

## Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

*RESOLUCIÓ de 9 de novembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a SG Iberia 2020, SLU autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la infraestructura d'evacuació pròpia, sita a La Romana, de potència instal·lada 1.250 kW i potència dels mòduls fotovoltaics de 1.280,40 kW, denominada «PSFV Fuente Loca». ATALFE/2022/43/03. [2023/11419]*

### Antecedents

*Primer.* El 5 de juliol de 2022 (GVRTE/2022/2205503) es va presentar, per SG Iberia 2020, SLU (NIF: B01680123), una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que vagen a emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable, establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent (d'ara en avant, DI 14/2020):

Promotor: SG Iberia 2020, SLU (CIF: B01680115)

Nom instal·lació: PSFV Fuente Loca

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total ( $kW_p$ ): 1.280,40

– Nre. mòduls: 2.328

– Potència unitària ( $W_p$ ): 550

– Tipologia: monofacial

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

Potència nominal de l'inversor (MW) (Màxima): 1.250, 5 inversors de 250 kW

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de circuit simple i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm<sup>2</sup>, de 270 m de longitud, entre l'estació transformadora de 1.600 kVA i el centre de seccionament independent (CSI), més 60 m subterrànies de doble circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup>, des del centre de seccionament independent (CSI) fins a entroncar amb la línia subterrània entre el suport 503524 i CTD Llimoner, denominada Línia 23 – La Romana, en les parcel·les 1 i 41 del polígon 28, parcel·la 3 del polígon 27 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Punt de connexió a la xarxa: mitjançant entroncament en la línia subterrània entre el suport 503524 i CTD Llimoner, denominada Línia 23 – La Romana.

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

Ubicació:

– Emplaçament dels grups generadors: parcel·la 41 del polígon 28 del terme municipal de La Romana (Alacant)

– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació: parcel·les 41, 9005 i 1 del polígon 28 del terme municipal de La Romana (Alacant).

– Emplaçament de les infraestructures d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: parcel·la 1 del polígon 28; parcel·les 9004, 9006 i 3 del polígon 27 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Centr Geomètric: coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 684.003 m E; Y: 4.249.169 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 1.250 kW.

## Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

*RESOLUCIÓN de 9 de noviembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a SG Iberia 2020, 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 1.250 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 1.280,40 kW, denominada PSFV Fuente Loca. ATALFE/2022/43/03. [2023/11419]*

### Antecedentes

*Primero.* En fecha 5 de julio de 2022 (GVRTE/2022/2205503) se presentó por SG Iberia 2021, SLU (NIF: B01680123), solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales 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 DI 14/2020):

Promotor: SG Iberia 2020, SLU (CIF: B01680115)

Nombre Instalación: PSFV Fuente Loca

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos Generadores:

– Potencia Total ( $kW_p$ ): 1.280,40

– Núm. Módulos: 2.328

– 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): 1.250, 5 inversores de 250 kW

Infraestructuras de evacuación:

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm<sup>2</sup>, de 270 m de longitud entre la estación transformadora de 1.600 kVA y el centro de seccionamiento independiente (CSI), más 60 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup>, desde el centro de seccionamiento independiente (CSI) hasta entroncar con la línea subterránea situada entre el Apoyo 503524 y CTD Llimoner denominada Línea 23-La Romana, situados en las parcelas 1 y 41 del polígono 28; parcela 3 del polígono 27 del término municipal de La Romana (Alicante).

Punto de Conexión a la red: mediante empalme en la línea subterránea situada entre el Apoyo 503524 y CTD Llimoner denominada Línea 23-La Romana.

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

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: Parcela 41 del polígono 28 del término municipal de La Romana (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: Parcelas 41, 9005 y 1 del polígono 28 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 1 del polígono 28; parcelas 9004, 9006 y 3 del polígono 27 del término municipal de La Romana (Alicante).

Centro Geométrico: Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 684.003 m E; Y: 4.249.169 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 1.250 kW.



Esta sol·licitud es presenta amb la documentació següent:

– Projecte de la planta fotovoltaica (07.07.2022) visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Tècnics i Graus en Mines i Energia del Sud-est (V202206344).

– Projecte del centre de seccionament i ramal de connexió (04.07.2022), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de la línia de connexió (4.07.2022), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Separatas del projecte.

– Memòria del compliment dels criteris que estableix el DI 14/2020.

– Informe certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes que preveu 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 l'entorn afectat, que inclou la memòria i el pressupost degudament justificat.

– Garantia d'accés (i sol·licitud de permisos).

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

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

Els documents estan referits a la central fotovoltaica en conjunt, incloent-hi tots els equips i les instal·lacions necessaris per al funcionament i l'evacuació de l'energia produïda i els terrenys que s'hi vinculen.

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/2022/43/03, 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 vulguen emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable connectades en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

*Tercer.* Segons l'informe-certificat urbanístic municipal del 14 de desembre de 2022, els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú general, que és compatible amb l'ús pretès.

*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 poder dur a terme l'activitat de producció d'energia elèctrica.

*Cinqué.* Consta un acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, del 19 de juliol de 2022, província d'Alacant, a l'efecte del que estipula 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 20 de juliol de 2022, la justificació d'ingrés de les quals consta en este expedient el 20 de juliol de 2022.

*Seté.* La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de quinze dies, establert en l'article 23 del DI 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* del 28 de setembre de 2022, en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 22 de setembre de 2022, i s'ha remès a l'ajuntament en el terme municipal del qual radicarà la instal·lació per a l'exposició al públic pel mateix període de temps. Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellà.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 07.07.2022) visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos y Grados en Minas y Energía del Sureste (V202206344).

– Proyecto del centro de seccionamiento y ramal de conexión (fecha 04.07.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Proyecto de la línea de conexión (fecha 04.07.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Separatas del proyecto.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el DI 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 acceso (y solicitud permisos)

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

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

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

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

*Segundo.* Se ha incoado el expediente ATALFE/2022/43/03 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.

*Tercero.* Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 14 de diciembre 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 19 de julio de 2022, provincia de Alicante, 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 20 de julio de 2022 cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 20 de julio 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 DI 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 28 de septiembre de 2022, en el *Boletín Oficial de la Provincia* de Alicante de fecha 22 de septiembre 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 certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament de La Romana (Alacant) del 27 de setembre de 2022 al 18 d'octubre de 2022.

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

**Huité.** Durant la instrucció del procediment, es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, per tal que, en el termini de quinze dies, hi presentaren 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: el 18 d'octubre de 2022 es rep un informe, amb referència FV\_49/2022, 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. En este informe s'establix el següent:

- Afecció a vies pecuàries

La disposició de la planta solar fotovoltaica Fuente Loca, d'1 MW, confronta amb la via pecuària Assagador de la Font Loca a la Boquera, amb uns límits d'una amplària de 10 metres en els quals s'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, i no s'hi podrà disposar cap mena d'infraestructura.

- Afecció a espais cinegètics

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 s'hi desenvoluparà i de les implicacions que això puga tindre a l'efecte de l'article 39 de la Llei 13/2014, de 27 de desembre, de caça de la Comunitat Valenciana.

- Tancat perimetral

En el cas de procedir al tancament perimetral de la instal·lació, este haurà d'ajustar-se al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions dels tancats en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

Serà necessari que el tancat dispose de mesures anticollisió formades per plaques metàl·liques de color blanc i acabat mat de 25x25 cm, que se situaran en la part superior de cada espai entre els suports.

Estes plaques no han de tindre angles que tallen i se subjectaran amb fil de filferro llis acerat que evite que es desplacen. Es revisaran de manera quotidiana i es reposaran les que hagen caigut.

El titular aporta escrit del 2 de novembre de 2022 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: el 21 de febrer de 2023 es rep l'informe amb referència EP 2022/564, el qual emet un informe en què s'indica que:

Compliment dels 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 d'infraestructura verda i paisatge, s'indica que, independentment de les consideracions dels apartats que a continuació es desenvoluparan en este 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.

D'acord amb la normativa autonòmica en vigor, 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.

Quant al paisatge, per a poder analitzar correctament que es garanteixen els valors paisatgístics del territori, es requereix l'elaboració d'un 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'este instrument. En este cas, s'aporta

Consta certificado de la exposición al público del Ayuntamiento de La Romana (Alicante) del 27 de septiembre de 2022 hasta el 18 de octubre de 2022.

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 18 de octubre de 2022 se recibe informe, con referencia FV\_49/2022 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 vías pecuarias.

La disposición de la planta solar fotovoltaica Fuente Loca de 1 MW linda con la vía pecuaria, la Assagador de la Font Loca a la Boquera con unos límites de anchura de 10 metros en los que se 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 y no se podrá disponer sobre los mismos ningún tipo de infraestructuras.

- Afección a espacios cinegéticos.

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.

- Vallado perimetral.

En el caso de proceder al vallado perimetral de la instalación, este 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 cinegéticos.

Será necesario que el vallado cuente con medidas anticollisió formadas por placas metálicas de color blanco y acabado mate de 25x25 cm que se situarán a la parte superior de cada espacio entre los soportes.

Estas placas no deben de tener ángulos que corten y se sujetarán con hilo de alambre liso acerado que evite el desplazamiento. Se revisarán de forma cotidiana y se repondrán las que se hayan caído.

El titular aporta escrito el 2 de noviembre de 2022 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 21 de febrero de 2023 se recibe informe, con referencia EP 2022/564, 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 infraestructura verde 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.

De acuerdo con la normativa autonómica en vigor, el paisaje condicionarà la implantación de usos, actividades e infraestructuras, mediante la incorporación en sus planes y proyectos de condicionantes, criterios o instrumentos de paisaje.

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. En este caso se aporta Estudio de Integración Paisajística (EIP), fecha agosto



un estudi d'integració paisatgística (EIP), d'agost de 2022, per la qual cosa l'anàlisi de l'afecció al paisatge es fa en l'apartat 2 d'este informe.

Compliment de criteris de l'article 10 del decret llei

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

Ja s'ha indicat que no s'altera la infraestructura verda del territori. Per tant, es complix este criteri.

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 dels recursos paisatgístics de primer ordre. La planta complix el criteri.

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

Una vegada vista la documentació aportada, l'ordenació interior de la planta no sembla respectar la morfologia del territori tal com es planteja. Segons l'anàlisi que a continuació es fa sobre el disseny de la planta, podria ser necessari que s'hagen de realitzar uns certs ajustos o modificacions de disseny i distribució i que es prenguen algunes mesures addicionals que milloren la integració i la implantació d'esta en el territori. S'analitzarà en els apartats següents d'este informe.

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

#### 1. Infraestructura verda

L'alternativa seleccionada no té afeccions sobre la infraestructura verda regional, excepte que es troba en l'àmbit del PRR, sense afecció sobre este per la seua escala.

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

#### 2. Estudi d'integració paisatgística

##### 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. Caracterització del paisatge

La planta solar PSFV Fuente Loca es troba en el nord del terme municipal de La Romana, en una àrea amb infraestructures lineals com són la CV-834, CV-840, CV-844 i CV-846, i nombrosos camins i sendes rurals que comuniquen les parcel·les agrícoles.

El relleu de la zona en què es localitza la parcel·la es caracteritza per vessants suaus amb un patró de paisatge agroforestal, mosaic de camps d'ametlers, camps sense cultivar i vegetació forestal en les elevacions; hi destaquen fites geogràfiques com la serreta de la Font Loca i la serra dels Beltrans.

S'han identificat tres unitats de paisatge:

- Unitat 1: serra dels Falcons i els Alforins
- Unitat 2: serra de la Creu i penya del Badall
- Unitat 3: vall agroforestal de La Romana

La identificació es considera correcta. La planta se situaria sobre la unitat 3, que obté un valor de paisatge molt alt amb el mètode ajustat a l'annex II del TROLUP. No obstant això, atesa la baixa fragilitat, així com l'escala de l'actuació, es considera admissible esta localització.

#### 2.3. Recursos paisatgístics

La parcel·la en què es projecta la instal·lació queda dins de l'àmbit de la rambla de La Romana; no obstant això, la ubicació dels mòduls solars que conformen la planta solar fotovoltaica dins de la parcel·la no generen afecció a este recurs.

#### 2.4. Valoració del paisatge i fragilitat

Atesa la grandària de la proposta i l'anàlisi realitzada del paisatge, i atesa la baixa fragilitat, es podrà assegurar una adequada integració paisatgística de la proposta amb les mesures d'integració paisatgística adequades.

L'EIP recull un apartat sobre com es durà a terme el procés de participació pública per a l'elaboració d'este estudi. Per a valorar les unitats i els recursos paisatgístics, s'ha elaborat una enquesta i s'aporta un enllaç per a completar-la, a més d'un correu electrònic; els agents implicats seran les autoritats locals, les associacions no governamentals, els residents locals, els visitants, les associacions locals, les administracions i institucions. Però no se n'aporten els resultats.

#### 2.5. Valoració de la integració paisatgística. Disseny de la instal·lació

S'ha d'analitzar la capacitat o fragilitat del paisatge de l'entorn de l'actuació per a acomodar els canvis que esta hi produïska, sense afectar

del 2022, por lo que el análisis de la afección al paisaje se realiza en el apartado 2 de este informe.

Cumplimiento criterios artículo 10 del Decreto-ley

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

Ya se ha indicado que no se altera la infraestructura verde del territorio. Por tanto, se cumple este criterio.

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)

Vista la documentación aportada, la ordenación interior de la planta no parece respetar la morfología del territorio tal y como se plantea. 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 alternativa seleccionada no tiene afecciones sobre la Infraestructura Verde Regional, excepto que se encuentra en el ámbito del PRR, no teniendo afección sobre el mismo dada su escala.

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

##### 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. Caracterización del paisaje

La planta solar PSFV Fuente Loca se sitúa al norte del término municipal de La Romana, en un área, con infraestructuras lineales, como CV-834, CV-840, CV-844 y CV-846 numerosos caminos y sendas rurales que comunican las parcelas agrícolas.

El relieve de la zona donde se localiza la parcela se caracteriza por laderas suaves, con un patrón de paisaje agroforestal, mosaico de campos de almendros, campos sin cultivar y vegetación forestal en las elevaciones, destacando hitos geográficos como: Serreta de la Font Loca, Serra dels Beltrans.

Se han identificado tres unidades de paisaje:

- Unidad 1: Serra dels Falcons i els Alforins
- Unidad 2: Serra de la Creu i Penyes del Badall
- Unidad 3: Valle agroforestal La Romana

La identificación se considera correcta. La planta se ubicaría sobre la Unidad 3, que obtiene un valor del paisaje muy alto, aplicando el método ajustado al anexo II del TROLUP. No obstante, dada la baja fragilidad, así como la escala de la actuación, se considera admisible su localización.

#### 2.3. Recursos paisajísticos

La parcela donde se proyecta la instalación queda dentro del ámbito de la Rambla de la Romana, no obstante, la ubicación de los módulos solares que conforman la planta solar fotovoltaica dentro de la parcela no generan afección a este recurso.

#### 2.4. Valoración del paisaje y fragilidad

Dado el tamaño de la propuesta y el análisis del paisaje realizado, y dada la baja fragilidad, se podrá asegurar una adecuada integración paisajística de la propuesta, con las medidas de integración paisajística adecuadas.

El EIP, recoge un apartado de cómo se realizará el proceso de participación pública, para la elaboración de este estudio. Para valorar las unidades y los recursos paisajísticos se ha elaborado una encuesta y se aporta un enlace para realizarla y correo electrónico, los agentes implicados serán las autoridades locales, asociaciones no gubernamentales, residentes locales, visitantes, asociaciones locales, administraciones e instituciones. Pero no se aportan sus resultados.

#### 2.5. 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

el valor o caràcter paisatgístic. S'hauran de prendre les MIP oportunes que s'analitzen en apartats següents d'este informe.

Es proposa una distribució de panells en sentit horitzontal que no es correspon amb l'alineació del terreny, se n'haurà de redissenyar l'ordenació amb la modificació de l'orientació i/o la continuïtat de les fileres de panells per a assegurar la instal·lació sense necessitat de fer moviments de terres que alteren la topografia actual, atès que es tracta d'una unitat de paisatge d'alt valor i que, en la integració paisatgística de les instal·lacions d'energies renovables, la topografia natural ha de considerar-se com a referència paisatgística rellevant; respectar la topografia i la vegetació del lloc, amb integració dels seus elements naturals i artificials més significatius, és un criteri paisatgístic per a la implantació.

#### 2.6. Valoració de la integració visual

En el càlcul de l'anàlisi visual de l'actuació, l'anàlisi visual es realitza sobre dos punts d'observació principals (CV-834, CV-840, CV-844) i set de secundaris (destaca entre estos la senda PR-CV-399).

Cal destacar que la parcel·la en què se situarà la PSFV sí que és visible des dels dos punts d'observació principals (La Romana i la serreta de la Font Loca), fet que es tindrà en compte en la proposta de mesures correctives, així com des dels recorreguts escènics principals CV-834 i CV-840.

#### 2.7. Mesures d'integració paisatgística (MIP) i altres ajustaments del disseny de la instal·lació

L'estudi d'integració paisatgística (EIP), en el capítol III, proposa les mesures d'integració paisatgística (MIP) següents:

- Es prioritzaran les superfícies permeables del sòl en els vials perimetrals, els camins d'accés i tota la instal·lació, es restringirà el segellament o la formigonada del terreny a les àrees en les quals el funcionament de l'activitat ho faça estrictament necessari. Els vials interiors seran de llast natural o de terres procedents de la mateixa excavació i compactades adequadament.

- El tancat perimetral serà permeable de tipus cinègètic de malla metàl·lica transparent.

- Es prepararan adequadament les vores de la instal·lació perquè hi pugua brollar vegetació autòctona, similar a la de l'entorn.

- Es plantaran, en la pastilla situada a l'est, uns 16 ametlers, i, en la pastilla situada a l'oest, uns 12 ametlers; en total, 28 ametlers amb un marc de plantació coherent amb l'entorn de 6x6 m.

- S'evitaran colors brillants i metàl·lics en les instal·lacions tècniques auxiliars (centre de transformació, centre de seccionament, distribuïdora, skid inversors i prefabricat d'instrumentació); dominaran els colors clars, verds, terrosos o grisos.

Adicionalment a les MIP proposades en l'EIP, s'establirà el compliment de les MIP addicionals següents:

- Es modificarà l'ordenació de la planta. Es respectarà la topografia que hi ha, sense alterar l'estructura topogràfica del terreny, i es dissenyarà la instal·lació de manera que es dispoixa respectant els patrons de paisatge actuals.

- Es considera necessari prolongar la plantació d'arbratge en les zones de la parcel·la no ocupades per la planta solar, tenint en compte la proximitat de la zona nord de la planta a terrenys forestals i el límit est i sud de la planta amb la rambla de La Romana. Les espècies triades es basaran en els patrons naturals del paisatge circumdant (agroforestal, de ribera).

#### I conclou:

En conclusió, per tot el que s'ha exposat, s'emet informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge per a la planta solar fotovoltaica PSFV Fuente Loca a La Romana, d'acord amb les consideracions exposades en el punt 5.2.7 d'este informe: reordenació dels panells i mesures d'integració paisatgística.

Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran de recollir-se en el projecte corresponent, a fi de garantir-ne l'execució.

El titular aporta escrit del 28 de febrer de 2023 en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i el 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: el 4 de gener de 2023 es rep un informe per part d'este

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.

Se propone una distribución de paneles en sentido horizontal que no se corresponde con la alineación del terreno, se deberá rediseñar su ordenación, modificando la orientación y/o continuidad de las hileras de paneles para asegurar su instalación sin necesidad de realizar movimientos de tierras que alteren la topografía actual, dado que se trata de una unidad de paisaje de alto valor y que en la integración paisajística de las instalaciones de energías renovables la topografía natural debe considerarse como referencia paisajística relevante y que respetar la topografía y la vegetación del lugar, integrando sus elementos naturales y artificiales más significativos, es un criterio paisajístico para su implantación.

#### 2.6. Valoración de la integración visual

En el cálculo del análisis visual de la actuación, el análisis visual se realiza sobre dos puntos de observación principales (CV-834, CV-840, CV-844) y siete secundarios destaca entre estos el sendero PR-CV-399.

Cabe destacar que la parcela donde se ubicará la PSFV sí que es visible desde los dos puntos de observación principales (La Romana y La Serreta de la Font Loca), hecho que se tendrá en cuenta en la propuesta de medidas correctivas, así como también desde los recorridos escénicos principales CV-834 Y CV-840.

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

El estudio de integración paisajística (EIP) en su capítulo III propone las siguientes medidas de integración paisajística (MIP):

- se priorizarán las superficies permeables del suelo en los viales perimetrales, caminos de acceso y toda la instalación restringiendo el sellado u hormigonado del terreno en aquellas áreas en las que el funcionamiento de la actividad lo haga estrictamente necesario. Los viales interiores serán, bien de zahorra natural bien de tierras procedentes de la propia excavación, compactadas adecuadamente

- el vallado perimetral será permeable de tipo cinègètic de malla metàl·lica transparente

- se prepararán adecuadamente los bordes de la instalación para que pueda brotar vegetación autòctona, similar a la del entorno

- se plantarán en la pastilla ubicada al este unos 16 almendros y en la pastilla ubicada la oeste unos 12 almendros, en total, 28 almendros, con un marco de plantación coherente con el entorno 6x6m

- se evitarán colores brillantes y metálicos en las instalaciones técnicas auxiliares (centro de transformación, centro de seccionamiento distribuidora, skid inversores y prefabricado instrumentación) dominando los colores claros, verdes, terrosos o grises.

Adicionalmente a las MIP propuestas en el EIP, se establecerá el cumplimiento de las siguientes MIP adicionales:

- Se modificarà la ordenació de la planta. Se respectarà la topografia existente sin alterar la estructura topogràfica del terreno y diseñando la instalación de modo que se disponga respetando los patrones del paisaje existente.

- Se considera necesario prolongar la plantación de arbolado en las zonas de la parcela no ocupadas por la planta solar. Teniendo en cuenta la proximidad de la zona norte de la planta a terrenos forestales y el límite este y sur de la planta con la Rambla de la Romana. Las especies escogidas se basarán en los patrones naturales del paisaje circundante (agroforestal, de ribera).

#### Y concluye:

En conclusió, a todo lo expuesto, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar fotovoltaica PSFV Fuente Loca en La Romana, teniendo en cuenta las consideraciones realizadas en el punto 5.2.7. de este informe: reordenación de los paneles y medidas de integración paisajística.

Estas condiciones, de acuerdo a lo indicado en el apartado 4.2 en la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

El titular aporta escrito el 28 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 4 de enero de 2023 se recibe informe por



organisme, amb referència 22596\_03114\_R\_FTV, en què s'especifica el següent:

D'acord amb la capacitat d'acolliment del territori sobre la totalitat de l'SNUC de La Romana, la planta solar representa un percentatge ponderat del 0,063 % del total de l'ocupació del sòl SNUC.

D'acord amb la Instrucció de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat de la Generalitat de 5 de desembre de 2022, es determina que les plantes fotovoltaïques autònòmiques (potència instal·lada inferior a 50 MW) no computen per a la limitació d'ocupació del sòl. Estos càlculs s'oferixen a títol informatiu i per a facilitar la gestió de l'òrgan substantiu.

La línia d'evacuació, que consistix en una línia subterrània d'una longitud de 312,96 m, que s'ha de realitzar entre la planta fotovoltaica i el centre de seccionament, es considera compatible.

Quant a les qüestions de la valoració del risc d'inundació i altres afeccions territorials, les parcel·les destinades a la planta solar estan afectades per perillositat d'inundació. L'estudi d'inundabilitat determina l'adopció de mesures correctores per a la millora i la seguretat de la implantació de l'actuació, en concret, el canvi d'ubicació del centre de seccionament, que haurà de localitzar-se per damunt de la cota topogràfica +4,20 m. s. n. m.

D'altra banda, no hi ha afecció per pendents superiors al 25 %, així com a la capacitat agrològica d'este.

El subsòl on es localitza la instal·lació se situa en una àrea sense interès per a la recàrrega estratègica d'aqüífers.

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

- Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, 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 disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

- S'han de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbàcies, arbustius i arboris que servisquen de tamís de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració amb la disminució dels escolaments.

- S'han de fer labors del sòl que mantinguen la textura esponjosa d'este, a fi de facilitar la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

- El tancament perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.

Este informe s'elabora sense avaluar els efectes acumulatius que puguen generar les altres instal·lacions veïnes o pròximes, la presència 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, es realitza un informe favorable a l'estudi d'inundabilitat de la instal·lació de la planta solar fotovoltaica PSFV Fuente Loca en la parcel·la objecte d'estudi en el municipi de La Romana i la seua infraestructura d'evacuació, a la província d'Alacant, que es troba afectada per perillositat d'inundació, i es considera compatible, d'acord amb les determinacions normatives del PATRICOVA i amb el compliment de les consideracions finals esmentades, segons les determinacions normatives d'aplicació i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El titular aporta un escrit el 19 de febrer de 2023, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe.

Consten els informes 22596\_03114\_R\_FTV, del 4 de gener de 2023, del Servei de Gestió Territorial, i EP 2022/564, del 21 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, com estableix l'article 25 del DI 14/2020, en els quals consten els condicionants següents 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, entre les quals es consideraran les següents:

parte de este organismo con referencia 22596\_03114\_R\_FTV, donde se especifica lo siguiente:

De acuerdo con la capacidad de acogida del territorio sobre la totalidad del SNUC de La Romana, la planta solar representa un porcentaje ponderado del 0,063 % del total de la ocupación del suelo SNUC.

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 subterránea de una longitud de 312,96 m, a realizar entre la planta fotovoltaica y el Centro de Seccionamiento, se considera compatible.

Respecto a las cuestiones de la valoración del riesgo de inundación y otras afecciones territoriales, las parcelas destinadas a la planta solar están afectadas por peligrosidad de inundación. El estudio de inundabilidad determina la adopción de medidas correctoras para la mejora y seguridad de la implantación de la actuación, en concreto, el cambio de ubicación del Centro de Seccionamiento que deberá localizarse por encima de la cota topográfica +4,20 msnm.

Por otro lado, no existe afección por pendientes superiores al 25 % así como a la capacidad agrológica del mismo.

El subsuelo donde se localiza la instalación se sitúa en un área sin interés para la recarga estratégica de acuíferos.

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 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.

- El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

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, se realiza informe favorable al estudio de inundabilidad de la instalación de la planta solar fotovoltaica PSFV Fuente Loca en la parcela objeto de estudio en el municipio de La Romana, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Alicante, que se encuentra afectado por peligrosidad de inundación, y se considera compatible, de acuerdo con las determinaciones normativas del PATRICOVA, y con el cumplimiento de las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El titular aporta escrito el 19 de enero de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe.

Constan los informes 22596\_03114\_R\_FTV, de fecha 4 de enero de 2023, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/564, de fecha 21 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 DI 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:





– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, 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 disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell tot el possible.

– S'han de plantar i conservar zones de vegetació en els estrats herbàcies, arbustius i arboris que servisquen de tamis de la pluja i generen condicions favorables per a la infiltració amb la disminució dels escolaments.

– S'han de fer labors del sòl que mantinguen la textura esponjosa d'este, a fi de facilitar la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

– El tancament perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.

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

– S'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge per a la planta solar fotovoltaica PSFV Fuente Loca a La Romana, tenint en compte les consideracions recollides en el punt 5.2.7. d'este informe: reordenació dels panells i mesures d'integració paisatgística.

– Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran de recollir-se en el projecte corresponent, a fi de garantir-ne l'execució.

*Nové.* Consten en l'expedient el document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i els projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'estes (centre de seccionament i línia d'alta tensió indicats anteriorment).

*Desé.* A més, 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, esta circumstància haurà de ser comunicada, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat; en cas contrari, es perdrà l'autorització administrativa.

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

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

- Titular: SG Iberia 2020, SLU
- Nom de la instal·lació: PSFV Fuente Loca
- Tecnologia: fotovoltaica
- Potència dels grups generadors (kW): 1.280,40
- Potència instal·lada (kW): 1.250
- Capacitat d'accés concedida (kW): 1.250
- Punt de connexió definitiu mitjançant entroncament en la línia subterrània situada entre el suport 503524 i CTD Llimoner, denominada «Línia 23-La Romana».

*Tretzé.* Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant depòsit en metàl·lic, ingressat el 21 de juliol de 2021, amb número de garantia 032021M121, de 55.384 € (amb número de carta de pagament 4695001042611) 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 el permís d'accés a la xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'esta xarxa, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, el 17 de febrer de 2022.

Es disposa inicialment en l'expedient GARALT/2021/158 de la Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines (Ala-

– 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 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.

– El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

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 fotovoltaica PSFV Fuente Loca en La Romana, teniendo en cuenta las consideraciones realizadas en el punto 5.2.7. de este informe: reordenación de los paneles y medidas de integración paisajística.

– Estas condiciones, de acuerdo a lo indicado en el apartado 4.2 en la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

*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, perdiendo la autorización administrativa en caso contrario.

*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.

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

- Titular: SG Iberia 2020, SLU.
- Nombre de la instalación: PSFV Fuente Loca
- Tecnología: fotovoltaica
- Potencia de los grupos generadores (kW): 1.280,40
- Potencia instalada (kW): 1.250
- Capacidad de acceso concedida (kW): 1.250
- Punto de conexión definitivo: mediante empalme en la línea subterránea situada entre el Apoyo 503524 y CTD Llimoner denominada Línea 23-La Romana.

*Decimotercero.* Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante depósito en metálico, ingresado en fecha 21 de julio de 2021, con número de garantía 032021M121 de 55.384 € (con número de carta de pago 4695001042611) 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 17 de febrero de 2022.

Se dispone inicialmente en el expediente GARALT/2021/158 de la Resolució del Servei Territorial de Indústria, Energia i Mines (Ali-



cant), per la qual es confirma la presentació adequada de la garantia (032021M121) constituïda per SG Iberia 2020, SL per a l'inici de la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 1.384,60 kW de potència instal·lada, denominada Parque Solar Manyà que s'ha de situar al terme municipal de Monòver (Alacant).

Es disposa, finalment, en l'expedient GARCAP/2022/6/03, de la Resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'autoritza la substitució del depòsit de la garantia constituïda per SG Iberia 2020, SLU, per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, que avalava una potència de 1.384,60 kW, denominada, inicialment, Parque Solar Manyà, la garantia econòmica número 032021M121, per modificació de la ubicació geogràfica de Monòver (Alacant) a La Romana (Alacant), en la qual queda la garantia constituïda per SG Iberia 2020, SLU, relativa a la instal·lació de generació d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica denominada, finalment, PSFV Fuente Loca, per a una potència instal·lada de 1.250 kW, connectada a la xarxa de distribució en el nus «Línia 23-La Romana 20kV ST Novelda», projectada en la parcel·la 41, del polígon 28, del terme municipal de La Romana (Alacant).

**Catorzé.** Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació superior o igual a 10 MW, 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.** El 26 d'octubre 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; consta que va accedir a la petició d'informe el 26 d'octubre de 2022, sense que conste en l'expedient resposta a esta petició. Transcorregut el termini per a l'emissió d'este informe, es continua la tramitació, d'acord amb 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'esta norma legal.

**Setzé.** Que s'ha emés, el 9 de novembre de 2023, una proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a SG Iberia 2020, 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 l'entorn afectat d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la infraestructura d'evacuació pròpia, sítia a La Romana (Alacant), de potència instal·lada 1.250 kWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 1.280,40 kWp, denominada PSFV Fuente Loca.

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

#### Fonaments de dret

**Primer.** La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat, atés que la instal·lació elèctrica objecte d'este es troba íntegrament en el territori de la Comunitat Valenciana i no està enquadrada en les que preveu 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 segons el que s'estableix en el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; 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 s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de

cante) por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía (032021M121) constituída por SG Iberia 2020 SL para el inicio de la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 1.384,60 kw de potencia instalada, denominada Parque Solar Manyà a ubicar en el término municipal de Monóvar (Alicante).

Se dispone finalmente en el expediente GARCAP/2022/6/03 de la Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se autoriza la sustitución del depósito de la garantía constituída por SG Iberia 2020, SLU, para la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, que avalaba una potencia de 1.384,60 kW, denominada inicialmente, Parque Solar Manyà, garantía económica número 032021M121, por modificación de la ubicación geográfica de Monóvar (Alicante) a La Romana (Alicante) en la que queda la garantía constituída por SG Iberia 2020, SLU, relativa a la instalación de generación de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica denominada, finalmente, PSFV Fuente Loca, para una potencia instalada de 1.250 kW, conectada a la red de distribución en el nudo Línea 23-La Romana 20kV ST Novelda, proyectada en la Parcela 41 del polígono 28 del 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 26 de octubre 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 26 de octubre 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 9 de noviembre de 2023 propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a SG Iberia 2020, 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 1.250 kWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 1.280,40 kWp, denominada PSFV Fuente Loca.

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

**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,



la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, 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 tot allò 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. Esta ordre continua vigent en l'àmbit administratiu en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

*Tercer.* Segons 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'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

*Quart.* El procediment és el que estableix 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 reactivació econòmica urgent (DI 14/2020), ja que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, segons 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 infraestructures d'evacuació, que inclouen la connexió amb la xarxa de transport o de distribució i, si és el cas, la transformació d'energia elèctrica.

*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 que estableix este text refós, mitjançant una declaració d'interès comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit que preveu l'article 211.1, paràgraf d, sobre generació d'energia renovable, excepte en els supòsits que preveuen els articles 217, 218 i 219.

*Seté.* Segons l'epígraf i de l'article 2 del DI 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, d'acord amb 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 concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà dur-se a terme esta implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

*Huité.* Segons el que indica l'article 25 del Decret llei 14/2020, l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge tindrà caràcter vinculant i haurà de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals no es requerisca l'autorització esmentada segons la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

*Nové.* D'acord 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'este 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 es podrà atorgar si el titular no ha obtingut prèviament els permisos d'accés i de connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents.

*Onzé.* D'acord 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

de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla 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 (DI 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 DI 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 DI 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



partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a obtenir l'autorització de la instal·lació serà un requisit previ indispensable obtenir els permisos d'accés i connexió a les xarxes de transport o distribució corresponents per la totalitat de la potència de la instal·lació, sense perjudici que l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés.

*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 inferior d'entre les dues següents:

a) La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.

b) La potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren esta 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 u tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada iniciada la tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva.

*Catorzé.* D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a executar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestativament puga atorgar l'Administració per als que estiguen exercint l'activitat. En este cas, han quedat acreditades.

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 es mantinga el compliment del que s'estableix en el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora s'haurà de comunicar, i, en el cas d'això últim, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat; en cas contrari, serà causa de revocació de l'autorització administrativa, tal com s'indica en les condicions de compliment d'esta 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 esta no genera incidències negatives en el sistema.

*Setzé.* D'acord amb 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.

*Desseté.* Segons el que estableix el capítol III del DI 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn quan finalitze l'activitat, per a la qual cosa ha 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 l'entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, amb consideració d'una vida útil de la instal·lació de trenta anys. En cap cas, este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

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

*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 u 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 que se mantenga 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 DI 14/2020, la persona titular de la instalación está obligada a desmantellarla completamente y restaurar los terrenos y su entorno al finalizar la actividad, debiendo constituir una garantía económica a favor del órgano competente en materia de energía para autorizar la instalación, cuyo importe será la capitalización del presupuesto de desmantelamiento de la central 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 esta afecta.

*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 en Ucrania, las modificaciones establecidas en este decreto ley que afectan a la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables se aplicarán a los procedimientos en trámite.

*Denové.* 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 informes preceptius, d'acord amb els articles 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 reactivació econòmica urgent.

Tal com s'ha indicat en l'antecedent quinzé, el 21 de setembre 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; consta que va accedir a la petició d'informe el 22 de setembre de 2022, però no consta en l'expedient resposta a esta petició. Una vegada transcorregut el termini per a l'emissió d'este informe, es continua la tramitació d'acord amb 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'esta norma legal.

Segons això, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establerts en la legislació vigent aplicable i, en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret Llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, el 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 41, del polígon 28, la referència cadastral de la qual és: 03114A028000410000EH, en el terme municipal de La Romana (Alicant).

Consten els informes 22596\_03114\_R\_FTV, del 4 de gener de 2023, del Servei de Gestió Territorial, i EP 2022/564, del 21 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, com estableix l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els condicionants següents 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, entre les quals es consideraran les següents:

– Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, 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 disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell tot el possible.

– S'han 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 amb la disminució dels escolaments.

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

– El tancament perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.

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

– S'emete un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge per a la planta solar fotovoltaica PSFV Fuente Loca a La

*Decimotavo.* 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 se aplicarán 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.

Tal y como se ha indicado en el antecedente decimoquinto, en fecha 21 de septiembre 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 22 de septiembre 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.

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 41 del polígono 28, cuya referencia catastral es: 03114A028000410000EH, en el término municipal de La Romana (Alicante).

Constan los informes 22596\_03114\_R\_FTV, de fecha 4 de enero de 2023, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/564, de fecha 21 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 DL 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 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.

– El cerramiento perimetral de la parcela deberá ser permeable al flujo.

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 fotovoltaica PSFV Fuente Loca en La





Romana, tenint en compte les consideracions recollides en el punt 5.2.7. d'este informe: reordenació dels panells i mesures d'integració paisatgística.

– Estes condicions, d'acord amb el que indica l'apartat 4.2 de la Instrucció de 5 de desembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, es faran constar en l'autorització corresponent de la instal·lació. A més, hauran de recollir-se en el projecte corresponent, a fi de garantir-ne l'execució.

El període de vigència d'esta serà de trenta anys, sense perjudici de les pròrrogues possibles que s'atorguen, amb sol·licitud prèvia per part de la titular abans que acabe el termini esmentat, i sempre 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 persona titular, de desmantellar la instal·lació i restaurar el terreny i 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, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

En el plànol que consta en l'annex, es reflectix la zona delimitada per un tancat que serà ocupada pels grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

#### Segon

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

Promotor: SG Iberia 2020, SLU (CIF: B01680115)

Nom Instal·lació: PSFV Fuente Loca

Tecnologia: fotovoltaica

Grups Generadors:

– Potència total (kW<sub>p</sub>): 1.280,40

– Nre. mòduls: 2.328

– Potència unitària (W<sub>p</sub>): 550

– Tipologia: Monofacial

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

Potència nominal de l'inversor (MW) (Màxima): 1.250

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de circuit simple i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm<sup>2</sup>, de 270 m de longitud, entre l'estació transformadora de 1.600 kVA i el centre de seccionament independent (CSI), més 60 m subterrànies de doble circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup>, des del centre de seccionament independent (CSI) fins a entroncar amb la línia subterrània entre el suport 503524 i CTD Llimoner, denominada Línia 23-La Romana, en les parcel·les 1 i 41 del polígon 28, i en la parcel·la 3 del polígon 27 del terme municipal de La Romana (Alacant).

Ubicació:

– Emplaçament dels grups generadors: parcel·la 41, del polígon 28, del terme municipal de La Romana (Alacant)

– Emplaçament de la infraestructura d'evacuació: parcel·les 41, 9005 i 1, del polígon 28, del terme municipal de La Romana (Alacant).

– Emplaçament de les infraestructures d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: parcel·la 1, del polígon 28; parcel·les 9004, 9006 i 3, del polígon 27, del terme municipal de La Romana (Alacant).

Centre geomètric (coordenades UTM) i línia poligonal:

Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 684.003 m E; Y: 4.249.169 m

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada PSFV Fuente Loca, de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 1.386 kWp i de potència nominal d'inversors d'1,25 MW, està composta per un camp generador de 2.520 mòduls fotovoltaics de 550 W<sub>p</sub>, muntats sobre estructures fixes metàl·liques. Estos mòduls fotovoltaics es connecten amb 5 inversors de 250 kW. Això suposa una potència nominal d'inversors d'1,25 MW. Al seu torn, l'inversor es connecta amb la part de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i les cel·les de mitja tensió fins a un centre de seccionament prefabricat que està situat en la parcel·la 1, del polígon 28, del terme municipal de La Romana (Alacant).

Romana, teniendo en cuenta las consideraciones realizadas en el punto 5.2.7. de este informe: reordenación de los paneles y medidas de integración paisajística.

– Estas condiciones, de acuerdo con lo indicado en el apartado 4.2 en la Instrucción de 5 de diciembre de 2022, de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, se harán constar en la correspondiente autorización de la instalación. Además, deberán recogerse en el correspondiente proyecto a fin de garantizar su ejecución.

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

Promotor: SG Iberia 2020, SLU (CIF: B01680115)

Nombre instalación: PSFV Fuente Loca

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos Generadores:

– Potencia Total (kW<sub>p</sub>): 1.280,40

– Núm. Módulos: 2.328

– Potencia Unitaria (W<sub>p</sub>): 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): 1.250

Infraestructuras de evacuación:

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm<sup>2</sup>, de 270 m de longitud entre la estación transformadora de 1.600 kVA y el centro de seccionamiento independiente (CSI), más 60 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup>, desde el centro de seccionamiento independiente (CSI) hasta entroncar con la línea subterránea situada entre el Apoyo 503524 y CTD Llimoner denominada Línea 23-La Romana, situados en las parcelas 1 y 41 del polígono 28; parcela 3 del polígono 27 del término municipal de La Romana (Alicante).

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcela 41 del polígono 28 del término municipal de La Romana (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: parcelas 41, 9005 y 1 del polígono 28 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 1 del polígono 28; parcelas 9004, 9006 y 3 del polígono 27 del término municipal de La Romana (Alicante).

Centro geométrico (coordenadas UTM) y línea poligonal:

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 684.003 m E; Y: 4.249.169 m

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada PSFV Fuente Loca de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 1.386 kWp i de potencia nominal de inversores de 1,25 MW está compuesta por un campo generador de 2.520 módulos fotovoltaicos de 550 W<sub>p</sub>, montados sobre estructuras fijas metálicas. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 5 inversores de 250 kW. Esto supone una potencia nominal de inversores de 1,25 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 1 del polígono 28 del término municipal de La Romana (Alicante).



D'este centre de seccionament partirà la línia elèctrica de 20 kV, amb un tram de 60 m subterrània de doble circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup>, des del centre de seccionament independent (CSI) fins a entroncar amb la línia subterrània situada entre el suport 503524 i CTD Llimoner, denominada «Línia 23-La Romana», situats en les parcel·les 1 i 41, del polígon 28, i en la parcel·la 3, del polígon 27, del terme municipal de La Romana (Alacant).

Conforme als projectes i la documentació que hi ha en l'expedient:  
– Projecte de la planta fotovoltaica (del 02.11.2022) visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Tècnics i Graus en Mines i Energia del Sud-est (V202206434).

– Projecte del centre de seccionament i ramal de connexió (04.07.2022), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de la línia de connexió (04.07.2022), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

Pressupost global de la instal·lació: 962.569,68 € (nou-cents seixanta-dos mil cinc-cents seixanta-nou amb seixanta-huit euros).

En l'annex II es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com 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 i que estableix connexió en un nou suport amb la línia LAMT Hondones, procedent de l'ST Novelda. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el certificat de final d'obra corresponent, abans de l'autorització d'exploració, està prevista la cessió del centre de seccionament esmentat i la derivació a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

Esta autorització s'atorga condicionada al compliment de les determinacions reflectides en els diferents informes emesos, acceptades pel promotor de la instal·lació i que succintament s'han indicat anteriorment en els antecedents.

La persona titular d'esta autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que estableixen 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 ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

L'incompliment de les condicions i els requisits establits en esta autorització o la variació substancial dels pressupostos que han determinat que s'atorgue podran ocasionar que es revoque.

Esta autorització s'emete sense perjudici de tercers i deixant fora de perill els drets particulars.

### Tercer

Atorgar a la persona peticionària l'autorització administrativa de construcció de la instal·lació de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables i les infraestructures d'evacuació de l'energia elèctrica generada que disposen d'autorització prèvia mitjançant esta resolució respecte del projecte:

– «Projecte refós d'instal·lació solar fotovoltaica PSFV Fuente Loca», visat pel Col·legi Oficial d'Enginyers Tècnics i Graus en Mines i Energia del Sud-est, amb número de visat V202300259, del 27 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 el 15 de juny de 2022.

– «Projecte de centre de seccionament independent de maniobra exterior per a planta solar fotovoltaica d'1,38 MWp en PSFV Fuente Loca», del 4 de juny de 2022, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseïx la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix 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 el 15 de juny de 2022.

De dicho centro de seccionamiento partirá la línea eléctrica de 20 kV, con un tramo de 60 m subterráneos de doble circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm<sup>2</sup>, desde el centro de seccionamiento independiente (CSI) hasta entroncar con la línea subterránea situada entre el Apoyo 503524 y CTD Llimoner denominada Línea 23-La Romana, situados en las parcelas 1 y 41 del polígono 28; parcela 3 del polígono 27 del término municipal de La Romana (Alicante).

Acorde a los proyectos y documentación que obra en el expediente:  
– Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 02.11.2022) visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos y Grados en Minas y Energía del Sureste (V202206434).

– Proyecto del centro de seccionamiento y ramal de conexión (fecha 04.07.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Proyecto de la línea de conexión (fecha 04.07.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

Presupuesto global de la instalación: 962.569,68 € (novecientos sesenta y dos mil quinientos sesenta y nueve con sesenta y ocho 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 conexas en nuevo apoyo con la línea LAMT Hondones 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 sucintamente han sido indicados anteriormente en los antecedentes.

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

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

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 PSFV Fuente Loca, visado por el Colegio Oficial de Ingenieros Técnicos y Grados en Minas y Energía del Sureste con número de visado V202300259 de fecha 27 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 15 de junio de 2022.

– Proyecto de centro de seccionamiento independiente de maniobra exterior para planta solar fotovoltaica de 1,38 MWp en PSFV Fuente Loca, de fecha 4 de junio 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 15 de junio de 2022.



– «Projecte de línia subterrània de 20 kV per a instal·lació d'evacuació per a planta solar fotovoltaica de 990 kWp a la Polseguera», de l'11 d'abril de 2022, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (que posseïx la titulació indicada, no està inhabilitat i que complix 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 el 5 de setembre de 2023.

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

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

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, 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 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 instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les instruccions tècniques complementàries d'este.

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

4. Condicionat al pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, que s'haurà de presentar en este servei territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'esta resolució.

5. Segons 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 ha de ser superior a dotze (12) mesos i es comptarà des de l'endemà de la notificació d'esta resolució. No obstant això, abans que finalitze, podrà sol·licitar-se una ampliació concreta d'este amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, de 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 siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les dates o els terminis nous que se sol·liciten, i no es 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 de connexió a la xarxa, de les declaracions o els informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva que estableix la regulació del sector elèctric.

Tampoc s'atorgaran quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat economicofinancera exigida per a la realització o quan l'entrada en funcionament de la

– Proyecto de línea subterránea de 20 kV para instalación de evacuación para planta solar fotovoltaica de 990 kWp en La Polseguera, de fecha 11 de abril 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 5 de septiembre de 2023.

En la ejecución del proyecto se tendrán en cuenta las condiciones establecidas en los informes de las distintas administraciones públicas, organismos o, en su caso, empresas de servicio público o de servicios de interés económico general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, además específicamente se deberá cumplir las siguientes:

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

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

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 pròrrogas 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 economicofinanciera exigida para su realización o la entrada en funciona-



instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se per afectar la garantia de subministrament, les necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

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

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 un compromís aprovat per l'òrgan d'administració/govern de l'empresa, qualsevol canvi en relació amb els membres o socis directes o indirectes de la mercantil s'haurà de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de deu dies des que es produïska la variació, i en esta comunicació haurà de constar que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos del titular anterior, ja que d'una altra manera no es complirà el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, i podrà ser causa de revocació de la resolució.

La caducitat dels permisos d'accés i connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obtindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudici que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

En tot cas, s'ha de complir el termini establert per a acreditar l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva que recull 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.

6. La titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar a este òrgan, per registre electrònic i amb l'adequada diligència, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució.

7. La titular d'esta resolució ha de complir els deures i les obligacions que es deriven 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, el personal tècnic en la matèria adscrit a este servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres, i, una vegada estes hagen finalitzat, en relació amb l'adequació d'estes a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

9. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves, segons 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 que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

10. Amb esta sol·licitud s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra subscrits per una persona facultativa competent, que acrediten que s'adeqüen als reglaments tècnics en la matèria segons el que estableix la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques, i, igualment, respecte de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats esmentats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna segons el que indica la Resolució del 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, del 3 de novembre de 2010.

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



11. Igualment, s'ha d'adjuntar la documentació requerida segons la ITC-LAT 04 del Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aprova el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió; la ITC RAT-22 del Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aprova 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 instruccions tècniques que el complementen.

Així mateix, s'ha de presentar 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 restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 121.628,60 € (cent vint-i-un mil sis-cents vint-i-huit amb seixanta euros); ha d'acreditar-se la constitució adequada (amb aportació de la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, que és requisit indispensable perquè esta pugui atorgar-se. La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, de la qual serà beneficiari el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, 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.

13. L'autorització d'explotació provisional no es podrà concedir si les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució o transport no estan finalitzades i s'ha sol·licitat l'autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugui ser efectiva.

14. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la titular ha de sol·licitar la inscripció prèvia en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. Es tindrà en compte el que determina l'article 41 quant a la caducitat i la cancel·lació d'esta inscripció.

Segons el que indica l'article 39.6 del Reial decret 413/2014 esmentat, 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'esta.

15. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació definitiva segons 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'hi han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat en 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, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides.

17. La 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. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons 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, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució requereixen una autorització administrativa prèvia d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen 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 estiga completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

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 121.628,60 € (ciento veintiún mil seiscientos veintiocho con sesenta 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.

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

Conforme a lo indicado en artículo 39.6 del citado Real decreto 413/2014, la inscripción de la instalación en el registro de instalaciones de producción de energía eléctrica con carácter previo permitirá el funcionamiento en pruebas de 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 supondrá 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 sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament s'establirà per l'ajuntament en la llicència corresponent, 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; ascendix el pressupost d'execució material del total de la instal·lació a 962.569,68 € (nou-cents seixanta-dos mil cinc-cents seixanta-nou amb seixanta-huit euros). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament pot acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

L'ajuntament podrà acordar la reducció de 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 este 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 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, finalitze 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 s'haurà de comunicar a este òrgan en el termini de deu dies des de la modificació, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

#### Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, el pressupost del qual ascendix a 46.594,42 € (quaranta-sis mil cinc-cents noranta-quatre amb quaranta-dos euros) i amb l'abast següent:

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

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

• b) Posteriorment, es definiran les labors específiques de cada àrea i es justificaran i valoraran econòmicament els mesuraments que s'han fet.

• c) A continuació, es desenvolupa el pla de restauració, amb la valoració econòmica d'esta.

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

Una vegada considerades 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 el tancat perimetral.

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

Fase 2: recuperació del sòl ocupat (al cap d'un 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 DI 14/2020.

19. Tal y como se indica en el artículo 38 del DI 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 costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 962.569,68 € (novecientos sesenta y dos mil quinientos sesenta y nueve con sesenta y ocho 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 órgano en el plazo de 10 días desde su modificación, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario.

#### Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 46.594,42 € (cuarenta y seis mil quinientos noventa y cuatro con cuarenta y dos euros) y con el alcance siguiente:

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 constituirá la garantía económica que se detalla en la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el DI 14/2020.





#### Cinqué

D'acord amb el que disposa l'article 31 del DI 14/2020, ordene:

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

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

– 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 hi han intervingut, o hi han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o hagen d'emetre, el condicionat tècnic al projecte d'execució, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

Les autoritzacions concedides es traslladaran 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.

D'acord amb el paràgraf segon de l'article 53.6 de la 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'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que siguen necessaris obtindre per part del sol·licitant per a l'execució i la posada en marxa de la instal·lació a la qual es referix 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, esta autorització s'emete sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, s'hi pot interposar un recurs d'alçada davant de la Direcció General d'Energia i Mines en el termini d'un mes, comptat des de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la present, d'acord 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, 9 de novembre de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

#### Quinto

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

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

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria 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 incorporación 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 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, 9 de noviembre de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I / ANEXO I







