

¿En calidad de qué o en representación de quién participa en esta consulta pública?	Empresa
Nombre completo (del particular o de la institución representada)	
¿Desea hacer público su nombre junto a su respuesta o mantenerlo confidencial (en cuyo caso se publicará como respuesta anónima)?	Confidencial
Seleccione el ámbito geográfico de interés (seleccione una o varias opciones)	España
2.1 Retrasos y dificultades acaecidas en la conexión con las redes de transporte para el vertido de la energía producida.	5
2.2 Retrasos y dificultades durante la tramitación de las autorizaciones ante las administraciones de ámbito estatal y autonómico.	5
2.3 Retrasos y dificultades derivados de la intervención de la administración local.	3
2.4 Explique si considera que existen otras dificultades u obstáculos no comprendidos en los grupos anteriores (máximo 500 palabras).	
2.5 Si lo desea, puede justificar sus respuestas (máximo 500 palabras).	<p>- Una dificultad esencial que condicionará extraordinariamente el despliegue renovable en el medio y largo plazo son los vertidos renovables, que minorarán sustancialmente la viabilidad de los proyectos y, por ende, el cumplimiento de las metas establecidas, entre otros, en el PNIEC.</p> <p>- Para contrarrestar dichos vertidos es fundamental que el despliegue renovable se acompañe de un despliegue paralelo y masivo de almacenamiento, el cual, a pesar de estar contemplado también en el PNIEC, se encuentra totalmente bloqueado, principalmente por la ausencia de un marco retributivo que reconozca los beneficios que aporta al sistema (por ejemplo, minimizando vertidos, estabilizando los precios y garantizando la viabilidad técnico-económica del sistema eléctrico en su conjunto).</p> <p>- Derivado de lo anterior, se puede identificar como una barrera indirecta -pero esencial- la inexistencia de mecanismos de capacidad que viabilicen el despliegue masivo de almacenamiento eléctrico.</p> <p>- Por otro lado, y manteniéndonos en problemas de alto nivel, tampoco se hace mención en el documento a los problemas que está afrontando la eólica marina para su lanzamiento -que no cabe duda que requerirá una intensa colaboración con el ámbito local y sus comunidades-. La actual suspensión/inexistencia de un marco regulatorio apto para el necesario despliegue de esta incipiente tecnología a todos los niveles urge su priorización por parte de todas las administraciones públicas.</p> <p>- En línea con las recomendaciones de la Comisión Europea del 18.5.2022 (C(2022) 3219), debería fomentarse el silencio administrativo positivo en aquellos casos en los que la autoridad competente no resolviera en plazo sobre la concesión de permisos para proyectos de energía renovables, emitiéndose el correspondiente certificado acreditativo del silencio producido.</p> <p>- Con el fin de agilizar la hibridación de instalaciones de generación, sea con tecnologías renovables o con sistemas de almacenamiento, podrían relajarse las exigencias relativas a la obtención de las autorizaciones administrativas contempladas en el artículo 53 de la Ley 24/2013 cuando la instalación hibridada fuese considerada la misma a efectos de acceso y conexión.</p>
3.1 Calificación de uso del suelo	3
3.2 Duplicidad de trámites	3
3.3 Excesiva discrecionalidad en el contenido de los informes solicitados	3
3.4 Variedad de impuestos y tasas	3
3.5 Inadecuación de solicitudes	3
3.6 Falta de recursos de las administraciones públicas locales	5
3.7 Retraso en la digitalización	5

<p>3.8 ¿Existen otras restricciones relativas a las infraestructuras en suelo? (máximo 500 palabras):</p>	<p>Con el objetivo de atajar las dificultades relativas a la calificación del suelo, resultaría favorable que a las instalaciones de generación de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y sus infraestructuras de evacuación se reconociera el uso compatible con los usos propios del suelo rústico, en línea con lo que algunas Comunidades Autónomas ya han dispuesto en su normativa (véase, por ejemplo, la Ley 6/2022, de 5 de diciembre, del Cambio Climático y la Transición Ecológica de la Comunitat Valenciana).</p>
<p>3.9 Requerimiento de autorizaciones posiblemente innecesarias</p>	<p>5</p>
<p>3.10 Requerimiento asimétrico de documentación (permiso de acceso y conexión)</p>	<p>5</p>
<p>3.11 Falta de información sobre edificios protegidos</p>	<p>2</p>
<p>3.12 Condicionamientos estéticos</p>	<p>3</p>
<p>3.13 Ineficiente funcionamiento de la sede electrónica</p>	<p>4</p>
<p>3.14 Diferente exigencia de tasas/finanzas</p>	<p>3</p>
<p>3.15 ¿Existen otras restricciones relativas al autoconsumo? (máximo 500 palabras):</p>	<p>Aunque no se trate de medidas de ámbito exclusivamente local, consideramos necesario coordinar entre las Administraciones Públicas de todos los niveles medidas de fomento de la contratación en régimen de autoconsumo, concretamente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Desarrollo de un marco habilitador del autoconsumo colectivo como servicio, para el que la implantación de la figura del gestor de autoconsumo colectivo -representante de los consumidores asociados al mismo, para la interlocución con las compañías distribuidoras, comercializadoras y Administraciones involucradas- resulta fundamental. - Creación de una plataforma digital de gestión con Administraciones a efectos de autoconsumo, que podría ser una evolución del actual registro administrativo de autoconsumo de energía eléctrica -correspondiente a la Administración General del Estado, a través de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico-, sirviendo de punto de encuentro entre consumidores y agentes sectoriales (comercializadores, distribuidores, instaladores, etc.) y los distintos escalones de la Administración Pública -incluido el local-, a modo de plataforma centralizadora de procesos y repositorio general de documentación relativa al autoconsumo. - En términos prácticos, que no requieren modificaciones normativas, insistimos en la necesidad de que exista una ágil comunicación entre los órganos competentes en materia de energía de las Comunidades Autónomas y el Ministerio para que el nº de registro RADNE sea facilitado en el momento de registrar la instalación eléctrica de autoconsumo en la Comunidad Autónoma, y facilitar así la inscripción de la instalación como sujeto de liquidación. - Sería necesario reglamentar el proceso de validación por parte de las distribuidoras de la solución técnica de instalaciones de autoconsumo colectivo (con necesidad de conexión directa a la red) y hasta 15 kW en zona urbana, ya que están exentas de solicitar los permisos de acceso y conexión y no se estudia la conexión como en otros casos con vertido de mayor potencia. - Definición del intercambio de información entre distribuidoras para autoconsumo multidistribuidora, de manera que se pueda realizar la facturación de la energía autoconsumida de los participantes de un autoconsumo colectivo sin ser perjudicados por los retrasos en el envío de datos por el encargado de la lectura de la instalación de generación, cuando no es el mismo que el del consumidor. <p>Como medidas adicionales que contribuirían al fomento del autoconsumo, si bien precisan de</p>

3.16 Si lo desea, puede justificar sus respuestas (máximo 500 palabras).	<p>(continuación de la previa)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ampliar el rango máximo de distancia que impone el artículo 3 g) del Real Decreto 244/2019, de 5 de abril a 5.000 m del punto de generación, para la consideración de instalaciones de producción próximas a las de consumo y asociadas a las mismas. - Revisión del procedimiento de operación 10.5 de REE para emitir las medidas de todas las tipologías de autoconsumo (individual, colectivo con excedentes, con y sin compensación). <p>-----</p> <ul style="list-style-type: none"> - Respecto a los apartados 3.11 y 3.12, es de destacar que a la hora de solicitar una licencia de obra resultaría más fácil acertar con los requisitos derivados de los condicionantes estéticos si desde el área responsable (por ejemplo, Patrimonio) se indicase con más detalles técnicos la alternativa en obra que podría aceptarse. De esta manera, se agilizaría la tramitación y consecución de la licencia. - Sobre el registro del autoconsumo, además consideramos necesaria la implementación, en todas las Comunidades Autónomas, de un único trámite, accesible para la figura del titular y su representante y exento de pagos, para realizar el registro de una instalación eléctrica de autoconsumo.
4.1 Crear un punto único de información	5
4.2 Determinar una zonificación preferente para la instalación de infraestructuras renovables	4
4.3 Establecer criterios consistentes y consensuados	5
4.4 Acotar los aspectos objeto de valoración en cada consulta	4
4.5 Evitar acudir a la suspensión cautelar de licencias cuando sea posible	4
4.6 Identificar restrictivamente las zonas prohibidas a la instalación de paneles solares en edificios	4
4.7 Clarificar los requisitos para las instalaciones de autoconsumo	5
5.1 Crear estructuras colaborativas entre entes locales para la tramitación de los proyectos (ej. Oficinas de tramitación común)	5
5.2 Evitar duplicidad de trámites y favorecer la tramitación simultánea	5
5.3 Remplazar autorizaciones por declaraciones responsables en autoconsumo	5
6.1 Establecer beneficios directos para las comunidades locales	3
6.2 Establecer medidas de apoyo público para favorecer la transición económica y laboral de las comunidades locales	5

<p>7 ¿Qué otras posibles acciones no identificadas en el documento considera relevantes para minimizar los obstáculos detectados? (máximo 1.000 palabras).</p>	<p>En relación con las acciones identificadas en el documento de trabajo, cabría matizar aquella relativa a la determinación de una zonificación preferente, incidiendo en su finalidad de contribuir de manera global al despliegue de renovables y evitando que suponga en la práctica (i) una restricción al desarrollo de los proyectos renovables fuera de las zonas preferentes, así como (ii) una limitación a la simplificación administrativa que acote la agilización de trámites exclusivamente a las zonas preferentes.</p> <p>Como acciones adicionales para minimizar los obstáculos detectados, podría considerarse otra de las recomendaciones dirigidas por la Comisión Europea (C(2022) 3219), consistente en la racionalización de los requisitos de la evaluación de impacto ambiental de los proyectos de energía renovable y la limitación del alcance de ésta.</p>
--	---