

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 10 de gener de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual s'atorga a Univergy Renovables Haakon, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del Pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada a Monòver, de potència instal·lada 3,44 MW, denominada PSF Collado de Novelda, inclosa la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu. ATALFE/2022/27/03. [2024/564]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

Univergy Renovables Haakon, SL, mitjançant representant degudament acreditat, va presentar instància davant el registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 19 d'abril de 2022, amb núm. de registre GVRTE – 2022/ 1197336, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i l'aprovació del Pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatiu a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada PSF Collado de Novelda, de potència nominal 3,5 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4,74432 MWp, per a situar al terme municipal de Monòver (Alacant), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació exclusiva.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, esta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaics que s'ubicaran sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'esta, s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) l'expedient ATALFE/2022/27/03.

Es va efectuar un requeriment d'esmena de la documentació presentada en data 23 de maig de 2022. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

Amb data 14 de juny de 2022, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit per l'esmentat Servei Territorial de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 3,5 MW de potència instal·lada, segons definició vigent en eixe moment, promoguda per Univergy Renovables Haakon, SL, per a situar a Monòver, província d'Alacant, únicament als efectes del que s'estipula en l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 15 de juny de 2022.

Segon. Informació Pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, en els següents mitjans:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 22 de novembre de 2022
- el *Bulletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 11 de novembre de 2022

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Monòver, per a exposar-les en el tauler d'anuncis, per igual període de temps, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, i va requerir d'aquells que remeteren diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, cosa que consta en l'expedient.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 10 de enero de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a Univergy Renovables Haakon, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Monóvar, de potencia instalada 3,44 MW, denominada PSF Collado de Novelda, incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo. ATALFE/2022/27/03. [2024/564]

Antecedentes

Primero. Solicitud

Univergy Renovables Haakon, SL, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 19 de abril de 2022, con núm. de registro GVRTE – 2022/ 1197336, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada PSF Collado de Novelda, de potencia nominal 3,5 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4,74432 MWp, a ubicar en el término municipal de Monóvar (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de la misma se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2022/27/03.

Se efectuó requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 23 de mayo de 2022. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Con fecha 14 de junio de 2022 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 3,5 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Univergy Renovables Haakon, SL, a ubicar en Monóvar, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Consta en el expediente la justificació del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 15 de junio de 2022.

Segundo. Información Pública

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

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 22 de noviembre de 2022
- el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 11 de noviembre de 2022

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Monóvar para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, requiriendo de aquellos le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales

L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament de Monóver.

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

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

– Projecte «Instal·lació de planta solar fotovoltaica Collado de Novelda de 3.500,00 kW connectada a xarxa» de data 27 de maig de 2022.

– Projecte d'infraestructura d'evacuació. Denominació: «Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior telecomandament amb ramal de 20 kV per a la connexió a xarxa de la PSFV Collado Novelda» de data 13 d'abril de 2022.

– Separates del projecte.

– Estudi d'integració paisatgística.

– Memòria del compliment dels criteris que estableix el DI 14/2020.

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

– Plec general de normes de seguretat en cas d'incendis.

–

Tercer. Al·legacions

D'acord amb la documentació que hi ha en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública s'ha presentat una al·legació en data 12 de desembre de 2022 per part del Club de Caçadors de Novelda.

Esta al·legació s'ha contestat per escrit i s'ha notificat a l'al·legant, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, siga interessat en el procediment o no.

Quart. Condicionats

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

1. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 24 de març de 2023, en el qual s'indica que:

«– No hi ha afecció a terreny forestal, vies pecuàries, arbres monumentals ni espai natural protegit.

– Es recomana informar els titulars d'un vedat de caça del canvi d'ús del sòl.

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

– També 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 amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en els articles 6 i 7 del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

Proposta de millores i mesures correctores.

Una vegada revisat del projecte de la planta solar i la seua línia d'evacuació, es procedix a enumerar una sèrie de millores i de mesures correctores que seria necessari tindre en compte.

– Com que part de la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un nivell erosionat, s'entén correcta la proposta de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. S'hauran de respectar els bancals i ribassos que hi ha sense retirar la terra fèrtil del sòl.

constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Monóvar.

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

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

– Proyecto «Instalación de planta solar fotovoltaica Collado de Novelda de 3.500,00 kW conectada a red» de fecha 27 de mayo de 2022.

– Proyecto de infraestructura evacuación. Denominación: «Proyecto de centro de seccionamiento independiente de maniobra exterior telecomando con ramal de 20 kV para la conexión a red de la PSFV Collado Novelda» de fecha 13 de abril de 2022.

– Separatas del proyecto.

– Estudio de integración paisajística.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el DI 14/2020.

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

– Pliego general de normas de seguridad en caso de incendios.

Tercero. Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se han presentado una alegación en fecha 12 de diciembre de 2022 por parte del Club de Cazadores de Novelda.

Dicha alegación ha sido contestada por escrito y notificada, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, al alegante siendo o no interesado en el procedimiento.

Cuarto. Condicionados

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

1. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 24 de marzo de 2023 en el que se indica que:

«– No hay afección a terreno forestal, vías pecuarias, árboles monumentales ni espacio natural protegido.

– Se recomienda informar a los titulares de un coto de caza del cambio de uso del suelo.

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

– afecta a la zona de protección de avifauna por líneas eléctricas incluida en la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocució, por lo que deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en el artículo 6 y 7 del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión.

Propuesta de mejoras y medidas correctoras.

Una vez revisado del proyecto de la planta solar y su línea de evacuación, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta.

– Debido a que parte de la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un nivel erosivo alto, se entiende correcta la propuesta de realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.



– En el mateix sentit, haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, es requerix el clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen un anivellament, desmuntatge, condicionament topogràfic, esplanació o anivellament d'este.

– Es tenen en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'estes. S'haurà de mantindre una capa de *mulch* amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i erosió laminar.

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

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació a la planta solar, no es podran emprar herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

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

– Per estar localitzada la planta en una zona de clima bastant àrid, s'haurà de crear i mantindre diversos punts d'aigua de xicotetes dimensions. Per a la construcció, es pot consultar la publicació de la Generalitat Valenciana *Conservació i restauració de punts d'aigua per a la biodiversitat*, disponible en línia.

– Qualsevol element aeri o per a l'entroncament aeri/subterrani de la línia d'evacuació haurà de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 i establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.»

El promotor aporta objeccions a l'informe en data 3 d'abril de 2023, que són traslladen a la direcció general esmentada.

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 11 de maig de 2023 amb caràcter desfavorable a causa de: «– L'article 19 del Decret 70/2009, de 22 de maig, del Consell, pel qual es crea i regula el Catàleg valencià d'espècies de flora amenaçades i es regulen mesures addicionals de conservació.

– El fet que l'hàbitat detectat en la major part del projecte és un hàbitat rar a Europa, de caràcter prioritari, amb gran responsabilitat de conservació, gran valor paisatgístic i científic, i que alberga endemismes de *Gypsophila* estrictes.»

El promotor aporta objeccions a l'informe en data 18 de maig de 2023, que es traslladen a la direcció general esmentada.

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 31 de maig de 2023 favorable condicionat per a la instal·lació de la planta solar fotovoltaica, sempre que:

«– Es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades en el 1r informe que va emetre esta direcció general el 27 de març de 2023 i, especialment:

– Es mantinguen l'orografia i els bancals actuals íntegrament. I així mateix, s'evite la compactació del sòl i la retirada o el trasllat de la terra vegetal existent.»

El promotor presta la seua conformitat a l'informe en data 8 de juny de 2023.

2. Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 7 de juliol de 2023, condicionat a incorporar totes les mesures d'integració paisatgística com a part del projecte:

«a. En relació amb el planejament general:

– La implantació haurà de respectar la topografia i adaptar-se als pendents existents.

– Els pals dels seguidors s'instal·laran per clavament, evitant l'afecció sobre el sòl per fonamentacions.

– Es disposaran línies de vegetació amb diferents espècies intercalades.

– Es conservaran els murs de pedra seca presents en la zona.

– Es rehabilitaran els murs de pedra seca en els bancals de la zona nord-est.

b) Pel que fa a l'impacte visual:

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

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

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

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

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

– Por estar localizada la planta en una zona de clima bastante árido, se deberá crear y mantener varios puntos de agua de pequeñas dimensiones. Para su construcción se puede consultar la publicación de la Generalitat Valenciana *Conservación y restauración de puntos de agua para la biodiversidad* disponible online.

– Cualquier elemento aéreo o para el entronque aéreo/subterráneo de la línea de evacuación deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en 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.»

El promotor aporta reparos al informe en fecha 3 de abril de 2023, que son trasladados a la citada Dirección General.

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 11 de mayo de 2023 con carácter desfavorable debido: «– Al artículo 19 del Decreto 70/2009, de 22 de mayo, del Consell por el que se crea y regula el Catálogo Valenciano de Especies de Flora Amenazadas y se regulan medidas adicionales de conservación.

– A que el hábitat detectado en la mayor parte del proyecto es un hábitat raro en Europa, de carácter prioritario, con gran responsabilidad de conservación, gran valor paisajístico y científico, y albergar endemismo gipsófitos estrictos.»

El promotor aporta reparos al informe en fecha 18 de mayo de 2023, que son trasladados a la citada Dirección General.

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 31 de mayo de 2023 favorable condicionado para la instalación de la planta solar fotovoltaica, siempre que:

«– Se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas en el 1er informe que emitió esta Dirección General el 27 de marzo de 2023 y en especial:

– Se mantenga la orografía y los bancales actuales en su totalidad. Y asimismo se evite la compactación del suelo y la retirada o traslado de la tierra vegetal existente.»

El promotor presta su conformidad al informe en fecha 8 de junio de 2023.

2. Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 7 de julio de 2023 condicionado a incorporar todas las medidas de integración paisajística como parte del proyecto:

«a. En relación con el planeamiento general:

– La implantación respetará la topografía y se adaptará a las pendientes existentes.

– Los postes de los seguidores se realizarán por hincado, evitando la afección sobre el suelo por cimentaciones.

– Se dispondrán líneas de vegetación con distintas especies intercaladas.

– Se conservarán los muros de piedra seca presentes en la zona.

– Se rehabilitarán los muros de piedra seca en los bancales de la zona noreste.

b) En relación con el impacto visual:

– S'establirà plantació d'oliveres en la zona nord-est i est de la instal·lació, d'acord amb el pla aportat en els documents d'esmena. Estes s'implantaràn en grups de diversos exemplars, en línies regulars, evitant la plantació en forma de pantalla arbòria o visual.

c) Quant al tractament del terreny i la vegetació de la PF:

– Les espècies que s'inclouran seran autòctones, adaptades al medi i a les característiques ambientals.

– S'inclouran espècies de port mitjà-alt (port mínim entre 80 i 100 cm d'altura).

– S'inclourà plantació d'herbàcies en la zona del corredor central de la instal·lació i el perímetre oest que delimita amb el peu de mont de la serra Vella, i es crearà una zona de transició entre la PF i el terreny forestal.

– No es pavimentarà el sòl, i s'evitarà, en tot cas, la impermeabilització del terreny, excepte en aquelles àrees en les quals el funcionament de l'activitat ho faça estrictament necessari.

– S'assegurarà el manteniment del sòl original, la terra vegetal i les espècies herbàcies en les zones dels panells i davall d'estos.

d) En relació amb les construccions preexistents, instal·lacions auxiliars i altres elements:

– La construcció preexistent en la zona est de la instal·lació es derrocarà completament.

– El tancat s'ajustarà al patró parcel·lari preexistent de manera que s'eviten espais residuals.

– S'utilitzaran materials i recobriments els colors i les textures dels quals afavorisquen la integració amb el fons escènic (ocres, vermellorsos, verds foscos). Per a totes les instal·lacions auxiliars, s'usaran colors i acabats concordats amb les edificacions de l'entorn de la parcel·la.

e) Mesures complementàries per a executar:

– Haurà d'incloure's la plantació d'oliveres, en ritme regular (simil·lar a l'existent en les parcel·les adjacents) en l'àrea a l'oest de la instal·lació que limita amb parcel·les agrícoles.

– Els camins interiors de la planta es faran sense material que puga provocar el segellament del sòl. No s'admet l'ús de capa de grava.»

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 17 de juliol de 2023.

3. Informe favorable del Servei de Gestió Territorial, de data 23 de març de 2023, que considera viable la planta solar fotovoltaica PSF Collado de Novelda condicionada a:

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

– S'hauran de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbàcics, arbustius i arboris que servisquen de tamis de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració i disminuïsquen així els escolaments.

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

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

El promotor aporta objeccions a l'informe en data 31 de març de 2023, que es traslladen al servei esmentat.

Informe favorable del Servei de Gestió Territorial, de data 23 de juny de 2023, que considera viable la planta solar fotovoltaica PSF Collado de Novelda, conforme a les determinacions normatives del Pla d'acció territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i la resta de normativa d'aplicació.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 6 de juliol de 2023.

Els següents organismes no han contestat a la sol·licitud efectuada: Ajuntament de Monóver i i-DE, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Cinqué. Adaptació a condicionats

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, el promotor presenta projecte refós de la instal·lació en data 14 de novem-

– Se establece plantación de olivos en la zona noreste y este de la instalación, de acuerdo con plano aportado en los documentos de subsanación. Estos se implantarán en grupos de varios ejemplares, en líneas regulares, evitando la plantación en forma de pantalla arbórea o visual.

c) En relación con el tratamiento del terreno y la vegetación de la PF:

– Las especies a incluir serán autóctonas, adaptadas al medio y a las características ambientales.

– Se incluirán especies de porte medio-alto (porte mínimo entre 80 y 100 cm de altura).

– Se incluirá plantación de herbáceas en la zona del corredor central de la instalación y el perímetro oeste que delimita con el piedemonte de la Serra Vella creando una zona de transición entre la PF y el terreno forestal.

– No se pavimentará el suelo, evitando, en todo caso la impermeabilización del terreno, excepto en aquellas áreas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga estrictamente necesario.

– Se asegurará el mantenimiento del suelo original, la tierra vegetal y las especies herbáceas en las zonas de los paneles y bajo los mismos.

d) En relación con las construcciones preexistentes, instalaciones auxiliares y otros elementos:

– La construcción preexistente en la zona este de la instalación se derribará completamente.

– El vallado se ajustará al patrón parcelario preexistente de forma que se eviten espacios residuales.

– Se utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (ocres, rojizos, verdes oscuros). Para todas las instalaciones auxiliares se usarán colores y acabados acordes con las edificaciones del entorno de la parcela.

e) Medidas complementarias a ejecutar:

– Deberá incluirse plantación de olivos, en ritmo regular (similar al existente en las parcelas adyacentes) en el área al oeste de la instalación que limita con parcelas agrícolas.

– Los caminos interiores de la planta se realizarán sin material que pueda provocar el sellado del suelo. No se admite el uso de capa de grava.»

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 17 de julio de 2023.

3. Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial de fecha 23 de marzo de 2023 que considera viable a la planta solar fotovoltaica «PSF Collado de Novelda» condicionada a:

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

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

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

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

El promotor aporta reparos al informe en fecha 31 de marzo de 2023, que son trasladados al citado Servicio.

Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial de fecha 23 de junio de 2023 que considera viable a la planta solar fotovoltaica «PSF Collado de Novelda», conforme a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunidad Valenciana y el resto de normativa de aplicación.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 6 de julio de 2023.

Los siguientes organismos no han contestado a la solicitud efectuada: Ayuntamiento de Monóvar e i-DE por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Quinto. Adaptación a condicionados

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, el promotor presenta proyecto refundido de la instalación en fecha



bre de 2023, que modifica la instal·lació. Com que les modificacions no es consideren substancials, conforme a l'article 115.3 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, no ha sigut necessari fer nova informació pública del projecte ni noves consultes als òrgans afectats per a la modificació realitzada.

Sisé. Avaluació ambiental

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

Seté. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emès el 8 de febrer de 2022 per l'Ajuntament de Monòver, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 7 de juliol de 2023 i 23 de juny de 2023, respectivament, els dos serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats recollits en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Huité. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 21 de juliol de 2021 davant l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 032021V262 per a una instal·lació de producció denominada PSF Collado de Novelda de tecnologia fotovoltaica per a situar al terme municipal de Monòver i de 3,5 MW instal·lats, per import de 140.000 euros (cent quaranta mil euros) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Consta resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual es confirma l'adequada presentació de la garantia (032021v262) constituïda per Univergy Renovables Haakon, SL, per a l'inici de la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 3.500 kw de potència instal·lada, denominada PSFV Collado de Novelda, per a situar al terme municipal de Monòver (Alacant), (GARALT/2021/55).

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 22 de desembre de 2021 i actualitzats en data 21 de juny de 2022, relatius a la sol·licitud de la instal·lació situada al polígon 22, parcel·la 120, de Monòver, amb una potència d'accés concedida de 3,5 MW_n en 20 kV en la línia 25-Vinalopó de 20 kV de l'ST Petrer (20 kV) en el tram comprés entre els suports 209023 (5641573) i 209021 (5594918).

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

Nové. Acreditacions prèvies a la resolució

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

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

– El promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos aportats per soci indirecte del promotor, del qual consta compromís irrevocable i elevat a públic de finançament. En el cas de canvis en la participació dels

14 de noviembre de 2023, modificando de la instalación. Debido a que las modificaciones no se consideran sustanciales, conforme al artículo 115.3 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, no ha sido necesario hacer nueva información pública del proyecto ni nuevas consultas a los órganos afectados para la modificación realizada.

Sexto. Evaluación ambiental

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

Séptimo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal emitido el 8 de febrero de 2022 por el Ayuntamiento de Monóvar, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 7 de julio de 2023 y 23 de junio de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Octavo. Evacuación y conexión a la red

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 21 de julio de 2021 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032021V262 para una instalación de producción denominada «PSF Collado de Novelda» de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Monóvar y de 3,5 MW instalados, por importe de 140.000 euros (ciento cuarenta mil euros) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Consta Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía (032021v262) constituïda por Univergy Renovables Haakon, SL, para el inicio de la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 3.500 kw de potencia instalada, denominada PSFV Collado de Novelda a ubicar en el término municipal de Monóvar (Alicante), (GARALT/2021/55).

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuïdora, de fecha 22 de diciembre de 2021 y actualizados en fecha 21 de junio de 2022, relativos a la solicitud de la instalación situada en el polígono 22, parcela 120 de Monóvar, con una potencia de acceso concedida de 3,5 MW_n en 20 kV en la línea 25-Vinalopó de 20 kV de la ST Petrel (20 kV) en el tramo comprendido entre los apoyos 209023 (5641573) y 209021 (5594918).

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

Noveno. Acreditaciones previas a la resolución

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

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

– El promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos aportados por socio indirecto del promotor, del que consta compromiso irrevocable y elevado a público de financiación. En el caso de cambios



socis accionistes de l'empresa promotora, caldrà comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat. En cas contrari, es perdre l'autorització administrativa.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació. El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'arrendament elevat a públic de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació.

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

S'ha sol·licitat a l'Ajuntament de Monòver, en data 2 de novembre de 2023, l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. Este informe no ha sigut emés per la corporació local esmentada. Transcorregut el termini per a l'emissió, es continua la tramitació conforme a l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques en relació amb l'article 22 de la mateixa norma legal.

Desé. Procediment d'urgència

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

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

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

Dotzé. Nous departaments

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

Consta en l'expedient proposada de resolució de la secció tramitadora de l'expedient del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

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

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

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

en la participació de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, perdiendo la autorización administrativa en caso contrario.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. El promotor de la instalación dispone de contrato arrendamiento elevado a público de la parcela donde se va a implantar la instalación.

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

Se ha solicitado al Ayuntamiento de Monóvar en fecha 2 de noviembre de 2023 el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. Dicho informe no ha sido emitido por la citada corporación local. Transcurrido el plazo, para su emisión, se continúa la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas en relación con el artículo 22 de la misma norma legal.

Décimo. Procedimiento de urgencia

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Décimo primero. Instalaciones cedidas al gestor de la red

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

Décimo segundo. Nuevos departamentos

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

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

Fundamentos de derecho

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

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

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalacio-



de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

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

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

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

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

Seté. Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió de les aus, en virtut de la Resolució, de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució (DOGV núm. 9138 / 29.07.2021), per la qual cosa es troba en zona de protecció d'avifauna segons article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió. Per tant, li són aplicables les prescripcions tècniques establides en este reial decret.

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

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

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

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

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

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

Nové. D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de

nes de producció de energia elèctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

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

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

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

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

Séptimo. Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución (DOGV núm. 9138/29.07.2021), por lo que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

Octavo. 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

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

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

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

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

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

Noveno. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, las personas solicitantes de autorizaciones

producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a realitzar cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestatívement pugan atorgar l'Administració per als que estiguen exercint l'activitat.

D'acord amb l'article 30.1 del DL 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. Consta en l'expedient documentació acreditativa del compromís irrevocable i elevat a públic de finançament amb recursos aportats per soci indirecte del promotor.

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

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

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

Dotzé. De conformitat amb l'article 24.3 del Decret llei 14/2020, la tramitació compresa en este article podrà ser objecte de supressió per a aquells supòsits concrets en què l'agent promotor haja presentat, juntament amb la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat signada per ell, en què accepte el condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, i que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant ha de presentar la còpia dels condicionats i informes esmentats.

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

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

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

de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestatívement pugan atorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

De acuerdo con el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, previa a la resolución, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. Consta en el expediente documentación acreditativa del compromiso irrevocable y elevado a público de financiación con recursos aportados por socio indirecto del promotor.

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

Décimo. 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.

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

Decimosegundo. De conformidad con el artículo 24.3 del Decreto ley 14/2020, la tramitación comprendida en el citado artículo podrá ser objeto de supresión para aquellos supuestos concretos en que el agente promotor haya presentado, junto con la solicitud inicial de las autorizaciones, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, 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, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, la parte solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

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

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

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

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

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

Tal com s'ha indicat en l'antecedent nové, en data 2 de novembre de 2023 es va sol·licitar a l'Ajuntament de Monòver l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret Llei 14/2020, sense constar en l'expedient resposta a esta petició. Transcorregut el termini per a l'emissió d'este informe, es continua la tramitació conforme a l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques en relació amb l'article 22 de la mateixa norma legal.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret Llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, este Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, i amb una proposta prèvia de resolució de la Secció d'Inspecció i Control Energètic i Miner de data 10 de gener de 2024, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica PSF Collado Novelda per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Univergy Renovables Haakon, SL, de la central fotovoltaica PSF Collado Novelda per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les parcel·les següents:

Municipi: Monòver	Polígon: 22	Parcel·la: 120
Àrea de la superfície ocupada (ha)	10,91	

Sotmesa a les condicions següents:

Ordenació del territori

Informe favorable del Servei de Gestió Territorial de data 23 de març de 2023.

Informe favorable del Servei de Gestió Territorial de data 23 de juny de 2023.

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

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

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

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

Infraestructura verda i paisatge:

Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 7 de juliol de 2023:

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

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

Tal y como se ha indicado en el antecedente noveno, en fecha 2 de noviembre de 2023 se solicitó al Ayuntamiento de Monóvar el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, no constando en el expediente respuesta a dicha petición. Transcurrido el plazo para la emisión de dicho informe, se continúa la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas en relación con el artículo 22 de la misma norma legal.

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante y previa propuesta de resolución de la Sección de Inspección y Control Energético y Minero de fecha 10 de enero de 2024 en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

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

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a Univergy Renovables Haakon, SL, de la central fotovoltaica PSF Collado Novelda para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Monóvar	Polígono: 22	Parcela: 120
Área de la superficie ocupada (ha)	10,91	

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio

Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial de fecha 23 de marzo de 2023.

Informe favorable del Servicio de Gestión Territorial de fecha 23 de junio de 2023.

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

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

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

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

Infraestructura verde y paisaje:

Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 7 de julio de 2023:



«a. En relació amb el planejament general:

- La implantació haurà de respectar la topografia i adaptar-se als pendents existents.
- Els pals dels seguidors s'instal·laran per clavament, evitant l'afeció sobre el sòl per fonamentacions.
- Es disposaran línies de vegetació amb diferents espècies intercalades.
- Es conservaran els murs de pedra seca presents en la zona.
- Es rehabilitaran els murs de pedra seca en els bancals de la zona nord-est.

b) Pel que fa a l'impacte visual:

- S'establirà plantació d'oliveres en la zona nord-est i est de la instal·lació, d'acord amb el pla aportat en els documents d'esmena. Estes s'implantaràn en grups de diversos exemplars, en línies regulars, evitant la plantació en forma de pantalla arbòria o visual.

c) Quant al tractament del terreny i la vegetació de la PF:

- Les espècies que s'inclouran seran autòctones, adaptades al medi i a les característiques ambientals.
- S'inclouran espècies de port mitjà-alt (port mínim entre 80 i 100 cm d'altura).
- S'inclourà plantació d'herbàcies en la zona del corredor central de la instal·lació i el perímetre oest que delimita amb el peu de mont de la Serra Vella, i es crearà una zona de transició entre la PF i el terreny forestal.

- No es pavimentarà el sòl, i s'evitarà, en tot cas, la impermeabilització del terreny, excepte en aquelles àrees en les quals el funcionament de l'activitat ho faça estrictament necessari.

- S'assegurarà el manteniment del sòl original, la terra vegetal i les espècies herbàcies en les zones dels panells i davall d'estos.

d) En relació amb les construccions preexistents, instal·lacions auxiliars i altres elements:

- La construcció preexistent en la zona est de la instal·lació es derrocarà completament.
- El tancat s'ajustarà al patró parcel·lari preexistent de manera que s'eviten espais residuals.
- S'utilitzaran materials i recobriments els colors i les textures dels quals afavorisquen la integració amb el fons escènic (ocres, vermellors, verds foscos). Per a totes les instal·lacions auxiliars, s'usaran colors i acabats concordes amb les edificacions de l'entorn de la parcel·la.

e) Mesures complementàries per a executar:

- Haurà d'incloure's la plantació d'oliveres, en ritme regular (similar a l'existent en les parcel·les adjacents) en l'àrea a l'oest de la instal·lació que limita amb parcel·les agrícoles.
- Els camins interiors de la planta es faran sense material que pugui provocar el segellament del sòl. No s'admet l'ús de capa de grava».

Medi natural:

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 31 de maig de 2023 favorable condicionat per a la instal·lació de la planta solar fotovoltaica, sempre que:

«- Es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades en el 1r informe que va emetre esta direcció general el 27 de març de 2023 i, especialment:

- Es mantinguen l'orografia i els bancals actuals íntegrament. I així mateix, s'evite la compactació del sòl i la retirada o el trasllat de la terra vegetal existent».

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de data 24 de març de 2023, emés el 27 de març de 2023, en el qual s'indica que:

«- No hi ha afeció a terreny forestal, vies pecuàries, arbres monumentals ni espai natural protegit.

- Es recomana informar els titulars d'un vedat de caça del canvi d'ús del sòl.

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

- També 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 amb les

«a. En relación con el planeamiento general:

- La implantación respetará la topografía y se adaptará a las pendientes existentes.
- Los postes de los seguidores se realizarán por hincado, evitando la afeción sobre el suelo por cimentaciones.
- Se dispondrán líneas de vegetación con distintas especies intercaladas.
- Se conservarán los muros de piedra seca presentes en la zona.
- Se rehabilitarán los muros de piedra seca en los bancales de la zona noreste.

b) En relación con el impacto visual:

- Se establece plantación de olivos en la zona noreste y este de la instalación, de acuerdo con plano aportado en los documentos de subsanación. Estos se implantarán en grupos de varios ejemplares, en líneas regulares, evitando la plantación en forma de pantalla arbórea o visual.

c) En relación con el tratamiento del terreno y la vegetación de la PF:

- Las especies a incluir serán autóctonas, adaptadas al medio y a las características ambientales.
- Se incluirán especies de porte medio-alto (porte mínimo entre 80 y 100cm de altura).
- Se incluirá plantación de herbáceas en la zona del corredor central de la instalación y el perímetro oeste que delimita con el piedemonte de la Serra Vella creando una zona de transición entre la PF y el terreno forestal.

- No se pavimentará el suelo, evitando, en todo caso la impermeabilización del terreno, excepto en aquellas áreas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga estrictamente necesario.

- Se asegurará el mantenimiento del suelo original, la tierra vegetal y las especies herbáceas en las zonas de los paneles y bajo los mismos.

d) En relación con las construcciones preexistentes, instalaciones auxiliares y otros elementos:

- La construcción preexistente en la zona este de la instalación se derribará completamente.
- El vallado se ajustará al patrón parcelario preexistente de forma que se eviten espacios residuales.
- Se utilizarán materiales y recubrimientos cuyos colores y texturas favorezcan su integración con el fondo escénico (ocres, rojizos, verdes oscuros). Para todas las instalaciones auxiliares se usarán colores y acabados concordes con las edificaciones del entorno de la parcela.

e) Medidas complementarias a ejecutar:

- Deberá incluirse plantación de olivos, en ritmo regular (similar a existente en las parcelas adyacentes) en el área al oeste de la instalación que limita con parcelas agrícolas.
- Los caminos interiores de la planta se realizarán sin material que pueda provocar el sellado del suelo. No se admite el uso de capa de grava».

Medio natural:

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 31 de mayo de 2023 favorable condicionado para la instalación de la planta solar fotovoltaica, siempre que:

«- Se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas en el 1er informe que emitió esta Dirección General el 27 de marzo de 2023 y en especial:

- Se mantenga la orografía y los bancales actuales en su totalidad. Y asimismo se evite la compactación del suelo y la retirada o traslado de la tierra vegetal existente».

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 24 de marzo de 2023, emitido el 27 de marzo de 2023, en el que se indica que:

«- No hay afeción a terreno forestal, vías pecuarias, árboles monumentales ni espacio natural protegido.

- Se recomienda informar a los titulares de un coto de caza del cambio de uso del suelo.

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

- Afecta a la zona de protección de avifauna por líneas eléctricas incluida en la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocució, por lo que deberá cumplir con las



prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en els articles 6 i 7 del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

Proposta de millores i mesures correctores.

Una vegada revisat del projecte de la planta solar i la seua línia d'evacuació, es procedix a enumerar una sèrie de millores i de mesures correctores que seria necessari tindre en compte.

– Com que part de la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un nivell erosiu alt, s'entén correcta la proposta de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. S'hauran de respectar els bancals i ribassos que hi ha sense retirar la terra fèrtil del sòl.

– En el mateix sentit, haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, es requereix el clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requereixen un anivellament, desmuntatge, condicionament topogràfic, explanació o anivellament d'este.

– Es tenen en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'estes. S'haurà de mantindre una capa de mulch amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esguitada i erosió laminar.

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

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació a la planta solar, no es podran emprar herbicides, i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

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

– Per estar localitzada la planta en una zona de clima bastant àrid, s'haurà de crear i mantindre diversos punts d'aigua de xicotetes dimensions. Per a la construcció, es pot consultar la publicació de la Generalitat Valenciana «Conservació i restauració de punts d'aigua per a la biodiversitat», disponible en línia.

– Qualsevol element aeri o per a l'entroncament aeri/subterrani de la línia d'evacuació haurà de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 i establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.»

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

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

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

En l'annex I es reflectixen les coordenades geogràfiques de la zona delimitada per tancat per a l'ocupació pels grups convertidors d'energia solar a electricitat.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica PSF Collado Novelda, incloent-hi la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, fins a la línia 25-Vinalopó de 20 kV de l'ST Petrer (20 kV) en el tram comprés entre els suports 209023 (5641573) i 209021 (5594918), titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil Univergy Renovables Haakon, SL, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que a continuació es detalla:

prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en el artículo 6 y 7 del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

Propuesta de mejoras y medidas correctoras.

Una vez revisado del proyecto de la planta solar y su línea de evacuación, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta.

– Debido a que parte de la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un nivel erosivo alto, se entiende correcta la propuesta de realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

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

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

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

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

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

– Por estar localizada la planta en una zona de clima bastante árido, se deberá crear y mantener varios puntos de agua de pequeñas dimensiones. Para su construcción se puede consultar la publicación de la Generalitat Valenciana «Conservación y restauración de puntos de agua para la biodiversidad» disponible *online*.

– Cualquier elemento aéreo o para el entronque aéreo/subterráneo de la línea de evacuación deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en el artículo 6 y 7 de establecidas en 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.»

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

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

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

En el anexo I se reflejan las coordenadas geográficas la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos convertidores de energía solar a electricidad.

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica PSF Collado Novelda, incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, hasta la línea 25-Vinalopó de 20 kV de la ST Petrel (20 kV) en el tramo comprendido entre los apoyos 209023 (5641573) y 209021 (5594918), titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Otorgar autorización administrativa prèvia a:

1) La mercantil Univergy Renovables Haakon, SL, para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i el seu accés a la xarxa

DENOMINACIÓ	PSF Collado Novelda
TITULAR	UNIVERGY RENOVABLES HAAKON, SL.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Monòver (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Monòver (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	3,44
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	4,625712
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	3,44
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	3,5
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 1183/2020)	No
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	LAAT 25-Vinalopó de 20 kV d'ST Petrer, en el tram comprés entre els suports 209023 (5641573) i 209021 (5594918), titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tancat perimetral

Municipi: Monòver	Polígon: 22	Parcel·la: 120
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície de tanca (ha)	10,91	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins del tancat

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	6.552
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,384 × 1,303
Potència unitària màxima (Wp)	706 (bifacial amb 10 % IR)
Potència total mòdul (MWp)	4,625712
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	25
Orientació	Fixa
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. d'inversors	16
Potència unitària nominal (MWn)	0,215
Potència total nominal (MWn)	3,44

Datos generales de la central eléctrica autorizada y su acceso a la red

DENOMINACIÓN	PSF Collado Novelda
TITULAR	Univergy Renovables Haakon, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Monóvar (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Monóvar (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	3,44
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	4,625712
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	3,44
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	3,5
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020)	No
RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	LAAT 25-Vinalopó de 20 kV de ST Petrel, en el tramo comprendido entre los apoyos 209023 (5641573) y 209021 (5594918), titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Monóvar	Polígono: 22	Parcela: 120
Núm. zonas	1	
Àrea de la superfície de vallado (ha)	10,91	

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	6.552
Àrea unitaria del módulo (m ²)	2,384 x 1,303
Potencia unitaria máxima (Wp)	706 (bifacial con 10 % IR)
Potencia total módulo (MWp)	4,625712
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	25
Orientación	Fija
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	16
Potencia unitaria nominal (MWn)	0,215
Potencia total nominal (MWn)	3,44



CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS		
	Tipus 1	Tipus 2
Nre.	84	150
Nre. d'inversors	6	10
Nre. mòduls/string	28	28
Nre. strings/inversor	14	15
Cablejat	Cu de 6 mm ² i/o 10 mm ² ; tensió nominal (V):0,6/1kV: PV-ZZ-F	

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	2
CT	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	3.700
Tensió nominal (kV)	0,4/20
Tipologia	IN: 400A / AIS: 24 kV / IC: 16kA / 50Hz
CCTT auxiliar	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	10
Tensió nominal (kV)	0,4/20

Infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu fins al centre de seccionament

Municipi: Monòver	Polígon: 22	Parcel·la: 120
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Nre. línies (cable) evacuació	1	
Origen	Centre de transformació/protecció i mesura	
Final	Centre de seccionament	
Longitud total línia (m)	77	
Tensió nominal kV	20kV	
Tipus de cable	HEPRZ1 12/20 kV 3(1x240) mm ² K Al + H16	

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

1. Centre de seccionament:

Emplaçament: parcel·la 120, polígon 22 del terme municipal de Monòver (Alacant).

El centre de maniobra i seccionament de maniobra exterior està dissenyat segons UNE-EN 62271-202, per a utilitzar en xarxes de distribució elèctriques de fins a 24 kV. Situat en una envoltant prefabricada monobloc de formigó vibrat tipus HA-45/P/12/Ila.

2. LASAT en 20 kV des del centre de seccionament fins al punt d'entroncament amb la xarxa de distribució: LAAT 25-Vinalopó de 20 kV d'ST Petrer en el tram comprés entre els suports 209023 (5641573) i 209021 (5594918), titularitat d'I-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU.

Emplaçament: parcel·la 120, polígon 22 del terme municipal de Monòver (Alacant).

Tensió nominal: 20 kV.

Longitud: 28 x 2 m

Nre. de conductors i secció: 2 trams amb conductors HEPRZ1 3x240 mm² Al 12/20 kV.

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el Centre de Seccionament i el ramal fins al punt d'entroncament amb la xarxa de distribució: entroncament aeri subterrani per a executar entre els suports 209023 (5641573) i 209021 (5594918) de la LAAT 25-Vinalopó de 20 kV d'ST Petrer, titularitat d'I-DE Redes Elèctriques Inteligentes, SAU.

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES		
	Tipo 1	Tipo 2
Núm.	84	150
Núm. Inversores	6	10
Núm. módulos/string	28	28
Núm. strings/inversor	14	15
Cableado	Cu de 6 mm ² y/o 10 mm ² ; Tensión nominal (V):0,6/1kV: PV-ZZ-F	

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	2
CCTT	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	3.700
Tensiones nominales (kV)	0.4/20
Tipología	IN: 400A / AIS: 24 kV / IC: 16kA / 50Hz
CCTT auxiliar	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	10
Tensiones nominales (kV)	0.4/20

Infraestructura de evacuación de uso exclusivo hasta el centro de seccionamiento

Municipio: Monóvar	Polígono: 22	Parcela: 120
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea	
Núm. líneas (cable) evacuación	1	
Origen	Centro de transformación/protección y medida	
Final	Centro de seccionamiento	
Longitud total línea (m)	77	
Tensión nominal kV	20 kV	
Tipo de cable	HEPRZ1 12/20 kV 3(1x240) mm ² K Al + H16	

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

1. Centro de seccionamiento:

Emplazamiento: parcela 120, polígono 22 del término municipal de Monóvar (Alicante).

El centro de maniobra y seccionamiento de maniobra exterior está diseñado según UNE-EN 62271-202, para su utilización en redes de distribución eléctricas de hasta 24 kV. Ubicado en una envolvente prefabricada monobloque de hormigón vibrado tipo HA-45/P/12/Ila.

2. LASAT en 20 kV desde el centro de seccionamiento hasta el punto de entronque con la red de distribución: LAAT 25-Vinalopó de 20 kV de ST Petrel en el tramo comprendido entre los apoyos 209023 (5641573) y 209021 (5594918), titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplazamiento: parcela 120, polígono 22 del término municipal de Monóvar (Alicante).

Tensión nominal: 20 kV.

Longitud: 28 x 2 m.

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

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y el ramal hasta el punto de entronque con la red de distribución: entronque aéreo subterráneo a ejecutar entre los apoyos 209023 (5641573) y 209021 (5594918) de la LAAT 25-Vinalopó de 20 kV de ST Petrel, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

No obstant això, després de l'execució de l'obra i emissió del corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió de l'esmentat Centre de Seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

Pressupostos de les instal·lacions

Pressupost global d'execució (€)	1.949.401,24
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	82.865,72

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

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

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

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

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

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

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

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

– Projecte de desenvolupament refós instal·lació de planta solar fotovoltaica Collado de Novelda de 3.440,00 kw connectada a xarxa, de data 12 de desembre de 2023, signat per la persona tècnica projectista, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de Burgos i Palència, en data 12 de desembre de 2023, i visat PA230402, en el qual s'inclou el centre de seccionament i la línia d'alta tensió que seran cedits a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, juntament amb la declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista, de data 5 de desembre de 2023.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial es recullen en el projecte refós rebut en este servei territorial de data 12 de desembre de 2023.

No obstante, tras la ejecución de la obra y emisión del correspondiente certificado final de obra, antes de la Autorización de Explotación, está prevista la cesión del mencionado Centro de Seccionamiento y la derivación a favor de la distribuidora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuidora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

Presupuestos de las instalaciones

Presupuesto global de ejecución (€)	1.949.401,24
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	82.865,72

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

La persona titular de la autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el título IV de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y su desarrollo reglamentario, y en particular los establecidos en los artículos 6 y 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. En todo caso, la mercantil deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

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

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

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

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

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

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

– Proyecto de desarrollo refundido: Instalación de planta solar fotovoltaica Collado de Novelda de 3.440,00 kw conectada a red de fecha 12 de diciembre de 2023 firmado por la persona técnica projectista, visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Burgos y Palencia de fecha 12 de diciembre de 2023 y visado PA230402, en el que se incluye el centro de seccionamiento y la línea de alta tensión que van a ser cedidos a I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, junto con la declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico projectista de fecha 5 de diciembre de 2023.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial de fecha 12 de diciembre de 2023.



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

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

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

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

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 dihuit (18) mesos, que es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar a este efecte de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

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

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

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

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

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

3. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemedida 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 dieciocho (18) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. 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 vengán 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.

10. Igualmente se acompañará la documentación requerida conforme a la ITC-LAT 04 del Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión, la ITC RAT-22 del Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

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

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

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



11. 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 216.279,53 € (dos-cents setze mil dos-cents setanta-nou euros i cinquanta-tres cèntims), i haurà d'acreditar-se la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, com a requisit indispensable per a poder atorgar-se esta.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11. 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 216.279,53 € (doscientos dieciséis mil doscientos setenta y nueve euros y cincuenta y tres céntimos), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

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

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

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

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

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

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

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

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

17. 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.

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



El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació, amb un pressupost d'execució material del total de la instal·lació d'1.949.401,24 € (un milió nou-cents quaranta-nou mil quatre-cents un euros i vint-i-quatre cèntims). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

20. Quant al finançament del projecte, qualsevol variació en la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'haurà de comunicar a este òrgan en el termini de deu dies des de la modificació, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

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

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendeix a 82.865,72 € (huitanta-dos mil huit-cents seixanta-cinc euros i setanta-dos cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 7 de juliol de 2023:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 1.949.401,24 € (un millón novecientos cuarenta y nueve mil cuatrocientos un euros y veinticuatro céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

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

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

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado Segundo, cuyo presupuesto asciende a 82.865,72 € (ochenta y dos mil ochocientos sesenta y cinco euros y setenta y dos céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 7 de julio de 2023:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'Energia (<https://cindi.gva.es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valencià).

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

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

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

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

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

Alacant, 10 de gener de 2024.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa Maria Aragonés Pomares.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Alicante, 10 de enero de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas: Rosa Maria Aragonés Pomares.

ANNEX I / ANEXO I



Puntos	Coordenadas X	Coordenadas Y	Puntos	Coordenadas X	Coordenadas Y	Puntos	Coordenadas X	Coordenadas Y
1	690961.8093	4255539.2260	28	690903.3700	4255643.5077	51	690633.5645	4255786.5182
2	690968.3352	4255548.4570	27	690893.3355	4255650.5072	52	690644.0040	4255775.4487
3	690972.4440	4255554.7069	28	690884.9735	4255658.0042	53	690658.2740	4255759.6187
4	690973.1735	4255554.3712	29	690873.9610	4255671.7677	54	690655.4240	4255757.3987
5	690973.5780	4255557.0207	30	690868.7545	4255683.1252	55	690653.5240	4255755.1787
6	690974.2970	4255561.7332	31	690864.0215	4255696.3752	56	690643.2540	4255745.0787
7	690975.3620	4255568.7132	32	690855.2650	4255712.9382	57	690639.8040	4255741.5087
8	690975.3620	4255572.9787	33	690846.9980	4255724.8007	58	690631.5740	4255732.5287
9	690974.5820	4255578.9357	34	690842.8440	4255726.8992	59	690591.4040	4255688.6987
10	690973.5180	4255583.1927	35	690819.3940	4255738.0692	60	690587.8835	4255683.7387
11	690972.8865	4255585.0832	36	690796.1340	4255746.5987	61	690587.3480	4255683.2757
12	690972.0220	4255587.0657	37	690760.0940	4255754.3687	62	690565.5845	4255669.5327
13	690971.0905	4255589.2027	38	690703.7440	4255773.4787	63	690563.2810	4255666.8382
14	690967.8985	4255594.8497	39	690696.7040	4255775.7387	64	690544.2980	4255646.6742
15	690965.0345	4255599.1137	40	690688.7540	4255779.3587	65	690546.7635	4255641.1787
16	690962.4865	4255602.5587	41	690674.7345	4255785.4287	66	690554.7530	4255585.2887
17	690954.7610	4255610.2607	42	690656.5745	4255795.6387	67	690554.5330	4255574.4387
18	690947.1160	4255617.8832	43	690649.9845	4255799.9687	68	690553.4930	4255522.2587
19	690941.6895	4255622.4162	44	690639.1945	4255807.1982	69	690548.6425	4255447.6892
20	690940.6820	4255623.2582	45	690631.7645	4255812.1082	70	690541.8620	4255398.8792
21	690935.3880	4255627.1252	46	690620.9745	4255819.4782	71	690534.0220	4255374.5292
22	690931.1295	4255629.9247	47	690611.3545	4255824.9682	72	690531.9020	4255367.9392
23	690926.6770	4255632.1817	48	690620.2245	4255804.6982	73	690552.4820	4255367.6492
24	690923.2875	4255633.5517	49	690630.5645	4255789.9082	74	690614.0520	4255389.7192
25	690913.9060	4255637.9597	50	690631.5745	4255788.6282	75	690631.5720	4255391.7192

ANNEX II / ANEXO II

