

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 21 de setembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Univergy Renovables Haakon, SL autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i 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 Monforte del Cid (Alacant), de potència instal·lada de 3.655 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4.388,496 kWp, denominada FV El Secano. Expedient ATALFE/2022/10/03. [2023/10140]

Antecedents

Sol·licitud

Univergy Renovables Haakon, SL, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 10 de març de 2022, amb número de registre GVRTE/2022/714807, 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 El Secano, de potència nominal 3,675 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 4,3885 MW_p, per a situar al terme municipal de Monforte del Cid (Alacant), incloent-hi la infraestructura d'evacuació, composta per:

- Línia d'evacuació subterrània de 20 kV, de titularitat exclusiva d'Univergy Renovables Haakon, SL, entre el centre de transformació de la central fotovoltaica fins al centre de protecció i mesurament, i des d'aquest 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. Aquesta línia es projecta amb conductor 3 × 120 mm² HEPRZ1 12/20 H16 i la seua longitud total és de 154 m.

- Nou centre de seccionament per a cessió al gestor de la xarxa i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

- Línia aereosubterrània 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 entroncament en un nou suport a instal·lar en la línia 14 – Monforte de 20 kV de l'ST NOVELDA (20 kV).

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 hagen d'emplaçar-se 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 llavors Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant incoa l'expedient ATALFE/2022/10/03.

Consta el pagament de la taxa per un import de 2.248,56 € corresponent al pressupost inicial d'1.818.253,46 € indicat en la sol·licitud, i que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

En data 14 de juny de 2022, 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 3.675 kW de potència instal·lada, segons la definició vigent en aquell moment, promoguda per Univergy Renovables Haakon, SL, per a situar en el municipi de Monforte del Cid, província d'Alacant, únicament a l'efecte del que estipula l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 21 de septiembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Univergy Renovables Haakon, 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 Monforte del Cid (Alicante), de potencia instalada de 3.655 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4.388,496 kWp, denominada FV El Secano. Expediente ATALFE/2022/10/03. [2023/10140]

Antecedentes

Solicitud

Univergy Renovables Haakon, SL, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 10 de marzo de 2022, con núm. de registro GVRTE/2022/714807, 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 El Secano, de potencia nominal 3,675 MW_n i potència de los módulos fotovoltaicos de 4,3885 MW_p, a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación, compuesta por:

- Línea de evacuación subterránea de 20 kV, de titularidad exclusiva de Univergy Renovables Haakon, SL, entre el Centro de Transformación de la central fotovoltaica hasta el Centro de Protección y Medida, y desde el mismo 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. Dicha línea se proyecta con conductor 3x120mm² HEPRZ1 12/20 H16 y su longitud total es de 154 m.

- Nuevo centro de seccionamiento para cesión al gestor de la red i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

- 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 en un nuevo apoyo a instalar en la línea 14 – Monforte de 20kV de la ST Novelda (20 kV).

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 entonces Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante el expediente ATALFE/2022/10/03.

Consta el pago de la tasa por importe de 2.248,56 € correspondiente al presupuesto inicial de 1.818.253,46 € indicado en la solicitud, y que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Con fecha 14 de junio de 2022, 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 3.675 kW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Univergy Renovables Haakon, SL, a ubicar en el municipio de Monforte del Cid, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio,

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 pública durant el termini de quinze (15) dies, als efectes que preveuen els articles 23 i 33 del Decret llei 14/2020, en els mitjans següents:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de data 28.07.2022¹ (DOGV 9393) i
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 15.07.2022² (BOP núm. 133).

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 Monforte del Cid perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li va requerir que li remetera una diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, el qual consta en l'expedient. L'anunci s'ha publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament de Monforte del Cid des del 18 de juliol de 2022 fins al 8 d'agost de 2022.

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

- Projecte. Denominació: Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica «Secano» de 3.675 kW connectada a xarxa.
- Projecte infraestructura evacuació per a cedir al gestor de la xarxa de distribució. Denominació: Projecte de CSI de maniobra exterior telecomandat amb ramal de 20 kV.
- Separates dirigides a: l'Ajuntament de Monforte del Cid; i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU; Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, i Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat.
- 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.
- 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

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

1. Acord de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en matèria de servituds aeronàutiques en què s'autoritza l'execució del projecte de construcció de la planta solar fotovoltaica SECANO i l'ús de la grua mòbil condicionat a no superar els valors d'altura i avaluació indicats en aquest.

El promotor mostra la conformitat amb l'acord en data 1 de setembre de 2023.

2. Informe favorable de l'Ajuntament de Monforte del Cid de data 28 de novembre de 2022 i no estar en algun dels supòsits que estableix

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 pública durante el plazo de quince (15) días, a los efectos previstos en los artículos 23 y 33 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 28.07.2022¹ (DOGV 9393),
- el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 15.07.2022² (BOP núm. 133)

El Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Monforte del Cid, 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 Monforte del Cid desde el 18 de julio de 2022 hasta el 8 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 «Secano» de 3675 kW conectada a red».
- Proyecto infraestructura evacuación a ceder al gestor de la red de distribución. Denominación: «Proyecto de CSI de maniobra exterior telemandado con ramal de 20 kV».
- Separatas dirigidas a: el Ayuntamiento de Monforte del Cid, i-DE Redes eléctricas inteligentes, SAU, Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica y Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad.
- 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.
- 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 quince (15) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Acuerdo de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de Servidumbres Aeronáuticas en la que se autoriza la ejecución del proyecto de construcción de la planta solar fotovoltaica 'SECANO' y el uso de la grúa móvil condicionado a no superar los valores de altura y evaluación indicados en el mismo.

El promotor muestra su conformidad con el acuerdo en fecha 1 de septiembre de 2023.

2. Informe favorable del Ayuntamiento de Monforte del Cid de fecha 28 de noviembre de 2022 y no estar en alguno de los supuestos

1. https://dogv.gva.es/datos/2022/07/28/pdf/docv_9393.pdf

2. https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftotal/2022/07/15_133/2022_005069.pdf

1. https://dogv.gva.es/datos/2022/07/28/pdf/docv_9393.pdf

2. https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftotal/2022/07/15_133/2022_005069.pdf



l'article 7, apartats 2 i 3, de la Llei 5/2019, de 28 de febrer, de la Generalitat, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana.

El promotor mostra la conformitat amb l'informe en data 22 de desembre de 2022.

3. Informe favorable de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 9 de març de 2023, sempre que es tinguen en compte les mesures que recull el resol de la resolució.

El promotor mostra la conformitat amb l'informe en data 24 de març de 2023.

4. Informe del Servei de Gestió Territorial de data 6 d'octubre de 2022 en què s'indica que la instal·lació de la planta solar, i la seua línia d'evacuació, no està afectat per perillositat d'inundabilitat ni per altres criteris territorials i es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori. En l'informe s'instava a plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament i que la disposició de les plaques acompanyen les corbes de nivell.

El promotor mostra la conformitat amb l'informe en data 10 de novembre de 2022, i realitza una justificació respecte de la inviabilitat d'acompanyar les corbes de nivell, que es trasllada al Servei de Gestió Territorial perquè emeta un nou informe.

El Servei de Gestió Territorial emet en data 6 de març de 2023 un informe en què considera favorable modificar la consideració final de l'informe de 6 d'octubre de 2022 quant al fet que en el disseny final de la planta fotovoltaica els panells hagen de situar-se en sentit transversal al pendent, és a dir, no és necessari que les plaques solars acompanyen obligatòriament les corbes de nivell. Dit això, el promotor prendrà totes les mesures necessàries indicades en el seu escrit, fins i tot noves, per a reduir els escolaments i les possibles afeccions negatives a tercers. Tots aquests aspectes hauran d'estar reflectits en la resolució administrativa perquè es recullen de manera obligatòria en el projecte constructiu.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 10 de març de 2023.

5. Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 26 de maig de 2023 en què s'indica que, per a l'emissió d'informe favorable condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística, s'aporte la justificació i els resultats del procés de participació pública i es corregisca el pla de desmantellament exposats en l'informe.

El promotor respon en data 8 de juny de 2023 complint amb els condicionants de l'informe indicat, si bé justifica la impossibilitat de realitzar una franja de vegetació de 10 metres si no es fa retrocedir la tanca a límit en la parcel·la, per la qual cosa fa una modificació i deixa 7 metres de distància entre plantes. Aquesta contestació es trasllada per a un nou informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet, en data 21 de juliol de 2023, un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, encara que considera que no semblen acceptar-se les mesures que es consideren necessàries per a una adequada compatibilitat i integració paisatgística, qüestió que ha de valorar l'òrgan substantiu.

El promotor presenta un projecte refós en data 16 d'agost de 2023, amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, incloent-hi el xicotet retrocés als límits de la parcel·la, i mostra la conformitat amb aquests informes.

No s'ha rebut contestació dels organismes següents: 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 d'aquest procediment no constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

establecidos en el artículo 7, apartado 2 y 3 de la Ley 5/2019, de 28 de febrero, de la Generalitat, de estructuras agrarias de la Comunitat Valenciana.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 22 de diciembre de 2022.

3. Informe favorable de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 9 de marzo de 2023, siempre y cuando se tengan en cuenta las medidas recogidas en el Resuelto de la resolución.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 24 de marzo de 2023.

4. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 6 de octubre de 2022 en el que se indica que la instalación de la planta solar y su línea de evacuación, no se encuentra afectado por peligrosidad de inundabilidad ni por otros criterios territoriales y se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio. En el informe se instaba a plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y a que la disposición de las placas acompañen a las curvas de nivel.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 10 de noviembre de 2022, y realiza una justificación respecto a la inviabilidad de acompañar las curvas de nivel, que es trasladado al Servicio de Gestión Territorial para que emitiese un nuevo informe.

El Servicio de Gestión Territorial emite en fecha 6 de marzo de 2023 informe donde considera favorable el modificar la Consideración final del informe de 6 de octubre de 2022 en aquello relativo a que en el diseño final de la planta fotovoltaica los paneles tengan que situarse en sentido transversal a la pendiente, es decir, no es necesario que las placas solares acompañen obligatoriamente las curvas de nivel. Dicho lo cual el Promotor tomará todas las medidas necesarias indicadas en su escrito, incluso nuevas, para reducir las escorrentías y posibles afecciones negativas a terceros. Todos estos aspectos deberán estar reflejados en la resolución administrativa para que se recojan de forma obligatoria en el proyecto constructivo.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 10 de marzo de 2023.

5. Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 26 de mayo de 2023 en el que se indica que para la emisión de informe favorable condicionado a que se lleven a cabo las Medidas de Integración Paisajística, se aporte la justificación y los resultados del proceso de participación pública y se corrija el Plan de Desmantelamiento expuestos en el informe.

El promotor responde en fecha 8 de junio de 2023 cumpliendo con los condicionantes del informe indicado, si bien justifica la imposibilidad de realizar una franja de vegetación de 10 metros si no se retranquea el vallado a linde en la parcela, por lo que hace una modificación dejando 7 metros de distancia entre plantas. Esta contestación es trasladada por un nuevo informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fecha 21 de julio de 2023, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, aunque considera que no parecen aceptarse las medidas que se consideran necesarias para una adecuada compatibilidad e integración paisajística, cuestión a valorar por el órgano sustantivo.

El promotor presenta proyecto refundido en fecha 16 de agosto de 2023, con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, incluido el pequeño retranqueo a las lindes de la parcela, mostrando su conformidad a dichos informes.

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: 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.

Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable, emés el 17 de desembre de 2021 per l'Ajuntament de Monforte del Cid, 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 de la parcel·la 23b del polígon 10, on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei de Gestió Territorial i del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, amb dates 6 març i 21 de juliol de 2023, respectivament, tots 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

En data 9 de març de 2023, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet un informe en què indica que, per a viabilitzar l'actuació pretesa des del seu punt de vista d'afecció al paisatge, requereix l'esmena dels requeriments exposats:

- Modificació de l'Estudi d'integració paisatgística per a millorar l'àmbit d'estudi de la conca visual de la instal·lació, i incorporar, a més, en l'anàlisi de la integració visual els dos recorreguts escènics esmentats.

- Justificació del procés de participació pública, dels resultats obtinguts i de la seua presa en consideració.

- Establir una sèrie de mesures d'integració paisatgística, i en concret: «Plantació oliveres en una franja de 5 m en les fites nord, est i sud. El manteniment o la creació d'una banda d'arbratge en alguns trams del perímetre de la planta pot ser una mesura adequada sempre que es respecten els patrons característics del paisatge de l'entorn. No obstant això, s'haurà d'evitar la formació de pantalles vegetals contínues i dissonants amb les característiques paisatgístiques de l'entorn que emfatitzen la presència d'un element estrany al territori com és la planta fotovoltaica. Per tant, es disposaran únicament oliveres, plantació existent en algunes parcel·les de l'entorn, en les fites nord i est, on s'ampliarà la franja en l'exterior del tancat a 10 m. En les altres fites, el tancat es col·locarà en el límit de la parcel·la per a permetre aquesta ampliació de la franja. L'arbratge es disposarà amb un marc de plantació de 7 x 7 m, amb almenys una filera. A més, en la zona sud, es plantaran fora del recinte oliveres amb el mateix marc de plantació. Aquesta mesura s'haurà de recollir en el projecte, i se substituirà l'orla vegetal amb arbustos esmentada en aquesta documentació».

- Completar el pla de desmantellament i justificar-ne els mesuraments i els preus mitjans.

El promotor respon a l'informe amb un nou estudi d'integració paisatgística i un nou pla de desmantellament de la instal·lació i la restauració del terreny i l'entorn. En aquest escrit, el promotor no considerava factible la nova configuració per les ombres produïdes, i proposa una alternativa a la proposta de l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

En data 19 d'abril de 2023, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet un nou informe en resposta a la resposta aportada pel promotor i emet un informe favorable i esmena la justificació i els resultats del pla de participació pública i la correcció del pla de desmantellament en els termes exposats, i, quant a la implantació de les mesures d'integració paisatgística, considera que no s'ha modificat el disseny per a augmentar la plantació d'arbratge proposat amb l'objectiu d'una millor integració i, en conseqüència, minimització de la visibilitat del recinte, amb la qual cosa les mesures concretes i efectives són:

«- Es plantaran herbàcies en la zona d'afecció de les línies elèctriques que passen per la parcel·la.

- Les construccions i les seues instal·lacions annexes utilitzaran materials i recobriments amb uns colors i unes textures que afavorisquen la seua integració amb el fons escènic (marrons clars, ocres o terrosos). Les cobertes de plafó sàndwix de les instal·lacions auxiliars es remataran amb teula àrab o amb acabat mat que no produísca lluentors.

- Els vials interiors es finalitzaran amb saorra d'una tonalitat que s'adiga amb els colors del terreny natural de les parcel·les.

- Es plantaran oliveres en una franja de 10 m en l'exterior de la tanca del recinte, en les fites nord i est. Aquest arbratge es disposarà amb un marc de plantació de 7 x 7 m, amb almenys una filera. Per a

Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable, emitido el 17 de diciembre de 2021, por el Ayuntamiento de Monforte del Cid 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 23b del polígono 10, 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 6 marzo y 21 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

En fecha 9 de marzo de 2023 el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite informe donde indica que para viabilice la actuación pretendida desde su punto de vista de afección al paisaje requiere la subsanación de los requerimientos expuestos como son:

- Modificación del Estudio de Integración Paisajística para mejorar el ámbito de estudio de la cuenca visual de la instalación, incorporando además en el análisis de la integración visual los dos recorridos escénicos mencionados.

- Justificación del proceso de participación pública, de sus resultados obtenidos y de su toma en consideración.

- Establecer una serie de Medidas de Integración Paisajística, y en concreto: «Plantación olivos en una franja de 5 m en los lindes Norte, Este y Sur. El mantenimiento o la creación de una banda de arbolado en algunos tramos del perímetro de la planta puede ser una medida adecuada siempre que se respeten los patrones característicos del paisaje del entorno. Sin embargo, se deberá evitar la formación de pantallas vegetales continuas y disonantes con las características paisajísticas del entorno que enfatizan la presencia de un elemento extraño al territorio como es la planta fotovoltaica. Por lo tanto, se dispondrán únicamente olivos, plantación existente en algunas parcelas del entorno, en los lindes Norte y Este, donde se ampliará la franja en el exterior del vallado a 10 m. En los otros lindes, el vallado se colocará en el límite de la parcela para permitir esa ampliación de la franja. El arbolado se dispondrá con un marco de plantación de 7x7 m, con al menos una hilera. Además, en la zona Sur, se plantarán fuera del recinto olivos con el mismo marco de plantación. Esta medida se deberá recoger en el proyecto, sustituyendo la orla vegetal con arbustos mencionada en dicha documentación».

- Completar plan de desmantelamiento y justificar sus mediciones y precios medios.

El promotor responde al informe con un nuevo estudio de integración paisajística y un nuevo plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno. El promotor en este escrito no consideraba factible la nueva configuración factible por las sombras producidas, y proponen una alternativa a la propuesta del informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

En fecha 19 de abril de 2023 el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite nuevo informe en respuesta a la respuesta aportada por el promotor y emite informe favorable subsanando la justificación y resultados del plan de participación pública y la corrección del Plan de Desmantelamiento en los términos expuestos, y en cuanto a la implantación de las Medidas de Integración Paisajística considera que no se ha modificado el diseño para aumentar la plantación de arbolado propuesto con el objetivo de una mejor integración y, en consecuencia, minimización de la visibilidad del recinto, con lo que las Medidas concretas y efectivas son:

«- Se plantarán herbáceas en la zona de afección de las líneas eléctricas que pasan por la parcela.

- Las construcciones y sus instalaciones anexas utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (marrones claros, ocres o terrosos). Las cubiertas de panel sándwich de las instalaciones auxiliares se rematarán con teja árabe o con acabado mate que no produzca brillos.

- Los viales interiores se finalizarán con zahorras con una tonalidad que sea acorde con los colores del terreno natural de las parcelas.

- Se plantarán olivos en una franja de 10 m, en el exterior del vallado del recinto, en los lindes Norte y Este. Este arbolado se dispondrá con un marco de plantación de 7x7 m, con al menos una hilera. Para



disposar d'aquesta amplària en les fites nord i sud, en la resta de les fites, el tancat es desplaçarà al límit de la parcel·la.

– En la zona sud de la parcel·la, des de la tanca fins al camí rural, es plantaran oliveres amb marc de plantació 7 × 7 m».

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, en data 26 de maig de 2023, emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, encara que considera que no s'ha acceptat una de les mesures que es consideren necessàries per a una adequada compatibilitat i integració paisatgística, i tampoc s'ha corregit el pla de desmantellament en els termes exposats, que haurà d'actualitzar el pressupost.

El promotor respon en data 8 de juny de 2023 complint els condicionants de l'informe indicat, si bé justifica la impossibilitat de realitzar una franja de vegetació de 10 metres si no es fa retrocedir la tanca a límit en la parcel·la, per la qual cosa fa una modificació i deixa 7 metres de distància entre plantes. Aquesta contestació es trasllada per a un nou informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

El Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet, en data 21 de juliol de 2023, un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, encara que considera que no semblen acceptar-se les mesures que es consideren necessàries per a una adequada compatibilitat i integració paisatgística, qüestió que ha de valorar l'òrgan substantiu.

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, Univergy Renovables Haakon, SL, presenta el Projecte de desenvolupament refòs d'instal·lació solar fotovoltaica EL SECANO DE Monforte de 3.675 kW connectada a xarxa, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència amb número de visat PA230235, amb data 14 d'agost de 2023, amb la modificació de la instal·lació que compleix els condicionats imposats pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, incloent-hi el xicotet retrocés a les fites de la parcel·la, i mostra la conformitat a aquests informes.

Les modificacions introduïdes pel projecte consisteixen bàsicament en un xicotet retrocés a les fites de la parcel·la que permet plantar l'arbratge especificat.

Després d'un requeriment d'aquest servei territorial, perquè la potència instal·lada no cobreix la garantia depositada, el promotor ha modificat el projecte de la instal·lació reconfigurant la instal·lació i reduint la quantitat d'inversors fins a tindre una potència instal·lada de 3.655 kW, tal com queda reflectit en el Projecte de desenvolupament refòs d'instal·lació solar fotovoltaica EL SECANO DE Monforte de 3.655 kW connectada a xarxa, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència amb número de visat PA230235, amb data 13 de setembre de 2023.

Una vegada 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 no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no serà necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública 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'aquesta 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 per a instal·lar entre dos suports de la línia 14 Monforte 20 kV de l'ST NOVELDA, que discorre per la parcel·la objecte de la sol·licitud.

Com que estableix 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 s'ha d'instruir davant d'aquest servei territorial, objecte d'un altre expedient administratiu i que ha de sol·licitar l'empresa distribuïdora titular de la instal·lació.

disponer de esa anchura en los lindes Norte y Sur, en el resto de los lindes, el vallado se desplazará al límite de la parcela.

– En la zona Sur de la parcela, desde el vallado hasta el camino rural, se plantarán olivos con marco de plantación 7x7 m.»

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fecha 26 de mayo de 2023, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, aunque considera que no se ha aceptado una de las medidas que se consideran necesarias para una adecuada compatibilidad e integración paisajística, y tampoco se ha corregido el Plan de Desmantelamiento en los términos expuestos, que deberá actualizar su presupuesto.

El promotor responde en fecha 8 de junio de 2023 cumpliendo con los condicionantes del informe indicado, si bien justifica la imposibilidad de realizar una franja de vegetación de 10 metros si no se retranquea el vallado a linde en la parcela, por lo que hace una modificación dejando 7 metros de distancia entre plantas. Esta contestación es trasladada para un nuevo informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

El Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite, en fecha 21 de julio de 2023, informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, aunque considera que no parecen aceptarse las medidas que se consideran necesarias para una adecuada compatibilidad e integración paisajística, cuestión a valorar por el órgano sustantivo.

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, se presenta por parte de Univergy Renovables Haakon, SL., «Proyecto de desarrollo refundido de instalación solar fotovoltaica El Secano de Monforte, de 3675 kW conectada a red», visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia con número de visado PA230235 con fecha 14 de agosto de 2023, con la modificación de la instalación que cumple con los condicionados impuestos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, incluido el pequeño retranqueo a las lindes de la parcela, mostrando su conformidad a dichos informes.

Las modificaciones introducidas por el proyecto consisten básicamente en un pequeño retranqueo a las lindes de la parcela que permite la plantación del arbolado especificado.

Tras requerimiento de este Servicio Territorial, al no cubrir la potencia instalada con la garantía depositada, el promotor ha modificado el proyecto de la instalación reconfigurando la instalación reduciendo la cantidad de inversores hasta tener una potencia instalada de 3655 kW, tal y como queda reflejado en el «Proyecto de desarrollo refundido de instalación solar fotovoltaica El Secano de Monforte de 3655 kW conectada a red», visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia con número de visado PA230235 de fecha 13 de septiembre de 2023.

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 14 Monforte 20 kV de la ST NOVELDA que discurre por la parcela objeto de la solicitud.

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 instruida ante este Servicio Territorial, objeto de otro expediente administrativo y que debe solicitarse por la empresa distribuïdora titular de la instal·lació.

Consta en l'expedient un 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 se cediran després de l'execució d'aquestes (centre de seccionament i línia d'alta tensió indicades anteriorment).

Consta una garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 22 de juliol de 2021 davant de l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 032021V268, per a una instal·lació de producció denominada EL SECANO DE Monforte de tecnologia fotovoltaica a situar al terme municipal de Monforte del Cid i de 3,675 MW instal·lats, per un import de dos milions d'euros (147.000 €) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats (segons la normativa vigent en el moment de constitució de la garantia, tant per la quantia com per la definició de potència instal·lada), en virtut de l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 22 de desembre de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV EL SECANO, amb una potència d'accés concedida de 3.675 kW_n en 20 kV de l'ST Novelda, amb afecció sobre el nuc de transport Novelda 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.

Acreditacions prèvies a la resolució

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

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

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

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació. El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'opció de compravenda de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació, que haurà de fer efectiu en el termini d'un mes des de la notificació de la resolució administrativa.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Monforte del Cid, de data 28 de novembre de 2021, i que valora favorablement el projecte.

Consta en l'expedient una 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 la resolució d'aquest procediment administratiu correspon a la Generalitat, perquè la instal·lació elèctrica objecte d'aquest es troba íntegrament al territori de la Comunitat Valenciana i no està enquadrada en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

D'acord amb el que disposa l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i considerant el que estableixen el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; 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,

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 22 de julio de 2021 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032021V268, para una instalación de producción denominada El Secano de Monforte de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Monforte del Cid y de 3,675 MW instalados, por importe de dos millones de euros (147.000 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 23 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuidora, de fecha 22 de diciembre de 2021, relativos a la solicitud de la instalación FV El Secano, con una potencia de acceso concedida de 3.675 kW_n en 20 kV de la ST Novelda, con afección sobre el nudo de transporte Novelda 220kV.

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

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 un socio directo de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario por no cumplimiento condicionamiento.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. El promotor de la instalación dispone de contrato de opción de compraventa de la parcela donde se va a implantar la instalación, que deberá hacer efectivo en el plazo de un mes desde la notificación de la resolución administrativa.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Monforte del Cid de fecha 28 de noviembre de 2021 valorando favorablemente el proyecto.

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 consellerías 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



pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023 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.

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

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

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

Segons l'epígraf i de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, d'acord amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se 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 indica l'article 25 del Decret llei 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals l'autorització esmentada no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

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 2021,³ 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 l'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, i, per tant, li són aplicables les prescripcions tècniques que estableix 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 es podrà atorgar si el titular no ha obtingut prèviament els

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 Transitoria 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

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 D-L 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 Resolució de 6 de julio de 2021³, 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 electrocución (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 electrocución 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

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

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



permisos d'accés i de connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

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

A més, aquest article disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés. En aquest sentit, la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'aquestes hauran de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que les integren, que impedisca que la potència activa que puga injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

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

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

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

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

D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, 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 capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a realitzar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestatívament puga atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present s'han 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 estableix 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 estableix el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'haurà de comunicar, i en aquest últim cas, 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 d'aquesta 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.

D'acord 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.

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.

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

De acuerdo con la redacción vigente del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

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

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

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

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



Segons el que estableix el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn una vegada finalitzada l'activitat, per a la qual cosa ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de trenta anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals 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 que estableix aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicables als procediments en tràmit.

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació superior 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 indica l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, es considerarà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

D'acord amb el que disposa 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.

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

En consideració d'això, 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; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, 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 EL SECANO per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica

Atenent el sentit de l'informe emès per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Univergy Renovables Haakon, SL, de la central fotovoltaica FV EL SECANO per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en la parcel·la següent:

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 10	Parcel·la: 23 subparcel·la b	Referència cadastral: 03088A010000230000LT
Àrea de la superfície ocupada (ha)	5,26		

Sotmesa a les condicions següents:

Ordenació del territori: segons el que recullen els informes del Servei de Gestió Territorial amb dates 6 d'octubre de 2022 i 6 de març de 2023, es considera viable i es conclou que hauran de plantejar-se mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua, i es consideren les següents:

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 urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania, las modificaciones establecidas en el dicho decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables 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 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.

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

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 El Secano 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 Univergy Renovables Haakon, SL, de la central fotovoltaica FV El Secano para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en la siguiente parcela:

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 10	Parcela: 23 subparcela b	Referencia cadastral: 03088A010000230000LT
Área de la superficie ocupada (ha)	5,26		

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio: Según lo recogido en los informes del Servicio de Gestión Territorial de fechas 6 de octubre de 2022 y 6 de marzo de 2023, se considera viable y se concluye que deberán plantearse medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje de la agua considerando las siguientes:



– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent, que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració.

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

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

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

Infraestructura verda i paisatge: segons el que recullen els informes amb dates 19 d'abril i 21 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 plantaran herbàcies a la zona d'afecció de les línies elèctriques que passen per la parcel·la.

– Les construccions i les seues instal·lacions annexes utilitzaran materials i recobriments amb colors i textures que afavorisquen la seua integració amb el fons escènic (marrons clars, ocres o terrosos). Les cobertes de plafó sàndwix de les instal·lacions auxiliars es remataran amb teula àrab o amb acabat mat que no produïska lluentors.

– Els vials interiors es finalitzaran amb saorres amb una tonalitat que s'adiga amb els colors del terreny natural de les parcel·les.

– Es plantaran oliveres en una franja de 10 m, en l'exterior de la tanca del recinte, en les fites nord i est. Aquest arbratge es disposarà amb un marc de plantació de 7 × 7 m, amb almenys una filera. Per a disposar d'aquesta amplària en les fites nord i sud, en la resta de les fites, el tancat es desplaçarà al límit de la parcel·la.

– A la zona sud de la parcel·la, des de la tanca fins al camí rural, es plantaran oliveres amb marc de plantació 7 × 7 m.

Medi natural i avaluació ambiental: segons el que recull l'informe de data 9 de març de 2023 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:

– Com que part de les instal·lacions es troba dins de terreny forestal, ha de tindre's 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 els voltants.

– Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general de 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, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, Monforte del Cid està inclòs 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 puguen produir en camps o infraestructures, i en aquest cas s'hauran d'adoptar les mesures de control que disposa l'ordre esmentada, amb especial consideració de l'article 14.

– S'haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a aquest. Per això caldrà emprar sistemes de clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic, esplanació o anivellament d'aquest.

– No s'hauran de pavimentar/asfaltar camins interiors ni accessos a la planta, excepte rampes en pendent amb el risc d'erosió. Camins de ferm natural millorat.

– Durant la fase d'explotació poden aparèixer signes de compactació del sòl (redolaments, absència de vegetació, etc.), per la qual cosa es realitzarà un seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció, mitjançant testimonis semisoterrats (erosió laminar real). Es realitzarà una identificació de superfícies en què realment l'erosió supera 10 t/ha*any. Es vigilarà l'aparició d'excavacions al peu dels mòduls i de reguerons, regalls o barrancs. I quan es done el cas, es realitzarà un seguiment complementari després d'episodis de pluges intenses (>50 mm/dia).

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.

– Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generen 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 19 de abril y 21 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 plantarán herbáceas en la zona de afección de las líneas eléctricas que pasan por la parcela.

– Las construcciones y sus instalaciones anexas utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (marrones claros, ocres o terrosos). Las cubiertas de panel sándwich de las instalaciones auxiliares se rematarán con teja árabe o con acabado mate que no produzca brillos.

– Los viales interiores se finalizarán con zahorras con una tonalidad que sea acorde con los colores del terreno natural de las parcelas.

– Se plantarán olivos en una franja de 10 m, en el exterior del vallado del recinto, en los lindes Norte y Este. Este arbolado se dispondrá con un marco de plantación de 7x7 m, con al menos una hilera. Para disponer de esa anchura en los lindes Norte y Sur, en el resto de los lindes, el vallado se desplazará al límite de la parcela.

– En la zona Sur de la parcela, desde el vallado hasta el camino rural, se plantarán olivos con marco de plantación 7x7 m.

Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en el informe de fecha 9 de marzo de 2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, la instalación deberá cumplir los siguientes condicionados, propuestas de mejora y medidas correctoras:

– Al encontrarse parte de las instalaciones dentro de terreno forestal, 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.

– Según la Resolució 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, Monforte del Cid 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.

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

– No se deberá pavimentar/ asfaltar caminos interiores ni accesos a la planta, salvo rampas en pendiente con riesgo de erosión. Caminos de firme natural mejorado.

– Durante la fase de Explotación pueden aparecer de signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.) por lo que se realizará un seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante testigos semienterrados (erosión laminar real). Se realizará una identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha*año. Se vigilará la aparición de excavaciones al pie de los módulos y de regueros, cárcavas o barrancos. Y cuando se dé el caso, se realizará un seguimiento complementario tras episodios de lluvias intenses (>50 mm /día).



– Cal tindre en consideració, a més, els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de rases d'erosió sota la línia d'aquestes. Seria convenient realitzar una canalització que reculla aquestes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o redirigisca per a utilitzar-les posteriorment. A més, es recomana sembrar gramínies i lleguminoses en tota la superfície de les plantes solars capaces de minimitzar l'efecte de l'escolament. La sembra permetrà accelerar el procés d'implantació vegetal, i albergar poblacions faunístiques de micromamífers, artròpodes, xicotets carnívors i algunes aus que nien al sòl, a més de micromamífers i lagomorfs que atraguen rapinyaires diürns i nocturns, a més d'evitar problemes erosius. No obstant això, en els primers estadis d'implantació d'aquesta cobertura vegetal i davant la possibilitat que es produïsquen episodis de fortes pluges, s'instal·larà una capa de *mulch* amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esquitxada i erosió laminar.

– Es considera adequat que, tal com s'indica en l'apartat d'integració paisatgística del projecte, les plantacions compten amb els regs d'implantació i els necessaris en èpoques d'estrés hídric, així com amb la reposició de falles. El que NO es considera adequat és el subsolatge com a mètode de preparació del sòl, tenint en compte l'alt nivell d'erosió potencial d'aquest. Per això haurà de canviar-se el mètode a emprar pel d'aclotament.

– El tancat perimetral previst per a la instal·lació haurà d'ajustar-se al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions dels tancats en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

A més, per a evitar la col·lisió d'aus contra el tancat de la planta solar, s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat en poliestirè o similar, de color blanc i acabat mat de 20 x 20 cm (o 25 x 25 cm), que hauran de situar-se en els espais entre suports. Es col·locarà almenys una placa per obertura seguint l'esquema de col·locació següent. Aquestes plaques s'han de ser revisat periòdicament i reposar les que puguen haver-se després per a evitar així la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

El període de vigència d'aquesta autorització d'implantació serà de trenta anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb una sol·licitud prèvia de la persona titular abans que acabe el termini esmentat, i hauran d'estar plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació per part de la persona titular de desmantellar la instal·lació i de restaurar el 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, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

En el plànol que consta en l'annex, es reflecteix la zona delimitada per un tancat per a 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 EL SECANO, incloent-hi la infraestructura d'evacuació.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Univergy Renovables Haakon, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació, que es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I L'ACCÉS A LA XARXA D'AQUESTA

DENOMINACIÓ	FV EL SECANO
TITULAR	Univergy Renovables Haakon, SL.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Monforte del Cid (Alacant)

– Cabe tener en consideración además 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 zanjas de erosión bajo la línea de estas. Sería conveniente realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior. Además, se recomienda la siembra de gramíneas y leguminosas en toda la superficie de las plantas solares capaces de minimizar el efecto de la escorrentía. La siembra permitirá acelerar el proceso de implantación vegetal, y albergar poblaciones faunísticas de micromamíferos, artrópodos, pequeños carnívoros y algunas aves que anidan en el suelo, además de micromamíferos y lagomorfos que atraigan a rapaces diurnas y nocturnas, además de evitar problemas erosivos. No obstante, en los primeros estadios de implantación de esta cobertura vegetal y ante la posibilidad de producirse episodios de fuertes lluvias, se instalará una capa de «mulch» con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– Se considera adecuado que, tal y como se indica en el apartado de integración paisajística del proyecto, las plantaciones cuenten con los riegos de implantación y los necesarios en épocas de estrés hídrico, así como con la reposición de marras. Lo que NO se considera adecuado es el subsolado como método de preparación del suelo, teniendo en cuenta el alto nivel de erosión potencial del mismo. Por ello deberá cambiarse el método a emplear por el de ahoyado.

– El vallado perimetral previsto para la instalación deberá ajustarse 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 cinegéticos.

Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, se deben colocar placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm (o 25x25cm) que habrán de situarse en los espacios entre apoyos. Se colocará al menos una placa por vano siguiendo el siguiente esquema de colocación. Estas placas deben ser revisadas periódicamente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisió.

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 El Secano, incluida su infraestructura de evacuación.

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil «Univergy Renovables Haakon, 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 AUTORITZADA Y SU ACCESO A LA RED

DENOMINACIÓN	FV EL SECANO
TITULAR	Univergy Renovables Haakon, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Monforte del Cid (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Monforte del Cid (Alicante)



POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW _n)	3,655 (17 inversors de 215 kW)
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	4,388496
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	3,655
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	3,675
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 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 14 – Monforte de 20 kV Tollos de l'ST NOVELDA, titularitat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Monforte del Cid	Polígon: 2	Parcel·la: 23
Àrea de la superfície del tancat (m ²)	52.600	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	19.309	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	6.216
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,384 × 1,303
Potència unitària màxima (W _p)	706 (10 % de guany màxim)
Potència total mòduls (kW _p)	4.388,496
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí d'alta eficiència
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	Al sud i inclinats amb un angle de 25°
Orientació	Fixes bipal
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. d'inversors	17
Potència unitària nominal (kW _n)	215
Potència total nominal (kW _n)	3,655

POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW _n)	3,655 (17 inversores de 215 kW)
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	4,388496
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	3,655
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	3,675
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 «14 – Monforte» de 20 kV Tollos de la ST NOVELDA, titularidad de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Monforte del Cid	Polígono: 2	Parcela: 23
Àrea de la superfície de vallado (m ²)	52.600	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	19.309	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	6.216
Àrea unitaria del módulo (m ²)	2,384 x 1,303
Potencia unitaria máxima (W _p)	706 (10 % de ganancia máxima)
Potencia total módulos (kW _p)	4.388,496
Tipo de células	Silicio monocristalino de alta eficiencia
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	Al Sur e inclinados con un ángulo de 25°
Orientación	Fijas biposte
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	17
Potencia unitaria nominal (kW _n)	215
Potencia total nominal (kW _n)	3,655

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS

INVERSOR	Cablejat	Nre. STRINGS	MÒDULS/STRING	MÒDULS	POTÈNCIA PIC (kW _p)
INVERSORS 1 a 10, i 12 a 17	Cu 6 mm ² , aïlla RV	13	28	364	256,984
INVERSOR 11	Cu 6 mm ² , aïlla RV	14	28	392	276,752
		222		6.216	4.388,496 kW _n

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS

INVERSOR	Cableado	Núm.. STRINGS	MÒDULS/STRING	MÓDULOS	POTENCIA PIC (kW_p)
INVERSORES 1 a 10, i 12 a 17	Cu 6 mm ² , aïlla RV	13	28	364	256,984
INVERSOR 11	Cu 6 mm ² , aïlla RV	14	28	392	276,752
		222		6.216	4.388,496 kWn

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	1
Potència (kVA)	4.100
Tensió nominal (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 de CT fins a CPM	
Origen	Centre de transformació
Final	Centre de protecció i mesurament
Longitud total línia (m)	103
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	HEPRZ1 12/20 3 × (1 × 150) mm ² AL
Potència admissible (MVA per circuit)	5,377
Tipus de canalització	Directament soterrats
LÍNIA 20 kV des de CPM fins a CS	
Origen	Centre de protecció i mesurament
Final	Centre de seccionament
Longitud total línia (m)	11
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz
Tipus de cable	HEPRZ1 12/20 3 × (1 × 150) mm ² AL
Potència admissible (MVA per circuit)	5,377
Tipus de canalització	Directament soterrada/entubada en els encreuaments

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

LÍNIA 20 kV des de CS fins a E/AS	
Origen	Centre de seccionament
Final	Nou suport en la línia 14 – Monforte 20 kV
Longitud total línia (m)	18,5
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 12/20 3 × (1 × 240) mm ² AL

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	1
Potencia (kVA)	4.100
Tensiones nominales (kV)	20/0,8 kV

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN 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)	103
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	HEPRZ1 12/20 3x(1x150) mm ² AL
Potencia admisible (MVA x circuito)	5,377
Tipo de canalización	Directamente enterrados
LÍNIA 20 kV desde CPM hasta CS	
Origen	Centro de protección y medida
Final	Centro de seccionamiento
Longitud total línea (m)	11
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz
Tipo de cable	HEPRZ1 12/20 3x(1x150) mm ² AL
Potencia admisible (MVA x circuito)	5,377
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 14 – Monforte 20 kV
Longitud total línea (m)	18,5
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 12/20 3x(1x240) mm ² AL



Potència admissible (MVA per circuit)	10,756
Tipus de canalització	Directament soterrada

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 (€)	1.818.253,46 € (1.680.881,44 € central fotovoltaica + 137.372,02 € evacuació)
Pressupost de desmantellament TOTAL (€)	169.687,54 €

Formen 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 14 – Monforte 20 kV de l'ST NOVELDA. No obstant això, després de l'execució 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.

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

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

L'incompliment de les condicions i els requisits que estableix aquesta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue podran ocasionar que siga revocada.

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'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, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que hagen d'obtenir necessàriament els titulars, 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 no afecta els drets particulars.

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

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

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

· Projecte refós d'instal·lació solar fotovoltaica El Secano de Monforte, de 3.655 kW, connectada a la xarxa, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència amb número de visat PA230235 de data 13 de setembre de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista el 18 de setembre de 2023.

Potencia admisible (MVA x circuito)	10,756
Tipo de canalización	Directamente enterrada

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 (€)	1.818.253,46 € (1.680.881,44 € central fotovoltaica + 137.372,02 € evacuación)
Presupuesto de desmantelamiento TOTAL (€)	169.687,54 €

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 14 – Monforte 20 kV de la ST Novelda. No obstante, tras la ejecución de la 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 El Secano de Monforte, de 3655 kW conectada a red», visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia con número de visado PA230235 de fecha 13 de septiembre 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 proyectista del 18 de septiembre de 2023.



· Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior telecomandament, automatitzat i telegestionat alimentat a 20 kV per a la connexió a xarxa de la PSFV Secano, signat per la persona tècnica projectista el juny de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista el 30 de juny de 2023.

· Projecte de línia mixta d'alta tensió de 20 kV d'entrada/eixida amb doble entroncament aerosubterrani per a la connexió a xarxa de la PSFV Secano, signat per la persona tècnica projectista el juny de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista el 30 de juny de 2023.

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

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

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableix el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries d'aquest. 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 les línies elèctriques d'alta tensió.

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

4. Pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de 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.

5. Segons 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 ha de ser superior a dotze (12) mesos i es comptarà des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, que s'haurà d'acompanyar a aquest efecte de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

· «Proyecto de centro de seccionamiento independiente de maniobra exterior telemando, automatizado y telegestionado alimentado a 20 kV para la conexión a red de la PSFV «Secano», firmado por la persona técnica projectista en 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.

· «Proyecto de línea mixta de alta tensión de 20 kV de entrada/salida con doble entronque aéreo-subterráneo para la conexión a red de la PSFV «Secano»», firmado por la persona técnica projectista en 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 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. 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.

4. 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.

5. 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



els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

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

Atenent la documentació presentada per a acreditar la capacitat economicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a aquest centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que aquests socis han posat a la disposició de la titular de la present autorització aquests fons. La present resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

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

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després 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 mena o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o edificacions.

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

6. La persona titular d'aquesta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes d'esment que es produïsqen durant l'execució, tant a aquesta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

7. La persona titular d'aquesta resolució ha de complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

8. Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a aquest servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen 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.

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

10. Amb aquesta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administra-

distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulació del sector elèctric.

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

Atendiendo a la documentación presentada para acreditar la capacidad económico-financiera de la empresa solicitante y de la viabilidad del proyecto, basada en la financiación del 100 % de su presupuesto de ejecución con fondos propios de los socios de aquella que se han declarado en el procedimiento, deberá justificarse a este centro directivo en el plazo máximo de un (1) mes que dichos socios han puesto a disposición de la titular de la presente autorización los mismos. La presente resolución quedará revocada, previo trámite de audiencia, en caso contrario.

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de 10 días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

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

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

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva establecido en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

6. 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.

7. 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.

8. 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.

9. 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.

10. 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 administra-



tiva prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable segons indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010.

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

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

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

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

12. 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 442.947,00 € (quatre-cents quaranta-dos mil nou-cents quaranta-set euros), i caldrà acreditar-ne la constitució deguda (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-la.

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

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

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

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

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

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

tiva prèvia 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.

11. Igualment 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 y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

Se justificará documentalmente 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.

12. 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 442.947,00 € (cuatrocientos cuarenta y dos mil novecientos cuarenta y siete euros), 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 afecta.

13. 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.

14. 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.

15. 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.



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

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

18. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'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.

19. 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 s'haurà de comunicar a aquest òrgan en el termini de deu dies des de la modificació, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

20. Tal com indica 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 corresponga legalment per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendeix a 416.963,75 €, quatre-cents setze mil nou-cents seixanta-tres euros amb setanta-cinc cèntims). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament pot acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

Quart. 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 del qual ascendeix a 169.687,54 € (cent seixanta-nou mil sis-cents huitanta-set euros amb cinquanta-quatre cèntims) i amb l'abast següent, en atenció als informes favorables emesos pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de dates 26 de maig i 21 de juliol de 2023:

16. 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.

17. 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.

18. 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.

19. 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.

20. 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 municipios y las cantidades ingresadas por este concepto se integrarán en el patrimonio municipal del suelo.

21. 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 construïdas 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 169.687,54 € (ciento sesenta y nueve mil seiscientos ochenta y siete euros con cincuenta y cuatro 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 26 de mayo y 21 de julio de 2023:



Es preveu que, en el moment del cessament de l'activitat, els terrenys de la planta solar presenten un desenvolupament vegetal apte, és a dir, s'haurà desenvolupat una cobertura herbàcia suficient. Igualment, els camins han de mantindre's en perfecte estat durant el funcionament del parc, ja que es consideren necessaris per a les labors d'explotació, i presentaran unes condicions apropiades per al trànsit de la maquinària necessària (grues, camions amb remolc...) o necessitarà millores lleus.

Els materials retirats es classificaran i es traslladaran, siga a un abocador autoritzat o a un altre emplaçament per a reciclatge, reutilització i venda posteriors. En funció de la destinació, es manipularan en les condicions requerides perquè l'extracció, l'apilament i el transport en camió permeta l'estat de conservació pertinent. En cas de no reutilització dels mòduls fotovoltaics, es podran utilitzar mitjans mecànics per al desballestament i la compactació, a fi de minimitzar-ne el volum.

La remoció i la restitució dels terrenys comprendrà les actuacions següents:

– Retirada de les estructures fixes (tancat, estructura de suport dels mòduls, cablejats, caixes de registre, perfils...) evitant l'abandó de qualsevol element en el medi.

– Reutilització o reciclatge dels components retirats i transferir-los a gestors autoritzats perquè aquests procuren valoritzar-los en la mesura que siga possible.

– Restauració o recuperació ambiental de les superfícies afectades després del desmantellament de les instal·lacions.

Els passos que cal seguir per a l'adequació dels terrenys que han albergat la planta solar seran els següents:

– S'haurà de descompactar prèviament a l'aportació de les terres vegetals, la qual es durà a terme amb mitjans mecànics. Es milloraran les característiques físiques del sòl, descompactant-lo, a fi d'evitar la formació de reguerons o regalls.

– S'avaluarà el volum de terres necessàries per a cobrir íntegrament les superfícies alterades per les labors de desmantellament, així com per a restaurar les àrees que albergaven diferents infraestructures.

– Es condicionaran els terrenys afectats, per a aconseguir així pendents suaus i no discordants amb la topografia regnant a l'àrea. Aquestes superfícies es localitzaran al voltant de les infraestructures a restaurar.

– S'hi identificaran les superfícies o les àrees d'extracció de terres vegetals, que hauran de comptar amb els permisos mediambientals corresponents. Les característiques agrològiques hauran de ser similars als sòls afectats (mateixa textura, color, permeabilitat...).

– Es realitzarà també una aportació d'adobament i remenada posterior amb mitjans mecànics.

– Es preveu la plantació de cultiu existent en l'entorn (oliveres).

1. Desmantellament de la instal·lació elèctrica BT:

– Desconnexió i recollida de cablejat d'interconnexió de mòduls, d'inversors, de cablejat elèctric instal·lat en rases sota terra i d'elements de connexió i protecció.

– Desmantellament de les rases amb posterioritat al desmuntatge de les estructures suport dels mòduls fotovoltaics i dels bàculs de les càmeres de videovigilància. Per a això, es recuperaran totes les arquetes i caldrà restituir les zones afectades del terreny mitjançant rebliment de rases.

2. Desmantellament dels mòduls fotovoltaics i de la seua estructura suport:

– Una vegada desmuntats, els mòduls es traslladaran a un camió, fet ús per a això d'un carretó elevador i grua. Els mòduls constitueixen un substrat completament inert i es pot considerar material de construcció, per la qual cosa no requeriran cap tractament específic previ a l'abocament en emplaçaments autoritzats.

– El desmantellament de l'estructura suport dels mòduls produirà residus, fonamentalment inerts (bàsicament, metall). Se separaran els que es puguin reutilitzar, quan les seues característiques i ús ho permeten, dels que es consideren deixalles.

3. Desmantellament d'LSATS, bàculs i casetes:

Aquesta part del desmantellament es farà sense entrar en conflicte amb les indicacions de la companyia distribuïdora, amb una consulta prèvia.

Se prevé que, en el momento del cese de la actividad, los terrenos de la planta solar presenten un desarrollo vegetal apto, es decir, se habrá desarrollado una cobertura herbácea suficiente. De igual forma, los caminos deben mantenerse en perfecto estado durante el funcionamiento del parque, ya que se consideran necesarios para las labores de explotación y poseerá unas condiciones apropiadas para el tránsito de la maquinaria necesaria (grúas, camiones con remolque, ...) o necesitará leves mejoras.

Los materiales retirados serán clasificados y trasladados, ya sea a vertedero autorizado o a otro emplazamiento para su posterior reciclado/reutilización/venta. En función del destino, se manipularán en las condiciones requeridas para que su extracción, acopio y transporte en camión permita el estado de conservación pertinente. En caso de no reutilización de los módulos fotovoltaicos se podrán utilizar medios mecánicos para el achatarramiento y compactación, con objeto de minimizar el volumen.

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

– Retirada de las estructuras fijas (vallado, estructura de soporte de los módulos, cableados, cajas de registro, perfiles, ...) evitando el abandono de cualquier elemento en el medio.

– Reutilización o reciclado de los componentes retirados, transfiriéndolos a gestores autorizados para que estos procuren su valorización en la medida de lo posible.

– Restauración o recuperación ambiental de las superficies afectadas tras el desmantelamiento de las instalaciones.

Los pasos a seguir para la adecuación de los terrenos que han albergado la planta solar serán los siguientes:

– Se deberá proceder a la descompactación previo al aporte de las tierras vegetales, la cual se llevará a cabo por medios mecánicos. Se mejorarán las características físicas del suelo, descompactándolo, a fin evitar la formación de regueros o cárcavas.

– Se evaluará el volumen de tierras necesarias para cubrir en su totalidad las superficies alteradas por las labores de desmantelamiento, así como para la restauración de las áreas que albergaban distintas infraestructuras.

– Se procederá a acondicionar los terrenos afectados, para conseguir así pendientes suaves y no discordantes con la topografía reinante en el área. Estas superficies se localizarán entorno a las infraestructuras a restaurar.

– Se identificarán las superficies o áreas de extracción de tierras vegetales, y estas deberán contar con los permisos medioambientales correspondientes. Las características agrológicas deberán ser similares a los suelos afectados (igual textura, color, permeabilidad...).

– Se realizará también un aporte de abono y posterior volteado con medios mecánicos.

– Se contempla la plantación de cultivo existente en el entorno (olivos).

1. Desmantelamiento de la instalación eléctrica BT:

– Desconexión y recogida de cableado de interconexión de módulos, de inversores, de cableado eléctrico instalado en zanjas bajo tierra y de elementos de conexión y protección.

– Desmantelamiento de las zanjas con posterioridad al desmontaje de las estructuras soporte de los módulos fotovoltaicos y de los báculos de las cámaras de videovigilancia. Para ello, se recuperarán todas las arquetas y habrá que restituir las zonas afectadas del terreno mediante relleno de zanjas.

2. Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos y de su estructura soporte:

– Una vez desmontados, los módulos se trasladarán a un camión, haciendo uso para ello de una carretilla elevadora y grúa. Los módulos constituyen un sustrato completamente inerte y se puede considerar como material de construcción, por lo que no requerirán ningún tratamiento específico previo a su vertido en emplazamientos autorizados.

– El desmantelamiento de la estructura soporte de los módulos producirá residuos, fundamentalmente inertes (básicamente, metal). Se separarán aquellos que se puedan reutilizar, cuando sus características y uso lo permitan, de los que sean considerados como desecho.

3. Desmantelamiento de LSATS, báculos y casetas:

Esta parte del desmantelamiento se hará sin entrar en conflicto con las indicaciones de la compañía distribuïdora, previa consulta.

Es preveu que els treballs consistisquen en:

1) Desconnectar les línies subterrànies d'alta tensió del CT al CPiM, del CPiM al CS i del CS al suport del punt de connexió de la LAAT, així com els serveis auxiliars.

2) Desconnexió i desmuntatge de bàculs utilitzats en el sistema de videovigilància.

3) Desmantellament de les rases. Per a això, es recuperaran totes les arquetes i caldrà restituir les zones afectades del terreny mitjançant rebliment de rases.

4) Desconnectar els equips de control, les cel·les de mesura, els transformadors i els ferratges, i tots els elements es guardaran si són susceptibles de ser usats com a recanvis per a emergència o reutilitzats en instal·lacions similars.

5) Demolició de l'estructura de formigó i formigó armat i excavació de terres dels edificis del CT, CPiM i del CS amb mitjans mecànics. Es farà ús d'un camió grua, en el qual s'apilaran tots els materials.

4. Desmantellament del tancat perimetral:

Desmuntatge de la malla metàl·lica i dels pals de tub d'acer reforçat i galvanització que constitueixen el tancat perimetral del parc fotovoltaic extraient els tacs prismàtics de formigó en massa, i gestió de cada residu segons la seua naturalesa.

5. Restitució dels nous vials interns i les seues cunetes:

Serà necessari restituir el sòl afectat per la construcció de nous vials interns que donen accés a la planta solar fotovoltaica. El terreny haurà patit un desbrossament i una compactació que s'ha d'esmenar amb la intenció que aquest quede en el mateix estat previ a l'existència del parc.

Amb aquesta intenció, només seran objecte de desmantellament els vials de nova construcció, atès que els vials preexistents compleixen la funció d'accés i via de comunicació als terrenys confrontants; per tant, hauran de quedar-se per a mantindre aquesta funció.

Per a la recuperació del sòl ocupat pels vials de nova construcció i les seues cunetes, es proposa una escarificació del terreny amb la intenció de descompactar-lo. A continuació, es reblirà amb terra apropiada, i aquesta actuació pertany a la restauració de sòl.

6. Restauració de les rases:

Es tindrà en compte que l'extracció d'aquesta xarxa podria alterar la vegetació que de manera natural haja cobert la superfície que cobreix les línies elèctriques. Aquest pla preveu l'extracció del cablejat, fet que implicaria desbrossar, obrir les rases, tornar a tancar i restaurar.

7. Restauració del terreny:

Atès que el terreny és sòl rústic, es requereix restaurar-lo per a tornar a donar-li el mateix ús amb espècies pròpies de la zona geogràfica.

Tant la zona d'instal·lació com la resta de la parcel·la són terrenys que s'han utilitzat com a terreny de cultiu. És per això que el futur ús de la zona d'instal·lació després del desmantellament estarà en harmonia amb el paisatge del lloc.

És probable que les característiques d'aquesta zona, així com la seua qualitat i fragilitat, siguin diferents de les actuals en el moment de dur a terme el desmantellament de la instal·lació. En el present, predomina el cultiu d'oliveres i vinya, per la qual cosa es pressuposa que es tornarà a implantar algun d'aquests cultius, perquè l'activitat agrícola harmonitze paisatgísticament.

Aproximadament dos terços de la superfície tancada quedarà lliure d'instal·lacions pròpiament dites, ja que el sòl sota els panells fotovoltaics podrà complir funcions similars a l'existent abans de les obres: ser capaç de sustentar vegetació herbàcia i ser hàbitat de la fauna. S'estima, per tant, que només les àrees ocupades per vials d'accés, tancament, inversors, clavaments, etc., seran objecte d'ocupació directa permanent i, per tant, no utilitzable per a una funció paisatgística o ambiental.

Les tasques consistiran en:

1) Preparació del terreny.

- Neteja manual d'enderrocs, materials i fem presents en la superfície.

- Aportació de terra vegetal en zones amb sòl degradat.

Se prevé que los trabajos consistan en:

1) Desconnectar las líneas subterráneas de alta tensión del CT al CPyM, del CPyM al CS y del CS al apoyo del punto de conexión de la LAAT, así como los servicios auxiliares.

2) Desconexión y desmontaje de báculos utilizados en el sistema de videovigilancia.

3) Desmantelamiento de las zanjas. Para ello, se recuperarán todas las arquetas y habrá que restituir las zonas afectadas del terreno mediante relleno de zanjas.

4) Desconectar los equipos de control, celdas de medida, transformadores, herrajes y todos los elementos serán guardados si son susceptibles de ser usados como repuestos para emergencia o reutilizados en similares instalaciones.

5) Demolición de la estructura de hormigón y hormigón armado y excavación de tierras de los edificios del CT, CPyM y del CS con medios mecánicos. Se hará uso de un camión grúa en el que se acopiarán todos los materiales.

4. Desmantelamiento del vallado perimetral.

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

5. Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas.

Será necesaria la restitución del suelo afectado por la construcción de nuevos viales internos que dan acceso a la planta solar fotovoltaica. El terreno habrá sufrido un desbroce y una compactación que se debe subsanar con la intención de que este quede en el mismo estado previo a la existencia del parque.

Con esta intención solo serán objeto de desmantelamiento los viales de nueva construcción, dado que los viales preexistentes cumplen la función de acceso y vía de comunicación a los terrenos colindantes; por tanto, deberán permanecer para mantener dicha función.

Para la recuperación del suelo ocupado por los viales de nueva construcción y sus cunetas, se propone un escarificado del terreno con la intención de descompactar el mismo. A continuación, se procederá a su relleno con tierra apropiada, perteneciendo esta actuación a la restauración de suelo.

6. Restauración de las zanjas.

Se tendrá en cuenta que la extracción de dicha red podría alterar la vegetación que de forma natural haya cubierto la superficie que cubre los tendidos. En el presente plan se contempla la extracción del cableado, lo que implicaría desbrozar, abrir las zanjas, volver a cerrar y restaurar.

7. Restauración del terreno.

Dado que el terreno es suelo rústico, se requiere restaurar el terreno para volver a darle el mismo uso con especies propias de la zona geográfica.

Tanto la zona de instalación como la restante parcela, se trata de un terreno que ha sido utilizado como terreno de cultivo. Es por ello por lo que el futuro uso de la zona de instalación tras el desmantelamiento se encontrará en armonía con el paisaje del lugar.

Es probable que las características de dicha zona, así como su calidad y fragilidad sean diferentes a las actuales en el momento de llevar a cabo el desmantelamiento de la instalación. En el presente, predomina el cultivo de olivos y vid, por lo que se presupone que se volverá a implantar alguno de estos cultivos, para que la actividad agrícola armonice paisajísticamente.

Aproximadamente, dos tercios de la superficie vallada quedará libre de instalaciones propiamente dichas, ya que el suelo bajo los paneles fotovoltaicos podrá cumplir similares funciones al existente antes de las obras: ser capaz de sustentar vegetación herbácea y ser hábitat de la fauna. Se estima, por tanto, que solo las áreas ocupadas por viales de acceso, vallado, inversores, hincas etc. Serán objeto de ocupación directa permanente y, por lo tanto, no utilizable para una función paisajística o ambiental.

Las tareas consistirán en:

1) Preparación del terreno.

- Limpieza manual de escombros, materiales y basura presentes en la superficie.

- Aporte de tierra vegetal en zonas con suelo degradado.

• Estesa de terra vegetal mitjançant ajuda mecànica, en pendents inferiors al 30 %, arribant una profunditat de llaurada de 50 cm, amb remoció de terra sense extracció.

2) Subsolatge del sòl solt amb ajuda mecànica. El marc de plantació utilitzat és un quadrat de 7 × 7 metres.

3) Compra d'exemplars vegetals: s'utilitzaran un total de 400 plantes d'oliveres (*Olea europaea*).

Es prestarà atenció especial durant el desmantellament per a no danyar les 170 oliveres que es plantaran durant la construcció de la PSFV.

La parcel·la tindrà un total de 570 oliveres després de plantar els exemplars posteriorment a la restauració del terreny.

Es compliran les condicions que recull l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret l'informe de data 9 de març de 2023 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantiscen els usos posteriors. Per a poder complir aquest objectiu, l'acció de retirada de terra fèrtil no es considera oportuna, perquè destruiria l'estructura edàfica i reduiria les capacitats de recuperació del sòl, a més d'invertir la seua funció com a embornal de carboni.

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

Cinqué. Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'aquesta resolució

Ordenar, de conformitat amb el que disposa 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 constar que la publicació d'aquesta es farà 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 les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

– 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/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'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; les que han emès, o hagueren d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats i a la resta de parts interessades en l'expedient.

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

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'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, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtindre el sol·licitant per a l'execució i la posada en marxa de la instal·lació a què es refereix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, amb tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions expressades en aquesta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o el no man-

• Extendido de tierra vegetal mediante ayuda mecánica, en pendientes inferiores al 30 %, alcanzando una profundidad de labor de 50 cm, con remoción de tierra sin extracción.

2) Subsulado del suelo suelto con ayuda mecánica. El marco de plantación utilizado es un cuadrado de 7x7 metros.

3) Compra de ejemplares vegetales: Se van a utilizar un total de 400 plantas de olivos (*Olea europaea*).

Se prestará especial atención durante el desmantelamiento para no dañar los 170 olivos que se plantarán durante la construcción de la PSFV.

La parcela tendrá un total de 570 olivos tras la plantación de los ejemplares tras la restauración del terreno.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de fecha 9 de marzo de 2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos posteriores. Para poder cumplir con este objetivo, la acción de retirada de tierra fértil no se considera oportuna, pues destruiría la estructura edáfica reduciendo las capacidades de recuperación del suelo además de invertir su función como sumidero de carbono.

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

Quinto. Publicaciones, notificacions i comunicacions a realitzar de la presente resolució

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

– La publicació de la present resolució 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 publicació en el sitio de internet de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valenciano).

– La notificació/comunicació de la present resolució 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 incumplimi-



teniment dels pressupostos o els requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a l'atorgament, així com qualsevol altra causa que ho justifique degudament i motivadament. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

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

Alacant, 21 de setembre de 2023.— La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

ento 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, 21 de septiembre de 2023.— La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX

Tancat fv el secano (coordenades ETRS89, projecció utm fus 30)

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	697472,49	4250432,88	6	697578,08	4250218,14	11	697671,24	4250423,04
2	697460,51	4250356,54	7	697616,08	4250210,68	12	697663,74	4250420,61
3	697626,56	4250367,99	8	697773,44	4250156,50	13	697657,93	4250418,71
4	697570,55	4250225,50	9	697779,16	4250429,25	14	697651,88	4250428,90
5	697571,65	4250224,77	10	697674,08	4250430,06	15	697559,00	4250428,00

* * * * *

ANEXO

Vallado FV El Secano (coordenadas ETRS89, proyección UTM HUSO 30)

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	697472,49	4250432,88	6	697578,08	4250218,14	11	697671,24	4250423,04
2	697460,51	4250356,54	7	697616,08	4250210,68	12	697663,74	4250420,61
3	697626,56	4250367,99	8	697773,44	4250156,50	13	697657,93	4250418,71
4	697570,55	4250225,50	9	697779,16	4250429,25	14	697651,88	4250428,90
5	697571,65	4250224,77	10	697674,08	4250430,06	15	697559,00	4250428,00

