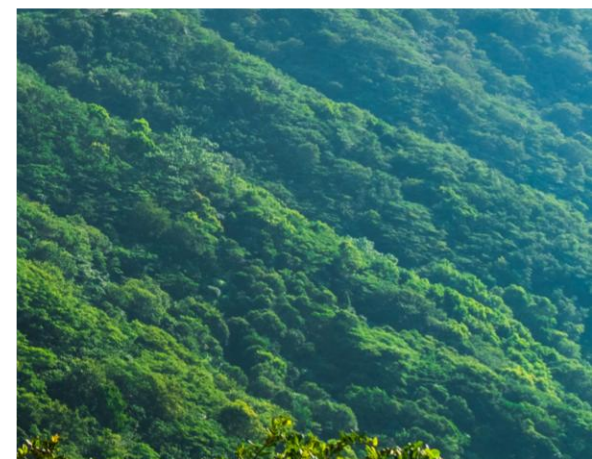


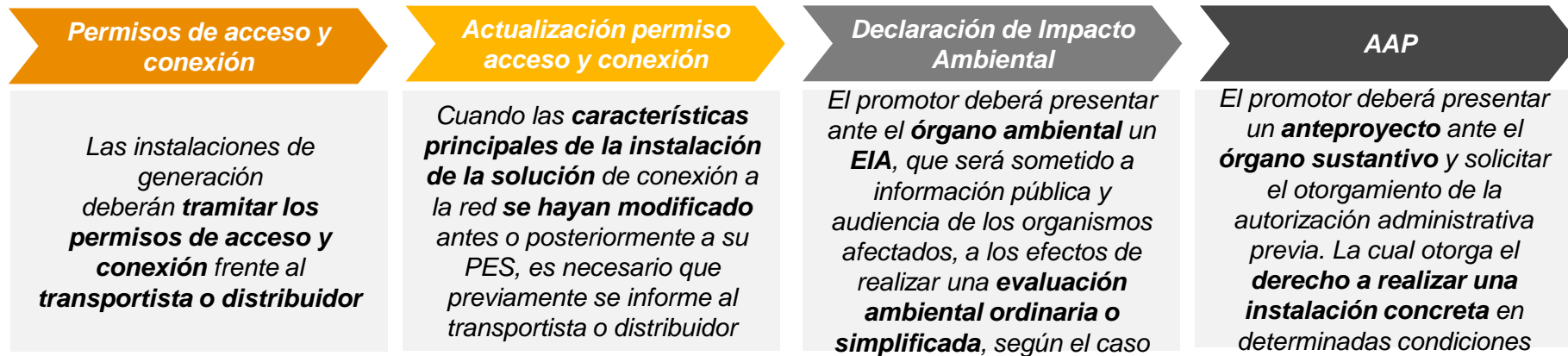
Tramitación de instalaciones de producción renovables

Abril 2025



Introducción

La instalación de parques eólicos (y otros proyectos de energías renovables) requiere de distintos permisos, autorizaciones y licencias.



Leyenda: AAP: Autorización administrativa previa, AAC: Autorización de construcción, EIA: Evaluación de Impacto Ambiental; DUP: Declaración de utilidad pública; AED: Autorización de explotación definitiva
Estrictamente privado y confidencial

Acceso y conexión: aspectos más relevantes

La regulación sobre el acceso y la conexión tiene carácter básico. Además del art. 33 de la Ley 24/2013, hay que tener en cuenta el Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, las Circulares de la CNMC 1/2021, de 20 de enero (generación) y 1/2024, de 27 de septiembre (demanda) y la Resolución de 27 de junio de 2024, de la CNMC, por la que se establecen las especificaciones de detalle para la determinación de la capacidad de acceso de generación a la red de transporte y a las redes de distribución.

Exclusiones y publicación de la capacidad por los gestores de red

Garantía económica (resguardo acreditativo y conformidad)

Criterio de prelación temporal y concursos de capacidad

Informe de aceptabilidad (transporte y distribución aguas arriba)

Propuesta: condiciones técnicas y propuesta económica

Conflictos de acceso y conexión (CNMC y CCAA)

Caducidad de los permisos (RDL 15/2018 y RDL 23/2020)

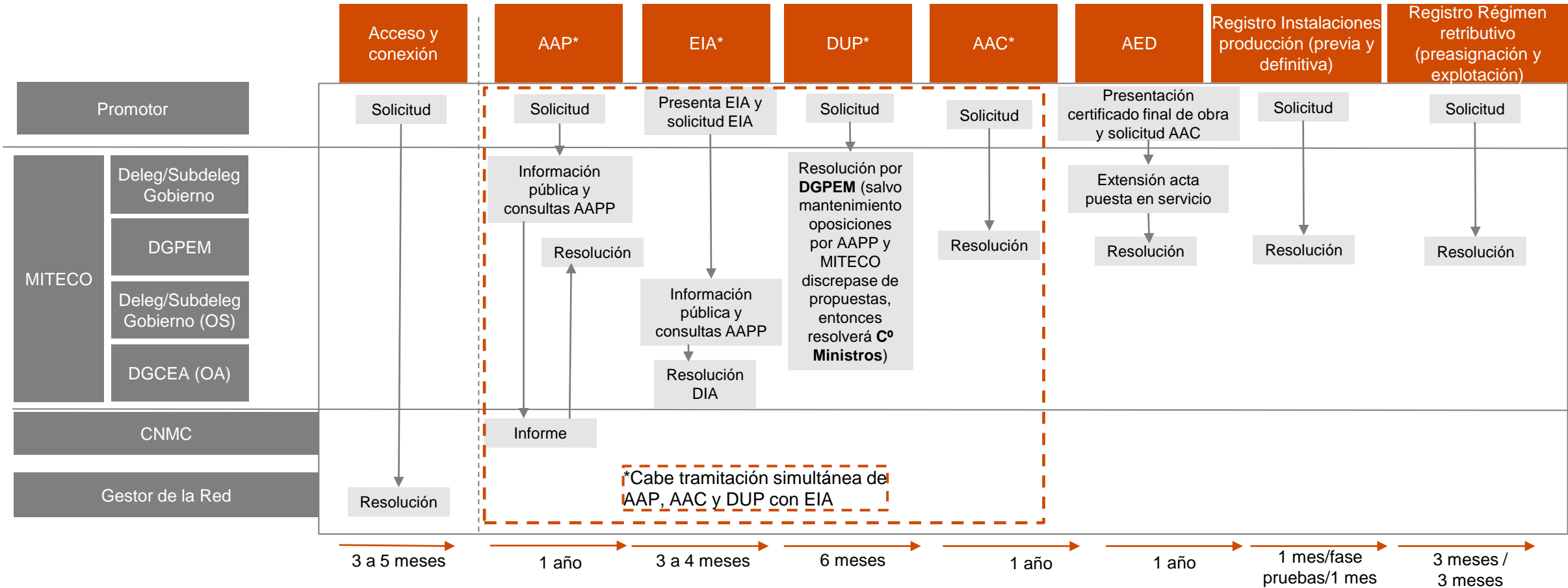
Hibridación

Autorizaciones administrativas: competencia estatal o autonómica

Diversas CCAA han aprobado su propia normativa, puesto que la competencia autorizatoria reside en las CCAA cuando las instalaciones tienen una potencia igual o inferior a 50 MW. La normativa estatal no es básica en materia de tramitación. Algunas licencias (como las de obras o las de actividad o funcionamiento son de competencia municipal.

<p>Legislación estatal en materia de tramitación</p> <p>(Aplicable para instalaciones de más de 50 MW y supletoriament e cuando no haya normativa autonómica)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. ▪ Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica. ▪ Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. ▪ Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica. ▪ Real Decreto 962/2024, de 24 de septiembre, por el que se regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables en instalaciones ubicadas en el mar. ▪ Real Decreto 662/2024, de 9 de julio, por el que se establece el régimen al que ha de estar sometida la instalación de las plantas fotovoltaicas flotantes en los embalses situados en el dominio público hidráulico en las cuencas hidrográficas cuya gestión corresponde a la Administración General del Estado, y por el que se modifica el Reglamento del Dominio Público Hidráulico, aprobado por el Real Decreto 849/1986, de 11 de abril. <p>+ legislación especial en materia de costas, dominio público hidráulico y marítimo, legislación urbanística, carreteras, patrimonio histórico y cultural, servidumbres aeronáuticas, etc.</p>	<p>Normativa autonómica (no exhaustivo)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Cataluña: Decreto Ley 16/2019, de 26 de noviembre, de medidas urgentes para la emergencia climática y el impulso a las energías renovables. Decreto 147/2009, de 22 de septiembre, por el que se regulan los procedimientos administrativos aplicables para la implantación de parques eólicos e instalaciones fotovoltaicas en Cataluña. ▪ Galicia: Ley 2/2024, de 7 de noviembre, de promoción de los beneficios sociales y económicos de los proyectos que utilizan los recursos naturales de Galicia. Ley 8/2009, de 22 de diciembre, por la que se regula el aprovechamiento eólico en Galicia y se crean el canon eólico y el Fondo de Compensación Ambiental. ▪ Aragón: Decreto Ley 2/2016, de 30 de agosto, de medidas urgentes para la ejecución de las sentencias dictadas en relación con los concursos convocados en el marco del Decreto 124/2010, de 22 de junio, y el impulso de la producción de energía eléctrica a partir de la energía eólica en Aragón. Ley 1/2021, de 11 de febrero, de simplificación administrativa. ▪ Valencia: Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, modificado mediante el Decreto Ley 1/2022, de 22 de abril. ▪ Madrid: Decreto 70/2010, de 7 de octubre, del Consejo de Gobierno, para la simplificación de los procedimientos de autorización, verificación e inspección, responsabilidades y régimen sancionador en materia de instalaciones de energía eléctrica de alta tensión en la Comunidad de Madrid. ▪ Andalucía: Decreto-ley 4/2019, de 10 de diciembre, para el fomento de iniciativas económicas. ▪ Castilla y León: Decreto 46/2022, de 24 de noviembre, por el que se regulan los procedimientos de autorizaciones administrativas de instalaciones eléctricas en Castilla y León. ▪ Castilla La Mancha: Ley 5/2020, de 24 de julio, de Medidas Urgentes para la Declaración de Proyectos Prioritarios en Castilla la Mancha. (Etc.)
--	--	--	--

Proceso de tramitación estatal: sujetos que intervienen y plazos

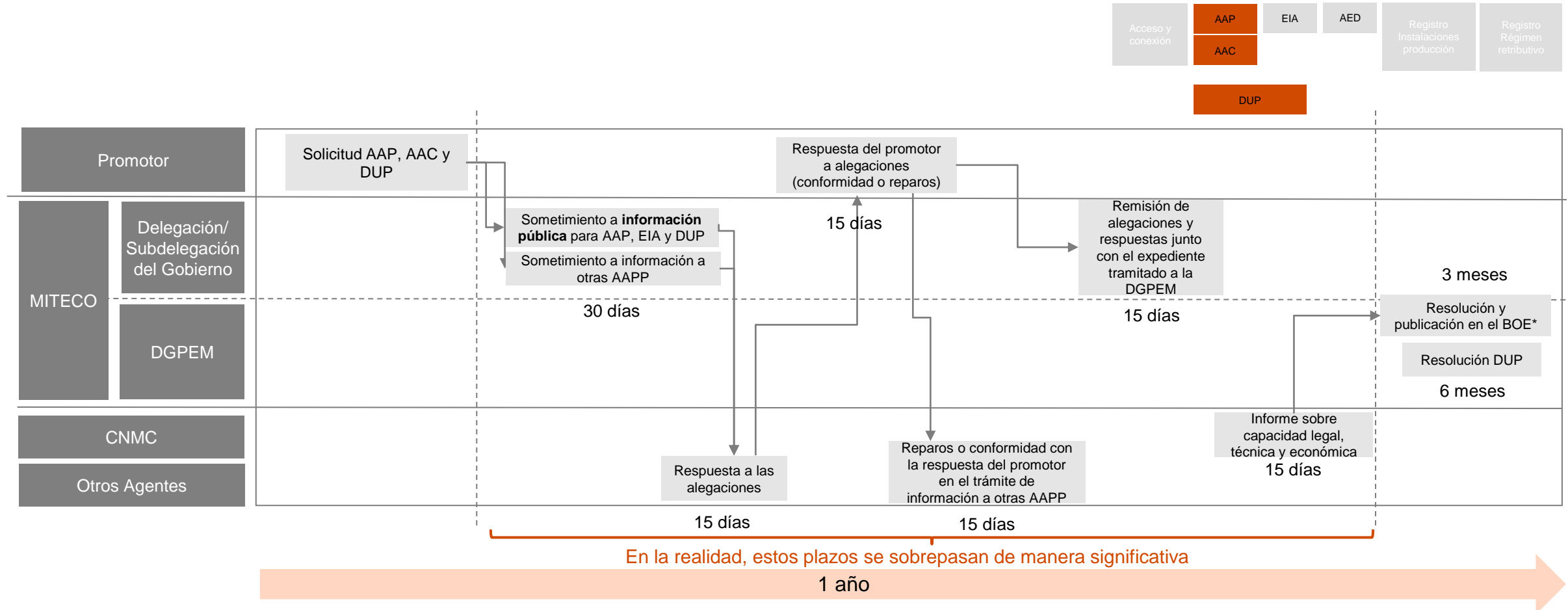


***Cabe la tramitación simultánea de AAP, EIA, AAC y DUP. La LSE prevé un plazo de 1 año para obtener las autorizaciones administrativas (produciéndose silencio desestimatorio transcurrido dicho plazo).**

Leyenda: AAP: Autorización administrativa previa, AAC: Autorización de construcción, EIA: Evaluación de Impacto Ambiental; DUP: Declaración de utilidad pública; AED: Autorización de explotación definitiva; DGCEA: Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental

Estrictamente privado y confidencial

Proceso de tramitación estatal: AAP, AAC y DUP



***Se permite la tramitación conjunta de AAP, AAC y DUP**

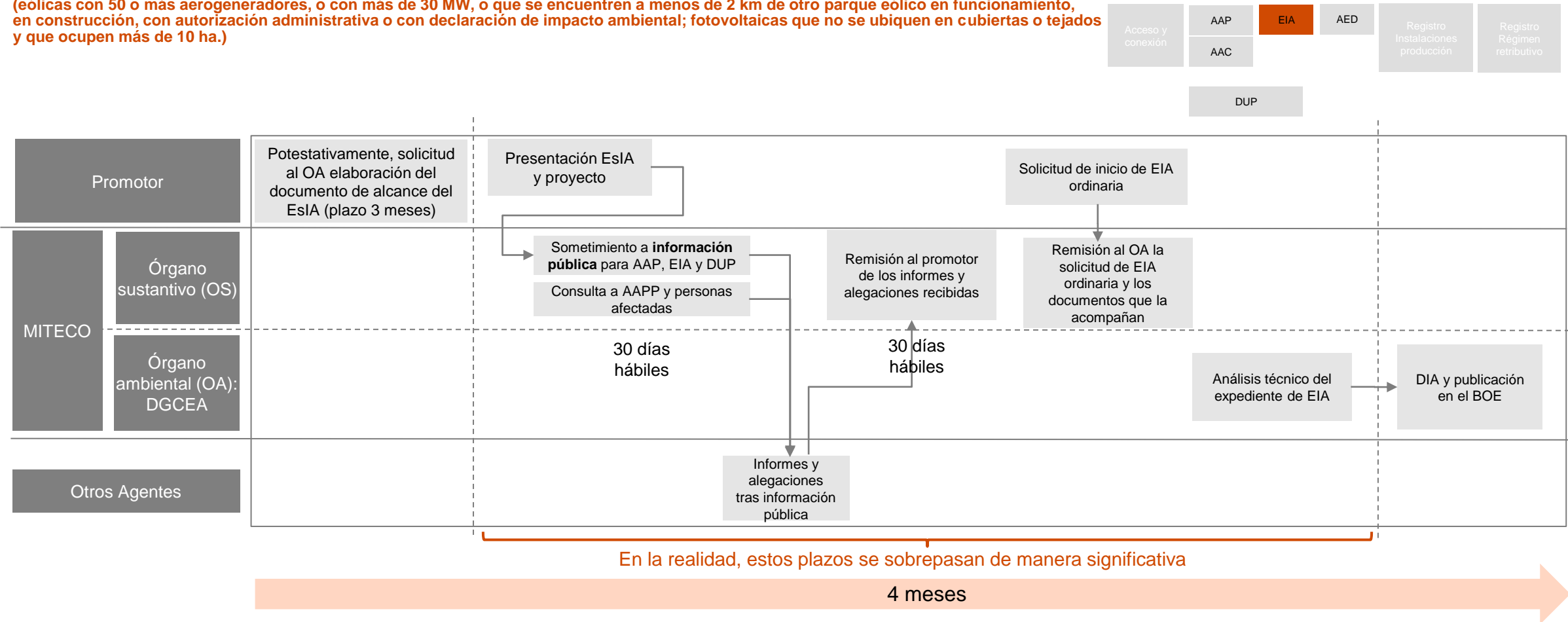
Leyenda: AAP: Autorización administrativa previa, AAC: Autorización de construcción, DUP: Declaración de utilidad pública; AAPP: Administraciones Públicas; DGPEM: Dirección General de Política Energética y Minas.

* Si existe **uso compartido de las infraestructuras de evacuación**, no se puede otorgar la AAP sin presentar previamente este acuerdo vinculante. Si hubiera reparos al condicionado técnico de la AAC y la DGPEM no estuviera de acuerdo con los reparos de las Administraciones/entidades deberá elevar la resolución de la AAC al **Consejo de Ministros**. Una vez obtenida la AAP se pueden iniciar las **obras preparatorias de acondicionamiento del emplazamiento de las instalaciones** (cfr. licencia obras municipal)

Estrictamente privado y confidencial

Proceso de tramitación renovable estatal: EIA ordinaria

(eólicas con 50 o más aerogeneradores, o con más de 30 MW, o que se encuentren a menos de 2 km de otro parque eólico en funcionamiento, en construcción, con autorización administrativa o con declaración de impacto ambiental; fotovoltaicas que no se ubiquen en cubiertas o tejados y que ocupen más de 10 ha.)

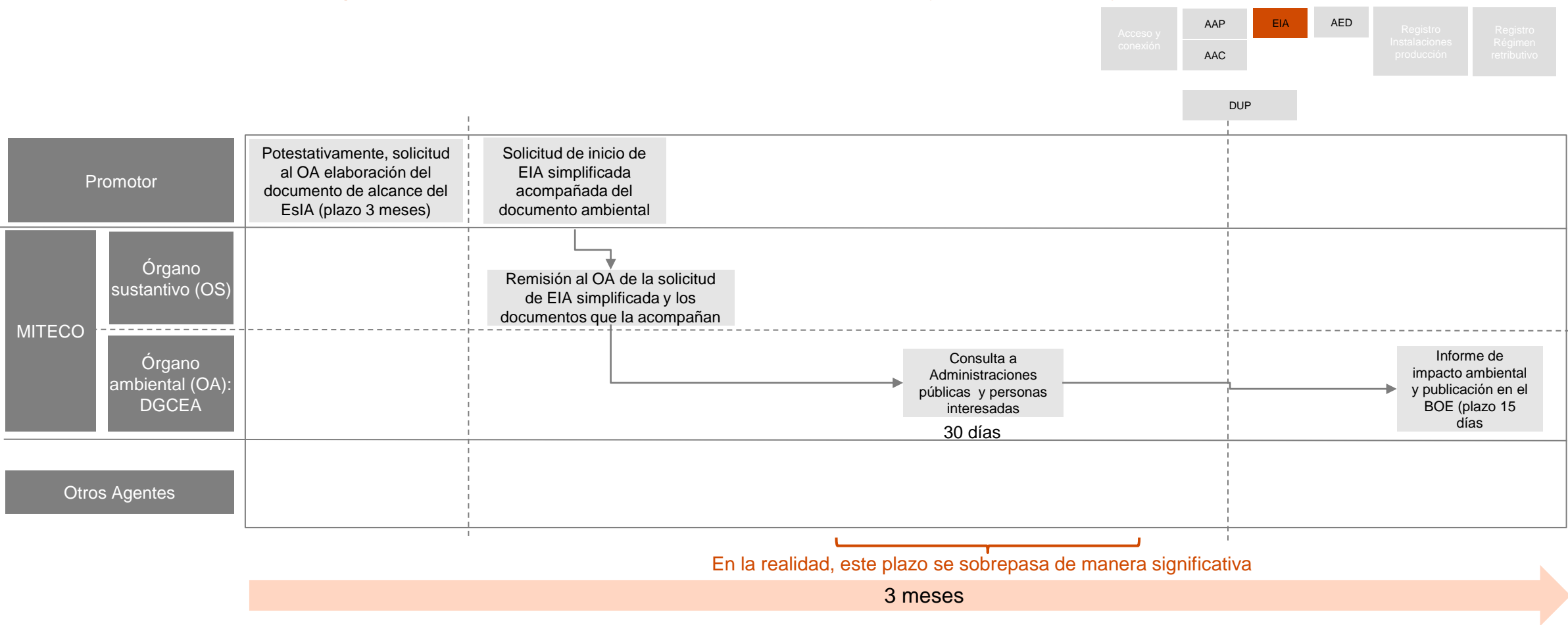


*Se permite la tramitación simultánea de autorizaciones administrativas y EIA.

Leyenda: OS: órgano sustantivo, OA: Órgano ambiental; AAP: Autorización administrativa previa, EsIA: Estudio impacto ambiental; EIA: Evaluación de Impacto Ambiental; DUP: Declaración de utilidad pública; AAPP: Administraciones Públicas; DGCEA: Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental; DIA: Declaración de impacto ambiental

Proceso de tramitación renovable estatal: EIA simplificada

(hidroeléctricas, eólicas de menos de 50 aerogeneradores o menos de 30 MW, fotovoltaicas no instaladas sobre cubierta, tejados o suelos urbanos y que ocupen menos de 10 ha.)



*Se permite la tramitación simultánea de autorizaciones administrativas y EIA.

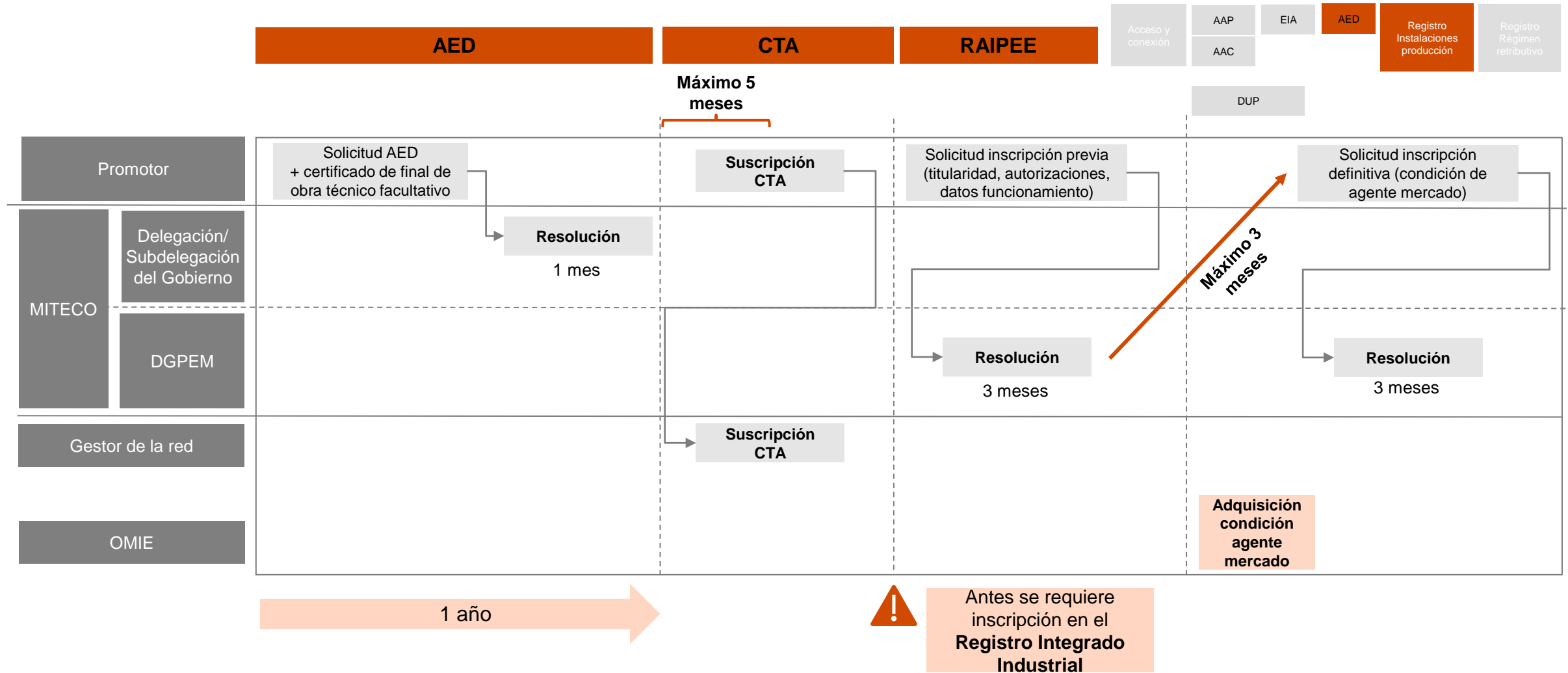
Leyenda: OS: órgano sustantivo, OA: Órgano ambiental; EsIA: Estudio impacto ambiental, EIA: Evaluación de Impacto Ambiental; DGCEA: Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental

Procedimiento de determinación de las afecciones ambientales

El Real Decreto-ley 6/2022 y el Real Decreto-ley 20/2022 regulan el procedimiento de determinación de afecciones ambientales que puede sustituir (o no) la evaluación ambiental ordinaria y simplificada

Ámbito subjetivo	<ul style="list-style-type: none"> Se aplica a instalaciones de generación a partir de fuentes de energía renovables Se excluyen proyectos: ubicados en superficies integrantes de la Red Natura 2000, en espacios naturales protegidos definidos en el artículo 28 de la Ley 42/2007 y en el medio marino y la construcción de líneas aéreas de energía eléctrica con un voltaje igual o superior a 220 kV y una longitud superior a 15 km
Aplicación temporal	Proyectos con solicitud de autorización administrativa de las previstas en el artículo 53 de la Ley 24/2013 ante el órgano sustantivo desde la entrada en vigor de este real decreto-ley y antes del 31/12/2024
Aplicación objetiva	No tiene carácter básico y por tanto sólo será de aplicación a la Administración General del Estado y a sus organismos públicos.
Procedimiento	<ul style="list-style-type: none"> Solicitud: Se presenta ante el ÓRGANO SUSTANTIVO y ha de incluir el anteproyecto, estudio de impacto ambiental y resumen ejecutivo que cuantifique los impactos. Tramitación: El órgano sustantivo remitirá la documentación al ÓRGANO AMBIENTAL en un plazo de <u>10 días</u>, quien elaborará una propuesta de informe de determinación de afección ambiental, que remitirá al órgano competente en materia de medio ambiente, el cual dispondrá de un plazo de <u>10 días</u> para formular observaciones. Transcurrido dicho plazo, la falta de respuesta se considerará como aceptación del contenido de la propuesta. El informe ha de emitirse en un plazo de <u>2 meses</u>. Vigencia: El informe perderá su vigencia y cesará en los efectos que le son propios si el proyecto no fuera autorizado en el plazo de <u>2 años</u> desde su notificación al promotor. Cumplimiento de hitos: Equivale a la obtención de la evaluación ambiental a los efectos del RDL 23/2020. Recurso: No cabe recurso contra el informe, sin perjuicio de los que procedan contra la resolución de autorización administrativa.

Proceso de tramitación estatal: AED, CTA y RAIPEE



Legenda: AED: Autorización de explotación definitiva; CTA: Contrato Técnico de Acceso; RAIPEE: Registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica; DGPEM: Dirección General de Política Energética y Minas.

Estrictamente privado y confidencial

Caso práctico

Permisos de
acceso y
conexión

Actualización

DIA

AAP

AAC

Licencias

AED

Hitos
adminis.

DUP

El proyecto eólico BCN dispone de un permiso de acceso de 29 de julio de 2019, y de un permiso de conexión de 18 de diciembre de 2020, con una potencia instalada de 108.79 MW y una capacidad de acceso de 105.6 MW, localizado en Castelldefels.

Permisos de
acceso y
conexión

Art. 1 RDL 23/2020 y art. 28 RDL 8/2023

b) Si el permiso de acceso se obtuvo con posterioridad al 31 de diciembre de 2017 y antes de la entrada en vigor de este real decreto-ley:

- 1.º Solicitud presentada y admitida de la autorización administrativa previa: 6 meses.
- 2.º Obtención de la declaración de impacto ambiental favorable: 31 meses.
- 3.º Obtención de la autorización administrativa previa: 34 meses.
- 4.º Obtención de la autorización administrativa de construcción: 37 meses.
- 5.º Obtención de la autorización administrativa de explotación definitiva: 5 años.

Todos los plazos señalados en los apartados a) y b) serán computados desde el 25 de junio de 2020.

Aquellos titulares de permisos de acceso para instalaciones de generación de energía eléctrica que sean otorgados desde la entrada en vigor de este real decreto-ley deberán cumplir los hitos administrativos previstos en el apartado b), computándose los plazos desde la fecha de obtención de los permisos de acceso.

Aspectos a tener en cuenta:

- Obtención del permiso de acceso y conexión de forma **separada o conjunta**, según la fecha
- Necesaria constitución de **garantías económicas** por importe de 40 euros/kW instalados
- Distinguir entre **potencia instalada** y **capacidad de acceso**

1. Con carácter excepcional, para todas aquellas instalaciones de generación que hubieran obtenido permisos de acceso y conexión con posterioridad al 31 de diciembre de 2017 y con anterioridad a la entrada en vigor del presente real decreto-ley se modifica el plazo de acreditación de cumplimiento del hito recogido en el artículo 1.1.b) 4.º del Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica, fijando el plazo máximo para la obtención de la autorización administrativa de construcción en 49 meses.

Este plazo será computado desde:

a) El 25 de junio de 2020 para las instalaciones de generación de energía eléctrica que obtuvieron permisos de acceso con anterioridad a dicha fecha y con posterioridad al 31 de diciembre de 2017.

b) Desde la fecha de obtención de los permisos para aquellos titulares de permisos de acceso que lo hubieran obtenido desde el 25 de junio de 2020 y antes de la entrada en vigor del presente real decreto-ley.

2. Con carácter excepcional, los titulares de permisos de acceso y conexión de instalaciones de generación que hubieran obtenido permisos de acceso y conexión con posterioridad al 31 de diciembre de 2017 y con anterioridad a la entrada en vigor del presente real decreto-ley, una vez que dispongan de la pertinente autorización administrativa de construcción, podrán solicitar la extensión del plazo para cumplir con el hito recogido en el artículo 1.1.b) 5.º del Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, de obtención de la autorización de explotación definitiva, sin que en ningún caso el plazo total para disponer de la autorización administrativa de explotación supere los 8 años.

Este plazo máximo de 8 años será computado desde:

a) El 25 de junio de 2020 para las instalaciones de generación de energía eléctrica que obtuvieron permisos de acceso con anterioridad a dicha fecha y con posterioridad al 31 de diciembre de 2017.

b) Desde la fecha de obtención de los permisos para aquellos titulares de permisos de acceso que lo hubieran obtenido desde el 25 de junio de 2020 y antes de la entrada en vigor del presente real decreto-ley.

La solicitud deberá realizarse en un plazo no superior a 3 meses, computados a partir de la entrada en vigor de este real decreto-ley o desde la obtención de la autorización administrativa de construcción, si esta fuera posterior. Esta solicitud habrá de dirigirse al órgano competente para otorgar la autorización administrativa de construcción, y contendrá al menos:

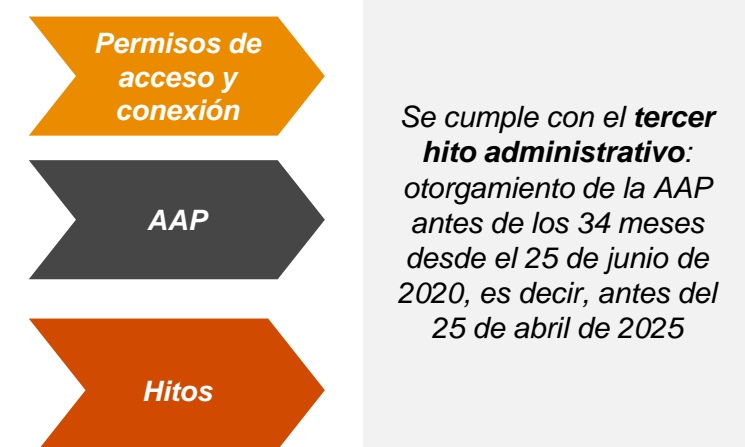
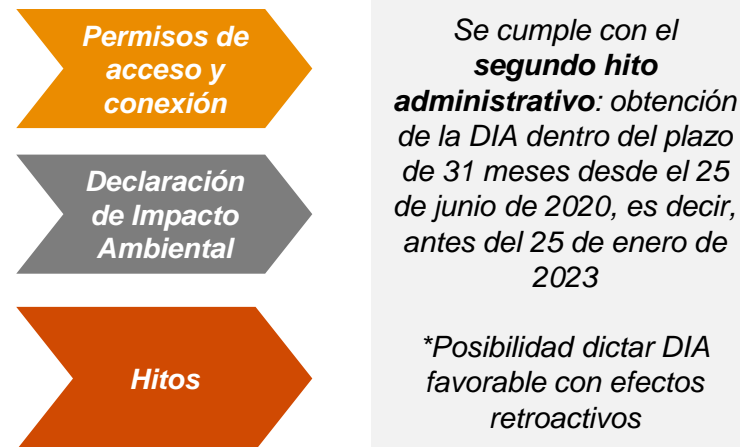
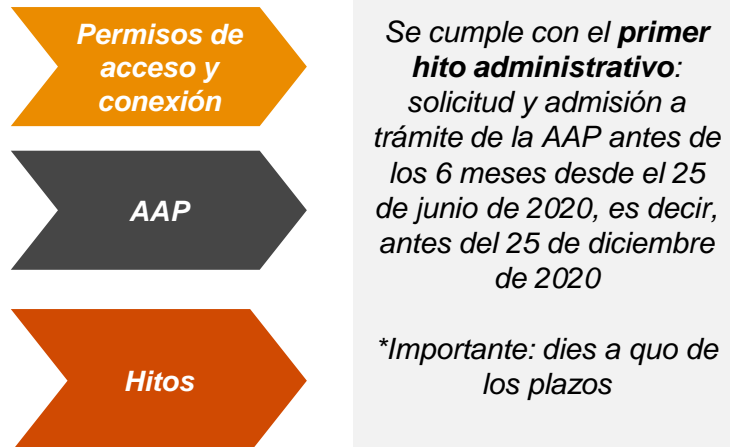
Caso práctico



BCN solicita la AAP, que REE admite a trámite en septiembre de 2020

BCN obtiene DIA favorable el 19 de mayo de 2022 por una potencia instalada de 119.75 MW y ubicación en Castelldefels

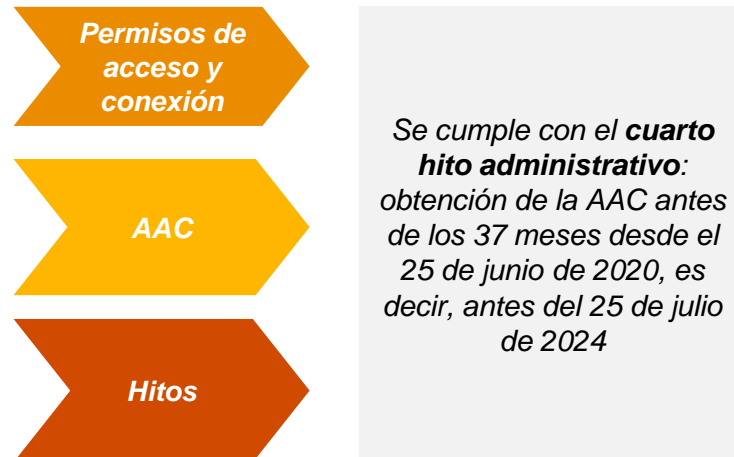
El 24 de mayo de 2023 se concede AAP por potencia instalada de 117.8 MW, capacidad de acceso de 105.6 MW y ubicación en Castelldefels, Gavá Mar y Sentiu



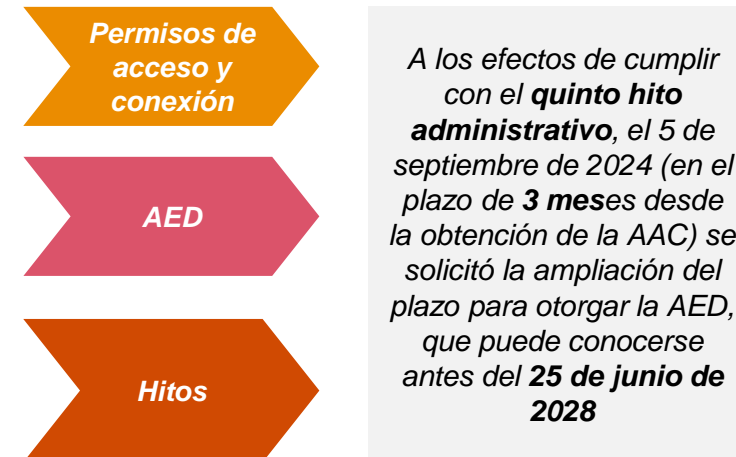
Caso práctico



El 5 de julio de 2024 se concede AAC por potencia instalada de 122.10 MW, capacidad de acceso de 105.6 MW, ubicación en Castelldefels, Gavá Mar, Sentiu y Viladecans



El 5 de agosto de 2024 se solicitó AED, que a fecha de abril de 2025 todavía no se ha obtenido



Caso práctico

Permisos de acceso y conexión

Actualización

DIA

AAP

AAC

Licencias

AED

Hitos adminis.

DUP

Visión general del proyecto

	Permiso acceso y conexión	DIA	AAP	AAC
Potencia instalada	108.79 MW	119.75 MW	117.8 MW	122.10 MW
Capacidad de acceso	105,6 MW	105.6 MW	105.6 MW	105.6 MW
Municipios afectados	Castelldefels	Castelldefels	Castelldefels, Gavá Mar y Sentiu	Castelldefels, Gavá Mar, Sentiu y Viladecans

- La **potencia instalada y municipios** afectados previstos en los permisos de acceso y conexión, en la DIA, en la AAP y en la AAC ha de coincidir
- La **capacidad de acceso** prevista en el permiso de acceso y conexión, y en la AAC ha de coincidir
- Respecto la AAP y la AAC: ¿se ha producido una **modificación sustancial** del proyecto a los efectos del artículo 115 del RD 1955/2000? En caso afirmativo, debe solicitarse **nueva AAP**. En caso contrario, podría bastar con una **modificación de la AAP** ya concedida.
- En relación con el permiso de acceso y conexión: ¿se considera la **misma instalación** a los efectos del anexo II del RD 1955/2000? En caso afirmativo, basta con una **actualización** del permiso. En caso contrario, debe solicitarse un **nuevo permiso**. Riesgo **falta de capacidad, concurso de capacidad de acceso**.
- Respecto la DIA ¿se debe tramitar una **modificación de la DIA o una nueva DIA**, a los efectos de los artículos 7 y 44 de la Ley de Evaluación Ambiental?

Art. 115 RD 1955/2000

2. Las modificaciones de instalaciones de generación que hayan obtenido autorización administrativa previa podrán obtener autorización administrativa de construcción sin requerir una nueva autorización administrativa previa cuando se cumplan todas las siguientes condiciones.

- Las modificaciones no sean objeto de una evaluación ambiental ordinaria de acuerdo a lo establecido en el artículo 7.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.
- Los terrenos afectados por la instalación de producción tras las modificaciones no exceden la poligonal definida en el proyecto autorizado o, de excederse, no requieran expropiación forzosa y cuenten con compatibilidad urbanística.
- La potencia instalada, tras las modificaciones, no exceda en más del diez por ciento de la potencia definida en el proyecto original. Lo anterior se entenderá sin perjuicio de las implicaciones que, en su caso, de conformidad con lo establecido en la disposición adicional decimocuarta, pudiese tener ese exceso de potencia a efectos de los permisos de acceso y conexión.
- Las modificaciones no supongan un cambio en la tecnología de generación.
- Las modificaciones no supongan alteraciones de la seguridad tanto de la instalación principal como de sus instalaciones auxiliares en servicio.
- No se requiera declaración, en concreto, de utilidad pública para la realización de las modificaciones previstas.
- Las modificaciones no produzcan afecciones sobre otras instalaciones de producción de energía eléctrica en servicio.

Anexo II RD 1955/2000

1. A efectos de la concesión de los permisos de acceso y conexión solicitados y de la vigencia de los permisos de acceso y conexión ya otorgados, se considerará que una instalación de generación de electricidad es la misma que otra que ya hubiese solicitado u obtenido los permisos de acceso y conexión, si no se modifica ninguna de las siguientes características:

- Tecnología de generación. Se considerará que no se ha modificado la tecnología de generación si se mantiene el carácter síncrono o asíncrono de la instalación. Asimismo, en el caso de instalaciones incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, se considerará que no se ha modificado la tecnología si la instalación pertenece al mismo grupo al que se refiere el artículo 2 del citado real decreto. La adición de elementos de almacenamiento de energía no implicará que se modifique la tecnología de la instalación.
- Capacidad de acceso. La capacidad de acceso solicitada o concedida no podrá incrementarse en una cuantía superior al 5 % de la capacidad de acceso solicitada o concedida en el permiso de acceso original. A estos efectos, se entenderá como capacidad de acceso, aquella que figure en el permiso de acceso o en la solicitud del mismo. Si en el mismo se recogieran varios valores de potencia sin indicar claramente de cual se trata será aquel valor que refleje la potencia activa máxima que puede inyectarse a la red. Este valor no tendrá por qué ser coincidente con la potencia instalada o la potencia nominal de la instalación. No obstante, no se considerará que se mantiene la capacidad de acceso cuando esta disminuya respecto de la solicitada o la otorgada en el permiso de acceso como consecuencia de una reducción de potencia instalada o nominal que resulte de la división de un proyecto en dos o más proyectos de instalación de generación cuya suma de potencias sea igual a la potencia original.
- Ubicación geográfica. Se considerará que no se ha modificado la ubicación geográfica de las instalaciones de generación cuando el centro geométrico de las instalaciones de generación planteadas inicialmente y finalmente, sin considerar las infraestructuras de evacuación, no difiere en más de 10.000 metros.

Caso práctico

Permisos de
acceso y
conexión

Actualización

DIA

AAP

AAC

Licencias

AED

Hitos
adminis.

DUP

Art. 7 Ley Evaluación Ambiental

1. Serán objeto de una evaluación de impacto ambiental ordinaria los siguientes proyectos:

c) Cualquier modificación de las características de un proyecto consignado en el anexo I o en el anexo II, cuando dicha modificación cumple, por sí sola, los umbrales establecidos en el anexo I.

2. Serán objeto de una evaluación de impacto ambiental simplificada:

c) Cualquier modificación de las características de un proyecto del anexo I o del anexo II, distinta de las modificaciones descritas en el artículo 7.1.c) ya autorizados, ejecutados o en proceso de ejecución, que pueda tener efectos adversos significativos sobre el medio ambiente. Se entenderá que esta modificación puede tener efectos adversos significativos sobre el medio ambiente cuando suponga:

- 1.º Un incremento significativo de las emisiones a la atmósfera.
- 2.º Un incremento significativo de los vertidos a cauces públicos o al litoral.
- 3.º Incremento significativo de la generación de residuos.
- 4.º Un incremento significativo en la utilización de recursos naturales.
- 5.º Una afección a Espacios Protegidos Red Natura 2000.
- 6.º Una afección significativa al patrimonio cultural.

Anexo I Ley Evaluación Ambiental

i) Instalaciones para la utilización de la fuerza del viento para la producción de energía (parques eólicos) que tengan cincuenta o más aerogeneradores, o que tengan más de 30 MW, o que se encuentren a menos de 2 km de otro parque eólico en funcionamiento, en construcción, con autorización administrativa o con declaración de impacto ambiental.

Art. 44 Ley Evaluación Ambiental

1. Las condiciones de la declaración de impacto ambiental podrán modificarse cuando concurra alguna de las siguientes circunstancias:

a) La entrada en vigor de nueva normativa que incida sustancialmente en el cumplimiento de las condiciones establecidas en la declaración de impacto ambiental.

b) Cuando la declaración de impacto ambiental establezca condiciones cuyo cumplimiento se haga imposible o innecesario porque la utilización de las nuevas y mejores técnicas disponibles en el momento de formular la solicitud de modificación permiten una mejor y más adecuada protección del medio ambiente, respecto del proyecto o actuación inicialmente sometido a evaluación de impacto ambiental.

c) Cuando durante el seguimiento del cumplimiento de la declaración de impacto ambiental se detecte que las medidas preventivas, correctoras o compensatorias son insuficientes, innecesarias o ineficaces.

Infraestructuras de evacuación

2. En el caso de líneas que cumplan funciones de evacuación de instalaciones de producción de energía eléctrica, en ningún caso, podrá otorgarse la autorización administrativa previa de las infraestructuras de evacuación de una instalación de generación sin la previa aportación de un documento, suscrito por todos los titulares de instalaciones con permisos de acceso y de conexión otorgados en la posición de línea de llegada a la subestación de la red de transporte o distribución, según proceda en cada caso, que acredite la existencia de un acuerdo vinculante para las partes en relación con el uso compartido de las infraestructuras de evacuación. A estos efectos, el citado documento podrá ser aportado en el momento de realizar la solicitud a la que se refiere el apartado anterior o en cualquier momento del procedimiento de obtención de la autorización administrativa previa.

Caso práctico: resolución

	Permiso acceso y conexión	DIA	AAP	AAC	AED
Potencia instalada	108.79 MW	119.75 MW	117.8 MW	122.10 MW	
Capacidad de acceso	105,6 MW	105.6 MW	105.6 MW	105.6 MW	
Municipios afectados	Castelldefels	Castelldefels	Castelldefels, Gavá Mar y Sentiu	Castelldefels, Gavá Mar, Sentiu y Viladecans	
Actuaciones a realizar	<p>La potencia instalada de la AAC y del permiso de acceso y conexión no coinciden. Pero la capacidad de acceso no varía.</p> <p>Además, en cuanto a la ampliación de municipios afectados, debería confirmarse a nivel técnico si se cumple la distancia de los 10 km, a los efectos de considerar que se trata de la misma instalación.</p> <p>De confirmarse, sólo deberá solicitarse una actualización del permiso de acceso. Deberá modificarse la garantía económica para contemplar la nueva potencia (incremento de cuantía) y reflejar los nuevos municipios.</p>	<p>La modificación del proyecto no cumpliría por sí sola los umbrales del Anexo I de la Ley de Evaluación Ambiental, por lo que no se requiere una nueva evaluación ambiental ordinaria.</p> <p>No obstante, de considerarse que existe un impacto sobre el medio ambiente (por ocuparse nuevos municipios y/o por incrementarse la potencia), podría exigirse una evaluación de impacto ambiental simplificada.</p> <p>Podría exigirse una modificación de la DIA para que prevea los municipios afectados y el incremento de potencia.</p>	<p>La diferencia de potencias instaladas entre la AAP y la AAC es de un 3,5%, y no se cambia de municipios. Por lo que no se considera una modificación sustancial del proyecto que exija una nueva AAP.</p> <p>Sí deberá tramitarse una modificación de la AAP para que la potencia instalada se equipare a la AAC, con el correspondiente trámite de audiencia a los afectados.</p>	<p>Deberá revisarse el plazo que pueda fijar la AAC para empezar la construcción.</p> <p>*El procedimiento de obtención de la AAC podría quedar suspendido hasta que se obtenga la AAP y la AAC de las infraestructuras de evacuación.</p>	<p>La AED deberá obtenerse antes del 25 de junio de 2028, para evitar la caducidad del permiso.</p>

Gracias

[pwc.com](https://www.pwc.com)

El presente documento ha sido preparado dentro del ámbito del curso sobre “Tramitación de renovables” para la Asociación Empresarial Eólica y tiene finalidad formativa. PricewaterhouseCoopers Tax & Legal, S.L. (en adelante, PwC) no acepta ninguna responsabilidad ante terceros que pudieran hacer uso del contenido de esta presentación, sin la aceptación previa de PwC.

PwC, sus socios, empleados o colaboradores no garantizan (ni implícita ni explícitamente) la exactitud ni la suficiencia de la información contenida en esta presentación ni asume ningún tipo de compromiso, obligación ni responsabilidad frente a nadie que actúe sobre la base de la información contenida en esta presentación y tome alguna decisión basada en el mismo.

© 2024 PricewaterhouseCoopers Tax & Legal, S.L. Todos los derechos reservados. "PwC" se refiere a PricewaterhouseCoopers Tax & Legal, S.L., firma miembro de PricewaterhouseCoopers International limited; cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente.