

## Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica

*RESOLUCIÓ de 26 de desembre de 2022, del director general de Qualitat i Educació Ambiental, per la qual es formula declaració d'impacte ambiental del Projecte central solar fotovoltaica CSF «Puentes» 20,429 MWp, al terme municipal de Xixona (Alacant). Expedient: (2932180) 218/2022/AIA. [2023/1142]*

«Declaració d'impacte ambiental

Expedient: (2932180) 218/2022/AIA.

Títol: Central solar fotovoltaica CSF Puentes 20,429 MWp.

Titular: Marpani Solar 3, SL.

Òrgan substantiu: Servei Territorial d'Indústria, energia i Mines d'Alacant.

Ref. Òrgans substantiu: ATALFE/2020/106.

Localització: terme municipal de Xixona.

Descripció del projecte

El projecte promogut per Marpani Solar 3, SL, amb la denominació de CSF Puentes, té per objecte l'execució i posada en funcionament d'una planta solar fotovoltaica per a la producció d'energia elèctrica mitjançant tecnologia fotovoltaica. La central està situada en els termes municipals de Xixona i inclou les infraestructures elèctriques d'evacuació.

La superfície total de la implantació és de 51,86 ha i abasta les parcel·les 14, 15, 34 i 37 del polígon 5. La instal·lació dels mòduls solars es realitza sobre sistema d'estructura fixa, clavada directament al terreny. La superfície ocupada real en planta associada a les plaques solars i a les seues edificacions necessàries per a l'aparellatge elèctric és de 28,29 ha. Durant l'execució de la planta està prevista l'ocupació temporal de la parcel·la 34 com a campament de faenes. La longitud total de la tanca màxima en tot el perímetre de la planta és de 5.327 m i es dedicaran exclusivament al manteniment de la central i accés als centres de transformació i seccionament.

La potència instal·lada serà de 20,429 MWp i 19,565 MWn. Els panells solars de 670 Wp bifacials es connecten a inversors distribuïts per tota la CSF i es distribueixen físicament en 5 zones i/o illes. La central comptarà amb 4 estacions transformadores que elevaran la tensió dels inversors de 800 V a 30 kV. Des del centre de transformació denominat CT-03, situat en la parcel·la 34 del polígon 5 del terme municipal de Xixona partirà la línia d'evacuació subterrània de mitjana tensió a 30kV.

La línia elèctrica d'evacuació en 30 kV i simple circuit, s'iniciarà en la cel·la de mitjana tensió de l'estació transformadora CT-03 i finalitzarà en les cel·les de mitjana tensió de l'ST CSF Puentes. La línia serà subterrània, recorrerà àrees pertanyents al municipi de Xixona i tindrà una longitud de 4.967,23 m (4.861 m de canalització). Al costat de la ST CSF Puentes es construirà la subestació seccionadora 132 kV Alcoi-Xixona.

Totes dues subestacions són edificis prefabricats i forma part de la subestació CSF Puentes 132 kV, en una parcel·la de 4.340 m<sup>2</sup> situada en la parcel·la 120 del polígon 8. La parcel·la de la subestació estarà barrada en tot el perímetre.

De la subestació CSF Puentes, part la línia d'alta tensió a 132kV d'aproximadament 236 m, que començarà en el pòrtic de la subestació seccionadora 132kV i acabarà en el primer suport denominat PAS-01. D'aquest suport, la línia passarà a subterrània i transcorrerà quasi íntegrament per un camí públic que existeix propietat de l'Ajuntament de Xixona, i acaba en el suport denominat PAS-02, on es convertirà a aèria per a connectar-se a la línia aèria existent d'alta tensió en 132kV S/C Alcoi-Xixona del nus de la Xarxa de Distribució (RdD) Xixona 132 kV, propietat d'Iberdrola Distribució Elèctrica, SAU.

L'accés a la planta es realitzarà a través de diversos punts a causa de la distribució de les parcel·les. Per a les illes 1 i 2 s'accedirà a través de la carretera local-provincial CV-780. En el cas de les illes 3, 4 i 5 s'accedirà a través de camins públics existents de manera que no es necessitarà realitzar nous accessos. L'accés a la subestació es realitzarà a través de la CV-780, que connectarà amb un camí que donarà entrada

## Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica

*RESOLUCIÓN de 26 de diciembre de 2022, del director general de Calidad y Educación Ambiental, por la que se formula declaración de impacto ambiental del Proyecto central solar fotovoltaica CSF Puentes 20,429 MWp, en el término municipal de Jijona (Alicante). Expediente: (2932180) 218/2022/AIA. [2023/1142]*

«Declaración de impacto ambiental

Expediente: (2932180) 218/2022/AIA.

Título: Central solar fotovoltaica CSF Puentes 20,429 MWp.

Titular: Marpani Solar 3, SL.

Órgano sustantivo: Servicio Territorial de Industria, energía y Minas de Alicante.

Ref. Órganos sustantivo: ATALFE/2020/106.

Localización: término municipal de Jijona.

Descripción del proyecto

El proyecto promovido por Marpani Solar 3, SL con la denominación de CSF Puentes, tiene por objeto la ejecución y puesta en funcionamiento de una planta solar fotovoltaica para la producción de energía eléctrica mediante tecnología fotovoltaica. La central está ubicada en los términos municipales de Jijona e incluye las infraestructuras eléctricas de evacuación.

La superficie total de la implantación es de 51,86 ha y abarca las parcelas 14, 15, 34 y 37 del polígono 5. La instalación de los módulos solares se realiza sobre sistema de estructura fija, hincada directamente al terreno. La superficie ocupada real en planta asociada a las placas solares y a sus edificaciones necesarias para la aparatamiento eléctrica es de 28,29 ha. Durante la ejecución de la planta está prevista la ocupación temporal de la parcela 34 como campamento de faenas. La longitud total de vallado máximo en todo el perímetro de la planta es de 5.327 m y se dedicarán exclusivamente al mantenimiento de la central y acceso a los centros de transformación y seccionamiento.

La potencia instalada será de 20,429 MWp y 19,565 MWn. Los paneles solares de 670 Wp bifaciales se conectan a inversores distribuidos por toda la CSF y se distribuyen físicamente en 5 zonas y/o islas. La central contará con 4 estaciones transformadoras que elevarán la tensión de los inversores de 800 V a 30 kV. Desde el centro de transformación denominado CT-03, situado en la parcela 34 del polígono 5 del término municipal de Jijona partirá la línea de evacuación subterránea de media tensión a 30kV.

La línea eléctrica de evacuación en 30 kV y simple circuito, se iniciará en la celda de media tensión de la estación transformadora CT-03 y finalizará en las celdas de media tensión de la ST CSF Puentes. La línea será subterránea, recorrerá áreas pertenecientes al municipio de Jijona y tendrá una longitud de 4.967,23 m (4.861 m de canalización). Junto a la ST CSF Puentes se construirá la subestación seccionadora 132 kV Alcoy-Jijona.

Ambas subestaciones son edificios prefabricados y forma parte de la subestación CSF Puentes 132 kV, en una parcela de 4.340 m<sup>2</sup> sita en la parcela 120 del polígono 8. La parcela de la subestación estará vallada en todo su perímetro.

De la subestación CSF Puentes, parte la línea de alta tensió a 132kV de aproximadament 236 m, que començarà en el pòrtic de la subestació seccionadora 132kV i terminarà en el primer apoy denominat PAS-01. De este apoyo, la línia passarà a subterrània transcurriendo casi en su totalidad por un camino público existente propiedad del Exmo. Ayuntamiento de Jijona, terminando en el apoyo denominado PAS-02, donde se convertirá a aèria para conectarse a la línia aèria existente de alta tensió en 132kV S/C Alcoy-Jijona del nudo de la Red de Distribució (RdD) Jijona 132 kV, propiedad de Iberdrola Distribució Elèctrica, SAU.

El acceso a la planta se realizará a través de varios puntos debido a la distribución de las parcelas. Para las islas 1 y 2 se accederá a través de la carretera local-provincial CV-780. En el caso de las islas 3, 4 y 5 se accederá a través de caminos públicos existents de forma que no se necesitará realizar nuevos accesos. El acceso a la subestación se realizará a través de la CV-780, que conectará con un camino que dará entrada

al conjunt complet de la subestació per a poder executar els treballs de muntatge i manteniment. Els vials interiors es projecten amb una amplària de 4 m. Les diferents parcel·les que constitueixen la PSF estan delimitades perimetralment per un barrat tipus cinegètic.

Per a l'execució del projecte, serà necessari el condicionament previ del terreny (neteja i desbrossament, retirada de la terra vegetal i anivellament); construcció de vials interiors d'elevada compactació mecànica; fonamentació dels seguidors directament clavats al terreny; obertura de rases per a cablejats; fonamentacions d'edificis i execució d'aquests; instal·lació d'aparellatges i equips. La duració de l'obra s'estima en 12 mesos.

Després de la vida útil de la instal·lació, estimada en 40 anys, es preveu el desmantellament de les instal·lacions i la reversió de l'ús agrícola del terreny, és a dir retornar al substrat les característiques inicials per al seu posterior ús com a terreny de cultiu. S'inclou en el projecte la planificació de les accions a realitzar.

#### Tramitació administrativa

Marpani Solar 3, SL, tramita davant el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (STIEM), l'autorització administrativa prèvia del projecte de la planta fotovoltaica denominada CSF Puentes i les seues infraestructures d'evacuació, amb potència a instal·lar de 49,764 MWp i 46,40 MW, en els termes municipals de Xixona i La Torre de les Maçanes (Alacant) (ATALFE/2020/106).

Aquest expedient va ser sotmès a informació pública mitjançant anunci en el DOGV (núm. 9235 de data 15.12.2021). Durant el període d'informació pública es van presentar al·legacions per part de Rentonar, Miguel Àngel Pavón, El Comtat i AHSA. En aquest tràmit consten les contestacions del promotor a les al·legacions. Aquestes al·legacions han sigut considerades en l'elaboració del projecte refós definitiu.

Simultàniament, es va formular consulta per part de l'òrgan substantiu a les administracions públiques afectades.

L'òrgan substantiu posa a la disposició de l'òrgan ambiental l'informe de data 24 de març de 2022 del Servei de Gestió Territorial (SGT), que condiciona el projecte a l'eliminació dels mòduls en la parcel·la 37 del polígon 5 per perillositat d'inundació geomorfològica i de la parcel·la 53 del polígon 5 per pendents superiors al 25 %; a més de condicionar-lo a soterrar la LAAT de 132 kV. Informe de data 28 de juny de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i avaluació ambiental de sentit desfavorable per afecció a sòl forestal en més del 50 % de la planta i el del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (SIVP) de data 26 d'agost de 2022 condicionat a l'exclusió dels mòduls en determinades parcel·les per afectar corredors territorials i a la seua redistribució en altres adaptant-se als abancalaments i respectant la topografia de les parcel·les, tot això amb la finalitat del compliment dels articles 10.12.a i 10.1.h del DL 14/2020. Així mateix, l'informe de l'Ajuntament de Xixona de data 16 de març de 2022 manifesta entre altres, objeccions al projecte en relació amb la insuficiència en l'avaluació d'impacte ambiental de l'efecte acumulatiu amb la resta de plantes en tramitació en la mateixa zona; en el mateix informe, l'ajuntament dona conformitat a la resposta del promotor en relació a la impossibilitat de compartir les infraestructures d'evacuació per les plantes El Campello i Puentes en tindre punts d'accés i connexió en diferents emplaçaments.

En data 31 de maig de 2022 el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (STIEM) va donar trasllat a aquest òrgan ambiental de la sol·licitud de determinació d'afeccions ambientals (DAA) del projecte de central fotovoltaica CSF Puentes. Analitzat l'expedient, es va emetre informe tècnic en data 1 de setembre de 2022 que conclou la inaplicabilitat de l'esmentat procediment per incompliment dels requisits establits en els apartats 10.1 a), i 10.1 i). El 25 de setembre de 2022 es dicta resolució d'inadmissió de la sol·licitud de DAA, s'ordena l'arxivament de les actuacions.

Sobre la base de les al·legacions i informes rebuts en el si del tràmit d'autorització prèvia, de construcció i autorització d'implantació de centrals fotovoltaïques, es redacta el projecte refós de data octubre de 2022. Els principals canvis introduïts en el nou projecte són: la reducció a la meitat de la superfície parcel·l·lària i un terç l'ocupada, s'eliminen les implantacions fotovoltaïques més importants en el medi (amb afecció al corredor territorial terrestre i a morfologies de major valor paisatgístic); la modificació de la tecnologia, passant de seguidors solars bifila

al conjunto completo de la subestación para poder ejecutar los trabajos de montaje y mantenimiento. Los viales interiores se proyectan con una anchura de 4 m. Las diferentes parcelas que constituyen la PSF están delimitadas perimetralmente por un vallado tipo cinegético.

Para la ejecución del proyecto, será necesario el acondicionamiento previo del terreno (limpieza y desbroce, retirada de la tierra vegetal y nivelación); construcción de viales interiores de elevada compactación mecánica; cimentación de los seguidores directamente hincados al terreno; apertura de zanjas para cableados; cimentaciones de edificios y ejecución de estos; instalación de aparatos y equipos. La duración de la obra se estima en 12 meses.

Tras la vida útil de la instalación, estimada en 40 años, se prevé el desmantelamiento de las instalaciones y la reversión del uso agrícola del terreno, es decir devolver al sustrato las características iniciales para su posterior uso como terreno de cultivo. Se incluye en el proyecto la planificación de las acciones a realizar.

#### Tramitació administrativa

Marpani Solar 3, SL tramita ante el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (STIEM), la autorización administrativa previa del proyecto de la planta fotovoltaica denominada CSF Puentes y sus infraestructuras de evacuación, con potencia a instalar de 49,764 MWp y 46,40 MW, en los términos municipales de Jijona y La Torre de les Maçanes (Alacant) (ATALFE/2020/106).

Dicho expediente fue sometido a información pública mediante anuncio en el DOGV (núm. 9235 de fecha 15.12.2021). Durante el periodo de información pública se presentaron alegaciones por parte de Rentonar, Miguel Angel Pavón, El Comtat y AHSA. En dicho trámite constan las contestaciones del promotor a las alegaciones. Dichas alegaciones han sido consideradas en la elaboración del proyecto refundido definitivo.

Simultáneamente, se formuló consulta por parte del órgano sustantivo a las administraciones públicas afectadas.

El órgano sustantivo pone a disposición del órgano ambiental el informe de fecha 24 de marzo de 2022 del Servicio de Gestión Territorial (SGT) que condiciona el proyecto a la eliminación de los módulos en la parcela 37 del polígono 5 por peligrosidad de inundación geomorfológica y de la parcela 53 del polígono 5 por pendientes superiores al 25 %; además de condicionarlo a soterrar la LAAT de 132 kV. Informe de fecha 28 de junio de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y evaluación ambiental de sentido desfavorable por afección a suelo forestal en más del 50 % de la planta y el del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (SIVP) de fecha 26 de agosto de 2022 condicionado a la exclusión de los módulos en determinadas parcelas por afectar a corredores territoriales y a su redistribución en otras adaptándose a los abancalamientos y respetando la topografía de las parcelas, todo ello con el fin del cumplimiento de los artículos 10.12.a y 10.1.h del DL 14/2020. Asimismo, el informe del Ayuntamiento de Jijona de fecha 16 de marzo de 2022 manifiesta entre otros, reparos al proyecto en relación con la insuficiencia en la evaluación de impacto ambiental del efecto acumulativo con el resto de plantas en tramitación en la misma zona; en el mismo informe, el ayuntamiento da conformidad a la respuesta del promotor en relación a la imposibilidad de compartir las infraestructuras de evacuación por las plantas El Campello y Puentes al tener puntos de acceso y conexión en diferentes emplazamientos.

En fecha 31 de mayo de 2022 el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (STIEM) dio traslado a este órgano ambiental de la solicitud de determinación de afecciones ambientales (DAA) del proyecto de central fotovoltaica CSF Puentes. Analizado el expediente, se emitió informe técnico en fecha 1 de septiembre de 2022 concluyendo la inaplicabilidad del citado procedimiento por incumplimiento de los requisitos establecidos en los apartados 10.1 a), y 10.1 i). El 25 de septiembre de 22 se dicta resolución de inadmisión de la solicitud de DAA, ordenando el archivo de actuaciones.

En base a las alegaciones e informes recibidos en el seno del trámite de autorización previa, de construcción y autorización de implantación de centrales fotovoltaicas, se redacta el proyecto refundido de fecha octubre de 2022. Los principales cambios introducidos en el nuevo proyecto son: la reducción a la mitad de la superficie parcelaria y un tercio la ocupada, eliminándose las implantaciones fotovoltaicas más importantes en el medio (con afección al corredor territorial terrestre y a morfologías de mayor valor paisajístico); la modificación de la tecnología,

amb seguiment a un eix horitzontal a estructura fixa amb inclinació a 25° amb una potència de mòduls (potència de pic) de 20,429 MWp en lloc de la inicial de 49,764 MWp i una potència instal·lada (màxima d'inversors) de 19,565 MW en lloc de 49,88 MW. Així mateix, es projecta el soterrament de la línia d'evacuació LAAT 132kV, a excepció del tram entre l'eixida de la subestació i la connexió amb la línia existent per inviabilitat tècnica.

En data 24 de novembre de 2022, el Servei Territorial d'Indústria va donar trasllat a aquest òrgan ambiental de la sol·licitud d'avaluació d'impacte ambiental ordinària del nou projecte refós. L'STIEM remet a una carpeta compartida i adjunta entre altres, la documentació següent:

- Projectes tècnics (PSF, LSMT de 30 kV, SET elevadora, SET seccionadora i línia d'evacuació de 132 kV, de data octubre 2022).
- Estudi d'impacte ambiental (de data octubre 2022).
- Memòria acreditativa del compliment dels criteris territorials amb estudi d'inundabilitat (de data octubre 2022).
- Memòria d'impacte patrimonial (de data octubre 2022).
- Determinació de superfícies útils d'implantació. (de data octubre 2022).

Simultàniament, l'òrgan substantiu remet aquesta mateixa documentació a les administracions afectades.

En 5 de desembre de 2022 aquest òrgan requereix a l'STIEM, l'informe de la DGMN i en concordança amb l'article 25 del DL 14/2020, de 7 d'agost, l'informe favorable en matèria d'ordenació de territori i paisatge.

L'òrgan substantiu comunica a l'òrgan ambiental els informes aportats per aquestes administracions, i indica la seua ubicació en la carpeta compartida del Servei d'Energies denominada Renovables\Alacant\ Documentació\ Xixona\ Atalfe\_2020\_106\ 14DIA. En nom de la simplificació administrativa, es tenen en compte per a l'adopció d'aquesta resolució els següents informes remesos en el tràmit d'autorització prèvia:

- En data 25 de gener de 2022 informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, el que s'indiquen una sèrie de consideracions de caràcter general en relació amb llits, respecte als farciments i abocaments, a les formacions vegetals de la ribera, localització d'aqüífers, zona de recàrrega i surgència, qualitat de les aigües, evolució estacional de nivells freàtics i determinació de fluxos subterranis, a l'efecte de considerar els possibles impactes sobre les aigües subterrànies. Finalment, estableix el fet que una vegada obtinguts els informes preceptius previs i abans de l'execució de les obres, en cas que l'actuació es localitzara en un llit públic o en la seua zona de policia (100 m de distància del marge més pròxim), la qual cosa s'ha de comprovar amb un reconeixement *in situ* dels terrenys afectats, és preceptiu obtindre prèviament l'autorització de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer.

- En data 3 d'octubre de 2022, informe de la Diputació d'Alacant, que indicava que en els paral·lelismes de la tanca amb la via provincial CV-780, aquesta s'ha de disposar a més de 3 m de l'aresta exterior de l'esplanació, fora del domini públic.

- En data 21 de novembre de 2022, informe de l'SGT en sentit compatible (s'incorporen les seues consideracions en apartats posteriors).

- En data 2 de desembre de 2022, informe d'SIVP en sentit favorable condicionat i en data 13 de desembre de 2022 reiterant les conclusions de l'informe anterior (s'incorporen les seues consideracions en apartats posteriors).

- En data 21 de desembre de 2022, informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental (s'incorporen les seues consideracions en apartats posteriors).

#### Consideracions ambientals

La promoció de les energies renovables és un dels objectius de la política energètica de la Unió Europea, ja que la seua utilització constitueix una part important del paquet de mesures necessàries per a reduir les emissions de gasos d'efecte d'hivernacle i per a complir l'Acord de París i el marc de la Unió en matèria de clima i energia per a 2030.

El Pla nacional integrat d'energia i clima (PNIEC) 2021-2030, en coherència amb les estratègies de la Llei 7/2021, de 20 de maig, de canvi climàtic i transició energètica, persegueix aconseguir a Espanya

pasando de seguidores solares bifila con seguimiento a un eje horizontal a estructura fija con inclinación a 25° con una potencia de módulos (potencia pico) de 20,429 MWp en lugar de la inicial de 49,764 MWp y una potencia instalada (máxima de inversores) de 19,565 MW en lugar de 49,88 MW. Asimismo, se proyecta el soterramiento de la línea de evacuación LAAT 132kV, a excepción del tramo entre la salida de la subestación y la conexión con la línea existente por inviabilidad técnica.

En fecha 24 de noviembre de 2022, el Servicio Territorial de Industria dio traslado a este órgano ambiental de la solicitud de evaluación de impacto ambiental ordinaria del nuevo proyecto refundido. El STIEM remite a una carpeta compartida adjuntando entre otros, la siguiente documentación:

- Proyectos técnicos (PSF, LSMT de 30 kV, SET elevadora, SET seccionadora y línea de evacuación de 132 kV, de fecha octubre 2022).
- Estudio de impacto ambiental (de fecha octubre 2022).
- Memoria acreditativa del cumplimiento de los criterios territoriales con estudio de inundabilidad (de fecha octubre 2022).
- Memoria de Impacto patrimonial (de fecha octubre 2022).
- Determinación de superficies útiles de implantación. (de fecha octubre 2022).

Simultáneamente, el órgano sustantivo remite esta misma documentación a las administraciones afectadas.

En 5 de diciembre de 2022 este órgano requiere al STIEM, el informe de la DGMN y en concordancia con el artículo 25 del DL 14/2020, de 7 de agosto, el informe favorable en materia de ordenación de territorio y paisaje.

El órgano sustantivo comunica al órgano ambiental los informes aportados por dichas administraciones, indicando su ubicación en la carpeta compartida del Servicio de Energías denominada Renovables\ Alicante\ Documentación\ Jijona\ Atalfe\_2020\_106\ 14DIA. En aras de la simplificación administrativa, se tienen en cuenta para la adopción de la presente resolución los siguientes informes remitidos en el trámite de autorización previa:

- En fecha 25 de enero de 2022 informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar, el que se indican una serie de consideraciones de carácter general en relación con cauces, con respecto a los rellenos y vertidos, a las formaciones vegetales de la ribera, localización de acuíferos, zona de recarga y surgencia, calidad de las aguas, evolución estacional de niveles freáticos y determinación de flujos subterráneos, a los efectos de considerar los posibles impactos sobre las aguas subterráneas. Por último, emplaza a que una vez obtenidos los informes preceptivos previos y antes de la ejecución de las obras, en caso de que la actuación se localizara en un cauce público o en su zona de policía (100 m de distancia de la margen más próxima), lo que se debe comprobar con un reconocimiento *in situ* de los terrenos afectados, es preceptivo obtener previamente la autorización de la Confederación Hidrográfica del Júcar.

- En fecha 3 de octubre de 2022, informe de la Diputación de Alicante, indicando que en los paralelismos del vallado con la vía provincial CV-780, este debe de disponerse a más de 3 m de la arista exterior de la explanación, fuera del dominio público.

- En fecha 21 de noviembre de 2022, informe del SGT en sentido compatible (se incorporan sus consideraciones en apartados posteriores).

- En fecha 2 de diciembre de 2022, informe de SIVP en sentido favorable condicionado y en fecha 13 de diciembre de 2022 reiterando las conclusiones del informe anterior (se incorporan sus consideraciones en apartados posteriores).

- En fecha 21 de diciembre de 2022, informe de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental (se incorporan sus consideraciones en apartados posteriores).

#### Consideraciones ambientales

La promoción de las energías renovables es uno de los objetivos de la política energética de la Unión Europea, ya que su utilización constituye una parte importante del paquete de medidas necesarias para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y para cumplir el Acuerdo de París y el marco de la Unión en materia de clima y energía para 2030.

El Plan nacional integrado de energía y clima (PNIEC) 2021-2030, en coherencia con las estrategias de la Ley 7/2021, de 20 de mayo, de cambio climático y transición energética, persigue alcanzar en España



en 2050 la neutralitat climàtica, en coherència amb els objectius de la Unió Europea, i la transició cap a un sistema elèctric descarbonitzat, la qual cosa implica una incorporació important i sostinguda de fonts renovables.

El Pla d'energia sostenible de la Comunitat Valenciana 2020 i l'Estratègia valenciana de canvi climàtic i energia 2030 de la Generalitat, recullen els objectius i estratègies de la Unió Europea i de l'Estat espanyol, plantejant com a objectiu l'aconseguir 2.500 MW de potència instal·lada en centrals fotovoltaïques l'any 2030.

En l'actualitat, la potència instal·lada a la Comunitat Valenciana està lluny de complir aquests objectius (se situa per sota dels 500 MW), per la qual cosa la implantació de plantes solars, amb les degudes mesures de mitigació de l'afecció ambiental que puguen comportar, és una prioritat en el context energètic, per al compliment dels objectius de descarbonització, reducció d'emissions de gasos d'efecte d'hivernacle i mitigació del canvi climàtic, diversificació de les fonts de subministrament, foment de la seguretat del proveïment energètic i disminució de la dependència energètica d'altres territoris.

En l'estudi d'impacte ambiental es van analitzar alternatives quant a l'emplaçament del projecte incloent-hi l'alternativa zero (no execució del projecte). Malgrat que inicialment es va projectar una planta de 49,764 MWp i 73,46 ha de superfície barrada, com a resultat del tràmit d'IP i consultes i, d'acord amb les alegacions i informes emesos, es redueix la potència de mòduls a 20,429 MWp i a una superfície barrada de 28,29 ha. Per a la ubicació de la planta s'opta per aquella situada en sòl que compleix amb els requisits contemplats en els articles 8, 9 i 10 del Decret 14/2020, i es minimitza al màxim l'ocupació de sòls protegits, els de riscos naturals elevats, alta i molt alta capacitat agrològica i altres processos i afeccions considerats en l'estudi d'impacte ambiental. Quant a la infraestructura d'evacuació no presenta alternativa de localització i opta per una línia d'evacuació soterrada sota camins existents i pròxima al punt d'accés al sistema de transport de la planta solar fotovoltaïca. Quant a la ubicació de la subestació elevadora i centre de seccionament se situen en una parcel·la sense interès ambiental i paisatgístic pròxima a la línia d'evacuació d'alta tensió.

Respecte a l'entorn concret de la seua localització, cal analitzar l'afecció ambiental de cada projecte individual: línia d'evacuació LSMT 30 kV CSF Puentes; subestació elevadora SET Puentes 30/132 kV; subestació seccionadora 132 kV Alcoi-Xixona i, línia aerisubterrània alta tensió 132 kV. A l'efecte de l'avaluació ambiental, el projecte ha de ser valorat en el seu conjunt, incloent-hi tant la pròpia planta solar com les instal·lacions i serveis associats, i en particular, les infraestructures elèctriques auxiliars i d'evacuació de l'energia generada. L'emplaçament de la central, és compatible amb el planejament urbanístic del municipi de Xixona (PGOU), catalogat com a sòl no urbanitzable comú.

La planta solar se situarà íntegrament en el terme municipal de Xixona, a la comarca alacantina del Camp d'Alacant, al nord-est del nucli. Les dues illes al nord de la planta se situen entre la CV-780 i el llit principal del riu de la Torre. El tancament orogràfic de la planta pel sud i sud-est el determinen la Serra del Cabeçó i La Grana. Es tracta d'un àmbit adaptat a la pràctica agrícola. Al voltant de la planta, sòl és forestal amb vegetació característica de la zona, de tipus herbaci i matoll i d'escàs port.

En relació amb el paisatge, les plaques fotovoltaïques es disposen en fileres de mòduls alineats d'oest-est sobre estructura fixa amb corredors de 3 metres. Per a pal·liar l'afecció paisatgística, el promotor proposa en el document «determinacions de superfícies útils d'implantació» una agrupació de bancals que no generaran una ruptura dels pendents existents i la morfologia resultant no produirà distorsió paisatgística ni impactarà amb l'entorn. No obstant això, el SIVP en l'informe de data 2 de desembre 2022 considera inadequades una sèrie d'agrupacions per considerar-les elements discordants respecte els bancals confrontants en transformar-los en franges de terreny d'uns 50-60 m d'ample. En l'informe aportat es proposen altres agrupacions adequades a la realitat morfològica existent en l'entorn immediat. Quant a les construccions associades a la central, el cromatisme exterior serà conforme amb les tonalitats presents en l'entorn i sense revestiments reflectors en el tancament. Per al compliment dels requeriments de l'informe del SIVP s'afegirà el condicionant 1 a aquesta resolució i ha de ser tinguda en compte pel promotor.

en 2050 la neutralidad climática, en coherencia con los objetivos de la Unión Europea, y la transición hacia un sistema eléctrico descarbonizado, lo cual implica una incorporación importante y sostenida de fuentes renovables.

El Plan de energía sostenible de la Comunitat Valenciana 2020 y la Estrategia valenciana de cambio climático y energía 2030 de la Generalitat, recogen los objetivos y estrategias de la Unión Europea y del Estado español, planteando como objetivo el alcanzar 2.500 MW de potencia instalada en centrales fotovoltaicas en el año 2030.

En la actualidad, la potencia instalada en la Comunitat Valenciana está lejos de cumplir estos objetivos (se sitúa por debajo de los 500 MW), por lo que la implantación de plantas solares, con las debidas medidas de mitigación de la afección ambiental que puedan conllevar, es una prioridad en el contexto energético, para el cumplimiento de los objetivos de descarbonización, reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y mitigación del cambio climático, diversificación de las fuentes de suministro, fomento de la seguridad del abastecimiento energético y disminución de la dependencia energética de otros territorios.

En el estudio de impacto ambiental se analizaron alternativas en cuanto al emplazamiento del proyecto incluyendo la alternativa cero (no ejecución del proyecto). Pese a que inicialmente se proyectó una planta de 49,764 MWp y 73,46 ha de superficie vallada, como resultado del trámite de IP y consultas y, de acuerdo a las alegaciones e informes emitidos, se reduce la potencia de módulos a 20,429 MWp y a una superficie vallada de 28,29 ha. Para la ubicación de la planta se opta por aquella situada en suelo que cumple con los requisitos contemplados en los artículos 8, 9 y 10 del Decreto 14/2020, minimizando al máximo la ocupación de suelos protegidos, los de riesgos naturales elevados, alta y muy alta capacidad agrológica y otros procesos y afecciones considerados en el estudio de impacto ambiental. En cuanto a la infraestructura de evacuación no presenta alternativa de localización optando por una línea de evacuación soterrada bajo caminos existentes y cercana al punto de acceso al sistema de transporte de la planta solar fotovoltaica. En cuanto a la ubicación de la subestación elevadora y centro de seccionamiento se ubican en una parcela sin interès ambiental y paisajístico pròxima a la línea de evacuación de alta tensión.

Respecto al entorno concreto de su localización, cabe analizar la afección ambiental de cada proyecto individual: línea de evacuación LSMT 30 kV CSF Puentes; subestación elevadora SET Puentes 30/132 kV; subestación seccionadora 132 kV Alcoy-Jijona y, línea aéreo-subterránea alta tensión 132 kV. A efectos de la evaluación ambiental, el proyecto debe ser valorado en su conjunto, incluyendo tanto la propia planta solar como las instalaciones y servicios asociados, y en particular, las infraestructuras eléctricas auxiliares y de evacuación de la energía generada. El emplazamiento de la central, es compatible con el planeamiento urbanístico del municipio de Jijona (PGOU), catalogado como suelo no urbanizable común.

La planta solar se ubicará íntegramente en el término municipal de Jijona, en la comarca alicantina del Camp d'Alacant, al noreste del núcleo. Las dos islas al norte de la planta se sitúan entre la CV-780 y el cauce principal del río de la Torre. El cierre orográfico de la planta por el sur y sureste lo determinan la Sierra del Cabeçó y La Grana. Se trata de un ámbito adaptado a la práctica agrícola. Alrededor de la planta, suelo es forestal con vegetación característica de la zona, de tipo herbáceo y matorral y de escaso porte.

En relación con el paisaje, las placas fotovoltaicas se disponen en hileras de módulos alineados de oeste-este sobre estructura fija con pasillos de 3 metros. Para paliar la afección paisajística, el promotor propone en el documento «determinaciones de superficies útiles de implantación» una agrupación de bancales que no generarán una ruptura de las pendientes existentes y la morfología resultante no producirá distorsión paisajística ni impactará con el entorno. No obstante, el SIVP en su informe de fecha 2 de diciembre 2022 considera inadecuadas una serie de agrupaciones por considerarlas elementos discordantes respecto los bancales colindantes al transformarlos en franjas de terreno de unos 50-60 m de ancho. En el informe aportado se proponen otras agrupaciones adecuadas a la realidad morfológica existente en el entorno inmediato. En cuanto a las construcciones asociadas a la central, el cromatismo exterior será acorde con las tonalidades presentes en el entorno y sin revestimientos reflectantes en el cerramiento. Para el cumplimiento de los requerimientos del informe del SIVP se añade el condicionante 1 a la presente resolución y debe ser tenida en cuenta por el promotor.



No es produeix afecció a paisatges de rellevància regional ni a corredors funcionals determinats per l'ETCV, el més pròxim és el PRR20 serres de l'interior d'Alacant, Mariola, Maigmo i Peña Roja situat a uns 900 m al nord de la planta.

En relació amb l'aigua, inundabilitat i riscos naturals i induïts, la parcel·la 37 està afectada per perillositat geomorfològica d'inundació associada a tálvegs i barrancs de fons pla. El promotor manifesta que la zona afectada està lliure de mòduls. En la zona del projecte hi ha llits i es creuen alguns, també hi ha parcel·les en la zona de policia de llit catalogats per la CHJ associades al riu de la Torre. Quant a les parcel·les situades en la zona de policia s'haurà de sol·licitar les corresponents autoritzacions. S'ha elaborat un estudi d'inundabilitat, sobre la base del qual l'actuació ha sigut informada compatible per part de l'òrgan competent en matèria PATRICOVA.

Quant al risc de lliscament, l'EsIA assenyala que no es detecten riscos de lliscaments ni despreniments en les zones ocupades per les instal·lacions fotovoltaïques ni confrontants a aquestes. Tant la planta com la línia d'evacuació no es troben afectades per pendents superiors al 25 %. La central se situa en un subsol catalogat com a àrees estratègiques 1 i 2, a més de zona sense interès per a recàrrega d'aqüífers presenta una vulnerabilitat baixa-mitjana d'aqüífer. Ateses les característiques del terreny, de les zones afectades i dels usos previstos en aquestes, les estructures que sostenen les plaques no interfereixen en els fluxos superficials de l'aigua. L'informe de l'SGT de data 21 de novembre de 2022 considera compatible tant la planta solar com les dues línies d'evacuació en relació amb els riscos naturals i induïts en matèria de territori. No obstant això, encara que les afeccions al subsol siguem mínimes, s'hauran d'adoptar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i la minimització de l'escolament, perquè l'estat global de la massa d'aigua continue en les mateixes condicions i millorar la qualitat dels aqüífers. Per a assegurar la protecció de les aigües s'inclou en aquesta resolució els condicionants 2 i 3.

Consultat el visor cartogràfic de la Comunitat Valenciana IDEV, les parcel·les on se situa la central alberguen per terreny forestal PATFOR. Segons l'EsIA, les parcel·les on se situen els panells no ocupen terreny forestal, no obstant això, la línia d'evacuació afecta a terreny forestal ordinari i estratègic.

Per part seua, l'informe de la DGMN en relació a la planta, en les zones no ocupades pels panells, insta a conservar les seues característiques i no alterar la vegetació existent. En el cas de la línia, en discórrer per pista forestal o camí existent, s'insta el promotor, a fi de no afectar el terreny forestal a fer les tasques que comporta l'execució de les obres, dins de la caixa del camí. Per la seua proximitat a sòl forestal s'haurà de complir el Decret 7/2004, de 23 de gener, pel qual s'aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

Consultat el Banc de Dades de Biodiversitat de la Comunitat Valenciana (BDBC), no apareixen en l'àmbit de la central espècies prioritàries ni microreserves de flora. L'informe de la DGMN exposa que existeix una àrea de nidificació d'àguila real a menys de 5 km de l'àmbit d'implantació del projecte, *Aquila Chrysaetos*—àguila real, inclosa en el llistat d'espècies silvestres en règim de protecció especial. Les plantes fotovoltaïques suposen una pèrdua d'hàbitat natural per als ocells rapaços i, per tant, un efecte buit en l'ús del seu territori. Els ocells rapaços utilitzen les zones agrícoles com a hàbitat propi, aquelles parelles reproductores que tinguen en la zona d'ubicació de la planta el seu espai vital, nidificació i alimentació podrien veure's desplaçades.

Com a mesures correctores recollides en l'EsIA encaminades a mantindre la coberta natural del terreny i d'acord amb les prescripcions de l'informe de l'SDGMN i SGT, s'evita la compactació del sòl i no s'utilitzaran herbicides, i eliminaran únicament la vegetació que interfereix amb l'explotació normal de la central. Es fomentarà el creixement d'una cobertura vegetal espontània mantinguda per mitjans mecànics. Això, alhora, permet mantindre l'hàbitat d'espècies de fauna que utilitzen la zona per a alimentar-se i reduirà el risc d'erosió del terreny.

Respecte a l'avifauna, la central discorre per una zona de protecció d'avifauna per línies elèctriques incloses en la Resolució de 6 de juliol de 2021, relativa a l'ampliació de zones de protecció d'avifauna contra la col·lisió i electrocució, ja que pot constituir un espai vital d'avifauna

No se produce afección a paisajes de relevancia regional ni a corredores funcionales determinados por la ETCV, el más cercano es el PRR20 sierras del interior de Alicante, Mariola, Maigmo y Peña Roja situado a unos 900 m al norte de la planta.

En relación con el agua, inundabilidad y riesgos naturales e inducidos, la parcela 37 está afectada por peligrosidad geomorfológica de inundación asociada a vaguadas y barrancos de fondo plano. El promotor manifiesta que la zona afectada está libre de módulos. En la zona del proyecto hay cauces y se cruzan algunos, también hay parcelas en la zona de policía de cauce catalogados por el CHJ asociadas al río de la Torre. En cuanto a las parcelas ubicadas en la zona de policía se deberá solicitar las correspondientes autorizaciones. Se ha elaborado un estudio de inundabilidad, en base al cual la actuación ha sido informada compatible por parte del órgano competente en materia PATRICOVA.

En cuanto al riesgo de deslizamiento, el EsIA señala que no se detectan riesgos de deslizamientos ni desprendimientos en las zonas ocupadas por las instalaciones fotovoltaicas ni colindantes a las mismas. Tanto la planta como la línea de evacuación no se encuentran afectadas por pendientes superiores al 25 %. La central se ubica en un subsuelo catalogado como áreas estratégicas 1 y 2, además de zona sin interés para recarga de acuíferos presenta una vulnerabilidad baja-media de acuífero. Atendiendo a las características del terreno, de las zonas afectadas y de los usos previstas en ellas, las estructuras que sostienen las placas no interfieren en los flujos superficiales del agua. El informe del SGT de fecha 21 de noviembre de 2022 considera compatible tanto la planta solar como las dos líneas de evacuación en relación con los riesgos naturales e inducidos en materia de territorio. No obstante, aunque las afecciones al subsuelo sean mínimas, se tendrán que adoptar medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y la minimización de la escorrentía, para que el estado global de la masa de agua continúe en las mismas condiciones y mejorar la calidad de los acuíferos. Para asegurar la protección de las aguas se incluye en esta resolución los condicionantes 2 y 3.

Consultado el visor cartográfico de la Comunitat Valenciana IDEV, las parcelas donde se ubica la central albergan por terreno forestal PATFOR. Según el EsIA, las parcelas donde se sitúan los paneles no ocupan terreno forestal, sin embargo, la línea de evacuación afecta a terreno forestal ordinario y estratégico.

Por su parte, el informe de la DGMN en relación a la planta, en las zonas no ocupadas por los paneles, insta a conservar sus características y no alterar la vegetación existente. En el caso de la línea, al discurrir por pista forestal o camino existente, se insta al promotor, a fin de no afectar al terreno forestal a realizar las tareas que conlleva la ejecución de las obras, dentro de la caja del camino. Por su cercanía a suelo forestal se deberá cumplir el Decreto 7/2004, de 23 de enero, por el que se aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

Consultado el Banco de datos de biodiversidad de la Comunitat Valenciana (BDBC), no aparecen en el ámbito de la central especies prioritarias ni microreservas de flora. El informe de la DGMN expone que existe un área de nidificación de águila real a menos de 5 km del ámbito de implantación del proyecto, *Aquila Chrysaetos*—Águila real, incluida en el listado de especies silvestres en régimen de protección especial. 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. Las aves rapaces utilizan las zonas agrícolas como hábitat propio, aquellas parejas reproductoras que tengan en la zona de emplazamiento de la planta su área de campeo, nidificación y alimentación podrían verse desplazadas.

Como medidas correctoras recogidas en el EsIA encaminadas a mantener la cubierta natural del terreno y acorde a las prescripciones del informe de la SDGMN y SGT, se evita la compactación del suelo y no se utilizarán herbicidas, eliminando únicamente la vegetación que interfiera con la explotación normal de la central. Se fomentará el crecimiento de una cobertura vegetal espontánea mantenida por medios mecánicos. Esto a su vez permite mantener el hábitat de especies de fauna que utilizan la zona para alimentarse y reducirá el riesgo de erosión del terreno.

Respecto a la avifauna, la central discurre por una zona de protección de avifauna por líneas eléctricas incluidas en la Resolución de 6 de julio de 2021, relativa a la ampliación de zonas de protección de avifauna contra la colisión y electrocución, ya que puede constituir un



d'interés, a causa de la proximitat de la ZEPA de Cabeçó d'Or i la Grana (a l'est de l'actuació). En el seu disseny aeri han d'adoptar-se les prescripcions del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost. L'EsIA preveu un clos cinègic en tot el recinte amb mesures anticòlisió consistent en plaques metàl·liques de color blanc i acabat mat de 25x25 cm situades en cada espai entre suports.

L'àmbit de central no afecta a cap espai natural protegit ni a espais integrants en Xarxa Natura 2000. La ZEPA de Cabeçó d'Or i la Grana, espai protegit contemplat per la Directiva europea d'ocells (2009/147/CE), és el més pròxim a la planta, situat a uns 250 m.

L'informe de la DGMN enumera una sèrie de mesures correctores necessàries per a reduir les pèrdues de sòl i hàbitat de les espècies. S'inclou en aquesta resolució els condicionants de l'informe de la DGMN corresponents al 4, 5 i 6 i que han de ser tinguts en compte pel promotor.

En relació amb les vies pecuàries, segons l'EsIA es produeix contigüitat amb la tanca de les instal·lacions fotovoltaïques a la via pecuària Carrerada de La Tosca, mentre que gran part de la línia d'evacuació de 30 kV discorre soterrada sota l'assagador de Xixona a l'Abiò i de la Font de Maçola. S'assegurarà el compliment de la Llei 3/1995, de 23 de març, de vies pecuàries, així com la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat. Se sol·licitaran quants permisos siguin necessaris en relació amb les VVPP que resulten afectades.

Quant al patrimoni cultural, el promotor aporta la memòria d'impacte patrimonial, sobre la base de la prospecció arqueològica i etnològica autoritzada per la Direcció Territorial d'Educació, Cultura i Esports d'Alacant (exp: A-2020-0810); aquesta prospecció abastava un àmbit més ampli al del projecte. No s'ha rebut informe per part de l'òrgan competent en la matèria. Consultat l'Inventari general del patrimoni cultural valencià, no s'han identificat en l'àmbit afectat per l'actuació i el seu entorn més pròxim (200 m), elements del patrimoni cultural inventariats, a excepció del jaciment arqueològic denominat Solaneta trobat en la traça CV-780 (sense dades). Consultat el visor de la Generalitat, dins de la parcel·la 37 del polígon 5 s'observen els béns etnològics del mas de Pere i del mas de Musquerol. La casa ermita Metge Carretero se situa fora de la parcel·la, però en el perímetre dels 200 m. Cap d'aquests béns es veuen afectats per la instal·lació de les plaques. El promotor realitza estudi d'afeccions al patrimoni cultural específic per a la implantació de la CSF Puentes. Les conclusions d'aquest, determinen impactes de l'actuació compatibles referent a la presència d'elements patrimonials d'interés en l'àmbit d'implantació. En tot cas, l'aparició de restes durant les obres comportarà la immediata suspensió de les obres i la seua comunicació a l'òrgan competent.

Durant la fase d'execució del projecte, l'EsIA valora afeccions directes sobre el sòl ocasionades pel desbrossament i els moviments de terres i posterior segellat. Es valora la generació de terres i petris de l'excavació, encara que s'han previst els mínims moviments de terra necessaris per a la implantació de les estructures i execució de construccions derivades de la instal·lació, sempre mantenint la morfologia de la zona. L'impacte socioeconòmic de les obres ve determinat per l'afecció a l'actual dinàmica de la CV-780 i 783 amb el consegüent increment del trànsit. Es proposen mesures correctores encaminades a evitar la dispersió de terres, contaminació del sòl, sorolls i altres afeccions associades als treballs d'obra; també s'inclou un Pla de gestió de residus específic d'obra.

Per a protegir la conservació de les aigües subterrànies i els àmbits de molt alta permeabilitat, el projecte ha situat les instal·lacions de servei fora de sòls estratègics tipus 1.

En les zones destinades a les instal·lacions i residus, comptarà amb un dipòsit d'aigua i una fossa sèptica (dipòsit estanc) o instal·lació de banys portàtils químics, per a recollida de les aigües sanitàries generades que es buidarà per gestor autoritzat.

La fase d'obra tant de la CSF, la subestació i la línia es realitzaran de manera simultània, de manera que es podran aprofitar els recursos i maquinàries entre les diferents actuacions.

Durant l'explotació de la central, no s'estimen molèsties o riscos sobre la població derivats del seu funcionament, per quedar allunyada. Per la proximitat a la ZEPA no s'instal·laran, sistemes d'il·luminació que puguin afectar els hàbits de les espècies nocturnes. S'empraràn, de manera preferent, càmeres d'infrarojos i per a minimitzar els nivells d'erosió actual i potencial existents, s'afavorirà la colonització de vege-

àrea de campeo de avifauna de interés, debido a la proximidad de la ZEPA Cabeçó d'Or de la Grana (al este de la actuación). En su diseño aéreo deben adoptarse las prescripciones del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto. El EsIA prevé un vallado cinègic en todo el recinto con medidas anti-colisión consistente en placas metálicas de color blanco y acabado mate de 25x25 cm situadas en cada espacio entre apoyos.

El ámbito de central no afecta a ningún espacio natural protegido ni a espacios integrantes en Red Natura 2000. La ZEPA Cabeçó d'Or de la Grana, espacio protegido contemplado por la Directiva europea de aves (2009/147/CE), es el más cercano a la planta, situado a unos 250 m.

El informe de la DGMN enumera una serie de medidas correctoras necesarias para reducir las pérdidas de suelo y hábitat de las especies. Se incluye en esta resolución los condicionantes del informe de la DGMN correspondientes al 4,5 y 6 y que deben ser tenidos en cuenta por el promotor.

En relación con las vías pecuarias, según el EsIA se produce colindancia con el vallado de las instalaciones fotovoltaicas a la vía pecuaria Carrerada de La Tosca, mientras que gran parte de la línea de evacuación de 30 kV discurre soterrada bajo el Assagador de Jijona a l'Abiò y de la Font de Maçola. Se asegurará el cumplimiento de la Ley 3/1995, de 23 de marzo, de vías pecuarias, así como la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat. Se solicitarán cuantos permisos sean necesarios en relación con las VVPP que resulten afectadas.

En cuanto al patrimonio cultural, el promotor aporta la memoria de impacto patrimonial, en base a la prospección arqueológica y etnológica autorizada por la Dirección territorial de Educación, Cultura y Deportes de Alicante (exp: A-2020-0810); dicha prospección abarcaba un ámbito más amplio al del proyecto. No se ha recibido informe por parte del órgano competente en la materia. Consultado el Inventario general del patrimonio cultural valenciano, no se han identificado en el ámbito afectado por la actuación y su entorno más próximo (200 m) elementos del patrimonio cultural inventariados, a excepción del yacimiento arqueológico denominado Solaneta encontrado en la traza CV-780 (sin datos). Consultado el visor de la Generalitat, dentro de la parcela 37 del polígono 5 se observan los bienes etnológicos del Mas de Pere y del Mas de Musquerol. La Casa Ermita Metge Carretero se sitúa fuera de la parcela, pero en el perímetro de los 200 m. Ninguno de estos bienes se ven afectados por la instalación de las placas. El promotor realiza estudio de afecciones al patrimonio cultural específico para la implantación de la CSF Puentes. Las conclusiones del mismo, determinan impactos de la actuación compatibles en lo referente a la presencia de elementos patrimoniales de interés en el ámbito de implantación. En todo caso, la aparición de restos durante las obras conllevará la inmediata suspensión de las obras y su comunicación al órgano competente.

Durante la fase de ejecución del proyecto, el EsIA valora afecciones directas sobre el suelo ocasionadas por el desbroce y los movimientos de tierras y posterior sellado. Se valora la generación de tierras y pétros de la excavación, aunque se han previsto los mínimos movimientos de tierra necesarios para la implantación de las estructuras y ejecución de construcciones derivadas de la instalación, siempre manteniendo la morfología de la zona. El impacto socioeconómico de las obras viene determinado por la afección a la actual dinámica de la CV-780 y 783 con el consiguiente incremento del tráfico. Se proponen medidas correctoras encaminadas a evitar la dispersión de tierras, contaminación del suelo, ruidos y demás afecciones asociadas a los trabajos de obra; también se incluye un Plan de gestión de residuos específico de obra.

Para proteger la conservación de las aguas subterráneas y los ámbitos de muy alta permeabilidad, el proyecto ha ubicado las instalaciones de servicio fuera de suelos estratégicos tipo 1.

En las zonas destinadas a las instalaciones y residuos, contará con un depósito de agua y una fosa séptica (depósito estanco) o instalación de baños portátiles químicos, para recogida de las aguas sanitarias generadas que se vaciará por gestor autorizado.

La fase de obra tanto de la CSF, la subestación y la línea se realizarán de manera simultánea, de manera que se podrán aprovechar los recursos y maquinarias entre las diferentes actuaciones.

Durante la explotación de la central, no se estiman molestias o riesgos sobre la población derivados de su funcionamiento, por quedar alejada. Por la cercanía a la ZEPA no se instalarán, sistemas de iluminación que puedan afectar a los hábitos de las especies nocturnas. Se emplearán, de forma preferente, cámaras de infrarrojos y para minimizar los niveles de erosión actual y potencial existents, se favorecerá la

tació herbàcia sota la superfície dels mòduls, la qual haurà de ser sotmesa a un control d'altura per a compatibilitzar la seua presència amb el funcionament correcte i segur de la instal·lació. Els residus generats pel manteniment de la instal·lació hauran de ser gestionats a través d'empresa autoritzada.

Entre les mesures correctores recollides en l'EsIA, les estacions transformadores es localitzaran sobre una losa de formigó i, estarà dissenyada amb una cubeta per a contindre possibles vessaments d'oli provinent del transformador.

El pla de vigilància ambiental proposa el seguiment i control dels impactes detectats i els que pogueren aparèixer; el compliment de les mesures correctores i protectores aplicables, i es valorarà la seua eficàcia i situacions d'emergència. Es proposen indicadors per al mesurament d'objectius proposats. Aquest seguiment i control es materialitzarà en un programa de visites periòdiques, documentades amb informes i seguiments fotogràfics.

Finalitzada la vida útil de la instal·lació, es procedirà al desmantellament dels elements d'aquesta i a la restauració i millora dels terrenys al seu ús previ en tot l'àmbit afectat per les instal·lacions fotovoltaïques de la CSF Puentes. Entre les fases per a la seua restauració es plantegen: subsolat i restitució del sòl vegetal, esmenes o millors edàfiques (tasques de millors) i abonat o esmena húmica (abonat extra). S'esmenta el fet del reciclatge dels panells fotovoltaïcs sempre que siga possible. S'ha de complementar aquest pla amb una previsió dels terminis per a la seua execució, amb l'eliminació dels vials interiors de cada parcel·la (inclosa la capa de llast), s'emplenaran cunetes i desmunts, aportant terra vegetal i llavors silvestres per a accelerar la revegetació. Així mateix, s'haurà de restituir l'orografia original de les parcel·les alterada.

#### Consideracions jurídiques

El Projecte instal·lació solar fotovoltaïca CSF Puentes, constitueix un supòsit d'avaluació d'impacte ambiental ordinària, d'acord amb l'anex I (epígraf 2.g) del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, en concordància amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre.

L'expedient ha seguit els tràmits previstos en la secció 1a, capítol II del títol 2 de la Llei 21/2013 i en les altres disposicions que li són aplicables.

L'article 13 del Decret 176/2020, de 30 d'octubre, del Consell, d'aprovació del Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, atribueix a la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental la competència sobre l'avaluació d'impacte ambiental de projectes.

Per tot quant antecedeix, a proposta del Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental, fent ús de les atribucions que ostente resolc,

#### Primer

Formular aquesta declaració d'impacte ambiental considerant acceptable el projecte de la planta solar fotovoltaïca CSF Puentes, promoguda per Marpani Solar 3, SL, de potència instal·lada 20,429 MWp i 19,565 MWn, situada en la parcel·les 14, 15, 34 i 37 del terme municipal de Xixona, en la qual s'estableixen les condicions ambientals, incloses la mesures preventives, correctores i compensatòries, que resulten de l'avaluació ambiental practicada i s'exposen a continuació, en les quals s'ha de desenvolupar el projecte per a l'adequada protecció del medi ambient i els recursos naturals, sense perjudici de la prèvia obtenció de les autoritzacions sectorials que li siguen aplicables.

Atesos els antecedents i fonaments de dret exposats es resolen les condicions del projecte i mesures preventives, correctores i compensatòries dels efectes adversos sobre el medi ambient, que s'estableixen en els següents termes:

1. S'hauran d'implementar les mesures d'integració proposades en l'estudi d'integració paisatgística aportat i completar-les amb les condicions paisatgístiques establides en l'informe emés en matèria de paisatge. Aquestes mesures i condicions s'hauran d'incorporar al projecte d'execució en la memòria, plànols i pressupost, per a la seua execució real i efectiva i verificades en fases posteriors de la tramitació per l'òrgan substantiu, previ a l'autorització de l'explotació.

2. Per a reduir l'erosió hídrica de la pluja i mantindre l'estrat en condicions adequades per a una bona infiltració, es mantindrà la vege-

colonización de vegetación herbácea bajo la superficie de los módulos, la cual deberá ser sometida a un control de altura para compatibilizar su presencia con el funcionamiento correcto y seguro de la instalación. Los residuos generados por el mantenimiento de la instalación deberán ser gestionados a través de empresa autorizada.

Entre las medidas correctoras recogidas en el EsIA, las estaciones transformadoras se localizarán sobre una losa de hormigón y, estará diseñada con una cubeta para contener posibles derrames de aceite proveniente del transformador.

El plan de vigilancia ambiental propone el seguimiento y control de los impactos detectados y los que pudieran aparecer; el cumplimiento de las medidas correctoras y protectoras aplicables, valorando su eficacia y situaciones de emergencia. Se proponen indicadores para la medición de objetivos propuestos. Este seguimiento y control se materializará en un programa de visitas periódicas, documentadas con informes y seguimientos fotográficos.

Finalizada la vida útil de la instalación, se procederá al desmantelamiento de los elementos de esta y a la restauración y mejora de los terrenos a su uso previo en todo el ámbito afectado por las instalaciones fotovoltaicas de la CSF Puentes. Entre las fases para su restauración se plantean: subsolado y restitución del suelo vegetal, enmiendas o mejoras edáficas (labores de mejoras) y abonado o enmienda húmica (abonado extra). Se menciona el hecho del reciclado de los paneles fotovoltaicos siempre que sea posible. Se debe complementar dicho plan con una previsión de los plazos para su ejecución, con la eliminación de los viales interiores de cada parcela (incluida la capa de zahorra), rellenando cunetas y desmontes, aportando tierra vegetal y semillas silvestres para acelerar la revegetación. Asimismo, se deberá restituir la orografía original de las parcelas alterada.

#### Consideraciones jurídicas

El Proyecto instalación solar fotovoltaica CSF Puentes, constituye un supuesto de evaluación de impacto ambiental ordinaria, de acuerdo con el anexo I (epígrafe 2.g) del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, en concordancia con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre.

El expediente ha seguido los trámites previstos en la sección 1ª, capítulo II del título 2 de la Ley 21/2013 y en las demás disposiciones que le son de aplicación.

El artículo 13 del Decreto 176/2020, de 30 de octubre, del Consell, de aprobación del Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, atribuye a la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental la competencia sobre la evaluación de impacto ambiental de proyectos.

Por todo cuanto antecede, a propuesta del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental, en uso de las atribuciones que ostento resuelvo,

#### Primero

Formular la presente declaración de impacto ambiental considerando acceptable el proyecto de la planta solar fotovoltaica CSF Puentes, promovida por Marpani Solar 3, SL, de potencia instalada 20,429 MWp i 19,565 MWn, ubicada en la parcelas 14, 15, 34 y 37 del término municipal de Jijona, en la que se establecen las condiciones ambientales, incluidas la medidas preventivas, correctoras y compensatorias, que resultan de la evaluación ambiental practicada y se exponen a continuación, en las que se debe desarrollar el proyecto para la adecuada protección del medio ambiente y los recursos naturales, sin perjuicio de la prèvia obtenció de las autorizaciones sectoriales que le sean de aplicación.

Atendiendo a los antecedentes y fundamentos de derecho expuestos se resuelve las condiciones del proyecto y medidas preventivas, correctoras y compensatorias de los efectos adversos sobre el medio ambiente, que se establecen en los siguientes términos:

1. Se deberán implementar las medidas de integración propuestas en el estudio de integración paisajística aportado y completarlas con las condiciones paisajísticas establecidas en el informe emitido en materia de paisaje. Estas medidas y condiciones se deberán incorporar al proyecto de ejecución en la memoria, planos y presupuesto, para su ejecución real y efectiva y verificadas en fases posteriores de la tramitación por el órgano sustantivo, previo a la autorización de la explotación.

2. Para reducir la erosión hídrica de la lluvia y mantener el estrato en condiciones adecuadas para una buena infiltración, se mantendrá la



tació existent en les zones no ocupades pels mòduls i es plantarà vegetació anàloga a l'existent amb inclusió d'espècies arbustives i arbòries autòctones, sense ús d'herbicides.

3. Els encreuaments de línies elèctriques sobre el domini públic hidràulic, hauran de complir el que s'estableix en l'article 127 del Reglament del domini públic hidràulic, així com els articles 9 i següents en relació amb ubicació d'activitats en zona de flux preferent i activitats vulnerables davant avingudes. Així mateix, s'haurà de complir amb l'article 47.1 del text refós de la Llei d'aigües aprovat per Reial decret legislatiu 1/2001, de 20 de juliol, referent al manteniment de les servituds naturals actualment existents, garantint la inexistència de risc d'embassada o inundació en les zones pròximes a les obres.

4. Amb la finalitat de reduir l'aparició de solcs o xaragalls d'erosió sobre el sòl provocada per l'escolament de l'aigua de pluja i de la rentada de plaques, s'haurà de realitzar una canalització que reculli aquestes aigües i les deposite de manera més dispersa o bé les acumule o redirigisca per al seu ús posterior. Així mateix, en el seu cas, es podrà mantindre durant tot el període de funcionament de la planta solar i en bones condicions, una capa de jaç protector amb restes de vegetació o palla amb la finalitat d'evitar l'erosió per esquitxada i erosió laminar. Aquestes mesures correctores podran ser substituïdes per unes altres que permeten aconseguir la mateixa finalitat, prèvia conformitat de l'òrgan competent en matèria d'erosió hídrica.

5. Amb la finalitat de millorar les poblacions de fauna silvestre s'haurà de crear i mantindre una tolla per a fomentar la població d'amfibis i avifauna, aprofitant la concentració de l'aigua de pluja procedent de l'escolament de les plaques esmentat en el condicionat 4.

6. Amb la finalitat de reduir les afeccions a l'ecosistema, concretament la pèrdua d'hàbitat vital i fragmentació del territori, es considera necessari mantindre cultius de cereal de varietats tradicionals en aquelles zones de les parcel·les on no es vagen a instal·lar panells solars. Aquesta esmena d'afeccions es realitzaria en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada. Les zones proposades corresponen amb la zona exterior a la tanca en la parcel·la 37. Adicionalment, per a augmentar la presència d'ocells silvestres, es considera adequada la instal·lació d'una caixa niu per cada 100 metres de tanca perimetral i una caixa per a quiròpters per cada 200 metres de tanca perimetral, revisades periòdicament en l'època de cria.

7. Sent que Xixona es troba inclosa en la llista de termes municipals afectats per la sobre població de conills, s'implementaran les mesures de control que es disposa en l'annex de l'Ordre de l'11 de juny de 2009, actualitzada per la Resolució del 19 d'octubre de 2022, del director general de Medi Natural i Avaluació Ambiental.

8. Relatiu a l'afecció de les vies pecuàries, es respectaran les seues amplàries legals quant a la imposició de la tanca perimetral. De la mateixa manera, s'haurà de sol·licitar l'ocupació demanial per a la instal·lació de la línia d'evacuació subterrània de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries.

9. S'incorporarà al projecte d'execució l'informe vinculant relatiu a la conformitat del projecte amb la normativa de protecció de patrimoni cultural emès per la DT d'Educació, Cultura i Esports d'Alacant en els termes i amb els efectes previstos de l'article 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, de la Generalitat, així com, si n'hi haguera, el desenvolupament de les mesures incloses en aquest. En qualsevol cas, si durant l'execució de les obres es produïren troballes, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata, adoptant les mesures pertinents per a la seua protecció i conservació de conformitat amb allò previst en la citada Llei.

10. L'ús de l'aigua en la planta quedarà condicionat al fet que es dispose de subministrament per empresa autoritzada o través de camió cisterna.

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

12. L'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà al promotor al desmantellament d'aquesta i a la

la vegetació existente en las zonas no ocupadas por los módulos y se plantará vegetación análoga a la existente con inclusión de especies arbustivas y arbóreas autóctonas, sin empleo de herbicidas.

3. Los cruces de líneas eléctricas sobre el dominio público hidráulico, deberán cumplir lo establecido en el artículo 127 del Reglamento del dominio público hidráulico, así como los artículos 9 y siguientes en relación con ubicación de actividades en zona de flujo preferente y actividades vulnerables frente avenidas. Asimismo, se deberá cumplir con el artículo 47.1 del texto refundido de la Ley de aguas aprobado por Real decreto legislativo 1/2001 de 20 de julio, en lo referente al mantenimiento de las servidumbres naturales actualmente existentes, garantizando la inexistencia de riesgo de encharcamiento o inundación en las zonas próximas a las obras.

4. Con el fin de reducir la aparición de surcos o cárcavas de erosión sobre el suelo provocada por la escorrentía del agua de lluvia y del lavado de placas, se deberá realizar una canalización que recoja estas aguas y las deposite de manera más dispersa o bien las acumule o redirija para su uso posterior. Asimismo, en su caso, se podrá mantener durante todo el periodo de funcionamiento de la planta solar y en buenas condiciones, una capa de mulch con restos de vegetación o paja con el fin de evitar la erosión por salpicadura y erosión laminar. Estas medidas correctoras podrán ser sustituidas por otras que permitan alcanzar el mismo fin, previa conformidad del órgano competente en materia de erosión hídrica.

5. Con el fin de mejorar las poblaciones de fauna silvestre se deberá crear y mantener una charca para fomentar la población de anfibios y avifauna, aprovechando la concentración del agua de lluvia procedente de la escorrentía de las placas mencionado en el condicionado 4.

6. Con el fin de reducir las afecciones al ecosistema, concretamente la pérdida de hábitat de campeo y fragmentación del territorio, se considera necesario mantener cultivos de cereal de variedades tradicionales en aquellas zonas de las parcelas donde no se vayan a instalar paneles solares. Esta subsanación de afecciones se realizará en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada. Las zonas propuestas corresponden con la zona exterior al vallado en la parcela 37. Adicionalmente, para aumentar la presencia de aves silvestres, se considera adecuada la instalación de una caja nido por cada 100 metros de vallado perimetral y una caja para quirópteros por cada 200 metros de vallado perimetral, revisadas periódicamente en la época de cría.

7. Siendo que Jijona se encuentra incluido en la lista de términos municipales afectados por la sobre población de conejos, se implementarán las medidas de control que se dispone en el anexo de la Orden de 11 de junio de 2009, actualizada por la Resolución del 19 de octubre de 2022, del director general de Medio Natural y Evaluación Ambiental.

8. Relativo a la afección de las vías pecuarias, se respetarán sus anchuras legales en cuanto a la imposición del vallado perimetral. Del mismo modo, se deberá solicitar la ocupación demanial para la instalación de la línea de evacuación subterránea de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias.

9. Se incorporará al proyecto de ejecución el informe vinculante relativo a la conformidad del proyecto con la normativa de protección de patrimonio cultural emitido por la DT de Educación, Cultura y Deportes de Alicante en los términos y con los efectos previstos del artículo 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, de la Generalitat, así como, si las hubiere, el desarrollo de las medidas incluidas en el mismo. En cualquier caso, si durante la ejecución de las obras se produjeran hallazgos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación de conformidad con aquello previsto en la citada ley.

10. El uso del agua en la planta quedará condicionado a que se disponga de suministro por empresa autorizada o través de camión cisterna.

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

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



restauració dels terrenys afectats. Aquestes actuacions es realitzaran de conformitat amb el pla de desmantellament aportat.

13. Les accions incloses en el programa de vigilància i seguiment ambiental hauran de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de la seua eficàcia. La documentació estarà a la disposició de les autoritats competents.

*Segon*

Conforme al que es preveu en l'article 41 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre:

a) Ordenar la publicació d'aquesta declaració d'impacte ambiental en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, així com en la seua electrònica.

b) Aquesta declaració d'impacte ambiental no serà objecte de cap recurs sense perjudici dels quals, si escau, procedisquen en via administrativa o judicial davant de l'acte, si és el cas, d'autorització del projecte.

*Tercer*

L'òrgan substantiu haurà de tindre degudament en compte, en el procediment d'autorització del projecte, l'avaluació d'impacte ambiental efectuada, atesos els criteris establits en l'article 42 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, referits tant al contingut de l'autorització com a la publicitat de la decisió.

València, 26 de desembre de 2022.– El director general de Qualitat i Educació Ambiental: Joan Piquer Huerga.»

la restauración de los terrenos afectados. Estas actuaciones se realizarán de conformidad con el plan de desmantelamiento aportado.

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

*Segundo*

Conforme a lo previsto en el artículo 41 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre:

a. Ordenar la publicación de la presente declaración de impacto ambiental en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, así como en la sede electrónica.

b. La presente declaración de impacto ambiental no será objeto de recurso alguno sin perjuicio de los que, en su caso, procedan en vía administrativa o judicial frente al acto, en su caso, de autorización del proyecto.

*Tercero*

El órgano sustantivo deberá tener debidamente en cuenta, en el procedimiento de autorización del proyecto, la evaluación de impacto ambiental efectuada, atendiendo a los criterios establecidos en el artículo 42 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, referidos tanto al contenido de la autorización como a la publicidad de la decisión.

València, 26 de diciembre de 2022.– El director general de Calidad y Educación Ambiental: Joan Piquer Huerga.»