

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 27 de març de 2024, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a PYSDI SOLAR, SL, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica situada a la parcel·la 10 del polígon 157 del terme municipal d'Elx, de potència instal·lada de 1,8 MW, denominada FV Salades V, inclosa la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, i la part d'infraestructura a cedir al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia subterrània de 20 kV DC fins al punt d'accés i connexió amb la xarxa de distribució. ATALFE/2022/53/03. [2024/3005]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

PYSDI SOLAR, SL, a través de representant degudament acreditat, va presentar instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana amb data 28 d'octubre de 2020 (núm. de registre GVRTE/2020/1594395), en la qual sol·licita l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i l'autorització d'implantació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplacen sobre sòl no urbanitzable, establert en el 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, per a la instal·lació de central fotovoltaica, denominada FV Salades V, situada en el terme municipal d'Elx (Alacant), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació, per a la qual cosa es va incoar l'expedient ATALFE/2020/69.

Amb data 23 de desembre de 2020, consta un acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció, 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.

L'1 d'abril de 2022 el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant va emetre la Resolució de l'expedient ATALFE/2020/69 per la qual es denega la sol·licitud formulada per PYSDI SOLAR, SL, d'autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i autorització d'implantació en sòl no urbanitzable per a una instal·lació de producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia solar fotovoltaica, denominada FV Salades V, de 1.799,28 kW de potència instal·lada, i les instal·lacions de connexió amb la xarxa de distribució d'energia elèctrica, incloent-hi una estació de transformació, un centre de seccionament, així com una línia aerosubterrània d'alta tensió d'evacuació d'energia elèctrica, situada la planta generadora en la parcel·la 163 del polígon 742 del terme municipal d'Elx, província d'Alacant, a conseqüència del pronunciament desfavorable, segons els informes amb referència EP-2021/398 EC/jms del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge pertanyent a la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de dates 12 de novembre de 2021 i 28 de febrer de 2022, per no considerar-se adequada la localització triada per no complir els punts a i b de l'article 8.3 i del punt a de l'article 10 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

En la resolució esmentada s'indicava que en el cas que la voluntat de la promotora fora instal·lar la instal·lació solar fotovoltaica en una altra ubicació, esta haurà de presentar una nova sol·licitud d'autorització d'implantació, autorització administrativa prèvia i autorització de construcció. Així mateix, en cas de presentar-se segons els mateixos permisos d'accés i connexió, haurà de complir-se el que estipula la dis-

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 27 de marzo de 2024, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a PYSDI SOLAR, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del Plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica ubicada en la parcela 10 del polígono 157 del término municipal de Elche, de potencia instalada de 1,8 MW, denominada FV Saladas V, incluida la infraestructura de evacuación exclusiva de esta, y la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea subterránea de 20 kV DC hasta el punto de acceso y conexión con la red de distribución. ATALFE/2022/53/03. [2024/3005]

Antecedentes

Primero. Solicitud

PYSDI SOLAR, SL, a través de representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana con fecha 28 de octubre de 2020 (núm. de registro GVRTE/2020/1594395), en la que solicita autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y autorización de implantación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable, establecido en 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, para la instalación de central fotovoltaica, denominada FV Saladas V, ubicada en Elche (Alicante), incluyendo su infraestructura de evacuación, para lo cual fue incoado el expediente ATALFE/2020/69.

Con fecha 23 de diciembre de 2020, consta Acuerdo de admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcción, 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.

El 1 de abril de 2022, el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante emitió Resolución del expediente ATALFE/2020/69 por la que se deniega la solicitud formulada por PYSDI SOLAR, SL, de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y autorización de implantación en suelo no urbanizable para una instalación de producción de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica, denominada FV Saladas V, de 1.799,28 kW de potencia instalada, y las instalaciones de conexión con la red de distribución de energía eléctrica, incluidas una Estación de Transformación, un Centro de Seccionamiento, así como una Línea aéreo-subterránea de Alta Tensión de evacuación de energía eléctrica, ubicada la planta generadora en la parcela 163 del polígono 742, del término municipal de Elche, provincia de Alicante, como consecuencia del pronunciamiento desfavorable, según los informes con referencia EP-2021/398 EC/jms del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje perteneciente a la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fechas 12 de noviembre de 2021 y 28 de febrero de 2022, al no considerarse adecuada la localización elegida por no cumplir los puntos a y b del artículo 8.3 y del punto a del artículo 10 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.

En la citada resolución se indicaba que en el caso de que la voluntad de la promotora fuera instalar la instalación solar fotovoltaica en otra ubicación, esta deberá presentar nueva solicitud de autorización de implantación, autorización administrativa previa y autorización de construcción. Asimismo, en caso de presentarse en base a los mismos permisos de acceso y conexión, deberá cumplirse lo estipulado en la dis-



posició addicional catorzena i l'annex II 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, perquè les modificacions proposades en el projecte permeten continuar considerant la instal·lació com la mateixa a l'efecte dels permisos d'accés i connexió, i seguir-se la tramitació indicada en la disposició addicional esmentada per a l'actualització dels permisos esmentats. En cap cas, l'actualització dels permisos d'accés i de connexió per esta causa comportarà la modificació de la data de concessió d'estos permisos, que continuarà sent la mateixa que la del permís concedit, i conseqüentment les fites administratives previstes en l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

PYSDI SOLAR, SL, mitjançant un representant acreditat degudament, va presentar una nova instància al registre telemàtic de la Generalitat Valenciana l'11 d'agost de 2022, amb núm. De registre GVRTE/2022/2613244, en què sol·licita una autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Salades V, de potència nominal d'inversors 1,8 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 2,124 MWp, a ubicar al terme municipal d'Elx (Alacant), inclosa la seua infraestructura d'evacuació exclusiva i la part d'infraestructura a ceder al gestor de la xarxa de distribució; en particular, centre de seccionament i línia subterrània 20 kV DC fins al punt d'accés i connexió amb la xarxa de distribució.

En la nova sol·licitud presentada, per a la tramitació de la qual s'incoa per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA), l'expedient ATALFE/2022/53/03, s'ha situat la instal·lació en la parcel·la 10 del polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant), parcel·la diferent de les presentades inicialment en l'expedient ATALFE/2020/69. Consta un escrit de confirmació de consideració de la mateixa instal·lació de generació, a l'efecte dels permisos d'accés i connexió, del gestor de la xarxa de data 3 de juny de 2022.

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 han 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).

Amb data 24 d'octubre de 2022 en vista de la documentació presentada, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant acorda l'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica d'1,8 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en eixe moment, promoguda per PYSDI SOLAR, SL, a situar a Elx, província d'Alacant, únicament a l'efecte del que estipula l'article 22 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 26 d'octubre de 2022, que cobreix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

En dates 2 i 7 de novembre de 2022 i 9 de gener de 2023, el promotor va realitzar diverses aportacions voluntàries de documentació per a esmenar i completar la sol·licitud presentada.

Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació, junt amb la documentació presentada, ha sigut objecte d'informació pública durant el termini de 15 dies, a l'efecte del que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020, en els mitjans següents:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 18 de gener de 2023 (núm. 9514),

posició addicional decimocuarta y anexo II 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, para que las modificaciones propuestas en el proyecto permitan seguir considerando la instalación como la misma a efectos de los permisos de acceso y conexión, y seguirse la tramitación indicada en la citada disposición adicional para la actualización de los citados permisos. En ningún caso, la actualización de los permisos de acceso y de conexión por esta causa, conllevará la modificación de la fecha de concesión de dichos permisos, que seguirá siendo la misma que la del permiso concedido, y consecuentemente los hitos administrativos previstos 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.

PYSDI SOLAR, SL, mediante representante debidamente acreditado, presentó nueva instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 11 de agosto de 2022, con núm. de registro GVRTE/2022/2613244, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Saladas V, de potencia nominal de inversores 1,8 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 2,124 MWp, a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva y la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea subterránea 20 kV DC hasta el punto de acceso y conexión con la red de distribución.

En la nueva solicitud presentada, para cuya tramitación se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2022/53/03, se ha ubicado la instalación en la parcela 10 del polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante), parcela diferente a las presentadas inicialmente en el expediente ATALFE/2020/69. Consta escrito de confirmación de consideración de misma instalación de generación, a efectos de los permisos de acceso y conexión, del gestor de la red de fecha 3 de junio de 2022.

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)

Con fecha 24 de octubre de 2022 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 1,8 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por PYSDI SOLAR, SL, a ubicar en Elche, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 22 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.

Consta en el expediente la justificació del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 26 de octubre de 2022, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

En fechas 2, 7 de noviembre de 2022 y 9 de enero de 2023, el promotor realizó diversas aportaciones voluntarias de documentación para subsanar y completar la solicitud presentada.

Segundo. 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 quince (15) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 18 de enero de 2023 (Núm. 9514),



– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 20 de gener de 2023 (núm. 14).

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament d'Elx perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització, i li requeriria que li remetiera la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci ha sigut publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament d'Elx, des del 20 de gener de 2023 fins al 10 de febrer 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/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà) i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià).

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

– Projecte de parc fotovoltaic Projecte d'instal·lació solar fotovoltaica FV Salades V d'1,8 MW (potència instal·lada) mitjançant estructura fixa, de data 9 d'agost de 2022, i visat per Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia MU2202580 en data 10 d'agost de 2022.

– Projecte de centre de seccionament a cedir al gestor de la xarxa de distribució Projecte de nou centre de seccionament de tipus independent de maniobra exterior per a planta solar fotovoltaica FV Salades V situat en la parcel·la 10, polígon 157, Salades, Elx (Alacant), de data 27 de juliol de 2022.

– Projecte de línia aerosubterrània d'evacuació a cedir al gestor de la xarxa de distribució Projecte d'una línia mixta aerosubterrània a 20 kV, d'entrada i eixida al nou centre de seccionament FV Salades V, des de suport a instal·lar de pas A/S en l'existent línia aèria L-16 de l'ST Elx Sud en la parcel·la 10, polígon 157, Salades, Elx (Alacant), de data 27 de juliol de 2022.

– Separates del projecte dirigides a:

• Ajuntament d'Elx.

• Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat. Direcció General de Política Territorial i Paisatge.

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

• I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

– Estudi d'integració paisatgística.

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

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

Tercer. Alegacions

D'acord amb la documentació que hi ha en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública s'han presentat dos alegacions, una per l'Associació d'Amics dels Aiguamolls del Sud d'Alacant (AHSa), en data 10 de febrer de 2023, i una altra per una persona física, en data 9 de febrer de 2023.

Estes alegacions s'han contestat per escrit i s'han notificat als alegants, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, si guen o no interessats en el procediment.

Quart. Condicionats

D'acord amb el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de 15 dies presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era 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 servici públic o d'interés general, els béns o els drets dels quals que estaven a càrrec seu pogueren ser afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

2. Informe FV_106/2023 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, del 19 d'abril de 2023, en què s'indica, entre altres, que:

«[...]

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 20 de enero de 2023 (Núm. 14) y

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Elche para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período 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 Elche, desde el 20 de enero de 2023 hasta el 10 de febrero 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 de parque fotovoltaico «Proyecto de Instalación Solar Fotovoltaica FV SALADAS V de 1,8 MW (potencia instalada) mediante estructura fija», de fecha 9 de agosto de 2022, y visado por Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia MU2202580 en fecha 10 de agosto de 2022.

– Proyecto de centro de seccionamiento a ceder al gestor de la red de distribución Proyecto de Nuevo Centro de Seccionamiento de tipo independiente de maniobra exterior para Planta Solar Fotovoltaica FV SALADAS V ubicado en la Parcela 10, Polígono 157, Saladas, Elche / Elx, (Alicante), de fecha 27 de julio de 2022.

– Proyecto de línea aéreo-subterránea de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución Proyecto de una Línea Mixta Aéreo-Subterránea a 20 kV, de entrada y salida al Nuevo Centro de Seccionamiento FV SALADAS V, desde apoyo a instalar de paso A/S en la existente Línea Aérea L-16 de la ST Elche Sur en la Parcela 10, Polígono 157, Saladas, Elche/Elx, (Alicante)», de fecha 27 de julio de 2022.

– Separatas del proyecto dirigidas a:

• Ayuntamiento de Elche

• Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad. Dirección General de Política Territorial y Paisaje

• Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica. Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental

• I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

– Estudio de integración paisajística.

– Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios establecidos en el D-1 14/2020.

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

Tercero. Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se han presentado dos alegaciones, una por la Asociación de Amigos de los Humedales del Sur de Alicante (AHSa), en fecha 10 de febrero de 2023, y otra por una persona física, en fecha 9 de febrero de 2023.

Dichas alegaciones han sido contestadas por escrito y notificadas, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, a los alegantes siendo o no interesados en el procedimiento.

Cuarto. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de 15 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 FV_106/2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 19 de abril de 2023 en el que se indica, entre otros, que:

«...



2.1. Terreny forestal

L'entorn de la instal·lació fotovoltaica, planta i línia d'evacuació es troba molt pròxim a terreny forestal i a terreny forestal estratègic, segons estableix el Pla d'acció territorial forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprovat pel Decret 58/2013 de 3 de maig [...].

Haurà d'aplicar-se, per tant, el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals que s'han de tindre en compte en l'execució d'obres i treballs que es facen en terrenys forestals o voltants.

[...]

2.2. Muntanya pública

A escassos metres de l'àmbit d'actuació es troba la muntanya catalogada d'utilitat pública AL034 serra dels Colmenars.

[...]

S'insta, per tant, a respectar els límits de la instal·lació per a no realitzar afeccions fora del clos de la planta, i no es podrà ocupar zones fora del recinte per a cap tasca d'apilament de materials, treballs d'execució, tasques de manteniment o treballs de desmantellament de la planta.

2.3. Arbres monumentals

[...]

Segons el Decret 154/2018, de 21 de setembre, del Consell, de desplegament de la Llei 4/2006, de 19 de maig, de la Generalitat, de patrimoni arbori monumental de la Comunitat Valenciana, amb referència a les oliveres, esmenta que els exemplars amb un perímetre superior als 3,5 metres tenen un valor notable, per la qual cosa abans de la instal·lació s'ha d'acreditar que no hi ha cap olivera amb este perímetre o superior i, en cas d'haver-n-hi, s'ha de respectar l'exemplar i el perímetre de 15 metres de diàmetre al voltant de cada exemplar.

2.4. Vies pecuàries

El clos de la planta fotovoltaica es localitza en el costat nord i nord-est molt pròxim a la següent via pecuària, la qual discorre per dins de la parcel·la cadastral de la instal·lació:

- Assagador dels Mollons de Bru, d'amplària legal 4 m.

Segons el que indica el projecte, es respecta l'amplària legal de 4 m de la via pecuària, i la distància al clos en el punt més pròxim a l'assagador serà de 5 m, per la qual cosa no es donarà afecció.

S'insta, per tant, a respectar els límits de la instal·lació per a no efectuar afeccions fora del clos de la planta. Així també, s'hauran d'extremar les precaucions per a no ocupar l'amplària legal de la via pecuària durant les obres de la instal·lació.

En un altre cas, pel que fa a l'ocupació necessària per a les obres, caldrà sol·licitar les modificacions pertinents i/o les autoritzacions d'ocupació demanial del subsol d'elements auxiliars necessaris segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

[...] La tramitació de l'expedient d'ocupació o concessió demanial no s'iniciarà mentre no es dispose de la resolució favorable d'autorització substantiva de la instal·lació.

Durant les obres es respectarà la prioritat del pas de les persones i bestiaris i s'evitarà el desviament d'estos o la interrupció prolongada de la seua marxa.

[...]

3.2. Fauna protegida

Segons les cites consultades en les quadrícules 1 x 1 del Banc de dades de biodiversitat de la Generalitat Valenciana, la zona on es projecta la instal·lació fotovoltaica mostra presència de la següent espècie prioritària:

[...]

Cal esmentar que esta espècie no es troba inclosa en el Catàleg valencià d'espècies de fauna amenaçades.

Les plantes fotovoltaiques suposen una pèrdua d'hàbitat natural per a les aus rapaces i, per tant, un efecte buit en l'ús del seu territori.

Es considera per això adequada la mesura proposada d'instal·lació de dos talaies, per a atraure la presència de rapaces nocturnes en la zona.

[...]

3.4. Hàbitats

[...]

En canvi, sí que hi ha possibilitat de presència i afecció dels següents hàbitats d'interés comunitari de la Directiva 92/43/CEE:

2.1. Terreno Forestal

El entorno de la instalación fotovoltaica, planta y línea de evacuación, se encuentra muy próximo a terreno forestal y a terreno forestal estratégico, según establece el Plan de Acción Territorial Forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprobado por el Decreto 58/2013, de 3 de mayo...

Será por tanto de aplicación 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.

...

2.2. Monte público

A escasos metros del ámbito de actuación se encuentra el monte catalogado de utilidad pública AL034 Sierra de los Colmenares.

...

Se insta por tanto a respetar los límites de la instalación para no realizar afecciones fuera del vallado de la planta, no pudiendo ocupar zonas fuera del recinto para ninguna labor de acopio de materiales, trabajos de ejecución, tareas de mantenimiento o trabajos de desmantelamiento de la planta.

2.3. Árboles monumentales

...

Conforme al Decreto 154/2018, de 21 de septiembre, del Consell, de desarrollo de la Ley 4/2006, de 19 de mayo, de la Generalitat, de patrimonio arbóreo monumental de la Comunitat Valenciana, con referencia a los olivos (*Olea europea*), cita que los ejemplares cuyo perímetro supere los 3,5 metros tienen un valor notable, por lo que antes de la instalación se deberá acreditar que no hay ningún olivo con este perímetro o superior, y en caso de existir, se deberá respetar el ejemplar y su perímetro de 15 metros de diámetro alrededor de cada ejemplar.

2.4. Vías Pecuarias

El vallado de la planta fotovoltaica se localiza en su lado norte y noreste muy próximo a la siguiente vía pecuaria, la cual discurre por dentro de la parcela catastral de la instalación:

- Colada Assagador dels Mollons de Bru, de anchura legal 4 m.

Según lo indicado en el proyecto se respeta la anchura legal de 4 m de la vía pecuaria, siendo la distancia al vallado en su punto más próximo a la Colada de 5 m, por lo que no se dará afección.

Se insta por tanto a respetar los límites de la instalación para no realizar afecciones fuera del vallado de la planta. Así también, se deberán extremar las precauciones para no ocupar la anchura legal de la vía pecuaria durante las obras de la instalación.

En otro caso, en lo que respecta a la ocupación necesaria para las obras será necesario solicitar las modificaciones pertinentes y/o las autorizaciones de ocupación demanial del subsuelo de elementos auxiliares necesarios según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana.

...La tramitación del expediente de ocupación o concesión demanial no se iniciará mientras no se disponga de la resolución favorable de autorización sustantiva de la instalación.

Durante las obras se respetará la prioridad del paso de las personas y ganados, evitando el desvío de estos o la interrupción prolongada de su marcha.

...

3.2. Fauna protegida

Según las citas consultadas en las cuadrículas 1x1 del Banco de datos de biodiversidad de la Generalitat Valenciana, la zona en la que se proyecta la instalación fotovoltaica muestra presencia de la siguiente especie prioritaria:

...

Cabe mencionar que dicha especie no se encuentra incluida en el Catálogo Valenciano de Especies de Fauna Amenazadas.

Las plantas fotovoltaicas suponen una pérdida de hábitat natural para las aves rapaces y, por tanto, un efecto vacío en el uso de su territorio.

Se considera por ello adecuada la medida propuesta de instalación de dos oteaderos, para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona.

...

3.4. Hábitats

...

En cambio, sí que hay posibilidad de presencia y afección de los siguientes hábitats de interés comunitario de la Directiva 92/43/CEE:



- 5330 Matolls termomediterranis i preestèpics.
- 6220* Zones subestèpiques de graminies i anuals de *Thero-Brachypodietea*.

Per això es recomana que en totes les zones de la parcel·la on no es disposen els panells es conserve la capa herbàcia i no es remoga el substrat amb la finalitat d'evitar l'afecció a esta mena d'ecosistemes.

[...]

5. A. Espais Cinegètics

La superfície on s'instal·larà la instal·lació fotovoltaica es troba molt pròxima als vedats de caça A-10413 Els Cremats i A-10419 La Mina, tal com es reflectix en la imatge a continuació. No obstant això, no es considera afecció a estos, ja que el recinte barrat de la instal·lació i la línia d'evacuació queden fora dels límits dels dos vedats.

[...]

El municipi d'Elx, on es localitza la instal·lació, sí que es troba en la llista de municipis inclosos en 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'Orde de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills.

Per este 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 este cas s'han d'adoptar les mesures de control que disposa l'orde esmentada, especialment en referència al que indica l'article 14.

V. Observacions i proposta de mesures correctores.

Segons el que s'ha exposat anteriorment en el present informe, s'enumeren a continuació una sèrie d'observacions i de mesures addicionals correctores:

- No es permetrà en la fase de construcció de la instal·lació fotovoltaica la destrucció o l'eliminació de les infraestructures existents de bancals per considerar-se de vital importància per a evitar la pèrdua de sòl per erosió.

- Pel fet que la instal·lació fotovoltaica es disposarà sobre un sòl amb un índex d'erosió potencial moderat/alt, el moviment de terres haurà de ser mínim.

- Durant la fase d'explotació poden aparèixer signes de compactació del sòl (redolaments, absència de vegetació, etc.), per la qual cosa es realitzarà un seguiment anual de l'efectivitat de les mesures de protecció del sòl adoptades en finalitzar la fase de construcció, mitjançant testimonis semisoterrats (erosió laminar real). Es durà a terme una identificació de superfícies en què realment l'erosió supera 10 t/ha.any. Es vigilarà l'aparició d'excavacions al peu dels mòduls i de reguerons, regalls o barrancs. I quan es done el cas, es realitzarà un seguiment complementari després d'episodis de pluges intenses (>50 mm/dia).

- Cal tindre en consideració, a més, 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 rases d'erosió sota la línia d'estes. Seria convenient realitzar una canalització que reculla estes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o redirigisca per a utilitzar-les posteriorment.

- A més, es recomana sembrar graminies i lleguminoses en tota la superfície de la planta solar, capaces de minimitzar l'efecte de l'escolament. La sembra permetrà accelerar el procés d'implantació vegetal, i albergar poblacions faunístiques de micromamífers, artròpodes, xicotets carnívors i algunes aus que nien al sòl, a més de micromamífers i lagomorfs que atraguen rapaces diürnes i nocturnes, a més d'evitar problemes erosius. No obstant això, en els primers estadis d'implantació d'esta cobertura vegetal i davant la possibilitat que es produïsquen episodis de fortes pluges, s'instal·larà una capa de mulch amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esquitxada i erosió laminar.

- 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. Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no es podran emprar herbicides

- 5330 Matorrales termomediterrànees i pre-estèpics.

- 6220* Zonas subestèpiques de graminies i anuals de *Thero-Brachypodietea*.

Por ello se recomienda que en todas las zonas de la parcela en las que no se dispongan los paneles, se conserve la capa herbácea y no se remueva el sustrato con el fin de evitar la afección a este tipo de ecosistemas.

...

5. A Espacios cinegéticos

La superficie donde se instalará la instalación fotovoltaica se encuentra muy próxima a los cotos de caza A-10413 Els Cremats y A-10419 La Mina, tal y como se refleja en la imagen a continuación. Sin embargo, no se considera afección a estos puesto que el recinto vallado de la instalación y la línea de evacuación quedan fuera de los límites de ambos cotos.

...

El municipio de Elche, donde se localiza la instalación, sí se encuentra en la lista de municipios incluidos en 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.

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, especialmente en referencia a lo indicado en su artículo 14.

V. Observaciones y propuesta de medidas correctoras

En base a lo anteriormente expuesto en el presente informe, se enumeran a continuación una serie de observaciones y de medidas adicionales correctoras:

- No se permitirá en la fase de construcción de la instalación fotovoltaica la destrucción o eliminación de las infraestructuras existentes de bancales por considerarse de vital importancia para evitar la pérdida de suelo por erosión.

- Debido a que la instalación fotovoltaica se dispondrá sobre un suelo con un índice de erosión potencial moderado/alto, el movimiento de tierras deberá ser mínimo.

- Durante la fase de explotación pueden aparecer de signos de compactación del suelo (rodaduras, ausencia de vegetación, etc.) por lo que se realizará un seguimiento anual de la efectividad de las medidas de protección del suelo adoptadas al finalizar la fase de construcción, mediante testigos semienterrados (erosión laminar real). Se realizará una identificación de superficies en que realmente la erosión supera 10 t/ha.año. Se vigilará la aparición de excavaciones al pie de los módulos y de regueros, cárcavas o barrancos. Y cuando se dé el caso, se realizará un seguimiento complementario tras episodios de lluvias intenses (>50 mm /día).

- Cabe tener en consideración además 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 zanjas de erosión bajo la línea de estas. Sería conveniente realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior.

- Además, se recomienda la siembra de graminies y leguminosas en toda la superficie de la planta solar, capaces de minimizar el efecto de la escorrentía. La siembra permitirá acelerar el proceso de implantación vegetal, y albergar poblaciones faunísticas de micromamíferos, artrópodos, pequeños carnívoros y algunas aves que anidan en el suelo, además de micromamíferos y lagomorfs que atraigan a rapaces diurnas y nocturnas, además de evitar problemas erosivos. No obstante, en los primeros estadis de implantación de esta cobertura vegetal y ante la posibilidad de producirse episodios de fuertes lluvias, se instalará una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosió laminar.

- Se deberá mantener una capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones que favorezca el mantenimiento de la estructura edáfica y, además, la presencia de insectos polinizadores, pudiendo hacer posible su uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica. Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán

i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

– S'hauran de respectar les espècies arbòries existents, si és el cas, en la parcel·la en la mesura que siga possible, i integrar-se en el disseny del parc fotovoltaic.

– Es projectaran els carrers interiors de la planta amb una amplària de 6 metres, amb la condició d'afavorir la circulació de fauna i el manteniment de l'ecosistema.

– Per localitzar-se la instal·lació a menys de 500 m de terreny forestal, s'haurà d'aplicar el que disposa 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 els voltants.

– Es considera adequada la instal·lació de tres caixes nius per a quiròpters i aus, distribuïdes per la superfície del projecte.

– En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de manera que se'n garantisquen els usos posteriors. Per a poder complir este objectiu, no es considera oportú retirar terra fèrtil, perquè destruiria l'estructura edàfica i reduiria les capacitats de recuperació del sòl, a més d'invertir la seua funció com a embornal de carboni.

– Durant el procés de desmantellament de la planta s'hauran de fer els treballs de restauració vegetal de la superfície afectada, sense oblidar la recuperació de la capacitat d'infiltració dels terrenys afectats per les compactacions del sòl (rases de conduccions, fonamentacions, etc.).

– En la documentació presentada no s'analitzen els aspectes següents, els quals s'haurien d'aclarir:

• Volum d'aigua necessari per a les operacions de manteniment i neteja dels panells fotovoltaics, ni d'on es preveu proveir.

• Erosió hídrica del sòl del parc per falta de coberta vegetal protectora, per concentració de la precipitació escorreguda a peu dels mòduls i per anul·lació (apantallament) de part de la superfície d'infiltració al sòl sota els panells.

• Afecció a la capacitat d'infiltració dels terrenys per les compactacions del sòl (rases de conduccions, fonamentacions, etc.), tipus de maquinària que cal utilitzar per a les compactacions o clavaments.

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

– 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 poliestirè o similar, de color blanc i acabat mat de 20 × 20 cm (o 25 × 25 cm), que hauran de situar-se en els espais entre suports. Es col·locarà almenys una placa per obertura seguint l'esquema de col·locació següent.

Estes plaques s'han de ser revisar periòdicament i reposar les que puguen haver-se després per a evitar la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

[...]

– Com que la instal·lació es troba en una àrea prioritària inclosa en l'annex I de la Resolució de 6 de juliol de 2021, hauran de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

I l'informe conclou:

«En consideració del que s'ha esposat anteriorment, s'emet el present informe FAVORABLE per a la instal·lació FV Salades V, sempre que es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades».

El promotor presenta un escrit de resposta el 2 de maig de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions realitzades en l'informe esmentat de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que és traslladat a este òrgan el 9 de maig de 2023.

El 18 de maig de 2023 es rep un nou informe FV_106/2023 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, emés en la mateixa data, en el qual es mostra conformitat o oposició a les respostes presentades pel promotor en relació amb els condicionants tècnics. A

emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

– Se deberán respetar las especies arbóreas existentes, si es el caso, en la parcela en la medida de lo posible, integrándose en el diseño del parque fotovoltaico.

– Se proyectarán las calles interiores de la planta con una anchura de 6 metros, con tal de favorecer la circulación de fauna y el mantenimiento del ecosistema.

– Por localizarse la instalación a menos de 500 m de terreno forestal, se deberá aplicar lo dispuesto en 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.

– Se considera adecuada la instalación de tres cajas nidos para quiròpteros y aves, distribuidas por la superficie del proyecto.

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos posteriores. Para poder cumplir con este objetivo, no se considera oportuno retirar tierra fértil, pues destruiría la estructura edáfica reduciendo las capacidades de recuperación del suelo además de invertir su función como sumidero de carbono.

– Durante el proceso de desmantelamiento de la planta se deberán realizar los trabajos de restauración vegetal de la superficie afectada, sin olvidar la recuperación de la capacidad de infiltración de los terrenos afectados por las compactaciones del suelo (zanjas de conducciones, cimentaciones, etc.).

– En la documentación presentada no se analizan los siguientes aspectos, los cuales deberían ser aclarados:

• Volumen de agua necesario para las operaciones de mantenimiento y limpieza de los paneles fotovoltaicos, ni de dónde se prevé abastecer.

• Erosión hídrica del suelo del parque por falta de cubierta vegetal protectora, por concentración de la precipitación escurrida a pie de los módulos y por anulación (apantallamiento) de parte de la superficie de infiltración al suelo bajo los paneles.

• Afección a la capacidad de infiltración de los terrenos por las compactaciones del suelo (zanjas de conducciones, cimentaciones, etc.), tipo de maquinaria a utilizar para las compactaciones o hincados.

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

– Además, para evitar la colisión de aves contra el vallado de la planta solar, se deben colocar placas metálicas o de un material plástico fabricado en poliestireno o similar, de color blanco y acabado mate de 20x20 cm (o 25x25cm) que habrán de situarse en los espacios entre apoyos. Se colocará al menos una placa por vano siguiendo el siguiente esquema de colocación.

Estas placas deben ser revisadas periódicamente reponiéndose las que puedan haberse desprendido para evitar así la pérdida de eficacia de la medida anticollisió.

...

– Al encontrarse la instalación en área prioritaria incluida en el anexo I de la Resolució de 6 de julio de 2021, deberán cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en el artículo 6 y 7 del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas elèctriques de alta tensió.

Y el informe concluye:

«En consideración de lo anteriormente expuesto, se emite el presente informe FAVORABLE para la instalación FV Saladas V, siempre que se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas».

El promotor presenta escrito de respuesta en fecha 2 de mayo de 2023 para formular reparos y/o atender a las observaciones realizadas en el citado informe de la Direcció General de Medi Natural y Evaluación Ambiental, que es trasladado a dicho òrgan en fecha 9 de mayo de 2023.

En fecha 18 de mayo de 2023, se recibe nuevo informe FV_106/2023 de la Direcció General de Medi Natural y Evaluación Ambiental, emitido en la misma fecha, en el que se muestra conformidad u oposició a las respuestas presentadas por el promotor con

continuació, s'enumeren les objeccions formulades per part de la direcció general esmentada per a més claredat:

«Al condicionat 1:

[...]

Objeccions:

1) Atesa la proposta projectada per part del promotor de prolongació de les terrasses/bancals existents, s'hauran de conservar les franges indicades en la següent figura (ombrejades en roig), les quals hauran de quedar lliures de panells solars. Estes franges coincidixen amb els talussos dels bancals i donen lloc a dos illes de panells diferenciades en la implantació de la planta solar. En la figura s'observa que els talussos presenten, a més, un pendent elevat (superior al 25 %).

El promotor haurà de modificar, per tant, la implantació actual.

[...]

2) Estes franges divisòries, assenyalades en l'apartat anterior, presenten una erosió potencial alta (50-200 t/ha.any), per la qual cosa es conservarà la vegetació natural existent com a mesura per a pal·liar l'erosió. Adicionalment, es durà a terme una revegetació dels talussos mitjançant la sembra de gramínies i lleguminoses per a afavorir la formació de coberta herbàcia, així com per a minimitzar l'efecte de l'escorrentia i evitar els impactes de l'erosió. S'haurà de realitzar el manteniment d'esta vegetació durant tota la vida útil de la planta.

[...]

Al condicionat 3:

[...]

Objeccions:

1) Es destaca la importància de dur a terme el seguiment de l'erosió, considerant l'erosió potencial alta (50-200 t/ha.any) que presenten algunes zones de la instal·lació. A causa dels moviments de terres que es plantegen en l'execució dels treballs de construcció de la planta, es fa necessari adoptar una sèrie de mesures per a pal·liar els possibles impactes en el terreny. És per això que esta direcció general es reitera en l'adopció de les mesures indicades en el present condicionat.

[...]

Al condicionat 5:

[...]

Objeccions:

[...]

2) A causa de la modificació de la morfologia del terreny així com de l'escorrentia, es reitera la mesura correctora proposada de sembra de gramínies i lleguminoses per a totes les zones desproveïdes de cobertura de vegetació, així com per als talussos de les terrasses de la planta solar.

3) S'instal·larà una capa de mulch, a més de les zones d'escorrentia de les plaques, en totes les zones on es realitze revegetació i/o no es dispose de suficient cobertura vegetal, com a mesura correctora per a evitar l'erosió».

El promotor presenta un nou escrit de resposta el 31 de maig de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions realitzades en el segon informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, i adjunta un plànol amb modificacions en l'esbós de la planta amb la condició de conservar les franges indicades absents de panells solars, així com el mínim moviment de terres necessari per a atendre esta objecció, sempre respectant la configuració de terrasses que hi ha en el terreny d'implantació. Esta resposta és traslladada a este òrgan l'1 de juny de 2023.

El 7 de juny de 2023 es rep un nou informe FV_106/2023 de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, emés el 6 de juny de 2023, en el qual s'emete un pronunciamient amb l'acceptació final per part de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de les modificacions exposades per PYSDI SOLAR, SL, respecte a la planta solar fotovoltaica FV Salades V i la seua infraestructura d'evacuació en el terme municipal d'Elx (Alacant), condicionat a les mesures que recull el resoluc primer de la resolució.

El promotor aclaria en el projecte refós presentat en data 26 de març de 2024 que, segons el clos i la implantació proposada, no es requerix

relació a los condicionantes técnicos. A continuación, se enumeran los reparos formulados por parte de la citada Dirección General para mayor claridad:

«Al condicionado 1:

...

Reparos:

1) Atendiendo a la propuesta proyectada por parte del promotor de prolongación de las terrazas/bancales existentes, se deberán conservar las franjas indicadas en la siguiente figura (sombreadas en rojo), las cuales deberán quedar libres de paneles solares. Dichas franjas coinciden con los taludes de los banales, dando lugar a dos islas de paneles diferenciadas en la implantación de la planta solar. En la figura se observa que los taludes presentan además una elevada pendiente (superior al 25 %).

Se deberá modificar, por tanto, la implantación actual por parte del promotor.

...

2) Dichas franjas divisorias, señaladas en el apartado anterior, presentan una erosión potencial alta (50-200 T/ha.año), por lo que se conservará la vegetación natural existente como medida para paliar la erosión. Adicionalmente, se llevará a cabo una revegetación de los taludes mediante la siembra de gramíneas y leguminosas para favorecer la formación de cubierta herbácea, así como para minimizar el efecto de la escorrentía y evitar los impactos de la erosión. Se deberá realizar el mantenimiento de dicha vegetación durante toda la vida útil de la planta.

...

Al condicionado 3:

...

Reparos:

1) Se recalca la importancia de llevar a cabo el seguimiento de la erosión, considerando la erosión potencial alta (50-200 t/ha. año) que presentan algunas zonas de la instalación. Debido a los movimientos de tierras que se plantean en la ejecución de los trabajos de construcción de la planta se hace necesario adoptar una serie de medidas para paliar los posibles impactos en el terreno. Es por ello, que esta Dirección General se reitera en la adopción de las medidas indicadas en el presente condicionado.

...

Al condicionado 5:

...

Reparos:

...

2) Debido a la modificación de la morfología del terreno así como de la escorrentía, se reitera la medida correctora propuesta de siembra de gramíneas y leguminosas para todas aquellas zonas desprovistas de cobertura de vegetación, así como para los taludes de las terrazas de la planta solar.

3) Se instalará una capa de *mulch*, además de en las zonas de escorrentía de las placas, en todas las zonas donde se realice revegetación y/o no se disponga de suficiente cobertura vegetal, como medida correctora para evitar la erosión».

El promotor presenta nuevo escrito de respuesta en fecha 31 de mayo de 2023 para formular reparos y/o atender a las observaciones realizadas en el segundo informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, adjuntando un plano con modificaciones en el *layout* de la planta con tal de conservar las franjas indicadas ausentes de paneles solares, así como el mínimo movimiento de tierras necesario para atender a este reparo, siempre respetando la configuración de terrazas existente en el terreno de implantación. Dicha respuesta es trasladada a dicho órgano en fecha 1 de junio de 2023.

En fecha 7 de junio de 2023, se recibe nuevo informe FV_106/2023 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, emitido en fecha 6 de junio de 2023, en el que se emite pronunciamient con la aceptación final por parte de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de las modificaciones expuestas por PYSDI SOLAR, SL, respecto a la planta solar fotovoltaica FV Saladas V y su infraestructura de evacuación en el término municipal de Elche (Alicante), condicionado a las medidas recogidas en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor aclara en el proyecto refundido presentado en fecha 26 de marzo de 2024 que, según el vallado y la implantación propuesta,

l'ocupació temporal de la via pecuària ssegador dels Mollons de Bru, ja que no s'envaïx cap punt del traçat.

2. Informe 23030_03065_R FTV del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de data 25 d'abril de 2023, en el qual es conclou que la instal·lació de la planta solar fotovoltaica Salades V en les parcel·les objecte d'estudi en el municipi d'Elx, i la seua infraestructura d'evacuació, a la província d'Alacant, no es troba afectat per perillositat d'inundació, ni altres criteris territorials, i es considera viable, atés el Pla d'acció territorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i a la resta de determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori, condicionat a les mesures que recull el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe el 9 de maig de 2023.

3. Informe EP-2023/034 MP/jms del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge, de data 31 de juliol de 2023, que estableix les conclusions següents:

«En conclusió, a tot el que s'ha exposat, s'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar fotovoltaica FV Salades V i línia d'evacuació, en el municipi d'Elx, sempre que es duguen a terme les MIP recollides en l'apartat 3.3.5 d'este informe.

Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran de recollir-se en el projecte corresponent a fi de garantir-ne l'execució.

En aplicació de l'apartat 1.e de l'article 30 del Decret llei 14/2020, del Consell, l'òrgan territorial competent en matèria d'energia aprovarà, si és el cas, el pla de desmantellament, i incorporarà a l'aprovació les condicions que recull l'informe de l'òrgan competent en ordenació del territori i paisatge. En este cas: actualitzar el pressupost segons el que indica l'informe.»

El promotor respon a l'informe el 4 de setembre de 2023 en què formula objeccions i/o atén les observacions realitzades pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, i adjunta un plànol amb la implantació final proposta per a la planta solar, així com un nou estudi d'integració paisatgística, de setembre de 2023, i un nou pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, d'agost de 2023. Tot això es trasllada al Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en data 5 de setembre de 2023.

El 15 de novembre de 2023 es rep nou informe EP-2023-034 MP/mje del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, emés el 10 de novembre de 2023, que conclou que:

«Per tot això, en relació amb la viabilitat en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la instal·lació solar fotovoltaica FV Salades V, s'emet un informe favorable, sempre que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística descrites en la documentació presentada i transcrites en el present informe.

Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran de recollir-se en el projecte corresponent a fi de garantir-ne l'execució.

D'acord amb el que estableix l'apartat 3.7 d'esta instrucció, este informe posa fi a la intervenció de la direcció general competent en matèria d'infraestructura verda i paisatge.»

Per tant, este informe és favorable condicionat a les mesures recollides en el resolc primer de la resolució.

El promotor manifesta conformitat amb l'informe favorable rebut el 21 de novembre de 2023.

4. Informe d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de data 9 de febrer de 2023, en el qual s'indica el següent:

«Us comuniquem que per a qualsevol línia elèctrica, propietat d'I-DE, que sobrevoï la parcel·la objecte de l'actuació, caldrà respectar les distàncies de servitud i complir amb les distàncies de seguretat reglamentàries, segons el que s'establix en l'article 162 de l'RD 1955/2000, d'1 de desembre, i en la ITC-LAT 07, apartat 5, del Reglament per a línies elèctriques d'AT, deixant una franja lliure de seguretat a banda i banda de la línia, i també es podrà optar al desviament d'esta per fora

no se requiere la ocupación temporal de la vía pecuaria Assagador Dels Mollons de Bru, ya que no se invade ningún punto de su trazado.

2. Informe 23030_03065_R FTV del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de fecha 25 de abril de 2023, en el que se concluye que la instalación de la planta solar fotovoltaica Saladas V en las parcelas objeto de estudio en el municipio de Elche, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Alicante, no se encuentra afectado por peligrosidad de inundación, ni otros criterios territoriales, y se considera viable, atendiendo al Plan de Acción Territorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunitat Valenciana y al resto de determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio, condicionado a las medidas recogidas en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor manifiesta conformidad con el informe en fecha 9 de mayo de 2023.

3- Informe EP-2023/034 MP/jms del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje, de fecha 31 de julio de 2023, que establece las siguientes conclusiones:

«En conclusión, a todo lo expuesto, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar fotovoltaica FV Saladas V y línea de evacuación, en el municipio de Elche siempre y cuando se lleven a cabo las MIP recogidas en el apartado 3.3.5. de este informe.

Estas condiciones, de acuerdo con lo indicado en el apartado 4.2 en la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

En aplicación del apartado 1.e del artículo 30 del Decreto ley 14/2020 del Consell, el órgano territorial competente en materia de energía aprobará, si procede, el plan de desmantelamiento, incorporando a la aprobación las condiciones recogidas en el informe del órgano competente en ordenación del territorio y paisaje. En este caso: actualizar el presupuesto según lo indicado en el informe.»

El promotor responde al informe en fecha 4 de septiembre de 2023 formulando reparos y/o atendiendo a las observaciones realizadas por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, adjuntando un plano con la implantación final propuesta para la planta solar, así como un nuevo Estudio de Integración Paisajística, de septiembre de 2023, y un nuevo Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, de agosto de 2023. Todo ello es trasladado al Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en fecha 5 de septiembre de 2023.

En fecha 15 de noviembre de 2023, se recibe nuevo informe EP 2023-034 MP/mje del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, emitido en fecha 10 de noviembre de 2023, el cual concluye que:

«Por todo ello, en relación con la viabilización en materia de infraestructura verde y paisaje de la instalación solar fotovoltaica FV Saladas V, se emite informe favorable, siempre y cuando se lleven a cabo las medidas de integración paisajística descrites en la documentación presentada y transcritas en el presente informe.

Estas condiciones, de acuerdo con lo indicado en el apartado 4.2 de la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

De acuerdo con lo establecido en el apartado 3.7 de dicha Instrucción, este informe pone fin a la intervención de la dirección general competente en materia de infraestructura verde y paisaje.»

Por tanto, dicho informe es favorable condicionado a las medidas recogidas en el Resuelto Primero de la resolución.

El promotor manifiesta conformidad con el informe favorable recibido en fecha 21 de noviembre de 2023.

4. Informe de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de fecha 9 de febrero de 2023, en el cual se indica lo siguiente:

«Les comunicamos que para cualquier línea eléctrica, propiedad de I-DE, que sobrevuele la parcela objeto de la actuación, será necesario respetar las distancias de servidumbre y cumplir con las distancias de seguridad reglamentarias, según lo establecido en el artículo 162 del Rd 1955/2000, de 1 de diciembre, y en la ITC-LAT 07, apartado 5, del Reglamento para Líneas Eléctricas de AT, dejando una franja libre de seguridad a ambos lados de la línea, pudiéndose optar también al desvío

de la parcel·la o el soterrament per vials públics. Així mateix, en el primer dels casos, serà necessari dotar d'accés des de l'exterior a esta franja i als suports i conductors situats sobre esta per a la realització del manteniment preventiu o correctiu quan este calga.

En el cas d'encreuaments i/o paral·lelismes amb línies aèries, haurà d'observar-se el que indica la Instrucció ITC-LAT 07 o, si la instal·lació discorre en subterrani, el que indica la ITC-LAT 06.»

El promotor presenta un escrit de resposta en data 15 de març de 2023 per a formular objeccions i/o atendre les observacions realitzades en l'informe esmentat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, segons el qual s'ha establert una distància de seguretat de 10 metres a cada costat de l'eix de la línia aèria de mitjana tensió (LAMT) per a la instal·lació d'estructures, casetes de diversos usos, estacions, càmeres del circuit de vigilància, etc. Este escrit es trasllada a este gestor de la xarxa de distribució en data 20 de març de 2023.

No consta en l'expedient administratiu una resposta final per part d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, a la sol·licitud efectuada, per la qual cosa transcorregut el termini concedit s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

5. Informe 2022/72490W de l'Ajuntament d'Elx de data 27 de gener de 2023, en el qual s'indica, entre altres, que:

«[...]

2) Sobre els aspectes als quals es referix l'article 24.1 de l'esmentat Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, en poder afectar béns o drets a càrrec seu, s'haurà de presentar la conformitat o oposició a la instal·lació esmentada.

De conformitat amb l'informe evacuat pel tècnic de gestió urbanística i patrimoni []

«Una vegada realitzades les comprovacions oportunes s'informa que l'esmentada instal·lació fotovoltaica *no afecta béns de titularitat municipal*.

D'altra banda, s'observa en el visor.gva.es/visor/ Medi ambient-Forestal-Vies pecuàries, que la parcel·la 10 del polígon 157 la creua per la part nord la via pecuària denominada Assagador dels Mollons de Bru, que no figura encadastrada i el titular de la qual és la Generalitat Valenciana.»

B) Sobre els aspectes als quals es referix l'article 7, apartat 2 i 3, de la Llei 5/2019, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana, de 28 de febrer, de la Generalitat.

1. Conforme al projecte presentat no hi ha construccions, instal·lacions i habitatges vinculats a l'explotació agrària i/o a les seues activitats complementàries, descrites en l'article 7.2 de la Llei 5/2019 esmentada.

2. No obstant això, en cas que la instal·lació fotovoltaica s'efectue sobre terrenys que siguen objecte de consideració en l'article 7.3 de la Llei 5/2019 es requerirà un informe previ de la conselleria competent en matèria d'agricultura.»

El promotor presenta un escrit de resposta a l'informe municipal esmentat el 20 de març de 2023, segons el qual manifesta la conformitat amb l'informe rebut, i aclaria que es té constància de l'existència de la via pecuària Assagador dels Mollons de Bru en els voltants de la parcel·la 10 del polígon 157, i que s'ha realitzat una separata en què es justifica que tots els elements constituents de la instal·lació respecten l'amplària legal de la via pecuària (4 metres), per tant, no tenen afecció sobre esta.

El promotor aporta una declaració responsable i de conformitat relativa a la presentació d'informes favorables, el 2 de novembre de 2022, en què accepta el condicionat d'estos i indica que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Junt amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant acompanyarà una còpia dels condicionats i informes esmentats, de conformitat amb l'article 24 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica. Els informes aportats són:

– Acord de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en matèria de servituds aeronàutiques. Expedient I22-0619, de data 24 d'octubre de 2022.

de la misma por fuera de la parcela o el soterramiento por viales públicos. Asimismo, en el primero de los casos, será necesario dotar de acceso desde el exterior a dicha franja y a los apoyos y conductores situados sobre la misma para la realización de su mantenimiento preventivo o correctivo cuando este sea preciso.

En el caso de cruzamientos y/o paralelismos con líneas aéreas deberá observarse lo indicado en la Instrucción ITC-LAT 07 o, si la instalación discurre en subterráneo, lo indicado en la ITC-LAT 06.»

El promotor presenta escrito de respuesta en fecha 15 de marzo de 2023 para formular reparos y/o atender a las observaciones realizadas en el citado informe de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., según el cual se ha establecido una distancia de seguridad de 10 metros a cada lado del eje de la línea aérea de media tensión (LAMT) para la instalación de estructuras, casetas de usos varios, estaciones, cámaras del circuito de vigilancia, etc. Dicho escrito es trasladado a dicho gestor de la red de distribución en fecha 20 de marzo de 2023.

No consta en el expediente administrativo respuesta final por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU. a la solicitud efectuada, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

5. Informe 2022/72490W del Ayuntamiento de Elche de fecha 27 de enero de 2023, en el cual se indica, entre otros, que:

«...

A) Sobre los extremos a los cuales se refiere el artículo 24.1. del citado Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, al poder afectar a bienes o derechos a su cargo, se deberá presentar su conformidad u oposición a la citada instalación.

De conformidad con el informe evacuado por el técnico de gestión urbanística y patrimonio...

«Una vez realizadas las comprobaciones oportunas se informa que la citada instalación fotovoltaica *no afecta a bienes de titularidad municipal*.

Por otra parte, se observa en el visor.gva.es/visor/ -Medi ambient-Forestal-Vies Pecuàries, que la parcela 10 del polígono 157 la cruza por la parte norte la vía pecuaria denominada colada de los Mojones de Bru, que no figura catastrada y cuyo titular es la Generalitat Valenciana.»

B) Sobre los extremos a los cuales se refiere el artículo 7, apartado 2 y 3, de la Ley 5/2019 de estructuras agrarias de la Comunitat Valenciana, de 28 de febrero, de la Generalitat.

1. Conforme al proyecto presentado no existen construcciones, instalaciones y viviendas vinculadas a la explotación agraria y/o a sus actividades complementarias, descritas en el artículo 7.2. de la mencionada Ley 5/2019.

2. No obstante, en caso de que la instalación fotovoltaica se efectúe sobre terrenos que sean objeto de consideración en el artículo 7.3. de la ley 5/2019 se requerirá un informe previo de la Conselleria competente en materia de agricultura.»

El promotor presenta escrito de respuesta al citado informe municipal en fecha 20 de marzo de 2023, según el cual manifiesta conformidad con el informe recibido, aclarando que se tiene constancia de la existencia de la vía pecuaria colada de los Mojones de Bru en las inmediaciones de la parcela 10 del polígono 157, y que se ha realizado una separata donde se justifica que todos los elementos constituyentes de la instalación respetan la anchura legal de la vía pecuaria (4 metros), por lo tanto, no teniendo afección sobre la misma.

Se aporta por el promotor declaración responsable y de conformidad relativa a la presentación de informes favorables, en fecha 2 de noviembre de 2022, aceptando el condicionado de los mismos e indicando que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, el solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes, de conformidad con el artículo 24 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. Los informes aportados son:

– Acuerdo de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de Servidumbres Aeronáuticas. Expediente I22-0619, de fecha 24 de octubre de 2022.



Quint. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refós en data 26 de març de 2024, amb la transposició de totes les modificacions i mesures compensatòries proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial de l'actual Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental, així com de l'actual Direcció General de Medi Natural i Animal, en què mostra la conformitat a estos informes.

Revisat el projecte refós presentat, s'observa que les modificacions descrites s'han de considerar no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, no ha sigut necessari sotmetre de nou estos canvis al tràmit d'informació pública.

Sext. Avaluació ambiental

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

Sèptim. Implantació en sòl urbanitzable

Consta un informe-certificat de compatibilitat urbanística municipal favorable emés el 16 d'agost de 2022 per l'Ajuntament d'Elx, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 31 de juliol i 10 de novembre de 2023, i del Servei de Gestió Territorial, del 25 d'abril de 2023, els dos serveis dependents de la Direcció General d'Urbanisme, Paisatge i Avaluació Ambiental. Els condicionats recollits en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Octau. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta en l'expedient GARALT/2022/81/03 la Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, del 27 de juny de 2022, per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia número 032022V315, constituïda per PYSDI SOLAR, SL, per a l'inici de la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 1.800 kW de potència instal·lada, denominada FV Salades V, que s'ha de situar en el terme municipal d'Elx (Alacant), constituïda per import de setanta-dos mil euros (72.000 €) i depositada en data 15 de juny de 2022, en aplicació de l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTE, SAU, de data 27 d'agost de 2020 i actualitzats en data 29 de setembre de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Salades V, amb una potència d'accés concedida de 1,8 MWn en la línia 24 – aeroport de 20 kV de l'ST Elx Sud (20 kV) segons inventari, i que es correspon amb la línia d'explotació L-16 de l'ST Elx Sud, en el tram comprès entre els suports número 503915 (5705236) i 137140 (5689323), per a la qual cosa caldrà la instal·lació d'un centre de seccionament telecomandat en esta línia mitjançant una entrada/eixida.

Així mateix, consta un escrit de confirmació de consideració de mateixa instal·lació de generació, a l'efecte dels permisos d'accés i connexió, del gestor de la xarxa de data 3 de juny de 2022.

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

Nové. Acreditacions prèvies a la resolució

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

Quinto. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido en fecha 26 de marzo de 2024, con la transposición de todas las modificaciones y medidas compensatorias propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental, así como de la actual Dirección General de Medio Natural y Animal, mostrando su conformidad a dichos informes.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas se deban considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Sexto. Evaluación ambiental

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

Séptimo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe-certificado de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 16 de agosto de 2022 por el Ayuntamiento de Elche, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 31 de julio y 10 de noviembre de 2023, y del Servicio de Gestión Territorial, de fecha 25 de abril de 2023, ambos servicios dependientes de la actual Dirección General de Urbanismo, Paisaje y Evaluación Ambiental. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Octavo. Evacuación y conexión a la red

Consta en el expediente GARALT/2022/81/03 de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 27 de junio de 2022, por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía número 032022V315, constituída por PYSDI SOLAR, SL, para el inicio de la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 1.800 kW de potencia instalada, denominada FV Saladas V a ubicar en el término municipal de Elche (Alicante), constituída por importe de setenta y dos mil euros (72.000 €) depositada en fecha 15 de junio de 2022, en aplicación del artículo 23 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de fecha 27 de agosto de 2020 y actualizados en fecha 29 de septiembre de 2021, relativos a la solicitud de la instalación FV Saladas V, con una potencia de acceso concedida de 1,8 MWn en la línea 24 – Aeropuerto de 20 kV de la ST Elche Sur (20 kV) según inventario, y que se corresponde con la línea de explotación L-16 de la ST Elche Sur, en el tramo comprendido entre los apoyos número 503915 (5705236) y 137140 (5689323), siendo necesario la instalación de un centro de seccionamiento telecomandado en dicha línea mediante una entrada/salida.

Asimismo, consta escrito de confirmación de consideración de misma instalación de generación, a efectos de los permisos de acceso y conexión, del gestor de la red de fecha 3 de junio de 2022.

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

Noveno. Acreditaciones previas a la resolución

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



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 que disposa, de manera efectiva, dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari per incomplir el condicionament.

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

El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'arrendament de les parcel·les on s'implantarà la instal·lació.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, per la informació pública realitzada durant la instrucció de l'expedient administratiu, de data 6 de març de 2023, que valoren favorablement el projecte.

Dècim. Procediment d'urgència

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la mitat els terminis establerts per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Onzé. Instal·lacions cedides al gestor de la xarxa

Consten en l'expedient un document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, del 14 de febrer de 2024, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'estes (centre de seccionament i línia subterrània de mitjana tensió).

Dotzé. Nous departaments

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

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

Fonaments de dret

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

Segon. Este servei territorial és competent per a resoldre d'acord amb el que es disposa en l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i tenint en compte el que s'estableix en l'Orde 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023, que estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència

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 que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

El proyecto se financiará con recursos propios de un socio directo 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, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario por no cumplimiento condicionamiento.

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

El promotor de la instalación dispone de contrato arrendamiento de la parcela donde se va a implantar la instalación.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Elche, para la información pública realizada durante la instrucción del expediente administrativo, de fecha 6 de marzo de 2023, valorando favorablemente el proyecto.

Décimo. Procedimiento de urgencia

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Decimoprimer. Instalaciones cedidas al gestor de la red

Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de fecha 14 de febrero de 2024, de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas (centro de seccionamiento y línea subterránea de media tensión).

Decimosegundo. Nuevos departamentos

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

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

Fundamentos de derecho

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

Segundo. Este Servicio Territorial es competente para resolver de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023, que establece la



i de les conselleries (i les seues modificacions mitjançant els decrets 126/2023, 154/2023 i 163/2023, del Consell). Eixa orde continua vigent administrativament en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria única del Decret 226/2023, de 19 de desembre de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Terçer. Segons 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 autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i la tramitació i resolució han de fer-se de manera conjunta, segons estableix l'article 21.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

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

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

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

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

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

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

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

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a obtin-

estructura orgànica bàsica de la Presidència y de las Consellerias (y sus modificaciones mediante los Decretos 126/2023, 154/2023 y 163/2023, del Consell). Esa Orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la Disposición Transitoria única y la Disposición Derogatoria única del Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, debiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera conjunta, según establece el artículo 21.1 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.

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

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

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

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

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

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

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

De conformidad con el artículo 36.2 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y



dre l'autorització de la instal·lació serà un requisit previ indispensable obtindre els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

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

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

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

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

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

D'acord amb l'article 30.1 del DI 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

El projecte, segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant.

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

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

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

Dotzé. 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 fotovoltaïca 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 30 anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afectada.

Tretzé. De conformitat amb l'article 24.3 del Decret llei 14/2020, la tramitació compresa en este article podrà ser objecte de supressió per als supòsits concrets en què l'agent promotor haja presentat, junt amb

residuos, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

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

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

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

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

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

De acuerdo con el artículo 30.1 del D-1 14/2020, previa a la resolución, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

El proyecto, según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante.

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

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

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

Decimosegundo. 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.

Decimotercero. De conformidad con el artículo 24.3 del Decreto ley 14/2020, la tramitación comprendida en el citado artículo podrá ser objeto de supresión para aquellos supuestos concretos en que el agente

la sol·licitud inicial de les autoritzacions, una declaració responsable i de conformitat firmada per ell, en què accepte el condicionat o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servici públic o de servicis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, i que estos informes han sigut emesos per estes sobre la base d'exactament la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud inicial. Amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant ha de presentar la còpia dels condicionats i informes esmentats.

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

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior o igual a 10 MW, en virtud de l'article 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència, d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques, i es reduïxen a la mitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

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

Setzé. 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, estes podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instància dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics existents en els seus actes.

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

Dihuité. Consten en l'expedient administratiu tots els informes preceptius i vinculants en matèria de territori i paisatge, així com la compatibilitat urbanística emesa per l'Ajuntament d'Elx i la sol·licitud dels informes preceptius d'acord amb l'article 24 i 30 del Decreto ley 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.

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decreto ley 14/2020, de l'Ajuntament d'Elx, per la informació pública realitzada durant la instrucció de l'expedient administratiu, de data 6 de març de 2023, que valoren favorablement el projecte.

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 Decreto ley 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, este Servici 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 Salades per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atés el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a PYSDI SOLAR, SL, de la central fotovoltaica FV Salades V per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica en les parcel·les següents:

promotor haya presentado, junto con la solicitud inicial de las autorizaciones, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud inicial. Junto a la declaración responsable y de conformidad, la parte solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

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

Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Decimoquinto. 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.

Decimosexto. 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.

Decimoséptimo. 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.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, del Ayuntamiento de Elche, para la información pública realizada durante la instrucción del expediente administrativo, de fecha 6 de marzo de 2023, valorando favorablemente el proyecto.

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 Saladas V 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 PYSDI SOLAR, SL, de la central fotovoltaica FV Saladas V para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:



Municipi: Elx	Polígon	Parcel·la	Referència cadastral
	157	10	03065A157000100000YE
Àrea de la superfície ocupada (ha)	1,6122		

Sotmesa a les condicions següents:

Servici de Gestió Territorial: Segons el que recull l'informe del Servei de Gestió Territorial de data 25 d'abril de 2023, s'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua, considerant les següents:

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

- S'han de plantar i conservar 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 amb la disminució dels escolaments.

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

- Mantindre l'actual disposició en terrasses a fi de minimitzar els moviments de terra i la preservació de les condicions actuals del flux d'aigua d'escorrentia procedent del vessant, ja que el substrat es compon d'una litologia blana (margues) amb una erosió potencial, la qual cosa podria resultar perjudicial si s'incrementa la capacitat d'arrossegament del flux.

Servici d'Infraestructura Verda i Paisatge: Segons el que recullen els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 31 de juliol i del 10 de novembre de 2023, l'estudi d'integració paisatgística (EIP) presentat, i actualitzat el setembre de 2023, estableix una sèrie de mesures d'integració paisatgística (MIP) concretes i efectives per a la correcta integració de l'actuació en el paisatge que permeten reduir l'impacte de la nova activitat, que seran recollides, per tant, en el seu projecte, i que es resumixen i complementen a continuació:

Pel que fa a l'ordenació general:

- L'ordenació de la instal·lació continua mantenint la distribució en sentit horitzontal; hi ha moviments de terra, però es mantenen els talussos de més pendent. S'hauran de realitzar els moviments descrits gràficament en les seccions i plantes que s'adjunten en el plànol amb nova implantació i perfils longitudinals. S'haurà de respectar el contrafort de Serra Grossa.

- Es prohibeix que els camins/viaris interns siguen de formigó o asfalt, ja que segellarien el terreny i s'ha de minimitzar els moviments de terra necessaris per a executar-ne el traçat.

- El clos cinègic perimetral es col·locarà en la vora exterior de la parcel·la, de manera que es complisca la normativa urbanística municipal vigent a Elx i el Decret 178/20015, i s'adaptarà en la mesura que siga possible a la morfologia de la parcel·la i s'evitaran, en tot cas, espais residuals.

- S'utilitzaran els camins existents en les parcel·les per a l'accés o el manteniment de la instal·lació. En els punts de les parcel·les on no existisquen i siguen necessaris es realitzaran minimitzant el moviment de terres en la mesura que siga possible i respectant l'orografia actual.

- Es considera admissible l'ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

Quant a l'impacte visual:

- En els seguidors fotovoltaics s'utilitzaran pintures minerals en tonalitats grisenques mat amb la finalitat d'evitar reflexos, de manera que s'evitaran pintures plàstiques.

- El vidre dels mòduls tindrà una capa antireflectora o ARC per a evitar que es produïsquen enlluernaments.

- Les instal·lacions han de portar incorporats sistemes de regulació del nivell lluminós que permeten la reducció de la intensitat i en cap moment s'il·luminarà fora de la planta fotovoltaica.

Respecte al tractament del terreny i la vegetació de la PF:

- S'afavorirà la implantació de vegetació autòctona en la vora de la parcel·la que fita amb la via pecuària existent Assagador dels Mollons

Municipio: Elche	Polígono	Parcela	Referencia catastral
	157	10	03065A157000100000YE
Área de la superficie ocupada (ha)	1,6122		

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial: Según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 25 de abril de 2023, se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua, considerando las siguientes:

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

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

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

- Mantener la actual disposición en terrazas a fin de minimizar los movimientos de tierra y la preservación de las condiciones actuales del flujo de agua de escorrentía procedente de la ladera, ya que el sustrato se compone de una litología blanda (margas) con una erosión potencial, lo que podría resultar perjudicial si se incrementase la capacidad de arrastre del flujo.

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje: Según lo recogido en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fechas 31 de julio y 10 de noviembre de 2023, el Estudio de Integración Paisajística (EIP) presentado, y actualizado a septiembre de 2023, establece una serie de Medidas de Integración Paisajística (MIP) concretas y efectivas para la correcta integración de la actuación en el paisaje, que permiten reducir el impacto de la nueva actividad, que serán recogidas, por tanto, en su proyecto y que se resumen y complementan a continuación:

En relación con la ordenación general:

- La ordenación de la instalación sigue manteniendo la distribución en sentido horizontal, existen movimientos de tierra, pero se mantienen los taludes de mayor pendiente. Se deberán realizar los movimientos descritos gráficamente en las secciones y plantas que se adjuntan en el plano con nueva implantación y perfiles longitudinales. Se deberá respetar la estribación de Serra Grossa.

- Se prohíbe que los caminos/viales internos sean de hormigón o asfalto, dado que sellarían el terreno y se debe minimizar los movimientos de tierra necesarios para ejecutar el trazado de los mismos.

- El vallado cinègic perimetral se colocará en el borde exterior de la parcela, cumpliendo la normativa urbanística municipal vigente en Elche y el Decreto 178/20015, adaptándose, en la medida de lo posible a la morfología de la parcela, evitando en todo caso, espacios residuales.

- Se utilizarán los caminos existents en las parcelas para el acceso o mantenimiento de la instalación. En aquellos puntos de las parcelas donde no existan y sean necesarios se realizarán minimizando el movimiento de tierras en la medida de lo posible y respetando la orografía actual.

- Se considera admisible el uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

En relación con el impacto visual:

- En los seguidores fotovoltaicos se utilizarán pinturas minerales con en tonalidades grisáceas mate con el fin de evitar reflejos, evitando pinturas plásticas.

- El vidrio de los módulos tendrá una capa anti-reflejante o ARC para evitar que se produzcan deslumbramientos.

- Las instalaciones deben llevar incorporados sistemas de regulación del nivel luminoso que permitan la reducción de la intensidad y en ningún momento se iluminará fuera de la planta fotovoltaica.

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

- Se favorecerá la implantación de vegetación autóctona en el borde de la parcela que linda con la vía pecuària existente Assagador dels

de Bru, així com en les zones de la parcel·la on no s'instal·len els panells solars i els equips propis de la planta.

– Es respectaran els talussos que presenten més pendent, estos s'aprofitaran per a afavorir la colonització de vegetació natural existent, fomentant la formació de la coberta herbàcia i d'esta manera minimitzar l'efecte d'escorrentia i l'impacte de l'erosió.

– Es realitzarà un pla de manteniment d'esta vegetació.

– L'acabat dels vials interiors haurà de mantindre la permeabilitat del terreny i executar-se amb acabat de saorra o substrat preexistent, amb característiques similars a la dels camins de l'entorn.

– La vegetació perimetral plantejada haurà d'evitar la conformació de pantalla contínua.

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

– Les casetes seran prefabricades amb acabats en colors ocres i marrons.

– Les edificacions han de tindre un tractament adequat en totes les seues façanes. El cromatisme exterior haurà de ser conforme amb les tonalitats presents en el paisatge, on es pretén situar la instal·lació.

– No s'admeten revestiments reflectors en els tancaments ni en les façanes, i s'han d'evitar materials opacs susceptibles de produir reflexos des de punts exteriors a la instal·lació.

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental: Segons el que recullen els informes de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, del 19 d'abril i 18 de maig de 2023, es procedix a enumerar una sèrie de millores i de mesures correctores que serien necessàries tindre en compte:

– Es realitzen modificacions en l'espòs de la planta amb la condició de conservar les franges indicades pels informes d'esta direcció general absents de panells solars. En la nova proposta d'implantació es detalla la reestructuració d'estructures solars, així com el mínim moviment de terres necessari per a atendre esta objecció, sempre respectant la configuració de terrasses existent en el terreny d'implantació.

– En la superfície que comprenen els talussos s'afavorirà la colonització de vegetació natural existent, d'esta manera es fomenta la formació de coberta herbàcia, així com es minimitzen l'efecte de l'escorrentia i s'eviten impactes de l'erosió. De la mateixa manera, es durà a terme un pla de manteniment d'esta vegetació durant la vida útil de la planta.

– S'estudiarà l'efecte de l'erosió mitjançant la implantació de claus o varetes per al mesurament de l'erosió o realitzant un mapatge anual en el qual es preveja com evolucionen el terreny i els regalls o barrancs. Per a fer-ho s'establiran 2-3 parcel·les delimitades de dimensions 5 x 5 m². Segons el que s'ha comentat anteriorment, en estes parcel·les es realitzarà la implantació dels claus repartits uniformement sobre la superfície, establint una malla que servirà com a zona d'estudi per als processos d'erosió. De la mateixa manera, esta parcel·la podrà destinar-se a tasques de mapatge i seguiment de l'evolució del terreny.

– En les àrees sota panells fotovoltaics i la planta solar s'afavorirà la colonització de la vegetació autòctona present en les formacions vegetals de l'entorn. D'esta manera, es busca evitar l'alçament de pols, evitar processos erosius i facilitar la recuperació de la vegetació natural en estes superfícies, promovent al mateix temps la integració ambiental i paisatgística de les instal·lacions i així contribuir igualment a la minimització de les aigües d'escorrenties i l'aparició de símptomes d'erosió. Per això no es considera necessari haver de realitzar canalitzacions sota els panells o similar, perquè les mesures de revegetació previstes seran suficients per a contindre episodis erosius derivats de l'activitat.

– S'afavorirà la implantació de vegetació autòctona en les zones que comprenen els talussos. També s'implantarà en les zones desproveïdes de coberta herbàcia, sempre que la disposició d'equips dins de la instal·lació ho permeta.

– S'implantarà una capa de mulch en totes les zones on es detecte absència de cobertura vegetal i en les zones de revegetació. D'esta manera es dissiparà l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evitarà l'erosió per esguitada i erosió laminar.

– Després de la instal·lació de les infraestructures, la major part del sòl quedarà lliure d'instal·lacions pròpiament dites, ja que el sòl sota els mòduls fotovoltaics podrà complir similars funcions a l'existent abans de les obres: ser capaç de sustentar vegetació i ser hàbitat de la fauna.

Mollons de Bru, así como en las zonas de la parcela donde no se instalan los paneles solares y los equipos propios de la planta.

– Se respetarán los taludes que presentan mayor pendiente, estos se aprovecharán para favorecer la colonización de vegetación natural existente, fomentando la formación de la cubierta herbácea y de este modo minimizar el efecto de escorrentía y el impacto de la erosión.

– Se realizará un plan de mantenimiento de dicha vegetación.

– El acabado de los viales interiores deberá mantener la permeabilidad del terreno ejecutándose con acabado de zahorra o sustrato preexistente, con similares características a la de los caminos del entorno.

– La vegetación perimetral planteada deberá evitar la conformación de pantalla continua.

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

– Las casetas serán prefabricadas con acabados en colores ocres y marrones.

– Las edificaciones deben tener un tratamiento adecuado en todas sus fachadas. El cromatismo exterior deberá ser acorde con las tonalidades presentes en el paisaje, donde se pretende ubicar la instalación.

– No es admisible revestimientos reflectantes en los cerramientos ni en las fachadas, evitando materiales opacos susceptibles de producir reflejos desde puntos exteriores a la instalación.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental: Según lo recogido en los informes de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fechas 19 de abril y 18 de mayo de 2023, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta:

– Se realizan modificaciones en el *layout* de la planta con tal de conservar las franjas indicadas por los informes de dicha Dirección General ausentes de paneles solares. En la nueva propuesta de implantación se detalla la reestructuración de estructuras solares, así como el mínimo movimiento de tierras necesario para atender a este reparo, siempre respetando la configuración de terrazas existente en el terreno de implantación.

– En la superficie que comprenden los taludes se favorecerá la colonización de vegetación natural existente, de esta forma se fomenta la formación de cubierta herbácea, así como se minimizan el efecto de la escorrentía y se evitan impactos de la erosión. De la misma manera, se realizará un plan de mantenimiento de dicha vegetación durante la vida útil de la planta.

– Se estudiará el efecto de la erosión mediante la implantación de clavos o varillas para la medición de la erosión o realizando un mapeo anual en el que se contemple cómo evolucionan el terreno y las cárcavas o barrancos. Para ello se establecerán 2-3 parcelas acotadas de dimensiones 5x5m². Según lo comentado anteriormente, en estas parcelas se realizará la implantación de los clavos repartidos uniformemente sobre su superficie, estableciendo una malla que servirà como zona de estudio para los procesos de erosión. De la misma manera, esta parcela podrá destinarse a labores de mapeo y seguimiento de la evolución del terreno.

– En las áreas bajo paneles fotovoltaicos y la planta solar se favorecerá la colonización de la vegetación autóctona presente en las formaciones vegetales del entorno. De esta forma, se busca evitar el levantamiento de polvo, evitar procesos erosivos y facilitar la recuperación de la vegetación natural en estas superficies, promoviendo al mismo tiempo la integración ambiental y paisajística de las instalaciones y así contribuir igualmente a la minimización de las aguas de escorrentías y la aparición de síntomas de erosión. Por lo que no se considera necesario tener que realizar canalizaciones bajo los paneles o similar, pues las medidas de revegetación previstas serán suficientes para contener episodios erosivos derivados de la actividad.

– Se favorecerá la implantación de vegetación autóctona en las zonas que comprenden los taludes. También se implantará en aquellas zonas desprovistas de cubierta herbácea, siempre que la disposición de equipos dentro de la instalación lo permita.

– Se implantará una capa de *mulch* en todas las zonas donde se detecte ausencia de cobertura vegetal y en las zonas de revegetación. De este modo se disipará la energía cinética de las gotas de lluvia y se evitará la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– Tras la instalación de las infraestructuras, la mayor parte del suelo quedará libre de instalaciones propiamente dichas, ya que el suelo bajo los módulos fotovoltaicos podrá cumplir similares funciones al existente antes de las obras: ser capaz de sustentar vegetación y ser hábitat de la fauna.



Durant la fase d'exploració de la instal·lació es duran a terme tasques de manteniment quant a l'altura de la capa herbàcia, amb l'objectiu que esta no afecte el correcte funcionament de la instal·lació solar fotovoltaica.

No s'utilitzaran herbicides, sinó que es deixarà créixer la vegetació espontània que sorgisca sota el camp solar, i preferentment es controlarà amb pasturatge lliure mitjançant ramat ovi de la zona.

Es donarà preferència a este pasturatge enfront del control de mitjans mecànics, sempre que la ramaderia de la zona ens ho permeta. Per a fer-ho, s'arribarà a acords amb ramaders.

– En les àrees sota panells fotovoltaics i en les zones on no hi haja equips dins de la planta solar s'afavorirà la colonització de la vegetació autòctona present en l'entorn.

– Durant les fases d'execució, manteniment i restauració es compliran les directrius reflectides en el Decret 7/2004, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre les mesures de seguretat i prevenció d'incendis forestals.

– En el procés de desmantellament no quedarà cap element artificial en l'enclavament, ja que es restaurarà el sòl sense retirar la terra fèrtil existent.

– Durant el procés de desmantellament de la planta s'hauran de fer els treballs de restauració vegetal 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.).

Concretament en la fase de restitució final es detallen les tasques que cal seguir per a restituir el sòl de la parcel·la, retornar al substrat a les condicions inicials (o tan similar com siga possible) per a usar-lo posteriorment com a terreny de cultiu.

– Les operacions de manteniment i neteja dels panells fotovoltaics es duran a terme mitjançant camions cisterna d'aigua. El volum d'aigua necessari s'estima aproximadament en 5.000 litres.

– En cas que hi haja indicis de compactació del sòl, es procedirà a la descompactació de totes les zones que hagen sigut utilitzades de manera continuada per a l'acumulació de materials, aparcament de maquinària, maniobres d'estes o qualsevol altre ús associat al projecte.

– Les fonamentacions de les estructures solars es faran directament clavades al terreny, sempre que les característiques del terreny ho permeten, utilitzant per a la seua instal·lació maquinària especialitzada. Els càlculs estructurals seran objecte d'un projecte independent en què es validarà la solució de fonamentació adoptada. La profunditat de clavada serà conforme el que indica l'estudi geotècnic en funció de les condicions del terreny i els assajos *in situ* necessaris.

– El tancat cinègic perimetral es col·locarà en la vora exterior de la parcel·la i així es complixen la normativa urbanística municipal vigent a Elx i el Decret 178/2005.

Amb la finalitat de respectar la fauna de la zona, s'hi instal·larà un tancat cinègic que comptarà amb l'obertura d'un buit inferior de dimensions suficients per a permetre el pas d'un animal.

El tancament perimetral exterior s'executarà envoltant la parcel·la, on es disposarà la planta fotovoltaica. Per a fer-ho, es construirà un tancament perimetral de malla cinègica galvanitzada de 20 x 30 cm amb filferro de diàmetre D = 1,9 mm i 2,00 m d'altura. La retícula en els primers 60 cm del sòl tindrà una superfície de 600 cm² (30 x 20 cm) i la resta tindrà una superfície de 300 cm² (30 x 10 cm), i així es compliran els requisits necessaris en sòl no urbanitzable.

El tancat disposarà de filferros tensors horitzontals de reforç de 2,5 mm. S'instal·laran pals cada 3,50 m amb reforços cada canvi de direcció i/o cada 35 m. Fonamentació de 30 x 30 x 40 cm de formigó H20. La designació del tancat és: 200/18/30. Els pals s'instal·laran mitjançant el clavat, sempre que l'estudi geotècnic ho admeta.

Es preveurà una porta gran per a l'accés de vehicles i de personal. La porta gran d'accés a la planta serà de doble fulla abatible, amb marc metàl·lic, i disposarà de pany amb cop, condemna i bombí. L'amplària d'esta porta gran serà de 5 metres.

Es proposen dos opcions de plaques per a evitar la col·lisió de l'avifauna:

- 25 cm x 25 cm x 0,5 mm (placa metàl·lica)
- 25 cm x 25 cm x 2,2 mm (material plàstic)

Durante la fase de explotación de la instalación se llevarán a cabo labores de mantenimiento en cuanto a la altura de la capa herbácea, con el objetivo de que esta no afecte al correcto funcionamiento de la instalación solar fotovoltaica.

No se utilizarán herbicidas, sino que se dejará crecer la vegetación espontánea que surja bajo el campo solar, controlándose preferentemente con pastoreo libre mediante manada ovina de la zona.

Se dará preferencia a este pastoreo frente al control de medios mecánicos, siempre que la ganadería de la zona nos lo permita. Para ello se llegarán a acuerdos con ganaderos.

– En las áreas bajo paneles fotovoltaicos y en las zonas donde no existan equipos dentro de la planta solar se favorecerá la colonización de la vegetación autóctona presente en el entorno.

– Durante las fases de ejecución, mantenimiento y restauración se cumplirán las directrices reflejadas en el Decreto 7/2004 del Consell de la Generalitat Valenciana acerca de las medidas de seguridad y prevención de incendios forestales.

– En el proceso de desmantelamiento no quedará ningún elemento artificial en el enclave, restaurando el suelo, sin retirar la tierra fértil existente.

– Durante el proceso de desmantelamiento de la planta se deberán realizar los trabajos de restauración vegetal 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.).

Concretamente en la fase de restitución final se detallan las labores a seguir para restituir el suelo de la parcela, devolver al sustrato a las condiciones iniciales (o lo más similares posibles) para su posterior uso como terreno de cultivo.

– Las operaciones de mantenimiento y limpieza de los paneles fotovoltaicos se llevarán a cabo mediante camiones cisterna de agua. El volumen de agua necesario se estima aproximadamente en 5.000 litros.

– En caso de que haya indicios de compactación del suelo, se procederá a la descompactación de todas aquellas zonas que hayan sido utilizadas de forma continuada para la acumulación de materiales, aparcamiento de maquinaria, maniobras de las mismas o cualquier otro uso asociado al proyecto.

– Las cimentaciones de las estructuras solares se realizarán directamente hincadas al terreno, siempre que las características del terreno lo permitan, utilizando para su instalación maquinaria especializada. Los cálculos estructurales serán objeto de un proyecto independiente en el que se validará la solución de cimentación adoptada. La profundidad de hincado estará conforme a lo indicado en el estudio geotécnico en función de las condiciones del terreno y los ensayos *in situ* necesarios.

– El vallado cinègic perimetral se col·locarà en el borde exterior de la parcela, cumpliendo la normativa urbanística municipal vigente en Elche y el Decreto 178/2005.

Con la finalidad de respetar la fauna de la zona, se instalará un vallado cinègic contando con la apertura de un hueco inferior de dimensiones suficientes para permitir el paso de un animal.

El cerramiento perimetral exterior se realizará rodeando la parcela donde va a disponerse la planta fotovoltaica. Para ello se construirá un cerramiento perimetral de malla cinègica galvanizada de 20x30 cm con alambre de diámetro D=1,9mm y 2,00m de altura. La retícula en los primeros 60 cm del suelo tendrá una superficie de 600 cm² (30x20cm), y el resto tendrá una superficie de 300 cm² (30x10cm), cumpliendo así con los requisitos necesarios en suelo no urbanizable.

El vallado dispondrá de alambres tensors horizontales de refuerzo de 2,5mm. Se instalarán postes cada 3,50m con refuerzos cada cambio de dirección y/o cada 35 m. Cimentación de 30x30x40cm de Hormigón H20. La designación del vallado es: 200/18/30. Los postes se instalarán mediante hincado siempre y cuando el estudio geotécnico lo admita.

Se preveerá un portón para el acceso de vehículos y de personal. El portón de acceso a la planta será de doble hoja abatible, con marco metálico, disponiendo de cerradura con resbalón, condenada y bombín. La anchura de dicho portón será de 5 metros.

Se proponen dos opciones de placas para evitar la colisión de la avifauna:

- 25cm x 25cm x 0,5mm (placa metálica)
- 25cm x 25cm x 2,2mm (material plástico)

Es procedirà a revisar-ne el compliment dins de la fase d'exploració. Anualment, es dedicarà una jornada a revisar el tancament per a analitzar la mortalitat associada a este.

- Es compliran amb les prescripcions tècniques i les mesures de prevenció descrites en els articles 6 i 7 i establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen les mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució.

- Es considera adequada la instal·lació de dos talaies, per a atraure la presència de rapaces nocturnes en la zona.

- Es considera adequada la instal·lació de tres caixes nius per a quiròpters i aus, distribuïdes per la superfície del projecte.

- S'adaptaran les mesures de control de l'Orde d'11 de juny de 2009, amb especial consideració de l'article 14, en el moviment de terres en la fase d'obres i instal·lació.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudi 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 del desmantellament de la instal·lació i de la restauració del 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 I, es reflectix la zona delimitada per tancat per a ocupació, pels grups convertidors, d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Salades V, inclosa la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, així com l'autorització administrativa prèvia de la part d'infraestructura a cedir al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia subterrània 20 kV DC, fins a la línia aèria existent L-16 de l'ST Elx Sud de 20 kV, concretament en un nou suport A/S (C200014) a instal·lar entre els existents núm. 137139 i núm. 503915, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil PYSDI SOLAR, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica, i de la infraestructura d'evacuació exclusiva, així com de la part d'infraestructura a cedir al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia subterrània 20 kV DC, que es detalla a continuació:

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

DENOMINACIÓ	FV SALADES V
TITULAR	PYSDI SOLAR, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Elx (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Elx (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW _n)	1,8
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	2,081
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'article 3, RD 413/2014)	1,8
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	1,8
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a, RD 1183/2020)	No

Se procederá a la revisión de su cumplimiento dentro de la fase de explotación. Anualmente, se dedicará una jornada a la revisión del vallado para analizar la mortalidad asociada al mismo.

- Se cumplirán con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en el artículo 6 y 7 establecidas en el Real decreto 1432/2008 de 29 de agosto, por el que se establecen las medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución.

- Se considera adecuada la instalación de dos oteaderos, para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona.

- Se considera adecuada la instalación de tres cajas nidos para quirópteros y aves, distribuidas por la superficie del proyecto.

- Se adaptarán las medidas de control de la Orden de 11 de junio de 2009, con especial consideración del artículo 14, en el movimiento de tierras en la fase de obras e instalación.

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

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Saladas V, incluida su infraestructura de evacuación exclusiva, así como la autorización administrativa prèvia de la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribució, en particular, centro de seccionamiento y línia subterrània 20 kV DC, hasta la línia aèria existente L-16 de la ST Elche Sur de 20 kV, concretament en un nuevo apoyo A/S (C200014) a instalar entre los existentes núm. 137139 y núm. 503915, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Atorgar autorización administrativa prèvia a la mercantil PYSDI SOLAR, SL, para la instalación de una central fotovoltaica, y de su infraestructura de evacuación exclusiva, así como de la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribució, en particular, centro de seccionamiento y línia subterrània 20 kV DC, que a continuación se detalla:

DATOS GENERALES DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA Y SU ACCESO A LA RED

DENOMINACIÓN	FV SALADAS V
TITULAR	PYSDI SOLAR, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Elche (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Elche (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW _n)	1,8
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	2,081
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	1,8
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	1,8
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	No



XARXA A LA QUAL ES CONNECTA	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	en la línia aèria existent L-16 de l'ST Elx Sud de 20 kV, concretament en un nou suport A/S (C200014) a instal·lar entre els existents núm. 137139 i núm. 503915, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·la: 10
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície ocupada (m ²)	16.122	
Àrea de la superfície ocupada (m ²)*	20.861 m ²	

(*) Segons la documentació presentada pel promotor de la instal·lació, la superfície real vinculada segons l'alçament topogràfic realitzat en la parcel·la és de 20.237 m² (no coincident amb la superfície cadastral, que és de 20.861 m²), de manera que queda pendent la modificació de la superfície cadastral en el Registre administratiu del cadastre de la Direcció General del Cadastre i, per tant, en la seua electrònica del cadastre, així com dels tràmits pertinents que hagen de realitzar-se en el registre de la propietat competent.

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	2.664
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,701188
Potència unitària màxima (W _p)	781 W _p (625 W _p de la cara frontal més el 25 % de guany per cara posterior)
Potència total mòduls (kW _p)	2.080,584
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	15° respecte a l'horitzontal
Orientació	Estructura fixa bipal (Azimut 0°)
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	9
Potència unitària nominal (kW _n)	215 (limitada a 200)
Potència total nominal (kW _n)	1.935 (limitada a 1.800)

CONNEXIÓ MÒDULS - INVERSORS		
	Tipus 1	Tipus 2
Nre. mòduls	288	312
Nre. inversors	6	3
Nre. mòduls/strings	24	24
Nre. strings/inversors	12	13
Cablejat	2 x 4 mm ² , 2 x 6 mm ² tipus PV H1Z2Z2-K	

RED A LA QUE SE CONNECTA:	Distribució
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	en la línea aérea existente «L-16 de la ST Elche Sur» de 20 kV, concretament en un nuevo apoyo A/S (C200014) a instalar entre los existentes núm. 137139 y núm. 503915, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcela: 10
Núm. zonas	1	
Área de la superficie ocupada (m ²)	16.122	
Área de la superficie vinculada (m ²)*	20.861 m ²	

(*) Según documentación presentada por el promotor de la instalación, la superficie real vinculada según levantamiento topográfico realizado en la parcela es de 20.237 m² (no coincidente con la superficie cadastral que es de 20.861 m²), quedando pendiente la modificación de la superficie catastral en el Registro Administrativo del Catastro de la Dirección General del Catastro y, por lo tanto, en la Sede Electrónica del Catastro, así como de los trámites pertinentes que deban realizarse en el Registro de la Propiedad competente.

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	2.664
Área unitaria del módulo (m ²)	2,701188
Potencia unitaria máxima (W _p)	781 W _p (625 W _p de la cara frontal más el 25 % de ganancia por cara trasera)
Potencia total módulos (kW _p)	2.080,584
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	15° respecto a la horizontal
Orientación	Estructura fija biposte (Azimut 0°)
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	9
Potencia unitaria nominal (kW _n)	215 (limitada a 200)
Potencia total nominal (kW _n)	1.935 (limitada a 1.800)

CONEXIONADO MÓDULOS - INVERSORES		
	Tipo 1	Tipo 2
Núm. módulos	288	312
Núm. Inversores	6	3
Núm. módulos/string	24	24
Núm. strings/inversor	12	13
Cableado	2x4 mm ² , 2x6 mm ² tipo PV H1Z2Z2-K	

CENTRE DE PROTECCIÓ I MESURAMENT	
Nre. total	1
Tipologia	Prefabricat. PFU-7/20
Transformador de potència	
Nre.	1
Potència (kVA) KNAN	2.000
Tensió nominal (kV)	20/0,8
Transformador servicis auxiliars	
Nre.	1
Potència (kVA)	25
Tensió nominal (kV)	0,8/0,4-0,23

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS AL CENTRE DE SECCIONAMENT QUE CAL CEDIR AL GESTOR DE LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

Municipi: Elx	Polígon: 157	Parcel·la: 10
Nre. línies (cable) evacuació	1	
Origen	Centre de protecció i mesurament	
Final	Centre de seccionament	
Longitud total línia evacuació (m)	120	
Tensions nominals cable (U ₀ /U _n) kV	12/20	
Tipus de cable	A L'HEPRZ1 12/20 kV H16 3 x (1 x 150) mm ²	

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ QUE SE CEDIX AL GESTOR DE LA XARXA FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEXIÓ AMB LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

Centre de seccionament

Emplaçament: parcel·la 10, polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant)

El centre de seccionament independent de maniobra exterior, prefabricat de la marca Ormazabal, model CMS, per a l'aparellament s'han usat cel·les prefabricades sota envolupant metàl·lica de SF₆, 3L + 1A, amb tres cel·les de línia automatitzades, equipades amb interruptor seccionador i seccionador de connexió a terra, i una cel·la de servicis auxiliars.

A este centre arribaran dos línies subterrànies de mitjana tensió procedents del nou suport A/S (C200014) a instal·lar entre els existents núm. 137139 i núm. 503915 de la línia aèria existent L-16 de l'ST Elx Sud de 20 kV, i partirà posteriorment una línia al centre de protecció i mesura pertanyent a la planta solar fotovoltaica.

LÍNIA SUBTERRÀNIA 20 kV DC des de CS fins a la línia aèria existent L-16 de l'ST Elx Sud de 20 kV, concretament en un nou suport A/S (C200014) a instal·lar entre els existents núm. 137139 i núm. 503915, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Emplaçament: parcel·la 10, polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Origen	Centre de seccionament
Final	Línia subterrània fins a nou suport C200014, en el qual es realitza entroncament A/S, a situar en la parcel·la 10 del polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant) entre els suports núm. 137139 i núm. 503915 de la línia aèria existent L-16 de l'ST Elx Sud de 20 kV

CENTRO DE PROTECCIÓN Y MEDIDA	
Núm. total	1
Tipología	Prefabricado. PFU-7/20
Transformador de potencia	
Núm.	1
Potencia (kVA) KNAN	2.000
Tensiones nominales (kV)	20/0,8
Transformador servicios auxiliares	
Núm.	1
Potencia (kVA)	25
Tensiones nominales (kV)	0,8/0,4-0,23

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN DE USO EXCLUSIVO HASTA EL CENTRO DE SECCIONAMIENTO A CEDER AL GESTOR DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN

Municipio: Elche	Polígono: 157	Parcela: 10
Núm. líneas (cable) evacuación	1	
Origen	Centro de Protección y Medida	
Final	Centro de Seccionamiento	
Longitud total línea evacuación (m)	120	
Tensiones nominales cable (U ₀ /U _n) kV	12/20	
Tipo de cable	AL HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm ²	

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN QUE SE CEDE AL GESTOR DE LA RED HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN CON LA RED DE DISTRIBUCIÓN

Centro de Seccionamiento

Emplazamiento: parcela 10, polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante)

El Centro de Seccionamiento independiente de maniobra exterior, prefabricado de la marca Ormazabal, modelo CMS, empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envoltante metálica de SF₆, 3L+1A, con tres celdas de línea automatizadas, equipadas con interruptor-seccionador y seccionador de puesta a tierra, y una celda de servicios auxiliares.

A este centro van a llegar dos líneas subterráneas de media tensión procedentes del nuevo apoyo A/S (C200014) a instalar entre los existentes núm. 137139 y núm. 503915 de la línea aèria existente «L-16 de la ST Elche Sur» de 20 kV, y partirà posteriorment una línia al centre de protecció i mesura pertanyent a la planta solar fotovoltaica.

LÍNIA SUBTERRÁNEA 20 kV DC desde CS hasta la línea aèria existente «L-16 de la ST Elche Sur» de 20 kV, concretament en un nuevo apoyo A/S (C200014) a instalar entre los existentes núm. 137139 y núm. 503915, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU.

Emplazamiento: parcela 10, polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante)

Origen	Centro de Seccionamiento
Final	Línea Subterránea hasta nuevo apoyo C200014, en el que se realiza entronque A/S, a ubicar en la parcela 10 del polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante) entre los apoyos núm. 137139 y núm. 503915 de la línea aèria existente «L-16 de la ST Elche Sur» de 20 kV

Longitud total línia (m)	150 m (tram subterrani DC)
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània
Tensió nominal kV	20
Tipus de cable	HEPRZ1 3 x 240 mm ² Al (tram subterrani)
Potència màxima admissible (kW)	10.114,72 (línia subterrània)

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i el ramal subterrani 20 kV DC fins al nou suport C200014, en el qual es realitza entroncament A/S, a situar en la parcel·la 10 del polígon 157 del terme municipal d'Elx (Alacant), entre els suports núm. 137139 i núm. 503915 de la línia aèria existent L-16 de l'ST Elx Sud de 20 kV, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes. No obstant això, després de l'execució de l'obra i emissió del corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, companyia I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	873.750,58
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	112.034,56

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

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

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

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudi de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir necessàriament la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudi 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.

L'annex II indica la disposició dels mòduls fotovoltaics, la infraestructura d'evacuació exclusiva, així com la part d'infraestructura que cal cedir al gestor de la xarxa de distribució, en particular, centre de seccionament i línia subterrània 20 kV DC, incloent-hi el suport nou que cal instal·lar de la línia elèctrica.

Tercer

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

Longitud total línea (m)	150 m (tramo subterráneo DC)
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea
Tensión nominal kV	20
Tipo de cable	HEPRZ1 3x240mm ² Al (tramo subterráneo)
Potencia máxima admisible (kW)	10.114,72 (línea subterránea)

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y el ramal subterráneo 20 kV DC hasta el nuevo apoyo C200014, en el que se realiza entronque A/S, a ubicar en la parcela 10 del polígono 157 del término municipal de Elche (Alicante), entre los apoyos núm. 137139 y núm. 503915 de la línea aérea existente «L-16 de la ST Elche Sur» de 20 kV, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes SAU. No obstante, tras la ejecución de la obra y emisión del correspondiente Certificado Final de Obra, antes de la Autorización de Explotación, está prevista la cesión del mencionado Centro de Seccionamiento y la derivación a favor de la distribuidora, compañía I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuidora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución (€)	873.750,58
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	112.034,56

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

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

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, la infraestructura de evacuación exclusiva, así como la parte de infraestructura a ceder al gestor de la red de distribución, en particular, centro de seccionamiento y línea subterránea 20 kV DC, incluyendo el nuevo apoyo a instalar de la línea eléctrica.

Tercero

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



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

– Projecte refòs de planta fotovoltaica FV Salades V del 26 de març de 2024 firmat per la persona tècnica projectista, i visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia MU2400939 el 26 de març de 2024, junt 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 cal aplicar (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista del 26 de març de 2024.

– Projecte de centre de seccionament per a evacuació d'energia de la planta solar fotovoltaica FV Salades V del 20 de desembre de 2023 firmat per la persona tècnica projectista, 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 cal aplicar (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista del 15 de febrer de 2024.

– Projecte de LASMT. 20 kV DC per a evacuació d'energia de la planta solar fotovoltaica FV Salades del 6 de febrer de 2024 firmat per la persona tècnica projectista, 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 cal aplicar (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), firmada pel tècnic projectista del 15 de febrer de 2024.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial es recullen en el projecte refòs rebut en este servici territorial amb data 26 de març de 2024, amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa aplicable, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

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

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

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

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, junt amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la limitació dels inversors i que estos complixen la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de

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 refundido de planta fotovoltaica FV Saladas V de fecha 26 de marzo de 2024 firmado por la persona técnica proyectista, y visado por Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia MU2400939 en fecha 26 de marzo de 2024, 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 de fecha 26 de marzo de 2024.

– Proyecto de centro de seccionamiento para evacuación de energía de la planta solar fotovoltaica FV SALADAS V de fecha 20 de diciembre de 2023 firmado por la persona técnica proyectista, 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 de fecha 15 de febrero de 2024.

– Proyecto de L.A.S.M.T. 20 kV DC para evacuación de energía de la planta solar fotovoltaica FV SALADAS V de fecha 6 de febrero de 2024 firmado por la persona técnica proyectista, 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 de fecha 15 de febrero de 2024.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial en fecha 26 de marzo de 2024, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

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

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/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



central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

5. Pagament de l'impost que grava l'operació davant l'organisme tributari corresponent, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en este servei territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'esta 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'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver 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, 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 este centre directiu en el termini màxim d'un mes que estos socis han posat estos fons a la disposició de la titular de la present autorització. La present resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

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

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 altres de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudi 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'exploració definitiva que recull l'article 1 del

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, telemedida en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

5. Pago del impuesto que grava la operación ante el organismo tributario correspondiente, 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 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 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 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.

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

La 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 definiti-



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

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

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

10. 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.

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

12. Igualment, s'hi 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 complementàries.

Consta en l'expedient l'autorització de pas i els acords de servitud de pas dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació de la instal·lació a cedir a l'empresa distribuïdora.

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

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

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

13. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn, per un import de 292.451,48 € (dos-cents noranta-dos mil quatre-cents cinquanta-un euros amb quaranta-huit 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 esta.

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

8. 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.

9. 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.

10. 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.

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

12. 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 complementarias.

Consta en el expediente la autorización de paso y los acuerdos de servidumbre de paso de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación de la instalación a ceder a la empresa distribuïdora.

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

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

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

13. 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 292.451,48 € (doscientos noventa y dos mil cuatrocientos cincuenta y un euros con cuarenta y ocho 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 garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització com a beneficiari, i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom, 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 l'entorn.

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

14. 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 pugui ser efectiva.

15. 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 indica l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

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

16. 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.

17. 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.

18. S'advertix que, si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, és necessari tramitar una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se l'expedient administratiu corresponent i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la sol·licitud corresponent com a titular de la instal·lació.

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

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

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario el órgano competente en materia de energía que otorga la autorización, 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 afectada.

14. 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.

15. 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 esta.

16. 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.

17. 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.

18. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

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. 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 respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació i el pressupost d'execució material del total de la instal·lació serà de 873.750,58 € (huit-cents setanta-tres mil set-cents cinquanta euros amb cinquanta-huit cèntims d'euro). El cànon es generarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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.

23. Segons la documentació presentada pel promotor de la instal·lació, la superfície real vinculada segons l'alçament topogràfic realitzat és de 20.237 m² (no coincident amb la superfície cadastral, que és de 20.861 m²), de manera que queda pendent la modificació de la superfície cadastral en el Registre administratiu del cadastre de la Direcció General del Cadastre i, per tant, en la seua electrònica del cadastre, així com dels tràmits pertinents que hagen de realitzar-se en el registre de la propietat competent. Una vegada siga modificat en el cadastre, haurà de ser comunicat, amb anterioritat a la sol·licitud de l'autorització d'exploració provisional, davant este servei territorial i aportar la documentació que ho justifique.

Quart

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

Aprovar el Pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendeix a 112.034,56 € (cent dotze mil trenta-quatre euros amb cinquanta-sis cèntims d'euro) i, amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, del 10 de novembre de 2023:

Des del punt de vista de l'estudi de desmantellament, la planta fotovoltaica i la seua línia d'evacuació es compon dels elements següents:

- Estructures metàl·liques fixades mitjançant clavament per a col·locar els mòduls solars.
- Mòduls fotovoltaics.
- Instal·lació elèctrica subterrània en canalització mitjançant tubs.
- Equips electrònics per a la conversió de corrent continu a altern.
- Equips elèctrics de mesurament i protecció.
- Casetes prefabricades per a albergar els equips de conversió i transformació.
- Tancat perimetral.
- Sistema de seguretat.

Cal destacar que tant la línia subterrània 20 kV DC com el Centre de seccionament se cediran a la companyia distribuïdora. Per tant, una vegada conculsa la vida útil de la planta solar, estes infraestructures no es desmantellaran, ja que seran propietat de la companyia distribuïdora.

Per a executar el desmantellament de la instal·lació connectada a xarxa, s'ha de procedir a executar les següents obres:

- Desconnexió de la xarxa elèctrica.
- Desmuntatge i retirada dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'estos mòduls.
- Obertura de rases i retirada de la xarxa elèctrica subterrània.

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 873.750,58 € (ochocientos setenta y tres mil setecientos cincuenta euros con cincuenta y ocho 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.

23. Según documentación presentada por el promotor de la instalación, la superficie real vinculada según levantamiento topográfico realizado es de 20.237 m² (no coincidente con la superficie catastral que es de 20.861 m²), quedando pendiente la modificación de la superficie catastral en el Registro Administrativo del Catastro de la Dirección General del Catastro y, por lo tanto, en la Sede Electrónica del Catastro, así como de los trámites pertinentes que deban realizarse en el Registro de la Propiedad competente. Una vez sea modificado en el Catastro, deberá ser comunicado, con anterioridad a la solicitud de la autorización de explotación provisional, ante este Servicio Territorial, aportando la documentación que lo justifique.

Cuarto

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

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto asciende a 112.034,56 € (ciento doce mil treinta y cuatro euros con cincuenta y seis céntimos de euro) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 10 de noviembre de 2023:

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

- Estructuras metálicas fijadas mediante hincado para la colocación de los módulos solares.
- Módulos fotovoltaicos.
- Instalación eléctrica subterránea en canalización mediante tubos.
- Equipos electrónicos para la conversión de corriente continua a alterna.
- Equipos eléctricos de medida y protección.
- Casetas prefabricadas para albergar los equipos de conversión y transformación.
- Vallado perimetral.
- Sistema de seguridad.

Cabe destacar que tanto la Línea subterránea 20 kV DC como el Centro de seccionamiento, se cederán a la compañía distribuïdora, por lo tanto, una vez conculsa la vida útil de la planta solar, estas infraestructuras no se desmantelarán ya que serán propiedad de la compañía distribuïdora.

Para ejecutar el desmantelamiento de la instalación conectada a red, se debe proceder a ejecutar las siguientes obras:

- Desconexión de la red eléctrica.
- Desmontaje y retirada de los módulos fotovoltaicos.
- Desmontaje y retirada de las estructuras metálicas de apoyo de dichos módulos.
- Apertura de zanjas y retirada de red eléctrica subterránea.



- Retirada de caseta de comunicació i CPM.
- Desmuntatge dels sistemes de seguretat, vigilància, control, mesura i enllumenat.

- Demolició de les fonamentacions.
- Retirada del tancament perimetral.
- Eliminació de vials d'accés interiors i perimetrals.
- Restitució final.

Durant el desmantellament de la instal·lació, s'evitaran maniobres especialment agressives per a la zona, i s'aplicaran tècniques per a reduir l'impacte sobre l'entorn, com la limitació de les velocitats dels vehicles i maquinària per a evitar l'emissió de sorolls i pols.

El pla aportat valora la possible reutilització dels elements i els materials resultants del desmantellament i preveu, tant el lliurament dels residus generats a gestor autoritzat com l'apilament de les terres procedents dels moviments de terres de l'extracció de les canalitzacions per a usar-los posteriorment en l'ompliment d'estes.

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

El Pla de desmantellament descriu el procés d'eliminació de vials per a retornar-los a l'estat previ, i per a fer-ho s'esbrossarà la vegetació present en desmunts i terraplens, es retiraran les capes de saorra compactada, fins a una cota de 15 cm sota el terreny, i s'ompliran cunetes i desmunts, suavitzant el terreny afectat i deixant l'orografia el més semblant a l'estat previ.

Respecte a la restauració de la superfície ocupada per a usar-la posteriorment com a terreny de cultiu, es procedirà prèviament, tal com estableixen les MIP, a la retirada i l'apilament de la primera capa de 20 cm de terra vegetal, a fi d'estendre-la posteriorment en les zones d'obres i les àrees d'influència.

Posteriorment, es procedirà a restituir el sòl, que es desenvoluparà en tota l'àrea del projecte i constarà de diverses etapes:

- Subsoltatge de la capa mineral alterada, perforant o remouent els materials d'esta capa de sòl, amb una profunditat de 50 a 100 cm, per a airejar-lo i permetre l'arrelament d'espècies vegetals.
- Estés de terra vegetal, repartint sobre la capa mineral una terra rica en nutrients i amb textura i estructura bones. Per a sòls agrícoles esta capa no ha de superar els 40 cm de grossària.
- Si és necessari, es faran intervencions d'esmena o millora edàfica (correcció del pH del sòl) i d'abonament o esmena húmica (complementada amb fertilització química i sembra de gramínies i lleguminoses).

Es compliran les condicions que recull l'informe de l'òrgan competent en medi ambient; en concret, els informes de referència FV_106/2023 de data 19 d'abril i 18 de maig de 2023 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'haurà de restaurar el sòl afectat, sense retirar la terra fèrtil que hi haja, de manera que se'n garantisquen els usos posteriors.

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.

Quint

Publicacions, notificacions i comunicacions que cal realitzar 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/> - en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/> - en castellà).

- Retirada de caseta de comunicació i CPM.
- Desmontaje de los sistemas de seguridad, vigilancia, control, medida y alumbrado.

- Demolición de las cimentaciones.
- Retirada del cerramiento perimetral.
- Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales.
- Restitución final.

Durante el desmantelamiento de la instalación, se evitarán maniobras especialmente agresivas para la zona, y se aplicarán técnicas para reducir el impacto sobre el entorno, como la limitación de las velocidades de los vehículos y maquinaria para evitar la emisión de ruidos y polvo.

El Plan aportado valora la posible reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento y contempla, tanto la entrega de los residuos generados a gestor autorizado, como el acopio de las tierras procedentes de los movimientos de tierras de la extracción de las canalizaciones para su posterior uso en el relleno de estas.

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

El Plan de Desmantelamiento describe el proceso de eliminación de viales para devolverlo a su estado previo, para el cual, se desbrozará la vegetación presente en desmontes y terraplenes, se retirarán las capas de zahorra compactada, hasta una cota de 15 cm bajo el terreno, y se rellenarán cunetas y desmontes, suavizando el terreno afectado y dejando la orografía lo más parecida al estado previo.

Respecto a la restauración de la superficie ocupada para su posterior uso como terreno de cultivo, se procederá prèviament, tal como viene establecido en las MIP, a la retirada y acopio de la primera capa de 20 cm de tierra vegetal, a fin de extenderla posteriormente en las zonas de obras y sus áreas de influencia.

Posteriormente se procederá a la restitución del suelo, que se desarrollará en toda el área del proyecto y constará de varias etapas:

- Subsoltado de la capa mineral alterada, perforando o removiendo los materiales de esta capa de suelo, con una profundidad de 50 a 100 cm, para airearlo y permitir el enraizado de especies vegetales.
- Extendido de tierra vegetal, repartiendo sobre la capa mineral una tierra rica en nutrientes y con buena textura y estructura. Para suelos agrícoles esta capa no debe superar los 40 cm de espesor.
- Si fuera necesario, se realizarán intervenciones de enmienda o mejora edáfica (corrección del pH del suelo) y de abonado o enmienda húmica (complementada con fertilización química y siembra de gramíneas y leguminosas).

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, los informes de referencia FV_106/2023 de fecha 19 de abril y 18 de mayo de 2023 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 deberá restaurar el suelo afectado, sin retirar la tierra fértil existente, de tal manera que se garanticen sus usos posteriores.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorización de construcción prèviament a la sol·licitud de autorització de explotació 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/alacant-er> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant-er> en valenciano)



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

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

D'acord amb el 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 perjudi de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix la resolució actual, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emete sense perjudi 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 expressades en esta, 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 un recurs d'alçada davant de la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la present, de conformitat amb el que disposen els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Alacant, 27 de març de 2024.– La cap del Servici Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

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

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

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

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

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

Alicante, 27 de marzo de 2024.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I
 Tancat FV Salades V (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)
 ANEXO I
 Vallado «FV SALADAS V» (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)

PUNTO	COORDENADAS VALLADO	
	ESTE (X)	NORTE (Y)
1	706782,3473	4242624,4765
2	706770,6471	4242641,4852
3	706736,5546	4242661,4121
4	706712,7601	4242656,8469
5	706698,7305	4242653,5845
6	706686,0012	4242661,2735
7	706651,1692	4242647,7670
8	706646,9856	4242642,9280
9	706647,2972	4242634,2362
10	706658,3057	4242604,4005
11	706665,3962	4242584,7821
12	706674,6642	4242561,5164
13	706680,5472	4242544,0373
14	706683,913	4242539,9452
15	706691,8457	4242534,8468
16	706692,6122	4242529,5269
17	706722,0397	4242529,5717
18	706745,0316	4242532,1442
19	706772,6453	4242529,5467
20	706775,9619	4242432,2502
21	706782,645	4242530,1009
22	706786,1575	4242534,1881
23	706788,2518	4242535,1785
24	706803,054	4242534,6888
25	706803,7487	4242548,3717
26	706787,2213	4242609,9644





ANNEX II
Disposició d'elements de la central fotovoltaica i infraestructura d'evacuació exclusiva i a cedir al gestor de la xarxa
ANEXO II
Disposición elementos de la central fotovoltaica e infraestructura de evacuación exclusiva y a ceder al gestor de la red

