

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓ de 28 de novembre de 2023, del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, per la qual s'atorga a Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, Coop. V., autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, i s'aprova el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat, d'una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica i de la seua infraestructura d'evacuació, situada al terme municipal d'Albatera, de potència instal·lada de 3,078 MWn i potència dels mòduls fotovoltaics de 3,078 MWp, denominada Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna. Expedient: ATALFE/2021/19. [2023/12187]

Antecedents

Primer. En data 12 de febrer de 2021 (GVRTE/2021/306452), Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, Coop. V., va presentar (NIF: F03013323) una sol·licitud d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, relativa a la instal·lació elèctrica les característiques de la qual s'indiquen a continuació, pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, DL 14/2020):

Promotor: Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, Coop. V. (NIF: F03013323)

Nom instal·lació: Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (MW_p): 3,078

– Nre. mòduls: 6.156

– Potència unitària (W_p): 500

– Tipologia monocristal·lí

– Sistema subjecció i ancoratge: estructura fixa metàl·lica bipal a 30° d'inclinació i ancorada al terreny mitjançant clavament de ferro.

Potència nominal de l'inversor (MW) (màxima): 3,63

Línia d'evacuació:

La línia subterrània de mitjana tensió 20 kV d'evacuació, de 175 m i conductor HEPRZ1 3 × (1 × 240) mm² K Al +H16, que s'instal·larà entre el centre de transformació de la planta fotovoltaica i el centre de protecció i mesurament.

Infraestructures d'evacuació que se cediran al gestor de la xarxa de distribució:

La línia de mitjana tensió d'evacuació que s'instal·larà consta d'un circuit, i connecta mitjançant dos trams, un subterrani i un aeri, el centre de protecció i mesurament amb la línia de mitjana tensió de 20 kV existent de la companyia distribuïdora. La descripció de la línia és la següent:

· El tram subterrani que s'instal·larà amb conductors HEPRZ1 12/20 kV de 3 × 1 × 240 mm² Al de secció eixirà de la cel·la de línia del centre de protecció i mesurament que s'instal·larà, arribarà per la rasa fins a la base del suport núm. 6 i pujarà fins al punt d'entroncament subterrani/aeri. La longitud de la part subterrània és de 25 metres, dels quals 13 són soterrats i 12 de pujada pel suport que s'instal·larà.

· El tram aeri que cal instal·lar amb conductors 117-AL3 (D110) 12/20 kV partix del punt d'entroncament subterrani/aeri en el suport núm. 6, recorre els suports núm. 5, 4, 3, 2 i arriba al suport núm. 1, on connecta amb la línia de mitjana tensió existent. La longitud de la part aèria de la línia és de 437,17 metres, sumant totes les obertures.

· La longitud de total de la línia és de 462,17 metres (25 + 437,17)

Punt de connexió a la xarxa: suport existent núm. 010-862, que se substituirà per un nou suport que sustente els nous esforços, propietat de Distribuïdora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz,

Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

RESOLUCIÓN de 28 de noviembre de 2023, del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, por la que se otorga a Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, COOP.V., 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 el término municipal de Albatera, de potencia instalada de 3,078 MWn y potencia de los módulos fotovoltaicos de 3,078 MWp, denominada Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna. Expediente: ATALFE/2021/19. [2023/12187]

Antecedentes

Primero. En fecha 12 de febrero de 2021 (GVRTE/2021/306452) se presentó por Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, COOP.V. (NIF: F03013323), solicitud de autorización administrativa previa y 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: Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, COOP.V. (NIF: F03013323)

Nombre instalación: Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna

Tecnología: Fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (MW_p): 3,078

– Núm. módulos: 6.156

– Potencia unitària (W_p): 500

– Tipología: monocristalino

– Sistema sujeción y anclaje: estructura fija metálica biposte a 30° de inclinación y anclada al terreno mediante hinca de hierro.

Potencia nominal del inversor (MW) (máxima): 3,63

Línea de evacuación:

La línea subterranea de media tensión 20 kV de evacuación, de 175 m y conductor HEPRZ1 3x(1x240) mm² K Al +H16, a instalar entre el centro de transformación de la planta fotovoltaica y el centro de protección y medida.

Infraestructuras de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución:

La línea de media tensión de evacuación a instalar consta de un circuito, y conecta mediante dos tramos, uno subterráneo y uno aéreo, el centro de Protección y Medida con la línea de media tensión de 20 kV existente de la compañía distribuïdora. La descripció de la línia es la siguiente:

· El tramo subterráneo a instalar con conductores HEPRZ1 12/20 kV de 3x1x240 mm² Al de sección, saldrá de la celda de línea del centro de Protección y Medida a instalar, llegará por la zanja hasta la base del apoyo n°6 y subirá hasta el punto de entronque subterráneo/aéreo. La longitud de la parte subterránea es de 25 metros, siendo 13 metros soterrados y 12 metros de subida por el apoyo a instalar.

· El tramo aéreo a instalar con conductores 117-AL3 (D110) 12/20 kV, parte del punto de entronque subterráneo/aéreo en el apoyo n°6, recorre los apoyos núm. 5, 4, 3, 2 y llega al apoyo n°1 donde conecta con la línea de media tensión existente. La longitud de la parte aérea de la línea es de 437,17 metros, sumando todos los vanos.

· La longitud de total de la línea es de 462,17 metros (25+437,17)

Punto de conexión a la red: apoyo existente núm. 010-862, que se substituirá por un nuevo apoyo que soporte los nuevos esfuerzos, propiedad de Distribuïdora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz



SLU, a la parcel·la 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució. Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU.

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: parcel·les 357 i 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant)

– Emplaçament línia d'evacuació: parcel·la 357 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant)

– Emplaçament infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: parcel·les 9027, 9029, 424, 423, 394, 363 i 357 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant)

Centre geomètric. Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 686969,57; Y: 4230984,22.

Segons el que indica l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 3,078 MW.

Esta sol·licitud es presenta amb la documentació següent:

– Projecte de la planta fotovoltaica (data desembre de 2020).

– Separatas del projecte.

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

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

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

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

– Llista d'elements, espais, serveis i instal·lacions públiques afectats.

Segon. En data 15 de febrer de 2021 (GVRTE/2021/324559, GVRTE/2021/325035, GVRTE/2021/325861, GVRTE/2021/325611 i GVRTE/2021/326081), Cooperativa Eléctrica-Benèfica Albaterense, Coop. V. (NIF: F03013323), realitza una aportació voluntària de documentació relativa a la instal·lació elèctrica, que s'afeg al que s'ha exposat anteriorment.

Esta aportació va acompanyada de la documentació següent:

– Projecte del centre de protecció i mesurament (data.12.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte del centre de transformació (data.12.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de la línia subterrània de mitjana tensió entre CT i CPM (data.12.2020), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de la línia d'evacuació entre CPM i el punt de connexió (data.12.2020), juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

– Declaració responsable de la persona projectista del projecte de la instal·lació aportat anteriorment (GVRTE/2021/306452).

– Declaració responsable de la persona tècnica competent projectista (DECRESTP).

– Resta de separatas del projecte.

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

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

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

– Documentació addicional referent al pla de desmantellament.

– Estudi d'integració paisatgística.

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

Tercer. El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant ha incoat l'expedient ATALFE/2021/19 per a la tramitació conjunta de

SLU., en la parcela 394 del polígon 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

Red a la que se conecta: red de distribución. Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz SLU.

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcelas 357 y 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

– Emplazamiento línea de evacuación: parcela 357 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que será cedida al gestor de la red, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: parcelas 9027, 9029, 424, 423, 394, 363 y 357 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

Centro geométrico: coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 686969,57; Y: 4230984,22.

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 3,078 MW.

Esta solicitud viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto de la planta fotovoltaica (fecha diciembre de 2020)

– 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.

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

– Listado de elementos, espacios, servicios e instalaciones públicas afectados.

Segundo. En fecha 15 de febrero de 2021 (GVRTE/2021/324559, GVRTE/2021/325035, GVRTE/2021/325861, GVRTE/2021/325611 y GVRTE/2021/326081) se realiza por Cooperativa Eléctrica-Benèfica Albaterense, COOP.V. (NIF: F03013323), aportación voluntaria de documentación relativa a la instalación eléctrica, que se agregan a los anteriormente expuestos.

Esta aportación viene acompañada de la siguiente documentación:

– Proyecto del centro de protección y medida (fecha diciembre de 2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Proyecto del centro de transformación (fecha diciembre de 2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Proyecto de la línea subterránea de media tensión entre CT y CPM (fecha diciembre de 2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Proyecto de la línea de evacuación entre CPM y punto de conexión (fecha diciembre de 2020) junto con declaración responsable de la persona proyectista.

– Declaración responsable de la persona proyectista del proyecto de la instalación aportado anteriormente (GVRTE/2021/306452)

– Declaración responsable de la persona tècnica competente projectista (DECRESTP)

– Separatas restantes del proyecto.

– Garantía acceso (y solicitud permisos)

– Documentación adicional para la acreditación de la capacidad legal, tècnica 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.

– Documentación adicional referente al plan de desmantelamiento.

– Estudio de integración paisajística.

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.

Tercero. Se ha incoado el expediente ATALFE/2021/19 por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante para la tra-

la planta fotovoltaica i les seues infraestructures d'evacuació pel procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaiques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable connectades en alta tensió a xarxes de transport o distribució d'energia elèctrica.

Durant la instrucció de l'expedient, consta documentació en la qual s'indica que el nom de la instal·lació objecte de la present resolució és FV Coop. Albaterense o Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna. Cal destacar que es tracta de la mateixa instal·lació.

Quart. Segons l'informe certificat urbanístic municipal amb data 23 de novembre de 2020, els grups generadors estan situats en sòl no urbanitzable comú, compatible amb l'ús pretés.

Cinqué. Consta l'Acord d'admissió a tràmit del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, de data 14 d'abril de 2021, a l'efecte del que estipula l'article 1 del Reial Decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Sisé. Les taxes administratives corresponents s'han abonat en data 19 d'abril de 2021, i la justificació de l'ingrés consta en este expedient en data 20 d'abril de 2021.

Seté. La sol·licitud s'ha sotmés al tràmit d'informació pública durant el termini de quinze dies, establert en l'article 23 del DL 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 15 de juliol de 2022 (núm. 9384), en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 6 de juliol de 2022 (núm. 126), i s'ha remés a l'ajuntament al 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 seua electrònica de la Generalitat, en el lloc d'internet <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellà.

Consta un certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament d'Albatera (Alacant) del 16 de setembre de 2022 fins al 7 d'octubre de 2022.

Huité. Es reben al·legacions a la fase d'informació pública de la instal·lació per part de diferents persones físiques i jurídiques, les quals s'han tramitat durant la instrucció de l'expedient de conformitat amb el que disposen l'article 23.4 del DL 14/2020 i l'article 73 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Totes eixes al·legacions es van traslladar al titular de la instal·lació per a la resposta corresponent.

Estes al·legacions s'han contestat per escrit i s'han notificat als alegants, de conformitat amb l'article 83 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, siguen o no interessats en el procediment.

Nové. Durant la fase d'informació pública i consultes, es van remetre separades a les diferents administracions públiques, organismes o les 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 quinze dies presentaren conformitat o oposició, amb el resultat següent:

– Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: en data 11 de juliol de 2022, es rep un informe del gestor de la xarxa de distribució en el qual mostren conformitat amb la instal·lació esmentada, en virtut de l'article 24.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost.

El titular aporta un escrit el 15 de juliol de 2022 en què mostra expressament la conformitat amb l'informe del gestor de la xarxa de distribució.

– Confederació Hidrogràfica del Segura, OA: en data 1 d'agost de 2022 es rep la Resolució d'expedient amb referència AZP-45/2021, de la Comissaria d'Aigües d'esta confederació, emesa en data 6 de juliol de 2021, de la qual s'extrau, entre altres coses, el següent:

«En data 16 de febrer de 2021 es registra en este organisme un escrit de la Cooperativa Eléctrica-Benèfica Albaterense Coop. V., amb CIF F03013323, en què sol·licita autorització per a la instal·lació d'un hort solar fotovoltaic de 3,078 MWp, situat en les parcel·les 357 i 364 del polígon 6, al paratge d'El Moco, del terme municipal d'Albatera (Alacant), a la zona de policia de la rambla de Lucas.

mitiació 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.

Durante la instrucció del expediente, consta documentació en la qual se indica que el nombre de la instal·lació objeto de la presente resolución es FV COOP. Albaterense o Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna. Cabe destacar que se trata de la misma instalación.

Cuarto. Según el informe-certificado urbanístico municipal de fecha 23 de noviembre de 2020 los grupos generadores se encuentran ubicados en suelo no urbanizable común, siendo compatible con el uso pretendido.

Quinto. Consta Acuerdo de Admisión a trámite del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, de fecha 14 de abril de 2021, a los efectos de lo estipulado en el artículo 1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Sexto. Las tasas administrativas correspondientes han sido abonadas en fecha 19 de abril de 2021, cuya justificación de ingreso consta en dicho expediente en fecha 20 de abril de 2021.

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 15 de julio de 2022 (núm. 9384), en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 6 de julio de 2022 (Núm. 126), 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/va/web/energia/alacant>, en castellano y <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en valenciano.

Consta certificado de la exposición al público del Ayuntamiento de Albatera (Alicante) del 16 de septiembre de 2022 hasta el 7 de octubre de 2022.

Octavo. Se reciben alegaciones a la fase de información pública de la instalación por parte de diferentes personas físicas y jurídicas, las cuales se han tramitado durante la instrucció del expediente de conformidad con lo dispuesto en el artículo 23.4 del DL 14/2020, y el artículo 73 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

De todas esas alegaciones se dio traslado al titular de la instalación para su correspondiente respuesta.

Dichas alegaciones han sido contestadas por escrito y notificadas, de conformidad con el artículo 83 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, a los alegantes siendo o no interesados en el procedimiento.

Noveno. Durante la fase de información pública y consultas, se remitieron separadas 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:

– Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: en fecha 11 de julio de 2022, se recibe informe del gestor de la red de distribución, en el cual muestran conformidad a la citada instalación, en virtud del artículo 24.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto.

El titular aporta escrito el 15 de julio de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe del gestor de la red de distribución.

– Confederación Hidrogràfica del Segura, OA: en fecha 01 de agosto de 2022, se recibe Resolución de expediente con referencia AZP-45/2021, de la Comisaría de Aguas de dicha Confederación, emitida en fecha 6 de julio de 2021, de la cual se extrae, entre otros, lo siguiente:

«Con fecha 16 de febrero de 2021 tiene entrada en este organismo, escrito de la Cooperativa Eléctrica-Benèfica Albaterense Coop. V., con CIF F03013323, solicitando autorización para la instalación de un huerto solar fotovoltaico de 3,078 MWp, ubicado en las parcelas 357 y 364 del polígono 6, en el paraje del Moco del término municipal de Albatera (Alicante), en la zona de policia de la Rambla de Lucas.



...
La instal·lació prevista se situa entre les coordenades UTM (ETRS89) aproximades (686.894; 4.231.061) – (686.762; 4.230.949) – (687.014; 4.230.842) – (687.179; 4.230.990), parcialment en zona de policia de la rambla de Lucas, al marge esquerre del llit. D'acord amb el projecte aportat, s'ha establert una reculada de cinquanta metres que permetrà salvaguardar en tota la seua extensió el llit i la seua zona de servitud de cinc metres d'amplària. D'acord amb els estudis realitzats en el marc del Sistema Nacional de Cartografia de Zones Inundables (<https://sig.mapama.gob.es/snczi/>), també disponibles en el visor d'este organisme (<https://www.chsegura.es/chsic/>), la instal·lació es troba fora de zona inundable del llit i fora de zona de flux preferent.

Vist el que s'ha exposat, sense constància que hi haja altres interessats, i sense que calga tràmit d'audiència (art. 82.4 de la Llei 39/15), entenent que l'afecció al domini públic hidràulic i al règim de corrents és mínima i compatible i no impedeix els fins propis de les zones de servitud i policia, tot això d'acord amb el que es disposa en la present resolució, esta Confederació Hidrogràfica del Segura, OA, resol:

Autoritzar la Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense Coop. V., amb CIF F03013323, a realitzar la instal·lació d'hort solar fotovoltaic per a producció d'energia elèctrica en les parcel·les 357 i 364 del polígon 6 al paratge d'El Moco, del terme municipal d'Albatera (Alacant), a la zona de policia de la rambla de Lucas, en els termes exposats en la present resolució».

L'autorització s'atorga amb subjecció a una sèrie de condicions particulars i generals que s'enumeren en la resolució esmentada.

El titular aporta un escrit el 8 d'agost de 2022 en què mostra expressament la conformitat amb la resolució de la Confederació Hidrogràfica del Segura, OA, i es compromet així a complir les condicions generals i particulars establides en esta.

– 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 8 d'agost de 2022 es rep un informe per part d'este òrgan, amb referència EP-2022/382 HA/ca, en què s'especifica, entre altres coses, el següent:

«La nova redacció de l'article 25 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, que fa l'article 10.6 del Decret Llei 1/2022, de 22 d'abril, del Consell, referit, determina en l'apartat 3 que els ajuntaments elaboraran els informes en matèria de paisatge requerits en la tramitació de centrals fotovoltaïques, sempre que estos no s'implanten en sòls no urbanitzables amb alguna protecció paisatgística i responguen a alguna d'estes característiques: ocupen menys de deu hectàrees de sòl no urbanitzable comú i disten de qualsevol altra planta més de 2 km; s'instal·len sobre sòls urbans i/o urbanitzables que hagen superat l'avaluació ambiental estratègica; siguen d'iniciativa de les administracions o les entitats públiques adscrites i ocupen menys de deu hectàrees.

En este cas, atés que es tracta d'una actuació consistent en la instal·lació de panells fotovoltaïcs amb la tramitació iniciada en el moment de l'entrada en vigor del Decret Llei 1/2022, de 22 d'abril, esmentat prèviament, així com que, d'acord amb el que s'exposa en el paràgraf anterior, ocupa menys de 10 ha de sol no urbanitzable comú (6,73 ha) i dista més de 2 km de qualsevol altra planta (PFV Boch I i FV Orihuela I), correspondrà a l'ajuntament emetre l'informe de paisatge.

Segons el que s'ha exposat, la competència per a la tramitació de l'estudi d'integració paisatgística, la valoració de les mesures per a evitar o mitigar els possibles efectes negatius i garantir la integració paisatgística de l'actuació serà municipal, i caldrà emetre un informe sobre esta qüestió, amb caràcter previ a l'autorització de l'actuació.

En relació amb la infraestructura verda, s'ha comprovat que la ubicació proposada per a la planta fotovoltaïca no afecta els elements que componen la infraestructura verda regional delimitada i aprovada en l'ETCV, segons l'article 5 del TRLOTUP. A més, la seua implantació tampoc afecta la IV Regional delimitada amb més detall en la versió preliminar del PAT del Baix Segura. D'altra banda, el municipi d'Albatera no té aprovat un instrument de paisatge (estudi de paisatge) que identifique la infraestructura verda a escala municipal.

...
La instalación prevista se sitúa entre las coordenadas UTM (ETRS89) aproximadas (686.894; 4.231.061) – (686.762; 4.230.949) – (687.014; 4.230.842) – (687.179; 4.230.990), parcialmente en zona de policia de la Rambla de Lucas, en la margen izquierda del cauce. De acuerdo con el proyecto aportado, se ha establecido un retranqueo de 50 metros, que permitirá salvaguardar en toda su extensión el cauce y su zona de servidumbre de 5 metros de ancho. De acuerdo con los estudios realizados en el marco del Sistema Nacional de Cartografía de Zonas Inundables (<https://sig.mapama.gob.es/snczi/>), también disponibles en el visor de este organismo (<https://www.chsegura.es/chsic/>), la instalación se encuentra fuera de zona inundable del cauce y fuera de zona de flujo preferente.

Visto lo expuesto, no existiendo constancia de que existan otros interesados, así mismo no precisándose trámite de audiencia (art. 82.4 de la ley 39/15), encontrando mínima y compatible la afección al dominio público hidráulico y al régimen de corrientes y no impidiendo los fines propios de las zonas de servidumbre y policia, todo ello de acuerdo con lo dispuesto en la presente resolución, esta Confederación Hidrogràfica del Segura, OA, resuelve:

Autorizar a la Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense Coop. V., con CIF F03013323 a realizar la instalación de huerto solar fotovoltaico para producción de energía eléctrica en las parcelas 357 y 364 del polígono 6 en el paraje del Moco del término municipal de Albatera (Alicante), en zona de policia de la Rambla de Lucas, en los términos expuestos en la presente resolución.»

La autorización se otorga con sujeción a una serie de condiciones particulares y generales que se enumeran en la citada resolución.

El titular aporta escrito el 8 de agosto de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con la Resolución de la Confederación Hidrogràfica del Segura, OA, comprometiéndose así, a cumplir las condiciones generales y particulares establecidas en la misma.

– 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 8 de agosto de 2022, se recibe informe por parte de este órgano, con referencia EP-2022/382 HA/ca, donde se especifica, entre otros, lo siguiente:

«La nueva redacción del artículo 25 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; dada por el artículo 10.6 del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, referido, determina en su apartado 3 que los ayuntamientos realizarán los informes en materia de paisaje requeridos en la tramitación de centrales fotovoltaicas, siempre que estas no se implanten en suelos no urbanizables con alguna protección paisajística y respondan a alguna de estas características: ocupen menos de 10 hectáreas de Suelo No Urbanizable Común y disten de cualquier otra planta más de 2 km; se instalen sobre suelos urbanos y/o urbanizables que hayan superado la evaluación ambiental estratégica; sean de iniciativa de las administraciones o entidades públicas adscritas y ocupen menos de 10 hectáreas.

En este caso, dado que se trata de una actuación consistente en la instalación de paneles fotovoltaicos con su tramitación iniciada en el momento de la entrada en vigor del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, citado previamente, así como que de acuerdo con lo expuesto en el párrafo anterior, ocupa menos de 10 Ha de suelo no urbanizable común (6,73 Ha) y dista más de 2 km de cualquier otra planta (PFV Boch I y FV Orihuela I), corresponderá al ayuntamiento la emisión del informe de paisaje.

Según lo expuesto, la competencia para la tramitación del Estudio de Integración Paisajística, la valoración de las medidas para evitar o mitigar los posibles efectos negativos y garantizar la integración paisajística de la actuación, será municipal, debiendo emitir informe al respecto, con carácter previo a la autorización de la actuación.

En relación con la Infraestructura Verde, se ha comprobado que la ubicación propuesta para la Planta Fotovoltaica no afecta a los elementos que componen la Infraestructura Verde Regional delimitada y aprobada en la ETCV, según el artículo 5 del TRLOTUP. Además, su implantación tampoco afecta a la IV Regional delimitada con mayor detalle en la Versión Preliminar del PAT de la Vega Baja». Por otro lado, el municipio de Albatera no tiene aprobado un instrumento de paisaje (Estudio de Paisaje) que identifique la Infraestructura Verde a la escala Municipal.



A la vista de l'informe rebut del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge, des d'este òrgan substantiu, en data 18 d'agost de 2022 (núm. de registre SIR: 14003/2022/6475), se sol·licita a l'Ajuntament d'Albatera que, en un termini de quinze dies des de la notificació d'este escrit, emeta l'informe corresponent en matèria de paisatge requerit en la tramitació de centrals fotovoltaïques, d'acord amb l'article 25 del Decret llei 14/2020, modificat pel Decret llei 1/2022. Així mateix, en este escrit se sol·licita a l'ajuntament esmentat que indique si la instal·lació es troba en algun dels supòsits establits en l'article 7, apartats 2 i 3, de la Llei 5/2019, de 28 de febrer, de la Generalitat, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana.

Tot això s'afegia a la sol·licitud de data 14 de juliol de 2022, des d'este servei territorial dirigida a l'Ajuntament d'Albatera, sobre la conformitat o l'oposició a la instal·lació d'acord amb la base dels articles 24.1 i 30.2 del Decret llei 14/2020.

– Ajuntament d'Albatera: en data 5 de setembre de 2022, es rep un informe tècnic, expedient 5890/2022, emés el 26 d'agost de 2022, en el qual s'indica en contestació als articles 24.1, 25 i 30.2 del Decret llei 14/2020, entre altres qüestions, que:

«2. Característiques urbanístiques.

...

1. La disposició de les plaques fotovoltaïques a la parcel·la no respecta la reculada mínima establida de 10 m a fites, i cal esmenar este aspecte.

2. Dins de la documentació aportada no s'indica el percentatge d'ocupació que representa la instal·lació, per la qual cosa no se'n pot deduir el compliment. S'haurà de garantir que la superfície total de les plaques, juntament amb les construccions auxiliars necessàries, complixen l'ocupació màxima del 40 % de la superfície del conjunt de les parcel·les.

3. S'haurà de garantir que les construccions complixen l'edificabilitat màxima de 0,4 m²/m².

Per tant, l'ús SÍ QUE és compatible amb el planejament urbanístic vigent, i ha de complir els requisits esmentats anteriorment.

3. Compliment dels criteris de localització i implantació de les instal·lacions de centrals fotovoltaïques i parcs eòlics als quals es referixen els articles 7, 8, 9, 10, 11 i 12 del Decret llei 14/2020.

L'article 8 del Decret llei 14/2020 estableix que «les centrals fotovoltaïques se situaran en emplaçaments compatibles amb el planejament territorial i urbanístic que reunisquen les condicions idònies des del punt de vista energètic, ambiental, territorial i paisatgístic, així com de protecció del patrimoni cultural, històric i arqueològic». Revisada la memòria justificativa del compliment dels criteris generals i específics establits en els articles 8 a 11 del Decret llei 14/2020, signada pel president de la Cooperativa Elèctrica-Benèfica Albaterense, Coop. V., com que l'actuació no està sobre un sòl qualificat de protegit ni presenta afeccions territorials, excepte la del barranc del qual es reclusa l'actuació —que serà objecte d'informe per la Confederació Hidrogràfica del Segura—, i com que l'única afecció que es produïx sobre la parcel·la són les condicions que pugua establir el Pla d'acció territorial del Baix Segura, la tècnica que subscriu considera que queda justificat l'emplaçament, sempre que s'esmenen els punts establits en l'apartat anterior del present informe, per a complir els paràmetres que recullen les normes subsidiàries d'Albatera. És a dir, haurà de complir-se la reculada de 10 m a fites de parcel·la i s'haurà d'acreditar l'ocupació màxima de la instal·lació, així com l'edificabilitat de les construccions.

Respecte del compliment de l'article 10 del Decret llei 14/2020, val la pena destacar que, dins del terme municipal d'Albatera, els espais protegits ambientalment (espais naturals i Xarxa Natura 2000) estan situats a la serra, a més de 4 km de distància de les parcel·les. A més, l'Inventari general de patrimoni cultural valencià només recull dins d'este l'església parroquial de Santiago Apòstol com a bé de rellevància local, situada dins del nucli urbà. Les parcel·les no estan afectades pel PATRICOVA i respecte de la proximitat al barranc, serà la Confederació Hidrogràfica la que informe sobre esta qüestió.

En relació amb els sòls d'alt valor agrològic, com així estan definits segons el visor cartogràfic de la Generalitat, val la pena fer una reflexió respecte del terme municipal d'Albatera i l'article 10.1.e del Decret llei 14/2020, que estableix que s'ha d'«utilitzar el mínim sòl possible d'alt valor agrològic, i no podran implantar-se en els sòls de molt

A la vista del informe recibido del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje, desde este órgano sustantivo, en fecha 18 de agosto de 2022 (Núm. de registro SIR: 14003/2022/6475), se solicita al Ayuntamiento de Albatera para que, en un plazo de quince días desde la notificación de dicho escrito, emita el correspondiente informe en materia de paisaje requerido en la tramitación de centrales fotovoltaicas, de acuerdo al artículo 25 del Decreto ley 14/2020, modificado por el Decreto ley 1/2022. Así mismo, en dicho escrito, se solicita al citado ayuntamiento para que indique si la instalación se encuentra en alguno de los supuestos establecidos en el artículo 7, apartado 2 y 3 de la Ley 5/2019, de 28 de febrero, de la Generalitat, de estructuras agrarias de la Comunitat Valenciana.

Todo ello se añadía a la solicitud de fecha 14 de julio de 2022, desde este servicio territorial dirigida al Ayuntamiento de Albatera, sobre la conformidad u oposición a la instalación en base a los artículos 24.1 y 30.2 del Decreto ley 14/2020.

– Ayuntamiento de Albatera: en fecha 5 de septiembre de 2022, se recibe informe técnico exp. 5890/2022, emitido el 26 de agosto de 2022, en el cual se indica, en contestación a los artículos 24.1, 25 y 30.2 del Decreto ley 14/2020, entre otras cuestiones que:

«2. Características urbanísticas.

...

1. La disposición de las placas fotovoltaicas en la parcela no respetan el retranqueo mínimo establecido de 10 m a lindes, debiéndose subsanar este aspecto.

2. Dentro de la documentación aportada no se indica el porcentaje de ocupación que representa la instalación, por lo que no se puede deducir su cumplimiento. Se deberá garantizar que la superficie total de las placas junto con las construcciones auxiliares necesarias, cumplen la ocupación máxima del 40 % de la superficie del conjunto de las parcelas.

3. Se deberá garantizar que las construcciones cumplen la edificabilidad máxima de 0,4 m²/m².

Por lo tanto, el uso sí es compatible con el planeamiento urbanístico vigente, debiendo cumplir los requisitos anteriormente mencionados.

3. Cumplimiento de los criterios de localización e implantación de las instalaciones de centrales fotovoltaicas y parques eólicos a los cuales se refiere los artículos 7, 8, 9, 10, 11 y 12 del Decreto ley 14/2020...

El art. 8 del Decreto ley 14/2020 establece que «las centrales fotovoltaicas se ubicarán en emplazamientos compatibles con el planeamiento territorial y urbanístico que reúnan las condiciones idóneas desde el punto de vista energético, ambiental, territorial y paisajístico, así como de protección del patrimonio cultural, histórico y arqueológico». Revisada la memoria justificativa del cumplimiento de los criterios generales y específicos establecidos en los artículos 8 a 11 del Decreto ley 14/2020 firmada por el presidente de la Cooperativa Eléctrica-Benèfica Albaterense, COOP.V., no estando la actuación sobre un suelo calificado de protegido ni presentando afecciones territoriales salvo la del barranco del que se retranquea la actuación, —que será objeto de informe por la Confederación Hidrogràfica del Segura—, y siendo la única afección que existe sobre la parcela las condiciones que pueda establecer el Plan de Acción Territorial de la Vega Baja, la técnica que suscribe considera que queda justificado el emplazamiento, siempre que se subsanen los puntos establecidos en el apartado anterior del presente informe, para cumplimiento de los parámetros establecidos en las Normas Subsidiarias de Albatera. Es decir, deberá cumplirse el retranqueo de 10 m a lindes de parcela y se deberá acreditar la ocupación máxima de la instalación así como la edificabilidad de las construcciones.

Respecto al cumplimiento del art. 10 del Decreto ley 14/2020 merece la pena destacar que dentro del término municipal de Albatera, los espacios protegidos ambientalmente (espacios naturales y Red Natura 2000) se encuentran ubicados en la Sierra a más de 4 km de distancia de las parcelas. Además, el Inventario General de Patrimonio Cultural Valenciano solo recoge dentro del mismo la Iglesia Parroquial de Santiago Apòstol como Bien de Relevancia Local, estando ubicada la misma dentro del núcleo urbano. Las parcelas no se encuentran afectadas por el PATRICOVA y respecto a la proximidad al barranco, será la Confederación Hidrogràfica quien informe al respecto.

En relación con los suelos de alto valor agrológico, como así están definidos según el visor cartogràfic de la Generalitat, merece la pena hacer una reflexión respecto al término municipal de Albatera y el artículo 10.1.e del Decreto ley 14/2020 que establece que se debe «utilizar el menor suelo posible de alto valor agrológico, no pudiendo implan-

alta capacitat agrològica, excepte millor coneixement científic». D'una banda, la Generalitat està apostant per l'ús d'energies renovables, tal com defensa en el preàmbul 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, en què indica que «este atac il·legal i il·legítim sobre territori ucraïnés ha desencadenat, també, una situació d'emergència energètica, l'encariment de productes i el desproveïment d'algunes matèries primeres bàsiques en tot Europa [...]. Estes circumstàncies obliguen a donar una resposta integral de les institucions de la Unió Europea, d'Espanya i de la Comunitat Valenciana». Però, d'altra banda, dins de l'article 10 del Decret llei 14/2020, es demanen una sèrie de requisits que, si actívem dins del visor cartogràfic de la Generalitat les capes d'espais protegits, PATRICOVA, pendents i afeccions a sòls de capacitat agrològica, ens mostra un terme municipal on pràcticament no es podria implantar cap central fotovoltaica, fet que xocaria de ple amb la intenció de la comunitat autònoma d'apostar per la implantació d'energies netes que limiten la dependència, perquè, citant de nou el preàmbul del Decret llei 1/2022, «el propòsit del Consell és transitar cap a l'autosuficiència energètica del territori autònic». No pot ser que un municipi com Albaterra, amb una cooperativa elèctrica, no tinga terrenys on poder situar parcs fotovoltaics. Per tot això, i atenent l'article 10.1.e del Decret llei 14/2020, que convida a utilitzar com menys sòl d'alt valor agrològic millor, però no n'impedix l'ús, s'entén que el sòl on es pretén implantar l'activitat és compatible. Per tant, no hi ha incompliment de l'article 10 del Decret llei 14/2020.

De la documentació aportada, així com de la memòria justificativa subscrita pel president de la Cooperativa Elèctrica-Benèfica Albaterense, COOP.V., en què acredita i es compromet a complir els articles 8-12 del Decret llei 14/2020, es desprén el compliment de l'article 11 del Decret llei 14/2020.

Els articles 9 i 12 no són aplicables al projecte presentat.

Amb independència del que s'ha exposat anteriorment, i considerant pels motius anteriors que la central fotovoltaica és compatible amb els criteris de localització i implantació del Decret llei 14/2020, sempre que s'esmenen les deficiències observades en l'àmbit urbanístic, es desconeix la data en què es va admetre a tràmit esta sol·licitud en el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant i, per tant, si li són aplicables els criteris establits en el Pla d'acció territorial del Baix Segura, el qual es troba en tramitació i té suspeses cautelarment les actuacions que vagen en contra de les seues determinacions pel termini d'un any, amb possibilitat de pròrroga a un altre. La tècnica que subscriu no ha tingut en consideració estes determinacions perquè esta competència correspon a la conselleria competent en matèria d'ordenació del territori amb competències sobre el PAT esmentat, que, en cas que hi siguen aplicables estes determinacions, haurà d'informar sobre esta qüestió.

4. Els aspectes als quals es referix l'article 211.1, paràgraf d, 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.

L'article 211.1 del text refós de la Llei d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge (d'ara en avant, TRLOTUP), només reconeix quins usos i aprofitaments podran preveure's amb caràcter excepcional dins del sòl no urbanitzable. No obstant això, estos usos són, amb caràcter general, per a qualsevol sòl classificat com a tal, i el planejament urbanístic vigent és l'encarregat de puntualitzar per a cada sòl del seu terme municipal la seua qualificació específica, juntament amb els usos permesos en estos. En este sentit, el TRLOTUP reconeix com un dels usos excepcionals en sòl no urbanitzable, recollit en l'apartat d de l'article 211.1, la «generació d'energia renovable, en els termes que estableix la legislació sectorial i el planejament territorial i urbanístic». Tal com s'ha indicat en l'apartat 2 del present informe, s'entén que la generació d'energia renovable queda inclosa en els usos i els aprofitaments que l'article 71 de les NS d'Albaterra reconeix com «per a fins socials o d'utilitat pública». L'ús és compatible amb la ubicació proposada. Respecte del compliment dels paràmetres que estableix este article, caldrà ajustar-se al que indica l'apartat 2 del present informe.

tarse en los suelos de muy alta capacidad agrològica, salvo mejor conocimiento científico». Por un lado, la Generalitat está apostando por el uso de energías renovables, tal y como defiende en el preámbulo del Decreto ley 1/2022, de 22 de abril, del Consell, de medidas urgentes en respuesta a la emergencia energética y económica originada en la Comunitat Valenciana por la guerra en Ucrania donde indica que «este ataque ilegal e ilegítimo sobre territorio ucraniano ha desencadenado, también, una situación de emergencia energética, encarecimiento de productos y desabastecimiento de algunas materias primas básicas en todo Europa (...). Estas circunstancias obligan a dar una respuesta integral de las instituciones de la Unión Europea, de España y de la Comunitat Valenciana». Pero, por otro lado, dentro del artículo 10 del Decreto ley 14/2020 se piden una serie de requisitos que, si activamos dentro del visor cartográfico de la Generalitat las capas de espacios protegidos, PATRICOVA, pendientes y afecciones a suelos de capacidad agrològica, nos muestra un término municipal donde prácticamente no se podría implantar ninguna central fotovoltaica, hecho que chocaría de pleno con la intención de la Comunidad Autónoma al apostar por la implantación de energías limpias que limiten la dependencia pues, citando de nuevo el preámbulo del Decreto ley 1/2022 «El propósito del Consell es transitar hacia la autosuficiencia energética del territorio autonómico». No puede ser que un municipio como Albaterra, con una cooperativa eléctrica, no tenga terrenos donde poder ubicar parques fotovoltaicos. Por todo ello, y atendiendo al artículo 10.1.e del Decreto ley 14/2020 donde invita a utilizar el menor suelo posible de alto valor agrològico pero no impide su uso, se entiende que el suelo donde se pretende implantar la actividad es compatible. Por lo tanto, no existe incumplimiento del artículo 10 del Decreto ley 14/2020.

De la documentación aportada así como de la memoria justificativa suscrita por el presidente de la Cooperativa Eléctrica-Benèfica Albaterense, COOP.V. donde acredita y se compromete al cumplimiento de los arts. 8-12 del Decreto ley 14/2020 se desprende el cumplimiento del art. 11 del Decreto ley 14/2020.

Los artículos 9 y 12 no le son de aplicación al proyecto presentado.

Con independencia de lo anteriormente expuesto, y considerándose por los anteriores motivos que la central fotovoltaica es compatible con los criterios de localización e implantación del Decreto ley 14/2020, siempre que se subsanen las deficiencias observadas a nivel urbanístico, se desconoce la fecha en que fue admitida a trámite esta solicitud en el Servicio Territorial de Industria, Energia y Minas de Alicante y, por lo tanto, si le son de aplicación los criterios establecidos en el Plan de Acción Territorial de la Vega Baja, el cual se encuentra en tramitación y tiene suspendidas cautelarmente las actuaciones que vayan en contra de sus determinaciones por el plazo de un año con posibilidad de prórroga a otro. La técnica que suscribe no ha tenido en consideración dichas determinaciones pues dicha competencia corresponde a la conselleria competente en materia de ordenación del territorio con competencias sobre el citado PAT, que, en caso de serle de aplicación dichas determinaciones, deberá informar al respecto.

4. Los extremos a los cuales se refiere el artículo 211.1, párrafo d) 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.

El artículo 211.1 del texto refundido de la Ley de ordenación del territorio, urbanismo y paisaje (en adelante, TRLOTUP), solo reconoce qué usos y aprovechamientos podrán preverse con carácter excepcional dentro del Suelo No Urbanizable. No obstante, estos usos son, con carácter general, para cualquier suelo clasificado como tal, siendo el planeamiento urbanístico vigente el encargado de puntualizar para cada suelo de su término municipal, la calificación específica de los mismos junto con los usos permitidos en ellos. En este sentido, el TRLOTUP reconoce como uno de los usos excepcionales en el suelo no urbanizable, recogido en el apartado d de su art. 211.1 la «generación de energía renovable, en los términos que establezca la legislación sectorial y el planeamiento territorial y urbanístico». Tal y como se ha indicado en el apartado 2 del presente informe, se entiende que la generación de energía renovable queda incluida dentro de los usos y aprovechamientos que el artículo 71 de las NNSS de Albaterra reconoce como «para fines sociales o de utilidad pública». El uso es compatible con la ubicación propuesta. Respecto al cumplimiento de los parámetros establecidos en dicho artículo, se estará a lo indicado en el apartado 2 del presente informe.



5. Els aspectes als quals es referix l'article 220.1 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.

L'article 220.1 del TRLOTUP indica els aspectes que motiven i en els quals es funda la declaració d'interès comunitari (d'ara en avant, DIC) per a atribuir usos i aprofitaments en el medi rural. S'assimila la present autorització per a la implantació de la central fotovoltaica amb els aspectes que fonamenten la DIC, que són:

Valoració positiva de l'activitat sol·licitada.

Es compara la diferència entre la possibilitat de no actuació (alternativa 0) i la possibilitat de dur a terme l'actuació, en els termes plantejats, amb les consideracions exposades (alternativa 1).

Per a valorar les alternatives i establir una comparació entre estes, es consideren diferents criteris...

...

Es considera, en conseqüència, el balanç global de l'activitat com a positiu.

Amb independència d'això, convé recordar que este tipus d'activitat repercuteix molt positivament al municipi d'Albatera no només per la reducció de la petjada de carboni que suposa apostar per sistemes de producció d'energia neta, sinó en la realitat que suposa per a este municipi, on molts dels ciutadans són cooperativistes que, amb la implantació d'esta instal·lació, veuran afavorit l'accés a esta energia renovable, amb un cost que s'abaratirà per tindre la cooperativa menys dependència i necessitat de demandes externes de la xarxa nacional elèctrica.

La necessitat d'emplaçament en el medi rural i la major oportunitat i conveniència de la localització proposada davant d'altres zones del medi rural.

L'activitat proposada, central fotovoltaica, s'emmarca dins de les que requereixen ocupació efectiva de grans superfícies de terreny per a desenvolupar l'activitat.

Les característiques de l'activitat i la seua proximitat a les xarxes d'infraestructures existents permeten qualificar de convenient la localització proposada. A més, esta localització no té més afecció que la que presenta el barranc confrontant, fet que s'ha tingut en compte en la redacció del projecte en respectar la distància corresponent i de la qual informará la Confederació Hidrogràfica del Segura. També val la pena destacar que, encara que en tramitació, de l'anàlisi del PATVB es dedueix la futura normativa i esta zonifica les parcel·les en la zona 6B, que és la de menys protecció i menys impacte ambiental al territori, per la qual cosa, amb independència de la seua aplicació, això confirma la conveniència de la seua implantació en estes parcel·les davant d'altres.

La utilització racional del territori.

El TRLOTUP, en el capítol III del títol I del llibre I, estableix els criteris d'ocupació racional del sòl. Dins de l'article 7 estableix els criteris generals de creixement territorial i urbà, i dedica el punt 7 als criteris d'ocupació del sòl per centrals fotovoltaïques...

...

De la memòria presentada s'extrau que la superfície útil de les parcel·les de l'actuació és de $18.554,24 \text{ m}^2 + 33.543,03 \text{ m}^2 = 52.097,27 \text{ m}^2$ (superfície que realment serà inferior, ja que s'hi ha de sotraure la part de les reculades a fites). D'altra banda, el terme municipal d'Albatera comptava en les NS amb una superfície de sòl no urbanitzable comú de $57.021.839 \text{ m}^2$. No obstant això, a esta quantitat cal llevar-li la part proporcional segregada de San Isidro, que deu rondar els $10.000.000 \text{ m}^2$ de sòl no urbanitzable (*), per la qual cosa la superfície resultant de sòl no urbanitzable comú és, aproximadament, de $47.021.839 \text{ m}^2$. El 3 % d'esta quantitat és $1.410.655,17 \text{ m}^2$, molt superior a la superfície de les parcel·les, que suposa un 0,11 % de la superfície del sòl no urbanitzable comú del municipi d'Albatera.

En relació amb l'àmbit de competència municipal, la documentació presentada no contradia els criteris d'utilització del territori. A més, d'acord amb l'apartat 3 del present informe, es complixen els requisits establits en el Decret llei 14/2020 per a la localització i la implantació d'esta mena d'activitats, així com es troba a la zona 6B del PATVB, que és la de menys impacte territorial i, per tant, de més racionalitat.

...

6. Compliment en matèria de paisatge, d'acord amb l'article 25.3 del Decret llei 14/2020.

5. Los extremos a los cuales se refiere el artículo 220.1 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.

El art. 220.1 del TRLOTUP indica los extremos que motivan y en los que se funda la declaración de interés comunitario (en adelante, DIC) para atribuir usos y aprovechamientos en el medio rural. Se asimila la presente autorización para la implantación de la central fotovoltaica con los extremos que fundamentan la DIC, que son:

Valoración positiva de la actividad solicitada.

Se compara la diferencia entre la posibilidad de no actuación (Alternativa 0), y la posibilidad de llevar a término la actuación, en los términos planteados, con las consideraciones expuestas (Alternativa 1).

Para valorar las alternativas y establecer una comparativa entre las mismas se procede a considerar distintos criterios...

...

Considerando, en consecuencia, el balance global de la actividad como positivo.

Con independencia de lo anterior, conviene recordar que este tipo de actividad repercute muy positivamente en el municipio de Albatera no solo por la reducción de la huella de carbono que supone el apostar por sistemas de producción de energía limpia sino en la realidad que supone para este municipio donde muchos de sus ciudadanos son cooperativistas que, con la implantación de esta instalación, van a ver favorecido el acceso a dicha energía renovable, abaratándose su coste al tener la Cooperativa menos dependencia y necesidad de demandas externas de la Red Nacional Eléctrica.

La necesidad de emplazamiento en el medio rural y la mayor oportunidad y conveniencia de la localización propuesta frente a otras zonas del medio rural.

La actividad propuesta, central fotovoltaica, se enmarca dentro de las que precisan ocupación efectiva de grandes superficies de terreno para el desarrollo de la actividad.

Las características de la actividad y su proximidad con las redes de infraestructuras existentes permiten calificar de conveniente la localización propuesta. Además, dicha localización no tiene más afeción que la que presenta el barranco colindante, hecho tenido en cuenta por parte de la redacción del proyecto al respetar la correspondiente distancia y de la que informará la Cuenca Hidrográfica del Segura. También merece la pena destacar que, aunque en tramitación, del análisis del PATVB se deduce la futura normativa y esta zonifica las parcelas en la zona 6B, que es la de menor protección y menor impacto ambiental en el territorio, por lo que, con independencia de su aplicación, esto confirma la conveniencia de su implantación en dichas parcelas frente a otras.

La utilización racional del territorio.

El TRLOTUP en su capítulo III del título I del libro I establece los criterios de ocupación racional del suelo. Dentro de su art. 7 establece los Criterios generales de crecimiento territorial y urbano, dedicándole el punto 7 a los criterios de ocupación del suelo por centrales fotovoltaicas...

...

De la memoria presentada se extrae que la superficie útil de las parcelas de la actuación es de $18.554,24 \text{ m}^2 + 33.543,03 \text{ m}^2 = 52.097,27 \text{ m}^2$ (superficie que realmente será menor al tener que sustraerle la parte de los retranqueos a lindes). Por otro lado, el término municipal de Albatera contaba en las NNSS con una superficie de suelo no urbanizable común de $57.021.839 \text{ m}^2$ de suelo. No obstante, a esta cantidad hay que quitarle la parte proporcional segregada de San Isidro, que rondará los $10.000.000 \text{ m}^2$ de suelo no urbanizable (*), por lo que la superficie resultante de suelo no urbanizable común es, aproximadamente, de $47.021.839 \text{ m}^2$. El 3 % de dicha cantidad es $1.410.655,17 \text{ m}^2$, muy superior a la superficie de las parcelas que supone un 0,11 % de la superficie del suelo no urbanizable común del municipio de Albatera.

En relación al ámbito de competencia municipal, la documentación presentada no contradice los criterios de utilización del territorio. Además, acorde con el apartado 3 del presente informe, se cumplen los requisitos establecidos en el Decreto ley 14/2020 para la localización e implantación de este tipo de actividades, así como se encuentra en la zona 6B del PATVB que es la de menor impacto territorial y, por lo tanto, de mayor racionalidad.

...

6. Cumplimiento en materia de paisaje, acorde con el art. 25.3 del Decreto ley 14/2020.



En data 18.08.2022 i amb registre d'entrada 2022-E-RC-6636, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant sol·licita l'ampliació de l'informe sol·licitat en data 14.07.2022, de manera que siga l'Ajuntament el que informe en matèria de paisatge respecte de la implantació de la central fotovoltaica, en compliment de la nova redacció de l'article 25.3 del Decret llei 14/2020.

Revisat l'Estudi d'integració paisatgística (d'ara en avant, EIP) aportat a l'expedient, es comprova que, en principi, la documentació complix el que estableix l'annex II del TRLOTUP, sense perjudici de les consideracions següents:

· Dins de l'EIP no s'han analitzat diferents alternatives, incloent-hi l'alternativa zero, ni s'ha aportat una justificació de la solució proposada, d'acord amb l'annex II del TRLOTUP, apartat b.

· Dins de l'apartat 10 de l'EIP s'indica que «es mostra, mitjançant tècniques gràfiques de representació i simulació visual, la situació existent actualment i la previsible després de l'actuació (vegeu l'annex fotogràfic)». No obstant això, en l'annex fotogràfic no s'aporta cap simulació visual que permeta acreditar la integració de l'actuació en l'entorn, i cal esmenar este aspecte.

· Dins de l'apartat 11.1 s'expressa que «per això, este estudi d'integració paisatgística de la planta fotovoltaica no estableix mesures correctores a l'actuació, però sí mesures de mitigació d'impactes durant la fase de construcció de la instal·lació». Amb independència de les mesures de mitigació que cal utilitzar durant la fase de construcció de la instal·lació, s'hauran de plantejar mesures correctores per a la planta fotovoltaica una vegada estiga executada. Considerant la necessitat de respectar la reculada de 10 m a fites de la parcel·la, s'haurà d'aprofitar esta amplària per a generar zones en les quals dur a terme plantacions d'arbratge i vegetació que possibiliten la integració de l'activitat amb l'entorn. Els patrons i les espècies que s'empren en estes zones hauran d'adequar-se als patrons paisatgístics de l'entorn i garantir una transició coherent amb els camps de cultiu circumdants sense que arriben a formar una barrera lineal no conforme amb el patró paisatgístic.

· D'acord amb l'article 6.5 del TRLOTUP, l'estudi d'integració paisatgística se sotmetrà a participació pública, per la qual cosa haurà d'incloure's la justificació de la seua execució. Cal assenyalar que la participació pública és una part de l'EIP necessària per a la valoració correcta del paisatge d'acord amb el que regula l'apartat c.3 de l'annex II del TRLOTUP (que remet a l'apartat b.4 de l'annex I de la mateixa llei), per la qual cosa haurà d'incorporar-se la justificació dels resultats obtinguts a partir d'esta i la seua presa en consideració per a la valoració del paisatge.

Amb independència del que s'ha exposat anteriorment, i en resposta a l'informe amb data 18.08.2022 i registre 2022-E-RC-6636, la instal·lació no es troba en cap dels supòsits establits en l'article 7, apartats 2 i 3, de la Llei 5/2019, de 28 de febrer, de la Generalitat, d'estructures agràries de la Comunitat Valenciana.

7. Qualsevol altra qüestió que l'Ajuntament considere rellevant a l'efecte de l'exercici de la seua autonomia i de les competències que li són pròpies, especialment sobre el seu planejament urbanístic.

Lluny de plantejar este aspecte com l'últim punt de l'informe, és el punt de partida d'este, motiu pel qual representa l'apartat 2 del present informe i primer apartat d'anàlisi tècnica pròpiament dita. Amb caràcter general, la implantació de l'activitat es veu molt favorable per al municipi perquè es trien terrenys no protegits, sense afeccions, ben comunicats i on, de fet, l'anàlisi més exhaustiva que realitza el PATVB reconeix com aquells sòls de menys protecció i impacte ambiental i paisatgístic. Per tant, sempre que s'esmenen els aspectes assenyalats en l'apartat 2 i en l'apartat 6 del present informe, no hi ha objecció per part de la tècnica que subscriu».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat en este informe, la tècnica que subscriu considera que correspon informar favorablement sobre la implantació de la central fotovoltaica condicionada a l'esmena dels defectes observats en l'apartat 2 del present informe de compliment dels paràmetres urbanístics establits en l'article 71 de les NS d'Albatera i de l'apartat 6 en matèria de paisatge».

El titular aporta un escrit el 12 de setembre de 2022 en què mostra expressament la conformitat amb l'informe de l'Ajuntament d'Albatera, i aporta posteriorment documentació per a esmenar les deficiències en

En fecha 18.08.2022 y registro de entrada 2022-E-RC-6636 se solicita por el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante la ampliación del informe solicitado en fecha 14.07.2022, de forma que sea el ayuntamiento quien informe en materia de paisaje respecto de la implantación de la central fotovoltaica, en cumplimiento de la nueva redacción del artículo 25.3 del Decreto ley 14/2020.

Revisado el estudio de integración paisajística (en adelante, EIP) aportado al expediente, se comprueba que, en principio, la documentación cumple lo establecido en el anexo II del TRLOTUP, sin perjuicio de las siguientes consideraciones:

· Dentro del EIP no se han analizado distintas alternativas, incluida la alternativa cero, ni se ha aportado una justificación de la solución propuesta, acorde con el anexo II del TRLOTUP, apartado b.

· Dentro del apartado 10 del EIP se indica que «se muestra mediante técnicas gráficas de representación y simulación visual, la situación existente actualmente y la previsible después de la actuación (Ver anejo fotográfico)». No obstante, en el anejo fotográfico no se aporta ninguna simulación visual que permita acreditar la integración de la actuación en el entorno, debiéndose subsanar este aspecto.

· Dentro del apartado 11.1 se expresa que «por ello este estudio de integración paisajística de la planta fotovoltaica no establece medidas correctoras a la actuación, pero si medidas de mitigación de impactos durante la fase de construcción de la instalación». Con independencia de las medidas de mitigación a utilizar durante la fase de construcción de la instalación, se deberán plantear medidas correctoras para la planta fotovoltaica una vez ya se encuentre ejecutada. Considerando la necesidad de respetar el retanqueo de 10 m a lindes de la parcela, se deberá aprovechar dicha anchura para generar zonas en las que llevar a cabo plantaciones de arbolado y vegetación que posibiliten la integración de la actividad con el entorno. Los patrones y especies que se empleen en estas zonas deberán adecuarse a los patrones paisajísticos del entorno garantizando una transición coherente con los campos de cultivo circundantes sin que lleguen a formar una barrera lineal no acorde con el patrón paisajístico.

· De acuerdo con el art. 6.5 del TRLOTUP, el Estudio de Integración Paisajística se someterá a participación pública, por lo que deberá incluirse la justificación de su ejecución. Cabe señalar que la participación pública es una parte del EIP necesaria para la correcta valoración del paisaje conforme a lo regulado en el apartado c.3) del anexo II del TRLOTUP (que remite al apartado b.4 del anexo I de la misma ley), por lo que deberá incorporarse la justificación de los resultados obtenidos a partir de la misma y su toma en consideración para la valoración del paisaje.

Con independencia de lo anteriormente expuesto y, en respuesta al informe de fecha 18.08.2022 y registro 2022-E-RC-6636, la instalación no se encuentra en alguno de los supuestos establecidos en el artículo 7, apartado 2 y 3 de la Ley 5/2019, de 28 de febrero, de la Generalitat, de estructuras agrarias de la Comunitat Valenciana.

7. Cualquier otra cuestión que el Ayuntamiento considere relevante a efectos del ejercicio de su autonomía y de las competencias que le son propias, especialmente sobre su planeamiento urbanístico.

Lejos de plantear este aspecto como el último punto del informe, es el punto de partida del mismo, motivo por el cual representa el apartado 2 del presente informe y primer apartado de análisis técnico propiamente dicho. Con carácter general, la implantación de la actividad se ve muy favorable para el municipio pues se escogen terrenos no protegidos, sin afecciones, bien comunicados y donde, de hecho, el análisis más exhaustivo que realiza el PATVB reconoce como aquellos suelos de menor protección e impacto ambiental y paisajístico. Por lo tanto, siempre que se subsanen los aspectos señalados en el apartado 2 y en el apartado 6 del presente informe, no existe objeción por parte de la técnica que suscribe».

Y concluye:

«Por lo expuesto en este informe, la técnica que suscribe considera que procede informar favorablemente la implantación de la central fotovoltaica condicionada a la subsanación de los defectos observados en el apartado 2 del presente informe de cumplimiento de los parámetros urbanísticos establecidos en el art. 71 de las NNSS de Albatera y del apartado 6 en materia de paisaje».

El titular aporta un escrito el 12 de septiembre de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el informe del Ayuntamiento de Albatera, aportando posteriormente documentación para subsanar las

matèria urbanística i en matèria de paisatge observades per l'esmentat informe tècnic de l'Ajuntament.

– 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 6 d'octubre de 2022, es rep un informe per part d'este òrgan, amb la referència 22116_03120_R, que especifica, entre altres coses, el següent:

«0. Ocupació racional del sòl

FV Coop. Albaterense

El terme municipal on es pretén implantar la instal·lació solar FV Coop. Albaterense està inclòs en l'àmbit d'aplicació del Pla d'acció territorial de la comarca del Baix Segura – Versió inicial sotmesa a participació pública i consultes en data 14.12.2021 i modificada per la Resolució de data 27.12.2021 (d'ara en avant, PAT del Baix Segura), en concret sobre una superfície classificada com a zona de nous regadius (zona 6.B).

D'acord amb l'article 27.2.f de la normativa del PAT del Baix Segura, mentre no s'expose al públic una nova versió del PAT, es permetrà l'ocupació per instal·lacions de «generació d'energies renovables amb una ocupació màxima del 2,5 % de la totalitat de la zona 6.B definida en el pla».

D'altra banda, la implantació de plantes fotovoltaïques al territori també haurà de tindre en compte les premisses que estableix l'article 36 de la normativa del PAT del Baix Segura. Segons este article, amb caràcter previ a l'autorització, s'avaluarà l'efecte acumulatiu dels usos i les activitats en l'àmbit objecte d'anàlisi. La superfície ocupada per la planta solar FV Coop. albaterense, d'acord amb la documentació presentada, seria de 4,6 ha. Per tant, estaria d'acord amb el que s'estableix en la normativa aplicable.

...

Les plantes d'energies renovables s'hauran de situar preferentment en zona 6 sense afeccions. La zona nord-est de les parcel·les està afectada parcialment per corredor territorial (A-1). No obstant això, d'acord amb la memòria del projecte, esta zona quedaria lliure de mòduls, i és, per tant, compatible.

...

Línia d'evacuació

...

D'acord amb les recomanacions i les determinacions de les normatives actuals, i amb la finalitat de respectar la infraestructura verda del territori i minimitzar els impactes sobre la fragmentació territorial i visual i la multiplicitat d'infraestructures, s'hauran d'utilitzar tant com siga possible les infraestructures existents o realitzar línies d'evacuació subterrànies. En este cas, la planta solar fotovoltaïca FV Coop. Albaterense té projectada una línia d'evacuació aèria de 437 metres des de la planta fins a la connexió amb una LAMT 20 kV existent propietat de la Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU. Com s'ha comentat, s'ha d'evitar la fragmentació territorial i visual, i veient la longitud de la línia d'evacuació, estudiar l'alternativa que se soterra seguint camins existents fins a la connexió amb el suport existent 010-862 de la línia aèria de la distribuïdora esmentada. Per tant, d'acord amb les consideracions exposades, la línia d'evacuació es considera incompatible amb les determinacions legislatives.

1. Cartografies d'inundabilitat i valoració del risc d'inundació

...

La zona on s'implantaria la instal·lació fotovoltaïca es troba a 2,5 km al nord del nucli urbà d'Albatera, al paratge d'El Moco. Al nord de la planta, es troba la rambla de Lucas.

...

I respecte de la cartografia del PATRICOVA, com es pot observar en la figura 3 de la pàgina següent, presenta afecció al nord de la parcel·la de perillositat d'inundació de caràcter geomorfològic sense arribar a afectar la parcel·la, a més de situar-se a una cota superior del llit de la rambla de Lucas.

...

Respecte de la línia d'evacuació, no està afectada per perillositat d'inundació.

...

Consideracions finals

...

deficiències en matèria urbanística y en matèria de paisaje observadas por el citado informe técnico del ayuntamiento.

– 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 6 de octubre de 2022, se recibe informe por parte de este órgano, con referencia 22116_03120_R, donde se especifica, entre otros, lo siguiente:

«0. Ocupación racional del suelo

FV COOP. Albaterense

El término municipal donde se pretende implantar la instalación solar FV COOP. Albaterense se encuentra incluido en el ámbito de aplicación del Plan de Acción Territorial de la comarca del Baix Segura – Versión inicial sometida a Participación Pública y Consultas en fecha 14.12.2021 y modificada por resolución de fecha 27.12.2021 (en adelante PAT de Vega Baixa), en concreto sobre una superficie clasificada como zona de nuevos regadios (Zona 6.B).

De acuerdo con el artículo 27.2.f de la Normativa del PAT de Vega Baixa, en tanto no se exponga al público una nueva versión del PAT, se permitirá la ocupación por instalaciones de «generación de energías renovables con una ocupación máxima del 2,5 % de la totalidad de la zona 6.B definida en el plan».

Por otra parte, la implantación de plantas fotovoltaicas en el territorio también deberá tener en cuenta las premisas establecidas en el artículo 36 de la Normativa del PAT de Vega Baixa. Según este artículo, con carácter previo a la autorización, se evaluará el efecto acumulativo de los usos y actividades en el ámbito objeto de análisis. La superficie ocupada por la planta solar FV COOP. Albaterense, de acuerdo con la documentación entregada, sería de 4,6 ha. Por tanto, estaría de acuerdo con lo establecido en la Normativa de aplicación.

...

Las plantas de energías renovables se deberán ubicar preferentemente en zona 6 sin afecciones. La zona noreste de las parcelas se encuentra afectada parcialmente por corredor territorial (A-1). No obstante, de acuerdo con la memoria del proyecto, esta zona quedaría libre de módulos, siendo por tanto, compatible.

...

Línea de evacuación

...

De acuerdo con las recomendaciones y las determinaciones de las normativas actuales, y con el fin de respetar la infraestructura verde del territorio y minimizar los impactos sobre la fragmentación territorial y visual y la multiplicitad de infraestructuras, se tendrá que utilizar en todo el posible las infraestructuras existentes o realizar línies de evacuación subterráneas. En este caso, la planta solar fotovoltaïca FV COOP. Albaterense tiene proyectada una línia de evacuació aèria de 437 metres desde la planta hasta su conexión con una LAMT 20kV existente propiedad de la Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, S.L.U. Como se ha comentado, se ha de evitar la fragmentación territorial y visual, y viendo la longitud de la línia de evacuación, estudiando la alternativa que fuese soterrada siguiendo caminos existents hasta su conexión con el apoyo existente 010-862 de la línia aèria de la citada distribuïdora. Por tanto, conforme con las consideraciones expuestas, la línia de evacuació se considera incompatible con las determinaciones legislativas.

1. Cartografías de inundabilidad y valoración del riesgo de inundación

...

La zona donde se implantaría la instalación fotovoltaïca se encuentra a 2,5 km al norte del casco urbano de Albatera, en el paraje de El Moco. Al norte de la planta, se encuentra la Rambla de Lucas.

...

Y respecto a la cartografia del PATRICOVA, se puede observar en la figura 3 en la siguiente página, presenta afección al norte de la parcela de peligrosidad de inundación de carácter geomorfológico sin llegar a afectar a la parcela, además, de situarse a una cota superior del cauce de la Rambla de Lucas.

...

Respecto a la línia de evacuació, esta no se encuentra afectada por peligrosidad de inundación.

...

Consideraciones finales

...



Respecte de la línia d'evacuació prevista, s'haurà d'estudiar l'alternativa de soterrar-la fins a la connexió amb el suport 010-862 de la línia aèria propietat de la Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, per a evitar la fragmentació territorial i visual o, en tot cas, justificar la impossibilitat de soterrar-la».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat, la instal·lació de la planta solar FV Coop. Albaterense, en les parcel·les objecte d'estudi al municipi d'Albatera, no està afectada per risc d'inundació, i és compatible d'acord amb els criteris territorials analitzats en el present informe, mentre que la línia d'evacuació queda condicionada a les determinacions exposades en les consideracions finals, atenent les determinacions normatives aplicables i de les cartografies oficials d'ordenació del territori utilitzades per a elaborar este informe.

La justificació dels aspectes determinats en l'informe serà objecte de l'emissió d'un nou informe».

El titular aporta un escrit el 17 d'octubre de 2022 per a donar resposta a les objeccions i el condicionat de l'informe del Servei de Gestió Territorial. La contestació es trasllada a este servei en data 19 d'octubre de 2022 per a emetre un nou informe.

En data 29 de novembre de 2022, es rep un nou informe de l'òrgan esmentat, amb la referència 22431_03005_R, en el qual s'indica, entre altres coses, el següent:

«1. Línia d'evacuació

En l'informe emés per este servei en data 19 d'octubre de 2022, s'indica que per la longitud de la línia (437 metres), per a evitar la fragmentació territorial i visual, s'haurà d'estudiar l'alternativa del soterrament fins a la connexió amb el suport existent 010-862 de la línia aèria propietat del promotor.

Vist que en les alegacions presentades pel promotor justifica la no viabilitat de dues alternatives (alternativa de soterrament total i alternativa de soterrament parcial) pel cost econòmic que suposaria la realització dels traçats, este servei considera que no és motiu per a no realitzar el recorregut proposat en l'informe emés en data 19 d'octubre de 2022.

És per això que este servei es ratifica en les conclusions d'este informe, respecte de l'apartat corresponent a la línia d'evacuació. Per a reduir la longitud de la línia, com a alternativa a la proposta realitzada pel promotor en les seues alegacions, este servei proposa, per exemple, que es modifique l'emplaçament dels centres de transformació i de protecció i mesurament, i realitzar el soterrament de la línia d'evacuació seguint la vora dreta de la bassa situada al sud-oest de la planta solar i seguir pel camí existent fins al punt de connexió amb la línia aèria existent (cal estudiar la possibilitat de canvi del suport 010-862 al 010-861, ja que està més pròxim al camí per on discorrerà la línia d'evacuació).

2. Sobre recàrrega d'aqüífers

Vistes les consideracions exposades pel promotor en l'escrit d'alegacions respecte de les mesures correctores incloses en l'informe de data 19 de juliol, este servei considera que són adequades per afavorir la infiltració de l'aigua a través del subsol i evitar la contaminació d'este».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat, el Servei de Gestió Territorial, d'acord amb les consideracions i les conclusions emeses en l'informe de les incidències sobre l'ordenació del territori emés de data 19 de juliol de 2022, i en este informe de contestació d'alegacions, considera que la línia d'evacuació de la planta solar no seria compatible amb el territori, segons les consideracions esmentades anteriorment, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori.

Qualsevol modificació de la instal·lació de la planta solar respecte de la documentació presentada anteriorment a l'emissió d'este informe serà objecte d'un nou informe del Servei de Gestió Territorial atenent les determinacions normatives i les cartografies oficials d'ordenació del territori».

El titular aporta un escrit el 7 de desembre de 2022 en què mostra expressament la conformitat amb l'últim informe del Servei de Gestió Territorial, i posteriorment aporta documentació per a la nova proposta de la línia d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa amb un traçat íntegrament subterrani, que serà objecte d'una nova informació pública,

Respecto a la línea de evacuación prevista, se deberá estudiar la alternativa de ser soterrada hasta su conexión con el apoyo 010-862 de la línea aérea propiedad de la Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, S.L.U, para evitar la fragmentación territorial y visual o, en todo caso justificar su imposibilidad de soterramiento.»

Y concluye:

«Por lo expuesto, la instalación de la planta solar FV COOP. Albaterense» en las parcelas objeto de estudio en el municipio de Albatera, no se encuentra afectada por riesgo de inundación, siendo compatible de acuerdo a los criterios territoriales analizados en el presente informe, mientras que su línea de evacuación queda condicionada a las determinaciones expuestas en las consideraciones finales, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y de las cartografías oficiales de ordenación del territorio utilizadas para la elaboración de este informe.

La justificación de los aspectos determinados en el informe, será objeto de la emisión de un nuevo informe.»

El titular aporta escrito el 17 de octubre de 2022 para dar respuesta a los reparos y condicionado del informe del Servicio de Gestión Territorial. Dicha contestación es trasladada a dicho Servicio, en fecha 19 de octubre de 2022, para emisión de nuevo informe.

En fecha 29 de noviembre de 2022, se recibe nuevo informe del citado órgano, con referencia 22431_03005_R, en el cual se indica, entre otros, lo siguiente:

«1. Línea de evacuación

En el informe emitido por este servicio en fecha 19 de octubre de 2022, se indica que por la longitud de la línea (437 metros), para evitar la fragmentación territorial y visual, se deberá estudiar la alternativa del soterramiento hasta su conexión con el apoyo existente 010-862 de la línea aérea propiedad del promotor.

Visto que en las alegaciones presentadas por el promotor, justifica la no viabilidad de dos alternativas (alternativa soterramiento total y alternativa soterramiento parcial) por el coste económico que supondría la realización de los trazados, este servicio, considera que no es motivo para no realizar el recorrido propuesto en el informe emitido en fecha 19 de octubre de 2022.

Es por ello, que este servicio, se ratifica en las conclusiones de dicho informe, respecto al apartado correspondiente a su línea de evacuación. Para reducir la longitud de la línea, como alternativa a la propuesta realizada por el promotor en sus alegaciones, este servicio, por ejemplo, propone que se modifique el emplazamiento de los centros de transformación y de protección y medida, y realizar el soterramiento de la línea de evacuación, siguiendo el borde derecho de la balsa situada al sudoeste de la planta solar y seguir por el camino existente hasta su punto de conexión con la línea aérea existente (estudiar la posibilidad de cambio del apoyo 010-862 al 010-861, por estar más próximo al camino por donde discurrirá la línea de evacuación).

2. Sobre recarga de acuíferos

Vistas las consideraciones expuestas por el promotor en el escrito de alegaciones respecto a las medidas correctoras incluidas en el informe de fecha 19 de julio, este servicio considera que son adecuadas por favorecer la infiltración del agua a través del subsuelo y evitar la contaminación del mismo.»

Y concluye que:

«Por todo lo expuesto, el Servicio de Gestión Territorial de acuerdo con las consideraciones y conclusiones emitidas en el informe de las incidencias sobre la ordenación del territorio emitido de fecha 19 de julio de 2022, y en este informe de contestación de alegaciones, considera que la línea de evacuación de la planta solar no sería compatible con el territorio, según las consideraciones mencionadas anteriormente, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y de las cartografías oficiales de ordenación del territorio.

Cualquier modificación de la instalación de la planta solar respecto a la documentación presentada anteriormente a la emisión de este informe, será objeto de un nuevo informe por el Servicio de Gestión Territorial atendiendo a las determinaciones normativas y de las cartografías oficiales de ordenación del territorio.»

El titular aporta escrito el 7 de diciembre de 2022 donde muestra expresamente su conformidad con el último informe del Servicio de Gestión Territorial, aportando con posterioridad documentación para la nueva propuesta de la línea de evacuación que se cederá al gestor de la red con un trazado íntegramente subterráneo, que será objeto de

per a complir les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades pel servei esmentat.

– Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 23 de febrer de 2023, es rep un informe, amb la referència FV_21/2022, de l'esmentada Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. En este informe, entre altres coses, s'establix el següent: «Les parcel·les on es pretén realitzar les actuacions no estan afectades per terreny forestal segons estableix el Pla d'acció territorial forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprovat pel Decret 58/2013, de 3 de maig; la infraestructura del present projecte no afecta cap espai natural protegit dels que recull la Llei 11/1994, de 27 de desembre, d'espais naturals protegits de la Comunitat Valenciana, ni cap espai previst per les directives europees Hàbitats (Directiva 92/43/CEE) i Aves (Directiva 2009/147/CE), coneguts com a Xarxa Natura 2000; el tancat perimetral previst per a la instal·lació haurà d'ajustar-se al que disposa el Decret 178/2005, de 18 de novembre, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen les condicions dels tancats en el medi natural i dels tancaments cinegètics».

A més, en la proposta de millores i mesures correctores, entre altres aspectes, l'informe indica:

«– Per al tram aeri de la línia d'evacuació de la planta, s'aconsella que s'emplace de manera subterrània pels camins existents.

– ... S'hauran de respectar els bancals i els ribassos existents sense retirar la terra fèrtil del sòl.

– ... haurà de realitzar el mínim moviment de terres i compactació de sòl amb la finalitat de disminuir les afeccions a este. Per això, es requereix el clavament directe sense fonamentacions...».

I conclou:

«En consideració del que s'ha exposat anteriorment, s'emet el present informe favorable per a la instal·lació de la planta solar fotovoltaica FV Coop. Albaterense, sempre que es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades...».

El titular aporta un escrit l'1 de març de 2023 en què mostra expressament la conformitat amb l'informe, i es compromet així a complir les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades.

Desé. En dates 20 de gener i 7 de febrer de 2023, el promotor realitza diverses aportacions voluntàries de documentació (GVRTE/2023/329673, GVRTE/2023/575921 i GVRTE/2023/576079), que inclouen la documentació següent:

– Projecte de baixa tensió hort solar fotovoltaic 3,078 MWp connectada a xarxa (data gener de 2023), juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de centre de protecció i mesurament d'abonat amb transformador de serveis auxiliars (50 kVA 20/0,42 kV) per a instal·lació de generació fotovoltaica (data gener de 2023), juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de línia subterrània de mitjana tensió 20 kV d'abonat per a evacuació d'instal·lació de generació fotovoltaica (tram de CT-FV a CPM) (data gener de 2023), juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de línia evacuació subterrània de mitjana tensió 20 kV de circuit simple per a instal·lació de generació fotovoltaica (tram de CPM a LAMT 20 kV existent) (data gener de 2023), juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

– Documentació que acredita el permís de pas per parcel·la de la línia d'evacuació.

– Cartografia de referència georeferenciada.

A continuació, es resumixen les característiques de la instal·lació després de les modificacions:

Promotor: Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, Coop. V. (NIF: F03013323)

Nom instal·lació: Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (MW_p): 3,078

– Nre. mòduls: 6.156

– Potència unitària (W_p): 500

una nueva información pública, para cumplir con las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas por el citado Servicio.

– Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica: en fecha 23 de febrero de 2023 se recibe informe, con referencia FV_21/2022, de la citada Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. En dicho informe, entre otros, se establece lo siguiente: «Las parcelas donde se pretende realizar las actuaciones no están afectadas por terreno forestal según establece el Plan de Acción Territorial Forestal de la Comunitat Valenciana (PATFOR), aprobado por el Decreto 58/2013, de 3 de mayo; la infraestructura del presente proyecto no afecta a ningún espacio natural protegido de los recogidos en la Ley 11/1994, de 27 de diciembre, de Espacios Naturales Protegidos de la Comunidad Valenciana, ni a ningún espacio contemplado por las Directivas Europeas de Hábitat (Directiva 92/43/CEE) y Aves (Directiva 2009/147/CE), conocidos como RED NATURA 2000; el vallado perimetral previsto para la instalación deberá ajustarse a lo dispuesto en el Decreto 178/2005, de 18 de noviembre, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen las condiciones de los vallados en el medio natural y de los cerramientos cinegéticos.»

Además, en la propuesta de mejoras y medidas correctoras, entre otras, el informe indica:

«– Para el tramo aéreo de la línea de evacuación de la planta, se aconseja que se emplace de forma subterránea por los caminos existentes.

– ... Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

– ... deberá realizar el mínimo movimiento de tierras y compactado de suelo con la finalidad de disminuir las afecciones al mismo. Por ello, se requiere el hincado directo sin cimentaciones...».

Y concluye:

«En consideración de lo anteriormente expuesto, se emite el presente informe favorable para la instalación de la planta solar fotovoltaica FV COOP. Albaterense, siempre que se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas...».

El titular aporta escrito el 1 de marzo de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe, comprometiéndose así, a cumplir las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas.

Décimo. En fechas 20 de enero y 7 de febrero de 2023, el promotor realiza diversas aportaciones voluntarias de documentación (GVRTE/2023/329673, GVRTE/2023/575921 y GVRTE/2023/576079), que vienen acompañadas de la siguiente documentación:

– Proyecto de baja tensión huerto solar fotovoltaico 3,078 MWp conectada a red (fecha enero de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de centro de protección y medida de abonado con transformador de servicios auxiliares (50kVA 20/0,42kV) para instalación de generación fotovoltaica (fecha enero de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de línea subterránea de media tensión 20kV de abonado para evacuación de instalación de generación fotovoltaica (tramo de C.T.FV. a C.P.M.) (fecha enero de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de línea evacuación subterránea de media tensión 20kV de simple circuito para instalación de generación fotovoltaica (tramo de C.P.M. a L.A.M.T. 20kV existente) (fecha enero de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Documentación que acredita el permiso de paso por parcela de la línea de evacuación.

– Cartografía de referencia georeferenciada.

A continuación, se resumen las características de la instalación tras las modificaciones:

Promotor: Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, COOP.V. (NIF: F03013323)

Nombre instalación: Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (MW_p): 3,078

– Núm. módulos: 6.156

– Potencia unitaria (W_p): 500

– Tipologia monocristal·lí
– Sistema subjecció i ancoratge: estructura fixa metàl·lica bipal a 30° d'inclinació i ancorada al terreny mitjançant clavament de ferro
Potència nominal de l'inversor (MW) (màxima): 3,63

Línia d'evacuació:

Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de circuit simple i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3 × 1 × 240 mm², de 229,59 m de longitud, entre el centre de transformació de 3.630 kVA i el centre de protecció i mesurament (CPM).

Infraestructures d'evacuació a cedir al gestor de la xarxa de distribució:

Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de circuit simple i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3 × 1 × 240 mm², de 479,86 m de longitud, des del centre de protecció i mesurament (CPM) fins al suport d'entroncament aeri/subterrani amb número d'identificació núm. 010-862, propietat de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, amb afecció al nuc de Rocamora (400 kV), situat a la parcel·la 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

Punt de connexió a la xarxa: suport d'entroncament núm. 010-862, propietat de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU.

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució. Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU.

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: parcel·les 357 i 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

– Emplaçament línia d'evacuació: parcel·les 357 i 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

– Emplaçament infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: parcel·les 364, 363, 9027, 9029 i 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

Centre geomètric. Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 686969,57; Y: 4230984,22.

Segons el que indica l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 3,078 MW.

Onzè. En data 13 de febrer de 2023, es traslladen els nous projectes d'execució de la central fotovoltaica al Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, el qual emet un nou informe 22431_03005_R, amb data 24 de febrer de 2023, en què s'indica:

«Contingut i contestació a les alegacions presentades

1. línia d'evacuació

En l'informe emès per este servei en data 25 de novembre de 2022, es determina la no justificació del traçat aeri de la línia d'evacuació (437 metres), i es considera l'única opció perquè siga viable el soterrament de tota la línia d'evacuació.

Vist que en la nova documentació presentada pel promotor figura el nou projecte de la línia d'evacuació subterrània de mitjana tensió 20 kV de 480 metres, fins a l'entroncament amb el suport 010-862 de la línia aèria existent propietat de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU. ...

És per això que es determina que les afeccions al territori són mínimes i la infraestructura d'evacuació es considera viable, d'acord amb les determinacions del TRLOTUP i les directrius de l'ETCV».

I conclou que:

«Per tot el que s'ha exposat, el Servei de Gestió Territorial, d'acord amb les consideracions i les conclusions emeses en els informes de les incidències sobre l'ordenació del territori emesos amb dates 6 d'octubre i 25 de novembre de 2022, i en este informe complementari de contestació d'alegacions, considera que la planta solar i la línia d'evacuació són viables, atenent les normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori».

El titular de la instal·lació aporta un escrit el 7 de març de 2023 en què mostra expressament la conformitat amb l'esmentat informe del Servei de Gestió Territorial.

Dotzé. A causa de les modificacions substancials produïdes a la central fotovoltaica per diferents informes i/o consultes realitzades als

– Tipología: monocristalino
– Sistema sujeción y anclaje: estructura fija metálica biposte a 30° de inclinación y anclada al terreno mediante hincas de hierro.

Potencia nominal del inversor (MW) (máxima): 3,63

Línea de evacuación:

Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², de 229,59 m de longitud, entre el centro de transformación de 3.630 kVA y el centro de protección y medida (CPM)

Infraestructuras de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución:

Línea eléctrica subterránea de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², de 479,86 m de longitud, desde el centro de protección y medida (CPM) hasta apoyo de entronque aéreo/subterráneo con número de identificación núm. 010-862, propiedad de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz SLU. con afección al nudo de Rocamora (400 kV), situado en la parcela 394 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

Punto de conexión a la red: apoyo de entronque núm. 010-862, propiedad de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz SLU.

Red a la que se conecta: Red de distribución. Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz SLU.

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcelas 357 y 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

– Emplazamiento línea de evacuación: parcelas 357 y 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que será cedida al gestor de la red, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: parcelas 364, 363, 9027, 9029 y 394 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

Centro geométrico: coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 686969,57; Y: 4230984,22.

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 3,078 MW.

Decimoprimer. En fecha 13 de febrero de 2023, se da traslado de los nuevos proyectos de ejecución de la central fotovoltaica al Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, el cual emite nuevo informe 22431_03005_R, de fecha 24 de febrero de 2023, en el que se indica que:

«Contenido y contestación a las alegaciones presentadas

1. Línea de evacuación

En el informe emitido por este servicio en fecha 25 de noviembre de 2022, se determina la no justificación del trazado aéreo de la línea de evacuación (437 metros), considerando la única opción para que sea viable, el soterramiento de toda la línea de evacuación.

Visto que en la nueva documentación presentada por el promotor, figura el nuevo proyecto de la línea de evacuación subterránea de media tensión 20kV de 480 metros, hasta su entronque con el apoyo 010-862 de la línea aérea existente propiedad de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SL. ...

Es por ello, que se determina que las afecciones al territorio son mínimas y la infraestructura de evacuación se considera viable, de acuerdo a las determinaciones del TRLOTUP y las directrices de la ETCV.»

Y concluye que:

«Por todo lo expuesto, el Servicio de Gestión Territorial de acuerdo con las consideraciones y conclusiones emitidas en los informes de las incidencias sobre la ordenación del territorio emitidos de fechas 6 de octubre y 25 de noviembre de 2022, y en este informe complementario de contestación de alegaciones, considera que la planta solar y su línea de evacuación son viables, atendiendo las normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio.»

El titular de la instalación aporta escrito el 7 de marzo de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el citado informe del Servicio de Gestión Territorial.

Decimosegundo. Debido a las modificaciones sustanciales producidas en la central fotovoltaica por diferentes informes y/o consultas



organismes/administracions amb béns o drets a càrrec seu afectats per la instal·lació elèctrica, la sol·licitud s'ha sotmés al tràmit de nova informació pública durant el termini de quinze dies, establert en l'article 23 del DL 14/2020, mitjançant els anuncis corresponents, en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de 19 de maig de 2023 (núm. 9599), en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de 12 de maig de 2023 (núm. 91), i 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/va/web/energia/alacant>, en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellà.

Consta un certificat de l'exposició al públic de l'Ajuntament d'Albatera (Alacant) del 9 de maig de 2023 fins al 30 de maig de 2023.

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

Tretzé. Durant esta segona fase d'informació pública i consultes, es van remetre de nou separates 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 quinze dies presentaren la conformitat o l'oposició, amb el resultat següent:

– Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica: en data 24 de maig de 2023, s'aporta un ofici de l'òrgan esmentat a l'expedient administratiu, segons el qual:

«Esta direcció general es reitera en l'informe de data 22 de febrer de 2023, en què mostra la conformitat a esta instal·lació sempre que es complisquen les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores que preveu, excepte quant a la línia d'evacuació, la qual s'ha soterrat tal com sol·licitava este informe».

El titular aporta un escrit el 7 de juny de 2023 en què mostra expressament la conformitat amb l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, i es compromet així a complir les recomanacions, els condicionants i les mesures correctores indicades.

– Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: en data 9 de maig de 2023, es rep un nou informe del gestor de la xarxa de distribució, en el qual mostren CONFORMITAT a la instal·lació esmentada, en virtut de l'article 24.1 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost.

El titular aporta un escrit el 25 de maig de 2023 en què mostra expressament la conformitat amb l'informe del gestor de la xarxa de distribució.

– Confederació Hidrogràfica del Segura, OA: en data 21 de juliol de 2023, es rep un informe d'expedient amb referència IER-49/2023, de la Comissaria d'Aigües d'esta confederació, en el qual s'indica que:

«Analitzada la seua sol·licitud, se l'informa que este organisme ja ha emés una resolució favorable de la planta solar fotovoltaica per trobar-se en zona de policia de la rambla de San Lucas (expedient AZP-45/2021, resolució amb data 06.07.2021), i s'està a l'espera d'autoritzar el moviment de terres necessari per a dur-la a terme (expedient AZP-30/2023), per la qual cosa el present informe es considerarà favorable sempre que l'interessat recapte l'autorització corresponent per al moviment de terres».

La Comissaria d'Aigües de la Confederació Hidrogràfica del Segura, OA, es ratifica en la seua Resolució de 6 de juliol de 2021, que ja es va remetre al seu dia al promotor de la instal·lació, i este va aportar un escrit el 8 d'agost de 2022 en què mostrava expressament la conformitat amb la resolució de la Confederació Hidrogràfica del Segura, OA, i es comprometia així a obtindre l'autorització corresponent per al moviment de terres.

– Ajuntament d'Albatera: en data 5 de juny de 2023, es rep nou un informe tècnic, expedient 5890/2022, emés en la mateixa data, en contestació als articles 24.1, 25 i 30.2 del Decret llei 14/2020, en què s'indica, entre altres coses, que:

«2. Característiques urbanístiques.

...

realizadas a los organismos/administraciones con bienes o derechos a su cargo afectados por la instalación eléctrica, la solicitud ha sido sometida al trámite de nueva 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 mayo de 2023 (Núm. 9599), en el *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 12 de mayo de 2023 (Núm. 91), y se ha remitido al ayuntamiento en cuyo término municipal va a radicar la instalación para su exposición al público por igual periodo de tiempo. Asimismo, se ha puesto la documentación a disposición del público en general en la sede electrónica de la Generalitat, en el sitio de internet <https://cindi.gva.es/es/web/energia/alacant>, en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alacant>, en valenciano.

Consta certificado de la exposició al públic del Ayuntamiento de Albatera (Alicante) del 9 de mayo de 2023 hasta el 30 de mayo de 2023.

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

Decimotercero. Durante esta segunda fase de información pública y consultas, se remitieron de nuevo 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 24 de mayo de 2023, es aportado oficio del citado órgano al expediente administrativo, según el cual:

«Esta Dirección General se reitera en el informe de fecha 22 de febrero de 2023, donde muestra su conformidad a dicha instalación siempre que se cumplan las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras que contempla, excepto en lo relativo a la línea de evacuación, la cual ha sido enterrada tal y como se solicitaba dicho informe.»

El titular aporta escrito el 7 de junio de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, comprometiéndose así, a cumplir las recomendaciones, condicionantes y medidas correctoras indicadas.

– Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: en fecha 9 de mayo de 2023, se recibe nuevo informe del gestor de la red de distribución, en el cual muestran conformidad a la citada instalación, en virtud del artículo 24.1 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto.

El titular aporta escrito el 25 de mayo de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el informe del gestor de la red de distribución.

– Confederación Hidrográfica del Segura, OA: en fecha 21 de julio de 2023, se recibe informe de expediente con referencia IER-49/2023, de la Comisaría de Aguas de dicha Confederación, en el cual se indica que:

«Analizada su solicitud, se le informa que este organismo ya ha emitido resolución favorable de la planta solar fotovoltaica al encontrarse en zona de policia de la Rambla de San Lucas (expediente AZP-45/2021, resolución con fecha 06.07.2021), estando a la espera de autorizar el movimiento de tierras necesario para llevarla a cabo (expediente AZP-30/2023), por lo que el presente informe se considerará favorable siempre que el interesado recabe la correspondiente autorización para el movimiento de tierras.»

La Comisaría de Aguas de la Confederación Hidrográfica del Segura, OA se ratifica en su Resolución de 6 de julio de 2021, que ya se remitió en su día al promotor de la instalación, y este aportó escrito el 8 de agosto de 2022 donde mostraba expresamente su conformidad con la Resolución de la Confederación Hidrográfica del Segura, OA, comprometiéndose así a obtener la correspondiente autorización para el movimiento de tierras.

– Ayuntamiento de Albatera: en fecha 5 de junio de 2023, se recibe nuevo informe técnico exp. 5890/2022, emitido en la misma fecha, en contestación a los artículos 24.1, 25 y 30.2 del Decreto ley 14/2020, el cual indica, entre otros, que:

«2. Características urbanísticas.

...



Revisada la documentació que figura en la pàgina web de la Generalitat <https://cindi.gva.es/va/web/energia/alicant>, i específicament el «projecte de baixa tensió d'hort solar fotovoltaic 3,078 MWp connectada a xarxa»(*), s'observa que, havent-se atès l'informe municipal amb data 26.08.2023, dins del projecte tant en l'apartat 12, «Superfície, potències i equips», com en l'annex III, «Condicionat tècnic ajuntament», s'expressa el següent:

· «En l'apartat de plànols es pot observar com la instal·lació de les taules on se situen els mòduls fotovoltaics i altres components de la instal·lació es troben reculats a una distància mínima de 10 metres»...

· «En l'apartat 12 del present projecte es presenta el percentatge d'ocupació que representa la instal·lació:

- Superfície ocupada pels equips: 13.400,62 m².
- Superfície ocupada per les instal·lacions auxiliars:
 - Estació solar MV SKID: 27,5 m².
 - Centre de protecció mesurada: 18,96 m².
 - Centre de control: 24 m².

...
· Tenint en compte un coeficient d'edificabilitat màxima de 0,4 m²/m² i que l'àrea total vinculada és de 67.271,61 m², l'edificabilitat màxima és:

$$\text{Edificabilitat màxima} = 0,4 \cdot 67.271,61 = 26.908,64 \text{ m}^2$$

$$\text{Edificabilitat màxima} = 26.908,64 \text{ m}^2$$

Comprovats estos aspectes, es conclou que sí que s'han esmenat les deficiències indicades en l'informe tècnic del 26.08.2022.

Per tot el que s'ha exposat, i havent-se esmenat les deficiències expressades en el primer informe, es reitera que l'ús SÍ QUE és compatible amb el planejament urbanístic vigent.

...
6. Compliment en matèria de paisatge, d'acord amb l'article 25.3 del Decret llei 14/2020.

...
Revisat l'estudi d'integració paisatgística existent en l'enllaç facilitat dins de la sol·licitud d'informe (<https://cindi.gva.es/va/web/energia/alicant>), es comprova que este document no s'ha modificat malgrat l'emissió de l'informe municipal amb data 26.08.2023, que expressava «per tot el que s'ha exposat en este informe, la tècnica que subscriu considera que informa favorablement sobre la implantació de la central fotovoltaica condicionada a l'esmena dels defectes observats en l'apartat 2 del present informe de compliment dels paràmetres urbanístics establits en l'article 71 de les NS d'Albatera i de l'apartat 6 en matèria de paisatge».

Si bé s'han esmenat les deficiències indicades en l'apartat 2 de l'informe emés l'agost de 2022 relatives al planejament urbanístic, les deficiències en matèria de paisatge de l'apartat 6 de l'informe esmentat no s'han corregit, i no hi ha en el web un estudi d'integració paisatgística diferent del d'agost de 2022. Per tant, la tècnica que subscriu es reitera en les indicacions expressades en data 26.08.2022:

· Dins de l'EIP no s'han analitzat diferents alternatives, incloent-hi l'alternativa zero, ni s'ha aportat una justificació de la solució proposada, d'acord amb l'annex II del TRLLOTUP, apartat b.

· Dins de l'apartat 10 de l'EIP s'indica que «es mostra, mitjançant tècniques gràfiques de representació i simulació visual, la situació existent actualment i la previsible després de l'actuació (vegeu l'annex fotogràfic)». No obstant això, en l'annex fotogràfic no s'aporta cap simulació visual que permeta acreditar la integració de l'actuació en l'entorn, i cal esmenar este aspecte.

· Dins de l'apartat 11.1 s'expressa que «per això, este estudi d'integració paisatgística de la planta fotovoltaica no estableix mesures correctores a l'actuació, però sí mesures de mitigació d'impactes durant la fase de construcció de la instal·lació». Amb independència de les mesures de mitigació que cal utilitzar durant la fase de construcció de la instal·lació, s'hauran de plantejar mesures correctores per a la planta fotovoltaica una vegada estiga executada. Considerant la necessitat de respectar la reculada de 10 m a fites de la parcel·la, s'haurà d'aprofitar esta amplària per a generar zones en les quals dur a terme plantacions d'arbratge i vegetació que possibiliten la integració de l'activitat amb l'entorn. Els patrons i les espècies que s'empren en estes zones hauran d'adequar-se als patrons paisatgístics de l'entorn i garantir una transició coherent amb els camps de cultiu circumdants

Revisada la documentació que figura en la pàgina web de la Generalitat [«https://cindi.gva.es/es/web/energia/alicant»](https://cindi.gva.es/es/web/energia/alicant), y específicamente el «proyecto de baja tensión de huerto solar fotovoltaico 3,078 Mwp conectada a red»(*), se observa que, habiéndose atendido el informe municipal de fecha 26.08.2023, dentro del proyecto tanto en el apartado «12. Superficie, potencias y equipos» como en el «anexo III: condicionado técnico ayuntamiento» se expresa lo siguiente:

· «En el apartado planos se puede observar como la instalación de las mesas donde se ubican los módulos fotovoltaicos y demás componentes de la instalación se encuentran retranqueados a una distancia mínima de 10 metros»...

· «En el apartado 12 del presente proyecto se representa el porcentaje de ocupación que representa la instalación:

- Superficie ocupada por los equipos: 13.400,62 m².
- Superficie ocupada por las instalaciones auxiliares:
 - Estación Solar MV SKID: 27,5 m².
 - Centro de protección medida: 18,96 m².
 - Centro de Control: 24 m².

...
· Teniendo en cuenta un coeficiente de edificabilidad máxima de 0,4 m²/m² y que el área total vinculada es de 67.271,61 m², la edificabilidad máxima es:

$$\text{Edificabilidad máxima} = 0,4 \cdot 67.271,61 = 26.908,64 \text{ m}^2$$

$$\text{Edificabilidad máxima} = 26.908,64 \text{ m}^2$$

Comprobados dichos aspectos, se concluye que sí se han subsanado las deficiencias indicadas en el informe técnico del 26.08.2022.

Por todo lo anteriormente expuesto, y habiéndose subsanado las deficiencias expresadas en el primer informe, se reitera que el uso SÍ es compatible con el planeamiento urbanístico vigente.

...
6. Cumplimiento en materia de Paisaje, acorde con el art. 25.3 del Decreto ley 14/2020.

...
Revisado el Estudio de Integración Paisajística existente en el enlace facilitado dentro de la solicitud de informe (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/alicant>), se comprueba que dicho documento no ha sido modificado pese a la emisión del informe municipal de fecha 26.08.2023, que expresaba «por lo expuesto en este informe, la técnica que suscribe considera que procede informar favorablemente la implantación de la central fotovoltaica condicionada a la subsanación de los defectos observados en el apartado 2 del presente informe de cumplimiento de los parámetros urbanísticos establecidos en el art. 71 de las NNS de Albatera y del apartado 6 en materia de paisaje».

Si bien se han subsanado las deficiencias indicadas en el apartado 2 del informe emitido en agosto de 2022 relativas al planeamiento urbanístico, las deficiencias del apartado 6 del citado informe en materia de paisaje no han sido corregidas; no existiendo en la web un estudio de integración paisajística distinto del informado en agosto de 2022. Por lo tanto, la técnica que suscribe se reitera en las indicaciones expresadas en fecha 26.08.2022:

· Dentro del EIP no se han analizado distintas alternativas, incluida la alternativa cero, ni se ha aportado una justificación de la solución propuesta, acorde con el anexo II del TRLLOTUP, apartado b.

· Dentro del apartado 10 del EIP se indica que «se muestra mediante técnicas gráficas de representación y simulación visual, la situación existente actualmente y la previsible después de la actuación (Ver anejo fotogràfic)». No obstante, en el anejo fotogràfic no se aporta ninguna simulación visual que permita acreditar la integración de la actuación en el entorno, debiéndose subsanar este aspecto.

· Dentro del apartado 11.1 se expresa que «por ello este estudio de integración paisajística de la planta fotovoltaica no establece medidas correctoras a la actuación, pero si medidas de mitigación de impactos durante la fase de construcción de la instalación». Con independencia de las medidas de mitigación a utilizar durante la fase de construcción de la instalación, se deberán plantear medidas correctoras para la planta fotovoltaica una vez ya se encuentre ejecutada. Considerando la necesidad de respetar el retranqueo de 10 m a lindes de la parcela, se deberá aprovechar dicha anchura para generar zonas en las que llevar a cabo plantaciones de arbolado y vegetación que posibiliten la integración de la actividad con el entorno. Los patrones y especies que se empleen en estas zonas deberán adecuarse a los patrones paisajísticos del entorno garantizando una transición coherente con los campos de cultivo cir-

sense que arriben a formar una barrera lineal no conforme amb el patró paisatgístic.

· D'acord amb l'article 6.5 del TRLOTUP, l'Estudi d'integració paisatgística se sotmetrà a participació pública, per la qual cosa haurà d'incloure's la justificació de la seua execució. Cal assenyalar que la participació pública és una part de l'EIP necessària per a la valoració correcta del paisatge d'acord amb el que regula l'apartat c.3 de l'annex II del TRLOTUP (que remet a l'apartat b.4 de l'annex I de la mateixa llei), per la qual cosa haurà d'incorporar-se la justificació dels resultats obtinguts a partir d'esta i la seua presa en consideració per a la valoració del paisatge».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat en este informe, la tècnica que subscriu considera que correspon informar favorablement sobre la implantació de la central fotovoltaica condicionada a l'esmena dels defectes observats en l'apartat 6 del present informe en matèria de paisatge».

En dates 12 i 29 de juny de 2023, el promotor aporta nova documentació en resposta a l'informe tècnic esmentat de l'Ajuntament d'Albatera, que es trasllada a este ajuntament en data 30 de juny de 2023.

En data 14 de juliol de 2023, es rep un nou informe tècnic de l'Ajuntament d'Albatera, expedient 5890/2022, emés en data 13 de juliol de 2023, en contestació als articles 24.1, 25 i 30.2 del Decret llei 14/2020, del qual s'extrau, entre altres coses, el següent:

«3. Compliment en matèria de paisatge, d'acord amb l'article 25.3 del Decret llei 14/2020.

...

En compliment de la nova redacció de l'article 25.3 del Decret llei 14/2020, es revisa l'estudi d'integració paisatgística (d'ara en avant, EIP) adjunt al registre d'entrada indicat, i cal fer les consideracions següents:

· L'anàlisi d'alternatives realitzat no s'adapta al que estableix l'apartat b de l'annex II del TRLOTUP. En este sentit, l'article esmentat estableix que l'anàlisi de les alternatives s'ha de realitzar «des del punt de vista de la incidència en el paisatge, sense perjudici de l'anàlisi que s'efectue en altres documents respecte d'altres matèries sectorials». L'anàlisi presentada fa referència a la valoració positiva de l'activitat —tal com queda reflectit en els informes municipals emesos en data 26.08.2022 i 05.06.2023— i no a la incidència en el paisatge d'esta ubicació davant d'altres.

· Dins de l'apartat de valoració de la integració visual, la valoració dels impactes visuals no esmenta per a cada punt d'observació indicat l'impacte que produïx l'actuació.

· L'apartat 7 de l'EIP no és coherent amb l'apartat 11 d'este.

· El plànol número 2 mostra la distribució antiga de la central fotovoltaica, la qual ha d'actualitzar-se a la versió sobre la qual es va informar favorablement en data 05.06.2023.

Es detecta com a errata la denominació de «la unitat de paisatge 01: Urbanització Serralba», atés que l'emplaçament que li atribueixen i no es correspon.

Amb independència del que s'ha exposat, en la pàgina 5 de l'EIP es fa referència a una configuració adoptada per a la instal·lació diferent de la presentada en el projecte sobre el qual es va informar en data 05.06.2023. Havent-se aportat en la sol·licitud d'informe el document que cal revisar, es fa constar que, sempre que les noves condicions plantejades no alteren les condicions urbanístiques sobre les quals s'informa en l'informe municipal amb data 05.06.2023, per part de la tècnica que subscriu no hi ha inconvenient. No obstant això, seria convenient que l'EIP fora coherent amb l'última versió del projecte».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat en este informe, la tècnica que subscriu considera que correspon informar favorablement sobre la implantació de la central fotovoltaica condicionada a l'esmena dels defectes observats en l'apartat 3 del present informe en matèria de paisatge».

En data 24 de juliol de 2023, el promotor aporta un nou estudi d'integració paisatgística en resposta a l'últim informe tècnic de l'Ajuntament d'Albatera, que es trasllada a este ajuntament en data 29 d'agost de 2023.

En data 5 d'octubre de 2023, es rep un nou informe tècnic, expedient 5890/2022, en contestació als articles 24.1, 25 i 30.2 del Decret

cundantes sin que lleguen a formar una barrera lineal no acorde con el patrón paisajístico.

· De acuerdo con el art. 6.5 del TRLOTUP, el Estudio de Integración Paisajística se someterá a participación pública, por lo que deberá incluirse la justificación de su ejecución. Cabe señalar que la participación pública es una parte del EIP necesaria para la correcta valoración del paisaje conforme a lo regulado en el apartado c.3) del anexo II del TRLOTUP (que remite al apartado b.4 del anexo I de la misma ley), por lo que deberá incorporarse la justificación de los resultados obtenidos a partir de la misma y su toma en consideración para la valoración del paisaje.»

Y concluye:

«Por lo expuesto en este informe, la técnica que suscribe considera que procede informar favorablemente la implantación de la central fotovoltaica condicionada a la subsanación de los defectos observados en el apartado 6 del presente informe en materia de paisaje.»

En fechas 12 y 29 de junio de 2023, el promotor aporta nueva documentación en respuesta al citado informe técnico del Ayuntamiento de Albatera, que es trasladada a dicho ayuntamiento en fecha 30 de junio de 2023.

En fecha 14 de julio de 2023, se recibe nuevo informe técnico del Ayuntamiento de Albatera Exp. 5890/2022, emitido en fecha 13 de julio de 2023, en contestación a los artículos 24.1, 25 y 30.2 del Decreto ley 14/2020, del cual se extrae, entre otros, lo siguiente:

«3. Cumplimiento en materia de Paisaje, acorde con el art. 25.3 del Decreto ley 14/2020.

...

En cumplimiento de la nueva redacción del artículo 25.3 del Decreto ley 14/2020, se revisa el Estudio de Integración Paisajística (en adelante, EIP) adjunto al registro de entrada indicado, debiendo realizarse las siguientes consideraciones:

· El análisis de alternativas realizado no se adapta a lo establecido en el apartado b del anexo II del TRLOTUP. En este sentido, el mencionado artículo establece que el análisis de las alternativas se debe realizar «desde el punto de vista de la incidencia en el paisaje, sin perjuicio del análisis que se efectúe en otros documentos respecto a otras materias sectoriales». El análisis presentado hace referencia a la valoración positiva de la actividad —tal y como queda reflejado en los informes municipales emitidos en fecha 26.08.2022 y 05.06.2023— y no a la incidencia en el paisaje de dicha ubicación frente a otras.

· Dentro del apartado de valoración de la integración visual, la valoración de los impactos visuales no menciona para cada punto de observación indicado el impacto que produce la actuación.

· El apartado 7 del EIP no es coherente con el apartado 11 del mismo.

· El plano n.º 2 muestra la distribución antigua de la central fotovoltaica, la cual debe actualizarse a la versión informada favorablemente en fecha 05.06.2023.

Se detecta como errata la denominación de «la unidad de paisaje 01: urbanización Serralba», dado el emplazamiento que le atribuyen y que no se corresponde.

Con independencia de lo anteriormente expuesto, en la página 5 del EIP se hace referencia a una configuración adoptada para la instalación diferente de la presentada en el proyecto informado en fecha 05.06.2023. Habiéndose aportado en la solicitud de informe el documento a revisar, se hace constar que, siempre que las nuevas condiciones planteadas no alteren las condiciones urbanísticas informadas en el informe municipal de fecha 05.06.2023, por parte de la técnico que suscribe no existe inconveniente. No obstante, sería conveniente que el EIP fuera coherente con la última versión del proyecto.»

Y concluye:

«Por lo expuesto en este informe, la técnico que suscribe considera que procede informar favorablemente la implantación de la central fotovoltaica condicionada a la subsanación de los defectos observados en el apartado 3 del presente informe en materia de paisaje.»

En fecha 24 de julio de 2023, el promotor aporta nuevo estudio de integración paisajística en respuesta al último informe técnico del Ayuntamiento de Albatera, que es trasladado a dicho ayuntamiento en fecha 29 de agosto de 2023.

En fecha 5 de octubre de 2023, se recibe nuevo informe técnico exp. 5890/2022, en contestación a los artículos 24.1, 25 y 30.2 del Decreto

llei 14/2020, emés en data 29 de setembre de 2023, en el qual s'indica, entre altres coses, que:

«6. Compliment en matèria de paisatge, d'acord amb l'article 25.3 del Decret llei 14/2020.

Revisat l'estudi d'integració paisatgística (d'ara en avant, EIP) aportat juntament amb la petició d'informe de data 29.08.2023 i amb registre d'entrada 2023-E-RC-6305 (*), i en compliment de l'article 25.3 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, es comprova que la documentació s'ha esmenat, per la qual cosa, en principi, es complix el que estableix l'annex II del TRLOTUP.

La llicència d'obres haurà de respectar les mesures d'integració paisatgística establides en l'EIP, així com la resta de condicionants que deriven d'este.

Altres: es detecta com a errata que, dins de la taula 8.1.6 de la pàgina 39, en la primera fila, on s'indica «forest utilitat pública» ha de dir «habitatges unifamiliars entorn».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat en este informe, la tècnica que subscriu considera que correspon informar FAVORABLEMENT sobre la implantació de la central fotovoltaica en les parcel·les 357 i 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera. La llicència d'obres haurà de respectar les mesures d'integració paisatgística establides en l'EIP, així com la resta de condicionants que deriven d'este».

El titular aporta un escrit el 10 d'octubre de 2023 en què mostra expressament la conformitat amb l'últim informe de l'Ajuntament d'Albatera, i es compromet així a complir les mesures d'integració paisatgística establides en l'EIP, així com la resta de condicionants establits en l'informe municipal.

En data 23 d'octubre de 2023, Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, COOP. V., aporta voluntàriament a l'expedient administratiu el pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat, actualitzat segons els projectes executius refosos presentats. Este pla de desmantellament actualitzat es trasllada a l'Ajuntament d'Albatera en data 24 d'octubre de 2023, i se sol·licita que, en un termini de quinze dies des de la notificació d'eixe escrit, preste la conformitat o l'oposició a este, segons l'article 25 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell.

En data 6 de novembre de 2023, es rep un nou informe tècnic, expedient 5890/2022, emés en data 3 de novembre de 2023, en què es pronuncia sobre el pla de desmantellament, en el qual s'indica, entre altres coses, que:

«3. Supervisió

...

Este document inclourà, com a mínim, una memòria i un pressupost degudament justificat, en compliment de l'article 21.5 del DL 14/2020. En este sentit, comprovada la documentació aportada juntament amb la petició d'informe, el pla de desmantellament l'integra una memòria, un «pla» de gestió de residus (*), un plec de condicions, un estudi de seguretat i salut, un pressupost i dos plànols. Es considera que la documentació està completa.

Respecte de la supervisió del pla de desmantellament presentat, la tècnica que subscriu considera que s'han d'esmenar els apartats següents:

– Revisades les imatges incloses en els diversos documents de l'expedient, l'ortofoto del visor cartogràfic aportada mostra un terreny totalment plantat, el qual difereix de la solució proposada en l'apartat 7.7 de la memòria. En este sentit, no havent-se aportat imatges de l'estat actual que mostren un terreny sense arbratge, i considerant que l'obligació una vegada acabada l'activitat és de desmantellament i restitució del terreny a l'estat previ a l'actuació, s'ha d'incloure entre les actuacions que cal realitzar la plantació del terreny amb arbres.

– Revisat el pressupost aportat en el pla de desmantellament, el mesurament del capítol 1.2, «Restauració», és de 6.500 m², que es desconeix d'on s'obté. En este sentit, el projecte de la central fotovoltaica indica que la superfície útil vinculada a l'activitat és de 52.097,24 m² (18.554,21 + 33.543,03), i ha de realitzar-se el tractament de restauració per a tota la parcel·la afectada per l'activitat.

ley 14/2020, emitido en fecha 29 de septiembre de 2023, en el cual se indica, entre otros, que:

«6. Cumplimiento en materia de Paisaje, acorde con el art. 25.3 del Decreto ley 14/2020.

Revisado el Estudio de Integración Paisajística (en adelante, EIP) aportado junto con la petición de informe de fecha 29.08.2023 y registro de entrada 2023-E-RC-6305 (*), y en cumplimiento del artículo 25.3 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, se comprueba que la documentación ha sido subsanada, por lo que, en principio, se cumple lo establecido en el anexo II del TRLOTUP.

La licencia de obras deberá respetar las medidas de integración paisajística establecidas en el EIP, así como el resto de condicionantes que derivan del mismo.

Otros: Se detecta como errata que, dentro de la tabla 8.1.6. en la página 39, en la primera fila donde se indica «monte utilidad pública» debe poner «viviendas unifamiliares entorno».

Y concluye:

«Por lo expuesto en este informe, la técnico que suscribe considera que procede informar favorablemente la implantación de la central fotovoltaica en las parcelas 357 y 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera. La licencia de obras deberá respetar las medidas de integración paisajística establecidas en el EIP, así como el resto de condicionantes que derivan del mismo.»

El titular aporta escrito el 10 de octubre de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el último informe del Ayuntamiento de Albatera, comprometiéndose así, a cumplir las medidas de integración paisajística establecidas en el EIP, así como el resto de condicionantes establecidos en el informe municipal.

En fecha 23 de octubre de 2023, Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, COOP.V. aporta voluntariamente al expediente administrativo el plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno afectado, actualizado según los proyectos ejecutivos refundidos presentados. Dicho plan de desmantelamiento actualizado es trasladado al Ayuntamiento de Albatera, en fecha 24 de octubre de 2023, solicitando que, en un plazo de quince días desde la notificación de ese escrito, preste su conformidad u oposición al mismo, según el artículo 25 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell.

En fecha 6 de noviembre de 2023, se recibe nuevo informe técnico exp. 5890/2022, emitido en fecha 3 de noviembre de 2023, pronunciándose sobre el plan de desmantelamiento, en el cual se indica, entre otros, que:

«3. Supervisión

...

Dicho documento incluirá, como mínimo, una memoria y un presupuesto debidamente justificado, en cumplimiento del art. 21.5 del D-L 14/2020. En este sentido, comprobada la documentación aportada junto con la petición de informe, el plan de desmantelamiento lo integra una memoria, un «plan» de gestión de residuos (*), un pliego de condiciones, un estudio de seguridad y salud, un presupuesto y dos planos. Se considera que la documentación está completa.

Respecto a la supervisión del plan de desmantelamiento presentado, la técnico que suscribe considera que se deben subsanar los siguientes apartados:

– Revisadas las imágenes incluidas en los diversos documentos del expediente, la ortofoto del visor cartográfico aportada muestra un terreno totalmente plantado, el cual difiere de la solución propuesta en el apartado 7.7. de la memoria. En este sentido, no habiéndose aportado imágenes del estado actual que muestren un terreno sin arbolado, y considerando que la obligación una vez terminada la actividad es de desmantelamiento y restitución del terreno al estado previo a la actuación, se debe incluir entre las actuaciones a realizar la plantación del terreno con árboles.

– Revisado el presupuesto aportado en el plan de desmantelamiento, la medición del capítulo «1.2 Restauración» es de 6.500 m², que se desconoce de dónde se obtiene. En este sentido, el proyecto de la central fotovoltaica indica que la superficie útil vinculada a la actividad es de 52.097,24 m² (18.554,21 + 33.543,03), debiendo realizarse el tratamiento de restauración para toda la parcela afectada por la actividad.



(*) Es detecta com a errata que, dins del pla de desmantellament, es denomina «pla de gestió de residus» el que ha de denominar-se «estudi de gestió de residus».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat en este informe, la tècnica que subscriu considera que correspon informar favorablement sobre el pla de desmantellament de la central, sempre que quede condicionat a les següents esmenes prèvies:

1. Mesurament correcte del tractament de restauració:

– S'haurà de corregir el pressupost del pla de desmantellament, de manera que la restauració de la parcel·la es realitze, com a mínim, en la superfície afectada per la instal·lació.

2. Plantació d'arbratge:

a) En cas de demostrar amb fotografies que acrediten que la data de realització és prèvia a la concessió d'autorització que el terreny no està plantat amb arbres, la solució proposada en el pla de desmantellament resultaria adequada.

b) En cas d'impossibilitat d'acreditar el supòsit anterior, s'haurà de corregir el pla presentat, de manera que s'incloga entre les actuacions i el pressupost la plantació del terreny amb arbres equivalents als existents».

En data 8 de novembre de 2023, el promotor de la instal·lació aporta un nou pla de desmantellament de la instal·lació i restauració del terreny i l'entorn afectat en resposta a l'últim informe tècnic de l'Ajuntament d'Albatera, que es trasllada a este ajuntament el mateix dia.

En data 22 de novembre de 2023, es rep un nou informe tècnic, expedient 5890/2022, emés en data 15 de novembre de 2023, sobre l'última proposta del pla de desmantellament aportat pel titular de la instal·lació, en el qual s'indica, entre altres coses, que:

«3. Supervisió

...

Respecte de la supervisió del pla de desmantellament presentat, la tècnica que subscriu considera que la documentació s'ha esmenat, per la qual cosa entén que no hi ha inconvenient en el fet que prossegueisca la tramitació».

I conclou:

«Per tot el que s'ha exposat en este informe, la tècnica que subscriu considera que correspon informar favorablement sobre el pla de desmantellament de la central».

El titular aporta un escrit el 23 de novembre de 2023 en què mostra expressament la conformitat amb l'últim informe de l'Ajuntament d'Albatera respecte del pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

Consten els informes FV_21/2022, de dates 23 de febrer i 23 de maig de 2023, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica; 22431_03005_R, de data 6 d'octubre de 2022, del Servei de Gestió Territorial; informe tècnic expedient 5890/2022, de data 5 d'agost de 2023, de l'Ajuntament d'Albatera, favorables condicionats vinculants dels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge, esmentats anteriorment, establert en l'article 25 del DL 14/2020, en els quals consten els condicionants següents acceptats pel promotor que s'exposen en la resolució.

En relació amb l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, s'enumera una sèrie de millores i de mesures correctores necessàries que cal tindre en compte:

– S'hauran de respectar els bancals i els ribassos existents sense retirar la terra fèrtil del sòl.

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

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

(*) Se detecta como errata que, dentro del plan de desmantelamiento, se denomina «plan de gestión de residuos» lo que debe denominarse «estudio de gestión de residuos».

Y concluye:

«Por lo expuesto en este informe, la técnico que suscribe considera que procede informar favorablemente el plan de desmantelamiento de la central, siempre que este quede condicionado a las siguientes subsanaciones previas:

1. Correcta medición del tratamiento de restauración:

– Se deberá corregir el presupuesto del plan de desmantelamiento, de forma que la restauración de la parcela se realice, como mínimo, en la superficie afectada por la instalación.

2. Plantación de arbolado:

a) En caso de demostrar con fotografías que acrediten que la fecha de realización es previa a la concesión de autorización que el terreno no se encuentra plantado con árboles, la solución propuesta en el plan de desmantelamiento resultaría adecuada.

b) En caso de imposibilidad de acreditar el supuesto anterior, se deberá corregir el plan presentado, de forma que se incluya entre en las actuaciones y presupuesto la plantación del terreno con árboles equivalentes a los existentes.»

En fecha 8 de noviembre de 2023, el promotor de la instalación aporta nuevo plan de desmantelamiento de la instalación y restauración del terreno y entorno afectado en respuesta al último informe técnico del Ayuntamiento de Albatera, que es trasladado a dicho ayuntamiento el mismo día.

En fecha 22 de noviembre de 2023, se recibe nuevo informe técnico exp. 5890/2022, emitido en fecha 15 de noviembre de 2023, sobre la última propuesta del plan de desmantelamiento aportado por el titular de la instalación, en el cual se indica, entre otros, que:

«3. Supervisión

...

Respecto a la supervisión del plan de desmantelamiento presentado, la técnico que suscribe considera que la documentación ha sido subsanada, por lo que entiende que no existe inconveniente en que prosiga su tramitación.»

Y concluye:

«Por lo expuesto en este informe, la técnico que suscribe considera que procede informar favorablemente el plan de desmantelamiento de la central.»

El titular aporta escrito el 23 de noviembre de 2023 donde muestra expresamente su conformidad con el último informe del Ayuntamiento de Albatera respecto al plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

Constan los informes FV_21/2022, de fechas 23 de febrero y 23 de mayo de 2023, de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica; 22431_03005_R, de fecha 6 de octubre de 2022, del Servicio de Gestión Territorial; informe técnico exp. 5890/2022, de fecha 5 de agosto de 2023, del Ayuntamiento de Albatera favorables condicionados 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 siguientes condicionantes aceptados por el promotor que se exponen en la resolución.

En relación con el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras necesarias a tener en cuenta:

– Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

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

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



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

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

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

– Per a fomentar la població d’amfibis i avifauna, s’haurà de crear i mantindre una tolla, si és el cas, i mantindre un bon estat de les basses de reg existents en les proximitats de la planta.

– Es considera adequat utilitzar caixes per a quiròpters i aus.

– Es considera adequat utilitzar dues caixes niu per a quiròpters i aus.

– Per a atraure la presència de rapinyaires nocturnes a la zona de les obres, es proposa instal·lar dues talaies distribuïdes a la planta.

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

En relació amb l’informe del Servei de Gestió Territorial, s’hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l’aigua, i cal considerar les següents:

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

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

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

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

En relació amb l’informe en matèria de paisatge de l’Ajuntament d’Albatera, s’haurà de tindre en compte que:

La llicència d’obres haurà de respectar les mesures d’integració paisatgística establides en l’Estudi d’integració paisatgística de juliol de 2023, així com la resta de condicionants que deriven d’esta.

Catorzé. Consta en l’expedient un document d’acceptació per part del gestor de la xarxa de distribució, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, de data 5 d’octubre de 2023, del projecte de «Línia d’evacuació subterrània de mitjana tensió 20 kV de circuit simple per a instal·lació de generació fotovoltaica (tram de CPM A LAMT 20 kV existent)», que se cedirà després d’executar-la.

Quinzé. 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 dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d’execució sol·licitat. El projecte es finançarà amb recursos propis de la cooperativa. Consta en l’expedient, per a esta justificació, un certificat expedit per la secretària del Consell Rector de la Cooperativa Eléctrica Benéfica Albaterense, Coop. V., després de la reunió d’esta consell celebrada en data 17 de juliol de 2023, i documentació acreditativa del balanç de comptes d’esta cooperativa.

Setzé. 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. Consta en l’expedient administratiu la nota simple actualitzada (juny de 2023) del registre de la propietat competent en què consta la titularitat dels terrenys a nom del sol·licitant.

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

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

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

– Para fomentar la población de anfibios y avifauna, se deberán crear y mantener 1 charcas, en su caso, mantener un buen estado de las balsas de riego existentes en las proximidades de la planta.

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

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

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

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

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.

– 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 en materia de paisaje del Ayuntamiento de Albatera, se deberá tener en cuenta lo siguiente:

La licencia de obras deberá respetar las medidas de integración paisajística establecidas en el Estudio de Integración Paisajística de julio de 2023, así como el resto de condicionantes que derivan del mismo.

Decimocuarto. Constan en el expediente documento de aceptación por parte del gestor de la red de distribución, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, de fecha 5 de octubre de 2023, del proyecto de «Línea de Evacuación Subterránea de Media Tensión 20 kV de Simple Circuito para Instalación de Generación Fotovoltaica (Tramo de CPM A LAMT 20 kV existente)» que va a ser cedida tras la ejecución de la misma.

Decimoquinto. 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 la cooperativa. Consta en el expediente, para dicha justificación, certificado expedido por la Secretaria del Consejo Rector de la Cooperativa Eléctrica Benéfica Albaterense, Coop. V., tras la reunión de dicho Consejo celebrada en fecha 17 de julio de 2023, y documentación acreditativa del balance de cuentas de dicha cooperativa.

Decimosexto. 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. Consta en el expediente administrativo la nota simple actualizada (junio de 2023) del Registro de la Propiedad competente donde consta la titularidad de los terrenos a nombre del solicitante.



Desset. 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 03.02.2020, amb número de garantia 032020V41, de 160.320,00 € (amb número de carta de pagament 4695000986376), per a abastar la potència instal·lada total sol·licitada, segons la definició de potència instal·lada i les quanties vigents en el moment de depositar les garanties, així com que la instal·lació té concedit permís d'accés a la xarxa de DISTRIBUCIÓ, atorgat pel gestor d'esta xarxa, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, en data 26 de novembre de 2020.

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

- Titular: Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, Coop. V.
- Nom de la instal·lació: Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna
- Tecnologia: fotovoltaica
- Potència dels grups generadors (kW): 3,0968 MW pic
- Potència instal·lada (kW): 3,0968 MW
- Capacitat d'accés concedida (kW): 3,0968 MW
- Punt de connexió definitiu: suport d'entroncament aeri/subterrani núm. 010-862, propietat de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, situat a la parcel·la 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante)

- Data d'emissió dels permisos: 26 de novembre de 2020

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

Vinté. 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 5 de juny de 2023, l'Ajuntament d'Albatera emet un informe sobre diferents aspectes, i favorable en virtut del que estableix l'esmentat article 30.2 del Decret llei 14/2020, i a l'efecte de l'autorització del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, sobre la instal·lació sol·licitada.

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

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

Fonaments de dret

Primer. La instrucció i resolució del present procediment administratiu correspon a la Generalitat Valenciana, ja que la instal·lació elèctrica objecte d'este radica íntegrament en territori de la Comunitat Valenciana i no està enquadrada en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

Segon. D'acord amb el que disposa l'article 4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, regulador dels procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, i considerant el que estableixen el Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat; el Decret 126/2023, de 4 d'agost, del Consell, de modificació de determinats aspectes del Decret 112/2023, de 25 de juliol, del Consell, pel qual s'estableix l'estructura orgànica bàsica de la Presidència i de les conselleries de la Generalitat, i l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, mitjançant la qual es desplega el Decret 175/2020, del Consell, de 30 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, vigent en el que no s'oposa al Decret 112/2023 i al Decret 126/2023, la resolució del procediment és competència del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de la província. Esta ordre conti-

Decimoséptimo. 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 03.02.2020, con número de garantía 032020V41 de 160.320,00 € (con número de carta de pago 4695000986376) 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, Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, en fecha 26 de noviembre de 2020.

Decimotavo. 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: Cooperativa Eléctrica-Benéfica Albaterense, COOP.V.
- Nombre de la instalación: Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna
- Tecnología: Fotovoltaica
- Potencia de los grupos generadores (kW): 3,0968 MW pico
- Potencia instalada (kW): 3,0968 MW
- Capacidad de acceso concedida (kW): 3,0968 MW
- Punto de conexión definitivo: apoyo de entronque aéreo/subterráneo núm. 010-862, propiedad de Distribuidora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, ubicado en la parcela 394 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

- Fecha de emisión de los permisos: 26 de noviembre de 2020

Decimonoveno. 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.

Vigésimo. - 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 5 de junio de 2023, el Ayuntamiento de Albatera emite informe sobre diferentes extremos, y favorable en virtud de lo establecido en el citado artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, y a los efectos de la autorización del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, sobre la instalación solicitada.

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

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

Fundamentos de derecho

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

Segundo. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, y considerando lo establecido en el Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; en el Decreto 126/2023, de 4 de agosto, del Consell, de modificación de determinados aspectos del Decreto 112/2023, de 25 de julio, del Consell, por el que establece la estructura orgánica básica de la Presidencia y de las consellerias de la Generalitat; y en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, mediante la que se desarrolla el Decreto 175/2020, del Consell, de 30 de octubre, por el cual se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, vigente en lo que no se oponga al Decreto 112/2023 y al Decreto 126/2023, la resolución del procedimiento es competencia del



dua vigent en l'àmbit administratiu en virtut de la disposició transitòria única i la disposició derogatòria del Decret 137/2023, de 10 d'agost de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme.

Tercer. D'acord amb l'incís a de l'article 3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la instal·lació està classificada dins del grup primer.

Quart. D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, i cal efectuar-ne la tramitació i la resolució de manera conjunta, segons estableix l'article 21.1 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.

Cinqué. El procediment és el que estableix el capítol II del títol III 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), ja que es tracta d'una central fotovoltaica que s'implantarà en sòl no urbanitzable, tenint en compte el que estableix l'article 7.3 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

Sisé. 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.

Seté. Segons l'epígraf i de l'article 2 del DL 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, d'acord amb l'informe previ, preceptiu i favorable de l'òrgan competent en matèria d'ordenació del territori i paisatge, autoritza a implantar una instal·lació de producció d'energia elèctrica que utilitza energia primària d'origen renovable en unes parcel·les concretes de sòl no urbanitzable i estableix les condicions en què podrà realitzar-se esta implantació. Este pronunciament substitueix la intervenció que realitza la Generalitat en el procediment d'autorització d'usos i aprofitaments en sòl no urbanitzable previst en la normativa d'ordenació del territori, urbanisme i paisatge.

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

Els ajuntaments elaboraran els informes en matèria de paisatge requerits en la tramitació de centrals fotovoltaïques, sempre que no s'implanten en sòls no urbanitzables amb alguna protecció paisatgística i responguen a alguna d'estes característiques: a) Ocupen menys de 10 ha de sòl no urbanitzable comú i disten de qualsevol altra planta més de 2 km. b) S'instal·len sobre sòls urbans i o urbanitzables que hagen superat l'avaluació ambiental estratègica. c) Siguen d'iniciativa de les administracions o les entitats públiques adscrites i ocupen menys de 10 ha. En este cas, la instal·lació respon al cas a de l'article 25.3 del Decret llei 14/2020.

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

Desé. Les línies aèries es troben dins d'una zona definida com a àrea prioritària de reproducció, alimentació i dispersió de les aus, en virtut de la Resolució de 6 de juliol de 2021, de la consellera d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, per la qual s'amplien les zones de protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució (DOGV 9138, 29.07.2021), per la qual cosa

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

Tercero. De acuerdo con el inciso a) del artículo 3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, la instalación está clasificada dentro del grupo primero.

Cuarto. 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, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, debiendo efectuarse su tramitación y resolución de manera conjunta, según establece el artículo 21.1 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.

Quinto. El procedimiento es el establecido en el capítulo II del título III 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.

Sexto. 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.

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.

Los ayuntamientos realizarán los informes en materia de paisaje requeridos en la tramitación de centrales fotovoltaicas, siempre que no se implanten en suelos no urbanizables con alguna protección paisajística y respondan a alguna de estas características: a) Ocupen menos de 10 hectáreas de suelo no urbanizable común y disten de cualquier otra planta más de 2 km. b) Se instalen sobre suelos urbanos y o urbanizables que hayan superado la evaluación ambiental estratégica. c) Sean de iniciativa de las administraciones o entidades públicas adscritas y ocupen menos de 10 hectáreas. En este caso la instalación responde al caso a del artículo 25.3 de Decreto ley 14/2020.

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

Décimo. Las líneas aéreas se encuentran dentro de una zona definida como área prioritaria de reproducción, alimentación y dispersión de las aves, en virtud de la Resolución de 6 de julio de 2021, de la consellera de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, por la que se amplían las zonas de protección de la avifauna contra la colisión y electrocución (DOGV 9138, 29.07.2021), por lo



es troba en zona de protecció d'avifauna segons article 4.1.c del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió, i, per tant, li són aplicables les prescripcions tècniques establides en este reial decret.

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

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

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

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

b) La potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren esta instal·lació.

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

Quinzé. D'acord amb el que disposen l'article 53.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i l'article 8 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, els sol·licitants d'autoritzacions d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica han d'acreditar capacitat legal, tècnica i econòmic-financera exigible per a realitzar cada un dels projectes que presenten; tot això, sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l'exempció d'acreditació d'estes capacitats que potestativament puga atorgar l'Administració per als qui estiguen exercint l'activitat. En la instal·lació objecte del present expedient administratiu s'han acreditat estos.

A més, quant a l'acreditació de manera efectiva de recursos econòmics i financers per a materialitzar el projecte en compliment del que s'establix 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 de la cooperativa. Consta en l'expedient, per a esta justificació, un certificat expedit per la secretària del Consell Rector de la Cooperativa Eléctrica Benèfica Albaterense, Coop. V., després de la reunió d'este consell celebrada en data 17 de juliol de 2023, documentació acreditativa del balanç de comptes d'esta cooperativa.

En el cas de canvis i amb la finalitat que es mantinga el compliment del que s'establix en el precepte indicat anteriorment, qualsevol variació de la forma de finançament del projecte o en la participació dels socis de la cooperativa s'haurà de comunicar i, en el cas d'això últim, haurà de constar la subrogació dels nous socis en els compromisos adquirits per a justificar esta capacitat 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.

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

que se encuentra en zona de protección de avifauna según artículo 4.1.c del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión, siéndole por tanto aplicables las prescripciones técnicas establecidas en este real decreto.

Decimoprimer. 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.

Decimosegundo. 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.

Decimotercero. 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.

Decimocuarto. 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.

Decimoquinto. 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 la instalación objeto del presente expediente administrativo se han 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 la cooperativa. Consta en el expediente, para dicha justificación, certificado expedido por la Secretaria del Consejo Rector de la Cooperativa Eléctrica Benéfica Albaterense, Coop. V., tras la reunión de dicho Consejo celebrada en fecha 17 de julio de 2023, documentación acreditativa del balance de cuentas de dicha cooperativa.

En el caso de cambios y con el fin de que se mantenga el cumplimiento de lo establecido en el precepto anteriormente indicado, cualquier variación de la forma de financiación del proyecto o en la participación de los socios de la cooperativa, 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.

Decimosexto. 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.

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

Dihuitè. Segons el que estableix el capítol III del DL 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'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 l'entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de trenta anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afectat.

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

Vintè. 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 d'Albatera. I la sol·licitud dels informes preceptius d'acord amb els articles 24 i 30 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la reactivació econòmica urgent.

Tal com s'ha indicat en els antecedents novè i vintè, en data 14 de juliol de 2022 es va sol·licitar a l'Ajuntament d'Albatera l'informe preceptiu i no vinculant que estableix l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost. En data 5 de juny de 2023, l'Ajuntament d'Albatera emet un informe sobre diferents aspectes, i favorable en virtut del que estableix l'esmentat article 30.2 del Decret llei 14/2020, i a l'efecte de l'autorització del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, sobre la instal·lació sol·licitada.

En consideració d'això, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i, en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, este Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines, 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 realitzar l'activitat de producció d'energia elèctrica, atenent el sentit favorable dels informes emesos pels òrgans competents en matèria d'ordenació del territori i paisatge:

Parcel·les 357 (referència cadastral: 03005A006003570000DB) i 364 (referència cadastral: 03005A006003640000DP) del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

Consten els informes FV_21/2022, de dates 23 de febrer i 23 de maig de 2023, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica; 22431_03005_R, de data 6 d'octubre de 2022, del Servei de Gestió Territorial; informe tècnic, expedient 5890/2022, de data 5 d'agost de 2023, de l'Ajuntament d'Albatera, favorables condicionats 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 següents acceptats pel promotor que s'exposen en la resolució.

Decimoséptimo. 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.

Decimooctavo. 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 persona titular de la instalación acredite el cumplimiento de las obligaciones a las que aquella está afectada.

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

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 Albatera. Y la solicitud de los preceptivos informes de acuerdo con el artículo 24 y 30 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Tal y como se ha indicado en los antecedentes noveno y vigésimo, en fecha 14 de julio de 2022 se solicitó al Ayuntamiento de Albatera el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto. En fecha 5 de junio de 2023, el Ayuntamiento de Albatera emite informe sobre diferentes extremos, y favorable en virtud de lo establecido en el citado artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020, y a los efectos de la autorización del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, sobre la instalación solicitada.

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

Atorgar 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 los órganos competentes en materia de ordenación del territorio y paisaje:

Parcelas 357 (Referencia Catastral: 03005A006003570000DB) y 364 (Referencia Catastral: 03005A006003640000DP) del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

Constan los informes FV_21/2022, de fechas 23 de febrero y 23 de mayo de 2023, de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica; 22431_03005_R, de fecha 6 de octubre de 2022, del Servicio de Gestión Territorial; informe técnico exp. 5890/2022, de fecha 5 de agosto de 2023, del Ayuntamiento de Albatera favorables condicionados 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 siguientes condicionantes aceptados por el promotor que se exponen en la resolución.



En relació amb l'informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, s'enumeren una sèrie de millores i de mesures correctores necessàries que cal tindre en compte:

– S'hauran de respectar els bancals i els ribassos existents sense retirar la terra fèrtil del sòl.

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

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

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

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

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

– Per a fomentar la població d'amfibis i avifauna, s'haurà de crear i mantindre una tolla, si és el cas, i mantindre un bon estat de les basses de reg existents en les proximitats de la planta.

– Es considera adequat utilitzar caixes per a quiròpters i aus.

– Es considera adequat utilitzar dues caixes niu per a quiròpters i aus.

– Per a atraure la presència de rapinyaires nocturnes a la zona de les obres, es proposa instal·lar dues talaies distribuïdes a la planta.

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

En relació amb l'informe del Servei de Gestió Territorial, s'hauran de plantejar mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i el drenatge de l'aigua, i cal considerar les següents:

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

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

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

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

En relació amb l'informe en matèria de paisatge de l'Ajuntament d'Albatera, s'haurà de tindre en compte que:

La llicència d'obres haurà de respectar les mesures d'integració paisatgística establides en l'Estudi d'integració paisatgística de juliol de 2023, així com la resta de condicionants que deriven d'este.

El període de vigència d'esta serà de trenta anys, sense perjudici de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb una sol·licitud prèvia de la persona titular amb anterioritat al final del termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

La caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable suposarà la caducitat de les autoritzacions energètiques concedides i

En relación con el informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, se procede a enumerar una serie de mejoras y de medidas correctoras necesarias a tener en cuenta:

– Se deberán respetar los bancales y ribazos existentes sin retirar la tierra fértil del suelo.

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

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

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

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

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

– Para fomentar la población de anfibios y avifauna, se deberán crear y mantener 1 charcas, en su caso, mantener un buen estado de las balsas de riego existentes en las proximidades de la planta.

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

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

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

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

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.

– 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 en materia de paisaje del Ayuntamiento de Albatera, se deberá tener en cuenta lo siguiente:

La licencia de obras deberá respetar las medidas de integración paisajística establecidas en el Estudio de Integración Paisajística de julio de 2023, así como el resto de condicionantes que derivan del mismo.

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

La caducidad de la autorización de implantación en suelo no urbanizable supondrá la caducidad de las autorizaciones energéticas concedi-

l'obligació per part de la persona titular de desmantellar la instal·lació i de restaurar el terreny i l'entorn afectat.

De la mateixa manera, en cas de tancar definitivament la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

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

Segon

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: Cooperativa Elèctrica-Benèfica Albaterense, Coop. V. (NIF: F03013323)

Nom instal·lació: Huerto Solar Cooperativa Elèctrica Albaterense Manuel Serna Serna

Tecnologia: fotovoltaica

Grups generadors:

– Potència total (MW_p): 3,078

– Nre. mòduls: 6.156

– Potència unitària (W_p): 500

– Tipologia monocristal·lí

– Sistema subjecció i ancoratge: estructura fixa metàl·lica bípala a 30° d'inclinació i ancorada al terreny mitjançant clavament de ferro.

Potència nominal de l'inversor (MW) (màxima): 3,63

Línia d'evacuació:

Línia elèctrica subterrània d'MT 20 kV de circuit simple i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV $3 \times 1 \times 240$ mm², de 229,59 m de longitud, entre el centre de transformació de 3.630 kVA, situat a la parcel·la 357 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante), i el centre de protecció i mesurament (CPM), situat a la parcel·la 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante).

Infraestructures d'evacuació que se cediran al gestor de la xarxa de distribució:

Línia elèctrica subterrània de MT 20 kV de circuit simple i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV $3 \times 1 \times 240$ mm², de 479,86 m de longitud, des del centre de protecció i mesura (CPM) fins al suport d'entroncament amb número d'identificació 010-862 de línia aèria d'alta tensió existent, propietat de Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, dependent de l'ST Rocamora (132 kV), situat a la parcel·la 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante).

Punt de connexió a la xarxa: suport d'entroncament aeri/subterràni núm. 010-862, propietat de Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, situat a la parcel·la 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante).

Xarxa a la qual es connecta: xarxa de distribució. Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU.

Ubicació:

– Emplaçament grups generadors: parcel·les 357 i 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante).

– Emplaçament línia d'evacuació: parcel·les 357 i 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante).

– Emplaçament infraestructura d'evacuació que se cedirà al gestor de la xarxa, Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: parcel·les 364, 363, 9027, 9029 i 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alicante).

Centre geomètric. Coordenades UTM ETRS89 (fus 30): X: 686969,57; Y: 4230984,22.

Segons el que indica l'article 3 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, la potència instal·lada és de 3,078 MW.

Característiques de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada Huerto Solar Cooperativa Elèctrica Albaterense Manuel Serna Serna», de potència màxima total de mòduls fotovoltaics (pic) de 3,078 MW_p i de potència nominal (màxima) d'inversors de 3,63 MW, està composta per un camp generador de 6.156 mòduls fotovoltaics de 500 W_p, muntats sobre estructures fixes metàl·liques bípala a 30° d'inclinació i ancorades al terreny mitjançant clavament de ferro. Estos mòduls fotovoltaics es connecten amb un

das y la obligación por parte de la persona titular del desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

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

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

Segundo

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: Cooperativa Elèctrica-Benèfica Albaterense, COOP.V. (NIF: F03013323)

Nombre instal·lació: Huerto Solar Cooperativa Elèctrica Albaterense Manuel Serna Serna

Tecnología: fotovoltaica

Grupos generadores:

– Potencia total (MW_p): 3,078

– Núm. módulos: 6.156

– Potencia unitaria (W_p): 500

– Tipología: monocristalino

– Sistema sujeción y anclaje: estructura fija metálica biposte a 30° de inclinación y anclada al terreno mediante hincas de hierro.

Potencia nominal del inversor (MW) (màxima): 3,63

Línea de evacuación:

Línea elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV $3 \times 1 \times 240$ mm², de 229,59 m de longitud, entre el centro de transformació de 3.630 kVA, ubicado en la parcela 357 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante), y el centro de protección y medida (CPM), ubicado en la parcela 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante).

Infraestructuras de evacuación a ceder al gestor de la red de distribución:

Línea elèctrica subterrània de MT 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV $3 \times 1 \times 240$ mm², de 479,86 m de longitud, desde el centro de protección y medida (CPM) hasta apoyo de entronque con número de identificación 010-862 de línea aérea de alta tensión existente, propiedad de Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz SLU., dependiente de la ST Rocamora (132 kV), situado en la parcela 394 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante).

Punto de conexión a la red: apoyo de entronque aéreo/subterràneo núm. 010-862, propiedad de Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, ubicado en la parcela 394 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante).

Red a la que se conecta: red de distribución. Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU.

Ubicación:

– Emplazamiento grupos generadores: parcelas 357 y 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

– Emplazamiento línea de evacuación: parcelas 357 y 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

– Emplazamiento infraestructura de evacuación que será cedida al gestor de la red, Distribuidora Elèctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU: parcelas 364, 363, 9027, 9029 y 394 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

Centro geométrico: coordenadas UTM ETRS89 (huso 30): X: 686969,57; Y: 4230984,22.

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 3,078 MW.

Características de la central fotovoltaica:

La central fotovoltaica denominada «Huerto Solar Cooperativa Elèctrica Albaterense Manuel Serna Serna», de potencia máxima total de módulos fotovoltaicos (pico) de 3,078 MW_p y de potencia nominal (màxima) de inversores de 3,63 MW, està composta per un campo generador de 6.156 mòduls fotovoltaics de 500 W_p, montados sobre estructures fijas metálicas biposte a 30° de inclinación y ancladas al terreno mediante hincas de hierro. Estos módulos fotovoltaicos se conecten

inversor de 3.630 kW de potència màxima. Això suposa una potència instal·lada de la central fotovoltaica de 3,078 MW, que és inferior a la capacitat d'accés concedida de 3,0968 MW. Al seu torn, l'inversor es connecta amb la part de baixa tensió del transformador per a elevar la tensió i cel·les de mitjana tensió. Del centre de transformació 0,6/20 kV de 3.630 kVA, situat a la parcel·la 357 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant), partirà una línia subterrània de 20 kV de circuit simple i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3 × 1 × 240 mm², de 229,59 m de longitud, fins a un centre de protecció i mesurament prefabricat, situat a la parcel·la 364 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

D'este centre de protecció i mesura partirà una línia subterrània de circuit simple de 20 kV, amb una longitud de 479,86 m i conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3 × (1 × 240) mm², que se cedirà al gestor de la xarxa de distribució, entre la cel·la de línia del CPM i el suport d'entroncament núm. 010-862 amb conversió aèria/subterrània, situat a la parcel·la 394 del polígon 6 del terme municipal d'Albatera (Alacant).

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

– Projecte de baixa tensió hort solar fotovoltaic 3,078 MWp connectada a xarxa (data octubre de 2023), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de centre de transformació d'abonat (MV SKID 3.630 kVA 20/0,66 kV) per a instal·lació de generació fotovoltaica (data novembre de 2023), juntament amb declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de centre de protecció i mesurament d'abonat amb transformador de serveis auxiliars (50 kVA 20/0,42 kV) per a instal·lació de generació fotovoltaica (data.01.2023), juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de línia subterrània de mitjana tensió 20 kV d'abonat per a evacuació d'instal·lació de generació fotovoltaica (tram de CT-FV a CPM) (data gener de 2023), juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

– Projecte de línia evacuació subterrània de mitjana tensió 20 kV de circuit simple per a instal·lació de generació fotovoltaica (tram de CPM a LAMT 20 kV existent) (data.03.2023), que cal cedir al gestor de la xarxa de distribució, juntament amb una declaració responsable de la persona projectista.

Pressupost global de la instal·lació: 2.090.689,68 € (dos milions noranta mil sis-cents huitanta-nou euros amb seixanta-huit cèntims).

En l'annex II es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics i els elements principals de la planta fotovoltaica, així com la infraestructura d'evacuació.

Forma part de la infraestructura d'evacuació de la planta el ramal de connexió fins a la línia aèria existent de l'empresa distribuïdora. No obstant això, després de l'execució de l'obra, després d'emetre el corresponent certificat final d'obra, abans de l'autorització d'explotació, està previst cedir esta derivació a favor de la distribuïdora, Distribuïdora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, de manera que esta part de la infraestructura d'evacuació estaria a nom de la distribuïdora en la posada en marxa de la instal·lació.

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

D'acord amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que hagen d'obtenir necessàriament els titulars, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables, i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emete sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

La persona titular de la present autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de

tan con l inversor de 3.630 kW de potencia máxima. Esto supone una potencia instalada de la central fotovoltaica de 3,078 MW, que es inferior a la capacidad de acceso concedida de 3,0968 MW. A su vez el inversor se conecta con la parte de Baja Tensión del transformador para elevar la tensión y celdas de media tensión. Del centro de transformación 0,6/20 kV de 3.630 kVA, ubicado en la parcela 357 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante), partirá una línea subterránea de 20 kV de simple circuito y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x1x240 mm², de 229,59 m de longitud, hasta un centro de protección y medida prefabricado, situado en la parcela 364 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

De dicho centro de protección y medida partirá una línea subterránea de simple circuito de 20 kV, con una longitud de 479,86 m y conductor Al HEPRZ1 12/20 kV 3x(1x240) mm², que será cedida al gestor de la red de distribución, entre la celda de línea del CPM y el apoyo de entronque núm. 010-862 con conversión aéreo/subterránea, situado en la parcela 394 del polígono 6 del término municipal de Albatera (Alicante)

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

– Proyecto de baja tensión huerto solar fotovoltaico 3,078 MWp conectada a red (fecha octubre de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de centro de transformación de abonado (MV SKID 3.630 kVA 20/0,66kV) para instalación de generación fotovoltaica (fecha noviembre de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de centro de protección y medida de abonado con transformador de servicios auxiliares (50kVA 20/0,42kV) para instalación de generación fotovoltaica (fecha enero de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de línea subterránea de media tensión 20kV de abonado para evacuación de instalación de generación fotovoltaica (tramo de CTFV a CPM) (fecha enero de 2023) junto con declaración responsable de la persona projectista.

– Proyecto de línea evacuación subterránea de media tensión 20kV de simple circuito para instalación de generación fotovoltaica (tramo de CPM a LAMT 20kV existente) (fecha marzo de 2023), a ceder al gestor de la red de distribución, junto con declaración responsable de la persona projectista.

Presupuesto global de la instalación: 2.090.689,68 € (dos millones noventa mil seiscientos ochenta y nueve euros con sesenta y ocho céntimos)

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos y elementos principales de la planta fotovoltaica, así como la infraestructura de evacuación.

Forma parte de la infraestructura de evacuación de la planta el ramal de conexión hasta la línea aérea existente de la empresa distribuïdora. No obstante, tras la ejecución de la obra, tras emitir el correspondiente certificado final de obra, antes de la autorización de explotación, está prevista la cesión de dicha derivación a favor de la distribuïdora, Distribuïdora Eléctrica Albaterense Nuestra Señora de la Luz, SLU, 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 concesiones, autorizaciones, licencias y permisos, tanto públicas como privadas, que sean necesarias obtener por la parte titular, de acuerdo con otras disposiciones que resulten aplicables, y en especial las relativas a la ordenación del territorio y al medio ambiente. En todo caso, esta autorización se emite sin perjuicio de terceros, y dejando a salvo los derechos particulares.

La persona titular de la presente autorización tendrá los derechos, deberes y obligaciones recogidos en el título IV de la Ley 24/2013, de

desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que estableixen els articles 6 i 7 del Real 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 persona titular haurà d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que s'establisquen en la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

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

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

Esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

Tercer

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

– Projecte de baixa tensió hort solar fotovoltaic 3,078 MWp connectada a xarxa. Albaterra-Alacant, de data 5 d'octubre de 2023, juntament amb declaració responsable de la persona tècnica competent projectista i el director d'execució de les obres, signada pels dos en data 6 d'octubre de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista en data 27 de novembre de 2023.

– Projecte de centre de transformació d'abonat (MV SKID 3.630 kVA 20/0,66 kV) per a instal·lació de generació fotovoltaica, de data 15 de novembre de 2023, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista i el director d'execució de les obres, signada pels dos en data 27 de novembre de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista en data 27 de novembre de 2023.

– Projecte de línia subterrània de mitjana tensió 20 kV d'abonat per a evacuació d'instal·lació de generació fotovoltaica (tram de CT-FV a CPM), de data 17 de gener de 2023, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista i el director d'execució de les obres, signada pels dos en data 17 de gener de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista en data 27 de novembre de 2023.

– Projecte de centre de protecció i mesura d'abonat amb transformador de serveis auxiliars (50 kVA 20/0,42 kV) per a instal·lació de generació fotovoltaica, de data 17 de gener de 2023, juntament amb declaració responsable de la persona tècnica competent projectista i el director d'execució de les obres, signada pels dos en data 17 de gener de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista en data 27 de novembre de 2023.

– Projecte de línia evacuació subterrània de mitjana tensió 20 kV de circuit simple per a instal·lació de generació fotovoltaica (tram de CPM a LAMT 20 kV existent), de data 14 de març de 2023, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista i el director d'execució de les obres, signada pels dos en data 27 de novembre de 2023, i declaració responsable del compliment de la normativa que li és aplicable (art. 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric), signada pel tècnic projectista en data 27 de novembre de 2023.

Els condicionats establits pels informes de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, del Servei de Gestió Territorial i de l'Ajuntament d'Albaterra es recullen en el projecte refòs rebut en

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 persona titular deberá observar los preceptos, medidas y condiciones que se establezcan en la legislación aplicable en cada momento a la actividad de producción de energía eléctrica.

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

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

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

Tercero

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

– «Proyecto de Baja Tensión Huerto Solar Fotovoltaico 3,078MWp Conectada a Red. Albaterra-Alicante», de fecha 5 de octubre de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista y director de ejecución de las obras, firmada por ambos en fecha 6 de octubre de 2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista en fecha 27 de noviembre de 2023.

– «Proyecto de Centro de Transformación de Abonado (MV SKID 3.630 kVA 20/0,66kV) para Instalación de Generación Fotovoltaica», de fecha 15 de noviembre de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista y director de ejecución de las obras, firmada por ambos en fecha 27 de noviembre de 2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista en fecha 27 de noviembre de 2023.

– «Proyecto de Línea Subterránea de Media Tensión 20kV de Abonado para Evacuación de Instalación de Generación Fotovoltaica (Tramo de CTFV a CPM)», de fecha 17 de enero de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista y director de ejecución de las obras, firmada por ambos en fecha 17 de enero de 2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista en fecha 27 de noviembre de 2023.

– «Proyecto de Centro de Protección y Medida de Abonado con Transformador de Servicios Auxiliares (50kVA 20/0,42kV) para Instalación de Generación Fotovoltaica», de fecha 17 de enero de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista y director de ejecución de las obras, firmada por ambos en fecha 17 de enero de 2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista en fecha 27 de noviembre de 2023.

– «Proyecto de Línea Evacuación Subterránea de Media Tensión 20kV de Simple Circuito para Instalación de Generación Fotovoltaica (Tramo de CPM a LAMT 20kV existente)», de fecha 14 de marzo de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista y director de ejecución de las obras, firmada por ambos en fecha 27 de noviembre de 2023, y declaración responsable del cumplimiento de la normativa que le es de aplicación (art. 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico), firmada por el técnico proyectista en fecha 27 de noviembre de 2023.

Los condicionados establecidos por los informes de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, del Servicio de Gestión Territorial y del Ayuntamiento de Albaterra son recogidos en el

este servei territorial amb data 5 d'octubre de 2023, juntament amb una declaració responsable de la persona tècnica competent projectista, de compliment de la normativa aplicable, d'acord amb l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

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

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o els projectes presentats i els seus annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servei públic o d'interès general afectats per les presents instal·lacions i que han sigut acceptats pel sol·licitant. En cas que per a 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 este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials, que en tot cas haurà de comunicar abans de realitzar-les a este òrgan substantiu.

2. Les instal·lacions que s'executaran han de complir, en tot cas, el que estableixen el Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09; el Reial decret 337/2014, de 9 de maig, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en instal·lacions elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-RAT 01 a 23, i el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aproven el Reglament electrotècnic per a baixa tensió i les seues instruccions tècniques complementàries. S'hauran de complir les prescripcions tècniques i les mesures de prevenció descrites en els articles 6 i 7 del Reial decret 1432/2008, de 29 d'agost, pel qual s'establixen mesures per a la protecció de l'avifauna contra la col·lisió i l'electrocució en línies elèctriques d'alta tensió.

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

4. Segons l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no ha de ser superior a dotze (12) mesos i es comptarà des de l'endemà de la notificació d'esta resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada a este òrgan, que s'haurà d'acompanyar a l'efecte de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

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

proyecto refundido recibido en este Servicio Territorial de fecha 5 de octubre de 2023, junto con declaración responsable de la persona técnica competente proyectista, de cumplimiento de la normativa de aplicación, conforme el artículo 53.1b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

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

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

2. Las instalaciones a ejecutar cumplirán, en todo caso, lo establecido en el Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09, el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23 y el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. Se deberá cumplir con las prescripciones técnicas y medidas de prevención descritas en los artículos 6 y 7 del Real decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.

3. 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. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a doce (12) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad economicofinanciera 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

projecte d'execució mitjançant finançament amb fons propis, qualsevol canvi en relació amb la variació de la forma de finançament del projecte i/o els socis de la cooperativa que participen en el finançament del projecte s'haurà de comunicar a este òrgan substantiu en el termini màxim de deu dies des que es produïska la variació, i constarà en esta comunicació que els nous socis s'han subrogat en les obligacions i els compromisos del titular anterior, ja que d'una altra manera no es complirà el que estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, i podrà ser causa de revocació de la resolució.

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

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

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

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

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

7. Sense perjudici del que preveu l'article 12.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, el personal tècnic en la matèria adscrit a este servei territorial o a la direcció general amb competències en matèria d'energia podrà fer les comprovacions i les proves que considere necessàries durant les obres i quan finalitzen en relació amb l'adequació d'estes a la documentació tècnica presentada i al compliment de la legislació vigent i de les condicions d'esta resolució.

8. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim de deu dies hàbils, ha de sol·licitar l'autorització d'explotació provisional per a proves segons el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i en els termes que estableix l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

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

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

Consten els acords dels terrenys per on discorren les infraestructures d'evacuació/línies d'interconnexió de la instal·lació.

Així mateix, s'ha de presentar la cartografia de la instal·lació efectivament executada, georeferenciada al sistema oficial vigent i en un

zar el proyecto de ejecución mediante financiación con fondos propios, cualquier cambio en relación a la variación de la forma de financiación del proyecto y/o a los socios de la cooperativa que participan en el financiación de proyecto deberá ser comunicada a este órgano sustantivo en el plazo máximo de 10 días desde que se produzca la variación, constando en dicha comunicación que los nuevos socios se han subrogado en las obligaciones y compromisos del anterior titular, ya que de otra forma no se cumplirá con lo establecido en el artículo 30.1 Decreto ley 14/2020, y podrá ser causa de revocación de la resolución.

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

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

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

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

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

7. 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.

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

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

10. 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.

Constan los acuerdos de los terrenos por donde discurren las infraestructuras de evacuación/líneas de interconexión de la instalación.

Asimismo, se presentará la cartografía de la instalación efectivamente ejecutada, georeferenciada al sistema oficial vigente y en un sis-



sistema de dades obertes compatible amb la cartografia de l'Institut Cartogràfic Valencià i segons el format establert per l'òrgan substantiu.

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

La persona titular de la present autorització podrà sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a fer-ho, en la sol·licitud caldrà justificar este fet, delimitar els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i presentar el certificat d'obra parcial corresponent a esta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent, per a la qual cosa és igualment aplicable el que indica el paràgraf anterior.

11. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i la restauració dels terrenys i l'entorn, per un import de 272.873,518 € (dos-cents setanta-dos mil huit-cents setanta-tres euros amb cinc-cents díhuit cèntims), i caldrà acreditar-ne la constitució deguda (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, requisit indispensable per a poder atorgar-la.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb l'òrgan competent en matèria d'energia que atorga l'autorització com a beneficiari, i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (nom, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i l'entorn.

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

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

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

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

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

15. Una vegada obtinguda l'autorització d'explotació definitiva, la persona titular sol·licitarà la inscripció definitiva en el Registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, per a la qual cosa ha de presentar la documentació pertinent segons l'article 40 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. No sol·licitar les autoritzacions d'explotació dins del termini podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

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

17. La persona titular de la instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada

tema de datos abiertos compatible con la cartografía del Institut Cartogràfic Valencià y según el formato establecido por el órgano sustantivo.

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

La persona titular de la presente autorización podrá 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.

11. 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 272.873,518 € (doscientos setenta y dos mil ochocientos setenta y tres euros con quinientos dieciocho céntimos de euro), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiario el órgano competente en materia de energía que otorga la autorización, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

12. 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.

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

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

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

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

16. Se advierte que si en el transcurso de la ejecución del proyecto y para la conexión de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica a una infraestructura titularidad y en servicio propiedad de la compañía distribuïdora, fuera necesario la tramitación de una modificación de las instalaciones de la red de distribución, deberá iniciarse el correspondiente expediente administrativo y será la empresa distribuïdora la que deberá presentar la correspondiente solicitud como titular de la instalación.

17. La persona titular de la instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una



caducades les autoritzacions, o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtindre l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

18. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no estiga completament executada i haja obtingut l'autorització d'explotació.

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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació (el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a 2.090.689,68 € —dos milions noranta mil sis-cents huitanta-nou euros amb seixanta-huit cèntims—). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a petició de l'interessat, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

Quart

Aprovar el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat, el pressupost total del qual ascendirà a 100.042,93 € (cent mil quaranta-dos euros amb noranta-tres cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès per l'Ajuntament d'Albatera amb data 15 de novembre de 2023:

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

- Mòduls fotovoltaics.
- Estructures metàl·liques fixades mitjançant clavament per a col·locar els mòduls solars.
- Inversor.
- Centre de transformació.
- Instal·lació elèctrica subterrània en canalització mitjançant tubs.
- Equips electrònics per a la conversió de corrent continu a altern.
- Equips elèctrics de mesurament i protecció.
- Casetes prefabricades per a albergar els equips de conversió i transformació.
- Tancat perimetral.
- Sistema de seguretat.

Considerant totes les instal·lacions i les infraestructures pertanyents al projecte, les fases de les obres de desmantellament són les següents:

vez caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, así como para el cierre temporal.

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

19. Tal 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 2.090.689,68 € (dos millones noventa mil seiscientos ochenta y nueve euros con sesenta y ocho céntimos)) El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud del interesado, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

Cuarto

Aprobar el plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado, cuyo presupuesto total asciende a 100.042,93 € (cien mil cuarenta y dos euros con noventa y tres céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Ayuntamiento de Albatera de fecha 15 de noviembre de 2023:

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

- Módulos fotovoltaicos.
- Estructuras metálicas fijadas mediante hincado para la colocación de los módulos solares.
- Inversor.
- Centro de transformación.
- Instalación eléctrica subterránea en canalización mediante tubos.
- Equipos electrónicos para la conversión de corriente continua a alterna.
- Equipos eléctricos de medida y protección.
- Casetas prefabricadas para albergar los equipos de conversión y transformación.
- Vallado perimetral.
- Sistema de seguridad.

Considerando todas las instalaciones e infraestructuras pertenecientes al proyecto, las fases de las obras de desmantelamiento son las siguientes:



1. Desconnexió de la instal·lació.
2. Desmantellament de la instal·lació elèctrica BT.
3. Desmantellament dels mòduls fotovoltaics i l'estructura suport.
4. Desmantellament de la instal·lació elèctrica subterrània d'MT.
5. Desmantellament de central de potència inversor Power Electronic.
6. Desmantellament del tancat perimetral de la finca.
7. Desmantellament del centre de comandament i protecció.
8. Restauració vegetal i paisatgística.

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

Cinqué

Ordenar, de conformitat amb el que disposa l'article 31 del Decret llei 14/2020:

– La publicació d'esta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant*, i es fa constar que la publicació s'efectuarà 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 d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha pogut aconseguir.

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

– La notificació/comunicació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o els organismes i les empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o han hagut d'emetre, un condicionat tècnic al projecte d'execució, així com a la resta d'interessats en l'expedient.

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

De conformitat amb el segon paràgraf de l'article 53.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 6.4 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat, esta autorització s'atorga, sense perjudici de les concessions, les autoritzacions, les llicències i els permisos, tant públics com privats, que haja d'obtenir el sol·licitant per a executar i posar en marxa la instal·lació a la qual es referix la present resolució, d'acord amb altres disposicions que resulten aplicables i, especialment, les relatives a l'ordenació del territori i al medi ambient. En tot cas, esta autorització s'emet sense perjudici de tercers i no afecta els drets particulars.

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

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

Alacant, 28 de novembre de 2023.– La cap del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant: Rosa María Aragonés Pomares.

1. Desconexión de la instalación.
2. Desmantelamiento de la instalación eléctrica BT.
3. Desmantelamiento de los módulos fotovoltaicos y estructura soporte.
4. Desmantelamiento de la instalación eléctrica subterránea de MT.
5. Desmantelamiento de central de potencia Inversor Power Electronic.
6. Desmantelamiento del vallado perimetral de la finca.
7. Desmantelamiento del centro de mando y protección.
8. Restauración vegetal y paisajística.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en la autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'exploració provisional, según lo indicado en el D-L 14/2020.

Quinto

Ordenar, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 31 del Decreto ley 14/2020:

– 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 Innovación, Industria, Comercio y Turismo, 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 persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, 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 procedimiento administrativo común de las administraciones públicas.

Alicante, 28 de noviembre de 2023.– La jefa del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante: Rosa María Aragonés Pomares.

ANNEX I
Tancat

Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna
(Coordenades ETRS89, projecció UTM FUS 30)

PUNT	Coordenades UTM ETRS89 (fus 30)	
	X	Y
1	686771,1640	4230947,5300
2	686775,5510	4230952,4180
3	686784,2240	4230960,1200
4	686794,9200	4230970,3520
5	686800,5440	4230980,8920
6	686805,8600	4231004,2460
7	686811,8367	4231025,8176
8	686836,1494	4231018,8631
9	686846,3600	4231029,4010
10	686861,0470	4231045,8210
11	686886,7646	4231057,2434
12	686899,5220	4231061,9670
13	686915,6250	4231065,1960
14	686931,3160	4231075,6030
15	686932,5058	4231076,3922
16	686933,8003	4231076,2387
17	686977,7355	4231069,5887
18	687010,3335	4231068,0475
19	687030,3264	4231073,6622
20	687046,7283	4231071,5857
21	687055,1867	4231069,3789
22	687061,1378	4231055,2561
23	687065,2156	4231044,2878
24	687068,0423	4231036,6840
25	687072,8727	4231023,6902
26	687092,8671	4231023,8132
27	687102,9836	4231023,8754
28	687125,8131	4231024,3381
29	687170,6475	4231028,5078
30	687171,7554	4231020,5268
31	687174,5422	4230997,8995
32	687174,7112	4230993,7346
33	687175,2487	4230979,1925
34	687175,5061	4230970,7458
35	687175,7451	4230957,2011

PUNT	Coordenades UTM ETRS89 (fus 30)	
	X	X
36	687175,9943	4230944,5944
37	687176,0310	4230937,7922
38	687176,1327	4230933,0369
39	687170,7379	4230928,6015
40	687161,4810	4230920,9960

ANEXO I
Vallado

«Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna»
(Coordenades ETRS89, Proyección UTM HUSO 30)

PUNTO	Coordenades UTM ETRS89 (huso 30)	
	X	Y
1	686771,1640	4230947,5300
2	686775,5510	4230952,4180
3	686784,2240	4230960,1200
4	686794,9200	4230970,3520
5	686800,5440	4230980,8920
6	686805,8600	4231004,2460
7	686811,8367	4231025,8176
8	686836,1494	4231018,8631
9	686846,3600	4231029,4010
10	686861,0470	4231045,8210
11	686886,7646	4231057,2434
12	686899,5220	4231061,9670
13	686915,6250	4231065,1960
14	686931,3160	4231075,6030
15	686932,5058	4231076,3922
16	686933,8003	4231076,2387
17	686977,7355	4231069,5887
18	687010,3335	4231068,0475
19	687030,3264	4231073,6622
20	687046,7283	4231071,5857
21	687055,1867	4231069,3789
22	687061,1378	4231055,2561
23	687065,2156	4231044,2878
24	687068,0423	4231036,6840
25	687072,8727	4231023,6902
26	687092,8671	4231023,8132
27	687102,9836	4231023,8754
28	687125,8131	4231024,3381
29	687170,6475	4231028,5078
30	687171,7554	4231020,5268
31	687174,5422	4230997,8995
32	687174,7112	4230993,7346
33	687175,2487	4230979,1925
34	687175,5061	4230970,7458
35	687175,7451	4230957,2011

PUNTO	Coordenades UTM ETRS89 (huso 30)	
	X	X
36	687175,9943	4230944,5944
37	687176,0310	4230937,7922
38	687176,1327	4230933,0369
39	687170,7379	4230928,6015
40	687161,4810	4230920,9960

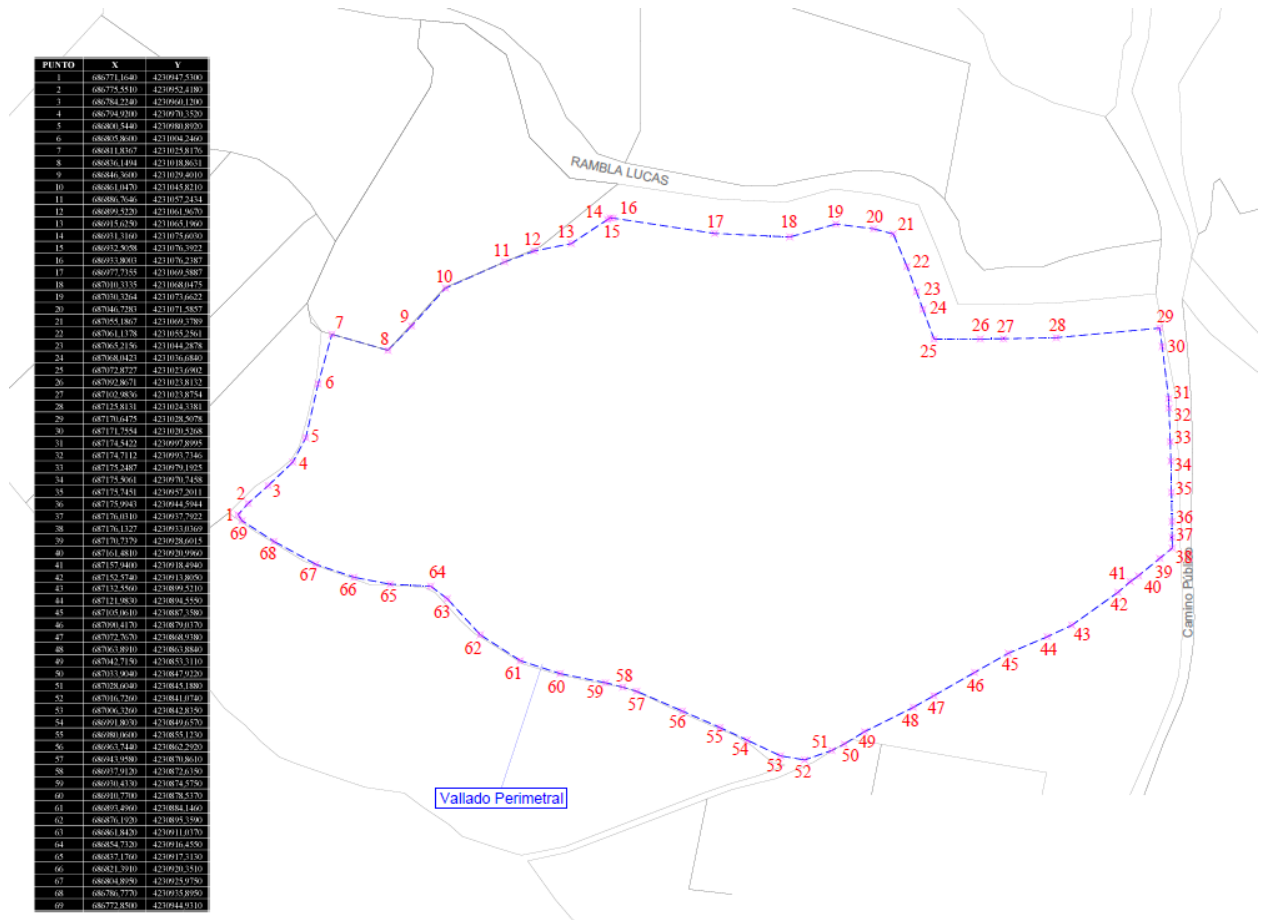


41	687157,9400	4230918,4940
42	687152,5740	4230913,8050
43	687132,5560	4230899,5210
44	687121,9830	4230894,5550
45	687105,0610	4230887,3580
46	687090,4170	4230879,0370
47	687072,7670	4230868,9380
48	687063,8910	4230863,8840
49	687042,7150	4230853,3110
50	687033,9040	4230847,9220
51	687028,6040	4230845,1880
52	687016,7260	4230841,0740
53	687006,3260	4230842,8350
54	686991,8030	4230849,6570
55	686980,0600	4230855,1230
56	686963,7440	4230862,2920
57	686943,9580	4230870,8610
58	686937,9120	4230872,6350
59	686930,4330	4230874,5750
60	686910,7700	4230878,5370
61	686893,4960	4230884,1460
62	686876,1920	4230895,3590
63	686861,8420	4230911,0370
64	686854,7320	4230916,4550
65	686837,1760	4230917,3130
66	686821,3910	4230920,3510
67	686804,8950	4230925,9750
68	686786,7770	4230935,8950
69	686772,8500	4230944,9310

41	687157,9400	4230918,4940
42	687152,5740	4230913,8050
43	687132,5560	4230899,5210
44	687121,9830	4230894,5550
45	687105,0610	4230887,3580
46	687090,4170	4230879,0370
47	687072,7670	4230868,9380
48	687063,8910	4230863,8840
49	687042,7150	4230853,3110
50	687033,9040	4230847,9220
51	687028,6040	4230845,1880
52	687016,7260	4230841,0740
53	687006,3260	4230842,8350
54	686991,8030	4230849,6570
55	686980,0600	4230855,1230
56	686963,7440	4230862,2920
57	686943,9580	4230870,8610
58	686937,9120	4230872,6350
59	686930,4330	4230874,5750
60	686910,7700	4230878,5370
61	686893,4960	4230884,1460
62	686876,1920	4230895,3590
63	686861,8420	4230911,0370
64	686854,7320	4230916,4550
65	686837,1760	4230917,3130
66	686821,3910	4230920,3510
67	686804,8950	4230925,9750
68	686786,7770	4230935,8950
69	686772,8500	4230944,9310



PUNTO	X	Y
1	68071.1840	4210925.5300
2	68075.5510	4210952.4100
3	68074.2240	4210960.1300
4	68074.9200	4210970.3520
5	68080.5440	4210980.8920
6	68089.8000	4210982.6600
7	68041.8367	4210253.8176
8	68046.1494	421018.8651
9	68046.5000	421019.4910
10	68048.1420	421018.5310
11	68046.7646	4210157.2434
12	68049.5320	421060.9670
13	68091.6250	421065.1960
14	68091.1300	421075.6950
15	68092.5058	421076.5022
16	68093.8003	421076.2387
17	68097.7355	421069.5887
18	68090.3335	421068.0475
19	68090.2884	421075.1622
20	68046.7281	421071.5857
21	68055.1867	421069.5789
22	68064.1378	421085.5261
23	68065.2158	421084.2878
24	68068.0421	421076.6840
25	68072.8727	421083.6802
26	68092.8671	421083.8112
27	68092.8656	421083.8154
28	68075.8131	421084.3381
29	68070.6475	421082.5078
30	68071.7284	421080.5368
31	68071.8402	421092.8995
32	68074.7112	421092.7546
33	68075.2487	4210979.1925
34	68075.5061	4210970.7458
35	68075.5781	4210957.2011
36	68075.5983	4210948.5044
37	68076.0310	4210937.7022
38	68076.1327	4210933.0369
39	68076.3279	4210926.6615
40	68076.1480	4210919.9060
41	68075.7480	4210918.4940
42	68075.5740	4210913.8050
43	68075.5560	4210899.5210
44	68075.1980	4210884.5480
45	68075.0610	4210887.5380
46	68070.4170	4210879.0370
47	68072.7570	4210868.9380
48	68076.8910	4210853.8880
49	68042.7150	4210853.1110
50	68033.9040	4210847.9320
51	68029.6630	4210845.1880
52	68030.7260	4210841.0740
53	68036.1200	4210842.8530
54	68091.8000	4210849.6570
55	68090.0600	4210855.1330
56	68095.3740	4210862.9220
57	68043.9380	4210878.8610
58	68097.9120	4210872.6350
59	68090.4130	4210874.5750
60	68090.7700	4210878.5370
61	68091.4200	4210881.1460
62	68085.1200	4210895.3390
63	68084.8430	4210911.0370
64	68084.7120	4210916.4550
65	68083.2100	4210912.1320
66	68082.1200	4210920.5410
67	68084.8050	4210925.9750
68	68076.7770	4210935.8950
69	68072.8300	4210944.9310



ANNEX II

Disposició elements de la planta fotovoltaica i infraestructura d'evacuació

Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna

ANEXO II

Disposición elementos de la planta fotovoltaica e infraestructura de evacuación

«Huerto Solar Cooperativa Eléctrica Albaterense Manuel Serna Serna»

