

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 13 de desembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat per a una central fotovoltaica, situada al Pinós (Alacant), de potència instal·lada 4,928 MW, denominada PSF HELIADES, incloent-hi la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu, i es declara, en concret, la utilitat pública d'esta infraestructura d'evacuació. ATALFE/2021/87. [2023/12942]

Antecedents

Primer. Sol·licitud

HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, mitjançant representant degudament acreditat, va presentar instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana, en data 8 de setembre de 2021, amb núm. de registre GVRTE/2021/2211359, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada PSF HELIADES, de potència nominal 4,928 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 5,251 MWp, per a situar al terme municipal del Pinós (Alacant), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació exclusiva i la declaració d'utilitat pública, en concret, d'esta. També s'ha sol·licitat expressament l'obtenció dels títols habilitants per a l'afecció de vies pecuàries.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'ubicaran 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, Decret llei 14/2020). Per a tramitar-la, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) incoa l'expedient ATALFE/2021/87/03.

Consta en l'expedient la justificació de l'ingrés de la taxa administrativa corresponent en data 27 d'octubre de 2021, que cobrix el pressupost del projecte de la instal·lació que finalment s'ha sotmés a autorització.

Es va fer un requeriment d'esmena de la documentació presentada en data 6 d'octubre de 2021. El promotor va respondre amb l'aportació de la documentació requerida.

En data 20 d'octubre de 2021, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit per l'esmentat servei territorial de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 4,911 MW de potència instal·lada, segons la definició vigent en eixe moment, promoguda per HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, que se situarà al Pinós, província d'Alacant, únicament a l'efecte del que estipula l'article 1.1 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.

Segon. Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de quinze (15) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, i en l'article 144 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 en els mitjans següents:

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 13 de diciembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado para una central fotovoltaica, ubicada en Pinoso (Alicante), de potencia instalada 4,928 MW, denominada PSF HELIADES, incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo, y se declara, en concreto, la utilidad pública de dicha infraestructura de evacuación. ATALFE/2021/87. [2023/12942]

Antecedentes

Primero. Solicitud

HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, mediante representante debidamente acreditado, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 8 de septiembre de 2021, con núm. de registro GVRTE/2021/2211359, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada PSF HELIADES, de potencia nominal 4,928 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 5,251 MWp, a ubicar en el término municipal de Pinoso (Alicante), incluida su infraestructura de evacuación exclusiva y la declaración de utilidad pública, en concreto, de esta. También se ha solicitado expresamente la obtención de los títulos habilitantes para la afección de vías pecuarias.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al 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 Decreto ley 14/2020). Para la tramitación de esta se incoa por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, (en adelante STIEMA), el expediente ATALFE/2021/87/03.

Consta en el expediente la justificación del ingreso de la tasa administrativa correspondiente en fecha 27 de octubre de 2021, que cubre el presupuesto del proyecto de la instalación que finalmente se ha sometido a autorización.

Se efectuó requerimiento de subsanación de la documentación presentada en fecha 6 de octubre de 2021. El promotor respondió aportando la documentación requerida.

Con fecha 20 de octubre de 2021 en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 4,911 MW de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, a ubicar en Pinoso, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 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.

Segundo. Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación y la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de quince (15) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en el artículo 144 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, en los siguientes medios:



– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de 26 d'agost de 2022,

– el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 9 d'agost de 2022 i

– el diari *Información* de data 12 d'agost de 2022.

L'STIEM d'Alacant, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament del Pinós, per a exposar-les en el tauler d'anuncis, pel mateix període de temps, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, amb el requeriment que se li remeta diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci s'ha publicat en el tauler de la seu electrònica de l'Ajuntament del Pinós, des del 12 d'agost fins al 2 de setembre de 2022.

De la mateixa manera, es va traslladar esta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública, a les persones que consten com a titulars dels béns i els drets afectats. Es va intentar la notificació a algunes de les persones afectades, però no es va poder practicar, per la qual cosa, d'acord amb el que es disposa en l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, es va fer pública la notificació amb un extracte d'este acte administratiu, mitjançant un anunci en el *Boletín Oficial del Estado*, el 27 de setembre de 2022.

Així mateix, es posa la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià) i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà).

La documentació aportada, que es va sotmetre a informació pública, és la següent:

– Projecte tècnic vàlid per a autorització administrativa de construcció de la planta solar fotovoltaica Heliades I i línia subterrània d'evacuació 20 kV.

– Separates del projecte.

– Estudi d'integració paisatgística.

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

– 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.

– Documentació per a l'ocupació de vies pecuàries.

– Llista de béns i drets afectats que es consideren d'expropiació necessària.

Tercer. Alegacions

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

Quart. Condicionats

D'acord amb el procediment establert reglamentàriament, a fi que en el termini de quinze (15) dies presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servei públic o d'interès general, els béns o els drets a càrrec seu dels quals pogueren ser afectats per esta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

1. Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 14 de febrer de 2023, en el qual s'indica que en els terrenys de la planta no hi ha afecció a terreny forestal ni a cap espai natural protegit, està afectada la via pecuària Carrerada del Salobrar i no es troben afectats arbres monumentals. Es recomana informar els titulars dels vedats de caça del canvi d'ús del sòl. La tanca perimetral prevista per a la instal·lació s'haurà d'ajustar al que disposa l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions de les tanques en el medi natural i dels tancaments cinegètics.

Proposa una sèrie de mesures correctores:

– Mesures per a reduir les afeccions de pèrdua de sòl.

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 26 de agosto de 2022,

– el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 9 de agosto de 2022 y

– el diario *Información* de fecha 12 de agosto de 2022.

El STIEM de Alicante, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Pinoso para su exposición en el tablón de anuncios, por igual período de tiempo, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente, las cuales constan en el expediente. El anuncio ha sido publicado en el tablón de la sede electrónica del Ayuntamiento de Pinoso, desde el 12 de agosto hasta el 2 de septiembre de 2022.

De igual forma, se trasladó esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados. Habiéndose intentado la notificación a algunas de las personas afectadas, esta no se pudo practicar, por lo que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, se hizo pública la notificación en extracto de este acto administrativo mediante anuncio en el *Boletín Oficial del Estado*, de fecha 27 de septiembre de 2022.

Asimismo, se pone la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio web <https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellano) y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valenciano).

La documentación aportada, y que fue sometida a información pública, es la siguiente:

– Proyecto técnico válido para autorización administrativa de construcción Planta Solar Heliades Fotovoltaica I y Línea Subterránea de Evacuación 20 kV.

– Separatas del proyecto.

– Estudio de integración paisajística.

– Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el DL 14/2020.

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

– Documentación para la ocupación de vías pecuarias.

– Relación de bienes y derechos afectados que se consideran de necesaria expropiación.

Tercero. Alegaciones

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

Cuarto. Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de quince (15) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

1. Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de fecha 14 de febrero de 2023 en el que se indica que en los terrenos de la planta no hay afección a terreno forestal ni a ningún espacio natural protegido, está afectada la vía pecuaria Colada del Salobrar y no se encuentran afectados árboles monumentales. Se recomienda informar a los titulares de los cotos de caza del cambio de uso del suelo. El vallado perimetral previsto para la instalación se deberá ajustar a lo dispuesto en el Artículo 3.2.a del Decreto 178/2005, de 18 de 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.

Propone una serie de medidas correctoras:

– Medidas para reducir las afecciones de pérdida de suelo.

- Mesures per a reduir les afeccions a les aus silvestres.
- Mesures per a millorar les poblacions de fauna silvestre.
- Mesures per a reduir la fragmentació territorial.

El promotor respon a l'informe, en data 22 de febrer de 2023, per a la qual cosa aporta la documentació corresponent per a aplicar les mesures correctores, i, en conseqüència, accepta els condicionats establits.

2. Informe del Servei de Gestió Territorial, de data 30 de setembre de 2022, en el qual es conclou que la instal·lació de la planta solar PSF Heliades, al municipi del Pinós (Alacant), es troba afectada per perillositat d'inundabilitat de caràcter geomorfològic, i es considera compatible condicionada a la realització de les consideracions exposades en l'apartat de valoració de risc d'inundació, mentre que la seua línia d'evacuació es considera compatible, tenint en compte les consideracions finals esmentades, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

El promotor contesta en data 22 de març de 2023 amb l'aportació de nova documentació.

Informe del Servei de Gestió Territorial, de data 11 d'abril de 2023, en el qual, d'acord amb les consideracions i conclusions emeses en l'informe d'incidències sobre l'ordenació del territori, de data 30 de setembre de 2022, i les apreciacions realitzades en este informe de contestació a les alegacions, s'emet informe favorable a la planta solar PSF HELIADES, seguint les determinacions normatives del Pla d'acció territorial de caràcter sectorial sobre prevenció del risc d'inundació a la Comunitat Valenciana i la resta de normativa aplicable que s'ha tingut en compte en l'elaboració de l'informe.

El promotor mostra la seua conformitat amb l'informe en data 18 d'abril de 2023.

3. Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 23 de març de 2023, en què conclou que, vist el que s'ha exposat, cal indicar que l'emissió d'informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge que viabilitze l'actuació pretesa des del punt de vista de la seua afecció al paisatge requerirà l'esmena dels requeriments que s'exposen en este informe.

El promotor respon a l'informe, en data 2 de juny de 2023, amb l'aportació d'un nou estudi d'integració paisatgística.

Informe del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 4 d'agost de 2023, en què conclou que s'emet informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la instal·lació solar fotovoltaica PSF Heliades, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística descrites en el present informe d'este servei.

I recorda que les mesures d'integració paisatgística hauran de ser concretes i específiques.

Les mesures d'integració paisatgística de l'informe són:

a) «Pel que fa a l'ordenació general:

- De manera general, la implantació de la instal·lació haurà de respectar la topografia, adaptar-se als pendents existents i mantindre els abancaments.

- S'ha de respectar la morfologia del territori existent.
- Els mòduls s'hauran d'implantar en fileres homogènies que permeten mantindre entre cada seguidor almenys vegetació entapissant que reduïska la pèrdua de capacitat agrícola i evite l'erosió.

- Es considera admissible l'ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

b) Quant a l'impacte visual:

- Els espais lliures entre seguidors seran objecte de revegetació i plantacions de vegetació natural o agrícola de port baix.

- La línia d'evacuació s'executarà de manera subterrània, la rasa de la qual haurà de reposar-se al seu estat original.

- Les instal·lacions han de portar incorporats sistemes de regulació del nivell lluminós que permeten la reducció de la intensitat.

c) Respecte al tractament del terreny i la vegetació de la PF:

- S'hauran de plantar espècies agrícoles de port baix amb ritmes de plantació constant en els espais lliures al voltant del perímetre de la planta (segons el pla «Espais lliures de parcel·la»).

- No s'admet l'ús de xiprers i s'evitarà la conformació de pantalla vegetal.

- Les espècies que s'utilitzen han d'estar presents en l'entorn paisatgístic. Podran utilitzar-se arbres de port baix, com ara vinyes o espècies arbustives autòctones.

- Medidas para reducir las afecciones a las aves silvestres.
- Medidas para mejorar las poblaciones de fauna silvestre.
- Medidas para reducir la fragmentación territorial.

El promotor responde al informe en fecha 22 de febrero de 2023, aportando la documentación correspondiente para aplicar las medidas correctoras, y en consecuencia acepta los condicionados establecidos.

2. Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 30 de septiembre de 2022 en el que se concluye que la instalación de la planta solar PSF Heliades, en el municipio de El Pinós (Alicante), se encuentra afectado por peligrosidad de inundabilidad de carácter geomorfológico, y se considera compatible condicionada a la realización de las consideraciones expuestas en el apartado de valoración de riesgo de inundación, mientras que su línea de evacuación se considera compatible, teniendo en cuenta las consideraciones finales mencionadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

El promotor contesta en fecha 22 de marzo de 2023 aportando nueva documentación.

Informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 11 de abril de 2023 en el que de acuerdo con las consideraciones y conclusiones emitidas en el informe de incidencias sobre la ordenación del territorio de fecha 30 de septiembre de 2022 y las apreciaciones realizadas en este informe de contestación a las alegaciones, se emite informe favorable a la planta solar PSF HELIADES, conforme a las determinaciones normativas del Plan de Acción Territorial de carácter sectorial sobre Prevención del Riesgo de Inundación en la Comunidad Valenciana y el resto de normativa de aplicación tenida en cuenta en la elaboración del informe.

El promotor muestra su conformidad con el informe en fecha 18 de abril de 2023.

3. Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 23 de marzo de 2023 donde concluye que visto lo expuesto, cabe indicar que la emisión de informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje que viabilice la actuación pretendida desde el punto de vista de su afección al paisaje requerirá la subsanación de los requerimientos expuestos en este informe.

El promotor responde al informe en fecha 2 de junio de 2023, aportando nuevo Estudio de Integración Paisajística.

Informe del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 4 de agosto de 2023 donde concluye que se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje de la instalación solar fotovoltaica PSF Heliades, condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística descrites en el presente informe de este Servicio.

Y recuerda que las Medidas de Integración Paisajística deberán ser concretas y específicas.

Las medidas de integración paisajística del informe son:

a) En relación con la ordenación general:

- De forma general, la implantación de la instalación respetará la topografía, se adaptará a las pendientes existentes y mantendrá los aban-calamientos.

- Se respetará la morfología del territorio existente.
- Los módulos se implantarán en hileras homogéneas que permitan mantener entre cada seguidor al menos vegetación tapizante que reduzca la pérdida de capacidad agrícola y evite la erosión.

- Se considera admisible el uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

b) En relación con el impacto visual:

- Los espacios libres entre seguidores serán objeto de revegetación y plantaciones de vegetación natural o agrícola de bajo porte.

- La línea de evacuación se ejecutará de forma subterránea, cuya zanja será repuesta a su estado original.

- Las instalaciones deben llevar incorporados sistemas de regulación del nivel luminoso que permitan la reducción de la intensidad.

c) En relación con el tratamiento del terreno y la vegetación de la PF:

- Se plantarán especies agrícolas de bajo porte con ritmos de plantación constante en los espacios libres en torno al perímetro de la planta (según plano «Espacios libres de parcela»).

- No se admite el uso de cipreses y se evitará la conformación de pantalla vegetal.

- Las especies a utilizar deben estar presentes en el entorno paisajístico. Podrán utilizarse árboles de bajo porte como vides o especies arbustivas autóctonas.



• S'admet l'ús d'espècies com timonedes, romerar, ceps de vinya... en els espais entre fileres seguidors.

• L'acabament dels vials interiors haurà de mantindre la permeabilitat del terreny, i s'ha d'executar amb acabat de saorra o substrat preexistent. S'haurà d'utilitzar saorra de la mateixa parcel·la o aquella provinent d'àrees amb les mateixes característiques d'acabat.

d) En relació amb les construccions preexistents, instal·lacions auxiliars i altres elements:

• Les estructures fotovoltaïques s'adaptaran al terreny preexistent i comptaran amb fonamentació lleugera mitjançant clavaments.

• Les edificacions han de tindre un tractament adequat en totes les seues façanes. El cromatisme exterior haurà de seguir les tonalitats presents en el disseminat adjacent i la pedania d'El Culebrón, amb tons terrens.

• No s'admeten revestiments reflectors en els tancaments ni en les façanes, i s'han d'evitar materials opacs susceptibles de produir reflexos des de punts exteriors a la instal·lació.

• El tancat perimetral s'ha de fer coincidir amb la boga de la parcel·la, evitant en tot cas espais residuals.

• El tancat es constituirà de manera permeable, evitant espais opacs en el tancament.»

e) Com a mesures addicionals, s'indiquen les següents:

• La porta d'entrada a la instal·lació no ha de tindre elements opacs.

• La primera línia de seguidors entre la instal·lació fotovoltaïca existent i la PSF Heliades haurà de distanciar-se, almenys, 20 m des del tancat exterior, de manera que es minimitze l'impacte per sinergies entre les dues instal·lacions. Esta zona lliure haurà d'implantar espècies de port baix indicades en el punt c d'este informe.

• S'introduirà plantació de vinya en la zona central de la parcel·la 9 del polígon 11, de manera que quede interrompuda visualment la instal·lació de seguidors fotovoltaïcs en, almenys, 20 metres.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 17 d'agost de 2023.

4. Informe de la Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible, de data 10 de novembre de 2022, en què conclou que s'emet informe DESFAVORABLE sobre la tramitació d'autorització administrativa prèvia, autorització de construcció i autorització d'implantació pel procediment integrat de la instal·lació de generació elèctrica «HELIADES» i infraestructures d'evacuació referent a infraestructures públiques de transport de titularitat autonòmica.

El promotor contesta en data 22 de novembre de 2022 aportant nova documentació que es trasllada a la direcció general esmentada.

Informe de la Direcció General d'Obres Públiques, Transports i Mobilitat Sostenible, de data 22 de desembre de 2022, en què conclou que s'emet informe FAVORABLE sobre la tramitació d'autorització administrativa prèvia, autorització de construcció i autorització d'implantació pel procediment integrat de la instal·lació de generació elèctrica «HELIADES» i infraestructures d'evacuació referent a infraestructures públiques de transport de titularitat autonòmica.

El promotor mostra conformitat amb l'informe en data 4 de gener de 2023.

5. L'Ajuntament del Pinós no ha emés informe respecte a l'article 24 del Decret llei 14/2020, per la qual cosa, transcorregut el termini concedit, s'entén que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

Cinqué. Adaptació a condicionats

El promotor presenta un projecte refós de la instal·lació, en data 4 d'octubre de 2023, amb la transposició de totes les mesures proposades en els informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, Servei de Gestió Territorial i Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, en què mostra la seua conformitat amb estos informes.

Revisat el projecte refós presentat, s'observa que les modificacions descrites s'han de considerar no substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no serà necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública estos canvis.

Sisé. Avaluació ambiental

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

• Se admite el uso de especies como tomillares, romeral, cepas de vid... en los espacios entre hileras seguidoras.

• El acabado de los viales interiores deberá mantener la permeabilidad del terreno ejecutándose con acabado de zahorra o sustrato preexistente. Se deberá utilizar zahorra de la misma parcela o aquella proveniente de áreas con las mismas características de acabado.

d) En relación con las construcciones preexistentes, instalaciones auxiliares y otros elementos:

• Las estructuras fotovoltaicas se adaptarán al terreno preexistente y contarán con cimentación ligera mediante hincados.

• Las edificaciones deben tener un tratamiento adecuado en todas sus fachadas. El cromatismo exterior deberá ser acorde con las tonalidades presentes en el disseminado colindante y la pedanía de El Culebrón, con tonos terrosos.

• No es admisible revestimientos reflectantes en los cerramientos ni en las fachadas, evitando materiales opacos susceptibles de producir reflejos desde puntos exteriores a la instalación.

• El vallado perimetral se hará coincidir con la linde de la parcela, evitando en todo caso, espacios residuales.

• El vallado se constituirá de forma permeable, evitando espacios opacos en el cerramiento.

e) Como medidas adicionales se indican las siguientes:

• La puerta de entrada a la instalación no tendrá elementos opacos.

• La primera línea de seguidores entre la instalación fotovoltaica existente y la PSF Heliades deberá distanciarse, al menos, 20m desde el vallado exterior, de forma que se minimice el impacto por sinergias entre ambas instalaciones. Esta zona libre deberá implantar especies de bajo porte indicadas en el punto c de este informe.

• Se introducirá plantación de vid en la zona central de la parcela 9 del polígono 11, de forma que quede interrumpido visualmente la instalación seguidores fotovoltaicos en, al menos, 20 metros.

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 17 de agosto de 2023.

4. Informe de la Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible de fecha 10 de noviembre de 2022 donde concluye que se emite informe DESFAVORABLE sobre la tramitación de autorización administrativa previa, autorización de construcción y autorización de implantación por el procedimiento integrado de la instalación de generación eléctrica «HELIADES» e infraestructuras de evacuación en lo referente a infraestructuras públicas de transporte de titularidad autonómica.

El promotor contesta en fecha 22 de noviembre de 2022 aportando nueva documentación que es trasladada a la citada Dirección General.

Informe de la Dirección General de Obras Públicas, Transportes y Movilidad Sostenible de fecha 22 de diciembre de 2022 donde concluye que se emite informe FAVORABLE sobre la tramitación de autorización administrativa previa, autorización de construcción y autorización de implantación por el procedimiento integrado de la instalación de generación eléctrica «HELIADES» e infraestructuras de evacuación en lo referente a infraestructuras públicas de transporte de titularidad autonómica.

El promotor muestra conformidad al informe en fecha 4 de enero de 2023.

5. El Ayuntamiento de Pinoso no ha emitido informe respecto al artículo 24 del Decreto ley 14/2020, por lo que transcurrido el plazo concedido se entiende que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

Quinto. Adaptación a condicionados

El promotor presenta proyecto refundido de la instalación en fecha 4 de octubre de 2023, con la transposición de todas las medidas propuestas en los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, Servicio de Gestión Territorial y Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, mostrando su conformidad a dichos informes.

Revisado el proyecto refundido presentado se observa que las modificaciones descritas se deban considerar como no sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios.

Sexto. Evaluación ambiental

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.

Seté. Implantació en sòl no urbanitzable

Consta informe de compatibilitat urbanística municipal favorable emès el 20 d'abril de 2022 per l'Ajuntament del Pinós, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les on se situaran els grups generadors.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 4 d'agost de 2023 i 13 d'abril de 2023, respectivament, els dos serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats recollits en estos s'indiquen en el punt primer de la part dispositiva d'esta resolució.

Huité. Evacuació i connexió a la xarxa

Consta garantia econòmica per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de distribució, depositada en data 12 d'agost de 2019 davant de l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 032019V310, per a una instal·lació de producció denominada «PSF HELIADES» de tecnologia fotovoltaica per a situar al terme municipal del Pinós i de 5 MWp instal·lats, per import de 200.000 € (dos-cents mil euros) corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 59/66 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa distribuïdora, de data 26 d'abril de 2021, relatius a la sol·licitud de la instal·lació «PSF HELIADES», amb una potència d'accés concedida de 4,5 MW_n en 20 kV al Pinós.

A la vista del contingut i els pronunciaments d'estos permisos, ha de considerar-se que les instal·lacions no generaran incidències negatives en el sistema.

Nové. Acreditacions prèvies a la resolució

Consta en l'expedient una justificació dels criteris energètics específics per a la implantació i el disseny de centrals fotovoltaïques, recollits en l'article 11 del Decret llei 14/2020.

L'agent promotor acredita els aspectes següents, d'acord amb el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

– El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe i d'un soci indirecte de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, s'haurà de comunicar esta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari per incomplir el condicionament.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, sense perjudici de la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les infraestructures d'evacuació. El promotor de la instal·lació disposa de contracte d'arrendament de les parcel·les on s'implantarà la instal·lació.

– Disposar dels permisos d'accés i connexió vigents per a la instal·lació indicats anteriorment.

S'ha sol·licitat a l'Ajuntament del Pinós, en data 27 de juliol de 2022, l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. Este informe no ha sigut aportat a l'expedient. Transcorregut el termini per a l'emissió d'este informe, es continua la tramitació conforme a 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 de la mateixa norma legal.

Desé. Vies pecuàries

El promotor de la instal·lació ha sol·licitat concessió demanial d'ocupació en vies pecuàries, en concret, sobre la Carrerada del Salobrar, juntament amb la documentació que en definix l'afecció, i ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública descrit en el punt segon.

Onzé. Procediment d'urgència

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior 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, i es reduïxen a la meitat els terminis establerts per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Séptimo. Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable emitido el 20 de abril de 2022 por el Ayuntamiento de Pinoso, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 4 de agosto de 2023 y 13 de abril de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto primero de la parte dispositiva de la presente resolución.

Octavo. Evacuación y conexión a la red

Consta garantía económica para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de distribución, depositada en fecha 12 de agosto de 2019 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 032019V310, para una instalación de producción denominada «PSF HELIADES» de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Pinoso y de 5 MWp instalados, por importe de 200.000 € (doscientos mil euros) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 59/66 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa distribuidora, de fecha 26 de abril de 2021, relativos a la solicitud de la instalación «PSF HELIADES», con una potencia de acceso concedida de 4,5 MW_n en 20 kV en Pinoso.

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

Noveno. Acreditaciones previas a la resolución

Consta en el expediente justificación de los criterios energéticos específicos para la implantación y diseño de centrales fotovoltaicas, recogidos en el artículo 11 del Decreto ley 14/2020.

El agente promotor acredita los siguientes aspectos, tal y como establece el artículo 30.1 del Decreto ley 14/2020, de forma previa a la resolución del procedimiento:

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

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación, sin perjuicio de la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de las infraestructuras de evacuación. El promotor de la instalación dispone de contrato de arrendamiento de las parcelas donde se va a implantar la instalación.

– Disponer de los permisos de acceso y conexión para la instalación, indicados anteriormente.

Se ha solicitado al Ayuntamiento de Pinoso en fecha 27 de julio de 2022 el informe preceptivo y no vinculante establecido en del artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. Dicho informe no ha sido aportado al expediente. 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.

Décimo. Vías pecuarias

El promotor de la instalación ha solicitado concesión demanial de ocupación en vías pecuarias, en concreto, sobre la Colada Salobrar, junto con la documentación que define su afección y ha sido sometido al trámite de información pública descrito en el punto segundo.

Décimo primero. Procedimiento de urgencia

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, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.



Dotzé. Nous departaments

Que les referències realitzades en els diferents informes emesos a departaments del Consell, actualment inexistents, han d'entendre's referides als nous departaments, de conformitat amb les noves competències i l'organització derivades 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.

Consta en l'expedient la proposta de resolució de la secció tramitadora de l'expedient del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu correspon a la Generalitat, perquè la instal·lació elèctrica objecte d'esta es troba íntegrament al territori de la Comunitat Valenciana i no s'enquadra 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 es disposa en l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i considerant el que es determina 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; en el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es 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 el que no s'oposa al Decret 112/2023 i al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, ja que la potència que s'instal·larà és igual o inferior a 10 MW. Esta ordre continua vigent administrativament 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. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix una autorització administrativa prèvia i una autorització administrativa de construcció.

A més, 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.

Quart. Com que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, és aplicable el procediment 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.

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

Décimo segundo. Nuevos departamentos

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 consellerias de la Generalitat y sus modificaciones realizadas.

Consta en el expediente propuesta de resolución de la Sección tramitadora del expediente del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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 consellerias 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 consellerias de la Generalitat; y en la ORDEN 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla 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 Alicante, al ser la potencia a instalar igual o inferior a 10 MW. 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 de 2023, 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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

Además, 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.

Cuarto. Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento 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.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del D-L 14/2020, la autorización de implantación en suelo no urbanizable es el pronunciamiento del órgano competente en materia de energía que, conforme al informe previo, preceptivo y favorable del órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, autoriza a implantar una instalación de producción de energía eléctrica que utiliza energía primaria de origen renovable en unas concretas parcelas de suelo no urbanizable y establece las condiciones en que podrá realizarse tal implantación. Este pronunciamiento sustituye a la intervención que realiza la Generalitat en el procedimiento de autorización de usos y aprovechamientos en suelo no urbanizable previsto en la normativa de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje.



Cinqué. 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 l'autorització esmentada no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

Sisé. De conformitat amb l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i la Llei 2/1989, de 3 de març, de la Generalitat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment no constitueix un projecte sotmès a avaluació d'impacte ambiental.

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

De conformitat amb l'article 36.2 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, per a 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 del fet 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.

En este sentit, la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'estes hauran de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que les integren, que impedisca que la potència activa que pugua injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

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 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.

Esta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a les instal·lacions que, una vegada comencen a tramitar-se, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

Huité. 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, les persones sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a realitzar 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 potestatívament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present s'han acreditat estes.

D'acord amb l'article 30.1 del DL 14/2020, abans de la resolució, el promotor ha d'acreditar la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte, segons consta en l'expedient, es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. Estos recursos es duran a terme per mitjà d'una provisió de fons a través d'una aportació de fons propis i una aportació de fons procedents de finançament extern. Si no es fa efectiu el finançament, els recursos necessaris seran aportats per un soci indirecte.

Quinto. Según lo indicado en el artículo 25 del Decreto ley 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.

Sexto. De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de Impacto Ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento no constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental.

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

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

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

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.

Esta definición de potencia instalada tendrá efectos para aquellas instalaciones que, habiendo iniciado su tramitación, aún no hayan obtenido la autorización de explotación definitiva, según la disposición transitòria quinta del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

Octavo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 53.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, y el artículo 8 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, las personas solicitantes de autorizaciones de instalaciones de producción de energía eléctrica deben acreditar su capacidad legal, técnica y económico-financiera exigible para la realización de cada uno de los proyectos que presenten, todo ello sin perjuicio de lo previsto en este último en relación con la exención de acreditación de estas capacidades que potestatívamente pueda otorgar la Administración para quienes vengán ejerciendo la actividad. En el presente se ha acreditado las mismas.

De acuerdo con el artículo 30.1 del D-L 14/2020, previa a la resolución, el promotor debe acreditar la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto, según consta en el expediente, se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa sol·licitante. Dichos recursos se llevarán a cabo por medio de una provisió de fondos mediante un aporte de fondos propios y un aporte de fondos procedentes de financiación externa. Si no se hiciera efectiva la financiación, los recursos necesarios serán aportados por un socio indirecto.



En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que s'establix en el precepte anteriorment indicat, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis de l'empresa promotora haurà de ser comunicada, i, en este cas, 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 de la present resolució.

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

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

Onzé. D'acord amb l'article 54 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les instal·lacions de generació d'energia elèctrica es declaren, amb caràcter general, d'utilitat pública, a l'efecte d'expropiació forçosa dels béns i drets necessaris per al seu establiment i de la imposició i exercici de la servitud de pas. Segons l'article 55.1 d'esta norma legal, les empreses interessades poden sol·licitar el reconeixement, en concret, de la utilitat pública de les seues instal·lacions, i per a això hauran d'incloure una llista concreta i individualitzada dels béns o drets que consideren de necessària expropiació.

Per a la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació que s'executarà, són aplicables el procediment i les disposicions que conté el capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, segons preveu la disposició adicional primera del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

Segons l'article 27 del Decret llei 14/2020, per a la valoració del reconeixement o la declaració de la utilitat pública, en concret, de la instal·lació, es tindran en compte els aspectes següents, entre altres:

– Les infraestructures d'evacuació de les instal·lacions de producció queden obertes al fet que puguen ser objecte de cotitularitat per altres generadors, sense perjudici dels costos equitatius i raonables que estos hagen de sufragar per a això.

– El compromís per part de la persona titular del fet que l'energia que produirà la central durant la vida útil i comercial d'esta s'oferirà al mercat organitzat de producció d'energia elèctrica en què es fixen els preus majoristes per als consumidors del sistema elèctric.

En virtut del que disposa l'article 57 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i en el que resulte aplicable de l'article 162.3 del Reial decret 1955/2000, la servitud de pas aeri comprendrà, a més del vol sobre el predi servent, l'establiment de pals, torres o suports fixos per a sustentar cables conductors d'energia, amb l'increment en les distàncies de seguretat que s'establisquen reglamentàriament, així com la servitud de pas subterrani comprén l'ocupació del subsol pels cables conductors, a la profunditat i amb les altres característiques que assenyalen la legislació urbanística aplicable. Comprenderà igualment el dret de pas o accés i l'ocupació temporal de terrenys o altres béns necessaris per a la construcció, la vigilància, la conservació i la reparació de les instal·lacions corresponents.

Que, en relació amb la utilitat pública, resulta aplicable l'article 52 de la Llei d'expropiació forçosa, de 16 de desembre, amb l'abast i els efectes que preveu el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric i de les seccions 2 i 3 del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

El promotor ha justificat en l'expedient l'intent d'acords amb els titulars dels béns i drets amb la finalitat d'evitar la declaració pública, sense haver sigut possibles estos. Per tant, és procedent la declaració d'utilitat pública de la instal·lació i dels béns i drets afectats.

A més, s'ha justificat pel promotor amb diferents alternatives realitzades sobre el traçat de la instal·lació de la línia d'evacuació que la proposta que ara s'aprova és la més adequada per a desenvolupar.

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 o en la participación de los socios 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.

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

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

Décimo primero. De acuerdo con el artículo 54 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, las instalaciones de generación de energía eléctrica se declaran, con carácter general, de utilidad pública, a los efectos de expropiación forzosa de los bienes y derechos necesarios para su establecimiento y de la imposición y ejercicio de la servidumbre de paso. Conforme al artículo 55.1 de dicha norma legal, las empresas interesadas pueden solicitar el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de sus instalaciones, debiendo para ello incluir una relación concreta e individualizada de los bienes o derechos que consideren de necesaria expropiación.

Para la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, de parte de la instalación a ejecutar son de aplicación el procedimiento y las disposiciones contenidas en el capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, conforme previene la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril.

Según el artículo 27 del Decreto ley 14/2020, para la valoración del reconocimiento o declaración de la utilidad pública, en concreto, de la instalación, se tendrán en cuenta los siguientes aspectos, entre otros:

– Las infraestructuras de evacuación de las instalaciones de producción quedan abiertas a que la misma puedan ser objeto de cotitularidad por otros generadores, sin perjuicio de los costos equitativos y razonables que estos deban sufragar para ello.

– El compromiso por parte de la persona titular de que la energía que producirá la central durante su vida útil y comercial será ofertada al mercado organizado de producción de energía eléctrica en el que se fijan los precios mayoristas para las personas consumidoras del sistema eléctrico.

En virtud de lo dispuesto en el artículo 57 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y en lo que resulte de aplicación del artículo 162.3 del Real decreto 1955/2000, la servidumbre de paso aéreo comprenderá, además del vuelo sobre el predio sirviente, el establecimiento de postes, torres o apoyos fijos para la sustentación de cables conductores de energía, todo ello incrementado en las distancias de seguridad que reglamentariamente se establezcan, así como la servidumbre de paso subterráneo comprende la ocupación del subsuelo por los cables conductores, a la profundidad y con las demás características que señale la legislación urbanística aplicable. Comprenderá igualmente el derecho de paso o acceso y la ocupación temporal de terrenos u otros bienes necesarios para construcción, vigilancia, conservación y reparación de las correspondientes instalaciones.

Que en relación con la utilidad pública resulta aplicable el artículo 52 de la Ley de expropiación forzosa, de 16 de diciembre, con el alcance y los efectos previstos en el título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y de las Secciones 2ª y 3ª del capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

El promotor ha justificado en el expediente el intento de acuerdos con los titulares de los bienes y derechos con el fin de evitar la declaración pública, no habiéndose sido posible los mismos, por lo tanto, procede la declaración de utilidad pública de la instalación y de los bienes y derechos afectados.

Además, se ha justificado por el promotor con diferentes alternativas realizadas sobre el trazado de la instalación de la línea de evacuación que la propuesta que ahora se aprueba es la más adecuada a desarrollar.



Dotzé. Segons el que estableix el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn una vegada finalitzada 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 fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, amb la 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 afecta.

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

Com que es tracta d'un projecte amb una potència de generació inferior 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, i es reduïxen a la meitat els terminis establits per al procediment ordinari, excepte els relatius a la presentació de sol·licituds i recursos.

Catorzé. Segons s'indica en l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, la publicació d'actes i comunicacions que, per disposició legal o reglamentària haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

Quinzé. Conforme al que es disposa en l'article 109.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, estes podran rectificar en qualsevol moment, d'ofici o a instàncies dels interessats, els errors materials, de fet o aritmètics existents en els seus actes.

Setzé. L'eficàcia dels actes administratius quedarà demorada quan així ho exigisca el contingut de l'acte o estiga supeditada a la seua notificació, publicació o aprovació superior, segons el que s'estipula en l'article 39 de l'esmentada Llei 39/2015, d'1 d'octubre.

Dessetzé. 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 del Pinós. 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 nové, en data 27 de juliol de 2022, es va sol·licitar a l'Ajuntament del Pinós l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, sense constar en l'expedient resposta a esta petició. Transcorregut el termini per a l'emissió d'este informe, es continua la tramitació conforme a 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 de la mateixa norma legal.

En consideració del que s'ha exposat, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits 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, este Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica PSF HELIADES per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica.

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

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

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, reduciéndose a la mitad los plazos establecidos para el procedimiento ordinario, salvo los relativos a la presentación de solicitudes y recursos.

Décimo cuarto. Según se indica en el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el diario oficial correspondiente.

Décimo quinto. Conforme a lo dispuesto en el artículo 109.2 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, estas podrán rectificar en cualquier momento, de oficio o a instancia de los interesados, los errores materiales, de hecho o aritméticos existentes en sus actos.

Décimo sexto. La eficacia de los actos administrativos quedará demorada cuando así lo exija el contenido del acto o esté supeditada a su notificación, publicación o aprobación superior, según lo estipulado en el artículo 39 de la citada Ley 39/2015, de 1 de octubre.

Décimo séptimo. 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 Pinoso. 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 noveno, en fecha 27 de julio de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de Pinoso el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, 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 de Alicante, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero

Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica PSF HELIADES para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica.



Tenint en compte el sentit de l'informe emés per l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, s'atorga autorització d'implantació en sòl no urbanitzable a HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, de la central fotovoltaica PSF HELIADES, per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les parcel·les següents:

Municipi: Pinós, el	Polígon: 11	Parcel·les: 9, 53, 54
Àrea de la superfície ocupada (ha)	9,94	

Sotmesa a les condicions següents:

Servei de Gestió Territorial:

Segons el que es recull en l'Informe del Servei de Gestió Territorial, de data 3 d'octubre de 2022:

– «Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent i 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 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'hauran 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 tancat perimetral de la parcel·la haurà de ser permeable al flux.»

Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge:

S'emet informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge de la instal·lació solar fotovoltaica PSF Heliades, condicionat al fet que es duguen a terme les mesures d'integració paisatgística descrites en el present informe d'este servei.

Les mesures d'integració paisatgística de l'informe són:

– «Pel que fa a l'ordenació general:

• De manera general, la implantació de la instal·lació haurà de respectar la topografia, adaptar-se als pendents existents i mantindre els abancalaments.

• S'ha de respectar la morfologia del territori existent.

• Els mòduls s'hauran d'implantar en fileres homogènies que permeten mantindre entre cada seguidor almenys vegetació entapissant que reduïska la pèrdua de capacitat agrícola i evite l'erosió.

• Es considera admissible l'ús combinat amb l'apicultura o l'agrovoltaica.

– Quant a l'impacte visual:

• Els espais lliures entre seguidors seran objecte de revegetació i plantacions de vegetació natural o agrícola de port baix.

• La línia d'evacuació s'executarà de manera subterrània, la rasa de la qual haurà de reposar-se al seu estat original.

• Les instal·lacions han de portar incorporats sistemes de regulació del nivell lluminós que permeten la reducció de la intensitat.

– Respecte al tractament del terreny i la vegetació de la PF:

• S'haurà de plantar espècies agrícoles de port baix amb ritmes de plantació constant en els espais lliures al voltant del perímetre de la planta (segons el pla «Espais lliures de parcel·la»).

• No s'admet l'ús de xiprers i s'evitarà la conformació de pantalla vegetal.

• Les espècies que s'utilitzen han d'estar presents en l'entorn paisatgístic. Podran utilitzar-se arbres de port baix com ara vinyes o espècies arbustives autòctones.

• S'admet l'ús d'espècies com timonedes, romerar, ceps de vinya... en els espais entre fileres seguidors.

• L'acabament dels vials interiors haurà de mantindre la permeabilitat del terreny, i s'ha d'executar amb acabat de saorra o substrat preexistent. S'haurà d'utilitzar saorra de la mateixa parcel·la o aquella provinent d'àrees amb les mateixes característiques d'acabat.

– En relació amb les construccions preexistents, instal·lacions auxiliars i altres elements:

• Les estructures fotovoltaïques s'adaptaran al terreny preexistent i comptaran amb fonamentació lleugera mitjançant clavaments.

Atendiendo al sentido del informe emitido por el órgano competente en materia de ordenación del territorio y paisaje, se otorga autorización de implantación en suelo no urbanizable a HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, de la central fotovoltaica PSF HELIADES para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

Municipio: Pinoso	Polígono: 11	Parcelas: 9, 53, 54
Área de la superficie ocupada (ha)	9,94	

Sometida a las siguientes condiciones:

Servicio de Gestión Territorial:

Según lo recogido en el informe del Servicio de Gestión Territorial de fecha 3 de octubre de 2022:

– «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.»

Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje:

«Se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje de la instalación solar fotovoltaica PSF Heliades, condicionado a que se lleven a cabo las medidas de integración paisajística descritas en el presente informe de este Servicio.»

Las medidas de integración paisajística del informe son:

– «En relación con la ordenación general:

• De forma general, la implantación de la instalación respetará la topografía, se adaptará a las pendientes existentes y mantendrá los abancalamientos.

• Se respetará la morfología del territorio existente.

• Los módulos se implantarán en hileras homogéneas que permitan mantener entre cada seguidor al menos vegetación tapizante que reduzca la pérdida de capacidad agrícola y evite la erosión.

• Se considera admisible el uso combinado con la apicultura o la agrovoltaica.

– En relación con el impacto visual:

• Los espacios libres entre seguidores serán objeto de revegetación y plantaciones de vegetación natural o agrícola de bajo porte.

• La línea de evacuación se ejecutará de forma subterránea, cuya zanja será repuesta a su estado original.

• Las instalaciones deben llevar incorporados sistemas de regulación del nivel luminoso que permitan la reducción de la intensidad.

– En relación con el tratamiento del terreno y la vegetación de la PF:

• Se plantarán especies agrícolas de bajo porte con ritmos de plantación constante en los espacios libres en torno al perímetro de la planta (según plano «Espacios libres de parcela»).

• No se admite el uso de cipreses y se evitará la conformación de pantalla vegetal.

• Las especies a utilizar deben estar presentes en el entorno paisajístico. Podrán utilizarse árboles de bajo porte como vides o especies arbustivas autóctonas.

• Se admite el uso de especies como tomillares, romeral, cepas de vid... en los espacios entre hileras seguidors.

• El acabado de los viales interiores deberá mantener la permeabilidad del terreno ejecutándose con acabado de zahorra o sustrato preexistente. Se deberá utilizar zahorra de la misma parcela o aquella proveniente de áreas con las mismas características de acabado.

– En relación con las construcciones preexistentes, instalaciones auxiliares y otros elementos:

• Las estructuras fotovoltaicas se adaptarán al terreno preexistente y contarán con cimentación ligera mediante hincados.



• Les edificacions han de tindre un tractament adequat en totes les seues façanes. El cromatisme exterior haurà de seguir les tonalitats presents en la disseminació adjacent i la pedania d'El Culebrón, amb tons terrens.

• No s'admeten revestiments reflectors en els tancaments ni en les façanes, i s'han d'evitar materials opacs susceptibles de produir reflexos des de punts exteriors a la instal·lació.»

• El tancat perimetral s'ha de fer coincidir amb la boga de la parcel·la i evitar en tot cas espais residuals.

• El tancat es constituirà de manera permeable, evitant espais opacs en el tancament.

– Com a mesures addicionals, s'indiquen les següents:

• La porta d'entrada a la instal·lació no ha de tindre elements opacs.

• La primera línia de seguidors entre la instal·lació fotovoltaica existent i la PSF Heliades haurà de distanciar-se, almenys, 20 m des del tancat exterior, de manera que es minimitze l'impacte per sinergies entre les dues instal·lacions. Esta zona lliure haurà d'implantar espècies de port baix indicades en el punt c d'este informe.

• S'introduirà la plantació de vinya en la zona central de la parcel·la 9 del polígon 11, de manera que quede interrompuda visualment la instal·lació de seguidors fotovoltaics en, almenys, 20 metres.

Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental:

«Una vegada revisat el projecte de la planta solar i la seua línia d'evacuació, es procedix a enumerar una sèrie de millores i de mesures correctores que seria necessari tindre en compte.

– Com que part de la planta solar es disposarà sobre un sòl amb un nivell erosiu moderat-alt, s'entén correcta la proposta de fer el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. S'hauran de respectar els bancals i ribassos que hi ha sense retirar la terra fèrtil del sòl.

– En el mateix sentit, s'ha de fer el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, es requereix el clavament directe sense fonamentacions, sempre que la geologia ho permeta, i que no requerisca un anivellament, desmuntatge, condicionament topogràfic, esplanació o anivellament d'este.

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

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

– Per a mantindre o limitar el creixement de vegetació en la planta solar, no es podran emprar herbicides i és recomanable la ramaderia extensiva o el desbrossament selectiu mecanitzat d'esta.

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

– Per estar localitzada la planta en una zona de clima bastant àrid, s'hauran de crear i mantindre diversos punts d'aigua de xicotetes dimensions. Per a la construcció, es pot consultar la publicació de la Generalitat Valenciana Conservación y restauración de puntos de agua para la biodiversidad, de Vicente Sancho i Ignacio Lacomba, disponible en línia.»

– Es considera adequada la utilització de caixes niu per a quiròpters i aus. Es recomana col·locar caixes niu:

• D'aus: cada 100 metres de perímetre de la planta

• De quiròpters: cada 200 metres de perímetre de la planta

– Per a atraure la presència de rapinyadors nocturns, es proposa la instal·lació d'almenys 2 talaiacs distribuïdes en la zona de la planta.

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

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de trenta anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen,

• Las edificaciones deben tener un tratamiento adecuado en todas sus fachadas. El cromatismo exterior deberá ser acorde con las tonalidades presentes en el diseminado colindante y la pedanía de El Culebrón, con tonos terrosos.

• No son admisibles revestimientos reflectantes en los cerramientos ni en las fachadas, evitando materiales opacos susceptibles de producir reflejos desde puntos exteriores a la instalación.»

• El vallado perimetral se hará coincidir con la linde de la parcela, evitando en todo caso, espacios residuales.

• El vallado se constituirá de forma permeable, evitando espacios opacos en el cerramiento.

– Como medidas adicionales se indican las siguientes:

• La puerta de entrada a la instalación no tendrá elementos opacos.

• La primera línea de seguidores entre la instalación fotovoltaica existente y la PSF Heliades deberá distanciarse, al menos, 20 m desde el vallado exterior, de forma que se minimice el impacto por sinergias entre ambas instalaciones. Esta zona libre deberá implantar especies de bajo porte indicadas en el punto c de este informe.

• Se introducirá plantación de vid en la zona central de la parcela 9 del polígono 11, de forma que quede interrumpido visualmente la instalación seguidores fotovoltaicos en, al menos, 20 metros.

Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental:

«Una vez revisado del proyecto de la planta solar y su línea de evacuación, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras que serían necesarias tener en cuenta.

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

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

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

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

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

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

– Por estar localizada la planta en una zona de clima bastante árido, se deberá crear y mantener varios puntos de agua de pequeñas dimensiones. Para su construcción se puede consultar la publicación de la Generalitat Valenciana «Conservación y restauración de puntos de agua para la biodiversidad, de Vicente Sancho e Ignacio Lacomba» disponible online.»

– Se considera adecuada la utilización colocación de cajas nido para quirópteros y aves. Se recomienda colocar cajas nido de:

• Aves: cada 100 metros de perímetre de la planta

• Quirópteros: cada 200 metros de perímetre de la planta

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

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

El periodo de vigencia de esta autorización de implantación será de 30 años, sin perjuicio de las posibles pròrrogas que se otorguen, previa

amb una sol·licitud prèvia per la persona titular amb anterioritat a la fi del termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

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

De la mateixa manera, en cas de tancar definitivament 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 I, es reflectix la zona delimitada per tancat per a ocupació pels grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica PSF HELIADES, incloent-hi la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta, fins a la subestació el Pinós de 20 kV, titularitat d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes.

Otorgar autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I EL SEU ACCÉS A LA XARXA

DENOMINACIÓ	PSF HELIADES
TITULAR	HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	El Pinós (Alacant)
TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	El Pinós (Alacant)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	4,928
POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	5,251
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'art. 3 RD 413/2014)	4,928
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	4,5
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a RD 1183/2020)	Sí
XARXA A LA QUAL ES CONNECTA:	Distribució
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	Subestació el Pinós de 20 kV

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Pinós, el	Polígon: 11	Parcel·les: 9, 53, 54
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície de tanca (ha)	9,94	

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	7.448
Àrea unitària del mòdul (m²)	3,11
Potència unitària màxima (Wp)	705
Potència total mòdul (MWp)	5,251

solicitud por la persona 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 persona 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 conversores de energía solar a electricidad, así como las coordenadas geográficas que la definen.

Segundo

Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica «PSF HELIADES», incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta, hasta la Subestación Pinoso de 20 kV, titularidad de I-DE Redes Eléctricas Inteligentes.

Otorgar autorización administrativa prèvia a:

1) La mercantil HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL, para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

DATOS GENERALES DE LA CENTRAL ELÉCTRICA AUTORITZADA Y SU ACCESO A LA RED

DENOMINACIÓ	PSF HELIADES
TITULAR	HELIADES FOTOVOLTAICA 1, SL.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Pinoso (Alicante)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Pinoso (Alicante)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	4,928
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	5,251
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	4,928
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	4,5
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	Sí
RED A LA QUE SE CONECTA:	Distribución
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	Subestación Pinoso de 20 kV

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Pinoso	Polígono: 11	Parcelas: 9, 53, 54
Núm. zonas	1	
Área de la superficie de vallado (ha)	9,94	

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	7.448
Área unitaria del módulo (m²)	3,11
Potencia unitaria máxima (Wp)	705
Potencia total módulo (MWp)	5,251

Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	30
Orientació	Seguidor a un eix
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavament directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. d'inversors	14
Potència unitària nominal (kWn)	352
Potència total nominal (MWn)	5,928

CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS	
	Tipus 1
Nre. mòduls	6.384
Nre. d'inversors	12
Nre. mòduls/string	28
Nre. strings/inversor	19
Cablejat	6/10 mm ² tipus H1Z2Z2-K
	Tipus 2
Nre. mòduls	504
Nre. d'inversors	1
Nre. mòduls/string	28
Nre. strings/inversor	18
Cablejat	6/10 mm ² tipus H1Z2Z2-K
	Tipus 3
Nre. mòduls	560
Nre. d'inversors	1
Nre. mòduls/string	28
Nre. strings/inversor	20
Cablejat	6/10 mm ² tipus H1Z2Z2-K

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Nre. total	1
CT	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	5.000
Tensió nominal (kV)	0,8/20
Tipologia	PFU-3/24 kV

INTERCONNEXIÓ INTERNA	
Tipologia línies	Subterrània
Tensió nominal cable U ₀ /U _n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Característiques interconnexió	Discorre per les parcel·les 9, 53 i 54 del polígon 11 del Pinós

Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	30
Orientación	Seguidor a un eje
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	14
Potencia unitaria nominal (kWn)	352
Potencia total nominal (MWn)	5,928

CONEXIONADO MODULOS – INVERSORES	
	Typo 1
Núm. módulos	6.384
Núm. inversores	12
Núm. módulos/string	28
Núm. strings/inversor	19
Cableado	6/10 mm ² tipo H1Z2Z2-K
	Typo 2
Núm. módulos	504
Núm. inversores	1
Núm. módulos/string	28
Núm. strings/inversor	18
Cableado	6/10 mm ² tipo H1Z2Z2-K
	Typo 3
Núm. módulos	560
Núm. inversores	1
Núm. módulos/string	28
Núm. strings/inversor	20
Cableado	6/10 mm ² tipo H1Z2Z2-K

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	1
CCTT	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	5.000
Tensiones nominales (kV)	0,8/20
Tipología	PFU-3/24 kV

INTERCONEXIÓN INTERNA	
Tipologías líneas	Subterránea
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	1,8/1,8 (CC)
Características interconexión	Discorre por las parcelas 9, 53 y 54 del polígono 11 de Pinoso



INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS AL PUNT D'ACCÉS I CONNEXIÓ AMB LA XARXA DE DISTRIBUCIÓ

Municipi: Pinós, el	Polígon: 11	Parcel·les: 54, 52, 9002, 69, 70, 9005, 9006, 9007, 112, 117, 116
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Nre. línies (cable) evacuació	1	
Origen	Centre de protecció i mesurament	
Final	Subestació el Pinós de 20 kV	
Longitud total línia (m)	2.555,7	
Tensió nominal kV	20 kV	
Tipus de cable	HEPRZ1(AS) 12/20 kV (1x240) mm ² K Al + H16	

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	1.757.700,38
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	90.366,53

Les autoritzacions referides s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions que recullen els condicionats imposats per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat els titulars d'esta autorització.

La persona titular de l'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 mercantil ha d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment per a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

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

D'acord amb el segon paràgraf 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'estableixen 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 haja d'obtenir necessàriament la part titular, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars. I, en concret, està afectada per la concessió la via pecuària Carrerada del Salobrar, per a la qual serà necessari l'obtenció de la corresponent concessió o autorització d'ocupació necessàries segons la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat, de vies pecuàries de la Comunitat Valenciana.

Les instal·lacions de producció d'energia elèctrica autoritzades hauran d'inscriure's en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, amb una acreditació prèvia del compliment dels requisits i segons el procediment establert reglamentàriament.

En l'annex II es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació, incloent-hi els suports de la línia elèctrica.

Tercer

Estimar la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de la línia d'evacuació des del Centre de Protecció i Mesura fins a la subestació del Pinós de 20 kV.

Declarar, en concret, la utilitat pública de la línia d'evacuació en 20 kV des del Centre de Protecció i Mesura fins a la subestació del Pinós

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓ DE USO EXCLUSIVO HASTA EL PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN CON LA RED DE DISTRIBUCIÓN

Municipio: Pinoso	Polígono: 11	Parcelas: 54, 52, 9002, 69, 70, 9005, 9006, 9007, 112, 117, 116
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea	
Núm. líneas (cable) evacuación	1	
Origen	Centro de protección y medida	
Final	Subestación Pinoso de 20 kV	
Longitud total línea (m)	2.555,7	
Tensión nominal kV	20 kV	
Tipo de cable	HEPRZ1(AS) 12/20 kV (1x240) mm ² K Al + H16	

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución (€)	1.757.700,38
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	90.366,53

Las referidas autorizaciones se otorgan condicionadas al cumplimiento de las determinaciones reflejadas en los condicionados impuestos por las diferentes administraciones y organismos, y que han sido aceptadas por las personas titulares de la presente autorización.

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

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

De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, esta autorización se otorga, sin perjuicio de las concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares. Y en concreto, está afectado por la concesión la vía pecuaria Colada Salobral para la que será necesario la obtención de la correspondiente concesión o autorización de ocupación necesarias según la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat, de vías pecuarias de la Comunitat Valenciana.

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

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

Tercero

Estimar la solicitud de Declaración de utilidad pública, en concreto, de la línea de evacuación desde Centro de Protección y Medida hasta la Subestación Pinoso de 20 kV.

Declarar, en concreto, la utilidad pública de la línea de evacuación en 20 kV desde Centro de Protección y Medida hasta la Subestación

de 20 kV situada en: les parcel·les 52, 69, 70, 71, 112, 117 del terme municipal del Pinós (Alacant) de la instal·lació autoritzada en el punt segon de la present resolució.

Esta declaració porta implícita, en tot cas, la necessitat d'ocupació urgent dels béns o d'adquisició dels drets afectats, a l'efecte de l'article 52 de la Llei de 16 de desembre de 1954, sobre expropiació forçosa, de manera que la persona titular adquirix la condició de beneficiària en l'expedient expropiatori, que es concreta en una afecció a les finques particulars incloses en la llista que figura en l'annex, amb l'abast i els efectes que preveu el títol IX de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i les seccions 2 i 3 del capítol V del títol VII del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Igualment, porta implícita l'autorització per a l'establiment o el pas de la instal·lació elèctrica sobre terrenys de domini, ús o servei públic o patrimonials de l'Estat, o de les comunitats autònomes, o d'ús públic, propis o comunals de la província o municipi, obres i serveis d'estos i zones de servitud pública.

S'inclou en l'annex III la llista de béns i drets afectats.

Quart

Autoritzacions administratives de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt segon.

Atorgar les autoritzacions administratives de construcció per a les instal·lacions descrites en el punt segon d'esta resolució, sobre la base dels projectes d'execució i els annexos que es detallen a continuació i consten en l'expedient instruït:

– Projecte tècnic refós vàlid per a autorització administrativa de construcció de la planta solar Heliades Fotovoltaica I i línia subterrània d'evacuació 20 kV, de data 4 d'octubre de 2023, signat per la persona tècnica projectista, juntament amb la declaració responsable del tècnic projectista (del fet que té la titulació indicada, que no està inhabilitat i que compleix els requisits legals per a l'exercici de la professió), i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista amb data 4 d'octubre de 2023.

Els condicionats establits pels informes del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial es recullen en el projecte refós rebut en este servei territorial amb data 4 d'octubre de 2023, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa aplicable, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Esta autorització habilita els titulars a construir les instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o els projectes presentats, els 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'interés general afectats per les instal·lacions presents i que han sigut acceptats per la part 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 d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a 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 estableixen 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 seues instruccions tècniques complementàries. Així mateix, el Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'estableixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en les línies elèctriques d'alta tensió.

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (4,928 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (4,5 MW), haurà

Pinoso de 20 kV situada en: las parcelas 52, 69, 70, 71, 112, 117 del término municipal de Pinoso (Alicante) de la instalación autorizada en el punto segundo de la presente resolución.

Esta declaración lleva implícita, en todo caso, la necesidad de urgente ocupación de los bienes o de adquisición de los derechos afectados, a los efectos del artículo 52 de la Ley, de 16 de diciembre de 1954, sobre expropiación forzosa, adquiriendo la persona titular la condición de beneficiaria en el expediente expropiatorio, concretándose en una afección a las fincas particulares, incluidas en la relación que figura en el anexo, con el alcance y los efectos previstos en el título IX de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y de las Secciones 2ª y 3ª del capítulo V del título VII del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Igualmente, lleva implícita la autorización para el establecimiento o paso de la instalación eléctrica sobre terrenos de dominio, uso o servicio público o patrimoniales del Estado, o de las comunidades autónomas, o de uso público, propios o comunales de la provincia o municipio, obras y servicios de estos y zonas de servidumbre pública.

Se incluye en anexo III la relación de bienes y derechos afectados.

Cuarto

Autorizaciones administrativas de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo.

Otorgar las autorizaciones administrativas de construcción para las instalaciones descritas en el punto segundo de la presente resolución, en base a los proyectos de ejecución, y anexos a estos, que se relacionan a continuación y constan en el expediente instruido:

– Proyecto Técnico refundido válido para autorización administrativa de construcción planta solar Heliades Fotovoltaica I y línea subterránea de evacuación 20 kV., de fecha 4 de octubre de 2023 firmado por la persona técnica proyectista, 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 4 de octubre de 2023.

Los condicionados establecidos por los informes del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial son recogidos en el proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial de fecha 4 de octubre de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.

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

1. 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 la parte 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. Asimismo, el Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

3. Puesto que la potencia total instalada y autorizada (4,928 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (4,5 MW) debe-



d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'esta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per esta, que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugua injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control esmentat, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del sistema esmentat i del compliment per este de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. La central elèctrica objecte d'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.

5. Pagament de l'Impost sobre Transmissions Patrimonials Oneroses i Actes Jurídics Documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que hauran de presentar-se en este servei territorial en el termini d'un mes des de la notificació d'esta resolució.

6. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a diu (18) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta 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 produïts, sempre que no siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudiquen 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 caldrà atorgar-les 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 financera exigida per a la realització, o l'entrada en funcionament de la 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.

Segons 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 a la disposició de la titular de la present autorització estos fons. La present resolució quedarà revocada, amb un tràmit d'audiència previ, en cas contrari.

Tenint en compte que s'ha acreditat la disposició de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució mitjançant 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.

rá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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

5. Pago del impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales Onerosas y Actos Jurídicos Documentados, ante la Agencia Tributaria Valenciana, en relación con los contratos suscritos para la disponibilidad de los terrenos, que deberán presentarse en este Servicio Territorial en el plazo de 1 mes desde la notificación de esta resolución.

6. 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 periodo de ejecución de las instalaciones no será superior a dieciocho (18) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

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

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

Teniendo en cuenta que se ha acreditado la disposición de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución mediante compromiso aprobado por el órgano de administración/gobierno de la empresa, cualquier cambio en relación a los miembros o socios directos o indirectos de la mercantil deberá ser comunicada a este órgano substantivo 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 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'obtenir-ne altres 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 denominació 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.

7. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar pel registre electrònic i amb la diligència adequada les incidències dignes de menció que es produïsqen durant l'execució al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

8. La persona titular d'esta resolució haurà de complir els deures i les obligacions derivats de la legislació de prevenció de riscos laborals vigent durant la construcció.

9. 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 quan finalitzen 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.

10. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona 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.

11. Amb esta sol·licitud, s'han de presentar els certificats de direcció i final d'obra suscrits 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 de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de 3 de novembre de 2010.

12. 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; l'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.

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats en esta resolució. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servei territorial sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emés la conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

Les persones titulars d'esta autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar este fet, delimitant els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, juntament amb la documentació tècnica cor-

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.

7. La persona titular de la presente resolución vendrá obligada a comunicar por el registro electrónico y con la adecuada diligencia, las incidencias dignas de mención que se produzcan durante la ejecución al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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

9. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a 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.

10. Finalizadas las obras de construcción de las instalaciones, la persona 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.

11. A dicha solicitud se acompañarán los certificados de dirección y final de obra, suscritos por persona facultativa competente, acreditando que son conformes a los reglamentos técnicos en la materia, según se establece en la normativa vigente para los proyectos de instalaciones eléctricas e igualmente respecto a la presente autorización administrativa previa y de construcción. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengan visados por el correspondiente colegio profesional, se acompañarán de la oportuna declaración responsable conforme lo indicado en la Resolución de 22 de octubre de 2010, de la Dirección General de Energía, publicada en el DOGV Núm. 6389 de fecha 3 de noviembre de 2010.

12. Igualment 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.

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las Administraciones y organismos que han emitido aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

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



responent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que indica el paràgraf anterior.

13. 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 235.889,94 € (dos-cents trenta-cinc mil huit-cents huitanta-nou euros i noranta-quatre cèntims), i haurà d'acreditar-se la seua deguda constitució (amb l'aportació de la carta de pagament corresponent) per mitjà de la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, com a requisit indispensable per a poder atorgar-se esta.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització com a beneficiari, i hi hauran 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 a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn.

Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals afecta.

14. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servei de la central elèctrica pugua ser efectiva.

15. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació provisional, la persona 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.

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

16. Finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona 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.

17. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la persona 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 podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

18. S'advertix que, si en el transcurs de l'execució del projecte i per a la connexió de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularitat i en servei propietat d'I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU, fora necessari la tramitació d'una modificació de les instal·lacions de la xarxa de distribució, haurà d'iniciar-se el corresponent expedient administratiu i serà l'empresa distribuïdora la que haurà de presentar la corresponent sol·licitud com a titular de la instal·lació.

19. La persona titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions o pel tancament definitiu de la instal·lació. 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.

20. 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 resolució actual 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

técnica correspondiente a la misma, siendo igualmente de aplicación lo indicado en el párrafo anterior.

13. 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 235.889,94 € (doscientos treinta y cinco mil ochocientos ochenta y nueve euros y noventa y cuatro céntimos), 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 el órgano competente en materia de energía que otorga la autorización, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

14. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva.

15. Una vez obtenida la autorización de explotación provisional, la persona 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.

16. Finalizadas las pruebas de las instalaciones con resultado favorable, la persona 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.

17. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la persona titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio. No solicitar las autorizaciones de explotación en plazo podrá suponer la caducidad de las autorizaciones concedidas.

18. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, SAU, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuidora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

19. La persona 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.

20. 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

central no estiga executada completament i haja obtingut l'autorització d'explotació.

21. Tal com s'indica en l'article 38 del Decret llei 14/2020, la concessió de la llicència urbanística municipal obligarà a la persona titular o propietària de la instal·lació, sense perjudici de l'exacció dels tributs que corresponga legalment 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 corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació, amb un pressupost d'execució material del total de la instal·lació d'1.757.700,38 € (un milió set-cents cinquanta-set mil set-cents euros i trenta-huit cèntims). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. L'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, 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.

22. 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 persona titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

Cinqué

Aprovació del pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendeix a 90.366,53 € (noranta mil tres-cents seixanta-sis euros i cinquanta-tres cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 4 d'agost de 2023:

Desmantellament de la instal·lació fotovoltaica

«Per a executar el desmantellament de la instal·lació connectada a xarxa, s'ha de procedir a executar les següents obres:

- Desmuntatge i retirada dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'estos mòduls.
- Retirada dels circuits elèctrics i interconnexió.
- Desmuntatge del sistema d'inversió.
- Desinstal·lació dels sistemes de seguretat, vigilància, control, mesura i enllumenat.
- Demolició de les fonamentacions.
- Retirada del tancament perimetral.
- Eliminació de vials d'accés interiors i perimetrals.
- Restauració final.

Per a executar el desmantellament de la instal·lació connectada a xarxa, s'ha de procedir a executar les obres següents:

- Desmuntatge d'aparellatge elèctric.
- Demolició i retirada de les canalitzacions de cables.
- Restauració final.»

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 Decret llei 14/2020.

tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación.

21. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto ley 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 de 1.757.700,38 € (un millón setecientos cincuenta y siete mil setecientos euros y treinta y ocho céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, 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.

22. 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 persona titular de la instalación distintas del cierre temporal, cese el vertido de energía a la red por un periodo superior a tres años.

Quinto

Aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado.

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto asciende a 90.366,53 € (noventa mil trescientos sesenta y seis euros y cincuenta y tres céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 4 de agosto de 2023:

Desmantelamiento de la instalación fotovoltaica

«Para ejecutar el desmantelamiento de la instalación conectada a red, se debe proceder a ejecutar las siguientes obras:

- Desmontaje y retirada de los módulos fotovoltaicos.
- Desmontaje y retirada de las estructuras metálicas de apoyo de dichos módulos.
- Retirada de los circuitos eléctricos e interconexión.
- Desmontaje del sistema de inversión.
- Desinstalación de los sistemas de seguridad, vigilancia, control, medida y alumbrado.
- Demolición de las cimentaciones.
- Retirada del cerramiento perimetral.
- Eliminación de viales de acceso, interiores y perimetrales.
- Restauración final.

Para ejecutar el desmantelamiento de la instalación conectada a red, se debe proceder a ejecutar las siguientes obras:

- Desmontaje de aparellatge elèctric.
- Demolició i retirada de les canalitzacions de cables.
- Restauració final.»

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



Sisé

Publicacions, notificacions i comunicacions que es faran d'esta resolució.

Ordenar, de conformitat amb el que es disposa en l'article 31 del Decret llei 14/2020 i en l'article 148.2 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre:

– La publicació de la present resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, tenint en compte que la publicació d'esta es farà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació de la present resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquelles en què, intentada la notificació, no s'haja pogut dur a terme.

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

– La notificació/comunicació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització; les que han emès, o hagueren d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats i a la resta de parts interessades 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 segon paràgraf 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 haja d'obtenir el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a què es referix la resolució actual, 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'emet 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 atorga esta resolució.

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

Alacant, 13 de desembre de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

Sexto

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

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020 2020 y con en el artículo 148.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre:

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

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

– La notificación/comunicación de la presente resolución a la persona 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, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a las restantes partes interesadas 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 la parte 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, 13 de diciembre de 2023.– La jefa del servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX II / ANEXO II



LÍNIA D'EVACUACIÓ SUBTERRÀNIA

Finca de projecte LAT	Dades finca			Dades cadastrals	Titular	SERVITUD			Ocupació temporal (m²)	Naturalesa
	Terme municipal	Polígon	Parcel·la			Canalització				
						Longitud (m)	Superfície (m²)			
12	Pinós, el	11	116	03105A011001160000WA	AJUNTAMENT DEL PINÓS	124,95	99,95	249,89	Labor seca	
13	Pinós, el	11	9002	03105A011090020000WX	AJUNTAMENT DEL PINÓS	389,31	311,45	778,62	Camí	
14	Pinós, el	11	9005	03105A011090050000WE	AJUNTAMENT DEL PINÓS	13,41	10,73	26,83	Camí	
15	Pinós, el	11	9006	03105A011090060000WS	AJUNTAMENT DEL PINÓS	200,11	160,11	400,47	Camí	
16	Pinós, el	11	9007	03105A011090070000WZ	AJUNTAMENT DEL PINÓS	264,31	211,43	528,43	Camí	

LLISTA CONCRETA I INDIVIDUALITZADA DE BÉNS I DRETS AFECTATS DE TITULARITAT PRIVADA

LÍNIA D'EVACUACIÓ SUBTERRÀNIA

Finca de projecte LAT	Dades finca			Dades cadastrals	Titular	SERVITUD			Ocupació temporal (m²)	Naturalesa
	Terme Municipal	Polígon	Parcel·la			Canalització				
						Longitud (m)	Superfície (m²)			
1	Pinós, el	11	52	03105A011000520000WH	JIMENEZ TOLEDO JOSE (HEREUS DE)	278,45	222,76	556,90	Labor regadiu / Improductiu	
2	Pinós, el	11	69	03105A011000690000WR	JOVER LAGUIA SALVADOR	77,02	61,61	154,05	Vinyes / Oliveres regadiu	
3	Pinós, el	11	70	03105A011000700000WO	CANICIO RICO MARIA DOLORES	432,81	346,26	839,01	Vinya seca	
4	Pinós, el	11	71	03105A011000710000WK	ALPINOS DE PINOSO S COOP V LTDA	-	-	26,61	Vinyes regadiu / Improductiu	
5	Pinós, el	11			GUARDIOLA ABAD JOSEFA (HEREUS DE)					
6	Pinós, el	11			GARCIA GUARDIOLA JOSEFA					
7	Pinós, el	11			GARCIA GUARDIOLA TOMAS					
8	Pinós, el	11	112	03105A011001120000WZ	GARCIA GUARDIOLA DAVID	255,80	204,64	511,60	Labor seca	
9	Pinós, el	11			GARCIA GUARDIOLA SILVIA					
10	Pinós, el	11			GARCIA GUARDIOLA MARTIN ANTONIO (HEREUS DE)					
11	Pinós, el	11	117	03105A011001170000WB	FALCO FERRIZ LEIDA	18,64	14,91	37,27	Labor seca	



ANEXO III
RELACIÓN CONCRETA E INDIVIDUALIZADA DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS DE TITULARIDAD PÚBLICA

LÍNEA DE EVACUACIÓN SUBTERRÁNEA

Finca de proyecto L.A.T	Datos finca			Datos catastrales		Titular	SERVIDUMBRE			Naturaleza
	Término municipal	Polígono	Parcela	Referencia catastral	Canalización			Ocupación temporal (m ²)		
					Longitud (m)		Superficie (m ²)			
12	Pinoso	11	116	03105A011001160000WA	AYUNTAMIENTO DE PINOSO	124,95	99,95	249,89	Labradío secoano	
13	Pinoso	11	9002	03105A011090020000WX	AYUNTAMIENTO DE PINOSO	389,31	311,45	778,62	Camino	
14	Pinoso	11	9005	03105A011090050000WE	AYUNTAMIENTO DE PINOSO	13,41	10,73	26,83	Camino	
15	Pinoso	11	9006	03105A011090060000WS	AYUNTAMIENTO DE PINOSO	200,11	160,11	400,47	Camino	
16	Pinoso	11	9007	03105A011090070000WZ	AYUNTAMIENTO DE PINOSO	264,31	211,43	528,43	Camino	

RELACIÓN CONCRETA E INDIVIDUALIZADA DE BIENES Y DERECHOS AFECTADOS DE TITULARIDAD PRIVADA

LÍNEA DE EVACUACIÓN SUBTERRÁNEA

Finca de proyecto L.A.T	Datos finca			Datos catastrales		Titular	SERVIDUMBRE			Naturaleza
	Término municipal	Polígono	Parcela	Referencia catastral	Canalización			Ocupación temporal (m ²)		
					Longitud (m)		Superficie (m ²)			
1	Pinoso	11	52	03105A011000520000WH	JIMENEZ TOLEDO JOSE (HEREDEROS DE)	278,45	222,76	556,90	Labradío regadio/ Improductivo	
2	Pinoso	11	69	03105A011000690000WR	JOVER LAGUIA SALVADOR	77,02	61,61	154,05	Vñedos/Olivos regadio	
3	Pinoso	11	70	03105A011000700000WO	CANICIO RICO MARIA DOLORES	432,81	346,26	839,01	Vña secoano	
4	Pinoso	11	71	03105A011000710000WK	ALPINOS DE PINOSO S COOP V LTDA	-	-	26,61	Vñedos regadio/ Improductivo	
5	Pinoso	11			GUARDIOLA ABAD JOSEFA (HEREDEROS DE)					
6	Pinoso	11			GARCIA GUARDIOLA JOSEFA					
7	Pinoso	11	112	03105A011001120000WZ	GARCIA GUARDIOLA TOMAS	255,80	204,64	511,60	Labradío secoano	
8	Pinoso	11			GARCIA GUARDIOLA DAVID					
9	Pinoso	11			GARCIA GUARDIOLA SILVIA					
10	Pinoso	11			GARCIA GUARDIOLA MARTIN ANTONIO (HEREDEROS DE)					
11	Pinoso	11	117	03105A011001170000WB	FALCO FERRIZ LEIDA	18,64	14,91	37,27	Labradío secoano	