

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

RESOLUCIÓ de 9 de setembre de 2022, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, per la qual s'atorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 3, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i s'aprova el Pla de desmantellament i de restauració del terreny i 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 Requena (València), de potència instal·lada 2.035 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 2.272,05 kWp, denominada Horcajo. ATALFE/2020/8. [2022/8675]

Antecedents

Primer. En data 24 de setembre de 2020 (GVRTE/2020/1403183) se sol·licita autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable, establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant D-L 14/2020):

Promotor: Promonrg Solar Fotovoltaica 3, SL (NIF: B-40591059).

Nom de la instal·lació: Horcajo.

Tecnologia: fotovoltaica.

Grups generadors:

Potència total (kW): 2.272,05.

Nre. de mòduls: 5.346.

Potència unitària (kW): 0,425.

Tipologia: panells de tecnologia mono PERC.

Sistema de subjecció i ancoratge: mòduls fotovoltaics muntats directament sobre el sòl en estructura amb seguidor solar est-oest.

Potència nominal de l'inversor (kW): 2.035.

Infraestructures d'evacuació: els inversors mitjançant xarxa de baixa tensió es connecten a un centre de transformació per elevar la tensió i l'energia generada s'evacuarà mitjançant una línia subterrània d'AT de 20 kV, amb pas per un centre de seccionament i un centre de protecció i mesura. Aquesta línia es divideix en els trams següents:

Línia elèctrica subterrània abonat 20 kV (tram: centre de transformació fins a centre de protecció i mesura), de 191 m de longitud i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16.

Línia elèctrica subterrània abonat 20 kV (tram: centre de protecció i mesura fins a centre de seccionament), de 5 m de longitud i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16.

Punt de connexió a la xarxa: el punt de connexió de la central amb la xarxa de distribució es realitzarà entre els suports 630350 i 630355 de la línia 20 kV L-02, Hort Honrubia d'STR Requena, objecte dels expedients ATASCT/2022/43/46 i ATLINE/2022/68/46.

Xarxa a què es connecta: xarxa de distribució d'energia elèctrica de Redes Eléctricas Inteligentes SAU (i-DE).

Ubicació:

Grups generadors: polígon 14, parcel·la 379, del terme municipal de Requena (València).

Infraestructura d'evacuació: polígon 14, parcel·la 379, del terme municipal de Requena (València).

Centre geomètric (coordenades UTM): coordenades UTM ETRS89 (fús 31): x: 660984.79 m E; y: 4378925.14 m N.

Segons el que s'ha indicat 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 2,035 MW.

Aquesta sol·licitud, i després de l'enviament de diferents requeriments d'esmena de faltes per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, s'acompanya de la documentació següent:

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 9 de septiembre de 2022, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia por la que se otorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 3, 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 Requena (Valencia), de potencia instalada 2.035 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 2.272,05 kWp, denominada Horcajo. ATALFE/2020/8. [2022/8675]

Antecedentes

Primero. En fecha 24 de septiembre de 2020 (GVRTE/2020/1403183) se solicita autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, relativa a la instalación eléctrica 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: Promonrg Solar Fotovoltaica 3, SL. (NIF: B-40591059)

Nombre instalación: horcajo

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

Potencia total (kW_p): 2.272,05

Núm. Módulos: 5.346

Potencia unitaria (kW_p): 0,425

Tipología: paneles de tecnología Mono perc.

Sistema sujeción y anclaje: módulos fotovoltaicos montados directamente sobre el suelo en estructura con seguidor solar este-oeste.

Potencia nominal del inversor (kW): 2.035

Infraestructuras de evacuación: Los inversores mediante red de baja tensión se conectan a un centro de transformación para elevar la tensión y la energía generada se evacuará mediante una línea subterránea de A.T de 20 kV, con paso por un centro de seccionamiento y un centro de protección y medida. Esta línea se divide en los siguientes tramos:

Línea eléctrica subterránea abonado 20 kV (tramo: Centro de Transformación – hasta Centro de Protección y Medida), de 191 m longitud y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16

Línea eléctrica subterránea abonado 20 kV (tramo: Centro de Protección y Medida – hasta Centro de Seccionamiento), de 5 m longitud y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16.

Punto de conexión a la red: El punto de conexión de la central con la red de distribución se realizará entre los apoyos 630350 y 630355 de la línea 20 kV L-02 Huerta Honrubia de STR Requena, objeto de los expedientes ATASCT/2022/43/46 y ATLINE/2022/68/46.

Red a la que se conecta: Red de distribución de energía eléctrica de Redes Eléctricas Inteligentes SAU. (i-DE).

Ubicación:

Grupos generadores: Polígono 14 parcela 379, del término municipal de Requena (Valencia).

Infraestructura de evacuación: Polígono 14 parcela 379, del término municipal de Requena (Valencia).

Centro geométrico (coordenadas utm): coordenadas utm etrs89 (huso 31): x: 660984.79 m e; y: 4378925.14 m n

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 2,035 MW.

Esta solicitud, y tras el envío de diferentes requerimientos de subsanación de faltes por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, viene acompañada de la siguiente documentación:



Projecte de baixa tensió. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

Projecte del centre de transformació (2.200 kVA). Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

Projecte del centre de seccionament. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021). Objecte de l'expedient ATASCT/2022/43/46.

Projecte del centre de protecció i mesura. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

Projecte de línia subterrània d'alta tensió d'abonat. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020) juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

Projecte de línia subterrània d'alta tensió de distribuïdora. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020). Objecte de l'expedient ATLINE/2022/68/46.

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

Separates del projecte.

Justificació sobre la no-necessitat d'avaluació d'impacte ambiental.

Memòria de compliment dels criteris establits en el D-L 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 (o la seua sol·licitud acompanyada de declaració responsable del promotor).

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

Garantia accés (i sol·licitud de permisos).

Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera 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 (data 22.09.2020).

Plec general de prevenció d'incendis forestals.

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en el seu 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. El Servei d'Indústria, Energia i Mines de València ha incoat l'expedient ATALFE/2020/8 per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaiques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable que es connecten en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Tercer. Segons l'informe certificat urbanístic municipal de data 24 de setembre de 2020, els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú, categoria 2, i són compatibles amb l'ús pretès.

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.

Cinquè. 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.

Proyecto de Baja Tensión. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021).

Proyecto del Centro de Transformación (2.200 kVA). Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021).

Proyecto del Centro de Seccionamiento. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021). Objeto del expediente ATASCT/2022/43/46.

Proyecto del Centro de Protección y Medida. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021).

Proyecto de Línea subterránea de alta tensión de abonado. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021).

Proyecto de Línea subterránea de alta tensión de distribuidora. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020). Objeto del expediente ATLINE/2022/68/46.

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.

Justificación sobre la innecesidad de evaluación de impacto 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 (o su solicitud acompañada de declaración responsable del promotor).

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

Garantía acceso (y solicitud permisos).

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

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 (fecha 22.09.2020).

Pliego general de prevención de incendios forestales.

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/2020/8 por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia 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 conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Tercero. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 24 de septiembre de 2020 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común, categoría 2, siendo compatible con el uso pretendido.

Cuarto. La solicitud de las autorizaciones administrativas previas i de construcció de la instal·lació lleva implícita la de autorizació de implantació en suelo no urbanizable para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Quinto. 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.



Sisé. Les línies d'evacuació es troben afectades pel 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.

Seté. La sol·licitud disposa d'acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, de data 27 de gener de 2021.

Huité. Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 3 de febrer de 2021.

Nové. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 30 dies, establert en l'article 23 del D-L 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 1 d'octubre de 2021, en el *Bulletí Oficial de la Província de València* de data 1 d'octubre de 2021, i s'ha remès als ajuntaments en el terme municipal dels quals radicarà la instal·lació per a la seua exposició al públic per igual 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/valencia>, en castellà, i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valencià.

No s'hi han presentat al·legacions durant el període d'informació pública.

Desé. Durant la instrucció del procediment es van remetre separates 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: Ajuntament de Requena: en data 14 de desembre de 2021 es rep un informe tècnic en què s'advertix que en l'enllaç facilitat no consta la separata corresponent, per la qual cosa resulta impossible accedir a aquesta per a l'evacuació de l'informe sol·licitat i es requereix que es facilite la informació posant a disposició la separata objecte d'informe. El 13 de juliol de 2022 es trasllada resposta en què s'indica un nou enllaç on es troba la documentació. Transcorregut el termini d'informació pública no consta resposta en l'expedient.

I-DE Redes Eléctricas Inteligentes: transcorregut el termini d'informació pública no consta resposta en l'expedient.

Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 13 d'abril de 2022 es rep informe, amb referència C-216/2021 (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=AT2ML1Y1:CKSMNC8D:VE4XATXB>), dels diferents serveis afectats (Servei de Caça i Pesca, Servei de Vida Silvestre, Servei de Gestió d'Espais Naturals Protegits i Servei d'Ordenació i Gestió Forestal) de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. En aquest informe s'estableix el següent:

Una part de la parcel·la ocupa terreny forestal, cal deixar sense ocupació de plaques aqueixa zona; el projecte no afecta cap forest gestionada per aquesta conselleria; vist que la planta solar fotovoltaica prevista es troba en terreny forestal o en la zona d'influència de terreny forestal (distància menor de 500 m), s'ha de tindre en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat, pel qual aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals que s'han d'observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o als seus voltants; la planta fotovoltaica no afecta cap via pecuària ni cap sendera; la planta s'instal·larà en una superfície que actualment forma part del vedat de caça A-10191 (La Vega), en conseqüència, es recomana informar els seus titulars del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que es desenvoluparà i de les implicacions que pugui tindre; la planta fotovoltaica s'instal·larà en un municipi que es troba inclòs en la llista de termes municipals afectats per la superpoblació de conills, 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, caldrà adoptar les mesures de control que disposa l'Ordre d'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de serra, amb especial consideració de l'article 14; el clos perimetral previst per a la instal·lació s'ajusta al que es disposa en el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions dels closos en el medi natural i dels tancaments cinètics, així i tot, en les tanques perimetrals, cal col·locar mesures anticollisió

Sexto. Las líneas de evacuación se encuentran afectadas por 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.

Séptimo. La solicitud dispone de Acuerdo de Admisión a Trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, de fecha 27 de enero de 2021.

Octavo. Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 3 de febrero de 2021.

Noveno. 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 *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 1 de octubre de 2021, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia* de fecha 1 de octubre 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/valencia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valenciano.

No se han presentado alegaciones durante el período de información pública.

Décimo. 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: Ayuntamiento de Requena: en fecha 14 de diciembre de 2021 se recibe informe técnico en el que se advierte que en el enlace facilitado no consta la separata correspondiente, por lo que resulta imposible acceder a la misma para la evacuación del informe solicitado y se requiere que se facilite la información poniendo a disposición la separata objeto de informe. El 13 de julio de 2022 se traslada respuesta indicando nuevo enlace donde se encuentra la documentación. Transcurrido el plazo de información pública no consta respuesta en el expediente.

I-DE Redes Eléctricas Inteligentes: transcurrido el plazo de información pública no consta respuesta en el expediente.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 13 de abril de 2022 se recibe informe, con referencia C-216/2021 (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=AT2ML1Y1:CKSMNC8D:VE4XATXB>) de los diferentes Servicios afectados (Servicio de Caza y Pesca, Servicio de Vida Silvestre, Servicio de Gestión de Espacios Naturales Protegidos y Servicio de Ordenación y Gestión Forestal) de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. En dicho informe se establece lo siguiente:

Una parte de la parcela ocupa terreno forestal, hay que dejar sin ocupación de placas esa zona; el proyecto no afecta ningún monte gestionado por esta Conselleria; visto que la planta solar fotovoltaica prevista se encuentra en terreno forestal o en la zona de influencia de terreno forestal (distancia menor de 500 metros) se tiene que tener en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat, por el cual aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales que se tienen que observar en la ejecución de obras y trabajos que se realizan en terreno forestal o en sus alrededores; la planta fotovoltaica no afecta ninguna vía pecuaria ni ningún sendero; la planta se instalará en una superficie que actualmente forma parte del coto de caza A-10191 (LA VEGA), en consecuencia, se recomienda informar sus titulares del cambio de uso del suelo, de la actividad que se desarrollará y de las implicaciones que pueda tener; la planta fotovoltaica se instalará en un municipio que se encuentra incluido en la lista de términos municipales afectados por la superpoblación de conejos, 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, habrá que adoptar las medidas de control que dispone la Orden de 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, con especial consideración del artículo 14; el vallado perimetral previsto para la instalación se ajusta a lo dispuesto en el Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el cual se establecen las condiciones de los vallados



formades per plaques metàl·liques de color blanc i acabat mat de 25x25 cm, que s'ubicaran en la part superior en cada espai entre els suports; aquestes plaques no han de tindre angles que tallen, se subjectaran amb fil de filferro llis acerat que evite el desplaçament, es revisaran cada any i es reposaran les que puguen haver caigut; es farà un seguiment de la mortalitat d'ocells a causa de col·lisió amb la tanca durant, almenys, els primers cinc anys de funcionament de la planta i cada any s'enviarà el resultat a l'òrgan ambiental competent; si es localitzaren en l'entorn de la planta exemplars d'espècies protegides, es comunicarà a l'agent mediambiental l'existència de les restes i s'informarà de les troballes o incidències ressenyables al tècnic competent en espècies protegides de la direcció territorial corresponent mitjançant un correu electrònic; la infraestructura del projecte no afecta cap espai natural protegit; en l'àrea del projecte no hi ha hàbitats protegits de l'annex IV del Decret 70/2009, de 22 de maig; en l'entorn de l'actuació de la planta no trobem microreserves de flora; la zona en què es projecta la instal·lació fotovoltaica no mostra presència d'espècies prioritàries; el suport que entronca el tram subterrani d'evacuació amb la línia existent que creua la parcel·la de la planta solar fotovoltaica FV Horcajo afecta la zona de protecció d'avifauna per línies elèctriques inclosa en la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució, per la qual cosa haurà de complir les prescripcions tècniques i les mesures de prevenció descrites en els articles 6 i 7 del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió. En data 2 de maig de 2022 es rep addenda a l'informe C-216/2021 (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=N-V2HCQKU:83NEE6VU:3J83L1K1>) en la qual s'indica:

Consultat l'expedient AGFSO/2018/VAL/0151, aprovat per la DG de Medi Natural i Avaluació Ambiental amb data 14.11.2019, s'ha comprovat que la parcel·la 379 del polígon 14 de superfície 30,46 ha no té caràcter forestal, per la qual cosa es modifica el punt 1.1 de l'informe signat el 8 d'abril de 2022 de manera que s'anul·la aqueix paràgraf i s'afeg el condicionant del manteniment de l'arbratge existent. Finalment, atès que la superfície de la parcel·la és de 30,46 ha i que l'ocupació de les plaques és de 7,8 ha es recomana la disposició de les plaques per a formar corredors irregulars de connectivitat.

El 6 de maig de 2022, el titular aporta escrit i document de resposta a l'informe ambiental com a addenda a l'estudi d'impacte ambiental per donar conformitat a les propostes realitzades per la Subdirecció de Medi Natural i Medi Ambient de la Generalitat i justificar la no implementació d'aquelles que per motius técnicoeconòmics portarien al fet que el projecte fora inviable.

Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, obres Públiques i Mobilitat: en data 28 de desembre de 2021 es rep informe, amb referència EP 2021-387 FU/ca (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=219I8IF6:3TLE-7JTV:YJZLVITT>), el qual conclou que l'emissió d'informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge que faça viable l'actuació pretesa des del punt de vista de la seua afecció al paisatge requerirà l'esmena dels requeriments exposats en aquest informe. Es considera que l'ordenació podria revisar-se realitzant modificacions que milloren la seua integració en el territori, en relació amb els criteris de l'article 10 del Decret llei 14/2020, i es conclou que l'alternativa requereix modificacions per al compliment d'aquests criteris. Així mateix, es realitzen una sèrie de valoracions i condicionats del paisatge de conformitat amb el que s'estableix en l'article 6 del TRLLOTUP, entre els quals destaquen: es considera necessària la redefinició de les unitats de paisatge (UP) a l'escala de projecte, de conformitat amb el que s'estableix en l'annex II del TRLLOTUP; la valoració del paisatge presentada haurà de ser reajustada a la nova delimitació d'UP; cal valorar l'efecte acumulatiu que poguera produir-se per la presència de la parcel·la per a l'emplaçament d'una planta en funcionament i d'una instal·lació industrial; s'hauran de proposar mesures d'integració paisatgística (MIP) amb vista a mitigar l'impacte visual generat; i s'indica que les mesures d'integració paisatgística (MIP) hauran de ser concretes i efectives per

en el medio natural y de los cierres cinegéticos, aun así, en las vallas perimetrales, hay que colocar medidas anti-colisión formadas por placas metálicas de color blanco y acabado mate de 25x25 cm que se situarán en la parte superior en cada espacio entre los apoyos, estas placas no tienen que tener ángulos que cortan, se sujetarán con hilo de alambre liso acerado que evite el desplazamiento y se revisarán cada año y se repondrán las que puedan haber caído; se hará un seguimiento de la mortalidad de aves a causa de colisión con la valla durante, al menos, los primeros cinco años de funcionamiento de la planta y cada año se enviará el resultado al órgano ambiental competente; si se localizaran en el entorno de la planta ejemplares de especies protegidas se comunicará al agente medioambiental la existencia de los restos y se informará de los hallazgos o incidencias reseñables al técnico competente en especies protegidas de la dirección territorial correspondiente mediante correo electrónico; la infraestructura del proyecto no afecta a ningún espacio natural protegido; en el área del proyecto, no hay hábitats protegidos del anexo IV del Decreto 70/2009, de 22 de mayo; en el entorno de la actuación de la planta no encontramos microreservas de Flora; la zona en la cual se proyecta la instalación fotovoltaica no muestra presencia de especies prioritarias; el apoyo que entronca el tramo subterráneo de evacuación con la línea existente que cruza la parcela de la planta solar fotovoltaica «FV HORCAJO» afecta la zona de protección de avifauna por tendidos eléctricos incluida en la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la cual se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución, por lo cual tendrá que cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en los artículos 6 y 7 del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el cual se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en tendidos eléctricos de alta tensión. En fecha 2 de mayo de 2022 se recibe addenda al informe C-216/2021 (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=N-V2HCQKU:83NEE6VU:3J83L1K1>) en la que se indica:

Consultado el expediente AGFSO/2018/VALE/0151 aprobado por el DG de Medio natural y Evaluación Ambiental con fecha 14.11.2019, se ha comprobado que la parcela 379 del polígono 14 de superficie 30,46 Ha. no tiene carácter forestal por lo cual se modifica el punto 1.1 del informe firmado el 8 de abril de 2022 de forma que se anula ese párrafo y se añade el condicionante del mantenimiento del arbolado existente. Finalmente, dado que la superficie de la parcela es de 30,46 Ha. y que la ocupación de las placas es de 7,8 Ha. se recomienda la disposición de las placas para formar pasillos irregulares de conectividad.

El 6 de mayo de 2022 el titular aporta escrito y Documento de respuesta al Informe Ambiental como addenda al Estudio de Impacto Ambiental para dar conformidad a las propuestas realizadas por la Subdirección de Medio Natural y Medio Ambiente de la Generalitat y justificar la no implementación de aquellas que por motivos técnico-económicos llevarían a que el proyecto fuese inviable.

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, obras Públicas y Movilidad: en fecha 28 de diciembre de 2021 se recibe informe, con referencia EP 2021-387 FU/ca (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=219I8IF6:3TLE7JTV:YJZLVITT>), el cual concluye que la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida desde el punto de vista de su afección al paisaje requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en dicho informe. Se considera que la ordenación podría revisarse realizando modificaciones que mejoren su integración en el territorio, con relación a los criterios del Art. 10 del Decreto ley 14/2020, y se concluye que la alternativa requiere modificaciones para el cumplimiento de dichos criterios. Asimismo, se realizan una serie de valoraciones y condicionados del paisaje de conformidad con lo establecido en el Artículo 6 del TRLLOTUP, entre los que destacan: se considera necesaria la redefinición de las Unidades de Paisaje (UP) a la escala de proyecto, de conformidad con lo establecido en el anexo II del TRLLOTUP; la valoración del paisaje presentada deberá ser reajustada a la nueva delimitación de UP; es necesario valorar el efecto acumulativo que pudiera darse por la presencia de la parcela para el emplazamiento de una planta en funcionamiento y de una instalación industrial; se deberán proponer Medidas de Integración Paisajística (MIP) de cara a mitigar el impacto visual generado; y se indica que las medidas de integración pasajística (MIP) deberán ser



a la correcta integració de l'actuació en el paisatge, de conformitat amb els apartats g) i h) de l'annex II del TRLOTUP; s'estableix el compliment d'una sèrie de MIP concretes i específiques i s'assenyala que les MIP hauran de ser representades gràficament, i reflectides en el corresponent programa d'implementació, amb la finalitat de garantir la seua inclusió en el projecte, d'acord amb els apartats f.1), h), i) i j) de l'annex II del TRLOTUP. Finalment, s'indica la necessitat de reflectir les MIP en el corresponent programa d'implementació, de conformitat amb els apartats i) i j) de l'annex II del TRLOTUP i es requereix esmenar una sèrie de faltes en el pla de desmantellament de la central fotovoltaica. El titular aporta nova documentació el 20 de gener de 2022 per donar resposta a les objeccions i condicionat del primer informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge. En data 8 de març de 2022, es rep un nou informe de l'organisme esmentat, amb referència EP-2021/387 FU/jms (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=36CU6LKJ:28Y4KIQK:UCNT7ZUV>), en el qual es conclou que s'emet informe FAVORABLE, condicionat al fet que es duguen a terme les MIP i al compliment dels condicionants establits per al pla de desmantellament indicats en l'informe. En data 28 d'abril de 2022, el titular aporta pla de desmantellament i estudi d'integració paisatgística modificats.

En data 30 de maig de 2022, es rep un nou informe de l'organisme esmentat, amb referència EP-2021/387 FU/jms (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ATH448ZS:NANDBZP8:9YLFLKP4>), en el qual es conclou que s'emet informe FAVORABLE per a l'actuació pretesa.

Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 11 de novembre de 2021 es rep un informe, amb referència 21471_46213_R_FTV (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=TC3L73AY:83EKB9DU:R4IMG6AZ>), en el qual es conclou que la instal·lació de la planta solar fotovoltaica Horcajo, al municipi de Requena (València), no es troba afectada per risc d'inundació i altres qüestions de caràcter territorial, es considera compatible pel que fa a la instal·lació de la planta solar en la parcel·la analitzada, i de la mateixa manera, respecte a la línia d'evacuació de la planta solar 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.

Consten els informes 21471_46213_R_FTV, de data 9 de novembre de 2011, del Servei de Gestió Territorial (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=TC3L73AY:83EKB9DU:R4IMG6AZ>), i EP-2021/387 FU/jms, de data 20 de maig de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ATH448ZS:NANDBZP8:9YLFLKP4>), favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge establert en l'article 25 del D-L 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

En relació amb l'informe del Servei de Gestió Territorial:

S'hauran d'adoptar mesures correctores perquè l'estat global de la massa d'aigua passe a bo, que eviten el segellament del sòl amb formigó i faciliten la plantació de vegetació que afavorisca la retenció d'aigua i la infiltració d'aquesta cap al subsòl. I també, s'hauran d'adoptar tècniques de construcció que eviten derivar compostos contaminants a les aigües en profunditat per infiltració a través del subsòl.

Com a mínim, es tindran en compte mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua per a no agreujar l'escolament produït durant èpoques de pluges, mitjançant:

El manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny, orientant els panells en el sentit de les corbes de nivell, mantenint en la mesura que siga possible els nivells topogràfics entre zones de plaques solars i zones de pas, per a disminuir l'escolament i augmentar la infiltració.

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

concretas y efectivas para la correcta integración de la actuación en el paisaje, conforme al apartado g y h) del anexo II del TRLOTUP, se establece el cumplimiento de una serie de MIP concretas y específicas y se señala que las MIP deberán ser representadas gráficamente, y reflejadas en el correspondiente programa de implementación, con la finalidad de garantizar su inclusión en el proyecto, de acuerdo con los apartados f.1), h), i) y j) del anexo II del TRLOTUP. Finalmente, se indica la necesidad de reflejar las MIP en el correspondiente programa de implementación, conforme al apartado i y j del anexo II del TRLOTUP y se requiere subsanar una serie de faltas en el Plan de desmantelamiento de la central fotovoltaica. El titular aporta nueva documentación el 20 de enero de 2022 para dar respuesta a los reparos y condicionado del primer informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje. En fecha 8 de marzo de 2022, se recibe nuevo informe del citado organismo, con referencia EP-2021/387 FU/jms (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=36CU6LKJ:28Y4KIQK:UCNT7ZUV>), en el cual se concluye que se emite informe FAVORABLE, condicionado a que se lleven a cabo las MIP y al cumplimiento de los condicionantes establecidos para el plan de desmantelamiento indicados en el informe. En fecha 28 de abril de 2022, el titular aporta plan de desmantelamiento y Estudio de Integración Paisajística modificados.

En fecha 30 de mayo de 2022, se recibe nuevo informe del citado organismo, con referencia EP-2021/387 FU/jms (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ATH448ZS:NANDBZP8:9YLFLKP4>), en el cual se concluye que se emite informe FAVORABLE para la actuación pretendida.

Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, obras Públicas y Movilidad: en fecha 11 de noviembre de 2021 se recibe informe, con referencia 21471_46213_R_FTV (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=TC3L73AY:83EKB9DU:R4IMG6AZ>), en el que se concluye que la instalación de la planta solar fotovoltaica HORCAJO, en el municipio de Requena (Valencia), no se encuentra afectada por riesgo de inundación y otras cuestiones de carácter territorial, se considera compatible en cuanto a la instalación de la planta solar en la parcela analizada, y del mismo modo, respecto a la línea de evacuación de la planta solar se considera compatible atendiendo a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre prevención del Riesgo de Inundación en la Comunidad Valenciana y de las cartografías de ordenación del territorio.

Constan los informes 21471_46213_R_FTV, de fecha 9 de noviembre de 2011, del Servicio de Gestión Territorial (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=TC3L73AY:83EKB9DU:R4IMG6AZ>), y EP-2021/387 FU/jms, de fecha 20 de mayo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ATH448ZS:NANDBZP8:9YLFLKP4>), favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relación al informe del Servicio de Gestión Territorial:

Se tendrán que adoptar medidas correctoras para que el estado global de la masa de agua pase a bueno, evitando el sellado del suelo con hormigón y propiciando la plantación de vegetación que favorezca la retención de agua y la infiltración de esta hacia el subsuelo. Así como, se tendrán que adoptar técnicas de construcción que eviten derivar compostos contaminantes a las aguas en profundidad por infiltración a través del subsuelo.

Como mínimo se tendrán en cuenta medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua para no agravar la escorrentía producida durante épocas de lluvias, mediante:

El mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno, orientando los paneles en el sentido de las curvas de nivel, manteniendo en la medida de lo posible los niveles topográficos entre zonas de placas solares y zonas de paso, para disminuir la escorrentía y aumentar la infiltración.

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 la escorrentías.



La minimització del sòl segellat de manera que els mòduls fotovoltaics s'ubiquen de manera prioritària sense fonamentació contínua i sobre el terreny natural.

En relació amb l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

S'haurà de mantindre i millorar, com a àrea de cultiu, la superfície de parcel·la no utilitzada per a la implantació de la planta solar, d'acord amb el que s'estableix en els objectius de qualitat paisatgística definits en el catàleg de paisatge del Pla general de Requena per a la unitat de paisatge (UP) en la qual es planteja l'actuació.

Es conservaran íntegrament els arbres dispersos situats dins de la parcel·la, mantenint-los en el seu estat actual. Així mateix, es mantindrà la vegetació existent en les zones de la parcel·la no ocupades pels mòduls i en aquelles en les quals la seua eliminació no siga estrictament necessària per a la implantació de la instal·lació.

L'actuació s'adaptarà a la forma natural del terreny, respectant la topografia existent, garantint la mínima interacció amb el sòl, i evitant, en tot cas, la construcció d'elements que suposen una gran alteració del paisatge.

S'utilitzaran materials i estructures que s'integren, en la mesura que siga possible, amb les edificacions característiques de la zona. Igualment, s'actuarà amb colors i textures que sintonitzen amb els elements naturals que es troben en l'entorn.

Els panells i la cartelleria utilitzaran materials els colors i les textures dels quals afavorisquen la seua integració amb el paisatge. La seua ubicació, dimensions i interacció amb el terreny no suposaran una gran alteració del paisatge.

S'aprofitarà el sòl extret durant el condicionament del terreny, reutilitzant-lo per a cobrir les rases del tram subterrani de la línia d'evacuació.

Es preveurà la inclusió d'espècies arbustives i herbàcies autòctones de manera que es mitigue l'impacte de les estructures portants, així com la incorporació d'agrupacions arbòries o d'individus aïllats (preferiblement carrasques, en ser l'espècie present en la parcel·la d'estudi), dispersos en aquelles àrees de major visibilitat, que contribuïsquen a frenar l'impacte visual en l'entorn, i combinats amb els pasturatges, situats en la superfície de parcel·la no utilitzada per a la implantació de la planta solar, que s'hauran de mantindre i millorar.

Quant al pla de desmantellament:

Una vegada desconnectada la planta de la xarxa elèctrica, es procedirà al desmantellament dels mòduls, dels centres de transformació i del clos perimetral, així com la retirada del cablejat subterrani i la restauració de les rases de la línia.

S'inclourà la reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament.

Els residus generats seran entregats a un gestor autoritzat i les terres procedents dels moviments de terra necessaris per a l'extracció de les canalitzacions s'apilaran per al seu posterior ús en el reblliment d'aquestes.

A fi de restituir el sòl a una activitat agrícola, es duran a terme accions per a retornar el substrat a les seues característiques inicials, com ara: subsolat de la capa mineral alterada, perforant o remouent els materials d'aquesta capa de sòl, per a airejar-lo i permetre l'arrelament d'espècies vegetals agrícoles; estesa de terra vegetal, repartint sobre la capa mineral una terra rica en nutrients i amb bona textura i estructura.

S'eliminaran els vials interiors que pogueren projectar-se dins de la parcel·la, i també es restituirà la topografia que poguera resultar afectada, deixant el terreny en un estat similar al previ a la instal·lació de la planta. Igualment, s'aportarà terra vegetal en aquelles zones més afectades, així com llavors silvestres per a accelerar que aflore la vegetació del terreny.

A causa d'aquests condicionats establits pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i pel Servei de Gestió Territorial, el promotor, en data 28 d'abril de 2022, presenta davant d'aquest servei territorial refós del pla de desmantellament i restauració de la instal·lació en què s'inclouen tots els punts assenyalats en l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, i refós de l'estudi d'integració paisatgística en què es recullen les mesures d'integració paisatgística assenyalades en l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

La minimización del suelo sellado de forma que los módulos fotovoltaicos se ubican de manera prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

Se deberá mantener y mejorar, como área de cultivo, la superficie de parcela no utilizada para la implantación de la planta solar, de acuerdo con lo establecido en los Objetivos de Calidad Paisajística definidos en el Catálogo de Paisaje del Plan General de Requena para la Unidad de Paisaje (UP) en la que se plantea la actuación.

Se conservarán íntegramente los árboles dispersos ubicados dentro de la parcela, manteniéndolos en su estado actual. Asimismo, se mantendrá la vegetación existente en las zonas de la parcela no ocupadas por los módulos y en aquellas en las que su eliminación no sea estrictamente necesaria para la implantación de la instalación.

La actuación se adaptará a la forma natural del terreno, respetando la topografía existente, garantizando la mínima interacción con el suelo, y evitando, en todo caso, la construcción de elementos que supongan una gran alteración del paisaje.

Se utilizarán materiales y estructuras que se integren, en la medida de lo posible, con las edificaciones características de la zona. Igualmente, se actuará con colores y texturas que sintonicen con los elementos naturales que se encuentren en el entorno.

Los paneles y cartelería utilizarán materiales cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el paisaje. Su ubicación, dimensiones e interacción con el terreno, no supondrán una gran alteración del paisaje.

Se aprovechará el suelo extraído durante el acondicionamiento del terreno, reutilizándolo para cubrir las zanjas del tramo subterráneo de la línea de evacuación.

Se contemplará la inclusión de especies arbustivas y herbáceas autóctonas de modo que se mitigue el impacto de las estructuras portantes, así como la incorporación de agrupaciones arbóreas o de individuos aislados (preferiblemente carrasques, al ser la especie presente en la parcela de estudio) dispersos en aquellas áreas de mayor visibilidad, que contribuyan a frenar el impacto visual en el entorno, y combinados con los pastizales, situados en la superficie de parcela no utilizada para la implantación de la planta solar, que se deberán mantener y mejorar.

En cuanto al plan de desmantelamiento:

Una vez desconnectada la planta de la red eléctrica se procederá al desmantelamiento de los módulos, de los centros de transformación y del vallado perimetral, así como la retirada del cableado subterráneo y la restauración de las zanjas de la línea.

Se incluirá la 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 rellenado de estas.

A fin de restituir el suelo a una actividad agrícola, se llevarán a cabo acciones para devolver el sustrato a sus características iniciales, tales como: subsolado de la capa mineral alterada, perforando o removiendo los materiales de esta capa de suelo, para airearlo y permitir el enraizado de especies vegetales agrícolas; extendido de tierra vegetal, repartiendo sobre la capa mineral una tierra rica en nutrientes y con buena textura y estructura.

Se eliminarán los viales interiores que pudieran proyectarse dentro de la parcela, así como se restituirá la topografía que se pudiera verse afectada, dejando el terreno en un estado similar al previo a la instalación de la planta. Igualmente, se aportará tierra vegetal en aquellas zonas más afectadas, así como semillas silvestres para acelerar que aflore la vegetación del terreno.

Debido a estos condicionados establecidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y por el Servicio de Gestión Territorial, el promotor, en fecha 28 de abril de 2022, presenta ante este Servicio Territorial refundido del Plan de desmantelamiento y restauración de la instalación en el que se incluyen todos los puntos señalados en el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y refundido del Estudio de Integración Paisajística en el que se recogen las Medidas de Integración paisajística señaladas en el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.



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

Dotzé. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

Tretzé. La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada, i les dades que consten en els permisos són les següents:

Titular: Promongr Solar Fotovoltaica 3, SL.

Nom de la instal·lació: FV Horcajo.

Tecnologia: fotovoltaica.

Potència dels grups generadors (kW): 2.272,05.

Potència instal·lada (kW): 2.035.

Capacitat d'accés concedida (kW): 2.200.

Punt de connexió definitiu: el punt de connexió de la instal·lació amb la xarxa de distribució es realitza en la línia L-02 Hort Honrubia de 20 kV de l'STR. Requena, concretament entre els suports 630650 i 630651.

Data d'emissió dels permisos: 6 de juliol de 2020.

Catorzé. El promotor té depositada la garantia econòmica amb número 462019V1867.

Quinzé. En tractar-se d'un projecte amb una potència de generació menor o igual a 10MW, 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.

Setzé. En data 2 de juny de 2022 s'ha sol·licitat l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, indicant que atés que l'expedient s'està tramitant pel procediment d'urgència, el termini de tres mesos que estableix l'esmentat article 30.2 per a emetre l'informe es redueix a la meitat. Transcorregut aquest termini no consta resposta en l'expedient.

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 ubicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no estar enquadrada en les previstes en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració General de l'Estat.

D'acord amb 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.

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 (D-L 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.

D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, així com l'Ordre 1/2021, de 6 d'abril, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa l'esmentat Decret 175/2020, del Consell, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València la resolució d'aquest procediment.

Segon. 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.

Undécimo. 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.

Decimosegundo. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

Decimotercero. La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada, constando los siguientes datos en los permisos:

Titular: Promongr Solar Fotovoltaica 3 SL.

Nombre de la instalación: FV. Horcajo

Tecnología: fotovoltaica

Potencia de los grupos generadores (kW): 2.272,05

Potencia instalada (kW): 2.035

Capacidad de acceso concedida (kW): 2.200

Punto de conexión definitivo: el punto de conexión de la instalación con la red de distribución se realiza en la L-02 Huerto Honrubia de 20 kV de la STR. Requena, concretamente entre los apoyos 630650 y 630651.

Fecha de emisión de los permisos: 6 de julio de 2020

Decimocuarto. El promotor tiene depositada la garantía económica con número 462019V1867.

Decimoquinto. 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.

Decimosexto. En fecha 2 de junio de 2022 se ha solicitado el informe preceptivo y no vinculante establecido en del artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, indicando que dado que el expediente se está tramitando por el procedimiento de urgencia, el plazo de tres meses que establece el citado artículo 30.2 para emitir el informe se reduce a la mitad. Transcurrido dicho plazo no consta respuesta en el expediente.

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.

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.

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.

De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, así como la Orden 1/2021, de 6 de abril, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el citado Decreto 175/2020, del Consell, corresponde al Servicio territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia la resolución del presente procedimiento.

Segundo. 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.



Tercer. 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 supòsit previst en l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits previstos en els articles 217, 218 i 219.

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

Segons el que s'ha indicat en l'article 25 del D-L 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en què l'esmentada autorització no es requereixca, d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Quart. 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.

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

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

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 la qual 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 pugua injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Sisé. 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 d'entre les dues següents:

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

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

Setè. 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 no tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, tot i haver iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

Tercero. 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.

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

Según lo indicado en el artículo 25 del 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.

Cuarto. 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.

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

De conformidad con el artículo 36.2 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

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.

Sexto. 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.

Séptimo. Según la disposición transitoria 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 uno tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

Huité. 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 econòmicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten; tot això, sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat.

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

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

Onzé. Segons el que s'estableix en el capítol III del D-L 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, i 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 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 afectada.

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

Atenent això anterior, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

Atorgar autorització d'implantació en sòl no urbanitzable en les parcel·les següents per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, atés el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge:

Polígon 14, parcel·la 379 (referència cadastral: 46215A014003790000QO) del terme municipal de Requena (València).

Amb els següents condicionats inclosos en els informes 21471_46213_R_FTV, de data 9 de novembre de 2011, del Servei de Gestió Territorial (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=TC3L73AY:83EKB9DU:R4IMG6AZ>), i EP-2021/387 FU/jms, de data 20 de maig de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ATH448ZS:NANDBZP8:9YLFKLP4>):

En relació amb l'informe del Servei de Gestió Territorial:

S'hauran d'adoptar mesures correctores perquè l'estat global de la massa d'aigua passe a bo, evitant el segellament del sòl amb formigó i facilitant la plantació de vegetació que afavorisca la retenció d'aigua i la infiltració d'aquesta cap al subsol. I també, s'hauran d'adoptar tècniques de construcció que eviten derivar compostos contaminants a les aigües en profunditat per infiltració a través del subsol.

Com a mínim, es tindran en compte mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua per a no agreujar l'escolament produït durant èpoques de pluges, mitjançant:

El manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny, orientant els panells en el sentit de les corbes de nivell, mantenint

Octavo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, 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 potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

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

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

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

Decimosegundo. En virtud de la disposición transitòria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgents en resposta a la emergència energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana per la guerra en Ucraïna, 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.

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:

Polígono 14, parcela 379 (referencia catastral: 46215A014003790000QO) del término municipal de Requena (Valencia).

Con los siguientes condicionados incluidos en los informes 21471_46213_R_FTV, de fecha 9 de noviembre de 2011, del Servicio de Gestión Territorial (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=TC3L73AY:83EKB9DU:R4IMG6AZ>), y EP-2021/387 FU/jms, de fecha 20 de mayo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=ATH448ZS:NANDBZP8:9YLFKLP4>):

En relación al informe del Servicio de Gestión Territorial:

Se tendrán que adoptar medidas correctoras para que el estado global de la masa de agua pase a bueno, evitando el sellado del suelo con hormigón y propiciando la plantación de vegetación que favorezca la retención de agua y la infiltración de esta hacia el subsuelo. Así como, se tendrán que adoptar técnicas de construcción que eviten derivar compuestos contaminantes a las aguas en profundidad por infiltración a través del subsuelo.

Como mínimo se tendrán en cuenta medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua para no agravar la escorrentía producida durante épocas de lluvias, mediante:

El mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno, orientando los paneles en el sentido de las curvas de nivel,

en la mesura que siga possible els nivells topogràfics entre zones de plaques solars i zones de pas, per a disminuir l'escorrentia i augmentar la infiltració.

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.

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

Pel que fa a l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

S'haurà de mantindre i millorar, com a àrea de cultiu, la superfície de parcel·la no utilitzada per a la implantació de la planta solar, d'acord amb el que s'estableix en els objectius de qualitat paisatgística definits en el catàleg de paisatge del Pla general de Requena per a la unitat de paisatge (UP) en la qual es planteja l'actuació.

Es conservaran íntegrament els arbres dispersos situats dins de la parcel·la i es mantindran en el seu estat actual. Així mateix, es mantindrà la vegetació existent en les zones de la parcel·la no ocupades pels mòduls i en aquelles en les quals la seua eliminació no siga estrictament necessària per a la implantació de la instal·lació.

L'actuació s'adaptarà a la forma natural del terreny, respectant la topografia existent, garantint la mínima interacció amb el sòl, i evitant, en tot cas, la construcció d'elements que suposen una gran alteració del paisatge.

S'utilitzaran materials i estructures que s'integren, en la mesura que siga possible, amb les edificacions característiques de la zona. Igualment, s'actuarà amb colors i textures que sintonitzen amb els elements naturals que es troben en l'entorn.

Els panells i la cartelleria utilitzaran materials els colors i les textures dels quals afavorisquen la seua integració amb el paisatge. La seua ubicació, dimensions i interacció amb el terreny no suposaran una gran alteració del paisatge.

S'aprofitarà el sòl extret durant el condicionament del terreny, reutilitzant-lo per a cobrir les rases del tram subterrani de la línia d'evacuació.

Es preveurà la inclusió d'espècies arbustives i herbàcies autòctones de manera que es mitigue l'impacte de les estructures portants, així com la incorporació d'agrupacions arbòries o d'individus aïllats (preferiblement carrasques, en ser l'espècie present en la parcel·la d'estudi) dispersos en aquelles àrees de major visibilitat, que contribuïsquen a frenar l'impacte visual en l'entorn, i combinats amb els pasturatges, situats en la superfície de parcel·la no utilitzada per a la implantació de la planta solar, que s'hauran de mantindre i millorar.

Quant al pla de desmantellament:

Una vegada desconnectada la planta de la xarxa elèctrica, es procedirà al desmantellament dels mòduls, dels centres de transformació i del clos perimetral, així com la retirada del cablejat subterrani i la restauració de les rases de la línia.

S'inclourà la reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament.

Els residus generats seran entregats a un gestor autoritzat i les terres procedents dels moviments de terra necessaris per a l'extracció de les canalitzacions s'apilaran per al seu posterior ús en el rebliment d'aquestes.

A fi de restituir el sòl a una activitat agrícola, es duran a terme accions per retornar el substrat a les seues característiques inicials, com ara: subsolat de la capa mineral alterada, perforant o remouent els materials d'aquesta capa de sòl, per a airejar-lo i permetre l'arrelament d'espècies vegetals agrícoles; estesa de terra vegetal, repartint sobre la capa mineral una terra rica en nutrients i amb bona textura i estructura.

S'eliminaran els vials interiors que pogueren projectar-se dins de la parcel·la, i també es restituirà la topografia que poguera resultar afectada, deixant el terreny en un estat similar al previ a la instal·lació de la planta. Igualment, s'aportarà terra vegetal en aquelles zones més afectades, així com llavors silvestres per a accelerar que aflore la vegetació del terreny.

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

manteniendo en la medida de lo posible los niveles topográficos entre zonas de placas solares y zonas de paso, para disminuir la escorrentía y aumentar la infiltración.

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.

La minimización del suelo sellado de forma que los módulos fotovoltaicos se ubican de manera prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

Se deberá mantener y mejorar, como área de cultivo, la superficie de parcela no utilizada para la implantación de la planta solar, de acuerdo con lo establecido en los Objetivos de Calidad Paisajística definidos en el Catálogo de Paisaje del Plan General de Requena para la Unidad de Paisaje (UP) en la que se plantea la actuación.

Se conservarán íntegramente los árboles dispersos ubicados dentro de la parcela, manteniéndolos en su estado actual. Asimismo, se mantendrá la vegetación existente en las zonas de la parcela no ocupadas por los módulos y en aquellas en las que su eliminación no sea estrictamente necesaria para la implantación de la instalación.

La actuación se adaptará a la forma natural del terreno, respetando la topografía existente, garantizando la mínima interacción con el suelo, y evitando, en todo caso, la construcción de elementos que supongan una gran alteración del paisaje.

Se utilizarán materiales y estructuras que se integren, en la medida de lo posible, con las edificaciones características de la zona. Igualmente, se actuará con colores y texturas que sintonicen con los elementos naturales que se encuentren en el entorno.

Los paneles y cartelería utilizarán materiales cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el paisaje. Su ubicación, dimensiones e interacción con el terreno, no supondrán una gran alteración del paisaje.

Se aprovechará el suelo extraído durante el acondicionamiento del terreno, reutilizándolo para cubrir las zanjas del tramo subterráneo de la línea de evacuación.

Se contemplará la inclusión de especies arbustivas y herbáceas autóctonas de modo que se mitigue el impacto de las estructuras portantes, así como la incorporación de agrupaciones arbóreas o de individuos aislados (preferiblemente carrasques, al ser la especie presente en la parcela de estudio) dispersos en aquellas áreas de mayor visibilidad, que contribuyan a frenar el impacto visual en el entorno, y combinados con los pastizales, situados en la superficie de parcela no utilizada para la implantación de la planta solar, que se deberán mantener y mejorar.

En cuanto al plan de desmantelamiento:

Una vez desconnectada la planta de la red eléctrica se procederá al desmantelamiento de los módulos, de los centros de transformación y del vallado perimetral, así como la retirada del cableado subterráneo y la restauración de las zanjas de la línea.

Se incluirá la 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.

A fin de restituir el suelo a una actividad agrícola, se llevarán a cabo acciones para devolver el sustrato a sus características iniciales, tales como: subsolado de la capa mineral alterada, perforando o removiendo los materiales de esta capa de suelo, para airearlo y permitir el enraizado de especies vegetales agrícolas; extendido de tierra vegetal, repartiendo sobre la capa mineral una tierra rica en nutrientes y con buena textura y estructura.

Se eliminarán los viales interiores que pudieran proyectarse dentro de la parcela, así como se restituirá la topografía que se pudiera verse afectada, dejando el terreno en un estado similar al previo a la instalación de la planta. Igualmente, se aportará tierra vegetal en aquellas zonas más afectadas, así como semillas silvestres para acelerar que aflore la vegetación del terreno.

El periodo de vigencia de la misma será 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 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 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

Atorgar 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: Promonrg Solar Fotovoltaica 3, SL (NIF: B-40591059).

Nom de la instal·lació: Horcajo.

Tecnologia: fotovoltaica.

Grups generadors:

Potència total (kW): 2.272,05.

Nre. de mòduls: 5.346.

Potència unitària (kW): 0,425.

Tipologia: panells de tecnologia mono PERC.

Sistema de subjecció i ancoratge: mòduls fotovoltaics muntats directament sobre el sòl en estructura amb seguidor solar est-oest.

Potència nominal de l'inversor (kW): 2.035.

Infraestructures d'evacuació: els inversors mitjançant xarxa de baixa tensió es connecten a un centre de transformació per a elevar la tensió, i l'energia generada s'evacuarà mitjançant una línia subterrània d'AT de 20 kV, amb pas per un centre de seccionament i un centre de protecció i mesura. Aquesta línia es divideix en els trams següents:

Línia elèctrica subterrània abonat 20 kV (tram: centre de transformació fins a centre de protecció i mesura), de 191 m longitud i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16.

Línia elèctrica subterrània abonat 20 kV (tram: centre de protecció i mesura fins a centre de seccionament), de 5 m de longitud i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16.

Ubicació:

Grups generadors: polígon 14, parcel·la 379, del terme municipal de Requena (València).

Infraestructura d'evacuació: polígon 14, parcel·la 379, del terme municipal de Requena (València). Centre geomètric (coordenades UTM): coordenades UTM ETRS89 (fus 31): x: 660984.79 m E; y: 4378925.14 m N.

La central fotovoltaica denominada Horcajo, de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 2,27205 MWp i de potència nominal d'inversors de 2,035 MW, està composta per un camp generador de 5.346 mòduls fotovoltaics de 425 Wp, muntats sobre el sòl en estructura amb seguidor solar est-oest. Aquests mòduls fotovoltaics generen electricitat en corrent continu i es connecten a 11 inversors de 185 kW nominals que transformen aqueixa electricitat de corrent continu a corrent altern en baixa tensió. Al seu torn, els inversors es connecten amb la part de baixa tensió del transformador 0,8/20 kV de 2.200 kVA del centre de transformació de base de formigó prefabricat, d'una cel·la de línia i una cel·la de protecció, per a elevar la tensió, i l'energia generada s'evacuarà mitjançant una línia subterrània d'alta tensió d'abonat de 20 kV, la qual parteix del centre de transformació cap al centre de protecció i mesura prefabricat, de dues cel·les de línia, una cel·la de mesura i tres cel·les de protecció. Finalment, es connectarà aquest centre, mitjançant un altre tram de la línia subterrània d'alta tensió d'abonat, amb el centre de seccionament. Aquest centre de seccionament serà futura propietat de la companyia distribuïdora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i és objecte de l'expedient ATASCT/2022/43/46. D'aquest centre de seccionament partirà la línia elèctrica de 20 kV, també futura propietat de la companyia distribuïdora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i objecte de l'expedient ATLINE/2022/68/46, fins a connectar-se amb la línia existent denominada L-02 Hort Honrubia, 20kV, de l'STR Requena.

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

Projecte de baixa tensió. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

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 autorización administrativa previa de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada:

Promotor: Promonrg Solar Fotovoltaica 3, SL. (NIF: B-40591059)

Nombre Instalación: Horcajo

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

Potencia Total (kW_p): 2.272,05

Núm. módulos: 5.346

Potencia unitaria (kW_p): 0,425

Tipología: paneles de tecnología Mono perc.

Sistema sujeción y anclaje: módulos fotovoltaicos montados directamente sobre el suelo en estructura con seguidor solar este-oeste.

Potencia nominal del inversor (kW): 2.035

Infraestructuras de evacuación: los inversores mediante red de baja tensión se conectan a un centro de transformación para elevar la tensión y la energía generada se evacuará mediante una línea subterránea de a.t de 20 kv, con paso por un centro de seccionamiento y un centro de protección y medida. Esta línea se divide en los siguientes tramos:

Línea eléctrica subterránea abonado 20 kV (tramo: Centro de Transformación – hasta Centro de Protección y Medida), de 191 m longitud y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16.

Línea eléctrica subterránea abonado 20 kV (tramo: Centro de Protección y Medida – hasta Centro de Seccionamiento), de 5 m longitud y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3(1x150) mm² K Al + H16.

Ubicación:

Grupos generadores: Polígono 14 parcela 379, del término municipal de Requena (Valencia).

Infraestructura de evacuación: Polígono 14 parcela 379, del término municipal de Requena (Valencia). Centro geométrico (coordenadas UTM): Coordenadas UTM ETRS89 (huso 31): x: 660984.79 m E; y: 4378925.14 m N

La central fotovoltaica denominada «Horcajo» de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 2,27205 MWp i de potencia nominal de inversores de 2,035 MW está compuesta por un campo generador de 5.346 módulos fotovoltaicos de 425 Wp, montados sobre el suelo en estructura con seguidor solar este-oeste. Estos módulos fotovoltaicos generan electricidad en corriente continua y se conectan a 11 inversores de 185 kW nominales que transforman esa electricidad de corriente continua a corriente alterna en baja tensión. A su vez los inversores se conectan con la parte de baja tensión del transformador 0,8/20 kV de 2.200 kVA del Centro de Transformación de base de hormigón prefabricado, de una celda de línea y una celda de protección, para elevar la tensión y la energía generada se evacuará mediante una línea subterránea de alta tensión de abonado de 20 kV, la cual parte del centro de transformación hacia el Centro de Protección y Medida prefabricado, de dos celdas de línea, una celda de medida y tres celdas de protección. Finalmente, se conectará dicho centro, mediante otro tramo de la línea subterránea de alta tensión de abonado, con el Centro de Seccionamiento. Dicho centro de seccionamiento será futura propiedad de la compañía distribuïdora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, y es objeto del expediente ATASCT/2022/43/46. De dicho centro de seccionamiento partirá la línea eléctrica de 20 kV, también futura propiedad de la compañía distribuïdora i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, y objeto del expediente ATLINE/2022/68/46, hasta conectarse con la línea existente denominada «L-02 Huerto Honrubia» 20kV de la STR. Requena.

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

Proyecto de Baja Tensión. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona projectista (fecha 09.08.2021).



Projecte del centre de transformació (2.200 kVA). Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

Projecte del centre de seccionament. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021), objecte de l'expedient ATSC/2022/43/46.

Projecte del centre de protecció i mesura. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

Projecte de línia subterrània d'alta tensió d'abonat. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 09.08.2021).

Projecte de línia subterrània d'alta tensió de distribuïdora. Instal·lació solar fotovoltaica Horcajo (data 23.09.2020), objecte de l'expedient ATLINE/2022/68/46.

Pressupost global de la instal·lació: 1.133.116,99 € (un milió cent trenta-tres mil cent setze amb noranta-nou euros).

La present autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els diferents informes emesos i que han sigut acceptades pel promotor de la instal·lació i que sucintament 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 en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

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

Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers i salvant els drets particulars.

Terçer

Atorgar a la persona peticionària 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 el projecte o 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 prèviament a la seua execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

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

Proyecto del Centro de Transformación (2.200 kVA). Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021).

Proyecto del Centro de Seccionamiento. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021), objeto del expediente ATSC/2022/43/46.

Proyecto del Centro de Protección y Medida. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021).

Proyecto de Línea subterránea de alta tensión de abonado. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 09.08.2021).

Proyecto de Línea subterránea de alta tensión de distribuidora. Instalación solar fotovoltaica Horcajo (fecha 23.09.2020), objeto del expediente ATLINE/2022/68/46.

Presupuesto global de la instalación: 1.133.116,99 € (un millón ciento treinta y tres mil ciento dieciséis con noventa y nueve euros).

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los diferentes informes emitidos y que han sido aceptadas por el promotor de la instalación y que sucintamente 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.

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.

Terçero

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 prèviament a su ejecución, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales.

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.



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

4. 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 vint-i-quatre (24) mesos, el qual es comptarà 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 una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, i haurà d'acompanyar 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 la data o dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

La titular de la present 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.

La titular de la present resolució haurà de complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

Sense perjudici del que s'ha previst 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 podrà realitzar les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquesta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

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

A aquesta sol·licitud s'acompanyaran els certificats de direcció i final d'obra, suscrits per una persona facultativa competent, que acrediten 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, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que s'ha indicat 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.

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

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

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 57.732,26 € (cinquanta-set mil set-cents trenta-dos euros amb vint-i-sis cèntims), que es correspon amb la capitalització del pressupost de desmantellament aportat (superior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic), i se n'haurà d'acreditar la constitució

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

4. 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 veinticuatro (24) 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 prórroga 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.

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.

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.

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 podrá 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.

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.

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.

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.

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 57.732,26 € (cincuenta y siete mil setecientos treinta y dos euros con veintiséis céntimos), que se corresponde con la capitalización del presupuesto de desmantelamiento aportado (superior al 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico), debiendo acreditarse su



deguda (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, de conformitat amb el que s'ha indicat en l'article 37 del D-L 14/2020.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, el beneficiari serà aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, i hauran de constar-hi 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 què aquella està afectada.

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

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, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que s'ha indicat en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

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

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 de conformitat amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi adjuntaran els certificats pertinents d'acord amb el que s'ha indicat en anteriors punts.

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.

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

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

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 la present resolució requereixen autorització administrativa prèvia d'acord amb el que es disposa 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 D-L 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que legalment corresponga per la prestació del servei municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir les restes de compromisos assumits i determinats en la corresponent llicència.

El respectiu cànon d'ús i aprofitament serà establert per l'ajuntament en la corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació puja a 1.133.116,99 € – un milió cent trenta-tres mil cent setze amb noranta-nou euros). El cànon es meritara d'una sola

debidament constitució (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta, conforme a lo indicado en el artículo 37 del D-L 14/2020.

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.

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.

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

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.

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.

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

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.

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 canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 1.133.116,99 € (un millón ciento treinta y tres mil ciento dieciséis con noventa y nueve



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.

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual puja a 57.732,26 € (cinquanta-set mil set-cents trenta-dos amb vint-i-sis euros) i amb l'abast següent:

Des del punt de vista de l'estudi de desmantellament, la planta fotovoltaica es compon dels elements següents:

- Mòduls fotovoltaics.
- Estructures de suport.
- Centres de transformació.
- Clos perimetral.
- Cablejat subterrani i rases.

Per a executar el desmantellament de la instal·lació connectada a xarxa, s'ha de procedir a realitzar les següents obres i restauració del terreny i de l'entorn afectat:

Desmuntatge de panells fotovoltaics i elements de fixacions, unions, etc.

- Càrrega i transport de panells a estació gestora.
- Desmuntatge dels seguidors.
- Extracció de pals clavats.
- Desmantellament interior de centres de transformació.
- Demolició de centres de transformació.
- Demolició de fonamentacions.
- Transport d'enderrocs en camió.
- Desmuntatge de tanca metàl·lica en tancaments.
- Retirada de massissos de fonamentació.
- Retirada del cablejat subterrani i restauració de les rases.
- Restauració i revegetació.
- Reciclatge de materials procedents del desmantellament.

Subjecte als condicionants recollits per l'informe, tant de l'òrgan competent en ordenació del territori i paisatge com de medi ambient, anteriorment esmentats.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que es detalla en l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que s'ha indicat en el D-L 14/2020.

Cinquè

De conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del D-L 14/2020, ordenar:

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

La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, en l'apartat d'energia (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal·lacions-autoritzades>). La notificació de la present resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emès, o hagueren d'haver emès, 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, urbanístic

euros)). El canon 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 canon urbanístico.

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

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.

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 57.732,26 € (cincuenta y siete mil setecientos treinta y dos con veintiséis euros) y con el alcance siguiente:

Desde el punto de vista del estudio de desmantelamiento, la planta fotovoltaica se compone de los siguientes elementos:

- Módulos fotovoltaicos
- Estructuras de soporte
- Centros de Transformación
- Vallado perimetral
- Cableado subterráneo y zanjas

Para ejecutar el desmantelamiento de la instalación conectada a red, se debe proceder a realizar las siguientes obras y restauración del terreno y del entorno afectado:

Desmontado de paneles fotovoltaicos y elementos de fijaciones, uniones, etc.

- Carga y transporte de paneles a estación gestora.
- Desmontado de los seguidores.
- Extracción de postes hincados.
- Desmantelamiento interior de centros de transformación.
- Demolición de centros de transformación.
- Demolición de cimentaciones.
- Transporte de escombros en camión.
- Desmontado de valla metálica en cerramientos.
- Retirada de macizos de cimentación.
- Retirada del cableado subterráneo y restauración de las zanjas.
- Restauración y revegetación.
- Reciclado de materiales procedentes del desmantelamiento.

Sujeto a los condicionantes recogidos por el informe, tanto del órgano competente en ordenación del territorio y paisaje como de medio ambiente, anteriormente mencionadas.

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 Valencia*:

La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal·lacions-autoritzades>). La notificación 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 les dades territorials, urbanístic



ques, mediambientals i energètiques més representatives de la instal·lació a la cartografia pública de la Comunitat Valenciana.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que calga obtenir per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a què 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 de l'oportú procediment previ, l'incompliment o la inobservança de les condicions expressades en aquesta, la variació substancial de les característiques descrites en la documentació presentada o l'incompliment o no-manteniment dels pressupostos o requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que han sigut tinguts en compte per al seu atorgament, així com qualsevol altra causa que degudament i motivadament ho justifique. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat 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.

València, 9 de setembre de 2022.— El cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València: Roberto Javier Anchel Añó.

ticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por 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 resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la Dirección General de Industria, Energía y Minas en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

València, 9 de septiembre de 2022.— El jefe del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas: Roberto Javier Anchel Añó.