

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 4 d'octubre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a SG Iberia 2021, SLU, 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 la Romana, de potència instal·lada de 990 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 990 kW, denominada PSF Los Pomares. ATALFE/2022/5/03. [2023/10463]

Antecedents

Primer. En data 23 de febrer de 2022 (GVRTE/2022/533755) es va presentar per SG Iberia 2021, SLU (NIF: B01680123), sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, així com l'aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplaçaran 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: SG Iberia 2021, SLU (CIF: B01680123)

Nom de la instal·lació: PSF Los Pomares

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kW_p): 990

– Nre. mòduls: 1.800

– Potència unitària (W_p): 550

– Tipologia: monofacial

– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb estructures fixes metàl·liques i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavat.

Potència nominal de l'inversor (kW) (màxima): 990

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 15,5 m de longitud entre l'estació transformadora de 1.250 kVA i el centre de seccionament independent (CSI), més 7,5 m subterranis de doble circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centre de seccionament independent (CSI) i el nou suport a instal·lar en la LAMT 20 kV LA ROMANA procedent de ST Novelda, situats en la parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

Punt de connexió a la xarxa: en el nou suport a instal·lar en la LAMT 20 kV la Romana procedent de ST Novelda.

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

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: parcel·la 20 del polígon 40; parcel·la 12 del polígon 41 del terme municipal de la Romana (Alacant).

– Emplaçament infraestructura d'evacuació: parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

– Emplaçament infraestructura d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, i- DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: Parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

Centre geomètric: coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 684.014 m E; Y: 4.247.130 m N

Segons el que indica 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 990 kW.

Aquesta sol·licitud està acompanyada de la documentació següent:

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 4 de octubre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a SG Iberia 2021, SLU, 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 La Romana, de potencia instalada de 990 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 990 kW, denominada PSF Los Pomares. ATALFE/2022/5/03. [2023/10463]

Antecedentes

Primero. En fecha 23 de febrero de 2022 (GVRTE/2022/533755) se presentó por SG Iberia 2021, SLU (NIF: B01680123), solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y el entorno afectado, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante D-L 14/2020):

Promotor: SG Iberia 2021, SLU. (CIF: B01680123)

Nombre instalación: PSF Los Pomares

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (kW_p): 990

– Núm. módulos: 1.800

– Potencia unitaria (W_p): 550

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con estructuras fija metálicas y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (máxima): 990

Infraestructuras de evacuación:

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 15,5 m de longitud entre la estación transformadora de 1.250 kVA y el centro de seccionamiento independiente (CSI), más 7,5 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centro de seccionamiento independiente (CSI) y el nuevo apoyo a instalar en la LAMT 20 kV La Romana procedente de ST Novelda, situados en la parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

Punto de conexión a la red: en el nuevo apoyo a instalar en la LAMT 20 kV La Romana procedente de ST Novelda.

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

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcela 20 del polígono 40; parcela 12 del polígono 41 del término municipal de La Romana (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

Centro geométrico: coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 684.014 m E; Y: 4.247.130 m N

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 990 kW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:



– Projecte de la planta fotovoltaica (data 22.02.2022) visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Industrials de la Comunitat Valenciana (2022/968).

– Projecte del centre de seccionament i ramal de connexió (data 23.02.2022) juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Separates del projecte.

– Memòria del 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 a la Comunitat Valenciana.

– 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 econòmica.

– Permís d'accés i de connexió.

– 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 les 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.

Segon. S'ha incoat l'expedient ATALFE/2022/5/03 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 s'emplaçaran sobre sòl no urbanitzable connectats en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica, 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.

Tercer. Segons l'informe-certificat urbanístic municipal de data 22 de juliol de 2022 els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú general, i són compatibles amb l'ús pretés.

Quart. 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.

Cinquè. Consta acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 11 d'abril de 2022, a l'efecte de l'estipulat en l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Sisé. Les taxes administratives corresponents han sigut abonades en data 12 d'abril de 2022, la justificació d'ingrés del qual consta en aquest expedient en data 13 d'abril de 2022.

Seté. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 15 dies, establert en l'article 23 del DL 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 28 de octubre de 2022, en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 20 de octubre de 2022 i s'ha remès a l'ajuntament en el terme municipal del qual radicarà la instal·lació per a exposar-la 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 de la Romana (Alacant) del 28 de octubre de 2022 fins al 18 de novembre de 2022.

– Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 22.02.2022) visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de la Comunidad Valenciana (2022/968).

– Proyecto del centro de seccionamiento y ramal de conexión (fecha 23.02.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– 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

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

– Garantía económica.

– Permiso de acceso y conexión.

– 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.

Segundo. Se ha incoado el expediente ATALFE/2022/5/03 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, 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.

Tercero. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 22 de julio de 2022 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común general, siendo compatible con el uso pretendido.

Cuarto. 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.

Quinto. Consta acuerdo de admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 11 de abril de 2022, a los 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.

Sexto. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en fecha 12 de abril de 2022 cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 13 de abril de 2022.

Séptimo. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 15 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 28 de octubre de 2022, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 20 de octubre de 2022 y se ha remitido al ayuntamiento 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/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 La Romana (Alicante) del 28 de octubre de 2022 hasta el 18 de noviembre de 2022.

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

Huité. 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 15 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el resultat següent:

– Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, en data 25 de gener de 2023 rep informe, amb referència FV_62/2022 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. Aquest informe estableix el següent:

- Afecció a terrenys forestals.

Les parcel·les on es pretén realitzar les actuacions no estan afectades per terreny forestal segons estableix el Pla d'Acció Territorial Forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprovat pel Decret 58/2013, de 3 de maig.

Atesa la proximitat al terreny forestal, en la fase d'execució, manteniment i restauració, ha de tindre's en compte el Decret 7/2004, de 23 de gener, del Consell de la Generalitat Valenciana, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terrenys forestals o voltants.

- Afecció a vies pecuàries.

Com es mostra en la il·lustració següent, segons el projecte de classificació de les vies pecuàries de la Romana, la disposició del clos (en roig) de la planta solar fotovoltaica es troba pròxima a la via pecuària Assagador de la Font Loca a la Boquera, amb uns límits d'amplària legal i necessària d'entre 4 i 10 metres, en els quals el clos de la planta solar no podrà afectar l'amplària de l'esmentada via pecuària.

Amb referència a l'escomesa subterrània d'evacuació de l'energia produïda en la PSFV (en taronja), durant fase d'execució, manteniment i posterior restauració haurà de respectar la servitud de pas segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

- Afecció a arbres monumentals.

Segons la cartografia disponible de la GVA, no es troben afectats arbres monumentals en l'àmbit de la planta solar.

D'altra banda i conforme amb el Decret 154/2018, de 21 de setembre, del Consell, de desenvolupament de la Llei 4/2006, de 19 de maig, de la Generalitat, de patrimoni arbori monumental de la Comunitat Valenciana, amb referència a les oliveres cita que els exemplars a partir de 3,5 metres de perímetre tenen un valor notable, per la qual cosa abans de la instal·lació s'haurà d'acreditar que no hi ha cap olivera amb aquest perímetre o superior, i en cas d'existir-ne, s'haurà de respectar l'exemplar i el seu perímetre de 15 metres de diàmetre al voltant de cada exemplar.

- Afecció a espais cinètics.

La planta s'instal·larà en una superfície que actualment forma part del vedat de caça A-10292 (la Romana), en conseqüència, es recomana informar els titulars del canvi d'ús del sòl, de l'activitat que es desenvoluparà i de les implicacions que pugui tindre a l'efecte de l'article 39 de la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

- Afecció a zona de danys per poblacions de conill.

Segons la Resolució del 31 d'agost de 2020, del director general del Medi Natural i Avaluació Ambiental, per la qual s'actualitza l'annex de l'Ordre de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, gestió i control del conill de muntanya, relatiu a la llista de termes municipals afectats per la sobrepoblació de conills, la Romana es troba inclosa en aquesta llista.

Per aquest motiu, 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 aquest cas, s'hauran d'adoptar les mesures de control que disposa l'Ordre citada, tenint especial consideració l'article 14.

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

Octavo. 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 15 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 25 de enero de 2023 se recibe informe, con referencia FV_62/2022 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:

- Afección a terrenos forestales.

Las parcelas donde se pretende realizar las actuaciones no están afectadas por terreno forestal según establece el Plan de Acción Territorial Forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprobado por el Decreto 58/2013, de 3 de mayo.

Dada la cercanía al terreno forestal, en la fase de ejecución, mantenimiento y restauración, debe tenerse en cuenta el Decreto 7/2004, de 23 de enero, del Consell de la Generalitat Valenciana sobre medidas de seguridad y prevención en incendios forestales a observar en la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terrenos forestales o inmediaciones.

- Afección a vías pecuarias.

Como se muestra en la siguiente ilustración, según el proyecto de clasificación de las vías pecuarias de la Romana, la disposición del vallado (en rojo) de la planta solar fotovoltaica se encuentra próxima a la vía pecuaria Assagador de la Font Loca a la Boquera, con unos límites de anchura legal y necesaria de entre 4 y 10 metros en los que el vallado de la planta solar no podrá afectar a la anchura de la mencionada vía pecuaria.

Con referencia a la acometida subterránea de evacuación de la energía producida en la PSFV (en naranja), durante fase de ejecución, mantenimiento y posterior restauración deberá respetar la servidumbre de paso según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana.

- Afección a árboles monumentales.

Según la cartografía disponible de la GVA, no se encuentran afectados árboles monumentales en el ámbito de la planta solar.

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

- Afección a espacios cinéticos.

La planta se instalará en una superficie que actualmente forma parte del coto de caza A-10292 (La Romana), en consecuencia, se recomienda informar a sus titulares del cambio de uso del suelo, de la actividad que se va a desarrollar y de las implicaciones que pueda tener a los efectos del artículo 39 de la Ley 13/2014, de 27 de diciembre, de caza de la Comunitat Valenciana.

- Afección a zona de daños por poblaciones de conejo.

Según la Resolución del 31 de agosto de 2020, del director general del Medio Natural y Evaluación Ambiental, por la cual se actualiza el anexo de la Orden del 11 de junio de 2009, de las directrices extraordinarias para el aprovechamiento, gestión y control del conejo de montaña, relativo a la lista de términos municipales afectados por la sobrepoblación de conejos, la Romana se encuentra incluido en esta lista.

Por este motivo, el movimiento de tierras en la fase de obras y la instalación en sí, podrían fomentar o agravar los daños que se pudieran producir en campos o infraestructuras, y en ese caso, se deberán adoptar las medidas de control que dispone la Orden citada, teniendo especial consideración del artículo 14.



- Tanca perimetral.

La tanca perimetral prevista per a la instal·lació haurà d'ajustar-se al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinètics.

A més, per a evitar la col·lisió d'ocells contra la tanca de la planta solar, especialment per als ocells catalogats presents en la zona (esparver cendrós), s'han de col·locar plaques metàl·liques o d'un material plàstic fabricat en poliestiré o similar, de color blanc i acabat mat de 20x20 cm (o 25x25cm) que hauran de situar-se en els espais entre suports. Es col·locarà almenys una placa per obertura seguint l'esquema de col·locació següent.

Aquestes plaques han de ser revisades periòdicament i s'han d'eliminar les que puguen haver-se després per a evitar així la pèrdua d'eficàcia de la mesura anticollisió.

- Espais naturals protegits o Xarxa Natura 2000.

La infraestructura d'aquest projecte no afecta a cap espai natural protegit dels inclosos en la Llei 11/1994, de 27 de desembre, d'espais naturals protegits de la Comunitat Valenciana, ni a cap espai contemplat per les Directives Europees d'Hàbitat (Directiva 92/43/CEE) i d'Ocells (Directiva 2009/147/CE), coneguts com a Xarxa Natura 2000.

- Afecció a espècies i hàbitats protegits i/o prioritaris.

Consultada la cartografia de la GVA (escala 1.50.000) s'observa que, en l'àmbit del projecte no es troben hàbitats protegits de l'annex IV del Decret 70/2009, de 22 de maig.

Consultada també la cartografia interna de la GVA en què es localitzen de les poblacions conegudes de les espècies protegides de flora de la Comunitat Valenciana, no s'observa presència de tàxons protegits, ni es troben microreserves de flora.

Consultades les quadrícules 1x1 del Banc de dades de Biodiversitat de la GVA (30SXH8346, 30SXH8347 i 30SXH8447), en la zona en la qual es projecta la planta fotovoltaica i la seua línia d'evacuació no consten cites d'espècies prioritàries.

Encara que les connexions de servei de mitjana i baixa tensió es projecten subterrànies, la planta solar fotovoltaica afecta a l'àrea prioritària de protecció d'avifauna per línies elèctriques inclosa en la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i electrocució, per la qual cosa especialment en els entroncaments aeris/subterrànies hauran de complir amb les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

El titular aporta l'escrit el 27 de gener de 2023 en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe.

– 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 7 de febrer de 2023 rep l'informe, amb referència EP 2022/651, el qual emet informe en què s'indica que:

Compliment criteris generals de l'article 8 del Decret Llei

En relació amb el grau d'adaptació als criteris generals de l'article 8.3 en matèria de IV i paisatge, s'indica que, independentment de les consideracions dels apartats que a continuació es desenvoluparan en aquest informe, l'alternativa seleccionada, a priori, no té afeccions sobre la infraestructura verda regional.

Quant a la IV el municipi de la Romana, no compta amb definició de la infraestructura verda a escala municipal.

Quant al paisatge, per a poder analitzar correctament que es garanteixen els valors paisatgístics del territori, es requereix l'elaboració d'instrument de paisatge que acompanye el projecte de la instal·lació de planta solar, en el qual hauran de recollir-se les mesures que es proposen a partir de les conclusions d'aquest instrument.

Compliment de criteris de l'article 10 del Decret Llei

a) Respecte als valors, processos i servei de la infraestructura verda del territori (art. 10.1.a)

La planta no afecta al corredor terrestre ni fluvial, tampoc afecta a terreny forestal estratègic o zones amb protecció mediambiental.

- Vallado perimetral.

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

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

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

- Espacios naturales protegidos o Red Natura 2000.

La infraestructura del presente proyecto no afecta a ningún espacio natural protegido de los recogidos en la Ley 11/1994, de 27 de diciembre, de espacios naturales protegidos de la Comunidad Valenciana, ni a ningún espacio contemplado por las Directivas Europeas de Hábitat (Directiva 92/43/CEE) y Aves (Directiva 2009/147/CE), conocidos como Red Natura 2000.

- Afección a especies y hábitats protegidos y/o prioritarios.

Consultada la cartografía de la GVA (escala 1:50.000) se observa que, en el ámbito del proyecto no se encuentran hábitats protegidos del anexo IV del Decreto 70/2009, de 22 de mayo.

Consultada también la cartografía interna de la GVA donde se localizan de las poblaciones conocidas de las especies protegidas de flora de la Comunidad Valenciana, no se observa presencia de taxones protegidos, ni se encuentran Microreservas de Flora.

Consultadas las cuadrículas 1x1 del Banco de datos de Biodiversidad de la GVA (30SXH8346, 30SXH8347 y 30SXH8447), en la zona en la que se proyecta la planta fotovoltaica y su línea de evacuación, no constan citas de especies prioritarias.

Aunque las acometidas de media y baja tensión se proyectan subterráneas, planta solar fotovoltaica afecta al área prioritaria de protección de avifauna por líneas eléctricas incluida en la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocució, por lo que especialmente en los entronques aéreo/subterráneo deberán cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión.

El titular aporta escrito el 27 de enero de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe.

– 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 7 de febrero de 2023 se recibe informe, con referencia EP 2022/651, el cual emite informe en el que se indica que:

Cumplimiento criterios generales artículo 8 del Decreto ley

En relación con el grado de adaptación a los criterios generales del artículo 8.3 en materia de IV y paisaje, se indica que, independientemente de las consideraciones de los apartados que a continuación se desarrollarán en este informe, la alternativa seleccionada, a priori, no tiene afecciones sobre la Infraestructura Verde Regional.

En cuanto a la IV el municipio de La Romana, no cuenta con definición de la infraestructura verde a escala municipal.

En cuanto al paisaje, para poder analizar correctamente que se garantizan los valores paisajísticos del territorio, se requiere la elaboración de instrumento de paisaje que acompañe al proyecto de la instalación de planta solar, en el cual deberán recogerse las medidas que se propongan a partir de las conclusiones de dicho instrumento.

Cumplimiento criterios artículo 10 del Decreto ley

a) Respeto a los valores, procesos y servicio de la infraestructura verda del territorio (artículo 10.1.a)

La planta no afecta a corredor terrestre ni fluvial, tampoco afecta a terreno forestal estratégico o zonas con protección medioambiental.

S'aporta anàlisi de la IV. A priori, la planta respectaria els valors i processos de la IV.

b) Distància a recursos paisatgístics de primer ordre: BIC, BRL, monuments naturals i paisatges protegits (art. 10.1.b)

La planta dista més de 500 metres de recursos paisatgístics de primer ordre. La planta compleix el criteri.

c) Adaptació a la morfologia del territori i als elements naturals d'interès (art. 10.1.h).

De l'anàlisi que a continuació es realitza sobre el disseny de la planta, podria ser necessari que s'hagen de realitzar uns certs ajustos o modificacions de disseny i distribució i es prenguen algunes mesures addicionals que milloren la integració i la implantació d'aquest en el territori. S'analitzarà en els apartats següents d'aquest informe.

Anàlisi del projecte i de l'estudi d'integració paisatgística

1. Infraestructura verda

La instal·lació fotovoltaica es trobaria dins de l'àmbit del PRR 30. Vinyes d'Alacant (Novelda, el Pinós). Es considera que, atesa la reduïda grandària de la planta solar, aquesta no resulta incompatible amb els Objectius de qualitat i instruccions tècniques per a l'ordenació i la gestió dels PRR (DOGV, 8/6/2021).

Quant a la IV local, el municipi de la Romana no compta amb definició de la infraestructura verda a escala municipal. No existeix cap instrument de paisatge en tramitació en l'àmbit de l'actuació que estude la IV a escala local.

2. Estudi d'integració paisatgística

El paisatge condicionarà la implantació d'usos, activitats i infraestructures, mitjançant la incorporació en els seus plans i projectes de condicionants, criteris o instruments de paisatge. En aquest cas, s'aporta l'Estudi d'Integració Paisatgística (EIP) de data d'agost de 2022.

En general, vista la grandària reduïda de la instal·lació, la no implantació de noves línies elèctriques aèries, i la ubicació sobre una parcel·la sense cultius, l'impacte paisatgístic de la planta serà baix.

2.1. Àmbit d'estudi i conca visual

L'àmbit d'estudi adoptat fins a 3.000 m de distància es considera suficient i adequat.

2.2. Valoració del paisatge i fragilitat

En la valoració del paisatge s'ha tingut en compte la valoració tècnica i el coeficient de visibilitat, però no s'ha realitzat el procés participatiu. S'aporta el Pla de participació pública, però no la justificació d'haver-ho realitzat, ni els resultats. En relació amb aquesta qüestió, no serà necessària l'emissió d'un nou informe per aquest servei, llevat que en el procés que es realitzi s'obtinguen resultats que fora necessari valorar per la seua incidència en el valor del paisatge o en la pressa de decisions de la proposta.

2.3. Unitats de paisatge

L'EIP identifica fins a 5 unitats de paisatge, i és en la Unitat de paisatge Agrícola els Pomares on es troba la instal·lació solar referida, en què el valor paisatgístic obtingut és molt baix.

2.4. Recursos paisatgístics

S'han identificat diversos recursos paisatgístics dins de l'àmbit de 3.000 m de tipus ambiental i cultural. Segons l'estudi, no existeixen afeccions de la planta sobre aquests.

2.5. Relació de l'actuació amb altres plans, estudis i projectes

• Planejament municipal vigent: segons el planejament vigent de la Romana, la parcel·la afectada es tracta de sòl no urbanitzable comú.

• Sinergies: a uns 300 m, es trobaria la planta solar La Polvareda, d'1 MW, en tramitació. La dimensió reduïda de les dues plantes i la distància entre aquestes no produirà un efecte acumulatiu rellevant.

2.6. Valoració de la integració paisatgística. Disseny de la instal·lació.

S'ha d'analitzar la capacitat o la fragilitat, del paisatge de l'entorn de l'actuació per a acomodar els canvis que aquesta hi produïska i sense que aquest perda el seu valor o caràcter paisatgístic. S'hauran de prendre les MIP oportunes que s'analitzen en apartats següents d'aquest informe.

2.7. Valoració de la integració visual

S'han analitzat els punts d'observació (4) i els recorreguts escènics (4) en l'àmbit. Les vistes més rellevants seran des de la via pecuària que condueix cap al nord fins al nucli urbà de la Romana i des del Camí Real que travessa la pedania dels Pomares. Des d'alguns punts d'aquest

Se aporta anàlisi de la IV. A priori, la planta respectaria los valores y procesos de la IV.

b) Distancia a recursos paisajísticos de primer orden: BIC, BRL, Monumentos Naturales y Paisajes Protegidos (art. 10.1.b)

La planta dista más de 500 metros de recursos paisajísticos de primer orden. La planta cumple el criterio.

c) Adaptación a la morfología del territorio y a los elementos naturales de interés (art. 10.1.h)

Del análisis que a continuación se realiza sobre el diseño de la planta, podría ser necesario que se deban realizar ciertos ajustes o modificaciones de diseño y distribución y se tomen algunas medidas adicionales que mejoren la integración y la implantación de este en el territorio. Se analizará en los siguientes apartados de este informe.

Análisis del proyecto y del estudio de integración paisajística

1. Infraestructura verde

La instalación fotovoltaica se encontraría dentro del ámbito del PRR 30. Viñas de Alicante (Novelda, El Pinoso). Se considera que, dado el reducido tamaño de la planta solar, esta no resulta incompatible con los "Objetivos de calidad e instrucciones técnicas para la ordenación y la gestión de los PRR" (DOGV, 8/6/2021).

En cuanto a la IV local, el municipio de La Romana no cuenta con definición de la infraestructura verde a escala municipal. No existe ningún instrumento de paisaje en tramitación en el ámbito de la actuación que estudio la IV a escala local.

2. Estudio de integración paisajística

El paisaje condicionará la implantación de usos, actividades e infraestructuras, mediante la incorporación en sus planes y proyectos de condicionantes, criterios o instrumentos de paisaje. En este caso, se aporta estudio de integración paisajística (EIP) de fecha agosto de 2022.

En general, visto el tamaño reducido de la instalación, la no implantación de nuevos tendidos eléctricos aéreos, y la ubicación sobre una parcela sin cultivos, el impacto paisajístico de la planta será bajo.

2.1. Ámbito de estudio y cuenca visual

El ámbito de estudio adoptado hasta 3.000 m de distancia se considera suficiente y adecuado.

2.2. Valoración del paisaje y fragilidad

En la valoración del paisaje se ha tenido en cuenta la valoración técnica y el coeficiente de visibilidad, pero no se ha realizado proceso participativo. Se aporta Plan de participación pública, pero no justificación de haberlo realizado, ni los resultados. En relación con esta cuestión, no será necesaria la emisión de un nuevo informe por este Servicio, salvo que en el proceso que se realice se obtengan resultados que fuera necesario valorar por su incidencia en el valor del paisaje o en la prisa de decisiones de la propuesta.

2.3. Unidades de paisaje

El EIP identifica hasta 5 unidades de paisaje, siendo la Unidad de Paisaje, "Agrícola Los Pomares" donde se encuentra la instalación solar referida, siendo el valor paisajístico obtenido muy bajo.

2.4. Recursos paisajísticos

Se han identificado varios recursos paisajísticos dentro del ámbito de 3.000 m de tipo ambiental y cultural. Según el estudio, no existen afecciones de la planta sobre estos.

2.5. Relación de la actuación con otros planes, estudios y proyectos

• Planeamiento municipal vigente: Según el planeamiento vigente de La Romana la parcela afectada se trata de Suelo No Urbanizable Común.

• Sinergias: A unos 300 m, se encontraría la planta solar 'La Polvareda', de 1 MW, en tramitación. La dimensión reducida de ambas plantas y la distancia entre ellas no producirá un efecto acumulativo relevante.

2.6. Valoración de la integración paisajística. Diseño de la instalación.

Se debe analizar la capacidad o fragilidad, del paisaje del entorno de la actuación para acomodar los cambios que esta produzca en el mismo y sin que este pierda su valor o carácter paisajístico. Se deberán tomar las MIP oportunas que se analizan en apartados siguientes de este informe.

2.7. Valoración de la integración visual

Se han analizado los puntos de observación (4) y recorridos escénicos (4) en el ámbito. Las vistas más relevantes serán desde la vía pecuaria que conduce hacia el norte hasta el casco urbano de la Romana y des del Camino Real que atraviesa la pedanía de Los Pomares. Desde

nucli edificat, la planta solar també serà visible, en concret la parcel·la situada més pròxima als habitatges.

2.8. Mesures d'integració paisatgística (MIP) i altres ajustos de disseny de la instal·lació

En general, les mesures adoptades es consideren adequades: s'estableixen distàncies a límits de parcel·la, en què la distància dels panells al límit serà de 10 m. Es proposa la plantació d'espècies herbàcies i matolls autòctones repartits pels marges de les parcel·les, sobretot en el límit amb el Camí Real, per a reduir l'impacte visual. En cap cas s'haurà de realitzar una pantalla vegetal contínua tipus tanca impròpia del paisatge del lloc. Atès que la tanca serà molt visible (vistes àmplies) cal que aquesta siga de tipus cinegètic, perquè té menys impacte visual i és més adequada en un entorn rural, en lloc de la malla galvanitzada electrosoldada proposada. Aquestes mesures s'hauran de representar gràficament.

La parcel·la situada més a l'est manté una porció de parcel·la sense panells solars. En aquesta porció de parcel·la lliure de panells, que recau directament sobre el carrer principal de la pedania, es podrien fer plantacions amb espècies i arbres propis de l'entorn, per a generar una zona verda, que serviria per a reduir les vistes directes des de les cases cap als panells solars.

I conclou:

En conclusió, a tot el que s'ha exposat, s'emet informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar PSF Los Pomares d'1 MW, a la Romana (Alacant), condicionat al compliment de l que s'ha establert a l'apartat 2.8. d'aquest informe.

Es recorda que perquè les MIP tinguen una aplicació real i efectiva, aquestes hauran de ser concretes i específiques, i s'hauran de traslladar al corresponent projecte de construcció, de manera detallada, en plans, memòria i pressupost, tal com s'exigeix en l'apartat j de l'annex II de la LOTUP.

El titular aporta escrit el 9 de febrer de 2023 en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i condicionat rebut per l'organisme esmentat.

– 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 3 de març de 2023 rep l'informe per part d'aquest organisme amb referència 22675_03114_R_FTV, en què s'especifica el següent:

D'acord amb la capacitat d'acolliment del territori sobre la totalitat del SNUC del municipi de la Romana, la planta solar representa un percentatge ponderat del 0,056 % del total de l'ocupació d'aquesta mena de sòl. D'acord amb la instrucció de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat de la Generalitat de data 5 de desembre de 2022, es determina que les plantes fotovoltaïques autonòmiques (potència instal·lada inferior a 50 MW) no computen per a la limitació d'ocupació del sòl. Aquests càlculs s'ofereixen a títol informatiu i per a facilitar la gestió de l'òrgan substantiu.

La línia d'evacuació, que consisteix en una línia soterrada de 20 kV, amb una longitud aproximada de 0,015 quilòmetres, es considera compatible perquè no disposa de cap afecció rellevant d'acord amb els criteris analitzats en el present informe.

Una vegada vistes les qüestions de la valoració del risc d'inundació, es determina que no hi ha afecció sobre la planta ni sobre la línia d'evacuació.

Respecte a la resta de criteris analitzats, no es determina cap afecció rellevant. No obstant això, cal recordar, que la planta ocupa sòl d'alt valor astrològic, per tant, se n'ha d'utilitzar el mínim possible d'acord amb l'apartat 10 del Decret llei 14/2020, en què es pot justificar en aquest cas, l'ocupació d'una àrea xicoteta de sòl d'alt valor agrològic i trobar-se prop d'una de les vores.

No obstant això, s'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua considerant les següents:

- Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, en què es comptarà amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuisquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

- S'haurà de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbàcics, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja, generen

algunos puntos de este núcleo edificado la planta solar también será visible, en concreto la parcela situada más próxima a las viviendas.

2.8. Medidas de integración paisajística (MIP) y otros ajustes de diseño de la instalación

En general, las medidas adoptadas se consideran adecuadas: se establecen distancias a límites de parcela, siendo la distancia de los paneles al límite de 10 m. Se propone la plantación de especies herbáceas y matorrales autóctonos repartidos por los márgenes de las parcelas, sobre todo en el límite con el Camino real, para reducir el impacto visual. En ningún caso se tendrá que realizar una pantalla vegetal continua tipo "seto" impropia del paisaje del lugar. Dado que el vallado será muy visible (vistas amplias) se requiere que este sea de tipo cinegético, porque tiene menor impacto visual, y resulta más adecuado en un entorno rural, en lugar de la malla galvanizada electrosoldada propuesta. Se tendrán que graficar estas medidas.

La parcela situada más al este mantiene una porción de parcela sin paneles solares. En esta porción de parcela libre de paneles, que recau directamente sobre la calle principal de la pedanía, se podrían hacer plantaciones con especies y árboles propios del entorno, para generar una zona verde, que serviría para reducir las vistas directas desde las casas hacia los paneles solares.

Y concluye:

En conclusión, a todo el expuesto, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar "PSF Los Pomares" de 1MW, en La Romana (Alicante), condicionado al cumplimiento del establecido al apartado 2.8. de este informe.

Se recuerda que para que las MIP tengan una aplicación real y efectiva, estas tendrán que ser concretas y específicas, y se tendrán que trasladar al correspondiente Proyecto de Construcción, de manera detallada, en planos, memoria y presupuesto, tal como se exige en el apartado j del anexo II de la LOTUP.

El titular aporta escrito el 9 de febrero de 2023 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 3 de marzo de 2023 se recibe informe por parte de este organismo con referencia 22675_03114_R_FTV, donde se especifica lo siguiente:

De acuerdo con la capacidad de acogida del territorio sobre la totalidad del SNUC del municipio de La Romana, la planta solar representa un porcentaje ponderado del 0,056 % del total de la ocupación de este tipo de suelo. De acuerdo con la Instrucción de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de la Generalitat de fecha 5 de diciembre de 2022, se determina que las plantas fotovoltaicas autonómicas (potencia instalada inferior a 50 MW) no computan para la limitación de ocupación del suelo. Estos cálculos se ofrecen a título informativo y de facilitar la gestión del órgano sustantivo.

La línea de evacuación, consistente en una línea soterrada de 20 kV, con una longitud aproximada de 0,015 kilómetros, se considera compatible al no disponer de ninguna afección relevante de acuerdo a los criterios analizados en el presente informe.

Una vez vistas las cuestiones de la valoración del riesgo de inundación, se determina que no existe afección sobre la planta ni sobre la línea de evacuación.

Respecto al resto de criterio analizados, no se determina ninguna afección relevante. Sin embargo, cabe recordar, que la planta ocupa suelo de alto valor astrológico, debiéndose utilizar el mínimo posible de acuerdo con el apartado 10 del Decreto ley 14/2020, pudiéndose justificar en este caso, al ocupar un área pequeña de suelo de alto valor agrológico, y encontrarse cerca de uno de los bordes.

No obstante, se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua considerando las siguientes:

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

- Se deberá plantar y conservar zonas de vegetación en los estratos herbáceos, arbustivos y arbóreos que sirvan de tamiz de la lluvia y

condicions favorables per a la infiltració i disminuïsquen els escolaments.

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

Aquest informe es realitza sense avaluar els efectes acumulatius que pogueren generar altres instal·lacions veïnes o pròximes, l'existència de les quals implicaria una avaluació més precisa a conseqüència dels efectes acumulatius i secundaris que es pogueren derivar per l'àmplia ocupació de superfície generada i que podrien comportar més repercussions i efectes negatius sobre el territori.

I conclou:

Per tot el que s'ha exposat, la instal·lació de la planta solar PSF Los Pomares en el municipi de la Romana (Alacant) i la seua línia d'evacuació, es considera viable, atenent les determinacions del PATRICOVA, així com de la resta normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El titular aporta escrit el 9 de març de 2023 en què mostra expressament la conformitat amb l'informe.

Consten els informes 22675_03114_R_FTV, de data 3 de març de 2023, del Servei de Gestió Territorial i EP 2022/651, de data 7 de febrer de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables i vinculants dels òrgans competents 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 que s'exposen en la part resolutiva primera.

- Confederació Hidrogràfica del Xúquer: es rep informe en data 11 de maig de 2023, amb referència 2022AM0732.

El promotor presenta escrit en data 12 de maig de 2023 en el qual accepta els condicionants establits.

No s'ha obtingut contestació per part de l'Ajuntament de la Romana a la consulta de l'article 24.1 del Decret llei 14/2020. Segons l'esmentat article, transcorregut aquest termini sense que hagen contestat s'entendrà que no hi ha cap objecció a les autoritzacions, excepte en els casos en què els informes sol·licitats tinguen caràcter vinculant.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial són recollits en el projecte refós rebut en aquest Servei Territorial en data 1 de juny de 2023, juntament amb declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa d'aplicació, conforme amb l'article 53.1 b) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Nové. 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).

Desé. 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. El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, haurà de ser comunicada aquesta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar aquesta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari per no compliment condicionament.

Onzé. El promotor ha justificat que disposa dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, així com els acords dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació.

El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'opció de compravenda de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació, que haurà de fer efectiu en el termini de dos mesos des de la notificació de la resolució administrativa, segons documentació que obra en l'expedient.

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

- Titular: SG Iberia 2021, SLO
- Nombre de la instal·lació: PSF Los Pomares
- Tecnologia: fotovoltaica
- Potència dels grups generadors (kW): 990
- Potència instal·lada (kW): 990

generan condiciones favorables para la infiltración disminuyendo las escorrentías.

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

Este informe se realiza sin evaluar los efectos acumulativos que pudieran generar otras instalaciones vecinas o próximas, la existencia de las cuales implicaría una evaluación más precisa a consecuencia de los efectos acumulativos y secundarios que se pudieran derivar por la amplia ocupación de superficie generada y que podrían comportar mayores repercusiones y efectos negativos sobre el territorio.

Y concluye:

Por lo expuesto, la instalación de la planta solar PSF Los Pomares en el municipio de La Romana (Alicante) y su línea de evacuación, se considera viable, atendiendo las determinaciones del PATRICOVA, así como del resto normativas aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El titular aporta escrito el 9 de marzo de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe.

Constan los informes 22675_03114_R_FTV, de fecha 3 de marzo de 2023, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/651, de fecha 7 de febrero de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, favorables y vinculantes de los órganos competentes 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 que se exponen en el resuelto primero.

- Confederación Hidrogràfica del Júcar: se recibe informe en fecha 11 de mayo de 2023, con referencia 2022AM0732.

El promotor presenta escrito en fecha 12 de mayo de 2023 en el que acepta los condicionantes establecidos.

No se ha obtenido contestación por parte del Ayuntamiento de La Romana a la consulta del artículo 24.1 del Decreto ley 14/2020. Según el citado artículo, transcurrido dicho plazo sin que hayan contestado se entenderá que no existe objeción alguna a las autorizaciones, excepto en los casos en que los informes solicitados tengan carácter vinculante.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial en fecha 1 de junio de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente projectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

Noveno. 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).

Décimo. 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. El proyecto se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario por no cumplimiento condicionamiento.

Decimoprimer. El promotor ha justificado que dispone de los terrenos donde se va a implantar la instalación, así como los acuerdos de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación.

El promotor de la instalación dispone de contrato de opción de compraventa de la parcela donde se va a implantar la instalación, que deberá hacer efectivo en el plazo de dos meses desde la notificación de la resolución administrativa, según documentación obrante en el expediente.

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

- Titular: SG Iberia 2021, SLU.
- Nombre de la instalación: PSF Los Pomares
- Tecnología: fotovoltaica
- Potencia de los grupos generadores (kW): 990
- Potencia instalada (kW): 990



– Capacitat d'accés concedida (kW): 990
– Punt de connexió definitiu: en el nou suport a instal·lar entre la LAMT 20 kV la Romana i ST Novelda.

Tretzé. Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant un aval depositat en data 9 de setembre de 2022, amb número de garantia 032021M147 de 39.600 € (amb número de carta de pagament 4695001046186) per a abastar la potència instal·lada total sol·licitada, segons la definició de potència instal·lada i quanties vigents en el moment del depòsit de les garanties, així com que la instal·lació té concedit permís d'accés a la xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'aquesta xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, en data 25 de gener de 2022.

Es disposa en l'expedient GARCAP/2022/9/03 de la Resolució de la cap de Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual es confirma l'adequada presentació de la garantia (032021M147) constituïda per SG Iberia 2021, SLU, per a la tramitació dels procediments d'accés i de connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 990 kW de potència instal·lada, denominada PSF Los Pomares a situar en el terme municipal de la Romana (Alacant).

Catorzé. 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.

Quinzé. En data 17 de novembre de 2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament de la Romana l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, en què consta que va ser accedit a la petició d'informe en data 17 de novembre de 2022, però no consta en l'expedient resposta a aquesta petició. Transcorregut el termini per a l'emissió d'aquest informe, es continua la tramitació conforme amb el l'article 80 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques en relació amb l'article 22 d'aquesta norma legal.

Setzé. Que s'ha emés, en data 4 de octubre de 2023, la proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual s'atorga a SG Iberia 2021, SLU, l'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 de l'entorn afectat d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a la Romana (Alacant), de potència instal·lada 990 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 990 kWp, denominada PSF Los Pomares.

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

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 contemplades en l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. D'acord amb el que disposa l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i considerant el que s'estableix en el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; en el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; i en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desenvolupa el Decret 175/2020,

– Capacidad de acceso concedida (kW): 990
– Punto de conexión definitivo: en el nuevo apoyo a instalar entre la LAMT 20 kV La Romana y ST Novelda.

Decimotercero. Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante un aval, depositado en fecha 9 de septiembre de 2022, con número de garantía 032021M147 de 39.600 € (con número de carta de pago 4695001046186) para abarcar la potencia instalada total solicitada, según la definición de potencia instalada y cuantías vigentes en el momento del depósito de las garantías, así como que la instalación tiene concedido Permiso de acceso a la red de distribución, otorgado por el gestor de dicha red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, en fecha 25 de enero de 2022.

Se dispone en el expediente GARCAP/2022/9/03 de la Resolución de la jefa de Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía (032021M147) constituída por SG Iberia 2021, SLU, para la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 990 kW de potencia instalada, denominada PSF Los Pomares a ubicar en el término municipal de La Romana (Alicante).

Decimocuarto. 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.

Decimoquinto. En fecha 17 de noviembre de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de La Romana el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, constando que fue accedido a la petición de informe en fecha 17 de noviembre de 2022, no constando en el expediente respuesta a dicha petición. Transcurrido el plazo para la emisión de dicho informe, se continua la tramitación conforme al artículo 80 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas en relación con el artículo 22 de la misma norma legal.

Decimosexto. Que se ha emitido en fecha 4 de octubre de 2023 Propuesta de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a SG Iberia 2021, SLU, 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 La Romana (Alicante), de potencia instalada 990 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 990 kWp, denominada PSF Los Pomares.

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

Fundamentos de derecho

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

Segundo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en el Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerías de la Generalitat; en el Decreto 126/2023, de 4 de agosto, del Consell, de modificación de determinados aspectos del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerías de la Generalitat; y en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla



del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023 i al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de la província. Aquesta Ordena continua vigent a escala administrativa en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. 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 necessita l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció.

Quart. 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 estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

Cinquè. 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 en el seu cas, la transformació d'energia elèctrica.

Sisé. 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 establides en aquest text refós, mitjançant la declaració d'interès comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit contemplat en l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits previstos en els articles 217, 218 i 219.

Seté. 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 el l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les de sòl no urbanitzable concretes i estableix les condicions en què podrà realitzar-se aquesta implantació. Aquest pronunciament substitueix a 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.

Huité. 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 què no es requerisca l'esmentada autorització d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

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

Desé. 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 de connexió a les xarxes de transport o de distribució corresponents.

Onzé. 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

el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023 y al Decreto 126/2023, la resolución del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de la provincia. Esta Orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la Disposición Transitoria Única y la Disposición Derogatoria del Decreto 137/2023, de 10 de agosto, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

Tercero. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, 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.

Cuarto. 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.

Quinto. 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.

Sexto. 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.

Séptimo. 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 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.

Octavo. 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.

Noveno. 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.

Décimo. 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.

Decimoprimer. 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 renova-



a l'obtenció de l'autorització de la instal·lació, serà un requisit previ indispensable l'obtenció dels permisos d'accés i de connexió a les xarxes de transport o de 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.

Dotzé. 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 fotovoltaïcs 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.

Tretzé. 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 no tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, havent iniciat la seua tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'exploració definitiva.

Catorzé. D'acord amb el que disposa 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 potestativament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. Actualment, s'han acreditat aquestes.

A més, quant a l'acreditació de manera efectiva de recursos econòmics i financers per a materialitzar el projecte en compliment del que estableix l'article 30 del Decret llei 14/2020 de 29 de desembre, el projecte segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant.

En el cas de canvis i amb la finalitat que mantinguen el compliment del que s'estableix en el precepte anteriorment indicat, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte variació o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, hauran de ser comunicades, i en el cas d'això últim, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar aquesta capacitat, en què serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari, tal com indiquen les condicions de compliment de la present resolució.

Quinzé. 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.

Setzé. 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.

Disseté. Segons el que estableix 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 fotovoltaïca i de restauració del terreny i de l'entorn afectat al tipus d'interés 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.

bles, 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.

Decimosegundo. 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.

Decimotercero. 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 no tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva.

Decimocuarto. 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 potestativamente pueda otorgar la Administración para quienes vengan ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

Además, en cuanto a la acreditación de forma efectiva de recursos económicos y financieros para materializar el proyecto en cumplimiento de lo establecido en el artículo 30 del Decreto ley 14/2020 de 29 de diciembre, el proyecto según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante.

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

Decimoquinto. 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.

Decimosexto. 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.

Decimoséptimo. Según lo establecido en el capítulo III del D-L 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantellarla completamente y restaurar los terrenos y su entorno a 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 fotovoltaïca 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.

Dihuité. 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 Comunidad Valenciana por la guerra a 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.

Dinové. Que consten en l'expedient administratiu tots els informes preceptius i vinculants en matèria de territori i paisatge, així com la compatibilitat urbanística emesa per l'Ajuntament de la Romana. I la sol·licitud dels preceptius informes d'acord amb l'article 24 i 30 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica.

En consideració de tot el que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret concorde a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, al Real decreto 1955/2000, d'1 de desembre i al Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

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

Parcel·la 20 del polígon 40; parcel·la 12 del polígon 41, en què les referències cadastrals són: 03114A040000200000EJ i 03114A041000120000EP, respectivament, en el terme municipal de la Romana (Alacant).

Consten els informes 22675_03114_R_FTV castellà, de data 2 de març de 2023, del Servei de Gestió Territorial i EP 2022/651, de data 6 de febrer de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge favorables vinculants dels òrgans competents 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 amb l'informe del Servei de Gestió Territorial:

S'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua considerant les següents:

– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell en tot el possible.

– S'haurà de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbacis, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració disminuint els escolaments.

– S'hauran de fer labors del sòl que mantinguen la seua textura esponjosa perquè facilite la infiltració o, en el seu cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

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

– S'emet informe favorable en matèria d'Infraestructura Verda i Paisatge, per a la planta solar PSF Los Pomares d'1 MW, a la Romana (Alacant), condicionat al compliment de l'establert a l'apartat 2.8. d'aquest informe.

– Es recorda que perquè les MIP tinguen una aplicació real i efectiva, aquestes hauran de ser concretes i específiques, i s'hauran de traslladar al corresponent projecte de construcció, de manera detallada, en plans, memòria i pressupost, tal com s'exigeix en l'apartat j de l'annex II de la LOTUP.

En relació amb l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental:

– La tanca perimetral prevista per a la instal·lació s'haurà d'ajustar al que disposa l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de novembre,

Decimoctavo. 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 Comunidad 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.

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

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

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 de los informes emitidos por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje:

Parcela 20 del polígono 40; parcela 12 del polígono 41, cuyas referencias catastrales son: 03114A040000200000EJ y 03114A041000120000EP, respectivamente, en el término municipal de La Romana (Alicante)

Constan los informes 22675_03114_R_FTV castellano, de fecha 2 de marzo de 2023, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/651, de fecha 6 de febrero de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje favorables vinculantes de los órganos competentes 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 con el informe del Servicio de Gestión Territorial:

Se deberán plantear medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua considerando las siguientes:

– Se mantendrán las condiciones de infiltración con los cambios de pendientes, contando con una estratificación en forma de tablas del terreno (niveles de topografía) entre zonas de placas solares y zonas de paso, realizadas en sentido transversal a la pendiente que disminuyan la escorrentía y aumenten la infiltración. Es decir, la disposición de las placas solares deberá acompañar las curvas de nivel en todo lo posible.

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

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

En relación con el informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

– Se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar "PSF Los Pomares" de 1MW, en La Romana (Alicante), condicionado al cumplimiento del establecido al apartado 2.8. de este informe.

– Se recuerda que para que las MIP tengan una aplicación real y efectiva, estas tendrán que ser concretes y específicas, y se tendrán que trasladar al correspondiente Proyecto de Construcción, de manera detallada, en planos, memoria y presupuesto, tal como se exige en el apartado j del anexo II de la LOTUP.

En relación con el informe Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

– El vallado perimetral previsto para la instalación se deberá ajustar a lo dispuesto en el artículo 3.2.a del Decreto 178/2005, de 18 de



del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

– Pel fet que la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un moderat nivell erosiú potencial, s'entén correcta la proposta de realitzar el mínim moviment de terres i compactat de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a aquest. S'hauran de respectar els bancals i ribassos existents sense retirar la terra fèrtil del sòl.

– En el mateix sentit, haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactat de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a aquest. Per això, es requereix el clavat directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisquen un anivellat, desmunt, condicionament topogràfic, esplanació o anivellat d'aquest.

– Tingut en compte els efectes de l'escolament de les plaques sobre el sòl, produïda tant per la pluja com per la neteja, que podria provocar l'aparició de solcs o regalls d'erosió sota les línies d'aquestes. S'haurà de mantindre una capa de *mulch* amb restes de vegetació o palla, de manera que es dissipe l'energia cinètica de les gotes de pluja i s'evite l'erosió per esquitxada i erosió laminar.

– També s'haurà de mantindre una capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions que afavorisca el manteniment de l'estructura edàfica i, a més, la presència d'insectes pol·linitzadors, en què es pugua fer possible l'ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no es podran emprar herbicides, en què es recomana la ramaderia extensiva o el desbroccament selectiu mecanitzat d'aquesta.

– En el procés de desmantellament de la planta solar es recorda que no haurà de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'haurà de restaurar el sòl afectat de tal manera que es garantisquen els usos anteriors al canvi d'ús del sòl.

– Es considera adequada la utilització de 2 caixes niu per a quiròpters i ocells.

– Per a atraure la presència de rapinyaires nocturns en la zona de les obres, es proposa la instal·lació 2 talaies distribuïdes en la planta.

– Encara que la línia d'evacuació serà subterrània, qualsevol element aeri o per a l'entroncament aeri/subterrani haurà de complir les prescripcions tècniques i mesures de prevenció descrites en l'article 6 i 7 establides en el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

El període de vigència d'aquesta serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, prèvia sol·licitud per la titular amb anterioritat a la fi de l'esmentat 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 de l'entorn afectat.

De la mateixa manera, en cas de tancament definitiu de la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, la qual cosa s'especificarà en l'autorització del tancament.

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

Segon

Otorgar 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: SG Iberia 2021, SLU (CIF: B01680123)

Nom de la instal·lació: PSF Los Pomares

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (kW_p): 990

– Nre. mòduls: 1.800

– Potència unitària (W_p): 550

– Tipologia: monofacial

– Sistema subjecció i ancoratge: sistema de subjecció amb estructures fixes metàl·liques i el tipus de fixació al terreny mitjançant clavats.

Potència nominal de l'inversor (kW) (màxima): 990

Infraestructures d'evacuació:

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.

– Debido a que la planta solar se dispondrá sobre un suelo con un moderado nivel erosivo potencial, se entiende correcta la propuesta de realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

– En el mismo sentido, deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello, se requiere el hincado directo sin cimentaciones, siempre que la geología lo permita, y que no requieran un nivelado, desmonte, acondicionamiento topográfico, explanación o nivelado de este.

– Tenido en cuenta los efectos de la escorrentía de las placas sobre el suelo, producida tanto por la lluvia como por la limpieza, que podría provocar la aparición de surcos o cárcavas de erosión bajo las líneas de estas. Se deberá mantener una capa de *mulch* con restos de vegetación o paja, de modo que se disipe la energía cinética de las gotas de lluvia y se evite la erosión por salpicadura y erosión laminar.

– También se deberá mantener una capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones que favorezca el mantenimiento de la estructura edáfica y, además, la presencia de insectos polinizadores, pudiendo hacer posible su uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

– Para mantener o limitar el crecimiento de vegetación en la planta solar, no se podrán emplear herbicidas, siendo recomendable la ganadería extensiva o el desbroce selectivo mecanizado de la misma.

– En el proceso de desmantelamiento de la planta solar se recuerda que no deberá quedar ningún elemento artificial en el enclave y que se deberá restaurar el suelo afectado de tal manera que se garanticen sus usos anteriores al cambio de uso del suelo.

– Se considera adecuada la utilización de 2 cajas nido para quirópteros y aves.

– Para atraer la presencia de rapaces nocturnas en la zona de las obras, se propone la instalación 2 oteaderos distribuidos en la planta.

– Aunque la línea de evacuación será subterránea, cualquier elemento aéreo o para el entronque aéreo/subterráneo deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritos en el artículo 6 y 7 de establecidas en el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocució en líneas eléctricas de alta tensión.

El periodo de vigencia de esta 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.

Del mismo modo, en caso de cierre definitivo de la instalación, se producirá la caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable, lo cual se especificará en la autorización del cierre.

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

Segundo

Otorgar autorización administrativa prèvia de la instal·lació de producció de energia elèctrica a partir de fuentes renovables que se indica, y sus infraestructuras de evacuación de la energía eléctrica generada:

Promotor: SG Iberia 2021, SLU (CIF: B01680123)

Nombre instal·lació: PSF Los Pomares

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadores:

– Potencia total (kW_p): 990

– Núm. módulos: 1.800

– Potencia unitaria (W_p): 550

– Tipología: monofacial

– Sistema sujeción y anclaje: sistema de sujeción con estructuras fija metálicas y el tipo de fijación al terreno mediante hincado.

Potencia nominal del inversor (kW) (màxima): 990

Infraestructuras de evacuación:



– Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 15,5 m de longitud entre l'estació transformadora de 1.250 kVA i el centre de seccionament independent (CSI), més 7,5 m subterranis de doble circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centre de seccionament independent (CSI) i el nou suport a instal·lar en la LAMT 20 kV la Romana procedent de ST Novelda, situats en la parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: parcel·la 20 del polígon 40; parcel·la 12 del polígon 41 del terme municipal de la Romana (Alacant).

– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació: parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: Parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

Centre geomètric (coordenades UTM) i línia poligonal:

Coordenades UTM ETRS89 (fús 30): X: 684.014 m E; Y: 4.247.130 m

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada PSF Los Pomares de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 990 kWp i de potència nominal d'inversors d'1 MW està composta per un camp generador de 1.800 mòduls fotovoltaics de 550 Wp, muntats sobre estructures fixes metàl·liques. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb 4 inversors de 250 kW. Això suposa una potència nominal d'inversors d'1 MW. 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 seccionament prefabricat que, situat en la parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

D'aquest centre de seccionament partirà la línia elèctrica de 20 kV, amb un tram de 7,5 m subterranis de doble circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el CS el nou suport a instal·lar en la LAMT 20 kV la Romana procedent de ST Novelda, situats en la parcel·la 20 del polígon 40 del terme municipal de la Romana (Alacant).

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

– Projecte de la planta fotovoltaica (data 20.06.2023) visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Tècnics Industrials d'Alacant (0520230620003831).

– Projecte del centre de seccionament i ramal de connexió (data 28.09.2022) juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

Pressupost global de la instal·lació: 703.203,72 € (set-cents tres mil dos-cents tres amb setanta-dos euros).

L'annex II es reflecteix a la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com a la infraestructura d'evacuació.

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el Centre de Seccionament i el ramal fins a la línia de l'empresa distribuïdora, establint connexió en nou suport amb la línia (LAMT) 20 kV la Romana procedent de la ST Novelda. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el corresponent Certificat final d'obra, abans de l'autorització d'exploració, 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 succintament han sigut indicats anteriorment en els antecedents.

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 siguen necessàries obtenir per la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas,

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 15,5 m de longitud entre la estación transformadora de 1.250 kVA y el centro de seccionamiento independiente (CSI), más 7,5 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centro de seccionamiento independiente (CSI) y el nuevo apoyo a instalar en la LAMT 20 kV La Romana procedente de ST Novelda, situados en la parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcela 20 del polígono 40; parcela 12 del polígono 41 del término municipal de La Romana (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

Centro geométrico (coordenadas UTM) y línea poligonal:

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 684.014 m E; Y: 4.247.130 m

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada PSF Los Pomares de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 990 kWp i de potencia nominal de inversores de 1 MW está compuesta por un campo generador de 1.800 módulos fotovoltaicos de 550 Wp, montados sobre estructuras fijas metálicas. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 4 inversores de 250 kW. Esto supone una potencia nominal de inversores de 1 MW. 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 seccionamiento prefabricado que, situado en la parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

De dicho centro de seccionamiento partirá la línea eléctrica de 20 kV, con un tramo de 7,5 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el CS el nuevo apoyo a instalar en la LAMT 20 kV La Romana procedente de ST Novelda, situados en la parcela 20 del polígono 40 del término municipal de La Romana (Alicante).

Acorde a los proyectos y documentación que obra en el expediente: – Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 20.06.2023) visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos Industriales de Alicante (0520230620003831).

– Proyecto del centro de seccionamiento y ramal de conexión (fecha 28.09.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

Presupuesto global de la instalación: 703.203,72 € (setecientos tres mil doscientos tres con setenta y dos euros).

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación.

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y el ramal hasta la línea de la empresa distribuidora conexiando en nuevo apoyo con la línea (LAMT) 20 kV La Romana procedente de la ST Novelda. 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 distribuidora, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuidora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

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 succintamente han sido indicados anteriormente en los antecedentes.

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



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

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 desenvolupament 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.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades hauran d'inscriure's en el Registre Administratiu d'Instal·lacions de Producció d'Energia Elèctrica, prèvia acreditació del compliment dels requisits i conforme amb el procediment establert reglamentàriament.

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

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

Tercer

Atorgar a la persona peticionaria 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, respecte al projecte:

– Projecte refós d'instal·lació solar fotovoltaica Los Pomares, visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Tècnics Industrials d'Alacant amb número de visat 0520230620003831 de data 20 de juny de 2023, i 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), signada pel tècnic projectista de data 9 d'agost de 2023.

– Projecte de Centre de Seccionament Independent de Maniobra Exterior i Ramal de línia 20 kV per a planta solar fotovoltaica de 990 kWp a Los Pomares, de data 28 de setembre de 2022, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que té la titulació indicada, no està inhabilitat i que compleix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i 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), signada pel tècnic projectista de data 11 d'agost de 2022.

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 annexos, en el seu 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, que en tot cas haurà de comunicar prèviament quan es porten a terme davant aquest òrgan substantiu.

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

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

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.

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

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.

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, respecto al proyecto:

– Proyecto refundido de instalación solar fotovoltaica Los Pomares, visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos Industriales de Alicante con número de visado 0520230620003831 de fecha 20 de junio de 2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 9 de agosto de 2023.

– Proyecto de Centro de Seccionamiento Independiente de Maniobra Exterior y Ramal de Línea 20 kV para Planta Solar Fotovoltaica de 990 kWp en Los Pomares, de fecha 28 de septiembre de 2022, junto con la declaración responsable del técnico proyectista (que posee la titulación indicada, no está inhabilitado y que cumple los requisitos legales para el ejercicio de la profesión), y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico), firmada por el técnico proyectista de fecha 11 de agosto de 2022.

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, que en todo caso deberá comunicar previamente a la realización de las mismas ante este órgano sustantivo.

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



3. La central elèctrica objecte d'aquesta resolució, d'acord amb la potència instal·lada d'aquesta, haurà de complir les prescripcions tècniques i l'equipament que sobre aquest tema estableix l'article 7 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, i altra normativa de desenvolupament, sobre requisits de resposta enfront 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 al tipus d'instal·lacions en què s'enquadren aquestes.

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, 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 d'aquesta resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se'n una ampliació concreta 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.

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

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

Tampoc caldrà atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'aquest per no haver disposat o mantingut la capacitat economicofinancera exigida per a la seua realització, o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se per afectar la garantia de subministrament a les necessitats de les persones consumidores o al correcte funcionament del sistema elèctric.

Atesa la documentació presentada per a acreditar la capacitat economicofinancera de l'empresa sol·licitant i de la viabilitat del projecte, basada en el finançament del 100 % del seu pressupost d'execució amb fons propis dels socis d'aquella que s'han declarat en el procediment, haurà de justificar-se a aquest centre directiu en el termini màxim d'un (1) mes que aquests socis han posat a la disposició de la titular de la present autorització aquests. La present resolució quedarà revocada, previ tràmit d'audiència, en cas contrari.

Tenint en compte que s'ha acreditat la disposició de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució mitjançant compromís aprovat per l'òrgan d'administració/govern de l'empresa, qualsevol canvi en relació als membres o socis directes o indirectes de la mercantil haurà de ser comunicada a aquest òrgan substantiu en el termini màxim de 10 dies des que es produïssa la variació, constant en aquesta comunicació que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i compromisos de l'anterior titular, ja que d'una altra manera no es complirà amb el que estableix l'article 30.1 Decret llei 14/2020, i podrà ser causa de revocació de la resolució.

La caducitat dels permisos d'accés i de connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que hagueren sigut atorgades, i la necessitat d'obtenir altres noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se uns certs tràmits, les quals només podran tornar a ser atorgades després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i de connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

Les autoritzacions administratives caducaran quan ho facen les habilitacions de qualsevol tipus o denominació vinculades a l'ocupació del sòl o edificacions.

En tot cas, s'haurà de complir amb el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'exploració definitiva establert en

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

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

Las prórrogas de fechas o ampliaciones de plazos se otorgarán cuando estén debidamente motivados tanto los retrasos incurridos, siempre que no sean imputables a la persona titular de la autorización, como las nuevas fechas o plazos que se soliciten, y no se perjudique a terceros.

En ningún caso podrán otorgarse prórrogas o ampliaciones de plazo que vayan más allá de las fechas de caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red, de las declaraciones o informes de impacto ambiental para el inicio de las obras o impuestas por actos de selección en los distintos procedimientos en concurrència competitiva establecidos en la regulación del sector eléctrico.

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad economicofinancera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

Atendiendo a la documentación presentada para acreditar la capacidad económico-financiera de la empresa solicitante y de la viabilidad del proyecto, basada en la financiación del 100 % de su presupuesto de ejecución con fondos propios de los socios de aquella que se han declarado en el procedimiento, deberá justificarse a este centro directivo en el plazo máximo de un (1) mes que dichos socios han puesto a disposición de la titular de la presente autorización los mismos. La presente resolución quedará revocada, previo trámite de audiencia, en caso contrario.

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de 10 días desde que se produzca la variación, constanding en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución

La caducidad de los permisos de acceso y conexión a la red supondrá la caducidad de las autorizaciones administrativas previstas en la legislación del sector eléctrico que hubieran sido otorgadas, y la necesidad de obtener otras nuevas para las mismas instalaciones, sin perjuicio de que puedan convalidarse ciertos trámites, las cuales solo podrán volver a ser otorgadas tras la obtención de los nuevos permisos de acceso y conexión por parte de los agentes gestores y titulares, respectivamente, de las redes.

Las autorizaciones administrativas caducarán cuando lo hagan las habilitaciones de cualquier tipo o denominación vinculadas a la ocupación del suelo o edificaciones.

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva



l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproveuen mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

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 les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

8. Sense perjudici del que preveu 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'exploració 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 estableix 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 amb el que indica 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 el 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, es presentarà la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

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 la restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 96.594,44 € (noranta-sis mil cinc-cents noranta-quatre amb quaranta-quatre euros), havent d'acreditar-se la deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'exploració 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, en què el beneficiari és aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, i en què han 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'exploració 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'exploració, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugua ser efectiva.

14. Una vegada obtinguda l'autorització d'exploració provisional, la titular sol·licitarà la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, acompanyant la docu-

establecido en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

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 derivadas de la legislación de prevención de riesgos laborales vigente durante la construcción.

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

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 vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

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 presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià i según 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 96.594,44 € (noventa y seis mil quinientos noventa y cuatro con cuarenta y cuatro euros), 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 concederse 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 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 docu-



tació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que indica l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

Conforme al que indica l'article 39.6 de l'esmentat Reial decret 413/2014, la inscripció de la instal·lació en el registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb caràcter previ permetrà el funcionament en proves d'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 el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'adjuntaran els certificats pertinents segons el que indiquen els punts anteriors.

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

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

18. S'informa que la transmissió o el canvi de titularitat, modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució necessiten l'autorització administrativa prèvia conforme amb el que estableix 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.

19. Tal com indica l'article 38 del DL 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà a 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 703.203,72 € (set-cents tres mil dos-cents tres amb setanta-dos euros). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, en què l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la persona interessada, el fraccionament o l'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.

20. Segons el que estableix l'article 26 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i de 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.

21. Quant al finançament del projecte, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, hauran de ser comunicades, a aquest

mentació pertinent segons el artículo 39 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. Se tendrá en cuenta lo indicado en el artículo 41 en cuanto a la caducidad y cancelación de dicha inscripción.

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

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. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

17. 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.

18. Se informa que la transmisión o cambio de titularidad, modificaciones substanciales 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.

19. 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 canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costos 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 703.203,72 € (setecientos tres mil doscientos tres con setenta y dos euros). El canon 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 prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

20. 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.

21. En cuanto a la financiación del proyecto, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas, a este

òrgan en el termini de 10 dies des de la seua modificació, en què serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

22. El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'opció de compravenda de la parcel·la on s'implantarà la instal·lació, que haurà de fer efectiu i aportar en el termini de dos mesos des de la notificació de la resolució administrativa.

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i de l'entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 37.004,14 € (trenta-set mil quatre amb catorze euros) i amb l'abast següent, en atenció als informes favorables emesos pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 7 de febrer de 2023.

La metodologia que se seguirà per al desmantellament de les instal·lacions de la planta solar són les següents:

a) S'identificaran les diferents fases de desmantellament i restauració.

b) Posteriorment, es defineixen les labors específiques de cada àrea justificant-se i valorant-se econòmicament els mesuraments realitzats.

c) A continuació, es desenvolupa el Pla de restauració, amb la valoració econòmica d'aquesta.

d) Finalment, es quantifica i es valoren els residus generats en els treballs de desmantellament.

Considerant totes les instal·lacions i infraestructures pertanyents al projecte, es diferencien les fases següents:

Fase 1: Desmantellament de les instal·lacions del projecte (en acabar la concessió administrativa)

- Desmantellament dels panells solars, els centres de transformació i la tanca perimetral.

- Retirada del cablejat subterrani i aeri i restauració de les rases de la línia.

Fase 2: recuperació del sòl ocupat (al mes d'acabar els treballs de desmantellament)

- Restitució del sòl.

- Labors de revegetació.

Fase 3: reciclatge de materials i gestió de residus (durant el procés de desmantellament com a procés paral·lel).

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

Cinqué

De conformitat amb el que disposa l'article 31 del DL 14/2020, ordenar:

– La publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, i se significa que la publicació d'aquesta es realitzarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació de la present Resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què, intentada la notificació, no s'haguera pogut practicar.

– La publicació en 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/comunicació de la present resolució a la titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut, o hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o degueren emetre, condicionat tècnic al projecte d'execució, així com a la resta de persones interessades 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

òrgan en el plazo de 10 días desde su modificación, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario.

22. El promotor de la instalación dispone de contrato de opción de compraventa de la parcela donde se va a implantar la instalación, que deberá hacer efectivo y aportar en el plazo de dos meses desde la notificación de la resolución administrativa.

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 37.004,14 € (treinta y siete mil cuatro con catorce euros) y con el alcance siguiente, en atención a los informes favorables emitidos por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fechas 7 de febrero de 2023.

La metodología que se va a seguir para el desmantelamiento de las instalaciones de la planta solar son las siguientes:

a) Se identificarán las diferentes fases de desmantelamiento y restauración.

b) Posteriormente, se definen las labores específicas de cada área justificándose y valorándose económicamente las mediciones realizadas.

c) A continuación, se desarrolla el Plan de restauración, con la valoración económica de la misma.

d) Por último, se cuantifica y se valoran los residuos generados en los trabajos de desmantelamiento.

Considerando todas las instalaciones e infraestructuras pertenecientes al proyecto, se diferencian las siguientes fases:

Fase 1: Desmantelamiento de las instalaciones del proyecto (al terminar la concesión administrativa)

- Desmantelamiento de los paneles solares, los centros de transformación y el vallado perimetral.

- Retirada del cableado subterráneo y aéreo y restauración de las zanjas de la línea.

Fase 2: Recuperación del suelo ocupado (al mes de terminar los trabajos de desmantelamiento)

- Restitución del suelo

- Labores de revegetación

Fase 3: Reciclaje de materiales y gestión de residuos (durante el proceso de desmantelamiento como proceso paralelo).

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorización de construcción prèviament a la sol·licitud d'autorització de explotació 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*, significándose que la publicación de la misma se realizará igualmente a los efectos que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente Resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Economía 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/comunicación 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 los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son



Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públiques com privades, que siguen necessàries obtindre per part del sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació de 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 cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixa fora de perill els drets particulars.

Serà causa de revocació d'aquesta resolució, previ tràmit de l'oportú procediment, l'incompliment o la 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 de connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en aquesta resolució.

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, cap recurs d'alçada davant la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà de la notificació, de conformitat amb el que disposen 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, 4 de octubre de 2023.— La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

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

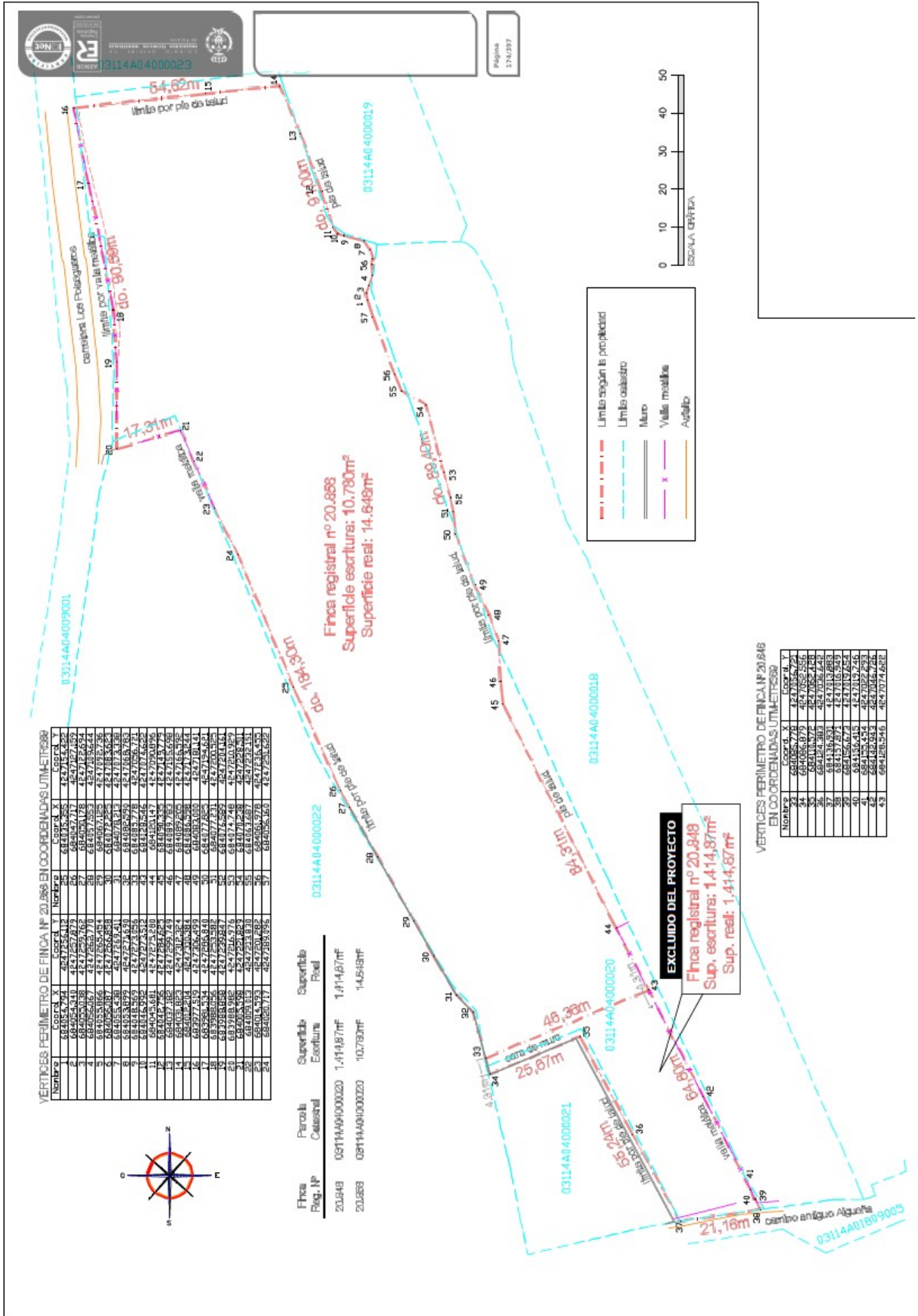
Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos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

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

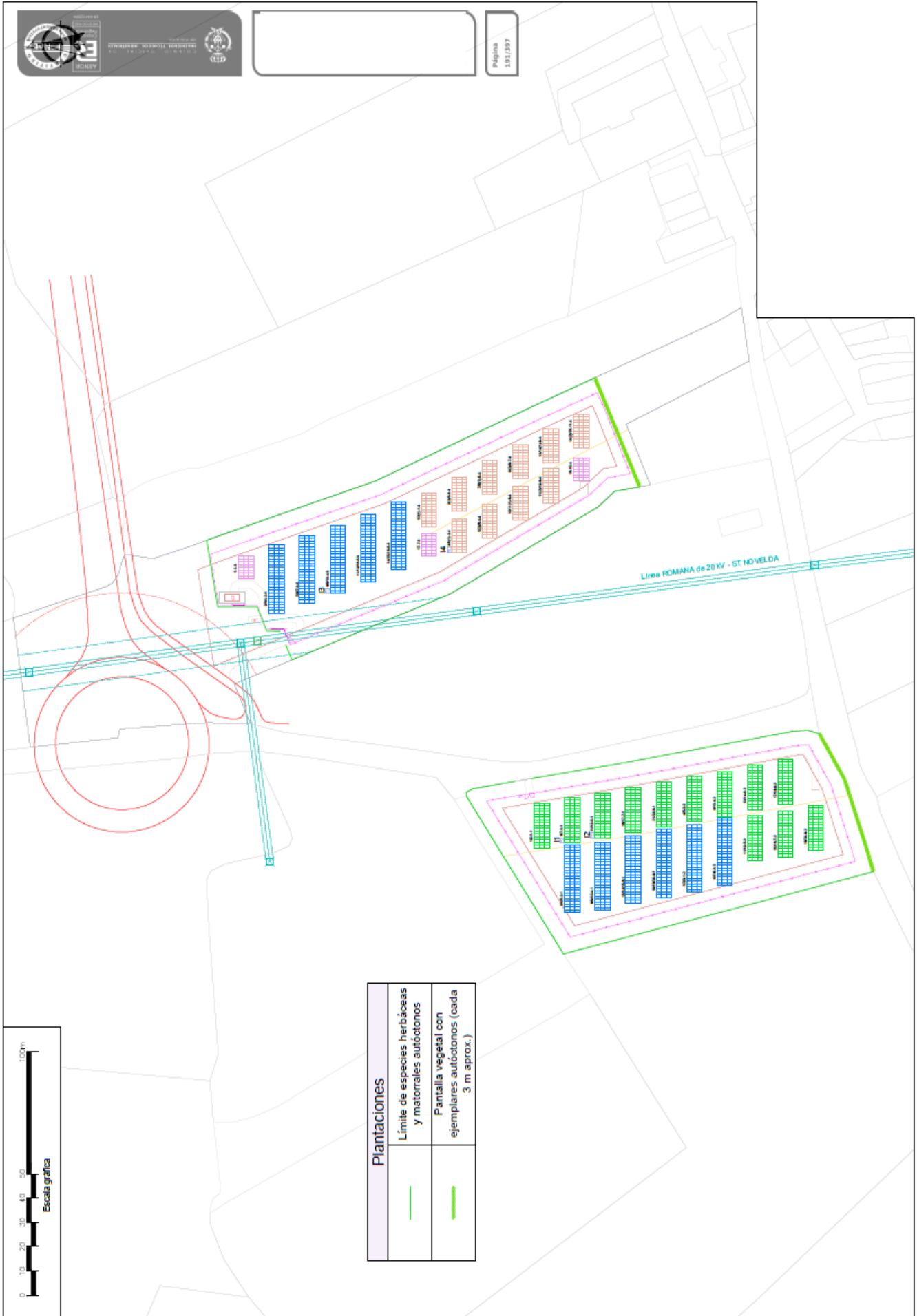
Alicante, 4 de octubre de 2023.— La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.





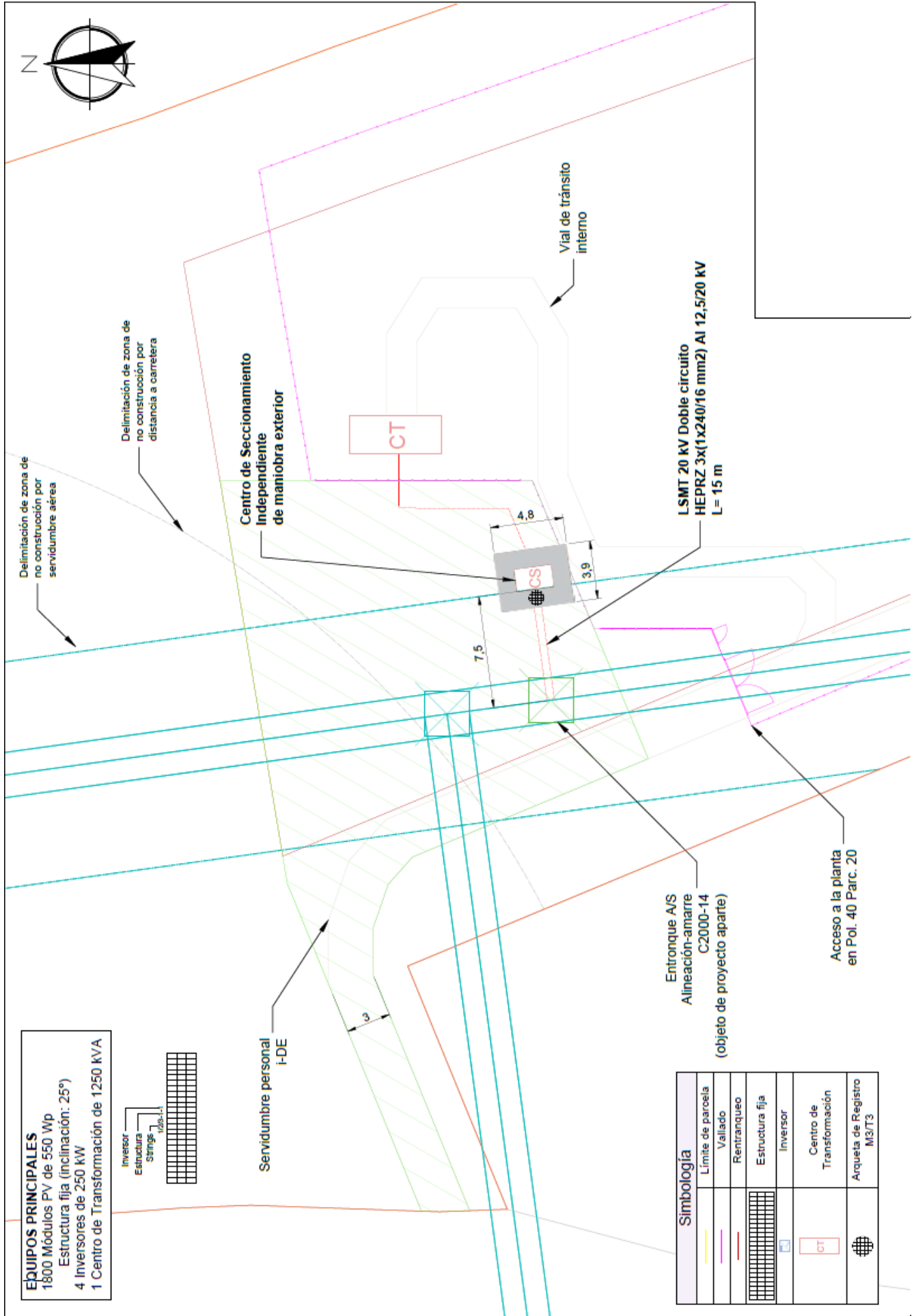
ANNEX I / ANEXO I



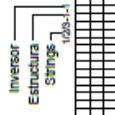
ANNEX II / ANEXO II



Plantaciones	
	Límite de especies herbáceas y matorrales autóctonos
	Pantalla vegetal con ejemplares autóctonos (cada 3 m aprox.)



EQUIPOS PRINCIPALES
 1800 Módulos PV de 550 Wp
 Estructura fija (inclinación: 25°)
 4 Inversores de 250 KW
 1 Centro de Transformación de 1250 KVA



Simbología	
—	Límite de parcela
—	Vallado
—	Rentrancuso
[Grid]	Estructura fija
[I]	Inversor
[CT]	Centro de Transformación
[Grid]	Arqueta de Registro M3/T3

Delimitación de zona de no construcción por servidumbre aérea

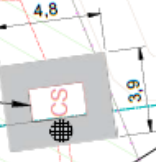
Delimitación de zona de no construcción por distancia a carretera

Centro de Seccionamiento Independiente de maniobra exterior

CT

Vial de tránsito interno

LSMT 20 kV Doble circuito
HEPRZ 3x(1x240/16 mm2) AI 12.5/20 kV
L= 15 m



Entronque A/S
Alineación-amarre
C2000-14
(objeto de proyecto aparte)

Acceso a la planta
en Pol. 40 Parc. 20

Servidumbre personal
i-DE

3