

Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball

RESOLUCIÓ de 17 de maig de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Fotovoltaica La Nebulosa, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada al terme municipal de Mutxamel, de potència instal·lada 3,50784 MWn, denominada FV La Nebulosa. Expedient ATALFE/2020/92. [2023/6107]

Antecedents

Primer. Fotovoltaica La Nebulosa, SL, a través de representant degudament acreditat, va presentar una instància davant el Registre Telemàtic de la Generalitat Valenciana amb data 16 de novembre de 2020 (núm. de registre GVRTE/2020/1707010), en la qual sol·licita autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una instal·lació de central fotovoltaica, denominada FV La Nebulosa, de 3,43 MW, situada a la parcel·la 182, del polígon 14, del terme municipal de Mutxamel (Alacant), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació, les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplaçaran 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):

Promotor: Fotovoltaica La Nebulosa, SL (NIF: B163***74)

Nom de la instal·lació: FV La Nebulosa

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kWp): 3.507,84

– Nombre de mòduls: 6.496

– Potència unitària (Wp): 540

– Tipologia: monofacial

– Sistema de subjecció i ancoratge: 125 seguidors solars a un eix.

Potència total d'inversions (kW): 1 inversor de 3.550 kWn limitada de fàbrica a 3.430 kW.

Capacitat d'accés concedida (kW): 3.300 kW.

Infraestructures d'evacuació:

– Una estació amb un inversor i un centre de transformació de 3.900 kVA i cel·les de protecció de transformador i la cel·la de línia d'alta tensió (20 kV). La refrigeració del transformador és natural oli, de tensions 645 V/20 kV.

– Línia elèctrica subterrània entre el centre de protecció i mesura i l'estació, de longitud 166 m, i conductor Al RHZ1 12/20 kV H16 3 x (1 x 150) mm², mitjançant canalització per tub PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

– Centre de protecció i mesura en l'edifici de formigó prefabricat tipus PFU-5/20, encarregat de recollir l'energia procedent del centre de transformació d'intempèrie a través del cablejament soterrat de mitjana tensió. A l'interior d'aquest centre anirà instal·lat el transformador de serveis auxiliars (SA) de 25 kVA.

– Línia elèctrica subterrània de doble circuit des del centre de protecció i mesura fins al centre de seccionament, de longitud 700 m, amb utilització de conductor HEPZ1 12/20 kV 3 x (1 x 150) mm², mitjançant canalització per tub PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

Infraestructures d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, I-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU:

– Centre de seccionament en caseta prefabricada de la marca Ormazabal, model CMS 21, emprant per al seu aparellatge cel·les prefabricades sota envoltupament metàl·lica d'SF₆, conjunt de cel·les 3L + A, equipades amb interruptor-seccionador i seccionador de connexió a terra, i una cel·la de protecció autoalimentada, equipada amb interruptor-seccionador, fusible limitador, i seccionador de connexió a terra.

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 17 de mayo de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Fotovoltaica La Nebulosa, 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 el término municipal de Mutxamel, de potencia instalada 3,50784 MWn, denominada FV La Nebulosa. Expediente ATALFE/2020/92. [2023/6107]

Antecedentes

Primero. Fotovoltaica La Nebulosa, SL, a través de representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana con fecha 16 de noviembre de 2020 (núm. de registro GVRTE/2020/1707010), en la que solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una instalación de central fotovoltaica, denominada FV La Nebulosa, de 3,43 MW, ubicada en la parcela 182 del polígono 14 del término municipal de Mutxamel (Alicante), incluyendo su infraestructura de evacuación, cuyas características se indican a continuación, por el 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 D-L 14/2020):

Promotor: Fotovoltaica La Nebulosa, SL (NIF: B163***74)

Nombre instalación: FV La Nebulosa

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kWp): 3.507,84

– Núm. módulos: 6.496

– Potencia unitaria (Wp): 540

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: 125 seguidores solares a un eje.

Potencia total de inversores (kW): 1 inversor de 3.550 kWn limitada de fàbrica a 3.430 kW.

Capacidad de acceso concedida (kW): 3.300 kW.

Infraestructuras de evacuación:

– 1 estación con un inversor y un centro de transformació de 3.900 kVA y celdas de protecció de trafo y la celda de línea de alta tensió (20 kV). La refrigeració del transformador es natural aceite, de tensiones 645 V/20kV.

– Línea elèctrica subterrània entre el centre de protecció i mesura i la estació, de longitud 166 m, y conductor AL RHZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm², mediante canalización por tubo PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

– Centro de Protección y Medida en edificio de hormigón prefabricado Tipo PFU-5/20, encargado de recoger la energía procedente del centro de transformación intemperie a través del cableado soterrado de media tensión. En el interior de este centro irá instalado el transformador de Servicios Auxiliares (SSAA) de 25 kVAs.

– Línea elèctrica subterrània de doble circuito desde el centro de protecció i mesura hasta el centro de seccionamiento, de longitud 700 m, utilizándose conductor HEPZ1 12/20 kV 3x(1x150) mm², mediante canalización por tubo PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

Infraestructuras de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, I-De Redes Elèctriques Inteligentes, SAU:

– Centro de seccionamiento en caseta prefabricada de la marca Ormazabal, modelo CMS 21, empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envoltupament metàl·lica de SF₆, conjunto de celdas 3L+A, equipadas con interruptor-seccionador y seccionador de puesta a tierra, i una celda de protecció autoalimentada, equipada con interruptor-seccionador, fusible limitador, y seccionador de puesta a tierra.



– Línia elèctrica aerosubterrània de doble circuit entre el centre de seccionament i un suport nou on es realitza l'entroncament A/S, de longitud total de traçat de 66 m, amb utilització de conductor 3 x 240 mm² HERPZ1 12/20 kV H16.

Punt de connexió a la xarxa: la potència generada per la planta fotovoltaica serà evacuada a través d'una línia de tensió 20 kV des d'entroncament aerosubterrani fins al centre de seccionament per a connectar aquest centre amb l'LMT Bayona de 20 kV de l'ST San Vicente 132/20 kV.

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicació:

Emplaçament dels grups generadors: polígon 14, parcel·la 182, del terme municipal de Mutxamel (Alacant).

Línia d'interconnexió entre la planta fotovoltaica i el nou centre de seccionament: parcel·la 9001, del polígon 12, i parcel·les 182, 195 i 9005, del polígon 14, del terme municipal de Mutxamel.

Centre de seccionament a la parcel·la 195, del polígon 14, del terme municipal de Mutxamel.

Línia d'evacuació des del centre de seccionament: parcel·la 195, del polígon 14, i parcel·la 9001, del polígon 12, del terme municipal de Mutxamel.

Centre geomètric: coordenades UTM (ETRS89) X: 719.896; Y: 4.256.226

Segons el que s'indica en 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, la potència instal·lada és de 3.430 kW.

Aquesta sol·licitud adjunta la documentació següent:

– Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV La Nebulosa de 3,50784 MWp – 3,3 MWn mitjançant seguidor a 1 eix, juntament amb la declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, amb número de visat MU2002554 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia de data 16 de novembre de 2020.

– Nou centre de seccionament per a planta solar fotovoltaica La Nebulosa. Terme municipal de Mutxamel (Alacant), juntament amb la declaració responsable del tècnic competent projectista i director de l'execució de les obres de 13 novembre de 2020.

– Projecte de línia aerosubterrània de mitjana tensió 20 kV SC des d'entroncament A/S fins al centre de seccionament per a evacuació d'electricitat procedent de PFC La Nebulosa. Terme municipal de Mutxamel (Alacant), juntament amb la declaració responsable del tècnic competent projectista i director de l'execució de les obres de 13 novembre de 2020.

– Declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric).

– Separates del projecte dirigides als organismes afectats per la instal·lació.

– Documentació ambiental.

– Memòria compliment dels criteris establits en el Decret llei 14/2020.

– Informe certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes previstos en l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana.

– Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat que inclou la memòria i el pressupost degudament justificat.

– plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals en l'execució d'obres i treballs que s'executen en terreny forestal o en els seus voltants.

– Resguard de garantia econòmica d'accés i connexió a xarxes de transport o distribució.

– Document justificatiu de drets d'accés i connexió.

– Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i economicofinancera del promotor.

– Línea eléctrica aéreo-subterránea de doble circuito entre el centro de seccionamiento y un apoyo nuevo donde se realiza el entronque A/S, de longitud total de trazado de 66 m, utilizándose conductor 3x240 mm² HERPZ1 12/20 kV H16.

Punto de conexión a la red: la potencia generada por la planta fotovoltaica será evacuada a través de una línea de tensión 20kV desde entronque aéreo-subterráneo hasta el centro de seccionamiento para conectar dicho centro con la LMT «Bayona» de 20 kV de la ST San Vicente 132/20 kV.

Red a la que se conecta: Red de distribución. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicación:

Emplazamiento grupos generadores: polígono 14, parcela 182 del término municipal de Mutxamel (Alicante)

Línea de interconexión entre la planta fotovoltaica y el nuevo centro de seccionamiento: parcela 9001, del polígono 12, y parcelas 182, 195 y 9005 del polígono 14, del término municipal de Mutxamel.

Centro de seccionamiento en la parcela 195 del polígono 14, del término municipal de Mutxamel.

Línea de evacuación desde el centro de seccionamiento: parcela 195 del polígono 14, y parcela 9001 del polígono 12, del término municipal de Mutxamel.

Centro geométrico: Coordenadas UTM (ETRS89) X: 719.896; Y: 4.256.226

Según lo indicado en el 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, la potencia instalada es de 3.430 kW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– «Proyecto de instalación solar fotovoltaica FV La Nebulosa de 3,50784 MWp – 3,3 MWn mediante seguidor 1 eje.», junto con declaración responsable de la persona técnica competente projectista, con número de visado MU2002554 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia de fecha 16 de noviembre de 2020.

– «Nuevo centro de seccionamiento para planta solar fotovoltaica «La Nebulosa». Término municipal de Mutxamel (Alicante).», junto con declaración responsable del técnico competente projectista y director de la ejecución de las obras de 13 noviembre de 2020.

– «Proyecto línea aérea-subterránea de media tensión 20 kV S.C. desde entronque A/S hasta centro de seccionamiento para evacuación de electricidad procedente de PFC La Nebulosa. Término municipal de Mutxamel (Alicante)», junto con declaración responsable del técnico competente projectista y director de la ejecución de las obras de 13 noviembre de 2020.

– 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).

– Separatas del proyecto dirigidas a los organismos afectados por la instalación.

– Documentación ambiental.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.

– informe-certificado urbanístico municipal relativo a la compatibilidad del proyecto con el planeamiento y las ordenanzas municipales, en los términos previstos en el artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana.

– Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado que incluye la memoria y el presupuesto debidamente justificado.

– Pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales en la ejecución de obras y trabajos que se ejecuten en terreno forestal o en sus inmediaciones.

– Resguardo garantía económica acceso y conexión a redes transporte o distribución.

– Documento justificativo derechos acceso y conexión.

– Documentación para la acreditación de la capacidad legal, técnica y económico-financiera del promotor.

– Documentació acreditativa de la disponibilitat, o compromís de disponibilitat, del 25 % dels terrenys sobre els quals s'emplaçarà la instal·lació.

– Estudi d'integració paisatgística.

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en conjunt, incloent-hi tots els equips i instal·lacions necessaris per al seu funcionament i evacuació de l'energia produïda i els terrenys vinculats a aquesta.

S'ha presentat la documentació cartogràfica del projecte, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià.

Segon. S'ha incoat l'expedient ATALFE/2020/92 per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplaçaran sobre sòl no urbanitzable i de parcs eòlics situats dins de la zona eòlica segons el pla eòlic, connectats en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Tercer. Segons l'informe certificat urbanístic municipal de data 4 d'agost de 2020, l'activitat proposada és compatible d'acord amb el que es disposa en les Normes Subsidiàries de Planejament Municipal.

Quart. La sol·licitud de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció de la instal·lació porta implícita la d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Cinqué. Hi consta l'Acord d'admissió a tràmit, de data 23 de desembre de 2020, del llavors Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant, de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 3.507,84 kW de potència instal·lada promoguda per Fotovoltaica La Nebulosa, SL, a situar al municipi de Mutxamel, província d'Alacant, a l'efecte del que s'estipula en l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Sisé. Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent amb data 28 de desembre de 2020.

Seté. Amb data 22 de juliol de 2021 es notifica un requeriment per part d'aquest Servei Territorial al titular, estrictament relatiu al tràmit d'informació pública, el qual va realitzar les aportacions necessàries per a millorar la sol·licitud presentada.

Huité. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 30 dies, establert en l'article 23 del Decret llei 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents: en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, de data 6 d'agost de 2021; en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de data 17 d'agost de 2021, i s'ha remès als ajuntaments al terme municipal dels quals radicarà la instal·lació per a la seua exposició al públic pel mateix període de temps. Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià.

En consta el certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament de Mutxamel (Alacant).

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

Deu. Durant la instrucció del procediment es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 30 dies presentaren la seua conformitat o oposició.

– Documentación acreditativa de la disponibilidad, o compromiso de disponibilidad, del 25 % de los terrenos sobre los que se emplazará la instalación.

– Estudio de Integración Paisajística.

Los documentos están referidos a la central fotovoltaica en su conjunto, incluyendo todos los equipos e instalaciones necesarios para su funcionamiento y evacuación de la energía producida y los terrenos vinculados a la misma.

Se ha presentado la documentación cartográfica del proyecto, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià.

Segundo. Se ha incoado el expediente ATALFE/2020/92 por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, para la tramitación conjunta de la planta fotovoltaica y sus infraestructuras de evacuación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable y de parques eólicos ubicados dentro de la zona eólica según el plan eólico, conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Tercero. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 4 de agosto de 2020 la actividad propuesta es compatible a tenor de lo dispuesto en las Normas Subsidiarias de Planeamiento Municipal.

Cuarto. La solicitud de las autorizaciones administrativas previas y de construcción de la instalación lleva implícita la de autorización de implantación en suelo no urbanizable para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Quinto. Consta Acuerdo de Admisión a Trámite, de fecha 23 de diciembre de 2020, del entonces Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante, de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción para la instalación de producción de energía eléctrica de 3507,84kW de potencia instalada promovida por Fotovoltaica La Nebulosa, SL, a ubicar en el municipio de Mutxamel, provincia de Alicante, a los efectos de lo estipulado 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.

Sexto. Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 28 de diciembre de 2020.

Séptimo. En fecha 22 de julio de 2021 se notifica requerimiento por parte de este Servicio Territorial al titular, a lo estrictamente relativo al trámite de información pública, quien realizó las aportaciones necesarias para mejorar la solicitud presentada.

Octavo. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 30 días, establecido en el artículo 23 del D-L 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 6 de agosto de 2021, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 17 de agosto de 2021 y se ha remitido a los ayuntamientos en cuyo término municipal va a radicar la instalación para su exposición al público por igual periodo de tiempo. Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valenciano.

Consta certificado de la exposición al público del Ayuntamiento de Mutxamel (Alicante).

Noveno. 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.

Décimo. Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separadas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 30 días presentasen su conformidad u oposición.



Onze. Amb data 9 de novembre de 2021, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge dependent de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, va emetre un informe desfavorable sobre la implantació de la planta fotovoltaica en la localització seleccionada, en considerar que no compleix l'article 10.1.b del Decret llei 14/2020, pel fet que el Catàleg de Proteccions de Mutxamel (2019), en tramitació, incorporava les restes d'una bassa romana en un tram del barranc del Juncaret, a uns 75 m al sud-est de l'encreuament de la carretera de la Torreta amb el seu llit. Aquest instrument en tramitació cataloga aquest element com a bé de rellevància local (BRL). De conformitat amb el que es disposa en l'apartat b.3r de l'annex I del TRLLOTUP, es considera un recurs paisatgístic pel seu interès cultural i patrimonial, atès que és objecte d'un grau de protecció en tramitació. Per això, l'alternativa no compleix el criteri definit en l'article 10.1.b, donada la ubicació de la parcel·la elegida per a la implantació de la planta a menys de 500 m del recurs paisatgístic definit.

Dotze. Amb data 16 de novembre de 2021 es notifica el tràmit d'audiència al promotor de la instal·lació, se li trasllada l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i li indica que l'informe conclou que el projecte és incompatible en relació amb els termes previstos en la legislació d'ordenació del territori, urbanística i de paisatge, sense que aquesta afecció pugui ser corregida ni compensada, per la qual cosa el projecte s'informa en sentit desfavorable. Per tot això, tenint en compte que l'Informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat és preceptiu i vinculant per a aquest òrgan substantiu, segons el que s'estableix l'article 25 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, i tenint en compte que aquest informe haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, se li concedia un termini de deu dies, per a al·legar i presentar els documents i justificacions que considere pertinents, de conformitat amb el que es disposa en l'article 82 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, abans de dictar la corresponent resolució.

Tretze. Amb data 26 de novembre de 2021, el promotor de la instal·lació respon al tràmit d'audiència amb una valoració del compliment dels criteris territorials i paisatgístics per a la implantació de la central fotovoltaica. Aquest servei territorial considera que la justificació presentada no canvia el sentit de l'informe emés pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, per tant, és procedent dictar la corresponent resolució.

Catorze. Amb data 22 de desembre de 2021, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant emet resolució per la qual es denega la sol·licitud presentada per Fotovoltaica La Nebulosa, SL, d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció corresponent a la central solar generadora fotovoltaica denominada FV La Nebulosa, de 3.430 kW de potència instal·lada, i les instal·lacions de connexió amb la xarxa de distribució d'energia elèctrica, incloent-hi una estació de transformació, un centre de seccionament, així com una línia aerosubterrània d'alta tensió d'evacuació d'energia elèctrica, situada la planta generadora a la parcel·la 182, del polígon 14, del terme municipal de Mutxamel, província d'Alacant, a conseqüència del pronunciament desfavorable, segons l'informe amb referència EP-2021/350 FU/jms del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, pertanyent a la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 9 de novembre de 2021, atesa la incompatibilitat normativa de la instal·lació fotovoltaica amb l'existència a menys de 500 metres de la central fotovoltaica de les restes d'una bassa romana en un tram del barranc del Juncaret, instrument en tramitació catalogat com a Bé de Rellevància Local.

Quinze. El 17 de febrer de 2022 (número de registre REGAGE22e00004178963), Fotovoltaica La Nebulosa, SL, interposa un recurs d'alçada contra aquesta Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, sol·licitant que «no es considere el BRL de la bassa romana del barranc de Juncaret, proposat en l'esborrany de Catàleg de Proteccions de Mutxamel (en tramitació), dins dels casos

Undécimo. En fecha 9 de noviembre de 2021, el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje dependiente de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, emitió informe desfavorable sobre la implantación de la planta fotovoltaica en la localización seleccionada, al considerar que no cumple el artículo 10º.1.b) del Decreto ley 14/2020, debido a que El Catálogo de Protecciones de Mutxamel (2019), en tramitación, incorporaba los restos de una balsa romana en un tramo del Barranc del Juncaret, a unos 75 m al sureste del cruce de la carretera de la Torreta con su cauce. Dicho instrumento en tramitación cataloga este elemento como Bien de Relevancia Local (BRL). De conformidad con lo dispuesto en el apartado b.3º del anexo I del TRLLOTUP, se considera un recurso paisajístico por su interés cultural y patrimonial, dado que es objeto de algún grado de protección en tramitación. Por ello, la alternativa no cumple el criterio definido en el Artículo 10.1.b, dada la ubicación de la parcela elegida para la implantación de la planta a menos de 500 m del recurso paisajístico definido.

Duodécimo. En fecha 16 de noviembre de 2021 se notifica trámite de audiencia al promotor de la instalación trasladándole el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, e indicándole que el informe concluye que el proyecto, es incompatible en relación con los términos previstos en la legislación de ordenación del territorio, urbanística y de paisaje, sin que tal afección pueda ser corregida ni compensada, por lo que el proyecto se informa en sentido desfavorable. Por todo ello, habida cuenta de que el Informe en materia de ordenación del territorio y paisaje emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad es preceptivo y vinculante para este órgano sustantivo, según establece el artículo 25 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, y teniendo en cuenta que este informe deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización de implantación en suelo no urbanizable de la instalación, se le concedía un plazo de diez días, para alegar y presentar los documentos y justificaciones que estimen pertinentes, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 82 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, antes de dictar la correspondiente Resolución.

Décimo tercero. En fecha 26 de noviembre de 2021 el promotor de la instalación responde al trámite de audiencia con una valoración del cumplimiento de los criterios territoriales y paisajísticos para la implantación de la central fotovoltaica. Este servicio territorial considera que la justificación presentada no cambia el sentido del informe emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje por lo que procede a dictar la correspondiente resolución.

Décimo cuarto. En fecha 22 de diciembre de 2021 el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante emite Resolución por la que se deniega la solicitud presentada por Fotovoltaica La Nebulosa, SL, de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción correspondiente a la central solar generadora fotovoltaica denominada FV La Nebulosa, de 3.430 kW de potencia instalada, y las instalaciones de conexión con la red de distribución de energía eléctrica, incluidas una Estación de Transformación, un Centro de Seccionamiento, así como una Línea aéreo-subterránea de Alta Tensión de evacuación de energía eléctrica, ubicada la planta generadora en la parcela 182 del polígono 14 del término municipal de Mutxamel, provincia de Alicante, como consecuencia del pronunciamiento desfavorable, según el informe con referencia EP-2021/350 FU/jms del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje perteneciente a la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 9 de noviembre de 2021, atendiendo a la incompatibilidad normativa de la instalación fotovoltaica con la existencia a menos de 500 metros de la central fotovoltaica de los restos de una balsa romana en un tramo del Barranc del Juncaret, instrumento en tramitación catalogado como Bien de Relevancia Local.

Décimo quinto. El 17 de febrero de 2022 (número de registro REGAGE22e00004178963), Fotovoltaica La Nebulosa, SL, interpone recurso de alzada contra dicha resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, solicitando que «no se considere el BRL de la bassa romana del barranco de Juncaret, propuesto en el borrador de Catálogo de Protecciones de Mutxamel (en tramitación),

previstos en l'article 10.1.b del Decret llei 14/2020, perquè no es tracta d'un recurs paisatgístic de primer ordre i no és determinant en la realitat social i territorial del municipi de Mutxamel. La localització proposada per a la planta solar FV La Nebulosa no afectarà negativament la visibilitat i el paisatge de l'entorn de la bassa. A més, l'ordenació del projecte s'adaptarà en major mesura al territori i al paisatge, incloent-hi la preservació dels arbres considerats singulars en l'addenda de l'Estudi de Paisatge de Mutxamel, inclosos en la seua proposta d'infraestructura verda municipal.»

Setze. Amb data 30 de juny de 2022, la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines resol estimar el recurs d'alçada contra la Resolució de 22 de desembre de 2021, a causa de la modificació realitzada en l'article 10.1.b del Decret llei 14/2020, per l'article 10.3 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 que modifica l'article 10.1.b del Decret llei 14/2020.

En l'expedient de referència va ser emés informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en el qual s'establia que: «...ateses les dimensions de l'element inclòs en el catàleg en tramitació, així com la seua situació relativa respecte de la planta solar objecte d'aquest informe, amb la qual no té connexió ni accessibilitat física i visual, es considera que la implantació d'aquesta planta solar no incompleix el que s'estableix en l'article 10.1.b del Decret llei 14/2020, modificat per l'article 10.3 del Decret llei 1/2022 i, per tant, en virtut de la normativa vigent, cal considerar adequat l'emplaçament elegit per a la planta solar projectada.

Tenint en compte tot l'anterior, així com que en l'informe de data 9 de novembre de 2021 no es va analitzar la planta en relació al compliment de la totalitat de les qüestions regulades pel Decret 14/2020, atès que no es va considerar adequada la localització pels motius exposats, cosa que feia inviablable el projecte, s'analitzarà de nou des d'aquest servei la documentació tècnica inicialment aportada a fi d'emetre el corresponent informe en matèria d'infraestructura verda i paisatge, sense perjudici del que puga disposar, si escau, l'òrgan substantiu competent.»

Per tot això, va ser resolt de manera estimatòria el recurs d'alçada indicat i s'ha procedit a la continuació de la tramitació de l'expedient.

Dèsset. Durant la instrucció del procediment es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 30 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el resultat següent:

1. Resolució de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, de data 10 de setembre de 2021, d'autorització per a la instal·lació solar fotovoltaica en zona de policia de llit públic (barranc Juncaret o de Los Pedros). Aquesta autorització està subjecta al compliment de les condicions citades en aquest informe. S'especifica, entre altres, que:

«- part de la parcel·la objecte de l'actuació es trobaria dins de les zones risc d'inundació que figuren en la cartografia del Patricova: perillositat 6 (freqüència baixa, 500 anys; calat baix, < 0,8 m) i perillositat geomorfològica.

- L'execució de la línia d'evacuació creua el llit (barranc del Juncaret o de Los Pedros) entre els punts de coordenades UTM, ETRS89, fus 30 (X = 719850, Y = 4256027) i (X = 719846, Y = 4255979).

- La profunditat de soterrament de les conduccions a instal·lar serà, com a mínim, de 1,00 metre, comptador a partir de la generatriu superior de cadascuna d'aquestes, i inclourà la corresponent protecció contra erosions.

- El que s'ha autoritzat queda obligat a respectar al llarg del marge, que ha de quedar apta i practicable, la zona de servitud de 5 metres d'amplària per a ús públic.»

El promotor expressa la seua conformitat amb data 15 de setembre de 2021.

2. Informe, de 14 de setembre de 2021, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, incloent-hi consideracions relle-

dentro de los supuestos contemplados en el artículo 10.1.b del Decreto-Ley 14/2020, por cuanto no se trata de un recurso paisajístico de primer orden y no es determinante en la realidad social y territorial del municipio de Mutxamel. La localización propuesta para la planta solar «FV Nebulosa» no afectará negativamente la visibilidad y el paisaje del entorno de la bassa. Además, la ordenación del proyecto se adaptará en mayor medida al territorio y al paisaje, incluyendo la preservación de los árboles considerados singulares en la Adenda del Estudio de Paisaje de Mutxamel, incluidos en su propuesta de Infraestructura Verde municipal.»

Décimo sexto. En fecha 30 de junio de 2022 la Dirección General de Industria, Energía y Minas resuelve estimar el recurso de alzada contra la resolución de 22 de diciembre de 2021, debido a la modificación realizada en el artículo 10º.1.b) del Decreto ley 14/2020, por el artículo 10º.3 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 que modifica al artículo 10.1. b) del Decreto ley 14/2020.

En el expediente de referencia fue emitido informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en el que se establecía que: «...dadas las dimensiones del elemento incluido en el catálogo en tramitación, así como su situación relativa respecto de la planta solar objeto de este informe, con la que no tiene conexión ni accesibilidad física y visual, se considera que la implantación de dicha planta solar no incumple lo establecido en el artículo 10.1.b del Decreto ley 14/2020, modificado por el artículo 10.3 del Decreto ley 1/2022, y por tanto, en virtud de la normativa vigente, cabe considerar adecuado el emplazamiento elegido para la planta solar proyectada.

Teniendo en cuenta todo lo anterior, así como que en el informe de fecha 9 de noviembre de 2021 no se analizó la planta en relación al cumplimiento de la totalidad de las cuestiones reguladas por el Decreto 14/2020, dado que no se consideró adecuada la localización por los motivos expuestos, lo cual inviabilizaba el proyecto, se va a proceder a analizar de nuevo desde este Servicio la documentación técnica inicialmente aportada a fin de emitir el correspondiente informe en materia de infraestructura verde y paisaje, sin perjuicio de lo que pueda disponer, en su caso, el órgano sustantivo competente.»

Por todo ello, fue resuelto de manera estimatoria el recurso de alzada indicado y se ha procedido con la continuación de la tramitación del expediente.

Décimo séptimo. Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separatas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 30 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

1. Resolución de la Confederación Hidrogràfica del Júcar de fecha 10 de septiembre de 2021 de autorización para la instalación solar fotovoltaica en zona de policía de cauce público (Barranc Juncaret, o dels Pedros). Dicha autorización está sujeta al cumplimiento de las condiciones citadas en dicho informe. Se especifica, entre otros, que:

«- parte de la parcela objeto de la actuación se encontraría dentro de las zonas riesgo de inundación que aparecen en la cartografía del Patricova: Peligrosidad 6 (frecuencia baja, 500 años; y, calado bajo, < 0,8 m) y, Peligrosidad Geomorfològica.

- La ejecución de la línea de evacuación cruza el cauce (Barranc Juncaret, o dels Pedros) entre los puntos de coordenadas UTM, ETRS89, huso 30, (X=719850, Y=4256027) y (X=719846, Y=4255979).

- La profundidad de enterramiento de las conducciones a instalar será, como mínimo, de 1,00 METRO, contado a partir de la generatriu superior de cada una de ellas, e incluirá la correspondiente protección contra erosiones.

- El autorizado queda obligado a respetar a lo largo de la margen, que ha de quedar apta y practicable, la zona de servidumbre de 5 metros de anchura para uso público.»

El promotor expresa su conformidad en fecha 15 de septiembre de 2021.

2. Informe, de 14 de septiembre de 2021, de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, incluyendo consideraciones

vants i condicionants a tindre en compte descrites en el resolc d'aquesta resolució.

El promotor expressa la seua conformitat amb data 22 de setembre de 2021, amb la descripció de les mesures que es reflecteixen posteriorment en el projecte refós final de la instal·lació.

3. No s'ha obtingut contestació per part de l'Ajuntament de Mutxamel a la consulta de l'article 24.1 del Decret llei 14/2020. Segons aquest article, transcorregut aquest termini sense que hagen contestat, s'entendrà que no hi ha cap objecció a les autoritzacions, excepte en els casos en què els informes sol·licitats tinguen caràcter vinculant.

4. Informes favorables del Servei de Gestió Territorial, de dates 22 d'octubre de 2021 i 21 d'octubre de 2022, per a la planta solar fotovoltaica i la seua infraestructura d'evacuació, en no trobar-se afectada per risc d'inundació i altres qüestions de caràcter territorial, es considera compatible, ateses les determinacions normatives del Pla d'acció territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i de les cartografies d'ordenació del territori, ateses les consideracions exposades i les conclusions i condicionats que s'han de tindre en compte descrites en el resolc d'aquesta resolució.

Hi consta l'acceptació del promotor als informes amb data 7 de novembre de 2022.

5. Informes favorables del Servei del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de dates 31 de gener i 2 de maig de 2023, en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la planta solar fotovoltaica FV La Nebulosa, amb l'ordenació tal com està definida i les mesures d'integració paisatgística descrites en l'últim informe, que es reflecteixen posteriorment en el projecte refós final de la instal·lació, ateses les consideracions exposades i les conclusions i condicionats a tindre en compte descrites en el resolc d'aquesta resolució. També s'informa favorablement del pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i entorn, amb els condicionats exposats en l'informe de data 31 de gener de 2023.

Hi consta acceptació del promotor als informes de data 10 de maig de 2023.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge són recollits en el projecte refós rebut en aquest servei territorial amb data 11 de maig de 2023, juntament amb declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, amb número de visat MU2301786 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia de data 11 de maig de 2023, de compliment de la normativa d'aplicació, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i en el pla de desmantellament de la instal·lació que s'inclou en aquest projecte refós.

Hi consten els informes favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, esmentats anteriorment, establert en l'article 25 del Decret llei 14/2020, en els quals consten els condicionants acceptats pel promotor que s'exposen en la resolució.

Díhuit. Consten en l'expedient documents d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'aquestes. (Centre de seccionament i línia d'alta tensió indicades anteriorment).

Dènou. Així mateix, el promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

Vint. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, així com els acords dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació.

Vint-i-u. Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant un aval, depositat amb data 27 d'agost de 2019, amb número de garantia 032019V316 de 140.352,00 € (amb número de carta de pagament 4695000968450) per a abastar la potència instal·lada total sol·licita-

relevantes y condicionantes a tener en cuenta descrites en el Resuelto de esta resolución.

El promotor expresa su conformidad en fecha 22 de septiembre de 2021, con la descripción de las medidas que se reflejan posteriormente en el proyecto refundido final de la instalación.

3. No se ha obtenido contestación por parte del Ayuntamiento de Mutxamel a la consulta del artículo 24.1 del Decreto ley 14/2020. Según el citado artículo, transcurrido dicho plazo sin que hayan contestado se entenderá que no existe objeción alguna a las autorizaciones, excepto en los casos en que los informes solicitados tengan carácter vinculante.

4. Informes favorables del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 22 de octubre de 2021 y 21 de octubre de 2022, para la planta solar fotovoltaica y su infraestructura de evacuación, al no encontrarse afectada por riesgo de inundación y otras cuestiones de carácter territorial, se considera compatible, atendiendo a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre prevención del Riesgo de Inundación en la Comunitat Valenciana y de las cartografías de ordenación del territorio, atendiendo a las consideraciones expuestas y a las conclusiones y condicionados a tener en cuenta descrites en el resuelto de esta resolución.

Consta aceptación del promotor a los informes en fecha 7 de noviembre de 2022.

5. Informes favorables del Servicio del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 31 de enero y 2 de mayo de 2023, en materia de Infraestructura Verde y Paisaje de la planta solar fotovoltaica FV La Nebulosa, con la ordenación tal y como viene definida y las medidas de integración paisajística descrites en el último informe, que se reflejan posteriormente en el proyecto refundido final de la instalación, atendiendo a las consideraciones expuestas y a las conclusiones y condicionados a tener en cuenta descrites en el Resuelto de esta resolución. También se informa favorablemente del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno, con los condicionados expuestos en el informe de fecha 31 de enero de 2023.

Consta aceptación del promotor a los informes en fecha 10 de mayo de 2023.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial en fecha 11 de mayo de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente projectista, con número de visado MU2301786 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia de fecha 11 de mayo de 2023, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y en el plan de desmantelamiento de la instalación que se incluye en el mismo proyecto refundido.

Constan los informes favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, mencionados anteriormente, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los condicionantes aceptados por el promotor que se exponen en la resolución.

Décimo octavo. 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 las mismas. (centro de seccionamiento y línea de alta tensión indicadas anteriormente).

Décimo noveno. Así mismo, el promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

Vigésimo. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación, así como los acuerdos de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación.

Vigésimo primero. Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante un aval, depositado en fecha 27 de agosto de 2019, con número de garantía 032019V316 de 140.352,00 € (con número de carta de pago 4695000968450) para abarcar la potencia instalada total solicitada,

da, segons la definició de potència instal·lada (això és, 3.508,8 kWn) i quanties vigents en el moment del depòsit de les garanties.

Vint-i-dos. La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada, pel gestor de la xarxa en l'escrit de data 10 de març de 2023, i consten les dades en els permisos següents:

La instal·lació té concedit punt de connexió a xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'aquesta xarxa, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i acceptades pel promotor amb data 15 de juliol de 2020, en l'LMT Bayona, de l'ST San Vicente 132/20 kV, concretament entre els suports 437569 i 400099. En el permís consten les dades següents:

- Titular: Fotovoltaica La Nebulosa, SL.
- Nom de la instal·lació: PFV La Nebulosa
- Tecnologia: fotovoltaica.
- Potència pic de mòduls (MWp): 3,5
- Potència instal·lada (MWn): 3,3
- Capacitat d'accés concedida (MW): 3,3
- Ubicació de la instal·lació de generació: polígon 14, parcel·la 182, a Mutxamel (Alacant)
- Coordenades del centre geomètric de la planta generadora (ETRS 89 H30): X: 719.871 / Y: 4.256.294
- Data d'emissió dels permisos: 15.07.2020.

Vint-i-tres. La instal·lació disposa d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació, per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada, segons l'indicat per la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, ja que la potència total instal·lada supera la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés.

Vint-i-quatre. En tractar-se d'un projecte amb una potència de generació menor o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Vint-i-cinc. S'ha rebut l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, de l'Ajuntament de Mutxamel, emés amb data 16 de setembre de 2022. L'ajuntament descriu diversos béns de rellevància local, en tràmit de protecció que disten menys de 500 m de la parcel·la on se situa la instal·lació, no així de la instal·lació projectada. Afirmar que: «no es demostra per l'instrument de paisatge aportat que la contextualització o la percepció d'aquests recursos no està afectada negativament, en relació amb l'article 10 del Decret llei 14/2020».

També informa que: «la parcel·la, parcialment es troba afectada per sòl forestal ordinari segons la cartografia de l'Institut Cartogràfic de la GV. En relació, de conformitat amb el Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge. TRLOTUP annex XI Prevenció d'incendis forestals c) Les edificacions aïllades situades en terrenys forestals, o confrontants a aquests, hauran de disposar d'una àrea de defensa contra el risc d'incendis forestals, almenys, de 30 metres. Aquesta distància, que no es respectaria en l'actualitat, remet per al seu compliment a la modificació d'aquesta cartografia davant el Servei Forestal de la Direcció Territorial d'Alacant».

D'altra banda, «la parcel·la és confrontant amb el barranc del Juncaret pel que l'afecta les zones de servitud i policia definides en l'article 6 del Reial decret 849/1986, d'11 d'abril, pel qual s'aprova el Reglament del domini públic hidràulic, que desenvolupa els títols preliminar I, IV, V, VI i VII de la Llei 29/1985, de 2 d'agost, d'aigües».

Especifica que segons el planejament municipal l'ample mínim als camins públics ha de complir la distància de 10 metres, sent compatible la instal·lació tal com es va concloure en l'Informe certificat urbanístic de compatibilitat expedit amb data 4 d'agost de 2020.

según la definición de potencia instalada (esto es 3.508,8 kWn) y cuantías vigentes en el momento del depósito de las garantías.

Vigésimo segundo. La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada, por el gestor de la red en escrito de fecha 10 de marzo de 2023, constando los siguientes datos en los permisos:

La instalación tiene concedido punto de conexión a red de distribución, otorgado por el gestor de dicha red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, y aceptadas por el promotor en fecha 15 de julio de 2020, en la LMT «Bayona» de la ST S. Vicente 132/20 kV, concretamente entre los apoyos 437569 y 400099, constando los siguientes datos en el permiso:

- Titular: Fotovoltaica La Nebulosa, SL.
- Nombre de la instalación: PFV La Nebulosa
- Tecnología: Fotovoltaica.
- Potencia pico de módulos (MWp): 3,5
- Potencia instalada (MWn): 3,3
- Capacidad de acceso concedida (MW): 3,3
- Ubicación de la instalación de generación: polígono 14, parcela 182, en Mutxamel (Alicante)
- Coordenadas del centro geométrico de la planta generadora (ETRS 89 H30): X: 719.871 / Y: 4.256.294
- fecha de emisión de los permisos: 15.07.2020.

Vigésimo tercero. La instalación dispone de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación, para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada, según lo indicado por 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, ya que la potencia total instalada supera la capacidad de acceso otorgada en el permiso de acceso.

Vigésimo cuarto. 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.

Vigésimo quinto. Se ha recibido el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Ayuntamiento de Mutxamel emitido en fecha 16 de septiembre de 2022. El ayuntamiento describe varios Bienes de Relevancia Local, en trámite de protección que distan menos de 500 m de la parcela donde se ubica la instalación, no así de la instalación proyectada. Afirmar que: «no demostrándose por el instrumento de paisaje aportado que la contextualización o la percepción de estos recursos no se ve afectada negativamente, en relación al artículo 10 del DL 14/2020».

También informa que: «la parcela, parcialmente se encuentra afectada por suelo forestal ordinario según la cartografía del Instituto Cartográfico de la GV. En relación, de conformidad con el Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje (TRLOTUP) Anexo XI, Prevención de incendios forestales, c) Las edificaciones aisladas situadas en terrenos forestales, o colindantes a los mismos, deberán disponer de un área de defensa frente al riesgo de incendios forestales de, al menos, 30 metros. Esta distancia, que no se respetaría en la actualidad, remite para su cumplimiento a la modificación de dicha cartografía ante el Servicio Forestal de la Dirección Territorial de Alicante».

Por otra parte, «la parcela es colindante con el barranco del Juncaret por lo que le afecta las zonas de servidumbre y policía definidas en el artículo 6 del Real decreto 849/1986, de 11 de abril, por el que se aprueba el Reglamento del Dominio Público Hidráulico, que desarrolla los títulos preliminar I, IV, V, VI y VII de la Ley 29/1985, de 2 de agosto, de Aguas».

Especifica que según el planeamiento municipal el ancho mínimo a los caminos públicos debe cumplir la distancia de 10 metros, siendo compatible la instalación tal y como se concluyó en el informe-certificado urbanístico de compatibilidad expedido en fecha 4 de agosto de 2020.



Quant als aspectes als quals es refereix l'article 220.1 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, considera que no es demostra per l'instrument de paisatge aportat que la contextualització o la percepció d'aquests recursos no està afectada negativament, no és possible emetre informe fonamentat.

Els aspectes de l'informe emès per l'Ajuntament de Mutxamel ja han sigut valorats favorablement en els corresponents informes del Servei de Gestió Territorial i del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge esmentats en la present resolució, que són els organismes competents en matèria d'ordenació del territori, infraestructura verda i paisatge.

Vint-i-sis. Amb data 11 de maig de 2023, el promotor de la instal·lació ha presentat projecte refós on recull les modificacions no substancials i mesures compensatòries recollides en la instal·lació per a poder donar compliment als informes emesos pels diferents organismes afectats. Les principals modificacions, justificades pel promotor de la instal·lació, són:

– Canvi de model de mòdul fotovoltaic a emprar i nombre de mòduls: el mòdul anteriorment projectat, de 540 kW, resulta obsolet en el mercat, i s'ha modificat per un mòdul de 575 kW, de dimensions similars però d'una major eficiència. Això implica un augment de potència, que passa de 540 Wp a 575 Wp per mòdul fotovoltaic.

– Modificació de les potències en mòduls i instal·lada. Es modifiquen els valors de les potències dels mòduls i instal·lada en inversors del parc fotovoltaic, sense modificar les superfícies ocupada i vinculada del projecte original, passant de 6.496 unitats de mòduls de 540 Wp (potència total de mòduls de 3.507,84 kWp) a 6.160 unitats de 575 Wp (potència total de mòduls de 3.542 kWp).

– La potència instal·lada de la instal·lació passa a ser de 3.507,84 kW amb la potència de l'inversor limitada de fàbrica a aqueixa quantitat, no canviant el model d'inversor.

– Passa d'una quantitat original de 125 seguidors a 116 (104 seguidors de 56 mòduls i 12 seguidors de 28 mòduls).

– Les casetes prefabricades es projecten amb tons ocres i marrons per a millorar la integració paisatgística de les edificacions amb l'entorn natural i reduir així l'impacte visual causat. A més, les cobertes d'aquestes edificacions seran de panell sàndwix, tipus teula corba de color marró, imitant així a les edificacions tradicionals de l'entorn.

– Es plantarà una explotació d'ametlers (*Prunus dulcis*) en les vores est, oest i sud de la parcel·la, per a recuperar els patrons de paisatge tradicional d'aquest sector del municipi. Es tractarà d'individus joves amb un port mínim entre 80 i 100 cm d'alçària. Es realitzaran plantacions amb espècies arbustives autòctones (*Pistacia lentiscus*, *Rhamnus lyciodes*, *Lygeum spartum*, *Salvia rosmarinus*, *Thymus* sp.) en les zones de transició entre la plantació d'ametlers i la tanca perimetral. Les plantes seran de 30 i 50 cm d'alçària, en contenidor forestal per a facilitar l'arrelament en la parcel·la, amb el degut manteniment. La plantació es realitzarà a portell, formant rodals d'arbustives i aromàtiques autòctones.

– Es procedirà a la retirada i apilament de la primera capa de 20 cm de terra vegetal, on es troben les llavors de les espècies vegetals existents actualment en el terreny (majoritàriament herbàcies i arbustives de xicotet port, compatibles amb l'alçària de les plaques solars), amb la finalitat d'estendre-la posteriorment en les zones d'obres (una vegada finalitzades) i les seues àrees d'influència (dins de la parcel·la).

– Es col·locarà una tanca cinètica perimetral en la vora exterior de la parcel·la, complint la normativa urbanística municipal vigent a Mutxamel i el Decret 178/2005. A més, per a evitar la col·lisió d'aus contra la tanca, es col·locaran plaques metàl·liques (o d'un material plàstic fabricat en poliestirè o similar), de color blanc i acabat mat de 20 x 20 cm, que se situaran en els espais entre suports (d'acord amb l'esquema adjunt). Aquestes plaques seran revisades anualment i reposades si es desprenen, per a evitar la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

Vint-i-set. Que s'ha emès amb data 17 de maig de 2023 una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Fotovoltaica La Nebulosa, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa

En cuanto a los extremos a los cuales se refiere el artículo 220.1 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell, de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, considera que no se demuestra por el instrumento de paisaje aportado que la contextualización o la percepción de estos recursos no se ve afectada negativamente, no es posible emitir informe fundado.

Los extremos del informe emitido por el Ayuntamiento de Mutxamel ya han sido valorados favorablemente en los correspondientes informes del Servicio de Gestión Territorial y del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje mencionados en la presente resolución, que son los organismos competentes en materia de ordenación del territorio, infraestructura verde y paisaje.

Vigésimo sexto. En fecha 11 de mayo de 2023 el promotor de la instalación ha presentado proyecto refundido donde recoge las modificaciones no sustanciales y medidas compensatorias recogidas en la instalación para poder dar cumplimiento a los informes emitidos por los diferentes organismos afectados. Las principales modificaciones, justificadas por el promotor de la instalación, son:

– Cambio de modelo de módulo fotovoltaico a emplear y número de módulos: El módulo anteriormente proyectado, de 540 kW, resulta obsoleto en el mercado, y se ha modificado por un módulo de 575 kW, de dimensiones similares pero de una mayor eficiencia. Esto implica un aumento de potencia, pasando de 540 Wp a 575 Wp por módulo fotovoltaico.

– Modificació de las potencias en módulos e instalada. Se modifican los valores de las potencias de los módulos e instalada en inversores del parque fotovoltaico, sin modificar las superficies ocupada y vinculada del proyecto original, pasando de 6.496 unidades de módulos de 540 Wp (potencia total de módulos de 3.507,84 kWp) a 6.160 unidades de 575 Wp (potencia total de módulos de 3.542 kWp).

– La potencia instalada de la instalación pasa a ser 3.507,84 kW con la potencia del inversor limitada de fábrica a esa cantidad, no cambiando el modelo de inversor.

– Pasa de una cantidad original de 125 seguidores a 116 (104 seguidores de 56 módulos y 12 seguidores de 28 módulos).

– Las casetas prefabricadas se proyectan con tonos ocres y marrones para mejorar la integración paisajística de las edificaciones con el entorno natural y reducir así el impacto visual causado. Además, las cubiertas de estas edificaciones serán de panel «sándwich» tipo teja curva de color marrón, imitando así a las edificaciones tradicionales del entorno.

– Se plantará una explotación de almendros (*Prunus dulcis*) en los bordes este, oeste y sur de la parcela, para recuperar los patrones de paisaje tradicional de este sector del municipio. Se tratará de individuos jóvenes con un porte mínimo entre 80 y 100 cm de altura. Se realizarán plantaciones con especies arbustivas autóctonas (*Pistacia lentiscus*, *Rhamnus lyciodes*, *Lygeum spartum*, *Salvia rosmarinus*, *Thymus* sp.) en las zonas de transición entre la plantación de almendros y el vallado perimetral. Las plantas serán de 30 y 50 cm de altura, en contenedor forestal para facilitar su arraigo en la parcela, con el debido mantenimiento. La plantación se realizará al tresbolillo, formando con rodales de arbustivas y aromáticas autóctonas.

– Se procederá a la retirada y acopio de la primera capa de 20 cm de tierra vegetal, donde se encuentran las semillas de las especies vegetales existentes actualmente en el terreno (mayoritariamente herbáceas y arbustivas de pequeño porte, compatibles con la altura de las placas solares), con el fin de extenderla posteriormente en las zonas de obras (una vez finalizadas) y sus áreas de influencia (dentro de la parcela).

– Se colocará un vallado cinético perimetral en el bode exterior de la parcela, cumpliendo la normativa urbanística municipal vigente en Mutxamel y el Decreto 178/2005. Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado, se colocarán placas metálicas (o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar), de color blanco y acabado mate de 20x20cm, que se situarán en los espacios entre apoyos (conforme al esquema adjunto). Estas placas serán revisadas anualmente y repuestas en el que caso de que se desprendan, para evitar la pérdida de eficacia de la medida anticollisió.

Vigésimo séptimo. – Que se ha emitido en fecha 17 de mayo de 2023 Propuesta de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Fotovoltaica La Nebulosa, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable,

prèvia, autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada al terme municipal de Mutxamel (Alacant), de potència instal·lada 3,50784 MWn, denominada FV La Nebulosa.

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, en estar la instal·lació elèctrica objecte d'aquest radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no estar enquadrada en les previstes en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. 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, 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, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

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

Quart. D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb l'article 13, de l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant la resolució del present procediment.

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

Sisé. L'article 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, estableix que la Generalitat intervé en l'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable, dins dels límits i en les condicions establides en aquest text refós, mitjançant la declaració d'interés comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el cas previst en l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els casos previstos en els articles 217, 218 i 219.

Seté. Segons l'epígraf i de l'article 2 del Decret llei 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, 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 concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se aquesta implantació. Aquest pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

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 el término municipal de Mutxamel (Alicante), de potencia instalada 3,50784 MWn, denominada FV La Nebulosa.

Fundamentos de derecho

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

Segundo. 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, 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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

Tercero. El procedimiento es el 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 (D-L 14/2020), al tratarse de una central fotovoltaica que va a implantarse en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

Cuarto. De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con el artículo 13, de 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, corresponde al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante la resolución del presente procedimiento.

Quinto. 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.

Sexto. El artículo 216 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, establece que la Generalitat interviene en la autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable, dentro de los límites y en las condiciones establecidas en este texto refundido, mediante la declaración de interés comunitario previa a la licencia municipal, en concreto en el supuesto contemplado en el artículo 211.1, párrafo d, generación de energía renovable, excepto en los supuestos previstos en los artículos 217, 218 y 219.

Séptimo. 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.

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

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

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

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

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

Tretze. 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 menor 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 de l'inversor o, si escau, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

Catorze. Segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la nova definició de potència instal·lada introduïda mitjançant la disposició final tercera, u, tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que han iniciat la seua tramitació però encara no han obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

Quinze. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestatívement pugja atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat.

Octavo. Según lo indicado en el artículo 25 del D-L 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.

Noveno. 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.

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

Décimo primero. 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.

Décimo segundo. 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.

Décimo tercero. 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.

Décimo cuarto. Según la disposición transitòria quinta del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la nueva definición de potencia instalada introducida mediante la disposición final tercera uo tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

Décimo quinto. 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, los 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 potestatívement pugja otorgar la Administración para quienes vengjan ejerciendo la actividad.

Setze. 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.

Dèsset. D'acord amb el que disposa 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.

Díhuit. Segons el que s'estableix en el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn en finalitzar l'activitat, i 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, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afecta.

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

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

En consideració de l'anterior, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a les parcel·les següents per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, atès el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, pertanyents al terme municipal de Mutxamel, CP 03110, de la província d'Alacant:

– Polígon 14, parcel·la 182, amb referència cadastral 03090A014001820000GQ.

Amb els condicionats inclosos en els informes següents:

1. Informes favorables del Servei de Gestió Territorial, de dates 22 d'octubre de 2021 i 21 d'octubre de 2022, ateses les consideracions exposades i les conclusions i condicionats següents:

· S'hauran de tindre en compte mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua per a no causar modificacions en l'escolament produït durant èpoques de pluges mitjançant:

o El manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents, mantenint en la mesura del possible els nivells topogràfics entre zones de plaques solars i zones de pas.

o La conservació i plantació de zones de vegetació en els estrats herbàcies, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració disminuint els escolaments.

o La minimització del sòl segellat de manera que els mòduls fotovoltaics se situen de manera prioritària sense fonamentació contínua i sobre el terreny natural.

2. Informes favorables del Servei del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de dates 31 de gener i 2 de maig de 2023, on establisquen les

Décimo sexto. 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.

Decimo séptimo. 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.

Decimo octavo. – Según lo establecido en el capítulo III del D-L 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantellarla 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 titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afecta.

Décimo noveno. 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.

Vigésimo. Que constan en el expediente administrativo todos los informes preceptivos y vinculantes en materia de territorio y paisaje, así como la compatibilidad urbanística emitida por el Ayuntamiento de Mutxamel. Y la solicitud de los preceptivos informes de acuerdo con el artículo 24 y 30 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, resuelvo:

Primero

Otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, atendiendo al sentido favorable del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, pertenecientes al término municipal de Mutxamel, CP 03110 de la provincia de Alicante:

– Polígono 14, parcela 182, con referencia catastral 03090A014001820000GQ.

Con los siguientes condicionados incluidos en los informes:

1. Informes favorables del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 22 de octubre de 2021 y 21 de octubre de 2022, atendiendo a las consideraciones expuestas y a las conclusiones y condicionados siguientes:

· Se tendrán que tener en cuenta medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua para no causar modificaciones en la escorrentía producida durante épocas de lluvias mediante:

o el mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes, manteniendo en lo posible los niveles topográficos entre zonas de placas solares y zonas de paso.

o la conservación y plantación de 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.

o la minimización del suelo sellado de forma que los módulos fotovoltaicos se sitúen de forma prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

2. Informes favorables del Servicio del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 31 de enero y 2 de mayo de 2023, estable-



mesures d'integració paisatgística que permeten reduir l'impacte de la nova activitat, següents:

- Es plantarà una explotació d'ametlers (*Prunus dulcis*) en les vores est, oest i sud de la parcel·la, per a recuperar els patrons de paisatge tradicional d'aquesta zona. Aquest procés es farà amb individus joves amb un port mínim entre 80 i 100 cm d'alçària. Per a aquesta plantació s'haurà d'evitar l'alineació homogènia i seriada d'elements, i la formació de pantalla vegetal dissonant amb les característiques paisatgístiques de l'entorn. Així mateix, es complementarà aquesta plantació amb la típica vegetació de matoll mediterrani (estepes, llentiscles, romers, timons), formant bosquets en aquelles zones amb major visibilitat.

- Es realitzaran plantacions amb espècies arbustives autòctones (*Pistacia lentiscus*, *Rhamnus lyciodes*, *Lygeum spartum*, *Salvia rosmarinus*, *Thymus sp.*) en les zones de transició entre la plantació d'ametlers i la tanca perimetral. Les plantes seran de 30 i 50 cm d'alçària. La plantació es realitzarà a portell, formant rodals d'arbustives i aromàtiques autòctones.

Així mateix, es plantaran aromàtiques, com ars timó (*Thymus vulgaris*) i romero (*Salvia rosmarinus*) en les superfícies disponibles entre una fila de seguidors i la següent.

- S'haurà de conservar íntegrament l'agrupació d'arbres situada dins de la parcel·la, i mantindre'ls en el seu estat actual, i es deixarà lliure d'ocupació tota l'àrea confrontant, definint una franja d'afecció, a fi de protegir aquest element natural d'interès, tal com està definit en el plànol 1 Planta general, aportat com a annex 1 Plànol amb nova implantació, del document Resposta a l'informe rebut per part del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de febrer de 2023.

- S'haurà de respectar la topografia existent, garantint la mínima interacció amb el sòl, i atenent especialment la trobada amb els terrenys confrontants. S'adaptarà la disposició dels mòduls al pendent de les parcel·les, reproduint en la mesura que siga possible l'estructura topogràfica del terreny i evitant, en tot cas, la construcció de plataformes que suposarien una gran alteració del paisatge. La morfologia de la planta respectarà les elevacions i pendents de la parcel·la, adaptant-se al relleu i als bancals existents.

- La instal·lació s'adaptarà al parcel·lari i al patró del paisatge, i respectarà l'estructura de camins existent, que seran condicionats sense alterar el tractament del ferm original. En tot cas, s'evitaran grans desmuntis i moviments de terra que pogueren alterar les característiques dels patrons del paisatge.

- S'hauran de prioritzar les superfícies permeables del sòl i restringir el segellament o formigonada del terreny a aquelles àrees en les quals el funcionament de l'activitat ho faça necessari.

- S'haurà de procurar la qualitat dels dissenys, tant de la planta en conjunt com en seus elements, i s'hauran d'evitar superfícies excessivament reflectores i alçària excessiva dels mòduls.

- S'instal·laran panells de reflectivitat mínima, a fi de minimitzar l'afecció quant a reflexos. El vidre dels mòduls tindrà una capa antireflectora, que mitigue la reflexió de la llum i evite l'enlluernament.

Totes les parts metàl·liques, incloent-hi les estructures de suport, es pintaran amb tonalitats grisenques mates, a fi d'impedir reflexos. S'utilitzaran pintures minerals amb base de silicats i evitant pintures plàstiques. Les edificacions tindran tractament de façana en tots els seus paraments i es mantindran en bon estat. El cromatisme exterior de les edificacions haurà d'estar d'acord amb les tonalitats presents en l'entorn. No s'utilitzaran revestiments reflectors en els tancaments de façana, evitant materials opacs susceptibles de produir reflexos apreciables. Les cobertes de les edificacions podran ser planes o inclinades, però no podran abocar sobre les façanes. Els revestiments de les cobertes no accessibles seran vegetals o de graves en tonalitats grises.

- Els panells i la cartelleria utilitzaran materials els colors i les textures dels quals afavorisquen la integració amb el paisatge. S'haurà de concretar la seua ubicació, dimensions i la tipologia de l'ancoratge al terreny.

- S'hauran d'emprar sistemes automatitzats de baix consum d'aigua per a la neteja de la superfície de les plaques solars. Les instal·lacions portaran incorporats sistemes de regulació del nivell lluminós que permeten la reducció del flux lluminós i el consegüent estalvi energètic,

ciendo las Medidas de Integración Paisajística que permiten reducir el impacto de la nueva actividad, siguientes:

- Se plantará una explotación de almendros (*Prunus dulcis*) en los bordes este, oeste y sur de la parcela, para recuperar los patrones de paisaje tradicional de esta zona. Dicho proceso se hará con individuos jóvenes con un porte mínimo entre 80 y 100 cm de altura. Para dicha plantación se deberá evitar la alineación homogénea y seriada de elementos, y la formación de pantalla vegetal disonante con las características paisajísticas del entorno. Asimismo, se complementarà dicha plantación con la típica vegetación de matorral mediterráneo (jaras, lentiscos, romeros, tomillos), formando bosquetes en aquellas zonas con mayor visibilidad.

- Se realizarán plantaciones con especies arbustivas autóctonas (*Pistacia lentiscus*, *Rhamnus lyciodes*, *Lygeum spartum*, *Salvia rosmarinus*, *Thymus sp.*) en las zonas de transición entre la plantación de almendros y el vallado perimetral. Las plantas serán de 30 y 50 cm de altura. La plantación se realizará al tresbolillo, formando rodales de arbustivas aromáticas autóctonas.

Asimismo, se plantarán aromáticas, como tomillo (*Thymus vulgaris*) y romero (*Salvia rosmarinus*) en las superficies disponibles entre una fila de seguidores y la siguiente.

- Se conservarán íntegramente la agrupación de árboles ubicada dentro de la parcela, manteniéndoles en su estado actual, y se dejará libre de ocupación toda el área colindante, definiendo una franja de afección, con objeto de proteger dicho elemento natural de interés, tal y como viene definido en el plano 1 Planta general, aportado como Anexo 1 Plano con nueva implantación, del documento Respuesta al informe recibido por parte de Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de febrero de 2023.

- Se respetará la topografía existente, garantizando la mínima interacción con el suelo, y atendiendo especialmente al encuentro con los terrenos colindantes. Se adaptará la disposición de los módulos a la pendiente de las parcelas, reproduciendo en la medida de lo posible la estructura topográfica del terreno y evitando, en todo caso, la construcción de plataformas que supondrían una gran alteración del paisaje. La morfología de la planta respetará las elevaciones y pendientes de la parcela, adaptándose al relieve y a los bancales existentes.

- La instalación se adaptará al parcelario y al patrón del paisaje, y respetará la estructura de caminos existente, que serán acondicionados sin alterar el tratamiento del firme original. En todo caso, se evitarán grandes desmontes y movimientos de tierra que pudieran alterar las características de los patrones del paisaje.

- Se priorizarán las superficies permeables del suelo, restringiendo el sellado u hormigonado del terreno a aquellas áreas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga necesario.

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

- Se instalarán paneles de reflectividad mínima, a fin de minimizar la afección en cuanto a reflejos. El vidrio de los módulos tendrá una capa antirreflejante, que mitigue la reflexión de la luz y evite el deslumbamiento.

Todas las partes metálicas, incluidas las estructuras de soporte se pintarán con tonalidades grisáceas mates, a fin de impedir reflejos. Se utilizarán pinturas minerales con base de silicatos y evitando pinturas plásticas. Las edificaciones tendrán tratamiento de fachada en todos sus paramentos y se mantendrán en buen estado. El cromatismo exterior de las edificaciones deberá ser acorde con las tonalidades presentes en el entorno. No se utilizarán revestimientos reflectantes en los cerramientos de fachada, evitando materiales opacos susceptibles de producir reflejos apreciables. Las cubiertas de las edificaciones podrán ser planas o inclinadas, pero no podrán verter sobre las fachadas. Los revestimientos de las cubiertas no accesibles serán vegetales o de gravas en tonos grises.

- Los paneles y cartelería utilizarán materiales cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el paisaje. Se deberán concretar su ubicación, dimensiones y la tipología del anclaje al terreno.

- Se emplearán sistemas automatizados de bajo consumo de agua para la limpieza de la superficie de las placas solares. Las instalaciones llevarán incorporados sistemas de regulación del nivel luminoso que permitan la reducción del flujo luminoso y el consiguiente ahorro ener-



sempre que els dispositius instal·lats ho permeten, i hauran de complir els requeriments tècnics i els nivells d'il·luminació establits.

3. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de 31 de maig de 2022:

· Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, Mutxamel es troba 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 pogueren produir en camps o infraestructures, i, en aqueix cas, s'hauran d'adoptar les mesures de control que disposa l'ordre esmentada, tenint especial consideració de l'article 14

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

A més, per a evitar la col·lisió d'aus contra la tanca de la planta solar, especialment per a les aus catalogades presents en la zona (esparver cendrós), s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat en poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20 x 20 cm (o 25 x 25cm) que hauran de situar-se en els espais entre suports. Es col·locarà almenys una placa per obertura seguint el següent esquema de col·locació.

Aquestes plaques han de ser revisades periòdicament i hauran de ser reposades les que puguen haver-se després per a evitar així la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

· No es permet la destrucció dels bancals i ribassos existents o qualsevol estructura física que evite pèrdua de sòl per erosió.

· S'haurà de mantindre la capa fèrtil del sòl i no es permetrà la seua retirada.

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

· Tenint en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produïda tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o xaragalls d'erosió sota les línies d'aquestes, s'haurà de realitzar una canalització que reculli aquestes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o les redirigisca per al seu ús posterior. Si escau, s'haurà de poder mantindre durant tot el període de funcionament de la planta solar i, en bones condicions, una coberta vegetal 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.

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

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

· Per a augmentar la presència d'aus silvestres, es considera adequada la instal·lació d'una caixa niu per cada 100 metres de tanca perimetral i una caixa per a quiròpters per cada 200 metres de tanca perimetral. Aquestes caixes s'hauran de revisar i netejar periòdicament sobretot en l'època de cria, i realitzar un seguiment del seu ús per a garantir que la seua instal·lació compleix els objectius. El resultat d'aquests seguiments s'haurà d'enviar al Servei de Vida Silvestre d'aquesta subdirecció general.

· Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no s'aconsella l'ús d'herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'aquesta. Si el promotor preveu l'ús d'herbicides, haurà de definir la composició, selectivitat, mobilitat, persistència, toxicitat, dosi, forma i freqüència d'aplicació. I atesa la perillositat i capacitat contaminant d'aquestes, en fase d'exploració, hi hauria la possibilitat de prohibir l'ús d'herbi-

gético, siempre que los dispositivos instalados lo permitan, cumpliendo los requerimientos técnicos y niveles de iluminación establecidos.

3. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de 31 de mayo de 2022:

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

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

· El vallado perimetral previsto para la instalación se deberá ajustar a lo dispuesto en el Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinéticos.

Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, especialmente para las aves catalogadas presentes en la zona (aguilucho cenizo), 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.

· No se permite la destrucción de los bancales y ribazos existentes o cualquier estructura física que evite pérdida de suelo por erosión.

· Se deberá mantener la capa fértil del suelo y no se permitirá su retirada.

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

· Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior. En su caso, podrá mantener durante todo el periodo de funcionamiento de la planta solar y en buenas condiciones, 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.

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

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

· Para aumentar la presencia de aves silvestres, se considera adecuada la instalación de una caja nido por cada 100 metros de vallado perimetral y una caja para quirópteros por cada 200 metros de vallado perimetral. Estas cajas se deberán revisar y limpiar periódicamente sobre todo en la época de cria, y realizar un seguimiento de su uso para garantizar que su instalación cumple con los objetivos. El resultado de estos seguimientos se deberá de enviar al Servicio de Vida Silvestre de esta Subdirección General.

· Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se aconseja el empleo de herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma. Si el promotor prevé el uso de herbicidas, deberá definir la composición, selectividad, movilidad, persistencia, toxicidad, dosis, forma y frecuencia de aplicación. Y dada la peligrosidad y capacidad contaminante de estos, en fase de explotación, cabría la posibilidad de prohibir el empleo



cides per a protegir els factors aigua, clima, flora i fauna de la planta i el seu entorn.

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

El període de vigència d'aquesta serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb sol·licitud prèvia de la titular amb anterioritat a la fi d'aquest termini, i que estiguen plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i l'obligació per part de la titular del desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

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

Segon

Otorgar autorització administrativa prèvia de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables que s'indica, i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada:

Promotor: Fotovoltaica La Nebulosa, SL (NIF: B163***74)

Nom de la instal·lació: FV La Nebulosa

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kWp): 3.542

– Nombre de mòduls: 6.160

– Potència unitària (Wp): 575

– Tipologia: monofacial

– Sistema de subjecció i ancoratge: 116 seguidors solars a un eix (104 de 56 mòduls (2 V x 28) i 12 de 28 mòduls (2 V x 14)).

Potència total d'inversors (kW): 1 inversor de 3.550 kWn limitada de fàbrica a 3.507,84 kW.

Potència instal·lada (kW): 3.507,84 kW.

Capacitat d'accés concedida (kW): 3.300 kW (es limita mitjançant *Power Plant Controller*).

Infraestructures d'evacuació:

– Una estació amb un inversor i un centre de transformació de 3.900 kVA i cel·les de protecció de transformador i la cel·la de línia d'alta tensió (20 kV). La refrigeració del transformador és natural oli, de tensions 645 V/20 kV.

– Línia elèctrica subterrània entre el centre de protecció i mesura i l'estació, de longitud 166 m, i conductor AL RHZ1 12/20 kV H16 3 x (1 x 150) mm², mitjançant canalització per tub PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

– Centre de protecció i mesura en edifici de formigó prefabricat tipus PFU-5/20, encarregat de recollir l'energia procedent del centre de transformació intempèrie a través del cablejat soterrat de mitjana tensió. A l'interior d'aquest centre s'instal·larà el transformador de serveis auxiliars (SA) de 25 kVAs.

– Línia elèctrica subterrània de doble circuit des del centre de protecció i mesura fins al centre de seccionament, de longitud 700 m, utilitzant-se conductor HEPRZ1 12/20 kV 3 x (1 x 150) mm², mitjançant canalització per tub PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

Infraestructures d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Centre de seccionament en caseta prefabricada de la marca Ormazabal, model CMS 21, emprant per al seu aparellatge cel·les prefabricades sota envoltant metàl·lica d'SF₆, conjunt de cel·les 3L + A, equipades amb interruptor seccionador i seccionador de connexió a terra, i una cel·la de protecció autoalimentada, equipada amb interruptor seccionador, fusible limitador, i seccionador de connexió a terra.

– Línia elèctrica aerosubterrània de doble circuit entre el centre de seccionament i un suport nou on es realitza l'entroncament A/S, de longitud total de traçat de 66 m, amb utilització de conductor 3 x 240 mm² HERPZ1 12/20 kV H16.

Punt de connexió a la xarxa: la potència generada per la planta fotovoltaica serà evacuada a través d'una línia de tensió 20 kV mitjançant entroncament aerosubterrani des del centre de seccionament per a con-

de herbicidas para proteger a los factores agua, clima, flora y fauna de la planta y su entorno.

· La barrera de integració paisajística deberà estar composta per diferents espècies de flora pertanyents a la sèrie de vegetació corresponent a la zona natural i els individus se disposaran en forma de bosquet, i no de manera lineal, para favorecer el trànsit de fauna a través de la misma i la conectivitat del ecosistema.

El periodo de vigencia de la misma serà de 30 años, sin perjuicio de las posibles prórrogas que se otorguen, previa solicitud por la 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 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.

Segundo

Otorgar autorització administrativa prèvia de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada:

Promotor: Fotovoltaica La Nebulosa SL. (NIF: B163***74)

Nombre instal·lació: FV La Nebulosa

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kWp): 3.542

– Núm. módulos: 6.160

– Potencia unitaria (Wp): 575

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: 116 seguidores solares a un eje (104 de 56 módulos (2Vx28) y 12 de 28 módulos (2Vx14)).

Potencia total de inversores (kW): 1 inversor de 3.550 kWn limitada de fàbrica a 3.507,84 kW.

Potencia Instalada (kW): 3.507,84 kW.

Capacidad de acceso concedida (kW): 3.300 kW (se limita mediante *Power Plant Controller*).

Infraestructuras de evacuación:

– 1 estación con un inversor y un centro de transformación de 3.900 kVA y celdas de protección de trafo y la celda de línea de alta tensión (20 kV). La refrigeración del transformador es natural aceite, de tensiones 645 V/20kV.

– Línea eléctrica subterrània entre el centro de protecció i mesura y la estación, de longitud 166 m, y conductor AL RHZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm², mediante canalización por tubo PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

– Centro de Protección y Medida en edificio de hormigón prefabricado Tipo PFU-5/20, encargado de recoger la energía procedente del centro de transformación intempèrie a través del cableado soterrado de media tensión. En el interior de este centro irá instalado el transformador de Servicios Auxiliares (SSAA) de 25 kVAs.

– Línea elèctrica subterrània de doble circuit desde el centro de protecció i mesura hasta el centro de seccionamiento, de longitud 700 m, utilizándose conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x(1x150) mm², mediante canalización por tubo PVC doble capa de $\phi = 200$ mm.

Infraestructuras de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, i-de redes eléctricas inteligentes, SAU:

– Centro de seccionamiento en caseta prefabricada de la marca Ormazabal, modelo CMS 21, empleando para su aparellatge celdas prefabricadas bajo envoltant metàl·lica de SF₆, conjunto de celdas 3L+A, equipadas con interruptor-seccionador y seccionador de puesta a tierra, y una celda de protecció autoalimentada, equipada con interruptor-seccionador, fusible limitador, y seccionador de puesta a tierra.

– Línea elèctrica aèro-subterrània de doble circuit entre el centro de seccionamiento y un apoyo nuevo donde se realiza el entronque A/S, de longitud total de trazado de 66 m, utilizándose conductor 3x240 mm² HERPZ1 12/20 kV H16.

Punto de conexión a la red: la potencia generada por la planta fotovoltaica será evacuada a través de una línea de tensión 20kV mediante entronque aèro-subterràneo desde el centro de seccionamiento para

nectar aquest centre amb l'LMT Bayona, de 20 kV, de l'ST San Vicente 132/20 kV.

Xarxa a la qual es connecta: Xarxa de distribució. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicació:

Emplaçament dels grups generadors: polígon 14, parcel·la 182, del terme municipal de Mutxamel (Alacant).

Línia d'interconnexió entre la planta fotovoltaica i el nou centre de seccionament: parcel·la 9001, del polígon 12, i parcel·les 182, 195 i 9005 del polígon 14, del terme municipal de Mutxamel.

Centre de seccionament a la parcel·la 195, del polígon 14, del terme municipal de Mutxamel.

Línia d'evacuació des del centre de seccionament: parcel·la 195, del polígon 14, i parcel·la 9001, del polígon 12, del terme municipal de Mutxamel.

Centre geomètric: coordenades UTM (ETRS89) X: 719.876; Y: 4.256.272

Superfície ocupada per la tanca de la instal·lació: 3,6965 ha.

conectar dicho centro con la LMT «Bayona» de 20 kV de la ST San Vicente 132/20 kV.

Red a la que se conecta: Red de distribución. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicación:

Emplazamiento grupos generadores: Polígono 14, parcela 182 del término municipal de Mutxamel (Alicante)

Línea de interconexión entre la planta fotovoltaica y el nuevo centro de seccionamiento: parcela 9001, del polígono 12, y parcelas 182, 195 y 9005 del polígono 14, del término municipal de Mutxamel.

Centro de seccionamiento en la parcela 195 del polígono 14, del término municipal de Mutxamel.

Línea de evacuación desde el centro de seccionamiento: parcela 195 del polígono 14, y parcela 9001 del polígono 12, del término municipal de Mutxamel.

Centro geométrico: coordenadas UTM (ETRS89) X: 719.876; Y: 4.256.272

Superficie ocupada por el vallado de la instalación: 3,6965 ha.

Línia poligonal de la tanca de la instal·lació:

| COORDENADES TANCA | | | COORDENADES TANCA | | | COORDENADES TANCA | | |
|-------------------|--------------------|--------------|-------------------|--------------------|--------------|-------------------|--------------------|--------------|
| PUNT | COORDENADES ETRS89 | | PUNT | COORDENADES ETRS89 | | PUNT | COORDENADES ETRS89 | |
| | EST (X) | NORD (Y) | | EST (X) | NORD (Y) | | EST (X) | NORD (Y) |
| 1 | 719.815,97 | 4.256.428,93 | 13 | 719.959,68 | 4.256.350,70 | 25 | 719.921,15 | 4.256.138,52 |
| 2 | 719.817,39 | 4.256.428,93 | 14 | 719.958,46 | 4.256.340,88 | 26 | 719.914,42 | 4.256.129,47 |
| 3 | 719.823,78 | 4.256.446,55 | 15 | 719.956,10 | 4.256.316,44 | 27 | 719.907,72 | 4.256.120,48 |
| 4 | 719.866,88 | 4.256.449,15 | 16 | 719.952,99 | 4.256.289,34 | 28 | 719.896,89 | 4.256.104,46 |
| 5 | 719.876,01 | 4.256.448,36 | 17 | 719.950,46 | 4.256.267,20 | 29 | 719.878,23 | 4.256.104,46 |
| 6 | 719.881,01 | 4.256.446,16 | 18 | 719.948,85 | 4.256.248,74 | 30 | 719.868,62 | 4.256.119,68 |
| 7 | 719.887,66 | 4.256.438,27 | 19 | 719.946,18 | 4.256.233,96 | 31 | 719.819,56 | 4.256.217,50 |
| 8 | 719.894,25 | 4.256.430,56 | 20 | 719.936,85 | 4.256.201,59 | 32 | 719.861,29 | 4.256.290,26 |
| 9 | 719.901,81 | 4.256.423,94 | 21 | 719.934,57 | 4.256.190,53 | 33 | 719.834,41 | 4.256.316,28 |
| 10 | 719.919,40 | 4.256.413,56 | 22 | 719.932,85 | 4.256.166,89 | 34 | 719.795,51 | 4.256.349,85 |
| 11 | 719.957,65 | 4.256.391,87 | 23 | 719.930,94 | 4.256.159,13 | 35 | 719.813,90 | 4.256.375,35 |
| 12 | 719.960,71 | 4.256.386,76 | 24 | 719.925,90 | 4.256.146,59 | 36 | 719.813,90 | 4.256.379,53 |

* * * * *

Línea poligonal del vallado de la instalación:

| COORDENADAS VALLADO | | | COORDENADAS VALLADO | | | COORDENADAS VALLADO | | |
|---------------------|--------------------|--------------|---------------------|--------------------|--------------|---------------------|--------------------|--------------|
| PUNTO | COORDENADAS ETRS89 | | PUNTO | COORDENADAS ETRS89 | | PUNTO | COORDENADAS ETRS89 | |
| | ESTE (X) | NORTE (Y) | | ESTE (X) | NORTE (Y) | | ESTE (X) | NORTE (Y) |
| 1 | 719.815,97 | 4.256.428,93 | 13 | 719.959,68 | 4.256.350,70 | 25 | 719.921,15 | 4.256.138,52 |
| 2 | 719.817,39 | 4.256.428,93 | 14 | 719.958,46 | 4.256.340,88 | 26 | 719.914,42 | 4.256.129,47 |
| 3 | 719.823,78 | 4.256.446,55 | 15 | 719.956,10 | 4.256.316,44 | 27 | 719.907,72 | 4.256.120,48 |
| 4 | 719.866,88 | 4.256.449,15 | 16 | 719.952,99 | 4.256.289,34 | 28 | 719.896,89 | 4.256.104,46 |
| 5 | 719.876,01 | 4.256.448,36 | 17 | 719.950,46 | 4.256.267,20 | 29 | 719.878,23 | 4.256.104,46 |
| 6 | 719.881,01 | 4.256.446,16 | 18 | 719.948,85 | 4.256.248,74 | 30 | 719.868,62 | 4.256.119,68 |
| 7 | 719.887,66 | 4.256.438,27 | 19 | 719.946,18 | 4.256.233,96 | 31 | 719.819,56 | 4.256.217,50 |
| 8 | 719.894,25 | 4.256.430,56 | 20 | 719.936,85 | 4.256.201,59 | 32 | 719.861,29 | 4.256.290,26 |
| 9 | 719.901,81 | 4.256.423,94 | 21 | 719.934,57 | 4.256.190,53 | 33 | 719.834,41 | 4.256.316,28 |
| 10 | 719.919,40 | 4.256.413,56 | 22 | 719.932,85 | 4.256.166,89 | 34 | 719.795,51 | 4.256.349,85 |
| 11 | 719.957,65 | 4.256.391,87 | 23 | 719.930,94 | 4.256.159,13 | 35 | 719.813,90 | 4.256.375,35 |
| 12 | 719.960,71 | 4.256.386,76 | 24 | 719.925,90 | 4.256.146,59 | 36 | 719.813,90 | 4.256.379,53 |



Característiques de la central fotovoltaica:

Instal·lació fotovoltaica: la central fotovoltaica denominada FV La Nebulosa, de 3,50784 MWp, està composta per un camp generador de 6.160 mòduls fotovoltaics de 575 Wp, mitjançant 116 seguidors solars a un eix. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb 1 inversor de 3.550 kWn de potència, limitada de fàbrica a 3.507,84 kWn. Això suposa una potència nominal d'inversors de 3.507,84 kW. L'inversor es connecta amb un transformador 20kV/645V, i a través d'una línia subterrània de 20 kV de longitud 166 m i conductor AL RHZ1 12/20 kV H16 3 x (1 x 150) mm² amb el centre de protecció i mesura.

Línia elèctrica subterrània de 20 kV entre el CPM i el centre de seccionament de 700 m de longitud i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3 x (1 x 150) mm².

La infraestructura d'evacuació que serà cedida al gestor de la xarxa de distribució es compon d'un nou centre de seccionament i una línia elèctrica aerosubterrània de doble circuit entre el centre de seccionament i un suport nou on es realitza l'entroncament A/S, de longitud total de traçat de 66 m, i s'utilitza un conductor 3 x 240 mm² HERPZ1 12/20 kV H16.

El punt de connexió de la central amb la xarxa de distribució es realitzarà en l'LMT Bayona, de l'ST San Vicente 132/20 kV, concretament en un nou suport a instal·lar entre els suports existents 437569 i 400099. Aquest nus de la xarxa de distribució és subjacent del nus de la xarxa de transport San Vicente 220 kV.

Finalitat: generació d'energia elèctrica mitjançant una instal·lació solar fotovoltaica, així com la seua evacuació a la xarxa de distribució d'energia elèctrica.

D'acord amb els projectes i la documentació que consta en l'expedient:

– «Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV La Nebulosa, de 3,50784 MW (potència instal·lada), mitjançant seguidor a un eix», amb número de visat MU2301786 del Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia de data 11 de maig de 2023.

– «Nou centre de seccionament per a planta solar fotovoltaica La Nebulosa. Terme municipal de Mutxamel (Alacant)», juntament amb la declaració responsable del tècnic competent projectista i director de l'execució de les obres de 13 novembre de 2020.

– «Projecte de línia aerosubterrània de mitjana tensió 20 kV SC des d'entroncament A/S fins a centre de seccionament per a evacuació d'electricitat procedent de PFC La Nebulosa. Terme municipal de Mutxamel (Alacant)», juntament amb la declaració responsable del tècnic competent projectista i el director de l'execució de les obres de 13 novembre de 2020.

Pressupost global de la instal·lació: 1.438.577,00 € (un milió quatre-cents trenta-huit mil cinc-cents setanta-set euros), dels quals 30.408,36 € (trenta mil quatre-cents huit euros amb trenta-sis cèntims d'euro) corresponen a les infraestructures d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa.

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i la derivació fins a la línia de l'empresa distribuïdora. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el corresponent certificat de final d'obra, abans de l'autorització d'exploració, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Elèctriques Intel·ligents, 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.

La present autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els diferents informes emesos i que han sigut acceptats pel promotor de la instal·lació i que succintament han sigut indicats anteriorment en els antecedents.

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

Características de la central fotovoltaica:

Instalación fotovoltaica: La central fotovoltaica denominada «FV La Nebulosa» de 3,50784 MWp, está compuesta por un campo generador de 6.160 módulos fotovoltaicos de 575 Wp, mediante 116 seguidores solares a un eje. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 1 inversor de 3.550 kWn de potencia, limitada de fábrica a 3.507,84 kWn. Esto supone una potencia nominal de inversores de 3.507,84 kW. El inversor se conecta con un transformador 20kV/645V, y a través de una línea subterránea de 20kV de longitud 166 m y conductor AL RHZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm² con el Centro de Protección y Medida.

Línea eléctrica subterránea de 20 kV entre el CPM y el centro de seccionamiento, de 700 m de longitud y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x(1x150) mm².

La infraestructura de evacuación que va a ser cedida al gestor de la red de distribución se compone de un nuevo centro de seccionamiento y una línea eléctrica aéreo-subterránea de doble circuito entre el centro de seccionamiento y un apoyo nuevo donde se realiza el entronque A/S, de longitud total de trazado de 66 m, utilizándose conductor 3x240 mm² HERPZ1 12/20 kV H16.

El punto de conexión de la central con la red de distribución se realizará en la LMT «Bayona» de la ST S. Vicente 132/20 kV, concretamente en un nuevo apoyo a instalar entre los apoyos existentes 437569 y 400099. Dicho nudo de la red de distribución es subyacente del nudo de la red de transporte San Vicente 220 kV.

Finalidad: Generación de energía eléctrica mediante una instalación solar fotovoltaica, así como su evacuación a la red de distribución de energía eléctrica.

Acorde a los proyectos y documentación que obra en el expediente:

– «Proyecto de instalación solar fotovoltaica FV La Nebulosa de 3,50784 MW (potencia instalada) mediante seguidor 1 eje.», con número de visado MU2301786 del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia de fecha 11 de mayo de 2023.

– «Nuevo centro de seccionamiento para planta solar fotovoltaica «La Nebulosa». Término municipal de Mutxamel (Alicante).», junto con declaración responsable del técnico competente projectista y director de la ejecución de las obras de 13 noviembre de 2020.

– «Proyecto línea aérea-subterránea de media tensión 20 kV S.C. desde entronque A/S hasta centro de seccionamiento para evacuación de electricidad procedente de PFC La Nebulosa. Término municipal de Mutxamel (Alicante).», junto con declaración responsable del técnico competente projectista y director de la ejecución de las obras de 13 noviembre de 2020.

Presupuesto global de la instalación: 1.438.577,00 € (un millón cuatrocientos treinta y ocho mil quinientos setenta y siete euros), de los cuales 30.408,36 € (treinta mil cuatrocientos ocho euros con treinta y seis céntimos de euro) corresponden a las infraestructuras de evacuación que van a ser cedidas al gestor de la red.

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y la derivación hasta la línea de la empresa distribuïdora. 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 distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Intel·ligentes SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los diferentes informes emitidos y que han sido aceptados por el promotor de la instalación y que succintamente han sido indicados anteriormente en los antecedentes.

La persona titular de la presente 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 titular 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.

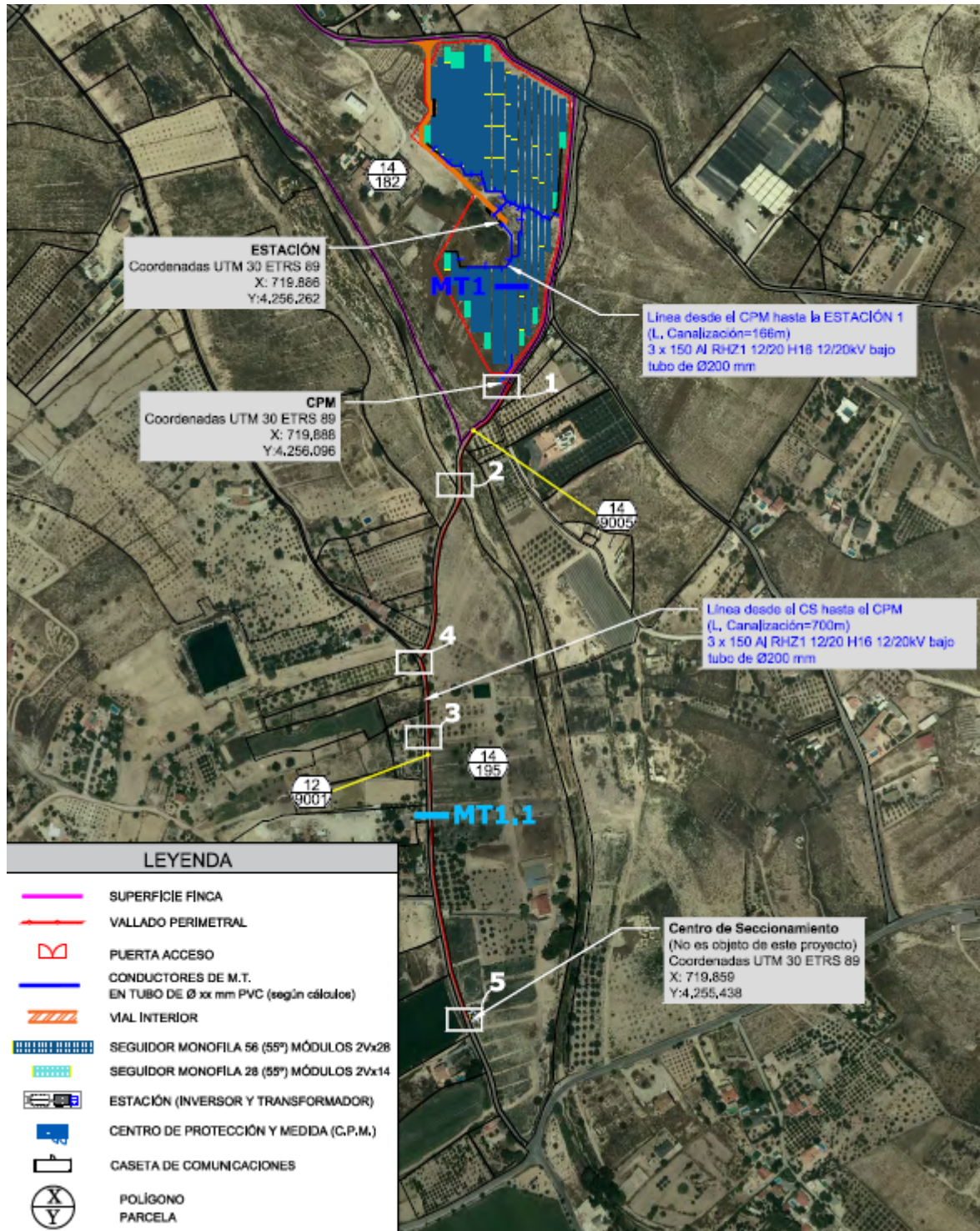
L'incompliment de les condicions i els requisits establits en aquesta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat l'atorgament podran donar lloc a la seua revocació.

Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i salvant els drets particulars, i d'altres autoritzacions preceptives i, concretament, de l'ocupació temporal de via pecuària.

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

Esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares, y de otras autorizaciones preceptivas y concretamente, de la ocupación temporal de vía pecuaria.

Plànol de la instal·lació autoritzada: / Plano de la instalación autorizada





Tercer

Atorgar a la persona peticionària l'autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada que disposa d'autorització prèvia per la present resolució.

En l'execució del projecte es tindran en compte les condicions establides en els informes de les diferents administracions públiques, organismes o, si escau, empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a més, específicament, s'hauran de complir les següents:

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

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

3. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la limitació dels inversors i que aquests compleixen la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

5. Condicionat al pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, i que haurà de presentar-se en aquest servei territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'aquesta resolució.

6. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a dotze (12) mesos, el qual serà comptador des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant sol·licitud motivada davant aquest òrgan, i haurà d'adjuntar a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

La pròrroga de l'autorització no podrà concedir-se si excedeix les dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

7. La titular d'aquesta resolució estarà obligada a comunicar a aquest òrgan, per registre electrònic, amb l'adequada diligència, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució.

Tercero

Otorgar a la persona peticionaria autorización administrativa de construcción de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada que dispone de autorización previa por la presente resolución.

En la ejecución del proyecto se tendrán en cuenta las condiciones establecidas en los informes de las distintas administraciones públicas, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, además específicamente se deberá cumplir las siguientes:

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 el 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. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la limitación de los inversores y del cumplimiento por estos de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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

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

6. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

La pròrroga de la autorización no podrá concederse si excede de la/ fecha/s de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

7. La titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar a este órgano, por registro electrónico, con la adecuada diligencia las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución.



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

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

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

11. Aquesta sol·licitud haurà d'adjuntar els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, on s'acredite que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, hauran d'adjuntar l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que s'indica en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

12. Igualment haurà d'adjuntar la documentació requerida d'acord amb l'ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; l'ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

Així mateix, caldrà adjuntar la cartografia de la instal·lació executada, en el format establert per l'òrgan substantiu.

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 144.076,92 € (cent quaranta-quatre mil setanta-sis euros amb noranta-dos cèntims d'euro), que es correspon amb el pressupost d'execució material del projecte tècnic, i s'haurà d'acreditar la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, sent requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, serà beneficiari aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, i 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 al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

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

14. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució o transport no es troben finalitzades i sol·licitada l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

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

D'acord amb el que s'indica en l'article 39.6 del Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el Registre Administratiu

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

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

10. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación provisional para pruebas conforme al Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y en los términos establecidos en el artículo 12 del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

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

12. Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones 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 acompañará de la cartografía de la instalación ejecutada, en el formato establecido por el órgano sustantivo.

13. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 144.076,92 € (ciento cuarenta y cuatro mil setenta y seis euros con noventa y dos céntimos de euro), que se corresponde con el presupuesto de ejecución material del proyecto técnico, 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 este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, 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 titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afectada.

14. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si las instalaciones de conexión a la red de distribución o transporte no se encontraran finalizadas y solicitada la autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

15. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, la 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



d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'aquesta.

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

17. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, i acompanyarà la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

18. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides.

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

20. S'adverteix que si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat de I-DE Redes Elèctriques Intel·ligents, SA, fora necessari la tramitació d'una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se el corresponent expedient administratiu i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la corresponent sol·licitud com a titular de la instal·lació.

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

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (ascendint el pressupost d'execució material del total de la instal·lació d'1.438.577,00 € (un milió quatre-cents trenta-huit mil cinc-cents setanta-set euros). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

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

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

de producción de energía eléctrica con carácter previo permitirá el funcionamiento en pruebas de la misma.

16. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva conforme al Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos y según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo indicado en anteriores puntos.

17. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la 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.

18. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo supondrá la caducidad de las autorizaciones concedidas.

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

20. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de IDE Redes Eléctricas Inteligentes, SA, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

Se informa que 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.

Tal y como se indica en el artículo 38 del D-L 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 canón de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canón 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 1.438.577,00 € (un millón cuatrocientos treinta y ocho mil quinientos setenta y siete euros). El canón se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canón 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 canón corresponde a los municipios y las cantidades ingresadas por este concepto se integrarán en el patrimonio municipal del suelo.

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



Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 144.076,92 € (cent quaranta-quatre mil setanta-sis euros amb noranta-dos cèntims d'euro) i amb l'abast següent:

A) Desmuntatge:

- Desmuntatge de panells fotovoltaics i elements de fixacions, unions etc., s'hi inclou la càrrega i descàrrega en la zona d'apilament, amb retirada d'elements recuperats i posterior transport a la planta de reciclatge autoritzat.

- Desmuntatge d'estructura de seguidor solar horitzontal monofila. Els seguidors estan compostos per 56 i 28 mòduls cada fila. Sense aprofitament del material i retirada d'aquest, incloent-hi transport a planta de reciclatge de residus ferris.

- Desmuntatge dels perfils clavats d'acer galvanitzat que serveixen de suport a la graella i accessoris, sense aprofitament del material. Retirada d'aquest, incloent-hi el transport a la planta de reciclatge de residus ferris.

- Desinstal·lació de la xarxa d'elèctrica no soterrada dels mòduls en les estructures suport amb recuperació d'elements, tubs, caixes, etc. Retirada i emmagatzematge per al posterior transport a la planta de tractament o valorització de residus.

- Desinstal·lació de la xarxa d'elèctrica soterrada, amb recuperació d'elements, tubs, caixes, etc. Retirada de residus i apilament per a posterior transport a gestor de residus autoritzat segons la seua naturalesa. Retirada del terreny natural per al posterior ús en el rebliment de la rasa.

- Desmuntatge del sistema de seguretat, vigilància, mesura, estacions, caseta de magatzem i de comunicació, CPM i control de la planta solar. Retirada, càrrega i trasllat a un gestor autoritzat de residus elèctrics i electrònics per al seu reciclatge.

- Demolició de lloses de fonamentació. Incloent-hi la desconexió dels serveis, desmuntatge i demolició selectiva. Retirada de residus i apilament per a posterior transport a gestor de residus autoritzat segons la seua naturalesa.

- Desmantellament de línia subterrània d'evacuació. Desmuntatge de línia, desenterrament de conductors, recollida de cables de circuits. Retirada i emmagatzematge així com el transport a la planta de tractament o valorització de residus.

- Rebliment de rasa. Rebliment de la rasa amb terra de rebliment anteriorment apilada.

- Eliminació de vials. Retirada de capes de ferm, rebliment de cunetes. Retirada de materials sobrants a abocador autoritzat, fins i tot càrrega i transport.

- Desmuntatge i demolició del tancament perimetral. Retirada de materials sobrants a abocador autoritzat, fins i tot càrrega i transport.

B) Restitució del terreny:

- Reparació de l'horitzó A i B del sòl agrícola afectat per la instal·lació.

- Restitució de la parcel·la a la topografia del terreny original. Desbroce i nivellament del terreny.

- Descompactació del terreny.

- Estesa de terra vegetal. Aportació i estesa de terra vegetal en una capa de 30 cm de grossària mínima, fins i tot p/p de maquinària i equips auxiliars necessaris.

- Esmenes o millores edàfiques.

- Adobament o esmena húmica.

Amb les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en ordenació del territori i paisatge, que són les següents:

Una vegada desconnectada la planta de la xarxa elèctrica es procedirà al desmantellament dels mòduls, desmuntatge de l'estructura suport, obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània, retirada d'estacions, casetes de magatzem, comunicació i CPM, desinstal·lació de sistemes de vigilància, control, mesura i enllumenat, demolició de fonamentacions, desmuntatge del tancament perimetral i eliminació de vials. S'haurà de valorar la possible reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament, els residus generats seran entregats a gestor autoritzat i les terres procedents dels moviments de terra necessaris per a l'extracció de les canalitzacions s'apilaran per al posterior ús en el rebliment d'aquestes.

El pla de desmantellament descriu el procés d'eliminació de vials per a retornar-lo al seu estat previ segons el procés següent:

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 144.076,92 € (ciento cuarenta y cuatro mil setenta y seis euros con noventa y dos céntimos de euro) y con el alcance siguiente:

A) Desmontaje:

- Desmontaje de paneles fotovoltaicos y elementos de fijaciones, uniones etc. Se incluye la carga y descarga en zona de acopio, con retirada de elementos recuperados y posterior transporte a planta de reciclado autorizado.

- Desmontaje de estructura de seguidor solar horizontal monofila. Los seguidores están compuestos por 56 y 28 módulos cada fila. Sin aprovechamiento del material y retirada del mismo, incluyendo transporte a planta de reciclado de chatarra férrea.

- Desmontaje de los perfiles hincados de acero galvanizado que sirven de soporte a la parrilla y accesorios, sin aprovechamiento del material. Retirada del mismo, incluyendo transporte a planta de reciclado de chatarras férreas.

- Desinstalación de la red de eléctrica no enterrada de los módulos en las estructuras soporte con recuperación de elementos, tubos, cajas, etc. Retirada y almacenamiento para su posterior transporte a planta de tratamiento o valorización de residuos.

- Desinstalación de la red de eléctrica enterrada, con recuperación de elementos, tubos, cajas, etc. Retirada de residuos y acopio para posterior transporte a gestor de residuos autorizado según su naturaleza. Retirada del terreno natural para su posterior uso en el relleno de la zanja.

- Desmontado del sistema de seguridad, vigilancia, medida, estaciones, caseta de almacén y de comunicación, CPM y control de la planta solar. Retirada, carga y traslado a un gestor autorizado de residuos eléctricos y electrónicos para su reciclado.

- Demolición de losas de cimentación. Incluyendo la desconexión de los servicios, desmontaje y demolición selectiva. Retirada de residuos y acopio para posterior transporte a gestor de residuos autorizado según su naturaleza.

- Desmantelamiento de línea subterránea de evacuación. Desmontaje de línea, desenterramiento de conductores, recogida de cables de circuitos. Retirada y almacenamiento así como transporte a planta de tratamiento o valorización de residuos.

- Relleno de zanja. Relleno de la zanja con tierra de relleno anteriormente acopiada.

- Eliminación de Viales. Retirada de capas de firme, relleno de cunetas. Retirada de materiales sobrantes a vertedero autorizado, incluso carga y transporte.

- Desmontaje y demolición de Cerramiento perimetral. Retirada de materiales sobrantes a vertedero autorizado, incluso carga y transporte.

B) Restitución del terreno:

- Reparación del horizonte A y B del suelo agrícola afectado por la instalación.

- Restitución de la parcela a la topografía del terreno original. Desbroce y nivelación del terreno.

- Descompactación del terreno.

- Extendido de tierra vegetal. Aportación y extendido de tierra vegetal en una capa de 30 cm de espesor mínimo, incluso p/p de maquinaria y equipos auxiliares necesarios.

- Enmiendas o mejoras edáficas.

- Abonado o enmienda húmica.

Con las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en ordenación del territorio y paisaje, que son las siguientes:

Una vez desconnectada la planta de la red eléctrica se procederá al desmantelamiento de los módulos, desmontaje de la estructura soporte, apertura de zanjas y retirada de la red eléctrica subterránea, retirada de estaciones, casetas de almacén, comunicació y CPM, desinstalación de sistemas de vigilancia, control, medida y alumbrado, demolición de cimentaciones, desmontaje del cerramiento perimetral y eliminación de viales. Se deberá valorar la posible reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento, los residuos generados serán entregados a gestor autorizado y las tierras procedentes de los movimientos de tierra necesarios para la extracción de las canalizaciones se acopiarán para su posterior uso en el relleno de estas.

El Plan de Desmantelamiento describe el proceso de eliminación de viales para devolverlo a su estado previo según el siguiente proceso:

- Es desbrossarà la vegetació present en desmunts i terraplens.
- Es retiraran les capes de llast compactat.
- S'emplenaran cunetes i desmunts, i se suavitzarà el terreny afectat deixant l'orografia el més semblant a l'estat previ.

En segon lloc, es restituirà el sòl, per al posterior ús com a terreny de cultiu. Aquest punt es desenvoluparà en tota l'àrea del projecte i constarà de dues etapes:

- Subsollatge de la capa mineral alterada, perforant o remouent els materials d'aquesta capa de sòl, amb una profunditat de 50 a 100 cm, per a airejar-lo i permetre l'arrelament d'espècies vegetals.

- Estesa de terra vegetal, repartint sobre la capa mineral una terra rica en nutrients i amb bona textura i estructura. Per a sòls agrícoles aquesta capa no ha de superar els 40 cm de gruix.

Amb les condicions recollides per l'informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental:

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

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

Cinqué

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

- La publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*.

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

- La notificació/comunicació d'aquesta resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o degueren emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

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

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

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

Contra aquesta resolució, que no esgota la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant la Direcció General d'Indústria,

- Se desbrozará la vegetación presente en desmontes y terraplens.
- Se retirarán las capas de zahorra compactada.
- Se rellenarán cunetas y desmontes, y se suavizará el terreno afectado dejando la orografía lo más parecida al estado previo.

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

- Subsollado de la capa mineral alterada, perforando o removiendo los materiales de esta capa de suelo, con una profundidad de 50 a 100 cm, para airearlo y permitir el enraizado de especies vegetales

- Extendido de tierra vegetal, repartiendo sobre la capa mineral una tierra rica en nutrientes y con buena textura y estructura. Para suelos agrícolas esta capa no debe superar los 40 cm de espesor.

Con las condiciones recogidas por el informe de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

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

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 D-L 14/2020.

Quinto

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del D-L 14/2020, ordenar:

- La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*.

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

- La notificación/comunicación de la presente resolución a la 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 los restantes interesados en el expediente.

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concessions, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por parte del solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

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

Contra esta resolució, que no pone fin a la via administrativa, cabe recurso de alzada ante la Direcció General de Industria, Energía y



Energia i Mines en el termini d'un mes comptador a partir de l'endemà d'aquell en què tinga lloc la notificació d'aquesta resolució, de conformitat amb el que es disposa en els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

Alacant, 17 de maig de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa Maria Aragonés Pomares.

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