

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

RESOLUCIÓ de 17 de juny de 2022, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Isis Power, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Elx (Alacant), de potència instal·lada 3.000 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 3.137,4 kWp, denominada «Perleta II». ATALFE/2021/70. [2022/6131]

Antecedents

Primer. En data 27 de maig de 2020 (GVRTE/2020/757029) va presentar Isis Power, SL (NIF: B05518311), sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica de 2.988,6 kW de potència nominal, denominada «Perleta II» i de les seues infraestructures d'evacuació i per això va ser incoat l'expedient ATREGI/2020/96/03.

El 15 de juliol de 2020 es va enviar ofici de requeriment de pagament de taxes administratives pel servei territorial abans esmentat, adjuntant-se model normalitzat, acreditant-se el pagament d'aquesta el 20 de juliol de 2020.

Va ser realitzada la informació pública, a què fa referència l'article 9 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, 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 Valenciana, mitjançant l'anunci corresponent, publicat en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* el 3 de novembre de 2020. No s'han presentat alegacions durant el període d'informació pública.

Consta acord d'admissió a tràmit, de data 17 de desembre de 2020, per part del Servei Territorial d'Indústria i Energia d'Alacant (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=thzjbqke-hulhl1me-3bc4ik82>), de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 2.988,6 kW de potència instal·lada promoguda per Isis Power, SL, a situar al municipi d'Elx, província d'Alacant, únicament als efectes de l'estipulat en l'article 1 del Real 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.

Durant la fase d'informació pública es van remetre separates als organismes i entitats afectats (Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, AESA i Ajuntament d'Elx) a fi que presentaren la seua conformitat o oposició.

El 8 de juny de 2021 el sol·licitant presenta escrit manifestant la intenció de desistir de la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i de construcció de la instal·lació solar fotovoltaica de l'expedient ATREGI/2020/96/03, per a continuar amb la sol·licitud i tramitació de l'expedient ATALFE/2021/70, 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. Així mateix, juntament amb el mencionat document, el titular aporta en la mateixa data un altre escrit sol·licitant la convalidació de l'expedient ATREGI/2020/96/03 a l'expedient ATALFE/2021/70, quant als tràmits realitzats fins hui, així com dels documents aportats en l'expedient ATREGI/2020/96/03.

El 5 de juliol de 2021 el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant emet Resolució de desistiment (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=aj1tnn4z:Z4T6C2JE:6C2PPXYV>) de l'expedient ATREGI/2020/96/03 en atenció als antecedents de fet i els fonaments de dret descrits i declara el desistiment de la sol·licitud, i l'arxivament de l'expedient i queda conclòs l'expedient de referència. Aquesta

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 17 de junio de 2022, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Isis Power, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Elche, de potencia instalada 3.000 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 3.137,4 kWp, denominada «Perleta II». ATALFE/2021/70. [2022/6131]

Antecedentes

Primero. En fecha 27 de mayo de 2020 (GVRTE/2020/757029) se presentó por Isis Power, SL (NIF: B05518311), solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica de 2.988,6 kW de potencia nominal, denominada «Perleta II» y de sus infraestructuras de evacuación para lo cual fue incoado el expediente ATREGI/2020/96/03.

El 15 de julio de 2020 se envió oficio de requerimiento de pago de tasas administrativas por el Servicio Territorial antes mencionado, adjuntándose modelo normalizado, acreditándose el pago de esta el 20 de julio de 2020.

Fue realizada la información pública, a que hace referencia el artículo 9 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, 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 Valenciana, mediante el anuncio correspondiente, publicado en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* el 3 de noviembre de 2020. No se han presentado alegaciones durante el período de información pública.

Consta acuerdo de admisión a trámite, de fecha 17 de diciembre de 2020, por parte del Servicio Territorial de Industria y Energía de Alicante (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=THZJBQKE-HULHL1ME-3BC4IK82>), de la solicitud de autorización administrativa previa para la instalación de producción de energía eléctrica de 2.988,6 kW de potencia instalada promovida por Isis Power, SL, a ubicar en el municipio de Elche, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Durante la fase de información pública se remitieron separatas a los organismos y entidades afectados (Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, AESA y Ayuntamiento de Elche) a fin de que presentasen su conformidad u oposición.

El 8 de junio de 2021 el solicitante presenta escrito manifestando la intenció de desistir de la solicitud de autorización administrativa previa y de construcció de la instal·lació solar fotovoltaica del expediente ATREGI/2020/96/03, para continuar con la solicitud y tramitación del expediente ATALFE/2021/70, según la disposición transitòria 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 climàtica y la necesidad de la urgente reactivación econòmica. Asimismo, junto con el citado documento, el titular aporta en la misma fecha otro escrito solicitando la convalidación del expediente ATREGI/2020/96/03 al expediente ATALFE/2021/70, en cuanto a los trámites realizados hasta la fecha, así como de los documentos aportados en el expediente ATREGI/2020/96/03.

El 5 de julio de 2021 el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante emite Resolución de desistimiento (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=AJ1TNN4Z:Z4T6C2JE:6C2PPXYV>) del expediente ATREGI/2020/96/03 en atención a los antecedentes de hecho y los fundamentos de derecho descritos y declara el desistimiento de la solicitud, y el archivo del expediente quedando concluido el expediente de referencia. Dicha Resolu-



Resolució va ser publicada en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* el 28 de març de 2022 i es va notificar, el 2 de març de 2022, als organismes següents: a la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball; a la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat; a l'Ajuntament d'Elx; a AESA i a E-Xarxes Distribució.

Segon. En data 2 de juny de 2021 (GVRTE/2021/1421907) se sol·licita autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaiques que vagen a emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant DL 14/2020):

Promotor: Isis Power, SL (NIF: B05518311)

Nom instal·lació: Perleta II

Tecnologia: fotovoltaiça

Grups generadors:

– Potència total (kWp): 2.988,6

– Nre. mòduls: 8.790

– Potència unitària (Wp): 340

– Tipologia: monofacial

– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb seguidors solars horitzontals a 1 eix i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavats.

Potència nominal de l'inversor (kW) (Màxima): 3.345

Limitador: l'inversor estarà limitat de fàbrica a 3.000 kW i, a més, es disposarà un sistema de control coordinat per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada de 2,8 MW

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuit i conductor Al RHZ1 12/20 kV H16 3x1x95 mm², de capacitat 6,6 MVA, de 248 m de longitud entre l'estació transformadora de 3.000 kVA i el centre de protecció i mesura (CPM) més 11 m de simple circuit i conductor Al RHZ1 12/20 kV H16 3x1x150 mm², de capacitat 8,5 MVA, entre el CPM i el centre de seccionament (CS), situats en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Infraestructura que serà cedida al gestor de la xarxa, I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Centre de seccionament prefabricat, emprant per al seu aparellatge cel·les prefabricades sota envolupant metàl·lica de SF6.

– Línia elèctrica de 20 kV de doble circuit, amb un tram de 142 m en línia aèria i conductor 100-A11/17-ST1A, amb capacitat 10,17 MW, i un altre de 44 m de tram subterrani i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, amb capacitat 8,6 MW, que part del centre de seccionament, situat en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant), fins a la línia existent denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV, que prové de la SET Elx Altabix de tensions 66/20 kV, en un nou suport situat en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Punt de connexió a la xarxa: centre de seccionament descrit anteriorment, que serà cedit a l'empresa gestora de la xarxa des d'on part la infraestructura que aboca l'energia produïda en la instal·lació en un punt de la línia denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV que prové de la SET Elx Altabix 66/20 kV de la xarxa de distribució, subjacent del nus de la xarxa de transport Saladas 220 kV.

Xarxa a la qual es connecta: Xarxa de distribució. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU,

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: polígon 110 parcel·la 3, CP 03295 del terme municipal d'Elx (Alacant)

– Emplaçament infraestructura d'evacuació: polígon 110 parcel·la 3 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Centre geomètric (coordenades UTM): coordenades UTM (ETRS89) 0° 37' 48" W 38° 14' 39" N; X: 707.401 I: 4.235.563

Segons s'indica en 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, la potència instal·lada és de 3 MW.

ció fue publicada en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* el 28 de marzo de 2022 y se notificó, el 2 de marzo de 2022, a los siguientes Organismos: a la Dirección General de Industria, Energía y Minas de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo; a la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad; al Ayuntamiento de Elche; a AESA y a E-Redes Distribución.

Segundo. En fecha 2 de junio de 2021 (GVRTE/2021/1421907) se solicita autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltáicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante D-L 14/2020):

Promotor: Isis Power, SL. (NIF: B05518311)

Nombre instalación: Perleta II

Tecnología: fotovoltaiça

Grupos generadores:

– Potencia total (kW): 2.988,6

– Núm. módulos: 8.790

– Potencia unitaria (W): 340

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con seguidores solares horizontales a 1 eje y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (máxima): 3.345

Limitador: el inversor vendrá limitado de fábrica a 3.000 kW y, además, se dispondrá un sistema de control coordinado para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada de 2,8 MW

Infraestructuras de evacuación:

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al RHZ1 12/20 kV H16 3x1x95 mm², de capacidad 6,6 MVA, de 248 m de longitud entre la estación transformadora de 3.000 kVA y el centro de protección y medida (CPM) más 11 m de simple circuito y conductor Al RHZ1 12/20 kV H16 3x1x150 mm², de capacidad 8,5 MVA, entre el CPM y el centro de seccionamiento (CS), situados en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante)

Infraestructura que va a ser cedida al gestor de la red, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.:

– Centro de seccionamiento prefabricado, empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envolvente metálica de SF6.

– Línea eléctrica de 20 kV de doble circuito, con un tramo de 142 m en línea aérea y conductor 100-A11/17-ST1A, con capacidad 10,17 MW, y otro de 44 m de tramo subterráneo y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, con capacidad 8,6 MW, que parte del centro de seccionamiento, situado en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante), hasta la línea existente denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV, que proviene de la SET Elche Altabix de tensiones 66/20 kV, en un nuevo apoyo situado en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante)

Punto de conexión a la red: centro de seccionamiento descrito anteriormente que va a ser cedido a la empresa gestora de la red desde donde parte la infraestructura que vierte la energía producida en la instalación en un punto de la línea denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV que proviene de la SET Elche Altabix 66/20 kV de la red de distribución, subyacente del nudo de la red de transporte Saladas 220 kV.

Red a la que se conecta: Red de distribución. I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: polígono 110 parcela 3, CP 03295 del término municipal de Elche (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: Polígono 110 parcela 3 del término municipal de Elche (Alicante)

Centro geométrico (coordenadas UTM): Coordenadas UTM (ETRS89) 0° 37' 48" W 38° 14' 39" N; X: 707.401 Y: 4.235.563

Según lo indicado en 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, la potencia instalada es de 3 MW.



Aquesta sol·licitud ve acompanyada de la documentació següent:

– Projecte de la planta fotovoltaica (data 26.05.2020) juntament amb declaració responsable de la persona projectista i visat per Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Regió de Múrcia MU2001116 (data 26.05.2020)

– Projecte de centre de seccionament (data 25.05.2020) juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 25.05.2020)

– Projecte de la línia d'evacuació (data 25.05.2020) juntament amb declaració responsable de la persona projectista (data 25.05.2020)

– Declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric)

– Separates del projecte.

– Memòria compliment dels criteris establits en el DL 14/2020.

– Informe-certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes previstos en l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats en la Comunitat Valenciana (o la seua sol·licitud acompanyada de declaració responsable del promotor)

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

– Garantia accés (i sol·licitud permisos)

– Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i economicofinancera del promotor.

– Documentació acreditativa de la disponibilitat, o compromís de disponibilitat, del 25 % dels terrenys sobre els quals s'emplaçarà la instal·lació.

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en el seu conjunt, incloent tots els equips i instal·lacions necessaris per al seu funcionament i evacuació de l'energia produïda i els terrenys vinculats a aquesta.

S'ha presentat la documentació cartogràfica del projecte, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià.

Tercer. S'ha incoat l'expedient ATALFE/2021/70 pel Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que vagen a emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable connectades en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Quart. Segons l'informe-certificat urbanístic municipal de data 30 de setembre de 2019 els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú general, sent compatible amb l'ús pretés.

Cinqué. La sol·licitud de les autoritzacions administratives prèvies i de construcció de la instal·lació porta implícita la d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Sisé. Consta dins de l'expedient ATREGI/2020/96/03 l'acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 17 de desembre de 2020, a l'efecte del compliment de la fita 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, a més, en l'expedient ATALFE/2021/70, es troba tota la documentació preceptiva i necessària per a l'admissió a tràmit en compliment 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, i per tant, seguint els principis de simplicitat, eficàcia i eficiència recollits en la Llei 40/2015, d'1 d'octubre, de règim jurídic del sector públic i en relació amb els articles 71 i 72 de la Llei 39/2015, Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, es va continuar amb la tramitació de l'expedient administratiu considerant l'expedient admes a tràmit i convalidat l'acte en aplicació disposició transitòria primera del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 26.05.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista y visado por Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Región de Murcia MU2001116 (fecha 26.05.2020)

– Proyecto de centro de seccionamiento (fecha 25.05.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 25.05.2020)

– Proyecto de la línea de evacuación (fecha 25.05.2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista (fecha 25.05.2020)

– Declaración responsable del cumplimiento de la normativa que es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico)

– Separatas del proyecto.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.

– Informe-certificado urbanístico municipal relativo a la compatibilidad del proyecto con el planeamiento y las ordenanzas municipales, en los términos previstos en el artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana (o su solicitud acompañada de declaración responsable del promotor)

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

– Garantía acceso (y solicitud permisos)

– Documentación para la acreditación de la capacidad legal, técnica y económico-financiera del promotor.

– Documentación acreditativa de la disponibilidad, o compromiso de disponibilidad, del 25 % de los terrenos sobre los que se emplazará la instalación.

Los documentos están referidos a la central fotovoltaica en su conjunto, incluyendo todos los equipos e instalaciones necesarios para su funcionamiento y evacuación de la energía producida y los terrenos vinculados a la misma.

Se ha presentado la documentación cartográfica del proyecto, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià.

Tercero. Se ha incoado el expediente ATALFE/2021/70 por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante para la tramitación conjunta de la planta fotovoltaica y sus infraestructuras de evacuación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Cuarto. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 30 de septiembre de 2019 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común general, siendo compatible con el uso pretendido.

Quinto. La solicitud de las autorizaciones administrativas previas y de construcción de la instalación lleva implícita la de autorización de implantación en suelo no urbanizable para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.

Sexto. Consta dentro del expediente ATREGI/2020/96/03 Acuerdo de Admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 17 de diciembre de 2020, a los efectos del cumplimiento del hito 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, además, en el expediente ATALFE/2021/70, se encuentra toda la documentación preceptiva y necesaria para la admisión a trámite en cumplimiento 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, y por lo tanto, en aras a los principios de simplicidad, eficacia y eficiencia recogidos en la Ley 40/2015, de 1 de octubre, de régimen jurídico del sector público y en relación con los artículos 71 y 72 de la Ley 39/2015, Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas se continuó con la tramitación del expediente administrativo considerando el expediente admitido a trámite y convalidado el acto en aplicación disposición transitòria primera del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto.

Seté. Les taxes administratives corresponents han sigut abonades en l'expedient ATREGI/2020/96/03, la justificació d'ingrés de les quals consta en aquest expedient en data 20 de juliol de 2020 i que són concordes a les taxes que correspondrien a l'expedient ATALFE/2021/70.

Huité. El 15 de juny de 2021 s'aporta acceptació expressa del condicionat per part del titular de l'acord del 9 d'octubre de 2020 de l'Agència Estatal de Seguretat Aèria en Matèria de Servituds Aeronàutiques, amb número d'expedient I20-0315 (ID: AESASRVAISA-000B6PA1HT2Q20KUDA,

<https://sede.seguridadaerea.gob.es/cid/frontcontroller>)

Després de l'enviament de diferents requeriments d'esmena de faltes per part d'aquest servei territorial, el titular va realitzar les següents aportacions en resposta a aquestes: el 15 de setembre de 2021, noves separates del projecte d'execució per a E-Redes Distribución Eléctrica e I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i document normalitzat de «Declaració responsable relativa a la presentació d'informes favorables. Declaració conformitat condicionat» respecte a informe favorable condicionat d'AESA; el 28 de setembre de 2021, nous documents corregits de sol·licitud i full resum normalitzats del procediment integrat i nou projecte de generació; el 5 d'octubre de 2021, nova memòria de compliment del DL 14/2020 i nou estudi d'integració paisatgística.

Nové. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 30 dies, establert en l'article 23 del DL 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 16 de novembre de 2021, en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 29 d'octubre de 2021 i s'ha remès als ajuntaments en el terme municipal dels quals radicarà la instal·lació per a la seua exposició al públic per igual període de temps. Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià.

Consta certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament d'Elx (Alacant) del 8 de novembre de 2021 fins al 23 de desembre de 2021.

No s'han presentat al·legacions durant el període d'informació pública ni s'ha personat acreditant la condició d'interessat cap persona física ni jurídica.

Dècim. Durant la instrucció del procediment es van remetre separates a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interès general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 30 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el resultat següent:

– Ajuntament d'Elx: en data 10 de novembre de 2021 es rep informe tècnic (CSV de validació: 13067433213222525265, <https://sede.elche.es>) d'aquest organisme en el qual s'informa favorablement a l'efecte de l'autorització del servei territorial d'Indústria i energia, sobre les obres sol·licitades.

El titular aporta escrit el 12 de novembre de 2021 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 5 de novembre de 2021 es rep escrit per part d'aquest organisme, respecte a la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia, autorització de construcció i autorització d'implantació pel procediment integrat d'autoritzacions de centrals fotovoltaïques, en virtut de l'article 25 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, de «Perleta I» i «Perleta II» del terme municipal d'Elx, ratificant la compatibilitat de la instal·lació per incidències sobre ordenació del territori, segons les consideracions exposades en l'informe emès en data 16 de juny de 2021, amb referència 21234_03065_IR FTV i 21235_03065_IR FTV (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=kzh6xrv:c:BVKL6ZS9:SZRYF87C>), respecte a la sol·licitud de data 13 de novembre de 2020 dels expedients ATREGI/2020/95/03 i ATREGI/2020/96/03 (ja esmentat anteriorment en aquesta Resolució) En data 16 de novembre de 2021, el Servei de Gestió Territorial aporta còpia en castellà de l'informe en qüestió (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=91h5zbyb:5S4IFAEJ:ZGPX4LJ2>)

Séptimo. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en el expediente ATREGI/2020/96/03, cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 20 de julio de 2020 y que son concordes a las tasas que corresponderían al expediente ATALFE/2021/70.

Octavo. El 15 de junio de 2021 se aporta aceptación expresa del condicionado por parte del titular del acuerdo del 9 de octubre de 2020 de la Agencia Estatal de Seguridad Aérea en materia de Servidumbres Aeronáuticas, con número de expediente I20-0315 (ID: AESASRVAISA000B6PA1HT2Q20KUDA,

<https://sede.seguridadaerea.gob.es/CID/FrontController>)

Tras el envío de diferentes requerimientos de subsanación de faltas por parte de este Servicio Territorial, el titular realizó las siguientes aportaciones en respuesta a los mismos: el 15 de septiembre de 2021, nuevas separatas del proyecto de ejecución para E-Redes Distribución Eléctrica e I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, y documento normalizado de «Declaración responsable relativa a la presentación de informes favorables. Declaración conformidad condicionado» respecto a informe favorable condicionado de AESA; el 28 de septiembre de 2021, nuevos documentos corregidos de Solicitud y Hoja resumen normalizados del procedimiento integrado y nuevo proyecto de generación; el 5 de octubre de 2021, nueva memoria de cumplimientos del DL 14/2020 y nuevo estudio de integración paisajística.

Noveno. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 30 días, establecido en el artículo 23 del D-L 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 16 de noviembre de 2021, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 29 de octubre de 2021 y se ha remitido a los ayuntamientos en cuyo término municipal va a radicar la instalación para su exposición al público por igual periodo de tiempo. Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/web/energia/alacant>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valenciano.

Consta certificado de la exposición al público del Ayuntamiento de Elche (Alicante) del 8 de noviembre de 2021 hasta el 23 de diciembre de 2021.

No se han presentado alegaciones durante el periodo de información pública ni se han personado acreditando la condición de interesado ninguna persona física ni jurídica.

Décimo. Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separatas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 30 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Ayuntamiento de Elche: en fecha 10 de noviembre de 2021 se recibe informe técnico (CSV de validación: 13067433213222525265, <https://sede.elche.es>) de este organismo en el cual se informa favorablemente a los efectos de la autorización del Servicio territorial de Industria y energía, sobre las obras solicitadas.

El titular aporta escrito el 12 de noviembre de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 5 de noviembre de 2021 se recibe escrito por parte de este organismo, respecto a la solicitud de autorización administrativa previa, autorización de construcción y autorización de implantación por el procedimiento integrado de autorizaciones de centrales fotovoltaicas, en virtud del artículo 25 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, de «Perleta I» y «Perleta II» del término municipal de Elche, ratificando la compatibilidad de la instalación por incidencias sobre ordenación del territorio, según las consideraciones expuestas en el informe emitido en fecha 16 de junio de 2021, con referencia 21234_03065_IR FTV y 21235_03065_IR FTV (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=kzh6xrv:c:BVKL6ZS9:SZRYF87C>), respecto a la solicitud de fecha 13 de noviembre de 2020 de los expedientes ATREGI/2020/95/03 y ATREGI/2020/96/03 (ya mencionado anteriormente en esta Resolución) En fecha 16 de noviembre de 2021, el Servicio de Gestión Territorial aporta copia en castellano del informe en cuestión (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=91H5ZBYB:5S4IFAEJ:ZGPX4LJ2>)

El titular aporta escrit el 16 de novembre de 2021 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– I-DE Redes Eléctricas Inteligentes: en data 25 de novembre de 2021 es rep informe del gestor de la xarxa sobre la separata rebuda, on s'informa que s'ha revisat aquesta separata i es dona conformitat a aquesta.

El titular aporta escrit el 29 de novembre de 2021 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 29 de desembre de 2021 es rep informe, amb referència C-205/2021 (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=dil491d6:CKGL1KCA:-GUS628BS>) dels diferents serveis afectats (Servei de Caça i Pesca, Servei de Vida Silvestre, Servei de Gestió d'Espais Naturals Protegits i Servei d'Ordenació i Gestió Forestal) de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. En aquest informe s'estableix el següent:

La central fotovoltaica no està afectada per terreny forestal; no hi ha existència de vies pecuàries afectades per la central fotovoltaica; la planta no afecta cap zona declarada com a vedat de caça ni a espai cinegètic similar; atés que Elx forma part de la llista de termes municipals afectats per la sobre població de conills, el moviment de terres en la fase d'obres i la instal·lació en si, podrien fomentar o agreujar els danys que es pogueren produir en camps o infraestructures, i en aquell cas, s'haurien d'adoptar les mesures de control que disposa l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya, tenint especial consideració de l'article 14; la central fotovoltaica no afecta cap espai de la Xarxa Natura 2000; el clos perimetral previst per a la instal·lació s'haurà d'ajustar al que es disposa en l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions dels closos en el medi natural i dels tancaments cinegètics; no existeix cap espècie prioritària afectada per la central fotovoltaica; la línia d'evacuació de la instal·lació fotovoltaica tampoc afecta la zona de protecció d'avifauna per línies elèctriques.

El titular aporta escrit el 13 de gener de 2022 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme.

– Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 20 de gener de 2022 es rep informe, amb referència EP-2020-311 RCH/ca (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=bq8bs569:TVGYE1QT:BR9A1174>), el qual conclou que l'emissió d'informe favorable en matèria d'Infraestructura verda i paisatge que faça viable l'actuació pretesa des del punt de vista de la seua afecció al paisatge requerirà l'esmena dels requeriments exposats en aquest informe. Es considera necessari que es realitzen uns certs ajustos o modificacions de disseny i distribució i es prenguen algunes mesures addicionals que milloren la integració i la implantació de la instal·lació en el territori (segons l'art. 10.1.h del Decret llei 14/2020) Així mateix, que es realitzen una sèrie de valoracions i condicionats del paisatge de conformitat amb el que s'estableix en l'article 6 del TRLLOTUP, entre els quals destaquen: haurà d'incloure's la justificació de l'execució del pla de participació pública que consta en l'estudi d'integració paisatgística i la incorporació dels resultats obtinguts a partir d'aquesta; s'hauran de caracteritzar i redelimitar les unitats de paisatge tenint en compte l'exposat en l'informe per a poder ser avaluades pel mencionat Servei, ja que les definides en l'estudi d'integració paisatgística no s'ajusten a l'especificat; s'haurà d'aportar pla de localització i identificació dels recursos paisatgístics de la zona; l'estudi d'integració paisatgística haurà d'avaluar l'efecte acumulatiu que aquesta planta fotovoltaica i un altre projecte immediatament confrontant produiran sobre el paisatge on se situen i el seu entorn; es considera que el projecte ha de definir-se amb major detall a nivell paisatgístic, i tenint en compte les mesures i ajustos esmentats en l'informe; s'haurà de realitzar l'anàlisi visual de l'actuació amb la metodologia establida en els apartats f.1) i h) de l'annex II del TRLLOTUP, mitjançant l'aportació de documentació gràfica i utilitzant tècniques

El titular aporta escrit el 16 de noviembre de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– I-DE Redes Eléctricas Inteligentes: en fecha 25 de noviembre de 2021 se recibe informe del gestor de la red sobre la separata recibida, donde se informa que se ha revisado dicha separata y se da conformidad a la misma.

El titular aporta escrito el 29 de noviembre de 2021 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 29 de diciembre de 2021 se recibe informe, con referencia C-205/2021 (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=DIL491D6:CKGL1KCA:-GUS628BS>) de los diferentes Servicios afectados (Servicio de Caza y Pesca, Servicio de Vida Silvestre, Servicio de Gestión de Espacios Naturales Protegidos y Servicio de Ordenación y Gestión Forestal) de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. En dicho informe se establece lo siguiente:

La central fotovoltaica no está afectada por terreno forestal; no hay existencia de vías pecuarias afectadas por la central fotovoltaica; la planta no afecta a ninguna zona declarada como coto de caza ni a espacio cinegético similar; dado que Elche forma parte de la lista de términos municipales afectados por la sobre población de conejos, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en si, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, se deberán adoptar las medidas de control que dispone la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, teniendo especial consideración del artículo 14; la central fotovoltaica no afecta a ningún espacio de la Red Natura 2000; el valla-do perimetral previsto para la instalación se deberá ajustar a lo dispuesto en el artículo 3.2.a del Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinegéticos; no existe ninguna especie prioritaria afectada por la central fotovoltaica; la línea de evacuación de la instalación fotovoltaica tampoco afecta a la zona de protección de avifauna por líneas eléctricas.

El titular aporta escrito el 13 de enero de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

– Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 20 de enero de 2022 se recibe informe, con referencia EP-2020-311 RCH/ca (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=B-Q8BS569:TVGYE1QT:BR9A1174>), el cual concluye que la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida desde el punto de vista de su afección al paisaje requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en dicho informe. Se considera necesario que se realicen ciertos ajustes o modificaciones de diseño y distribución y se tomen algunas medidas adicionales que mejoren la integración y la implantación de la instalación en el territorio (según Art. 10.1.h del Decreto ley 14/2020) Asimismo, se realizan una serie de valoraciones y condicionados del paisaje de conformidad con lo establecido en el Artículo 6 del TRLLOTUP, entre los que destacan: deberá incluirse la justificación de la ejecución del plan de participación pública que consta en el estudio de integración paisajística y la incorporación de los resultados obtenidos a partir de la misma; se deberán caracterizar y redelimitar las unidades de paisaje teniendo en cuenta lo expuesto en el informe para poder ser evaluadas por el citado Servicio, puesto que las definidas en el estudio de integración paisajística no se ajustan a lo especificado; se deberá aportar plano de localización e identificación de los recursos paisajísticos de la zona; el estudio de integración paisajística deberá evaluar el efecto acumulativo que esta planta fotovoltaica y otro proyecto inmediatamente colindante producirán sobre el paisaje donde se ubican y su entorno; se considera que el proyecto debe definirse con mayor detalle a nivel paisajístico, y teniendo en cuenta las medidas y ajustes mencionados en el informe; se deberá realizar el análisis visual de la actuación con la metodología establecida en los apartados f.1) y h) del anexo II del

gràfiques de modelització i simulació visual proporcionals a l'escala de l'actuació, que permeten controlar el seu resultat; i es realitzen una sèrie de consideracions concretes i específiques respecte a les mesures d'integració paisatgístiques proposades. Finalment, s'indica la necessitat d'establir un programa d'implementació de les modificacions enumerades en l'informe segons l'apartat *i* de l'annex II del TRLOTUP i es requereix esmenar una sèrie de faltes en el pla de desmantellament de la central fotovoltaica.

El titular aporta nova documentació l'11 de febrer de 2022 per a donar resposta a les objeccions i condicionat del primer informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

En data 4 de març de 2022, es rep nou informe del mencionat organisme, amb referència EP-2020-311 RCH/ca (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=fierym6m:ZR8D5652:DIARH8V9>), en el qual es conclou que s'emet informe FAVORABLE en matèria d'Infraestructura verda i paisatge de la planta solar fotovoltaica «PERLETA II» a Elx, condicionat al compliment dels requeriments exposats en aquest informe. El disseny final de l'actuació i les mesures d'integració descrites en l'EIP final aportat, hauran de ser traslladades al projecte d'execució, en memòria, plans i pressupost, per a la seua aplicació real i efectiva.

El titular aporta escrit el 30 de març de 2022 on mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut pel mencionat organisme. Indica que s'actualitzarà el projecte tècnic, així com la resta de documents associats, tenint en compte les mesures definides en tots els informes rebuts, que es detallaran posteriorment.

– I-DE Redes Eléctricas Inteligentes: transcorregut el termini d'informació pública no consta resposta en l'expedient, per la qual cosa s'entén que no existeix cap objecció a les autoritzacions.

Consten els informes 21234_03065_IR FTV i 21235_03065_IR FTV castellà, de data 11 de novembre de 2021, del Servei de Gestió Territorial (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=91h5zbyb:5S41FAEJ:ZGPX4LJ2>), i EP-2020-311 RCH/ca, de data 3 de març de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=fierym6m:ZR8D5652:DIARH8V9>), favorables vinculants de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establert en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

En relació a l'informe del Servei de Gestió Territorial:

– S'estableix la necessitat d'adopció de mesures correctores sobre del segellament significatiu del sòl o possible contaminació, així com mecanismes i drenatges que afavorisquen la infiltració d'aigües cap a estrats subjacents.

– Possessió d'una assegurança sobre de les inundacions atés el principi de precaució, segons la Directriu 65.d) de l'Estratègia Territorial de la Comunitat Valenciana, així com l'article 11 del Reial decret 903/2010 respecte a la reducció de les conseqüències potencials de les inundacions sobre les persones, els béns i el medi ambient.

– Així mateix s'ha de tindre en compte que:

• Si es realitza un tancament perimetral de la instal·lació, aquest haurà de ser permeable a l'aigua.

• Ateses les consideracions recollides en l'article 26 de la normativa del PATRICOVA, haurà de disposar d'una assegurança específica i un pla d'emergències.

En relació a l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

– A les zones de la parcel·la on no s'instal·len panells es mantindran les plantacions i arbres existents.

– Es disposarà clos cinègic.

– Es mantindran 2 o 3 línies dels cultius existents, així com una altra vegetació existent en les bogues.

– El centre de protecció i mesura i el centre de seccionament s'incorporaran dins de la superfície barrada deixant vegetació existent al seu voltant. Es planta vegetació als voltants dels edificis.

– Tots dos edificis seran tractats amb acabats de color clar. Per al cas de la caseta de control i magatzem, es modificaran els colors i materials de les edificacions amb tonalitats marrons en les envoltants verticals, i les cobertes seran tipus teula.

TRLOTUP, mediante la aportación de documentación gráfica y utilizando técnicas gráficas de modelización y simulación visual proporcionales a la escala de la actuación, que permitan controlar su resultado; y se realizan una serie de consideraciones concretas y específicas respecto a las medidas de integración paisajísticas propuestas. Finalmente, se indica la necesidad de establecer un programa de implementación de las modificaciones enumeradas en el informe según el apartado *i* del anexo II del TRLOTUP y se requiere subsanar una serie de faltas en el Plan de desmantelamiento de la central fotovoltaica.

El titular aporta nueva documentación el 11 de febrero de 2022 para dar respuesta a los reparos y condicionado del primer informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje.

En fecha 4 de marzo de 2022, se recibe nuevo informe del citado organismo, con referencia EP-2020-311 RCH/ca (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=FIERYM6M:ZR8D5652:DIARH8V9>), en el cual se concluye que se emite informe FAVORABLE en materia de Infraestructura Verde y Paisaje de la planta solar fotovoltaica «Perleta II» en Elche, condicionado al cumplimiento de los requerimientos expuestos en este informe. El diseño final de la actuación y las medidas de integración descritas en el EIP final aportado, deberán ser trasladadas al proyecto de ejecución, en memoria, planos y presupuesto, para su aplicación real y efectiva.

El titular aporta escrito el 30 de marzo de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo. Indica que se actualizará el proyecto técnico, así como el resto de documentos asociados, teniendo en cuenta las medidas definidas en todos los informes recibidos, que se detallarán posteriormente.

– E-Redes Distribución Eléctrica: transcurrido el plazo de información pública no consta respuesta en el expediente, por lo que se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Constan los informes 21234_03065_IR FTV y 21235_03065_IR FTV castellano, de fecha 11 de noviembre de 2021, del Servicio de Gestión Territorial (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=91H5ZBYB:5S41FAEJ:ZGPX4LJ2>), y EP-2020-311 RCH/ca, de fecha 3 de marzo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=FIERYM6M:ZR8D5652:DIARH8V9>), favorables vinculantes del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relación al informe del Servicio de Gestión Territorial:

– Se establece la necesidad de adopción de medidas correctoras frente al sellado significativo del suelo o posible contaminación, así como mecanismos y drenajes que favorezcan la infiltración de aguas hacia estratos subyacentes.

– Posesión de un seguro frente a las inundaciones atendiendo al principio de precaución, según la Directriz 65.d) de la Estrategia Territorial de la Comunitat Valenciana así como el artículo 11 del Real decreto 903/2010 respecto a la reducción de las consecuencias potenciales de las inundaciones sobre las personas, los bienes y el medio ambiente.

– Así mismo se tiene que tener en cuenta que:

• Si se realiza un cierre perimetral de la instalación, este tendrá que ser permeable al agua.

• Atendidas las consideraciones recogidas en el artículo 26 de la Normativa del PATRICOVA, tendrá que disponer de un seguro específico y un plan de emergencias.

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

– En las zonas de la parcela donde no se instalen paneles se mantendrán las plantaciones y árboles existentes.

– Se dispondrá vallado cinéutico.

– Se mantendrán 2 o 3 líneas de los cultivos existentes, así como otra vegetación existente en los lindes.

– El centro de protección y medida y el centro de seccionamiento se incorporarán dentro de la superficie vallada dejando vegetación existente a su alrededor. Se planta vegetación en los alrededores de los edificios.

– Ambos edificios serán tratados con acabados de color claro. Para el caso de la caseta de control y almacén, se modificarán los colores y materiales de las edificaciones con tonalidades marrones en las envolventes verticales, y las cubiertas serán tipo teja.

– Es pretén realitzar una implantació dels seguidors amb una alineació Nord-Sud, no sent possible un desviament respecte aquesta orientació, ja que el seguiment solar perdria completament la seua eficàcia.

El patró actual dels cultius en la parcel·la afectada segueix una disposició predominantment Nord-Sud amb un lleuger angle de desviament (respecte el sud), per la qual cosa la disposició dels seguidors proposada respecta l'alineació dels cultius en la major mesura possible, sense causar un gran impacte en aquest sentit.

– S'utilitzarà com MIP la vegetació existent, sense incloure la tanca perimetral a base de palmeres i tarongers.

– Es revisaran els pressupostos del pla de desmantellament i restauració vegetal i paisatgística.

A causa d'aquests condicionats establits pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i pel Servei de Gestió Territorial, el promotor, en data 14 de juny de 2022, presenta davant aquest servei territorial projecte refòs incloent els canvis no substancials a realitzar que han sigut justificats per a modificar, en la mínima mesura possible, el projecte de generació inicialment presentat i evitar així la necessitat de nous estudis i informes. Els projectes del centre de seccionament i la línia d'evacuació no han patit cap modificació.

A continuació, es detallen els canvis realitzats respecte al primer projecte presentat:

– S'han canviat el model i la potència dels mòduls fotovoltaics a emprar i seu nombre a causa de la no existència dels mòduls que inicialment es van proposar en el projecte inicial i ha variat així la potència unitària de 340 Wp a 415 Wp per mòdul fotovoltaic. S'ha hagut d'augmentar la potència pic del camp fotovoltaic en un 4,98 %, sense modificar la potència d'inversors.

– S'ha modificat el clos perimetral després dels diversos informes. El clos ha sigut reduït, amb l'objectiu de deixar espai per a la barrera vegetal plantejada amb vegetació existent. Es projecta un clos addicional al voltant del centre de seccionament i del centre de protecció i mesura, com a mesura d'integració paisatgística de totes dues edificacions, així com un accés directe des de la via pública.

– S'ha reduït la superfície ocupada de la plata generadora. La nova superfície ocupada és de 52.907 m², mentre que anteriorment se situava en 53.439 m².

– S'han inclòs mesures compensatòries en la parcel·la. S'inclou en el projecte una barrera vegetal al voltant de la planta fotovoltaica composta per línies de cultius i vegetació existent. A les zones no ocupades pels mòduls, es mantindrà la vegetació existent

– S'ha canviat la coloració de les edificacions.

– S'han disposat el seguidors respectant l'alineació dels cultius en la major mesura possible.

– S'ha actualitzat el pressupost en l'annex de desmantellament per a adaptar-lo als canvis en la superfície i material del parc fotovoltaic.

Onzé. Així mateix, el promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

Dotzé. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

Tretzé. La instal·lació disposa dels permisos d'accés i connexió vigents per a la totalitat de la potència instal·lada i consten les següents dades en els permisos:

– titular: Isis Power, SL.

– nom de la instal·lació: PFV Perleta 2

– tecnologia: fotovoltaica

– potència dels grups generadors (kW): 2,989 MW Pic

– potència instal·lada (kW): 2,8 MW

– capacitat d'accés concedida (kW): 2,8 MW

– punt de connexió definitiu: el punt de connexió de la central amb la xarxa de distribució s'estableix en el doble circuit (DC) en la LMT «La Marina» de 20 kV de la ST Elx Altabix, concretament entre els suports 133028 i 133026.

– data d'emissió dels permisos: 7 de maig de 2020

Catorzé. El promotor té depositada la garantia econòmica amb número 032019V156.

Quinzé. La instal·lació disposa d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació, per a garantir que no se supera la

– Se pretende realizar una implantación de los seguidores con una alineación Norte-Sur, no siendo posible un desvío respecto esta orientación ya que el seguimiento solar perdería completamente su eficacia.

El patrón actual de los cultivos en la parcela afectada sigue una disposición predominantemente Norte-Sur con un ligero ángulo de desvío (respecto el sur), por lo que la disposición de los seguidores propuesta respeta la alineación de los cultivos en la mayor medida de lo posible, sin causa un gran impacto en este sentido.

– Se utilizará como MIP la vegetación existente, sin incluir el seto perimetral a base de palmeras y naranjos.

– Se revisarán los presupuestos del plan de desmantelamiento y restauración vegetal y paisajística.

Debido a estos condicionados establecidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y por el Servicio de Gestión Territorial, el promotor, en fecha 14 de junio de 2022, presenta ante este Servicio Territorial proyecto refundido incluyendo los cambios no sustanciales a realizar que han sido justificados para modificar, en la mínima medida posible, el proyecto de generación inicialmente presentado, evitando así la necesidad de nuevos estudios e informes. Los proyectos del centro de seccionamiento y la línea de evacuación no han sufrido modificación alguna.

A continuación, se detallan los cambios realizados respecto al primer proyecto presentado:

– Se han cambiado el modelo y la potencia de los módulos fotovoltaicos a emplear y número de ellos debido a la no existencia de los módulos que inicialmente se propusieron en el proyecto inicial, variando así la potencia unitaria de 340 Wp a 415 Wp por módulo fotovoltaico. Se ha tenido que aumentar la potencia pico del campo fotovoltaico en un 4,98 %, sin modificar la potencia de inversores.

– Se ha modificado el vallado perimetral tras los diversos informes. El vallado ha sido reducido, con el objetivo de dejar espacio para la barrera vegetal planteada con vegetación existente. Se proyecta un vallado adicional alrededor del Centro de Seccionamiento y del Centro de Protección y Medida, como medida de integración paisajística de ambas edificaciones, así como un acceso directo desde la vía pública.

– Se ha reducido la superficie ocupada de la plata generadora. La nueva superficie ocupada es de 52.907 m², mientras que anteriormente se situaba en 53.439 m².

– Se han incluido medidas compensatorias en la parcela. Se incluye en el proyecto una barrera vegetal alrededor de la planta fotovoltaica compuesta por líneas de cultivos y vegetación existente. En las zonas no ocupadas por los módulos, se mantendrá la vegetación existente

– Se ha cambiado la coloración de las edificaciones.

– Se han dispuesto los seguidores respetando la alineación de los cultivos en la mayor medida posible.

– Se ha actualizado el presupuesto en el anexo de Desmantelamiento para adaptarlo a los cambios en la superficie y material del parque fotovoltaico.

Undécimo. Así mismo, el promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

Decimosegundo. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

Decimotercero. La instalación dispone de los permisos de acceso y conexión vigentes para la totalidad de la potencia instalada, constando los siguientes datos en los permisos:

– titular: Isis Power, SL.

– nombre de la instalación: PFV Perleta 2

– tecnología: fotovoltaica

– potencia de los grupos generadores (kW): 2,989 MW Pico

– potencia instalada (kW): 2,8 MW

– Capacidad de acceso concedida (kW): 2,8 MW

– punto de conexión definitivo: el punto de conexión de la central con la red de distribución se establece en el doble circuito (DC) en la LMT «La Marina» de 20 kV de la ST Elche Altabix, concretamente entre los apoyos 133028 y 133026.

– fecha de emisión de los permisos: 7 de mayo de 2020

Decimocuarto. El promotor tiene depositada la garantía económica con número 032019V156.

Decimoquinto. La instalación dispone de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación, para garantizar que



capacitat d'accés atorgada, segons l'indicat per la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, ja que la potència total instal·lada supera la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés.

Setzé. Consten en l'expedient documente d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'aquestes. (CENTRE de seccionament i línia d'alta tensió indicades anteriorment)

Disseté. En tractar-se d'un projecte amb una potència de generació menor o igual a 10MW, en virtut de l'article 33.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, es tramita, des del 23 d'abril de 2022, pel procediment d'urgència d'acord amb la Llei 39/2015, de procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Dihuité. S'ha sol·licitat l'informe preceptiu i no vinculant establert en de l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. En data 7 de juny de 2022 es rep aquest informe favorable a l'efecte de l'autorització del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, sobre la instal·lació sol·licitada.

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, en estar la instal·lació elèctrica objecte d'aquest radicada íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana, i no estar enquadrada en les incloses 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.

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

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

D'acord amb el que es disposa en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, concordat amb Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, així com l'Ordre 1/2021, de 6 d'abril, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el mencionat Decret 175/2020, del Consell, correspon al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant la resolució del present procediment.

Segon. 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 seues 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.

Tercer. L'article 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, estableix que la Generalitat intervé en l'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable, dins dels límits i en les condicions establertes en aquest text refós, mitjançant la declaració d'interés comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit previst en l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits previstos en els articles 217, 218 i 219.

Segons l'epígraf i de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, conforme amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i

no se supera la capacidad de acceso otorgada, según lo indicado por la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, ya que la potencia total instalada supera la capacidad de acceso otorgada en el permiso de acceso.

Decimosexto. Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de los proyectos de las instalaciones que van a ser cedidas tras la ejecución de las mismas. (CENTRO de seccionamiento y línea de alta tensión indicadas anteriormente)

Decimoséptimo. Al tratarse de un proyecto con una potencia de generación menor o igual a 10MW, en virtud del artículo 33.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, se tramita, desde el 23 de abril de 2022, por el procedimiento de urgencia de acuerdo con la Ley 39/2015, de Procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Decimooctavo. Se ha solicitado el informe preceptivo y no vinculante establecido en del artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. En fecha 7 de junio de 2022 se recibe dicho informe favorable a los efectos de la autorización del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, sobre la instalación solicitada.

Fundamentos de derecho

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

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

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

De acuerdo con lo dispuesto en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, concordado con Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, así como la Orden 1/2021, de 6 de abril, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el citado Decreto 175/2020, del Consell, corresponde al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante la resolución del presente procedimiento.

Segundo. 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.

Tercero. El artículo 216 del Decreto Legislativo 1/2021, de 18 de junio, del Consell de aprobación del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje, establece que la Generalitat interviene en la autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable, dentro de los límites y en las condiciones establecidas en este texto refundido, mediante la declaración de interés comunitario previa a la licencia municipal, en concreto en el supuesto contemplado en el artículo 211.1, párrafo d, generación de energía renovable, excepto en los supuestos previstos en los artículos 217, 218 y 219.

Según el epígrafe i del artículo 2 del D-L 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de



paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se tal implantació. Aquest pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

Segons l'indicat en l'article 25 del DL 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals la citada autorització no es requereix amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

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

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

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

La disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de la qual supere la capacitat d'accés atorgada en el seu 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 pugui injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

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

a) la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïques que configuren aquesta instal·lació, mesures en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

b) la potència màxima de l'inversor o, en el seu cas, la suma de les potències dels inversors que configuren aquesta instal·lació.

Seté. 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, la nova definició de potència instal·lada introduïda mitjançant la disposició final tercera un tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, havent iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

Huité. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, 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 economicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestatívament pugui atorgar l'Administració per als qui vinguen exercint l'activitat.

ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.

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

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

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

De conformidad con el artículo 36.2 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, para la obtención de la autorización de la instalación, será un requisito previo indispensable la obtención de los permisos de acceso y conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes por la totalidad de la potencia de la instalación, sin perjuicio de que el artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, dispone que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso.

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

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

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

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

Séptimo. 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, la nueva definición de potencia instalada introducida mediante la disposición final tercera uno tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

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

Nové. 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.

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

Onzé. Segons el que s'estableix en el capítol III del DL 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, havent de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

Dotzé. En virtut de la disposició transitòria única del Decret Llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, de mesures urgents en resposta a l'emergència energètica i econòmica originada en la Comunitat Valenciana per la guerra a Ucraïna, les modificacions establides en aquest Decret Llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicables als procediments en tràmit.

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

Primer

Atorgar autorització d'implantació en sòl no urbanitzable en les parcel·les següents per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, atès el sentit favorable de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge:

Polígon 110 parcel·la 3 (referència cadastral: 03065A11000030000YJ) del terme municipal d'Elx (Alacant)

Amb els següents condicionats inclosos en els informes 21234_03065_IR_FTV i 21235_03065_IR_FTV castellà, de data 11 de novembre de 2021, del Servei de Gestió Territorial (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=91h5zbyb:5S41FAEJ:ZGPX4LJ2>), i EP-2020-311 RCH/ca, de data 3 de març de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (URL de validació: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=fierym6m:ZR8D5652:DIARH8V9>):

En relació a l'informe del Servei de Gestió Territorial:

– S'estableix la necessitat d'adopció de mesures correctores sobre el segellament significatiu del sòl o possible contaminació, així com mecanismes i drenatges que afavorisquen la infiltració d'aigües cap a estrats subjacents.

– Possessió d'una assegurança davant de les inundacions atès el principi de precaució, segons la Directriu 65.d de l'Estratègia Territorial de la Comunitat Valenciana, així com l'article 11 del Reial decret 903/2010 respecte a la reducció de les conseqüències potencials de les inundacions sobre les persones, els béns i el medi ambient.

– Així mateix, cal tindre en compte que:

- Si es realitza un tancament perimetral de la instal·lació, aquest haurà de ser permeable a l'aigua.
- Ateses les consideracions recollides en l'article 26 de la Normativa del PATRICOVA, haurà de disposar d'una assegurança específica i un pla d'emergències.

En relació a l'informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

- En les zones de la parcel·la on no s'instal·len panells es mantindran les plantacions i arbres existents.
- Es disposarà clos cinegètic.
- Es mantindran 2 o 3 línies dels cultius existents, així com una altra vegetació existent en les bogues.

Noveno. 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.

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

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

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

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

Primero

Otorgar autorización de implantación en suelo no urbanizable en las parcelas siguientes para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, atendiendo al sentido favorable del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje:

Polígono 110, parcela 3 (referencia catastral: 03065A11000030000YJ) del término municipal de Elche (Alicante)

Con los siguientes condicionados incluidos en los informes 21234_03065_IR_FTV y 21235_03065_IR_FTV castellano, de fecha 11 de noviembre de 2021, del Servicio de Gestión Territorial (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=91H5ZBYB:5S41FAEJ:ZGPX4LJ2>), y EP-2020-311 RCH/ca, de fecha 3 de marzo de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (URL de validación: <https://www.tramita.gva.es/csv-front/index.faces?cadena=FIERYM6M:ZR8D5652:DIARH8V9>):

En relación al informe del Servicio de Gestión Territorial:

– Se establece la necesidad de adopción de medidas correctoras frente al sellado significativo del suelo o posible contaminación, así como mecanismos y drenajes que favorezcan la infiltración de aguas hacia estratos subyacentes.

– Posesión de un seguro frente a las inundaciones atendiendo al principio de precaución, según la Directriz 65.d) de la Estrategia Territorial de la Comunidad Valenciana así como el artículo 11 del Real decreto 903/2010 respecto a la reducción de las consecuencias potenciales de las inundaciones sobre las personas, los bienes y el medio ambiente.

– Así mismo se tiene que tener en cuenta que:

- Si se realiza un cierre perimetral de la instalación, este tendrá que ser permeable al agua.
- Atendidas las consideraciones recogidas en el artículo 26 de la Normativa del PATRICOVA, tendrá que disponer de un seguro específico y un plan de emergencias.

En relación al informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

- En las zonas de la parcela donde no se instalen paneles se mantendrán las plantaciones y árboles existentes.
- Se dispondrá vallado cinegético.
- Se mantendrán 2 o 3 líneas de los cultivos existentes, así como otra vegetación existente en los lindes.

– El centre de protecció i mesura i el centre de seccionament s'incorporaran dins de la superfície barrada deixant vegetació existent al seu voltant. Es planta vegetació als voltants dels edificis.

– Tots dos edificis seran tractats amb acabats de color clar. Per al cas de la caseta de control i magatzem, es modificaran els colors i materials de les edificacions amb tonalitats marrons en les envoltants verticals, i les cobertes seran tipus teula.

– Es pretén realitzar una implantació dels seguidors amb una alineació Nord-Sud i no serà possible un desviament respecte aquesta orientació ja que el seguiment solar perdria completament la seua eficàcia.

El patró actual dels cultius en la parcel·la afectada segueix una disposició predominantment Nord-Sud amb un lleuger angle de desviament (respecte el sud), per la qual cosa la disposició dels seguidors proposada respecta l'alineació dels cultius en la major mesura del possible, sense causar un gran impacte en aquest sentit.

– S'utilitzarà com MIP la vegetació existent, sense incloure la tanca perimetral a base de palmeres i tarongers.

– Es revisaran els pressupostos del pla de desmantellament i restauració vegetal i paisatgística.

El període de vigència d'aquesta serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles prorroques que s'atorguen, a sol·licitud prèvia de la titular amb anterioritat a la fi del mencionat termini, i que estiguen plenament justificades.

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

Segon

Atorgar autorització administrativa prèvia de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables que s'indica, i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada:

Promotor: Isis Power, SL (NIF B05518311)

Nom instal·lació: Perleta II

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kWp): 3.137,4

– Nre. mòduls: 7.560

– Potència unitària (Wp): 415

– Tipologia: monofacial

– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb seguidors solars horitzontals a 1 eix i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavats.

Potència nominal de l'inversor (kW) (màxima): 3.345 (limitat de fàbrica)

Limitador: l'inversor vindrà limitat de fàbrica a 3.000 kW i, a més, es disposarà un sistema de control coordinat per a garantir que no se supera la capacitat d'accés atorgada de 2,8 MW

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuit i conductor A l'HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm², de capacitat 8,6 MVA, de 254 m de longitud entre l'estació transformadora de 3.000 kVA i el centre de protecció i mesura (CPM) més 22 m entre el CPM i el centre de seccionament (CS), situats en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Infraestructura cedida al gestor de la xarxa, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Centre de seccionament prefabricat, emprant per al seu aparellatge cel·les prefabricades sota envoltant metàl·lica de SF6.

– Línia elèctrica de 20 kV de doble circuit, amb un tram de 142 m en línia aèria i conductor 100-A11/17-ST1A, amb capacitat 10,17 MW, i un altre de 44 m de tram subterrani i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, amb capacitat 8,6 MW, que parteix del centre de seccionament, situat en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant), fins a la línia existent denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV, que prové de la SET Elx Altabix de tensions 66/20 kV, en un nou suport situat en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: polígon 110 parcel·la 3, CP 03295 del terme municipal d'Elx (Alacant)

– El centro de protección y medida y el centro de seccionamiento se incorporarán dentro de la superficie vallada dejando vegetación existente a su alrededor. Se planta vegetación en los alrededores de los edificios.

– Ambos edificios serán tratados con acabados de color claro. Para el caso de la caseta de control y almacén, se modificarán los colores y materiales de las edificaciones con tonalidades marrones en las envoltantes verticales, y las cubiertas serán tipo teja.

– Se pretende realizar una implantación de los seguidores con una alineación norte-sur, no siendo posible un desvío respecto esta orientación ya que el seguimiento solar perdería completamente su eficacia.

El patrón actual de los cultivos en la parcela afectada sigue una disposición predominantemente norte-sur con un ligero ángulo de desvío (respecto el sur), por lo que la disposición de los seguidores propuesta respeta la alineación de los cultivos en la mayor medida de lo posible, sin causa un gran impacto en este sentido.

– Se utilizará como MIP la vegetación existente, sin incluir el seto perimetral a base de palmeras y naranjos.

– Se revisarán los presupuestos del plan de desmantelamiento y restauración vegetal y paisajística.

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

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

Segundo

Otorgar autorización administrativa previa de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada:

Promotor: Isis Power, SL. (NIF B05518311)

Nombre instalación: Perleta II

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW): 3.137,4

– Núm. módulos: 7.560

– Potencia unitaria (W): 415

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con seguidores solares horizontales a 1 eje y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (màxima): 3.345 (limitado de fàbrica)

Limitador: el inversor vendrà limitado de fàbrica a 3.000 kW y, además, se dispondrà un sistema de control coordinado para garantizar que no se supera la capacidad de acceso otorgada de 2,8 MW

Infraestructuras de evacuación:

– Línea elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuito y conductor A l'HEPRZ1 12/20 kV H16 3x(1x150) mm², de capacitat 8,6 MVA, de 254 m de longitud entre la estació transformadora de 3.000 kVA y el centro de protección y medida (CPM) más 22 m entre el CPM y el centro de seccionamiento (CS), situados en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante)

Infraestructura cedida al gestor de la Red, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU:

– Centro de seccionamiento prefabricado, empleando para su aparellaje celdas prefabricadas bajo envolvente metálica de SF6.

– Línea elèctrica de 20 kV de doble circuito, con un tramo de 142 m en línea aérea y conductor 100-A11/17-ST1A, con capacidad 10,17 MW, y otro de 44 m de tramo subterraneo y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, con capacidad 8,6 MW, que parte del centro de seccionamiento, situado en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante), hasta la línea existente denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV, que proviene de la SET Elche Altabix de tensiones 66/20 kV, en un nuevo apoyo situado en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante)

UBICACIÓN:

– Emplazamiento grupos generadores: polígono 110 parcela 3, CP 03295 del término municipal de Elche (Alicante)



– Emplaçament infraestructura d'evacuació: polígon 110 parcel·la 3 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Centre geomètric (coordenades UTM) i línia poligonal

Coordenades UTM (ETRS89) 00° 37' 47" W 38° 14' 38" N; X: 707.428 I: 4.235.543

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «Perleta II» de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 3,1374 MWp i de potència nominal d'inversors de 3 MW està composta per un camp generador de 7.560 mòduls fotovoltaics de 415 Wp, muntats sobre seguidors solars horitzontals a un eix. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb 1 estació formada per 1 inversor de 3.000 kW (limitat de fàbrica) i 1 transformador d'intempèrie 0,645/20 kV de 3.000 kVA. Això suposa una potència nominal d'inversors de 3 MW, limitada a la capacitat d'accés concedida de 2,8 MW mitjançant un sistema de control extern (PPC) Al seu torn els inversors es connecten amb la comunicat de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i cel·les de mitjana tensió fins a un centre de protecció i mesura prefabricat que, al seu torn, es connectarà amb un centre de seccionament també prefabricat, situat en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant)

D'aquest centre de seccionament partirà la línia elèctrica de 20 kV de doble circuit, amb un tram de 142 m en línia aèria i conductor 100-A11/17-ST1A, amb capacitat 10,17 MW, i un altre de 44 m de tram subterrani i conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, amb capacitat 8,6 MW, fins a connectar-se amb la línia existent denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV, que prové de la SET Elx Altabix de tensions 66/20 kV, en un nou suport situat en la parcel·la 3 del polígon 110 del terme municipal d'Elx (Alacant)

Concorde als projectes i documentació que obra en l'expedient:

– Projecte d'Instal·lació Solar Fotovoltaica «FV Perleta II» de 3 MW (potència instal·lada) mitjançant Seguidor 1 Eix (data 14 de juny de 2022, VISAT MU2201893, 15.06.2022)

– Nou centre de seccionament per a planta solar fotovoltaica «Perleta 2» en Perleta. Terme municipal d'Elx (Alacant) (data 25.05.2020)

– Línia Aèria-Subterrània de Mitjana Tensió 20 kV DC des de Suport A-1 fins a centre de seccionament per a evacuació d'electricitat procedent de PFV Perleta II. Terme municipal d'Elx (Alacant) (data 25.05.2020)

Pressupost global de la instal·lació: 1.290.820,56 € (un milió doscents noranta mil huit-cents vint amb cinquanta-sis euros, dels quals 30.877,22 €, trenta mil huit-cents setanta-set amb vint-i-dos euros, corresponen a les infraestructures d'evacuació que se cediran al gestor de la xarxa)

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i la derivació fins a la línia de l'empresa distribuïdora. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que aquesta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

La present autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els diferents informes emesos i que han sigut acceptats pel promotor de la instal·lació i que sucintament han sigut indicats anteriorment en els antecedents.

La persona titular de la present 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 seu desplegament reglamentari, 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 titular haurà d'observar els preceptes, mesures i condicions que s'establisquen en la legislació aplicable a cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i requisits establits en la present autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat el seu atorgament podran donar lloc a la seua revocació.

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: polígono 110 parcela 3 del término municipal de Elche (Alicante)

Centro geométrico (coordenadas UTM) y línea poligonal

Coordenadas UTM (ETRS89) 00° 37' 47" W 38° 14' 38" N; X: 707.428 Y: 4.235.543

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «Perleta II» de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 3,1374 MWp y de potencia nominal de inversores de 3 MW está compuesta por un campo generador de 7.560 módulos fotovoltaicos de 415 Wp, montados sobre seguidores solares horizontales a un eje. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 1 estación formada por 1 inversor de 3.000 kW (limitado de fábrica) y 1 transformador de intemperie 0,645/20 kV de 3.000 kVA. Esto supone una potencia nominal de inversores de 3 MW, limitada a la capacidad de acceso concedida de 2,8 MW mediante un sistema de control externo (PPC) A su vez los inversores se conectan con la parte de Baja Tensión del transformador para elevar la tensión y celdas de Media Tensión hasta un centro de protección y medida prefabricado que, a su vez, se conectará con un centro de seccionamiento también prefabricado, situado en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante)

De dicho centro de seccionamiento partirá la línea eléctrica de 20 kV de doble circuito, con un tramo de 142 m en línea aérea y conductor 100-A11/17-ST1A, con capacidad 10,17 MW, y otro de 44 m de tramo subterráneo y conductor HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm² Al, con capacidad 8,6 MW, hasta conectarse con la línea existente denominada «Santa Pola-La Marina» 20 kV, que proviene de la SET Elche Altabix de tensiones 66/20 kV, en un nuevo apoyo situado en la parcela 3 del polígono 110 del término municipal de Elche (Alicante)

Acorde a los proyectos y documentación que obra en el expediente:

– Proyecto de Instalación Solar Fotovoltaica «FV Perleta II» de 3 MW (potencia instalada) mediante Seguidor 1 Eje (fecha 14 de junio de 2022, VISADO MU2201893, 15.06.2022)

– Nuevo Centro de Seccionamiento para Planta Solar Fotovoltaica «Perleta 2» en Perleta. Término Municipal de Elche (Alicante) (fecha 25.05.2020)

– Línea Aérea-Subterránea de Media Tensión 20 kV D.C. desde Apoyo A-1 hasta Centro de Seccionamiento para Evacuación de Electricidad procedente de PFV PERLETA II. Término Municipal de Elche (Alicante) (fecha 25.05.2020)

Presupuesto global de la instalación: 1.290.820,56 € (un millón doscientos noventa mil ochocientos veinte con cincuenta y seis euros, de los cuales 30.877,22 €, treinta mil ochocientos setenta y siete con veintidós euros, corresponden a las infraestructuras de evacuación que se cederán al gestor de la red)

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y la derivación hasta la línea de la empresa distribuïdora. No obstante, tras la ejecución de la obra, tras emitir el correspondiente Certificado Final de Obra, antes de la Autorización de Explotación, está prevista la cesión del mencionado Centro de Seccionamiento y la derivación a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

La presente autorización se otorga condicionada al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los diferentes informes emitidos y que han sido aceptados por el promotor de la instalación y que sucintamente han sido indicados anteriormente en los antecedentes.

La persona titular de la presente 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 titular 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 presente autorización o la variación sustancial de los presupuestos que han determinado su otorgamiento podrán dar lugar a su revocación.



Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant fora de perill els drets particulars.

Tercer

Atorgar a la persona peticionària autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables i les seues infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada que disposa d'autorització prèvia per la present resolució.

En l'execució del projecte es tindran en compte les condicions establides en els informes de les diferents administracions públiques, organismes o, en el seu cas, empreses de servei públic o de serveis d'interés econòmic general amb béns o drets al seu càrrec afectats per la instal·lació, a més específicament s'haurà de complir les següents:

1. Les instal·lacions hauran d'executar-se segons el projecte/s presentat/s, els seus annexos, si és el cas, i amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que per a això fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de la present autorització haurà de sol·licitar a aquest òrgan la corresponent autorització prèviament a la seua execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

2. Les instal·lacions a executar compliran, en tot cas, el que s'estableix en el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les seues 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

Com que la potència total instal·lada i autoritzada (3 MWn) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (2,8 MWn) haurà d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt primer d'aquesta resolució (segons Projecte d'execució de la planta fotovoltaica de data 14.06.2022) per a tots els mòduls de generació autoritzats per la present Resolució (no s'autoritzen instal·lacions d'emmagatzematge) que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la citada capacitat d'accés. Amb la sol·licitud d'autorització d'exploatació provisional serà requisit imprescindible per a atorgar aquesta que la titular de la instal·lació present, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu del fabricant de l'inversor amb la corresponent limitació electrònica de fàbrica (a 3.000 kW), així com de la instal·lació del referit sistema de control, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del mencionat sistema i del compliment per aquest de la funcionalitat limitadora 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.

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

4. Condicionat pagament de l'impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, i que haurà de presentar-se en aquest Servei Territorial en el termini d'1 mes des de la notificació d'aquesta resolució.

5. Concorde a l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a dotze (12) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb

Esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

Tercero

Otorgar a la persona peticionaria autorización administrativa de construcción de la instalación de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada que dispone de autorización previa por la presente resolución.

En la ejecución del proyecto se tendrán en cuenta las condiciones establecidas en los informes de las distintas administraciones públicas, 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, además específicamente se deberá cumplir las siguientes:

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

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

Puesto que la potencia total instalada y autorizada (3 MWn) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (2,8 MWn) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto primero de esta resolución (según Proyecto de ejecución de la planta fotovoltaica de fecha 14.06.2022) 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 la titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo del fabricante del inversor con la correspondiente limitación electrónica de fàbrica (a 3.000 kW) así como 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.

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

4. Condicionado pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con el contrato suscrito para la disponibilidad de los terrenos, y que deberá presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

5. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obs-



anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'aquest mitjançant sol·licitud motivada davant aquest òrgan, acompanyant 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/es de caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa elèctrica corresponents a la instal·lació.

6. La titular de la present resolució vindrà obligada a comunicar a aquest òrgan, per registre electrònic, amb l'adequada diligència les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució.

7. La titular de la present resolució haurà de complir els deures i obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

8. Sense perjudici dels previst en l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, personal tècnic en la matèria adscrit a aquest servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podran realitzar les comprovacions i les proves que consideren necessàries durant les obres i quan finalitzen aquestes en relació amb l'adequació d'aquesta a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'aquesta resolució.

9. Finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils sol·licitarà l'autorització d'explotació provisional per a proves conforme amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus i en els termes establits en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

10. A aquesta sol·licitud s'acompanyaran els certificats de direcció i final d'obra, suscrits per persona facultativa competent, acreditant 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 la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable conforme l'indicat 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.

11. Igualment s'acompanyarà la documentació requerida conforme amb la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió, la ITC RAT-22 del 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 el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries.

Així mateix, s'acompanyarà de la cartografia de la instal·lació executada, en el format establert per l'òrgan substantiu.

12. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 64.541,03 € (seixanta-quatre mil cinc-cents quaranta-un amb tres euros), que es correspon amb el 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic (superior a la capitalització del pressupost de desmantellament aportat), i haurà d'acreditar la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, sent requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, sent-ne beneficiari aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, havent de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

13. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució o transport no es trobaren finalitzades i sol·licitada l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugua ser efectiva.

tante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

La pròrroga de la autorització no podrà conceder-se si excedeix de la/ fecha/s de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red eléctrica correspondientes a la instalación.

6. La titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar a este órgano, por registro electrónico, con la adecuada diligencia las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución.

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

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

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

10. 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.

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

Asimismo, se acompañará de la cartografía de la instalación ejecutada, en el formato establecido por el órgano sustantivo.

12. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de 64.541,03 € (sesenta y cuatro mil quinientos cuarenta y uno con tres euros), que se corresponde con el 5 % del presupuesto de ejecución material del proyecto técnico (superior a la capitalización del presupuesto de desmantelamiento aportado), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

13. La autorización de explotación provisional no podrá conceder-se si las instalaciones de conexión a la red de distribución o transporte no se encontraran finalizadas y solicitada la autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.



14. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte l'indicat en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

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

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

16. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

17. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació en termini suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides.

18. El titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions, o pel tancament definitiu de la instal·lació. Haurà d'obtenir autorització de tancament definitiu de la instal·lació, conforme amb l'indicat en l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

S'informa que la transmissió o canvi de titularitat, modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present Resolució requereixen autorització administrativa prèvia conforme amb el que s'estableix en el 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. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament s'establirà per l'ajuntament en la corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (ascendint el pressupost d'execució material del total de la instal·lació a 1.290.820,56 € (un milió dos-cents noranta mil huit-cents vint amb cinquanta-sis euros)) El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, podent l'ajuntament acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

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

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

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

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

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

16. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la 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.

17. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo supondrá la caducidad de las autorizaciones concedidas.

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

Se informa que la transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

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

El respectivo canón de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 1.290.820,56 € (un millón doscientos noventa mil ochocientos veinte con cincuenta y seis euros)) El canón se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de pròrroga del plazo no comportará un nuevo canón urbanístico.

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

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

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 44.690 € (quaranta-quatre mil sis-cents noranta euros) i amb l'abast següent:

Des del punt de vista de l'estudi de desmantellament, la planta fotovoltaica es compon dels elements següents:

– Estructures metàl·liques fixades mitjançant clavats per a la col·locació dels mòduls solars.

- Mòduls fotovoltaics.
- Instal·lació elèctrica subterrània en canalització mitjançant tubs.
- Equips electrònics per a la conversió de corrent continu a altern.

– Equips elèctrics de mesura i protecció.

– Casetes prefabricades per a albergar els equips de conversió i transformació.

- Clos perimetral.
- Sistema de seguretat.

Per a executar el desmantellament de la instal·lació connectada a xarxa, s'ha de procedir a realitzar les següents obres i restauració del terreny i de l'entorn afectat:

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

– Obertura de rases i retirada de xarxa elèctrica subterrània.

– Retirada de les estacions, casetes de magatzem i comunicació i el CPM.

– Desinstal·lació dels sistemes de seguretat, vigilància, control, mesura i enllumenat.

- Demolició de les fonamentacions.
- Retirada del tancament perimetral.
- Eliminació de vials d'accés, interiors i perimetrals.
- Possible reutilització dels elements i materials resultants del desmantellament de la planta solar fotovoltaica sense generar residus tòxics o perillosos.

– Restitució final.

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

Cinquè

De conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del DL 14/2020, s'ordena:

– la publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*.

– La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, en l'apartat d'Energia i Mines (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellà i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià)

– La notificació de la present Resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interès general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o haurien d'haver emés, condicionat tècnic al projecte d'execució, així com als restants interessats en l'expedient.

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

De conformitat amb el segon paràgraf 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 siguin necessàries obtenir per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a la qual es refereix la present resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 44.690 € (cuarenta y cuatro mil seiscientos noventa euros) y con el alcance siguiente:

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

– Estructuras metálicas fijadas mediante hincado para la colocación de los módulos solares.

- Módulos fotovoltaicos.
- Instalación eléctrica subterránea en canalización mediante tubos.
- Equipos electrónicos para la conversión de corriente continua a alterna

– Equipos eléctricos de medida y protección.

– Casetas prefabricadas para albergar los equipos de conversión y transformación.

- Vallado perimetral.
- Sistema de seguridad.

Para ejecutar el desmantelamiento de la instalación conectada a red, se debe proceder a realizar las siguientes obras y restauración del terreno y del entorno afectado:

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

– Apertura de zanjas y retirada de red eléctrica subterránea.

– Retirada de las estaciones, casetas de almacén y comunicación y el CPM.

– Desinstalación de los sistemas de seguridad, vigilancia, control, medida y alumbrado.

- Demolición de las cimentaciones.
- Retirada del cerramiento perimetral.
- Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales.
- Posible reutilización de los elementos y materiales resultantes del desmantelamiento de la planta solar fotovoltaica, no generándose residuos tóxicos o peligrosos.

– Restitución final.

La persona titular constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el D-L 14/2020.

Quinto

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del D-L 14/2020, ordenar:

– la publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante*.

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, en el apartado de Energía y Minas (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valenciano)

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

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas a l'Institut Cartogràfic Valencià para la incorporació de les dades territorials, urbanístiques, medioambientales y energéticas más representativas de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

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



cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant fora de perill els drets particulars.

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

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot recórrer d'alçada davant la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà d'aquell en què tinga lloc la notificació de la present resolució, de conformitat amb el que es disposa en els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

Alacant, 17 de juny de 2022.— La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

torio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

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

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

Alicante, 17 de junio de 2022.— La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.