

¿En calidad de qué o en representación de quién participa en esta consulta pública?	Asociaciones del sector
Nombre completo (del particular o de la institución representada)	UNION ESPAÑOLA FOTOVOLTAICA
¿Desea hacer público su nombre junto a su respuesta o mantenerlo confidencial (en cuyo caso se publicará como respuesta anónima)?	Público
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.	5
2.4 Explique si considera que existen otras dificultades u obstáculos no comprendidos en los grupos anteriores (máximo 500 palabras).	<p>1.Falta de personal cualificado</p> <p>2.Regulación Figura Almacenamiento: Es necesario un mecanismo específico de retribución al almacenamiento que permita (1) asegurar que se obtiene una retribución que sea suficiente para cubrir costes y (2) que el despliegue se hace a una velocidad suficiente.</p> <p>3.Evitar incoherencias en regu6alaciones transversales: por ejemplo la Propuesta de Ley suelos regables</p> <p>4.Revisión de los criterios de potencia de cortocircuito y potencia desaparecida en los nudos</p>
2.5 Si lo desea, puede justificar sus respuestas (máximo 500 palabras).	<p>1. El mayor desarrollo de las energías renovables, y la mayor electrificación de la economía están suscitando la aparición acelerada de nuevos perfiles y puestos de trabajo. La demanda de los mismos se va a intensificar de forma exponencial en la próxima década y es por ello necesario adaptar nuestra oferta educativa y curricular a la nueva situación, que contribuirá a incrementar la oferta de empleo y la fijación de población en los municipios de las zonas de Transición Justa. Consideramos urgente un Plan de acción para impulsar la formación de personal cualificado en el sector fotovoltaico. La demanda es tan grande en autoconsumo, que muchos proyectos se retrasan por la escasez de instaladores. El ritmo de desarrollo del autoconsumo dependerá de disponer de suficientes instaladores formados así cómo, de la calidad de las instalaciones. Proponemos una acción de carácter urgente: Impulsando con carácter prioritario la formación de personal cualificado para instaladores fotovoltaicos. Coordinar con Diputaciones, Comunidades Autónomas y SEPE, para reorientar e incrementar sus cursos de formación hacia el sector de instaladores fotovoltaicos</p> <p>2.Potencia de cortocircuito: Es necesario que se analice que está ocurriendo en los nudos donde ha desaparecido la capacidad para encontrar una solución al problema o en su defecto revisar este cambio de criterio desde un punto de vista técnico revisando las zonas de influencia del índice y el valor del Scc empleado en el cálculo, siempre evitando las interacciones en el punto de conexión ante nueva capacidad añadida.</p> <p>3. Almacenamiento. el almacenamiento necesita un marco regulatorio propio, que permita el desarrollo del mismo, ya que con la introducción de nueva generación renovable se va a convertir en un actor fundamental de la transición energética. Modificar la definición de la potencia instalada en instalaciones hibridadas con almacenamiento : efectos de acceso y conexión para considerar la doble naturaleza del almacenamiento como consumidor y generador. Además es necesario desarrollar esquemas que retribuyan no solo la firmeza, es necesario retribuir los mecanismos de capacidad en función de la integración de renovables en el sistema</p> <p>4. Regulación transversal coherente: con el objetivo de proteger y favorecer la actividad de regadío, recientemente el MAPA ha sacado una proposición de Ley para impedir el desarrollo de EERR(eólica y FV) durante 50 años, en suelos regables que hayan percibido una ayuda pública. El objetivo de la Ley es perfectamente válido, el regadío genera una actividad económica</p>
3.1 Calificación de uso del suelo	5
3.2 Duplicidad de trámites	5
3.3 Excesiva discrecionalidad en el contenido de los informes solicitados	4
3.4 Variedad de impuestos y tasas	4
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>1. Existe indefinición regulatoria sobre la consideración como modificaciones sustanciales de los cambios que se pueden realizar a los proyectos. Para ello, proponemos modificar el artículo 115 del RD 1955/2000, aportando mayor flexibilidad y evitando re tramitar en cambios que se producen con frecuencia entre la Autorización Administrativa Previa (AAP), la Autorización Administrativa de Construcción (AAC) y la Autorización de Explotación (AE). A lo largo del proceso de solicitud, normalmente se pueden producir en los equipos afectados actualizaciones técnicas que deben considerarse como mejoras ya que no suponen modificaciones sustanciales en las características, técnicas o medioambientales, básicas del proyecto.</p> <p>2. La lentitud en la sustitución de garantías por parte del MITECO, condiciona la capacidad económica y de desarrollo de determinados promotores de proyectos pequeños de generación distribuida.</p> <p>3. Modificar la tramitación de las líneas de conexión cuando existen agrupaciones de plantas de varios promotores. Actualmente se tramitan conjuntamente las líneas de conexión tanto en sus partes comunes como las propias de las centrales de producción, dedicadas hasta las subestaciones. Por este motivo los proyectos pueden quedar expuestos a modificaciones o incluso no viabilidad de proyectos de terceros poniendo en riesgo proyectos viables. En estos casos creemos que se deberían de desvincular las líneas en sus partes comunes de los desarrollos de las plantas y sus líneas dedicadas hasta las subestaciones colectoras.</p> <p>Una forma de paliar el problema sería desligar la tramitación de las líneas de conexión en sus partes comunes de las centrales de producción especialmente cuando por razón de necesidad de cambio sustancial de la línea, por tener que compactar -dar cabida a un nuevo proyecto- o descompactar -inviabilidad de algún proyecto contemplado previamente, se ponen en riesgo los plazos de los proyectos involucrados</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>5</p>
<p>3.12 Condicionamientos estéticos</p>	<p>5</p>
<p>3.13 Ineficiente funcionamiento de la sede electrónica</p>	<p>5</p>
<p>3.14 Diferente exigencia de tasas/finanzas</p>	<p>4</p>
<p>3.15 ¿Existen otras restricciones relativas al autoconsumo? (máximo 500 palabras):</p>	<p>A pesar del crecimiento exponencial del autoconsumo en los últimos tiempos, siguen existiendo barreras que pueden suponer un riesgo para su penetración.</p> <p>El proceso de acceso y conexión a la red es, a nuestro juicio, la principal barrera para el despliegue del autoconsumo en España, tal y como se ha explicado en numerosas ocasiones.</p> <p>Por un lado, se identifican problemáticas en el proceso de solicitud de los permisos de acceso y conexión, cuando las instalaciones lo requieran (con excedentes de más de 15 kW en suelo urbanizado), como: la falta de capacidad de evacuación en subestaciones, los tiempos de tramitación o la información mostrada en los mapas de capacidad, que no corresponde exactamente con la capacidad real existente y tampoco se entienden sus variaciones y, por tanto en muchos casos los motivos de las denegaciones.</p> <p>Por otro lado, existe un gran problema con las condiciones técnicas que solicitan las distribuidoras para todas las tipologías de autoconsumo, al no existir esquemas estandarizados del procedimiento de conexión.</p> <p>Por ejemplo, recientemente, desde UNEF se ha identificado una problemática concreta relacionada con la instalación de un seccionador de corte como elemento adicional de corte en instalaciones de autoconsumo de menos de 100kW. Se trata de una obligatoriedad sobre un elemento que es técnicamente “adicional” y que conlleva modificaciones en ciertos elementos de la instalación (como la renovación de la Caja de Protección y Medida (CPM) y los elementos que la componen) que aumentan considerablemente el coste y los plazos de tramitación y sobre todo, costes que repercuten en el ciudadano final. Este tipo de solicitudes están afectando especialmente el desarrollo del autoconsumo colectivo.</p> <p>Además, existen problemas con la interlocución con las distribuidoras que se producen en todo el procedimiento, tanto acceso como conexión. Por citar algunos ejemplos, en algunos casos las plataformas no funcionan correctamente, con errores para acceder o en el proceso de subida de documentos, no hay punto de contactos con las distribuidoras (sólo hay contactos genéricos) o la formación de los técnicos no es la adecuada.</p> <p>Otro de los elementos problemáticos, son las inspecciones:</p> <p>Algunas distribuidoras están congelando la tramitación de proyectos al llevar a cabo la inspección</p>

<p>3.16 Si lo desea, puede justificar sus respuestas (máximo 500 palabras).</p>	<p>A pesar de los avances en la tramitación administrativa y la legislación, todavía existen muchas barreras a nivel municipal:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Procesos de tramitación administrativa de las instalaciones de autoconsumo a nivel municipal poco ágiles, con retrasos y procesos poco lineales; - Falta de información en el proceso de tramitación administrativa a nivel municipal: en muchas ocasiones es complicado encontrar la normativa municipal para el autoconsumo. <p>Algunos ayuntamientos no consideran/integran la normativa autonómica en relación al autoconsumo que les es de aplicación, no tienen normativas municipales desarrolladas o bien solicitan requerimientos no necesarios para este tipo de instalaciones;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Falta de formación de técnicos públicos para la tramitación de las instalaciones de autoconsumo, que dificultan la tramitación y derivan en procesos pocos lineales (primer punto y segundo punto), solicitando requerimientos que no son necesarios para las instalaciones de autoconsumo;
<p>4.1 Crear un punto único de información</p>	<p>5</p>
<p>4.2 Determinar una zonificación preferente para la instalación de infraestructuras renovables</p>	<p>5</p>
<p>4.3 Establecer criterios consistentes y consensuados</p>	<p>5</p>
<p>4.4 Acotar los aspectos objeto de valoración en cada consulta</p>	<p>5</p>
<p>4.5 Evitar acudir a la suspensión cautelar de licencias cuando sea posible</p>	<p>4</p>
<p>4.6 Identificar restrictivamente las zonas prohibidas a la instalación de paneles solares en edificios</p>	<p>5</p>
<p>4.7 Clarificar los requisitos para las instalaciones de autoconsumo</p>	<p>5</p>
<p>5.1 Crear estructuras colaborativas entre entes locales para la tramitación de los proyectos (ej. Oficinas de tramitación común)</p>	<p>4</p>
<p>5.2 Evitar duplicidad de trámites y favorecer la tramitación simultánea</p>	<p>5</p>
<p>5.3 Remplazar autorizaciones por declaraciones responsables en autoconsumo</p>	<p>5</p>
<p>6.1 Establecer beneficios directos para las comunidades locales</p>	<p>5</p>
<p>6.2 Establecer medidas de apoyo público para favorecer la transición económica y laboral de las comunidades locales</p>	<p>5</p>

<p>7 ¿Qué otras posibles acciones no identificadas en el documento considera relevantes para minimizar los obstáculos detectados? (máximo 1.000 palabras).</p>	<p>1. Con el objetivo de seguir avanzando en la introducción del autoconsumo, es fundamental desarrollar aquellas acciones que impulsen el desarrollo del autoconsumo colectivo. En concreto, respecto al Ac Colectivo es necesario eliminar las restricciones de distancia y caracterización del suelo para fomentar el desarrollo de las comunidades energéticas</p> <p>En este sentido, los Administradores de Fincas se constituyen como uno de los agentes que más peso y fuerza pueden tener para el desarrollo de este tipo de instalaciones, al poder ser punto de información para la ciudadanía. Es fundamental, por ello, formar a este sector para que puedan proporcionar las herramientas y la información adecuada a la ciudadanía sobre las posibilidades de desarrollar autoconsumos colectivos y comunidades energéticas.</p> <p>De igual forma, la figura del gestor del autoconsumo colectivo incluida como medida en la Hoja de Ruta del autoconsumo publicada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, creemos que puede ser fundamental para el desarrollo de este tipo de instalaciones. Es necesario, por tanto, el desarrollo del marco legislativo en torno a esta figura.</p> <p>2. Modificación de la estructura de la tarifa. Uno de los objetivos de la reforma del diseño de mercado eléctrico es producir una caída en los precios de la factura de los consumidores finales, que va a rebajar el atractivo del autoconsumo tanto en instalaciones nuevas como en instalaciones existentes.</p> <p>Esto solo se puede paliar, para seguir aprovechando las ventajas del AC en términos socio-económicos y territoriales, a través de una mayor variabilización de los componentes fijos de a tarifa eléctrica así como la implantación de mayores desgravaciones fiscales que incentiven la implantación de instalaciones de autoconsumo.</p> <p>3. Bioagrovoltaica: La integración fotovoltaica en el entorno rural se está convirtiendo en uno de los grandes retos del sector, la falta de información y generación de espacios de encuentro entre promotores y el sector agrícola y sociedad civil está limitando su desarrollo. Para el efecto se propone: (i) promoción de buenas prácticas en implementación fotovoltaica bajo criterios de sostenibilidad; (ii) formación y socialización de los beneficios de la tecnología, priorizando los aspectos socio-económicos (ej. generación de capacidades, dinamización económica, empleo) y</p>
---	---