

Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball

RESOLUCIÓ de 25 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció per a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, situada a Villena, de potència nominal 18,700 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 18,655 MWp, denominada PSF Paraje La Encina i de la seua infraestructura d'evacuació fins a la subestació 30/132 kV Los Alhorines-La Encina, i es desestima la sol·licitud de declaració, en concret, d'utilitat pública. Expedient ATREGI/2018/3/03. [2023/6564]

Antecedents de fet

Primer. Amb data 6 d'octubre de 2017, la mercantil Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, a través de representant acreditat degudament, presenta en el registre general del llavors Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant, una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i declaració, en concret, d'utilitat pública per a una central fotovoltaica, denominada PSF Paraje La Encina, de 17 MW de potència nominal, que s'havia de situar en la parcel·la 59 del polígon 80 del terme municipal de Villena (Alacant), inclosa la infraestructura d'evacuació d'aquesta.

Aquest Servei Territorial incoa l'expedient ATREGI/2018/3/03 per a la tramitació.

Amb posterioritat, el 20 de juny de 2019, es presenta una nova instància per a la mateixa instal·lació, i s'hi inclou, a més de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i la declaració, en concret, d'utilitat pública, la sol·licitud d'autorització administrativa de construcció.

La documentació de la instal·lació, aportada tant en aquestes sol·licituds com en posteriors lliuraments de documentació en atenció als requeriments efectuats pel Servei Territorial esmentat, és la següent: projectes de construcció de la planta fotovoltaica i de la infraestructura d'evacuació, separades per als diferents organismes afectats, documentació ambiental, sobre capacitat legal, tècnica i econòmica, així com la corresponent al punt d'accés.

Segon. Amb data 7 d'octubre de 2020, el Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant acorda l'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica, únicament als efectes del que s'estipula en l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica, acte convalidat el 14 de desembre de 2020 per la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per ser de la seua competència.

Tercer. La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació juntament amb el projecte d'execució han sigut objecte d'informació pública durant un termini de trenta dies en:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 3 de novembre de 2020 (DOGV núm. 8943),
- el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 27 d'octubre de 2020 (BOPA núm. 204) i
- el diari *Las Provincias* el 6 de novembre de 2020.

Amb la mateixa finalitat, es remet la documentació a l'Ajuntament de Villena perquè l'expose en el tauler d'anuncis i, una vegada finalitzat el període de publicitat, remeta la diligència acreditativa de l'exposició, la qual consta en l'expedient. L'anunci d'informació pública ha sigut publicat en el tauler d'anuncis de la seua electrònica de l'Ajuntament de Villena des del 29 d'octubre de 2020 fins al 10 de desembre de 2020.

Quart. Com a resultat de la informació pública, amb data 26 de novembre de 2020, presenten al·legacions:

- Erbio Fotovoltaico, SL, com a titular de la planta fotovoltaica denominada FVS Erbio I, relativa a l'expedient ATREGI/2020/97/03.
- Iberenova Promociones, SAU, com a titular de la planta fotovoltaica denominada FV Alhorines, relativa a l'expedient ATALFE/2020/67.

Totes dues mercantils, com a titulars de projectes fotovoltaics en tràmit en el mateix terme municipal que la instal·lació sotmesa a infor-

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 25 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, ubicada en Villena, de potencia nominal 18,700 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 18,655 MWp, denominada PSF Paraje La Encina y de su infraestructura de evacuación hasta la subestación 30/132 kV Los Alhorines-La Encina, y se desestima la solicitud de declaración, en concreto, de utilidad pública. Expediente ATREGI/2018/3/03. [2023/6564]

Antecedentes de hecho

Primero. Con fecha 6 de octubre de 2017, la mercantil Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, a través de representante debidamente acreditado, presenta en el registro general del entonces Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante, solicitud de autorización administrativa previa y declaración, en concreto, de utilidad pública para una central fotovoltaica, denominada PSF Paraje La Encina, de 17 MW de potencia nominal, a ubicar en la parcela 59 del polígono 80 del término municipal de Villena (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación.

Se incoa por parte de dicho Servicio Territorial el expediente ATREGI/2018/3/03 para su tramitación.

Con posterioridad, el 20 de junio de 2019, se presenta nueva instancia para la misma instalación, incluyéndose además de la solicitud de autorización administrativa previa y la declaración, en concreto, de utilidad pública, la solicitud de autorización administrativa de construcción.

La documentación de la instalación, aportada tanto en estas solicitudes como en posteriores entregas de documentación, en atención a los requerimientos efectuados por el mencionado Servicio Territorial, es la siguiente: proyectos de construcción de la planta fotovoltaica y de la infraestructura de evacuación, separadas para los distintos organismos afectados, documentación ambiental, sobre capacidad legal, técnica y económica, así como correspondiente al punto de acceso.

Segundo. Con fecha 7 de octubre de 2020 se acuerda la admisión a trámite de la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica por parte del Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica, acto convalidado el 14 de diciembre de 2020 por la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por ser de su competencia.

Tercero. La solicitud de autorización administrativa de la instalación junto al proyecto de ejecución han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta días en:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 3 de noviembre de 2020, (DOGV núm. 8943),
- el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante del 27 de octubre de 2020, (BOPA núm. 204) y
- el diario *Las Provincias* el 6 de noviembre de 2020.

Con la misma finalidad, se remite la documentación al Ayuntamiento de Villena, para su exposición en el tablón de anuncios, requiriendo de aquel, una vez finalizado el periodo de publicitat, le remitiera diligencia acreditativa de la exposición, la cual consta en el expediente. El anuncio de información pública ha sido publicado en el tablón de anuncios de la sede electrónica del Ayuntamiento de Villena desde el 29 de octubre de 2020 hasta el 10 de diciembre de 2020.

Cuarto. Como resultado de la información pública, con fecha 26 de noviembre de 2020, se presentan alegaciones por parte de:

- Erbio Fotovoltaico, SL, como titular de la planta fotovoltaica denominada FVS Erbio I, relativa al expediente ATREGI/2020/97/03.
- Iberenova Promociones, SAU, como titular de la planta fotovoltaica denominada FV Alhorines, relativa al expediente ATALFE/2020/67.

Ambas mercantiles, como titulares de proyectos fotovoltaicos en trámite en el mismo término municipal que la instalación sometida a

mació pública, i sent cotitulars de la línia d'evacuació de 132 kV que connecta les seues plantes de producció amb el punt de connexió atorgat en la subestació elèctrica denominada ST Alhorines, manifesten l'oposició al projecte relatiu a la PSF Paraje La Encina, per discórrer totes dues línies d'evacuació pels mateixos terrenys, coincidir en diverses parcel·les, i interferir en el desenvolupament dels projectes presentats pels al·legats.

El promotor contesta totes dues al·legacions amb data 25 de febrer de 2021.

Referent a les al·legacions, cal assenyalar que han perdut l'objecte, ja que posteriorment s'han realitzat modificacions dels projectes de totes les mercantils implicades i consta en l'expedient administratiu l'acta de manifestacions d'adhesió d'infraestructures d'evacuació de PSF Paraje La Encina de data 27 de gener de 2022, per a compartir la infraestructura d'evacuació amb Ibernova Promociones, SAU, i Erbio Fotovoltaic, SL, per a la connexió fins a una única posició en la ST Alhorines 132 kV.

Per tant, no escau la valoració de les al·legacions presentades per pèrdua sobrevinguda de l'objecte.

Cinqué. Segons el procediment reglamentàriament establert, a fi que presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els condicionants tècnics oportuns al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents a les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general següents, els béns o els drets dels quals o al seu càrrec pogueren ser afectats per aquesta, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

– Confederació Hidrogràfica del Xúquer: encreuament aeri sobre diversos llits. Es rep amb data 6 d'abril de 2020 una resolució d'autorització per a l'encreuament aeri de LAAT (132 kV), sobre diversos llits públics (llit sense denominació i rambla afluent de la rambla de l'Estret), en el terme municipal de Villena (Alicante), amb les condicions exposades en l'informe esmentat.

El promotor presta la conformitat a aquest informe amb data 2 de juny de 2022.

– ADIF: encreuament aeri amb la línia fèrria convencional La Encina-València (PK 2/080) i amb la Línia fèrria convencional bifurcació Alacant-Caudete (PK 0/883). Es rep un informe favorable amb data 15 de gener de 2020, condicionat a l'obtenció de l'autorització preceptiva per part d'aquest organisme de manera prèvia a l'inici dels treballs.

El promotor presta la conformitat al que s'exposa en l'informe amb data 14 de juliol de 2020.

– Direcció General de Carreteres del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana: encreuament aeri de línia elèctrica de 132 kV sobre la carretera N-344 en el PK 102+200 i sobre l'autovia A-33 en el PK 79+700. Consta un informe favorable de data 27 de febrer de 2020, amb número de referència V3.20.0056, condicionat a l'obtenció de l'autorització per part del Ministeri de Transportes, Mobilitat i Agenda Urbana amb caràcter previ a l'inici de les obres de la instal·lació de la línia elèctrica.

El promotor declara la conformitat amb el condicionant amb data 14 de juliol de 2020.

– Diputació Provincial d'Alacant: encreuament subterrani en el PK 10+830 de la via CV-656, Fontanars del Alforins a l'A-31, tram 2. Consta un informe favorable de data 31 d'agost de 2020, condicionat a la sol·licitud d'obra a aquesta administració.

El promotor declara la conformitat amb el condicionant amb data 23 de setembre de 2020.

– I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: encreuaments amb línies de la seua propietat. No es rep resposta sobre aquest tema ni a aquesta petició d'informe ni a la reiteració posterior d'aquest.

– Ajuntament de Villena: afeccions a diversos camins. No es rep resposta sobre aquest tema ni a aquesta petició d'informe ni a la reiteració posterior d'aquest.

– Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge. Consten diferents informes en els quals es requereixen una sèrie de condicionants, esmenats per la mercantil promotora. Finalment, consta Informe favorable de data 19 de maig de 2022, i estableix, entre altres, la condició següent:

«L'autorització per part del Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant de la planta solar i la LEV haurà de quedar condicionada al

información pública, y siendo cotitulares de la línea de evacuación de 132 kV que conecta sus plantas de producción con el punto de conexión otorgado en la subestación eléctrica denominada ST Alhorines, manifiestan su oposición al proyecto relativo a la PSF Paraje La Encina, por discorrir ambas líneas de evacuación por los mismos terrenos, coincidiendo en varias parcelas, interfiriendo en el desarrollo de los proyectos presentados por los alegantes.

El promotor contesta ambas alegaciones con fecha 25 de febrero de 2021.

Al respecto de las alegaciones, cabe señalar que han perdido su objeto por cuanto posteriormente se han realizado modificaciones de los proyectos de todas las mercantiles implicadas y consta en el expediente administrativo acta de manifestaciones de adhesión de infraestructuras de evacuación de PSF Paraje La Encina de fecha 27 de enero de 2022 para compartir infraestructura de evacuación con Ibernova Promociones, SAU. y Erbio Fotovoltaico, SL, para la conexión hasta una única posición en la ST Alhorines 132 kV.

Por lo tanto, no procede la valoración de las alegaciones presentadas por pérdida sobrevenida del objeto.

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

– Confederación Hidrográfica del Júcar: cruceamiento aéreo sobre varios cauces. Se recibe con fecha 6 de abril de 2020 resolución de autorización para cruce aéreo de LAAT (132 kV), sobre varios cauces públicos (cauce sin denominación y rambla afluyente de la Rambla del angosto), en el término municipal de Villena (Alicante), con las condiciones expuestas en el informe citado.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 2 de junio de 2022.

– ADIF: cruceamiento aéreo con la Línea Férrea Convencional La Encina-Valencia (p.k. 2/080) y con la Línea Férrea Convencional Bifurcación Alicante-Caudete (p.k. 0/883). Se recibe informe favorable con fecha 15 de enero de 2020, condicionado a la obtención de la autorización preceptiva por parte de ese Organismo, de forma previa al inicio de los trabajos.

El promotor presta la conformidad a lo expuesto en el informe con fecha 14 de julio de 2020.

– Dirección General de Carreteras del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana: cruceamiento aéreo de línea eléctrica de 132 kV sobre carretera N-344 en el p.k. 102+200 y sobre la autovía A-33 en el p.k. 79+700. Consta informe favorable de fecha 27 de febrero de 2020, con número de referencia V3.20.0056, condicionado a la obtención de la autorización por parte del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana con carácter previo al inicio de las obras de la instalación de la línea eléctrica.

El promotor declara su conformidad con el condicionado con fecha 14 de julio de 2020.

– Diputación Provincial de Alicante: cruce subterráneo en el p.k. 10+830 de la vía CV-656, Fontanars del Alforins a la A-31, tramo 2. Consta informe favorable de fecha 31 de agosto de 2020, condicionado a la solicitud de obra a esa administración.

El promotor declara su conformidad con el condicionado con fecha 23 de septiembre de 2020.

– I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: cruceamientos con líneas de su propiedad. No se recibe respuesta al respecto ni a esta petición de informe ni a la reiteración posterior del mismo.

– Ayuntamiento de Villena: afecciones a varios caminos. No se recibe respuesta al respecto ni a esta petición de informe ni a la reiteración posterior del mismo.

– Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje. Constan diferentes informes en los que se requiere una serie de condicionantes, subsanados por la mercantil promotora. Finalmente, consta Informe favorable de fecha 19 de mayo de 2022, estableciendo, entre otras, la siguiente condición:

«La autorización por parte del Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante de la planta solar y la LEV deberá quedar condicio-



fet que es formalitze l'acord corresponent entre els promotors de les diferents plantes existents en el mateix àmbit que es connecten a la SET 'Alhorines'. En conseqüència, s'haurà de modificar el projecte de la línia d'evacuació, i ajustar a la potència i les característiques tècniques necessàries perquè la línia siga compartida entre les diferents plantes.»

El promotor presta la conformitat a aquest informe amb data 7 de juny de 2022.

Respecte als informes relatius a l'ordenació de territori i la seua implantació en el territori, cal posar de manifest que consten la declaració d'interés comunitari per a la planta solar objecte d'aquesta resolució i els informes recaptats sobre aquest tema en aquest tràmit.

En aquest sentit, amb data 21 de maig de 2010, el conseller de Medi Ambient, Aigua, Urbanisme i Habitatge adopta una resolució per la qual s'emet la declaració d'interés comunitari (DIC) per a una planta solar fotovoltaica de 10 MW en sòl no urbanitzable del terme municipal de Villena, parcel·la 886 del polígon 80, a favor d'Unisol Huerto Solar Alicante, SL.

Aquesta resolució es modifica posteriorment, el 31 d'agost de 2011, i es canvia la titularitat de la DIC a favor de la mercantil Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, i s'esmena un error en la ubicació de la instal·lació, i la parcel·la correcta és 59 i no la 886.

Consta d'aquesta instal·lació, l'aval depositat el 29 d'octubre de 2010 en una altra comunitat autònoma per un import de 5.000.000 € (500 €/kW).

Amb data 10 d'abril de 2019, emet un acord la Comissió Territorial d'Urbanisme, pel qual es modifica la DIC inicial, i s'augmenta l'ocupació de la parcel·la per la instal·lació d'un 22 a un 35 % i la potència màxima de 10 a 17 MW, en concordança amb la sol·licitud presentada motiu d'aquesta resolució.

Sisé. En relació amb l'avaluació d'impacte ambiental de la planta solar i la seua infraestructura d'evacuació, consta en l'expedient el següent:

En data 8 de febrer de 2010, es va emetre una declaració d'impacte ambiental, mitjançant una resolució de la directora general de Gestió del Medi natural, del projecte DIC per a instal·lació d'energia fotovoltaica (DIC 08/0418) en la parcel·la 59 del polígon 80 del terme municipal de Villena, promogut per Unisol Huerto Solar Alicante, SL (expedient 129/09/AIA).

En data 20 d'abril de 2018, el Servei d'Avaluació d'Impacte Ambiental emet un informe, a sol·licitud del Servei Territorial d'Urbanisme d'Alacant, relatiu a la modificació de la DIC 08/0418 dins de l'expedient DIC 17/0188, que preveu el projecte d'una instal·lació solar fotovoltaica en la parcel·la 59 del polígon 80 del terme municipal de Villena, promogut per Manuel Plata e Hijos, SL (amb els augments d'ocupació de la parcel·la i de potència màxima indicats en l'antecedent segon), es conclou que, com que no s'observen canvis rellevants en la configuració del projecte, no es requereix un nou pronunciament de l'òrgan ambiental.

Així mateix, s'informa, respecte de la vigència de la declaració d'impacte ambiental de 8 de febrer de 2010, que com que no va ser publicada en aquell moment no resulten aplicables les regles de caducitat establides en la disposició transitòria de la Llei 21/2013. Aquesta declaració recull en el condicionant 6é que el projecte definitiu de la línia d'evacuació requerirà un pronunciament complementari.

En aquest context, el 26 de novembre de 2021, s'emet una declaració d'impacte ambiental, mitjançant una resolució del director general de Qualitat i Educació Ambiental, del projecte de la línia d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Paraje La Encina, promogut per Manuel Plata e Hijos, SL, en el terme municipal de Villena (Alicant) (exp. 075/2021-AIA), publicada l'11 de febrer de 2022 (DOGV Núm. 9275).

En aquest mateix butlletí de l'11 de febrer de 2022, es publica la declaració d'impacte ambiental de la planta fotovoltaica emesa el 8 de febrer de 2010.

Seté. Amb data 21 de juliol de 2022, amb motiu del condicionant establert pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge en l'informe de data 19 de maig de 2022, en el qual s'exigeix la formalització d'un acord entre els promotors de les diferents plantes existents en el mateix àmbit que connecten a la SET Alhorines, després de fer-se efectiu aquest acord amb data 27 de gener de 2022 mitjançant una acta de manifestacions d'adhesió d'infraestructures d'evacuació per a la connexió fins a una única posició en la ST Alhorines 132 kV, Promociones Manuel

nada a que se formalice el correspondiente acuerdo entre los promotores de las distintas plantas existentes en el mismo ámbito que conecten a la SET Alhorines. En consecuencia, se deberá modificar el proyecto de la línea de evacuación, ajustado a la potencia y las características técnicas necesarias para que la línea sea compartida entre las distintas plantas.»

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 7 de junio de 2022.

Respecto a los informes relativos a ordenación de territorio y su implantación en el territorio, cabe poner de manifiesto que consta tanto la Declaración de Interés Comunitario para la planta solar objeto de la presente resolución, como los informes recabados al respecto en dicho trámite.

En este sentido, con fecha 21 de mayo de 2010, el conseller de Medio Ambiente, Agua, Urbanismo y Vivienda adopta resolución por la que se emite Declaración de Interés Comunitario (DIC) para una planta solar fotovoltaica de 10 MW en suelo no urbanizable del término municipal de Villena, parcela 886 del polígono 80, a favor de Unisol Huerto Solar Alicante, SL.

Esta resolució se modifica posteriormente, el 31 de agosto de 2011, cambiando la titularidad de la citada DIC a favor de la mercantil Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, y subsanando un error en la ubicación de la instalación, siendo la parcela 59 la correcta y no la 886.

Consta de esta instalación, aval depositado el 29 de octubre de 2010 en otra comunidad autónoma por un importe de 5.000.000 € (500 €/kW).

Con fecha 10 de abril de 2019, se emite acuerdo por parte de la Comisión Territorial de Urbanismo, por la que se modifica la DIC inicial, aumentando la ocupación de la parcela por la instalación de un 22 a un 35 % y la potencia máxima de 10 a 17 MW, en concordancia con la solicitud presentada motivo de la presente resolución.

Sexto. En relación con la evaluación de impacto ambiental de la planta solar y su infraestructura de evacuación, consta en el expediente lo siguiente:

En fecha 8 de febrero de 2010 se emitió declaración de impacto ambiental, mediante resolución de la directora general de Gestión del Medio Natural, del proyecto «DIC para instalación de energía fotovoltaica» (DIC 08/0418) en la parcela 59 del polígono 80 del término municipal de Villena, promovido por Unisol Huerto Solar Alicante SL (expediente 129/09/AIA).

En fecha 20 de abril de 2018, el Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental emite informe a solicitud del Servicio Territorial de Urbanismo de Alicante, relativo a la modificación de la DIC 08/0418, dentro del expediente DIC 17/0188, que contempla el proyecto de una instalación solar fotovoltaica en la parcela 59 del polígono 80 del término municipal de Villena, promovido por Manuel Plata e Hijos SL (con los aumentos de ocupación de la parcela y de potencia máxima indicados en el antecedente segundo), concluyendo que al no observarse cambios relevantes en la configuración del proyecto, no se requiere un nuevo pronunciamiento por parte del órgano ambiental.

Así mismo se informa, respecto a la vigencia de la Declaración de Impacto Ambiental de 8 de febrero de 2010, debido a que no fue publicada en ese momento, no resultan de aplicación las reglas de caducidad previstas en la Disposición Transitoria de la Ley 21/2013. La citada Declaración recoge en su condicionante 6º que el proyecto definitivo de la línea de evacuación requerirá un pronunciamiento complementario.

En este contexto, el 26 de noviembre de 2021 se emite declaración de impacto ambiental, mediante resolución del director general de Calidad y Educación Ambiental, del proyecto de la línea de evacuación de la Planta Solar Fotovoltaica Paraje la Encina, promovido por Manuel Plata e Hijos, SL, en el término municipal de Villena (Alicant) (exp. 075/2021-AIA), publicada el 11 de febrero de 2022 (DOGV 9275).

En ese mismo boletín del 11 de febrero de 2022, se publica la Declaración de Impacto Ambiental de la planta fotovoltaica emitida el 8 de febrero de 2010.

Séptimo. Con fecha 21 de julio de 2022, con motivo del condicionante establecido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje en su informe de fecha 19 de mayo de 2022, en el que se insta a la formalización de un acuerdo entre los promotores de las distintas plantas existentes en el mismo ámbito que conecten a la SET Alhorines, tras hacerse efectivo dicho acuerdo con fecha 27 de enero de 2022 mediante acta de manifestaciones de adhesión de infraestructuras de evacuación para la conexión hasta una única posición en la ST Alhorines 132 kV,

Plata e Hijos, SL, presenta el projecte de modificació de la instal·lació d'evacuació.

D'aquesta manera, per a l'evacuació d'energia de la central fotovoltaica PSF Paraje La Encina es projecten dues línies elèctriques subterrànies d'alta tensió de 30 kV mitjançant les quals es connecta la planta fins a la SET Los Alhorines-La Encina de 30/132 kV, i l'objecte del projecte de modificació presentat és únicament la instal·lació d'aquestes línies elèctriques.

D'altra banda, per a l'ajust de les potències i característiques tècniques necessàries per a l'evacuació de les tres plantes fotovoltaïques que connecten en la SET Alhorines, l'empresa Iberenova Promociones, SA, va presentar dins de l'expedient ATALFE/2020/67 un projecte de modificació de la línia d'evacuació comuna i compartida fins a aquesta SET Alhorines, en el qual incloïa, així mateix, la instal·lació corresponent a la SET Los Alhorines-La Encina, en règim de cotitularitat, que recull l'energia generada per les tres centrals fotovoltaïques. És també en aquest expedient en què s'ha tramitat la declaració corresponent, en concret, d'utilitat pública de la línia d'evacuació comuna per a les tres plantes.

Aquesta infraestructura d'evacuació compartida ha sigut autoritzada mitjançant la Resolució de 10 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual cosa s'atorga a Iberenova Promociones, SA, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i l'aprovació del pla de desmantellament per a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, situada a Villena (Alacant), de potència nominal 42,562 MWn i potència dels mòduls fotovoltaïcs de 49,987 MWp, denominada FV Alhorines i de la seua infraestructura d'evacuació, compartida amb els projectes de les centrals fotovoltaïques denominades ISF La Encina i PSF Paraje La Encina, compresa per la subestació STE Los Alhorines-La Encina 132/30 kV i la línia aeri-subterrània de 132 kV que discorre per Villena (Alacant) fins a la subestació ST Alhorines, i es declara, en concret, la utilitat pública de la línia d'evacuació. (Expedient ATALFE/2020/67).

Huité. A conseqüència de la modificació de la infraestructura d'evacuació de la central fotovoltaica PSF Paraje La Encina descrita en l'apartat anterior, es duen a terme les actuacions següents:

Amb data 29 de juliol de 2022, una vegada vistos els canvis en les afeccions i afectats per la sol·licitud de declaració d'utilitat pública de la línia d'evacuació modificada, es requereix a la mercantil promotora la justificació de l'existència o no d'acords aconseguits amb els propietaris de les parcel·les afectades, i s'aporten aquests acords posteriorment i, per tant, no és necessària la tramitació de la declaració, en concret, d'utilitat pública per a aquesta modificació de la línia elèctrica d'evacuació.

En aquesta mateixa data, se sol·licita a la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental un pronunciament sobre l'existència d'efectes ambientals significatius diferents dels previstos inicialment en la declaració d'impacte ambiental del projecte de la línia original i que justifiquen la necessitat d'una nova informació pública del projecte modificat de la línia d'evacuació de 30 kV, segons l'article 38 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

Aquesta Direcció General va contestar el 12 d'agost de 2022 i va informar que l'alternativa de disseny considerada en el nou projecte comporta efectes ambientals diferents dels previstos inicialment, encara que l'àmbit territorial del projecte és el mateix, i no s'han detectat elements que puguin veure's afectats de manera significativa. També s'adverteix de la necessitat de remetre una nova sol·licitud d'avaluació d'impacte ambiental per a l'emissió d'un nou pronunciament ambiental complementari.

L'1 de desembre de 2022, la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental emet la modificació de la declaració d'impacte ambiental de data 21 de novembre de 2021, en la qual s'estima «acceptable la modificació de les condicions 2 i 4 de la DIA del projecte de construcció de la línia d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Paraje La Encina per al tram comprés entre els suports 1 al 6» publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 25 de gener de 2023 (DOGV 6800).

Adicionalment, es va sol·licitar un nou informe sobre la modificació de la línia d'evacuació a ADIF, per a l'encreuament subterrani amb la línia fèrria La Encina-València (PK 2/080) i amb la línia fèrria

Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, presenta proyecto de modificación de la instalación de evacuación.

De esta forma, para la evacuación de energía de la central fotovoltaica PSF Paraje La Encina se proyectan dos líneas eléctricas subterráneas de alta tensión de 30 kV mediante las que se conecta la planta hasta la SET Los Alhorines-La Encina de 30/132 kV, siendo objeto del proyecto de modificación presentado únicamente la instalación de estas líneas eléctricas.

Por otro lado, para el ajuste de las potencias y características técnicas necesarias para la evacuación de las tres plantas fotovoltaicas que conectan en la SET Alhorines, la empresa Iberenova Promociones, SA, presentó dentro del expediente ATALFE/2020/67 un proyecto de modificación de la línea de evacuación común y compartida hasta dicha SET Alhorines, incluyendo asimismo la instalación correspondiente a la SET Los Alhorines-La Encina, en régimen de cotitularidad, que recoge la energía generada por las tres centrales fotovoltaicas. Es también en este expediente donde se ha tramitado la correspondiente declaración, en concreto, de utilidad pública de la línea de evacuación común para las tres plantas.

Esta infraestructura de evacuación compartida ha sido autorizada mediante resolución de 10 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por lo que se otorga a Iberenova Promociones, SA, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento para una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, ubicada en Villena (Alicante), de potencia nominal 42,562 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 49,987 MWp, denominada FV Alhorines y de su infraestructura de evacuación compartida con los proyectos de las centrales fotovoltaicas denominadas ISF La Encina y PSF Paraje La Encina, comprendida por la subestación STE Los Alhorines-La Encina 132/30 kV y la línea aéreo-subterránea de 132 kV que discurre por Villena (Alicante) hasta la subestación ST Alhorines, y se declara, en concreto, la utilidad pública de la línea de evacuación. (Expediente ATALFE/2020/67).

Octavo. Como consecuencia de la modificación de la infraestructura de evacuación de la central fotovoltaica PSF Paraje La Encina descrita en el apartado anterior, se llevan a cabo las siguientes actuaciones:

Con fecha 29 de julio de 2022, vistos los cambios en las afecciones y afectados por la solicitud de Declaración de Utilidad Pública de la línea de evacuación modificada, se requiere a la mercantil promotora la justificación de la existencia o no de acuerdos alcanzados con los propietarios de las parcelas afectadas, aportándose dichos acuerdos posteriormente, y por tanto, no siendo necesaria la tramitación de la declaración, en concreto, de utilidad pública para esta modificación de la línea eléctrica de evacuación.

En esa misma fecha, se solicita a la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental pronunciamiento sobre la existencia de efectos ambientales significativos distintos de los previstos inicialmente en la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto de la línea original y que justifiquen la necesidad de una nueva información pública del proyecto modificado de la línea de evacuación de 30 kV, según el artículo 38 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.

Dicha Dirección General contestó el 12 de agosto de 2022, informando que la alternativa de diseño considerada en el nuevo proyecto conlleva efectos ambientales distintos a los previstos inicialmente, aunque el ámbito territorial del proyecto es el mismo, no habiéndose detectado elementos que puedan verse afectados de forma significativa. También se advierte de la necesidad de remitir una nueva solicitud de evaluación de impacto ambiental para la emisión de un nuevo pronunciamiento ambiental complementario.

El 1 de diciembre de 2022 la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental emite modificación de la declaración de impacto ambiental de fecha 21 de noviembre de 2021, en la que se estima «acceptable la modificación de las condiciones 2 y 4 de la DIA del proyecto de construcción de la línea de evacuación de la Planta Solar Fotovoltaica Paraje la Encina para el tramo comprendido entre los apoyos 1 al 6», publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* el 25 de enero de 2023 (DOGV 6800).

Adicionalmente, se solicitó nuevo informe sobre la modificación de la línea de evacuación a ADIF, por cruzamiento subterráneo con la Línea Férrea La Encina-Valencia (p.k. 2/080) y con la Línea Férrea



Alacant Caudete (PK 0/883), i a l'Ajuntament de Villena, per l'encreuament amb camins públics, amb dates 23 d'agost i 7 de setembre de 2022, respectivament.

Consten en l'expedient un informe d'ADIF de data 25 d'octubre de 2022, en el qual no manifesta l'oposició al projecte, i la conformitat del promotor a aquest amb data 7 de novembre de 2022.

En relació amb la sol·licitud d'informe a l'Ajuntament de Villena, una vegada superat el termini establert per a l'emissió d'aquest sense rebre resposta de l'Ajuntament, s'entén la conformitat amb l'autorització de la instal·lació, segons la normativa vigent.

Nové. Consta la garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa, depositada en data 26 de juny de 2019 en l'Agència Tributària Valenciana, amb número de garantia 032019V203, per a una instal·lació de producció denominada PFV Paraje La Encina de tecnologia fotovoltaica per situar en el terme municipal de Villena i de 18.655,80 kW instal·lats, per un import de cent huitanta-sis mil cinc-cents cinquanta-huit euros (186.558,00 €) corresponents a una quantia equivalent a 10 €/kW instal·lats (segons la normativa vigent en el moment de constitució de la garantia), en virtut de l'article 59bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

Desé. Segons la documentació aportada pel promotor, la instal·lació disposa de permís d'accés i connexió, atorgats el 6 de febrer de 2019 per a una instal·lació de potència de pic 18,655 MWp i una potència nominal de 17 MWn, el tràmit de la qual es va iniciar davant el gestor de la xarxa el 4 d'agost de 2017 amb l'aval depositat el 29 d'octubre de 2010, indicat en l'antecedent cinqué.

Així mateix, es disposa d'una comunicació de l'operador del sistema, de data 29 d'octubre de 2018, d'acceptabilitat des de la perspectiva de la xarxa de transport per a l'accés a la xarxa de distribució de la instal·lació de generació objecte d'aquesta resolució, per afecció a la subestació Beneixama 400 kV, amb la indicació que la viabilitat és conforme a l'escenari i als condicionants reflectits en aquesta comunicació.

A la vista del contingut i dels pronunciaments de tots dos informes ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Com que és superior la potència instal·lada que la capacitat d'accés atorgada, segons s'indica en la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, la instal·lació haurà de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta puga injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Com que es tracta d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica a partir d'energies renovables, amb la construcció i posada en marxa es contribuirà al compliment dels objectius energètics i mediambientals, regionals i nacionals, relatius al major aprofitament dels recursos energètics locals, a l'augment del nivell d'autoproviment i a l'eliminació de les emissions atmosfèriques procedents de centrals de generació elèctrica convencional equivalents a les que són objecte d'interés en aquest procediment.

Onzé. El sol·licitant ha acreditat degudament la seua capacitat legal, tècnica i econòmica, així com les condicions tècniques i de seguretat de les instal·lacions i de l'equip associat, el compliment adequat de les condicions de protecció del medi ambient i la disponibilitat dels terrenys de l'emplaçament de la instal·lació.

Dotzé. Amb data 4 d'abril de 2023, la mercantil actualitza la documentació tècnica per a adequar la interconnexió interna a la nova configuració de la infraestructura d'evacuació de la central, i incorpora al projecte un nou model de mòdul fotovoltaic més eficient, la qual cosa implica també la modificació de la disposició dels panells solars en el terreny. A més, informa de l'existència d'una conducció d'aigua i dues línies de mitjana tensió que afectaran l'execució de la planta, l'una de 20 kV propietat d'i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, denominada L/Santa Bárbara i l'altra de 20 kV propietat d'ADIF, per a l'alimentació del CTC Renfe.

Més tard, s'aporta un informe de l'empresa FCC Aqualia, SA, en relació amb la conducció d'aigua existent en la parcel·la que ocuparà la central fotovoltaica, juntament amb la declaració responsable del pro-

Alicante Caudete (p.k. 0/883), y al Ayuntamiento de Villena, por cruceamiento con caminos públicos, con fechas 23 de agosto y 7 de septiembre de 2022, respectivamente.

Consta en el expediente informe de ADIF de fecha 25 de octubre de 2022, en el que no manifiesta oposición al proyecto, además de la conformidad del promotor al mismo con fecha 7 de noviembre de 2022.

En relación con la solicitud de informe al Ayuntamiento de Villena, una vez superado el plazo establecido para la emisión del mismo sin recibir respuesta por parte del citado Ayuntamiento, se entiende la conformidad con la autorización de la instalación, según la normativa vigente.

Noveno. Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red, depositada en fecha 26 de junio de 2019 en la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032019V203, para una instalación de producción denominada PFV Paraje La Encina de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Villena y de 18.655,80 kW instalados, por importe de ciento ochenta y seis mil quinientos cincuenta y ocho euros (186.558,00 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 10 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía), en virtud del artículo 59bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

Décimo. Según la documentación aportada por el promotor, la instalación dispone de permisos de acceso y conexión otorgados el 6 de febrero de 2019 para una instalación de potencia de pico 18,655 MWp y una potencia nominal de 17 MWn, cuyo trámite se inició ante el gestor de la red el 4 de agosto de 2017 con el aval depositado el 29 de octubre de 2010, indicado en el antecedente quinto.

Asimismo, se dispone de comunicación del Operador del Sistema de fecha 29 de octubre de 2018, de aceptabilidad desde la perspectiva de la Red de Transporte para el acceso a la red de distribución de la instalación de generación objeto de la presente resolución, por afección a la subestación Benejama 400 kV, con indicación de que la viabilidad es conforme al escenario y condicionantes reflejados en dicha comunicación.

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

Al ser superior la potencia instalada que la capacidad de acceso otorgada, según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

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

Undécimo. El solicitante ha acreditado debidamente su capacidad legal, técnica y económica, así como las condiciones técnicas y de seguridad de las instalaciones y del equipo asociado, el adecuado cumplimiento de las condiciones de protección del medio ambiente y la disponibilidad de los terrenos del emplazamiento de la instalación.

Duodécimo. Con fecha 4 de abril de 2023, la mercantil actualiza la documentación técnica para adecuar la interconexión interna a la nueva configuración de la infraestructura de evacuación de la central, incorporando al proyecto un nuevo modelo de módulo fotovoltaico más eficiente, lo que implica también la modificación de la disposición de los paneles solares en el terreno. Además, informa de la existencia de una conducción de agua y dos líneas de media tensión que afectarán en la ejecución de la planta, una de 20 kV propiedad de i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, denominada L/Santa Bárbara y otra de 20 kV propiedad de ADIF, para la alimentación del CTC Renfe.

Más tarde, se aporta un informe de la empresa FCC Aqualia, SA, en relación con la conducción de agua existente en la parcela que ocupará la central fotovoltaica, junto a la declaración responsable del promo-



motor relativa a la presentació d'informes favorables d'administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o d'interès general, així com la seua conformitat amb el condicionant corresponent.

Quant a les línies de mitjana tensió que creuen la parcel·la en la qual es pretén situar la central fotovoltaica, l'empresa informa que ha iniciat els tràmits per a la modificació del traçat, i que, per a això, cal recular la tanca en la part inferior.

A conseqüència d'aquesta reculada, i a fi de no afectar zones de sòl de protecció forestal, amb data 18 de maig s'aporta una nova distribució dels mòduls fotovoltaics, mitjançant el Projecte per a la instal·lació fotovoltaica amb connexió a la xarxa elèctrica amb una potència de 18,65498 MWp, de data 16 de maig de 2023.

Juntament amb aquest projecte, s'aporta una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, així com una declaració responsable d'acreditació del compliment de la normativa que li siga aplicable.

A més, s'adjunta un document justificatiu del fet que la modificació no és substancial i una declaració responsable del titular per la qual es manifesta que les variacions introduïdes respecten els condicionants de tots els informes emesos durant aquest procediment.

Tretzé. Consta en l'expedient la proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient. A la vista d'aquesta, la Subdirecció General d'Energia i Mines adscrita a aquest centre directiu ha elevat la proposta en els termes que s'hi recullen.

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i resolució d'aquest procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, per estar la instal·lació elèctrica situada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no estar enquadrada en les recollides en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. D'acord amb el que es disposa en l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició addicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, d'aprovació del Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, desplegat per l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a aquesta Direcció General la resolució del present procediment.

Tercer. Segons la disposició transitòria primera del Decret Llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica, els procediments regulats en aquest decret llei, en tràmit a la seua entrada en vigor es regiran per la normativa anterior. Per tant, al procediment objecte d'aquesta resolució li és aplicable el Decret 88/2005, de 29 d'abril en la redacció original.

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

Cinqué. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i la tramitació i la resolució es poden executar de manera consecutiva, coetània o conjunta. D'acord amb l'incís a) de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

Sisé. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que s'estableix en aquest

tor relativa a la presentació de informes favorables de administració públiques, organismes o empreses de servei públic o de interès general, así como su conformidad con el condicionado correspondiente.

En cuanto a las líneas de media tensión que cruzan la parcela en la que pretende ubicarse la central fotovoltaica, la empresa informa que ha iniciado los trámites para la modificación de su trazado, debiendo para ello, retranquear el vallado en su parte inferior.

Como consecuencia de este retranqueo, y con objeto de no afectar a zonas de suelo de protección forestal, con fecha 18 de mayo se aporta nueva distribución de los módulos fotovoltaicos, mediante el Proyecto para la instalación fotovoltaica con conexión a la red eléctrica con una potencia de 18,65498 MWp de fecha 16 de mayo de 2023.

Junto a este proyecto, se aporta declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, así como declaración responsable de acreditación del cumplimiento de la normativa que le sea de aplicación.

Además, se adjunta documento justificativo de que la modificación no es sustancial y declaración responsable del titular por la que se manifiesta que las variaciones introducidas respetan los condicionantes de todos los informes emitidos durante el presente procedimiento.

Decimotercero. Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, órgano encargado de la instrucción del expediente. A la vista de la misma, la Subdirección General de Energía y Minas adscrita a este centro directivo ha elevado propuesta en los términos que se recogen en la presente.

Fundamentos de derecho

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

Segundo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con el Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, de aprobación del Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, desarrollado en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde a esta Dirección General la resolución del presente procedimiento.

Tercero. Según la disposición transitoria primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica, los procedimientos regulados en este decreto ley, en trámite a su entrada en vigor se regirán por la normativa anterior. Por tanto, al procedimiento objeto de la presente le es de aplicación el Decreto 88/2005, de 29 de abril en su redacción original.

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

Quinto. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, pudiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera consecutiva, coetánea o conjunta. De acuerdo con el inciso a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero.

Sexto. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, los solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo



últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per a aquells que estiguen exercint l'activitat.

Seté. D'acord amb l'article 36 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, és un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i la connexió a les xarxes de transport o distribució per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

Huité. D'acord amb l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, en el cas d'instal·lacions fotovoltaïques la potència instal·lada serà la menor d'entre la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent i la potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

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

Nové. La disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de les quals supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés hauran de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugua injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Desé. De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana d'impacte ambiental, la instal·lació objecte d'aquest procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental.

Onzé. D'acord amb els articles 200 i 202 de la Llei 5/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, de la Comunitat Valenciana, vigent durant la tramitació, concordants amb els articles 214 i 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, la instal·lació en qüestió requereix una declaració d'interés comunitari.

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

Tretzé. En virtut de l'article 11.2 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, no serà necessari obtenir el condicionat tècnic quan el sol·licitant haja presentat, juntament amb la sol·licitud d'autorització administrativa de construcció, una declaració responsable i de conformitat signada per ell, en la qual accepte les condicions o els informes favorables de les diferents administracions, organismes o, si és el cas, empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació elèctrica, i que aquests informes han sigut emesos per aquestes a partir, exactament, de la mateixa documentació presentada amb la sol·licitud d'autorització. Juntament amb la declaració responsable i de conformitat, el sol·licitant haurà d'aportar una còpia dels condicionants i informes.

Catorzé. La Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, estableix en l'article 21 que l'Administració està obligada a dictar resolució expressa i a notificar-la en tots els procediments qualsevol que siga la forma d'iniciació. En els casos de desaparició sobrevinguda de l'objecte del procediment, la resolució consistirà en la declaració de la circumstància que concorre en cada cas, amb la indicació dels fets produïts i les normes aplicables.

previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad.

Séptimo. Conforme el artículo 36 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

Octavo. De acuerdo con el artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, en el caso de instalaciones fotovoltaicas la potencia instalada será la menor de entre la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente y la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.

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

Noveno. La disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, establece que las instalaciones de generación de electricidad cuya potencia total instalada supere la capacidad de acceso otorgada en su permiso de acceso deberán disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación e instalaciones de almacenamiento que la integren, que impida que la potencia activa que esta pueda injectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Décimo. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de Impacto Ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

Undécimo. De acuerdo con los artículos 200 y 202 de la Ley 5/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, de la Comunitat Valenciana, vigente durante su tramitación, concordantes con los artículos 214 y 216 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobació del text refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje la instalación en cuestión requiere Declaración de Interés Comunitario.

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

Decimotercero. En virtud del artículo 11.2 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, no será necesario obtener el condicionado técnico cuando el solicitante haya presentado, junto con la solicitud de autorización administrativa de construcción, una declaración responsable y de conformidad firmada por él, aceptando el condicionado o los informes favorables de las distintas administraciones, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación eléctrica, y que dichos informes han sido emitidos por estas en base a exactamente la misma documentación presentada con la solicitud de autorización. Junto a la declaración responsable y de conformidad, el solicitante acompañará copia de los citados condicionados e informes.

Decimocuarto. La Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, establece en su artículo 21 que la Administración está obligada a dictar resolución expresa y a notificarla en todos los procedimientos cualquiera que sea su forma de iniciación. En los casos de desaparición sobrevenida del objeto del procedimiento, la resolución consistirá en la declaración de la circunstancia que concorra en cada caso, con indicación de los hechos producidos y las normas aplicables.

En consideració de l'anterior, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, resolc:

Primer

L'autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica PSF Paraje La Encina, inclosa la seua infraestructura d'evacuació fins a la connexió amb la subestació 30/132 kV Los Alhorines-La Encina.

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, per a la central fotovoltaica denominada PSF Paraje La Encina, de potència instal·lada de 18,655 MW i la part de la seua infraestructura d'evacuació, que a continuació es detalla:

Dades generals de la central elèctrica autoritzada i l'accés d'aquesta a la xarxa

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

Primero

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica PSF Paraje La Encina, incluida su infraestructura de evacuación hasta su conexión con la subestación 30/132 kV Los Alhorines-La Encina.

Otorgar autorización administrativa previa a la mercantil Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, para la central fotovoltaica denominada PSF Paraje La Encina, de potencia instalada de 18,655 MW y parte de su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

datos generales de la central eléctrica autorizada y su acceso a la red

DENOMINACIÓ	PSF Paraje La Encina
TITULAR	Promociones Manuel Plata E Hijos, SL.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Villena (Alacant)
TERMES MUNICIPALS EVACUACIÓ (PROVÍNCIA)	Villena (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	18,700
POTENCIA PIC MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW)	18,655
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) [segons l'article 3 RD 413/2014]	18,655
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	17,000
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA [segons DA 1a RD 1183/2020]	Sí, per ser inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	DISTRIBUCIÓ
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Alhorines 132 kV, titularitat d'I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

* * * * *

DENOMINACIÓN	PSF Paraje La Encina
TITULAR	Promociones Manuel Plata E Hijos, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Villena (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN (PROVINCIA)	Villena (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	18,700
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW)	18,655
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	18,655
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	17,000
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
RED A LA QUE SE CONECTA:	DISTRIBUCIÓN
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST Alhorines 132 kV, titularidad de I-De REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU.

Emplaçament de la part de la central amb tanca perimetral

<i>Municipi: Villena</i>	<i>Polígon: 80</i>	<i>Parcel·les: 59</i>
Superfície de la parcel·la (m²)	309.966,00	
Àrea de la superfície de tanca (m²)	253.800,21	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m²)	88.060,00	

Emplazamiento de la parte de la central con vallado perimetral

Municipio: Villena	Polígono: 80	Parcelas: 59
Superficie de la parcela (m²)	309.966,00	
Área de la superficie de vallado (m²)	253.800,21	
Área de la superficie ocupada por módulos (m²)	88.060,00	

Característiques elèctriques de la central fotovoltaica dins de la tanca

CAMP GENERADOR	
Nre. mòduls FV	34.074
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,589
Potència unitària màxima (W _p)	545 (17.145 u.) 550 (16.929 u.)
Potència total mòdul (kW _p)	18.655
Tipus de cèl·lules	Monocrystal·lí
Cares actives del mòduls	Monofacial
Inclinació (°)	+/- 55 °C E-O
Orientació	N-S amb gir 55°E-O,
Tipus de seguiment	Monofila a un eix horitzontal
Nre. seguidors	329
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavada directament al terreny, sense fonamentació

CONJUNT INVERSOR-TRANSFORMADOR	
INVERSORS	
Nre. inversors	5
Potència unitària nominal (W _n)	3 u. de 3.300 2 u. de 4.400
Potència total nominal (kW _n)	18.700
CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre.	5
Potència (kVA) ONAN	2 u. de 4.400 (4 x 1.100) 3 u. de 3.300 (3 x 1.100)
Tensions nominals (kV)	30/0,63
Tipologia	Cel·les sota envolupant metàl·lica SF ₆ , 2L+1P
CENTRE DE TRANSFORMACIÓ AUXILIAR	
Nre.	5 (1 od. per centre)
Potència (kVA) ONAN	15
Tensions nominals (kV)	0,63/0,4

Característiques de l'evacuació de la central fotovoltaica

INTERCONNEXIÓ INTERNA I AMB LA INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ	
Situació	Polígon 80: parcel·les 39, 42, 59, 9010 i 9013
	Polígon 79: parcel·les 3, 9001 i 9004
Municipi	Villena (Alacant)
Tipologia de línies	Subterrànies
Tensió (kV)	30
Nre. línies d'eixida	2
Tensions nominals cable (U ₀ /U _n) kV	18/30
Origen	Centres de transformació
Final	Subestació elevadora 30/132 kV Los Alhorines-La Encina
Característiques	3x240 mm ² HEPRZ1 Al + H25 mm ²

D'altra banda, des de la subestació Los Alhorines-La Encina partirà una línia de 132 kV fins a la ST Los Alhorines 132 kV, on se situa el punt de connexió atorgat en la xarxa de distribució d'i-DE Redes

Características eléctricas de la central fotovoltaica dentro del vallado

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	34.074
Área unitaria del módulo (m ²)	2,589
Potencia unitaria máxima (W _p)	545 (17.145 uds.) 550 (16.929 uds.)
Potencia total módulo (kW _p)	18.655
Tipo de células	Monocrystalino
Caras activas módulos	Monofacial
Inclinación (°)	+/- 55°C E-O
Orientación	N-S con giro 55°E-O,
Tipo de seguimiento	Monofila a un eje horizontal
Núm. seguidores	329
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

CONJUNTO INVERSOR-TRANSFORMADOR	
INVERSORES	
Núm. inversores	5
Potencia unitaria nominal (W _n)	3 uds. de 3.300 2 uds. de 4.400
Potencia total nominal (kW _n)	18.700
CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm.	5
Potencia (kVA) ONAN	2 uds. de 4.400 (4 x 1.100) 3 uds. de 3.300 (3 x 1.100)
Tensiones nominales (kV)	30/0,63
Tipología	Celdas bajo envolvente metálica SF ₆ , 2L+1P
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN AUXILIAR	
Núm.	5 (1 ud. por centro)
Potencia (kVA) ONAN	15
Tensiones nominales (kV)	0,63/0,4

Características de la evacuación de la central fotovoltaica

INTERCONEXIÓN INTERNA Y CON LA INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN	
Situación	Polígono 80: parcelas 39, 42, 59, 9010 y 9013
	Polígono 79: parcelas 3, 9001 y 9004
Municipio	Villena (Alicante)
Tipología de líneas	Subterráneas
Tensión (kV)	30
Núm. líneas salida	2
Tensiones nominales cable (U ₀ /U _n) kV	18/30
Origen	Centros de transformación
Fin	Subestación elevadora 30/132 kV Los Alhorines-La Encina
Características	3x240 mm ² HEPRZ1 Al + H25 mm ²

Por otra parte, desde esta subestación Los Alhorines-La Encina partirá una línea de 132 kV hasta la ST Los Alhorines 132 kV, donde se ubica el punto de conexión otorgado en la red de distribución de

Eléctricas Inteligentes, SAU. Tant la subestació elevadora 30/132 kV Los Alhorines-La Encina com la línia d'evacuació de 132 kV són de titularitat compartida de Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, Erbio Fotovoltaico, SL, i Ibernova Promociones, SAU, i compten amb autorització de data 10 de maig de 2023, mitjançant una resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, tramitada en l'expedient ATALFE/2020/67 i pendent de publicació.

En el plànol que consta en l'annex I es reflecteix la zona delimitada per la tanca per a l'ocupació dels grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la defineixen.

Aquesta autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en l'Acord, de 8 d'abril de 2019, de la Comissió Territorial d'Urbanisme d'Alacant, pel qual es declara d'interès comunitari l'activitat de generació d'energia renovable ací descrita, en particular les recollides en el punt primer d'aquest relatives a l'ús, aprofitament urbanístic (superfície de parcel·les afectades per l'actuació; superfície ocupada per les plaques solars, altres construccions i vials interiors; alçària màxima de les instal·lacions; separació mínima a bogues i vials públics), termini de vigència i compliment de totes i cadascuna de les condicions dels informes que hi figuren i que el van motivar.

Així mateix, aquesta autorització estarà condicionada al compliment de les determinacions que reflecteixen les declaracions d'impacte ambiental de les instal·lacions en qüestió:

Declaració d'impacte ambiental de 8 de febrer de 2010, emesa per la Direcció General de Gestió del Medi Natural, del projecte DIC per a la instal·lació d'energia fotovoltaica (Expedient: 129/2009-AIA, DOGV 9276, 11.02.2022):

1. La disposició dels mòduls fotovoltaics, així com els elements auxiliars de la instal·lació hauran de situar-se fora de les zones de sòl forestal.

2. S'haurà de complir el que s'estableix en el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat, pel qual s'aprova el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals que s'han d'observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els seus voltants.

3. S'haurà d'executar un sistema adequat per a l'evacuació i el drenatge de les aigües pluvials netes dels vials interiors per a evitar-ne l'acumulació en punts de la parcel·la o l'afecció a les parcel·les confrontants.

4. Per a la formació de la pantalla vegetal i la revegetació de la parcel·la s'hauran d'emprar espècies autòctones. Hauran de triar-se en funció del port i de la frondositat per a assegurar una bona cobertura.

5. Si durant l'execució de les obres es troben restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, el titular haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura, de manera immediata, i adoptar les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les.

6. Respecte a la línia d'evacuació d'energia s'haurà de comunicar a aquesta Direcció General l'alternativa plantejada per a formular la resolució complementària corresponent en la qual s'establiran, si escau, mesures correctores addicionals.

7. La il·luminació que s'instal·le es compondrà de llums de vapor de sodi a baixa pressió. Haurà de ser de baixa altura i amb la llum dirigida cap al sòl i amb una òptica que cree uns cons d'il·luminació tan aguts com siga possible.

8. El programa de vigilància ambiental haurà d'incloure un registre dels consums d'aigua de la instal·lació en el qual s'incloga l'origen i la freqüència amb la qual es duguen a terme les labors de neteja. També haurà d'incloure la vigilància dels nivells sonors i dels accidents per xoc de la fauna contra la tanca o altres elements de la instal·lació. En cas de ser necessari s'hauran d'adoptar mesures correctores addicionals.

9. Qualsevol modificació o ampliació del projecte presentat, així com si es detecta algun impacte ambiental no previst en l'estudi d'impacte ambiental, s'haurà de comunicar a l'òrgan ambiental competent que establirà, si escau, l'aplicació de noves mesures correctores.

10. A la finalització de la vida útil de la instal·lació, estimada en 25 anys, es desmuntaran tots els mòduls i elements auxiliars que formen part de la instal·lació.

Modificació de la declaració d'impacte ambiental de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, emesa l'1 de desembre de

i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Tanto la subestación elevadora 30/132 kV Los Alhorines-La Encina como la línea de evacuación de 132 kV son de titularidad compartida de Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, Erbio Fotovoltaico, SL, e Ibernova Promociones, SAU. y cuentan con autorización de fecha 10 de mayo de 2023, mediante resolución de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, tramitada en el expediente ATALFE/2020/67 y pendiente de publicación.

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

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en el Acuerdo, de 8 de abril de 2019, de la Comisión Territorial de Urbanismo de Alicante, por el que se declara de interés comunitario la actividad de generación de energía renovable aquí descrita, en particular las recogidas en el punto Primero del mismo atinentes al uso, aprovechamiento urbanístico (superficie de parcelas afectadas por la actuación; superficie ocupada por las placas solares, otras construcciones y viales interiores; altura máxima de las instalaciones; separación mínima a lindes y viales públicos), plazo de vigencia y cumplimiento de todas y cada una de las condiciones de los informes que en él figuran y que motivaron aquel.

Así mismo, esta autorización estará condicionada al cumplimiento de las determinaciones que reflejan las declaraciones de impacto ambiental de las instalaciones en cuestión:

Declaración de impacto ambiental de 8 de febrero de 2010, emitida por la Dirección General de Gestión del Medio Natural, del proyecto «DIC para la instalación de energía fotovoltaica» (Expediente: 129/2009-AIA, DOGV 9276, 11.02.2022):

1. La disposición de los módulos fotovoltaicos, así como los elementos auxiliares de la instalación deberán ubicarse fuera de las zonas de suelo forestal.

2. Se deberá cumplir con lo establecido en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat, por el que aprueba el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

3. Se ejecutará un sistema adecuado para la evacuación y drenaje de las aguas pluviales limpias de los viales interiores para evitar su acumulación en puntos de la parcela o la afección a las parcelas colindantes.

4. Para la formación de la pantalla vegetal y la revegetación de la parcela se emplearán especies autóctonas. Deberán escogerse en función de su porte y frondosidad para asegurar una buena cobertura.

5. Si durante la ejecución de las obras se encontrasen restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, el titular pondrá el hecho en conocimiento de la Conselleria de Cultura, de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación.

6. Respecto a la línea de evacuación de energía se deberá comunicar a esta Dirección General la alternativa planteada para formular la resolución complementaria correspondiente en la que se establecerán, si procede, medidas correctoras adicionales.

7. La iluminación que se instale se compondrá de lámparas de vapor de sodio a baja presión. Deberá ser de baja altura y con la luz dirigida hacia el suelo y con una óptica que cree unos conos de iluminación lo más agudos posibles.

8. El programa de vigilancia ambiental incluirá un registro de los consumos de agua de la instalación en el que se incluya el origen y la frecuencia con la que se lleve a cabo las labores de limpieza. También deberá incluir la vigilancia de los niveles sonoros y de los accidentes por choque de la fauna contra el vallado u otros elementos de la instalación. En caso de ser necesario se adoptarán, si procede, medidas correctoras adicionales.

9. Cualquier modificación o ampliación del proyecto presentado, así como si se detectase algún impacto ambiental no previsto en el estudio de impacto ambiental, deberá de ser comunicado al órgano ambiental competente que establecerá, si procede, la aplicación de nuevas medidas correctoras.

10. A la finalización de la vida útil de la instalación, estimada en 25 años, se procederá al desmontaje de todos los módulos y elementos auxiliares que forman parte de la instalación.

Modificació de la declaració de impacte ambiental de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, emesa el 1 de desembre de



2022, relativa a la línia d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Paraje La Encina (Expedient: 075/2021-AIA), resulten els condicionants següents:

1. Aquesta resolució es dicta amb caràcter complementari a la DIA de la planta fotovoltaica Paraje La Encina (expedient 129/09/AIA).

2. Si durant l'execució de les obres es troben restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, el titular haurà de posar el fet en coneixement de les autoritats competents i del Servei de Patrimoni de la Generalitat Valenciana, de manera immediata, i adoptar les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les.

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

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

L'incompliment de les condicions i dels requisits establits en l'autorització o la variació substancial dels supòsits que han determinat l'atorgament podran donar-ne lloc a la revocació.

De conformitat amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que haja d'obtenir Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, d'acord amb altres disposicions aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixa fora de perill els drets particulars.

En l'annex II es reflecteix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació fins a la connexió amb la xarxa de transport.

Segon. Declaració d'utilitat pública, en concret

Desestimar la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les instal·lacions que formen part del projecte autoritzat per la pèrdua sobrevinguda de l'objecte.

D'altra banda, la declaració, en concret, d'utilitat pública de la línia d'evacuació compartida de 132 kV, s'ha emés en l'expedient ATALFE//2020/67, mitjançant la Resolució de data 10 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines.

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

Atorgar a Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, l'autorització administrativa de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt primer d'aquesta resolució, a partir dels projectes d'execució, i annexos a aquests, que s'indiquen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– el projecte presentat el 18 de maig de 2023, denominat Projecte per a la instal·lació fotovoltaica amb connexió a la xarxa elèctrica amb una potència de 18,65498 MWp, amb declaració responsable de la persona projectista d'aquesta mateixa data.

– i el projecte presentat el 21 de juliol de 2022, denominat Projecte de modificació evacuació FV La Encina per LSMTs 30 kV, visat el 19 de juliol de 2022, amb número 221195, amb declaració responsable de la persona projectista del 8 d'octubre de 2019.

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

1. Sense perjudici del que es disposa en el punt primer d'aquesta resolució en relació amb les determinacions de les declaracions d'im-

bre de 2022, relativa a la línia de evacuació de la planta solar fotovoltaica Paraje la Encina (Expediente: 075/2021-AIA), resultando el siguiente condicionado:

1. La presente resolución se dicta con carácter complementario a la DIA de la planta fotovoltaica Paraje la Encina (expediente 129/09/AIA).

2. Si durante la ejecución de las obras se encontrasen restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, el titular pondrá el hecho en conocimiento de las autoridades competentes y del Servicio de Patrimonio de la Generalitat Valenciana, de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación.

3. Las acciones incluidas en el Programa de Vigilancia 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.

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

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

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

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación hasta su conexión con la red de transporte.

Segundo. Declaración de utilidad pública, en concreto

Desestimar la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las instalaciones que forman parte del proyecto autorizado por pérdida sobrevenida del objeto.

Por otra parte, la declaración, en concreto, de utilidad pública de la línea de evacuación compartida de 132 kV, se ha emitido en el expediente ATALFE//2020/67, mediante resolución de fecha 10 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas.

Tercero. Autorización administrativa de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto primero

Otorgar a Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, autorización administrativa de construcción para las instalaciones descritas en el punto primero de la presente resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

– el proyecto presentado el 18 de mayo de 2023, denominado «Proyecto para la instalación fotovoltaica con conexión a la red eléctrica con una potencia de 18,65498 MWp», con declaración responsable de la persona projectista de esa misma fecha.

– y el proyecto presentado el 21 de julio de 2022, denominado «Proyecto de modificación evacuación FV La Encina por LSMTs 30 kV», visado el 19 de julio de 2022 con número 221195, con declaración responsable de la persona projectista del 8 de octubre de 2019.

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

1. Sin perjuicio de lo dispuesto en el punto primero de la presente resolución en relación con las determinaciones de las declaraciones de



pacte ambiental i de la declaració d'interés comunitari esmentades, les instal·lacions hauran d'executar-se segons el projecte presentat, els annexos, i amb els condicionants tècnics establits per les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les instal·lacions i que han sigut acceptats pel titular d'aquesta. En cas que per a això fora necessari introduir modificacions respecte de la documentació presentada i aprovada, el titular d'aquesta resolució haurà de sol·licitar prèviament a aquesta Direcció General l'autorització corresponent.

En relació amb les línies de mitjana tensió indicades en l'antecedent catorzè, s'haurà de desviar prèviament a la construcció de la central fotovoltaica en la zona afectada. Alternativament, es mantindran en el traçat original i s'hauran de respectar les distàncies reglamentàries de servitud d'ambdues, i eliminar els mòduls fotovoltaics en aquesta zona i obtindre, si és el cas, l'autorització necessària segons l'article 115 del Reial decret 1955/2000.

En cap cas, s'hauran d'ocupar les zones de sòl de protecció forestal existents en la parcel·la en la qual s'instal·larà la central fotovoltaica.

2. Les instal·lacions per executar hauran de complir, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre les condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les seues instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

3. Com que supera la potència instal·lada (18,655 MW) la capacitat d'accés concedida (17 MW), haurà de disposar d'un sistema de control coordinat que limite la potència activa que pugui injectar a la xarxa, en compliment del que s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre. En concret, s'haurà d'instal·lar el sistema de control coordinat autoritzat en el punt primer d'aquesta resolució (segons el punt 10.1 de la memòria del projecte amb data de visat de 25.09.2020) per a tots els mòduls de generació autoritzats per aquesta (no s'autoritzen instal·lacions d'emmagatzematge) que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta que el titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control esmentat, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques sistema i del compliment de la funcionalitat limitadora i del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

5. S'haurà de comunicar la data de començament de l'execució de les instal·lacions a la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, a l'efecte de l'article 43 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

6. El període d'execució de les instal·lacions no serà superior a díhuit (18) mesos (segons el pla d'execució reflectit en el projecte), el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació d'aquesta resolució. No obstant això, amb anterioritat a la finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta mitjançant una sol·licitud motivada davant aquest òrgan directiu, i aportant, a aquest efecte, la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat. La pròrroga de l'autorització no podrà concedir-se si excedeix de la data/les dates de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

impacto ambiental y de la declaración d'interés comunitario citadas, las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto presentado, sus anexos, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por el titular de la misma. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones respecto de la documentación presentada y aprobada, el titular de la presente resolución deberá solicitar previamente a esta dirección general la correspondiente autorización.

En relación con las líneas de media tensión indicadas en el antecedente decimocuarto, se procederá a su desvío efectivo previo a la construcción de la central fotovoltaica en la zona afectada. Alternativamente, se mantendrán en su trazado original respetándose las distancias reglamentarias de servidumbre de ambas, eliminando los módulos fotovoltaicos en dicha zona y obteniendo, en su caso, la autorización necesaria conforme al artículo 115 del Real decreto 1955/2000.

En ningún caso, se ocuparán las zonas de suelo de protección forestal existentes en la parcela en la que se instalará la central fotovoltaica.

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

3. Al superar la potencia instalada (18,655 MW) la capacidad de acceso concedida (17 MW), deberá disponer de un sistema de control coordinado que limite la potencia activa que pueda inyectar a la red, en cumplimiento de lo indicado en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre. En concreto, se instalará el sistema de control coordinado autorizado en el punto primero de esta resolución (según el punto 10.1 de la memoria del proyecto con fecha de visado de 25.09.2020) para todos los módulos de generación autorizados por la presente (no se autorizan instalaciones de almacenamiento) que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que el titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

4. La central eléctrica objeto de esta resolución, de acuerdo a la potencia instalada de esta deberá cumplir las prescripciones técnicas y equipamiento que al respecto establece el artículo 7 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, y demás normativa de desarrollo, sobre requisitos de respuesta frente a huecos de tensión, adscripción a un centro de control de generación, telemesura en tiempo real y resto de obligaciones establecidas por la regulación del sector eléctrico para el tipo de instalaciones en que se encuadran las presentes.

5. Se comunicará la fecha de comienzo de la ejecución de las instalaciones a la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental, a los efectos del artículo 43 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.

6. El período de ejecución de las instalaciones no será superior a dieciocho (18) meses (conforme al planning de ejecución reflejado en el proyecto), el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano directivo, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado. La pròrroga de la autorización no podrá concederse si excede de la/ fecha/s de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.



7. El titular d'aquesta resolució està obligat a comunicar per escrit, amb la diligència adequada, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a aquesta Direcció General com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

8. El titular d'aquesta resolució està obligat a complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció. Especialment, s'hauran de respectar les distàncies i prescripcions del Real decret 614/2001, de 8 de juny, sobre disposicions mínimes per a la protecció de la salut i seguretat dels treballadors enfront del risc elèctric, durant l'execució dels treballs en la proximitat de les línies elèctriques.

9. Sense perjudici del que s'estableix en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a aquesta Direcció General o del Servei Territorial podrà realitzar les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquestes a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

10. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, en el termini màxim de deu dies hàbils haurà de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves. A aquesta sol·licitud s'hauran d'adjuntar els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per una persona facultativa competent, en què s'acredite que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i, igualment, respecte a aquesta autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'haurà d'adjuntar la declaració responsable segons el que s'indica en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV Núm. 6389 de data 3 de novembre de 2010.

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

Les variacions en l'obra executada respecte del projecte autoritzat s'hauran de fer constar en el certificat final d'obra, i aportar la documentació tècnica justificativa necessària.

L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si totes les instal·lacions, incloses la subestació elevadora 30/132 kV Los Alhorrines-La Encina, la línia d'evacuació conjunta de 132 kV i les de connexió a la xarxa no estan finalitzades, de manera que la posada en marxa de la central elèctrica pugua ser efectiva per a entrar en servei comercial.

La persona titular d'aquesta autorització podrà sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a això, en la sol·licitud s'haurà de justificar aquest fet, i delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i adjuntar el certificat d'obra parcial corresponent a aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent a aquesta.

11. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, el titular haurà de sol·licitar la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i aportar la documentació pertinent segons l'article 39 del Real decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que s'indica en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

12. Una vegada finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, el titular, en el termini màxim de deu dies hàbils haurà de sol·licitar l'autorització d'explotació definitiva segons el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hauran d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat anteriorment.

13. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, el titular haurà de sol·licitar la inscripció definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, i aportar la documentació pertinent segons l'article 40 del Real decret 413/2014, de 6 de juny.

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

8. El titular de la presente resolución vendrá obligado a cumplir los deberes y obligaciones derivados de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción. Especialmente, se respetarán las distancias y prescripciones del Real decreto 614/2001, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico, durante la ejecución de los trabajos en proximidad de las líneas eléctricas.

9. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a esta dirección general o del servicio territorial podrán realizar las comprobaciones y las pruebas que consideren necesarias durante las obras y cuando finalicen estas en relación con la adecuación de esta a la documentación técnica presentada y al cumplimiento de la legislación vigente y de las condiciones de esta resolución.

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

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

Las variaciones en la obra ejecutada respecto del proyecto autorizado se harán constar en el certificado final de obra, aportando la necesaria documentación técnica justificativa.

La autorización de explotación provisional no podrá concederse si todas las instalaciones, incluidas la subestación elevadora 30/132 kV Los Alhorrines-La Encina, la línea de evacuación conjunta de 132 kV y las de conexión a la red, no se encontraran finalizadas, de modo que la puesta en marcha de la central eléctrica pueda ser efectiva para entrar en servicio comercial.

La persona titular de la presente autorización podrá solicitar la autorización de explotación por fases. Para ello, en la solicitud se justificará este hecho, delimitando los elementos del proyecto original de los cuales se solicita la puesta en servicio y se acompañará el certificado de obra parcial correspondiente a esta fase, junto con la documentación técnica correspondiente a la misma.

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

12. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, el titular, en el plazo máximo de diez días hábiles solicitará la autorización de explotación definitiva según en el Decreto 88/2005, de 29 de abril. Se adjuntarán los certificados pertinentes según lo citado anteriormente.

13. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, el titular solicitará la inscripción definitiva en el registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio.

14. La transmissió o canvi de titularitat de la instal·lació autoritzada per aquesta resolució requerirà autorització administrativa prèvia d'acord amb el que s'estableix en l'article 19 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, i només podrà dur-se a terme una vegada s'haja finalitzat la construcció i s'haja obtingut l'autorització d'exploració.

Quart. Publicacions, notificacions i comunicacions que s'han de realitzar d'aquesta resolució

Ordenar, de conformitat amb el que es disposa en els articles 10 i 11.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i amb l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre:

– La publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, aquesta publicació es realitzarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'aquesta resolució als titulars desconeguts o amb domicili ignorat o a aquells als quals, després d'intentada la notificació, no s'haguera pogut practicar.

– La notificació o comunicació, segons corresponga, d'aquesta resolució a Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, a totes les administracions o organismes públics i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o pogut intervenir, en el procediment d'autorització, les que han emés, o hagueren hagut d'emetre, les condicions tècniques al projecte d'execució, als titulars de béns i drets afectats, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

Així mateix, s'ordena la publicació de la present resolució en el lloc web d'aquesta Direcció General, de conformitat amb l'article 48.4 de Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental.

Aquesta resolució no és definitiva en via administrativa i contra aquesta es podrà interposar en contra un recurs d'alçada davant la Secretaria Autonòmica d'Economia Sostenible, Sectors Productius i Comerç en el termini d'un mes, comptador des de l'endemà de la notificació, d'acord amb el que s'estableix en l'article 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

València, 25 de maig de 2023.– La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdà Alfonso.

14. La transmisión o cambio de titularidad de la instalación autorizada por la presente resolución requerirá autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el artículo 19 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, y solo podrá llevarse a cabo una vez se haya finalizado su construcción y haya obtenido la autorización de explotación.

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

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 10 y 11.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre:

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

– la notificación o comunicación, según corresponda, de la presente resolución a Promociones Manuel Plata e Hijos, SL, a todas las Administraciones u organismos públicos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o podido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a los titulares de bienes y derechos afectados, así como a los restantes interesados en el expediente.

Así mismo se ordena la publicación de la presente resolución en el sitio web de esta dirección general, de conformidad con el artículo 48.4 de Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.

La presente resolución no es definitiva en vía administrativa y contra ella podrá interponerse recurso de alzada ante la Secretaría Autonómica de Economía Sostenible, Sectores Productivos y Comercio en el plazo de un mes, contado desde el día siguiente al de su notificación, de acuerdo con lo establecido en el artículo 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

València, 25 de mayo de 2023.– La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdà Alfonso.

ANNEX I
Tanca

PSF Paraje La Encina: Vèrtexs que delimiten la tanca (coordenades ETRS89, projecció UTM fus 30)								
VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
1	678.867,51	4.293.583,14	20	679.496,00	4.294.074,84	39	679.028,10	4.293.471,87
2	678.867,51	4.293.591,14	21	679.475,11	4.294.040,20	40	679.009,85	4.293.467,11
3	678.870,31	4.293.593,64	22	679.449,43	4.293.989,11	41	679.006,29	4.293.483,34
4	678.888,51	4.293.609,83	23	679.413,96	4.293.925,22	42	678.794,15	4.293.434,94
5	678.970,44	4.293.685,58	24	679.385,27	4.293.868,55	43	678.761,98	4.293.497,02
6	679.000,66	4.293.716,66	25	679.372,16	4.293.850,21	44	678.858,53	4.293.583,14
7	679.028,12	4.293.744,25	26	679.357,17	4.293.833,64	45	678.758,65	4.293.503,44
8	679.037,10	4.293.744,25	27	679.341,03	4.293.811,05	46	678.861,34	4.293.595,02
9	679.037,10	4.293.752,88	28	679.338,74	4.293.805,89	47	678.861,34	4.293.603,01
10	679.045,50	4.293.760,93	29	679.333,38	4.293.781,79	48	678.870,31	4.293.603,01
11	679.078,66	4.293.793,20	30	679.327,76	4.293.769,93	49	678.883,80	4.293.615,02
12	679.113,69	4.293.825,23	31	679.313,06	4.293.745,48	50	678.965,55	4.293.690,59
13	679.262,58	4.293.956,23	32	679.281,78	4.293.683,07	51	678.995,67	4.293.721,57
14	679.273,64	4.294.105,20	33	679.270,71	4.293.666,02	52	679.023,91	4.293.749,93
15	679.313,46	4.294.144,16	34	679.262,07	4.293.655,48	53	679.040,64	4.293.765,97
16	679.332,41	4.294.135,31	35	679.083,65	4.293.487,29	54	679.073,85	4.293.798,29
17	679.350,21	4.294.147,18	36	679.077,81	4.293.484,82	55	679.109,02	4.293.830,44
18	679.387,22	4.294.174,93	37	679.037,10	4.293.474,21	56	679.255,81	4.293.959,59
19	679.436,52	4.294.118,76	38	679.028,10	4.293.474,21	57	679.257,46	4.293.981,72

PSF Paraje La Encina: Vèrtexs que delimiten la tanca (coordenades ETRS89, projecció UTM fus 30)								
VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y	VÈRTEX	X	Y
58	679.265,74	4.294.097,48	76	678.994,49	4.293.823,94			
59	679.229,41	4.294.061,93	77	678.999,93	4.293.807,64	95	678.822,08	4.293.723,49
60	679.242,21	4.294.042,74	79	678.999,92	4.293.789,67	96	678.816,71	4.293.732,66
61	679.239,84	4.294.024,93	80	678.995,20	4.293.786,51	97	678.812,66	4.293.739,95
62	679.226,60	4.294.007,52	81	678.991,62	4.293.788,22	98	678.808,76	4.293.744,81
63	679.189,64	4.293.982,91	82	678.987,40	4.293.796,66	99	678.805,30	4.293.751,74
64	679.192,95	4.293.937,41	83	678.982,83	4.293.802,14	100	678.807,23	4.293.764,26
65	679.169,81	4.293.920,49	84	678.977,72	4.293.809,30	101	678.805,03	4.293.768,65
66	679.142,52	4.293.935,92	85	678.963,35	4.293.836,09	102	678.798,48	4.293.774,25
67	679.119,19	4.293.944,26	86	678.953,22	4.293.848,05	103	678.792,46	4.293.782,28
68	679.107,46	4.293.937,01	87	678.945,67	4.293.855,59	104	678.786,47	4.293.791,25
69	679.066,18	4.293.896,02	88	678.821,97	4.293.819,40	105	678.781,12	4.293.803,73
70	679.046,38	4.293.888,45	89	678.827,89	4.293.805,59	106	678.777,12	4.293.806,15
71	679.025,55	4.293.878,15	90	678.824,89	4.293.786,59	107	678.746,17	4.293.797,01
72	678.983,75	4.293.866,34	91	678.823,94	4.293.767,57	108	678.726,74	4.293.706,99
73	678.983,75	4.293.860,97	92	678.823,94	4.293.755,35	109	678.743,50	4.293.611,90
74	678.985,72	4.293.854,09	93	678.824,46	4.293.739,79	110	678.752,36	4.293.515,58
75	678.988,66	4.293.847,26	94	678.823,92	4.293.734,79			

* * * * *

ANEXO I
Vallado

PSF Paraje La Encina: Vértices que delimitan el vallado (Coordenadas ETRS89, Proyección UTM Huso 30)								
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
1	678.867,51	4.293.583,14	20	679.496,00	4.294.074,84	39	679.028,10	4.293.471,87
2	678.867,51	4.293.591,14	21	679.475,11	4.294.040,20	40	679.009,85	4.293.467,11
3	678.870,31	4.293.593,64	22	679.449,43	4.293.989,11	41	679.006,29	4.293.483,34
4	678.888,51	4.293.609,83	23	679.413,96	4.293.925,22	42	678.794,15	4.293.434,94
5	678.970,44	4.293.685,58	24	679.385,27	4.293.868,55	43	678.761,98	4.293.497,02
6	679.000,66	4.293.716,66	25	679.372,16	4.293.850,21	44	678.858,53	4.293.583,14
7	679.028,12	4.293.744,25	26	679.357,17	4.293.833,64	45	678.758,65	4.293.503,44
8	679.037,10	4.293.744,25	27	679.341,03	4.293.811,05	46	678.861,34	4.293.595,02
9	679.037,10	4.293.752,88	28	679.338,74	4.293.805,89	47	678.861,34	4.293.603,01
10	679.045,50	4.293.760,93	29	679.333,38	4.293.781,79	48	678.870,31	4.293.603,01
11	679.078,66	4.293.793,20	30	679.327,76	4.293.769,93	49	678.883,80	4.293.615,02
12	679.113,69	4.293.825,23	31	679.313,06	4.293.745,48	50	678.965,55	4.293.690,59
13	679.262,58	4.293.956,23	32	679.281,78	4.293.683,07	51	678.995,67	4.293.721,57
14	679.273,64	4.294.105,20	33	679.270,71	4.293.666,02	52	679.023,91	4.293.749,93
15	679.313,46	4.294.144,16	34	679.262,07	4.293.655,48	53	679.040,64	4.293.765,97
16	679.332,41	4.294.135,31	35	679.083,65	4.293.487,29	54	679.073,85	4.293.798,29
17	679.350,21	4.294.147,18	36	679.077,81	4.293.484,82	55	679.109,02	4.293.830,44
18	679.387,22	4.294.174,93	37	679.037,10	4.293.474,21	56	679.255,81	4.293.959,59
19	679.436,52	4.294.118,76	38	679.028,10	4.293.474,21	57	679.257,46	4.293.981,72

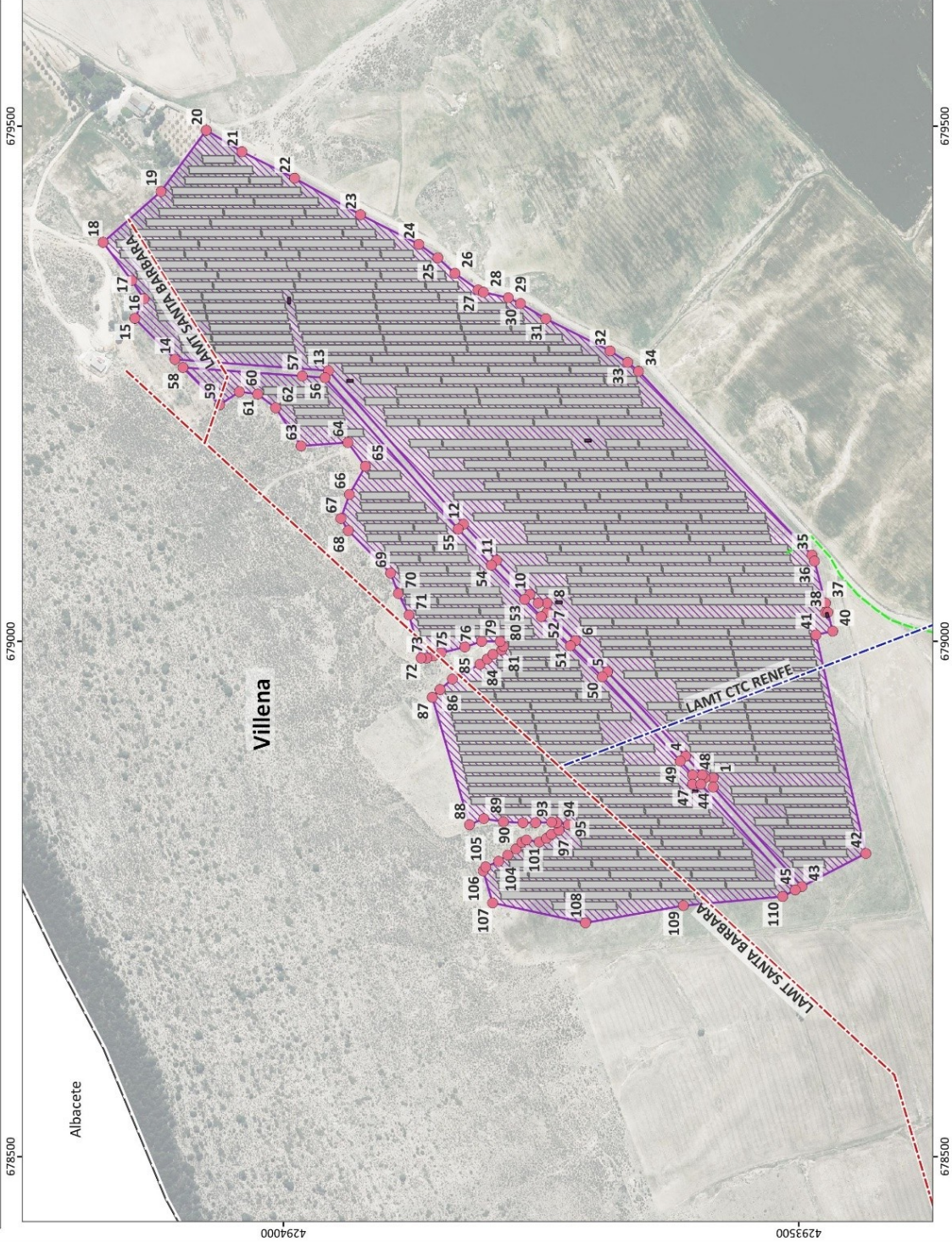
PSF Paraje La Encina: Vértices que delimitan el vallado (Coordenadas ETRS89, Proyección UTM Huso 30)								
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y
58	679.265,74	4.294.097,48	76	678.994,49	4.293.823,94			
59	679.229,41	4.294.061,93	77	678.999,93	4.293.807,64	95	678.822,08	4.293.723,49
60	679.242,21	4.294.042,74	79	678.999,92	4.293.789,67	96	678.816,71	4.293.732,66
61	679.239,84	4.294.024,93	80	678.995,20	4.293.786,51	97	678.812,66	4.293.739,95
62	679.226,60	4.294.007,52	81	678.991,62	4.293.788,22	98	678.808,76	4.293.744,81
63	679.189,64	4.293.982,91	82	678.987,40	4.293.796,66	99	678.805,30	4.293.751,74
64	679.192,95	4.293.937,41	83	678.982,83	4.293.802,14	100	678.807,23	4.293.764,26
65	679.169,81	4.293.920,49	84	678.977,72	4.293.809,30	101	678.805,03	4.293.768,65
66	679.142,52	4.293.935,92	85	678.963,35	4.293.836,09	102	678.798,48	4.293.774,25
67	679.119,19	4.293.944,26	86	678.953,22	4.293.848,05	103	678.792,46	4.293.782,28
68	679.107,46	4.293.937,01	87	678.945,67	4.293.855,59	104	678.786,47	4.293.791,25
69	679.066,18	4.293.896,02	88	678.821,97	4.293.819,40	105	678.781,12	4.293.803,73
70	679.046,38	4.293.888,45	89	678.827,89	4.293.805,59	106	678.777,12	4.293.806,15
71	679.025,55	4.293.878,15	90	678.824,89	4.293.786,59	107	678.746,17	4.293.797,01
72	678.983,75	4.293.866,34	91	678.823,94	4.293.767,57	108	678.726,74	4.293.706,99
73	678.983,75	4.293.860,97	92	678.823,94	4.293.755,35	109	678.743,50	4.293.611,90
74	678.985,72	4.293.854,09	93	678.824,46	4.293.739,79	110	678.752,36	4.293.515,58
75	678.988,66	4.293.847,26	94	678.823,92	4.293.734,79			




4294000



4293500

ANEXO I "PSF PARAJE LA ENCINA" de 18,655 MW de potencia



Instalación solar fotovoltaica

 Vallado: superficie de la instalación de generación, entendida como el área comprendida por el cerramiento perimetral de esta. Placas fotovoltaicas

 Infraestructura de evacuación subterránea
 Centro de transformación

 LAMT SANTA BARBARA
 LAMT CTC RENFE

Unidades administrativas

 Municipios

Base cartográfica

Ortofoto año 2022. Institut Cartogràfic València



679500

679000

678500

679500

679000

678500

4294000

4293500

