciones abiertas negociadas originalmente.
 - C. Al reemplazar los contratos de vencimiento más lejano por sus contratos equivalentes con vencimiento más cercano se minora el requisito de fondos dedicados de la cámara de contrapartida central (CCP).
 - D. Una vez realizado el cascading, los participantes del mercado no experimentarán diferencias en los pagos del margen de variación.
- 29. ¿Qué objetivo tiene el Reglamento 543/2013, de 14 de junio de 2013, conocido como Reglamento de Transparencia?:**
- A. Establecer el conjunto común mínimo de datos relativos a la generación, el transporte y el consumo de electricidad que deben ponerse a disposición de los participantes en el mercado, así como la recogida y publicación de datos de forma centralizada.
 - B. Establecer el conjunto común máximo de datos relativos a la generación, el transporte y el consumo de electricidad que deben ponerse a disposición de los participantes en el mercado, así como la recogida de datos por parte de la Agencia.
 - C. Establecer el conjunto común mínimo de datos relativos a la generación, el transporte y la distribución de electricidad que deben ponerse a disposición de los participantes en el mercado, así como la recogida y publicación de datos de forma centralizada.
 - D. Establecer el conjunto común mínimo de datos relativos a la generación, el transporte y el consumo de electricidad que deben ponerse a disposición de los participantes en el mercado, así como la recogida de datos por parte de la Agencia.

30. ¿Por qué los agentes integrados tienen un menor incentivo a cubrirse en los mercados a plazo?:

- A.** Porque al estar largos no necesitan acudir a los mercados a plazo para cubrirse, cerrando sus posiciones entre su generación y las comercializadores de su propio grupo o con comercializadores libres.
- B.** Porque disponen de una cobertura natural sobre el riesgo del precio del mercado diario.
- C.** Porque tienen mayor incentivo al cierre de posiciones a través de estructuras contractuales menos onerosas como, por ejemplo, los contratos PPA.
- D.** Porque la menor liquidez en la negociación de derivados con liquidación física les limita las posibilidades de cobertura.

**FIN DE LA PRUEBA
SI HA TERMINADO ANTES DEL TIEMPO CONCEDIDO
REPASE SUS CONTESTACIONES**



CNMC

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