

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 16 de gener de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a SG Iberia 2021, SLU, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada a Aspe, de potència instal·lada de 950,4 kW, denominada PSF El Tolomó, incloent-hi la infraestructura d'evacuació. ATALFE/2022/35/03. [2024/580]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

SG Iberia 2021, SLU, mitjançant un representant degudament acreditat, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 8 de juny de 2022, amb núm. de registre GVRTE/2022/1842524, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada PSF El Tolomó, de potència nominal 950,4 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 950,4 kWp, que se situarà al terme municipal d'Aspe (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, esta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'ubicaran sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a tramitar-la, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) incoa l'expedient ATALFE/2022/35/03.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 15 de juliol de 2022, que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Es va efectuar un requeriment d'esmena de la documentació presentada en data 21 de juny de 2022. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

En data 14 de juliol de 2022, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit, per l'esmentat servei territorial, de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 950,4 kW de potència instal·lada, segons la definició vigent en eixe moment, promoguda per SG Iberia 2021, SLU, que se situarà a Aspe, província d'Alacant, únicament a l'efecte del que estipula l'article 1.1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, juntament amb la documentació presentada, ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, a l'efecte del que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020, en els mitjans següents:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de 22 de setembre de 2022.

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de 19 de setembre de 2022.

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament d'Aspe perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li requeria que li remetara la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci s'ha publicat en el tauler de la seu electrònica

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 16 de enero de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a SG Iberia 2021, SLU, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Aspe, de potencia instalada de 950,4 kW, denominada PSF El Tolomó, incluida la infraestructura de evacuación. ATALFE/2022/35/03. [2024/580]

Antecedentes

Primero. Solicitud

SG Iberia 2021, SLU, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 8 de junio de 2022, con núm. de registro GVRTE/2022/1842524, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada PSF El Tolomó, de potencia nominal 950,4 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 950,4 kWp, a ubicar en el término municipal de Aspe (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de esta se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2022/35/03.

Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 15 de julio de 2022, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Se efectuó requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 21 de junio de 2022. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Con fecha 14 de julio de 2022 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 950,4 kW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por SG Iberia 2021, SLU, a ubicar en Aspe, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 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.

Segundo. Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de quince (15) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 22 de septiembre de 2022,

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 19 de septiembre de 2022.

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Aspe para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de

de l'Ajuntament d'Aspe, des del 26 de setembre fins al 17 d'octubre de 2023.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà) i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià).

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

- Projecte planta i infraestructura d'evacuació: Projecte tècnic per a autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció de planta solar fotovoltaica de connexió a xarxa d'1 MW i addenda.
- Projecte de CSI de maniobra exterior telemandat PSFV El Tolomó.
- Projecte doble ramal subterrani 20 kV entrada i eixida del CSI PSFV El Tolomó.
- plec de prevenció de riscos forestals.
- Separates del projecte.
- Estudi d'integració paisatgística.
- Memòria del compliment dels criteris que estableix el DI 14/2020.
- Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, que inclou la memòria i el pressupost degudament justificat.

Terçer. Al·legacions

No s'han presentat al·legacions durant el període d'informació pública ni s'ha personat acreditant la condició de persona interessada cap persona física ni jurídica.

Quart. Condicionats

D'acord amb el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de quinze (15) dies presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servei públic o d'interès general, els béns o els drets a càrrec seu dels quals pogueren ser afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 13 d'octubre de 2022, en el qual s'indica que en els terrenys de la planta hi ha afecció a terreny forestal (terrenys agrícoles abandonats que hagen adquirit signes inequívocs del seu estat forestal). La tanca perimetral prevista per a la instal·lació s'ha d'ajustar al que disposa l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinètics.

Proposa una sèrie de mesures correctores:

- Mesures per a reduir les afeccions de pèrdua de sòl.
- Mesures per a reduir les afeccions a les aus silvestres.
- Mesures per a millorar les poblacions de fauna silvestre.
- Mesures per a reduir la fragmentació territorial.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 5 de setembre de 2023.

2. Informe del Servei de Gestió Territorial de data 18 de novembre de 2022 en el qual es conclou que la instal·lació de la planta solar PSF El Tolomó i la seua línia d'evacuació, en el municipi d'Aspe (Alacant), es troba afectada per perillositat d'inundabilitat, compatible en la majoria dels aspectes territorials, però condicionada a l'informe de l'organisme de conca de l'estudi d'inundabilitat, mentre que la seua línia d'evacuació es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

Informe del Servei de Gestió Territorial de data 2 de febrer de 2023 en el qual s'emete un informe desfavorable a l'estudi d'inundabilitat presentat, vistes les consideracions exposades, i es conclou que la instal·lació de la planta solar fotovoltaica PSFV El Tolomó 0,9 MWp, en el terme municipal d'Aspe, no és viable, atesa l'anàlisi dels documents

la sede electrónica del Ayuntamiento de Aspe, desde el 26 de septiembre hasta el 17 de octubre de 2023.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano).

La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

- Proyecto planta e infraestructura de evacuación: Proyecto Técnico para Autorización Administrativa Previa y Autorización Administrativa de Construcción de Planta Solar Fotovoltaica de Conexión a Red de 1 MW y Adenda.
- Proyecto de CSI de Maniobra Exterior Telemandado PSFV El Tolomó.
- Proyecto Doble Ramal Subterráneo 20 Kv Entrada y Salida del CSI, PSFV El Tolomó.
- Pliego de Prevención de Riesgos Forestales.
- Separatas del proyecto.
- Estudio de integración paisajística.
- Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el DI 14/2020.
- Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado que incluye la memoria y el presupuesto debidamente justificado.

Terçero. Alegaciones

No se han presentado alegaciones durante el período de información pública ni se han personado acreditando la condición de personas interesadas ninguna persona física ni jurídica.

Cuarto. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de quince (15) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 13 de octubre de 2022 en el que se indica que en los terrenos de la planta hay afección a terreno forestal (terrenos agrícolas abandonados que hayan adquirido signos inequívocos de su estado forestal). El vallado perimetral previsto para la instalación se deberá ajustar a lo dispuesto en el artículo 3.2.a del Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinéticos.

Propone una serie de medidas correctoras:

- Medidas para reducir las afecciones de pérdida de suelo.
- Medidas para reducir las afecciones a las aves silvestres.
- Medidas para mejorar las poblaciones de fauna silvestre.
- Medidas para reducir la fragmentación territorial.

El promotor muestra conformidad con el informe en fecha 5 de septiembre de 2023.

2. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 18 de noviembre de 2022 en el que se concluye que la instalación de la planta solar PSF El Tolomó y su línea de evacuación, en el municipio de Aspe (Alicante), se encuentra afectado por peligrosidad de inundabilidad, siendo compatible en la mayoría de los aspectos territoriales pero quedando condicionada al informe del organismo de cuenca del estudio de inundabilidad, mientras que su línea de evacuación se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 2 de febrero de 2023 en el que se emite informe desfavorable al estudio de inundabilidad presentado, vistas las consideraciones expuestas, y se concluye que la Instalación de la planta solar fotovoltaica PSFV El Tolomó 0,9MWp en el término municipal de Aspe no es viable, atendiendo al análisis

presentats, segons els requeriments del Pla d'acció territorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana. Informe que s'emet com a complement específic al de compatibilitat condicionada elaborat en data 17 de novembre de 2022. La qual cosa es comunica per al seu coneixement i als efectes oportuns.

El promotor aporta un nou estudi d'inundabilitat, en data 9 de febrer de 2023, que és traslladat al Servei de Gestió Territorial.

Informe del Servei de Gestió Territorial de data 2 de juny de 2023 en el qual s'emet un informe favorable a la planta solar fotovoltaica «PSFV El Tolomó» 0,9 MWp, en el T. M. d'Aspe, conforme a les determinacions normatives del Pla d'acció territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i la resta de normativa aplicable tinguda en compte en l'elaboració de l'informe.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 9 de juny de 2023.

3. Informe de l'Ajuntament d'Aspe en matèria de paisatge, de data 4 d'agost de 2023, en què proposa una sèrie de mesures:

– Instal·lació de barrera vegetal en el perímetre de la parcel·la, amb implantació de vegetació autòctona predominant en la zona (maquies d'arc negre i margalló), a fi de la minimització de l'impacte visual i la seua integració paisatgística, en la mesura que siga possible.

– Plantejar el tancament de la parcel·la amb materials, formes i estructures, que queden integrats en l'entorn.

– Minimitzar el sòl segellat i els moviments de terres de manera que els mòduls fotovoltaics se situen de manera prioritària sense fonamentació contínua i sobre el terreny natural.

– Recuperació de les capes fèrtils de sòl superficial en les àrees excavades per a reaprofitar-les en els enjardinaments associats a l'edificació.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 11 d'agost de 2023.

4. Informe de la Comunitat de Regants Virgen de las Nieves d'Aspe de data 3 d'octubre de 2022, el qual informa que «els dos encreuaments recollits en els plans de la separata no són tots els que es produïxen en el traçat de la línia subterrània de mitjana tensió de la PSFV amb les instal·lacions de la Comunitat de Regants Virgen de las Nieves», i «s'adjunten a este escrit dos plànols en els quals es representen les instal·lacions de la comunitat de regants on es poden produir encreuaments per la instal·lació de la línia de mitjana tensió de la PSFV».

El promotor aporta una nova separata dirigida a la Comunitat de Regants Virgen de las Nieves d'Aspe en data 13 d'octubre de 2022.

Esta separata es trasllada a la comunitat de regants en data 14 d'octubre de 2022, sense obtindre resposta, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions, de conformitat amb l'article 24.1 del Decret llei 14/2020.

Els organismes i les empreses de serveis següents no han contestat a la sol·licitud efectuada: i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i l'Ajuntament d'Aspe no han emés cap informe respecte a l'article 24 del Decret llei 14/2020, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Cinqué. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refós de la instal·lació, de la línia de connexió i del centre de seccionament en data 20 d'octubre de 2023, amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes de l'Ajuntament d'Aspe en matèria de paisatge i del Servei de Gestió Territorial i Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, i mostra la conformitat amb estos informes.

Revisat el projecte refós presentat, s'observa que les modificacions descrites s'han de considerar no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no serà necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública estos canvis.

Sisé. Avaluació ambiental

De conformitat amb la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'este procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

de los documentos presentados, según los requerimientos del Plan de acción territorial sobre prevención del riesgo de inundación en la Comunitat Valenciana. Informe que se emite como complemento específico al de compatibilidad condicionada realizado en fecha 17 de noviembre de 2022. Lo cual se comunica para su conocimiento y efectos oportunos.

El promotor aporta nuevo estudio de inundabilidad en fecha 9 de febrero de 2023 que es trasladado al Servicio de Gestión Territorial.

Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 2 de junio de 2023 en el que se emite informe favorable a la planta solar fotovoltaica PSFV El Tolomó 0,9MWp en el término municipal de Aspe conforme a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunitat Valenciana y el resto de normativa de aplicación tenida en cuenta en la elaboración del informe.

El promotor muestra conformidad con el informe en fecha 9 de junio de 2023.

3. Informe del Ayuntamiento de Aspe en materia de Paisaje de fecha 4 de agosto de 2023 donde propone una serie de medidas:

– Instalación de barrera vegetal en el perímetro de la parcela, con implantación de vegetación autóctona predominante en la zona (maquias de espino negro y palmito), al objeto de la minimización del impacto visual y su integración paisajística, en lo posible.

– Plantear el cerramiento de la parcela con materiales, formas y estructuras, que queden integrados en el entorno.

– Minimizar el suelo sellado y los movimientos de tierras de forma que los módulos fotovoltaicos se sitúen de forma prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

– Recuperación de las capas fértiles de suelo superficial en las áreas excavadas para su reaprovechamiento en los ajardinamientos asociados a la edificación.

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 11 de agosto de 2023.

4. Informe de la Comunidad de Regantes Virgen de las Nieves de Aspe de fecha 3 de octubre de 2022 informa que «Los dos cruzamientos recogidos en los planos de la separata no son todos los que se producen en el trazado de la línea subterránea de Media Tensión de la PSFV con las instalaciones de la Comunidad de Regantes Virgen de las Nieves» y «Se adjunta a este escrito dos planos en los que se representa las instalaciones de la Comunidad de Regantes donde se pueden producir cruzamientos por la instalación de la línea de Media Tensión de la PSFV».

El promotor aporta nueva separata dirigida a la Comunidad de Regantes Virgen de las Nieves de Aspe en fecha 13 de octubre de 2022.

Dicha separata se traslada a la Comunidad de Regantes en fecha 14 de octubre de 2022 sin obtener respuesta, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones, de conformidad con el artículo 24.1 del Decreto ley 14/2020.

Los siguientes organismos y empresas de servicios no han contestado a la solicitud efectuada: i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, y el Ayuntamiento de Aspe no ha emitido informe respecto al artículo 24 del Decreto ley 14/2020, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Quinto. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido de la instalación, de la línea de conexión y del centro de seccionamiento en fecha 20 de octubre de 2023, con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes del Ayuntamiento de Aspe en materia de paisaje, Servicio de Gestión Territorial y Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, mostrando su conformidad a dichos informes.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas se deben considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Sexto. Evaluación ambiental

De conformidad con la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Seté. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emès el 23 de maig de 2022 per l'Ajuntament d'Aspe, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient els informes favorables de l'Ajuntament d'Aspe en matèria de paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 4 d'agost de 2023 i 2 de juny de 2023, respectivament. Els condicionats recollits en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Huité. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta l'expedient GARALT/2021/145 de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia número 032021M132, constituïda per SG Iberia 2021, SLU, per a l'inici de la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 1.096,48 kW de potència instal·lada, denominada PF Aspe, que s'ha d'ubicar en el terme municipal d'Aspe (Alacant), constituïda per un import de 43.859,20 € (quaranta-tres mil huit-cents cinquanta-nou euros amb vint cèntims) i depositada en data 12 d'agost de 2021, en aplicació de l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.

A la vista del contingut i els pronunciaments d'estos permisos, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Nové. Acreditacions prèvies a la resolució

Consta en l'expedient una justificació dels criteris energètics específics per a la implantació i el disseny de centrals fotovoltaïques, recollits en l'article 11 del Decret llei 14/2020.

L'agent promotor acredita els aspectes següents, d'acord amb el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

– El promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa, de manera efectiva, dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari per incomplir el condicionament.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació. El promotor de la instal·lació és el titular de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació, acreditat mitjançant escriptura de compravenda de data 27 de novembre de 2023.

– Disposar dels permisos d'accés i connexió per a la instal·lació indicats anteriorment.

S'ha sol·licitat a l'Ajuntament d'Aspe, en data 25 d'octubre de 2022, l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. Este informe no ha sigut aportat a l'expedient. Transcorregut el termini per a l'emissió d'este informe, es continua la tramitació conforme a l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, en relació amb l'article 22 de la mateixa norma legal.

Desé. Procediment d'urgència

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la meitat els terminis establerts per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Séptimo. implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 23 de mayo de 2022 por el Ayuntamiento de Aspe, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Ayuntamiento de Aspe en materia de Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 4 de agosto de 2023 y 2 de junio de 2023, respectivamente. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Octavo. evacuación y conexión a la red

Consta expediente GARALT/2021/145 de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía número 032021M132, constituida por SG Iberia 2021, SLU, para el inicio de la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 1.096,48 kW de potencia instalada, denominada PF Aspe a ubicar en el término municipal de Aspe (Alicante), constituida por importe de 43.859,20 € (cuarenta y tres mil ochocientos cincuenta y nueve con veinte euros) depositada en fecha 12 de agosto de 2021, en aplicación del artículo 23 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

A la vista del contenido y pronunciamientos de dichos permisos, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Noveno. Acreditaciones previas a la resolución

Consta en el expediente justificación de los criterios energéticos específicos para la implantación y diseño de centrales fotovoltaicas, recogidos en el artículo 11 del Decreto ley 14/2020.

El agente promotor acredita los siguientes aspectos, tal y como establece el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, de forma previa a la resolución del procedimiento:

– El promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario por no cumplimiento condicionamiento.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. El promotor de la instalación es el titular de la parcela donde se va a implantar la instalación, acreditado mediante escritura de compraventa de fecha 27 de noviembre de 2023.

– Disponer de los permisos de acceso y conexión para la instalación, indicados anteriormente.

Se ha solicitado al Ayuntamiento de Aspe en fecha 25 de octubre de 2022 el informe preceptivo y no vinculante establecido en del artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. Dicho informe no ha sido aportado al expediente. Transcurrido el plazo para la emisión de dicho informe, se continua la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas en relación con el artículo 22 de la misma norma legal.

Décimo. procedimiento de urgencia

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.



Onzè. Instal·lacions cedides al gestor de la xarxa.

Consta en l'expedient el document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'estes. (centre de seccionament i línia d'alta tensió).

Dotzé. Nous departaments

Que les referències realitzades en els diferents informes emesos a departaments del Consell, actualment inexistents, han d'entendre's referides als nous departaments, de conformitat amb les noves competències i l'organització derivades del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i les modificacions realitzades.

Consta en l'expedient una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat, perquè la instal·lació elèctrica objecte d'esta es troba íntegrament al territori de la Comunitat Valenciana i no s'enquadra en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. Este servei territorial és competent per a resoldre, d'acord amb el que disposa l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i tenint en compte el que estableix l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023, que estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries (i les seues modificacions mitjançant els decrets 126/2023, 154/2023 i 163/2023, del Consell). Eixa ordre continua vigent administrativament en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria única del Decret 226/2023, de 19 de desembre, de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució i, si és el cas, la transformació d'energia elèctrica.

Quart. Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment que estableix el capítol II del títol II del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

Segons l'epígraf i) de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, d'acord amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se esta implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Decimoprimer. Instalaciones cedidas al gestor de la red.

Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de estas. (Centro de seccionamiento y línea de alta tensión).

Decimosegundo. Nuevos departamentos

Que las referencias realizadas en los diferentes informes emitidos a departamentos del Consell, actualmente inexistentes, deben entenderse referidas a los nuevos departamentos, de conformidad con las nuevas competencias y organización derivada del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat y sus modificaciones realizadas.

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

Fundamentos de derecho

Primero. La instrucción y resolución del presente procedimiento administrativo corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instalación eléctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, que son competencia de la Administración General del Estado.

Segundo. Este Servicio Territorial es competente para resolver de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023, que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las Consellerias (y sus modificaciones mediante los Decretos 126/2023, 154/2023 y 163/2023, del Consell). Esa Orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la Disposición Transitoria única y la Disposición Derogatoria única del Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

Además, de acuerdo con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, formarán parte de la instalación de producción sus infraestructuras de evacuación, que incluyen la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica.

Cuarto. Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento establecido en el Capítulo II del Título II del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del DL 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.



Cinqué. Segons el que indica l'article 25 del Decret llei 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals l'autorització esmentada no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Els ajuntaments elaboraran els informes en matèria de paisatge requerits en la tramitació de centrals fotovoltaïques, sempre que no s'implanten en sòls no urbanitzables amb alguna protecció paisatgística i responguen a alguna d'estes característiques: a) ocupen menys de 10 ha de sòl no urbanitzable comú i disten de qualsevol altra planta més de 2 km; b) s'instal·len sobre sòls urbans i o urbanitzables que hagen superat l'avaluació ambiental estratègica; c) siguen d'iniciativa de les administracions o les entitats públiques adscrites i ocupen menys de 10 ha.

Sisé. De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Seté. D'acord amb l'article 53.1.a de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'autorització administrativa d'instal·lacions de generació no es podrà atorgar si el titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a obtenir l'autorització de la instal·lació serà un requisit previ indispensable obtenir els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

En este sentit, la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'estes hauran de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que les integren, que impedisca que la potència activa que puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

D'acord amb la redacció vigent de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, la potència instal·lada serà la inferior entre les dues següents:

a) La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

b) La potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren esta instal·lació.

Esta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada comencen a tramitar-se, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

HUITÉ. D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, de 1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a realitzar cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestatívament puga atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present s'han acreditat estes.

Quinto. Según lo indicado en el artículo 25 del Decreto ley 14/2020, el informe en materia de ordenación del territorio y paisaje tendrá carácter vinculante y deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización de implantación en suelo no urbanizable de la instalación, excepto en los supuestos en los que la citada autorización no se requiera de acuerdo con la legislación de ordenación del territorio, urbanística y del paisaje.

Los ayuntamientos realizarán los informes en materia de paisaje requeridos en la tramitación de centrales fotovoltaicas, siempre que no se implanten en suelos no urbanizables con alguna protección paisajística y respondan a alguna de estas características: a) Ocupen menos de 10 hectáreas de suelo no urbanizable común y disten de cualquier otra planta más de 2 km. b) Se instalen sobre suelos urbanos y o urbanizables que hayan superado la evaluación ambiental estratégica. c) Sean de iniciativa de las administraciones o entidades públicas adscritas y ocupen menos de 10 hectáreas.

Sexto. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Séptimo. De acuerdo con el artículo 53.1.a de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, la autorización administrativa de instalaciones de generación no podrá ser otorgada si su titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes.

De conformidad con el artículo 36.2 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, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

En este sentido, la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, establece que las instalaciones de generación de electricidad cuya potencia total instalada supere la capacidad de acceso otorgada en su permiso de acceso deberán disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación e instalaciones de almacenamiento que la integren, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 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, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

a) la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.

b) la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.

Esta definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitòria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

Octavo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, las personas solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestatívamente pueda otorgar la Administración para quienes vengán ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.



D'acord amb l'article 30.1 del DL 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis del promotor. El projecte, segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant.

En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que s'establix en el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa, s'haurà de comunicar, i en el cas d'això últim, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari, tal com s'indica en les condicions de compliment de la present resolució.

Nové. D'acord amb l'apartat 2.A.4 de l'article 5 del Decret 88/2005, de 29 de novembre, en la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia ha de justificar-se la necessitat de la instal·lació i que esta no genera incidències negatives en el sistema.

Desé. Conforme a l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, del sector elèctric, per a la sol·licitud de l'autorització administrativa de construcció, el promotor presentarà un projecte d'execució juntament amb una declaració responsable que acredite el compliment de la normativa que li siga aplicable.

Onzé. Segons el que establix el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn una vegada finalitzada l'activitat, per a la qual cosa ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afectada.

Dotzé. En virtut de la disposició transitòria única del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada a la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, les modificacions establides en este decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables s'aplicaran als procediments en tràmit.

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la meitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Tretzé. Segons s'indica en l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària, haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

Catorzé. Conforme al que es disposa en l'article 109.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, estes podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instàncies dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics existents en els seus actes.

Quinzé. L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan així ho exigisca el contingut de l'acte o estiga supeditada a la seua notificació, publicació o aprovació superior, segons estipula l'article 39 de l'esmentada Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

Setzé. Consten en l'expedient administratiu tots els informes preceptius i vinculants en matèria de territori i paisatge, així com la compatibilitat urbanística emesa per l'Ajuntament d'Aspe. I la sol·licitud dels informes preceptius, d'acord amb els articles 24 i 30 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables

De acuerdo con el artículo 30.1 del DL 14/2020, previa a la resolució, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios del promotor. El proyecto, según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante.

En el caso de cambios y con el fin de que se mantenga el cumplimiento de lo establecido en el precepto anteriormente indicado, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa, deberán ser comunicadas, y en el caso de esto último, deberá constar la subrogación de los nuevos socios en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario, tal y como se indica en las condiciones de cumplimiento de la presente resolución.

Noveno. De acuerdo con el apartado 2.A.4) del artículo 5 del Decreto 88/2005, de 29 de noviembre, en la solicitud de autorización administrativa previa debe justificarse la necesidad de la instalación y que esta no genera incidencias negativas en el sistema.

Décimo. Conforme al artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, del sector eléctrico, para la solicitud de la autorización administrativa de construcción, el promotor presentará un proyecto de ejecución junto con una declaración responsable que acredite el cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación.

Decimoprimer. Según lo establecido en el Capítulo III del Decreto ley 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantelarla completamente y restaurar los terrenos y su entorno al finalizar la actividad, debiendo constituir una garantía económica a favor del órgano competente en materia de energía para autorizar la instalación, cuyo importe será la capitalización del presupuesto de desmantelamiento de la central fotovoltaica y de restauración del terreno y entorno afectado al tipo de interés legal del dinero, considerando una vida útil de la instalación de 30 años. En ningún caso este importe será inferior al 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico. Esta garantía será cancelada cuando la persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afectada.

Decimosegundo. En virtud de la disposición transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania, las modificaciones establecidas en el dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables se aplicarán a los procedimientos en trámite.

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Decimotercero. Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el Diario oficial correspondiente.

Decimocuarto. Conforme a lo dispuesto en el artículo 109.2 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, estas podrán rectificar en cualquier momento, de oficio o a instancia de los interesados, los errores materiales, de hecho o aritméticos existentes en sus actos.

Decimoquinto. La eficacia de los actos administrativos quedará demorada cuando así lo exija el contenido del acto o esté supeditada a su notificación, publicación o aprobación superior, según lo estipulado en el artículo 39 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Decimosexto. Constan en el expediente administrativo todos los informes preceptivos y vinculantes en materia de territorio y paisaje, así como la compatibilidad urbanística emitida por el Ayuntamiento de Aspe. Y la solicitud de los preceptivos informes de acuerdo con el artículo 24 y 30 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el apro-

per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

Tal com s'ha indicat en l'antecedent nové, en data 25 d'octubre de 2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament d'Aspe l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, sense constar en l'expedient resposta a esta petició. Transcorregut el termini per a l'emissió d'este informe, es continua la tramitació conforme a l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, en relació amb l'article 22 de la mateixa norma legal.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establerts en la legislació vigent aplicable, i, en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, este Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer. Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica PSF El Tolomó per a acomplir l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atenent el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a SG Iberia 2021, SLU, de la central fotovoltaica PSF El Tolomó per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les parcel·les següents:

Municipi: Aspe	Polígon: 24	Parcel·la: 77
Àrea de la superfície ocupada (ha)	0,94	

Sotmesa a les condicions següents:

Servei de Gestió Territorial: segons el que es recull en l'Informe del Servei de Gestió Territorial de data 18 de novembre de 2022.

- Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent i que disminuisquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

- S'han de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració amb la disminució dels escolaments.

- S'hauran de fer labors del sòl que en mantinguen la textura esponjosa, perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

- El tancat perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.

Paisatge: segons el que es recull en l'informe de l'Ajuntament d'Aspe de data 4 d'agost de 2023.

- Instal·lació de barrera vegetal en el perímetre de la parcel·la, amb implantació de vegetació autòctona predominant en la zona (màquies d'arç negre i margalló), a fi de la minimització de l'impacte visual i la seua integració paisatgística, en la mesura que siga possible.

- Plantejar el tancament de la parcel·la amb materials, formes i estructures, que queden integrats en l'entorn.

- Minimitzar el sòl segellat i els moviments de terres de manera que els mòduls fotovoltaics se situen de manera prioritària sense fonamentació contínua i sobre el terreny natural.

- Recuperació de les capes fèrtils de sòl superficial en les àrees excavades per a reaprofitar-les en els enjardinaments associats a l'edificació.

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental: segons el que es recull en l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 13 d'octubre de 2022.

Mesures per a reduir les afeccions de pèrdua de sòl.

S'enumeren una sèrie de millores i de mesures correctores necessàries que completarien la proposta.

vechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Tal y como se ha indicado en el antecedente noveno, en fecha 25 de octubre de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de Aspe el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, no constando en el expediente respuesta a dicha petición. Transcurrido el plazo para la emisión de dicho informe, se continua la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas en relación con el artículo 22 de la misma norma legal.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero. Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica PSF El Tolomó para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a SG Iberia 2021, SLU, de la central fotovoltaica PSF El Tolomó para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Aspe	Polígono: 24	Parcela: 77
Área de la superficie ocupada (ha)	0,94	

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: Según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 18 de noviembre de 2022.

- Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía) entre zonas de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel.

- Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

- Se deberán hacer labores del suelo que mantengan su textura esponjosa para que se facilite la infiltración o, en su caso, desarrollar tareas agrícolas como actividades complementarias.

- El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

Paisaje: Según lo recogido en el informe del Ayuntamiento de Aspe de fecha 4 de agosto de 2023.

- Instalación de barrera vegetal en el perímetro de la parcela, con implantación de vegetación autóctona predominante en la zona (maquias de espino negro y palmito), al objeto de la minimización del impacto visual y su integración paisajística, en lo posible.

- Plantear el cerramiento de la parcela con materiales, formas y estructuras, que queden integrados en el entorno.

- Minimizar el suelo sellado y los movimientos de tierras de forma que los módulos fotovoltaicos se situen de forma prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

- Recuperación de las capas fértiles de suelo superficial en las áreas excavadas para su reaprovechamiento en los ajardinamientos asociados a la edificación.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 13 de octubre de 2022.

Medidas para reducir las afecciones de pérdida de suelo.

Se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras necesarias que completarían la propuesta.



Seguint les directrius marcades pel Programa d'acció nacional contra la desertificació (PAND), l'objectiu fonamental del qual és contribuir a assolir el desenvolupament sostenible de les zones àrides, semiàrides i subhúmedes seques del territori nacional i, en particular, la prevenció o la reducció de la degradació de les terres, la rehabilitació de terres parcialment degradades i la recuperació de terres desertificades; en el punt 1.4 de les mesures que cal desenvolupar per a la conservació del sòl, les activitats agrícoles i l'ordenació de pasturatges i prades, hi ha l'acció de la recuperació i el manteniment d'estructures de conservació de sòls i de la xarxa de drenatge dels terrenys agrícoles, a més de l'ús del potencial dels sistemes tradicionals de conservació de sòl i aigua. Per este motiu, no es permet destruir els bancals ni les estructures agràries que participen en la funció protectora del sòl i que eviten la pèrdua d'este per erosió, al mateix temps que afavorixen més infiltració d'aigua cap a capes subterrànies i eviten l'augment de les conseqüències patides en cas de sequera. S'haurà de mantindre la capa fèrtil del sòl i no es permetrà retirar-la.

D'acord amb el punt anterior, s'haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, caldrà emprar sistemes de clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic, explanació o anivellament d'este.

S'haurà de mantindre una capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions que afavorisca el manteniment de l'estructura edàfica i, a més, la presència d'insectes pol·linitzadors, i serà possible un ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que es garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

Mesures per a reduir les afeccions a les aus silvestres.

Segons el que estableix la Directiva 2019/147/CE, del Consell, de 21 de maig de 1992, relativa a la conservació de les aus silvestres:

Article 1.

1. La present directiva es referix a la conservació de totes les espècies d'aus que viuen normalment en estat salvatge en el territori europeu dels estats membres on és aplicable el tractat. Tindrà com a objectiu la protecció, l'administració i la regulació d'estes espècies i de la seua explotació.

2. La present directiva s'aplicarà a les aus, així com als seus ous, nius i hàbitats.

Article 2.

Els estats membres prendran totes les mesures necessàries per a mantindre o adaptar les poblacions de totes les espècies d'aus que preveu l'article 1 en un nivell que corresponga en particular a les exigències ecològiques, científiques i culturals, tenint en compte les exigències econòmiques i recreatives.

Article 3.

1. Tenint en compte les exigències esmentades en l'article 2, els estats membres prendran totes les mesures necessàries per a preservar, mantindre o restablir una diversitat i una superfície suficient d'hàbitats per a totes les espècies d'aus que preveu l'article 1.

Sobre la base de la protecció establida per la directiva esmentada i per les fortes pressions que patix el grup faunístic de les aus, que és el conjunt de vertebrats amb més afeccions per pèrdua de biodiversitat, s'establixen les mesures següents per a corregir, en la mesura que siga possible, algunes de les afeccions que les infraestructures de la planta solar originaran en el medi natural.

Per a augmentar la presència d'aus silvestres, es considera adequada la instal·lació d'una caixa niu per cada 100 metres de clos perimetral i una caixa per a quiròpters per cada 200 metres de clos perimetral. Estes caixes s'hauran de revisar i netejar periòdicament, sobretot en l'època de cria, i fer un seguiment de la seua utilització per a garantir que la instal·lació complix els objectius.

Mesures per a millorar les poblacions de fauna silvestre.

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació a la planta solar, no s'aconsella usar d'herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta. Si el promotor preveu l'ús d'herbicides, haurà de definir-ne la composició, la selectivitat, la mobilitat, la persistència, la toxicitat, la dosi, la forma i la fre-

Seguint las directrices marcadas por el Programa de Acción Nacional contra la Desertificación (PAND), el objetivo fundamental del cual es contribuir al logro del desarrollo sostenible de las zonas áridas, semiáridas y subhúmedas secas del territorio nacional y, en particular, la prevención o la reducción de la degradación de las tierras, la rehabilitación de tierras parcialmente degradadas y la recuperación de tierras desertificadas; en el punto 1.4 de las medidas a desarrollar para la conservación del suelo, las actividades agrícolas y la ordenación de pastizales y praderas, se encuentra la acción de recuperación y mantenimiento de estructuras de conservación de suelos y de la red de drenaje de los terrenos agrícolas, además del uso del potencial de los sistemas tradicionales de conservación de suelo y agua. Por este motivo, no se permite la destrucción de los bancales y estructuras agrarias que participan en la función protectora del suelo y que eviten la pérdida del mismo por erosión, favoreciendo al mismo tiempo una mayor infiltración de agua hacia capas subterráneas y evitando el aumento de las consecuencias sufridas en caso de sequía. Se deberá mantener la capa fértil del suelo y no se permitirá su retirada.

En consonancia con el punto anterior, se deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello deberá emplear sistemas de hincado directo sin cimentaciones, siempre que la geología lo permita, y que no requieran un nivelado, desmonte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

Se deberá mantener una capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones que favorezca el mantenimiento de la estructura edáfica y, además, la presencia de insectos polinizadores, pudiendo hacer posible su uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

Medidas para reducir las afecciones a las aves silvestres.

Según lo establecido en la Directiva 2019/147/CE del Consejo, de 21 de mayo de 1992, relativa a la conservación de las aves silvestres:

Artículo 1.

1. La presente Directiva se refiere a la conservación de todas las especies de aves que viven normalmente en estado salvaje en el territorio europeo de los Estados miembros en los que es aplicable el Tratado. Tendrá como objetivo la protección, la administración y la regulación de dichas especies y de su explotación.

2. La presente Directiva se aplicará a las aves, así como a sus huevos, nidos y hábitats.

Artículo 2.

Los Estados miembros tomarán todas las medidas necesarias para mantener o adaptar las poblaciones de todas las especies de aves contempladas en el artículo 1 en un nivel que corresponda en particular a las exigencias ecológicas, científicas y culturales, habida cuenta de las exigencias económicas y recreativas.

Artículo 3.

1. Teniendo en cuenta las exigencias mencionadas en el artículo 2, los Estados miembros tomarán todas las medidas necesarias para preservar, mantener o restablecer una diversidad y una superficie suficiente de hábitats para todas las especies de aves contempladas en el artículo 1.

En base a la protección establecida por la Directiva mencionada y por las fuertes presiones que sufre el grupo faunístico de las aves, siendo el conjunto de vertebrados con mayores afecciones por pérdida de biodiversidad, se establecen las siguientes medidas para corregir, en la medida de lo posible, algunas de las afecciones que las infraestructuras de la planta solar originarán en el medio natural.

Para aumentar la presencia de aves silvestres, se considera adecuada la instalación de una caja nido por cada 100 metros de vallado perimetral y una caja para quirópteros por cada 200 metros de vallado perimetral. Estas cajas se deberán revisar y limpiar periódicamente sobre todo en la época de cría, y realizar un seguimiento de su utilización para garantizar que su instalación cumple con los objetivos.

Medidas para mejorar las poblaciones de fauna silvestre.

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se aconseja el empleo de herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma. Si el promotor prevé el uso de herbicidas, deberá definir la composición, selectividad, movilidad, persistencia, toxicidad, dosis, forma y frecuen-



qüència d'aplicació. I, atesa la seua perillositat i capacitat contaminant, en fase d'explotació, hi hauria la possibilitat de prohibir l'ús d'herbicides per a protegir els factors aigua, clima, flora i fauna de la planta i el seu entorn.

– Es construiran clapers per a refugiar poblacions de rèptils. Es recomana que en la proximitat dels clapers s'instal·len abeuradors de dimensions reduïdes o punts d'aigua per als rèptils.

Mesures per a reduir la fragmentació territorial.

– La barrera d'integració paisatgística haurà d'estar composta per diferents espècies de flora pertanyents a la sèrie de vegetació corresponent a la zona natural i els individus es disposaran en forma de bosquet, i no de manera lineal, per a afavorir el trànsit de fauna a través d'esta i la connectivitat de l'ecosistema.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb una sol·licitud prèvia per la persona titular amb anterioritat al final del termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació, per part de la persona titular, de desmantellar la instal·lació i restaurar el terreny i l'entorn afectats.

De la mateixa manera, en cas de tancar definitivament la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

En el plànol que consta en l'annex I, es reflectix la zona delimitada per tancat per a ocupació, pels grups convertidors, d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

Segon. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica PSF El Tolomó, inclosa la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, fins al nou suport que s'ha d'instal·lar entre els suports núm. 1129745 i 129146 de la LAMT 20-ASPE, de la companyia distribuïdora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil SG Iberia 2021, SLU, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I EL SEU ACCÉS A LA XARXA

DENOMINACIÓ	PSF EL TOLOMÓ
TITULAR	SG IBERIA 2021, SLU,
TECNOLOGIA	fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Aspe (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Aspe (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (kW)	1.000
POTÈNCIA PIC MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	950,40
POTÈNCIA INSTAL·LADA (kW) (segons l'art. 3, RD 413/2014)	950,40
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (kW)	1.096
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a, RD 1183/2020)	sí
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA	distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	el nou suport que s'ha d'instal·lar entre els suports núm. 1129745 i 129146 de la LAMT 20-ASPE

cia de aplicació. Y dada la peligrosidad y capacidad contaminante de estos, en fase de explotación, cabría la posibilidad de prohibir el empleo de herbicidas para proteger a los factores agua, clima, flora y fauna de la planta y su entorno.

– Se construirán majanos para refugiar a poblaciones de reptiles. Se recomienda que en la cercanía de los majanos se instalen bebederos de pequeñas dimensiones o puntos de agua para los reptiles.

Medidas para reducir la fragmentación territorial.

– La barrera de integración paisajística deberá estar compuesta por diferentes especies de flora pertenecientes a la serie de vegetación correspondiente a la zona natural y los individuos se dispondrán en forma de bosque, y no de manera lineal, para favorecer el tránsito de fauna a través de la misma y la conectividad del ecosistema.

El periodo de vigencia de esta autorización de implantación será de 30 años, sin perjuicio de las posibles prórrogas que se otorguen, previa solicitud por la persona titular con anterioridad al fin del citado plazo, y que estén plenamente justificadas.

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas concedidas y la obligación por parte de la persona titular del desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

Del mismo modo, en caso de cierre definitivo de la instalación, se producirá la caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable, lo cual se especificará en la autorización del cierre.

En el plano que consta en el anexo I se refleja la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos convertidores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

Segundo. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica PSF El Tolomó, incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, hasta el nuevo apoyo a instalar entre los apoyos n°1129745 y n°129146 de la LAMT 20-ASPE de la compañía distribuïdora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Otorgar autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil SG Iberia 2021, SLU, para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

DATOS GENERALES DE LA CENTRAL ELÉCTRICA AUTORITZADA Y SU ACCESO A LA RED

DENOMINACIÓN	PSF EL TOLOMÓ
TITULAR	SG IBERIA 2021, SLU
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Aspe (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Aspe (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (kW)	1.000
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (kW _p)	950,40
POTENCIA INSTALADA (kW) [según art 3 RD 413/2014]	950,40
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (kW)	1.096
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	Sí
RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	el nuevo apoyo a instalar entre los apoyos n°1129745 y n°129146 de la LAMT 20-ASPE



EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Aspe	Polígon: 24	Parcel·les: 77
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície de tanca (ha)	0,94	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	1.728
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,59
Potència unitària màxima (Wp)	550
Potència total mòdul (MWp)	3,528
Tipus de cèl·lules	silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	monofacial
Inclinació (°)	30
Orientació	fixa
Ancoratge de l'estructura al terreny	clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. d'inversors	4
Potència unitària nominal (kWn)	250
Potència total nominal (MWn)	1

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS	
	Tipus 1
Nre.	72
Nre. d'inversors	1
Nre. mòduls/string	24
Nre. strings/inversor	72
Cablejat	6 mm ² tipus H1Z2Z2-K

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	1
CT	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	1.000
Tensió nominal (kV)	0,8/20
Tipologia	PFU-3/24 kV

INTERCONNEXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	subterrània
Tensió nominal cable U ₀ /U _n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Característiques interconnexió	discorre per la parcel·la 77 del polígon 24 d'Aspe.

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS AL CENTRE DE SECCIONAMENT

Municipi: Biar	Polígon: 24	Parcel·la: 77, 9002, 9010 i 63
----------------	-------------	--------------------------------

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Aspe	Polígono: 24	Parcelas: 77
Núm. zonas	1	
Área de la superficie de vallado (ha)	0,94	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	1.728
Área unitaria del módulo (m ²)	2,59
Potencia unitaria máxima (Wp)	550
Potencia total módulo (MWp)	3,528
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	30
Orientación	Fija
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	4
Potencia unitaria nominal (kWn)	250
Potencia total nominal (MWn)	1

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES	
	Tipo 1
Núm.	72
Núm. Inversores	1
Núm. módulos/string	24
Núm. strings/inversor	72
Cableado	6 mm ² tipo H1Z2Z2-K

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	1
CCTT	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	1.000
Tensiones nominales (kV)	0,8/20
Tipología	PFU-3/24 kV

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías líneas	Subterránea
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Características interconexión	Discurre por parcela 77 del polígono 24 de Aspe

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO HASTA EL CENTRO DE SECCIONAMIENTO

Municipio: Biar	Polígono: 24	Parcela: 77, 9002, 9010 y 63
-----------------	--------------	------------------------------

Tipus d'instal·lació	línia elèctrica subterrània
Nre. línies (cable) evacuació	1
Origen	centre de transformació
Final	centre de seccionament
Longitud total línia (m)	731
Tensió nominal kV	20 kV
Tipus de cable	HEPRZ1 12/20 kV (1 × 150) mm ² K Al + H16

Infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució:

1. Centre de seccionament:

Emplaçament: parcel·la 63 del polígon 24 del terme municipal d'Aspe (Alacant).

El centre de seccionament serà 3L1A TELE i estarà situat en una caseta prefabricada de formigó independent destinada únicament a esta finalitat, on es connectarà l'LSMT provinent del centre de transformació (CT) i centre de protecció i mesura de la PSFV. L'accés a esta zona estarà restringit al personal de la companyia elèctrica, i es farà a través d'una porta per als vianants el pany de la qual estarà normalitzat per la companyia elèctrica.

2. LSMT en 20 kV des del centre de seccionament fins al nou suport que s'ha d'instal·lar entre els suports núm. 1129745 i 129146 de la LAMT 20-ASPE, de la xarxa de la companyia i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplaçament: parcel·la 63 del polígon 24 del terme municipal d'Aspe (Alacant).

Tensió nominal: 20 kV.

Longitud: 91 m.

Nre. de conductors i secció: 2 ternes de conductors HEPRZ1 3 × 240 mm² Al 12/20 kV.

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i el ramal fins al suport nou que s'ha d'instal·lar entre els suports núm. 1129745 i 129146 de la LAMT 20-ASPE, propietat de la companyia i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. No obstant això, després de l'execució de l'obra i l'emissió del corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, la companyia i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	820.518,03
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	27.085,32

Les autoritzacions referides s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions que recullen els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat els titulars d'esta autorització.

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment per a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incumpliment de les condicions i els requisits que estableix esta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue podran ocasionar que es revoque.

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i

Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Núm. líneas (cable) evacuación	1
Origen	Centro de transformación
Final	Centro de seccionamiento
Longitud total línea (m)	731
Tensión nominal kV	20 kV
Tipo de cable	HEPRZ1 12/20 kV (1x150) mm ² K Al + H16

Infraestructura de evacuación que se cederá al gestor de la red de distribución:

1. Centro de seccionamiento:

Emplazamiento: parcela 63 del polígono 24 del término municipal de Aspe (Alicante).

El Centro de Seccionamiento será 3L1A TELE y estará ubicado en una caseta prefabricada de hormigón independiente destinada únicamente a esta finalidad, donde se conectará la LSMT proveniente del Centro de Transformación (CT) y Centro de Protección y Medida de la PSFV. El acceso a esta zona estará restringido al personal de la Cía. Eléctrica, y se realizará a través de una puerta peatonal cuya cerradura estará normalizada por la Cía. Eléctrica.

2. LSMT en 20 kV desde el centro de seccionamiento hasta el nuevo apoyo a instalar entre los apoyos n°1129745 y n°129146 de la LAMT 20-ASPE, de la red de la compañía i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplazamiento: parcela 63 del polígono 24 del término municipal de Aspe (Alicante).

Tensión nominal: 20 kV.

Longitud: 91 m.

Núm. de conductores y sección: 2 ternas de conductores HEPRZ1 3x240 mm² Al 12/20 kV.

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y el ramal hasta el nuevo apoyo a instalar entre los apoyos n°1129745 y n°129146 de la LAMT 20-ASPE propiedad de la compañía i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. No obstante, tras la ejecución de la obra y emisión del correspondiente Certificado Final de Obra, antes de la Autorización de Explotación, está prevista la cesión del mencionado Centro de Seccionamiento y la derivación a favor de la distribuïdora, compañía i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución (€)	820.518,03
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	27.085,32

Las referidas autorizaciones se otorgan condicionadas al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos por las diferentes administraciones y organismos, y que han sido aceptadas por las personas titulares de la presente autorización.

La persona titular de la autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el Título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y su desarrollo reglamentario, y en particular los establecidos en los artículos 6 y 7 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. En todo caso, la mercantil deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

El incumplimiento de las condiciones y requisitos establecidos en la autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones

distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir necessàriament la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades hauran d'inscriure's en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, amb una acreditació prèvia del compliment dels requisits i segons el procediment establert reglamentàriament.

En l'annex II es reflectix la disposició de la planta, així com la infraestructura d'evacuació.

Tercer. Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt Segon

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt Segon d'esta resolució, sobre la base dels projectes d'execució i els annexos que es detallen a continuació i que consten en l'expedient instruït:

– Projecte execució d'obra per a la instal·lació generadora fotovoltaica de producció connectada a xarxa 950,40 kWp a Aspe PSFV Tolomó, de data 16 d'octubre de 2023, signat per la persona tècnica projectista i visat número V202300344 pel Col·legi Oficial d'Enginyers Tècnics i Graus en Mines i Energia del Sud-est, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del Sector Elèctric), signada pel tècnic projectista, de data 14 de desembre de 2023.

– Projecte CSI de maniobra exterior telecomandat amb ramal 20 kV annex al projecte d'execució de planta fotovoltaica de connexió a xarxa 1 MW PSFV Tolomó, de data 26 de maig de 2022, signat per la persona tècnica projectista, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseïx la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista, de data 23 de maig de 2022.

– Projecte doble ramal subterrani 20 kV entrada i eixida del CSI annex al projecte d'execució de planta fotovoltaica de connexió a xarxa 1 MW PSFV Tolomó, de data 14 de maig de 2022, signat per la persona tècnica projectista, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseïx la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista, de data 7 de juny de 2022.

Els condicionats establits pels informes de l'Ajuntament en matèria de paisatge i del Servei de Gestió Territorial es recullen en el projecte refòs rebut en este servei territorial, de data 20 d'octubre de 2023, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa d'aplicació, conforme l'article 53.1b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Esta autorització habilita els titulars a construir les instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte/s presentat/s, els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servei públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que han sigut acceptats per la part sol·licitant. En cas que, per a fer-ho, siga necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Las instalaciones de producción de energía eléctrica autorizadas deberán inscribirse en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, previa acreditación del cumplimiento de los requisitos y conforme al procedimiento establecido reglamentariamente.

En el anexo II se refleja la disposición de la planta, así como la infraestructura de evacuación.

Tercero. Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto Segundo

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto Segundo de la presente Resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

– Proyecto Ejecución de Obra para la Instalación Generadora Fotovoltaica de Producción Conectada a Red 950,40 kWp en Aspe PSFV Tolomó, de fecha 16 de octubre de 2023 firmado por la persona técnica projectista y visado número V202300344 por Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos y Grados en Minas y Energía del Sureste y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico projectista de fecha 14 de diciembre de 2023.

– Proyecto CSI de Maniobra Exterior Telecomandado con Ramal 20kV Anexo al Proyecto de Ejecución de Planta Fotovoltaica de Conexión a Red 1MW PSFV Tolomó, de fecha 26 de mayo de 2022 firmado por la persona técnica projectista, junto con la declaración responsable del técnico projectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico projectista de fecha 23 de mayo de 2022.

– Proyecto Doble Ramal Subterráneo 20kV Entrada y Salida del CSI Anexo al Proyecto de Ejecución de Planta Fotovoltaica de Conexión a Red 1MW PSFV Tolomó, de fecha 14 de mayo de 2022 firmado por la persona técnica projectista, junto con la declaración responsable del técnico projectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico projectista de fecha 7 de junio de 2022.

Los condicionados establecidos por los informes del Ayuntamiento en materia de Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial de fecha 20 de octubre de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente projectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

Esta autorización habilita a las personas titulares de la presente a la construcción de estas instalaciones, siempre y cuando cumplan los requisitos técnicos exigibles y de acuerdo con las siguientes condiciones:

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por la parte solicitante. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones en la instalación respecto de la documentación presentada, la persona titular de la presente autorización deberá solicitar a este órgano la correspondiente autorización previamente a su ejecución, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales.



2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que s'establix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en les línies elèctriques d'alta tensió.

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (950,40 kW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (950 kW), haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'esta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per esta, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugja injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control esmentat, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del sistema esmentat i del compliment per este de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. La central elèctrica objecte d'esta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'esta, haurà de complir les prescripcions tècniques i d'equipament que, sobre esta qüestió, estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i la resta de normativa de desplegament, sobre requisits de resposta davant de buits de tensió, adscripció a un centre de control de generació, telemesura en temps real i la resta d'obligacions que estableix la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què estes s'enquadren.

5. Condonat al pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, que s'haurà d'eleva a escriptura pública, i tots dos hauran de presentar-se en este servei territorial en el termini d'1 mes des de la notificació d'esta resolució.

6. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a díhuit (18) mesos, que es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

Les pròrrogues de dates o ampliacions de terminis s'atorgaran quan estiguen degudament motivats tant els retards en què s'haja incorregut, sempre que no siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudique tercers.

En cap cas podran atorgar-se pròrrogues o ampliacions de termini que vagen més enllà de les dates de caducitat dels permisos d'accés i de connexió a la xarxa, de les declaracions o dels informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la realització, o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se perquè afecta la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

Segons la documentació presentada per a acreditar la capacitat econòmicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte,

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el 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 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 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

3. Puesto que la potencia total instalada y autorizada (950,40 kW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (950 kW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

4. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

5. Condonado pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con el contrato suscrito para la disponibilidad de los terrenos, que deberá elevarse a escritura pública, y ambos deberán presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

6. Acorde al artículo 131 del 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 período de ejecución de las instalaciones no será superior a dieciocho (18) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

Las prórrogas de fechas o ampliaciones de plazos se otorgarán cuando estén debidamente motivados tanto los retrasos incurridos, siempre que no sean imputables a la persona titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.

En ningún caso podrán otorgarse prórrogas o ampliaciones de plazo que vayan más allá de las fechas de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red, de las declaraciones o informes de impacto ambiental para el inicio de las obras o impuestas por actos de selección en los distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulación del sector eléctrico.

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad financiera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

Atendiendo a la documentación presentada para acreditar la capacidad económico-financiera de la empresa solicitante y de la viabilidad

basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a este centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que estos socis han posat estos fons a la disposició de la titular de la present autorització. La present resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

Tenint en compte que s'ha acreditat la disposició de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució mitjançant un compromís aprovat per l'òrgan d'administració/govern de l'empresa, qualsevol canvi en relació amb els membres o socis directes o indirectes de la mercantil s'haurà de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de deu dies des que es produïska la variació, i en esta comunicació haurà de constar que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos del titular anterior, ja que d'una altra manera no es complirà el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, i podrà ser causa de revocació de la resolució.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obtindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després d'obtindre els nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i els titulars, respectivament, de les xarxes.

Les autoritzacions administratives caducaran quan ho facen les habilitacions de qualsevol mena o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o edificacions.

En tot cas, s'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva que recull l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

7. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes de menció que es produïsqen durant l'execució al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

8. La persona titular d'esta resolució haurà de complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

9. Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a este servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen en relació amb l'adequació d'estes a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

10. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves, segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

11. Amb esta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

12. Igualment, s'ha d'adjuntar la documentació requerida segons la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques

del proyecto, basada en la financiación del 100 % de su presupuesto de ejecución con fondos propios de los socios de aquella que se han declarado en el procedimiento, deberá justificarse a este centro directivo en el plazo máximo de un (1) mes que dichos socios han puesto a disposición de la titular de la presente autorización los mismos. La presente Resolución quedará revocada, previo trámite de audiencia, en caso contrario.

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de diez días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas previstas en la legislación del sector eléctrico que hubieran sido otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas para las mismas instalaciones, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán volver a ser otorgadas tras la obtención de los nuevos permisos de acceso y conexión por parte de los agentes gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

Las autorizaciones administrativas caducarán cuando lo hagan las habilitaciones de cualquier tipo o denominación vinculadas a la ocupación del suelo o edificaciones.

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva establecido en el artículo 1 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.

7. La persona titular de la presente Resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las incidencias dignas de menció que se produzcan durante la ejecución al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

8. La persona titular de la presente resolución deberá cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

9. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este Servicio Territorial o a la dirección general con competencias en materia de Energía podrán realizar las comprobaciones y las pruebas que consideren necesarias durante las obras y cuando finalicen estas en relación con la adecuación de esta a la documentación técnica presentada y al cumplimiento de la legislación vigente y de las condiciones de esta resolución.

10. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas conforme al 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 y en los términos establecidos en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

11. A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

12. Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 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, la ITC RAT-22 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



d'alta tensió, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

Consten els acords dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació/línies d'interconnexió de la instal·lació.

Així mateix, s'ha de presentar la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en esta resolució. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servei territorial sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

Les persones titulars d'esta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar este fet, delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que indica el paràgraf anterior.

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 70.702,66 € (setanta mil set-cents dos euros i seixanta-sis cèntims), i n'haurà d'acreditar la constitució corresponent (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-la.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització com a beneficiari, i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

14. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugua ser efectiva.

15. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la persona titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que determina l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

D'acord amb el que indica l'article 39.6 de l'esmentat Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el Registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'esta.

16. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació definitiva segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat en els punts anteriors.

17. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la persona titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

18. S'advertix que, si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat d'IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, fora necessari la tramitació

eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

Constan los acuerdos de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación/líneas de interconexión de la instalación.

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

Las personas titulares de la presente autorización podrán solicitar la autorización de explotación por fases. Para ello, en la solicitud se justificará este hecho, delimitando los elementos del proyecto original de los cuales se solicita la puesta en servicio y se acompañará el certificado de obra parcial correspondiente a esta fase, junto con la documentación técnica correspondiente a la misma, siendo igualmente de aplicación lo indicado en el párrafo anterior.

13. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 70.702,66 € (setanta mil setecientos dos euros y sesenta y seis céntimos), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario el órgano competente en materia de energía que otorga la autorización, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

Esta garantía será cancelada cuando la persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afecta.

14. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

15. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, la persona titular solicitará la inscripción previa en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 39 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. Se tendrá en cuenta lo indicado en el artículo 41 en cuanto a la caducidad y cancelación de dicha inscripción.

Conforme a lo indicado en artículo 39.6 del citado Real decreto 413/2014, la inscripción de la instalación en el registro de instalaciones de producción de energía eléctrica con carácter previo permitirá el funcionamiento en pruebas de esta.

16. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la persona titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva conforme al 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 y según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo indicado en anteriores puntos.

17. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la persona titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

18. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, fuera necesario la tramita-



d'una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se el corresponent expedient administratiu i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la corresponent sol·licitud com a titular de la instal·lació.

19. La persona titular de la instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

20. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia, d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'exploració.

21. Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà a la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que corresponga legalment per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sol no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a 820.518,03 € (huit-cents vint mil cinc-cents diu euros i tres cèntims). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

L'ajuntament podrà acordar la reducció de fins a un 50 % quan la instal·lació siga susceptible de crear ocupació de manera significativa en relació amb l'ocupació local. L'impagament donarà lloc a la caducitat de la llicència urbanística. La percepció del cànon correspon als municipis, i les quantitats ingressades per este concepte s'integraran en el patrimoni municipal del sòl.

22. Segons el que estableix l'article 26 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, els permisos d'accés i de connexió d'instal·lacions construïdes i en servei caducaran quan, per causes imputables a la persona titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

Quart. Aprobació del pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat Segon, el pressupost del qual ascendirà a 27.085,32 € (vint-i-set mil huitanta-cinc euros i trenta-dos cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emés per l'Ajuntament d'Aspe en matèria de paisatge de data 22 de desembre de 2023:

Desmantellament de la instal·lació fotovoltaica
Desmuntatge.

Una vegada conculsa l'explotació de la planta fotovoltaica es faran els treballs de desmuntatge dels components, els quals s'indiquen a continuació.

· Retirada dels panells: Comprén la desconexió, el desmuntatge i el transport fins a un centre de reciclatge de tots els panells fotovoltaics de la planta.

deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

19. La persona titular de instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, así como para el cierre temporal.

20. La transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el 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. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

21. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto ley 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a pagar el correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costos estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 820.518,03 € (ochocientos veinte mil quinientos dieciocho euros y tres cèntims). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

El ayuntamiento podrá acordar la reducción hasta un 50 % cuando la instalación sea susceptible de crear empleo de forma significativa, en relación con el empleo local. El impago dará lugar a la caducidad de la licencia urbanística. La percepción del canon corresponde a los municipios y las cantidades ingresadas por este concepto se integrarán en el patrimonio municipal del suelo.

22. Según lo establecido en el artículo 26 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, los permisos de acceso y de conexión de instalaciones construidas y en servicio, caducarán cuando, por causas imputables a la persona titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.

Cuarto. Aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado Segundo, cuyo presupuesto asciende a 27.085,32 € (veintisiete mil ochenta y cinco euros y treinta y dos cèntims) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Ayuntamiento de Aspe en materia de Paisaje de fecha 22 de diciembre de 2023:

Desmantelamiento de la instalación fotovoltaica
Desmontaje.

Una vez concluida la explotación de la planta fotovoltaica se realizarán los trabajos de desmontaje de los componentes, los cuales se indican a continuación.

· Retirada de los paneles: Comprende la desconexión, desmontaje y transporte hasta centro de reciclado de todos los paneles fotovoltaicos de la planta.



· Desmuntatge de l'estructura suport: Consistent en el desmuntatge de l'estructura, extracció dels perfils clavats en el terreny i posterior transport fins a centre de gestió autoritzat.

· Desmuntatge d'estacions de potència i centres de seccionament: Es procedirà a la desconexió, el desmuntatge i la retirada de l'inversor i resta d'equips instal·lats en l'estació de potència. En cas necessari, es realitzarà la demolició i/o el transport fins a un abocador de les casetes prefabricades de formigó on es van allotjar els equips.

Restauració.

Després de desmuntar els components de la planta, es restaurarà la parcel·la on estava emplaçada.

· Remodelació del terreny: es rebliran buits i s'eliminaran angles amb terreny vegetal.

· Descompactació del terreny: amb la descompactació es pretén que els sòls recuperen una densitat equivalent a la que tenen capes similars en sòls no pertorbats, de manera que el medi que trobe la vegetació per a desenvolupar-se siga l'adequat.

· Si és el cas, aportació de terra vegetal: procedent dels montícules creats en la fase de construcció. Una vegada remodelat i descompactat el terreny, s'hi aportarà la terra apilada i s'estendrà. La terra vegetal apilada s'estendrà en les zones desproveïdes durant la fase d'obra.

· Desempedregament del terreny: Com a última fase de la fase de restauració del terreny, s'eliminarà la pedregositat superficial. Les pedres recollides es depositaran en muntons, i, posteriorment, es traslladaran a pedreres o abocadors pròxims.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que es detalla en l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que indica el Decret llei 14/2020.

Cinquè. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'esta resolució

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret llei 14/2020:

– La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, i es fa constar que la publicació s'efectuarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, en l'apartat d'Energia (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er> en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er> en valencià).

– La notificació/comunicació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; les que han emès, o hagueren d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats i a la resta de parts interessades en l'expedient.

Les autoritzacions concedides es traslladaran a l'Institut Cartogràfic Valencià per a la incorporació de les dades territorials, urbanístiques, mediambientals i energètiques més representatives de la instal·lació a la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

· Desmontaje de la estructura soporte: Consistente en el desmontaje de la estructura, extracción de los perfiles hincados en el terreno, y posterior transporte hasta centro de gestión autorizado.

· Desmontaje de estaciones de potencia y centros de seccionamiento: Se procederá a la desconexión, desmontaje y retirada del inversor y resto de equipos instalados en la estación de potencia. En caso necesario, se realizará la demolición y/o transporte hasta vertedero de las casetas prefabricadas de hormigón donde se alojaron los equipos.

Restauración.

Tras el desmontaje de los componentes de la planta, se procederá a la restauración de la parcela donde estaba emplazada.

· Remodelación del terreno: se rellenarán huecos y eliminarán ángulos con terreno vegetal.

· Descompactación del terreno: Con la descompactación se persigue que los suelos recuperen una densidad equivalente a la que poseen capas similares en suelos no perturbados, de modo que el medio que encuentre la vegetación para su desarrollo sea el adecuado.

· En su caso, aporte de tierra vegetal: procedente de los montículos creados en la fase de construcción. Una vez remodelado y descompactado el terreno, se procederá al aporte y extendido de la tierra acopiada. La tierra vegetal acopiada se extenderá en las zonas que fueron desprovistas de ella durante la fase de obra.

· Despedregado del terreno: Como última fase de la fase de restauración del terreno se eliminará la pedregosidad superficial. Las piedras recogidas se depositarán en montones, que posteriormente serán trasladadas a canteras o vertederos cercanos.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el Decreto ley 14/2020.

Quinto. Publicaciones, notificaciones y comunicaciones a realizar de la presente Resolución

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020:

– La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*, significándose que la publicación de la misma se realizará igualmente a los efectos que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente Resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant-er> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er> en valenciano).

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a las restantes partes interesadas en el expediente.

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas a l'Institut Cartogràfic Valencià para la incorporació de los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del 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, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.



Serà causa de revocació d'esta resolució, amb tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions expressades en esta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o el no manteniment dels pressupostos o els requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a l'atorgament, així com qualsevol altra causa que ho justifique degudament i motivadament. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que atorga esta resolució.

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la present, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

Alacant, 16 de gener de 2024.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos o requisitos esenciales o indispensables, legales o reglamentarios, que han sido tenidos en cuenta para su otorgamiento, así como cualquier otra causa que debida y motivadamente lo justifique. En particular, la caducidad de los permisos de acceso y conexión supondrá la ineficacia de las autorizaciones que se otorgan en esta resolución.

Contra esta Resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de Energía y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del régimen jurídico de las administraciones públicas y del procedimiento administrativo común.

Alicante, 16 de enero de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I / ANEXO I





