

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 7 de setembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Sunpower Invest, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Benilloba (Alacant), de potència instal·lada DE 1.260 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 1.540 kWp, denominada FV Benilloba. Expedient ATALFE/2020/195. [2023/9541]

Antecedents

Sol·licitud

Sunpower Invest, SL, va presentar una instància davant el Registre Telemàtic de la Generalitat Valenciana amb data 24 de desembre de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1994868, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, així com l'aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Benilloba, de potència nominal 1,26 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 1,4742 MW_p, a situar al terme municipal de Benilloba (Alacant), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació, composta per:

- Línia d'evacuació subterrània de 20 kV, de titularitat exclusiva de Sunpower Invest, SL, entre el centre de transformació de la central fotovoltaica fins al nou centre de seccionament que serà propietat del gestor de la xarxa de distribució en la mateixa parcel·la on està situada la planta generadora.

- Nou centre de seccionament per a cessió al gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, en configuració de simple barra amb dues posicions de línia i una altra per a la connexió de la IFV.

- Línia aerosubterrània d'evacuació per a cessió al gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de doble circuit 20 kV utilitzant cable HEPRZ1 AL 240 mm², per a realitzar la connexió en entrada/eixida en el centre de seccionament, utilitzant les dues posicions de línia esmentades, entre el nou centre de seccionament i el punt de connexió, realitzada mitjançant connexió entre dos suports de la línia 20 kV Tollos de l'ST Alcoi.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, aquesta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplacen 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 urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'aquesta sol·licitud el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant incoa l'expedient ATALFE/2020/195.

Hi consta el pagament de la taxa per import de 223,90 € corresponent al pressupost inicial de 416.963,75 € indicat en la sol·licitud, i que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Amb data 7 de maig de 2021, en vista de la documentació presentada, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant acorda l'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 1.295 kW de potència instal·lada, segons la definició vigent en aqueix moment, promoguda per Sunpower Invest, SL, a situar al municipi de Benilloba, província d'Alacant, únicament als efectes del que s'estipula en 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.

Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 7 de septiembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Sunpower Invest, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Benilloba (Alicante), de potencia instalada de 1.260 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 1.540 kWp, denominada FV Benilloba. Expediente ATALFE/2020/195. [2023/9541]

Antecedentes

Solicitud

Sunpower Invest, SL, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 24 de diciembre de 2020 con núm. de registro GVRTE/2020/1994868, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Benilloba, de potencia nominal 1,26 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 1,4742 MW_p, a ubicar en el término municipal de Benilloba (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación, compuesta por:

- Línea de evacuación subterránea de 20 kV, de titularidad exclusiva de Sunpower Invest, SL, entre el Centro de Transformación de la central fotovoltaica hasta el nuevo centro de seccionamiento que será propiedad del gestor de la red de distribución en la misma parcela donde está ubicada la planta generadora.

- Nuevo centro de seccionamiento para cesión al gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, en configuración de simple barra con dos posiciones de línea y otra para la conexión de la IFV

- Línea aéreo-subterránea de evacuación para cesión al gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, de doble circuito 20 kV utilizando cable HEPRZ1 AL 240 mm², para realizar la conexión en entrada/salida en el Centro de Seccionamiento, utilizando las dos posiciones de línea mencionadas, entre el nuevo centro de seccionamiento y el punto de conexión, realizada mediante entronque entre dos apoyos de la línea 20 kV Tollos de la ST Alcoy.

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 solicitud se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante el expediente ATALFE/2020/195.

Consta el pago de la tasa por importe de 223,90 € correspondiente al presupuesto inicial de 416.963,75 € indicado en la solicitud, y que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Con fecha 7 de mayo de 2021, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 1.295 kW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Sunpower Invest, SL, a ubicar en el municipio de Benilloba, 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.

Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación, junto con la documentación presentada han sido objeto de información públi-



pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, en els següents mitjans:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 28.01.2022¹ (DOGV 9266),
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 19.01.2022² (BOP núm. 12).

El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Benilloba, per a la seua exposició en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i va demanar que li remetera diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, la qual consta en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauló de la seua electrònica de l'Ajuntament de Benilloba des de l'1 d'agost de 2022 fins al 31 d'agost de 2022.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seua 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, i que va ser sotmesa a informació pública, és la següent:

- Projecte. Denominació: Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica de connexió a xarxa d'1,26 MW_p de potència, polígon 2, parcel·la 223, Benilloba (Alacant).
- Separates dirigides a l'Ajuntament de Benilloba i a i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
- Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.

- Estudi d'impacte ambiental.
- Plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants.

- Estudi d'integració paisatgística.

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.

Condicionats

De conformitat amb el procediment reglamentàriament establert, a fi que en el termini de trenta (30) dies presentaren la seua conformitat o 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, organismes i empreses de servei públic o d'interès general, els béns o els drets al seu càrrec dels quals pogueren estar afectats per aquesta, i s'han rebut els següents informes, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 30 de maig de 2022, on s'enumeren una sèrie de millores i de mesures correctores que caldria tindre en compte i que completarien deficiències de la proposta.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe amb data 9 de juny de 2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/1862153).

2. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 1 d'abril de 2022, en el qual s'indica que per a l'emissió d'informe favorable requerirà l'esmena d'una sèrie de requeriments exposats en l'informe.

El promotor respon amb data 23 de maig de 2022 (registre d'entrada núm. GVRTE/2022/1633429).

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet, amb data 24 de gener de 2023, informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge condicionat al compliment dels requeriments exposats en l'informe en relació amb les justificacions i mesures proposades pel promotor.

ca durante el plazo de treinta (30) 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 28.01.2022¹, (DOGV 9266),
- el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 19.01.2022², (BOP núm. 12)

El Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Benilloba, 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, el cual consta en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Benilloba desde el 1 de agosto de 2022 hasta el 31 de agosto de 2022.

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. Denominación: «Proyecto de Instalación Solar Fotovoltaica de conexión a red de 1,26 MW_p de potencia, polígono 2 parcela 223, Benilloba (Alicante)».
- Separatas dirigidas a: el Ayuntamiento de Benilloba, i-DE Redes eléctricas inteligentes, SAU.
- Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.
- Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

- Estudio de impacto ambiental.
- PLIEGO general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

- Estudio de integración paisajística.

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.

Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de treinta (30) 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 30 de mayo de 2022, donde se enumeran una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta y que completarían deficiencias de la propuesta.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 9 de junio de 2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/1862153).

2. Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 1 de abril de 2022 en el que se indica que para la emisión de informe favorable requerirá de la subsanación de una serie de requerimientos expuestos en el informe.

El promotor responde en fecha 23 de mayo de 2022 (registro de entrada núm. GVRTE/2022/1633429).

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fecha 24 de enero de 2023, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje condicionado al cumplimiento de los requerimientos expuestos en el informe en relación a las justificaciones y medidas propuestas por el promotor.

1 https://dogv.gva.es/datos/2022/01/28/pdf/2022_289.pdf

2 https://cindi.gva.es/documents/161328209/175204564/PUBLICACI%C3%93N+BOP+19_01_2022.pdf/043ae02e-d3ee-4e4f-9543-67d98e67f2c4

1 https://dogv.gva.es/datos/2022/01/28/pdf/2022_289.pdf

2 https://cindi.gva.es/documents/161328209/175204564/PUBLICACI%C3%93N+BOP+19_01_2022.pdf/043ae02e-d3ee-4e4f-9543-67d98e67f2c4



El promotor respon amb dates 1 i 20 de març de 2023, després de requeriment d'aquest servei territorial (registres d'entrada núm. GVRTE/2023/969495 i GVRTE/2023/1236787).

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet, amb data 3 de maig de 2023, informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge amb l'ordenació tal com està definida en l'última documentació aportada.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe amb data 25 de maig de 2023 (registre d'entrada núm. GVRTE/2023/2258879).

3. Informe del Servei de Gestió Territorial de data 13 de gener de 2023 en el qual s'indica que la instal·lació de la planta solar es considera viable, en no estar afectada per risc d'inundació ni per altres afeccions territorials analitzades en el present informe, segons la normativa del PATRICOVA així com la resta de les consideracions exposades, atenen les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe amb data 25 de maig de 2023 (registre d'entrada núm. GVRTE/2023/2258879).

No s'ha rebut contestació dels següents organismes: Ajuntament de Benilloba, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Transcorregut el termini sense que conste resposta, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

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 del present procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Implantació en sòl no urbanitzable

Hi consta l'informe³ de compatibilitat urbanística municipal favorable, emés el 27 de novembre de 2020, per l'Ajuntament de Benilloba, 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 la parcel·la 223, del polígon 2, on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient els informes favorables del Servei de Gestió Territorial i del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de dates 18 i 24 de juliol de 2023, respectivament, els dos serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats recollits en aquests, s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'aquesta resolució.

Adaptació a condicionats

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes i a la modificació de la distribució interior per canvi en el model dels mòduls utilitzats, Sunpower Invest, SL, presenta el Projecte refós d'instal·lació solar fotovoltaica de connexió a xarxa d'1,26 MWn de potència, polígon 2, parcel·la 223, Benilloba (Alacant), de data 30 de juny de 2023, amb 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 del 30 de juny de 2023.

Amb data 6 de juny de 2023, el promotor de la instal·lació presenta el projecte refós amb la modificació de la instal·lació, en haver de canviar de model de mòduls en no existir disponibilitat en el mercat respecte als que en el projecte d'execució s'utilitzaven. Aquest canvi genera una nova distribució de la instal·lació, que es consideren no substancials.

No obstant això, és necessari nou pronunciament per part de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, del Servei de Gestió Territorial i del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, que són sol·licitats al juny de 2023.

Amb data 21 de juny de 2023, la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental emet informe de conformitat a la instal·lació sempre que es duguen a terme les mesures proposades en l'informe inicial de data 30 de maig de 2022.

Amb data 18 de juliol de 2023, el Servei de Gestió Territorial, en veure que la nova distribució de les instal·lacions no produeix cap modificació a les consideracions i conclusions realitzades en l'informe

El promotor responde en fechas 1 y 20 de marzo de 2023, tras requerimiento de este Servicio Territorial, (registros de entrada núm. GVRTE/2023/969495 y GVRTE/2023/1236787).

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fecha 3 de mayo de 2023, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje con la ordenación tal y como viene definida en la última documentación aportada.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 25 de mayo de 2023 (registro de entrada núm. GVRTE/2023/2258879).

3. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 13 de enero de 2023 en el que se indica que la instalación de la planta solar se considera viable, al no estar afectada por riesgo de inundación ni por otras afecciones territoriales analizadas en el presente informe, según la normativa del PATRICOVA así como el resto de las consideraciones expuestas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 25 de mayo de 2023 (registro de entrada núm. GVRTE/2023/2258879).

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Ayuntamiento de Benilloba, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

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.

Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe³ de compatibilidad urbanística municipal favorable, emitido el 27 de noviembre de 2020, por el Ayuntamiento de Benilloba 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 la parcela 223 del polígono 2, donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Gestión Territorial y del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 18 y 24 de julio de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Adaptación a condicionados

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos y a la modificación de la distribución interior por cambio en el modelo de los módulos utilizados, se presenta por parte de Sunpower Invest,SL., «Proyecto refundido de instalación solar fotovoltaica de conexión a red de 1,26 MWn de potencia, polig 2, parcela 223, Benilloba (Alicante)», de fecha 30 de junio de 2023, con 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 del 30 de junio de 2023.

En fecha 6 de junio de 2023 el promotor de la instalación presenta proyecto refundido con la modificación de la instalación, al tener que cambiar de modelo de módulos al no existir disponibilidad en el mercado respecto a los que en el proyecto de ejecución se iban a utilizar. Este cambio genera una nueva distribución de la instalación, que se consideran no sustanciales.

Sin embargo, es necesario nuevo pronunciamiento por parte de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, del Servicio de Gestión Territorial y del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, que son solicitados en junio de 2023.

En fecha 21 de junio de 2023 la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental emite informe de conformidad a la instalación siempre y cuando se lleven a cabo las medidas propuestas en el informe inicial de fecha 30 de mayo de 2022.

En fecha 18 de julio de 2023 el Servicio de Gestión Territorial, al ver que la nueva distribución de las instalaciones no produce ninguna modificación a las consideraciones y conclusiones realizadas en el informe emitido en fecha 13 de enero de 2023, este servicio se ratifica

emés amb data 13 de gener de 2023, aquest servei es ratifica en aquest informe, i considera la planta i la seua línia d'evacuació viables.

Amb data 24 de juliol de 2023, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la planta solar fotovoltaica FV Benilloba, amb l'ordenació tal com està definida en l'última documentació aportada (Projecte refòs.06.2023) i les mesures d'integració paisatgístiques a les quals fa referència l'informe.

Les modificacions introduïdes pel projecte consisteixen bàsicament en:

- Panells fotovoltaics: augment de la potència unitària de 450 a 550 W_p, reduint el nombre de panells de 3.276 a 2.800, per la qual cosa la potència pic de mòduls passa de 1.474,2 kWp a 1.540 kWp.

- Inversors: passa de set inversors de 185 kW, limitats a 180 kW de fàbrica, a quatre inversors de 330 kW, limitats de fàbrica a 315 kW, per la qual cosa la potència total de 1.260 kWn no es modifica.

- En el projecte inicial cada inversor estava connectat a 18 *strings* de 28 mòduls, i en el nou projecte es connecten a 20 *strings* de 35 mòduls.

- Centre de transformació: la seua potència passa de 1.600 kVA a 1.500 kVA.

- Es modifica la ubicació del centre de transformació i del centre de seccionament i, per tant, la longitud de la línia d'evacuació passa de 27 a 15 metres. La nova ubicació es troba dins de la tanca de la planta que no ha sigut modificada.

- No s'executa la caseta del guarda tal com estava previst en el projecte inicial.

Revisat el projecte refòs presentat s'observa que les modificacions descrites, d'acord amb l'article 115 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, s'han de considerar com a no substancials. Per tant, de conformitat amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no serà necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública aquests canvis.

Evacuació i connexió a la xarxa

La central fotovoltaica evacuarà l'energia generada mitjançant una línia subterrània de 20 kV entre el centre de transformació de la central fotovoltaica fins al nou centre de seccionament que quedarà en propietat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Des d'aquestes partirà una línia aerosubterrània de titularitat del gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de doble circuit i tensió 20 kV utilitzant cable HEPRZ1 AL 240 mm², per a realitzar la connexió en entrada/eixida en el centre de seccionament i fins al punt de connexió, realitzada mitjançant entroncament amb un nou suport a instal·lar entre dos suports de la línia 20 kV Tollos de l'ST Alcoi.

En establir connexió la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica en un nou suport a instal·lar en una línia d'alta tensió en servei propietat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, aquesta connexió requereix la tramitació d'una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, que ha de ser instruïda davant aquest servei territorial, objecte d'un altre expedient administratiu i que ha de sol·licitar l'empresa distribuïdora titular de la instal·lació.

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'aquestes (centre de seccionament i línia d'alta tensió indicades anteriorment).

Hi consta la garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada amb data 5 de febrer de 2020 davant l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 032020V42, per a una instal·lació de producció denominada FV Benilloba, de tecnologia fotovoltaica a situar al terme municipal de Benilloba i de 4,9 MW instal·lats, per import de cent noranta-sis mil euros (196.000 €) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre (segons normativa vigent en el moment de constitució de la garantia, tant per la quantia com per la definició de potència instal·lada).

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 3 de febrer de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Benilloba, amb una potència d'accés conce-

en dicho informe, considerando a la planta y su línea de evacuación viables.

En fecha 24 de julio de 2023 el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje de la planta solar fotovoltaica FV Benilloba, con la ordenación tal y como viene definida en la última documentación aportada (Proyecto refundido.06.2023) y las Medidas de Integración Paisajísticas a las que hace referencia el informe.

Las modificaciones introducidas por el proyecto consisten básicamente en:

- Paneles fotovoltaicos: aumento de la potencia unitaria de 450 a 550 W_p, reduciendo el número de paneles de 3.276 a 2.800, por lo que la potencia pico de módulos pasa de 1.474,2 kWp a 1.540 kWp.

- Inversores: pasa de 7 inversores de 185 kW, limitados a 180 kW de fàbrica, a 4 inversores de 330 kW, limitados de fàbrica a 315 kW, por lo que la potencia total de 1.260 kWn no se modifica.

- En el proyecto inicial cada inversor estaba conectado a 18 strings de 28 módulos, y en el nuevo proyecto se conectan a 20 strings de 35 módulos.

- Centro de transformación: su potencia pasa de 1.600 kVA a 1.500 kVA.

- Se modifica la ubicación del centro de transformación y del centro de seccionamiento, y por lo tanto la longitud de la línea de evacuación pasa de 27 a 15 metros. La nueva ubicación se encuentra dentro del vallado de la planta que no ha sido modificado.

- No se ejecuta la caseta del guarda tal y como estaba previsto en el proyecto inicial.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas, conforme al artículo 115 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, se deban considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no será necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Evacuación y conexión a la red

La central fotovoltaica evacuará la energía generada mediante una línea subterránea de 20 kV entre el Centro de Transformación de la central fotovoltaica hasta el nuevo centro de seccionamiento que quedará en propiedad de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU. Desde esta partirá una línea aéreo-subterránea de titularidad del gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU, de doble circuito y tensión 20 kV utilizando cable HEPRZ1 AL 240 mm², para realizar la conexión en entrada/salida en el Centro de Seccionamiento y hasta el punto de conexión, realizada mediante entronque con un nuevo apoyo a instalar entre dos apoyos de la línea 20 kV Tollos de la ST ALCOY.

Al conexionar la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica en un nuevo apoyo a instalar en una línea de alta tensión en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, dicha conexión requiere de la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, que ha de ser instruïda ante este Servicio Territorial, objeto de otro expediente administrativo y que debe solicitarse por la empresa distribuïdora titular de la instalación.

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 indicadas anteriormente).

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 5 de febrero de 2020 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032020V42, para una instalación de producción denominada FV Benilloba de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Benilloba y de 4,9 MW instalados, por importe de ciento noventa y seis mil de euros (196.000 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 59 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada).

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuïdora, de fecha 3 de febrero de 2021, relativos a la solicitud de la instalación FV Benilloba, con una potencia de



dida d'1,26 MW_n en 20 kV de l'ST Alcoi, amb afecció sobre el nus de transport Xixona 220 kV. A la vista del contingut i els pronunciaments d'aquests permisos, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

En ser superior la potència nominal dels inversors a la capacitat d'accés atorgada, aquests inversors es limitaran de fàbrica perquè la potència instal·lada coincidisca amb la capacitat d'accés atorgada (1,26 MWn), i així impedir que la potència activa que es puga injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Acreditacions prèvies a la resolució

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

L'agent promotor acredita els següents aspectes, tal com estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

– Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, haurà de ser comunicada aquesta circumstància, els quals s'hauran de subrogar en els compromisos adquirits per a justificar aquesta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari per no compliment del condicionat.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, en constar escriptura de compravenda a nom del promotor de la instal·lació.

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

Amb data 20 de maig de 2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament de Benilloba l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020; consta la petició d'informe amb data 20 de maig de 2022, i no consta en l'expedient resposta a aquesta petició. Transcorregut el termini per a l'emissió d'aquest informe, es continua la tramitació d'acord amb 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 d'aquesta norma legal.

Consta en l'expedient proposta de resolució de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner pertanyent al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

La instrucció i resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, en estar la instal·lació elèctrica objecte d'aquest radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no estar enquadrada en les previstes en 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.

D'acord amb el que es disposa en 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 considerant el que s'estableix en el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; en el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; i en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa 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 i al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de la província. Aquesta ordre continua vigent en l'àmbit administratiu en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

acceso concedida de 1,26 MW_n en 20 kV de la ST Alcoy, con afección sobre el nudo de transporte Jijona 220kV. A la vista del contenido y pronunciamientos de dichos permisos, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Al ser superior la potencia nominal de los inversores a la capacidad de acceso otorgada, dichos inversores se limitarán de fábrica para que la potencia instalada coincida con la capacidad de acceso otorgada (1,26 MWn), impidiendo que la potencia activa que se pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

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:

– Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios 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, al constar escritura de compraventa a nombre del promotor de la instalación.

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

En fecha 20 de mayo de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de Benilloba el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, constando que fue accedido a la petición de informe en fecha 20 de mayo de 2022, 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.

Consta en el expediente propuesta de resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero perteneciente al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

Fundamentos de derecho

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.

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 el 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; en el DECRETO 126/2023, de 4 de agosto, del Consell, de modificación de determinados aspectos 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 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 y al Decreto 126/2023, la resolución del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de la provincia. Esta Orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la disposición transitòria única y la disposición derogatoria del Decreto 137/2023, de 10 de agosto de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.



De conformitat 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 autorització administrativa prèvia i 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 seues infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució, i en el seu cas, la transformació d'energia elèctrica.

En tractar-se d'una central fotovoltaica a implantar en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que s'estableix en l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment establert en 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 urgent reactivació econòmica.

Segons l'epígraf i) de l'article 2 del Decret llei 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, de conformitat 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 concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se aquesta implantació. Aquest 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.

Segons el que s'indica en 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 casos en els quals l'esmentada autorització no es requerisca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

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.

Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió de les aus, en virtut de la Resolució de 6 de juliol de 2021⁴, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució (DOGV 9138, 29.07.2021), per la qual cosa es troba en zona de protecció d'avifauna segons article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, per tant, li són aplicables les prescripcions tècniques establides en aquest real decret.

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 podrà ser atorgada si el seu 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 l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels 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.

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

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.

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.

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.

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.

Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 6 de julio de 2021⁴, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocució (DOGV núm. 9138/29.07.2021), por lo que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c del 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 electrocució en líneas eléctricas de alta tensión, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

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.

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

4 https://dogv.gva.es/datos/2021/07/29/pdf/2021_7531.pdf

4 https://dogv.gva.es/datos/2021/07/29/pdf/2021_7531.pdf



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 menor entre les dues següents:

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

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

Aquesta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que hagen iniciat la seua tramitació però encara no hagen obtingut l'autorització d'exploració definitiva, segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; article 131 del Reial decret 1955/2000, d'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 seua capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present s'ha acreditat aquestes.

A més, quant a l'acreditació de manera efectiva de recursos econòmics i financers per a materialitzar el projecte en compliment del que s'estableix en l'article 30 del Decret llei 14/2020 de 29 de desembre, 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 mantinguen el compliment del que s'estableix en el precepte anteriorment indicat, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora hauran de ser comunicades, i en el cas d'això últim, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar aquesta 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.

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 aquesta no genera incidències negatives en el sistema.

De conformitat amb 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.

Segons el que s'estableix en 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 el seu entorn en finalitzar l'activitat, i haurà 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 fotovoltaïca i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

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 aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicables als procediments en tràmit.

En tractar-se d'un projecte amb una potència de generació menor 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.

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 regla-

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 transitoria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

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 potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

Además, en cuanto a la acreditación de forma efectiva de recursos económicos y financieros para materializar el proyecto en cumplimiento de lo establecido en el artículo 30 del Decreto ley 14/2020 de 29 de diciembre, 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 mantengan 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 promotora, 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.

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.

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.

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.

En virtud de la disposición transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents 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 serán de aplicación 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.

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



mentària, haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

De conformitat amb el 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, aquestes podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instàncies dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics existents en els seus actes.

D'acord amb el que s'ha expressat anteriorment, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; al 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, aquest 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 FV Benilloba, per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés 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 Sunpower Invest, SL, de la central fotovoltaica FV Benilloba per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en la següent parcel·la:

Municipi: Benilloba	Polígon: 2	Parcel·la: 223	Referència cadastral: 03035A002002230000TU
Àrea de la superfície ocupada (ha)	2,5		

Sotmesa a les següents condicions:

Ordenació del territori: segons el que es recull en l'informe del Servei de Gestió Territorial, de data 13 de gener de 2023, es considera viable i es conclou que hauran de plantejar-se mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua considerant les següents:

- S'han de mantindre les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents i disposar d'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 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'haurà 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 disminuint els escolaments.

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

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

Infraestructura verda i paisatge: segons el que s'ha recollit en els informes de dates 3 de maig i 25 de juliol de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, està condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgístiques següents:

- Es plantarà una agrupació d'oliveres amb una altura mínima de 2,60 m al costat de la tanca nord de la planta, a l'interior de la parcel·la objecte de la present instal·lació fotovoltaica, i en la part nord-est al costat del camí d'accés a la planta, amb una disposició similar a la de les parcel·les confrontants. En tot cas, s'evitarà la formació de pantalla vegetal dissonant amb les característiques paisatgístiques de l'entorn, per la qual cosa aquesta plantació haurà de realitzar-se evitant l'alineació homogènia i seriada d'elements.

Es plantaran espècies arbustives i herbàcies autòctones, a fi de mitigar l'impacte de les estructures portants, disperses en aquelles àrees de major visibilitat i combinades amb la vegetació arbòria plantejada en el paràgraf anterior.

legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el Diario oficial correspondiente.

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.

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 FV Benilloba 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 Sunpower Invest SL, de la central fotovoltaica FV Benilloba para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en la siguiente parcela:

Municipio: Benilloba	Polígono: 2	Parcela: 223	Referencia catastral: 03035A002002230000TU
Àrea de la superfície ocupada (ha)	2,5		

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio: Según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 13 de enero de 2023, se considera viable y se concluye que deberán plantearse medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua considerando las siguientes:

- 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.

Infraestructura Verde y Paisaje: Según lo recogido en los informes de fechas 3 de mayo y 25 de julio de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, está condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajísticas siguientes:

- Se plantará una agrupación de olivos con una altura mínima de 2'60 m junto al vallado norte de la planta, en el interior de la parcela objeto de la presente instalación fotovoltaica, y en el linde noreste junto al camino de acceso a la planta, con una disposición similar a la de las parcelas colindantes. En todo caso se evitará la formación de pantalla vegetal disonante con las características paisajísticas del entorno, por lo que dicha plantación deberá realizarse evitando la alineación homogénea y seriada de elementos.

Se plantarán especies arbustivas y herbáceas autóctonas, a fin de mitigar el impacto de las estructuras portantes, dispersas en aquellas áreas de mayor visibilidad y combinadas con la vegetación arbórea planteada en el párrafo anterior.



S'haurà de mantindre la vegetació existent en les zones de la parcel·la no ocupades pels mòduls i es plantarà vegetació anàloga a l'existent en aquelles zones lliures de la parcel·la en les quals siga possible.

– Es respectarà la topografia existent, garantint la mínima interacció amb el sòl, i atenent especialment la trobada amb els terrenys confrontants. S'adaptarà a la disposició dels mòduls reproduint en la mesura que siga possible l'estructura topogràfica i morfològica del terreny.

La instal·lació s'adaptarà al parcel·lari i al patró del paisatge, i es respectarà l'estructura dels camins existents. En tot cas, s'evitaran grans desmuntos o moviments de terra que pogueren alterar les característiques dels patrons del paisatge.

– Es prioritzaran les superfícies permeables del sòl i es restringirà el segellament o formigonada del terreny a aquelles àrees en les quals el funcionament de l'activitat ho faça necessari. S'utilitzarà una solució que permeta la fixació de l'estructura fixa que porta els mòduls al terreny mitjançant clavament.

– Es procurarà la qualitat dels dissenys, tant de la planta en el seu conjunt com dels seus elements, i s'hauran d'evitar superfícies excessivament reflectores i alçària excessiva dels mòduls.

S'instal·laran panells de reflectivitat mínima, a fi de minimitzar la reflexió de la llum i evitar l'enlluernament. Totes les parts metàl·liques, incloent-hi les estructures de suport, es pintaran amb tonalitats grisenques mates, a fi d'impedir reflexos. S'utilitzaran pintures minerals amb base de silicats i s'evitaran pintures plàstiques.

El cromatisme exterior de les edificacions haurà d'estar d'acord amb les tonalitats presents en l'entorn.

No s'utilitzaran revestiments reflectors en els tancaments de façana i s'evitaran materials opacs susceptibles de produir reflexos apreciables. Les cobertes de les edificacions podran ser planes o inclinades, però no podran abocar sobre les façanes. Els revestiments de les cobertes no accessibles seran vegetals o de graves en tons grisos.

– Els panells i cartelleria utilitzaran materials amb colors i textures que afavorisquen la seua integració amb el paisatge.

Medi natural i avaluació ambiental: segons el que es recull en l'informe de data 30 de maig de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, la instal·lació haurà de complir els següents condicionats, propostes de millora i mesures correctores:

– La instal·lació fotovoltaica s'emplaça a uns 330 metres de terreny forestal, per la qual cosa, en la fase d'execució, s'ha de tindre en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terrenys forestals o als voltants.

– La planta s'instal·larà en una superfície que actualment forma part del vedat de caça A-10091 (Club de Caçadors Benilloba), en conseqüència, es recomana informar els seus titulars del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que es desenvoluparà i de les implicacions que puga tindre a l'efecte de l'article 39 de la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

– Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, Benilloba es troba inclosa en aquesta llista.

Per aquest motiu, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si podrien fomentar o agreujar els danys que es pogueren produir en camps o infraestructures, i, en aquest cas, s'hauran d'adoptar les mesures de control que disposa l'ordre esmentada, tenint especial consideració de l'article 14.

– La tanca perimetral prevista per a la instal·lació s'ajusta al que es disposa en el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinètics.

No obstant això, per a evitar la col·lisió d'aus contra la tanca de la planta solar s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat en poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20 x 20 cm que hauran de situar-se almenys en els espais entre suports. Aquestes plaques han de ser revisades anualment i s'han de reposar les que es puguen haver després per a evitar així la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

Se mantendrá la vegetación existente en las zonas de la parcela no ocupadas por los módulos y se plantará vegetación análoga a la existente en aquellas zonas libres de la parcela en las que sea posible.

– Se respetará la topografía existente, garantizando la mínima interacción con el suelo, y atendiendo especialmente al encuentro con los terrenos colindantes. Se adaptará la disposición de los módulos reproduciendo en la medida de lo posible la estructura topográfica y morfológica del terreno.

La instalación se adaptará al parcelario y al patrón del paisaje, y se respetará la estructura de los caminos existentes. En todo caso, se evitarán grandes desmontes o movimientos de tierra que pudieran alterar las características de los patrones del paisaje.

– Se priorizarán las superficies permeables del suelo, restringiendo el sellado u hormigonado del terreno a aquellas áreas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga necesario. Se utilizará una solución que permita la fijación de la estructura fija que porta los módulos al terreno mediante hincado.

– Se procurará la calidad de los diseños, tanto de la planta en su conjunto como de sus elementos, debiendo evitar superficies excesivamente reflectantes y altura excesiva de los módulos.

Se instalarán paneles de reflectividad mínima, a fin de minimizar la reflexión de la luz y evitar el deslumbramiento. Todas las partes metálicas, incluidas las estructuras de soporte se pintarán con tonalidades griseáceas mates, a fin de impedir reflejos. Se utilizarán pinturas minerales con base de silicatos y evitando pinturas plásticas.

El cromatismo exterior de las edificaciones deberá ser acorde con las tonalidades presentes en el entorno.

No se utilizarán revestimientos reflectantes en los cerramientos de fachada, evitando materiales opacos susceptibles de producir reflejos apreciables. Las cubiertas de las edificaciones podrán ser planas o inclinadas, pero no podrán verter sobre las fachadas. Los revestimientos de las cubiertas no accesibles serán vegetales o de gravas en tonos grises.

– Los paneles y cartelería utilizarán materiales con colores y texturas que favorezcan su integración con el paisaje.

Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en el informe de fecha 30 de mayo de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, la instalación deberá cumplir los siguientes condicionados, propuestas de mejora y medidas correctoras:

– La instalación fotovoltaica se emplaça a unos 330 metros de terreno forestal, por lo que, en la fase de ejecución debe tenerse en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones.

– La planta se instalará en una superficie que actualmente forma parte del coto de caza A-10091 (Club de Caçadors Benilloba), en consecuencia, se recomienda informar a sus titulares del cambio de uso del suelo, de la actividad que se va a desarrollar y de las implicaciones que pueda tener a los efectos del artículo 39 de la Ley 13/2014, de 27 de diciembre, de Caza de la Comunitat Valenciana.

– Según la Resolución del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio Natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de términos municipales afectados por la sobrepoblación de conejos, Benilloba se encuentra incluido en esta lista.

Por este motivo, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en sí, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, se deberán adoptar las medidas de control que dispone la Orden citada, teniendo especial consideración del artículo 14.

– El vallado perimetral previsto para la instalación se ajusta a lo dispuesto en el 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.

No obstante, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar se debe colocar de placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm que habrán de situarse al menos en los espacios entre apoyos. Estas placas deben ser revisadas anualmente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisió.



– De manera genèrica, per a la construcció de la planta solar no es permetrà la destrucció de bancals. S’hauran de respectar els bancals i els ribassos existents sense retirar la terra fèrtil del sòl.

– S’haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a aquest. Per això, es requereix l’ús de seguidors que s’adapten al terreny, amb clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen un anivellament, desmunt, condicionament topogràfic, esplanació o anivellament d’aquest.

– S’han de tindre en compte els efectes de l’escolament de les plaques sobre el sòl, produïts tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l’aparició de soles o xaragalls d’erosió sota les línies d’aquestes. S’haurà de realitzar una canalització que reculla aquestes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule/redirigisca per al seu ús posterior.

– 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 poder fer possible el seu ús combinat amb l’apicultura o l’agrovoltaica.

– El programa de vigilància ambiental haurà d’incloure el seguiment d’aus i enviar anualment al Servei de Vida Silvestre d’aquesta subdirecció general els resultats d’aquest. Aquests estudis permetran avaluar i adaptar les mesures correctives plantejades i comprovar la seua eficàcia o la necessitat de modificar la seua ubicació o altres característiques.

El període de vigència d’aquesta autorització d’implantació serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles prorroques que s’atorguen, amb sol·licitud prèvia de la persona titular amb anterioritat a la fi d’aquest termini, 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 del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l’entorn afectat.

De la mateixa manera, en cas de tancament definitiu de la instal·lació, es produirà la caducitat de l’autorització d’implantació en sòl no urbanitzable, la qual cosa s’especificarà en l’autorització del tancament.

En el plànol que consta en l’annex es reflecteix la zona delimitada per la tanca per a l’ocupació pels grups convertidors d’energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la defineixen.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Benilloba, incloent-hi la part de la seua infraestructura d’evacuació.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Sunpower Invest, SL, per a la instal·lació d’una central fotovoltaica, i de la seua infraestructura d’evacuació, que a continuació s’indica:

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

DENOMINACIÓ	FV Benilloba
TITULAR	Sunpower Invest, SL.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Benilloba (Alacant)
TERMES MUNICIPALS EVACUACIÓ FINS A PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Benilloba (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW _n)	1,26 (4 inversors de 330 kW, limitats de fàbrica a 315)
POTENCIA PIC MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	1,54
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) [segons l’article 3 del Reial decret 413/2014]	1,26
CAPACITAT D’ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	1,26

– De forma genèrica, para la construcció de la planta solar no se permitirá la destrucción de bancales. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

– Deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello, se requiere el uso de seguidores que se adapten al terreno, con hincado directo sin cimentaciones, siempre que la geología lo permita, y que no requieran un nivelado, desmonte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule/redirija para su uso posterior.

– 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.

– El Programa de Vigilancia Ambiental deberá incluir el seguimiento de aves, enviando anualmente al Servicio de Vida Silvestre de esta Subdirección General los resultados de este. Estos estudios permitirán evaluar y adaptar las medidas correctivas planteadas comprobando su eficacia o la necesidad de modificar su ubicación u otras características.

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 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 FV Benilloba, incluida la parte de su infraestructura de evacuación.

Atorgar autorización administrativa previa a la mercantil «Sunpower Invest SL.», para la instalación de una central fotovoltaica, y de su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓN	FV Benilloba
TITULAR	Sunpower Invest, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Benilloba (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Benilloba (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW _n)	1,26 (4 inversores de 330 Kw, limitados de fàbrica a 315)
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	1,54
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	1,26
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	1,26

NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA [segons la DA 1a del Reial decret 1183/2020)	No
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	Nou suport a instal·lar entre dos suports de la línia 20 kV Tollos de l'ST Alcoi, titularitat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB LA TANCA PERIMETRAL

Municipi: Benilloba	Polígon: 2	Parcel·la: 223
Àrea de la superfície de tanca (m ²)	25.001	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	6.876	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DE LA TANCA

CAMP GENERADOR	
Nre. mòduls FV	2.800
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,384 x 1,096
Potència unitària màxima (W _p)	550
Potència total mòdul (kW _p)	1.540
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí d'alta eficiència
Cares actives mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	Al sud i inclinats amb un angle de 20°
Orientació	Fixes bipost
Ancoratge estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

ESTACIONS SOLARS (INVERSOR + CENTRE DE TRANSFORMACIÓ)					
INVERSORS					
Nre. inversors	4				
Potència unitària nominal (kWn)	0,330 (limitats de fàbrica a 0,315)				
Potència total nominal (kWn)	1,26				
CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS					
INVERSOR	Cablejat	Nre. strings	Mòduls / strings	Mòduls	Potència pic (kW _p)
INVERSOR 1	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
INVERSOR 2	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
INVERSOR 3	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
INVERSOR 4	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
		80		2.800	1.540 kWn

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	1
Potència (kVA)	1.500
Tensions nominals (kV)	20/0,8 kV

NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020)	No
RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	Nuevo apoyo a instalar entre dos apoyos de la línea 20 kV Tollos de la ST ALCOY, titularidad de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Benilloba	Polígono: 2	Parcela: 223
Área de la superficie de vallado (m ²)	25.001	
Área de la superficie ocupada por módulos (m ²)	6.876	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	2.800
Área unitaria del módulo (m ²)	2,384 x 1,096
Potencia unitaria máxima (W _p)	550
Potencia total módulo (kW _p)	1.540
Tipo de células	Silicio monocristalino de alta eficiencia
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	Al Sur e inclinados con un ángulo de 20°
Orientación	Fijas biposte
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

ESTACIONES SOLARES (INVERSOR+CENTRO DE TRANSFORMACIÓ)					
INVERSORES					
Núm. inversores	4				
Potencia unitaria nominal (kWn)	0,330 (limitados de fàbrica a 0,315)				
Potencia total nominal (kWn)	1,26				
CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES					
INVERSOR	Cableado	Núm. Strings	Módulos/ string	Módulos	Potencia pico (kW _p)
INVERSOR 1	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
INVERSOR 2	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
INVERSOR 3	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
INVERSOR 4	Cu 6 mm ² , aïlla RV	20	35	700	385
		80		2.800	1.540 kWn

CENTROS DE TRANSFORMACIÓ	
Núm. total	1
Potencia (kVA)	1.500
Tensiones nominales (kV)	20/0,8 kV



INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEXIÓ AMB LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

LÍNIA 20 kV des del CT fins al CPM	
Origen	Centre de transformació
Final	Centre de protecció i mesura
Longitud total línia (m)	10
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	HEPRZ1 240 mm ² AL
Potència admissible (MVA x circuit)	10,756
Tipus de canalització	Directament soterrada/entubada en els creuaments
LÍNIA 20 kV des del CPM fins al CS	
Origen	Centre de protecció i mesura
Final	Centre de seccionament
Longitud total línia (m)	4
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	HEPRZ1 240 mm ² AL
Potència admissible (MVA x circuit)	10,756
Tipus de canalització	Directament soterrada/entubada en els creuaments

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ QUE SE CEDEIX AL GESTOR DE LA XARXA FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEXIÓ

LÍNIA 20 kV des del CS fins al E/AS	
Origen	Centre de seccionament
Final	Nou suport en la línia LMT Tollos
Longitud total línia (m)	15
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània de doble circuit
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	HEPRZ1 240 mm ² AL
Potència admissible (MVA x circuit)	10,756
Tipus de canalització	Directament soterrada/entubada en els creuaments

En l'annex es reflecteix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació, incloent-hi el suport de la línia elèctrica.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució PEM (€)	416.963,75 € (350.532,38 € central fotovoltaica + 66.431,37 € LSMT 20 kV)
Pressupost de desmantellament TOTAL (€)	285.741,37 €

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i la línia que connecta amb el nou suport en la línia LMT Tollos de 20 kV de l'ST Alcoi. No obstant això, després de l'exe-

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓ DE USO EXCLUSIVO HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN CON LA RED DE DISTRIBUCIÓN

LÍNIA 20 kV desde CT hasta CPM	
Origen	Centro de transformación
Final	Centro de protección y medida
Longitud total línea (m)	10
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	HEPRZ1 240 mm ² AL
Potencia admisible (MVA x circuito)	10,756
Tipo de canalización	Directamente enterrada/entubada en los cruzamientos
LÍNIA 20 kV desde CPM hasta CS	
Origen	Centro de protección y medida
Final	Centro de seccionamiento
Longitud total línea (m)	4
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	HEPRZ1 240 mm ² AL
Potencia admisible (MVA x circuito)	10,756
Tipo de canalización	Directamente enterrada/entubada en los cruzamientos

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN QUE SE CEDE AL GESTOR DE LA RED HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN

LÍNIA 20 kV desde CS hasta E/AS	
Origen	Centro de seccionamiento
Final	Nuevo apoyo en la línea LMT Tollos
Longitud total línea (m)	15
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea de doble circuito
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	HEPRZ1 240 mm ² AL
Potencia admisible (MVA x circuito)	10,756
Tipo de canalización	Directamente enterrada/entubada en los cruzamientos

En el anexo se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación, incluyendo el apoyo de la línea eléctrica.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución PEM (€)	416.963,75 € (350.532,38 € central fotovoltaica + 66.431,37 € LSMT 20 kV)
Presupuesto de desmantelamiento TOTAL (€)	285.741,37 €

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y la línea que conecta con el nuevo apoyo en la línea LMT Tollos de 20 kV de la ST Alcoy. No obstante, tras la eje-



ció de l'obra, després d'emetre el 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, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que aquesta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

Aquestes autoritzacions s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions reflectides en els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes, i que han sigut acceptades per les persones titulars de la present autorització.

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, deures i obligacions recollits en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i el seu desenvolupament reglamentari, i en particular els establits en 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 haurà d'observar els preceptes, mesures i condicions que s'establisquen en la legislació aplicable a cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incumpliment de les condicions i els requisits establits en l'autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran donar lloc a la seua revocació.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de 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'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguen necessàries obtindre per 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, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i salvant 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, prèviament a l'acreditació del compliment dels requisits i d'acord amb el procediment establert reglamentàriament.

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 de la present resolució, sobre la base dels projectes d'execució, i annexos a aquests, que s'indiquen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– Projecte refós d'instal·lació solar fotovoltaica de connexió a xarxa d'1,26 MWn de potència, polígon 2, parcel·la 223, Benilloba (Alacant), (signat per la persona tècnica projectista amb data 30 de juny de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 30 de juny de 2023.

Aquesta autorització habilita les persones titulars de la present per a la construcció d'aquestes instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les següents condicions:

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons els projectes presentats, els seus annexos, si escau, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats per la part sol·licitant. En el cas que per a això fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de la present autorització haurà de sol·licitar a aquest òrgan la corresponent autorització prèviament a la seua execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions a executar hauran de complir, en tot cas, el que s'estableix 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 seues 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 seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret

de l'obra, tras emitir el 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 distribuidora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuidora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

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 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 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.

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 refundido de instalación solar fotovoltaica de conexión a red de 1,26 MWn de potencia, políg 2, parcela 223, Benilloba (Alicante)» (firmado por la persona técnica projectista en fecha 30 de junio de 2023, 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 del 30 de junio de 2023.

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. 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 d'agost, pel qual s'aprova 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'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

3. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta que la titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la limitació dels inversors i del compliment per aquests de la funcionalitat limitadora 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'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i l'equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i l'altra normativa de desenvolupament, 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 establides per la regulació del sector elèctric per al tipus d'instal·lacions en què s'enquadren aquestes.

5. Pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en aquest servei territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'aquesta 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 dotze (12) mesos, comptador des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant una sol·licitud motivada davant aquest òrgan, i adjuntar a aquest efecte 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 incorreguts, sempre que no siguin 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 connexió a la xarxa, de les declaracions o informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva establits en la regulació del sector elèctric.

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

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 hagueren sigut atorgades, i la necessitat d'obtenir altres de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguin convalidar-se determinats tràmits, les quals només podran tornar a ser atorgades després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

En tot cas, s'haurà de complir el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva establert en 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 de la present resolució estarà obligada a comunicar pel registre electrònic i amb l'adequada diligència, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a aquesta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

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. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la limitación de los inversores y del cumplimiento por estos 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. Pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que 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 doce (12) 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.

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 mención que se produzcan durante la ejecución, tanto a esta dirección general como al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.



8. La persona titular de la present 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 es preveu en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a aquest servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podran realitzar les comprovacions i les proves que consideren necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquesta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

10. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves de conformitat amb 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 establits en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

11. Aquesta sol·licitud haurà d'adjuntar els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, que acrediten que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons el que s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, hauran d'adjuntar l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que s'indica en la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 03.11.2010.

12. Igualment s'acompanyarà la documentació requerida d'acord amb la ITC-LAT 04 del 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, la ITC RAT-22 del 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 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.

Així mateix, s'haurà 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 aquesta resolució. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el Servei Territorial sol·licitarà de les administracions i organismes que han emés aquells la seua conformitat de l'obra executada respecte a aquests.

Les persones titulars de la present autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a això, en la sol·licitud es justificarà aquest fet, delimitant els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i s'adjuntarà el certificat d'obra parcial corresponent a aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent a aquesta, i serà igualment d'aplicació l'indicat en el paràgraf anterior.

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 745.890,26 € (set-cents quaranta-cinc mil huit-cents noranta euros amb vint-i-sis cèntims d'euro), i haurà d'acreditar-se la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació. Serà requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, i serà beneficiari l'òrgan competent en matèria d'energia per a la concessió de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció, i han 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 al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

Aquesta garantia serà cancel·lada quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

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 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6.389 de fecha 03.11.2010.

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 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.

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 i 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 745.890,26 € (setecientos cuarenta y cinco mil ochocientos noventa euros con veintiséis céntimos de euro), 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 para la concesión de las autorizaciones administrativas previa y de construcción, 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 afectada.



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 es trobaren 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 sol·licitarà la inscripció prèvia en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, i adjuntarà la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que s'indica en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

D'acord amb el que s'indica en article 39.6 del Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'aquesta.

16. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, sol·licitarà l'autorització d'explotació definitiva de conformitat amb 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 el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi hauran d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'indica en anteriors punts.

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, i adjuntarà 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. 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. Haurà d'obtenir autorització de tancament definitiu de la instal·lació, d'acord amb el que s'indica en l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

19. La transmissió o canvi de titularitat, modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució requereixen autorització administrativa prèvia d'acord amb el que s'estableix en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen 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'explotació.

20. Quant al finançament del projecte, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, hauran de ser comunicades a aquest òrgan en el termini de 10 dies des de la seua modificació, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

21. Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que legalment corresponga 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 sòl no urbanitzable i a complir els restants compromisos assumits i determinats en la corresponent llicència.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament serà establert per l'ajuntament en la corresponent llicència, per 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 puja a 416.963,75 € [quatre-cents setze mil nou-cents seixanta-tres euros amb setanta-cinc cèntims de euro]). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

L'ajuntament podrà acordar la reducció 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 muni-

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 la misma.

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. 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.

19. 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.

20. En cuanto a la financiación del proyecto, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas a este órgano en el plazo de 10 días desde su modificación, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario.

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 costes 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 416.963,75 € (cuatrocientos dieciséis mil novecientos sesenta y tres euros con setenta y cinco céntimos de euro)). 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

cipis i les quantitats ingressades per aquest concepte s'integraran en el patrimoni municipal del sòl.

22. Segons el que s'estableix en 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, cesse l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

Quart. Aprovació del pla de desmantellament de les instal·lacions autoritzades 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 total de la qual puja a 285.741,37 € (dos-cents huitanta-cinc mil set-cents quaranta-un mil trenta-set cèntims d'euro) i amb l'abast següent, en atenció als informes favorables emesos pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de dates 3 de maig i 24 de juliol de 2023:

– *Etapa 1: operacions de desmantellament:*

1.1. Desmantellament d'estructures fotovoltaïques, transformadors, centre de seccionament i tanca:

– Desmantellament dels panells solars i el seu transport a la planta de reciclatge autoritzada més pròxima.

– Desmuntatge de l'estructura suport, demolició dels centres de transformació, desmuntatge de la tanca perimetral, retirada del cablejat subterrani i restauració de les rases i restitució dels nous vials interns i les seues cunetes.

– S'haurà de valorar la possible reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament, els residus generats seran entregats a gestor autoritzat, les terres procedents dels moviments de terra necessaris per a l'extracció de les canalitzacions s'apilaran per al posterior ús en el reblliment d'aquestes.

– Retirada de la caseta on s'allotja cada centre de transformació, del centre de seccionament, i al picament i extracció de la llosa de formigó que serveix de fonamentació. Posteriorment, s'haurà de dur a terme el reblliment de l'excavació sobre la qual s'allotjava la fonamentació.

– Desmantellament de la malla metàl·lica i dels pals de tub d'acer reforçat i galvanització que constitueixen la tanca perimetral de la PSF amb l'extracció dels tacs prismàtics de formigó en massa, i gestionar cada residu segons la seua naturalesa.

1.2. Restitució de vials i les seues cunetes:

– Restitució del sòl afectat per la construcció de nous vials. El terreny afectat per aquests elements haurà patit un desbrossament i una compactació que s'ha d'esmenar amb la finalitat de restituir-lo al seu estat previ a l'existència de la instal·lació.

– Només seran objecte de desmantellament i posterior revegetació els vials de nova construcció, atés que els vials preexistents compleixen la funció d'accés i via de comunicació als terrenys confrontants i, per tant, hauran de romandre per a mantindre aquesta funció.

– Per a la recuperació del sòl ocupat pels vials de nova construcció i les seues cunetes es realitzarà una retirada amb retroexcavadora per a l'eliminació del llast compactat, que constitueix el ferm dels vials, i posterior retirada a abocador. A més, es farà una escarificació del terreny amb la intenció de descompactar-lo. A continuació, serà rebllit amb terra, per a després implementar les labors de restauració del sòl i de revegetació que es desenvolupen en el pla.

1.3. Retirada del cablejat subterrani i restauració de rases:

– Extracció de les línies elèctriques de les rases, la qual cosa implica desbrossar, obrir les rases, tornar a tancar i restaurar.

1.4. Desmantellament del suport d'entroncament:

Els treballs són:

– Desmuntatge de conductors.

– Desmuntatge de suports amb grua.

– Retirada de suport a taller per a procedir al seu desmantellament.

– Cobriment amb terra de reblliment, procedent de subministrador local, de la fonamentació del suport elèctric que haja quedat al descobert en ser desmuntat (aproximadament uns 60 cm).

– Senyalització de les fonamentacions.

– Reposició de terra vegetal (grossària mínima de 20 cm).

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 las instalaciones autorizadas 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 total asciende a 285.741,37 € (doscientos ochenta y cinco mil setecientos cuarenta y un mil treinta y siete céntimos de euro) y con el alcance siguiente, en atención a los informes favorables emitidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fechas 3 de mayo y 24 de julio de 2023:

– *Etapa 1: Operaciones de desmantelamiento:*

1.1. Desmantelamiento de estructuras fotovoltaicas, transformadores, centro de seccionamiento y vallado:

– Desmantelamiento de los paneles solares y su transporte a la planta de reciclaje autorizada más próxima.

– Desmontaje de la estructura soporte, demolición de los centros de transformación, desmontaje del vallado perimetral, retirada del cableado subterráneo y restauración de las zanjas y restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas.

– Se deberá valorar la posible reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento, los residuos generados serán entregados a gestor autorizado, las tierras procedentes de los movimientos de tierra necesarios para la extracción de las canalizaciones se acopiarán para su posterior uso en el rellenado de estas.

– Retirada de la caseta donde se aloja cada centro de transformación, del centro de seccionamiento, y al picado y extracción de la losa de hormigón que sirve de cimentación. Posteriormente, se llevará a cabo el relleno de la excavación sobre la que se alojaba la cimentación.

– Desmontado de la malla metálica y de los postes de tubo de acero reforzado y galvanizado que constituyen el vallado perimetral de la PSF extrayendo los tacs prismáticos de hormigón en masa, gestionando cada residuo según su naturaleza.

1.2. Restitución de viales y sus cunetas:

– Restitución del suelo afectado por la construcción de nuevos viales. El terreno afectado por estos elementos habrá sufrido un desbroce y una compactación que se debe subsanar con la finalidad de restituirlo a su estado previo a la existencia de la instalación.

– Sólo serán objeto de desmantelamiento y posterior revegetación los viales de nueva construcción, dado que los viales preexistentes cumplen la función de acceso y vía de comunicación a los terrenos colindantes y, por tanto, deberán permanecer para mantener dicha función.

– Para la recuperación del suelo ocupado por los viales de nueva construcción y sus cunetas, se realizará una retirada con retroexcavadora para la eliminación de la zorra compactada, que constituye el firme de los viales, y posterior retirada a vertedero. Además, se hará un escarificado del terreno con la intención de descompactar el mismo. A continuación, se procederá a su relleno con tierra, para después implementar las labores de restauración del suelo y de revegetación que se desarrollan en el plan.

1.3. Retirada del cableado subterráneo y restauración de zanjas.

– Extracción de los tendidos eléctricos de las zanjas, lo que implica desbrozar, abrir las zanjas, volver a cerrar y restaurar.

1.4. Desmantelamiento del apoyo de entronque.

Los trabajos son:

– Desmontaje de conductores.

– Desmontaje de apoyos con grua.

– Retirada de apoyo a taller para proceder a su desmantelamiento.

– Cubrición con tierra de relleno, procedente de subministrador local, de la cimentación del apoyo eléctrico que haya quedado al descubierto al ser desmontado (aproximadamente unos 60 cm).

– Señalización de las cimentaciones.

– Reposición de tierra vegetal (espesor mínimo de 20 cm).

El suport presenta com a fonamentació una sabata de formigó armat. L'eliminació d'aquestes fonamentacions generaria una afecció al terreny molt superior al que suposa la seua construcció, amb la producció d'uns volums de residus d'obra i de terres molt elevats. Per aquestes raons, i atés que les fonamentacions es troben per davall del nivell del sòl, s'estima raonable la conservació d'aquestes estructures. Per a això, es planteja un pla de recobriment de les fonamentacions per a tancar aquestes estructures almenys uns 80 cm.

Per a això, es proposen les següents actuacions:

- Cobriment amb terres de rebliment, en uns 60 cm aproximadament, sobre la fonamentació que haja quedat al descobert.
- Cobriment amb terra vegetal natural (uns 20 cm aproximadament).
- Fer les tasques de revegetació que es consideren necessàries.
- Senyalització i instal·lació de panell localitzador, on queden georeferenciades totes les fonamentacions enterrades.

- *Etape 2: recuperació del sòl ocupat i revegetació (restauració):*

2.1. Restauració i restitució del sòl: per a retornar el substrat les característiques inicials, per al seu posterior ús com a terreny de cultiu:

- Condicionament del sòl consistent en una aportació de terres. En aquesta etapa de la restauració es planteja la possible necessitat d'afegir terra vegetal per a millorar les condicions del sòl en les superfícies en les quals es planteja la revegetació, estimant-se una aportació mitjana de 20 cm; si bé és possible que finalment no es requerisca, perquè s'espera que, en el moment del cessament de l'activitat, després de transcórrer un període de temps (mínim, 25 anys), els terrenys de les PSF presenten una cobertura herbàcia adequada que preserve les condicions del sòl.

- La grossària de la capa de terra vegetal serà variable segons les necessitats concretes del terreny, estimant-se una aportació mitjana de 20 cm de terra vegetal.

2.2. Labors de revegetació:

- Implantació de formacions vegetals, ja siguen de port arbòri, arbusti o d'herbàcies, tenint en compte les formacions preexistents a la instal·lació. En aquelles superfícies on l'ús original consistira en terrenys agrícoles no s'implementaran labors de revegetació, sinó que seran sotmeses únicament a un rasclament superficial de descompactació, quedant així preparades per l'ús agrícola per part del propietari dels terrenys o, en cas de no posar-se en ús, es produirà una colonització natural.

- En general, les plantacions a executar en les zones previstes estaran subjectes als següents condicionants:

- Calendari d'execució: els treballs de plantació es duran a terme en les dates més adequades per a l'arrelament de les plantes, preferentment entre els mesos d'octubre i febrer, tots dos inclusivament, atés que es tracta del període durant el qual existeix la letargia hivernal d'aquestes. De la mateixa manera, aquest calendari minimitza les molèsties que pogueren produir-se sobre la fauna reproductora que poguera estar implicada en l'àmbit d'aplicació dels treballs. La plantació es realitzarà sempre amb humitat del sòl suficient i quan no existisca risc de gelades.

- Execució de la plantació: les plantacions es podran realitzar, de manera indistinta, de manera manual i/o mecanitzada segons les diferents situacions del terreny, principalment, per a evitar els processos erosius potencials, millorar la practicidat a l'hora de dur a terme els treballs i/o assegurar la presència de la biota asentada de manera natural amb el pas del temps. Es realitzarà un aclotament amb resultat de clots de dimensions variables, de base inferior / base superior / alçària equiparable a un tant per cent d'acord amb la grandària de les motes de cada respectiva planta. La plantació s'executarà en la mesura que siga possible amb un marc aleatori, i s'evitarà la regularitat de les plantacions amb la mescla peu a peu o intentant simular la formació de xicotets bosquets irregulars.

- Selecció d'espècies: s'empraran espècies autòctones pròpies de la zona que s'adapten a les condicions naturals, atenent especialment la vegetació potencial i la composició de les formacions vegetals preexistents. A més, es tindrà en compte el seu grau de disponibilitat en els vivers forestals, i evitar l'ús d'espècies d'existència improbable o que requerisquen labors prèvies i costoses de recol·lecció i reproducció prèvia.

El apoyo presenta como cimentación una zapata de hormigón armado. La eliminación de dichas cimentaciones generaría una afección al terreno muy superior al que supone su construcción, produciendo unos volúmenes de residuos de obra y de tierras muy elevados. Por estas razones, y dado que las cimentaciones se encuentran por debajo del nivel del suelo, se estima razonable la conservación de estas estructuras. Para ello, se plantea un plan de recubrimiento de las cimentaciones para tancar estas estructuras al menos unos 80 cm.

Para ello, se proponen las siguientes actuaciones:

- Cubrición con tierras de relleno, en unos 60 cm aproximadamente, sobre la cimentación que haya quedado al descubierto.
- Cubrición con tierra vegetal natural (unos 20 cm aproximadamente).
- Realizar las tareas de revegetación que se estimen precisas.
- Señalización e instalación de panel localizador, donde queden georeferenciadas todas las cimentaciones enterradas.

- *Etape 2: Recuperación del suelo ocupado y revegetación (restauración):*

2.1. Restauración y Restitución del suelo: para devolver el sustrato las características iniciales, para su posterior uso como terreno de cultivo:

- Acondicionamiento del suelo consistente en un aporte de tierras. En esta etapa de la restauración se plantea la posible necesidad de añadir tierra vegetal para mejorar las condiciones del suelo en las superficies en las que se plantea la revegetación, estimándose un aporte medio de 20cm; si bien es posible que finalmente no se requiera, pues se espera que, en el momento del cese de la actividad, después de transcurrir un periodo de tiempo (mínimo, 25 años), los terrenos de las PSF presenten una cobertura herbácea adecuada que preserve las condiciones del suelo.

- El espesor de la capa de tierra vegetal será variable según las necesidades concretas del terreno, estimándose un aporte medio de 20 cm de tierra vegetal.

2.2. Labores de revegetación:

- Implantación de formaciones vegetales, ya sean de porte arbóreo, arbustivo o de herbáceas, teniendo en cuenta las formaciones preexistentes a la instalación. En aquellas superficies donde el uso original consistiese en terrenos agrícolas no se implementarán labores de revegetación, sino que serán sometidas únicamente a un grado superficial de descompactación, quedando así listas para su uso agrícola por parte del propietario de los terrenos o, en caso de no ponerse en uso, se producirá una colonización natural.

- En general, las plantaciones a ejecutar en las zonas contempladas estarán sujetas a los siguientes condicionantes:

- Calendario de ejecución: los trabajos de plantación se llevarán a cabo en las fechas más adecuadas para el arraigo de las plantas, preferentemente entre los meses de octubre y febrero, ambos inclusive, dado que se trata del período durante el cual existe el letargo invernal de las mismas. De igual manera, este calendario minimiza las molestias que pudieran producirse sobre la fauna reproductora que pudiera estar implicada en el ámbito de aplicación de los trabajos. La plantación se realizará siempre con humedad del suelo suficiente y cuando no exista riesgo de heladas.

- Ejecución de la plantación: Las plantaciones se podrán realizar, de manera indistinta, de forma manual y/o mecanizada según las diferentes situaciones del terreno, principalmente, para evitar los procesos erosivos potenciales, mejorar la practicidad a la hora de llevar a cabo los trabajos y/o asegurar la presencia de la biota asentada de manera natural con el paso del tiempo. Se realizará un ahoyado con resultado de hoyos de dimensiones variables, de base inferior / base superior / altura equiparable a un % en consonancia con el tamaño de los cepellones de cada respectiva planta. La plantación se ejecutará en la medida de lo posible con un marco aleatorio, evitándose la regularidad de las plantaciones, con la mezcla pie a pie o intentando simular la formación de pequeños bosquetes irregulares.

- Selección de especies: se emplearán especies autóctonas propias de la zona que se adapten a las condiciones naturales, atendiendo especialmente a la vegetación potencial y a la composición de las formaciones vegetales preexistentes. Además, se atenderá a su grado de disponibilidad en los viveros forestales, evitándose el uso de especies de existencia improbable o que requieran labores previas y costosas de recolección y reproducción previa.



– Característiques de les plantes: s'emprarà planta d'una o dues sabes que complisca la normativa nacional sobre producció, comercialització i utilització dels materials forestals de reproducció (Reial decret 289/2003, de 7 de març). S'utilitzarà planta equilibrada, és a dir, que la part aèria tinga unes dimensions similars a la de la mota (10 – 20 cm.). L'envàs haurà de ser antiespiralització, amb capacitat mínima de 250 cc i 350 cc per a coníferes i frondoses, respectivament, i amb una única planta per alveol. Les plantes hauran de procedir de vivers o establiments degudament inscrits en el Registre de Productors de Plantes de Viviers de la Comunitat Valenciana, viviers oficials o, en defecte d'això, d'aquells altres viviers que, igualment legalitzats, garantisquen la procedència de les plantes de regions o zones amb similars característiques ecològiques a les quals posseïssa l'àmbit d'actuació, d'acord amb les regions de procedència establides pel Ministeri de Medi Ambient.

– Finalització de la plantació: amb la finalitat d'augmentar les possibilitats d'arrelament de les plantes, en cadascuna es realitzarà un escocell per a incrementar la captació d'aigua. Després de la plantació, s'instal·larà malla antiroedores en cada planta de port arbori i es retiraran del terreny les safates de planta; així mateix, l'empresa contractista estarà obligada a subministrar el primer reg a cadascuna de les plantes.

Totes les labors de revegetació hauran de realitzar-se sota la supervisió d'un tècnic qualificat responsable.

En concret, per a determinar les labors de revegetació necessàries i espècies a seleccionar en aquest cas, s'atén, a més de la vegetació potencial, a la caracterització de la vegetació de l'àmbit afectat que s'exposa en l'apartat 4 del pla de desmantellament. Així, la vegetació preexistent en el recinte afectat per la tanca de les PSF i la línia d'evacuació es correspon amb terrenys agrícoles abandonats però que mantenen el seu caràcter agrari i camins (en aquest últim cas, per on discorre la major part del traçat de l'evacuació), per la qual cosa no es proposen labors de revegetació.

– Etapa 3: reciclatge de materials i gestió de residus

La remoció i restitució dels terrenys comprendrà les següents actuacions:

– Segons es recull en l'informe emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 24 de gener de 2023:

«el pla de desmantellament aportat realitza una descripció coherent de les actuacions a realitzar per a retornar el sòl de la parcel·la a les seues condicions d'ús originals. Haurà de completar-se el dit pla amb una previsió de terminis per a l'execució d'aquest.

Com a primera fase d'aquest pla, i una vegada desconnectada la planta de la xarxa elèctrica, es procedirà al desmantellament dels panells solars, desmuntatge de l'estructura suport, demolició dels centres de transformació, desmuntatge de la tanca perimetral, retirada del cablejat subterrani i restauració de les rases i restitució dels nous vials interns i les seues cunetes. S'haurà de valorar la possible reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament, els residus generats seran entregats a gestor autoritzat, les terres procedents dels moviments de terra necessaris per a l'extracció de les canalitzacions s'apilaran per al posterior ús en el reblliment d'aquestes.

En segon lloc, es procedirà a la restitució del sòl de cara a retornar al substrat les característiques inicials, per al posterior ús com a terreny de cultiu. Aquest punt es desenvoluparà en tota l'àrea del projecte i constarà de dues etapes.

– Addició de terra vegetal per a millorar les condicions del sòl. La grossària de la capa de terra aportada dependrà de les necessitats concretes del terreny, s'estima una aportació mitjana de 20 cm.

– Implantació vegetal de tàxons llenyosos arboris i arbustius.

En aquest punt, i abans de l'aportació de terra vegetal plantejada, es realitzarà un subsolatge de la capa mineral alterada, perforant o movent els materials d'aquesta capa de sòl, amb una profunditat de 50 a 100 cm, per a airejar-lo i permetre l'arrelament d'espècies vegetals.

Així mateix, es preveu la possibilitat de realitzar intervencions d'esmena o millora edàfica (correccions del pH del sòl) i d'adobament o esmena húmica (complementada amb fertilització química).»

S'hauran de complir les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de data 30 de maig de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que no haurà de quedar cap element artificial

– Características de las plantas: se empleará planta de una o dos saviyas que cumpla la normativa nacional sobre producción, comercialización y utilización de los materiales forestales de reproducción (Real decreto 289/2003, de 7 de marzo). Se utilizará planta equilibrada, es decir, que la parte aérea tenga unas dimensiones similares a la del cepellón (10 – 20 cm.). El envase deberá ser antiespiralizante, con capacidad mínima de 250 cc y 350 cc para coníferas y frondosas, respectivamente, y con una única planta por alveolo. Las plantas deberán proceder de viveros o establecimientos debidamente inscritos en el Registro de Productores de Plantas de Viveros de la Comunidad Valenciana, viveros oficiales o, en su defecto, de aquellos otros viveros que, igualmente legalizados, garanticen la procedencia de las plantas de regiones o zonas con similares características ecológicas a las que posea el ámbito de actuación, de acuerdo con las regiones de procedencia establecidas por el Ministerio de Medio Ambiente.

– Finalización de la plantación: con el fin de aumentar las posibilidades de arraigo de las plantas, en cada una se realizará un alcorque para incrementar la captación de agua. Tras la plantación, se instalará malla antirroedores en cada planta de porte arbóreo y se retirarán del terreno las bandejas de planta; asimismo, la empresa contratista estará obligada a suministrar el primer riego a cada una de las plantas.

Todas las labores de revegetación deberán realizarse bajo la supervisión de un técnico cualificado responsable.

En concreto, para determinar las labores de revegetación necesarias y especies a seleccionar en este caso, se atiende, además de a la vegetación potencial, a la caracterización de la vegetación del ámbito afectado que se expone en el apartado 4 del plan de desmantelamiento. Así, la vegetación preexistente en el recinto afectado por el vallado de las PSF y la línea de evacuación se corresponde con terrenos agrícolas abandonados pero que mantienen su carácter agrario y caminos (en este último caso, por donde discurre la mayor parte del trazado de la evacuación), por lo que no se proponen labores de revegetación.

– Etapa 3: Reciclaje de materiales y gestión de residuos

La remoción y restitución de los terrenos comprenderá las siguientes actuaciones:

– Según se recoge en el informe emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 24 de enero de 2023:

«El Plan de Desmantelamiento aportado realiza una descripción coherente de las actuaciones a realizar para devolver el suelo de la parcela a sus condiciones de uso originales. Deberá completarse dicho Plan con una previsión de plazos para la ejecución de este.

Como primera fase de dicho plan, y una vez desconnectada la planta de la red eléctrica, se procederá al desmantelamiento de los paneles solares, desmontaje de la estructura soporte, demolición de los centros de transformación, desmontaje del vallado perimetral, retirada del cableado subterráneo y restauración de las zanjas y restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas. Se deberá valorar la posible reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento, los residuos generados serán entregados a gestor autorizado, las tierras procedentes de los movimientos de tierra necesarios para la extracción de las canalizaciones se acopiarán para su posterior uso en el relleno de estas.

En segundo lugar, se procederá a la restitución del suelo de cara a devolver al sustrato las características iniciales, para su posterior uso como terreno de cultivo. Este punto se desarrollará en toda el área del proyecto y constará de dos etapas.

– Adición de tierra vegetal para mejorar las condiciones del suelo. El espesor de la capa de tierra aportada dependará de las necesidades concretas del terreno, estimándose un aporte medio de 20 cm.

– Implantación vegetal de taxones leñosos arbóreo-arbustivos.

En este punto, y previo al aporte de tierra vegetal planteado, se realizará un subsolado de la capa mineral alterada, perforando o removiendo los materiales de esta capa de suelo, con una profundidad de 50 a 100 cm, para airearlo y permitir el enraizado de especies vegetales.

Asimismo, se contempla la posibilidad de realizar intervenciones de enmienda o mejora edáfica (correcciones del pH del suelo) y de abonado o enmienda húmica (complementada con fertilización química).»

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de fecha 30 de mayo de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que no deberá quedar ningún elemento arti-



en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de tal manera que es garantisquen els seus usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

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 l'indicat en el Decret llei 14/2020.

Cinquè. Publicacions, notificacions i comunicacions que s'han de realitzar d'aquesta resolució.

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

– La publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, i es fa saber que la publicació d'aquesta es realitzarà 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'aquesta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què s'ha intentat la notificació, però aquesta no s'ha pogut efectuar.

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'Energia (<https://cindi.gva.es/web/energia/instal·lacions-autoritzades> en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal·lacions-autoritzades> 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 hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emès, o degueren emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta de les parts interessades en l'expedient.

Les autoritzacions concedides seran traslladades 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.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de 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'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguen necessàries obtindre per la part sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a la qual fa referència la present resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emete sense perjudici de tercers, i salvant els drets particulars.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, prèviament al tràmit de l'oportú procediment, l'incompliment o inobservança de les condicions expressades en aquesta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o no manteniment dels pressupòsits o requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que han sigut tinguts en compte per al seu atorgament, així com qualsevol altra causa que degudament i motivadament ho justifique. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar recurs d'alçada davant la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes comptador a partir de l'endemà d'aquell en què tinga lloc la notificació d'aquesta resolució, de conformitat amb el que es disposa en 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, data de la signatura.

Alacant, 7 de setembre de 2023. La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa Maria Aragonés Pomares.

ficial 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.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització de explotació provisional, segun 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 Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/web/energia/instal·lacions-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal·lacions-autoritzades> 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 incorporación 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.

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, a la fecha de la firma.

En Alicante, 7 de septiembre de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX

Tanca FV Benilloba (Coordenades ETRS89, Projecció UTM Fus 30)

Vèrtex	X	Y	Vèrtex	X	Y	Vèrtex	X	Y
1	727998,24	4287083,33	17	728141,37	4286989,70	33	727995,88	4286980,19
2	728035,75	4287098,83	18	728136,62	4286975,09	34	728001,14	4286983,75
3	728118,51	4287099,52	19	728128,40	4286951,11	35	728001,80	4286988,34
4	728121,14	4287095,64	20	728121,05	4286928,29	36	727999,18	4286991,72
5	728125,48	4287088,67	21	728109,28	4286903,59	37	727996,84	4286993,70
6	728128,39	4287084,02	22	728098,76	4286903,34	38	728003,35	4286998,30
7	728134,03	4287075,73	23	728088,04	4286903,09	39	728014,14	4287004,66
8	728139,03	4287070,13	24	728070,09	4286903,18	40	728029,91	4287010,63
9	728143,11	4287065,58	25	728054,27	4286905,10	41	728053,57	4287011,18
10	728147,84	4287060,10	26	728030,40	4286908,23	42	728052,79	4287012,12
11	728149,38	4287058,31	27	728005,81	4286909,56	43	728045,32	4287021,17
12	728156,83	4287049,83	28	728001,31	4286916,96	44	728037,47	4287030,14
13	728135,19	4287041,85	29	727991,88	4286928,32	45	728022,45	4287046,46
14	728142,12	4287017,33	30	727976,89	4286943,36	46	728005,25	4287063,61
15	728143,23	4287012,12	31	727964,19	4286958,71	47	727994,59	4287078,88
16	728145,84	4286999,86	32	727985,24	4286972,82			

ANEXO

Vallado FV Benilloba (Coordenades ETRS89, Proyección UTM Huso 30)

Vértice	X	Y	Vértice	X	Y	Vértice	X	Y
1	727998,24	4287083,33	17	728141,37	4286989,70	33	727995,88	4286980,19
2	728035,75	4287098,83	18	728136,62	4286975,09	34	728001,14	4286983,75
3	728118,51	4287099,52	19	728128,40	4286951,11	35	728001,80	4286988,34
4	728121,14	4287095,64	20	728121,05	4286928,29	36	727999,18	4286991,72
5	728125,48	4287088,67	21	728109,28	4286903,59	37	727996,84	4286993,70
6	728128,39	4287084,02	22	728098,76	4286903,34	38	728003,35	4286998,30
7	728134,03	4287075,73	23	728088,04	4286903,09	39	728014,14	4287004,66
8	728139,03	4287070,13	24	728070,09	4286903,18	40	728029,91	4287010,63
9	728143,11	4287065,58	25	728054,27	4286905,10	41	728053,57	4287011,18
10	728147,84	4287060,10	26	728030,40	4286908,23	42	728052,79	4287012,12
11	728149,38	4287058,31	27	728005,81	4286909,56	43	728045,32	4287021,17
12	728156,83	4287049,83	28	728001,31	4286916,96	44	728037,47	4287030,14
13	728135,19	4287041,85	29	727991,88	4286928,32	45	728022,45	4287046,46
14	728142,12	4287017,33	30	727976,89	4286943,36	46	728005,25	4287063,61
15	728143,23	4287012,12	31	727964,19	4286958,71	47	727994,59	4287078,88
16	728145,84	4286999,86	32	727985,24	4286972,82			



