

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 10 de novembre de 2023, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a Fotozar 3, SL, l'autorització administrativa prèvia, de construcció i aprovació del pla de desmantellament de la central fotovoltaica «Ayora I», potència instal·lada 47,19 MW a Jarafuel i Zarra, inclosa la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu i la declaració d'utilitat pública, en concret, de les tres línies. Expedient ATALFE /2020/76. [2024/262]

Antecedents

Sol·licitud

Fotozar 3, SL, va presentar una instància al registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 05.11.2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1644273, en què sol·licita l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectats, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada «Ayora I», de potència nominal 47,19 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 49,97 MWp, que s'ubicaran als termes municipals de Jarafuel i Zarra (València), inclosa la infraestructura d'evacuació exclusiva fins a la subestació transformadora «SE2 Vall Solar (30/132/400kV)», i la declaració d'utilitat pública, en concret, d'esta infraestructura d'evacuació exclusiva.

Mitjançant un acord, del 20.08.2018, entre els promotors SPV Genia Davinci, SL (anterior denominació, Wortch Capital, SL), Chambó Renovables, SLU; Eiden Renovables, SLU, El Àguila Renovables, SLU, Mambar renovables, SLU, Fotozar 3, SL, Fotozar 4, SL; Elawan Energy, SL; Pale directorship, SL; es nomena interlocutor únic de nus/posició a SPV Genia Davinci, SL, i este promotor és l'encarregat de dissenyar i tramitar les instal·lacions comunes d'evacuació en expedient separat [PFOT 786 EXP.:2023/145].

Segons les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, esta està sotmesa al procediment integrat d'autorització 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 tractar-se d'una sol·licitud relativa a una central fotovoltaica que es projecta emplaçar sobre sòl no urbanitzable. Per a tramitar-la es va incoar per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València (d'ara en avant, STIEMV) l'expedient ATALFE/2020/76.

Consta el pagament de la taxa corresponent al pressupost de la instal·lació indicat en la sol·licitud inicial, així com el pagament d'una taxa addicional, a causa de l'augment de pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

En data 22.12.2020, a partir de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel servei territorial esmentat de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 49,97 MWp de potència instal·lada, segons la definició vigent aleshores, promoguda per Fotozar 3, SL, que s'ha de situar als municipis de Zarra i Jarafuel, província de València, únicament als efectes del que estipula l'article 1.1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació 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 trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, i en l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distri-

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 10 de noviembre de 2023, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se otorga a Fotozar 3, SL, la autorización administrativa previa, de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento de la central fotovoltaica Ayora I, potencia instalada 47,19 MW en Jarafuel y Zarra, incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo y la declaración de utilidad pública, en concreto, de las tres líneas. Expediente ATALFE /2020/76. [2024/262]

Antecedentes

Solicitud

Fotozar 3 SL., presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 05.11.2020, con núm. de registro GVRTE/2020/1644273, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la evaluación de impacto ambiental ordinaria 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 «AYORA I», de potencia nominal 47,19 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 49,97 MW_p, a ubicar en los términos municipales de Jarafuel y Zarra (Valencia), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva hasta la subestación transformadora «SE2-Valle Solar (30/132/400kV)», y la declaración de utilidad pública, en concreto, de dicha infraestructura de evacuación exclusiva.

Mediante acuerdo, de fecha del 20.08.2018, entre los promotores SPV Genia Davinci SL. (anterior denominación Wortch Capital SL.), Chambó Renovables SLU, Eiden Renovables SL.U., El Àguila Renovables SL.U., Mambar renovables SL.U., Fotozar 3 SL., Fotozar 4 SL., Elawan Energy SL., Pale directorship, SL, se nombra interlocutor único de nudo/posición a SPV Genia Davinci, SL, siendo este promotor el encargado de diseñar y tramitar las instalaciones comunes de evacuación en expediente separado [PFOT 786 EXP.:2023/145].

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización 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), por tratarse de una solicitud atinente a una central fotovoltaica que se proyecta emplazar sobre suelo no urbanizable. Para la tramitación de esta se incoó por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia (en adelante STIEMV) el expediente ATALFE/2020/76.

Consta el pago de la tasa correspondiente al presupuesto de la instalación indicado en la solicitud inicial, así como el pago de una tasa adicional, debido al aumento de presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Con fecha 22.12.2020, 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 49,97 MW_p de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Fotozar 3, SL., a ubicar en los municipios de Zarra y Jarafuel, provincia de Valencia, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación 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 treinta (30) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en el artículo 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de



bució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, així com en els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental, en els mitjans següents:

el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 14.12.2021 (DOGV 9234).

el *Butlletí Oficial de la Província de València* del 17.12.2021 (BOP núm. 242).

el diari de premsa *Las Provincias* del 22.12.2021.

L'STIEMV, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre als ajuntaments de Zarra i Jarafuel, per a exposar-la en el tauler d'anuncis, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, junt amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i va requerir aquells perquè remeteren la diligència acreditativa respectiva de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, que consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de la seu electrònica de l'Ajuntament de Zarra des del 14.12.2021 fins al dia 25.01.2022, i al de Jarafuel des del 13.12.2021 fins al dia 24.01.2022.

De la mateixa manera, es va traslladar esta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública, a les persones que consten en la relació dels béns i drets afectats de l'expedient com a titulars.

Així mateix, s'ha posat 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:

Projectes de la central i les infraestructures d'evacuació de setembre de 2021 -v04.

Separates del projecte.

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.

Estudi d'impacte ambiental.

Plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

Estudi d'integració paisatgística.

Sol·licitud/autorització prospecció arqueològica o paleontològica.

Informe tècnic d'avaluació de l'afecció potencial a la recàrrega d'aqüífers per part del projecte.

Documentació per a l'ocupació de vies pecuàries.

Al·legacions

D'acord amb la documentació que es troba en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública es presenten al·legacions per part de:

Societat Valenciana d'Ornitologia (SVO) – 18.01.2022

Acció Ecologista AGRO – 20.01.2022

Associació Naturalista d'Ayora i la Vall (ANAV) – 13.01.2022

Plataforma Cívica Montesa Territori VIU – 20.01.2022

Parotets, Societat Odonatològica de la Comunitat Valenciana – 21.01.2022

Rosa M.^a Más González – 22.01.2022

María del Mar Cabanes Morote – 19.01.2022

Fernando Belda Hernández – 13.01.2022,

en què les al·legacions i la resposta del promotor s'indiquen de manera resumida a continuació, atenent el contingut substancialment coincident:

En la tramitació de l'autorització se sol·licita la paralització d'este projecte per a instal·lacions d'energies renovables, sempre que no s'agoten les possibilitats d'ubicació en sòls urbans i industrials.

El promotor respon que l'elecció de la ubicació d'este projecte ha sigut precisament en coherència amb el contingut del Pla especial d'or-

transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de Impacto Ambiental, en los siguientes medios:

el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 14.12.2021, (DOGV 9234)

el *Boletín Oficial de la Provincia* de Valencia de fecha 17.12.2021, (BOP núm. 242)

el diario de prensa *Las Provincias* de fecha 22.12.2021.

El STIEMV, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió a los Ayuntamientos de Zarra y Jarafuel, para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos le remitiera respectiva diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de anuncios de la sede electrónica del Ayuntamiento de Zarra desde el 14.12.2021 hasta el día 25.01.2022, y en el de Jarafuel desde el 13.12.2021 hasta el día 24.01.2022.

De igual forma, se trasladó esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan en la relación de los bienes y derechos afectados del expediente como titulares.

Asimismo, se ha puesto 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:

Proyectos de la central y las infraestructuras de evacuación de septiembre de 2021-v04.

Separatas del proyecto.

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.

Estudio de Impacto Ambiental.

Pliogo general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

Estudio de integración paisajística.

Solicitud/autorización prospección arqueológica o paleontológica.

Informe técnico de evaluación de la potencial afección a la recarga de acuíferos por parte del proyecto.

Documentación para la ocupación de vías pecuarias.

Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se presentaron alegaciones por parte de:

Societat Valenciana d'Ornitologia (SVO) – 18.01.2022

Acción Ecologista AGRO – 20.01.2022

Asociación Naturalista de Ayora y la Valle (ANAV) – 13.01.2022

Plataforma Cívica Montesa Territori Viu – 20.01.2022

Parotets, Sociedad Odonatológica de la Comunitat Valenciana – 21.01.2022

Rosa M.^a Más González – 22.01.2022

María del Mar Cabanes Morote – 19.01.2022

Fernando Belda Hernández – 13.01.2022,

cuyas alegaciones y respuesta del promotor se indican de forma resumida a continuación, atendiendo a su contenido sustancialmente coincidente:

Se solicita la paralización en la tramitación de la autorización de este proyecto para instalaciones de energías renovables, en tanto no se agoten las posibilidades de ubicación en suelos urbanos e industriales.

El promotor responde que la elección de la ubicación del presente proyecto ha sido precisamente en coherencia con el contenido del Plan



denació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel.

Se sol·licita que s'estudien tots els projectes de la zona com una sola unitat i no de manera fragmentada, i són sotmesos a la tramitació que hi corresponga en funció de la potència total produïda i no com si foren instal·lacions aïllades.

El promotor respon i justifica que, donades les característiques del projecte objecte d'estudi, no hi ha una diferència significativa entre sotmetre el projecte a la tramitació que li correspon de manera individual o considerant en conjunt totes les instal·lacions promogudes en l'àmbit d'estudi. A més, les empreses promotores són empreses completament independents i l'estudi de sinèrgies analitza els efectes acumulatius i sinèrgics sobre els recursos naturals, el paisatge i l'agricultura.

Se sol·licita que es duga a terme un estudi d'avifauna adaptat a les necessitats i àmbit d'este projecte, i que es garantisca la independència dels resultats obtinguts.

El promotor respon que l'estudi d'avifauna elaborat compleix les bones pràctiques metodològiques per als estudis específics d'este tipus. La zona d'estudi és la mateixa per als tres projectes a què es fa referència, per tant, és freqüent aprofitar estudis ja realitzats per a un mateix territori, ja que els resultats seran els mateixos.

Es considera que l'alternativa del document de síntesi 1 no ha de rebutjar-se en favor de l'alternativa 2.

El promotor respon que l'alternativa 1, que consistix en disposició de panells solars fotovoltaics en les cobertes de les edificacions, ha sigut descartada, atés que el projecte té per objecte la producció d'energia elèctrica renovable a gran escala, per la qual cosa no hi ha superfície suficient d'este tipus en l'àmbit d'estudi on es puga instal·lar plantes fotovoltaïques d'estes dimensions.

Es considera que resulta fonamental avaluar les afeccions als grups de fauna diferents de les aus.

El promotor respon que es procedirà a ampliar la informació sol·licitada en relació a la resta de grups de fauna.

Se sol·licita que s'avalue detalladament l'afecció a totes les espècies de mamífers d'interés que alberga la zona d'interés per als mamífers (ZIM) núm. 96 serres del sud-oest de València i Hoces del Cabriel i el Xúquer.

El promotor respon que es procedirà a ampliar la informació sol·licitada en relació a les espècies de mamífers de més interés i a les zones ZIM existents en l'àmbit d'estudi.

Se sol·licita que s'estudien les repercussions sobre les espècies d'interés dels espais Xarxa Natura 2000 més pròxims a pesar que l'àmbit del projecte no afecte territorialment estes zones.

El promotor respon que el lloc d'importància comunitària (LIC) i la zona d'especial conservació (ZEC) la Vall d'Aiora i la serra del Boquerón, pertanyent a la Xarxa Natura 2000, és el més pròxim i està situat a aproximadament 875 m al nord del límit del tancat perimetral que delimita l'activitat, per la qual cosa el projecte no genera una afecció directa sobre Xarxa Natura 2000.

Se sol·licita que es modifiquen uns certs aspectes de l'estudi d'avifauna, com l'afecció de l'àguila imperial.

El promotor respon que l'àrea d'estudi per a l'avifauna va ser de 10 km, per la qual cosa la localització del territori de cria de l'àguila imperial quedaria situada fora de l'àmbit considerat en l'estudi d'avifauna. La resta dels aspectes no suposarien una afecció significativa.

Es considera que és necessari ampliar l'estudi d'impacte ambiental al grup dels invertebrats i avaluar els efectes produïts per la pèrdua d'hàbitat i per la potencial atracció que produiran els panells solars als insectes polarotàctics.

El promotor respon que es procedirà a ampliar la informació sol·licitada en relació a les espècies d'invertebrats de més interés i als impactes potencials que es podrien generar sobre este grup faunístic.

Se sol·licita que es tinguen en compte altres aspectes referents a la protecció de la fauna i/o flora, tancat i control de la vegetació.

El promotor respon que es valorarà la idoneïtat d'instal·lar un tancat cinègic de 40 x 40 cm en les dues files inferiors, per a permetre i afavorir la permeabilitat de la infraestructura al pas de mamífers de grandària mitjana i gran. També es valorarà la conveniència de delimitar, en la mesura que siga possible, el període d'actuacions de treballs

especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel.

Se solicita que se estudien todos los proyectos de la zona como una sola unidad y no de manera fragmentada, siendo sometidos a la tramitación que corresponda en función de la potencia total producida y no como si de instalaciones aisladas se tratase.

El promotor responde y justifica que dadas las características del proyecto objeto de estudio, no existe una diferencia significativa entre someter el proyecto a la tramitación que le corresponde de forma individual o considerando en conjunto la totalidad de las instalaciones promovidas en el ámbito de estudio. Además, las empresas promotoras son empresas completamente independientes y el estudio de sinergias analiza los efectos acumulativos y sinérgicos sobre los recursos naturales, el paisaje y la agricultura.

Se solicita que se lleve a cabo un estudio de avifauna adaptado a las necesidades y ámbito del presente proyecto, y que se garantice la independencia de los resultados obtenidos.

El promotor responde que el estudio de avifauna elaborado cumple con las buenas prácticas metodológicas para los estudios específicos de este tipo. La zona de estudio es la misma para los tres proyectos que se hace referencia, por tanto, es frecuente aprovechar estudios ya realizados para un mismo territorio, debido a que los resultados van a ser los mismos.

Se considera que la alternativa del Documento de Síntesis 1 no debe desecharse en favor de la alternativa 2.

El promotor responde que la alternativa 1, que consiste en disposición de paneles solares fotovoltaicos en las cubiertas de las edificaciones, ha sido descartada dado que el proyecto tiene por objeto la producción de energía eléctrica renovable a gran escala, por lo que no existe superficie suficiente de este tipo en el ámbito de estudio donde se pueda instalar plantas fotovoltaicas de estas dimensiones.

Se considera que resulta fundamental evaluar las afecciones a los grupos de fauna diferentes a las aves.

El promotor responde que se procederá a ampliar la información solicitada en relación al resto de grupos de fauna.

Se solicita que se evalúe detalladamente la afección a todas las especies de mamíferos de interés que alberga la Zona de Interés para los Mamíferos (ZIM) Núm. 96 Sierras del Suroeste de Valencia y Hoces del Cabriel y el Júcar.

El promotor responde que se procederá a ampliar la información solicitada en relación a las especies de mamíferos de mayor interés y a las zonas ZIM existents en el ámbito de estudio.

Se solicita que se estudien las repercusiones sobre las especies de interés de los espacios Red Natura 2000 más próximos a pesar de que el ámbito del proyecto no afecte territorialmente a estas zonas.

El promotor responde que el Lugar de Importancia Comunitaria (LIC) y la Zona de Especial Conservación (ZEC) Valle de Ayora y Sierra del Boquerón, perteneciente a la Red Natura 2000, es el más próximo y está ubicado a aproximadamente 875 m al norte del límite del vallado perimetral que delimita la actividad, por lo que el proyecto no genera una afección directa sobre Red Natura 2000.

Se solicita que se modifiquen ciertos aspectos del estudio de avifauna, como la afección del águila imperial.

El promotor responde que el área de estudio para la avifauna fue de 10 km, por lo que la localización del territorio de cría del águila imperial quedaría situada fuera del ámbito considerado en el estudio de avifauna. El resto de los aspectos no supondrían una afección significativa.

Se considera que es necesario ampliar el estudio de impacto ambiental al grupo de los invertebrados y evaluar los efectos producidos por la pérdida de hábitat y por la potencial atracción que producirán los paneles solares a los insectos polarotáticos.

El promotor responde que se procederá a ampliar la información solicitada en relación a las especies de invertebrados de mayor interés y a los impactos potenciales que se podrían generar sobre este grupo faunístico.

Se solicita que se tengan en cuenta otros aspectos referents a la protección de la fauna y/o flora, vallado y control de la vegetación.

El promotor responde que se valorará la idoneidad de instalar un vallado cinético de 40x40 cm en las dos filas inferiores, para permitir y favorecer la permeabilidad de la infraestructura al paso de mamíferos de mediano y gran tamaño. También se valorará la conveniencia de acotar, en la medida de lo posible, el periodo de actuaciones de trabajos



de desbrossament entre els mesos de setembre i febrer, i exclusivament al període diürn, per a evitar molèsties i/o danys a la fauna en l'època de la cria de les aus i de més presència i activitat d'invertebrats.

Se sol·licita que es modifiquen uns certs aspectes de l'estudi de sinergies.

El promotor respon que l'estudi de sinergies estableix una avaluació i valoració adequades sobre els factors ambientals i socioeconòmics.

Se sol·licita la inclusió d'informació sobre avaluació d'alguns impactes ambientals.

El promotor respon que ja s'han tingut en compte tots els aspectes als quals es fa referència, com l'hipotètic efecte llac o espill, o les mesures anticol·lisió i antielectrocució a implementar en les línies d'evacuació, o la fragmentació de l'hàbitat.

Se sol·licita que es duguen a terme les prospeccions botàniques necessàries per a poder valorar les espècies vegetals existents.

El promotor respon que, abans de l'inici de l'execució del projecte, es durà a terme una prospecció botànica minuciosa en tota la superfície dels recintes afectats pel projecte, així com en les zones circumdants de maniobra o apilament de materials, amb la finalitat de conèixer amb detall les espècies botàniques presents i evitar qualsevol afecció a espècies protegides o possibles hàbitats prioritaris actualment no cartografiats i/o inventariats.

Es considera inadequada la valoració de l'afecció al paisatge de rellevància regional i l'estudi d'integració paisatgística s'estima incomplet.

El promotor respon que l'estudi d'integració paisatgística reuneix tot el contingut exigint en el Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Se sol·licita aclariment sobre l'ús de productes químics.

El promotor respon que no s'empraran productes químics en la neteja dels panells. En cas de ser necessari l'ús puntual de detergents, estos seran ecològics i biodegradables.

Es considera inadequat l'emplaçament des del punt de vista del patrimoni històric i cultural.

El promotor respon que caldrà ajustar-se al que disposa l'òrgan competent en matèria de patrimoni històric i cultura, si és el cas.

Es realitza una reflexió sobre estos projectes i l'ordenació del territori i el sistema econòmic.

El promotor respon que el projecte complix tots els criteris mediambientals, territorials i paisatgístics establits pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, sobre la base del qual es tramita este projecte, a més d'amb el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel.

Es considera inadequada la valoració de l'afecció del projecte sobre el mitjà socioeconòmic.

El promotor respon que s'ha recaptat informació suficient sobre l'opinió majoritària de la població mitjançant el pla de participació pública del Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel.

Se sol·licita una reformulació de la identificació i valoració d'impactes sobre el canvi climàtic.

El promotor respon que l'execució i la posada en marxa posterior d'instal·lacions fotovoltaiques permetrà reduir considerablement les emissions de CO₂ a l'atmosfera, i així es reduirà l'efecte d'hivernacle i el calfament global del planeta.

Es realitzen consideracions sobre les mesures preventives plantejades.

El promotor respon que s'accepten les alegacions relatives a la velocitat de circulació en els camins d'accés, a la prospecció botànica prèvia a l'actuació i a la limitació d'activitat en la fase d'execució de la planta fotovoltaica en horari diürn.

Se sol·licita que no s'inicien les obres fins a la recepció de tots els subministraments imprescindibles per a esta.

El promotor respon que, si a causa de l'escassetat de matèries primeres hi ha dificultats en el subministrament de materials, i per això s'estima que el projecte pot arribar a paraitzar-se durant la fase d'execució, es valorarà la possibilitat d'adquirir i emmagatzemar els components que conformen la planta solar fotovoltaica fins a aconseguir

de desbroce entre los meses de septiembre y febrero, y exclusivamente al periodo diurno, para evitar molestias y/o daños a la fauna en la época de la cría de las aves y de mayor presencia y actividad de invertebrados.

Se solicita que se modifiquen ciertos aspectos del estudio de sinergias.

El promotor responde que el estudio de sinergias establece una adecuada evaluación y valoración sobre los factores ambientales y socioeconómicos.

Se solicita la inclusión de información sobre evaluación de algunos impactos ambientales.

El promotor responde que ya se han tenido en cuenta todos los aspectos a los que se hace referencia, como el hipotético efecto lago o espejo, o las medidas anticolisión y antielectrocución a implementar en las líneas de evacuación, o la fragmentación del hábitat.

Se solicita que se lleven a cabo las prospecciones botánicas necesarias para poder valorar las especies vegetales existentes.

El promotor responde que, previo al inicio de la ejecución del proyecto, se llevará a cabo una minuciosa prospección botánica en la totalidad de la superficie de los recintos afectados por el proyecto, así como en las zonas circundantes de maniobra o acopio de materiales, con el fin de conocer con detalle las especies botánicas presentes y evitar cualquier afección a especies protegidas o posibles hábitats prioritarios actualmente no cartografiados y/o inventariados.

Se considera inadequada la valoración de la afección al paisaje de relevancia regional, y se estima incompleto el estudio de integración paisajística.

El promotor responde que el estudio de integración paisajística reúne todo el contenido exigido en el Decreto legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobació del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.

Se solicita aclaración sobre el uso de productos químicos.

El promotor responde que no se emplearán productos químicos en la limpieza de los paneles. En caso de ser necesario el uso puntual de detergentes, estos serán ecológicos y biodegradables.

Se considera inadecuado el emplazamiento desde el punto de vista del patrimonio histórico y cultural.

El promotor responde que se estará a lo dispuesto por el órgano competente en materia de patrimonio histórico y cultura, en su caso.

Se realiza una reflexión sobre estos proyectos y la ordenación del territorio y el sistema económico.

El promotor responde que el proyecto cumple con la totalidad de criterios medioambientales, territoriales y paisajísticos establecidos por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, en base al cual se tramita el presente proyecto, además de con el Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel.

Se considera inadequada la valoración de la afección del proyecto sobre el medio socioeconómico.

El promotor responde que se ha recabado información suficiente sobre la opinión mayoritaria de la población mediante el plan de participación pública del Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel.

Se solicita una reformulación de la identificación y valoración de impactos sobre el cambio climático.

El promotor responde que la ejecución y posterior puesta en marcha de instalaciones fotovoltaicas permitirá reducir considerablemente las emisiones de CO₂ a la atmósfera, reduciendo el efecto invernadero y el calentamiento global del planeta.

Se realizan consideraciones sobre las medidas preventivas planteadas.

El promotor responde que se aceptan las alegaciones relativas a la velocidad de circulación en los caminos de acceso, a la prospección botánica previa a la actuación y a la limitación de actividad en la fase de ejecución de la planta fotovoltaica en horario diurno.

Se solicita que no se inicien las obras hasta la recepción de todos los suministros imprescindibles para la misma.

El promotor responde que, si debido a la escasez de materias primas hubiese dificultades en el suministro de materiales, y por ello se estima que el proyecto pudiera llegar a paraitzarse durante su fase de ejecución, se valorará la posibilidad de adquirir y almacenar los componentes que conforman la planta solar fotovoltaica hasta alcanzar el

l'estoc requerit per a garantir l'execució de l'obra completa sense interrupcions.

Condicionats

Segons el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de trenta (30) dies presenten la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeten, si procedix, els condicionats tècnics oportuns al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servei públic o d'interès general, els béns o els drets al càrrec dels quals puguen ser afectats per esta; es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Confederació Hidrogràfica del Xúquer.

Informe favorable de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, de data 10.02.2022, condicionat al fet que es duguen a terme les especificacions relatives al creuament dels llits, complint, en tot moment, la legislació d'aigües vigent i obtenint prèviament les corresponents autoritzacions administratives.

Fotozar 3, SL, mostra la conformitat amb l'informe emés, mitjançant un escrit de data 09.08.2022.

2. Àrea de carreteres. Diputació de València.

Primer informe de la Diputació de València, del Servei de Planificació i Projectes de l'Àrea d'Infraestructures, de 23.12.2021, en què s'informa desfavorablement a causa de la situació de l'LSMT de 30 kV dins de la zona de protecció del CV-441, i canvis en els accessos 1, 2, 7 i 8, ubicació, girs i la senyalització dels accessos.

En resposta d'això, Fotozar 3, SL, presenta alegacions i un projecte d'adaptació de l'accés a la central el 17.02.2022.

Segon l'informe de la Diputació de València, del Servei de Planificació i Projectes de l'Àrea d'Infraestructures, de 26.05.2022, en què es contesten desfavorablement les alegacions presentades pel promotor respecte a la ubicació de l'LSMT i als accessos a la central.

En resposta, el promotor presenta projecte d'adaptació nou el 18.08.2022.

Tercer informe de la Diputació de València, del Servei de Planificació i Projectes de l'Àrea d'Infraestructures, de 20.09.2022, en què s'informa favorablement la nova ubicació de l'LSMT de 30 kV i la dels accessos a la central.

3. Direcció general de cultura i patrimoni.

Informe favorable, de 29.09.2020, als efectes patrimonials previstos en l'article 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià, amb subjecció a una sèrie de condicions sobre el seguiment intensiu de les obres en els jaciments arqueològics del Vallejo del Cojo Riñón, de camí de la Casa del Mojón i de la resta d'obres que suposen moviment de terres, així com l'obligació de publicar els resultats obtinguts.

Fotozar 3, SL, informa que ja ha inclòs en l'Estudi d'impacte ambiental la sol·licitud de prospecció arqueològica, junt amb el projecte associat i el llibre de gestió d'actuacions arqueològiques.

4. Direcció Territorial de València de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica.

Informe de la Direcció Territorial de València de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, de 4/1/2022, en què sol·licita l'esmena de la documentació aportada.

Informe de la Direcció Territorial de València de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, de 23.09.2022, en què no s'oposa a la instal·lació de la planta fotovoltaica sempre que, durant la fase de construcció, explotació i desmantellament, es complisquen una sèrie de condicions descrites en l'informe.

Fotozar 3, SL, en data 05.10.2022, presenta la documentació sol·licitada i mostra la conformitat als condicionats, que indica una sèrie de consideracions.

Informe de la Direcció Territorial de València de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Tran-

stock requerido para garantizar la ejecución de la obra completa sin interrupciones.

Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de treinta (30) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Confederación Hidrográfica del Júcar.

Informe favorable de la Confederación Hidrográfica del Júcar, de fecha 10.02.2022, condicionado a que se lleven a cabo las especificaciones relativas al cruzamiento de los cauces, cumpliendo en todo momento la legislación de aguas vigente y obteniendo previamente las correspondientes autorizaciones administrativas.

Fotozar 3, SL, muestra su conformidad con el informe emitido, mediante escrito de fecha 09.08.2022.

2. Área de carreteras. Diputación de València.

Primer informe de la Diputación de València, del Servicio de Planificación y Proyectos del Área de infraestructuras, de 23.12.2021, donde se informa desfavorablemente debido a la situación de la LSMT de 30 kV dentro de la zona de protección del CV-441, y cambios en los accesos 1, 2, 7 y 8, ubicación, giros y la señalización de los accesos.

En respuesta, Fotozar 3, SL, presenta alegaciones y proyecto de adaptación del acceso a la central el 17.02.2022.

Segundo informe de la Diputación de València, del Servicio de Planificación y Proyectos del Área de infraestructuras, de 26.05.2022, donde se contesta desfavorablemente a las alegaciones presentadas por el promotor respecto a la ubicación de la LSMT y a los accesos a la central.

En respuesta, el promotor presenta nuevo proyecto de adaptación el 18.08.2022.

Tercer informe de la Diputación de València, del Servicio de Planificación y Proyectos del Área de infraestructuras, de 20.09.2022, donde se informa favorablemente a la nueva ubicación de la LSMT de 30 kV y la de los accesos a la central.

3. Dirección general de cultura y patrimonio.

Informe favorable, de 29.09.2020, a los efectos patrimoniales contemplados en el art. 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del patrimonio cultural valenciano, con sujeción a una serie de condiciones sobre el seguimiento intensivo de las obras en los yacimientos arqueológicos del Vallejo del Cojo Riñón, de camino de la Casa del Mojón y del resto de obras que supongan movimiento de tierras, así como la obligación de publicar los resultados obtenidos.

Fotozar 3, SL informa que ya ha incluido en el Estudio de Impacto Ambiental la solicitud de prospección arqueológica, junto al proyecto asociado y el libro de gestión de actuaciones arqueológicas.

4. Dirección Territorial de València de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica.

Informe de la Dirección Territorial de València de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de 04.01.2022, en el que solicita subsanación de la documentación aportada.

Informe de la Dirección Territorial de València de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de 23.09.2022, en el que no se opone a la instalación de la planta fotovoltaica siempre y cuando, durante la fase de construcción, explotación y desmantelamiento, se cumplan una serie de condiciones descritas en el informe.

Fotozar 3, SL, en fecha 05.10.2022, presenta la documentación solicitada y muestra su conformidad a los condicionados, indicando una serie de consideraciones.

Informe de la Dirección Territorial de València de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición

sició Ecològica, de 04.11.2022, en què no s'oposa a la instal·lació de la planta fotovoltaica, i dona resposta a les consideracions de la part interessada i indica que no haurien d'afectar-se els murets.

Fotozar 3, SL, en data 14.11.2022, mostra la conformitat amb l'informe emés.

5. Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental.

Primer informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 14.06.2022, que sol·licita la descripció del procés de desmantellament i més detall i informació en diferents aspectes del projecte.

Fotozar 3, SL, presenta el pla de desmantellament i annex, en data 12.07.2022.

Segon informe tècnic de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 05.08.2022, que sol·licita un estudi hidrològic i indica una sèrie de consideracions sobre les afeccions a vies pecuàries, flora i fauna.

Fotozar 3, SL, mitjançant un escrit amb data 01.09.2022, presenta un estudi hidrològic d'infiltració i mostra conformitat amb les consideracions indicades.

Tercer informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 04.10.2022, en què considera l'estudi hidrològic conforme, per la qual cosa, complint la resta de condicionants de l'informe tècnic, de data 05.08.2022 (ja acceptades per la part promotora), considera que pot seguir la tramitació administrativa de l'expedient.

6. Telefónica de España, SAU.

Informe de Telefónica, de data 28.12.2021, que indica que no posa cap objecció.

7. Red Eléctrica de España

Informe de REE, de data 02.05.2022, que indica que no hi presenta oposició perquè no hi ha afeccions a instal·lacions propietat de REE.

No s'ha rebut cap contestació dels organismes següents: Ajuntament de Jarafuel, Ajuntament de Zarra, Iberdrola Distribució Elèctrica SAU (actualment i-DE Xarxes Elèctriques Intel·ligents, SAU). Una vegada transcorregut el termini sense que conste cap resposta, d'acord amb la legislació aplicable, s'ha d'entendre que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Avaluació ambiental

Consta la Declaració d'impacte ambiental del projecte de planta solar fotovoltaica Ayora I de 49,97 MW_p, en els termes municipals de Jarafuel i Zarra (València), mitjançant una resolució, del 27.12.2022, de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (exp. 208/2022-AIA), publicada el 24.01.2023 (DOGV 9518). Els condicionats recollits en esta, d'acord amb la legislació d'avaluació ambiental s'incorporen en el *punt segon*, relatiu a l'autorització administrativa prèvia, de la part dispositiva d'esta Resolució.

Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal a Jarafuel favorable, el 15.10.2020, per l'Ajuntament de Jarafuel, segons 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 d'energia elèctrica.

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal a Zarra favorable emés el 27.10.2020, per l'Ajuntament de Zarra, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte de les parcel·les on se situaran els grups generadors.

S'ha aprovat el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, que estableix les zones concretes de més aptitud per a ubicar estes instal·lacions, que afecta les parcel·les sobre les quals se sol·licita compatibilitat urbanística, la versió definitiva de la qual va ser aprovada el 20.03.2023.

Ecològica, de 04.11.2022, en el que no se opone a la instal·lació de la planta fotovoltaica, dando respuesta a las consideraciones de la parte interesada indicando que no deberían afectarse los muretes.

FOTOZAR 3, SL en fecha 14.11.2022 muestra su conformidad con el informe emitido.

5. Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental.

Primer informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 14.06.2022, solicitando descripción del proceso de desmantelamiento y mayor detalle e información en distintos aspectos del proyecto.

Fotozar 3, SL presenta plan de desmantelamiento y anexo, en fecha 12.07.2022.

Segundo informe técnico de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 05.08.2022, solicitando estudio hidrológico, e indicando una serie de consideraciones sobre las afecciones a vías pecuarias, flora y fauna.

Fotozar 3, SL, mediante escrito de fecha 01.09.2022, presenta estudio hidrológico infiltración y muestra su conformidad con las consideraciones indicadas.

Tercer informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 04.10.2022, en el que considera el estudio hidrológico conforme, por lo que, cumpliendo el resto de condicionantes del informe técnico, de fecha 05.08.2022, (ya aceptadas por la parte promotora) considera que puede seguir la tramitación administrativa del expediente.

6. Telefónica de España SAU.

Informe de Telefónica, de fecha 28.12.2021, indicando que no pone ninguna objección.

7. Red Eléctrica España.

Informe de REE, de fecha 02.05.2022, indicando que no presenta oposición al mismo al no existir afecciones a instalaciones propiedad de REE.

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Ayuntamiento de Jarafuel, Ayuntamiento de Zarra, Iberdrola distribución eléctrica SAU. (actualmente i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU). Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, de acuerdo con la legislación aplicable, debe entenderse que no existe objección a las autorizaciones.

Evaluación ambiental.

Consta Declaración de Impacto Ambiental del proyecto de planta solar fotovoltaica Ayora I 49,97 MW_p, entre los términos municipales de Jarafuel y Zarra (Valencia), mediante resolución, de fecha 27.12.2022, de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, (exp. 208/2022-AIA), publicada el 24.01.2023 (DOGV Núm. 9518). Los condicionados recogidos en la misma, de acuerdo con la legislación de evaluación ambiental se incorporan en el *punto segundo*, relativo a la autorización administrativa previa, de la parte dispositiva de la presente resolución.

Implantación en suelo no urbanizable.

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal en Jarafuel favorable emitido, el 15.10.2020, por el Ayuntamiento de Jarafuel, 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 de energía eléctrica.

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal en Zarra favorable emitido, el 27.10.2020, por el Ayuntamiento de Zarra, 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.

Se ha aprobado Plan Especial de Ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel que establece las zonas concretas de mayor aptitud para la ubicación de dichas instalaciones, que afecta a las parcelas sobre las que se solicita compatibilidad urbanística, cuya versión definitiva fue aprobada el 20.03.2023.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 08.11.2022, i del Servei de Gestió Territorial, del 04.11.2022, els dos serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats que s'hi recullen han sigut acceptats per l'entitat promotora i s'incorporen en el *punt primer* de la part dispositiva d'esta resolució.

El municipi de Jarafuel pertany a la comarca de la Vall de Cofrentes-Aiora, declarat d'interés energètic prioritari, per raons d'emergència energètica i climàtica, en l'àmbit del sòl no urbanitzable comú (Resolució de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, per la qual es declara de prioritat energètica l'àmbit territorial de sòl no urbanitzable comú de la comarca de la Vall de Cofrentes-Aiora, DOGV 24.08.2022). Esta resolució eximix de l'ocupació màxima de sòl no urbanitzable comú, prevista en l'article 7.7 del TRLOTUP, introduït per l'article 1.1 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, per instal·lacions fotovoltaiques en esta comarca.

No obstant això, com que part de les diverses instal·lacions fotovoltaiques s'emplacen sobre sòl no urbanitzable protegit (àmbit territorial no recollit en la declaració de prioritat energètica), són aplicables les determinacions establides en la instrucció de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat de la Generalitat, del 5 de desembre de 2022, i l'addenda núm. 1, per a l'ús d'estos sòls, els dos documents publicats en el lloc web d'este departament de l'administració de la Generalitat.

Sense perjudici d'això, les autoritzacions dels projectes en l'àmbit territorial declarat de prioritat energètica requereixen els informes sectorials següents: ambiental i agrològic, d'ordenació del territori i paisatge respecte a inundacions, riscos naturals o induïts en el territori, l'afecció als connectors territorials definits en l'Estratègia territorial de la Comunitat Valenciana, i sobre paisatges de rellevància regional o unitats de paisatge a les quals s'haja reconegut prèviament un valor alt o molt alt, tal com estableix l'article 3.5 del Decret llei 14/2020.

Adaptació als condicionants i a l'avaluació ambiental

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, la part promotora va presentar l'abril de 2023 una Addenda de modificació del projecte d'execució Planta fotovoltaiça Ayora I 49,97 MWp (març 2023 v7), acompanyada de declaració responsable de la persona tècnica projectista, de data 03.04.2023, les modificacions de la qual consistixen en:

Ubicació dels accessos de la planta fotovoltaiça.

Eliminació de l'afecció a la carretera CV-441 per la línia subterrània de 30 kV i l'actualització consegüent del tancat.

Actualització de la ubicació de les zones de gestió de residus de la planta fotovoltaiça.

Detall de creuament que cal realitzar per a la via pecuària afectada, així com la redefinició dels detalls dels encreuaments subterranis als llits públics.

Aclariment sobre la distància compresa entre el tancat i l'eix dels camins afectats, així com el tipus de tancat a instal·lar, sense generar afeccions diferents de les exposades en el projecte original i relatives únicament a la planta fotovoltaiça, garantint el compliment de les resolucions dels organismes afectats.

Evacuació i connexió a la xarxa

La promotora Fotozar 3, SL, junt amb la resta de promotors integrants de la solució d'accés a la segona posició de línia de la subestació de REE Ayora 400 kV, amb codi de procés RCR-1150-19, van subscriure el 20.08.2018 un acord pel qual es va nomenar el promotor SPV Genia DaVinci, SL, com a interlocutor únic de nus, i es va estipular que este promotor tramitara totes les infraestructures comunes, la qual cosa suposa l'ús compartit de la subestació elèctrica SE2-Valle Solar, la subestació elèctrica SE1-Colectora Ayora i la línia elèctrica aèria de 400 kV que unix les subestacions indicades amb la subestació Ayora 400 kV, propietat de REE.

Consta en l'expedient un acord, de data 04.11.2020, entre SPV Genia DaVinci, SL, agent promotor de la central fotovoltaiça FV Valle Solar i Fotozar 3, SL, agent promotor de la central fotovoltaiça FV Ayora I per a l'ús compartit de la infraestructura comuna d'evacuació.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 08.11.2022, y del Servicio de Gestión Territorial, de fecha 04.11.2022, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos han sido aceptados por la entidad promotora y se incorporan en el *punto primero* de la parte dispositiva de la presente resolución.

El municipio de Jarafuel pertenece a la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora, declarado de interés energético prioritario, por razones de emergencia energética y climática, en el ámbito del suelo no urbanizable común (Resolución de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, por la que se declara de prioridad energética el ámbito territorial de suelo no urbanizable común de la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora, DOGV 24.08.2022). Esta resolución exime de la ocupación máxima de suelo no urbanizable común, prevista en el artículo 7.7 del TRLOTUP, introducido por el artículo 1.1 del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, por instalaciones fotovoltaiças en esta comarca.

No obstante, debido a que parte de las diversas instalaciones fotovoltaiças se emplazan sobre suelo no urbanizable protegido (ámbito territorial no recogido en la Declaración de prioridad energética), es de aplicación las determinaciones establecidas en la Instrucción de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de la Generalitat, de fecha 5 de diciembre de 2022, y su adenda núm. 1, para el uso de estos suelos, ambos documentos publicados en el sitio web de este Departamento de la Administración de la Generalitat.

Sin perjuicio de ello, las autorizaciones de los proyectos en el ámbito territorial declarado de prioridad energética, requieren de los siguientes informes sectoriales: ambiental y agrológico, de ordenación del territorio y paisaje respecto a inundaciones, riesgos naturales o inducidos en el territorio, la afección a los conectores territoriales definidos en la Estrategia Territorial de la Comunitat Valenciana, y sobre paisajes de relevancia regional o unidades de paisaje a las cuales se les haya reconocido previamente un valor alto o muy alto, tal y como establece el citado artículo 3.5 del Decreto ley 14/2020.

Adaptación a condicionados y a evaluación ambiental

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, la parte promotora presentó en abril de 2023 una «Adenda de modificación del proyecto ejecución planta fotovoltaiça Ayora I 49,97 MWp (marzo 2023 v7)», acompañada de declaración responsable de la persona técnica projectista, de fecha 3/4/2023, cuyas modificaciones consisten en:

Ubicación de los accesos de la planta fotovoltaiça.

Eliminación de la afección a la carretera CV-441 por la línea subterránea de 30 kV y la consiguiente actualización del vallado.

Actualización de la ubicación de las zonas de gestión de residuos de la planta fotovoltaiça.

Detalle de cruzamiento a realizar para la vía pecuaria afectada, así como la redefinición de los detalles de los cruces subterráneos a los cauces públicos.

Aclarimiento sobre la distancia comprendida entre el vallado y el eje de los caminos afectados, así como el tipo de vallado a instalar, sin generar afecciones diferentes a las expuestas en el proyecto original y relativas únicamente a la planta fotovoltaiça, garantizando el cumplimiento de las resoluciones de los organismos afectados.

Evacuación y conexión a la red

La promotora Fotozar 3, SL., junto al resto de promotores integrantes de la solución de acceso a la segunda posición de línea de la subestación de REE Ayora 400 kV, con código de proceso RCR-1150-19, suscribieron el 20.08.2018 un acuerdo por el que se nombró al promotor SPV Genia DaVinci, SL, como interlocutor único de nudo, y se estipuló que dicho promotor tramitara todas las infraestructuras comunes, lo que supone el uso compartido de la subestación eléctrica «SE2-Valle Solar», la subestación eléctrica «SE1-Colectora Ayora» y la línea eléctrica aérea de 400 kV que une las subestaciones indicadas con la subestación Ayora 400 kV, propiedad de REE.

Consta en el expediente acuerdo, de fecha 04.11.2020, entre SPV Genia DaVinci, SL, agente promotor de la central fotovoltaiça «FV Valle Solar» y Fotozar 3, SL, agente promotor de la central fotovoltaiça «FV Ayora I» para el uso compartido de la infraestructura común de evacuación.

Consta garantia econòmica per a tramitar la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada en data 03.08.2018 en l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462018V1031, per a una instal·lació de producció denominada Ayora I 50 MW de tecnologia fotovoltaica / B.1.1, a situar al terme municipal d'Ayora i de 50 MW instal·lats, per import de cinc-cents mil euros (500.000 €), corresponents a una quantia equivalent a 10 €/kW instal·lats (segons la normativa vigent en el moment de constituir la garantia, tant per la quantia com per la definició de potència instal·lada), en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

En data 22.10.2021 es dicta una resolució per part de la llavors Direcció General d'Indústria, Energia i Mines per la qual s'autoritza la substitució del dipòsit de la garantia constituïda per Fotozar 3, SL (garantia 462018V1031) per modificació de la ubicació geogràfica, que ha passat del terme municipal d'Ayora a situar-se a Zarra i Jarafuel (València) (GARCAP/2021/2).

Consta una garantia econòmica nova per a tramitar la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada en data 16.11.2021 en l'Agència Tributària Valenciana, amb el número de garantia 462021V1740, per a una instal·lació de producció denominada Ayora I 50 MW de tecnologia fotovoltaica / B.1.1. a ubicar als termes municipals de Zarra-Jarafuel i de 50 MW instal·lats, per un import de dos milions d'euros (2.000.000 €), corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats (segons la normativa vigent en el moment de constituir la garantia, tant per la quantia com per la definició de potència instal·lada), en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Per part d'esta direcció general va ser comunicada al promotor Fotozar 3, SL, en data 18.05.2022, una resolució per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia esmentada per part del promotor després de l'autorització de substitució, tenint prevista la connexió a la subestació de la xarxa de transport ST Ayora 400 kV.

El promotor disposa de permís d'accés atorgat per l'empresa transportista, del 17.12.2019, relatiu a la sol·licitud de la instal·lació FV PSF Ayora I, amb una potència d'accés concedida de 43 MWn en 400 kV de l'ST Ayora 400 kV.

Consta en l'expedient el permís de connexió concedit per l'empresa transportista en data 29.03.2020 (codi de procés RCR_1150_19. Referència DDS.DAR.20_0832), l'Informe de compliment de condicions tècniques per a la connexió (ICCTC) i l'Informe de verificació de les condicions tècniques de connexió (IVCTC), relatius a la sol·licitud de connexió de les instal·lacions PF Chambó; PF Eiden; PF El Àguila; PF Mambar; PSF Valle Solar; PSF Ayora I (que fa referència a esta resolució), les PSF Elawan Ayora I, II, III i IV, les PSF Cerro Gordo 1, 2 i 3, i les PSF Llano Palero 1 i 2 a l'SE Ayora 400 kV de REE. A la vista del contingut i els pronunciaments dels dos informes, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Posteriorment, consta l'actualització dels permisos d'accés i connexió, de data 1/2/2023, (referència DDS.DAR.19_3214) per variació de la potència instal·lada (segons la definició vigent en aquell moment), sense variar la potència nominal 47,19 MWn, i queda com a capacitat d'accés i connexió concedida 43 MW. A la vista del contingut i els pronunciaments d'estos permisos, ha de considerar-se que amb esta actualització les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Com que és superior la potència instal·lada (47,19 MW) a la capacitat d'accés atorgada (43 MW), segons s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que esta puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés concedida.

Respecte a la infraestructura d'evacuació compartida de competència estatal, consta la Resolució, d'11.04.2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a SPV Genia Davinci, SL, una autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potència pic i 250 MW de potència instal·lada, la subestació transformadora 400/132/30 kV de la planta (SE2-Valle Solar), una línia d'evacuació de 400 kV (entre les

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada en fecha 03.08.2018 ante la Agencia Tributaria Valenciana, con número de garantía 462018V1031, para una instalación de producción denominada «Ayora I 50 MW» de tecnología fotovoltaica / B.1.1, a ubicar en el término municipal de Ayora y de 50 MW instalados, por importe quinientos mil euros (500.000 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 10 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 59 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Con fecha 22.10.2021 se dicta resolución por parte de la entonces Dirección General de Industria, Energía y Minas por la que se autoriza la sustitución del depósito de la garantía constituida por Fotozar 3, SL (Garantía 462018V1031) por modificación de la ubicación geográfica, pasando del término municipal de Ayora a ubicarse en Zarra y Jarafuel (Valencia) (GARCAP/2021/2)

Consta nueva garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada en fecha 16.11.2021 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462021V1740, para una instalación de producción denominada «Ayora I 50 MW» de tecnología fotovoltaica / B.1.1 a ubicar en los términos municipales de Zarra-Jarafuel y de 50 MW instalados, por importe de dos millones de euros (2.000.000 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 59 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Por parte de esta dirección general fue comunicada al promotor Fotozar 3 SL., en fecha 18.05.2022, resolución por la que se confirma la adecuada presentación de la citada garantía por parte del promotor tras autorización de sustitución, teniendo prevista su conexión a la subestación de la red de transporte ST Ayora 400 kV.

El promotor dispone de permiso de acceso otorgado por la empresa transportista, de fecha 17.12.2019 relativo a la solicitud de la instalación «FV PSF Ayora I», con una potencia de acceso concedida de 43 MW_n en 400 kV de la ST Ayora 400 kV.

Consta en el expediente permiso de conexión concedido por la empresa transportista, en fecha 29.03.2020 (código de proceso RCR_1150_19. Referencia DDS.DAR.20_0832), Informe de Cumplimiento de Condiciones Técnicas para la Conexión (ICCTC) e Informe de Verificación de las Condiciones Técnicas de Conexión (IVCTC), relativos a la solicitud de conexión de las instalaciones PF Chambó, PF Eiden, PF El Águila, PF Mambar, PSF Valle Solar, PSF Ayora I (concerniente a la presente resolución), las PSF's Elawan Ayora I, II, III y IV, las PSF's Cerro Gordo 1, 2 y 3, y las PSF's Llano Palero 1 y 2 a la SE Ayora 400 kV de REE. A la vista del contenido y pronunciamientos de ambos informes debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Posteriormente consta actualización de los permisos de acceso y conexión, de fecha 1/2/2023, (Referencia DDS.DAR.19_3214) por variación de la potencia instalada (según definición vigente en aquel momento) sin variar la potencia nominal 47,19 MW_n, quedando como capacidad de acceso y conexión concedida 43 MW. A la vista del contenido y pronunciamientos de dichos permisos, debe considerarse que con esta actualización las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Al ser superior la potencia instalada (47,19 MW) a la capacidad de acceso otorgada (43 MW), según se indica en 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, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso concedida.

Respecto a la infraestructura de evacuación compartida de competencia estatal, consta Resolución, de 11.04.2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a SPV Genia Davinci, SL, autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potencia pico y 250 MW de potencia instalada, la subestación transformadora 400/132/30 kV de la planta («SE2-Valle Solar»), una línea de evacuación de 400 kV (entre las dos



dues subestacions), una subestació col·lectora (SE1-Col·lectora Ayora) i una línia de connexió de 400 kV fins a la subestació de transport, per a evacuar energia elèctrica, als termes municipals de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora (València), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022, que indica en la part expositiva que la infraestructura d'evacuació compartida que utilitzarà la instal·lació objecte d'esta autorització (denominada en esta resolució «fotovoltaica Ayora») consta d'una posició de transformador per a un dels dos transformadors de relació 132/400 kV i potència 150 MW, que cal situar en la subestació transformadora SE2-Valle Solar 400/132/30 kV de la planta fotovoltaica denominada Valle Solar, una línia aèria d'evacuació de 400 kV, una subestació SE-1-col·lectora Ayora 400 kV i una línia de connexió de 400 kV que connectarà el parc fotovoltaic amb la xarxa de transport, en la subestació Ayora 400 kV, propietat de Red Eléctrica de España, SAU.

Respecte de les instal·lacions de connexió amb la xarxa de transport, mitjançant la Resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, amb data 13.06.2022, s'atorga a Red Eléctrica de España, SAU, una autorització administrativa de construcció per a ampliar la subestació d'Ayora 400 kV, amb una nova posició i l'equipament de dues posicions, en el terme municipal d'Ayora, província de València.

Acreditacions prèvies a la resolució

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:

Disponibilitat efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació. Així mateix, acredita disposar d'acords amb els titulars particulars de les parcel·les afectades per la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les infraestructures d'accés des de CV 441 – CV 440 fins a la central fotovoltaica i d'evacuació d'ús exclusiu.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Zarra, del 27.07.2022, que valora favorablement el projecte.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Jarafuel, del 02.08.2022, en el qual es considera favorable la instal·lació de la central fotovoltaica en sòl no urbanitzable, segons el projecte presentat, sempre que es respecte i es complisca tot el que estableix el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel.

Consta en l'expedient una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient. D'acord amb esta, la Subdirecció General d'Energia i Mines adscrita a este centre directiu ha elevat la proposta en els termes que recull esta resolució.

Fonaments de dret

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

D'acord amb el que disposa l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició adicional primera 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, concordat amb el Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, correspon a esta direcció general la resolució d'este procediment.

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

subestaciones), una subestación colectora («SE1-Colectora Ayora») y una línea de conexión de 400 kV hasta la subestación de transporte, para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora (Valencia), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022, en la que se indica en su parte expositiva que la infraestructura de evacuación compartida que utilizará la instalación objeto de la presente autorización (denominada en dicha resolución «fotovoltaica Ayora») consta de una posición de transformador para uno de los dos transformadores de relación 132/400 kV y potencia 150 MW, a ubicar en la subestación transformadora SE2-Valle Solar 400/132/30 kV de la planta fotovoltaica denominada Valle Solar, una línea aérea de evacuación de 400 kV, una subestación SE-1-colectora Ayora 400 kV y una línea de conexión de 400 kV que conectará el parque fotovoltaico con la red de transporte, en la subestación Ayora 400 kV, propiedad de Red Eléctrica de España, SAU.

Respecto a las instalaciones de conexión con la red de transporte, mediante resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas, de fecha 13.06.2022, se otorga a Red Eléctrica de España, SAU, autorización administrativa de construcción para la ampliación de la subestación de Ayora 400 kV, con una nueva posición y el equipamiento de dos posiciones, en el término municipal de Ayora, provincia de Valencia.

Acreditaciones previas a la resolución.

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:

Disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación. Así mismo, acredita disponer de acuerdos con los titulares particulares de las parcelas afectadas por la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las infraestructuras de acceso desde CV 441 – CV 440 a la central fotovoltaica y de evacuación de uso exclusivo.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Zarra de fecha 27.07.2022 valorando favorablemente el proyecto.

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Jarafuel de fecha 02.08.2022 valorando favorablemente la instalación de la central fotovoltaica en Suelo No Urbanizable, según proyecto presentado, siempre y cuando se respete y se cumpla todo lo establecido en Plan Especial de Ordenación de Infraestructuras de Generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel.

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de València, órgano encargado de la instrucción del expediente. A la vista de esta, la Subdirección General de Energía y Minas adscrita a este centro directivo ha elevado propuesta en los términos que se recogen en la presente.

Fundamentos de derecho

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

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera 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, concordado con el Decreto 137/2023, de 10 de agosto de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, corresponde a esta dirección general la resolución del presente procedimiento.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de

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

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

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

Segons 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 requereisca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

D'acord amb el que disposa l'article 3.5 del Decret llei 14/2020, segons la redacció donada per l'article 10 del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, amb la proposta prèvia de les conselleries competents en matèria d'energia o canvi climàtic, el conseller o consellera competent en matèria de territori i urbanisme podrà declarar un àmbit territorial determinat o un projecte concret, situat en sòl no urbanitzable comú, com a prioritari energètic. Qualsevol d'estes declaracions implicarà la tramitació d'urgència dels projectes de construcció de les instal·lacions, la compatibilitat territorial i urbanística, i l'exemció de l'ocupació del territori prevista en l'article 7.7 del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge. Seran necessaris per a la seua autorització els informes sectorials ambientals i agrològics, i l'informe d'ordenació del territori i paisatge favorables respecte d'inundacions, sobre riscos naturals o induïts en el territori, sobre l'afecció als connectores territorials definits en l'Estratègia territorial de la Comunitat Valenciana, i sobre paisatges de rellevància nacional o unitats de paisatge a les quals s'haja reconegut prèviament un valor alt o molt alt. Les declaracions d'àmbit territorial o el projecte prioritari energètic comporten l'obligació de compensació als municipis en els termes que estableix l'article 38 del Decret llei 14/2020, mitjançant un cànon per ús i aprofitament del sòl no urbanitzable amb destinació municipal.

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 d'este procediment constituïx un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental ordinària (annex I, apartat j d'instal·lacions per a la producció d'energia elèctrica a partir de l'energia solar destinada a la seua venda a la xarxa, que no se situen en cobertes o teulades d'edificis existents i que ocupen més de 100 ha de superfície).

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

A més, este article disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés. En 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

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.

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 III del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Según 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.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 3.5 del Decreto ley 14/2020, según redacción dada por el artículo 10 del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, previa propuesta de las consellerias competentes en materia de energía o cambio climático, el conseller o consellera competente en materia de territorio y urbanismo podrá declarar un determinado ámbito territorial o un proyecto concreto, situado en suelo no urbanizable común, como prioritario energético. Cualquiera de estas declaraciones implicará la tramitación de urgencia de los proyectos de construcción de las instalaciones, la compatibilidad territorial y urbanística, y la exención de la ocupación del territorio prevista en el artículo 7.7 del texto Refundido de la Ley de Ordenación del Territorio, Urbanismo y Paisaje. Serán necesarios para su autorización los informes sectoriales ambientales y agrológicos, y el informe de ordenación del territorio y paisaje favorables respecto a inundaciones, sobre riesgos naturales o inducidos en el territorio, sobre la afección a los conectores territoriales definidos en la estrategia territorial de la Comunitat Valenciana, y sobre paisajes de relevancia nacional o unidades de paisaje a las cuales se les haya reconocido previamente un valor alto o muy alto. Las declaraciones de ámbito territorial o proyecto prioritario energético comportan la obligación de compensación a los municipios en los términos establecidos en el artículo 38 del Decreto ley 14/2020, mediante un canon por uso y aprovechamiento del suelo no urbanizable con destino municipal.

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 constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental ordinaria (Anexo I, apartado j) Instalaciones para la producción de energía eléctrica a partir de la energía solar destinada a su venta a la red, que no se ubiquen en cubiertas o tejados de edificios existentes y que ocupen más de 100 ha de superficie.)

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, cogene-

residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques, la potència instal·lada serà la inferior entre les dues següents:

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

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.

D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i economicofinancera exigible per a realitzar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestatívament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat.

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.

D'acord amb l'article 54 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les instal·lacions de generació d'energia elèctrica es declaren, amb caràcter general, d'utilitat pública, als efectes d'expropiació forçosa dels béns i drets necessaris per a establir-les i de la imposició i l'exercici de la servitud de pas. Segons l'article 55.1 de la norma legal esmentada, les empreses interessades poden sol·licitar el reconeixement, en concret, de la utilitat pública de les instal·lacions d'estes, i per a fer-ho hauran d'incloure una relació concreta i individualitzada dels béns o drets que consideren d'expropiació necessària.

En este cas, la promotora Fotozar 3, SL, té acords amb els propietaris de les parcel·les afectades per la central fotovoltaïca, la línia subterrània d'evacuació i els camins d'accessos, per a la disponibilitat de les superfícies dels terrenys afectats, per la qual cosa no procedix atorgar la declaració d'utilitat pública per a la instal·lació concreta en estes parcel·les.

Segons el que estableix el capítol III del títol II 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 fotovoltaïca 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 30 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 afecta.

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, i altres disposicions d'aplicació general i particular esmentades en esta resolució, esta direcció general d'energia i mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaïca Ayora I per a realitzar l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Declarar la pèrdua sobrevinguda d'objecte de la sol·licitud, formulada per Fotozar 3, SL, d'autorització d'implantació de la central fotovoltaïca denominada AYORA I en sòl no urbanitzable, en les parcel·les següents:

ración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre las dos siguientes:

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

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

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

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

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.

De acuerdo con el artículo 54 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, las instalaciones de generación de energía eléctrica se declaran, con carácter general, de utilidad pública, a los efectos de expropiación forzosa de los bienes y derechos necesarios para su establecimiento y de la imposición y ejercicio de la servidumbre de paso. Conforme al artículo 55.1 de dicha norma legal, las empresas interesadas pueden solicitar el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de sus instalaciones, debiendo para ello incluir una relación concreta e individualizada de los bienes o derechos que consideren de necesaria expropiación.

En este caso la promotora Fotozar 3 SL., tiene acuerdos con los propietarios de las parcelas afectadas por la central fotovoltaica, la línea subterránea de evacuación y los caminos de accesos, para la disponibilidad de las superficies de los terrenos afectados, por lo que no procede el otorgamiento de la declaración de utilidad pública para la instalación concreta en estas parcelas.

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

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, y demás disposiciones de general y particular aplicación citadas en la presente resolución, esta Dirección General de Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica «Ayora I» para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Declarar la pérdida sobrevenida de objeto de la solicitud, formulada por Fotozar 3 SL., de autorización de implantación de la central fotovoltaica denominada «Ayora I» en suelo no urbanizable, en las siguientes parcelas:

Municipi: Jarafuel	Polígon: 505	Parcel·les: 4 i 7
	Polígon: 507	Parcel·les: 15, 18 i 19
Municipi: Zarra	Polígon: 2	Parcel·les: 1 i 2
	Polígon: 506	Parcel·les: 2, 4, 7 i 8
Àrea de la superfície ocupada (m ² _U)	1.125.859	

Com que no necessita esta autorització d'implantació perquè es troba dins de l'àmbit d'aplicació del Pla d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, aprovat definitivament pel director general d'Urbanisme de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat el 22 de maig de 2023 (BOP de València núm. 116, de 16.06.2023).

Així mateix, s'han de complir les condicions següents:

Direcció Territorial de Política Territorial i Paisatge. Gestió Territorial.

Mantindre les condicions d'infiltració.

Establir *buffers* amb vegetació fora del límit de la superfície funcional de la central, i aigües avall, que permeten evitar els escolaments cap a zones no aptes per a la recàrrega d'aqüífers. L'amplària del *buffer* dependrà de la grandària de la planta i del pendent del terreny.

No es realitzarà l'ocupació de l'SNUP fins que no s'aprove el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica als municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel.

Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Infraestructura verda i paisatge:

Respecte de les parcel·les en SNU de protecció agrícola (al terme municipal de Jarafuel), la planta resultarà viable sempre que s'aprove el pla especial definitivament, com així ha sigut. Per tant, es reitera l'informe emés anterior.

Serà preceptiu elaborar un estudi d'integració paisatgística (EIP) que acompanye el projecte de la instal·lació, el contingut del qual ha d'ajustar-se al que assenyala l'annex II de la LOTUP. En este cas, tractant-se de SNU comú i SNU de protecció agrícola, una vegada autoritzat el projecte per l'òrgan substantiu, l'Ajuntament haurà de validar l'EIP.

Així mateix, l'Ajuntament haurà de comprovar que el projecte compleix els condicionants que es puguen establir en la Declaració d'impacte ambiental, dins del tràmit d'atorgament de la llicència d'obra.

En el plànol que consta en l'Annex I es reflectix la zona delimitada per tancament per a ocupació pels grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

Segon. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica Ayora I, incloent-hi la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta.

Atorgar una autorització administrativa prèvia a la mercantil Fotozar 3, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica i de la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

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

DENOMINACIÓ	AYORA I
TITULAR	FOTOTAR 3, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Zarra, Jarafuel (VALÈNCIA)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora (VALÈNCIA)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	47,19
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	49,97

Municipi: Jarafuel	Polígono: 505	Parcelas: 4 y 7
	Polígono: 507	Parcelas: 15, 18 y 19
Municipi: Zarra	Polígono: 2	Parcelas: 1 y 2
	Polígono: 506	Parcelas: 2, 4, 7 y 8
Àrea de la superfície ocupada (m ² _U)	1.125.859	

al no requerir dicha autorización de implantación por encontrarse dentro del ámbito de aplicación del Plan de Ordenación de Infraestructuras de Generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, aprobado definitivamente por el director general de Urbanismo de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad el 22 de mayo de 2023 (BOP de Valencia núm. 116, de 16.06.2023).

Asimismo, se cumplirán las siguientes condiciones:

Dirección territorial de Política Territorial y Paisaje. Gestión Territorial.

Mantener las condiciones de infiltración.

Establecer *buffers* con vegetación fuera del límite de la superficie funcional de la central, y aguas abajo, que permitan evitar las escorrentías hacia zonas no aptas para la recarga de acuíferos. La anchura del *buffer* dependerá del tamaño de la planta y de la pendiente del terreno.

No se realizará la ocupación del SNUP hasta que no se apruebe el «Plan Especial de Ordenación de Infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel».

Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Infraestructura Verde y Paisaje:

Respecto de las parcelas en SNU de protección agrícola (en término municipal de Jarafuel), la planta resultará viable siempre y cuando se apruebe el Plan Especial definitivamente, como así ha sido. Reiterándose por tanto el anterior informe emitido.

Será preceptivo la elaboración de un Estudio de Integración Paisajística (EIP) que acompañe al proyecto de la instalación, cuyo contenido deberá ajustarse a lo señalado en el anexo II de la LOTUP. En este caso, tratándose de SNU común y SNU de protección agrícola, una vez autorizado el proyecto por el órgano sustantivo, será el Ayuntamiento quien deberá validar el EIP.

Así mismo, el ayuntamiento deberá comprobar que el proyecto cumple con los condicionantes que se puedan establecer en la Declaración de Impacto Ambiental, dentro del trámite de otorgamiento de la licencia de obras.

En el plano que consta en el anexo I se refleja la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos conversores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

Segundo. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica «Ayora I», incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta.

Atorgar autorización administrativa previa a la mercantil «Fotozar 3 SL.», para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓN	AYORA I
TITULAR	FOTOTAR 3 SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Zarra, Jarafuel (VALENCIA)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora (VALENCIA)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	47,19
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	49,97



POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'article 3 RD 413/2014)	47,19
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	43
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 1183/2020)	Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA	Transport
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	SE Ayora 400, titularitat Red Eléctrica de España, SAU.

EMPLAÇAMENT

CAMP GENERADOR		
Zarra	Polígon: 2	Parcel·les: 1 i 2
	Polígon: 506	Parcel·les: 2, 4, 7 i 8
Jarafuel	Polígon: 505	Parcel·les: 4 i 7
	Polígon: 507	Parcel·les: 15, 18 i 19
Nre. de zones	8	
Àrea de la superfície del tancat (m²)	Superfície per zona – Zona 1: 103.417,16 – Zona 2: 28.706,16 – Zona 3: 125.873,21 – Zona 4: 390.171,10 – Zona 5: 42.199,10 – Zona 6: 258.247,07 – Zona 7: 38.950,90 – Zona 8: 138.293,90	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m²)	249.566	

LÍNIES CT – SUBESTACIÓ SE2-VALLE SOLAR

Zarra	Polígon: 1	Parcel·les: 21, 9001 i 9005
	Polígon: 2	Parcel·les: 1,2 9002 9013
	Polígon: 506	Parcel·les: 2, 4-9, 9003 i 9004
	Polígon: 508	Parcel·les: 4,5,9,17,9001, 9002, 9004 i 9005
Jarafuel	Polígon: 505	Parcel·les: 4,7, 9007 i 9001
	Polígon: 507	Parcel·les: 15, 18 i 9004

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	113.568
Àrea unitària del mòdul (m²)	2,174
Potència unitària màxima (W _p)	440
Nre. mòduls/string	28
Potència total mòduls (kW _p)	49.970,92
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Orientació	Nord-sud
Seguidor FV	Seguiment a un eix bifilar

POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	47,19
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	43
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020)	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
RED A LA QUE SE CONECTA:	Transporte
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	SE AYORA 400 kV, titularidad Red Eléctrica de España, SAU.

EMPLAZAMIENTO

CAMPO GENERADOR		
Zarra	Polígono: 2	Parcelas: 1 y 2
	Polígono: 506	Parcelas: 2, 4, 7 y 8
Jarafuel	Polígono: 505	Parcelas: 4 y 7
	Polígono: 507	Parcelas: 15, 18 y 19
Núm. zonas	8	
Área de la superficie de vallado (m²)	Superficie por zona – Zona 1: 103.417,16 – Zona 2: 28.706,16 – Zona 3: 125.873,21 – Zona 4: 390.171,10 – Zona 5: 42.199,10 – Zona 6: 258.247,07 – Zona 7: 38.950,90 – Zona 8: 138.293,90	
Área de la superficie ocupada por módulos (m²)	249.566	

LÍNEAS CT – SUBESTACIÓN «SE2-VALLE SOLAR»

Zarra	Polígono: 1	Parcelas: 21, 9001 y 9005
	Polígono: 2	Parcelas: 1,2 9002 9013
	Polígono: 506	Parcelas: 2, 4-9, 9003 y 9004
	Polígono: 508	Parcelas: 4,5,9,17,9001, 9002, 9004 y 9005
Jarafuel	Polígono: 505	Parcelas: 4,7, 9007 y 9001
	Polígono: 507	Parcelas: 15 18 y 9004

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTO- VOLTAICA

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	113.568
Área unitaria del módulo (m²)	2,174
Potencia unitaria máxima (W _p)	440
Núm. módulos/string	28
Potencia total módulos (kW _p)	49.970,92
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Orientación	Norte-Sur
Seguidor FV	Seguimiento a un eje bifilar



Nre. seguidors	845 seguidors de 112 mòduls 338 seguidors de 56 mòduls
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavat directe al terreny

INVERSORS					
Quantitat	5	3	1	5	1
Potència nominal (kW)	3.630	3.630	3.630	2.420	2.420
String box x nre. strings	(19 x 16) + (1 x 8)	(20 x 16)	(18 x 16) + (1 x 8)	(13 x 16)	(12 x 16) + (1 x 8)
Cablejat string-SB	1 x 6 mm ² ZZ-F Cu				
Cablejat SB / inversor	1 x 300 mm ² tipus XLPE 1,5 Al				
Potència nominal total (kW)	47.190				

ESTACIONS DE POTÈNCIA (CT + INVERSOR)				
Quantitat	2	3	4	2
Codi	CT9, CT11	CT4, CT6, CT7	CT1, CT2, CT5, CT8	CT3, CT10
Centres de transformació				
Pot. trafo (kVA) ONAN	2 x 3,63 MVA	1 x 3,63 MVA	1 x 2,42 MVA	1 x 3,63 MVA + 1 x 2,42 MVA
Tensió nominal (kV)	0,66/30 kV	0,66/30 kV	0,66/30 kV	0,66/30 kV
Cel·les SF6 36kV/25kA/ 630a	2L+2P	2L+1P	Interm 2L + 1P Fi línia 1L + 1P	Interm 2L + 2P Fi línia 1L + 2P
Pot. trafo auxiliar (kVA)	2 x 15	1 x 15	1 x 15	2 x 15
Inversors:				
Pot. nominal (kWn)	2 x 3,63 MW	1 x 3,63 MW	1 x 2,42 MW	1 x 3,63 MW + 1 x 2,42 MW
Nre. strings	640/624	312/312/320	208	496/520

INTERCONNEXIÓ CT – SUBESTACIÓ SE2 – VALLE SOLAR 30/132/400 kV	
Tipologia línies	Subterrànies
Tensió nominal cable U ₀ /U _n (kV)	18/30 kV

Núm. seguidores	845 seguidores de 112 módulos 338 seguidores de 56 módulos
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno

INVERSORES					
Cantidad	5	3	1	5	1
Potencia nominal (kW)	3630	3630	3630	2420	2420
String box x núm. strings	(19x16) + (1x8)	(20x16)	(18x16) + (1x8)	(13x16)	(12x16) + (1x8)
Cableado string-SB	1x6 mm ² ZZ-F Cu				
Cableado SB / inversor	1x300 mm ² tipo XLPE 1,5 Al				
Potencia nominal total (kW)	47.190				

ESTACIONES DE POTENCIA (CT + INVERSOR)				
Cantidad	2	3	4	2
Código	CT9, CT11	CT4, CT6, CT7,	CT1, CT2, CT5, CT8	CT3, CT10
Centros de transformación				
Pot trafo (kVA) ONAN	2x3,63 MVA	1x3,63 MVA	1x2,42 MVA	1x3,63 MVA + 1x2,42 MVA
Tensión nominal (kV)	0,66/30kV	0,66/30kV	0,66/30kV	0,66/30kV
Celdas SF6 36kV/25kA/ 630 ^a	2L+2P	2L+1P	Interm 2L+1P Fin línea 1L+1P	Interm 2L+2P Fin línea 1L+2P
Pot trafo auxiliar (kVA)	2x15	1x15	1x15	2x15
Inversores				
Pot nominal (kWn)	2x3,63 MW	1x3,63 MW	1x2,42 MW	1x3,63 MW+1x2,42 MW
Núm. strings	640/624	312/312/320	208	496/520

INTERCONEXIÓN CT – SUBESTACIÓN «SE2-VALLE SOLAR» 30/132/400 kV	
Tipologías líneas	Subterráneas
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	18/30kV



Característiques de la interconnexió entre centres de transformació	Línia 1: 5.397 m
	Tram 1.1 (CT01-CT02): 714 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Al XLPE
	Tram 1.2 (CT02-CT03): 922 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Al XLPE
	Tram 1.3 (CT03-CT09): 1.712 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Al XLPE
	Tram 1.4 (CT09- SE): 2050 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Al XLPE
	Línia 2: 6.237 m
	Tram 2.1 (CT08-CT07): 764 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Al XLPE
	Tram 2.2 (CT07-CT06): 509 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Al XLPE
	Tram 2.3 (CT06-CT05): 640 m, cable 3 x 1 x 400 mm ² Al XLPE
	Tram 2.4 (CT05-CT04): 428 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Al XLPE
	Tram 2.5 (CT04-SE): 3.897 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Al XLPE
	Línia 3: 2.054 m
	Tram 3.1 (CT010-CT11): 602 m, cable 3 x 1 x 240 mm ² Al XLPE
	Tram 3.2 (CT011-SE): 1.452 m, cable 3 x 1 x 630 mm ² Al XLPE

La resta de la infraestructura d'evacuació compartida està autoritzada mitjançant la Resolució d'11/4/2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a SPV Genia Davinci, SL, una autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potència pic i 250 MW de potència instal·lada, la subestació transformadora 400/132/30 kV de la planta (SE2-Valle Solar), una línia d'evacuació de 400 kV (entre les dues subestacions), una subestació col·lectora (SE1-Col·lectora Ayora) i una línia de connexió de 400 kV fins a la subestació de transport, per a evacuar energia elèctrica, als termes municipals de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora (València), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022.

Atés que esta resolució no inclou entre les instal·lacions autoritzades el transformador 132/400 kV, i 150 MVA, com que tan sols la posició d'este haurà d'acreditar-se prèviament a la posada en servei que este transformador disposa de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció.

L'Annex II reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació.

Per a esta autorització es compliran les determinacions reflectides en la Declaració d'impacte ambiental, del 27.12.2022, en concret les condicions del projecte i mesures preventives, correctores i compensatòries dels efectes adversos sobre el medi ambient, que s'establixen en els termes següents:

El promotor haurà de complir totes les mesures preventives i correctores que preveu l'estudi d'impacte ambiental (EsIA), el projecte tècnic i la resta de documentació que conste en l'expedient, i les acceptades després de la informació pública o contingudes en la informació complementària, mentre no contradiguen el que estableix esta resolució.

Es recorda el compliment de tota la legislació rellevant que siga aplicable, i que afecte els elements del medi recollits en esta resolució.

S'hauran d'implantar les mesures d'integració paisatgística que, si és procedent, estableixca l'Ajuntament en l'informe d'estudi d'integració paisatgística, dins del procés de validació d'este per part de l'Ajuntament per a l'atorgament de la llicència d'obra municipal, d'acord amb l'informe emès en matèria de paisatge.

Atés l'informe emès en matèria d'ordenació territorial, s'hauran de complir les mesures correctores respecte a la recàrrega d'aqüífers i per a mantindre unes condicions d'infiltració i drenatge semblants a les existents abans d'instal·lar la implantació del projecte solar, que s'especifiquen en l'informe de l'òrgan competent.

Donada la localització del projecte, es considera com a zona d'influència forestal segons l'article 57 de la Llei 3/1993, forestal de la Comunitat Valenciana. Per això, cal aplicar el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat, pel qual s'aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció de riscos forestals a observar en

Características interconexión entre centros de transformación	Línea 1: 5.397 m
	Tramo 1.1 (CT01- CT02): 714 m, cable 3x1x240 mm ² Al XLPE
	Tramo 1.2 (CT02- CT03): 922 m, cable 3x1x240 mm ² Al XLPE
	Tramo 1.3 (CT03- CT09):1712 m, cable 3x1x630 mm ² Al XLPE
	Tramo 1.4 (CT09- SE):2050 m, cable 3x1x630 mm ² Al XLPE
	Línea 2: 6.237 m
	Tramo 2.1 (CT08- CT07): 764 m, cable 3x1x240 mm ² Al XLPE
	Tramo 2.2 (CT07- CT06): 509 m, cable 3x1x240 mm ² Al XLPE
	Tramo 2.3 (CT06- CT05):640 m, cable 3x1x400 mm ² Al XLPE
	Tramo 2.4 (CT05- CT04):428 m, cable 3x1x630 mm ² Al XLPE
	Tramo 2.5 (CT04- SE):3897 m, cable 3x1x630 mm ² Al XLPE
	Línea 3: 2.054 m
	Tramo 3.1 (CT010- CT11): 602 m, cable 3x1x240 mm ² Al XLPE
	Tramo 3.2 (CT011- SE): 1452 m, cable 3x1x630 mm ² Al XLPE

El resto de la infraestructura de evacuación compartida se encuentra autorizada mediante resolución de 11.04.2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a SPV Genia Davinci, SL, autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potencia pico y 250 MW de potencia instalada, la subestación transformadora 400/132/30 kV de la planta («SE2-Valle Solar»), una línea de evacuación de 400 kV (entre las dos subestaciones), una subestación colectora («SE1-Colectora Ayora») y una línea de conexión de 400 kV hasta la subestación de transporte, para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora (Valencia), publicada en el BOE núm. 99, de 26.04.2022.

Atendiendo a que esta resolución no incluye entre las instalaciones autorizadas el transformador 132/400 kV, i 150 MVA, estando tan solo la posición de este deberá acreditarse previamente a la puesta en servicio que dicho transformador dispone de las autorizaciones administrativas previa y de construcción.

En el Anexo I se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación.

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en la Declaración de Impacto Ambiental, de fecha 27.12.2022, en concreto las condiciones del proyecto y medidas preventivas, correctoras y compensatorias de los efectos adversos sobre el medio ambiente, que se establecen en los siguientes términos:

El promotor deberá cumplir todas las medidas preventivas y correctoras contempladas en el Estudio de Impacto Ambiental (EsIA), el proyecto técnico y demás documentación obrante en el expediente y las aceptadas tras la información pública, o contenidas en la información complementaria, en tanto no contradigan lo establecido en la presente resolución.

Se recuerda el cumplimiento de toda la legislación relevante que le sea de aplicación, y que afecte a los elementos del medio recogidos en la presente resolución.

Se deberán implantar las medidas de integración paisajística que, en su caso, establezca el ayuntamiento en el informe al estudio de integración paisajística, dentro del proceso de validación del mismo por parte del ayuntamiento para el otorgamiento de la licencia de obra municipal de conformidad con el informe emitido en materia de paisaje.

Atendiendo al informe emitido en materia de ordenación territorial, se cumplirán las medidas correctoras respecto a la recarga de acuíferos y para mantener unas condiciones de infiltración y drenaje semejantes a las existentes antes de instalar la implantación del proyecto solar, que se especifican en el informe del órgano competente.

Dada la localización del proyecto, se considera como zona de influencia forestal según el artículo 57 de la Ley 3/1993, forestal de la Comunitat Valenciana. Resulta por ello de aplicación el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat, por el que se aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevenció de riesgos foresta-

l'execució de les obres i treballs que es desenvolupen en terreny forestal o en les immediacions.

En relació al soroll durant l'execució del projecte, caldrà ajustar-se al que disposa el Reial decret 212/2002, de 22 de febrer, pel qual es regulen les emissions sonores en l'entorn a causa de determinades màquines d'ús a l'aire lliure.

Si durant l'execució de les obres es troben restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, i adoptar les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les, d'acord amb el que preveuen els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià. Així mateix, es realitzarà el seguiment dels moviments de terra en el moment de l'execució de les obres i les mesures adoptades en l'estudi arqueològic.

Es disposarà de zones impermeabilitzades i d'un sistema de recollida de possibles fugues d'olis i combustibles, procedents de la maquinària i de les estructures que es generen durant l'execució de l'obra. Els residus generats es gestionaran segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat, i s'establiran les zones de recollida de residus i no se'n farà apilament en zones amb pendents elevats o amb perillositat d'inundació.

Quant a l'afecció sobre la flora i fauna, s'implementaran les mesures de protecció proposades en l'estudi d'impacte ambiental i estudi d'avifauna, així com les premisses establides en l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. S'acomplirà l'article 9 del Decret 32/2004, de 27 de febrer, del Consell de la Generalitat, relatiu a la protecció d'espècies silvestres i catalogades dels articles 13 i 21 del Decret 70/2009, de 22 de maig, del Consell, relatiu a la protecció de tàxons silvestres i prevenció de danys.

Relatiu a l'afecció de vies pecuàries ocasionada per la línia d'evacuació, se sol·licitarà l'autorització pertinent d'ocupació temporal o concessió demanial per a l'ocupació del subsol, de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

L'ús d'aigua en la planta quedarà condicionat al fet que es disposi de subministrament per una empresa autoritzada o concessió de l'organisme de conca.

Es respectarà la zona de flux preferent dels barrancs presents al voltant de l'àmbit d'aplicació i, si és el cas, s'obtindrà, abans de l'execució de l'obra, l'autorització preceptiva de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per a l'ocupació de les zones de policia, d'acord amb l'article 9 del Reglament del domini públic hidràulic. Així mateix, s'acompliran les mesures reflectides en l'informe de l'organisme de conca esmentat, relatiu a l'afecció de la integritat dels llits, abocaments, etc.

L'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà al promotor el desmantellament d'esta, en les condicions proposades en el Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i de l'entorn, i que consten en l'aprovació d'este pla.

Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental s'hauran de documentar per a acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de l'eficàcia que tenen. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	19.158.139,56
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	545.425,00

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

les a observar en la ejecució de las obras y trabajos que se desarrollen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

En relación al ruido durante la ejecución del proyecto, se estará a lo dispuesto en el Real decreto 212/2002, de 22 de febrero, por el que se regulan las emisiones sonoras en el entorno debidas a determinadas máquinas de uso al aire libre.

Si durante la ejecución de las obras se encontraran restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación, en conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del patrimonio cultural valenciano. Así mismo, se realizará el seguimiento de los movimientos de tierra en el momento de la ejecución de las obras y las medidas adoptadas en el estudio arqueológico.

Se dispondrá de zonas impermeabilizadas y de un sistema de recogida de posibles fugas de aceites y combustibles, procedentes de la maquinaria y de las estructuras que se generen durante la ejecución de la obra. Los residuos generados se gestionarán según la normativa vigente y mediante un gestor autorizado, estableciéndose las zonas de recogida de residuos, y no haciéndose acopio en zonas con pendientes elevadas y peligrosidad de inundación.

En cuanto a la afección sobre la flora y fauna, se implementarán las medidas de protección propuestas en el estudio de impacto ambiental y estudio de avifauna, así como las premisas establecidas en el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. Se dará cumplimiento del artículo 9 del Decreto 32/2004, de 27 de febrero, del Consell de la Generalitat relativo a la protección de especies silvestres y catalogadas de los artículos 13 y 21 del Decreto 70/2009, de 22 de mayo, del Consell, relativos a la protección de taxones silvestres y prevención de daños.

Relativo a la afección de vías pecuarias ocasionada por la línea de evacuación, se solicitará la pertinente autorización de ocupación temporal o concesión demanial para la ocupación del subsuelo, de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de Vías Pecuarias de la Comunitat Valenciana.

El uso de agua en la planta quedará condicionado a que se disponga de suministro por una empresa autorizada o concesión del organismo de cuenca.

Se respetará la zona de flujo preferente de los barrancos presentes alrededor del ámbito de aplicación y, en su caso, se obtendrá antes de la ejecución de la obra, la preceptiva autorización de la Confederación Hidrogràfica del Júcar por la ocupación de sus zonas de policia, de conformidad con el artículo 9 del Reglamento del dominio público hidràulic. Así mismo, se dará cumplimiento de las medidas reflejadas en el informe del mencionado organismo de cuenca, relativo a la afección de la integridad de los cauces, vertidos, etc.

La emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de la misma, en las condiciones propuestas en el Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y del entorno, y que consten en la aprobación de dicho plan.

Las acciones incluidas en el programa de vigilancia y seguimiento ambiental deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas y la comprobación de su eficacia. La documentación estará a disposición de las autoridades competentes.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución (€)	19.158.139,56
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	545.425,00

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,

juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment per a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i els requisits que establix 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 hagen d'obtenir necessàriament els titulars, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

Tercer. Declaració d'utilitat pública, en concret, de la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu

Declarar, en concret, la utilitat pública de les tres línies subterrànies d'alta tensió 30 kV que connecten la central a la subestació transformadora SE2-Valle Solar (30/132/400kV), autoritzades en el *punt segon*.

Esta declaració té implícita, en tot cas, l'autorització per a l'establiment o el pas de la instal·lació elèctrica sobre terrenys de domini, ús o servei públic o patrimonials de l'Estat, o de les comunitats autònomes, o d'ús públic, propis o comunals de la província o municipi, obres i serveis d'estos i zones de servitud pública.

Tenint en compte que es disposa d'acords amb les persones propietàries de totes les finques particulars afectades per les tres línies autoritzades, conforme l'article 15 de la Llei de 16 de desembre de 1954, sobre expropiació forçosa, es resol la inexistència d'una necessitat concreta d'ocupar estos terrenys o adquirir drets sobre estos per a l'assentament de les línies esmentades.

S'inclou en l'Annex II la relació de béns i drets afectats per esta declaració concreta d'utilitat pública.

Quart. Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon

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

Projecte d'execució planta fotovoltaica Ayora I 49,97 MW_p. Setembre 2021 – V04.

Addenda de modificació del projecte d'execució planta fotovoltaica Ayora I 49,97 MW_p. Març 2023 – V07.

Memòria d'afecció al sòl no urbanitzable de la planta solar fotovoltaica AYORA I 49,97 MW_p i la infraestructura d'evacuació.

Document de resposta al requeriment de l'annex 8: Pla de desmantellament planta fotovoltaica Ayora I 49,97 MW_p. Juliol 2022 – V00

Projecte planta fotovoltaica Ayora I – València. Accesos des de la ctra. – 441. Agost 2022 – V02.

Estudi hidrològic. Anàlisi de la incidència sobre l'escorrentia i la infiltració de la planta solar fotovoltaica Ayora I.

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

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 establerts per les administracions públiques, els organismes i les

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.

La instalación deberá inscribirse en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, previa acreditación del cumplimiento de los requisitos y conforme al procedimiento establecido reglamentariamente.

Tercero. Declaración de utilidad pública, en concreto, de la infraestructura de evacuación de uso exclusivo.

Declarar, en concreto, la utilidad pública de las tres líneas subterráneas de alta tensión 30 kV que conectan la central a la subestación transformadora «SE2-Valle Solar (30/132/400kV)», autorizadas en el *punto segon*.

Esta declaración lleva implícita, en todo caso, la autorización para el establecimiento o paso de la instalación eléctrica sobre terrenos de dominio, uso o servicio público o patrimoniales del Estado, o de las Comunidades Autónomas, o de uso público, propios o comunales de la provincia o municipio, obras y servicios de los mismos y zonas de servidumbre pública.

Teniendo en cuenta que se dispone de acuerdos con las personas propietarias de todas las fincas particulares afectadas por las tres líneas autorizadas, conforme el artículo 15 de la Ley de 16 de diciembre de 1954 sobre expropiación forzosa, se resuelve la inexistencia de una necesidad concreta de ocupar dichos terrenos o adquirir derechos sobre estos, para el asentamiento de las mencionadas líneas.

Se incluye en el Anexo II la relación de bienes y derechos afectados por esta concreta declaración de utilidad pública.

Cuarto. 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 Ejecución Planta Fotovoltaica Ayora I 49,97 MW_p, septiembre 2021-V04.

Adenda de modificación del proyecto de Ejecución Planta Fotovoltaica Ayora I 49,97 MW_p. Marzo 2023 – V07.

Memoria de Afección al Suelo No Urbanizable de la planta solar fotovoltaica Ayora I 49,97 MW_p y su infraestructura de evacuación.

Documento de Respuesta al Requerimiento del anexo 8: Plan de Desmantelamiento Planta Fotovoltaica ayora I 49,97 MW_p. Julio 2022 – V00.

Proyecto Planta Fotovoltaica «Ayora I» – Valencia. Accesos desde la Ctra-441. agosto 2022-V02.

Estudio hidrológico. Análisis de la incidencia sobre la Escorrentía y la Infiltración de la Planta Solar fotovoltaica Ayora I.

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:

Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servi-

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.

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.

Com que la potència total instal·lada i autoritzada (47,19 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (43 MW), haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'esta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per esta, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada atorgada pel gestor de la xarxa. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control esmentat, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del sistema esmentat i del compliment per este de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

Pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en el servei territorial competent en matèria d'energia de València en el termini d'un (1) mes des de la notificació d'esta resolució.

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 diu (7) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació d'esta 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 siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudiquen 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 dispostat 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 per afectar la garantia de subministrament,

o 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.

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.

Puesto que la potencia total instalada y autorizada (47,19 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (43 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso otorgada por el gestor de la red. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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

Pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en el Servicio Territorial competente en materia de energía de València en el plazo de un (1) mes desde la notificación de esta resolución.

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 siete (7), nueve (9) 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



les necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obtenir-ne 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.

D'acord amb l'article 43.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, l'agent promotor ha de comunicar a l'òrgan ambiental la data de començament de l'execució del projecte. Així mateix, esta data s'haurà de notificar al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València.

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

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

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 estes en relació amb l'adequació d'esta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

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. D'acord amb el que disposa el *punt segon* de la part dispositiva d'esta resolució, haurà d'acreditar-se prèviament a la posada en servei de la central fotovoltaica que el transformador d'evacuació associat a esta de 150 MVA situat en la SE2 Valle Solar (30/132/400kV) disposa de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció.

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 d'esta 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 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010.

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

suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

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

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

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

En virtud del artículo 43.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, el agente promotor deberá comunicar al órgano ambiental la fecha de comienzo de la ejecución del proyecto. Asimismo, dicha fecha deberá ser notificada al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia.

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

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.

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.

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. De acuerdo a lo dispuesto en el *punto segundo* de la parte dispositiva de la presente resolución deberá acreditarse previamente a la puesta en servicio de la central fotovoltaica que el transformador de evacuación asociado a ella de 150 MVA ubicado en la «SE2-Valle Solar (30/132/400kV)» dispone de las autorizaciones administrativas previa y de construcción.

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

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



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.

S'ha de justificar documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en esta resolució i als indicats en la declaració d'impacte ambiental de la línia d'evacuació i l'informe d'afeccions ambientals de la resta de la instal·lació. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servei territorial competent en energia corresponent haurà de sol·licitar de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

La persona titular de la present autorització podrà 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 persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de dos milions cinquanta mil setanta euros amb cinquanta-nou cèntims (2.050.070,59 €), i n'haurà d'acreditar la constitució corresponent (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-la.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, de la qual serà beneficiària la Direcció General d'Energia i Mines, en què han de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis en què se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

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

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.

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.

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.

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, en què s'ha de presentar la documentació reglamentària, podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

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

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

Se justificará documentalmente que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la Declaración de Impacto Ambiental de la línea de evacuación y el Informe de Afecciones Ambientales del resto de la instalación. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial competente en energía correspondiente solicitará de las Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

La persona titular de la presente autorización podrá 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.

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 dos millones cincuenta mil setenta euros con cincuenta y nueve céntimos (2.050.070,59 €), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiaria la Dirección General de Energía y Minas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

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.

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.

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.

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, acompañando dentro de este la documentación reglamentaria, podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

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.



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.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'Ajuntament en la llicència corresponent, per una quantitat equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació (que ascendeix el pressupost d'execució material del total de la instal·lació de deu milions cent cinquanta-huit mil cent trenta-nou euros amb cinquanta-sis cèntims (19.158.139,56 €). 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.

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.

Cinqué. 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 l'entorn afectat, de juliol de 2022, referit a la instal·lació descrita en l'apartat *segon*, el pressupost del qual ascendeix a cinc-cents quaranta-cinc mil quatre-cents vint-i-cinc euros (545.425,00 €) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge del 08.11.2022:

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

Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica. Direcció Territorial de València.

Es respectaran les fites de formigó en massa, en vèrtexs principals. S'hauran de prendre les coordenades actuals *in situ* d'estes amb GPS de precisió, abans de desplaçar-lo, per a reposicionar-lo quan arribe el moment.

No podran eliminar-se els elements existents tipus murets, distribuïts per la superfície de les finques.

Les estructures de suport hauran de clavar-se al sòl sense incloure daus o estructures de formigó fixes que no puguin traslladar-se sense demolició una vegada es desmantele el camp fotovoltaic quan hagen acabat la seua vida útil.

Amb caràcter general, no podrà desmuntar-se, voltejar, ni eliminar la capa de terra arable que impossibilita un cultiu futur.

No s'eliminaran les fites que conformen els límits de les finques resultat de la concentració parcel·lària (polígons 505 i 507 de Jarafuel i 506 de Zarra).

La transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de diecinueve millones ciento cincuenta y ocho mil ciento treinta y nueve euros con cincuenta y seis céntimos (19.158.139,56 €). 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.

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.

Quinto. 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, de julio de 2022, referido a la instalación descrita en el apartado *Segundo*, cuyo presupuesto asciende a quinientos cuarenta y cinco mil cuatrocientos veinticinco euros (545.425,00 €) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 08.11.2022:

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

Conselleria de Agricultura, Desarrollo rural, emergencia climática y transición ecológica. Dirección Territorial de València.

Se respetarán los mojones de hormigón en masa, en vértices principales. Se deberá tomar las coordenadas actuales *in situ* de estos con GPS de precisión, antes de desplazarlo, para reposicionarlo cuando llegue el momento.

No podrán eliminarse aquellos elementos existentes tipo muretes, distribuidos por la superficie de las fincas.

Las estructuras de soporte deberán hincarse al suelo sin incluir dados o estructuras de hormigón fijas que no puedan trasladarse sin demolición una vez se desmantele el campo fotovoltaico al haber acabado su vida útil.

Con carácter general no podrá desmontarse, voltear, ni eliminar la capa de tierra arable que impossibilita un cultivo futuro.

No se eliminarán los linderos que conforman los límites de las fincas resultado de la concentración parcelaria (polígonos 505 y 507 de Jarafuel y 506 de Zarra).



El desmantellament dels parcs fotovoltaics no podrà perjudicar ni interferir el cultiu de les finques que conserven l'explotació agrícola de les seues terres.

Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica. Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental.

Es compliran les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència C-46/2020 de data 14.06.2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que:

en la fase de desmantellament s'hauran de fer els treballs de restauració del terreny forestal que garantisquen una possible gestió forestal ulterior de la superfície afectada, sense oblidar la recuperació de la capacitat d'infiltració dels terrenys afectats per les compactacions del sòl (rases de conduccions, fonamentacions, etc.).

En el plànol que consta en l'Annex I es reflectix la zona delimitada per tancament per a ocupació pels grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

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

Sisé. 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 i l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre:

La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província de València*, i fer saber que la publicació d'esta es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'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/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valencià).

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

La notificació a l'òrgan ambiental als efectes que preveu la legislació d'avaluació ambiental sobre caducitat del pronunciament ambiental, així com als òrgans competents en ordenació del territori i paisatge.

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 des-

El desmantelamiento de los parques fotovoltaicos no podrá perjudicar ni interferir el cultivo de aquellas fincas que conservan la explotación agrícola de sus tierras.

Conselleria de Agricultura, Desarrollo rural, emergencia climática y transición ecológica. Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia C-46/2020 de fecha 14.06.2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que:

En la fase de desmantelamiento se deberán realizar los trabajos de restauración del terreno forestal que garanticen una posible gestión forestal ulterior de la superficie afectada, sin olvidar la recuperación de la capacidad de infiltración de los terrenos afectados por las compactaciones del suelo (zanjas de conducciones, cimentaciones, etc.).

En el plano que consta en el Anexo I se refleja la zona delimitada por vallado para ocupación por los grupos convertidores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

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

Sexto. Publicaciones, notificacions i comunicacions a realizar de la presente resolució

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020 y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre:

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

La notificación al órgano ambiental a los efectos previstos en legislación de evaluación ambiental sobre caducidad del pronunciamiento ambiental, así como a los órganos competentes en ordenación del territorio y paisaje.

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las 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 caracte-



crites en la documentació presentada o l'incompliment o el 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.

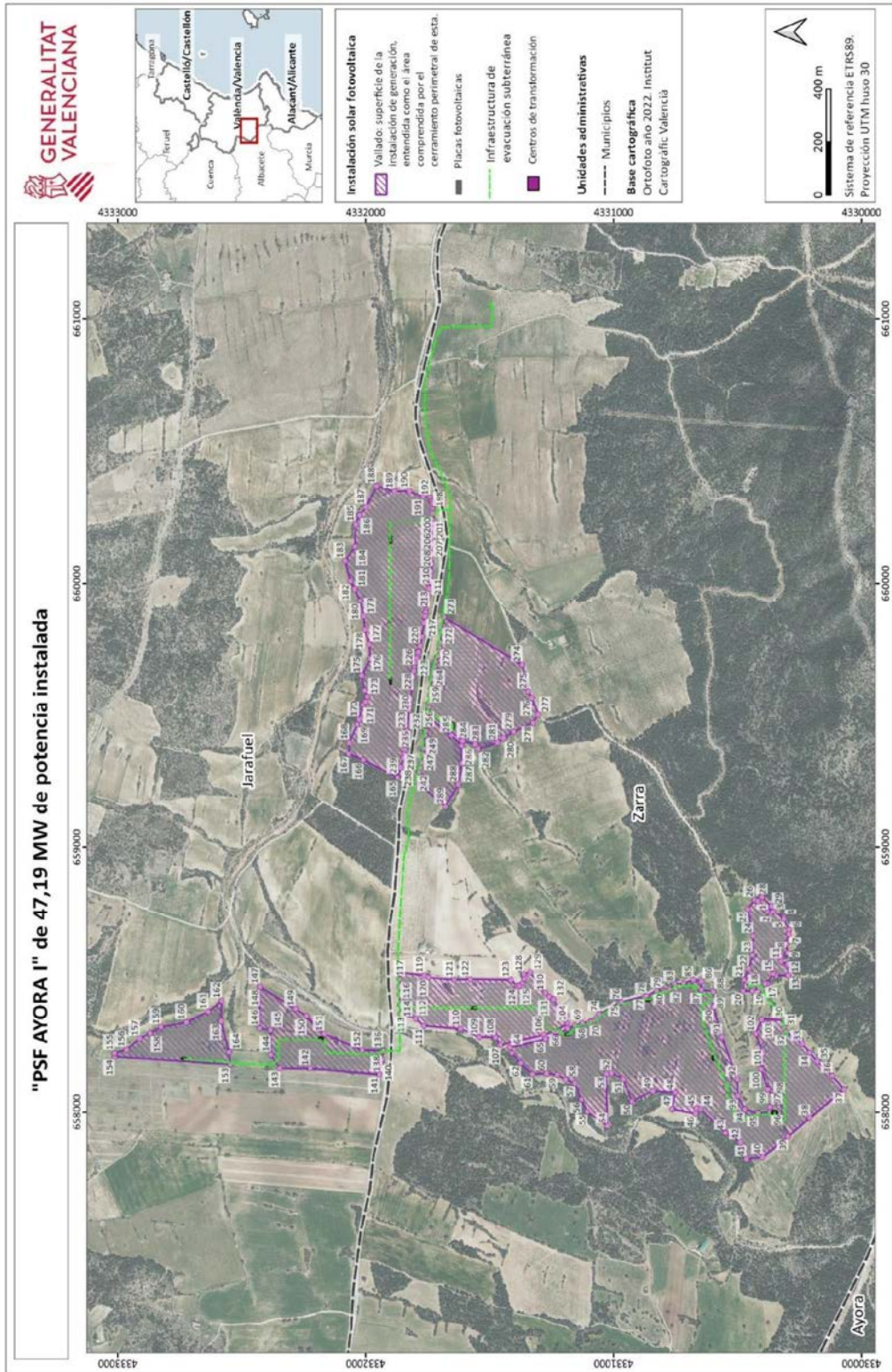
Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant del titular de la Secretaria Autònoma d'Indústria, Comerç i Consum, en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà d'aquell en què tinga lloc la notificació d'esta, de conformitat amb el que 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.

València, 10 de novembre de 2023.– El director general d'Energia i Mines: Manuel Argüelles Linares.

terísticas 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 el titular de la Secretaría Autonómica de Industria, Comercio y Consumo en el plazo de un mes, contado a partir del día siguiente a aquel en que tenga lugar la notificación de la presente, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

València, 10 de noviembre de 2023.– El director general de Energía y Minas: Manuel Argüelles Linares.



ANNEX I
Tancat

Vèrtexs que delimiten el tancat (Coordenades ETRS89, Projecció UTM FUS 30)

<i>Punt</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
1	658.753,95	4.330.376,93
2	658.747,78	4.330.364,14
3	658.755,71	4.330.356,89
4	658.733,99	4.330.313,06
5	658.727,13	4.330.312,59
6	658.686,09	4.330.291,72
7	658.669,73	4.330.293,07
8	658.635,22	4.330.303,29
9	658.599,44	4.330.296,99
10	658.585,98	4.330.325,18
11	658.568,34	4.330.324,44
12	658.557,78	4.330.296,85
13	658.515,34	4.330.294,74
14	658.515,13	4.330.345,00
15	658.522,02	4.330.355,89
16	658.485,12	4.330.380,32
17	658.483,76	4.330.389,25
18	658.467,75	4.330.410,78
19	658.457,39	4.330.439,83
20	658.457,14	4.330.477,54
21	658.500,02	4.330.474,03
22	658.540,55	4.330.455,05
23	658.592,28	4.330.439,01
24	658.662,63	4.330.437,69
25	658.766,77	4.330.458,44
26	658.802,94	4.330.430,49
27	658.796,87	4.330.417,76
28	658.813,31	4.330.401,47
29	658.778,61	4.330.363,19
30	658.348,27	4.330.311,64
31	658.318,26	4.330.312,36
32	658.303,19	4.330.304,22
33	658.257,90	4.330.239,30
34	658.224,29	4.330.208,36
35	658.191,36	4.330.178,79
36	658.136,83	4.330.117,40
37	658.085,53	4.330.070,17
38	657.977,98	4.330.208,41
39	657.906,66	4.330.296,71
40	657.828,45	4.330.398,50
41	657.821,27	4.330.463,96
42	657.885,35	4.330.488,53
43	657.920,27	4.330.548,90
44	658.011,43	4.330.650,14
45	658.013,39	4.330.665,54
46	657.994,43	4.330.669,06

ANEXO I
Vallado

Vértices que delimitan el vallado – Coordenadas ETRS89, Proyección UTM Huso 30

<i>Punto</i>	<i>X</i>	<i>Y</i>
1	658.753,95	4.330.376,93
2	658.747,78	4.330.364,14
3	658.755,71	4.330.356,89
4	658.733,99	4.330.313,06
5	658.727,13	4.330.312,59
6	658.686,09	4.330.291,72
7	658.669,73	4.330.293,07
8	658.635,22	4.330.303,29
9	658.599,44	4.330.296,99
10	658.585,98	4.330.325,18
11	658.568,34	4.330.324,44
12	658.557,78	4.330.296,85
13	658.515,34	4.330.294,74
14	658.515,13	4.330.345,00
15	658.522,02	4.330.355,89
16	658.485,12	4.330.380,32
17	658.483,76	4.330.389,25
18	658.467,75	4.330.410,78
19	658.457,39	4.330.439,83
20	658.457,14	4.330.477,54
21	658.500,02	4.330.474,03
22	658.540,55	4.330.455,05
23	658.592,28	4.330.439,01
24	658.662,63	4.330.437,69
25	658.766,77	4.330.458,44
26	658.802,94	4.330.430,49
27	658.796,87	4.330.417,76
28	658.813,31	4.330.401,47
29	658.778,61	4.330.363,19
30	658.348,27	4.330.311,64
31	658.318,26	4.330.312,36
32	658.303,19	4.330.304,22
33	658.257,90	4.330.239,30
34	658.224,29	4.330.208,36
35	658.191,36	4.330.178,79
36	658.136,83	4.330.117,40
37	658.085,53	4.330.070,17
38	657.977,98	4.330.208,41
39	657.906,66	4.330.296,71
40	657.828,45	4.330.398,50
41	657.821,27	4.330.463,96
42	657.885,35	4.330.488,53
43	657.920,27	4.330.548,90
44	658.011,43	4.330.650,14
45	658.013,39	4.330.665,54
46	657.994,43	4.330.669,06



47	658.010,85	4.330.763,58
48	658.074,08	4.330.751,57
49	658.079,43	4.330.841,37
50	658.041,31	4.330.926,11
51	658.124,67	4.330.961,57
52	658.146,91	4.331.008,73
53	658.143,84	4.331.029,28
54	657.946,49	4.331.024,50
55	658.001,87	4.331.105,96
56	658.047,30	4.331.129,22
57	658.109,56	4.331.156,10
58	658.122,39	4.331.193,24
59	658.140,44	4.331.226,67
60	658.145,68	4.331.270,59
61	658.142,94	4.331.326,99
62	658.185,12	4.331.374,13
63	658.223,40	4.331.409,76
64	658.244,17	4.331.418,08
65	658.275,57	4.331.274,81
66	658.300,33	4.331.213,24
67	658.315,73	4.331.184,76
68	658.328,59	4.331.156,49
69	658.337,62	4.331.126,06
70	658.338,93	4.331.100,06
71	658.341,40	4.331.088,34
72	658.347,60	4.331.075,83
73	658.357,10	4.331.067,15
74	658.369,44	4.331.057,50
75	658.413,43	4.330.976,60
76	658.416,00	4.330.968,92
77	658.437,24	4.330.875,01
78	658.438,18	4.330.867,21
79	658.458,47	4.330.826,45
80	658.456,83	4.330.794,26
81	658.458,56	4.330.784,40
82	658.464,24	4.330.775,68
83	658.483,19	4.330.753,38
84	658.486,31	4.330.716,89
85	658.499,76	4.330.678,15
86	658.493,65	4.330.645,02
87	658.461,21	4.330.645,23
88	658.454,77	4.330.598,05
89	658.422,24	4.330.598,78
90	658.397,09	4.330.596,70
91	658.284,35	4.330.562,74
92	658.123,47	4.330.500,46
93	658.061,39	4.330.499,32
94	658.010,09	4.330.470,56
95	657.996,23	4.330.415,77
96	658.001,07	4.330.367,58
97	658.019,20	4.330.368,41

47	658.010,85	4.330.763,58
48	658.074,08	4.330.751,57
49	658.079,43	4.330.841,37
50	658.041,31	4.330.926,11
51	658.124,67	4.330.961,57
52	658.146,91	4.331.008,73
53	658.143,84	4.331.029,28
54	657.946,49	4.331.024,50
55	658.001,87	4.331.105,96
56	658.047,30	4.331.129,22
57	658.109,56	4.331.156,10
58	658.122,39	4.331.193,24
59	658.140,44	4.331.226,67
60	658.145,68	4.331.270,59
61	658.142,94	4.331.326,99
62	658.185,12	4.331.374,13
63	658.223,40	4.331.409,76
64	658.244,17	4.331.418,08
65	658.275,57	4.331.274,81
66	658.300,33	4.331.213,24
67	658.315,73	4.331.184,76
68	658.328,59	4.331.156,49
69	658.337,62	4.331.126,06
70	658.338,93	4.331.100,06
71	658.341,40	4.331.088,34
72	658.347,60	4.331.075,83
73	658.357,10	4.331.067,15
74	658.369,44	4.331.057,50
75	658.413,43	4.330.976,60
76	658.416,00	4.330.968,92
77	658.437,24	4.330.875,01
78	658.438,18	4.330.867,21
79	658.458,47	4.330.826,45
80	658.456,83	4.330.794,26
81	658.458,56	4.330.784,40
82	658.464,24	4.330.775,68
83	658.483,19	4.330.753,38
84	658.486,31	4.330.716,89
85	658.499,76	4.330.678,15
86	658.493,65	4.330.645,02
87	658.461,21	4.330.645,23
88	658.454,77	4.330.598,05
89	658.422,24	4.330.598,78
90	658.397,09	4.330.596,70
91	658.284,35	4.330.562,74
92	658.123,47	4.330.500,46
93	658.061,39	4.330.499,32
94	658.010,09	4.330.470,56
95	657.996,23	4.330.415,77
96	658.001,07	4.330.367,58
97	658.019,20	4.330.368,41



98	658.062,90	4.330.358,68
99	658.085,96	4.330.377,88
100	658.162,41	4.330.404,42
101	658.221,43	4.330.397,66
102	658.295,11	4.330.426,62
103	658.350,24	4.330.403,24
104	658.333,46	4.331.184,98
105	658.305,80	4.331.241,77
106	658.291,17	4.331.280,82
107	658.253,66	4.331.455,98
108	658.282,14	4.331.476,09
109	658.283,01	4.331.541,91
110	658.314,57	4.331.616,54
111	658.326,01	4.331.765,32
112	658.353,28	4.331.798,77
113	658.371,14	4.331.859,77
114	658.405,44	4.331.861,15
115	658.444,22	4.331.863,13
116	658.474,03	4.331.863,48
117	658.502,31	4.331.864,20
118	658.526,27	4.331.864,48
119	658.515,10	4.331.763,04
120	658.507,79	4.331.747,39
121	658.498,91	4.331.642,38
122	658.501,25	4.331.577,73
123	658.498,55	4.331.414,48
124	658.475,46	4.331.389,45
125	658.477,16	4.331.381,34
126	658.488,13	4.331.366,18
127	658.503,10	4.331.360,17
128	658.521,18	4.331.362,35
129	658.526,86	4.331.335,71
130	658.449,72	4.331.275,37
131	658.435,41	4.331.259,01
132	658.426,60	4.331.243,03
133	658.426,06	4.331.242,51
134	658.388,22	4.331.219,44
135	658.364,82	4.331.191,00
136	658.233,01	4.331.928,75
137	658.230,56	4.331.928,86
138	658.197,44	4.331.934,44
139	658.193,17	4.331.935,38
140	658.189,19	4.331.936,26
141	658.141,39	4.331.944,28
142	658.165,03	4.332.223,49
143	658.164,76	4.332.345,76
144	658.216,42	4.332.382,24
145	658.309,69	4.332.384,32
146	658.316,27	4.332.427,86
147	658.473,12	4.332.427,18
148	658.472,75	4.332.426,41

98	658.062,90	4.330.358,68
99	658.085,96	4.330.377,88
100	658.162,41	4.330.404,42
101	658.221,43	4.330.397,66
102	658.295,11	4.330.426,62
103	658.350,24	4.330.403,24
104	658.333,46	4.331.184,98
105	658.305,80	4.331.241,77
106	658.291,17	4.331.280,82
107	658.253,66	4.331.455,98
108	658.282,14	4.331.476,09
109	658.283,01	4.331.541,91
110	658.314,57	4.331.616,54
111	658.326,01	4.331.765,32
112	658.353,28	4.331.798,77
113	658.371,14	4.331.859,77
114	658.405,44	4.331.861,15
115	658.444,22	4.331.863,13
116	658.474,03	4.331.863,48
117	658.502,31	4.331.864,20
118	658.526,27	4.331.864,48
119	658.515,10	4.331.763,04
120	658.507,79	4.331.747,39
121	658.498,91	4.331.642,38
122	658.501,25	4.331.577,73
123	658.498,55	4.331.414,48
124	658.475,46	4.331.389,45
125	658.477,16	4.331.381,34
126	658.488,13	4.331.366,18
127	658.503,10	4.331.360,17
128	658.521,18	4.331.362,35
129	658.526,86	4.331.335,71
130	658.449,72	4.331.275,37
131	658.435,41	4.331.259,01
132	658.426,60	4.331.243,03
133	658.426,06	4.331.242,51
134	658.388,22	4.331.219,44
135	658.364,82	4.331.191,00
136	658.233,01	4.331.928,75
137	658.230,56	4.331.928,86
138	658.197,44	4.331.934,44
139	658.193,17	4.331.935,38
140	658.189,19	4.331.936,26
141	658.141,39	4.331.944,28
142	658.165,03	4.332.223,49
143	658.164,76	4.332.345,76
144	658.216,42	4.332.382,24
145	658.309,69	4.332.384,32
146	658.316,27	4.332.427,86
147	658.473,12	4.332.427,18
148	658.472,75	4.332.426,41



149	658.390,04	4.332.281,80
150	658.362,28	4.332.237,98
151	658.295,17	4.332.166,81
152	658.233,74	4.332.014,43
153	658.179,92	4.332.545,99
154	658.209,66	4.333.013,13
155	658.222,90	4.333.013,13
156	658.235,98	4.332.965,24
157	658.277,23	4.332.911,10
158	658.297,23	4.332.870,03
159	658.321,88	4.332.826,05
160	658.339,19	4.332.722,87
161	658.378,98	4.332.635,10
162	658.419,98	4.332.580,67
163	658.343,23	4.332.583,05
164	658.226,10	4.332.550,97
165	659.264,59	4.331.871,36
166	659.331,06	4.332.008,97
167	659.354,11	4.332.068,08
168	659.395,17	4.332.066,15
169	659.464,39	4.332.034,59
170	659.482,82	4.332.027,11
171	659.538,84	4.332.011,32
172	659.552,27	4.331.999,73
173	659.571,67	4.331.993,27
174	659.595,10	4.332.004,19
175	659.651,58	4.332.015,89
176	659.713,62	4.331.980,90
177	659.767,69	4.331.985,99
178	659.823,07	4.332.003,41
179	659.874,04	4.332.008,10
180	659.932,19	4.332.021,70
181	659.979,20	4.332.043,90
182	660.009,42	4.332.061,49
183	660.084,65	4.332.083,27
184	660.137,95	4.332.043,04
185	660.221,08	4.332.039,98
186	660.255,35	4.332.024,61
187	660.287,26	4.331.999,17
188	660.368,44	4.331.956,43
189	660.349,38	4.331.883,35
190	660.350,68	4.331.823,49
191	660.326,64	4.331.768,11
192	660.323,82	4.331.740,57
193	660.311,56	4.331.735,70
194	660.306,33	4.331.734,07
195	660.299,52	4.331.732,61
196	660.293,34	4.331.731,90
197	660.285,15	4.331.730,95
198	660.277,96	4.331.730,75
199	660.266,02	4.331.730,51

149	658.390,04	4.332.281,80
150	658.362,28	4.332.237,98
151	658.295,17	4.332.166,81
152	658.233,74	4.332.014,43
153	658.179,92	4.332.545,99
154	658.209,66	4.333.013,13
155	658.222,90	4.333.013,13
156	658.235,98	4.332.965,24
157	658.277,23	4.332.911,10
158	658.297,23	4.332.870,03
159	658.321,88	4.332.826,05
160	658.339,19	4.332.722,87
161	658.378,98	4.332.635,10
162	658.419,98	4.332.580,67
163	658.343,23	4.332.583,05
164	658.226,10	4.332.550,97
165	659.264,59	4.331.871,36
166	659.331,06	4.332.008,97
167	659.354,11	4.332.068,08
168	659.395,17	4.332.066,15
169	659.464,39	4.332.034,59
170	659.482,82	4.332.027,11
171	659.538,84	4.332.011,32
172	659.552,27	4.331.999,73
173	659.571,67	4.331.993,27
174	659.595,10	4.332.004,19
175	659.651,58	4.332.015,89
176	659.713,62	4.331.980,90
177	659.767,69	4.331.985,99
178	659.823,07	4.332.003,41
179	659.874,04	4.332.008,10
180	659.932,19	4.332.021,70
181	659.979,20	4.332.043,90
182	660.009,42	4.332.061,49
183	660.084,65	4.332.083,27
184	660.137,95	4.332.043,04
185	660.221,08	4.332.039,98
186	660.255,35	4.332.024,61
187	660.287,26	4.331.999,17
188	660.368,44	4.331.956,43
189	660.349,38	4.331.883,35
190	660.350,68	4.331.823,49
191	660.326,64	4.331.768,11
192	660.323,82	4.331.740,57
193	660.311,56	4.331.735,70
194	660.306,33	4.331.734,07
195	660.299,52	4.331.732,61
196	660.293,34	4.331.731,90
197	660.285,15	4.331.730,95
198	660.277,96	4.331.730,75
199	660.266,02	4.331.730,51



200	660.260,79	4.331.730,51
201	660.242,43	4.331.730,20
202	660.238,86	4.331.730,14
203	660.236,41	4.331.730,10
204	660.224,19	4.331.730,79
205	660.205,09	4.331.731,01
206	660.173,00	4.331.731,42
207	660.146,28	4.331.731,57
208	660.109,01	4.331.731,79
209	660.073,27	4.331.732,81
210	660.043,27	4.331.735,73
211	660.027,82	4.331.737,04
212	660.014,47	4.331.738,15
213	659.981,54	4.331.743,33
214	659.950,02	4.331.747,86
215	659.896,91	4.331.756,09
216	659.887,71	4.331.757,64
217	659.872,93	4.331.760,11
218	659.847,51	4.331.764,21
219	659.796,45	4.331.772,95
220	659.761,74	4.331.780,17
221	659.740,85	4.331.785,49
222	659.738,68	4.331.786,05
223	659.721,90	4.331.792,30
224	659.715,50	4.331.794,66
225	659.698,97	4.331.801,31
226	659.680,26	4.331.804,42
227	659.668,30	4.331.805,83
228	659.644,70	4.331.808,74
229	659.603,69	4.331.813,34
230	659.563,39	4.331.818,24
231	659.541,38	4.331.821,38
232	659.516,68	4.331.824,90
233	659.440,55	4.331.833,30
234	659.395,46	4.331.838,30
235	659.367,78	4.331.841,95
236	659.351,58	4.331.844,73
237	659.337,78	4.331.847,81
238	659.303,31	4.331.857,74
239	659.268,41	4.331.868,89
240	659.266,13	4.331.870,36
241	659.250,59	4.331.796,98
242	659.259,00	4.331.794,25
243	659.286,69	4.331.784,33
244	659.300,75	4.331.779,68
245	659.320,72	4.331.774,72
246	659.351,70	4.331.769,65
247	659.362,95	4.331.767,95
248	659.374,22	4.331.766,25
249	659.424,09	4.331.759,51
250	659.439,69	4.331.757,71

200	660.260,79	4.331.730,51
201	660.242,43	4.331.730,20
202	660.238,86	4.331.730,14
203	660.236,41	4.331.730,10
204	660.224,19	4.331.730,79
205	660.205,09	4.331.731,01
206	660.173,00	4.331.731,42
207	660.146,28	4.331.731,57
208	660.109,01	4.331.731,79
209	660.073,27	4.331.732,81
210	660.043,27	4.331.735,73
211	660.027,82	4.331.737,04
212	660.014,47	4.331.738,15
213	659.981,54	4.331.743,33
214	659.950,02	4.331.747,86
215	659.896,91	4.331.756,09
216	659.887,71	4.331.757,64
217	659.872,93	4.331.760,11
218	659.847,51	4.331.764,21
219	659.796,45	4.331.772,95
220	659.761,74	4.331.780,17
221	659.740,85	4.331.785,49
222	659.738,68	4.331.786,05
223	659.721,90	4.331.792,30
224	659.715,50	4.331.794,66
225	659.698,97	4.331.801,31
226	659.680,26	4.331.804,42
227	659.668,30	4.331.805,83
228	659.644,70	4.331.808,74
229	659.603,69	4.331.813,34
230	659.563,39	4.331.818,24
231	659.541,38	4.331.821,38
232	659.516,68	4.331.824,90
233	659.440,55	4.331.833,30
234	659.395,46	4.331.838,30
235	659.367,78	4.331.841,95
236	659.351,58	4.331.844,73
237	659.337,78	4.331.847,81
238	659.303,31	4.331.857,74
239	659.268,41	4.331.868,89
240	659.266,13	4.331.870,36
241	659.250,59	4.331.796,98
242	659.259,00	4.331.794,25
243	659.286,69	4.331.784,33
244	659.300,75	4.331.779,68
245	659.320,72	4.331.774,72
246	659.351,70	4.331.769,65
247	659.362,95	4.331.767,95
248	659.374,22	4.331.766,25
249	659.424,09	4.331.759,51
250	659.439,69	4.331.757,71



251	659.464,01	4.331.754,74
252	659.490,24	4.331.751,22
253	659.495,52	4.331.750,35
254	659.514,38	4.331.747,32
255	659.522,35	4.331.746,46
256	659.526,19	4.331.746,04
257	659.529,94	4.331.746,04
258	659.532,36	4.331.745,95
259	659.538,83	4.331.745,27
260	659.549,90	4.331.743,88
261	659.577,49	4.331.740,66
262	659.602,78	4.331.737,20
263	659.637,10	4.331.733,71
264	659.658,64	4.331.730,10
265	659.685,84	4.331.722,61
266	659.703,92	4.331.717,53
267	659.722,40	4.331.711,19
268	659.724,03	4.331.710,63
269	659.748,68	4.331.704,54
270	659.758,52	4.331.702,53
271	659.774,07	4.331.699,37
272	659.814,77	4.331.692,98
273	659.870,16	4.331.684,59
274	659.691,58	4.331.368,42
275	659.591,40	4.331.344,08
276	659.567,09	4.331.329,84
277	659.500,61	4.331.303,98
278	659.469,66	4.331.325,28
279	659.436,93	4.331.402,73
280	659.411,87	4.331.443,60
281	659.396,11	4.331.468,04
282	659.372,37	4.331.546,10
283	659.390,05	4.331.558,06
284	659.401,81	4.331.608,73
285	659.423,33	4.331.654,10
286	659.383,35	4.331.613,02
287	659.318,35	4.331.611,42
288	659.239,01	4.331.626,21
289	659.156,33	4.331.678,12

251	659.464,01	4.331.754,74
252	659.490,24	4.331.751,22
253	659.495,52	4.331.750,35
254	659.514,38	4.331.747,32
255	659.522,35	4.331.746,46
256	659.526,19	4.331.746,04
257	659.529,94	4.331.746,04
258	659.532,36	4.331.745,95
259	659.538,83	4.331.745,27
260	659.549,90	4.331.743,88
261	659.577,49	4.331.740,66
262	659.602,78	4.331.737,20
263	659.637,10	4.331.733,71
264	659.658,64	4.331.730,10
265	659.685,84	4.331.722,61
266	659.703,92	4.331.717,53
267	659.722,40	4.331.711,19
268	659.724,03	4.331.710,63
269	659.748,68	4.331.704,54
270	659.758,52	4.331.702,53
271	659.774,07	4.331.699,37
272	659.814,77	4.331.692,98
273	659.870,16	4.331.684,59
274	659.691,58	4.331.368,42
275	659.591,40	4.331.344,08
276	659.567,09	4.331.329,84
277	659.500,61	4.331.303,98
278	659.469,66	4.331.325,28
279	659.436,93	4.331.402,73
280	659.411,87	4.331.443,60
281	659.396,11	4.331.468,04
282	659.372,37	4.331.546,10
283	659.390,05	4.331.558,06
284	659.401,81	4.331.608,73
285	659.423,33	4.331.654,10
286	659.383,35	4.331.613,02
287	659.318,35	4.331.611,42
288	659.239,01	4.331.626,21
289	659.156,33	4.331.678,12



ANEXO II: Relación de bienes y derechos afectados (LSMT 30 kV)

Término municipal	Datos catastrales			Longitud (m)	Ocupaciones subterráneo		
	Polígono	Parcela	Referencia Catastral		Servidumbre permanente de paso (m ²)	Servidumbre de afección (m ²)	Ocupación Temporal (m ²)
Jarafuel	505	9007	46146A50509007	15,77	15,88	31,77	94,52
Jarafuel	505	9001	46146A50509001	5,77	8,66	17,32	33,96
Jarafuel	507	9004	46146A50709004	7,6	11,4	22,8	45,08
Zarra	1	9001	46265A00109001	25,38	110,28	221,08	75,64
Zarra	1	9005	46265A00109005	4,28	6,42	12,85	26,45
Zarra	2	9002	46265A00209002	8,11	11,67	20,33	50,28
Zarra	2	9013	46265A00209013	7,8	11,69	23,38	46,79
Zarra	506	9003	46265A50609003	7,51	32,62	65,4	23,37
Zarra	506	9004	46265A50609004	4,69	22,62	43,59	12,06
Zarra	508	9001	46265A50809001	7,32	35,28	69,16	20,55
Zarra	508	9002	46265A50809002	7,08	10,63	21,25	43
Zarra	508	9004	46265A50809004	3,95	14,53	30,01	11,53
Zarra	508	9005	46265A50809005	28,88	152,36	307,77	106,2