

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 20 de desembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Adiwat Spain, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada a Alacant, de potència instal·lada de 9.000 kWn, denominada FV Lo Bolini, incloent-hi la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu, situada a Alacant i Sant Vicent del Raspeig. Expedient ATALFE/2020/125. [2024/43]

Antecedents

Sol·licitud

Adiwat Spain, SL, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 2 de desembre de 2020 amb número de registre GVRTE/2020/1855151, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, així com l'aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació i la restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Lo Bolini, de potència nominal 9 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 9,999 MW_p, a situar al terme municipal d'Alacant, incloent-hi la infraestructura d'evacuació exclusiva situada a Alacant i Sant Vicent del Raspeig (Alacant). D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació d'aquesta sol·licitud, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant incoa l'expedient ATALFE/2020/125.

Consta el pagament de la taxa per un import de 4.128,80 €, així com el pagament d'una taxa addicional de 575,79 €, corresponent al pressupost inicial de 2.465.237,55 € indicat en la sol·licitud, i que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmès a autorització.

En data 19 de febrer de 2021, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit pel llavors Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 9.999 kW de potència instal·lada, segons la definició vigent en eixe moment, promoguda per ADIWAT SPAIN, SL, a situar al municipi d'Alacant, província d'Alacant, únicament a l'efecte del que estipula 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.

Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, junta amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020; en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, així com en els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental, en els següents mitjans:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 15.03.2022¹ (DOGV 9298),

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 28.02.2022² (BOP núm. 40).

1 <https://dogv.gva.es/va/resultat-dogv?signatura=2022/1471&l=1>.

2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftotal/2022/02/28_40/2022_000887.pdf.

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 20 de diciembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Adiwat Spain, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Alicante, de potencia instalada de 9.000 kWn, denominada FV Lo Bolini, incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo, ubicada en Alicante y San Vicente del Raspeig. Expediente ATALFE/2020/125. [2024/43]

Antecedentes

Solicitud

Adiwat Spain, SL, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 2 de diciembre de 2020 con núm. de registro GVRTE/2020/1855151, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Lo Bolini, de potencia nominal 9 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 9,999 MW_p, a ubicar en el término municipal de Alicante, incluida su infraestructura de evacuación exclusiva ubicada en Alicante y San Vicente del Raspeig (Alicante). Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de esta solicitud se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante el expediente ATALFE/2020/125.

Consta el pago de la tasa por importe de 4.128,80 €, así como el pago de una tasa adicional de 575,79 €, correspondiente al presupuesto inicial de 2.465.237,55 € indicado en la solicitud, y que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Con fecha 19 de febrero de 2021, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el entonces Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 9.999 kW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por Adiwat Spain, SL, a ubicar en el municipio de Alicante, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Información Pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación, junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de impacto ambiental, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 15.03.2022¹, (DOGV 9298),

– el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 28.02.2022². (BOP núm. 40)

1 <https://dogv.gva.es/va/resultat-dogv?signatura=2022/1471&L=1>

2 https://www.dip-alicante.es/bop2/pdftotal/2022/02/28_40/2022_000887.pdf

El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre als ajuntaments d'Alacant i Sant Vicent del Raspeig, perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, en què requeria d'aquell que li remetera una diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci s'ha publicat al tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Alacant des del 10 de març de 2022 fins al 26 d'abril de 2022, i de l'Ajuntament de Sant Vicent del Raspeig des del 25 d'agost de 2023 fins al 6 d'octubre de 2023.

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

- Projecte. Denominació: Projecte de planta fotovoltaica de connexió a xarxa FV Lo Bolini 9,99 MWp (Fontcalent – Alacant).
- Projecte infraestructura d'evacuació. Denominació: línia subterrània de mitjana tensió de 1.873 m, per a evacuar l'energia generada de la planta fotovoltaica FV Lo Bolini.
- Estudi d'integració paisatgística. Pla de participació pública.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
- Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.

– plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

- Separates dirigides a:
 - Ajuntament d'Alacant.
 - Ajuntament de Sant Vicent del Raspeig.
 - Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana. Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana.
 - Confederació Hidrogràfica del Xúquer.
 - Red Eléctrica de España.
- Estudi d'impacte ambiental.
- Estudi d'inundabilitat.

Alegacions

D'acord amb la documentació que consta en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública es presenten alegacions per part de:

– Manuel Juan Albert, en representació de l'Associació Trekrural, en data 21 d'abril de 2022, en relació amb l'establiment de corredors per a soterrar les línies d'evacuació de competència autonòmica amb punt final la subestació de Sant Vicent, per a minimitzar l'impacte mediambiental.

L'empresa dona resposta el 19 de maig de 2022, i aquest servei territorial, en data 13 de gener de 2023, i li indica que la línia d'evacuació de la central fotovoltaica Lo Bolini transcorre soterrada per camins de titularitat pública en tot el recorregut fins a connectar amb la subestació elèctrica de Sant Vicent, i en la tramitació del projecte se sol·liciten informes preceptius i vinculants en matèria ambiental, de territori i de paisatge a les administracions i els òrgans competents en aquests matèries, perquè la implantació de la instal·lació i les seues línies d'evacuació siga viable amb el respecte a altres interessos dignes de protecció, i el seu contingut s'ha recollit en l'Informe de determinació d'afeccions ambientals emès per la Direcció General de Qualitat i Avaluació Ambiental en data 19 de setembre de 2022, dins del present procediment.

Condicionats

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

1. Informe de Red Eléctrica de España, SAU, de data 21 d'abril de 2022, en el qual no presenta oposició, ja que no hi ha afeccions a instal·lacions de la seua propietat.

El Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió a los Ayuntamientos de Alicante y San Vicente del Raspeig, para su exposición en el tablón de anuncios, por igual periodo de tiempo, la solicitud de autorización, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Alicante desde el 10 de marzo de 2022 hasta el 26 de abril de 2022 y del Ayuntamiento de San Vicente del Raspeig desde el 25 de agosto de 2023 hasta el 6 de octubre de 2023.

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

- Proyecto. Denominación: «Proyecto de planta fotovoltaica de conexión a red FV Lo Bolini 9,99 MWp» (Fontcalent – Alicante).
- Proyecto infraestructura evacuación. Denominación: «Línea subterránea de media tensión de 1.873 mts, para evacuar la energía generada de planta fotovoltaica FV Lo Bolini».
- Estudio de integración paisajística. Plan de participación pública.
- Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.
- Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

– pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

- Separatas dirigidas a:
 - Ayuntamiento de Alicante.
 - Ayuntamiento de San Vicente del Raspeig.
 - Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana. Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana.
 - Confederación Hidrográfica del Júcar.
 - Red Eléctrica de España.
- Estudio de impacto ambiental.
- Estudio de inundabilidad.

Alegaciones

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

– Manuel Juan Albert, en representación de la Asociación Trekrural, con fecha 21 de abril de 2022, en relación con establecer corredores para soterrar las líneas de evacuación de competencia autonómica con punto final la Subestación de San Vicente, para minimizar el impacto medioambiental.

Se da respuesta por parte de la empresa el 19 de mayo de 2022, y por parte de este Servicio Territorial en fecha 13 de enero de 2023, indicándole que la línea de evacuación de la central fotovoltaica Lo Bolini transcurre soterrada por caminos de titularidad pública en todo su recorrido hasta su conexión con la subestación eléctrica de San Vicente, y en la tramitación del proyecto se solicitan informes preceptivos y vinculantes en materia ambiental, territorio y paisaje a las administraciones y órganos competentes en estas materias, para que la implantación de la instalación y sus líneas de evacuación sea viable con el respeto a otros intereses dignos de protección, habiéndose recogido su contenido en el Informe de Determinación de Afecciones Ambientales emitido por la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental en fecha 19 de septiembre de 2022, dentro del presente procedimiento.

Condicionados

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

1. Informe de Red Eléctrica de España, SAU, de fecha 21 de abril de 2022, en el que no presenta oposición al no existir afecciones a instalaciones de su propiedad.

2. Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer de data 12 maig de 2022, en què manifesta que la línia elèctrica subterrània d'evacuació travessa un llit i una conducció per a proveïment, i exposa una sèrie de condicions generals que cal tindre en compte, a més de la de realitzar-ho en els encreuaments subterranis de llit públic amb una profunditat mínima d'un metre de distància, de la conducció de protecció del conductor a la base del llit, i conclou que:

«Una vegada obtinguts els informes preceptius previs i abans de l'execució de les obres, en cas que l'actuació es localitzara en un llit públic o en la seua zona de policia (100 m de distància del marge més pròxim), fet que s'ha de comprovar amb un reconeixement *in situ* dels terrenys afectats, és preceptiu obtenir prèviament l'autorització de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer».

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 13 de juny de 2022.

En data 1 d'agost de 2023, la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, O. A. emet una resolució d'autorització per a execució la instal·lació quant a l'encreuament subterrani en un llit públic (rambla del Rambutxar) a través d'un camí existent (camí de Casa Roja, anomenat camí de Colomina) de titularitat municipal, condicionat al compliment de les mesures indicades en l'informe.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 11 d'agost de 2023.

3. Informe de la Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental de data 11 de juliol de 2022, que enumera una sèrie de mesures correctores que caldria tindre en compte i que completarien deficiències de la proposta, reflectides en el resolució.

El promotor es mostra conforme amb l'informe el 3 d'octubre de 2022.

4. Informe favorable de la Direcció General de Carreteres de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana pertanyent al Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana de data 3 d'agost de 2022, mentre es complisquen una sèrie de condicions referides a la línia subterrània d'evacuació en l'encreuament amb l'A-77a.

El promotor es mostra conforme amb l'informe el 3 d'octubre de 2022.

5. Informe del Servei de Gestió Territorial de data 25 d'agost de 2022 en el qual s'indica que la instal·lació de la planta solar i la línia d'evacuació no tenen cap afecció d'acord amb els criteris analitzats, i es consideren compatibles, segons les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori, amb els condicionats establits en l'informe.

El promotor es mostra conforme amb l'informe el 3 d'octubre de 2022.

6. Informe conjunt referent als articles 24é.1 i 30é.2 de l'esmentat DL 14/2020, desfavorable de l'Ajuntament d'Alacant de data 6 de març de 2023 sobre la instal·lació de la planta solar i la línia d'evacuació, que requereix l'esmena de documentació cartogràfica i paisatgística, a més de la concreció dels paràmetres urbanístics de la instal·lació.

El promotor respon a aquest informe amb la presentació de l'esmena de la documentació requerida, que es trasllada en data 21 de març de 2023 a l'Ajuntament d'Alacant. No s'ha rebut resposta d'aquest ajuntament. Haurà de complir els condicionats següents:

– Complir els paràmetres urbanístics imposats per les NU del PGMO d'Alacant.

– Quant a la línia d'evacuació, no alterar les condicions de drenatge del terreny, i és requisit imprescindible el fet de no desfigurar el perfil del terreny.

7. Informe del Consell d'Administració d'Aigües de les Conques Mediterrànies, SME, SA (ACUAMED) pertanyent al Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, de data 19 de juny de 2023, mentre es complisquen una sèrie de condicions referides a la línia subterrània d'evacuació en l'encreuament amb la conducció Rabasa-Fenollar-Amadorio.

El promotor mostra la conformitat amb l'informe en data 21 d'agost de 2023.

8. Informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 19 de juliol de 2023, per a la planta solar fotovoltaica FV Lo Bolini al terme municipal d'Alacant i les infraestructures d'evacuació

2. Informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar de fecha 12 mayo de 2022, donde manifiesta que la línea eléctrica subterránea de evacuación cruza un cauce y una conducción para abastecimiento, y expone una serie de condiciones generales a tener en cuenta, además de la de realizarlo en los cruces subterráneos de cauce público con una profundidad mínima de un metro de distancia, de la conducción de protección del conductor al lecho del cauce, y concluye que:

«Una vez obtenidos los informes preceptivos previos y antes de la ejecución de las obras, en caso de que la actuación se localizara en un cauce público o en su zona de policia (100 m de distancia de la margen más próxima), lo que se debe comprobar con un reconocimiento *insitu* de los terrenos afectados, es preceptivo obtener previamente la autorización de la Confederación Hidrográfica del Júcar».

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 13 de junio de 2022.

En fecha 1 de agosto de 2023 la Confederación Hidrográfica del Júcar, O.A., emite Resolución de autorización para ejecución la instalación en cuanto al cruce subterráneo en un cauce público (Rambla del Rambuchar) a través de un camino existente (Camino de Casa Roja, llamado *Camí* de Colomina) de titularidad municipal, condicionado al cumplimiento de las medidas indicadas en el informe.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 11 de agosto de 2023.

3. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 11 de julio de 2022, donde se enumerar una serie de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta y que completarían deficiencias de la propuesta, reflejadas en el resuelve.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 3 de octubre de 2022.

4. Informe favorable de la Dirección General de Carreteras de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana perteneciente al Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana de fecha 3 de agosto de 2022, mientras se cumplan una serie de condiciones referidas a la línea subterránea de evacuación en su cruzamiento con la A-77a.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 3 de octubre de 2022.

5. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 25 de agosto de 2022 en el que se indica que la instalación de la planta solar y su línea de evacuación no tienen ninguna afección de acuerdo a los criterios analizados, y se consideran compatibles, según las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio, con los condicionados establecidos en el informe.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 3 de octubre de 2022.

6. Informe conjunto referente a los artículos 24º.1 y 30º.2 del citado DL 14/2020, desfavorable del Ayuntamiento de Alicante de fecha 6 de marzo de 2023 sobre la instalación de la planta solar y su línea de evacuación, requiriendo la subsanación de documentación cartográfica y paisajística, además de la concreción de los parámetros urbanísticos de la instalación.

El promotor responde a dicho informe con la presentación de la subsanación de la documentación requerida que es trasladado en fecha 21 de marzo de 2023 al Ayuntamiento de Alicante. No se ha recibido respuesta de dicho ayuntamiento. Deberá cumplir los condicionados siguientes:

– Cumplir con los parámetros parámetros urbanísticos impuestos por las normas urbanísticas del PGMO de Alicante.

– En cuanto a la línea de evacuación, no alterar las condiciones de drenaje del terreno, siendo requisito imprescindible el hecho de no desfigurar el perfil del terreno.

7. Informe del Consejo de Administración de Aguas de las Cuencas Mediterráneas, SME, SA (Acuamed) perteneciente al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, de fecha 19 de junio de 2023, mientras se cumplan una serie de condiciones referidas a la línea subterránea de evacuación en su cruzamiento con la Conducción Rabasa-Fenollar-Amadorio.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 21 de agosto de 2023.

8. Informe favorable del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 19 de julio de 2023, para la planta solar fotovoltaica FV Lo Bolini en término municipal de Alicante y sus infraestructuras de eva-

ció, a la ubicació proposada, condicionat al compliment de fer constar totes les mesures d'integració paisatgística establides i completar en els termes referits, amb un pressupost justificat i coherent mitjançant l'aplicació de mesuraments ajustats i costos reals de mercat en tots els seus apartats.

El promotor respon en data 4 d'agost de 2023 amb un nou estudi d'integració paisatgística, amb el pla de desmantellament corregit i el nou projecte refòs en què introduïx totes les mesures indicades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

9. Informe d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de data 28 d'agost de 2023, en el qual segons els plans aportats en la separata no es poden detectar les distàncies previstes del pas de les diferents línies per la planta respecte dels mòduls fotovoltaics, per la qual cosa no pot avaluar si el corredor de servitud proposat és el necessari, ni si el tancat de la PFV afectarà les línies existents.

El promotor respon en data 15 de novembre de 2023 amb l'esmena dels plans sol·licitats.

En data 14 de desembre de 2023 i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, emet un informe en què comunica la conformitat al promotor.

El promotor mostra la conformitat amb l'informe en data 20 de desembre de 2023.

No s'ha rebut cap contestació dels organismes següents: Ajuntament de Sant Vicent del Raspeig. Una vegada transcorregut el termini sense que conste cap resposta, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Avaluació ambiental

En data 19 de setembre de 2022, la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental emet un informe de determinació d'afeccions ambientals del projecte de planta solar FV Lo Bolini, que promou Adiwatt Spain, SL, en els termes municipals d'Alacant i Sant Vicent del Raspeig (Alacant), en el qual es resol que el projecte pot continuar amb la tramitació del procediment d'autorització, ja que no s'aprecien efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen sotmetiment a un procediment d'avaluació ambiental. Els condicionats recollits en aquest s'indiquen en el punt segon de la part dispositiva de la present resolució.

En haver-se obtingut l'informe favorable de determinació d'afecció ambiental i haver-se presentat la sol·licitud d'autorització administrativa abans del 31 de desembre de 2024, en virtut de l'article 19 bis.6 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es continua la tramitació de l'expedient des del 19 de setembre de 2022 pel procediment d'urgència, d'acord amb l'article 33 de la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal favorable, emés el 8 de març de 2021 per l'Ajuntament d'Alacant en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte de la parcel·la 82 del polígon 18 i les parcel·les 82 i 83 del polígon 19, on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei de Gestió Territorial i del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de dates 25 d'agost de 2022 i 19 de juliol de 2023, respectivament, tots dos serveis dependents de la llavors Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats que s'hi recullen s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'aquesta resolució.

Adaptació a condicionats

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, Adiwatt Spain, SL, presenta el Projecte de planta fotovoltaica de connexió a xarxa FV Lo Bolini 9 MWn (Foncalent - Alacant), i el Projecte de línia subterrània de mitjana tensió de 1.873 m, per a evacuar l'energia generada de la planta fotovoltaica FV Lo Bolini, els dos de data 4 d'agost de 2023, amb declaracions responsables del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista el mateix 4 d'agost de 2023.

Revisats els projectes refosos presentats, s'observa que les modificacions descrites, d'acord amb l'article 115.3 del Reial decret

cuación, en la ubicación propuesta, condicionado al cumplimiento de hacer constar todas las medidas de integración paisajística establecidas y completar en los términos referidos, con un presupuesto justificado y coherente mediante aplicación de mediciones ajustadas y costes reales de mercado en todos sus apartados.

El promotor responde en fecha 4 de agosto de 2023 con un nuevo estudio de integración paisajística, con el plan de desmantelamiento corregido y el nuevo proyecto refundido donde introduce todas las medidas indicadas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

9. Informe de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de fecha 28 de agosto de 2023, en el que según los planos aportados en la separata no se puede detectar las distancias previstas del paso de las diferentes líneas por la planta con respecto a los módulos fotovoltaicos, por lo que no puede evaluar si el pasillo de servidumbre propuesto es el necesario, ni si el vallado de la PFV va a afectar a las líneas existentes.

El promotor responde en fecha 15 de noviembre de 2023 con la subsanación de los planos solicitados.

En fecha 14 de diciembre de 2023 i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, emite informe comunicando la conformidad al promotor.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 20 de diciembre de 2023.

No se ha recibido contestación de los siguientes organismos: Ayuntamiento de San Vicente del Raspeig. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Evaluación ambiental

Con fecha 19 de septiembre de 2022, la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental emite informe de determinación de afecciones ambientales del proyecto de planta solar FV Lo Bolini que promueve Adiwatt Spain, SL, en los términos municipales de Alicante y San Vicente del Raspeig (Alicante), en el que se resuelve que el proyecto puede continuar con la tramitación del procedimiento de autorización, por no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieran su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental. Los condicionados recogidos en el mismo, se indican en el punto segundo de la parte dispositiva de la presente resolución.

Al haberse obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental y haberse presentado la solicitud de autorización administrativa antes del 31 de diciembre de 2024, en virtud del artículo 19 bis.6 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se continúa la tramitación del expediente desde el 19 de septiembre de 2022 por el procedimiento de urgencia, de acuerdo con el artículo 33 de la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable, emitido el 8 de marzo de 2021, por el Ayuntamiento de Alicante en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a la parcela 82 del polígono 18 y las parcelas 82 y 83 del polígono 19, donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Gestión Territorial y del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 25 de agosto de 2022 y 19 de julio de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la entonces Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente Resolución.

Adaptación a condicionados

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, se presenta por parte de Adiwatt Spain, SL., «Proyecto de planta fotovoltaica de conexión a red «FV Lo Bolini 9 MWn» (Foncalent - Alicante)», y «Proyecto de línea subterránea de media tensión de 1.873 mts, para evacuar la energía generada de planta fotovoltaica FV Lo Bolini», ambos de fecha 4 de agosto de 2023, con declaraciones responsables del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico projectista del mismo 4 de agosto de 2023.

Revisado los proyectos refundidos presentados se observa que las modificaciones descritas, conforme al artículo 115.3 del Real decreto

1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, s'hagen de considerar no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no serà necessari sotmetre aquests canvis de nou al tràmit d'informació pública.

Evacuació i connexió a la xarxa

La central fotovoltaica evacuarà l'energia generada mitjançant una línia subterrània de 20 kV de 1.873 m de longitud amb conductor HEPRZ1 12/20 kV 3 × (1 × 630) mm², entre el centre de protecció i mesurament de la central fotovoltaica i la nova posició de línia en barres de 20 kV de l'ST de Sant Vicent subjacent del nus de la xarxa de transport Sant Vicent 220 connectat a la xarxa de distribució a través de la interfície transport-distribució existent (dos transformadors de distribució —no transport— 220/132 kV de 225 MVA cadascun).

Consta una garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 31 d'octubre de 2020 davant de l'Agència Tributària Valenciana, amb número de garantia 032019V394, per a una instal·lació de producció denominada FV Lo Bolini de tecnologia fotovoltaica per a situar al terme municipal d'Alacant i de 10 MW instal·lats, per import de quatre-cents mil euros (400.000 €) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats (segons la normativa vigent en el moment de constitució de la garantia, tant per la quantia com per la definició de potència instal·lada), en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Consta la Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual s'autoritza la substitució de la garantia econòmica número 032019V394, constituïda per Adiwat Spain, SL, per a la tramitació del procediment d'accés i connexió d'una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica denominada Lo Bolini, que avalava una potència de 10.000 kW, per modificació de la ubicació geogràfica a Alacant (Alacant) [GARCAP/2023/1/03] de data 7 de novembre de 2023.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 19 de maig de 2022, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Lo Bolini, amb una potència d'accés concedida de 9 MW_n en 20 kV de l'ST Sant Vicent, amb afecció sobre el nus de transport Sant Vicent 220 kV. A la vista del contingut i els pronunciaments d'aquests permisos, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Com que la potència nominal dels inversors és superior a la capacitat d'accés atorgada, aquests inversors es limitaran de fàbrica perquè la potència instal·lada coincideix amb la capacitat d'accés atorgada (9 MW_n), per a impedir així que la potència activa que es pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Acreditacions prèvies a la resolució

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

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

– Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, caldrà comunicar aquesta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar aquesta capacitat. En cas contrari, es podrà l'autorització administrativa.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

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

En data 18 de maig de 2022 es va sol·licitar als ajuntaments d'Alacant i Sant Vicent del Raspeig l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, i no consta en l'expedient resposta a aquesta petició.

L'Ajuntament d'Alacant va emetre, en data 3 de març de 2023, un informe conjunt en virtut dels articles 24é.1 i 30é.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, desfavorable en funció de la documentació acre-

1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, se deban considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no será necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Evacuación y conexión a la red

La central fotovoltaica evacuará la energía generada mediante una línea subterránea de 20 kV de longitud 1.873 m con conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x(1x630) mm², entre el Centro de Protección y Medida de la central fotovoltaica y la nueva posición de línea en barras de 20 kV de la ST de San Vicente subyacente del nudo de la red de transporte San Vicente 220 conectado a la red de distribución a través de la interfaz transporte-distribución existente (dos transformadores de distribución —no transporte— 220/132 kV de 225 MVA cada uno).

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 31 de octubre de 2020 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032019V394, para una instalación de producción denominada «FV Lo Bolini» de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Alicante y de 10 MW instalados, por importe de cuatrocientos mil euros (400.000 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 59 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Consta Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se autoriza la sustitución de la garantía económica número 032019V394, constituída por Adiwat Spain, SL, para la tramitación del procedimiento de acceso y conexión de una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica denominada Lo Bolini, que avalaba una potencia de 10.000 kW, por modificación de la ubicación geográfica en Alicante (Alicante) [GARCAP/2023/1/03] de fecha 7 de noviembre de 2023.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuidora, de fecha 19 de mayo de 2022, relativos a la solicitud de la instalación FV Lo Bolini, con una potencia de acceso concedida de 9 MW_n en 20 kV de la ST San Vicente, con afección sobre el nudo de transporte San Vicente 220kV. A la vista del contenido y pronunciamientos de dichos permisos, debe considerarse que las instalaciones no generarán incidencias negativas en el Sistema.

Al ser superior la potencia nominal de los inversores a la capacidad de acceso otorgada, dichos inversores se limitarán de fàbrica para que la potencia instalada coincida con la capacidad de acceso otorgada (9 MW_n), impidiendo que la potencia activa que se pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Acreditaciones previas a la resolución

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

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

– Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, perdiendo la autorización administrativa en caso contrario.

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

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

En fecha 18 de mayo de 2022 se solicitó a los ayuntamientos de Alicante y San Vicente del Raspeig el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, no constando en el expediente respuesta a dicha petición.

El Ayuntamiento de Alicante emitió, en fecha 3 de marzo de 2023, informe conjunto en virtud de los artículos 24º.1 y 30º.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, desfavorable en función de la documentación

ditativa, i el sol·licitant ha d'aportar la documentació justificativa i aclaridora, relativa a la justificació expressa, literal i gràfica sobre el compliment dels paràmetres urbanístics imposats per les NU del PGMO, a més de la consideració dels elements enumerats en l'informe relatiu a les seccions natural i paisatge del Catàleg de béns i espais protegits en tramitació, les fitxes de la qual s'adjunten, l'Estudi de paisatge només fa al·lusió al Saladar i Albardinars de Fontcalet, serra de Fontcalet i serreta Llarga. L'EP haurà de prendre'ls en consideració, principalment la forest Fenollar i pla de Rocar. D'altra banda, en aquest informe es tracten paràmetres paisatgístics i mesures d'integració paisatgística sobre les quals s'ha informat en el corresponent informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 19 de juliol de 2023.

L'informe de l'Ajuntament d'Alacant es trasllada al promotor de la instal·lació, en què dona resposta, en data 20 de març de 2023, a cadascun dels punts de l'informe esmentat, i que es trasllada a l'Ajuntament d'Alacant en data 21 de març de 2023, perquè emeta un nou informe comprensiu de l'article 30.2 del DL 14/2020 amb la valoració justificada del que s'establix en aquest article, en un termini de cinc dies, en virtut de l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

L'Ajuntament d'Alacant no ha respost amb l'emissió d'un nou informe comprensiu després de l'esmena de la documentació requerida per aquest al promotor de la instal·lació.

L'Ajuntament de Sant Vicent del Raspeig no ha emés aquest informe.

Passat el termini per a l'emissió de l'informe de l'Ajuntament de Sant Vicent del Raspeig i la falta de resposta de l'Ajuntament d'Alacant, es continua la tramitació d'acord amb l'article 22 en relació amb l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

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

Consta en l'expedient una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient.

Fonaments de dret

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

D'acord amb el que disposa l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i considerant el que s'establix en el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; en el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'establix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023 i al Decret 126/2023. Aquesta ordre continua vigent en l'àmbit administratiu en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de la província.

acreditativa debiendo el solicitante aportar la documentación justificativa y aclarativa, relativa a la justificación expresa, literal y gráfica sobre el cumplimiento de los parámetros urbanísticos impuestos por las normas subsidiarias del PGMO, además de la consideración de los elementos enumerados en el informe relativos a las secciones natural y paisaje del Catálogo de Bienes y Espacios protegidos en tramitación, cuyas fichas se adjuntan, el estudio de paisaje solo hace alusión al Saladar y Albardinars de Fontcalet, Sierra de Fontcalet y Serreta Llarga. El EP deberá tomarlos en consideración, principalmente, el monte de utilidad pública Fenollar y Pla de Rocar. Por otra parte en dicho informe se trata parámetros paisajísticos y medidas de integración paisajística que han sido informadas en el correspondiente informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 19 de julio de 2023.

El informe del Ayuntamiento de Alicante es trasladado al promotor de la instalación donde da respuesta, en fecha 20 de marzo de 2023, a cada uno de los puntos del citado informe, y del cual se da traslado al Ayuntamiento de Alicante en fecha 21 de marzo de 2023, para que emita nuevo informe comprensivo del artículo 30.2 del DL 14/2020 con la valoración justificada de lo establecido en dicho artículo, en un plazo de cinco días, en virtud del artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

El Ayuntamiento de Alicante no ha respondido con la emisión de nuevo informe comprensivo después de la subsanación de la documentación requerida por el mismo al promotor de la instalación.

El Ayuntamiento de San Vicente del Raspeig no ha emitido dicho informe.

Pasado el plazo para la emisión del informe del Ayuntamiento de San Vicente del Raspeig y la falta de respuesta del Ayuntamiento de Alicante, se continua la tramitación conforme al artículo 22 en relación el artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

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

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, órgano encargado de la instrucción del expediente.

Fundamentos de derecho

La instrucció i resolució del present procediment administratiu corresponen a la Generalitat Valenciana, al estar la instal·lació elèctrica objecte de este radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que son competencia de la Administración general del Estado.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en el Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerías de la Generalitat; en el Decreto 126/2023, de 4 de agosto, del Consell, de modificación de determinados aspectos del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerías de la Generalitat; y en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023 y al Decreto 126/2023. Esta orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la disposición transitoria única y la disposición derogatoria del Decreto 137/2023, de 10 de agosto de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, la resolución del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de la provincia.



D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

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

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

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

De conformitat amb l'article 19 bis del Decret llei 14/2020 (introduït pel 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), la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmés al procediment de determinació d'afeccions ambientals. Aquest determinarà si el projecte pot continuar tramitant-se per no apreciar-se efectes adversos significatius sobre el medi ambient que requerisquen sotmetre's a un procediment d'avaluació ambiental.

Els procediments d'autorització dels projectes de centrals fotovoltaïques que hagen obtingut un informe favorable de determinació d'afecció ambiental es declaren d'urgència per raons d'interès públic sempre que es presenten les sol·licituds d'autorització administrativa abans del 31 de desembre de 2024. A aquests projectes, els serà aplicable la tramitació d'urgència que preveu l'article 33 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

En virtut de la disposició transitòria única del Decret llei 1/2022, de 22 d'abril, les modificacions establides en aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicables als procediments que s'estan tramitant.

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.

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

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

- La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.
- La potència màxima del inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

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

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

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

De conformidad con el artículo 19 bis del Decreto ley 14/2020 (introducido por 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), la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido al procedimiento de determinación de afecciones ambientales. Este determinará si el proyecto puede continuar con su tramitación por no apreciarse efectos adversos significativos sobre el medio ambiente que requieran su sometimiento a un procedimiento de evaluación ambiental.

Los procedimientos de autorización de los proyectos de centrales fotovoltaicas que hayan obtenido el informe favorable de determinación de afección ambiental se declaran de urgencia por razones de interés público siempre que se presentan las solicitudes de autorización administrativa antes del 31 de diciembre de 2024. A estos proyectos les será aplicable la tramitación de urgencia prevista en el artículo 33 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre.

En virtud de la disposición transitoria única del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, las modificaciones establecidas en 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.

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

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

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

- La suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuren dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.
- La potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuren dicha instalación.



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

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

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

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

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 per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

D'acord amb el que disposa l'article 109.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, aquests podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instància dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics existents en els seus actes.

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

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

Primer

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica FV Lo Bolini per a realitzar l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atenent el sentit de l'informe emès per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a Adiwat Spain, SL, de la central fotovoltaica FV Lo Bolini per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en la parcel·la següent:

Municipi: Alacant	Polígon: 18	Parcel·la: 82
	Polígon: 19	Parcel·les: 82 i 83
Àrea de la superfície ocupada (ha)	18,48	

Sotmesa a les condicions següents:

Ordenació del territori: segons el que recull l'informe del Servei de Gestió Territorial de data 25 d'agost de 2022, es considera compatible

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

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

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

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

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.

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

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

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

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica FV Lo Bolini para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a Adiwat Spain, SL, de la central fotovoltaica FV Lo Bolini para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en la siguiente parcela:

Municipio: Alicante	Polígono: 18	Parcela: 82
	Polígono: 19	Parcelas: 82 y 83
Área de la superficie ocupada (ha)	18,48	

Sometida a las siguientes condiciones:

Ordenación del territorio: según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 25 de agosto de 2022, se considera

i es conclou que hauran de plantejar-se mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua per a no agreujar l'escolament produït durant èpoques de pluges, mitjançant:

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

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

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

- Evitar la contaminació del sòl durant l'execució de les obres.

Infraestructura verda i paisatge: segons el que recullen els informes de dates 4 d'abril, 19 de maig i 19 de juliol de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, està condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística següents:

- S'ha de mantindre l'arbratge agrícola existent i, si es requerix més densitat per a una integració correcta, trasplantar arbratge afectat per la implantació dels panells, en tot cas sense formar pantalles lineals contínues.

- S'haurà de respectar la topografia existent, minimitzant la interacció amb el sòl, i atenent especialment l'encontre amb els terrenys confrontants. S'haurà d'adaptar la disposició dels mòduls al pendent de les parcel·les, mantenint l'estructura topogràfica del terreny i evitant en tot cas aterrossaments diferents dels preexistents o la construcció de plataformes que suposen una alteració del paisatge.

- No es realitzaran moviments de terres, desmunts, talussos ni excavacions més enllà de les necessàries per a les rases de les línies de baixa tensió internes del parc solar o de la línia d'evacuació.

- Les estructures de suport dels seguidors es fixaran clavades directament al terreny, sense emprar formigó per a instal·lar-les, sistema de fixació establert com a mesura d'integració paisatgística.

- No es construiran nous accessos, i per a això s'empraran els camins i els vials existents.

- En els vials perimetrals o interiors que es puguin plantejar, en els camins d'accés i en general en tota la instal·lació, es prioritzaran les superfícies permeables del sòl, i es restringirà el segellament del terreny a àrees molt concretes i reduïdes en què el funcionament de l'activitat ho faça estrictament necessari. Sobre aquesta qüestió, la formació de camins i sendes mitjançant aportació d'estabilitzant i consolidant de terrenys a base de calç hidràulica que s'indica constituïx un segellament del terreny només justificable si és estrictament necessari, i en compte d'això sempre serà preferible disposar materials naturals o granulars sense aportació de conglomerant hidràulic.

- En els espais de les parcel·les vinculades no ocupats per les instal·lacions, interiors o exteriors al tancament perimetral, es mantindran els cultius de fruiters existents com a integració paisatgística de les instal·lacions. En les vores nord (cap a l'autovia) i sud (al costat de les basses), s'haurà d'augmentar la densitat trasplantant arbratge agrícola afectat, sense formació de pantalles lineals contínues, com s'ha indicat. En qualsevol cas, les característiques de la vegetació perimetral hauran de ser similars en tota la planta.

- No hi haurà instal·lació d'enllumenat artificial permanent, més enllà de la fase d'obres.

- Totes les construccions incloses en l'actuació (CPM, CT, instal·lacions de control, oficines, auxiliars o altres), es definiran amb detall quant a la seua volumetria, implantació, materialitat i cromatisme, de manera que resulten respectuoses amb els patrons i les característiques del paisatge on s'inserten.

- No es formaran tanques ni pantalles vegetals lineals contínues. En tots els espais vinculats no ocupats per les instal·lacions, exteriors i interiors als tancats perimetrals, s'haurà de mantindre l'arbratge agrícola existent, i on es requerix més densitat vegetal per a una integració correcta (vora nord cap a l'autovia i vora sud cap a les basses), es

compatible y se concluye que deberán plantearse medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua para no agravar la escorrentía producida durante épocas de lluvias, mediante:

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

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

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

- Evitar la contaminación del suelo durante la ejecución de las obras.

Infraestructura Verde y Paisaje: según lo recogido en los informes de fechas 4 de abril, 19 de mayo y 19 de julio de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, está condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística siguientes:

- Se debe mantener el arbolado agrícola existente y, si se precisa mayor densidad para una correcta integración, trasplantar arbolado afectado por la implantación de los paneles, en todo caso sin formación de pantallas lineales continuas.

- Se deberá respetar la topografía existente, minimizando la interacción con el suelo, y atendiendo especialmente al encuentro con los terrenos colindantes. Se deberá adaptar la disposición de los módulos a la pendiente de las parcelas, manteniendo la estructura topográfica del terreno y evitando en todo caso aterrazamientos distintos de los preexistentes o la construcción de plataformas que supongan alteración del paisaje.

- No se realizarán movimientos de tierras, desmontes, taludes ni excavaciones más allá de las necesarias para las zanjas de las líneas de baja tensión internas del parque solar o de la línea de evacuación.

- Las estructuras de soporte de los seguidores se fijarán hincadas directamente al terreno, sin emplear hormigón para su instalación, sistema de fijación establecido como medida de integración paisajística.

- No se construirán nuevos accesos, empleándose para ello los caminos y viales ya existentes.

- En los viales perimetrales o interiores que se pudieran plantear, en los caminos de acceso y en general en toda la instalación, se priorizarán las superficies permeables del suelo, restringiendo el sellado del terreno a áreas muy concretas y reducidas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga estrictamente necesario. Al respecto, la formación de caminos y senderos mediante aporte de estabilizante y consolidante de terrenos a base de cal hidràulica que se indica, constituye un sellado del terreno solo justificable si es estrictamente necesario, en su lugar siempre será preferible disponer materiales naturales o granulares sin aporte de conglomerante hidràulico.

- En los espacios de las parcelas vinculadas no ocupados por las instalaciones, interiores o exteriores al cerramiento perimetral, se mantendrán los cultivos de frutales existentes como integración paisajística de las instalaciones. En los bordes norte (hacia la autovia) y sur (junto a las balsas), se deberá aumentar la densidad trasplantando arbolado agrícola afectado, sin formación de pantallas lineales continuas, como se ha indicado. En cualquier caso, las características de la vegetación perimetral deberán ser similares en toda la planta.

- No existirá instalación de alumbrado artificial permanente, más allá de la fase de obras.

- Todas las construcciones incluidas en la actuación (CPM, CT, instalaciones de control, oficinas, auxiliares u otras), se definirán con detalle en cuanto a su volumetría, implantación, materialidad y cromatismo, de forma que resulten respetuosas con los patrones y características del paisaje donde se insertan.

- No se formarán setos ni pantallas vegetales lineales continuas. En todos los espacios vinculados no ocupados por las instalaciones, exteriores e interiores a los vallados perimetrals, se deberá mantener el arbolado agrícola existente y, donde se precisa mayor densidad vegetal para una correcta integración (borde norte hacia la autovia y borde sur



trasplantarà part de l'arbratge agrícola afectat per la implantació dels panells.

Medi Natural i Avaluació Ambiental: segons el que recull l'informe de data 11 de juliol de 2022 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, la instal·lació haurà de complir els següents condicionats, propostes de millora i mesures correctores:

– Atesa la contigüitat amb terreny forestal, en la fase d'execució ha de tindre's en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terrenys forestals o als voltants.

– La planta s'instal·larà en una superfície que actualment forma part del vedat de caça A-10079 (Club de Caçadors de Sant Vicent del Raspeig); en conseqüència, es recomana informar els titulars del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que es desenvoluparà i de les implicacions que pugua tindre a l'efecte de l'article 39 de la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

– Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la superpoblació de conills, Alacant s'inclou en aquesta llista.

Per aquest motiu, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si podrien fomentar o agreujar els danys que es puguen produir en camps o infraestructures, i en aquest cas s'hauran d'adoptar les mesures de control que disposa l'ordre esmentada, amb consideració especial de l'article 14.

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

A més, per a evitar la col·lisió d'aus contra el tancat de la planta solar s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat en poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 25 x 25 cm, que hauran de situar-se almenys en els espais entre suports. Aquests plaques s'han de revisar anualment i s'han de reposar les que puguen haver-se després per a evitar així la pèrdua d'eficàcia de la mesura anti-col·lisió.

– No es permet la destrucció de bancals. S'hauran de respectar els bancals i els ribassos existents.

– No es permet retirar terra fèrtil. S'haurà de mantindre la capa fèrtil del sòl.

– Haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a aquest. Per això, es requereix usar seguidors que s'adapten al terreny, amb clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen anivellament, desmunt, condicionament topogràfic o esplanació d'aquest.

– Caldrà tindre en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produït tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'aquests. S'haurà de realitzar una canalització que reculla aquests aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o les redirigisca per a usar-les posteriorment.

– Es considera necessari, per a poder reparar les pèrdues en la qualitat de l'hàbitat, mantindre els cultius existents en totes les zones possibles de les parcel·les cadastrals que no s'utilitzen per a la disposició dels panells solars, a més d'adquirir o arrendar parcel·les de cultiu, amb la intenció de mantindre cultius que permeten el desenvolupament de les postes d'avifauna.

Aquesta esmena d'afeccions es realitzaria en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada.

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

– Aprofitant la concentració de l'aigua de pluja que es produirà per la instal·lació dels panells, s'haurà de crear i mantindre una tolla per a fomentar la població d'amfibis i avifauna o, si és el cas, mantindre un bon estat de les basses de reg existents en les proximitats de la planta.

hacia las balsas), trasplantar parte del arbolado agrícola afectado por la implantación de los paneles.

Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en el informe de fecha 11 de julio de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, la instalación deberá cumplir los siguientes condicionados, propuestas de mejora y medidas correctoras:

– Dada la colindancia con terreno forestal, en la fase de ejecución debe tenerse en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones.

– La planta se instalará en una superficie que actualmente forma parte del coto de caza A-10079 (Club de Caçadors de Sant Vicent del Raspeig), en consecuencia, se recomienda informar a sus titulares del cambio de uso del suelo, de la actividad que se va a desarrollar y de las implicaciones que pueda tener a los efectos del artículo 39 de la Ley 13/2014, de 27 de diciembre, de Caza de la Comunitat Valenciana.

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

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

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

Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar se debe colocar de placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 25x25 cm que habrán de situarse al menos en los espacios entre apoyos. Estas placas deben ser revisadas anualmente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticolidión.

– No se permite la destrucción de bancales. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes.

– No se permite la retirada de tierra fértil. Se deberá mantener la capa fértil del suelo.

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

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior.

– Se considera necesario, para poder reparar las pérdidas en la calidad del hábitat, mantener los cultivos existentes en todas aquellas zonas posibles de las parcelas catastrales que no se utilicen para la disposición de los paneles solares, además de adquirir o arrendar parcelas de cultivo, con la intención de mantener cultivos que permitan el desarrollo de las puestas de avifauna.

Esta subsanación de afecciones se realizaría en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada.

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

– Aprovechando la concentración del agua de lluvia que se dará por la instalación de los paneles, se deberán crear y mantener 1 charca para fomentar la población de anfibios y avifauna o, en su caso, mantener un buen estado de las balsas de riego existentes en las proximidades de la planta.

– Es considera adequat utilitzar sis caixes niu per a quiròpters i aus.

– Per a atraure la presència de rapinyaires nocturns en la zona de les obres, es proposa instal·lar quatre talaies distribuïdes en la planta.

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

– El Programa de vigilància ambiental haurà d'incloure el seguiment d'aus, i anualment s'enviaran els resultats d'aquest al Servei de Vida Silvestre de la Subdirecció General del Medi Natural i Avaluació Ambiental. Aquests estudis permetran avaluar i adaptar les mesures correctives plantejades comprovant-ne l'eficàcia o la necessitat de modificar-ne la ubicació o altres característiques.

Ajuntament d'Alacant: segons el que recull l'informe de data 6 de març de 2023, la instal·lació haurà de complir els condicionats següents:

– Complir els paràmetres urbanístics imposats per les NU del PGMO d'Alacant.

– Quant a la línia d'evacuació, no alterar les condicions de drenatge del terreny, i és requisit imprescindible no desfigurar el perfil del terreny.

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

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

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

En el plànol que consta en l'annex, es reflectix la zona delimitada per un tancat perquè l'ocupen els grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Lo Bolini, incloent-hi la infraestructura d'evacuació, fins a la posició de 20 kV de la subestació de distribució ST Sant Vicent, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil ADIWAT SPAIN, SL, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la seua infraestructura d'evacuació, que es detalla a continuació:

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

DENOMINACIÓ	FV Lo Bolini
TITULAR	Adiwat Spain, SL.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Alacant
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Alacant i Sant Vicent del Raspeig (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW _n)	9 MW (3 inversors de 3.300 kW, limitats de fàbrica a 3.000 kW)
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	9,99978
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	9
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	9

– Se considera adecuada la utilización de 6 cajas nido para quirópteros y aves.

– Para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras, se propone la instalación 4 oteaderos distribuidos en la planta.

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

– El Programa de Vigilancia Ambiental deberá incluir el seguimiento de aves, enviando anualmente al Servicio de Vida Silvestre de la Subdirección General del Medio Natural y Evaluación Ambiental los resultados de este. Estos estudios permitirán evaluar y adaptar las medidas correctivas planteadas comprobando su eficacia o la necesidad de modificar su ubicación u otras características.

Ayuntamiento de Alicante: según lo recogido en el informe de fecha 6 de marzo de 2023, la instalación deberá cumplir los condicionados siguientes:

– Cumplir con los parámetros urbanísticos impuestos por las normas subsidiarias del PGMO de Alicante.

– En cuanto a la línea de evacuación, no alterar las condiciones de drenaje del terreno, siendo requisito imprescindible el hecho de no desfigurar el perfil del terreno.

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

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

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

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

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Lo Bolini, incluida su infraestructura de evacuación, hasta la posición de 20 kV de la subestación de distribución, ST San Vicente, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorización administrativa previa a la mercantil Adiwat Spain, SL, para la instalación de una central fotovoltaica, y de su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓN	FV Lo Bolini
TITULAR	Adiwat Spain, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Alicante
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Alicante y San Vicente del Raspeig (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW _n)	9 MW (3 inversores de 3300 Kw, limitados de fàbrica a 3.000 kW)
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	9,99978
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	9
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	9



NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 1183/2020)	No
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Sant Vicent 20 kV, titularitat d'I-De Redes Elèctriques Inteligentes, SAU.

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL
AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Alacant	Polígon: 18	Parcel·les: 82
	Polígon: 19	Parcel·les: 82 i 83
Nre. de zones	2	
Àrea de la superfície de tancat (m ²)	TOTAL: 184.807 m ²	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	51.147 m ²	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL
FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	22.988
Àrea unitària del mòdul (m ²)	1,979 × 1,002
Potència unitària màxima (W _p)	435
Potència total mòduls (kW _p)	9.999,78
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	Al sud i inclinats amb un angle de 30°
Orientació	Fixes bipal
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

ESTACIONS SOLARS (INVERSOR + CENTRE DE TRANSFORMACIÓ)	
INVERSORS	
Nre. d'inversors	3
Potència unitària nominal (kW _n)	3.300 (limitats de fàbrica a 3.000)
Potència total nominal (kW _n)	9

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS

INVERSOR	Cablejat	Nre. STRINGS	MÒDULS/ STRING	MÒDULS	POTENCIA PIC (kW _p)
INVERSOR 1	Cu 6 mm ²	274	28	7.672	3.337,32
INVERSOR 2	Cu 6 mm ²	274	28	7.672	3.337,32
INVERSOR 3	Cu 6 mm ²	273	28	7.644	3.325,14
		821		22.988	9.999,78 kW _n

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ

Nre. total	3
Potència (kVA) ONAN	3.500
Tensió nominal (kV)	600 V / 20 kV

NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020)	No
RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST San Vicente 20 kV, titularidad de I-De Redes Electricas Inteligentes, SAU.

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL
CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Alicante	Polígono: 18	Parcelas: 82
	Polígono: 19	Parcelas: 82 y 83
Núm. zonas	2	
Área de la superficie de vallado (m ²)	TOTAL: 184.807 m ²	
Área de la superficie ocupada por módulos (m ²)	51.147 m ²	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL
FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	22.988
Área unitaria del módulo (m ²)	1,979 x 1,002
Potencia unitaria máxima (W _p)	435
Potencia total módulos (kW _p)	9.999,78
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	Al Sur e inclinados con un ángulo de 30°
Orientación	Fijas biposte
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

ESTACIONES SOLARES (INVERSOR+CENTRO DE TRANSFORMACIÓ)	
INVERSORES	
Núm. inversores	3
Potencia unitaria nominal (kW _n)	3.300 (limitados de fàbrica a 3.000)
Potencia total nominal (kW _n)	9

CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES

INVERSOR	Cableado	Núm. STRINGS	MÓDULOS/ STRING	MÓDULOS	POTENCIA PICO (kW _p)
INVERSOR 1	Cu 6 mm ²	274	28	7.672	3.337,32
INVERSOR 2	Cu 6 mm ²	274	28	7.672	3.337,32
INVERSOR 3	Cu 6 mm ²	273	28	7.644	3.325,14
		821		22.988	9.999,78 kW _n

CENTROS DE TRANSFORMACIÓ

Núm. total	3
Potencia (kVA) ONAN	3.500
Tensiones nominales (kV)	600 V / 20 kV



INTERCONNEIXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrànies
Tensió nominal cable O_n (kV)	20 kV
Característiques de la interconnexió entre centres de transformació	Tram 1 (inici CT3 fi CT2): 184 m, cable HEPRZ1 3 × (1 × 240) mm ² Al 12/20 kV Tram 2 (inici CT2, fi CT1): 162 m, cable HEPRZ1 3 × (1 × 240) mm ² Al 12/20 kV Tram 3 (inici CT1, fi CPM): 38 m, cable HEPRZ1 3 × (1 × 240) mm ² Al 12/20 kV

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU O NO
COMPARTIT FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEIXIÓ

LÍNIA 20 kV des de CPM fins a E/AS		
Origen	Centre de protecció i mesurament	
Final	Subestació ST SANT VICENT 20 kV	
Longitud total línia (m)	1.873	
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Tensió nominal (kV eficaç)	20 kV	
Sistema	Corrent altern trifàsic 50 Hz	
Tipus de cable	HEPRZ1 3 × 630 mm ² AL	
Potència admissible (MVA per circuit)	18,021	
Tipus de canalització	Directament entubada	
Municipis afectats	Alacant i Sant Vicent del Raspeig	
Província afectada	Alacant	
Polígons i parcel·les afectades del terme municipal d'Alacant	Polígon: 17	Parcel·les: 9004, 9015, 9025 i 9026
	Polígon: 18	Parcel·les: 9002 i 9030
	Polígon: 19	Parcel·les: 82 i 9018
Polígons i parcel·les afectades del terme municipal de Sant Vicent del Raspeig	Polígon: 12	Parcel·les: 9007 i 9022

En l'annex es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació, incloent-hi el suport de la línia elèctrica.

Per a aquesta autorització es compliran les determinacions reflectides en l'Informe de determinació d'afeccions ambientals de data 19 de setembre de 2023, en particular i sense caràcter exhaustiu, cal esmentar pel seu caràcter ambiental:

- S'executaran les mesures de protecció i conservació del patrimoni paleontològic, arqueològic o etnogràfic. 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.

- Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la superpoblació de conills, Alacant està inclòs en aquesta llista. En aquest sentit, es compliran les mesures de control que disposa aquesta ordre, amb consideració especial de l'article 14 d'aquesta.

- S'ha de disposar d'un programa de vigilància i seguiment ambiental, les accions proposades del qual han de documentar-se a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades en l'estudi d'impacte ambiental i la comprovació de l'eficàcia que tenen. La documentació ha d'estar a la disposició de les autoritats competents.

- Es durà a terme el desmantellament i la restauració dels terrenys al seu estat anterior, d'acord amb el pla de desmantellament presentat,

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías línies	Subterràneas
Tensión nominal cable U_n (kV)	20 kV
Características interconexión entre centros de transformación	Tramo 1 (inicio CT3 fin CT2): 184 m, cable HEPRZ1 3x(1x240) mm ² Al 12/20 Kv Tramo 2 (inicio CT2, fin CT1): 162 m, cable HEPRZ1 3x(1x240) mm ² Al 12/20 Kv Tramo 3 (inicio CT1, fin CPM): 38 m, cable HEPRZ1 3x(1x240) mm ² Al 12/20 Kv

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO O NO
COMPARTIDO HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN

LÍNIA 20 kV desde CPM hasta E/AS		
Origen	Centro de protección y medida	
Final	Subestación ST SAN VICENTE 20 kV	
Longitud total línea (m)	1.873	
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterranea	
Tensión nominal (kV eficaz)	20 kV	
Sistema	Corriente alterna trifásica 50 Hz	
Tipo de cable	HEPRZ1 3X630 mm ² AL	
Potencia admisible (MVA x circuito)	18,021	
Tipo de canalización	Directamente entubada	
Municipios afectados	Alicante y San Vicente del Raspeig	
Província afectada	Alicante	
Polígonos y parcelas afectadas del término municipal de Alicante	Polígono: 17	Parcelas: 9004, 9015, 9025 y 9026
	Polígono: 18	Parcelas: 9002 y 9030
	Polígono: 19	Parcelas: 82 y 9018
Polígonos y parcelas afectadas del término municipal de San Vicente del Raspeig	Polígono: 12	Parcelas: 9007 y 9022

En el anexo se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación, incluyendo el apoyo de la línea eléctrica.

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en el informe de determinación de afecciones ambientales de fecha 19 de septiembre de 2023, en particular y sin carácter exhaustivo, cabe citar por su carácter ambiental:

- Se ejecutarán las medidas de protección y conservación del patrimonio paleontológicos, arqueológicos o etnográficos. 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, de conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano

- Según la Resolución del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio Natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de términos municipales afectados por la sobrepoblación de conejos, Alicante se encuentra incluido en esta lista. En este sentido, se cumplirán las medidas de control que dispone dicha orden, teniendo especial consideración el artículo 14 de la misma.

- Se deberá contar con un Programa de Vigilancia y Seguimiento Ambiental cuyas acciones propuestas deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas en el estudio de impacto ambiental y la comprobación de su eficacia. La documentación deberá estar a disposición de las autoridades competentes.

- Se llevará a cabo el desmantelamiento y la restauración de los terrenos a su estado anterior, de acuerdo con el plan de desmantelamiento

després d'emetre's la corresponent autorització administrativa de tanca definitiva de la central.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució PEM (€)	2.465.237,55 € (2.158.720,21 € central fotovoltaica + 306.517,34 € LSMT 20 kV)
Pressupost de desmantellament TOTAL (€)	958.641,47 €

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

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'aquesta; 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 per a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

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

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta 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, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

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

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

–Projecte de planta fotovoltaica de connexió a xarxa FV Lo Bolini 9 MWn (Foncalent – Alacant), signat per la persona tècnica projectista en data 4 d'agost de 2023, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 4 d'agost de 2023.

–Projecte de línia subterrània de mitjana tensió de 1.873 m, per a evacuar l'energia generada de planta fotovoltaica FV Lo Bolini, signat per la persona tècnica projectista en data 4 d'agost de 2023, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseïx la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista del 4 d'agost de 2023.

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

to presentado, tras emitirse la correspondiente autorización administrativa de cierre definitivo de la central.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución PEM (€)	2.465.237,55 € (2.158.720,21 € central fotovoltaica + 306.517,34 € LSMT 20 kV)
Presupuesto de desmantelamiento TOTAL (€)	958.641,47 €

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

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

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

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

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

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

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

–Proyecto de planta fotovoltaica de conexión a red FV Lo Bolini 9 MWn (Foncalent – Alicante), firmado por la persona técnica proyectista en fecha 4 de agosto de 2023, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 4 de agosto de 2023.

–«Proyecto de línea subterránea de media tensión de 1.873 mts, para evacuar la energía generada de planta fotovoltaica FV Lo Bolini», firmado por la persona técnica proyectista en fecha 4 de agosto de 2023, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista del 4 de agosto de 2023.

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



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

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

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

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

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

6. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a díhuit (18) mesos, que es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, que s'haurà d'acompanyar a aquest efecte de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

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

Segons la documentació presentada per a acreditar la capacitat econòmicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte,

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

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

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

4. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta, deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, 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.

5. Pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en este servicio territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

6. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a dieciocho (18) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

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

Atendiendo a la documentación presentada para acreditar la capacidad económico-financiera de la empresa solicitante y de la viabilidad



basada en el finançament del 100 % del pressupost d'execució amb fons propis dels socis que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a aquest centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que aquests socis han posat a la disposició de la titular de la present autorització aquests fons. La present resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

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

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

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

7. D'acord amb l'article 43.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, l'agent promotor ha de comunicar a l'òrgan ambiental la data de començament de l'execució del projecte.

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

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

10. Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a aquest 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'aquests a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

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

12. Amb aquesta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra suscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna segons indica la Resolució de 22.10.2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 03.11.2010.

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

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

del proyecto, basada en la financiación del 100 % de su presupuesto de ejecución con fondos propios de los socios de aquella que se han declarado en el procedimiento, deberá justificarse a este centro directivo en el plazo máximo de un (1) mes que dichos socios han puesto a disposición de la titular de la presente autorización los mismos. La presente resolución quedará revocada, previo trámite de audiencia, en caso contrario.

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

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

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

7. En virtud del artículo 43.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, el agente promotor deberá comunicar al órgano ambiental la fecha de comienzo de la ejecución del proyecto.

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

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

10. 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.

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

12. 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 22.10.2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6.389 de fecha 03.11.2010.

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

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



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

Les persones titulars d'aquesta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar aquest 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 aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que indica el paràgraf anterior.

14. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellar de la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn, per un import de 2.502.407,47 € (dos milions cinc-cents dos mil quatre-cents set euros amb quaranta-set cèntims d'euro), i haurà d'acreditar-ne la constitució deguda (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

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.

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

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

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

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

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

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

20. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i dis-

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

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

14. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 2.502.407,47 € (dos millones quinientos dos mil cuatrocientos siete euros con cuarenta y siete céntimos de euro), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario 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.

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

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

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

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

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

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

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

20. 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.



tribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no estiga executada completament i haja obtingut l'autorització d'explotació.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per 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 (ascendix el pressupost d'execució material del total de la instal·lació de 2.465.237,55 € —dos milions quatre-cents seixanta-cinc mil dos-cents trenta-set euros amb cinquanta-cinc cèntims—). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

Quart. Aprovació del pla de desmantellament de les instal·lacions autoritzades i de restauració del terreny i l'entorn afectat

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost total del qual ascendix a 958.641,47 € (un milió quatre-cents trenta-set euros amb noranta-huit cèntims) i amb l'abast següent, en atenció als informes favorables emesos pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de dates 4 d'abril, 19 de maig i 19 de juliol de 2023:

L'objectiu és restituir el sòl agrícola de les parcel·les, és a dir, retornar al substrat les característiques per al seu possible futur com a terreny de cultiu, que és l'ús original de les parcel·les.

Es diferencien les diferents etapes o línies d'actuació:

Etapa 1: Desmantellament de les instal·lacions del projecte

1.1. Desmantellament dels panells

Es desmuntaran els 22.988 mòduls fotovoltaics de les estructures suport a les quals estan subjectes. Una vegada desmuntats, s'emmagatzemaran per a ser transportats posteriorment a la planta de reciclatge autoritzada més pròxima per a elaborar nous mòduls. També es desmantellaran les diferents estructures suport.

Finalment, es desmuntaran 4.499 metres lineals de malla metàl·lica i dels pals que constitueixen el tancat perimetral cinègic del parc fotovoltaic extraient la fonamentació de formigó en massa, i es gestionarà cada residu segons la seua naturalesa.

1.2. Restitució dels nous vials interns i les seues cunetes

Serà necessari restituir el sòl afectat per la construcció de nous vials interns. El terreny haurà patit un desbrossament i una compactació que s'ha d'esmenar amb la intenció que aquest quede en el mateix estat previ a l'existència de l'FV.

Amb aquesta intenció només seran objecte de desmantellament i restauració posterior del sòl al seu estat agrícola anterior els vials de nova construcció, atés que els vials preexistents a la planta complixen la funció d'accés i via de comunicació als terrenys confrontants; per tant, hauran de quedar-se per a mantindre aquesta funció.

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.

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 2.465.237,55 € (dos millones cuatrocientos sesenta y cinco mil doscientos treinta y siete euros con cincuenta y cinco céntimos de euro)). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Cuarto. Aprobación del plan de desmantelamiento de las instalaciones autorizadas y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto total asciende a 958.641,47 € (un millón un mil cuatrocientos treinta y siete euros con noventa y ocho céntimos de euro) y con el alcance siguiente, en atención a los informes favorables emitidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fechas 4 de abril, 19 de mayo y 19 de julio de 2023:

El objetivo es restituir el suelo agrícola de las parcelas, es decir, devolver al sustrato las características para su posible futuro como terreno de cultivo, que es el uso original de las parcelas.

Se diferencian las diferentes etapas o líneas de actuación:

Etapa 1: Desmantelamiento de las instalaciones del proyecto

1.1. Desmantelamiento de los paneles:

Se procederá a desmontar los 22.988 módulos fotovoltaicos de las estructuras soporte a las que están sujetos. Una vez desmontados, se procederá a almacenarlos para ser posteriormente transportados a la planta de reciclaje autorizada más próxima para la elaboración de nuevos módulos. También se desmantelarán las diferentes estructuras soporte.

Por último, se procederá al desmontado de 4.499 metros lineales de malla metálica y de los postes que constituyen el vallado perimetral cinègic del parque fotovoltaico extrayendo la cimentación de hormigón en masa, gestionando cada residuo según su naturaleza.

1.2. Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas:

Será necesaria la restitución del suelo afectado por la construcción de nuevos viales internos. El terreno habrá sufrido un desbroce y una compactación que se debe subsanar con la intención de que este quede en el mismo estado previo a la existencia del FV.

Con esta intención solo serán objeto de desmantelamiento y posterior restauración del suelo a su estado agrícola anterior los viales de nueva construcción, dado que los viales preexistentes a la planta cumplen la función de acceso y vía de comunicación a los terrenos colindantes; por tanto, deberán permanecer para mantener dicha función.



Per a recuperar el sòl ocupat pels vials de nova construcció i les seues cunetes, es proposa realitzar una retirada amb retroexcavadora per a eliminar el llast compactat, que constituïx el ferm dels vials i retirada posterior a abocador. A més, es proposa una escarificació del terreny amb la intenció de descompactar-lo.

A continuació, es reblirà amb terra apropiada; aquesta actuació pertany a la restauració de sòl.

1.3. Retirada del cablejat subterrani i restauració de les rases

Hi ha dues possibilitats; si l'extracció d'aquesta xarxa pot alterar la vegetació que de manera natural haja cobert la superfície que cobrix les línies, es proposa, com a alternativa, la possibilitat que, una vegada inutilitzades les línies elèctriques, aquests queden soterrades. La segona possibilitat existent és extraure les línies elèctriques de les rases.

El present pla preveu la situació més desfavorable, és a dir, l'extracció, fet que implicaria desbrossar, obrir les rases, tornar a tancar i restaurar.

1.4. Desmantellament d'inversors-transformadors, control de protecció i mitjana (CPM) i edificació

Serà necessari restituir el sòl afectat per la fonamentació i l'edificació per als inversors i el CPM. Per això serà necessari desmantellar l'edificació i posteriorment restaurar la seua superfície d'ocupació.

Es podrà realitzar la demolició i la retirada posterior d'inerts amb retroexcavadora, a més de preveure una escarificació del terreny amb la intenció de descompactar-lo, així com el desmuntatge de la resta d'elements que componen la subestació, com són les barres col·lectores i les peces de connexió, l'aparellatge, etc.

A continuació, es reblirà amb terra apropiada; aquesta actuació pertany a la restauració de sòl.

1.5. Desmantellament de la infraestructura comuna d'evacuació i retirada del cablejat subterrani i restauració de les rases de la línia

En primer lloc, és necessari desconnectar l'extensió de la línia i de tota la infraestructura d'evacuació fins al punt en què es realitza la connexió, per a assegurar el bon funcionament de la xarxa.

Per a fer els treballs anteriors, s'usarà un camió grua on s'apilaran tots els materials i, a continuació, es transportaran a un abocador autoritzat.

Seguidament, es detallen els passos d'aquesta actuació: abans de començar el desmuntatge, haurà de desconnectar-se en tots dos extrems de la instal·lació, així com realitzar connexió a terra i comprovar l'absència de tensió. És a dir, es realitzarà seccionament i connexió a terra almenys en un dels extrems.

Es retirarà el tram de línia subterrània d'MT, aquest material es carregarà en camió. Les rases es rebliran amb material de la mateixa excavació.

Aquest cablejat soterrat es correspon amb els 1.873 metres lineals pels quals discorre la línia d'evacuació des del parc fotovoltaic fins a la SET de Sant Vicent del Raspeig.

Quant a la retirada d'aquests, hi ha dues possibilitats; si l'extracció d'aquesta xarxa podria alterar la vegetació que de manera natural haja cobert la superfície que cobrix les línies, es proposa, com a alternativa, la possibilitat que, una vegada inutilitzades les línies elèctriques, queden soterrades. La segona possibilitat existent és extraure les línies elèctriques de les rases.

El present pla preveu la situació més desfavorable, és a dir, l'extracció, fet que implicaria desbrossar, obrir les rases, tornar a tancar i restaurar.

Etapa 2: recuperació del sòl ocupat

2.1. Retirada de la capa superficial de terra en el total de la superfície afectada

2.2. Descompactació

2.3. Aportació de terra vegetal en les superfícies a restaurar

2.4. Estesa de la terra vegetal

2.5. Adobament

La restauració de les superfícies afectades s'inicia, si és necessari, amb el condicionament del sòl, consistent en una aportació de terres. Per això es du a terme el cobriment mitjançant terra de rebliment en les superfícies on es considere necessari; no obstant això, es planteja l'addició de terra vegetal per a millorar les condicions del sòl, en la totalitat de les superfícies on es planteja la restauració. Així mateix, es realitzarà

Para la recuperación del suelo ocupado por los viales de nueva construcción y sus cunetas, se propone realizar una retirada con retroexcavadora para la eliminación de la zahorra compactada, que constituye el firme de los viales y posterior retirada a vertedero. Además, se propone un escarificado del terreno con la intención de descompactar el mismo.

A continuación, se procederá a su relleno con tierra apropiada, perteneciendo esta actuación a la restauración de suelo.

1.3. Retirada del cableado subterráneo y restauración de las zanjas:

Existen dos posibilidades; si la extracción de dicha red podría alterar la vegetación que de forma natural haya cubierto la superficie que cubre los tendidos, se propone, como alternativa, la posibilidad de que, una vez inutilizados los tendidos eléctricos, estos permanezcan soterrados. La segunda posibilidad existente es la extracción de los tendidos eléctricos de las zanjas.

En el presente Plan se contempla la situación más desfavorable, es decir su extracción, lo que implicaría desbrozar, abrir las zanjas, volver a cerrar y restaurar.

1.4. Desmantelamiento de inversores-transformadores, control de protección y media (CPM) y edificación:

Será necesaria la restitución del suelo afectado por la cimentación y edificación para los inversores y el CPM. Por ello será necesario el desmantelamiento de la edificación y la posterior restauración de su superficie de ocupación.

Se podrá realizar la demolición y posterior retirada de inertes con retroexcavadora, además de contemplar un escarificado del terreno con la intención de descompactar el mismo, así como, el desmontaje del resto de elementos que componen la subestación, como son los embarrados y piezas de conexión, el aparellaje, etc.

A continuación, se procederá a su relleno con tierra apropiada, perteneciendo esta actuación a la restauración de suelo.

1.5. Desmantelamiento de la infraestructura común de evacuación y retirada del cableado subterráneo y restauración de las zanjas de la línea:

En primer lugar, es necesaria la desconexión de la extensión de la línea y de toda la infraestructura de evacuación hasta el punto en el que se realiza la conexión, para asegurar el buen funcionamiento de la red.

Para realizar los trabajos anteriores, se hará uso de un camión grúa en el que se acopiarán todos los materiales y, a continuación, se transportarán a vertedero autorizado.

A continuación, se detallan los pasos de esta actuación: Antes de comenzar el desmontaje deberá desconectarse en ambos extremos de la instalación, así como realizar puesta a tierra y comprobación de la ausencia de tensión. Es decir, se realizará seccionamiento y puesta a tierra al menos en uno de los extremos.

Se retirará el tramo de línea subterránea de MT, este material se cargará a camión. Las zanjas se rellenarán con material de la propia excavación.

Este cableado soterrado se corresponde con los 1.873 metros lineales de por los que discurre la línea de evacuación desde el parque fotovoltaico hasta el la SET de San Vicente de Raspeig.

En cuanto a la retirada de los mismos existen dos posibilidades; si la extracción de dicha red podría alterar la vegetación que de forma natural haya cubierto la superficie que cubre los tendidos, se propone, como alternativa, la posibilidad de que, una vez inutilizados los tendidos eléctricos, estos permanezcan soterrados. La segunda posibilidad existente es la extracción de los tendidos eléctricos de las zanjas.

En el presente Plan se contempla la situación más desfavorable, es decir su extracción, lo que implicaría desbrozar, abrir las zanjas, volver a cerrar y restaurar.

Etapa 2: Recuperación del suelo ocupado

2.1. Remoción de la capa superficial de tierra en el total de la superficie afectada.

2.2. Descompactación

2.3. Aporte tierra vegetal en las superficies a restaurar

2.4. Extensión de la tierra vegetal

2.5. Abonado

La restauración de las superficies afectadas se inicia, si es necesario, con el acondicionamiento del suelo, consistente en un aporte de tierras. Por lo que se lleva a cabo la cubrición mediante tierra de relleno en las superficies donde se considere necesario, sin embargo, se plantea la adición de tierra vegetal para mejorar las condiciones del suelo, en la totalidad de las superficies en las que se plantea la restauración, así

una retirada i una descompactació del total de la superfície afectada pel projecte, estesa de la terra vegetal i adobament, en les zones on no hi haja vegetació.

La grossària de la capa de terra vegetal serà variable segons les necessitats concretes del terreny, i s'estima una aportació mitjana de 20 cm de terra vegetal. Encara que la col·locació dels seguidors es realitze mitjançant tècniques que no requerixen retirar el sòl vegetal com el clivament directe, s'ha considerat l'opció més desfavorable aportant terra vegetal a totes les superfícies a restaurar.

Eta 3: reciclatge de materials i gestió de residus

Durant la fase de desmantellament, els únics residus perillosos seran l'oli dielèctric dels transformadors i l'SF6 de les cel·les de mitjana tensió, els dos seran recollits per gestors de residus autoritzats.

Durant la fase de desmantellament, els possibles residus RCD i RAEE que es puguen produir seran traslladats per un gestor autoritzat a centres de gestió autoritzats.

Es compliran les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret l'informe de data 11 de juliol de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'hauran de fer els treballs de restauració del terreny forestal que garantisquen una possible gestió forestal ulterior de la superfície afectada, sense oblidar la recuperació de la capacitat d'infiltració dels terrenys afectats per les compactacions del sòl (rases de conduccions, fonamentacions, etc.).

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

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

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

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

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'«Energia» (<https://cindi.gva.es/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 serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut o han hagut d'intervindre en el procediment d'autorització, les que han emés o havien d'emetre el condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a la resta de persones interessades en l'expedient.

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

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

D'acord amb el 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 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'obindre el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que

mismo se realizará un remoción y una descompactación del total de la superficie afectada por el proyecto, extensión de la tierra vegetal y abonado, en las zonas en las que no exista vegetación.

El espesor de la capa de tierra vegetal será variable según las necesidades concretas del terreno, estimándose un aporte medio de 20 cm de tierra vegetal. Aunque la colocación de los seguidores se realice mediante técnicas que no precisen la retira del suelo vegetal como el hincado directo, se ha considerado la opción más desfavorable aportando tierra vegetal a todas las superficies a restaurar.

Eta 3: Reciclaje de materiales y gestión de residuos

Durante la fase de desmantelamiento los únicos residuos peligrosos serán el aceite dieléctrico de los transformadores y el SF6 de las celdas de media tensión, ambos serán recogidos por gestores de residuos autorizados.

Durante la fase de desmantelamiento los posibles residuos RCDs y RAEEs que se pudieran producir serán trasladados por gestor autorizado a centros de gestión autorizados.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de fecha 11 de julio de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberán realizar los trabajos de restauración del terreno forestal que garanticen una posible gestión forestal ulterior de la superficie afectada, sin olvidar la recuperación de la capacidad de infiltración de los terrenos afectados por las compactaciones del suelo (zanjas de conducciones, cimentaciones, etc.).

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

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

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

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

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

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

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte solicitante para la ejecución y puesta en marcha de la instalación de la que se refiere



resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

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

Alacant, 20 de desembre de 2023.— La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

la presente resolución, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

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

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

Alicante, 20 de diciembre de 2023.— La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

Annex. Tancat FV Lo Bolini vèrtexs que delimiten el tancat (coordenades ETRS89, projecció UTM fus 30)

RECINTE 1:

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	714482,52	4251303,42	28	714291,27	4251035,08	55	714180,38	4251342,69
2	714482,52	4251228,52	29	714273,59	4251017,42	56	714192,88	4251351,46
3	714478,85	4251226,57	30	714266,01	4251012,97	57	714213,72	4251366,07
4	714470,61	4251221,22	31	714247,59	4251003,43	58	714225,36	4251374,22
5	714453,99	4251209,5	32	714220,46	4250994,1	59	714234,18	4251380,39
6	714451,86	4251207,99	33	714182,79	4250983,87	60	714236,05	4251381,7
7	714448,42	4251205,34	34	714150,98	4250973,46	61	714259,55	4251398,15
8	714447,68	4251204,72	35	714147,67	4250972,48	62	714260,57	4251400,23
9	714444,43	4251201,92	36	714123,95	4250964,28	63	714263,37	4251405,94
10	714441,61	4251199,19	37	714122,71	4250963,85	64	714267,14	4251424,42
11	714439,88	4251197,52	38	714084,28	4250953,2	65	714270,63	4251432,59
12	714433,95	4251190,93	39	714060,32	4250945,62	66	714273,15	4251436,59
13	714425,77	4251179,13	40	714035,77	4251055,34	67	714283,78	4251453,42
14	714421,93	4251174,25	41	714010,76	4251135,51	68	714291,57	4251464,97
15	714415,96	4251164,86	42	714021,22	4251158,16	69	714292,23	4251465,95
16	714410,93	4251156,6	43	714021,59	4251158,78	70	714297,65	4251473,57
17	714402,19	4251136,12	44	714030,51	4251173,62	71	714308,04	4251477,75
18	714398,14	4251127,18	45	714044,31	4251198,2	72	714367,13	4251471,5
19	714392,51	4251111,2	46	714062,11	4251229,91	73	714385,86	4251469,57
20	714385	4251092,34	47	714080,59	4251254,55	74	714399,25	4251462,39
21	714381,97	4251082,02	48	714082,07	4251256,51	75	714417,74	4251447,55
22	714381,14	4251080,17	49	714103,93	4251277,44	76	714432,72	4251430,46
23	714361,3	4251083,19	50	714133,29	4251305,09	77	714436,27	4251426,4
24	714352,76	4251082,98	51	714149,06	4251316,81	78	714461,76	4251387,57
25	714343,42	4251079,41	52	714154,95	4251321,45	79	714466,25	4251380,66
26	714336,51	4251074,35	53	714162,23	4251327,19	80	714492,21	4251340,69
27	714325,33	4251061,58	54	714173,53	4251337,89	81	714482,52	4251309,5

RECINTE 2:

VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	714615,82	4251405,77	18	714661,44	4251225,21	35	714518,74	4251246,02
2	714622,41	4251403,58	19	714648,26	4251205,44	36	714508,4	4251263,34
3	714640,77	4251396,43	20	714643,85	4251195,54	37	714510,6	4251280,56
4	714650,32	4251393,49	21	714634,23	4251175,7	38	714512,48	4251294,82
5	714666,53	4251388,49	22	714629,81	4251181,25	39	714517,64	4251307,67
6	714678,39	4251383,81	23	714620,68	4251191,29	40	714522,31	4251318,88
7	714682,64	4251379,71	24	714596,47	4251211,61	41	714525,18	4251325,76
8	714684,4	4251376,08	25	714585,63	4251218,81	42	714533,46	4251344,71
9	714693,72	4251349,83	26	714578,42	4251223,41	43	714536,09	4251351,43
10	714698,28	4251338,58	27	714569,7	4251228,18	44	714544,57	4251373,18
11	714703,96	4251326,92	28	714562,48	4251232,17	45	714545,51	4251375,59
12	714712,1	4251317,7	29	714555,98	4251235,4	46	714549,91	4251397,26
13	714725,77	4251308,52	30	714543,99	4251239,99	47	714559,1	4251423,61
14	714711,73	4251267,99	31	714540,81	4251241,21	48	714560,19	4251426,76
15	714696,43	4251259	32	714534,76	4251243,13	49	714567,49	4251442,43
16	714680,8	4251245,35	33	714532,99	4251243,69	50	714612,69	4251431,36
17	714669,86	4251236,95	34	714525,36	4251245,45			

Anexo. Vallado FV Lo Bolini Vértices que delimitan el vallado (Coordenadas ETRS89, Proyección UTM Huso 30)

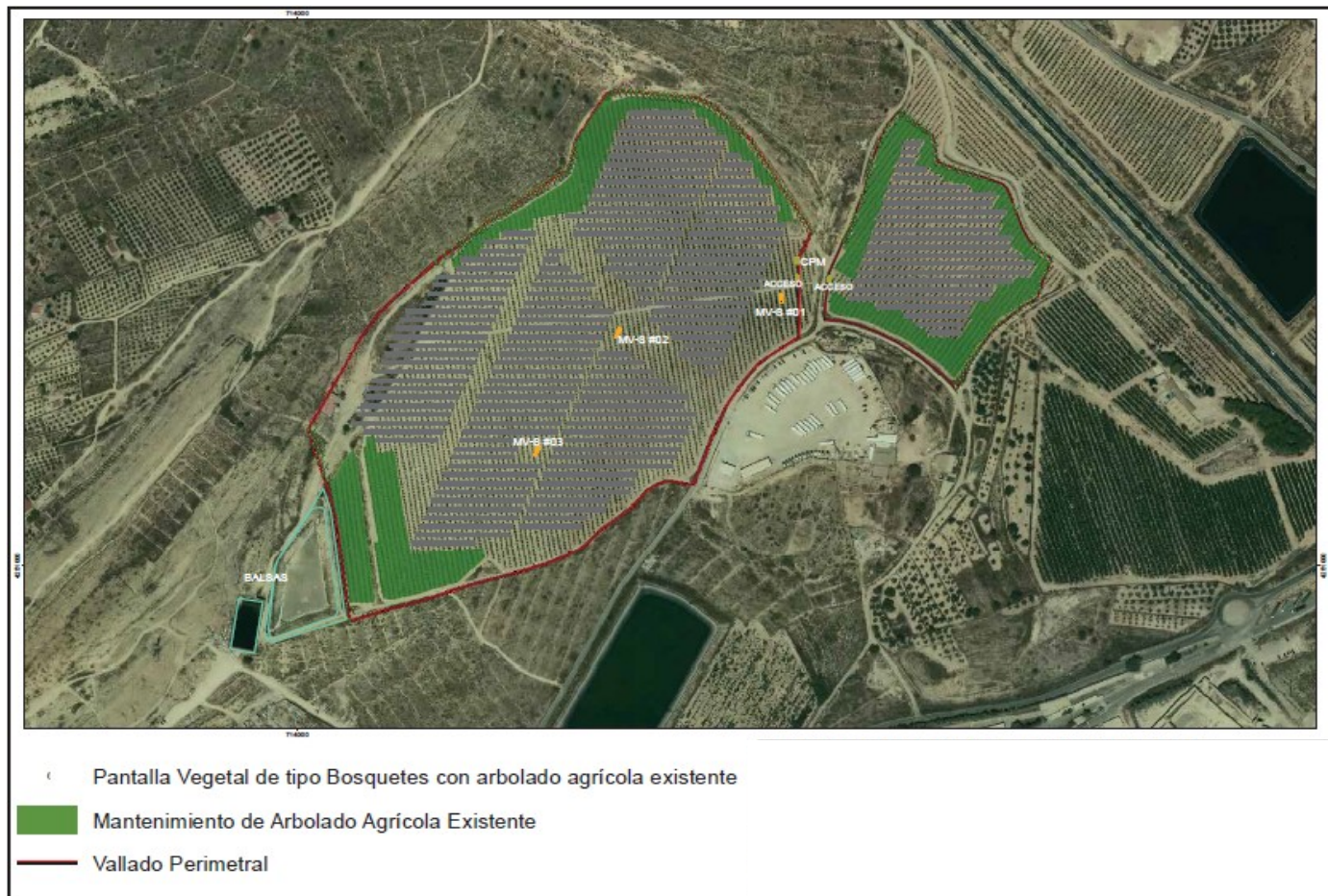
Recinto 1:

VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	714482,52	4251303,42	28	714291,27	4251035,08	55	714180,38	4251342,69
2	714482,52	4251228,52	29	714273,59	4251017,42	56	714192,88	4251351,46
3	714478,85	4251226,57	30	714266,01	4251012,97	57	714213,72	4251366,07
4	714470,61	4251221,22	31	714247,59	4251003,43	58	714225,36	4251374,22
5	714453,99	4251209,5	32	714220,46	4250994,1	59	714234,18	4251380,39
6	714451,86	4251207,99	33	714182,79	4250983,87	60	714236,05	4251381,7
7	714448,42	4251205,34	34	714150,98	4250973,46	61	714259,55	4251398,15
8	714447,68	4251204,72	35	714147,67	4250972,48	62	714260,57	4251400,23
9	714444,43	4251201,92	36	714123,95	4250964,28	63	714263,37	4251405,94
10	714441,61	4251199,19	37	714122,71	4250963,85	64	714267,14	4251424,42
11	714439,88	4251197,52	38	714084,28	4250953,2	65	714270,63	4251432,59
12	714433,95	4251190,93	39	714060,32	4250945,62	66	714273,15	4251436,59
13	714425,77	4251179,13	40	714035,77	4251055,34	67	714283,78	4251453,42
14	714421,93	4251174,25	41	714010,76	4251135,51	68	714291,57	4251464,97
15	714415,96	4251164,86	42	714021,22	4251158,16	69	714292,23	4251465,95
16	714410,93	4251156,6	43	714021,59	4251158,78	70	714297,65	4251473,57
17	714402,19	4251136,12	44	714030,51	4251173,62	71	714308,04	4251477,75
18	714398,14	4251127,18	45	714044,31	4251198,2	72	714367,13	4251471,5
19	714392,51	4251111,2	46	714062,11	4251229,91	73	714385,86	4251469,57
20	714385	4251092,34	47	714080,59	4251254,55	74	714399,25	4251462,39
21	714381,97	4251082,02	48	714082,07	4251256,51	75	714417,74	4251447,55
22	714381,14	4251080,17	49	714103,93	4251277,44	76	714432,72	4251430,46
23	714361,3	4251083,19	50	714133,29	4251305,09	77	714436,27	4251426,4
24	714352,76	4251082,98	51	714149,06	4251316,81	78	714461,76	4251387,57
25	714343,42	4251079,41	52	714154,95	4251321,45	79	714466,25	4251380,66
26	714336,51	4251074,35	53	714162,23	4251327,19	80	714492,21	4251340,69
27	714325,33	4251061,58	54	714173,53	4251337,89	81	714482,52	4251309,5

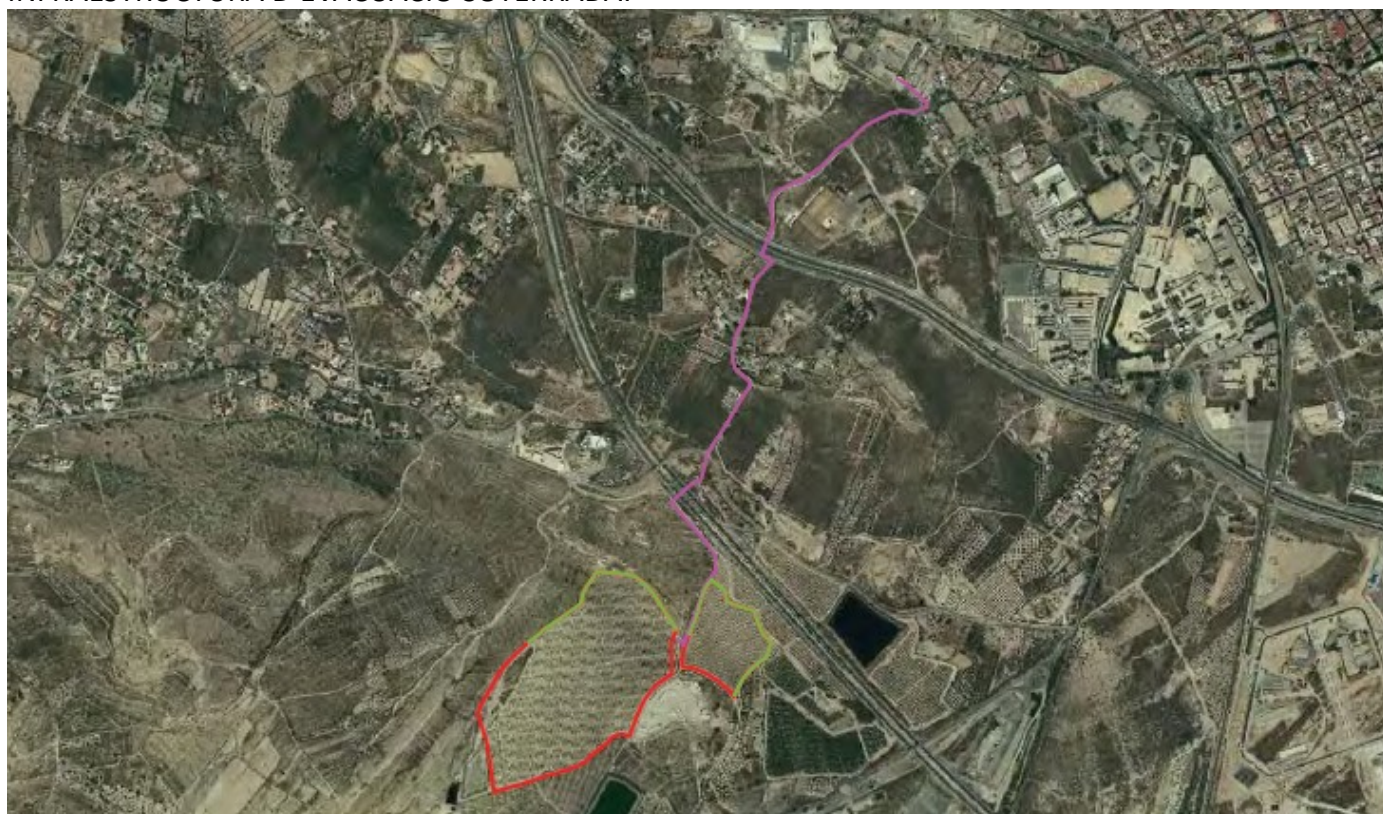
RECINTO 2:

VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	714615,82	4251405,77	18	714661,44	4251225,21	35	714518,74	4251246,02
2	714622,41	4251403,58	19	714648,26	4251205,44	36	714508,4	4251263,34
3	714640,77	4251396,43	20	714643,85	4251195,54	37	714510,6	4251280,56
4	714650,32	4251393,49	21	714634,23	4251175,7	38	714512,48	4251294,82
5	714666,53	4251388,49	22	714629,81	4251181,25	39	714517,64	4251307,67
6	714678,39	4251383,81	23	714620,68	4251191,29	40	714522,31	4251318,88
7	714682,64	4251379,71	24	714596,47	4251211,61	41	714525,18	4251325,76
8	714684,4	4251376,08	25	714585,63	4251218,81	42	714533,46	4251344,71
9	714693,72	4251349,83	26	714578,42	4251223,41	43	714536,09	4251351,43
10	714698,28	4251338,58	27	714569,7	4251228,18	44	714544,57	4251373,18
11	714703,96	4251326,92	28	714562,48	4251232,17	45	714545,51	4251375,59
12	714712,1	4251317,7	29	714555,98	4251235,4	46	714549,91	4251397,26
13	714725,77	4251308,52	30	714543,99	4251239,99	47	714559,1	4251423,61
14	714711,73	4251267,99	31	714540,81	4251241,21	48	714560,19	4251426,76
15	714696,43	4251259	32	714534,76	4251243,13	49	714567,49	4251442,43
16	714680,8	4251245,35	33	714532,99	4251243,69	50	714612,69	4251431,36
17	714669,86	4251236,95	34	714525,36	4251245,45			

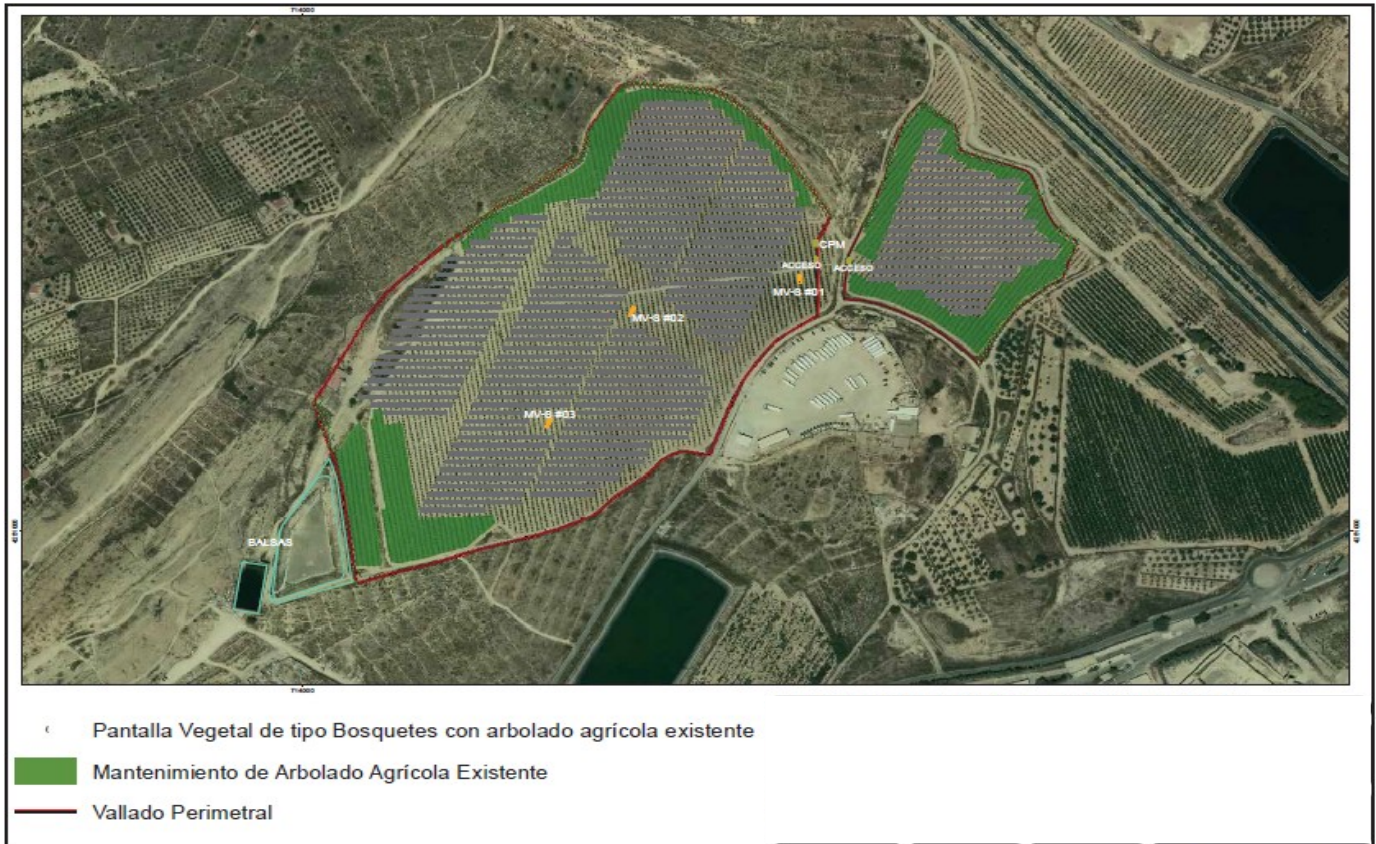
PLANTA GENERADORA:



INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ SOTERRADA:



PLANTA GENERADORA:



INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN SOTERRADA:

