

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 19 de gener de 2024, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a Energy Investment and Consultancy, SLU, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat d'una central fotovoltaica que inclou la seua infraestructura d'evacuació exclusiva fins a la connexió a la xarxa de distribució, situada a Requena, de potència instal·lada 10,395 MW i potència dels mòduls fotovoltaics de 13,035 MWp, denominada La Portera (expedient ATALFE/2020/70). [2024/2005]

Antecedents

En data 28.10.2020 es va presentar una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia, una autorització administrativa de construcció i una avaluació d'impacte ambiental simplificada (modificada en data 11.11.2021), relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a aprofitar les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, DL 14/2020), fet que porta implícita la sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable:

Promotor: Energy Investment and Consultancy, SLU (NIF B98709843)

Nom instal·lació: La Portera

Tecnologia: fotovoltaica

Ubicació grups generadors: polígon 85, parcel·la 68, i polígon 73, parcel·la 361, del terme municipal de Requena (València)

Ubicació de la infraestructura d'evacuació: polígon 85 parcel·la 68 i polígon 73 parcel·la 361, del terme municipal de Requena (València)

Grups generadors:

Nre. mòduls fotovoltaics: 24.138

Potència total mòduls (kW_p): 13.035

Tipologia: monocristal·lí PERC

Seguidors solars: a un eix

Sistema de subjecció i ancoratge: ancorat en sòl mitjançant clavaments d'acer

Potència nominal inversors (kW): 10.395 (3 inversors de 3.465 kW)

Segons la definició de potència instal·lada recollida en la redacció actual de l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència a instal·lar és de 10,395 MW.

La infraestructura d'evacuació de la planta estarà formada per 3 centres de transformació de 3.500 kVA (30 kV/0,63 kV), instal·lats en un compacte prefabricat d'intempèrie, dels quals partixen tres línies elèctriques subterrànies d'alta tensió (30 kV), amb 887,8 metres de longitud total, fins a la subestació elèctrica transformadora elevadora denominada La Portera, de 25 MVA (66/30 kV).

La sol·licitud corresponent a la central fotovoltaica l'ha tramitada el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València (d'ara en avant, STIEMV) en l'expedient ATALFE/2020/70.

La central disposa de punt de connexió a la xarxa de distribució titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, situat entre els suports núm. 986109 i núm. 986110 de la línia existent Requena-Las Viñas L-80 (Requena-Viñas-Hervideros-Cofrentes) de 66 kV. Per a això és necessari construir una subestació elèctrica de maniobra telemandada independent que realitze entrada/eixida en l'esmentada línia existent, amb una nova línia de connexió doble circuit de 66 kV, les dos a ceder a la companyia distribuïdora, les quals es tramiten en els expedients ATASCT/2022/74/46, que inclou la subestació de maniobra, i

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 19 de enero de 2024, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se otorga a Energy Investment and Consultancy, SLU, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central fotovoltaica que incluye su infraestructura de evacuación exclusiva hasta la conexión a la red de distribución, ubicada en Requena, de potencia instalada 10,395 MW y potencia de los módulos fotovoltaicos de 13,035 MWp, denominada La Portera (expediente ATALFE/2020/70). [2024/2005]

Antecedentes

En fecha 28.10.2020, se presentó solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y evaluación de impacto ambiental simplificada (modificada en fecha 11.11.2021), relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante D-L 14/2020), lo cual lleva implícita la solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable:

Promotor: Energy Investment and Consultancy, SLU (NIF B98709843)

Nombre instalación: La Portera

Tecnología: fotovoltaica

Ubicación grupos generadores: polígono 85, parcela 68, y polígono 73, parcela 361, del término municipal de Requena (Valencia).

Ubicación de la infraestructura de evacuación: polígono 85, parcela 68, y polígono 73, parcela 361, del término municipal de Requena (Valencia).

Grupos generadores:

Núm. módulos fotovoltaicos: 24.138

Potencia total módulos (kW_p): 13.035

Tipología: monocristalino PERC

Seguidores solares: a un eje.

Sistema de sujeción y anclaje: anclado en suelo mediante hincas de acero.

Potencia nominal inversores (kW): 10.395 (3 inversores de 3.465 kW)

Según la definición de potencia instalada recogida en la redacción actual del artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, la potencia a instalar es de 10,395 MW.

La infraestructura de evacuación de la planta estará formada por 3 centros de transformación de 3.500 kVA (30 kV/0,63 kV), instalados en un compacto prefabricado de intemperie, de los que parten tres líneas eléctricas subterráneas de alta tensión (30 kV), con 887,8 metros de longitud total, hasta la subestación eléctrica transformadora elevadora denominada La Portera de 25 MVA (66/30 kV).

La solicitud correspondiente a la central fotovoltaica ha sido tramitada por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia (en adelante STIEMV) en el expediente ATALFE/2020/70.

La central dispone de punto de conexión a la red de distribución titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, situado entre los apoyos núm. 986109 y núm. 986110 de la línea existente Requena-Las Viñas L-80 (Requena-Viñas-Hervideros-Cofrentes) de 66 kV. Para ello es necesaria la construcción de una subestación eléctrica de maniobra telemandada independiente que realice entrada/salida en la citada línea existente, con nueva línea de conexión doble circuito de 66 kV, ambas a ceder a la compañía distribuïdora, las cuales se tramitan en los expedientes ATASCT/2022/74/46, que incluye la subestación de maniobra, i



ATLINE/2022/533/46, corresponent a la línia d'alta tensió de 66 kV, no inclosos en l'abast d'esta resolució, malgrat estar inclosos els projectes en el tràmit d'informació pública realitzada.

El projecte presentat denominat, projecte de la subestació elèctrica de La Portera (66/30 kV), inclou tant la subestació transformadora elevadora (titularitat del productor i objecte d'esta resolució) com la subestació de maniobra (a cedir a l'empresa distribuïdora) confrontant amb l'anterior.

Consta presentada, en data 01.04.2021, l'acreditació del pagament de la taxa associada al tràmit sol·licitat.

En data 04.12.2020 l'Ajuntament de Requena emet un informe de compatibilitat urbanística (exp. 563949N) en el qual s'indica que «tractant-se d'una instal·lació de generació d'energia elèctrica mitjançant una central fotovoltaica d'11.381 KWp, la considerem compatible amb el planejament en el sòl classificat com a SNU-C categoria 3 (SNU-C3) i incompatible amb el planejament en el sòl classificat com a SNU-PF, i sobre esta qüestió s'emet un informe favorable per al sòl SNU-C3 i desfavorable per al sòl SNU-PF als efectes esmentats abans».

Consta una resolució, de data 17.03.2021, però amb eficàcia retroactiva al 24.12.2020, de l'STIEMV, per la qual s'acorda admetre a tràmit la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica d'11,381 MWp/10,395 MWn de potència instal·lada promoguda per Energy Investment and Consultancy, SLU, a situar al municipi de Requena, València (expedient ATALFE/2020/70), als efectes exclusius de 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, quant a l'acreditació de fites administratives.

Entre el 19.09.2021 i el 15.11.2021 es van remetre nous projectes i documents de la central fotovoltaica i la seua infraestructura d'evacuació.

La sol·licitud d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, juntament amb els projectes d'execució, l'estudi d'impacte ambiental, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; en la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental; en el 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, i en la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, en els mitjans següents:

El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 07.12.2021 (DOGV 9230).

El *Butlletí Oficial de la Província de València* de data 09.12.2021 (BOP núm. 236).

Així mateix, en compliment de l'article 23 del DL 14/2020, es va remetre a l'Ajuntament de Requena perquè s'exposara al públic.

La documentació es va posar a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellà.

Es va rebre una al·legació el gener de 2022 de la Societat Valenciana d'Ornitologia, la qual va respondre el promotor el febrer i març de 2022, presentant una addenda al document ambiental projecte instal·lació planta solar fotovoltaica La Portera i LSAT, subestació elèctrica transformadora i subestació de maniobra. Evacuació al municipi de Requena (València), firmada el 9.03.2022, i es va traslladar tot això a l'òrgan ambiental en data 31.05.2022.

Conformement al procediment establert reglamentàriament, a fi que presentaren conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es va remetre una separata del projecte de la instal·lació solar fotovoltaica i la infraestructura d'evacuació objecte d'esta resolució a les següents administracions, organismes i empreses de servici públic o d'interés general, els béns o els drets dels quals a càrrec seu pogueren ser afectats per esta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

Ajuntament de Requena. Es rep un ofici en què es traslladen les consideracions de la Regidoria d'Eficiència Energètica i Lluita Contra

y ATLINE/2022/533/46 correspondiente a la línea de alta tensión de 66 kV, no estando incluidos en el alcance de esta resolución, a pesar de estar incluidos los proyectos en el trámite de información pública realizada.

El proyecto presentado denominado «Proyecto de la subestación eléctrica de La Portera (66/30 kV)» incluye tanto la subestación transformadora elevadora (titularidad del productor y objeto de esta resolución) como la subestación de maniobra (a ceder a la empresa distribuidora) colindante a la anterior.

Consta presentada, en fecha 01.04.2021, acreditación del pago de la tasa asociada al trámite solicitado.

En fecha 04.12.2020 se emite informe de compatibilidad urbanística por parte del Ayuntamiento de Requena (Expte: 563949N) en el que se indica que «tratándose de una Instalación de generación de energía eléctrica mediante una central fotovoltaica de 11.381 KWp, la consideramos compatible con el planeamiento en el suelo clasificado como SNU-C Categoría 3 (SNU-C3) e incompatible con el planeamiento en el suelo clasificado como SNU-PF, emitiéndose al respecto informe favorable para el suelo SNU-C3 y desfavorable para el suelo SNU-PF a los efectos antes citados».

Consta resolución, de fecha 17.03.2021, pero con eficacia retroactiva al 24.12.2020, del STIEMV, por la que se acuerda admitir a trámite la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 11,381 MWp/10,395 MWn de potencia instalada promovida por Energy Investment and Consultancy, SLU, a ubicar en el municipio de Requena, Valencia (expediente ATALFE/2020/70), a los efectos exclusivos del 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, en cuanto a la acreditación de hitos administrativos.

Entre el 19.09.2021 y el 15.11.2021 se remitieron nuevos proyectos y documentos de la central fotovoltaica y su infraestructura de evacuación.

La solicitud de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, junto los proyectos de ejecución, el estudio de impacto ambiental, han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, a los efectos previstos en el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico; en la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental; en el 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, y en la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, en los siguientes medios:

El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 07.12.2021 (DOGV núm. 9230).

El *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia* de fecha 09.12.2021 (BOP núm. 236).

Asimismo, en cumplimiento del artículo 23 del D-L 14/2020, se remitió al Ayuntamiento de Requena para su exposición al público.

La documentación se puso a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/valencia>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/valencia>, en valenciano.

Se recibió alegación en enero de 2022 por parte de la Societat Valenciana de d'Ornitologia, la cual fue respondida por el promotor en febrero y marzo de 2022, presentando «adenda al documento ambiental proyecto instalación planta solar fotovoltaica La Portera y LSAT, subestación eléctrica transformadora y subestación de maniobra. Evacuación en el municipio de Requena (Valencia)», firmada el 9.03.2022, trasladándose todo ello al órgano ambiental en fecha 31.05.2022.

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitió separata del proyecto de la instalación solar fotovoltaica y la infraestructura de evacuación objeto de esta resolución, a las siguientes administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

Ayuntamiento de Requena. Se recibe oficio en el que se trasladan las consideraciones de la Concejalía de Eficiencia Energética y Lucha

el Canvi Climàtic, de data 21.01.2022, per a establir límits en la superfície destinada a plantes fotovoltaïques en cada terme municipal.

No havent formulat observacions concretes al projecte en qüestió, conformement a l'article 24.1 del DL 14/2020, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions sol·licitades.

Diputació de València-Àrea de Carreteres. Per encreuament amb la carretera CV-429. Es rep un informe tècnic desfavorable del Servei de Planificació i Projectes (referència DVAC22EI0233 (5253/22/CAR)) i es requereix documentació.

Després d'una addenda, de desembre 2022, a la separata inicial, es rep un informe favorable, de data 13.01.2023, condicionat a l'obtenció de l'autorització prèvia per a l'execució d'obres a la zona de protecció de la carretera, execució d'encreuaments o modificació d'accesos prevista en el capítol VIII de la Llei 6/1991, de 27 de març, de carreteres de la Comunitat Valenciana.

i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Notificat el 25.11.2021, no consta resposta en l'expedient.

Conformement al tràmit establert en l'article 25 del DL 14/2020, es va rebre un informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, pertanyent a la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de data 15.03.2022, que indicava uns certs requeriments, i l'interessat va presentar una resposta l'1/4/2022, així com un document de modificació de l'estudi d'integració paisatgística, firmat el mateix dia. Conformement a esta última documentació presentada, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet un informe favorable condicionat en data 25.05.2022.

Posteriorment, en data 1.07.2022, l'interessat presenta el Document refós de l'estudi d'integració paisatgística per a implantació en sòl no urbanitzable del parc solar fotovoltaic La Portera, al municipi de Requena (València), anàlisi territorial, paisatgística i urbanística, firmat el 30.06.2022, així com la conformitat al condicionat establert.

Consten, finalment, els informes favorables del:

Servei de Gestió Territorial (21608_46213_003_IR_FTV), de data 7/3/2022, i

Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (EP-2021/498 RCH/jms), de data 17.08.2022,

els dos servicis pertanyents a la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, conformement a l'article 25 del DL 14/2020.

En data 3.06.2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament de Requena que, en el termini de tres mesos, emetara l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del DL 14/2020. Transcorregut este termini no consta resposta en l'expedient.

En data 14.06.2022 la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental emet un informe d'impacte ambiental, publicat en el DOGV núm. 9439, de 30.09.2022, en el qual s'estima que el projecte no tindrà efectes significatius sobre el medi ambient, de conformitat amb el seu desplegament amb els condicionants ambientals imposats i indicats en el punt segon de la part dispositiva de la present resolució (expedient (2113524) 176/2021/AIA). En l'informe d'impacte ambiental s'indica que es van realitzar consultes a les següents administracions públiques:

Confederació Hidrogràfica del Xúquer,

Servei de Patrimoni Cultural,

Subdirecció General d'Ordenació del Territori i Paisatge i

Ajuntament de Requena,

i s'han obtingut informes condicionats de tots amb l'excepció de l'Ajuntament de Requena.

La interessada presenta en resposta a l'informe d'impacte ambiental, Refós document ambiental projecte instal·lació solar fotovoltaica La Portera, subestació elèctrica i centre de maniobra, firmat en data 1/7/2022.

Es presenta un projecte d'execució modificat de la part de baixa tensió de la central, firmat en data 21.10.2022, i s'indica que s'incorporen els condicionats establerts pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i el Servei de Gestió Territorial, així com posteriorment una addenda a este de data 27.03.2023.

Les modificacions introduïdes en el projecte final poden considerar-se no substancials, ja que consistixen bàsicament en:

Contra el Cambio Climático, de fecha 21.01.2022, para el establecimiento de límites en la superficie destinada a plantas fotovoltaicas en cada término municipal.

No habiendo formulado observaciones concretas al proyecto en cuestión, conforme al artículo 24.1 del D-L 14/2020, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones solicitadas.

Diputación de Valencia-Área de carreteras. Por cruce con carretera CV-429. Se recibe informe técnico desfavorable del Servicio de Planificación y Proyectos (referencia DVAC22EI0233 (5253/22/CAR)) requiriendo documentación.

Tras adenda, de diciembre 2022, a la separata inicial, se recibe informe favorable, de fecha 13.01.2023, condicionado a la obtención de la autorización previa para la ejecución de obras en la zona de protección de la carretera, ejecución de cruzamientos o modificación de accesos prevista en el capítulo VIII de la Ley 6/1991, de 27 de marzo, de carreteras de la Comunitat Valenciana.

I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Notificado el 25.11.2021, no consta respuesta en el expediente.

Conforme al trámite establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, se recibió informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje perteneciente a la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de fecha 15.03.2022, indicando ciertos requerimientos, presentando el interesado respuesta, el 1.04.2022, así como documento de modificación del estudio de integración paisajística, firmado en ese mismo día. Conforme a esta última documentación presentada, el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje emite informe favorable condicionado en fecha 25.05.2022.

Posteriormente, en fecha 1.07.2022, el interesado presenta «Documento refundido del estudio de integración paisajística para implantación en suelo no urbanizable del parque solar fotovoltaico La Portera, en el municipio de Requena (Valencia) análisis territorial, paisajístico y urbanístico», firmado el 30.06.2022, así como la conformidad al condicionado establecido.

Constan, finalmente, los informes favorables del:

Servicio de Gestión Territorial (21608_46213_003_IR_FTV), de fecha 7.03.2022, y

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (EP-2021/498 RCH/jms), de fecha 17.08.2022,

ambos Servicios pertenecientes a la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, conforme al artículo 25 del D-L 14/2020.

En fecha 3.06.2022 se solicitó al Ayuntamiento de Requena que, en el plazo de tres meses, emitiera el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del D-L 14/2020. Transcurrido dicho plazo no consta respuesta en el expediente.

En fecha 14.06.2022 se emite informe de impacto ambiental por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, publicado en el DOGV núm. 9439 de 30.09.2022, en el que se estima que el proyecto no tendrá efectos significativos sobre el medio ambiente, de conformidad a su desarrollo con los condicionantes ambientales impuestos y reseñados en el punto segundo de la parte dispositiva de la presente resolución (Expediente: (2113524) 176/2021/AIA). En el Informe de Impacto Ambiental se indica que se realizaron consultas a las siguientes administraciones públicas:

Confederación Hidrográfica del Júcar,

Servicio de Patrimonio Cultural,

Subdirección General de Ordenación del Territorio y Paisaje y

al Ayuntamiento de Requena,

habiéndose obtenido informes condicionados de todos ellos con excepción del Ayuntamiento de Requena.

La interesada presenta en respuesta al informe de impacto ambiental, «Refundido documento ambiental proyecto instalación solar fotovoltaica La Portera, subestación eléctrica y centro de maniobra», firmado en fecha 1.07.2022.

Se presenta proyecto de ejecución modificado de la parte de baja tensión de la central, firmado en fecha 21.10.2022, indicando que se incorporan los condicionados establecidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y el Servicio de Gestión Territorial, así como posteriormente adenda al mismo de fecha 27.03.2023.

Las modificaciones introducidas en el proyecto final pueden considerarse como no sustanciales, al consistir básicamente en:

Una reducció de la superfície ocupada inicialment fins als 306.252 m²; reducció del nombre de *trackers* o seguidors solars de 447, amb 54 panells en cada un, a 298 *trackers*, amb 81 panells en cada un.

En data 17.05.2023 l'interessat presenta la cartografia actualitzada de la instal·lació, així com, després del requeriment oportú, la documentació següent:

Addenda al projecte de BT – correcció d'errors (data 19.05.2023)

Projecte de línia subterrània d'alta tensió interior del parc. Instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 19.05.2023)

Es detecta que a la zona situada més al sud, el tancat inclou una part reduïda de sòl no urbanitzable protegit forestal (SNU-PF), tal com s'observa en la imatge següent, la qual no disposa de compatibilitat urbanística, per la qual cosa haurà d'eliminar-se.

una reducción de la superficie ocupada inicialmente hasta los 306.252 m²; reducción del número de *trackers* o seguidores solares de 447, con 54 paneles en cada uno, a 298 *trackers*, con 81 paneles en cada uno.

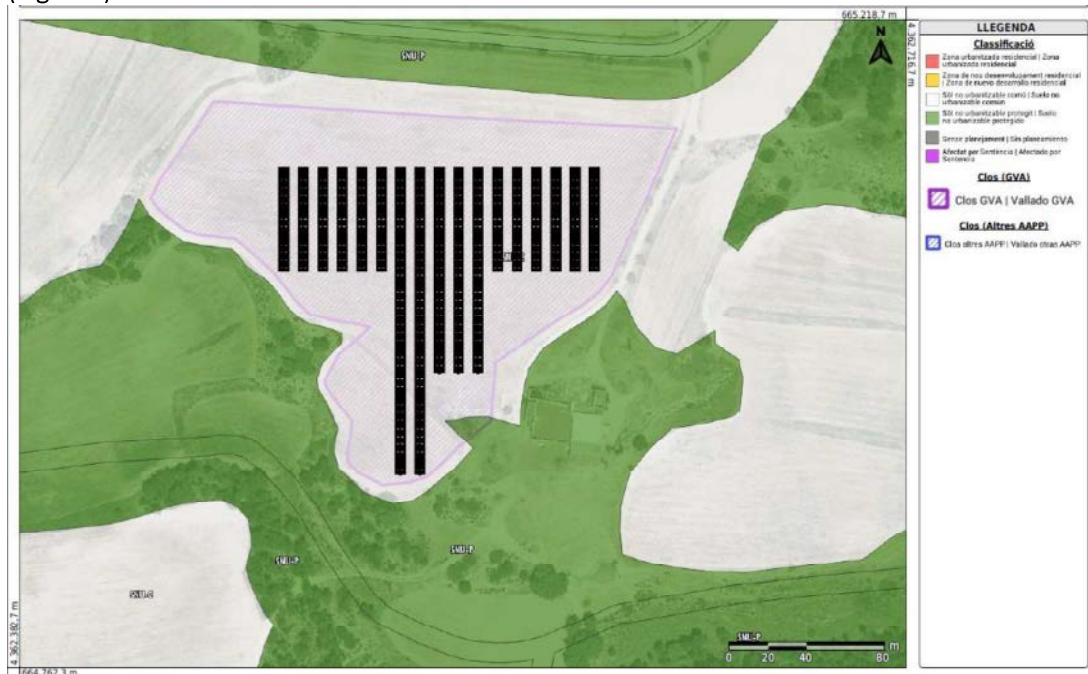
En fecha 17.05.2023 el interesado presenta la cartografía actualizada de la instalación, así como, tras el oportuno requerimiento, la siguiente documentación:

Addenda al proyecto de BT – Corrección de errores (fecha 19.05.2023)

Proyecto de línea subterránea de alta tensión interior del parque. Instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 19.05.2023)

Se detecta que en la zona ubicada más al sur, el vallado incluye una pequeña parte de suelo no urbanizable protegido forestal (SNU-PF), tal y como se observa en la imagen siguiente, la cual no dispone de compatibilidad urbanística, por lo que deberá eliminarse.

(Figura1)



Consten declaracions responsables firmades pel tècnic projectista, de dates 27.10.2021 i 19.05.2023, de compliment en els projectes de la normativa que li és aplicable, segons l'article 53.1 b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

La central fotovoltaica se situa dins de les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució, establides per la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució. No obstant això, les línies d'evacuació de l'energia elèctrica aniran soterrades fins a arribar a la subestació transformadora ST La Portera 30/66 kV, pertanyent a la mateixa central.

Consta una garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 11.01.2019 en l'Agència Tributària Valenciana i amb número de garantia 462019V21, per a una instal·lació de producció denominada parc solar La Portera I de tecnologia fotovoltaica a situar al terme municipal de Requena i d'11,393 MW instal·lats, per un import de quatre-cents cinquanta-cinc mil set-cents cinquanta euros (455.750,00 €) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats (segons la definició de potència instal·lada vigent en el moment de constitució de la garantia), en virtut de l'article 66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre. En l'assegurança de caució CG201800011.11 es detecta que inicialment indica

Constan declaraciones responsables firmadas por el técnico projectista, de fechas 27.10.2021 y 19.05.2023, de cumplimiento en los proyectos de la normativa que le es de aplicación, conforme el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

La central fotovoltaica se sitúa dentro de las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución, establecidas por la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución. Sin embargo, las líneas de evacuación de la energía eléctrica irán soterradas hasta llegar a la subestación transformadora ST La Portera 30/66 kV perteneciente a la propia central.

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 11.01.2019 en la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462019V21, para una instalación de producción denominada «Parque solar La Portera I» de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Requena y de 11,393 MW instalados, por importe de cuatrocientos cincuenta y cinco mil setecientos cincuenta euros (455.750,00 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados (según definición de potencia instalada vigente en el momento de constitución de la garantía), en virtud del artículo 66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre. En el seguro de caución CG201800011.11 se detecta que

el terme municipal de Sant Jordi (Castelló), però posteriorment s'especifica Requena (València); així mateix, en l'informe de condicions tècniques per a la connexió de la central, emesa pel gestor de la xarxa on es connecta de data 18.04.2019, s'indica Requena com a municipi d'ubicació, per la qual cosa s'entén que la referència al terme municipal de Sant Jordi es tracta d'una errata.

La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada, segons la carta emesa pel gestor de la xarxa, amb data 21.12.2020, per a una potència d'11,4 MW_p / 10,4 MW_n, de la qual cosa es desprén que la capacitat d'accés concedida és de 10,4 MW. Posteriorment, el gestor ha indicat que la data del permís d'accés és 21.09.2021.

A la vista de tot això, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema elèctric.

Com que es tracta d'una instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, amb la seua construcció i posada en marxa es contribuirà a complir els objectius energètics i mediambientals, regionals i nacionals, relatius al major aprofitament dels recursos energètics locals, a augmentar el nivell d'autoproveïment i eliminar les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les interessades en el present procediment.

En dates 29.09.2022, 14.04.2023, 19 i 26.05.2023 i 09.08.2023, l'interessat presenta més documentació per a acreditar la capacitat legal, tècnica i econòmica, i els requisits als quals es referixen els dos primers guions de l'article 30.1, relatius a la disposició efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat, així com els terrenys on este s'haja d'executar.

El sol·licitant ha acreditat les condicions tècniques i de seguretat de les instal·lacions i de l'equip associat, el compliment adequat de les condicions de protecció del medi ambient i les característiques de l'emplaçament de la instal·lació.

Consta en l'expedient una proposta inicial de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient, i una proposta definitiva de resolució del Servei d'Energies Renovables, Eficiència Energètica i Instal·lacions Radioactives i de la Subdirecció General d'Energia i Mines, que l'ha elevada a este centre directiu.

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.

Conformement a l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

El procediment és l'establert en el capítol II del títol III del DL 14/2020, ja 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.

D'acord amb el que disposa el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb el Decret 226/2023, de 19 de desembre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, així com l'Orde 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, que desplega el decret esmentat, correspon a la Direcció General d'Energia i Mines la resolució del present procediment.

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 seues 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.

L'article 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell, d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, estableix que la Generalitat intervé en l'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable, dins dels límits i en les condicions que estableix este text refós, mitjançant la declaració d'interés

inicialment indica el término municipal de San Jorge (Castellón) pero posteriormente se especifica Requena (Valencia), asimismo en el informe de condiciones técnicas para la conexión de la central, emitida por el gestor de la red donde se conecta de fecha 18.04.2019, se indica Requena como municipio de ubicación, por lo que se entiende que la referencia al término municipal de San Jorge se trata de una errata.

La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada, según carta emitida por el gestor de la red, de fecha 21.12.2020, para una potencia 11,4 MW_p / 10,4 MW_n, de lo que se desprende que la capacidad de acceso concedida es de 10,4 MW. Posteriormente, el gestor ha indicado que la fecha del permiso de acceso es 21.09.2021.

A la vista de lo anterior, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el sistema eléctrico.

Al tratarse de una instalación de producción de energía eléctrica a partir de energías renovables, con su construcción y puesta en marcha se contribuirá al cumplimiento de los objetivos energéticos y medioambientales, regionales y nacionales, relativos al mayor aprovechamiento de los recursos energéticos locales, al aumento del nivel de autoabastecimiento y la eliminación de las emisiones atmosféricas procedentes de centrales de generación eléctrica convencional equivalentes a las interesadas en el presente procedimiento.

En fechas 29.09.2022, 14.04.2023, 19 y 26.05.2023 y 09.08.2023, el interesado presenta más documentación para acreditar la capacidad de legal, técnica y económica, y los requisitos a los que se refieren los dos primeros guiones del art. 30.1, relativos a la disposición efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado, así como los terrenos donde este se vaya a ejecutar.

El solicitante ha acreditado las condiciones técnicas y de seguridad de las instalaciones y del equipo asociado, el adecuado cumplimiento de las condiciones de protección del medio ambiente y las características del emplazamiento de la instalación.

Consta en el expediente una propuesta inicial de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, órgano encargado de la instrucción del expediente, y propuesta definitiva de resolución del Servicio de Energías Renovables, Eficiencia Energética e Instalaciones Radiactivas y de la Subdirección General de Energía y Minas, quien la ha elevado a este centro directivo.

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.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

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

De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con el Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, así como la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, que desarrolla el citado decreto, corresponde a la Dirección General de Energía y Minas la resolución del presente procedimiento.

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.

El artículo 216 del Decreto legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, establece que la Generalitat interviene en la autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable, dentro de los límites y en las condiciones establecidas en este texto

comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit que preveu l'article 211.1, paràgraf *d*, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits que preveuen els articles 217, 218 i 219.

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

Segons el que indiquen els articles 2 i 25 del DL 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en què l'autorització esmentada no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge, així com per a les autoritzacions administratives prèvies i de construcció.

De conformitat amb la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental simplificada, ja que queda inclòs en l'annex II.

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

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

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

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

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

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

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, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a realitzar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudi del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestativament puga atorgar l'Administració per als que estiguen exercint l'activitat.

refundido, mediante la declaración de interés comunitario previa a la licencia municipal, en concreto en el supuesto contemplado en el artículo 211.1, párrafo *d*, generación de energía renovable, excepto en los supuestos previstos en los artículos 217, 218 y 219.

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

Según lo indicado en los artículos 2 y 25 del D-L 14/2020, el informe en materia de ordenación del territorio y paisaje tendrá carácter vinculante y deberá ser favorable a efectos de poder otorgar la autorización de implantación en suelo no urbanizable de la instalación, excepto en los supuestos en los que la citada autorización no se requiera de acuerdo con la legislación de ordenación del territorio, urbanística y del paisaje, así como para las autorizaciones administrativas previas y de construcción.

De conformidad con la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana, de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental simplificada, al quedar incluido en el anexo II.

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

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

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

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

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

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

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

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

Segons el que estableix el capítol III del títol III del DL 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, i ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, considerant 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 està afecta.

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

Segons indica l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària, haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes es considerarà complida quan es publique en el diari oficial corresponent.

En consideració del que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer. Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica La Portera per a realitzar l'activitat de producció d'energia elèctrica

Atenent el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i el paisatge, atorgar autorització d'implantació en sòl no urbanitzable comú en les parcel·les següents per a realitzar l'activitat de producció d'energia elèctrica, segons el projecte presentat:

Polígon 85, parcel·la 68, i polígon 73, parcel·la 361, del terme municipal de Requena (València).

Esta autorització queda condicionada al fet que es modifique el tancat de la instal·lació per a eliminar la part de sòl corresponent a sòl no urbanitzable protegit (SNU-PF). Per a això, en sol·licitar l'autorització d'explotació provisional es presentarà oportuna addenda al projecte en el qual es detalle el tancat final, així com la cartografia actualitzada.

Així mateix, es compliran els condicionats següents inclosos en els informes:

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

La viabilitat de la implantació d'estes instal·lacions en sòl no urbanitzable comú C3 haurà de comptar amb l'informe favorable de l'òrgan competent.

S'haurà de minimitzar el sòl segellat i els moviments de terres de manera que els mòduls fotovoltaics se situen de manera prioritària sense fonamentació contínua i sobre el terreny natural.

El subsòl on es localitza la instal·lació se situa en una àrea a millorar per a la recàrrega estratègica d'aqüífers. Per tant, s'hauran d'adoptar mesures correctores perquè l'estat global de la massa d'aigua passe a bo, evitant el segellament del sòl amb formigó i propiciant la plantació de vegetació que afavorisca la retenció d'aigua i la infiltració d'esta cap al subsòl. I, a més, s'hauran d'adoptar tècniques de construcció que eviten derivar compostos contaminants a les aigües en profunditat per infiltració a través del subsòl.

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

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

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

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

Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el Diario oficial correspondiente.

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

Primero. Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica La Portera para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Atendiendo al sentido favorable del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable común en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, según el proyecto presentado:

Polígono 85, parcela 68, y polígono 73, parcela 361, del término municipal de Requena (Valencia).

Esta autorización queda condicionada a que se modifique el vallado de la instalación para eliminar la parte de suelo correspondiente a suelo no urbanizable protegido (SNU-PF). Para ello, al solicitar la autorización de explotación provisional se presentará oportuna addenda al proyecto en el que se detalle el vallado final, así como la cartografía actualizada.

Asimismo, se cumplirán los siguientes condicionados incluidos en los informes:

En relación con el informe del Servicio de Gestión Territorial:

La viabilidad de la implantación de estas instalaciones en suelo no urbanizable común C3 deberá contar con el informe favorable del órgano competente.

Se deberá minimizar el suelo sellado y los movimientos de tierras de forma que los módulos fotovoltaicos se sitúen de forma prioritaria sin cimentación continua y sobre el terreno natural.

El subsuelo donde se localiza la instalación se sitúa en un área a mejorar para la recarga estratégica de acuíferos. Por lo tanto, se tendrán que adoptar medidas correctoras porque el estado global de la masa de agua paso a bueno, evitando el sellado del suelo con hormigón y propiciando la plantación de vegetación que favorezca la retención de agua y la infiltración de esta hacia el subsuelo. Así como, se tendrán que adoptar técnicas de construcción que evitan derivar compuestos contaminantes a las aguas en profundidad por infiltración a través del subsuelo.



S'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament i que se centren bàsicament en els aspectes següents:

El manteniment de les condicions d'infiltració amb els canvis dels pendents hauria de comptar amb una estratificació en forma de taules del terreny, entre zona de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració.

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

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

Es deixaran lliure d'ocupació per plaques solars els punts de desagüe de l'escolament superficial.

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

S'adaptarà l'actuació a la forma natural del terreny per a minimitzar l'impacte sobre el medi geomorfològic i orogràfic.

Es mantindrà l'ondulació del terreny sense realitzar desmuntis ni moviments de terra que modifiquen l'orografia de la zona.

La planta solar quedarà integrada dins del paisatge rural agrícola de secà mesclat amb el mosaic d'illes de vegetació arbòria. No es talarà cap massa forestal. Prèviament al desbrossament i l'adequació del terreny, s'han de localitzar i assenyalar els bosquets i els pins que es respectaran.

Es protegiran les masses vegetals silvestres que sorgisquen en el terreny durant la fase operativa de la planta per al desenvolupament de l'activitat biològica en la zona.

Manteniment de la coberta vegetal existent la presència de la qual no siga imprescindible per a executar la instal·lació. S'evita el desbrossament de les zones que no influïxen ni afecten l'objecte del projecte i, a més, mantenen l'heterogeneïtat i la biodiversitat de la flora local.

Per a reduir l'impacte de les edificacions necessàries per a la instal·lació de la planta solar, s'utilitzaran materials i estructures que s'integren, en la mesura que siga possible, amb les edificacions característiques del paisatge de la zona. Quant a les casetes, s'usaran les que presenten un color i una forma que millor s'adapte a la tipologia constructiva d'esta zona. En este cas s'ha optat per casetes de coloracions ocres i marrons que s'assemblen a les de la casa Zapata, construcció abandonada pròxima al projecte solar.

Hidrosembra en tota la planta per a afavorir el creixement de vegetació superficial i evitar l'erosió del sòl.

La distància entre la carretera i el tancat serà de 10 metres, de manera que quedarà una franja lliure total fins als panells de 15 m.

El període de vigència de l'autorització d'implantació atorgada serà de 30 anys, sense perjudi de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb la sol·licitud prèvia de la titular amb anterioritat a la fi del termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

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

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

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

Segon. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica La Portera, incloent-hi la infraestructura d'evacuació

Atorgar autorització administrativa prèvia de la central fotovoltaica que s'indica, i les seues infraestructures d'evacuació, les característiques de la qual són les següents:

Denominació	La Portera
Titular	Energy Investment and Consultancy, SLU (NIF: B98709843)

Se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía y que se centren básicamente en los siguientes aspectos:

– El mantenimiento de las condiciones de infiltración con los cambios de las pendientes debería contar con una estratificación en forma de tablas del terreno, entre zona de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración.

– La conservación y plantación de zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y generen condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

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

– Dejará libre de ocupación por placas solares los puntos de desagüe de la escorrentía superficial.

En relación con el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

Se adaptará la actuación a la forma natural del terreno para minimizar el impacto sobre el medio geomorfológico y orográfico.

Se mantendrá la ondulación del terreno sin realizar desmontes ni movimientos de tierra que modifiquen la orografía de la zona.

La planta solar quedará integrada dentro del paisaje rural agrícola de secano mezclado con el mosaico de islas de vegetación arbórea. No se realizará el talado de ninguna masa forestal. Previamente al desbroce y adecuación del terreno, se deben localizar y señalar los bosquetes y pinos que van a respetarse.

Se protegerá las masas vegetales silvestres que surjan en el terreno durante la fase operativa de la planta para el desarrollo de la actividad biológica en la zona.

Mantenimiento de la cubierta vegetal existente cuya presencia no sea imprescindible para la ejecución de la instalación. Se evita el desbroce de aquellas zonas que no influyen ni afectan al objeto del proyecto y, además, mantienen la heterogeneidad y biodiversidad de la flora local.

Para reducir el impacto de las edificaciones necesarias para la instalación de la planta solar, se utilizarán materiales y estructuras que se integran, en la medida de lo posible, con las edificaciones características del paisaje de la zona. Casetas se usarán las que posean un color y forma que mejor se adapte a la tipología constructiva de esta zona. En este caso se ha optado por casetas de coloraciones ocres y marrones que se asemejen a las de la casa Zapata, construcción abandonada cercana al proyecto solar.

Hidrosiembra en toda la planta para favorecer el crecimiento de vegetación superficial y evitar la erosión del suelo.

La distancia entre la carretera y el vallado será de 10 metros, de modo que quedará una franja libre total hasta los paneles de 15 m.

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

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

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas concedidas y la obligación por parte de la titular del desmantelamiento de la instalación y de restauración de los terrenos y el entorno afectado.

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

Segundo. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica La Portera, incluida su infraestructura de evacuación.

Atorgar autorización administrativa previa de la central fotovoltaica que se indica, y sus infraestructuras de evacuación, cuyas características son las siguientes:

Denominación	La Portera
Titular	Energy Investment and Consultancy, SLU (NIF: B98709843)

Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (província)	Requena (València)
Termes municipals evacuació (província)	Requena (València)
Potència nominal inversors (MW)	10,395 (3 inversors de 3,465 MW)
Potència pic dels mòduls fotovoltaics (MW _p)	13,03452
Potència instal·lada (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	10,395
Capacitat d'accés concedida (MW)	10,4
Necessitat de sistema de control coordinat de potència (segons DA 1a, RD 1183/2020)	No
Xarxa a la qual es connecta:	Distribució
Punt de connexió / titular de la xarxa	Situat entre els suports núm. 986109 i núm. 986110 de la línia Requena-Las Viñas de 66 kV / i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

EMPLAÇAMENT:

Municipi:	Requena (València)	Polígon: 85	Parcel·la: 68
		Polígon: 73	Parcel·les: 361
Àrea de la superfície del tancat (m ²)		268.321,73 m ²	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)		141.139,93 m ²	
Classificació del sòl segons planejament:		SNU comú – C3 (PGOU Requena (BOP 7-6-2013))	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES:

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	24.138
Potència unitària màxima (W _p)	540
Potència total mòduls (kW _p)	13.034,52
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí de tecnologia PERC (Passivated Emitter Rear Cell)
Inclinació (°)	+/- 45°
Orientació	Seguidors est-oest
Tipus de seguiment	Seguidor a un eix horitzontal
Nre. seguidors	298
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació (acer)
Conductor BT	Els mòduls fotovoltaics s'interconnecten mitjançant un cable RV-K FOC 0,6/1 kV de conductor de coure i aïllament del tipus XLPE.
INVERSORS	
Nre. d'inversors	3
Potència unitària nominal (kW _n)	3.465
Potència total nominal (kW _n)	10.395
CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	3
Potència (kVA) ONAN	3.500 (refrigeració en oli)
Tensió nominal (kV)	30/0,63

Tecnologia	Fotovoltaica
Términos municipales grupos (provincia)	Requena (Valencia)
Términos municipales evacuación (provincia)	Requena (Valencia)
Potencia nominal inversores (MW)	10,395 (3 inversores de 3,465 MW)
Potencia pico módulos fotovoltaicos (MW _p)	13,03452
Potencia instalada (MW) [según art. 3 RD 413/2014]	10,395
Capacidad de acceso concedida (MW)	10,4
Necesidad de sistema de control coordinado de potencia [según DA 1ª RD 1183/2020]	No
Red a la que se conecta:	Distribución
Punto de conexión / titular de la red	Situado entre los apoyos núm. 986109 y núm. 986110 de la línea Requena-Las Viñas de 66 kV / i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU

EMPLAZAMIENTO:

Municipio:	Requena (Valencia)	Polígono: 85	Parcela: 68
		Polígono: 73	Parcelas: 361
Área de la superficie de vallado (m ²)		268.321,73 m ²	
Área de la superficie ocupada por módulos (m ²)		141.139,93 m ²	
Clasificación del suelo según planeamiento:		SNU común – C3 (PGOU Requena (BOP 7-6-2013))	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS:

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	24.138
Potencia unitaria máxima (W _p)	540
Potencia total módulos (kW _p)	13.034,52
Tipo de células	Silicio monocristalino de tecnología PERC ((Passivated Emitter Rear Cell)
Inclinación (°)	+/- 45°
Orientación	Seguidores este-oeste
Tipo de seguimiento	Seguidor a un eje horizontal
Núm. seguidores	298
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación (acero)
Conductor BT	Los módulos fotovoltaicos se interconectan mediante cable RV-K FOC 0,6/1kV de conductor de cobre y aislamiento del tipo XLPE.
INVERSORES	
Núm. inversores	3
Potencia unitaria nominal (kW _n)	3.465
Potencia total nominal (kW _n)	10.395
CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	3
Potencia (kVA) ONAN	3.500 (refrigeración en aceite)
Tensiones nominales (kV)	30/0,63



Tipologia	Compacte prefabricat d'intempèrie. Cel·les SF6. CT1 i CT2: 1L + 1P; CT3: 3L + 1P.
LÍNIES D'EVACUACIÓ EN ALTA TENSIÓ FINS A SUBESTACIÓ LA PORTERA	
Tipus línia:	Subterrània-cable directament soterrat
Tensió (kV):	30
Simple/Doble circuit	Simple
Origen	Centres transformació 30/0,63 kV
Final	Subestació elèctrica La Portera 30/66 kV
Conductor	HEPRZ1 18/30 kV 3 × (1 × 240) mm ² K Al + H25.
Nre. línies i longitud	3 línies, longitud total 887,8 metres: - Tram 1: 434,7 metres de longitud del centre de transformació 1 al centre de transformació 3. - Tram 2: 307,5 metres de longitud del centre de transformació 2 al centre de transformació 3. - Tram 3: 145,6 metres de longitud del centre de transformació 3 a la subestació elèctrica La Portera 30/66 kV.
SUBESTACIÓ ELÈCTRICA TRANSFORMADORA LA PORTERA	
Ubicació	Polígon 73 parcel·la 361
Nre. total transformadors	1
Potència (MVA) ONAN	25
Tensió nominal (kV)	66/30
Tipologia	D'intempèrie
	- Sistema 30 kV amb les posicions següents: 2 de línia, 1 de protecció de transformador amb interruptor automàtic, 1 de protecció de transformador de servicis auxiliars, 1 de mesura de tensió en barres i una de bateria de condensadors. - Reactància trifàsica de connexió a terra de 500 A 10 s i resistència de 500 A 15 s.
Superfície ocupada (m ²)	1.764
TRANSFORMADOR DE SERVICIS AUXILIARS	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	50
Tensió nominal (kV)	30/0,42-0,242 kV
Tipologia	D'intempèrie

Tipologia	Compacto prefabricado de intemperie. Celdas SF ₆ , CT1 y CT2: 1L+1P; CT3: 3L+1P.
LÍNEAS DE EVACUACIÓN EN ALTA TENSIÓN HASTA SUBESTACIÓN LA PORTERA	
Tipo línea:	Subterránea – cable directamente enterrado
Tensión (kV):	30
Simple/Doble circuito	Simple
Origen	centros transformación 30/0,63 kV
Final	Subestación eléctrica La Portera 30/66 kV
Conductor	HEPRZ1 18/30 kV 3x(1x240) mm ² K Al + H25.
Núm. líneas y longitud	3 líneas, longitud total 887,8 metros: - Tramo 1: 434,7 metros de longitud del centro de transformación 1 al centro de transformación 3. - Tramo 2: 307,5 metros de longitud del centro de transformación 2 al centro de transformación 3. - Tramo 3: 145,6 metros de longitud del centro de transformación 3 a la subestación eléctrica «La Portera 30/66 kV».
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA TRANSFORMADORA LA PORTERA	
Ubicación	Polígono 73, parcela 361
Núm. total transformadores	1
Potencia (MVA) ONAN	25
Tensiones nominales (kV)	66/30
Tipología	De intemperie
	- Sistema 30 kV con las siguientes posiciones: 2 de línea, 1 de protección de transformador con interruptor automático, 1 de protección de transformador de servicios auxiliares, 1 de medida de tensión en barras y una de batería de condensadores. - Reactancia trifásica de puesta a tierra de 500A 10 s y resistencia de 500A 15 s.
Superficie ocupada (m ²)	1.764
TRANSFORMADOR DE SERVICIOS AUXILIARES	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	50
Tensiones nominales (kV)	30/0,42-0,242 kV
Tipología	De intemperie

En el plànol inclòs en l'annex es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació.

Pressupost global de la instal·lació (inclou la part corresponent a la subestació de maniobra a cedir a la distribuïdora que no és objecte d'esta autorització): 5.730.181,23 € (cinc milions set-cents trenta mil cent huitanta-un euros amb vint-i-tres cèntims), dels quals 1.773.741,86 € (un milió set-cents setanta-tres mil set-cents quaranta-un euros amb huitanta-sis cèntims) corresponen a les infraestructures d'evacuació.

El pressupost del pla de desmantellament i restauració és de 438.818,84 € (quatre-cents trenta-huit mil huit-cents diu-huit euros amb huitanta-quatre cèntims).

En el plano incluido en el anexo se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación.

Presupuesto global de la instalación (incluye la parte correspondiente a la subestación de maniobra a ceder a la distribuidora que no es objeto de esta autorización): 5.730.181,23 € (cinco millones setecientos treinta mil ciento ochenta y uno euros con veintitrés céntimos), de los cuales 1.773.741,86 € (un millón setecientos setenta y tres mil setecientos cuarenta y uno euros con ochenta y seis céntimos) corresponden a las infraestructuras de evacuación.

El presupuesto del plan de desmantelamiento y restauración es de 438.818,84 € (cuatrocientos treinta y ocho mil ochocientos dieciocho euros con ochenta y cuatro céntimos).



Es compliran les determinacions reflectides en l'informe d'impacte ambiental, emés per la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental:

S'executaran les mesures d'integració paisatgística desenvolupades en l'estudi d'integració paisatgística actualitzat. Es respectaran l'orografia i les illes de vegetació arbòria afavorint el creixement de la vegetació una vegada executada la planta. Així mateix, s'integrarà visualment la planta amb els elements territorials de l'àmbit d'execució.

Si durant l'execució de les obres es produïxen troballes, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, i adoptar les mesures pertinents per a la seua protecció i conservació, de conformitat amb el que preveuen els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià. Es regularà el tancat cinegètic amb una distància mínima per a no afectar el jaciment arqueològic de Las Quinchas, situat a l'oest.

Es disposarà d'un tancat cinegètic que permetrà el pas de fauna a través de la instal·lació. Així mateix, no s'implantarà filferro espinós en este, ni s'empraran productes fitosanitaris per a controlar la vegetació sota els panells solars.

Es respectarà la zona de flux preferent dels barrancs presents al voltant de l'àmbit d'actuació i, si és el cas, s'obtindrà abans de l'execució de l'obra l'autorització preceptiva de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per l'ocupació de les seues zones de policia (100 m), de conformitat amb l'article 9 del Reglament del domini públic hidràulic.

Atesa la presència de sòl forestal ordinari en les zones circumdants al tancat, durant les obres i l'explotació, se seguiran les prescripcions del Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals (actualment substituït pel Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana).

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. La subestació transformadora comptarà amb un sistema estanc de contençió de fugues d'oli del transformador. Els residus generats es gestionaran segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat, s'establiran les zones de recollida de residus i no s'apilaran en zones amb pendents elevats o amb perillositat d'inundació.

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

L'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor a desmantellar-la.

Les accions incloses en el programa de vigilància i seguiment ambiental s'han de documentar a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de l'eficàcia d'estes. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

Així mateix, hauran de complir-se la resta de condicionats que figuren en els diferents informes emesos per les administracions públiques, organismes i empreses de servici públic o de servicis d'interés econòmic general afectades pel projecte consultades traslladats durant la tramitació i que han sigut acceptats pel promotor de la instal·lació.

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 seu desplegament reglamentari; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus. En tot cas, la mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

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

D'acord amb el paràgraf segon 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

Se cumplirán las determinaciones reflejadas en el Informe de Impacto Ambiental, emitido por la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental:

Se ejecutarán las medidas de integración paisajística desarrolladas en el estudio de integración paisajística actualizado. Se respetará la orografía y las islas de vegetación arbórea favoreciendo el crecimiento de la vegetación una vez ejecutada la planta. Asimismo, se integrará visualmente la planta con los elementos territoriales del ámbito de ejecución.

Si durante la ejecución de las obras se produjeran hallazgos, 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. Se retranqueará el vallado cinegético con una distancia mínima para no afectar al yacimiento arqueológico de «Las Quinchas» situado al oeste.

Se dispondrá de un vallado cinegético que permitirá el paso de fauna a través de la instalación. Asimismo, no se implantará alambre de espino en el mismo, ni se emplearán productos fitosanitarios para el control de la vegetación bajo los paneles solares.

Se respetará la zona de flujo preferente de los barrancos presentes alrededor del ámbito de actuación 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 (100 m), de conformidad con el artículo 9 del Reglamento del Dominio Público Hidráulico.

Dada la presencia de suelo forestal ordinario en las zonas circundantes al vallado, durante las obras y la explotación, se seguirán las prescripciones del Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales (actualmente sustituido por el Decreto 91/2023, de 22 de junio, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana).

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. La subestación transformadora contará con un sistema estanco de contençió de fugas de aceite del transformador. 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.

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.

La emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de la misma.

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.

Asimismo, deberán cumplirse el resto de condicionados que figuren en los distintos informes emitidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de servicios de interés económico general afectadas por el proyecto consultadas traslladados durante la tramitación y que han sido aceptados por el promotor de la instalación.

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de la 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

procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir necessàriament la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

Tercer. Autorització administrativa de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon

Atorgar autorització administrativa de construcció de la central fotovoltaica i de les seues infraestructures d'evacuació que es descriu en el resol segon d'esta resolució, sobre la base dels projectes d'execució, i annexos a estos que es detallen a continuació, i consten en l'expedient instruït:

Projecte de baixa tensió. Instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 21.10.2022).

Addenda al projecte d'instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 27.03.2023).

Addenda al projecte-correcció d'errors (data 19.05.2023)

Projecte del centre de transformació 1 (MV SKID 1). Instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 27.10.2021).

Projecte del centre de transformació 2 (MV SKID 2). Instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 27.10.2021).

Projecte del centre de transformació 3 (MV SKID 3). Instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 27.10.2021).

Projecte de línia subterrània d'alta tensió interior del parc. Instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 19.05.2023).

Projecte de la subestació elèctrica de La Portera (66/30 kV). Instal·lació solar fotovoltaica La Portera (data 27.10.2021) (solament de la part d'infraestructura d'evacuació de la central que queda titularitat de l'empresa productora).

Plec general de prevenció d'incendis forestals del parc fotovoltaic La Portera situat al municipi de Requena (València) (data 04.12.2021).

Esta autorització habilita al titular de la present a construir estes 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 i els seus annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establerts per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel sol·licitant.

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

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

D'acord amb l'article 131.10 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, el període d'execució de les instal·lacions és de 10 mesos i

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 de producción de energía eléctrica autorizada 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. Autorización administrativa de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo.

Otorgar autorización administrativa de construcción de la central fotovoltaica y de sus infraestructuras de evacuación que se describe en el resuelve segundo de esta 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 baja tensión. Instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 21.10.2022).

Adenda al proyecto de instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 27.03.2023).

Adenda al proyecto – corrección de errores (fecha 19.05.2023)

Proyecto del centro de transformación 1, (MV SKID 1). Instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 27.10.2021).

Proyecto del centro de transformación 2, (MV SKID 2). Instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 27.10.2021).

Proyecto del centro de transformación 3, (MV SKID 3). Instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 27.10.2021).

Proyecto de línea subterránea de alta tensión interior del parque. Instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 19.05.2023).

Proyecto de la subestación eléctrica de La Portera (66/30 kV). Instalación solar fotovoltaica La Portera (fecha 27.10.2021). (solamente de la parte de infraestructura de evacuación de la central que queda titularidad de la empresa productora)

Pliego general de prevención de incendios forestales del parque fotovoltaico La Portera ubicado en el municipio de Requena (Valencia) (fecha 04.12.2021).

Esta autorización habilita al titular 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 servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por el solicitante.

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 electro-técnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

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, telemida 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.

Acorde al artículo 131.10 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, el periodo de ejecución de las instalaciones es de 10 meses y



2 setmanes des de la notificació al titular de la instal·lació de la present resolució, d'acord amb el cronograma dels treballs presentat pel titular. No obstant això, abans que es finalitzen, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta, amb una sol·licitud motivada a este òrgan directiu, que s'haurà d'acompanyar a este efecte amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

En tot cas, s'haurà de complir amb el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva establert en l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica, sense perjudi de l'extensió excepcional prevista en l'article 28 del Reial decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials derivades dels conflictes a Ucraïna i Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

A més, haurà de tindre's en compte el que indica l'article 47 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, respecte de la vigència de l'informe d'impacte ambiental.

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

Per als treballs que es realitzen en terreny forestal o a una distància inferior o igual a 100 metres d'este, o hi haja una continuïtat de combustible susceptible de propagar el foc fins a terreny forestal, serà necessari presentar davant de la direcció territorial de la conselleria competent en matèria de prevenció d'incendis forestals, amb 20 dies naturals d'antelació a l'inici dels treballs, una declaració responsable, acompanyada de la documentació indicada en l'article 144 del Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana.

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

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

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

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 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 3 de novembre de 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 seues instruccions tècniques complementàries.

2 semanas desde la notificación al titular de la instalación de la presente resolución, de acuerdo con el cronograma de los trabajos presentado por el titular. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano directivo, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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, sin perjuicio de la extensión excepcional prevista en el artículo 28 del Real decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.

Además, deberá tenerse en cuenta lo indicado en el artículo 47 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, respecto a la vigencia del informe de impacto ambiental.

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

Para los trabajos que se realicen en terreno forestal o a distancia menor o igual a 100 metros de este, o exista una continuidad de combustible susceptible de propagar el fuego hasta terreno forestal, será necesario presentar ante la dirección territorial de la conselleria competente en materia de prevención de incendios forestales, con 20 días naturales de antelación al inicio de los trabajos, una declaración responsable, acompañada de la documentación indicada en el artículo 144 del Decreto 91/2023, de 22 de junio, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana.

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

Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este servicio territorial o a la dirección general con competencias en materia de Energía 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 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, según el tipo de instalación de que se trate.

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

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

Es justificarà adequadament i s'acreditarà quan corresponga que s'han tingut en compte els condicionants imposats en l'autorització d'implantació, l'administrativa prèvia i la de construcció, els condicionats imposats i que han sigut acceptats pel titular, així com els indicats en l'informe d'impacte ambiental. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servei territorial competent en energia de València sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emesos la seua conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

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 distribució, no estan finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva, tot això sense perjudici del que preveu l'article 28.3 del Reial decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials derivades dels conflictes a Ucraïna i al Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

La 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 desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn, per un import corresponent a 1.145.478,85 € (un milió cent quaranta-cinc mil quatre-cents setanta-huit euros amb huitanta-cinc cèntims) que es correspon amb la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys, al tipus d'interès legal dels diners, el qual s'ha establert per a l'any 2023 en la disposició adicional quaranta-dosena de la Llei 31/2022, de 23 de desembre, de pressupostos generals de l'Estat per a l'any 2023, llei que està prorrogada automàticament des del passat 1 de gener de 2024 de conformitat amb l'article 134.4 de la Constitució Espanyola.

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

Ha d'acreditar-se'n la constitució deguda (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, i és un requisit indispensable per a poder atorgar-la.

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

Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la 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 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

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

Se justificará adecuadamente y se acreditará cuando corresponda, que se ha tenido en cuenta los condicionantes impuestos en la autorización de implantación, la administrativa previa y la de construcción, los condicionados impuestos y que han sido aceptados por el titular, así como los indicados en el informe de impacto ambiental. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el servicio territorial competente en energía de Valencia solicitará de las administraciones y organismos que han emitido aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

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 distribución, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva, todo ello sin perjuicio de lo previsto en el artículo 28.3 del Real decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.

La 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 correspondiente a 1.145.478,85 € (un millón ciento cuarenta y cinco mil cuatrocientos setenta y ocho euros con ochenta y cinco céntimos) que se corresponde con la capitalización del presupuesto de desmantelamiento de la central fotovoltaica y de restauración del terreno y entorno afectado considerando una vida útil de la instalación de 30 años, al tipo de interés legal del dinero, el cual se ha establecido para el año 2023 en la disposición adicional cuadragésima segunda Ley 31/2022, de 23 de diciembre, de presupuestos generales del Estado para el año 2023, ley que está prorrogada automáticamente desde el pasado 1 de enero de 2024 de conformidad con el artículo 134.4 de la Constitución Española.

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

Debe 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.

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

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

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

Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva conforme al Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y resi-

el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que indiquen els punts anteriors.

Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, 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 suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides.

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

S'informa que 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 present resolució 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 completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació. En cas de modificació dels socis, sempre que la capacitat econòmicofinancera del sol·licitant acreditada en l'expedient s'haja basat en la capacitat de tots o algun d'estos, haurà de comunicar-se a este centre directiu, aportant la documentació que acredite que esta capacitat es manté degudament.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a 5.747.601,93 € (cinc milions set-cents quaranta-set mil sis-cents euros amb noranta-tres cèntims)). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament pot acordar, a sol·licitud de l'interessat, 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 titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

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

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, el pressupost del qual ascendirà a 438.818,84 € (quatre-cents trenta-huit mil huit-cents diu euros amb huitanta-quatre cèntims), especificat en el document Pla de desmantellament del parc solar fotovoltaic La Portera, al municipi de Requena (València), firmat el 04.11.2021.

duos y según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo indicado en anteriores puntos.

Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio.

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

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

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación. En caso de modificación de los socios, siempre que la capacidad económico-financiera del solicitante acreditada en el expediente se haya basado en la capacidad de todos o alguno de estos, deberá comunicarse a este centro directivo, aportando la documentación que acredite que tal capacidad se mantiene debidamente.

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costos estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 5.747.601,93 € (cinco millones setecientos cuarenta y siete mil seiscientos uno euros con noventa y tres céntimos)). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

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

Aprobar el Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 438.818,84 € (cuatrocientos treinta y ocho mil ochocientos dieciocho euros con ochenta y cuatro céntimos), especificado en el documento «Plan de desmantelamiento del parque solar fotovoltaico La Portera, en el municipio de Requena (Valencia)» firmado el 04.11.2021.



La persona titular constituirà la garantia econòmica que es detalla en el resol tercer d'esta resolució, en el qual s'atorga l'autorització de construcció, prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que indica el DL 14/2020.

Quint. Publicacions, notificacions i comunicacions a realitzar de la present resolució

De conformitat amb el que disposa l'article 31 del DL 14/2020, ordene:

Publicar la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província de València*, i cal destacar que la publicació es realitzarà 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 de la present resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquelles en què, intentada la notificació, no s'haja pogut practicar.

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/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellà).

La notificació d'esta resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de servicis públics o servicis d'interés general que han intervingut o han hagut d'intervindre en el procediment d'autorització, les que han emés o hagueren 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 previstos en legislació d'avaluació ambiental sobre caducitat del pronunciament ambiental, així com als òrgans competents en ordenació del territori i paisatge i en matèria forestal.

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.

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'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 perjudi 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 la qual es referix la present resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudi de tercers, i deixant fora de perill els drets de particulars.

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

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, és possible un recurs d'alçada davant de la persona titular de la Secretaria Autònoma d'Indústria, Comerç i Consum d'esta conselleria en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la present, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 19 de gener de 2024.– El director general d'Energia i Mines: Manuel Argüelles Linares

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en el resolve tercero de esta resolució, en el que se otorga la autorización de construcción, previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el D-L 14/2020.

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

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

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

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

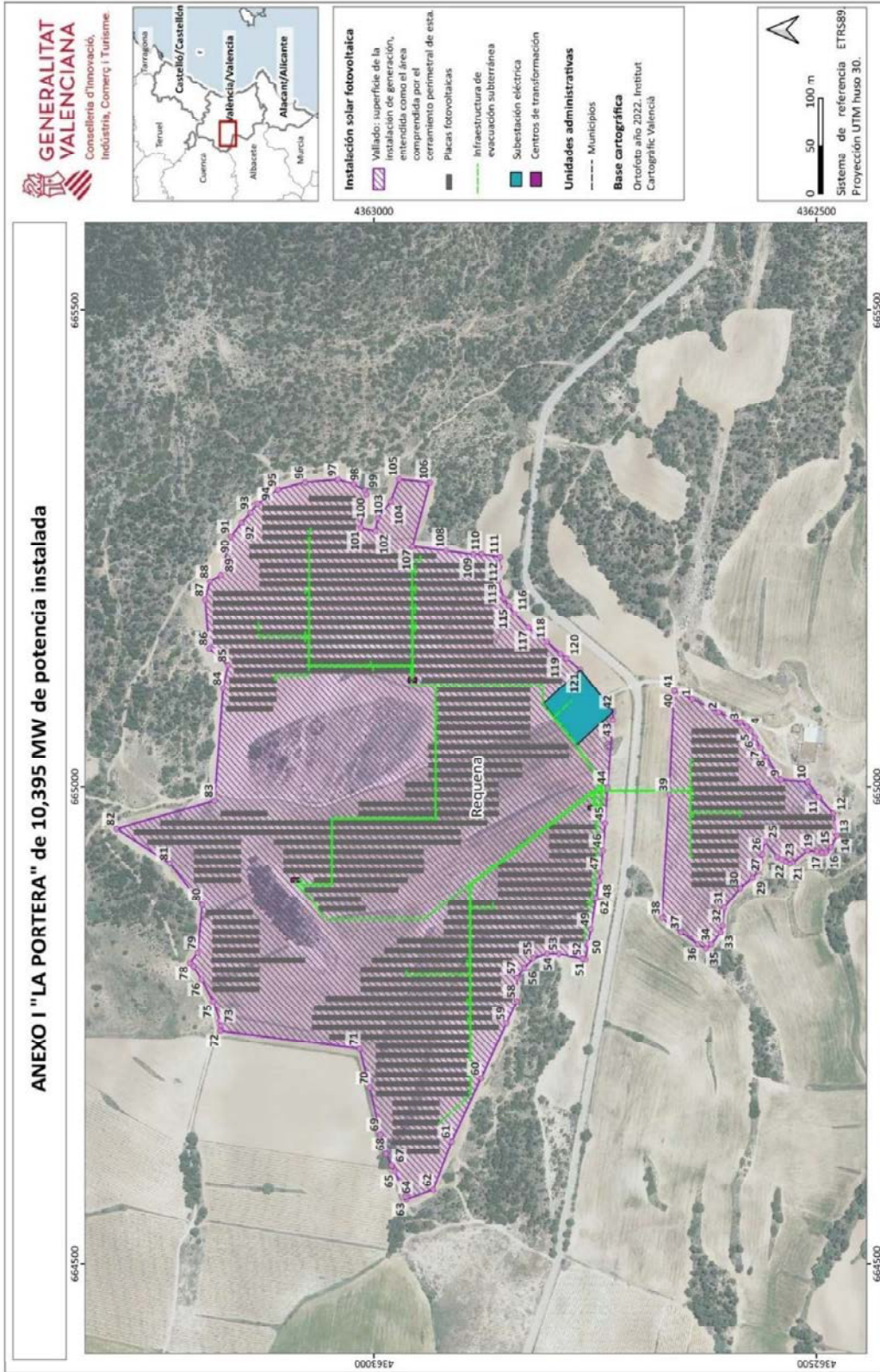
De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte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

Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada y que han dado lugar a esta autorización 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 a la red eléctrica supondrá la ineficacia de las autorizaciones que se otorgan en esta resolución.

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, cabe recurso de alzada ante la persona titular de la Secretaría Autònoma de Industria, Comercio y Consumo de esta conselleria 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, 19 de enero de 2024.– El director general de Energía y Minas: Manuel Argüelles linares.

ANNEX I / ANEXO I



FV: La Portera. Vèrtexs que delimiten el tancat

Coordenades ETRS89, Projectió UTM FUS 30

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	665.092,32	4.362.640,45	42	665.079,13	4.362.729,31	82	664.956,08	4.363.290,77
2	665.078,70	4.362.610,56	43	665.069,96	4.362.729,83	83	664.985,72	4.363.179,81
3	6.650.68,00	4.362.585,96	44	664.999,71	4.362.735,96	84	665.103,85	4.363.170,29
4	665.062,85	4.362.578,44	45	664.962,04	4.362.738,59	85	665.127,54	4.363.164,72
5	665.058,66	4.362.574,25	46	664.933,39	4.362.741,16	86	665.144,89	4.363.185,90
6	665.051,50	4.362.569,48	47	664.909,97	4.362.744,08	87	665.196,20	4.363.190,56
7	665.041,19	4.362.563,17	48	664.901,07	4.362.745,66	88	665.215,70	4.363.184,89
8	665.030,90	4.362.556,31	49	664.850,77	4.362.754,87	89	665.222,35	4.363.172,73
9	665.007,51	4.362.540,26	50	664.834,97	4.362.757,72	90	665.262,71	4.363.161,55
10	665.005,14	4.362.509,92	51	664.818,90	4.362.760,94	91	665.262,92	4.363.161,38
11	664.989,45	4.362.497,16	52	664.819,46	4.362.763,89	92	665.277,07	4.363.149,45
12	664.972,22	4.362.481,12	53	664.824,60	4.362.790,90	93	665.287,70	4.363.139,43
13	664.962,58	4.362.477,98	54	664.824,60	4.362.804,31	94	665.296,69	4.363.131,41
14	664.949,14	4.362.476,92	55	664.819,99	4.362.819,77	95	665.311,31	4.363.108,38
15	664.936,72	4.362.483,30	56	664.809,73	4.362.830,02	96	665.319,05	4.363.077,77
16	664.931,49	4.362.489,15	57	664.800,10	4.362.838,27	97	665.321,93	4.363.040,44
17	664.930,96	4.362.493,70	58	664.775,50	4.362.838,27	98	665.317,00	4.363.022,61
18	664.932,46	4.362.499,57	59	664.752,30	4.362.850,16	99	665.310,13	4.363.010,02
19	664.933,37	4.362.510,15	60	664.694,28	4.362.878,73	100	665.306,36	4.363.008,35
20	664.920,62	4.362.526,80	61	664.628,64	4.362.911,96	101	665.271,84	4.363.014,52
21	664.919,16	4.362.530,33	62	664.883,48	4.362.748,78	102	665.268,65	4.362.998,06
22	664.921,59	4.362.534,99	62	664.577,49	4.362.932,97	103	665.281,86	4.362.995,58
23	664.924,38	4.362.539,43	63	664.567,36	4.362.963,33	104	665.299,04	4.362.980,94
24	664.926,81	4.362.544,38	64	664.570,04	4.362.964,26	105	665.322,20	4.362.971,45
25	664.942,92	4.362.558,55	65	664.596,95	4.362.976,36	106	665.318,63	4.362.936,73
26	664.929,58	4.362.560,97	66	664.602,16	4.362.979,15	107	665.252,23	4.362.956,40
27	664.922,08	4.362.562,33	67	664.603,30	4.362.979,76	108	665.247,86	4.362.918,45
28	664.911,57	4.362.565,39	68	664.615,27	4.362.986,17	109	665.243,70	4.362.887,37
29	664.904,32	4.362.572,21	69	664.635,90	4.362.992,61	110	665.244,37	4.362.878,26
30	664.893,84	4.362.586,17	70	664.684,28	4.363.004,54	111	665.240,92	4.362.857,24
31	664.873,40	4.362.603,91	71	664.725,41	4.363.016,07	112	665.230,73	4.362.858,33
32	664.854,43	4.362.606,02	72	664.744,37	4.363.173,58	113	665.215,91	4.362.859,20
33	664.847,35	4.362.608,10	73	664.749,80	4.363.173,27	114	665.197,61	4.362.853,11
34	664.834,34	4.362.618,41	74	664.755,24	4.363.173,86	115	665.189,82	4.362.847,28
35	664.830,04	4.362.624,88	75	664.775,17	4.363.181,53	116	665.181,64	4.362.841,15
36	664.834,41	4.362.633,94	76	664.798,09	4.363.194,46	117	665.166,70	4.362.825,08
37	664.847,60	4.362.653,06	77	664.811,50	4.363.203,75	118	665.152,16	4.362.804,60
38	664.862,47	4.362.674,65	78	664.815,01	4.363.208,03	119	665.139,32	4.362.788,71
39	664.992,00	4.362.666,28	79	664.825,50	4.363.199,03	120	665.134,94	4.362.782,45
40	665.100,60	4.362.660,82	80	664.876,24	4.363.193,97	121	665.123,10	4.362.766,80
41	665.100,92	4.362.660,69	81	664.919,99	4.363.230,46			



FV: La Portera. Vértices que delimitan el vallado								
Coordenadas ETRS89, proyección UTM huso 30								
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	665.092,32	4.362.640,45	42	665.079,13	4.362.729,31	82	664.956,08	4.363.290,77
2	665.078,70	4.362.610,56	43	665.069,96	4.362.729,83	83	664.985,72	4.363.179,81
3	665.068,00	4.362.585,96	44	664.999,71	4.362.735,96	84	665.103,85	4.363.170,29
4	665.062,85	4.362.578,44	45	664.962,04	4.362.738,59	85	665.127,54	4.363.164,72
5	665.058,66	4.362.574,25	46	664.933,39	4.362.741,16	86	665.144,89	4.363.185,90
6	665.051,50	4.362.569,48	47	664.909,97	4.362.744,08	87	665.196,20	4.363.190,56
7	665.041,19	4.362.563,17	48	664.901,07	4.362.745,66	88	665.215,70	4.363.184,89
8	665.030,90	4.362.556,31	49	664.850,77	4.362.754,87	89	665.222,35	4.363.172,73
9	665.007,51	4.362.540,26	50	664.834,97	4.362.757,72	90	665.262,71	4.363.161,55
10	665.005,14	4.362.509,92	51	664.818,90	4.362.760,94	91	665.262,92	4.363.161,38
11	664.989,45	4.362.497,16	52	664.819,46	4.362.763,89	92	665.277,07	4.363.149,45
12	664.972,22	4.362.481,12	53	664.824,60	4.362.790,90	93	665.287,70	4.363.139,43
13	664.962,58	4.362.477,98	54	664.824,60	4.362.804,31	94	665.296,69	4.363.131,41
14	664.949,14	4.362.476,92	55	664.819,99	4.362.819,77	95	665.311,31	4.363.108,38
15	664.936,72	4.362.483,30	56	664.809,73	4.362.830,02	96	665.319,05	4.363.077,77
16	664.931,49	4.362.489,15	57	664.800,10	4.362.838,27	97	665.321,93	4.363.040,44
17	664.930,96	4.362.493,70	58	664.775,50	4.362.838,27	98	665.317,00	4.363.022,61
18	664.932,46	4.362.499,57	59	664.752,30	4.362.850,16	99	665.310,13	4.363.010,02
19	664.933,37	4.362.510,15	60	664.694,28	4.362.878,73	100	665.306,36	4.363.008,35
20	664.920,62	4.362.526,80	61	664.628,64	4.362.911,96	101	665.271,84	4.363.014,52
21	664.919,16	4.362.530,33	62	664.883,48	4.362.748,78	102	665.268,65	4.362.998,06
22	664.921,59	4.362.534,99	62	664.577,49	4.362.932,97	103	665.281,86	4.362.995,58
23	664.924,38	4.362.539,43	63	664.567,36	4.362.963,33	104	665.299,04	4.362.980,94
24	664.926,81	4.362.544,38	64	664.570,04	4.362.964,26	105	665.322,20	4.362.971,45
25	664.942,92	4.362.558,55	65	664.596,95	4.362.976,36	106	665.318,63	4.362.936,73
26	664.929,58	4.362.560,97	66	664.602,16	4.362.979,15	107	665.252,23	4.362.956,40
27	664.922,08	4.362.562,33	67	664.603,30	4.362.979,76	108	665.247,86	4.362.918,45
28	664.911,57	4.362.565,39	68	664.615,27	4.362.986,17	109	665.243,70	4.362.887,37
29	664.904,32	4.362.572,21	69	664.635,90	4.362.992,61	110	665.244,37	4.362.878,26
30	664.893,84	4.362.586,17	70	664.684,28	4.363.004,54	111	665.240,92	4.362.857,24
31	664.873,40	4.362.603,91	71	664.725,41	4.363.016,07	112	665.230,73	4.362.858,33
32	664.854,43	4.362.606,02	72	664.744,37	4.363.173,58	113	665.215,91	4.362.859,20
33	664.847,35	4.362.608,10	73	664.749,80	4.363.173,27	114	665.197,61	4.362.853,11
34	664.834,34	4.362.618,41	74	664.755,24	4.363.173,86	115	665.189,82	4.362.847,28
35	664.830,04	4.362.624,88	75	664.775,17	4.363.181,53	116	665.181,64	4.362.841,15
36	664.834,41	4.362.633,94	76	664.798,09	4.363.194,46	117	665.166,70	4.362.825,08
37	664.847,60	4.362.653,06	77	664.811,50	4.363.203,75	118	665.152,16	4.362.804,60
38	664.862,47	4.362.674,65	78	664.815,01	4.363.208,03	119	665.139,32	4.362.788,71
39	664.992,00	4.362.666,28	79	664.825,50	4.363.199,03	120	665.134,94	4.362.782,45
40	665.100,60	4.362.660,82	80	664.876,24	4.363.193,97	121	665.123,10	4.362.766,80
41	665.100,92	4.362.660,69	81	664.919,99	4.363.230,46			