

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ d'1 de setembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Beneixama, de potència instal·lada de 3,5 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4,423 MW, denominada ISF Beneixama. ATALFE/2022/7/03. [2023/9542]

Antecedents

Primer. En data 25 de febrer de 2022 (GVRTE/2022/565728) Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL (NIF: B40591067), va presentar una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia, una autorització administrativa de construcció, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplaçaran sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, DL 14/2020):

Promotor: Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL (CIF: B40591067)

Nom d'instal·lació: ISF Beneixama

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (MWp): 4,423

– Nre. mòduls: 8.190

– Potència unitària (Wp): 540

– Tipologia: monofacial

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

Potència nominal de l'inversor (MW) (màxima): 3,5 MW, 16 inversors de 215 kW limitats de fàbrica a 200 kW i 3 inversors de 115 kW limitats de fàbrica a 100 kW.

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de simple circuit i conductor AI HEPZR1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 1.050 m de longitud entre l'estació transformadora 1 de 1.900 kVA i el centre de protecció i mesura (CPM) i 250 m de la longitud entre l'estació transformadora 2 de 1.600 kVA i el centre de protecció i mesura (CPM), més 10 m subterranis de simple circuit i conductor AI HEPZR1 12/20 kV 3x1x150 mm², entre el CPM i el centre de seccionament (CS), més 20 m subterranis de simple circuit i conductor AI HEPZR1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centre de seccionament (CS) i la línia 5 – La Casilla de 20 kV de l'ST Beneixama (2kV), en el tram de línia comprés entre l'ST Beneixama i el suport número 201635, situats en la parcel·la 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alacant).

El centre de seccionament i la derivació fins a la línia 5 – La Casilla de 20 kV de l'ST Beneixama són instal·lacions que seran cedides a l'empresa distribuïdora.

Punt de connexió a la xarxa: en el tram de línia comprés entre l'ST Beneixama i el suport núm. 201635.

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució. i-DE Redes Elèctriques Intel·ligents, SAU.

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: parcel·les 14, 15, 16, 18, 20, 36, 37, 38, 46 i 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alacant)

– Emplaçament infraestructura d'evacuació: parcel·la 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alacant).

– Emplaçament infraestructura d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, i-DE Redes Elèctriques Intel·ligents, SAU: parcel·la 47 i 19 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alacant).

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 1 de septiembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Beneixama, de potencia instalada de 3,5 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4,423 MW, denominada ISF Beneixama. ATALFE/2022/7/03. [2023/9542]

Antecedentes

Primero. En fecha 25 de febrero de 2022 (GVRTE/2022/565728) se presentó por Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL, (NIF: B40591067), solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, relativa a la instalación eléctrica cuyas características se indican a continuación, por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante D-L 14/2020):

Promotor: Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL. (CIF: B40591067)

Nombre instalación: ISF Beneixama

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (MWp): 4,423

– Núm. módulos: 8.190

– Potencia unitaria (Wp): 540

– Tipología: monofacial

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

Potencia nominal del inversor (MW) (máxima): 3,5 MW, 16 inversores de 215 kW limitados de fábrica a 200 kW y 3 inversores de 115 kW limitados de fábrica a 100 kW.

Infraestructuras de evacuación:

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor AI HEPZR1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 1.050 m de longitud entre la estación transformadora 1 de 1.900 kVA y el centro de protección y medida (CPM) y 250 m de la longitud entre la estación transformadora 2 de 1.600 kVA y el centro de protección y medida (CPM), más 10 m subterráneos de simple circuito y conductor AI HEPZR1 12/20 kV 3x1x150 mm², entre el CPM y el centro de seccionamiento (CS), más 20 m subterráneos de simple circuito y conductor AI HEPZR1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centro de seccionamiento (CS) y la línea 5 – La Casilla de 20 kV de la ST Beneixama (2kV), en el tramo de línea comprendido entre la ST Beneixama y el apoyo núm. 201635, situados en la parcela 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

El centro de seccionamiento y la derivación hasta la línea 5 – La Casilla de 20 kV de la ST Beneixama son instalaciones que van a ser cedidas a la empresa distribuïdora.

Punto de conexión a la red: en el tramo de línea comprendido entre la ST Beneixama y el apoyo núm. 201635.

Red a la que se conecta: red de distribución. I-DE Redes Eléctricas Intel·ligentes, SAU.

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcelas 14, 15, 16, 18, 20, 36, 37, 38, 46 y 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: parcela 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Intel·ligentes, SAU: Parcela 47 y 19 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).



Centre geomètric: coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 697.376 m E; Y: 4.288.323 m N

Segons el que s'indica en l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 3,5 MW.

Aquesta sol·licitud s'acompanya de la següent documentació:

- Projecte de la planta fotovoltaica (data 18.02.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte del centre de transformació 1 (data 18.02.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte del centre de transformació 2 (data 18.02.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte del centre de protecció i mesura (data 18.02.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte del centre de seccionament i derivació (data 18.02.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte de la línia d'evacuació (data 18.02.2022) juntament amb la declaració responsable de la persona projectista.
- Separates del projecte.
- Memòria de compliment dels criteris establits en el DL 14/2020.

– Informe certificat urbanístic municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, en els termes previstos en l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana

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

- Garantia econòmica.
- Permis d'accés i connexió
- Documentació per a l'acreditació de la capacitat legal, tècnica i economicofinancera del promotor.
- Documentació acreditativa de la disponibilitat, o compromís de disponibilitat, del 25 % dels terrenys sobre els quals s'emplaçarà la instal·lació.

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

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

Segon. El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant ha incoat l'expedient ATALFE/2022/7/03 per a la tramitació conjunta de la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'emplaçaran sobre sòl no urbanitzable connectades en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Tercer. Segons l'informe certificat urbanístic municipal de data 10 de desembre de 2021, els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú general, que és compatible amb l'ús pretés.

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

Cinquè. Consta l'acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 21 d'abril de 2022, els efectes del que estipula l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Sisé. Les taxes administratives corresponents han sigut abonades en data 16 de maig de 2022 la justificació d'ingrés de les quals consta en aquest expedient en data 16 de maig de 2022.

Seté. La sol·licitud ha sigut sotmesa al tràmit d'informació pública durant el termini de 15 dies, establert en l'article 23 del Decret llei 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 19 de setembre de 2022 i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 21 de setembre de 2022 i

Centro geométrico: coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 697.376 m E; Y: 4.288.323 m N

Según lo indicado en el artículo 3 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, la potencia instalada es de 3,5 MW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

- Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 18.02.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.
- Proyecto del centro de transformación 1 (fecha 18.02.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.
- Proyecto del centro de transformación 2 (fecha 18.02.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.
- Proyecto del centro de protección y medida (fecha 18.02.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.
- Proyecto del centro de seccionamiento y derivación (fecha 18.02.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.
- Proyecto de la línea de evacuación (fecha 18.02.2022) junto con declaración responsable de la persona proyectista.
- Separatas del proyecto.
- Memoria cumplimiento de los criterios establecidos en el D-L 14/2020.

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

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

- Garantía económica.
- Permiso de Acceso y Conexión
- Documentación para la acreditación de la capacidad legal, técnica y económico-financiera del promotor.
- Documentación acreditativa de la disponibilidad, o compromiso de disponibilidad, del 25 % de los terrenos sobre los que se emplazará la instalación.

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

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

Segundo. Se ha incoado el expediente ATALFE/2022/7/03 por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante para la tramitación conjunta de la planta fotovoltaica y sus infraestructuras de evacuación por el procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable conectados en alta tensión a redes de transporte o distribución de energía eléctrica.

Tercero. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 10 de diciembre de 2021 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común general, siendo compatible con el uso pretendido.

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

Quinto. Consta Acuerdo de Admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 21 de abril de 2022, los efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Sexto. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en fecha 16 de mayo de 2022 cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 16 de mayo de 2022.

Séptimo. La solicitud ha sido sometida al trámite de información pública durante el plazo de 15 días, establecido en el artículo 23 del D-L 14/2020, mediante los anuncios correspondientes, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 19 de septiembre de 2022, en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 21 de septiembre



s'ha remés a l'ajuntament en el terme municipal del qual radicarà la instal·lació perquè s'expose al públic pel mateix període de temps. Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alicant>, en castellà, i <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alicant>, en valencià.

Consta un certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament de Callosa de Segura (Alicante) des del 22 de setembre de 2022 fins al 15 d'octubre de 2022.

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

Huité. Durant la instrucció del procediment es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o empreses de servei públic o de serveis d'interés general amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació, a fi que en el termini de 15 dies presentaren la seua conformitat o oposició, amb el següent resultat:

– Direcció General de Medi natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 17 d'octubre de 2022 es rep un informe, amb referència FV_44/2022 dels diferents serveis afectats (Servei de Caça i Pesca, Servei de Vida Silvestre, Servei de Gestió d'Espais Naturals Protegits i Servei d'Ordenació i Gestió Forestal) de la Subdirecció General de Medi natural i Avaluació Ambiental. En aquest informe s'estableix el següent: La central fotovoltaica no està afectada per terreny forestal; la central fotovoltaica no afecta cap espai de la Xarxa Natura 2000; el tancament perimetral previst per a la instal·lació s'haurà d'ajustar al que es disposa en l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen les condicions dels tancaments en el medi natural i dels tancaments cinegètics. El titular aporta un escrit el 3 de març de 2023 en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe.

– Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 25 de novembre de 2022 es rep un informe per part d'aquest organisme amb referència 22590_03023_R_FTV, en què s'especifica el següent:

«D'acord amb la capacitat d'acolliment del territori sobre la totalitat de l'SNUC de Beneixama, la planta solar representa un percentatge ponderat del 0,34 % del total de l'ocupació de l'SNUC.

La línia d'evacuació és soterrània, amb una longitud total soterrada d'1,310 m, dins de la planta, fins al centre de seccionament i fins al límit de la parcel·la 47, on s'entrega mitjançant un enganxament a línia soterrània que discorre fins a la subestació transformadora de Beneixama, per la qual cosa es considera compatible. Tal com s'ha indicat en l'apartat relatiu a la valoració del risc d'inundació, en el sector afectat per perillositat d'inundació caldrà ajustar-se al que estableix l'article 21 de la normativa del PATRICOVA, a més de situar les arquetes de servei per a la canalització soterrada fora de les zones inundables.

Respecte a les qüestions de la valoració del risc d'inundació i altres afeccions territorials, una part de la parcel·la 20 es troba afectada per perillositat d'inundació n de tipus geomorfològic. L'anàlisi del risc estableix que és mínim, atès que la conca és relativament xicoteta (0,75 km²) i en la possible zona de desguàs del flux no es localitzen instal·lacions de la planta fotovoltaica. Així i tot, es recomana, en la parcel·la 20, el manteniment de vegetació natural i abstenir-se de realitzar actuacions que puguin modificar els llits pels quals discorren els fluxos provinents del barranc Roig.

La planta no té afeccions negatives per pendents, ni afecció a la capacitat agrològica del sòl, ni a la recàrrega d'aqüífers.

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

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

de 2022 y se ha remitido al ayuntamiento en cuyo término municipal va a radicar la instalación para su exposición al público por igual periodo de tiempo. Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alicant>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alicant>, en valenciano.

Consta certificado de la exposición al público del Ayuntamiento de Callosa de Segura (Alicante) del 22 de septiembre de 2022 hasta el 15 de octubre de 2022.

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

Octavo. Durante la instrucción del procedimiento se remitieron separatas a las distintas administraciones públicas, organismos o empresas de servicio público o de servicios de interés general con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación, a fin de que en el plazo de 15 días presentasen su conformidad u oposición, con el siguiente resultado:

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 17 de octubre de 2022 se recibe informe, con referencia FV_44/2022 de los diferentes Servicios afectados (Servicio de Caza y Pesca, Servicio de Vida Silvestre, Servicio de Gestión de Espacios Naturales Protegidos y Servicio de Ordenación y Gestión Forestal) de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. En dicho informe se establece lo siguiente: la central fotovoltaica no está afectada por terreno forestal; la central fotovoltaica no afecta a ningún espacio de la Red Natura 2000; 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. El titular aporta escrito el 3 de marzo de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe.

– Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 25 de noviembre de 2022 se recibe informe por parte de este organismo con referencia 22590_03023_R_FTV, donde se especifica lo siguiente:

«De acuerdo con la capacidad de acogida del territorio sobre la totalidad del SNUC de Beneixama, la planta solar representa un porcentaje ponderado del 0,34 % del total de la ocupación del SNUC.

La línea de evacuación es soterránea, con una longitud total soterrada de 1,310 m, dentro de la planta, hasta el centro de seccionamiento y hasta la linde de la parcela 47 donde se entrega mediante enganche a línea soterránea que discurre hasta la subestación transformador a de Beneixama, por lo que se considera compatible. Tal y como se ha indicado en el apartado relativo a la valoración del riesgo de inundación, en el sector afectado por peligrosidad de inundación se deberá estar a lo que establece el artículo 21 de la normativa del PATRICOVA, además de situar las arquetas de servicio para la canalización soterrada fuera de las zonas inundables.

Respecto a las cuestiones de la valoración del riesgo de inundación y otras afecciones territoriales, una parte de la parcela 20 se encuentra afectada por peligrosidad de inundación n de tipo geomorfológico. El análisis del riesgo establece que es mínimo, dado que la cuenca es relativamente pequeña (0,75 km²) y en la posible zona de desagüe del flujo no se localizan instalaciones de la planta fotovoltaica. Aun así, se recomienda, en la parcela 20, el mantenimiento de vegetación natural y abstenerse de realizar actuaciones que puedan modificar los cauces por los que discurren los flujos provenientes del Barranc Roig.

La planta no tiene afecciones negativas por pendientes, ni afección a la capacidad agrológica del suelo, ni a la recarga de acuíferos.

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

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



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

– S’hauran de fer les feines del sòl que mantinguen la seua textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, desenvolupar tasques agrícoles com a activitats complementàries.

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

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

I conclou:

«Per tot el que s’ha exposat, la instal·lació de la planta solar ISF Beneixama i la seua infraestructura d’evacuació es considera compatible, condicionada al compliment del que s’indica en l’apartat de Consideracions finals, quant al risc d’inundabilitat i la resta de condicionants, atenen les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d’ordenació del territori.»

El titular aporta un escrit el 3 de març de 2023, en què mostra expressament la seua conformitat amb l’informe.

– Servei d’Infraestructura Verda i Paisatge de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat: en data 27 de febrer de 2023 es rep un informe, amb referència EP 2022/555, en el qual s’indica que:

«Compliment criteris generals article 8 del Decret llei

En relació amb el grau d’adaptació als criteris generals de l’article 8.3 en matèria d’infraestructura verda i paisatge, s’indica que, independentment de les consideracions dels apartats que a continuació es desenvoluparan en aquest informe, l’alternativa seleccionada no té afeccions sobre la infraestructura verda regional, excepte una porció molt xicoteta que estaria afectada per perillositat geomorfològica, on no s’instal·laran panells. Quant a la IV, el municipi de Beneixama no compta amb definició de la infraestructura verda a escala municipal.

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

Compliment criteris article 10 del Decret llei

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

La planta no afecta un corredor terrestre ni fluvial, tampoc afecta un terreny forestal estratègic o zones amb protecció mediambiental. Sí que s’afecta mínimament una zona amb el risc d’inundabilitat geomorfològica. *A priori*, la planta respectaria els valors i processos de la IV.

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

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

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

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

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

1. Infraestructura verda

L’alternativa seleccionada no té afeccions sobre la infraestructura verda regional, excepte per una porció molt xicoteta que estaria afectada per perillositat geomorfològica. Quant a la IV, el municipi de Beneixama no té definició de la infraestructura verda a escala municipal. No existeix cap instrument de paisatge en tramitació en l’àmbit de l’actuació que estude la IV a escala local.

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

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

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

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

Y concluye:

«Por lo expuesto, la instalación de la planta solar ISF Beneixama y su infraestructura de evacuación se considera compatible condicionada al cumplimiento de lo indicado en el apartado de Consideraciones Finales en aquello relativo al riesgo de inundabilidad y resto de condicionantes, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.»

El titular aporta escrito el 3 de marzo de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe.

– Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad: en fecha 27 de febrero de 2023 se recibe informe, con referencia EP 2022/555, el cual emite informe en el que se indica que:

«Cumplimiento criterios generales artículo 8 del Decreto-ley

En relación con el grado de adaptación a los criterios generales del artículo 8.3 en materia de infraestructura verde y paisaje, se indica que, independientemente de las consideraciones de los apartados que a continuación se desarrollaran en este informe, la alternativa seleccionada no tiene afecciones sobre la Infraestructura Verde Regional, excepto una muy pequeña porción que estaría afectada por peligrosidad geomorfológica, donde no se instalarán paneles. En cuanto a la IV el municipio de Beneixama, no cuenta con definición de la infraestructura verde a escala municipal.

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

Cumplimiento criterios artículo 10 del Decreto-ley

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

La planta no afecta a corredor terrestre ni fluvial, tampoco afecta a terreno forestal estratégico o zonas con protección medioambiental. Sí que se afecta mínimamente a zona con riesgo de inundabilidad geomorfológica. *A priori*, la planta respetaría los valores y procesos de la IV.

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

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

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

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

Análisis del proyecto y del estudio de integración paisajística

1. Infraestructura verda

La alternativa seleccionada no tiene afecciones sobre la Infraestructura Verde Regional, excepto por una muy pequeña porción que estaría afectada por peligrosidad geomorfológica. En cuanto a la IV el municipio de Beneixama no cuenta con definición de la infraestructura verde a escala municipal. No existe ningún instrumento de paisaje en tramitación en el ámbito de la actuación que estude la IV a escala local.



2. Estudi d'integració paisatgística

De conformitat amb el que s'estableix en l'article 6 del TRLOTUP, el paisatge condicionarà la implantació d'usos, activitats i infraestructures, mitjançant la incorporació en els seus plans i projectes de condicionants, criteris o instruments de paisatge.

En aquest cas, s'aporta l'Estudi d'integració paisatgística (EIP) de data gener de 2021. L'EIP aportat no conté la documentació completa ajustada a l'annex II del TROLUP. No obstant això, vista la naturalesa de l'actuació pretesa, aquest servei realitzarà l'anàlisi, amb les eines i la documentació disponibles.

2.1. Àmbit d'estudi i conca visual

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

2.2. Valoració del paisatge i fragilitat

La valoració del paisatge requereix la realització d'un procés específic de participació que ha de realitzar-se des de l'origen de l'elaboració de l'estudi d'integració paisatgística, atès que, d'acord amb el que s'estableix en l'annex I, 4t.b) del TRLOTUP, es considerarà tant la valoració pels tècnics especialistes (C) com l'opinió del públic interessat (P). No s'ha justificat la valoració del paisatge.

2.3. Unitats de paisatge

S'han definit 3 unitats de paisatge (UP). La planta se situaria sobre la UP Agrícola de secà i pastures, de qualitat paisatgística ALTA, i valor ambiental ALT.

2.4. Recursos paisatgístics

S'aporta identificació i valoració dels RRPP en l'àmbit. No es detecten afeccions rellevants.

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

– Planejament municipal vigent. Les Normes subsidiàries de Beneixama, aprovades per la CTU 19.02.1993, classifiquen el sòl on se situaria la planta com a sòl no urbanitzable comú.

– Sinergies: la planta s'intercala entre les illes de panells solars fotovoltaics d'una altra planta solar ja implantada en el lloc. La disposició de la nova planta solar, distribuïda en 4 illes, de xicotetes dimensions, es considera que generarà un efecte acumulatiu assumible.

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

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

2.7. Valoració de la integració visual

S'han identificat els punts d'observació principals, i s'ha aportat l'estudi de visibilitat de cadascun d'aquests. La planta serà molt visible des de les senderes de muntanya (punt elevat, però poc concorregut), i poc visible des de la carretera CV-81 (punt de visió ràpid, llunyà i molt freqüentat). Des dels nuclis de població pròxims no serà visible.

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

Les MIP seran fonamentals per a la integració paisatgística d'una instal·lació d'aquestes dimensions sobre el sòl rural; per tant, s'ha de dissenyar la instal·lació de manera que aquesta es dispoixa respectant els patrons del paisatge existent, i així la substitució del paisatge no siga total.

La instal·lació consisteix en 4 illes de xicotetes dimensions, distribuïdes de nord a sud, dins de la franja lliure que queda entre els panells ja implantats d'una altra planta solar existent.

La planta solar ISF Beneixama tindrà afeccions generades per les línies elèctriques d'alta tensió existents que discorren sobre les parcel·les de la instal·lació i per zona afectada per risc d'inundació geomorfològica.

Segons el plànol de MIP, en les zones d'afecció no s'instal·laran panells i es mantindran les plantacions existents. Així mateix, es mantindran les plantacions existents en el perímetre de les illes de panells, en la cara exterior del tancament. Es representen gràficament en plànols, així mateix, les distàncies de límits al tancament, que serà de 5 m, i del tancament als panells més pròxims, que serà d'altres 5 m. La planta se separa respecte del sòl forestal una distància mínima de 60 m en el punt més desfavorable, cosa que es considera suficient.»

I conclou:

2. Estudio de integración paisajística

De conformidad con lo establecido en el artículo 6 del TRLOTUP, el paisaje condicionarà la implantación de usos, actividades e infraestructuras, mediante la incorporación en sus planes y proyectos de condicionantes, criterios o instrumentos de paisaje.

En este caso, se aporta estudio de integración paisajística (EIP) de fecha enero de 2021. El EIP aportado no contiene la documentación completa ajustada al anexo II del TROLUP. No obstante, vista la naturaleza de la actuación pretendida, se realizará el análisis por este Servicio, con las herramientas y la documentación disponibles.

2.1. Ámbito de estudio y cuenca visual

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

2.2. Valoración del paisaje y fragilidad

La valoración del paisaje requiere de la realización de un proceso específico de participación que debe realizarse desde el origen de la elaboración del estudio de integración paisajística, dado que, de acuerdo con lo establecido en el anexo I 4ºb) del TRLOTUP se contemplará tanto la valoración por los técnicos especialistas (C) como la opinión del público interesado (P). No se ha justificado la valoración del paisaje.

2.3. Unidades de paisaje

Se han definido 3 Unidades de Paisaje (UP). La planta se ubicaría sobre la UP «Agrícola de secano y pastos», de calidad paisajística ALTA, y valor ambiental ALTO.

2.4. Recursos paisajísticos

Se aporta identificación y valoración de los RRPP en el ámbito. No se detectan afecciones relevantes.

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

– Planeamiento municipal vigente. Las normas subsidiarias de Beneixama, aprobadas por la CTU 19.02.1993, clasifican el suelo donde se ubicaría la planta como suelo no urbanizable común.

– Sinergias: la planta se intercala entre las islas de paneles solares fotovoltaicos de otra planta solar ya implantada en el lugar. La disposición de la nueva planta solar, distribuida en 4 islas, de pequeñas dimensiones, se considera que generará un efecto acumulativo asumible.

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

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

2.7. Valoración de la integración visual

Se han identificado los puntos de observación principales, y se ha aportado el estudio de visibilidad de cada uno de ellos. La planta será muy visible desde los senderos de montaña (punto elevado, pero poco concurrido), y poco visible desde la carretera CV-81 (punto de visión rápido, lejano y muy frecuentado). Desde los núcleos de población cercanos no será visible.

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

Las MIP serán fundamentales para la integración paisajística de una instalación de estas dimensiones sobre el suelo rural, por tanto, se debe diseñar la instalación de modo que la instalación se disponga respetando los patrones del paisaje existente, de modo que la sustitución del paisaje no sea total.

La instalación consiste en 4 islas de pequeñas dimensiones, distribuidas de norte a sur, dentro de la franja libre de que queda entre los paneles ya implantados de otra planta solar existente.

La planta solar ISF Beneixama tendrá afecciones generadas por las líneas eléctricas de alta tensión existentes que discurren sobre las parcelas de la instalación y por zona afectada por riesgo de inundación geomorfológica.

Según plano de MIP, en las zonas de afección no se instalarán paneles y se mantendrán las plantaciones existentes. Así mismo, se mantendrán las plantaciones existentes en el perímetro de las islas de paneles, en la cara exterior del vallado. Se grafia en planos, así mismo, las distancias de lindes a vallado, que será de 5 m, y del vallado a los paneles más próximos que será de otros 5 m. La planta se separa respecto del suelo forestal, una distancia mínima de 60 m en el punto más desfavorable, lo que se considera suficiente.»

Y concluye:

«En conclusió amb tot el que s'ha exposat, vista la naturalesa de la instal·lació proposada, amb la documentació aportada, i l'anàlisi realitzada per aquest servei amb les eines disponibles, s'emet un informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar ISF Beneixama, a Beneixama (Alacant).

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

El titular aporta un escrit el 3 de març de 2023, en què mostra expressament la seua conformitat amb l'informe i el condicionat rebut per l'esmentat organisme.

Consten els informes 19383_03023_R_FTV, de data 25 de novembre de 2022, del Servei de Gestió Territorial, i EP 2022/555, de data 27 de febrer de 2023, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables i vinculants dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge, esmentats anteriorment, establits en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els condicionants acceptats pel promotor que s'exposen en el resolc primer.

– Confederació Hidrogràfica del Xúquer: es rep un informe en data 21 d'abril de 2023, amb referència 2022AM0688.

El promotor presenta un escrit en data 31 d'agost de 2023 en el qual accepta els condicionants establits.

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

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

Nové. Consta en l'expedient el document d'acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SAU, dels projectes de les instal·lacions que seran cedides després de l'execució d'aquestes (centre de seccionament i línia d'alta tensió indicades anteriorment).

Desé. Així mateix, el promotor ha acreditat la capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com que disposa de manera efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis d'un soci directe de l'empresa sol·licitant. En el cas de canvis en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora, haurà de ser comunicada aquesta circumstància, i se subrogaran en els compromisos adquirits per a justificar aquesta capacitat, i perdent l'autorització administrativa en cas contrari.

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

Dotzé. Consta en l'expedient que el promotor ha depositat la garantia econòmica exigida per a l'accés a la xarxa, mitjançant un aval, depositat en data 14 d'abril de 2021, amb número de garantia 462021V519, de 140.000 € (amb número de carta de pagament 4695001030020), per a arribar a la potència instal·lada total sol·licitada, segons la definició de potència instal·lada i quanties vigents en el moment del depòsit de les garanties, així com que la instal·lació té concedit el Permís d'Accés a la xarxa de distribució, atorgat pel gestor d'aquesta xarxa, I-DE Redes Elèctriques Inteligents, SAU, en data 25 de novembre de 2021.

Es disposa en l'expedient ATVARI/2021/293/03 de la resolució de la cap de Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual es confirma l'adequada presentació de la garantia (462021V519) constituïda per Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL, per a la tramitació dels procediments d'accés i connexió de la instal·lació de producció d'energia elèctrica de tecnologia solar fotovoltaica de 3.500 kW de potència instal·lada, denominada ISF Beneixama, que se situarà en el terme municipal de Beneixama (Alacant).

«En conclusión a todo lo expuesto, vista la naturaleza de la instalación propuesta, con la documentación aportada, y el análisis realizado por este servicio con las herramientas disponibles, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar ISF Benejama, en Beneixama (Alicante).

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

El titular aporta escrito el 3 de marzo de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe y condicionado recibido por el citado organismo.

Constan los informes 19383_03023_R_FTV, de fecha 25 de noviembre de 2022, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/555, de fecha 27 de febrero de 2023, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje favorables vinculantes de los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje, mencionados anteriormente, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los condicionantes aceptados por el promotor que se exponen en el resuelto primero.

– Confederación Hidrogràfica del Júcar: se recibe informe en fecha 21 de abril de 2023, con referencia 2022AM0688.

El promotor presenta escrito en fecha 31 de agosto de 2023 en el que acepta los condicionantes establecidos.

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

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

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

Décimo. Así mismo, el promotor ha acreditado la capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como que dispone de forma efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado. El proyecto se financiará con recursos propios de un socio directo de la empresa solicitante. En el caso de cambios en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberá ser comunicada dicha circunstancia, y se subrogarán en los compromisos adquiridos para justificar esta capacidad, perdiendo la autorización administrativa en caso contrario.

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

Decimosegundo. Consta en el expediente que el promotor ha depositado la garantía económica exigida para el acceso a la red, mediante un aval, depositado en fecha 14 de abril de 2021, con número de garantía 462021V519 de 140.000 € (con número de carta de pago 4695001030020) para abarcar la potencia instalada total solicitada, según la definición de potencia instalada y cuantías vigentes en el momento del depósito de las garantías, así como que la instalación tiene concedido Permiso de Acceso a la red de distribución, otorgado por el Gestor de dicha red, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, en fecha 25 de noviembre de 2021.

Se dispone en el expediente ATVARI/2021/293/03 de la Resolución de la jefa de Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se confirma la adecuada presentación de la garantía (462021V519) constituïda por Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL, para la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión de la instalación de producción de energía eléctrica de tecnología solar fotovoltaica de 3.500 kW de potencia instalada, denominada ISF Benejama, a ubicar en el término municipal de Beneixama (Alicante).



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

- Titular: Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL
- Nom de la instal·lació: ISF Beneixama
- Tecnologia: fotovoltaica
- Potència dels grups generadors (kW): 4,423 MW (pic)
- Potència instal·lada (kW): 3,5 MW
- Capacitat d'accés concedida (kW): 3,5 MW
- Punt de connexió definitiu: la línia 5 – La Casilla, de 20 kV, de l'ST Beneixama (20 kV), en el tram de línia comprés entre l'ST Beneixama i el suport número 201635.

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

Quinzé. S'ha sol·licitat a l'Ajuntament l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. En data 30 de novembre de 2022 es rep aquest informe favorable a l'efecte de l'autorització del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, sobre la instal·lació sol·licitada.

Setzé. Que s'ha emés en data 1 de setembre de 2023 la Proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant per la qual s'atorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada a Beneixama (Alacant), de potència instal·lada 3,5 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 4,423 MWp, denominada ISF Beneixama.

Fonaments de dret

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

Segon. Conforme a l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix l'autorització administrativa prèvia i l'autorització administrativa de construcció.

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

Quart. 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 s'estableix en el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; en el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; i en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es 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

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

- Titular: Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL.
- Nombre de la instalación: ISF Benejama
- Tecnología: fotovoltaica
- Potencia de los grupos generadores (kW): 4,423 MW Pico
- Potencia instalada (kW): 3,5 MW
- Capacidad de acceso concedida (kW): 3,5 MW
- Punto de conexión definitivo: la línea «5 – La Casilla» de 20 kV de la ST Benejama (20 kV), en el tramo de línea comprendido entre la ST Benejama y el apoyo núm. 201635.

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

Decimoquinto. Se ha solicitado al Ayuntamiento el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. En fecha 30 de noviembre de 2022 se recibe dicho informe favorable a los efectos de la autorización del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, sobre la instalación solicitada.

Decimosexto. Que se ha emitido en fecha 1 de septiembre de 2023 Propuesta de Resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante por la que se otorga a Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado, de una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica y de su infraestructura de evacuación, ubicada en Beneixama (Alicante), de potencia instalada 3,5 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 4,423 MWp, denominada ISF Benejama.

Fundamentos de derecho

Primero. La instrucció i resolució 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. Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

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

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

al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de la província. Aquesta ordre continua vigent en l'àmbit administratiu en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137 /2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

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

Sisé. L'article 216 del Decret legislatiu 1/2021, de 18 de juny, del Consell d'aprovació del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge, estableix que la Generalitat intervé en l'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable, dins dels límits i en les condicions establides en aquest text refós, mitjançant la declaració d'interés comunitari prèvia a la llicència municipal, en concret en el supòsit previst en l'article 211.1, paràgraf d, generació d'energia renovable, excepte en els supòsits previstos en els articles 217, 218 i 219.

Seté. Segons l'epígraf i) de l'article 2 del Decret llei 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, conforme a 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 concretes parcel·les de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se tal implantació. Aquest pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

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

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

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

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

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

a) la suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren aquesta instal·lació, mesurades en condicions estàndards 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 aquesta instal·lació.

oponga al Decreto 112/2023 y al Decreto 126/2023, la resolució del procedimiento es competencia del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de la provincia. Esta Orden sigue vigente a nivel administrativo en virtud de la disposición transitoria única y la disposición derogatoria del Decreto 137 /2023, de 10 de agosto de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

Catorzé. D'acord amb el que es disposa en l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'article 131 del Reial decret 1955/2000, de 1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar la seua capacitat legal, tècnica i econòmicofinancera exigible per a la realització de cadascun dels projectes que presenten; tot això, sense perjudici del que es preveu en aquest últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'aquestes capacitats que potestativament pugua atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En el present aquestes s'han acreditat.

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

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

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

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

Dessetzé. Segons el que s'estableix en 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 el seu entorn en finalitzar l'activitat, i haurà de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

Dihuité. 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 aquest decret llei que afecten la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables seran aplicable als procediments en tràmit.

Denové. Que consta l'acreditació de la disponibilitat dels terrenys en compliment del que s'estableix en l'article 30 del Decret llei 14/2020. No obstant això, hi ha constància de l'existència d'una càrrega existent en les parcel·les 14, 15, 16, 18 i 20 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama sobre l'atorgament de la declaració d'interés comunitari per a la instal·lació d'una planta solar fotovoltaica a Celemin Energy, SL, l'alçament de la qual s'ha sol·licitat davant del Registre de la Propietat de Villena en data 9 de maig de 2023, i que aquest alçament haurà de ser obtingut i justificat davant d'aquest servei territorial amb anterioritat a la sol·licitud per a l'obtenció de l'autorització d'exploració tal com s'estableix en el condicionament d'aquesta resolució.

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

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

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

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

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

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

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

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

Decimonoveno. Que consta la acreditación de la disponibilidad de los terrenos en cumplimiento de lo establecido en el artículo 30 del Decreto ley 14/2020. No obstante, hay constancia de la existencia de una carga existente en las parcelas 14, 15, 16, 18 y 20 del polígono 3 del término municipal de Beneixama sobre el otorgamiento de la Declaración de Interés Comunitario para la instalación de una planta solar fotovoltaica a Celemin Energy, SL, cuyo levantamiento se ha solicitado ante el Registro de la Propiedad de Villena en fecha 9 de mayo de 2023, y que cuyo levantamiento deberá ser obtenido y justificado ante este Servicio territorial con anterioridad a la solicitud para la obtención de la autorización de explotación tal y como se establece en el condicionamiento de esta resolución.

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

D'acord amb això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable i, en concret, d'acord amb a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; amb el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i amb el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer

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

Parcel·la 14, 15, 16, 18, 20, 36, 37, 38, 46 i 47 del polígon 3, les referències cadastrals de les qual són: 03023A003000140000GY, 03023A003000150000GG, 03023A003000160000GQ, 03023A003000180000GL, 03023A003000200000GP, 03023A003000360000GS, 03023A003000370000GZ, 03023A003000380000GU, 03023A003000460000GY i 03023A003000470000GG, respectivament, en el terme municipal de Beneixama (Alacant).

Consten els informes 19383_03049_R_FTV castellà, de data 16 de novembre de 2022, del Servei de Gestió Territorial, i EP 2022/191, de data 2 de setembre de 2022, del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, favorables vinculants dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge, establert en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els següents condicionants acceptats pel promotor:

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

S'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua, i es consideren les següents:

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

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

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

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

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

– Vista la naturalesa de la instal·lació proposada, amb la documentació aportada, i l'anàlisi realitzada per aquest servei amb les eines disponibles, s'emet informe favorable en matèria d'infraestructura verda i paisatge, per a la planta solar ISF Beneixama, a Beneixama (Alacant).

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

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

– El tancament perimetral previst per a la instal·lació s'haurà d'ajustar al que es disposa en l'article 3.2.a del Decret 178/2005, de 18 de

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

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

Primero

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

Parcela 14, 15, 16, 18, 20, 36, 37, 38, 46 y 47 del polígono 3, cuyas referencias catastrales son: 03023A003000140000GY, 03023A003000150000GG, 03023A003000160000GQ, 03023A003000180000GL, 03023A003000200000GP, 03023A003000360000GS, 03023A003000370000GZ, 03023A003000380000GU, 03023A003000460000GY y 03023A003000470000GG, respectivamente, en el término municipal de Beneixama (Alicante).

Constan los informes 19383_03049_R_FTV castellano, de fecha 16 de noviembre de 2022, del Servicio de Gestión Territorial y EP 2022/191, de fecha 2 de septiembre de 2022, del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje favorables vinculantes de los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje, establecido en el artículo 25 del D-L 14/2020, en los que constan los siguientes condicionantes aceptados por el promotor:

En relación con el informe del Servicio de Gestión Territorial:

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

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

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

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

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

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

– Vista la naturaleza de la instalación propuesta, con la documentación aportada, y el análisis realizado por este servicio con las herramientas disponibles, se emite informe favorable en materia de Infraestructura Verde y Paisaje, para la planta solar ISF Beneixama, en Beneixama (Alicante).

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

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

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



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

El període de vigència d'aquesta serà de 30 anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, prèvia sol·licitud per la titular amb anterioritat a l'acabament de l'esmentat termini, i que estiguen plenament justificades.

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

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

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

Segon

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

Promotor: Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL (CIF: B40591067)

Nom instal·lació: ISF Beneixama

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (MWp): 4,423

– Nre. de mòduls: 8.190

– Potència unitària (Wp): 540

– Tipologia: monofacial

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

Potència nominal de l'inversor (MW) (màxima): 3,5

Infraestructures d'evacuació:

– Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de simple circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 1.050 m de longitud entre l'estació transformadora 1 de 1.900 kVA i el centre de protecció i mesura (CPM), i 250 m del longitud entre l'estació transformadora 2 de 1.600 kVA i el centre de protecció i mesura (CPM), més 10 m subterranis de simple circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², entre el CPM i el centre de seccionament (CS), més 20 m subterranis de simple circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centre de seccionament (CS) i la línia 5 – La Casilla de 20 kV de l'ST Beneixama (2kV), en el tram de línia comprès entre l'ST Beneixama i el suport núm. 201635, situats en la parcel·la 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alicante).

El centre de seccionament i la derivació fins a la línia 5 – La Casilla de 20 kV de l'ST Beneixama són instal·lacions que seran cedides a l'empresa distribuïdora.

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: parcel·les 14, 15, 16, 18, 20, 36, 37, 38, 46 i 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alicante)

– Emplaçament infraestructura d'evacuació: parcel·la 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alicante).

– Emplaçament infraestructura d'evacuació que seran cedides al gestor de la xarxa, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU: parcel·la 47 i 19 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alicante).

Centre geomètric (coordenades UTM) i línia poligonal:

Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 697.376 m E; Y: 4.288.323 m

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «ISF Beneixama» de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 4,423 MWp i de potència nominal d'inversors de 3,5 MW està composta per un camp generador de 8.190 mòduls fotovoltaics de 540 Wp, muntats sobre estructures fixes metàl·liques. Aquests mòduls fotovoltaics es connecten amb 16 inversors de 200 kW i 3 inversors de 105 kW. Això suposa una potència nominal d'inversors de 3,5 MW. Al seu torn, els inversors es connecten amb la part de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i cel·les de mitjana tensió fins a un centre de protecció i mesura prefa-

noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinéticos.

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

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

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

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

Segundo

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

Promotor: Promonrg Solar Fotovoltaica 4, SL. (CIF: B40591067)

Nombre instalación: ISF Benejema

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (MWp): 4,423

– Núm. módulos: 8.190

– Potencia unitaria (Wp): 540

– Tipología: monofacial

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

Potencia nominal del inversor (MW) (Máxima): 3,5

Infraestructuras de evacuación:

– Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², de 1.050 m de longitud entre la estación transformadora 1 de 1.900 kVA y el centro de protección y medida (CPM) y 250 m de longitud entre la estación transformadora 2 de 1.600 kVA y el centro de protección y medida (CPM), más 10 m subterráneos de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², entre el CPM y el centro de seccionamiento (CS), más 20 m subterráneos de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el centro de seccionamiento (CS) y la línea 5 – La Casilla de 20 kV de la ST Benejema (2kV), en el tramo de línea comprendido entre la ST Benejema y el apoyo núm. 201635, situados en la parcela 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

El centro de seccionamiento y la derivación hasta la línea 5 – La Casilla de 20 kV de la ST Benejema son instalaciones que van a ser cedidas a la empresa distribuïdora.

Ubicació:

– Emplazamiento grupos generadores: parcelas 14, 15, 16, 18, 20, 36, 37, 38, 46 y 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación: parcela 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que serán cedidas al gestor de la red, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.: Parcela 47 y 19 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

Centro geométrico (coordenadas UTM) y línea poligonal:

Coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 697.376 m E; Y: 4.288.323 m

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada ISF Benejema de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 4,423 MWp y de potencia nominal de inversores de 3,5 MW está compuesta por un campo generador de 8.190 módulos fotovoltaicos de 540 Wp, montados sobre estructuras fijas metálicas. Estos módulos fotovoltaicos se conectan con 16 inversores de 200 kW y 3 inversores de 105 kW. Esto supone una potencia nominal de inversores de 3,5 MW. A su vez los inversores se conectan con la parte de Baja Tensión del transformador para elevar la tensión y celdas de media tensión hasta un centro de protección y

bricat, situat en la parcel·la 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alicant).

D'aquest centre de protecció i mesura partirà la línia elèctrica de 20 kV, amb un tram de 10 m subterranis de simple circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², entre el CPM i el CS, situats en la parcel·la 47 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alicant).

D'aquest centre de seccionament partirà la línia elèctrica de 20 kV, amb un tram de 20 m subterranis de simple circuit i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el CS i la línia 5 – La Casilla de 20 kV de l'ST Beneixama (2kV), en el tram de línia comprès entre l'ST Beneixama i el suport número 201635, situats en les parcel·les 47 i 48 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama (Alicant).

D'acord amb els projectes i la documentació que consta en l'expedient:

- Projecte de la planta fotovoltaica (data 30.05.2023) juntament amb declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte del centre de transformació (data 30.05.2023) juntament amb declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte del centre de protecció i mesura (data 30.05.2023) juntament amb declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte del centre de seccionament i derivació (data 18.07.2023) juntament amb declaració responsable de la persona projectista.
- Projecte de la línia d'evacuació (data 30.05.2023) juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

Pressupost global de la instal·lació: 1.629.225,64 € (un milió sis-cents vint-i-nou mil dos-cents vint-i-cinc amb seixanta-quatre euros).

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

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el centre de seccionament i la derivació fins a la línia de l'empresa distribuïdora que estableix connexió amb la línia 5 – La Casilla de 20 kV de l'ST Beneixama. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'explotació, està prevista la cessió de l'esmentat centre de seccionament i la derivació a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Elèctriques Intel·ligents, SAU, de manera que aquesta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la realització de posada en marxa de la instal·lació.

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica, que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públics com privats, que ha d'obtenir 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, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i deixant fora de perill els drets particulars.

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

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

medida prefabricado que, situado en la parcela 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

De dicho centro de protección y medida partirá la línea eléctrica de 20 kV, con un tramo de 10 m subterráneos de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x150 mm², entre el CPM y el CS, situados en la parcela 47 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

De dicho centro de seccionamiento partirá la línea eléctrica de 20 kV, con un tramo de 20 m subterráneos de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², entre el CS y la línea 5 – La Casilla de 20 kV de la ST Beneixama (2kV), en el tramo de línea comprendido entre la ST Beneixama y el apoyo núm. 201635, situados en las parcelas 47 y 48 del polígono 3 del término municipal de Beneixama (Alicante).

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

- Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha 30.05.2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.
- Proyecto del centro de transformación (fecha 30.05.2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.
- Proyecto del centro de protección y medida (fecha 30.05.2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.
- Proyecto del centro de seccionamiento y derivación (fecha 18.07.2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.
- Proyecto de la línea de evacuación (fecha 30.05.2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

Presupuesto global de la instalación: 1.629.225,64 € (un millón seiscientos veintinueve mil doscientos veinticinco con sesenta y cuatro euros).

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

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el Centro de Seccionamiento y la derivación hasta la línea de la empresa distribuidora conexas con la línea 5 – La Casilla de 20 kV de la ST Beneixama. No obstante, tras la ejecución de la obra, tras emitir el correspondiente certificado final de obra, antes de la autorización de explotación, está prevista la cesión del mencionado Centro de Seccionamiento y la derivación a favor de la distribuïdora, I-DE Redes Elèctriques Intel·ligents SAU., de forma que esta parte de la infraestructura de evacuación estaría a nombre de la distribuïdora en la realización de puesta en marcha de la instalación.

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

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 concessions, 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.

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

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



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

Aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i garantint els drets particulars.

Tercer

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

- Projecte de la planta fotovoltaica.
- Projecte del centre de transformació.
- Projecte del centre de protecció i mesura.
- Projecte de la línia d'evacuació.
- Projecte del centre de seccionament i derivació.

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

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

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

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

4. Condicionat al pagament de l'impost sobre transmissions patrimonials oneroses i actes jurídics documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb el contracte subscrit per a la disponibilitat dels terrenys, que haurà de presentar-se en aquest servei territorial en el termini d'1 mes des de la notificació d'aquesta resolució.

5. Condicionat a l'alçament de la càrrega existent en les parcel·les 14, 15, 16, 18 i 20 del polígon 3 del terme municipal de Beneixama sobre l'atorgament de la declaració d'interés comunitari per a la instal·lació d'una planta solar fotovoltaica a Celemin Energy, SL, que haurà de ser obtingut i justificat davant d'aquest servei territorial amb anterioritat a la sol·licitud per a l'obtenció de l'autorització d'explotació.

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 dotze (12) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la seua finalització, podrà sol·licitar-se'n una ampliació concreta mitjançant sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, i s'adjuntarà a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

Tercero

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

- Proyecto de la planta fotovoltaica.
- Proyecto del centro de transformación.
- Proyecto del centro de protección y medida.
- Proyecto de la línea de evacuación.
- Proyecto del centro de seccionamiento y derivación.

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

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

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

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

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

5. Condicionado al levantamiento de la carga existente en las parcelas 14, 15, 16, 18 y 20 del polígono 3 del término municipal de Beneixama sobre el otorgamiento de la Declaración de Interés Comunitario para la instalación de una planta solar fotovoltaica a Celemin Energy, SL, que deberá ser obtenido y justificado ante este Servicio territorial con anterioridad a la solicitud para la obtención de la autorización de explotación.

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 período de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.



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

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

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

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

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

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

En tot cas, s'haurà de complir el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva establert en l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

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

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

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

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

11. A aquesta sol·licitud s'adjuntaran els certificats de direcció i final d'obra, subscrits per una persona facultativa competent, en què s'acreditarà que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional,

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 económico-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.

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

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

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

En todo caso, se deberá cumplir con el plazo establecido para la acreditación de la obtención de la autorización de explotación definitiva establecido en el artículo 1 del Real decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

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

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

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 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 prèvia i de construcció. Cuando los mencionados certificados de dirección y final de obra no vengam visados por el correspondiente



s'acompanyaran de l'oportuna declaració responsable conforme al que s'indica en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV número 6389, de data 3 de novembre de 2010.

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

Així mateix, es presentarà la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

Les persones titulars de la present autorització podran sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a això, en la sol·licitud es justificarà aquest fet, delimitant els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei; s'adjuntarà el certificat d'obra parcial corresponent a aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent a aquesta, i serà igualment aplicable el que s'indica en 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 368.591,62 € (tres-cents seixanta-huit mil cinc-cents noranta-un amb seixanta-dos euros), i haurà d'acreditar-se la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, que és requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta. La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, de la qual serà beneficiari aquest Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, i 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 es depositarà per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

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

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

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

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

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

17. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, adjuntant la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

18. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini suposarà la caducitat de les autoritzacions concedides.

19. El titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les

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

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sistema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

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 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 368.591,62 € (trescientos sesenta y ocho mil quinientos noventa y uno con sesenta y dos euros), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse ésta. La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario este Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

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

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

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

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

17. Una vez obtenida la autorización de explotación definitiva, la titular solicitará la inscripción definitiva en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica, acompañando la documentación pertinente según el artículo 40 del Real decreto 413/2014, de 6 de junio.

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

19. El titular de instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez caducadas



autoritzacions, o pel tancament definitiu de la instal·lació. Haurà d'obtenir autorització de tancament definitiu de la instal·lació, conforme al que s'indica en l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

20. S'informa que la transmissió o canvi de titularitat, modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la present resolució requereixen autorització administrativa prèvia conforme al que s'estableix en el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no es trobe completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà 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, i el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a 1.628.982,82 € (un milió sis-cents vint-i-huit mil nou-cents huitanta-dos amb huitanta-dos euros). El cànon es reportarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de l'interessat, el fraccionament o ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comportarà un nou cànon urbanístic.

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

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

23. Quant al finançament del projecte, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis accionistes de l'empresa promotora hauran de ser comunicades a aquest òrgan en el termini de 10 dies des de la seua modificació, i serà causa de revocació de l'autorització administrativa en cas contrari.

Quart

Aprovar, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, de data 27 de febrer de 2023, el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i entorn afectat, el pressupost del qual ascendeix a 141.202,91 € (cent quaranta-un mil dos-cents dos amb noranta-un euros) i amb l'abast següent:

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

- a) S'identificaran les diferents fases de desmantellament i restauració.
- b) Posteriorment, es defineixen les feines específiques de cada àrea justificant-se i valorant-se econòmicament els mesuraments realitzats.
- c) A continuació, es desenvolupa el pla de restauració, amb la valoració econòmica d'aquesta.
- d) Finalment, es quantifica i es valoren els residus generats en els treballs de desmantellament.

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

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

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a 1.628.982,82 € (un millón seiscientos veintiocho mil novecientos ochenta y dos con ochenta y dos euros). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

23. En cuanto a la financiación del proyecto, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios accionistas de la empresa promotora, deberán ser comunicadas, a este órgano en el plazo de 10 días desde su modificación, siendo causa de revocación de la autorización administrativa en caso contrario.

Cuarto

Aprobar, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, de fecha 27 de febrero de 2023, el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto asciende a 141.202,91 € (ciento cuarenta y un mil doscientos dos con noventa y un euros) y con el alcance siguiente:

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

- a) Se identificarán las diferentes fases de desmantelamiento y restauración.
- b) Posteriormente, se definen las labores específicas de cada área justificándose y valorándose económicamente las mediciones realizadas.
- c) A continuación, se desarrolla el Plan de restauración, con la valoración económica de la misma.
- d) Por último, se cuantifica y se valoran los residuos generados en los trabajos de desmantelamiento.

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

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

- Desmantellament dels panells solars, els centres de transformació i el clos perimetral
- Retirada del cablejat subterrani i aeri i restauració de les rases de la línia

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

- Restitució del sòl
- Feines de revegetació

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

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

Cinqué

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

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

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

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

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'estableixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, aquesta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, autoritzacions, llicències i permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a l'execució i posada en marxa de la instal·lació a la qual es refereix la present resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i especialment les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, aquesta autorització s'emet sense perjudici de tercers, i garantint els drets particulars.

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

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, cabe 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 de la notificació d'aquesta resolució, de conformitat amb el que es disposa en els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

Alacant, 1 de setembre de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

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

- Desmantelamiento de los paneles solares, los centros de transformación y el vallado perimetral
- Retirada del cableado subterráneo y aéreo y restauración de las zanjas de la línea

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

- Restitución del suelo
- Labores de revegetación

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

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

Quinto

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

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

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

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

Las autorizaciones concedidas serán trasladadas a l'Institut Cartogràfic Valencià para la incorporación de los datos territoriales, urbanísticos, medioambientales y energéticos más representativos de la instalación a la cartografía pública de la Comunitat Valenciana.

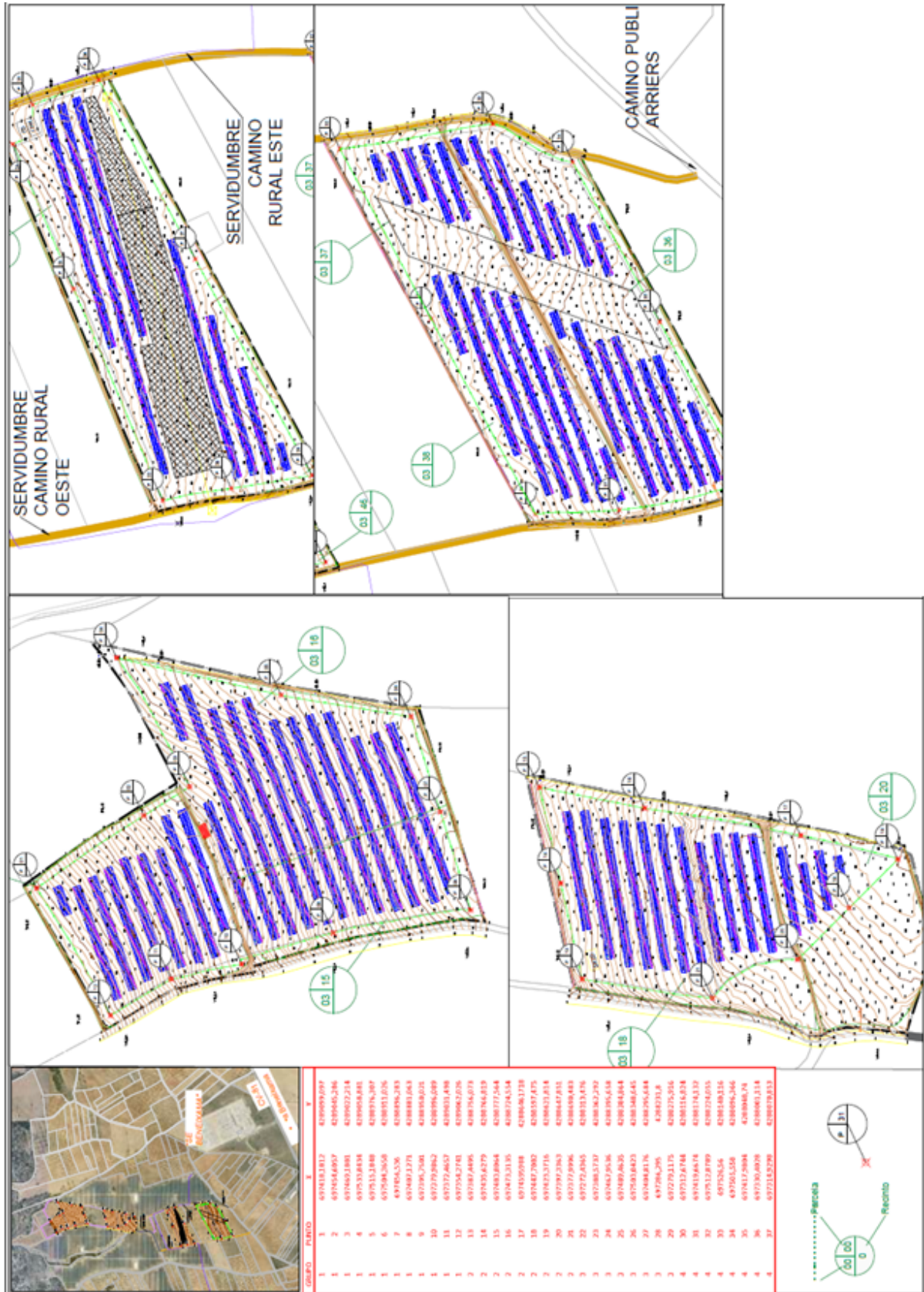
De conformidad con el segundo párrafo del artículo 53.6 de Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, y el artículo 6.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte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

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

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

Alicante, 1 de septiembre de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANEXO I



ANEXO II

