



INFORMACIÓN PARA LA CUMPLIMENTACIÓN DE LA SOLICITUD DE LA AUTORIZACIÓN DE EXPLOTACIÓN

A. Instrucciones de cumplimentación (véase superíndice en cada campo de la instancia de solicitud)

- (1) Denominación de la instalación o de la actuación de modificación de la instalación.
- (2) Código del expediente administrativo.
- (3) Tipo de instalación: de producción o de transporte.
- (4) Datos del titular de la instalación a efectos de su identificación y notificación.
- (5) Datos del representante de la instalación a efectos de su identificación y notificación.
- (6) Provincia para la que se solicita la puesta en servicio.
- (7) Indicar la autorización de explotación que se solicita:
 - Provisional para pruebas.
 - Provisional parcial para pruebas.
 - Definitiva.
 - Parcial definitiva.
- (8) Indicar si la instalación se ha ejecutado en su conjunto o, en su caso, si se ha ejecutado alguna de las fases. Si la instalación es de producción, debe permitir la evacuación en el nudo de la red de transporte.
- (9) Indicar la(s) resolución(es) de Autorización(es) Administrativa(s) de Construcción con la(s) que cuenta la instalación.
- (10) Poder que acredita al representante para actuar ante los actos de la Administración.
- (11) Si hay variaciones respecto del proyecto autorizado, adenda que describa y justifique detalladamente en la memoria las modificaciones, incluyendo presupuesto, comprendiendo entre otros, los capítulos de seguridad y salud y gestión de residuos, así como planos definitivos de implantación y esquemas unifilares, firmada por técnico competente y visada por el colegio oficial. Incluirá la justificación detallada de cada uno de los apartados del artículo 115.3 del Real Decreto 1955/2000.
- (12) Declaración responsable del titular de la instalación, según modelo del Anexo A, de la inexistencia de modificaciones sustanciales (artículo 115.3 del Real Decreto 1955/2000) y de la no necesidad de una nueva Autorización Administrativa de Construcción, ni de nueva Autorización Administrativa Previa, según el artículo 115.2 del Real Decreto 1955/2000.
- (13) Acuerdo entre los promotores que habilite para la puesta en servicio de la instalación en caso de que exista variación respecto del acuerdo inicial.
- (14) Cartografía digital de la instalación en su estado final, en formato SHP y GeoJSON según instrucciones indicadas en el Anexo B de estas instrucciones.
- (15) Certificado(s) final(es) de obra según modelo del Área Funcional de Industria y Energía, firmado por técnico titulado competente y visado por el colegio oficial.
- (16) Modelo 790 y justificante de liquidación de la tasa 054 por la suma de los presupuestos de ejecución material del/los proyecto(s) y adenda(s), incluyendo las variaciones respecto del proyecto autorizado. Aportar el desglose según modelo del Anexo C de estas instrucciones. En caso de variación del presupuesto, aportar el modelo y la liquidación de la tasa complementaria de la Autorización Administrativa de Construcción.

En la tabla se especificará, en varias líneas si es necesario:

- Los nombres de los archivos que correspondan en los que consten los Presupuestos de Ejecución Material (PEM) (los PEM incluirán los capítulos de seguridad y salud, gestión de residuos y medidas ambientales).
- Página del documento donde aparece el PEM.
- Número identificador que consta en el modelo 790 y, en caso de liquidación electrónica, NRC que consta en el justificante de abono.



- Indicación de si la tasa es principal o complementaria.
 - Si el sujeto pasivo es una persona física la liquidación debe efectuarse electrónicamente, según el artículo 14 de la Ley 39/2015).
 - Importe de la tasa.
 - Fecha de validación mecánica o abono de la tasa.
 - Nombres de los archivos que contienen el modelo 790 cumplimentado con el que se liquida la tasa y, en caso de abono electrónico, del justificante de liquidación de la tasa.
- (17) Si la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) y/o la Autorización Administrativa de Construcción (AAC) incluyen un condicionado, declaración responsable del titular de la instalación que acredite el cumplimiento, según modelo del Anexo D de estas instrucciones.
- (18) Si la Declaración de Impacto Ambiental y/o la Autorización Administrativa de Construcción incluyen en su condicionado la presentación de documentación justificativa ante los organismos correspondientes, aportar copia de dicha documentación.
- (19) Justificantes de presentación, ante la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental y del organismo competente de la Comunidad Autónoma, de la documentación de los campos (17) y (18).
- (20) Para la obtención de autorización de explotación [parcial] definitiva, según el artículo 132 quater.1 del Real Decreto 1955/2000.
- (21) Según la disposición transitoria segunda del Real Decreto 997/2025, referente al periodo de adaptación en la entrega de documentación, hasta treinta y seis meses desde su entrada en vigor. La declaración responsable se ajustará al modelo del Anexo H.
- (22) En el caso de instalaciones de producción de energía eléctrica de origen eólico o solar de potencia menor de 100 MVA, reguladas por el Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23, aportar la documentación indicada en este apartado, junto con el formulario del Anexo E.
- (23) En el caso de líneas de alta tensión que no sean propiedad de empresas de transporte, reguladas por el Real Decreto Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, aportar la documentación indicada en este apartado, junto con el formulario del Anexo F.

B. Instrucciones de presentación

La documentación se presentará en un archivo ZIP, a través de la aplicación Almacén, previa solicitud de invitación para su carga, dirigida al Área Funcional de Industria y Energía. Si el tamaño supera el límite de 1 GB por archivo admitido por Almacén, se dividirá en los archivos necesarios para cumplir este requisito.

El nombre del archivo seguirá el formato siguiente:

`CodExp_TipoAE_Nombre.zip`

Donde:

- **CodExp:** es el código del expediente asignado por la unidad tramitadora.
- **TipoAE:** según el tipo de Autorización de Explotación que se solicita:
 - AEPP: Autorización de Explotación Provisional para Pruebas.
 - AEPPP: Autorización de Explotación Provisional Parcial para Pruebas.
 - AED: Autorización de Explotación Definitiva.
 - AEDP: Autorización de Explotación Definitiva Parcial.
- **Nombre:** descripción corta del nombre de la instalación.



Por ejemplo:

PFot-000_AED_NombreInstalación.zip

Los documentos se organizarán en el ZIP en las carpetas que se indican a continuación, nombradas con el formato “Número.Descripción”, donde el número constará de dos dígitos.

Si resulta necesario, se crearán subcarpetas para ordenar los documentos para cada instalación. Por ejemplo, “Planta”, “SET”, “Línea”.

En caso de que algún documento no sea procedente, se creará la carpeta vacía. Deberá comprobarse que la longitud de las rutas y los nombres de los archivos incluidos en el ZIP permite su descompresión sin errores.

Nombre carpeta	Superíndice Campo	Contenido
01.Instancia		Instancia de solicitud.
02.Poder	(10)	Poder.
03.Adenda variaciones	(11)	Adenda de variaciones respecto del proyecto aprobado.
04.DR 115	(12)	Anexo A de declaración responsable.
05.Acuerdo promotores	(13)	Acuerdo entre los promotores.
06.Cartografía	(14)	Carpeta SHP y GeoJSON según Anexo B.
07.CFO	(15)(20)(21)	Certificado(s) final(es) de obra, RAIPEE, EON, ION, FON y declaración responsable del Anexo H, según corresponda.
08.Tasa	(16)	Anexo C, modelo 790 y justificante liquidación de la tasa 054.
09.DR DIAAAC	(17)	Anexo D de declaración responsable.
10.Doc DIAAAC	(18)	Documentación justificativa cumplimiento DIA y AAC.
11.Justificantes DIAAAC	(19)	Justificantes presentación documentación DIA y AAC.
12.ITC-RAT 22	(22)	Documentación tabla ITC-RAT 22 y Anexo E.
13.ITC-LAT 04	(23)	Documentación tabla ITC-LAT 04 y Anexo F.



C. Normativa de aplicación

– Ley 24/2013, de 26 de diciembre de 2013, del Sector Eléctrico.

Artículo 53.1.c). “[Para la puesta en funcionamiento de nuevas instalaciones de transporte, distribución, producción, líneas directas, así como para infraestructuras eléctricas de las estaciones de recarga de vehículos eléctricos de potencia superior a 3.000 kW, contempladas en la presente ley o modificación de las existentes se requerirá de las siguientes autorizaciones administrativas]: Autorización de explotación, que permite, una vez ejecutado el proyecto, poner en tensión las instalaciones y proceder a su explotación.”

– 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.

El **artículo 132** “Autorización de explotación definitiva de instalaciones de transporte y distribución de energía eléctrica”, dispone que:

“1. Una vez ejecutado el proyecto, se presentará la correspondiente solicitud de autorización de explotación definitiva ante las áreas o, en su caso, dependencias de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno respectivas que hayan tramitado el expediente por provincias.

A dicha solicitud se acompañará un certificado de final de obra suscrito por el técnico facultativo competente, en el que conste que la instalación se ha realizado de acuerdo con las especificaciones contenidas en el proyecto de ejecución aprobado, así como con las prescripciones de la reglamentación técnica aplicable a la materia.

2. La autorización de explotación se extenderá por el área o, en su caso, dependencia de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno respectivas que hayan tramitado el expediente, en el plazo de un mes, previas las comprobaciones técnicas que se consideren oportunas. Si se tratase de una línea eléctrica que afecte a diferentes provincias, se extenderá la autorización de explotación por cada una de ellas.

Con carácter previo a la emisión de la autorización de explotación definitiva, las referidas áreas o, en su caso, dependencias de Industria y Energía, a petición del titular de la instalación extenderán la autorización de explotación provisional para pruebas de la misma.”

El **artículo 132 bis** “Autorizaciones de explotación de las instalaciones de generación y producción”, dispone que:

“1. La autorización de explotación de instalaciones de generación de energía eléctrica, o de módulos de instalaciones de generación en instalaciones de generación existentes, constará de una fase de autorización de explotación provisional para pruebas y de una fase de autorización de explotación definitiva. En el caso de instalaciones de producción, la autorización de explotación provisional para pruebas y la definitiva permitirán la inscripción de la instalación en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica, de manera previa y definitiva, respectivamente. Lo anterior se entenderá sin perjuicio del resto de documentación requerida de acuerdo con la regulación relativa a la inscripción en el registro de producción.



2. El apartado anterior será igualmente de aplicación para las instalaciones y módulos de Almacenamiento.”

El **artículo 132 ter** “Autorización de explotación provisional para pruebas de instalaciones de producción”, dispone que:

“1. Una vez ejecutado el proyecto, se presentará la correspondiente solicitud de autorización de explotación provisional para pruebas ante las áreas o, en su caso, dependencias de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno respectivas que hayan tramitado el expediente por provincias.

A dicha solicitud se acompañará un certificado de final de obra suscrito por el técnico facultativo competente, en el que conste que la instalación se ha realizado de acuerdo con las especificaciones contenidas en el proyecto de ejecución aprobado, así como con las prescripciones de la reglamentación técnica aplicable a la materia. Asimismo, si existiesen modificaciones al amparo de los previsto en el artículo 115.3 deberá aportarse justificación detallada del cumplimiento de cada uno de los apartados de dicho artículo.

2. La autorización de explotación provisional para pruebas se extenderá por el área o, en su caso, dependencia de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno respectivas que hayan tramitado el expediente, en el plazo de un mes, previas las comprobaciones técnicas que se consideren oportunas.

3. En el caso de que varias instalaciones de producción que evacúen en el mismo punto de conexión y compartan parte de la infraestructura de evacuación, cuando el titular de una de las instalaciones desee poner en servicio su instalación (A) con anterioridad a la instalación de producción (B) que contenga las infraestructuras comunes de evacuación, las áreas o, en su caso, dependencias de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno podrán extender una autorización de explotación provisional parcial para pruebas de la infraestructura de evacuación común autorizada dentro de la instalación (B) a nombre de su titular. Esta autorización de explotación parcial para pruebas emitida al titular (B), permitirá, haciendo referencia a la misma, extender la autorización de explotación provisional para pruebas de la instalación de producción (A) siempre que se recoja expresamente que esta permite evacuar la totalidad de la energía generada por la instalación (A).

En todo caso, y con independencia de si la autorización de explotación provisional para pruebas se realiza haciendo referencia a una autorización de explotación provisional parcial para pruebas de parte de la infraestructura de evacuación común o mediante una autorización de explotación única, esta deberá extenderse de manera que la autorización de explotación provisional para pruebas de la instalación de producción incluya tanto el parque generador como sus infraestructuras de evacuación hasta la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica de acuerdo con la definición dada para instalación en el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.”

El **artículo 132 quater** “Autorización de explotación definitiva de instalaciones de producción”, dispone que:

“1. Una vez finalizadas las pruebas de autorización de explotación de la instalación, se presentará la correspondiente solicitud de autorización de explotación definitiva ante las áreas o, en su caso,



dependencias de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno respectivas que hayan tramitado el expediente por provincias.

Dicha solicitud se acompañará, si esta fuera exigible, de la Notificación Operacional Definitiva (FON) establecida en el Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016, que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red, y en la normativa aprobada para el desarrollo e implementación del mismo, que acredite la adecuada consecución de las pruebas y el procedimiento de conformidad requerido de manera previa a la autorización de explotación definitiva de la instalación, y con las prescripciones de la reglamentación técnica aplicable a la materia.

2. La autorización de explotación definitiva se extenderá por el área o, en su caso, dependencia de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno respectivas que hayan tramitado el expediente, en el plazo de un mes, previas las comprobaciones técnicas que se consideren oportunas. Si se tratase de una instalación de producción que afecte a diferentes provincias, se extenderá autorización de explotación por cada una de ellas.

3. En el caso de que varias instalaciones de producción que evacúen en el mismo punto de conexión y compartan parte de la infraestructura de evacuación, cuando el titular de una de las instalaciones de producción (A) desee poner en servicio su instalación (A) con anterioridad a la instalación de producción (B) que contenga las infraestructuras comunes de evacuación, las áreas o, en su caso, dependencias de Industria y Energía de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno podrán extender una autorización de explotación provisional parcial para pruebas de la infraestructura de evacuación común autorizada dentro de la instalación (B) a nombre de su titular. Esta autorización de explotación parcial para pruebas emitida al titular de la instalación (B), permitirá, haciendo referencia a la misma, extender la autorización de explotación definitiva de la instalación de producción (A) siempre que se recoja expresamente que esta permite evacuar la totalidad de la energía generada por la instalación (A).

En todo caso, de conformidad con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, la autorización de explotación definitiva deberá otorgarse a la instalación de producción, es decir deberá incluir el parque generador y sus infraestructuras de evacuación hasta el punto de conexión con la red de transporte o distribución. Esto podrá hacerse:

- a) Otorgando al titular de la instalación de producción la autorización de explotación definitiva hasta el punto de conexión.*
- b) Otorgando al titular de producción la autorización de explotación definitiva de la instalación autorizada en el proyecto de construcción y haciendo referencia a la autorización de explotación parcial para pruebas, o en su caso definitiva, de aquellas instalaciones autorizadas en el otro u otros proyectos que permitan la evacuación de la energía hasta el punto de conexión con la red de transporte o distribución, la cual deberá haber sido obtenida por el otro u otros productores.”*

– **Real Decreto 997/2025, de 5 de noviembre, por el que se aprueban medidas urgentes para el refuerzo del sistema eléctrico.**

La Disposición transitoria segunda “Periodo de adaptación en la entrega de documentación para la obtención de la autorización de explotación definitiva de expedientes de instalaciones eléctricas”, dispone que:



“1. Desde la entrada en vigor del presente real decreto y hasta transcurridos treinta y seis meses, a los efectos de la obtención de la autorización de explotación definitiva para instalaciones de generación, producción y almacenamiento a la que se refiere el artículo 132 quater del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, la aportación de la Notificación Operacional Definitiva podrá ser suplida por la entrega de los dos siguientes documentos:

- a) La Notificación Provisional (ION) establecida en el Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016, que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red.*
- b) La resolución de inscripción previa en el Registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica (RAIPEE) prevista en el artículo 39 del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio.*

2. No obstante, lo anterior, con el fin de agilizar el procedimiento de obtención de la autorización de explotación definitiva en aquellos proyectos que se encuentren en el límite de vencimiento del quinto hito administrativo establecido en base al Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, la documentación a presentar para la obtención de la autorización de explotación definitiva podrá ser suplida por la entrega de los tres siguientes documentos:

- a) Autorización de explotación provisional para pruebas emitida por el órgano competente en base al artículo 132 ter del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.*
- b) La Notificación Provisional de Energización (EON) establecida en el Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016, que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red.*
- c) Declaración responsable que recoja expresamente que el titular de la instalación se compromete a no realizar vertidos de energía en la red a la que se conecta hasta la aportación al órgano encargado de emitir la autorización de explotación definitiva de la documentación recogida en el apartado 1 de esta disposición o de la Notificación de Operación Definitiva (FON).*

3. Lo dispuesto en los apartados anteriores se entenderá sin perjuicio de las obligaciones derivadas del Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas y su normativa de desarrollo.”

- **Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23.**

El artículo 16 del Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23, dispone que las instalaciones eléctricas propiedad de empresas de producción, transporte y distribución de energía eléctrica deberán disponer de un proyecto que defina las características de la instalación, según determina la ITC-RAT 20, elaborado previamente a la ejecución, y de un certificado final de obra, según modelo establecido por la Administración pública competente, emitido por técnico titulado competente una vez finalizadas las obras. El citado certificado y los informes de verificación surtirán los efectos previstos en el artículo 132 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre o, en su caso, se aplicará la normativa autonómica en esta materia.

El apartado 3 de su instrucción técnica complementaria ITC-RAT 22, Documentación y puesta en servicio de las instalaciones de alta tensión, establece que, finalizadas las obras, un técnico titulado competente



deberá emitir un certificado final de obra, según modelo establecido por la Administración pública competente, con el contenido que allí se determina.

La documentación requerida se detalla en el diagrama de flujo y en el cuadro resumen al final de las instrucciones (Anexo G).

- **Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09.**

El artículo 20 del Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, dispone que, una vez obtenida, en los casos requeridos por el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, la autorización administrativa, la puesta en servicio y utilización de las instalaciones eléctricas ejecutadas por empresas instaladoras requiere, entre otros, que al finalizar la ejecución de la línea un técnico titulado competente emita el correspondiente certificado de dirección y final de obra.

El apartado 3 de la ITC-LAT 04, indica que, *“finalizadas las obras, un técnico titulado competente deberá emitir un certificado final de obra, según modelo establecido por la Administración, que deberá comprender, al menos, lo siguiente:*

- a) Los datos referentes a las principales características técnicas de la línea y de su instalación.*
- b) Informe técnico con resultado favorable, de las verificaciones previas a la puesta en servicio, realizado por la empresa titular de la instalación según se especifica en la ITC-LAT 05.*
- c) Declaración expresa de que la línea ha sido ejecutada de acuerdo con las prescripciones del Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias, del Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto y, en su caso, con las especificaciones particulares aprobadas a la empresa de transporte y distribución de energía eléctrica.*
- d) Identificación, en su caso, de la empresa instaladora responsable de la ejecución de la línea.”*

El apartado 4 de la ITC-LAT 04, indica que *“Finalizadas las obras y realizadas las verificaciones e inspección inicial a que se refieren los puntos anteriores, la empresa instaladora deberá emitir un certificado de instalación, según modelo establecido por la Administración, que deberá comprender, al menos, lo siguiente:*

- a) Los datos referentes a las principales características técnicas de la línea y de su instalación.*
- b) Informe técnico con resultado favorable, de las verificaciones previas a la puesta en servicio, realizado según se especifica en la ITC-LAT 05. Para líneas de tensión nominal superior a 30 kV, la referencia del certificado del organismo de control que hubiera realizado, con calificación de resultado favorable, la inspección inicial.*
- c) Declaración expresa de que la línea ha sido ejecutada de acuerdo con las prescripciones del Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, del Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, y, cuando se prevea que las líneas vayan a ser cedidas a empresas de transporte o distribución de energía eléctrica, con las especificaciones particulares aprobadas a la empresa de transporte y distribución de energía eléctrica.*
- d) Identificación de la empresa instaladora responsable de la ejecución de la línea.*



Antes de la puesta en servicio de la línea, el titular de la misma deberá presentar ante el órgano competente de la Administración, al objeto de su inscripción en el correspondiente registro, el certificado de instalación, al que se acompañará el proyecto, así como el certificado de dirección facultativa de obra firmado por el correspondiente técnico titulado competente, el certificado acreditativo de la existencia de un contrato de mantenimiento suscrito con una empresa instaladora para líneas de alta tensión y, en su caso, el certificado de inspección inicial, con calificación de resultado favorable, del organismo de control.”

La documentación requerida se detalla en el diagrama de flujo y en el cuadro resumen al final de las instrucciones (Anexo G).

– **Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.**

El Artículo 41.1.c) establece que *“La declaración de impacto ambiental tendrá la naturaleza de informe preceptivo y determinante, que concluirá sobre los efectos significativos del proyecto en el medio ambiente y, en su caso, establecerá las condiciones en las que puede desarrollarse para la adecuada protección de los factores enumerados en el artículo 35.1 c) durante la ejecución y la explotación y, en su caso, el cese, el desmantelamiento o demolición del proyecto, así como, en su caso, las medidas preventivas, correctoras y compensatorias.”*