



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

RESOLUCIÓ de 19 de desembre del 2022, del director general de Qualitat i Educació Ambiental, per la qual es formula declaració d'impacte ambiental del projecte de central solar fotovoltaica CSF el Campello, de 44,95 MWp, del terme municipal de Xixona i de Busot (Alacant). Expedient: (2121299) 184-2021-AIA. [2023/1053]

«Declaració d'impacte ambiental

Expedient: 184-2021-AIA.

Títol: Central solar fotovoltaica CSF el Campello, de 44,95 MWp.

Titular: Gadoni directorship, SL.

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

Referència dels òrgans substantiu: ATALFE/2020/24.

Localització: municipis de Xixona i Busot.

Descripció del projecte

El projecte promogut per Gadoni directorship, SL, amb la denominació de CSF el Campello, 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 dividida en dues zones, nord i sud, situades als termes municipals de Xixona i de Busot, respectivament, i inclou les infraestructures elèctriques d'evacuació.

La superfície total de la implantació és de 120,20 ha, distribuïdes 76,81 ha a la zona nord que abasten les parcel·les 1 i 13 del polígon 5 i a la zona sud 43,39 ha distribuïdes a les parcel·les 43, 49, 67, 68, 70, 71, 73, 83, 85, 110 i 157, del polígon 8. La superfície ocupada associada a les plaques solars i les seues edificacions necessàries per a l'aparellatge elèctric és de 80,47 ha. La longitud total de tanca en el perímetre de la planta és de 13.669 m. Els camins interiors de la planta tenen un total de 3.512 m i es dedicaran al manteniment de la central i accés als centres de transformació i seccionament.

La potència total instal·lada serà de 44,95 MWp i 40,49 MWn, distribuïts 27,92 MWp a la zona nord, i 17,03 MWp a la sud. La instal·lació dels mòduls solars s'ha previst sobre seguidors solars d'eix horitzontal orientat nord-sud, en el sud, i per estructura fixa a la zona nord amb la finalitat de mantindre les terrasses abancalades. Els centres de transformació (huit en total) seran de tipus prefabricat i albergaran els equips necessaris encarregats de concentrar, transformar i elevar la tensió, repartits en funció de la zona que proveeixen. Es connecten mitjançant línia elèctrica de 30 kV soterrada en rasa a la subestació elevadora del client (CSF el Campello, 30 kV/132 kV) a construir.

Es preveu l'execució de dues línies aerosubterrànies de 30 kV per a interconnectar la zona nord i sud amb una longitud total de 17.569 m. Una línia discorrerà des del centre de seccionament de la central CSF el Campello (zona nord) a la nova estació transformadora a 132 kV ST CSF el Campello, concretament, 1.371 metres de traçat en aeri (huit suports metàl·lics i funció de dobles entroncaments A/S, salvant l'encreuament del riu de la Torre i la carretera CV-783) i 7.455 de traçat en subterrani. La segona línia discorrerà des del centre de seccionament de la central (zona sud), 304 metres en aeri (tres suports metàl·lics i funció de dobles entroncaments A/S per a salvar l'encreuament amb la carretera CV-774) i 8.439 en subterrani fins a l'ST CSF el Campello.

La subestació ST CSF el Campello se situa al polígon 8, parcel·la 158 (2,83 ha), al paratge l'Alquedra. Al costat de l'ST es construirà una subestació de maniobra (SM) que ocupa un superfície total de 5.140 m², dels quals 2.188 m² pertanyen a l'ST. En aquest tipus de subestació compartida es diferencien dues zones, la part del promotor (ST) i la part d'Iberdrola (SM), amb tanca independent que impedirà l'accés físic d'una a l'altra. Disposarà d'un transformador 132/30 kV i 45/50 MVA de potència. Les cel·les de 36 kV se situaran a l'interior d'edifici amb aïllament en SF6. Aquest edifici serà prefabricat amb dues sales, una de cel·les de 30 kV i l'altra per als equips de control, protecció, comunicació, serveis auxiliars, etc. Es disposarà de vials interiors pavimentats de formigó per al trànsit de vehicles a l'interior de la parcel·la de l'ST, i de grava les zones no pavimentades. La parcel·la de la subestació tindrà tancament en tot el seu perímetre.

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

RESOLUCIÓN de 19 de diciembre del 2022, del director general de Calidad y Educación Ambiental, por la que se formula declaración de impacto ambiental del proyecto de central solar fotovoltaica CSF El Campello 44,95 Mwp del término municipal de Jijona y Busot (Alicante). Expediente: (2121299) 184-2021-AIA. [2023/1053]

«Declaración de impacto ambiental

Expediente: 184-2021-AIA.

Título: Central Solar Fotovoltaica CSF Campello 44,95 MWp.

Titular: Gadoni directorship, SL.

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

Ref. Órganos sustantivo: ATALFE/2020/24.

Localización: municipios de Jijona y Busot.

Descripción del proyecto

El proyecto promovido por Gadoni directorship, SL con la denominación de CSF Campello, 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 dividida en dos zonas, norte y sur, ubicadas en los términos municipales de Jijona y Busot respectivamente e incluye las infraestructuras eléctricas de evacuación.

La superficie total de la implantación es de 120,20 ha, distribuidas 76,81 ha en la zona norte abarcando las parcelas 1 y 13 del polígono 5 y en la zona sur 43,39 ha distribuidas en las parcelas 43,49,67,68,70,71,73,83,85,110 y 157 del polígono 8. La superficie ocupada asociada a las placas solares y sus edificaciones necesarias para la aparatamiento eléctrica es de 80,47 ha. La longitud total de vallado en el perímetro de la planta es de 13.669 m Los caminos interiores de la planta tienen un total de 3.512 m y se dedicarán al mantenimiento de la central y acceso a los centros de transformación y seccionamiento.

La potencia total instalada será de 44,95 MWp i 40,49 MWn, distribuïts 27,92 MWp en la zona norte, y 17,03 MWp en la sur. La instal·lació de los módulos solares se ha previsto sobre seguidores solares de eje horizontal orientado N-S en el sur y por estructura fija en la zona norte con el fin de mantener las terrazas abancaladas. Los centros de transformación (8 en total) serán de tipo prefabricado y albergarán los equipos necesarios encargados de concentrar, transformar y elevar la tensión, repartidos en función de la zona que abastecen. Se conectan mediante tendido eléctrico de 30 kV soterrado en zanja a la subestación elevadora del cliente (CSF Campello 30kV/132kV) a construir.

Se prevé la ejecución de dos líneas aéreo-subterráneas de 30 kV para interconectar la zona norte y sur con una longitud total de 17.569 m. Una línea discurrirá desde el centro de seccionamiento de la central CSF Campello (zona norte) a la nueva estación transformadora a 132 kV ST CSF Campello, concretamente, 1.371 metros de trazado en aéreo, (8 apoyos metálicos y función de dobles entronques A/S, salvando el cruce del Río de la Torre y la carretera CV-783) y 7.455 de trazado en subterráneo. La segunda línea discurrirá desde el centro de seccionamiento de la central (zona sur), 304 metros en aéreo (3 apoyos metálicos y función de dobles entronques A/S para salvar el cruce con la carretera CV-774) y 8.439 en subterráneo hasta la ST CSF Campello.

La subestación ST CSF Campello se sitúa en el polígono 8, parcela 158 (2,83 ha), en el paraje Alquedra. Junto a la ST se construirá una subestación de maniobra (SM) ocupando un superficie total de 5.140 m², de los que 2.188 m² pertenecen a la ST. En este tipo de subestación compartida se diferencian dos zonas, la parte del promotor (ST) y la parte de Iberdrola (SM), con vallado independiente que impedirá el acceso físico de una a la otra. Dispondrá de un transformador 132/30 kV y 45/50 MVA de potencia. Las celdas de 36 kV se situarán en el interior de edificio con aislamiento en SF6. Este edificio será prefabricado con dos salas, una de celdas de 30 kV y la otra para los equipos de control, protección, comunicación, servicios auxiliares, etc. Se dispondrá de viales interiores pavimentados de hormigón para el tránsito de vehículos en el interior de la parcela de ST, y de grava las zonas no pavimentadas. La parcela de la subestación estará vallada en todo su perímetro.

Des de l'SM s'evacuarà l'energia generada fins al nus de la xarxa de distribució, mitjançant una connexió aèria (30 m de longitud a 132 kV). El nus al qual està prevista la connexió és l'LAAT S/C 132 kV, Xixona – Benidorm, propietat d'Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU. Tant aquesta línia aèria com la d'interconnexió de 30 kV, l'ST i SM estan recollides en projectes independents.

A les parcel·les s'accedirà a través de camins públics, carreteres ja existents o camins públics condicionats segons el trànsit i la funcionalitat. A causa de la dispersió i de l'elevat nombre de parcel·les d'implantació de la planta, CSF el Campello disposarà de 12 accessos diferents amb porta gran d'accés de doble fulla per a vehicles i personal. L'accés a la zona nord és des de la carretera local-provincial CV-780 i a la zona sud des de camins sense asfaltar (assagador de la Font de l'Ombria i Camí de la Foia de l'Espino) als quals s'accedeix des del PK 4,1 de la CV-774. Els vials interiors perimetrals, així com els d'accés a les estacions de transformació, s'han dissenyat amb una amplària de 4 m. Les diferents parcel·les que constitueixen la PSF estan delimitades perimetralment per un tancament tipus cinègic.

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. Els edificis previstos en el projecte seran prefabricats, cosa que simplificarà la construcció del conjunt. La duració de l'obra de la central 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 el substrat a les característiques inicials per al posterior ús com a terreny de cultiu. S'inclou en el projecte la planificació de les accions a realitzar.

Tramitació administrativa

Amb data 25 de novembre de 2021, el Servei Territorial d'Indústria, Energies i Mines (STIEM) va traslladar a aquest òrgan ambiental la sol·licitud d'avaluació d'impacte ambiental ordinària del projecte. Aquesta adjuntava la sol·licitud del promotor, projectes tècnics de la instal·lació solar fotovoltaica (PFV el Campello, incloent-hi el pla de desmantellament, línies aerosubterrànies MT 30 kV, ST CSF El Campello 132/30 kV, subestació de maniobra SM 132 kV i escomesa aèria AT D/C 132 kV a SM), projecte executiu i estudi d'impacte ambiental. Així mateix, s'inclou l'informe d'afeccions al patrimoni, l'estudi d'inundabilitat i l'estudi d'integració paisatgística per al projecte en conjunt. Tots els projectes i informes són de data de setembre de 2020.

Aquest expedient va ser sotmès a informació pública mitjançant la publicació en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, número 9145, de data 6 d'agost de 2021. Durant el període d'informació pública es van presentar al·legacions per part d'Amigos de los Humedales del Sur de Alicante, Miguel Angel Pavón García i Residencial Vista Alegre, SAU, a les quals el promotor va donar resposta en un informe remès al STIEM de data octubre 2021, on les desestimava íntegrament.

Simultàniament, l'òrgan substantiu va formular consulta a les administracions públiques afectades i es van rebre informes, entre altres, de:

– Informe de compatibilitat urbanística de l'Ajuntament de Busot de data 4 de gener de 2022, condicionat al compliment de determinades deficiències en sol·licitar les corresponents llicències. El promotor, en un informe de data 25 de febrer de 22, accepta els seus condicionants i destaca que aquests seran objecte de concreció en l'expedient municipal de llicència urbanística.

– Informe de l'Ajuntament de Xixona de data 24 de març de 2022, en què es dona conformitat a l'acceptació per part del promotor del soterrament de la línia d'evacuació al seu pas per la carretera municipal CV-783 (eliminada del catàleg viari de la Comunitat Valenciana en 2018), i a la impossibilitat de compartir les infraestructures d'evacuació per les plantes Campello i Puentes, per entendre que és tècnicament inviable ja que s'han obtingut punts d'accés i connexió en diferents emplaçaments.

– Secció Forestal de la Direcció Territorial d'Alacant, de data de 31 d'agost de 2021, condicionat a augmentar la distància especificada

Desde la SM se evacuará la energía generada hasta el nudo de la red de distribución, mediante una acometida aérea (30 m de longitud a 132kV). El nudo al que está prevista la conexión es la LAAT S/C 132 kV Jijona – Benidorm, propiedad de Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU. Tanto esta línea aérea como la de interconexión de 30kV, la ST y SM están recogidas en proyectos independientes.

A las parcelas se accederá a través de caminos públicos, carreteras ya existentes o caminos públicos acondicionados según el tránsito y funcionalidad. Debido a la dispersión y al elevado número de parcelas de implantación de la planta CSF Campello, contará con 12 accesos diferentes con portón de acceso de doble hoja para vehículos y personal. El acceso a la zona norte es desde la carretera local-provincial CV-780 y a la zona sur, desde caminos sin asfaltar (Colada de la Fuente de la Umbria, Camino de la Hoya Espino) a los que se accede desde el pk 4,1 de la CV-774. Los viales interiores perimetrales, así como los de acceso a las estaciones de transformación, se han diseñado con una anchura de 4 m. Las diferentes parcelas que constituyen la PSF están delimitadas perimetralmente por un vallado tipo cinégetico.

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 apartamentos y equipos. Los edificios contemplados en el proyecto serán prefabricados, simplificando la construcción del conjunto. La duración de la obra de la central 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

En fecha 25 de noviembre de 2021, el Servicio Territorial de Industria, Energías y Minas dio traslado a este órgano ambiental de la sol·licitud de evaluació de impacto ambiental ordinaria del proyecto. La misma se acompañaba de la sol·licitud del promotor, proyectos técnicos de la instalación solar fotovoltaica (PFV Campello incluido plan de desmantelamiento, líneas aéreo-subterráneas MT 30kV, ST CSF El Campello 132/30 kV, subestación de maniobra SM 132 kV, y acometida aérea AT D/C 132 kV a SM), proyecto ejecutivo y estudio de impacto ambiental. Asimismo, se incluía el informe de afecciones al patrimonio, estudio de inundabilidad y estudio de integración paisajística para el proyecto en su conjunto. Todos los proyectos e informes son de fecha septiembre 2020.

Dicho expediente fue sometido a información pública mediante publicación en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, número 9145 de fecha 06 de agosto de 2021. Durante el periodo de información pública se presentaron alegaciones por parte de amigos de los humedales del sur de Alicante, Miguel Angel Pavón Garcia, y residencial Vista Alegre, SAU, a las que el promotor dio respuesta en un informe remitido al STIEM de fecha octubre 2021, desestimándolas íntegramente.

Simultáneamente, se formuló consulta por parte del órgano sustantivo a las administraciones públicas afectadas recibiendo informes entre otros de:

– Informe de compatibilidad urbanística del Ayuntamiento de Busot de fecha 4 de enero de 2022 condicionado al cumplimiento de ciertas deficiencias al solicitar las correspondientes licencias. El promotor, en un informe de fecha 25 de febrero de 22 acepta sus condicionantes destacando que los mismos serán objeto de concreción en el expediente municipal de licencia urbanística.

– Informe del Ayuntamiento de Jijona de fecha 24 de marzo de 2022, dando conformidad a la aceptación por parte del promotor del soterramiento de la línea de evacuación a su paso por la carretera municipal CV-783, (eliminada del catálogo vario de la Comunitat Valenciana en 2018), y a la imposibilidad de compartir las infraestructuras de evacuación por las plantas Campello y Puentes, por entender que es técnicamente inviable por cuanto que se han obtenido puntos de acceso y conexión en diferentes emplazamientos.

– Sección Forestal de la Dirección Territorial de Alicante, de fecha de 31 de agosto de 2021, condicionado a aumentar la distancia especifi-

en l'EsIA de 5,5 metres des de l'eix dels camins ramaders assagador de la Torre i assagador de la Tosca (els dos en la zona nord) fins a la tanca perimetral de la instal·lació a l'amplària legal per a aquest tipus de camí ramader (20 metres). Així mateix, respecte a la línia, es comprova l'afecció sobre terrenys forestals així com sobre la ZEPA Cabeçó d'Or, no obstant això, no s'estimen impactes significatius sobre el sòl, malgrat tractar-se de sòls forestals, ni sobre les espècies que van motivar la declaració de ZEPA, en discórrer sota camins actuals. El promotor remet un escrit de data 18 de desembre de 2021 on reconeix i accepta el condicionat exposat, i reclusa la tanca per a deixar lliure tota l'amplària legal del camí ramader. S'aporta un planol amb la distància delimitada.

– De data 17 de setembre de 2021, Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, en el qual s'indiquen una sèrie de consideracions de caràcter general en relació amb llits, respecte als rebliments i abocaments, a les formacions vegetals de la ribera, localització d'aqüífers, zona de recàrrega i brolladors, 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 subterranies. Finalment, determina que una vegada obtinguts els informes preceptius previs i abans de l'execució de les obres, en el 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.

– De data 27 de desembre de 2021, Informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental (s'incorporen les seues consideracions en apartats posteriors).

Amb data 4 de gener 2022, aquest òrgan requereix al STIEM entre altres, i en concordança amb l'article 25 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, l'informe favorable en matèria d'ordenació del territori i paisatge (SIVP). El STIEM remet a una carpeta compartida on es troben els diferents informes de l'SIVP, sent el primer informe de sentit desfavorable l'emés amb data 29 de desembre de 2021. Aquest servei, davant la documentació aportada pel promotor, es reitera en el mateix sentit en sengles informes de dates 21 de febrer 2022 i 11 d'abril de 2022.

Sobre la base dels informes, el promotor redacta el projecte refós de data juny de 2022. Els principals canvis fan referència a la disminució de la superfície cadastral (eliminació de parcel·les), disminució de la superfície de tancament i disminució de superfície construïda. Així mateix, en la zona nord (terme municipal de Xixona), es varia la tècnica dels seguidors que passa a estructura fixa amb la finalitat de complir la necessitat de mantindre la integritat dels abancalaments existents, i en la zona sud (terme municipal de Busot), es passa de seguidors de 2V a 1V minimitzant l'impacte visual en ser la seua alçària menor. Al seu torn, es millora la tecnologia dels mòduls fotovoltaics i inversors ja que s'augmenta la seua eficiència i es disminueix la quantitat.

Amb data 21 de setembre de 2022, el STIEM va traslladar a aquest òrgan ambiental la sol·licitud d'avaluació d'impacte ambiental ordinària del projecte refós. Aquesta remet a la carpeta compartida del Servei d'Energia denominada Renovables\Alicante\Documentació\Jijona\Atalfe_2020_24\Proyec Refundido SIVP, on se situa el projecte refós de la central solar fotovoltaica CSF el Campello (data de projecte juny 2022, incloent-hi el pla de desmantellament). Així mateix, es remet a la carpeta Atalfe_2020_24\14 declaració d'impacte ambiental, on se situen els informes rebuts fins a la data anteriors a la redacció del projecte refós. Simultàniament, l'òrgan substantiu remet aquesta mateixa documentació a les administracions afectades i formula consulta.

Amb data 25 d'octubre de 2022, aquest òrgan requereix al STIEM el projecte tècnic de la línia d'evacuació, l'informe de la Direcció General de Cultura i Patrimoni i, en concordança amb l'article 25 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, l'informe favorable en matèria d'ordenació del territori i paisatge. Amb data 15 de novembre de 2022 es rep informe desfavorable condicionat a determinats requeriments en matèria d'ordenació del territori i paisatge, en relació amb el projecte de data juny 2022. S'incorporen les seues consideracions en apartats posteriors.

Així mateix, el STIEM comunica a l'òrgan ambiental amb el STIEM, aquest trasllada la informació de la remissió per part del pro-

cedent en el EsIA de 5.5 metres desde el eje de las vías pecuarias Sendera de la Torre y Carrerada de la Tosca (ambas en la zona norte) hasta el vallado perimetral de la instalación a la anchura legal para este tipo de VVPP (20 metros). Asimismo, respecto a la línea se comprueba la afección sobre terrenos forestales así como sobre la ZEPA Cabeçó d'Or, no obstante no se estiman impactos significativos sobre el suelo, a pesar de tratarse de suelos forestales, ni sobre las especies que motivaron la declaración de ZEPA, al discurrir bajo caminos actuales. El promotor remite escrito de fecha 18 de diciembre de 2021 reconociendo y aceptando el condicionado expuesto retranqueando el vallado para dejar libre toda la anchura legal de la VP. Se aporta plano con la distancia acotada.

– De fecha 17 de septiembre de 2021 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 relleños 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.

– De fecha 27 de diciembre de 2021 Informe de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental (se incorporan sus consideraciones en apartados posteriores).

En fecha 4 de enero 2022 este órgano requiere al STIEM entre otros, y en concordancia con el artículo 25 de DL 14/2020, de 7 de agosto, el informe favorable en materia de ordenación del territorio y paisaje (SIVP). El STIEM remite a una carpeta compartida donde se encuentran los distintos informes del SIVP, siendo el primer informe de sentido desfavorable, el emitido en fecha 29 de diciembre de 2021. Dicho servicio, ante la documentación aportada por el promotor se reitera en el mismo sentido en sendos informes de fechas 21 de febrero 2022 y 11 de abril de 2022.

En base a los informes, el promotor redacta el proyecto refundido de fecha junio de 2022. Los principales cambios vienen referidos a la disminución de la superficie catastral (eliminación de parcelas), disminución de la superficie vallada y disminución de superficie construida. Asimismo, en la zona norte (tm Jijona), se varia la técnica de los seguidores pasando a estructura fija con el fin de cumplir la necesidad de mantener la integridad de los abancalamientos existents, y en la zona sur (tm Busot), se pasa de seguidores de 2V a V minimizando el impacto visual al ser su altura menor. A su vez, se mejora la tecnología de los módulos fotovoltaicos e inversores aumentando su eficiencia y disminuyendo su cantidad.

En fecha 21 de septiembre de 2022, el STIEM dio traslado a este órgano ambiental de la solicitud de evaluación de impacto ambiental ordinaria del proyecto refundido. La misma remite a la carpeta compartida del Servicio de Energía denominada Renovables\Alicante\Documentación\Jijona\Atalfe_2020_24\Proyec Refundido SIVP, donde se ubica el proyecto refundido de la central solar fotovoltaica CSF Campello (fecha de proyecto junio 2022 incluido el plan de desmantelamiento). Asimismo, se remite a la carpeta Atalfe_2020_24\14 declaración de impacto ambiental, donde se ubican los informes recibidos hasta la fecha anteriores a la redacción del proyecto refundido. Simultáneamente el OS remite esta misma documentación a las Administraciones afectadas formulando consulta.

En 25 de octubre de 2022 este órgano requiere al STIEM, el proyecto técnico de la línea de evacuación, el informe de la Dirección General de Cultura y Patrimonio, y en concordancia con el artículo 25 de DL 14/2020, de 7 de agosto, el informe favorable en materia de ordenación del territorio y paisaje. En fecha 15 de noviembre de 2022 se recibe informe desfavorable condicionado a determinados requerimientos en materia de ordenación del territorio y paisaje, en relación con el proyecto de fecha junio 2022. Se incorporan sus consideraciones en apartados posteriores.

Asimismo, el STIEM comunica al órgano ambiental con el STIEM, este traslada la información de la remisión por parte del promotor de

motor de diferents projectes en diferents dates sobre la base d'informes condicionats de l'òrgan competent en ordenació i territori. En nom de l'agilitat i coordinació administrativa per a la tramitació dels expedients d'energies renovables, s'exposen els documents i informes que s'han tingut en compte per a la redacció de la declaració d'impacte ambiental:

- Projecte refós de la central solar fotovoltaica CSF el Campello (data de juny 2022, incloent-hi el pla de desmantellament i determinació de superfícies útils amb l'informe de camp).
- Projectes de les infraestructures (línies d'interconnexió, ST transformadora, subestació de maniobra i línia d'evacuació, de data octubre de 2022).
- Estudi d'impacte ambiental, estudi d'inundabilitat i integració paisatgística (de data octubre de 2022).
- Informe SIPV, de data 15 de novembre de 2022.
- Informe SGT, de data 30 de novembre de 2022.
- Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, de 17 de setembre de 2021.
- Informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de 27 de desembre de 2021.
- Secció Forestal de la Direcció Territorial d'Alacant, de data de 31 d'agost de 2021.

Consideracions ambientals

La implantació de fonts d'energia renovable és un dels objectius establits en la normativa europea amb la finalitat de disminuir les emissions de gasos d'efecte d'hivernacle i la dependència de combustibles fòssils. A pesar que en l'Estratègia Valenciana de Canvi Climàtic i Energia 2030 es preveu l'increment de la participació d'energia solar fotovoltaica sobre la producció total d'energia, actualment la potència instal·lada és reduïda i es requereix de l'aprovació de projectes tenint en compte l'impacte ambiental que suposa.

A l'efecte de l'avaluació ambiental, es realitza una divisió de l'àmbit de treball i l'anàlisi en tres zones: nord, sud i línia elèctrica. Des d'una perspectiva general, l'actuació, en conjunt, es localitza en els municipis de Xixona i de Busot, a la comarca alacantina de l'Alacantí. L'emplaçament de la central en les normes subsidiàries dels municipis de Xixona i Busot està catalogat com a sòl no urbanitzable comú.

La zona nord se situa al sud de la CV-780, que al seu torn serveix d'accés a la planta. Topogràficament, està enclavada entre els contraforts de la Serra del Montagut, amb disposició nord-est/sud-oest, i el traçat del riu de la Torre, afluent del riu de Montnegre, al sud de la disposició del camp solar. Són zones abancalades incultes, i alguns trossos en producció d'olivars, ametlers i garrofers. La zona sud se situa a l'oest del nucli urbà de Busot, concretament en un entorn residencial entre les urbanitzacions d'El Pla dels Pastors i Pla de Lloma. El barranc del Vergeret, afluent del principal llit riu Montnegre, discorre per l'oest de la localització seleccionada. En aquesta zona les parcel·les es troben en abandó agrícola, amb relictes arboris i esclarissat sotabosc xèric.

En l'estudi d'impacte ambiental no s'analitzen alternatives quant a la ubicació de la planta solar fotovoltaica. Segons aquest estudi, els àmbits de producció fotovoltaica (zones nord i sud) s'han desenvolupat sobre sòls que compleixen els preceptes previstos en els articles 9 i 10 del Decret 14/2020, minimitzant al màxim l'ocupació de sòls de valor amb afeccions limitants, especialment protegits, amb riscos naturals elevats, alta i molt alta capacitat agrològica i altres processos i afeccions considerats en l'estudi d'impacte ambiental.

Per al traçat de la línia, es proposen alternatives amb la finalitat de minimitzar la seua afecció a la ZEPA i a l'àrea prioritària existent. L'alternativa seleccionada és la considerada en aquest document. L'estudi no fa referència a l'alternativa zero. Respecte a la localització de les instal·lacions elèctriques d'evacuació, s'ha previst situar l'ST i l'SM de la CSF El Campello, en la zona sud de la central, a 30 metres del punt de connexió a la xarxa de distribució propietat d'Iberdrola Distribució Elèctrica, SAU.

Les plaques fotovoltaiques en la zona nord es disposen en fileres de mòduls alineats d'oest-est sobre estructura fixa amb corredors de tres metres i alineades de nord-sud amb seguidors separats cada 6 metres en la zona sud en relació amb el paisatge. La morfologia de la planta haurà

distintos proyectos en diferentes fechas en base a informes condicionados del órgano competente en Ordenación y Territorio. En aras de la agilidad y coordinación administrativa para la tramitación de los expedientes de energías renovables, se exponen los documentos e informes que se han tenido en cuenta para la redacción de la declaración de impacto ambiental:

- Proyecto refundido de la central solar fotovoltaica CSF Campello (fecha junio 2022 incluido plan de desmantelamiento y determinación de superficies útiles con el informe de campo).
- Proyectos de las infraestructuras (líneas de interconexión, ST transformadora, subestación de maniobra y línea de evacuación, de fecha octubre de 2022).
- Estudio de impacto ambiental, estudio de inundabilidad e integración paisajística (de fecha octubre 2022).
- Informe SIPV de fecha 15 de noviembre de 2022.
- Informe SGT de fecha 30 de noviembre de 2022.
- Informe de la Confederación Hidrogràfica del Júcar de 17 de septiembre de 2021.
- Informe Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de 27 de diciembre de 2021.
- Sección Forestal de la Dirección Territorial de Alicante, de fecha de 31 de agosto de 2021.

Consideraciones ambientales

La implantación de fuentes de energía renovable es uno de los objetivos establecidos en la normativa europea con la finalidad de disminuir las emisiones de gases de efecto invernadero y la dependencia de combustibles fósiles. A pesar de que en la estrategia valenciana de cambio climático y energía 2030, se contempla el incremento de la participación de energía solar fotovoltaica sobre la producción total de energía, actualmente la potencia instalada es reducida y se requiere de la aprobación de proyectos teniendo en cuenta el impacto ambiental que supone.

A efectos de la evaluación ambiental, se realiza una división del ámbito de trabajo y análisis en tres zonas: norte, sur y línea eléctrica. Desde una perspectiva general, la actuación en su conjunto se localiza en los municipios de Jijona y Busot, en la comarca alicantina del Camp d'Alacant. El emplazamiento de la central en las normas subsidiarias de los municipios Jijona y Busot, está catalogado como suelo no urbanizable común.

La zona norte se ubica al sur de la CV-780, que a su vez sirve de acceso a la planta. Topográficamente, se encuentra enclavada entre las estribaciones de la Sierra del Montagut, con disposición NE-SW, y el trazado del río de la Torre, afluente del río Monnegre, al sur de la disposición del campo solar. Son zonas aterrazadas incultas, y algunos retazos en producción de olivares, almendros y algarrobos. La zona sur se ubica al oeste del casco urbano de Busot, concretamente en un entorno residencial entre las urbanizaciones de El Pla dels Pastors y Pla de Lloma. El barranco del Vergeret afluente del principal cauce río Monnegre, discurre por el oeste de la localización seleccionada. En esta zona las parcelas se encuentran en abandono agrícola, con relictos arbóreos y raro sotobosque xérico.

En el estudio de impacto ambiental no se analizan alternativas en cuanto a la ubicación de la planta solar fotovoltaica. Según dicho estudio, los ámbitos de producción fotovoltaica (zonas norte y sur), se han desarrollado sobre suelos que cumplen con los preceptos contemplados en los artículos 9 y 10 del Decreto 14/2020, minimizando al máximo la ocupación de suelos de valor con afecciones limitantes, especialmente protegidos, con riesgos naturales elevados, alta y muy alta capacidad agrológica y otros procesos y afecciones considerados en el estudio de impacto ambiental.

Para el trazado de la línea, se proponen alternativas con el fin de minimizar su afección a la ZEPA y al área prioritaria existente. La alternativa seleccionada es la considerada en el presente documento. El estudio no hace referencia a la alternativa cero. Respecto a la localización de las instalaciones eléctricas de evacuación, se ha previsto situar la ST y la SM de la CSF El Campello, en la zona sur de la central, a 30 metros del punto de conexión a la red de distribución propiedad de Iberdrola Distribución Eléctrica, SAU.

Las placas fotovoltaicas en la zona norte se disponen en hileras de módulos alineados de oeste-este sobre estructura fija con pasillos de 3 m y alineadas de norte-sur con seguidores separados cada 6 m en la zona sur en relación con el paisaje. La morfología de la planta respetará las

de respectar les elevacions i pendents de la topografia de les parcel·les i adaptar-se al relleu existent i, sempre que siga possible, als bancals existents. Concretament, atesa la topografia de la zona nord i amb la finalitat de respectar les premisses esmentades, es disposen agrupacions de bancals distribuïts en cinc àmbits de treball segons l'annex a la memòria del projecte. La major part de les agrupacions de bancals considerades es distribueixen en l'àmbit més antropitzat de l'entorn de l'actuació, de tal manera que no s'altera de manera rellevant el pendent existent i la morfologia de l'entorn. Per al compliment dels requeriments de l'informe de l'SIVP, s'afeg el condicionant 1 a aquesta resolució.

La línia aerosubterrània de 30 kV afecta diversos elements integrants de la infraestructura verda regional PRR20 Serres de l'interior d'Alacant, Mariola, el Maigmo i la Peña Roja.

La totalitat de la central presenta una vulnerabilitat baixa d'aquífers. Diverses parcel·les es troben afectades per perillositat geomorfològica d'inundació associada a tálvegs i barrancs de fons pla (parcel·les 43, 73, 83 i 85, en la zona sud) i en la zona de policia de llit catalogats per la CHX (zona nord la parcel·la 1 i 13 associades al barranc sense nom i riu de la Torre, i les parcel·les 157, 158, 71 i 73 en el sud associades al barranc d'Aigua). Quant a les parcel·les situades en la zona de policia s'hauran de sol·licitar les corresponents autoritzacions.

Les parcel·les associades a la conca, 83 i 85 del polígon 8 en la zona sud, estan afectades per risc d'inundabilitat geomorfològica. En l'estudi d'inundabilitat es conclou en relació amb la perillositat PATRICOVA que, només el tálveg pel qual discorren els escolaments de la conca AA-A1 (associada al tálveg sense llit classificat, afluent del barranc d'Aigua Amarga, en la zona sud) produeixen una afecció sobre la implantació dels panells i també conclou que les estructures que sostenen les plaques no interfereixen en els fluxos superficials de l'aigua. L'informe de l'òrgan competent en matèria d'inundabilitat realitza una sèrie de consideracions entre les quals es destaca que una part de la central està afectada per risc d'inundació (zona sud, parcel·la 83, del polígon 8), i considera que per a mitigar les afeccions per risc d'inundació de la instal·lació aquesta parcel·la quede lliure de mòduls. Quant a la línia, els suports es troben lliures d'afecció per perillositat d'inundació. Per a assegurar la protecció de les aigües s'inclouen en aquesta resolució les condicions 2, 3 i 4.

D'acord amb el PATFOR, les parcel·les on se situen els panells no estan catalogades com a terreny forestal ordinari ni estratègic qualificat, encara que els dos tipus de sòl són confrontants amb el tancament proposat. Analitzat el traçat de la línia, discorre en el traçat subterrani per un camí en terreny forestal, i en el cas del tram aeri, per terreny agrícola. 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.

En la planta està present l'hàbitat d'interés comunitari 6220*, zones subestepàries de gramínies i anuals del *Thero-Brachypodietea* (es tracta d'un hàbitat d'amplia distribució i representació en la Comunitat Valenciana i no catalogat). Es recomana, en la zona on no es disposen els panells, la conservació de la capa herbàcia i la no-remoció del substrat. En l'àmbit de la línia d'evacuació, s'ha detectat afecció als hàbitats prioritaris 6110*, Prats calcàrics càrstics o basòfils de l'*Alyso-Sedion albi*, 6220* i 6560*, boscos endèmics de *Juniperus* spp. En la zona on s'instal·len suports i es realitzen rases s'haurà de preveure, amb la finalitat d'evitar l'afecció a aquest tipus d'ecosistema, no alterar la vegetació silvestre que poguera estar protegida.

L'àmbit de central no afecta cap espai natural protegit. No obstant això, la infraestructura d'evacuació afecta la ZEPA Cabeçó d'Or de la Grana, espai protegit previst per la Directiva europea d'aus (2009/147/CE).

S'ha formulat una consulta a l'òrgan competent en Xarxa Natura 2000, i aquest adjunta en el seu informe (27.12.2021) la resolució de la valoració preliminar de repercussions sobre la Xarxa Natura 2000 condicionat a la realització dels treballs fora de l'època de nidificació, ja que a una distància inferior a 3 km de la zona on es projecta la rasa per a la línia hi ha dues parcel·les que nien en les muntanyes que conformen l'ecosistema (àguila-astor cuabarrada i àguila reial). A més, en aquesta ZEPA hi ha presència del falcó pelegrí i l'oroneta de ribera. Conclou que la disposició de la línia subterrània evitarà possibles electrocucions d'aus en un futur i el

elevaciones y pendientes de la topografía de las parcelas, adaptándose al relieve existente y, siempre que sea posible, a los banales existentes. Concretamente, dada la topografía de la zona norte y con el fin de respetarla las premisas citadas, se disponen agrupaciones de banales distribuidos en 5 ámbitos de trabajo según el anexo a la memoria del proyecto. La mayor parte de las agrupaciones de banales consideradas se distribuyen en el ámbito más antropizado del entorno de la actuación, de tal forma que no se altera de manera relevante la pendiente existente y la morfología del entorno. Para el cumplimiento de los requerimientos del informe del SIVP se añade el condicionante 1 a la presente resolución.

La línea aéreo-subterránea de 30 kV afecta a varios elementos integrantes de la infraestructura verde regional PRR20 Sierras del Interior de Alicante, Mariola, Maigmo y Peña Roja.

La totalidad de la central presenta una vulnerabilidad baja de aquíferos. Varias parcelas se encuentran afectadas por peligrosidad geomorfológica de inundación asociada a vaguadas y barrancos de fondo plano (parcelas 43,73,83 y 85 en la zona sur) y en la zona de policia de cauce catalogados por el CHJ (zona norte la parcela 1 y 13 asociadas al barranco sin nombre y río de la Torre y las parcelas 157,158,71 y 73 en el sur asociadas barranco d'Aigua). En cuanto a las parcelas ubicadas en la zona de policia se deberá solicitar las correspondientes autorizaciones.

Las parcelas asociadas a la cuenca, 83 y 85 del polígono 8 en la zona sur, están afectadas por riesgo de inundabilidad geomorfológica. En el estudio de inundabilidad se concluye en relación a la peligrosidad PATRICOVA que, solo la vaguada por la que discurren las escorrentías de la cuenca AA-A1 (asociada a vaguada sin cauce clasificado, afluyente del barranco d'Aigua Amarga, en la zona sur) producen una afección sobre la implantación de los paneles y también concluye que las estructuras que sostienen las placas no interfieren en los flujos superficiales del agua. El informe del órgano competente en materia de inundabilidad realiza una serie de consideraciones entre las que se destaca que una parte de la central se encuentra afectada por riesgo de inundación (zona sur, parcela 83 del polígono 8), considerando que para mitigar las afecciones por riesgo de inundación de la propia instalación, dicha parcela quede libre de módulos. En cuanto a la línea, los apoyos se encuentran libres de afección por peligrosidad de inundación. Para asegurar la protección de las aguas se incluye en esta resolución la condición 2, 3 y 4.

De acuerdo con el PATFOR, las parcelas donde se sitúan los paneles no están catalogadas como terreno forestal ordinario ni estratégico calificado, aunque ambos tipos de suelo son colindantes con el vallado propuesto. Analizado el trazado de la línea, discurre en su trazado subterráneo por un camino en terreno forestal, y en caso de del tramo aéreo por terreno agrícola. 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.

En la planta, está presente el hábitat de interés comunitario 6220* zona subestepárica de gramíneas y anuales del *Thero-Brachypodietea* (se trata de un hábitat de amplia distribución y representación en la Comunidad Valenciana y no catalogado). Se recomienda en la zona donde no se dispongan los paneles, la conservación de la capa herbácea y la no remoción del sustrato. En el ámbito de la línea de evacuación, se ha detectado afección a los hábitats prioritarios 6110* prados calcáreos calcáreos kársticos o basófilos del *Alyso-Sedion albi*, 6220* y 6560* bosques endémicos de *Juniperus* spp. En la zona donde se instalen apoyos y realicen zanjas, se deberá prever con el fin de evitar la afección a este tipo de ecosistema, no alterar la vegetación silvestre que pudiera estar protegida.

El ámbito de central no afecta a ningún espacio natural protegido. Sin embargo, la infraestructura de evacuación, afecta a la ZEPA «Cabeçó d'Or de la Grana», espacio protegido contemplado por la directiva europea de aves (2009/147/CE).

Formulada consulta al órgano competente en Red Natura 2000, este adjunta en su informe (27.12.2021) la resolución de la valoración preliminar de repercusiones sobre la Red Natura 2000 condicionado a la realización de los trabajos fuera de la época de nidificación, ya que a una distancia inferior a 3 km de la zona donde se proyecta la zanja para la línea existe dos parejas que anidan en los montes que conforman el ecosistema (águila-azor perdicera y águila real). Además, en esta ZEPA hay presencia de halcón peregrino y avión zapador. Concluye que la disposición de la línea subterránea evitará posibles electrocuciones de aves

seu desenvolupament per un camí existent disminueix l'impacte en espai natural i no afecta la presència de la vegetació silvestre.

Respecte a l'avifauna, la línia d'evacuació 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 una àrea d'espai vital d'avifauna d'interès, a causa de la proximitat de la ZEPA. En el tram aeri, han d'adoptar-se les prescripcions del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost.

Com a mesura preventiva, l'informe de l'SGMN proposa que les obres d'execució de la línia d'evacuació s'han de realitzar fora de l'època de nidificació. Com a mesura correctora per a tornar a atraure la presència d'aus d'espècies prioritàries com el brúfol, es proposa la instal·lació de talaies al llarg de la línia d'evacuació subterrània, amb una presència mínima d'una per quilòmetre.

La planta, en la zona sud, podria afectar el camí ramader assagador del Vergeret, i en la sud la sendera de la Torre de les Maçanes i assagador de la Tosca, respectant la seua amplària legal, condicionant acceptat pel promotor en el seu escrit de data 18 de desembre de 2021. De la mateixa manera, la línia elèctrica realitza dos encreuaments aeris i sis subterranis sobre el camí ramader. S'han iniciat els tràmits pertinents davant l'òrgan territorial competent. El promotor ha realitzat un informe d'afecció al patrimoni cultural (data.10.2022), on es conclou l'absència recursos paisatgístics de primer ordre com BIC, BRL, jaciments arqueològics i elements de caràcter etnològic, etnogràfic i arquitectònic. Així mateix, la presència de la casa cova de les Penyetes, al terme municipal de Busot, implica que s'haja de parar atenció a la possible aparició de restes arqueològiques per a dur a terme un bon desenvolupament dels treballs. L'òrgan substantiu ha reiterat la sol·licitud d'informe a l'òrgan competent en la matèria sense rebre contestació. 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. La vegetació afectada és de port herbaci. Es valora la generació de terres i petris de l'excavació, encara que a causa de l'orografia del terreny, no seran necessaris grans moviments de terres, compensant el material excavat amb el de rebliment.

Es preveu una àrea de caràcter provisional (dins de la zona tancada de la CSF) per a instal·lacions necessàries en el desenvolupament de l'activitat, i compartir espai amb l'aparcament de la maquinària i apilament de materials. A més, aquesta zona d'apilament servirà d'emmagatzematge i gestió de residus generats en l'obra. Encara que aquesta àrea queda fora dels sòls estratègics tipus 1 per a la recàrrega d'aqüífers i de zones amb alta permeabilitat, s'haurà d'impermeabilitzar i delimitar la zona. Les instal·lacions disposaran d'un dipòsit d'aigua i una fossa sèptica (dipòsit estanc) per a recollida de les aigües sanitàries generades que serà buidada per gestor autoritzat.

En el projecte es preveu un pla de gestió de residus específic d'obra on s'indiquen les àrees de dipòsit i segregació de residus, així com la seua gestió. L'EsIA proposa mesures preventives encaminades a minimitzar l'impacte de les emissions a l'atmosfera, topografia i morfologia, contaminació del sòl, sorolls i vibracions, abocaments líquids i altres afeccions associades a l'execució de les obres.

Durant la fase d'explotació de la central, no s'estimen molèsties o riscos derivats del seu funcionament, per quedar allunyada de la població. El risc sobre l'avifauna derivat de la connexió aèria quedarà minimitzat pels dispositius de senyalització. La il·luminació serà preferentment amb càmeres d'infrarojos o una altra alternativa que evite la contaminació lumínica nocturna. Els residus generats pel manteniment de la instal·lació hauran de ser gestionats a través d'empresa autoritzada.

El pla de vigilància ambiental proposa el seguiment i control dels impactes detectats i els que pogueren aparèixer i el compliment de les mesures correctores i protectores aplicables, amb valoració de 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 seguiment fotogràfic.

Finalitzada la vida útil de la instal·lació, es desmantellaran els elements d'aquesta i es restauraran els terrenys prèviament al seu ús.

en un futuro y su desarrollo por camino existente disminuye el impacto en espacio natural y no afecta a la presencia de la vegetación silvestre.

Respecto a la avifauna, la línea de evacuación, 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 área de campeo de avifauna de interés, debido a la proximidad de la ZEPA. En su tramo aéreo deben de adoptarse las prescripciones del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto.

Como medida preventiva el informe de la SGMN propone que las obras de ejecución de la línea de evacuación se deben realizar fuera de la época de nidificación. Como medida correctora para volver a atraer la presencia de aves de especies prioritarias como el búho real, se propone la instalación de oteaderos a lo largo de la línea de evacuación subterránea, con una presencia mínima de uno por km.

La planta en su zona sur podría afectar a la vía pecuaria L'assagador del Vergeret, y en la sur a la endera de la Torre de las Maçanes y Carretera de la Tosca, respetando su anchura legal, condicionante aceptado por el promotor en su escrito de fecha 18 de diciembre de 2021. Del mismo modo, la línea eléctrica, realiza dos cruzamientos aéreos y 6 en subterráneo sobre vía pecuaria. Se han iniciado los trámites pertinentes ante el órgano territorial competente. El promotor ha realizado un informe de afección al patrimonio cultural (fecha octubre 2022), donde se concluye la ausencia recursos paisajísticos de primer orden como BIC, BRL, yacimientos arqueológicos y elementos de carácter etnológico, etnográfico y arquitectónico. Asimismo, la presencia de la casa cueva de Les Penyetes en el término municipal de Busot, implica que se haya de prestar atención a la posible aparición de restos arqueológicos para llevar a cabo un buen desarrollo de los trabajos. El órgano sustantivo ha reiterado la solicitud de informe al órgano competente en la materia sin recibir contestación. 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. La vegetación afectada es de porte herbáceo. Se valora la generación de tierras y pétrees de la excavación, aunque debido a la orografía del terreno, no serán necesarios grandes movimientos de tierras, compensando el material excavado con el de relleno.

Se prevé un área de carácter provisional (dentro de la zona vallada de la CSF) para instalaciones necesarias en el desarrollo de la actividad, compartiendo espacio con el aparcamiento de la maquinaria y acopio de materiales. Además, esta zona de acopio servirá de almacenamiento y gestión de residuos generados en la obra. Aunque este área queda fuera de los suelos estratégicos tipo 1 para la recarga de acuíferos y de zonas con alta permeabilidad, se deberá impermeabilizar y delimitar la zona. Las instalaciones contarán con un depósito de agua y una fosa séptica (depósito estanco) para recogida de las aguas sanitarias generadas que se vaciará por gestor autorizado.

En el proyecto se prevé un Plan de gestión de residuos específico de obra donde se indican las áreas de deposición y segregación de residuos, así como su gestión. El EsIA propone medidas preventivas encaminadas a minimizar el impacto de las emisiones a la atmósfera, topografía y morfología, contaminación del suelo, ruidos y vibraciones, vertidos líquidos y demás afecciones asociadas a la ejecución de las obras.

Durante la fase de explotación de la central, no se estiman molestias o riesgos derivados de su funcionamiento, por quedar alejada de la población. El riesgo sobre la avifauna derivado del tendido aéreo quedará minimizado por los dispositivos de señalización. La iluminación será preferentemente con cámaras de infrarrojos u otra alternativa que evite la contaminación lumínica nocturna. Los residuos generados por el mantenimiento de la instalación deberán ser gestionados a través de empresa autorizada.

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 seguimiento fotogràfic.

Finalizada la vida útil de la instalación, se procederá al desmantelamiento de los elementos de esta y a la restauración de los terrenos a

S'incorpora un pla de desmantellament i cessament i de restitució de sòl agrícola. 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 (incloent-hi la capa de llast), l'emplenament de cunetes i desmunt, amb aportació de terra vegetal i llavors silvestres per a accelerar la revegetació. Així mateix, s'haurà de restituir l'orografia dels terrenys i de les parcel·les alterades.

Consideracions jurídiques

El projecte instal·lació solar fotovoltaica CSF El Campello constitueix un cas d'avaluació d'impacte ambiental ordinària, d'acord amb l'annex I (epígraf 2.g) del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, en concordança 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 tant, a proposta del Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental i amb el vistiplau del subdirector general de Canvi Climàtic i Qualitat Ambiental, fent ús de les atribucions que tinc, resolc,

Primer

Estimar acceptable només als efectes ambientals i sense perjudici de l'obtenció prèvia de les autoritzacions sectorials que li siguen aplicables, el projecte d'instal·lació solar fotovoltaica CSF El Campello, de 44,95 MWp i 40,942 MW promogut per Gadoni directorship, SL, i situada a les parcel·les 1 i 13 del polígon (zona nord) i a les parcel·les 43, 49, 67, 68, 70, 71, 73, 83, 85, 110 i 157 del polígon 8 (zona sud), als termes municipals de Xixona i Busot, sempre que aquest es desenvolupe d'acord amb el que s'estableix en l'estudi d'impacte ambiental, el projecte tècnic i l'altra documentació que consta en l'expedient, i de conformitat amb les condicions següents:

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.

2. Respecte a la delimitació i utilització de les zones inundables i amb la finalitat de complir les condicions derivades dels riscos naturals i induïts establides per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori, el projecte definitiu haurà d'adaptar la distribució dels mòduls fotovoltaics i equips elèctrics a l'interior de les parcel·les ocupades en els termes de l'informe emés per aquest òrgan.

3. Per a reduir l'erosió hídrica de la pluja i mantindre l'estrat en condicions adequades per a una bona infiltració, s'haurà de mantindre la vegetació existent en les zones no ocupades pels mòduls i plantar vegetació anàloga a l'existent amb inclusió d'espècies arbustives i arbòries, sense ús d'herbicides.

4. Els encreuaments de línies elèctriques sobre el domini públic hidràulic hauran de complir el que s'estableix en el Reglament del domini públic hidràulic, i en el text refós de la Llei d'aigües aprovat pel Reial decret legislatiu 1/2001, de 20 de juliol, referent al manteniment de les servituds naturals actualment existents, i garantir la inexistència de risc d'embassament o inundació en les zones pròximes a les obres.

5. Atés que Xixona es troba inclosa en la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, s'implementaran les mesures de control que es disposen 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.

6. En relació amb la presència de camins ramaders, es respectarà la seua amplària legal quant a la col·locació 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 camins ramaders.

su uso previo. Se incorpora un plan de desmantelamiento y cese y de restitución de suelo agrícola. 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 de los terrenos y parcelas alteradas.

Consideraciones jurídicas

El proyecto instalación solar fotovoltaica CSF El Campello, 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 y con el visto bueno del Subdirector General de Cambio Climático y Calidad Ambiental, en uso de las atribuciones que ostento resuelvo,

Primero

Estimar acceptable a los solos efectos ambientales y sin perjuicio de la previa obtención de las autorizaciones sectoriales que le sean de aplicación, el proyecto de instalación solar fotovoltaica CSF El Campello de 44,95 MWp y 40,942 MW promovido por Gadoni directorship, SL, y ubicada en las parcelas 1 y 13 del polígono (zona norte) y en las parcelas 43,49,67,68,70,71,73,83,85,110 y 157 del polígono 8 (zona sur), en los términos municipales de Jijona y Busot, siempre que el mismo se desarrolle de acuerdo con lo establecido en el estudio de impacto ambiental, el proyecto técnico y demás documentación obrante en el expediente y de conformidad con las siguientes condiciones:

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.

2. Respecto a la delimitación y utilización de las zonas inundables y con el fin de dar cumplimiento a las condiciones derivadas de los riesgos naturales e inducidos establecidas por el órgano competente en materia de ordenación del territorio, el proyecto definitivo, adaptará la distribución de los módulos fotovoltaicos y equipos eléctricos en el interior de las parcelas ocupadas en los términos del informe emitido por dicho órgano.

3. Para reducir la erosión hídrica de la lluvia y mantener el estrato en condiciones adecuadas para una buena infiltración, se mantendrá la vegetación existente en las zonas no ocupadas por los módulos y se plantará vegetación análoga a la existente con inclusión de especies arbustivas y arbóreas, sin empleo de herbicidas.

4. Los cruces de líneas eléctricas sobre el dominio público hidráulico, deberán cumplir lo establecido en el reglamento del dominio público hidráulico, y en 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.

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

6. En relación con la presencia de vías pecuarias, se respetará su anchura legal en cuanto a la colocación 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

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

8. Es disposarà de zones impermeabilitzades i d'un sistema de recollida de possibles fugues d'olis i combustibles, procedents de la maquinària i de les estructures que es generen durant l'execució de l'obra. Els residus generats seran gestionats segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat, i no s'apilaran en camins ramaders ni en zones amb pendents elevats i perillositat d'inundació i s'hi establiran les zones de recollida de residus.

9. L'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor al desmantellament d'aquesta i a la restauració dels terrenys afectats. Aquestes actuacions es realitzaran de conformitat amb el pla de desmantellament aportat.

10. 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

D'acord amb el 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*, com també en la seua electrònica.

b) Aquesta declaració d'impacte ambiental no serà objecte de cap recurs sense perjudici dels que, si escau, siguen procedents en via administrativa o judicial contra l'acte, si escau, 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, que fan referència tant al contingut de l'autorització com a la publicitat de la decisió.

València, 19 de desembre de 2022.— El director general de Qualitat i Educació Ambiental: Joan Piquer Huerga.»

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

8. 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.

9. La emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de la misma y a la restauración de los terrenos afectados. Estas actuaciones se realizarán de conformidad con el plan de desmantelamiento aportado.

10. 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, 19 de diciembre de 2022.— El director general de Calidad y Educación Ambiental: Joan Piquer Huerga.»