

Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball

RESOLUCIÓ de 28 de juny de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a Acciona Generación Renovable, SAU, autorització administrativa prèvia, de construcció i aprovació del pla de desmantellament de la central fotovoltaica FV Ayora III, potència instal·lada 25,740 MW, a Jarafuel; es declara, en concret, la utilitat pública de la seua línia subterrània d'evacuació, i s'atorga a Infraestructuras Villanueva, SL, autorització administrativa prèvia i de construcció per a repotenciar des del suport 17 la línia aèria SET Villanueva-SET Ayora. Expedient ATALFE/2020/13. [2023/8861]

Antecedents

Sol·licitud

Acciona Generación Renovable, SAU (en aquest moment Acciona Energía, SA), va presentar instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana, en data 30 de setembre de 2020, amb núm. de registre GVRTE/2020/1434602, en la qual sol·licita autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària, l'aprovació del pla de desmantellament i restauració de l'entorn i la declaració, en concret, d'utilitat pública relativa a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada FV Ayora III, de potència nominal 25,740 MW_n i potència dels mòduls fotovoltaics de 28,753 MW_p, que se situarà en el terme municipal de Jarafuel (València), incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació.

Posteriorment, el 2 de març de 2022, es va ampliar la sol·licitud inicial amb la sol·licitud d'autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, avaluació d'impacte ambiental ordinària, aprovació del pla de desmantellament i restauració de l'entorn i la declaració, en concret, d'utilitat pública per a la nova infraestructura d'evacuació consistent en la SET Ayora Solar» 132/30 kV i la línia d'evacuació de 132 kV fins al suport número 17 de la línia aèria existent SET Villanueva-SET Ayora, així com la repotenciació d'aquesta des d'aquest suport fins a la SET Ayora.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, aquesta està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'hagen d'emplaçar 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, Decret llei 14/2020). Per a la tramitació, s'incorpora, per part del servei territorial competent en energia de València, l'expedient ATALFE/2020/13.

Hi consta el pagament de la taxa corresponent al pressupost indicat en la sol·licitud de la planta fotovoltaica i el corresponent al pressupost indicat en la sol·licitud de la infraestructura d'evacuació.

En data 22 de desembre de 2020, en vista de la documentació presentada, es va acordar l'admissió a tràmit per l'esmentat servei territorial de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 28.758,2 kW_p de potència, segons definició vigent en aquest moment, promoguda per Acciona Generación Renovable, SAU, que se situarà al municipi de Jarafuel, província de València, únicament als efectes del que s'estipula en l'article 1.1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica.

Informació pública

La sol·licitud d'autorització administrativa de la instal·lació i la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes previstos en l'article 23 del Decret llei 14/2020, en l'article 144 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, en l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9

Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo

RESOLUCIÓN de 28 de junio de 20243, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a Acciona Generación Renovable, SAU, autorización administrativa previa, de construcción y aprobación del plan de desmantelamiento de la central fotovoltaica FV Ayora III, potencia instalada 25,740 MW, en Jarafuel; se declara, en concreto, la utilidad pública de su línea subterránea de evacuación, y se otorga a Infraestructuras Villanueva, SL, autorización administrativa previa y de construcción para repotenciar desde el apoyo 17 la línea aérea SET Villanueva-SET Ayora. Expediente ATALFE/2020/13. [2023/8861]

Antecedentes

Solicitud

Acciona Generación Renovable, SAU (en ese momento Acciona Energía, SA), presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana, en fecha 30 de septiembre de 2020, con núm. de registro GVRTE/2020/1434602, en la que solicita autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, así como la evaluación de impacto ambiental ordinaria, la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del entorno y la declaración, en concreto, de utilidad pública relativa a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica, denominada FV Ayora III, de potencia nominal 25,740 MW_n y potencia de los módulos fotovoltaicos de 28,753 MW_p, a ubicar en el término municipal de Jarafuel (Valencia), incluida su infraestructura de evacuación.

Posteriormente, el 2 de marzo de 2022, se amplió la solicitud inicial con la solicitud de autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, evaluación de impacto ambiental ordinaria, aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del entorno y la declaración, en concreto, de utilidad pública para la nueva infraestructura de evacuación consistente en la SET Ayora Solar 132/30 kV y la línea de evacuación de 132 kV hasta el apoyo número 17 de la línea aérea existente SET Villanueva-SET Ayora, así como la repotenciació de esta desde dicho apoyo hasta la SET Ayora.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, esta está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020). Para la tramitació de la misma se incóo por parte del Servicio Territorial competente en Energía de Valencia el expediente ATALFE/2020/13.

Consta el pago de la tasa correspondiente al presupuesto indicado en la solicitud de la planta fotovoltaica y el correspondiente al presupuesto indicado en la solicitud de la infraestructura de evacuación.

Con fecha 22 de diciembre de 2020, en vista de la documentación presentada, se acordó la admisión a trámite por el citado Servicio Territorial de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 28.758,2 kW_p de potencia, según definición vigente en ese momento, promovida por Acciona Generación Renovable, SAU, a ubicar en el municipio de Jarafuel, provincia de Valencia, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

Información pública

La solicitud de autorización administrativa de la instalación y la solicitud de declaración de utilidad pública, en concreto, junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en el artículo 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, en el artículo 36 de



de desembre, d'avaluació ambiental, així com en els articles 20 i 31 del Decret 162/1990, de 15 d'octubre, pel qual s'aprova el Reglament per a l'execució de la Llei 2/1989, de 3 de març, d'impacte ambiental, en els mitjans següents:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de data 20 d'abril de 2022 (DOGV 9321),
- el *Butlletí Oficial de la Província de València*, de data 26 d'abril de 2022 (BOP 78) i
- el diari de premsa *Levante-El Mercantil Valenciano*, de data 20 de maig de 2022.

El Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València (també STIEMV, d'ara en avant), en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre als ajuntaments de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora, perquè s'exposara en el tauler d'anuncis, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la llista concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i els va requerir que li remeteren la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent.

D'igual manera, es va traslladar aquesta sol·licitud de reconeixement, en concret d'utilitat pública, a les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats.

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

La documentació aportada, i que va ser sotmesa a informació pública, és la següent:

- Projecte FV Ayora III.
- Projecte SET Col·lectora Fotovoltaiques Ayora I, Ayora II i Ayora III, també denominada subestació denominada ST Ayora Solar.
- Projecte línia d'alta tensió 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV – LAAT 132 kV SE Villanueva SE Ayora.
- Projecte de repotenciació Villanueva-Ayora.
- Estudi d'impacte ambiental (inclou estudi d'afeccions a la Xarxa Natura 2000).
- Valoració preliminar de repercussions sobre la Xarxa Natura 2000 del Projecte de repotenciació de la línia d'alta tensió Villanueva-Ayora.

- Estudi d'integració paisatgística.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
- Pla de desmantellament i restitució del terreny i entorn afectat.

Plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

Llista dels elements, els espais, els serveis i les instal·lacions públiques afectats per l'actuació.

Separates de les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interès general afectades.

Alegacions

D'acord amb la documentació que hi ha en l'expedient, durant aquest tràmit d'informació pública es van presentar alegacions per part de:

Associació Naturalista d'Ayora i la Valle (ANAV), presentada el 30 de maig de 2022, en relació amb l'estudi d'impacte ambiental, i contestades pel promotor el 13 de juliol de 2022.

Iberenova Promociones, SA, presentada el 25 de maig de 2022, per afeccions de la línia aèria d'alta tensió 132 kV amb el projecte FV Cofrentes I (en tramitació davant de l'Administració general de l'Estat) que promou aquesta, i contestades pel promotor el 5 de juliol de 2022.

Posteriorment, aquest projecte ha obtingut autorització administrativa prèvia, d'acord amb la Resolució de 21 d'abril de 2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a Iberenova Promociones, SA, autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica FV Cofrentes I, de 154,665 MW de potència instal·lada i les seues infraestructures d'evacuació, a Ayora, Zarra, Cofrentes, Jarafuel i Jalance (València).

la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de impacto ambiental, en los siguientes medios:

- el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de fecha 20 de abril de 2022, (DOGV 9321),
- el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, de fecha 26 de abril de 2022, (BOP 78) y
- el diario de prensa *Levante-El Mercantil Valenciano*, de fecha 20 de mayo de 2022.

El Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia (también STIEMV, en lo que sigue), en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió a los Ayuntamientos de Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos le remitieran diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente.

De igual forma, se trasladó esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados.

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

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

- Proyecto FV Ayora III.
- Proyecto SET Colectora Fotovoltaicas Ayora I, Ayora II y Ayora III, también denominada subestación denominada ST Ayora Solar.
- Proyecto Línea de alta tensión 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV – LAAT 132 kV SSEE Villanueva SSEE Ayora.
- Proyecto Repotenciación Villanueva-Ayora.
- Estudio de impacto ambiental (Incluye Estudio de Afecciones a la Red Natura 2000).
- Valoración preliminar de repercusiones sobre la Red Natura 2000 del proyecto de repotenciación de la línea de alta tensión Villanueva-Ayora.

- Estudio de Integración Paisajística.
- Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.
- Plan de desmantelamiento y restitución del terreno y entorno afectado.

Pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

Listado de los elementos, espacios, servicios e instalaciones públicas afectados por la actuación.

Separatas de las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectadas.

Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante este trámite de información pública se presentaron alegaciones por parte de:

Asociación Naturalista de Ayora y la Valle (ANAV), presentada el 30 de mayo de 2022, en relación con el estudio de impacto ambiental, y contestadas por el promotor en fecha 13 de julio de 2022.

Iberenova Promociones, SA, presentada el 25 de mayo de 2022, por afecciones de la línea aérea de alta tensión 132 kV con el proyecto FV Cofrentes I (en tramitación ante la Administración General del Estado) que promueve esta, y contestadas por el promotor en fecha 5 de julio de 2022.

Posteriormente, el referido proyecto ha obtenido autorización administrativa previa, de acuerdo con la Resolució de 21 de abril de 2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la que se otorga a Iberenova Promociones, SA, autorització administrativa prèvia para la instal·lació fotovoltaica FV Cofrentes I, de 154,665 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en Ayora, Zarra, Cofrentes, Jarafuel y Jalance (Valencia).



Genia Global Energy Solutions, SLU, presentada el 13 de juny de 2022, relativa a l'afecció de la infraestructura d'evacuació amb la línia, també d'evacuació, del projecte d'instal·lació fotovoltaica Valle Solar, amb resposta de la mercantil el 4 de juliol de 2022 en què accepta les consideracions de l'al·legant.

En l'esmentada data, s'ha d'indicar que aquest projecte ha rebut autorització administrativa prèvia, en els termes que es recullen en la Resolució d'11 d'abril de 2022, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a SPV Genia Davinci, SL, autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potència pic i 250 MW de potència instal·lada, la subestació transformadora 400/132/30 kV de la planta, una línia d'evacuació de 400 kV, una subestació col·lectora i una línia de connexió de 400 kV per a evacuació d'energia elèctrica, en els termes municipals de Jarafuel, Zarra i Ayora (València).

El Àguila Renovables, SL, presentada el 6 de juny de 2022, en relació amb les possibles afeccions de la infraestructura d'evacuació en les instal·lacions FV El Àguila, FV Eiden, FV Mámbar i FV Chambó, amb resposta de la mercantil el 5 de juliol de 2022, tenint en compte les consideracions efectuades per l'al·legant.

Posteriorment, l'esmentat projecte ha obtingut Resolució de 10 de maig de 2023, de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual s'atorga a El Àguila Renovables, SLU, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a una central fotovoltaica, denominada FV El Àguila, de potència instal·lada 36,75 MW (43,407 MWp), que se situarà a Ayora (València), incloent-hi tota la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu i la part de la compartida amb els projectes de les centrals fotovoltaïques denominades FV Chambó, FV Mámbar i FV Eiden (titulars Chambó Renovables, SLU, Mámbar Renovables, SLU, i Eiden Renovables, SLU, respectivament), consistent en una nova subestació SE04-GR El Àguila (30/132 kV) per a l'evacuació de totes aquestes, l'equipament d'una posició de línia transformador de 132 kV i un de 132/400 kV i 200 MVA en la subestació SE2-Valle Solar (132/400 kV), així com la línia aèria de 132 kV que les uneix que discorrerà entre Ayora i Zarra (València), i es declara la utilitat pública, en concret, d'aquesta línia (expedient ATREGI/2020/30/46).

A més, es van presentar al·legacions per part dels particulars següents:

C. M. T. es va presentar el 21 de setembre de 2022 i va rebre resposta del promotor el 7 d'octubre de 2022.

A. S. es va presentar el 7 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

I. L. M. es va presentar el 16 de juny de 2022 i va rebre resposta del promotor el 13 de juliol de 2022.

M. S. L. es va presentar el 20 de juny de 2022 i va rebre resposta del promotor el 13 de juliol de 2022.

J. R. es va presentar el 18 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

C. G. es va presentar el 19 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

H. C. E. es va presentar el 20 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

E. T. G. es va presentar el 21 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

M. E. G. es va presentar el 21 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

F. A. G. es va presentar el 21 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

B. W. es va presentar el 21 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

B. W. M. T. es va presentar el 21 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor el 22 d'agost de 2022.

M. R. R. D. es va presentar el 21 de juliol de 2022 i va rebre resposta del promotor en data 22 d'agost de 2022.

Respecte a les al·legacions de caràcter mediambiental presentades, el seu contingut està recollit en la declaració d'impacte ambiental de 24 de gener de 2023, de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (DOGV 9569, 05.04.2023). Atés que aquesta consideració acceptable el projecte, han de considerar-se desestimades aquelles.

Genia Global Energy Solutions, SLU, presentada el 13 de junio de 2022, relativa a la afección de la infraestructura de evacuación con la línea, también de evacuación, del proyecto de instalación fotovoltaica Valle Solar, con respuesta de la mercantil el 4 de julio de 2022 aceptando las consideraciones de la alegante.

En la citada fecha, debe indicarse que el citado proyecto había recibido autorización administrativa previa, en los términos que se recogen en la Resolución de 11 de abril de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a SPV Genia Davinci, SL, autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Valle Solar de 300 MW de potencia pico y 250 MW de potencia instalada, la subestación transformadora 400/132/30 kV de la planta, una línea de evacuación de 400 kV, una subestación colectora y una línea de conexión de 400 kV para evacuación de energía eléctrica, en los términos municipales de Jarafuel, Zarra y Ayora (Valencia).

El Àguila Renovables, SL, presentada el 6 de junio de 2022, en relación con las posibles afecciones de la infraestructura de evacuación en las instalaciones FV El Àguila, FV Eiden, FV Mámbar y FV Chambó, con respuesta de la mercantil el 5 de julio de 2022, tomando en cuenta las consideraciones efectuadas por la alegante.

Posteriormente, el referido proyecto ha obtenido Resolución, de 10 de mayo de 2023, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se otorga a El Àguila Renovables, SLU, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para una central fotovoltaica, denominada FV El Àguila, de potencia instalada 36,75 MW (43,407 MWp), a ubicar en Ayora (Valencia), incluida toda la infraestructura de evacuación de uso exclusivo y la parte de la compartida con los proyectos de las centrales fotovoltaicas denominadas FV Chambó, FV Mámbar y FV Eiden (titulares Chambó Renovables, SLU, Mámbar Renovables, SLU, y Eiden Renovables, SLU, respectivamente), consistente en una nueva subestación SE04-GR El Àguila (30/132 kV) para la evacuación de todas ellas, el equipamiento de una posición de línea transformador de 132 kV y un trazo de 132/400 kV y 200 MVA en la subestación SE2-Valle Solar (132/400 kV), así como la línea aérea de 132 kV que las une que discurrirá entre Ayora y Zarra (Valencia), y se declara la utilidad pública, en concreto, de esta línea (expediente ATREGI/2020/30/46).

Además, se presentaron alegaciones por parte de los siguientes particulares:

C. M. T. presentada el 21 de septiembre de 2022, y respondida por el promotor en fecha 7 de octubre de 2022.

A. S. presentada en fecha 7 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

I. L. M. presentada en fecha 16 de junio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 13 de julio de 2022.

M. S. L. presentada en fecha 20 de junio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 13 de julio de 2022.

J. R. presentada en fecha 18 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

C. G. presentada en fecha 19 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

H. C. E. presentada el 20 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

E. T. G. presentada el 21 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

M. E. G. presentada el 21 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

F. A. G. presentada el 21 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

B. W. presentada el 21 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

B. W. M. T. presentada el 21 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

M. R. R. D. presentada el 21 de julio de 2022, y respondida por el promotor en fecha 22 de agosto de 2022.

Respecto a las alegaciones de carácter medioambiental presentadas, su contenido viene recogido en la Declaración de Impacto Ambiental, de 24 de enero de 2023, de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental (DOGV núm.9569, de 05.04.2023). Atendiendo a que esta considera aceptable el proyecto deben considerarse desestimadas aquellas.



Quant a les alegacions referides a la línia aèria d'alta tensió de 132 kV, han de ser igualment desestimades, atès que aquesta passarà a tindre un disseny subterrani pels condicionats recollits en informes rebuts després de la informació pública.

Condicionats

D'acord amb el procediment reglamentàriament establert, a fi que en el termini de trenta (30) dies presentaren la conformitat o oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si era procedent, els oportuns condicionats tècnics al projecte tècnic de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, organismes i empreses de servei públic o d'interés general, els béns o els drets a càrrec seu dels quals pogueren ser afectats per aquesta, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla:

Informe de Red Eléctrica de España, SAU, de data 20 de juny de 2022, en el qual no presenta oposició, ja que no hi ha afeccions a instal·lacions de la seua propietat.

Informe de la Direcció Territorial de València de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, de data 7 d'octubre de 2022, relatiu a estructures agràries, en el qual no presenta oposició a l'actuació, sempre que, tant durant la fase de construcció, explotació i desmantellament de les instal·lacions, es complisquen una sèrie de condicions.

El promotor dona resposta a aquest informe, en data 26 d'octubre de 2022, i dona lloc a l'emissió d'un nou informe per part de l'esmentat organisme, el 14 de novembre de 2022, en què presta conformitat per part de la mercantil en data 18 de desembre de 2022.

Informe del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat, de data 20 de desembre de 2022, en el qual s'informa en sentit favorable l'estudi d'inundabilitat presentat de les instal·lacions de les plantes solars FV Ayora I, FV Ayora II i FV Ayora III i la seua línia d'evacuació fins a SET Ayora de REE, en les parcel·les objecte d'estudi en el municipi de Jarafuel, a la província de València, i es considera que no es troben afectades per perillositat d'inundació i compleix les determinacions del PATRICOVA, així com la resta de les determinacions normatives aplicables i les cartografies oficials d'ordenació del territori, i queda la línia condicionada al compliment de les consideracions finals exposades.

El promotor respon, en data 27 de desembre de 2022, aportant informació addicional en relació amb les mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua en els canvis de pendents, i presenta conformitat a la resta de condicions exposades en l'informe, així com al projecte de soterrament de la línia d'evacuació compartida.

Informe favorable de la Direcció General de Cultura i Patrimoni de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport, de data 29 de setembre de 2020, per al projecte de planta solar fotovoltaica 300 MW d'El Valle Solar Jarafuel i Zarra, condicionat al compliment de les determinacions incloses en aquest. Aquest projecte incloïa els terrenys afectats per la central en tramitació.

El promotor respon en data 29 de juny de 2022 per indicar que la totalitat de territori afectat per la central fotovoltaica Ayora III i per la seua línia d'evacuació han sigut prospectats, presentats i compten amb informe favorable.

Informe de Telefónica de España, SAU, de data 27 d'abril de 2022, en el qual no presenta cap objecció a l'execució del projecte sempre que es complisca la normativa vigent.

El promotor presta la conformitat a aquest informe en data 27 de juny de 2022.

Informe desfavorable de l'Àrea d'Infraestructures de la Diputació de València, de data 27 d'abril de 2022, per deficiències en els accessos i en la relació de béns i drets afectats, que després de la resposta de la mercantil, de data 6 de setembre de 2022, dona lloc a l'emissió d'un nou informe en sentit favorable condicionat.

El promotor presta la conformitat a aquest informe en data 19 de juny de 2023.

Informe favorable del Servei de Planificació de la Direcció General d'Obres Públiques Transports i Mobilitat Sostenible, de data 6 de maig de 2022, que fixa una sèrie de condicions que cal complir.

El promotor presta la conformitat a aquest informe en data 27 de juny de 2022.

En cuanto a las alegaciones referidas a la línea aérea de alta tensión de 132 kV, deben ser igualmente desestimadas, dado que la misma pasará a tener un diseño subterráneo por los condicionados recogidos en informes recibidos tras la información pública.

Condicionados

Conforme al procedimiento reglamentariamente establecido, al objeto de que en el plazo de treinta (30) días presentaran su conformidad u oposición a la autorización solicitada y emitieran, si procedía, los oportunos condicionados técnicos al proyecto técnico de la instalación, se remitieron las separatas correspondientes del proyecto a las administraciones, organismos y empresas de servicio público o de interés general, cuyos bienes o derechos a su cargo, pudieran ser afectados por la misma, recibiendo los siguientes informes, con el resultado que, en síntesis, se detalla:

Informe de Red Eléctrica de España, SAU, de fecha 20 de junio de 2022, en el que no presenta oposición al no existir afecciones a instalaciones de su propiedad.

Informe de la Dirección Territorial de Valencia de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de fecha 7 de octubre de 2022, relativo a estructuras agrarias, en el que no presenta oposición a la actuación, siempre y cuando, tanto durante la fase de construcción, explotación y desmantelamiento de las instalaciones se cumplan una serie de condiciones.

El promotor da respuesta a dicho informe, con fecha 26 de octubre de 2022, dando lugar a la emisión de un nuevo informe por parte del citado organismo, en fecha 14 de noviembre de 2022, prestándose conformidad por parte de la mercantil con fecha 18 de diciembre de 2022.

Informe del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad, de fecha 20 de diciembre de 2022, en el que se informa en sentido favorable el estudio de inundabilidad presentado de las instalaciones de las plantas solares FV Ayora I, FV Ayora II y FV Ayora III y su línea de evacuación hasta SET Ayora de REE, en las parcelas objeto de estudio en el municipio de Jarafuel, en la provincia de Valencia, y se considera que no se encuentran afectadas por peligrosidad de inundación cumpliendo las determinaciones del PATRICOVA, así como el resto de las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías oficiales de ordenación del territorio, quedando la línea condicionada al cumplimiento de las consideraciones finales expuestas.

El promotor responde, con fecha 27 de diciembre de 2022, aportando información adicional en relación con las medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua en los cambios de pendientes, presentando conformidad al resto de condiciones expuestas en el informe, así como proyecto de soterramiento de la línea de evacuación compartida.

Informe favorable de la Dirección General de Cultura y Patrimonio de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte, de fecha 29 de septiembre de 2020, para el proyecto de planta solar fotovoltaica 300 MW del Valle Solar Jarafuel y Zarra, condicionado al cumplimiento de las determinaciones incluidas en el mismo. Este proyecto incluía los terrenos afectados por la central en tramitación.

El promotor responde con fecha 29 de junio de 2022 indicando que la totalidad de territorio afectado por la central fotovoltaica Ayora III y por su línea de evacuación han sido prospectados, presentados y cuentan con informe favorable.

Informe de Telefónica de España, SAU, de fecha 27 de abril de 2022, en el que no presenta objeción alguna a la ejecución del proyecto siempre y cuando se cumpla la normativa vigente.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 27 de junio de 2022.

Informe desfavorable del Área de Infraestructuras de la Diputación de Valencia, de fecha 27 de abril de 2022, por deficiencias en los accesos y en la relación de bienes y derechos afectados, que tras la respuesta de la mercantil de fecha 6 de septiembre de 2022, da lugar a la emisión de un nuevo informe en sentido favorable condicionado.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 19 de junio de 2023.

Informe favorable del Servicio de Planificación de la Dirección General de Obras Públicas Transportes y Movilidad Sostenible, de fecha 6 de mayo de 2022, fijando una serie de condiciones a cumplir.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 27 de junio de 2022.

Informe favorable de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana del Ministeri de Transports, Mobilitat i Agenda Urbana, de data 12 de maig de 2022, amb subjecció a les condicions incloses en aquest.

El promotor presta la seua conformitat a aquest informe en data 1 de juliol de 2022.

Informe de l'Ajuntament de Jarafuel, de data 27 de maig de 2022, que es condiona al compliment de tot el que s'estableix en el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel (en tramitació en aquell moment), amb atenció especial a la ubicació del tancat dins de les zones aptes, distàncies a camins, vies pecuàries, carreteres i barrancs.

El promotor indica la conformitat, en data 29 de juny de 2022, al compliment del pla especial, en cas que s'aprove. I quant a la condició establida per l'Ajuntament de soterrar la línia d'evacuació, es compromet a l'estudi, fet que ocasiona l'emissió d'un segon informe per part de l'Ajuntament de Jarafuel en el mateix sentit, en data 1 d'agost de 2022.

Finalment, la mercantil promotora aporta projecte de soterrament d'aquesta línia.

Informe desfavorable de l'Ajuntament de Zarra, de data 22 de juliol de 2022, mentre no es compte amb els informes sectorials preceptius en matèria d'hàbitats protegits i de la forest d'utilitat pública.

La mercantil dona resposta a aquest informe després de la segona informació pública, en l'apartat «Tramitació modificació substancial».

Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, de data 24 de maig de 2022, incloent-hi les condicions que ha de complir l'empresa promotora.

El promotor respon en data 29 de juny de 2022 per a aportar informació per al compliment de les condicions de l'informe de la Confederació Hidrogràfica, remeses a aquest organisme el 29 de juliol de 2022. No s'ha rebut cap resposta sobre aquest tema.

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, de data 30 de maig de 2022, condicionat al compliment de diversos requisits, i posteriorment, de data 28 de novembre de 2022, després de resposta de la mercantil.

El promotor, en data 7 de desembre de 2022, presta la conformitat al condicionat, i indica que la proposta dels terrenys i el cronograma del pla d'acció per a evitar la pèrdua de superfície d'espai vital dels rapinyaires es proposarà en el projecte una vegada rebuda la declaració d'impacte ambiental favorable. Aquesta resposta es remet a l'òrgan competent el 24 de maig de 2023. No s'ha rebut resposta sobre aquest tema.

Informe de I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, de data 30 de maig de 2022, en el qual s'indica que no s'ha incorporat en la documentació l'encreuament entre la línia de 132 kV CH Cofrentes-Almansa i la línia projectada.

El promotor presta la conformitat a l'esmentat informe en data 5 de juliol de 2022, i aporta la documentació requerida el 7 de juny de 2023, la qual es trasllada aquest mateix dia a l'òrgan competent. No s'ha rebut resposta.

Informe del 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, de data 17 d'octubre de 2022, en el qual s'indica que la planta solar només resultarà viable sempre que s'aprove definitivament el pla especial que es troba en tramitació i, en aquest cas, s'hauran de tindre en compte les consideracions assenyalades en el punt 4 de la part dispositiva d'aquesta resolució, entre les quals s'esmenta l'obligació de colgar la línia aèria projectada de 132 kV compartida per a l'evacuació de les tres centrals fotovoltaïques (Ayora I, Ayora II i Ayora III).

El promotor presta la conformitat, en data 4 de novembre de 2022, a diversos aspectes del dit informe, aportant documentació addicional per a la resta junt amb el projecte modificat amb la línia d'evacuació colgada. Per la seua banda, el Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge emet un nou informe, amb data 18 de novembre de 2022, en el qual es reitera en el que s'ha informat anteriorment i s'elimina el condicionant de soterrament de la línia d'evacuació, a la vista del projecte presentat.

Informe favorable de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana, de fecha 12 de mayo de 2022, con sujeción a las condiciones incluidas en el mismo.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 1 de julio de 2022.

Informe del Ayuntamiento de Jarafuel, de fecha 27 de mayo de 2022, que se condiona al cumplimiento de todo lo establecido en el Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel (en tramitación en ese momento), con especial atención a la ubicación del vallado dentro de las zonas aptas, distancias a caminos, vías pecuarias, carreteras y barrancos.

El promotor indica su conformidad, con fecha 29 de junio de 2022, al cumplimiento del Plan Especial, en caso de su aprobación. Y en cuanto a la condición establecida por el Ayuntamiento de soterrar la línea de evacuación, se compromete a su estudio, lo que ocasiona la emisión de un segundo informe por parte del Ayuntamiento de Jarafuel en el mismo sentido, con fecha 1 de agosto de 2022.

Finalmente, la mercantil promotora aporta proyecto de soterramiento de dicha línea.

Informe desfavorable del Ayuntamiento de Zarra, de fecha 22 de julio de 2022, mientras no se cuente con los informes sectoriales preceptivos en materia de hábitats protegidos y de montes de utilidad pública.

La mercantil da respuesta a este informe tras la segunda información pública, en el apartado «Tramitación modificación substancial».

Informe de la Confederación Hidrogràfica del Júcar, de fecha 24 de mayo de 2022, incluyendo las condiciones a cumplir por la empresa promotora.

El promotor responde con fecha 29 de junio de 2022 aportando información para el cumplimiento de las condiciones del informe de la Confederación Hidrogràfica, remitidas a este organismo el 29 de julio de 2022, sin haberse recibido respuesta al respecto.

Informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de fecha 30 de mayo de 2022, condicionado al cumplimiento de diversos requisitos, y posteriormente, de fecha 28 de noviembre de 2022, tras respuesta de la mercantil.

El promotor con fecha 7 de diciembre de 2022 presta su conformidad al condicionado, indicando que la propuesta de los terrenos y el cronograma del plan de acción para evitar la pérdida de superficie de campeo de las rapaces se propondrá en el proyecto una vez recibida la Declaración de Impacto Ambiental favorable. Esta respuesta se remite al órgano competente el 24 de mayo de 2023, sin haberse recibido respuesta al respecto.

Informe de I-De Redes Eléctricas Inteligentes, SAU., de fecha 30 de mayo de 2022, en el que se indica que no se ha incorporado en la documentación el cruzamiento entre la línea de 132 kV CH Cofrentes-Almansa y la línea projectada.

El promotor presta su conformidad al citado informe con fecha 5 de julio de 2022, y aporta la documentación requerida el 7 de junio de 2023, la cual se trasllada ese mismo día al órgano competente, sin haberse recibido respuesta.

Informe del 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, de fecha 17 de octubre de 2022, en el que se indica que la planta solar solo resultará viable siempre y cuando se apruebe definitivamente el Plan especial que se encuentra en tramitación y, en ese caso, se deberán tener en cuenta las consideraciones señaladas en el punto 4 de la parte dispositiva de esta resolución, entre las que se cita la obligación de enterrar la línea aérea projectada de 132 kV compartida para la evacuación de las tres centrales fotovoltaicas (Ayora I, Ayora II y Ayora III).

El promotor presta su conformidad, con fecha 4 de noviembre de 2022, a diversos aspectos de dicho informe, aportando documentación adicional para el resto junto al proyecto modificado con la línea de evacuación enterrada, emitiéndose por parte del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje nuevo informe, con fecha 18 de noviembre de 2022, en el que se reitera en lo informado anteriormente y se elimina el condicionante de soterramiento de la línea de evacuación, a la vista del proyecto presentado.



El dia 16 de juny de 2023, es publica en el *Butlletí Oficial de la Província de València* (BOPB) l'aprovació definitiva del Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, per la Resolució de 22 de maig de 2023, del director general d'Urbanisme de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat.

Tramitació modificació substancial

Se sotmeten a nova informació pública el soterrament de la línia d'evacuació per canvi substancial d'acord amb l'art. 23.5 del Decret llei 14/2020, després d'haver acceptat el promotor aquest condicionat de l'Ajuntament de Jarafuel i del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat recollit en els respectius informes, de 27 de maig i 17 d'octubre de 2022, i es publiquen en els mitjans següents:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de data 26 de desembre de 2022 (DOGV 9497), amb correcció d'errors de data 24 de gener de 2023 (DOGV 9518),

– el *Butlletí Oficial de la Província de València*, de data 28 de desembre de 2022 (BOP 248), amb correcció d'errors de data 24 de gener de 2023 (BOP núm. 16) i

el diari de premsa *Levante-El Mercantil Valenciano*, de data 28 de desembre de 2022.

Amb motiu d'aquesta modificació de la instal·lació, ja no hi ha afecció en el municipi de Teresa de Cofrentes, per la qual cosa el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València remet als ajuntaments de Jarafuel, Zarra i Ayora perquè s'exposen en el tauler d'anuncis, la sol·licitud d'autorització i la de reconeixement, en concret, d'utilitat pública esmentada, juntament amb la relació concreta i individualitzada dels béns i drets afectats pel projecte a l'efecte de poder iniciar posteriorment el procediment d'expropiació forçosa del ple domini o per a la imposició de servitud de pas d'energia elèctrica, i es requereix a aquells que la remissió de la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent.

D'igual manera, es trasllada aquesta sol·licitud de reconeixement, en concret, d'utilitat pública a les persones que consten com a titulars dels béns i drets afectats.

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

Es reben al·legacions per part d'Iberenova Promociones, SA, en data 2 de febrer de 2023, en les quals posa de manifest que el nou traçat de la línia subterrània de 132 kV presenta paral·lisme i diferents encreuaments amb la línia aèria d'alta tensió de 132 kV promoguda per aquesta com a part de la infraestructura d'evacuació de la planta solar fotovoltaica Cofrentes I, de competència estatal, i es requereix el compliment de les distàncies reglamentàries de seguretat entre ambdues.

En aquest sentit, s'ha de tindre en compte, segons que recull l'article 53 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i l'article 131.9 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, que l'autorització administrativa de construcció constitueix la resolució que habilita el seu titular a la construcció de la instal·lació projectada, i la línia d'alta tensió de 132 kV promoguda per Iberenova Promociones, SA, no disposa de tal autorització a la data de la signatura de la present resolució.

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

Informe favorable de la Direcció General de Cultura i Patrimoni de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport, de data 11 de gener de 2023, sempre que es complisquen les mesures correctores proposades respecte al patrimoni arqueològic i etnològic que pogueren veure's afectats.

El promotor presta la conformitat a aquest informe en data 19 de juny de 2023.

Con fecha 16 de junio de 2023 se publica en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia* (BOPV) la aprobación definitiva del Plan Especial de Ordenación de Infraestructuras de Generación de Energía Solar Fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, por la Resolución de 22 de mayo de 2023, del director general de Urbanismo de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad.

Tramitació modificació substancial

Se someten a nueva información pública el soterramiento de la línea de evacuación por cambio substancial de acuerdo con el art. 23.5 del Decreto ley 14/2020, tras haber aceptado el promotor dicho condicionado del Ayuntamiento de Jarafuel y del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad recogido en sus respectivos informes, de 27 de mayo y 17 de octubre de 2022, publicándose en los siguientes medios:

– el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, de fecha 26 de diciembre de 2022, (DOGV 9497), con corrección de errores de fecha 24 de enero de 2023 (DOGV 9518),

– el *Boletín Oficial de la Provincia* de Valencia, de fecha 28 de diciembre de 2022, (BOP núm. 248), con corrección de errores de fecha 24 de enero de 2023 (BOP núm. 16) y

– el diario de prensa *Levante-El Mercantil Valenciano*, de fecha 28 de diciembre de 2022.

Con motivo de esta modificación de la instalación, ya no existe afección en el municipio de Teresa de Cofrentes, por lo que el Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia remite a los Ayuntamientos de Jarafuel, Zarra y Ayora para su exposición en el tablón de anuncios, la solicitud de autorización y la de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública mencionada, junto con la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados por el proyecto a los efectos de poder iniciar posteriormente el procedimiento de expropiación forzosa del pleno dominio o para la imposición de servidumbre de paso de energía eléctrica, requiriendo de aquellos le remitieran diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente.

De igual forma, se traslada esta solicitud de reconocimiento, en concreto, de utilidad pública a las personas que constan como titulares de los bienes y derechos afectados.

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

Se reciben alegaciones por parte de Iberenova Promociones, SA, con fecha 2 de febrero de 2023, en las que pone de manifiesto que el nuevo trazado de la línea subterránea de 132 kV presenta paralelismo y distintos cruzamientos con la línea aérea de alta tensión de 132 kV promovida por esta como parte de la infraestructura de evacuación de la planta solar fotovoltaica Cofrentes I, de competencia estatal, requiriéndose el cumplimiento de las distancias reglamentarias de seguridad entre ambas.

En este sentido, se ha de tener en cuenta, conforme recoge el artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y el artículo 131.9 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, que la autorización administrativa de construcción constituye la resolución que habilita a su titular a la construcción de la instalación proyectada, y la línea de alta tensión de 132 kV promovida por Iberenova Promociones, SA, no dispone de tal autorización a la fecha de la firma de la presente resolución.

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

Informe favorable de la Dirección General de Cultura y Patrimonio de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte, de fecha 11 de enero de 2023, siempre que se cumplan las medidas correctoras propuestas respecto al patrimonio arqueológico y etnológico que pudieran verse afectados.

El promotor presta su conformidad a dicho informe con fecha 19 de junio de 2023.



Informe del Servei de Gestió Territorial de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge de la Conselleria de Política Territorial, Obres, de data 24 de gener de 2023, en el qual es conclou que les modificacions efectuades respecte a la línia d'evacuació de la instal·lació fotovoltaica, així com les consideracions finals respecte a l'estudi d'inundabilitat i mesures correctores que incidisquen sobre la infiltració i drenatge de l'aigua, es consideren adequades i ajustades al que s'exigeix en l'informe emés el 20 de desembre de 2022.

Aquest informe conclou, a la vista de la documentació aportada, que les plantes FV Ayora I, FV Ayora II i FV Ayora III i la línia d'evacuació subterrània d'alta tensió 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV-LAAT 132 kV SE Villanueva-SE Ayora, són compatibles amb les modificacions aportades, atenent les determinacions normatives aplicables i les cartografies d'ordenació del territori.

Informe de l'Ajuntament de Zarra, de data 19 de gener de 2023, en el mateix sentit que l'informe emés el 22 de juliol de 2022.

El promotor respon, en data 21 de maig de 2023, assenyalant, en relació amb els hàbitats protegits, que es van acceptar les condicions imposades en l'informe de 28 de novembre de 2022, de la Subdirecció General de Medi Natural sobre aquest tema, a més de comptar el projecte amb declaració d'impacte ambiental favorable. Quant a la forest pública, respon que s'ha tingut en compte en l'estudi d'impacte ambiental i que la tramitació de l'ocupació de muntanya pública es portarà a cap una vegada s'obtinga l'autorització administrativa.

El 23 de maig de 2023 es dona trasllat a l'Ajuntament de Zarra d'aquesta documentació, i no s'ha rebut resposta sobre aquest tema.

Informe de la Secció Forestal de la Direcció Territorial de València de la Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica, de data 1 de gener de 2023, en què es comunica que, atés que el projecte afecta muntanyes del Catàleg de domini i utilitat pública i vies pecuàries, únicament podria informar favorablement si el projecte fora declarat d'interés públic i aquest prevalguera sobre la utilitat pública de les muntanyes i vies pecuàries. S'indica, així mateix, el condicionat a complir en cas que es fera efectiva la declaració d'utilitat pública.

El promotor respon en data 24 de maig de 2023 aportant informació per al compliment de les condicions de l'informe, remeses a aquest organisme el 26 de maig de 2023. No s'ha rebut resposta sobre aquest tema.

Avaluació ambiental

Consta declaració d'impacte ambiental del Projecte de planta solar fotovoltaica PFV Ayora III de 28,75 MW_p, promogut per Acciona Renovable, SAU, en el terme municipal de Jarafuel (València), així com les instal·lacions elèctriques d'evacuació de l'energia a la xarxa de distribució (subestació i línia d'evacuació), mitjançant resolució de data 24 de gener de 2023 de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (exp. 227/2022-AIA), publicada el 5 d'abril de 2023 (DOGV 9569).

Implantació en sòl no urbanitzable

Consta informe de compatibilitat urbanística municipal favorable, emés el 8 d'octubre de 2020, per l'Ajuntament de Jarafuel, en virtut de l'article 22 de la Llei 6/2014, de 25 de juliol, de la Generalitat, de prevenció, qualitat i control ambiental d'activitats a la Comunitat Valenciana, respecte a les parcel·les on se situaran els grups generadors i la subestació col·lectora ST Ayora Solar 132/30 kV.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge i del Servei de Gestió Territorial, de dates 18 de novembre de 2022 i 24 de gener de 2023, respectivament, ambdós serveis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats recollits en aquests, s'indiquen en el punt SEGON de la part resolutiva del present document.

El municipi de Jarafuel s'inclou en la comarca de la Vall de Cofrents-Aiora, declarat d'interés energètic prioritari, per raons d'emergència energètica i climàtica, en l'àmbit del sòl no urbanitzable comú (Resolució de 27 de juliol de 2022, DOGV 24.08.2022). Aquesta resolució eximeix de l'ocupació màxima de sòl no urbanitzable comú, prevista en l'article 7.7 del TRLOTUP, introduït pel Decret llei 1/2022, per instal·lacions fotovoltaïques en aquesta comarca.

No obstant això, pel fet que les diverses instal·lacions fotovoltaïques s'emplanten sobre sòl no urbanitzable protegit (àmbit no recollit en la declaració d'interés estratègic prioritari), són aplicables les determi-

Informe del Servicio de Gestión Territorial de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje de la Conselleria de Política Territorial, Obras, de fecha 24 de enero de 2023, en el que se concluye que las modificaciones efectuadas respecto a la línea de evacuación de la instalación fotovoltaica, así como las consideraciones finales respecto al estudio de inundabilidad y medidas correctoras que incidan sobre la infiltración y drenaje del agua, se consideran adecuadas y ajustadas a lo exigido en el informe emitido el 20 de diciembre de 2022.

Este informe concluye, a la vista de la documentación aportada, que las plantas FV Ayora I, FV Ayora II y FV Ayora III y la línea de evacuación subterránea de alta tensión 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV - LAAT 132 kV SSEE Villanueva -SSEE Ayora, son compatibles con las modificaciones aportadas, atendiendo las determinaciones normativas de aplicación y las cartografías de ordenación del territorio.

Informe del Ayuntamiento de Zarra, de fecha 19 de enero de 2023, en el mismo sentido que el informe emitido el 22 de julio de 2022.

El promotor responde, con fecha 21 de mayo de 2023, señalando, en relación con los hábitats protegidos, que se aceptaron las condiciones impuestas en el informe de 28 de noviembre de 2022, de la Subdirección General de Medio Natural al respecto, además de contar el proyecto con declaración de impacto ambiental favorable. En cuanto a los montes públicos, responde que se ha tenido en cuenta en el estudio de impacto ambiental y que la tramitación de la ocupación de monte público se realizará una vez se obtenga la autorización administrativa.

El 23 de mayo de 2023 se da traslado al Ayuntamiento de Zarra de esta documentación, sin haberse recibido respuesta al respecto.

Informe de la Sección Forestal de la Dirección Territorial de Valencia de la Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica, de fecha 1 de enero de 2023, en el que se comunica que, dado que el proyecto afecta a montes del Catálogo de dominio y utilidad pública y a vías pecuarias, únicamente podría informar favorablemente si el proyecto fuera declarado de interés público y este prevaleciera sobre la utilidad pública de los montes y vías pecuarias. Se indica, asimismo, el condicionado a cumplir en caso de hacerse efectiva la declaración de utilidad pública.

El promotor responde con fecha 24 de mayo de 2023 aportando información para el cumplimiento de las condiciones del informe, remitidas a este organismo el 26 de mayo de 2023, sin haberse recibido respuesta al respecto.

Evaluación ambiental

Consta declaración de impacto ambiental del proyecto de planta solar fotovoltaica PFV Ayora III de 28,75 MW_p, promovido por Acciona Renovable, SAU, en el término municipal de Jarafuel (Valencia), así como sus instalaciones eléctricas de evacuación de la energía a la red de distribución (subestación y línea de evacuación), mediante resolución de fecha 24 de enero de 2023 de la Dirección general de Calidad y Educación Ambiental, (exp. 227/2022-AIA), publicada el 5 de abril de 2023 (DOGV 9569).

Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal favorable, emitido el 8 de octubre de 2020, por el Ayuntamiento de Jarafuel, en virtud del artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunidad Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores y la subestación colectora ST Ayora Solar 132/30 kV.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje y del Servicio de Gestión Territorial, de fechas 18 de noviembre de 2022 y 24 de enero de 2023, respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos, se indican en el punto segundo de la parte resolutiva del presente documento.

El municipio de Jarafuel se incluye en la comarca del Valle de Cofrentes-Ayora, declarado de interés energético prioritario, por razones de emergencia energética y climática, en el ámbito del suelo no urbanizable común (Resolución de 27 de julio de 2022, DOGV 24.08.2022). Esta resolución exime de la ocupación máxima de suelo no urbanizable común, prevista en el artículo 7.7 del TRLOTUP, introducido por el Decreto ley 1/2022, por instalaciones fotovoltaicas en esta comarca.

No obstante, debido a que las diversas instalaciones fotovoltaicas se emplazan sobre suelo no urbanizable protegido (ámbito no recogido en la Declaración de interés estratégico prioritario), es de aplicación las



nacions establides en la instrucció de la Conselleria de Política Territorial, Obres Públiques i Mobilitat de la Generalitat, de data 5 de desembre de 2022, per a l'ús d'aquests sòls.

D'altra banda, en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel disposen d'un instrument de planejament urbanístic, el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica, que té com a objecte adaptar el planejament municipal existent en cada un dels tres municipis afectats, amb la finalitat d'identificar, en l'àmbit del pla, les zones aptes per a la implantació d'infraestructures per a la generació d'energia solar fotovoltaica sobre el sòl no urbanitzable, així com regular-ne la protecció i establir les normes mínimes per a la redacció dels projectes tècnics que hagen de desenvolupar les infraestructures i edificacions auxiliars necessàries per a aquests usos. També constitueixen l'objecte d'aquest pla especial les infraestructures d'evacuació de les instal·lacions fins al punt d'abocament a la xarxa.

Adaptació a condicionats i a avaluació ambiental

Per a l'adequació de la documentació tècnica a la declaració d'impacte ambiental emesa, es presenta «Addenda AL projecte FV Ayora III», de data 21 de març de 2023, amb declaració responsable, de 10 de maig de 2023, les modificacions del qual consisteixen en:

Moviment de terres i sistema de drenatge (cunetes amb dissipadors).

Inclusió del tancat cinegètic.

Prioritat sempre que siga possible, de clavat directe.

Descripció de l'edifici.

Disseny del sistema de drenatge.

Modificació del pressupost.

Plànol amb els nous bancals i els testimonis d'erosió.

Revisada la documentació, s'observa que les modificacions esmentades, d'acord amb l'article 115.3 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, s'han de considerar com a no substancials.

Evacuació i connexió a la xarxa

El punt de connexió de la central fotovoltaica amb la xarxa de transport se realitzarà en la SET Ayora 400/132 kV de la REE, a través d'una infraestructura d'evacuació comuna per a les següents instal·lacions, segons consta en la declaració, de data 24 de maig de 2023, de la mercantil Acciona Generación Renovable, SA, promotora de les instal·lacions següents:

FV Ayora I, de 2,875 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE /2020/11).

FV Ayora II, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE /2020/12).

FV Ayora III, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE /2020/13).

La infraestructura d'evacuació compartida està composta per les instal·lacions següents:

Subestació SET Ayora Solar (Col·lectora Fotovoltaiques Ayora I, Ayora II i Ayora III) 132/30 kV.

Línia elèctrica subterrània d'alta tensió, de 132 kV, entre aquesta subestació i el suport núm. 17 de la línia elèctrica aèria d'alta tensió existent entre la SET Villanueva 132 kV i la SET Ayora 400/132 kV de REE.

Línia elèctrica aèria d'alta tensió existent i en servei com a infraestructura d'evacuació de parcs eòlics, de 132 kV, SET Villanueva – SET Ayora, des del seu suport núm. 17 fins a la seua connexió amb la SET Ayora 400/132 kV, a repotenciar prèviament al seu ús per a possibilitar l'evacuació de les tres centrals fotovoltaiques que se sumen a l'evacuació dels parcs eòlics actualment en servei.

Consta en l'expedient concorde, de data 16 d'agost de 2021, de novació modificativa de l'Acord de constitució de dret d'ús de la LAAT 132 kV, simple circuit subestació Villanueva-subestació Ayora, havent acordat (i) la cessió per part d'Acciona Eólica del Levante, SLU, a favor d'Acciona Generación Renovable, SAU (AGR), de la capacitat excedentària d'11,50 MW; (ii) la constitució d'un dret d'ús per part d'Infraestructuras Villanueva, SL (IV) a favor d'AGR per a l'evacuació de l'energia produïda en els seus projectes FV fins a la capacitat de 69 MW; i (iii) l'autorització d'IV a favor d'AGR per a connectar la línia elèctrica d'alta tensió d'Ayora I, II i III des de la subestació col·lectora fins al suport 17 de l'existent línia aèria d'alta tensió de 132 kV, simple circuit, subestació Villanueva-subestació Ayora, per a això és necessari que AGR duga a terme les modificacions en la LAAT següents:

determinaciones establecidas en la Instrucción de la consellera de Política Territorial, Obras Públicas y Movilidad de la Generalitat, de fecha 5 de diciembre de 2022, para el uso de estos suelos.

Por otro lado, en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel disponen de un instrumento de planeamiento urbanístico, el Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica, que tiene como objeto adaptar el planeamiento municipal existente en cada uno de los tres municipios afectados, con la finalidad de identificar, en el ámbito del plan, las zonas aptas para la implantación de infraestructuras para la generación de energía solar fotovoltaica sobre el suelo no urbanizable, así como regular su protección y establecer las normas mínimas para la redacción de los proyectos técnicos que vayan a desarrollar las infraestructuras y edificaciones auxiliares necesarias para dichos usos. También constituyen el objeto de este Plan Especial las infraestructuras de evacuación de las instalaciones hasta el punto de vertido a la red.

Adaptación a condicionados y a evaluación ambiental

Para la adecuación de la documentación técnica a la declaración de impacto ambiental emitida, se presenta Adenda al proyecto FV Ayora III, de fecha 21 de marzo de 2023, con declaración responsable, de 10 de mayo de 2023, cuyas modificaciones consisten en:

Movimiento de tierras y sistema de drenaje (cunetas con dissipadores).

Inclusión del vallado cinegético.

Prioridad siempre que sea posible, de hincado directo.

Descripción del edificio.

Diseño del sistema de drenaje.

Modificación del presupuesto.

Plano con los nuevos bancales y los testigos de erosión.

Revisada la documentación, se observa que las modificaciones mencionadas, conforme al artículo 115.3 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, se deben considerar como no sustanciales.

Evacuación y conexión a la red

El punto de conexión de la central fotovoltaica con la red de transporte se realizará en la SET Ayora 400/132 kV de Red Eléctrica de España, a través de una infraestructura de evacuación común para las siguientes instalaciones, según consta en la declaración, de fecha 24 de mayo de 2023, de la mercantil Acciona Generación Renovable, SA, promotora de las siguientes instalaciones:

FV Ayora I, de 2,875 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE /2020/11).

FV Ayora II, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE /2020/12).

FV Ayora III, de 28,753 MW_p / 25,740 MW_n (ATALFE /2020/13).

La infraestructura de evacuación compartida está compuesta por las siguientes instalaciones:

Subestación SET Ayora Solar (Colectora Fotovoltaicas Ayora I, Ayora II y Ayora III) 132/30 kV.

Línea eléctrica subterránea de alta tensión, de 132 kV, entre dicha subestación y el apoyo núm. 17 de la línea eléctrica aérea de alta tensión existente entre la SET Villanueva 132 kV y la SET Ayora 400/132 kV de REE.

Línea eléctrica aérea de alta tensión existente y en servicio como infraestructura de evacuación de parques eólicos, de 132 kV, SET Villanueva – SET Ayora, desde su apoyo núm. 17 hasta su conexión con la SET Ayora 400/132 kV, a repotenciar previamente a su uso para permitir la evacuación de las tres centrales fotovoltaicas que se adicionan a la evacuación de los parques eólicos actualmente en servicio.

Consta en el expediente acuerdo, de fecha 16 de agosto de 2021, de novación modificativa del Acuerdo de constitución de derecho de uso de la LAAT 132 kV, simple circuito subestación Villanueva-subestación Ayora, habiendo acordado (i) la cesión por parte de Acciona Eólica del Levante, SLU, a favor de Acciona Generación Renovable, SAU (AGR) de la capacidad excedentaria de 11,50 MW; (ii) la constitución de un derecho de uso por parte de Infraestructuras Villanueva, SL, (IV) a favor de AGR para la evacuación de la energía producida en sus Proyectos FV hasta la capacidad de 69 MW; y (iii) la autorización de IV a favor de AGR para conectar la línea eléctrica de alta tensión de Ayora I, II y III desde la Subestación Colectora hasta el apoyo 17 de la existente línea aérea de alta tensión de 132 kV, simple circuito, Subestación Villanueva-Subestación Ayora, para lo cual es necesario que AGR lleve a cabo las siguientes modificaciones en la LAAT:

Substitució del conductor existent LA-380 per un conductor d'alta capacitat ACCC Lisbon, en el tram comprés entre el suport núm. 17 – Pòrtic SET Ayora, que permeta evacuar l'energia addicional generada en les plantes fotovoltaïques Ayora I, Ayora II i Ayora III.

Substitució del suport suspensió existent núm. 17, per un suport d'amarrament, que permeta la connexió en T en aquest, amb la línia elèctrica 132 kV d'evacuació de les plantes fotovoltaïques Ayora I, Ayora II i Ayora III.

Segons el citat acord, aquesta modificació quedarà, per accés, sota la propietat d'IV, que serà la responsable de l'explotació, manteniment, conservació, assegurament i operació de la LAAT modificada tot això conforme amb el que es disposa en aquest acord.

Consta garantia econòmica actualitzada per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada en data 24 de febrer de 2023 davant de l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462023V290, per a una instal·lació de producció denominada FV Ayora III de tecnologia fotovoltaïca que se situarà en el terme municipal de Jarafuel (València) i de 27,829 MW instal·lats, per import d'un milió cent tretze mil cent seixanta euros (1.113.160,00 €), corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats, en virtut de l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

El promotor disposa dels permisos d'accés i connexió atorgats per l'empresa transportista, actualitzats en data 29 d'agost de 2022 (per canvi d'ubicació i de potència), relatius a la sol·licitud de la instal·lació FV Ayora III, amb una potència d'accés concedida de 23 MW_n en 400 kV de la ST Ayora.

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

Com que és superior la potència instal·lada (25,74 MW) a la capacitat d'accés atorgada (23 MW), segons que s'indica en la disposició addicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, la instal·lació ha de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugja injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

Acreditacions prèvies a la resolució

L'agent promotor acredita els requisits següents, tal com estableix l'article 30.1 del Decret llei 14/2020, de manera prèvia a la resolució del procediment:

Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva de recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució sol·licitat.

Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació.

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

Consta l'informe preceptiu i no vinculant establert en l'article 30.2 del Decret llei 14/2020, de l'Ajuntament de Jarafuel, de data 1 d'agost de 2022, i de l'Ajuntament de Zarra, de data 27 de juliol de 2022. No s'ha rebut aquest informe de l'Ajuntament d'Ayora.

L'informe de l'Ajuntament de Jarafuel considera favorable la instal·lació de la central fotovoltaïca en sòl no urbanitzable, segons projecte presentat, sempre que es respecte i es complisca tot el que s'estableix en el Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaïca en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel.

Quant a l'informe de l'Ajuntament de Zarra, s'informa desfavorablement mentre no es compte amb els pronunciaments sectorials preceptius relatius a hàbitats protegits (per part del centre directiu competent en gestió del medi natural) i la forest d'utilitat pública, condicionat a l'avaluació de l'afecció a la naturalesa del bé protegit i al tràmit d'ocupació de muntanya pública.

En aquest sentit, es disposa d'informes de la Direcció General de Medi Natural, de data 30 de maig i 28 de novembre de 2022, així com informe de la Secció Forestal de la Direcció Territorial de València de data 1 de gener de 2023, ja esmentats en l'apartat de condicionats.

Consta en l'expedient proposta de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient. A la vista d'aquesta, la Subdirecció General d'Ener-

Sustitución del conductor existente LA-380 por un conductor de alta capacidad ACCC Lisbon, en el tramo comprendido entre el apoyo N°17, – Pórtico SET Ayora, que permita evacuar la energía adicional generadas en las plantas fotovoltaicas Ayora I, Ayora II y Ayora III.

Sustitución del apoyo suspensión existente núm. 17, por un apoyo de amarre, que permita la conexión en T en el mismo, con la línea eléctrica 132 kV de evacuación de las plantas fotovoltaicas Ayora I, Ayora II y Ayora III.

Según el citado acuerdo, dicha modificación quedará, por acceso, bajo la propiedad de IV, quien será la responsable de la explotación, mantenimiento, conservación, aseguramiento y operación de la LAAT modificada todo ello conforme con lo dispuesto en dicho acuerdo.

Consta garantía económica actualizada para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada en fecha 24 de febrero de 2023 ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462023V290, para una instalación de producción denominada FV Ayora III de tecnología fotovoltaica a ubicar en el término municipal de Jarafuel (Valencia) y de 27,829 MW instalados, por importe de un millón ciento trece mil ciento sesenta euros (1.113.160,00 €), correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados, en virtud del artículo 23 del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre.

El promotor dispone de los permisos de acceso y conexión otorgados por la empresa transportista, actualizados de fecha 29 de agosto de 2022 (por cambio de ubicación y de potencia), relativos a la solicitud de la instalación FV Ayora III, con una potencia de acceso concedida de 23 MW_n en 400 kV de la ST Ayora.

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

Al ser superior la potencia instalada (25,74 MW) a la capacidad de acceso otorgada (23 MW), según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

Acreditaciones previas a la resolución

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

Capacidad legal, técnica y económica para llevar a cabo el proyecto, así como la disponibilidad efectiva de recursos económicos y financieros necesarios para materializar el proyecto de ejecución solicitado.

Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación.

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

Consta el informe preceptivo y no vinculante establecido en el artículo 30.2 del Decreto ley 14/2020 del Ayuntamiento de Jarafuel, de fecha 1 de agosto de 2022, y del Ayuntamiento de Zarra, de fecha 27 de julio de 2022. No se ha recibido dicho informe del Ayuntamiento de Ayora.

El informe del Ayuntamiento de Jarafuel considera favorable la instalación de la central fotovoltaica en Suelo No Urbanizable, según proyecto presentado, siempre y cuando se respete y se cumpla todo lo establecido en el Plan Especial de Ordenación de Infraestructuras de Generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel.

En cuanto al informe del Ayuntamiento de Zarra, se informa desfavorablemente mientras no se cuente con los pronunciamientos sectoriales preceptivos relativos a hábitats protegidos (por parte del centro directivo competente en gestión del medio natural) y montes de utilidad pública, condicionado a la evaluación de la afección a la naturaleza del bien protegido y al trámite de ocupación de monte público.

En este sentido, se dispone de informes de la Dirección General de Medio Natural, de fecha 30 de mayo y 28 de noviembre de 2022, así como informe de la Sección Forestal de la Dirección Territorial de Valencia de fecha 1 de enero de 2023, ya citados en el apartado de condicionados.

Consta en el expediente propuesta de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia, órgano encargado de la instrucción del expediente. A la vista de esta, la Subdirección General



gia i Mines adscrita a aquest centre directiu ha elevat proposta en els termes que es recullen en la present.

Fonaments de dret

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

D'acord amb el que es disposa en l'article 4.1.a i el punt 2 de la disposició adicional primera 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, concordat amb el Decret 175/2020, de 30 d'octubre, del Consell, d'aprovació del Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, desplegat en l'Ordre 10/2022, de 26 de setembre, de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball, correspon a aquesta direcció general la resolució del present procediment.

D'acord amb l'article 53.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'article 7 del Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, la construcció de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica requereix autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció.

A més, d'acord amb l'article 21.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, formaran part de la instal·lació de producció les 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.

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

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

Aquest article 219, en el punt segon, estableix que s'eximiran de la declaració d'interés comunitari en sòl no urbanitzable comú les instal·lacions d'energia renovables que compten amb un pla especial aprovat que ordene específicament aquests usos vinculats a la utilització racional dels recursos naturals en el medi rural.

Segons l'epígraf i de l'article 2 del Decret llei 14/2020, l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable és el pronunciament de l'òrgan competent en matèria d'energia que, 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 fer-se tal implantació. Aquest pronunciament substitueix la intervenció que du a terme 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.

L'article 25 del Decret llei 14/2020 estableix que l'informe en matèria d'ordenació del territori i paisatge té caràcter vinculant i ha de ser favorable a l'efecte de poder atorgar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable de la instal·lació, excepte en els supòsits en els quals l'esmentada autorització no es requereix d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

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 Generali-

de Energía y Minas adscrita a este centro directivo ha elevado propuesta en los términos que se recogen en la presente.

Fundamentos de derecho

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.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera 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, concordado con el Decreto 175/2020, de 30 de octubre, del Consell, de aprobación del Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, desarrollado en la Orden 10/2022, de 26 de septiembre, de la Conselleria de Economía Sostenible, Sectores Productivos, Comercio y Trabajo, corresponde a esta Dirección General la resolución del presente procedimiento.

Conforme al artículo 53.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico y el artículo 7 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, la construcción de las instalaciones de producción de energía eléctrica requiere autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción.

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

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

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

Este artículo 219, en su punto segundo, establece que se eximirán de la declaración de interés comunitario en suelo no urbanizable común las instalaciones de energía renovables que cuentan con un plan especial aprobado que ordene específicamente estos usos vinculados a la utilización racional de los recursos naturales en el medio rural.

Según el epígrafe i) del artículo 2 del Decreto ley 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.

El artículo 25 del Decreto ley 14/2020 establece que 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.

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



tat Valenciana, d'impacte ambiental, la instal·lació objecte del present procediment constitueix un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental ordinària.

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

Aquest article disposa, a més, que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés. En aquest sentit, la disposició adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat la potència total instal·lada de la qual supere la capacitat d'accés atorgada en el seu permís d'accés ha de disposar d'un sistema de control, coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que la integren, que impedisca que la potència activa que aquesta pugja injectar a la xarxa supere aquesta capacitat d'accés.

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

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

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

Aquesta definició de potència instal·lada tindrà efectes per a aquelles instal·lacions que, havent iniciat la tramitació, encara no hagen obtingut l'autorització d'explotació definitiva, segons la disposició transitòria cinquena del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

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

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

Segons el que s'estableix en el capítol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i el seu entorn en finalitzar l'activitat, havent de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaïca i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interès legal dels diners, d'acord amb la consideració d'una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas aquest import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Aquesta garantia serà cancel·lada quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

D'acord amb l'article 45.4 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, sense perjudici del que es disposa en l'article 44, la publicació d'actes i de comunicacions que, per disposició legal o reglamentària haja de practicar-se en tauler d'anuncis o edictes, s'entendrà complida per la seua publicació en el diari oficial corresponent.

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

En consideració del que s'ha dit anteriorment, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent

Generalitat Valenciana de impacto ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental ordinaria.

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.

Dicho artículo dispone además que las autorizaciones administrativas de instalaciones de generación se podrán otorgar por una potencia instalada superior a la capacidad de acceso que figure en el permiso de acceso. En este sentido, la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, establece que las instalaciones de generación de electricidad cuya potencia total instalada supere la capacidad de acceso otorgada en su permiso de acceso deberán disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación e instalaciones de almacenamiento que la integren, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso.

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

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

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

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

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

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.

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

De acuerdo con el artículo 45.4 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, sin perjuicio de lo dispuesto en su artículo 44, la publicación de actos y comunicaciones que, por disposición legal o reglamentaria deba practicarse en tablón de anuncios o edictos, se entenderá cumplida por su publicación en el diario oficial correspondiente.

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

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legisla-

aplicable, i en concret d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, en 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, aquesta Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, en l'àmbit de les competències que té atribuïdes, resol:

Primer. Autorització d'implantació en sòl no urbanitzable del projecte de central fotovoltaica FV Ayora III per a la realització de l'activitat de producció d'energia elèctrica

Declarar la pèrdua d'objecte sobrevinguda de la sol·licitud d'implantació de la central fotovoltaica FV Ayora III en sòl no urbanitzable, ja que s'ha tramitat aquest procediment de manera independent i coincidint parcialment en el temps amb la tramitació del Pla d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, el qual ha aprovat definitivament el director general d'Urbanisme el 22 de maig de 2023 (BOP de València núm. 116, de 16.06.2023).

En l'àmbit d'aplicació d'aquest pla especial està inclòs el projecte de la referida central, tenint aquest instrument de planejament urbanístic rang reglamentari, i havent de subjectar-se l'ús del sòl per aquesta activitat a aquest, tant per exigir-ho la jerarquia normativa com els informes en matèria d'ordenació del territori i paisatge emesos en el si del procediment.

Segon. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica FV Ayora III, incloent-hi la seua infraestructura d'evacuació compartida amb els projectes de centrals fotovoltaïques FV Ayora I i FV Ayora II

Atorgar autorització administrativa prèvia a:

1) La mercantil Acciona Generación Renovable, SAU, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació, que a continuació es detalla:

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

DENOMINACIÓ	FV Ayora III
TITULAR	ACCIONA GENERACIÓN RENOVABLE, SAU.
TECNOLOGIA	Fotovoltaica
TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA)	Jarafuel (València)
TERMES MUNICIPALS EVACUACIÓ FINS A PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)	Jarafuel, Zarra i Ayora (València)
POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW)	25,740
POTENCIA PIC MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW _p)	28,753
POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) [segons l'art. 3 RD 413/2014]	25,740
CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)	23
NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA [segons DA 1a RD 1183/2020]	Sí, per ser inferior la capacitat d'accés concedida a la potència instal·lada
XARXA ES CONNECTA I TENSÍO CONNEXIÓ (kV):	Transport, 400 kV
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST Ayora 400/132 kV, titularitat de REE, SAU.

ción 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, esta Dirección General de Industria, Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

Primero. Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica FV Ayora III para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica

Declarar la pérdida de objeto sobrevenida de la solicitud de implantación de la central fotovoltaica FV Ayora III en suelo no urbanizable, al haberse tramitado este procedimiento de forma independiente y coincidiendo parcialmente en el tiempo con la tramitación del Plan de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los municipios de Ayora, Zarra y Jarafuel, el cual ha sido ya aprobado definitivamente por el director general de Urbanismo el 22 de mayo de 2023 (BOP de Valencia núm. 116, de 16.06.2023).

En el ámbito de aplicación de este Plan especial está incluido el proyecto de la referida central, teniendo este instrumento de planeamiento urbanístico rango reglamentario, y debiendo sujetarse el uso del suelo por esta actividad al mismo, tanto por exigirlo la jerarquía normativa como los informes en materia de ordenación del territorio y paisaje emitidos en el seno del procedimiento.

Segundo. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica FV Ayora III, incluida su infraestructura de evacuación compartida con los proyectos de centrales fotovoltaicas FV Ayora I y FV Ayora II.

Otorgar autorización administrativa previa a:

1) La mercantil Acciona Generación Renovable, SAU, para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación, que a continuación se detalla:

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

DENOMINACIÓN	FV Ayora III
TITULAR	ACCIONA GENERACIÓN RENOVABLE, SAU.
TECNOLOGÍA	Fotovoltaica
TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA)	Jarafuel (Valencia)
TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)	Jarafuel, Zarra y Ayora (Valencia)
POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW)	25,740
POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW _p)	28,753
POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]	25,740
CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)	23
NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020]	Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada
RED SE CONECTA Y TENSIÓN CONEXIÓN (kV):	Transporte, 400 kV
PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED	ST Ayora 400/132 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU.

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Municipi: Jarafuel	Polígon: 26	Parcel·la: 15
	Polígon: 501	Parcel·la 17 i 7
Àrea de la superfície tancada (m ²)	635.909,28	
Àrea de la superfície ocupada (m ²)	428.498,82	

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

CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. mòduls FV	54.768
Àrea unitària del mòdul (mm ²)	2.293 x 1.131
Potència unitària màxima (Wp)	525
Potència total mòdul (kWp)	28.753,200
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	+/- 55°
Tipus de seguidors	Seguiment a dos eixos
Ancoratge estructura al terreny	Clavat directe al terreny, sense fonamentació

INVERSORS	
Nre. inversors	9
Potència unitària nominal (kWn)	4 u. de 3.510 5 u. de 2.340
Potència total nominal (kWn)	25.740

BLOCS DE POTÈNCIA			
	Tipus 1	Tipus 2	Tipus 3
Nre.	2 (PB1 i PB3)	2 (PB2 i PB4)	1 (PB5)
Nre. Inversors	2	2	1
Potència unitària nominal (kWn)	3.510	2.340	2.340
Nre. mòduls/string	28	28	28
Nre. strings/inversor	280	168	164

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ	
Núm. total	5
CT tipus 1	
Nre.	2
Potència (kVA) ONAN	2 x 3.510
Tensions nominals (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 2L+2P
CT tipus 2	
Nre.	2
Potència (kVA) ONAN	2 x 2.340
Tensions nominals (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 2L+2P
CT tipus 3	
Nre.	1
Potència (kVA) ONAN	1 x 2.340
Tensions nominals (kV)	30/0,66
Tipologia	Cel·les SF ₆ , 2L+2P

EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

Municipio: Jarafuel	Polígono: 26	Parcela: 15
	Polígono: 501	Parcela 17 y 7
Área de la superficie vallada (m ²)	635.909,28	
Área de la superficie ocupada (m ²)	428.498,82	

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.

CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

CAMPO GENERADOR	
Núm. módulos FV	54.768
Área unitaria del módulo (mm ²)	2.293x1.131
Potencia unitaria máxima (Wp)	525
Potencia total módulo (kWp)	28.753,200
Tipo de células	Silicio monocristalino
Caras activas módulos	Bifacial
Inclinación (°)	+/- 55°
Tipo de seguidores	Seguimiento a dos ejes
Anclaje estructura al terreno	Hincado directo al terreno, sin cimentación

INVERSORES	
Núm. inversores	9
Potencia unitaria nominal (kWn)	4 uds. de 3.510 5 uds. de 2.340
Potencia total nominal (kWn)	25.740

BLOQUES DE POTENCIA			
	Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3
Núm.	2 (PB1 y PB3)	2 (PB2 y PB4)	1 (PB5)
Núm. Inversores	2	2	1
Potencia unitaria nominal (kWn)	3.510	2.340	2.340
Núm. módulos/string	28	28	28
Núm. strings/inversor	280	168	164

CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Núm. total	5
CCTT tipo 1	
Núm.	2
Potencia (kVA) ONAN	2 x 3.510
Tensiones nominales (kV)	30/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+2P
CCTT tipo 2	
Núm.	2
Potencia (kVA) ONAN	2 x 2.340
Tensiones nominales (kV)	30/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+2P
CCTT tipo 3	
Núm.	1
Potencia (kVA) ONAN	1 x 2.340
Tensiones nominales (kV)	30/0,66
Tipología	Celdas SF ₆ , 2L+2P



INTERCONNEIXIÓ INTERNA I AMB LA INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ	
Tipologies línies	Subterrànies
Nre. de circuits	2
Tensió nominal cable O0/On (kV)	18/30
Inici	Centres de transformació de la central fotovoltaica
Final	SET col·lectora Ayora I, II i III, Ayora SOLAR 132/30 kV
Característiques interconnexió circuit L1	Tram 1 (inici PB5, final PB4): 456 m, 3x (1 x 95 mm ²) XLPE AL Tram 2 (inici PB4, final PB3): 571 m, 3x (1 x 95 mm ²) XLPE AL Tram 3 (inici PB3, final SET col·lectora): 288 m, 3x (1 x 300 mm ²) XLPE AL
Característiques interconnexió circuit L2	Tram 1 (inici PB1, final PB2): 679 m, 3x (1 x 95 mm ²) XLPE AL Tram 2 (inici PB2, final SET col·lectora): 680 m, 3x (1 x 300 mm ²) XLPE AL

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ COMPARTIDA PER FV Ayora I, FV Ayora II I FV Ayora III FINS AL SUPORT 17 DE LA LAAT ST VILLANUEVA – ST Ayora

ST Ayora SOLAR (COL·LECTORA Ayora I, Ayora II I Ayora III) 132/30 kV	
ELEMENTS DE COMUNS – SISTEMA 132 kV	
Municipi: Jarafuel	Polígon: 26 Parcel·les: 15
Transformador	132/30 kV, connexió YNd11, 130/110/90 MVA (ONAF2/ONAF1/ONAN)
Reactància trifàsica	600 A 10s
Esquema	Barra simple
Nre. posicions de línia i característiques	1; 132 kV
Nre. posicions de transformador i característiques	1; 132 kV
ELEMENTS ASSOCIATS A LA FV Ayora I – SISTEMA 30 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals Nre. i tipus cel·les instal·lades Transformador, SA. Condensadors	Semibarra A Ayora I, per a 30 kV davall envoltant metàl·lica per a instal·lació en interior 2L+1T+1TSA+1CR Transformador de serveis auxiliars de 150 kVA (ONAN) 30/0,40-0,23 kV Banc de condensadors 5 MVar intempèrie
ELEMENTS ASSOCIATS A LA FV Ayora II – SISTEMA 30 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals Nre. i tipus cel·les instal·lades Transformador, SA. Condensadors	Semibarra B Ayora II, per a 30 kV davall envoltant metàl·lica per a instal·lació en interior 2L+1T+1TSA+1CR, Transformador de serveis auxiliars de 150 kVA (ONAN) 30/0,40-0,23 kV Banc de condensadors 5 MVar intempèrie
ELEMENTS ASSOCIATS A LA FV Ayora III – SISTEMA 30 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals Nre. i tipus cel·les instal·lades Transformador, SA. Condensadors	Semibarra C Ayora III, per a 30 kV davall envoltant metàl·lica per a instal·lació en interior 2L+1T+1CR – Banc de condensadors 5 MVar intempèrie
ESPAI PREVISIÓ FUTURA AMPLIACIÓ	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals Nre. i tipus cel·les instal·lades	Semibarra D reserva 2L+1T+1CR

INTERCONEXIÓN INTERNA Y CON LA INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN	
Tipologías líneas	Subterráneas
Núm. circuitos	2
Tensión nominal cable U ₀ /U _n (kV)	18/30
Inicio	Centros de transformación de la central fotovoltaica
Fin	SET colectora Ayora I, II y III, Ayora SOLAR 132/30 kV
Características interconexión circuito L1	Tramo 1 (inicio PB5, fin PB4): 456 m, 3x(1x95mm ²) XLPE AL Tramo 2 (inicio PB4, fin PB3): 571 m, 3x(1x95mm ²) XLPE AL Tramo 3 (inicio PB3, fin SET colectora): 288 m, 3x(1x300mm ²) XLPE AL
Características interconexión circuito L2	Tramo 1 (inicio PB1, fin PB2): 679 m, 3x(1x95mm ²) XLPE AL Tramo 2 (inicio PB2, fin SET colectora): 680 m, 3x(1x300mm ²) XLPE AL

INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN COMPARTIDA POR FV Ayora I, FV Ayora II Y FV Ayora III HASTA EL APOYO 17 DE LA LAAT ST VILLANUEVA – ST Ayora

ST Ayora SOLAR (COLECTORA Ayora I, Ayora II Y Ayora III) 132/30 kV	
ELEMENTOS DE COMUNES – SISTEMA 132 kV	
Municipio: Jarafuel	Polígono: 26 Parcelas: 15
Transformador	132/30 kV, conexión YNd11, 130/110/90 MVA (ONAF2/ONAF1/ONAN)
Reactancia trifásica	600 A 10s
Esquema	Barra simple
Núm. posiciones de línea y características	1; 132 kV
Núm. posiciones de transformador y características	1; 132 kV
ELEMENTOS ASOCIADOS A LA FV Ayora I – SISTEMA 30 kV	
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales Núm. y tipo celdas instaladas Transformador SSA Condensadores	Semibarra A Ayora I, para 30 kV bajo envolvente metálica para instalación en interior 2L+1T+1TSA+1CR Transformador de servicios auxiliares de 150 kVA (ONAN) 30/0,40-0,23 kV Banco de condensadores 5 MVar intemperie
ELEMENTOS ASOCIADOS A LA FV Ayora II – SISTEMA 30 kV	
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales Núm. y tipo celdas instaladas Transformador SSA Condensadores	Semibarra B Ayora II, para 30 kV bajo envolvente metálica para instalación en interior 2L+1T+1TSA+1CR, Transformador de servicios auxiliares de 150 kVA (ONAN) 30/0,40-0,23 kV Banco de condensadores 5 MVar intemperie
ELEMENTOS ASOCIADOS A LA FV Ayora III – SISTEMA 30 kV	
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales Núm. y tipo celdas instaladas Transformador SSA Condensadores	Semibarra C Ayora III, para 30 kV bajo envolvente metálica para instalación en interior 2L+1T+1CR – Banco de condensadores 5 MVar intemperie
ESPACIO PREVISIÓN FUTURA AMPLIACIÓN	
Nombre del módulo celdas y tensiones nominales Núm. y tipo celdas instaladas	Semibarra D Reserva 2L+1T+1CR



LÍNIA 132 kV ST Ayora SOLAR – SUPORT NÚM. 17 LAAT SET VILLANUEVA – SET Ayora		
CARACTERÍSTIQUES GENERALS		
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica subterrània	
Grup (segons el Decret 88/2005)	Primer	
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Primera	
Zona Aplicada	B	
Sistema	Corrent altern trifàsic	
Freqüència (Hz)	50	
Tensió nominal (kV eficaç)	132	
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	145	
Municipis afectats	Jarafuel, Zarra i Ayora	
Província afectada	València	
Polígons i parcel·les afectades de Jarafuel	Polígon: 26	Parcel·les: 15,9002, 9003
	Polígon: 501	Parcel·les: 20
	Polígon: 511	Parcel·les: 23, 24
Polígons i parcel·les afectades de Zarra	Polígon: 1	Parcel·les: 9005, 3, 4, 9, 26
	Polígon: 2	Parcel·les: 34, 6, 9002, 33, 15, 9005, 31, 17, 28, 9010, 29, 9004
	Polígon: 506	Parcel·les: 4
	Polígon: 508	Parcel·les: 2, 17, 21, 20, 29, 9003
	Polígon: 3	Parcel·les: 13, 9002, 22, 9009, 9004, 23, 9008, 21, 9007
	Polígon: 512	Parcel·les: 2, 5
	Polígon: 513	Parcel·les: 1
	Polígon: 4	Parcel·les: 57
Polígons i parcel·les afectades d'Ayora	Polígon: 1	Parcel·les: 1, 2, 9004
	Polígon: 7	Parcel·les: 1
Origen instal·lació	SET Ayora SOLAR 132/30 kV	
Final instal·lació	SUPORT NÚM. 17 LAAT SET VILLANUEVA – SET Ayora	
Longitud (m)	11.646	
Tipus conductor de fase	LA-455, 3 x 1 x 1200 mm ² Al + H120	
Tipus de canalització	Tubular formigonada, disposició a portell	
Nre. de circuits	1	
Tipus de connexió de les pantalles a terra	Cross bonding seccionada	
Material conductor de fase	Alumini	
Material de la pantalla	Coure	
Secció total conductor de fase (mm ²)	1200	
Secció de la pantalla (mm ²)	120	
Diàmetre exterior cable (mm)	93,5	
Cable de terra	Fibra òptica PKP 48 FO Monomode	
Diàmetre (mm)	14,3	

2) La mercantil INFRAESTRUCTURAS VILLANUEVA, SL, per a la repotenciació de la línia existent SET Villanueva-SET Ayora de 132 kV, des del suport núm. 17 fins a la SET Ayora, amb les característiques següents:

LÍNEA 132 kV ST Ayora SOLAR – APOYO N°17 LAAT SET VILLANUEVA – SET Ayora		
CARACTERÍSTICAS GENERALES		
Tipo de instalación	Línea eléctrica subterránea	
Grupo (según el Decreto 88/2005)	Primero	
Categoría (según el Real decreto 223/2008)	Primera	
Zona Aplicada	B	
Sistema	Corriente alterna trifásica	
Frecuencia (Hz)	50	
Tensión nominal (kV eficaz)	132	
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	145	
Municipios afectados	Jarafuel, Zarra y Ayora	
Província afectada	Valencia	
Polígonos y parcelas afectadas de Jarafuel	Polígono: 26	Parcelas: 15,9002, 9003
	Polígono: 501	Parcelas: 20
	Polígono: 511	Parcelas: 23, 24
Polígonos y parcelas afectadas de Zarra	Polígono: 1	Parcelas: 9005, 3, 4, 9, 26
	Polígono: 2	Parcelas: 34, 6, 9002, 33, 15, 9005, 31, 17, 28, 9010, 29, 9004
	Polígono: 506	Parcelas: 4
	Polígono: 508	Parcelas: 2, 17, 21, 20, 29, 9003
	Polígono: 3	Parcelas: 13, 9002, 22, 9009, 9004, 23, 9008, 21, 9007
	Polígono: 512	Parcelas: 2, 5
	Polígono: 513	Parcelas: 1
	Polígono: 4	Parcelas: 57
Polígonos y parcelas afectadas de Ayora	Polígono: 1	Parcelas: 1, 2, 9004
	Polígono: 7	Parcelas: 1
Origen instalación	SET Ayora SOLAR 132/30 kV	
Final instalación	APOYO Núm. 17 LAAT SET VILLANUEVA – SET Ayora	
Longitud (m)	11.646	
Tipus conductor de fase	LA-455, 3x1x1200 mm ² Al + H120	
Tipus de canalización	Tubular hormigonada, disposición en tresbolillo	
Núm. de circuitos	1	
Tipus de conexión de las pantallas a tierra	Cross bonding seccionada	
Material conductor de fase	Aluminio	
Material de la pantalla	Cobre	
Sección total conductor de fase (mm ²)	1200	
Sección de la pantalla (mm ²)	120	
Diámetro exterior cable (mm)	93,5	
Cable de tierra	Fibra óptica PKP 48 FO Monomodo	
Diámetro (mm)	14,3	

2) La mercantil Infraestructuras Villanueva, SL, para la repotenciación de la línea existente SET Villanueva-SET Ayora de 132 kV, desde el apoyo núm. 17 hasta la SET Ayora, con las siguientes características:



CARACTERÍSTIQUES REPOTENCIACIÓ LAAT 132 kV EXISTENT SET VILLANUEVA-SET Ayora

LAAT EXISTENT SET VILLANUEVA – SET Ayora		
CARACTERÍSTIQUES GENERALS		
Tipus d'instal·lació	Línia elèctrica aèria	
Grup (segons el Decret 88/2005)	Primer	
Categoria (segons el Reial decret 223/2008)	Primera	
Zona Aplicada	B	
Sistema	Corrent altern trifàsic	
Freqüència (Hz)	50	
Tensió nominal (kV eficaç)	132	
Tensió més elevada de la xarxa (kV eficaç)	145	
Municipis afectats	Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes i Ayora	
Província afectada	València	
Polígons i parcel·les afectades de Jarafuel	Polígon: 511	Parcel·les: 24
	Polígon: 514	Parcel·les: 9002, 3, 9001
Polígons i parcel·les afectades de Zarra	Polígon: 513	Parcel·les: 9001, 6, 7, 8, 9, 13, 14, 15, 9002, 16, 17
	Polígon: 4	Parcel·les: 19, 23, 22, 9005, 31, 30, 32, 9001
	Polígon: 5	Parcel·les: 191, 192, 202, 9014, 9015, 161, 160, 159, 151, 9018, 152, 147, 9007, 241, 240, 455, 351, 9016, 369, 370, 371, 9008, 391, 390, 394, 397, 400, 399, 410, 9001, 411, 415
	Polígon: 6	Parcel·les: 139, 138, 142, 159, 9002, 160, 163, 164, 171, 172, 173, 180, 9004, 181, 184, 183, 192, 194, 9007, 331, 328, 312, 313, 314, 310, 315, 316, 302, 9010, 236, 235, 242, 234, 258, 9001
Polígons i parcel·les afectades de Teresa de Cofrentes	Polígon: 4	Parcel·les: 9025, 724, 721, 725, 728, 726, 727, 729, 730, 9014
	Polígon: 6	Parcel·les: 9016, 129, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 150, 780, 160, 173, 175, 177, 178, 185, 187, 193, 195, 196, 9021, 197, 273, 271, 803, 299, 300, 298, 302, 304, 9025, 759, 387, 386, 385, 396, 381, 397, 382, 377
	Polígon: 5	Parcel·les: 9036, 609, 435, 441, 436, 440, 444, 420, 447, 449, 450, 419, 416, 415, 413, 383, 384, 378

CARACTERÍSTICAS REPOTENCIACIÓN LAAT 132 kV EXISTENTE SET VILLANUEVA-SET Ayora

LAAT EXISTENTE SET VILLANUEVA – SET Ayora		
CARACTERÍSTICAS GENERALES		
Tipo de instalación	Línea eléctrica aérea	
Grupo (según el Decreto 88/2005)	Primero	
Categoría (según el Real decreto 223/2008)	Primera	
Zona Aplicada	B	
Sistema	Corriente alterna trifásica	
Frecuencia (Hz)	50	
Tensión nominal (kV eficaz)	132	
Tensión más elevada de la red (kV eficaz)	145	
Municipios afectados	Jarafuel, Zarra, Teresa de Cofrentes y Ayora	
Província afectada	Valencia	
Polígonos y parcelas afectadas de Jarafuel	Polígono: 511	Parcelas: 24
	Polígono: 514	Parcelas: 9002, 3, 9001
Polígonos y parcelas afectadas de Zarra	Polígono: 513	Parcelas: 9001, 6, 7, 8, 9, 13, 14, 15, 9002, 16, 17
	Polígono: 4	Parcelas: 19, 23, 22, 9005, 31, 30, 32, 9001
	Polígono: 5	Parcelas: 191, 192, 202, 9014, 9015, 161, 160, 159, 151, 9018, 152, 147, 9007, 241, 240, 455, 351, 9016, 369, 370, 371, 9008, 391, 390, 394, 397, 400, 399, 410, 9001, 411, 415
	Polígono: 6	Parcelas: 139, 138, 142, 159, 9002, 160, 163, 164, 171, 172, 173, 180, 9004, 181, 184, 183, 192, 194, 9007, 331, 328, 312, 313, 314, 310, 315, 316, 302, 9010, 236, 235, 242, 234, 258, 9001
Polígonos y parcelas afectadas de Teresa de Cofrentes	Polígono: 4	Parcelas: 9025, 724, 721, 725, 728, 726, 727, 729, 730, 9014
	Polígono: 6	Parcelas: 9016, 129, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 150, 780, 160, 173, 175, 177, 178, 185, 187, 193, 195, 196, 9021, 197, 273, 271, 803, 299, 300, 298, 302, 304, 9025, 759, 387, 386, 385, 396, 381, 397, 382, 377
	Polígono: 5	Parcelas: 9036, 609, 435, 441, 436, 440, 444, 420, 447, 449, 450, 419, 416, 415, 413, 383, 384, 378



Polígons i parcel·les afectades d'Ayora	Polígon: 20	Parcel·les: 9001, 2, 3
	Polígon: 18	Parcel·les: 9008, 117, 45, 52, 9006, 68, 69, 70, 71, 72, 75, 9009, 101, 100, 9010
	Polígon: 19	Parcel·les: 25, 14, 9023, 15, 201, 11, 6, 88, 83, 9011, 90, 92, 93, 105, 101, 103, 60, 9012, 109, 9013, 9015, 114, 110, 154, 9019, 156, 157, 161, 9020, 159, 181, 180, 184, 183, 192, 207, 208, 191
	Polígon: 41	Parcel·les: 239, 240, 242
Origen instal·lació	SUPPORT núm. 17 LAAT SET VILLANUEVA – SET Ayora	
Final instal·lació	SET Ayora 400/132 kV	
Longitud aèria (m)	13.940	
Tipus conductor de fase	ACCC-LISBON	
Material conductor de fase	Alumini-fibra de carboni	
Secció total conductor de fase (mm ²)	355,2	
Diàmetre aparent (mm)	21,79	
Potència admissible (MVA x circuit)	256	
Nre. de conductors per fase	1	
Nre. de circuits autoritzats a estendre	1 estesa	
Configuració	A portell, hexàgon	
Tipus de cable de terra	OPGW 69/36 (24 fibres)	
Material conductor	Fibra òptica	
Secció resistent cable de terra (mm ²)	105	
Diàmetre exterior (mm)	14,2	
Nre. cables de terra	1	
Tipus d'aïllador (material)	Aïlladors de vidre temperat del tipus O 120 BS (CEI-305),	
Nre. suports totals de la línia	52 (des del 17 al 68)	
Material dels suports	Metàl·lics, de gelosia	

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució material (€)	25.972.242,44
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	843.105,10

En l'annex II es reflecteix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació, així com s'indiquen les coordenades de la part d'infraestructura d'evacuació aèria, no incloent-hi la de la part subterrània.

Per a aquesta autorització es compliran les determinacions reflectides en la declaració d'impacte ambiental, de data 24 de gener de 2023:

i) Condicions generals

(1) La instal·lació de la planta solar fotovoltaica queda condicionada a l'aprovació definitiva del Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els termes municipals de Jarafuel, Ayora i Zarra, i no se'n permetrà l'ocupació fins que l'esmentat pla no estiga aprovat.

(2) El promotor ha de complir totes les mesures preventives i correctores previstes en l'EsIA, el projecte tècnic i la resta de documentació que consta en l'expedient i les acceptades després de la informació pública, o contingudes en la informació complementària, mentre no contradiguen el que s'estableix en la present resolució.

(3) Es recorda el compliment de tota la legislació rellevant que li siga aplicable, i que afecte els elements del medi recollits en la present resolució.

Polígonos y parcelas afectadas de Ayora	Polígono: 20	Parcelas: 9001, 2, 3
	Polígono: 18	Parcelas: 9008, 117, 45, 52, 9006, 68, 69, 70, 71, 72, 75, 9009, 101, 100, 9010
	Polígono: 19	Parcelas: 25, 14, 9023, 15, 201, 11, 6, 88, 83, 9011, 90, 92, 93, 105, 101, 103, 60, 9012, 109, 9013, 9015, 114, 110, 154, 9019, 156, 157, 161, 9020, 159, 181, 180, 184, 183, 192, 207, 208, 191
	Polígono: 41	Parcelas: 239, 240, 242
Origen instalación	APOYO Núm. 17 LAAT SET VILLANUEVA – SET Ayora	
Final instalación	SET Ayora 400/132 kV	
Longitud aérea (m)	13.940	
Tipo conductor de fase	ACCC-LISBON	
Material conductor de fase	Aluminio-Fibra de carbono	
Sección total conductor de fase (mm ²)	355,2	
Diámetro aparente (mm)	21,79	
Potencia admisible (MVA x circuito)	256	
Núm. de conductores por fase	1	
Núm. de circuitos autorizados a tender	1 tendido	
Configuración	Tresbolillo, hexágono	
Tipo de cable de tierra	OPGW 69/36 (24 fibras)	
Material conductor	Fibra óptica	
Sección resistente cable de tierra (mm ²)	105	
Diámetro exterior (mm)	14,2	
Núm. cables de tierra	1	
Tipo de aislador (material)	Aisladores de vidrio templado del tipo U 120 BS (CEI-305),	
Núm. apoyos total de la línea	52 (desde el 17 al 68)	
Material de los apoyos	Metálicos, de celosía	

PRESUPUESTOS DE LAS INSTALACIONES

Presupuesto global de ejecución material (€)	25.972.242,44
Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€)	843.105,10

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación, así como se indican las coordenadas de la parte de infraestructura de evacuación aèria, no incluyendo la de la parte subterrània.

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en la declaración de impacto ambiental, de fecha 24 de enero de 2023:

i) Condiciones generales

(1) La instalación de la planta solar fotovoltaica queda condicionada a la aprobación definitiva del Plan especial de ordenación de infraestructuras de generación de energía solar fotovoltaica en los términos municipales de Jarafuel, Ayora y Zarra, no permitiendo su ocupación hasta que el mencionado plan no esté aprobado.

(2) El promotor deberá cumplir todas las medidas preventivas y correctoras contempladas en el EsIA, el proyecto técnico y demás documentación obrante en el expediente y las aceptadas tras la información pública, o contenidas en la información complementaria, en tanto no contraigan lo establecido en la presente resolución.

(3) Se recuerda el cumplimiento de toda la legislación relevante que le sea de aplicación, y que afecte a los elementos del medio recogidos en la presente resolución.



(4) En els termes previstos en l'article 43 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, la present declaració d'impacte ambiental perd la vigència i cessa en la producció dels efectes que li són propis si, una vegada publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, no s'ha començat l'execució del projecte en el termini de quatre anys.

A aquest efecte, el promotor ha de notificar a l'òrgan ambiental el començament de les obres.

ii) Condicions relatives a mesures preventives, correctores i compensatòries per als impactes més significatius.

(5) Per a evitar l'afecció a la seguretat de la circulació i garantir l'adequada explotació de les carreteres en l'àrea d'implantació, s'ha de disposar els elements adequats que impedisquen provocar enlluernaments als usuaris d'aquestes.

(6) L'ocupació de muntanya d'utilitat pública per part de la infraestructura d'evacuació, requereix l'autorització regulada per la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana i el Decret 98/1995, de 16 de maig, pel qual s'aprova el reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, així com per la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de la forest.

(7) Donada la proximitat al LIC/ZEC Sierra del Boquerón, s'ha de seguir les indicacions especificades en els informes emesos per la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. Abans del començament de les obres, s'ha de comprovar la inexistència de nius o ventrades d'espècies protegides. En cas que n'hi haja se n'ha d'informar els agents mediambientals perquè disposen les actuacions necessàries per a la millor conservació.

(8) Quant a l'execució i explotació, s'ha de respectar el que s'indica en el Decret 7/2004, de 23 de gener, relatiu a la prevenció d'incendis. També s'ha de respectar la zona de servitud dels vials identificats en el Pla de prevenció d'incendis de la demarcació de Requena.

(9) No es poden utilitzar herbicides, plaguicides, insecticides, rodenticides i altres productes químics que per les característiques que presenten provoquen alteracions en els sistemes vitals de la fauna. Tampoc es poden usar en el procés de neteja dels mòduls fotovoltaics cap classe de sabó, dissolvent o substància que pugua contaminar el sòl o l'aquífer.

(10) En relació amb l'afecció de vies pecuàries ocasionada per la línia d'evacuació, s'obté l'autorització d'ocupació temporal o concessió demanial, per a l'ocupació del sòl, de conformitat amb la Llei 3/2014, d'11 de juliol, de la Generalitat.

(11) L'ús d'aigua de la planta quedarà condicionat al fet que es dispose de subministrament per una empresa autoritzada o concessió d'organisme de conca.

(12) S'han d'implantar les mesures d'integració paisatgística que, si és el cas, establisca l'Ajuntament en l'informe d'estudi d'integració paisatgística, dins del procés de validació d'aquest per part de l'Ajuntament per a l'atorgament de la llicència d'obra municipal de conformitat amb l'informe emès en matèria de paisatge.

(13) S'ha de dur a terme el seguiment dels moviments de terra en el moment de l'execució de les obres i les mesures adoptades en l'estudi arqueològic. Si durant l'execució de les obres es trobaren restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfics, el promotor ha de posar el fet en coneixement de l'òrgan competent en patrimoni cultural de manera immediata, adoptant les mesures pertinents per a la protecció i conservació, de conformitat amb el que preveuen els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

(14) S'han de complir les consideracions establides en l'estudi d'inundabilitat (instal·lació fora zona inundable per a 500 anys de període de retorn, tancat permeable al pas de l'aigua, xarxa de drenatge interna i instal·lacions fora de zona de flux preferent).

Així mateix, ha de complir les mesures correctores respecte a la recàrrega d'aquífers i per a mantindre unes condicions d'infiltració i drenatge semblants a les existents abans d'instal·lar-hi la implantació del projecte solar, que s'especifiquen en l'informe de l'òrgan competent en gestió territorial.

(15) S'ha de respectar la zona de flux preferent dels barrancs presents al voltant de l'àmbit d'aplicació i, si és el cas, s'ha d'obtindre, abans de l'execució de l'obra, la preceptiva autorització de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per l'ocupació de les seues zones de

(4) En los términos previstos en el artículo 43 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, la presente declaración de impacto ambiental perderá su vigencia y cesará en la producción de los efectos que le son propios si, una vez publicada en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana*, no se hubiera comenzado la ejecución del proyecto en el plazo de cuatro años.

A estos efectos, el promotor notificará al órgano ambiental el comienzo de las obras.

ii) Condiciones relativas a medidas preventivas, correctoras y compensatorias para los impactos más significativos.

(5) Para evitar la afección a la seguridad de la circulación y garantizar la adecuada explotación de las carreteras en el área de implantación, se dispondrán los elementos adecuados que impidan provocar deslumbramientos a los usuarios de estas.

(6) La ocupación de monte de utilidad pública por parte de la infraestructura de evacuación, requerirá la autorización regulada por la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana y el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, forestal de la Comunitat Valenciana, así como por la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de Montes.

(7) Dada la proximidad al LIC/ZEC Sierra del Boquerón, se seguirán las indicaciones especificadas en los informes emitidos por la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. Previo comienzo de las obras, se comprobará la inexistencia de nidos o camadas de especies protegidas. En caso de su existencia se informará a los agentes medioambientales para que dispongan las actuaciones necesarias para su mejor conservación.

(8) En cuanto a la ejecución y explotación, se respetará lo indicado en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, relativo a la prevención de incendios. También se respetará la zona de servidumbre de los viales identificados en el Plan de Prevención de Incendios de la Demarcación de Requena.

(9) No podrán utilizarse herbicidas, plaguicidas, insecticidas, rodenticidas y otros productos químicos que por sus características provoquen alteraciones en los sistemas vitales de la fauna. Tampoco se utilizarán en el proceso de limpieza de los módulos fotovoltaicos ningún tipo de jabón, disolvente o sustancia que pueda contaminar el suelo o el acuífero.

(10) En relación con la afección de vías pecuarias ocasionada por la línea de evacuación, se obtendrá la autorización de ocupación temporal o concesión demanial, para la ocupación del suelo, de conformidad con la Ley 3/2014, de 11 de julio, de la Generalitat.

(11) El uso de agua de la planta quedará condicionado a que se disponga de suministro por una empresa autorizada o concesión de organismo de cuenca.

(12) Se deberán implantar las medidas de integración paisajística que, en su caso, establezca el Ayuntamiento en el informe de estudio de integración paisajística, dentro del proceso de validación del mismo por parte del Ayuntamiento para el otorgamiento de la licencia de obra municipal de conformidad con el informe emitido en materia de Paisaje.

(13) Se realizará el seguimiento de los movimientos de tierra en el momento de la ejecución de las obras y las medidas adoptadas en el estudio arqueológico. Si durante la ejecución de las obras se encontraran restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento del órgano competente en patrimonio cultural de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para la protección y conservación, en conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano.

(14) Se deberán cumplir las consideraciones establecidas en el estudio de inundabilidad (instalación fuera zona inundable para 500 años de periodo de retorno, vallado permeable al paso del agua, red de drenaje interna e instalaciones fuera de zona de flujo preferente).

Asimismo, cumplirá las medidas correctoras respecto a la recarga de acuíferos y para mantener unas condiciones de infiltración y drenaje semejantes a las existentes antes de instalar la implantación del proyecto solar, que se especifican en el informe del órgano competente en gestión territorial.

(15) Se respetará la zona de flujo preferente de los barrancos presentes alrededor del ámbito de aplicación y, en su caso, se obtendrá antes de la ejecución de la obra, la preceptiva autorización de la Confederación Hidrogràfica del Júcar por la ocupación de sus zonas de



policia, de conformitat amb l'article 9 del Reglament del domini públic hidràulic. Així mateix, es compliran les mesures reflectides en l'informe de l'esmentat organisme de conca, relatiu a l'afecció de la integritat dels llits, abocaments, etc.

(16) Atés l'informe emés en matèria d'agricultura i l'emés en matèria de medi natural, s'han de mantindre i respectar, en la mesura que siga possible, els murets de pedra i la vegetació i crear noves infraestructures de bancals, per a conservar el sòl i la capa llaurable, minimitzar l'erosió i mantindre la biodiversitat.

(17) En relació amb el soroll durant l'execució del projecte, caldrà ajustar-se al que es disposa en el Reial decret 212/2002, de 22 de febrer, pel qual es regulen les emissions sonores en l'entorn degudes a determinades màquines d'ús a l'aire lliure.

(18) En el cas de la línia d'evacuació, en cas d'afecció a forest d'utilitat pública, serà necessari obtindre les autoritzacions necessàries segons el Decret 98/1995, de 16 de maig, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana, i la Llei 43/2003, de 21 de novembre, de forests.

(19) S'han de disposar de zones impermeabilitzades i d'un sistema de recollida de possibles fugues d'olis i combustibles, procedents de la maquinària i de les estructures que es generen durant l'execució de l'obra. Els residus generats s'han de gestionar segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat, establint-se les zones de recollida de residus, i no fent-se'n apilament en zones amb pendents elevats i perillositat d'inundació o incendi.

(20) L'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà el promotor al desmantellament d'aquesta, en les condicions proposades en el pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i de l'entorn.

iii) Condicions al pla de vigilància ambiental

(21) Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental han de documentar-se, a l'efecte d'acreditar l'adopció i execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de l'eficàcia. La documentació ha d'estar a la disposició de les autoritats competents.

(22) Ha de definir-se un pla de seguiment específic de l'avifauna durant la vida útil de la instal·lació. En concret, s'ha d'analitzar l'ús de l'espai per les aus rapaces i estepàries protegides presents en la zona.

L'ajuntament ha de comprovar que el projecte compleix els condicionants que es puguin establir en la declaració d'impacte ambiental, dins del tràmit d'atorgament de la llicència d'obres.

Així mateix, s'han de complir les determinacions i condicions establides pels informes següents:

Ordenació del territori

Tota la instal·lació s'ha de situar fora de zona inundable per a 500 anys de període de retorn.

El tancat exterior de protecció és permeable al pas de l'aigua i no envairà les zones inundables.

En els projectes constructius de les plantes solars fotovoltaïques, s'ha de disposar d'una xarxa de drenatge interna, dissenyada per a un període de retorn entre 10 i 25 anys. Per al disseny d'aquesta xarxa, s'han de tindre en compte tots els fluxos generats, tant a l'interior de les instal·lacions com procedents dels vessants dels dos marges de la canyada d'Arriba de la Espadilla.

Les instal·lacions projectades s'ha de situar fora de la zona de flux preferent i sense previsió d'afecció al règim de corrents.

S'han de mantindre les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, comptant amb una estratificació en forma de bancals del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, realitzades en sentit transversal al pendent que disminuisquen l'escolament i augmenten la infiltració.

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

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

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

policia, de conformidad con el artículo 9 del Reglamento del Dominio Público Hidráulico. Asimismo, se dará cumplimiento de las medidas reflejadas en el informe del mencionado organismo de cuenca, relativo a la afección de la integridad de los cauces, vertidos, etc.

(16) Atendiendo al informe emitido en materia de agricultura y el emitido en materia de medio natural, se deberán mantener y respetar, en la medida de lo posible, los murets de piedra y vegetación y crear nuevas infraestructuras de banales, para conservar el suelo y la capa arable, minimizar la erosión y mantener la biodiversidad.

(17) En relación con el ruido durante la ejecución del proyecto, se estará a lo dispuesto en el Real decreto 212/2002, de 22 de febrero, por el que se regulan las emisiones sonoras en el entorno debidas a determinadas máquinas de uso al aire libre.

(18) En el caso de la línea de evacuación, en caso de afección a monte de utilidad pública, será necesario obtener las autorizaciones necesarias según el Decreto 98/1995, de 16 de mayo, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento de la Ley 3/1993, de 9 de diciembre, Forestal de la Comunitat Valenciana, y la Ley 43/2003, de 21 de noviembre, de Montes.

(19) Se dispondrán de zonas impermeabilizadas y de un sistema de recogida de posibles fugas de aceites y combustibles, procedentes de la maquinaria y de las estructuras que se generen durante la ejecución de la obra. Los residuos generados se gestionarán según la normativa vigente y mediante un gestor autorizado, estableciéndose las zonas de recogida de residuos, y no haciéndose acopio en zonas con pendientes elevadas y peligrosidad de inundación o incendio.

(20) La emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de la misma, en las condiciones propuestas en el Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y del entorno.

iii) Condiciones al Plan de Vigilancia Ambiental

(21) Las acciones incluidas en el Programa de Vigilancia y Seguimiento Ambiental deberán documentarse, a efectos de acreditar la adopción y ejecución de las medidas preventivas y correctoras propuestas y la comprobación de su eficacia. La documentación estará a disposición de las autoridades competentes.

(22) Deberá definirse un plan de seguimiento específico de la avifauna durante la vida útil de la instalación. En concreto se analizará el uso del espacio por las aves rapaces y esteparias protegidas presentes en la zona.

El ayuntamiento deberá comprobar que el proyecto cumple con los condicionantes que se puedan establecer en la Declaración de Impacto Ambiental, dentro del trámite de otorgamiento de la licencia de obras.

Asimismo, se cumplirán las determinaciones y condiciones establecidas por los informes de:

Ordenación del territorio

Toda la instalación se situará fuera de zona inundable para 500 años de periodo de retorno.

El vallado exterior de protección será permeable al paso del agua y no invadirá las zonas inundables.

En los proyectos constructivos de las plantas solares fotovoltaicas, se dispondrá una red de drenaje interna, diseñada para un periodo de retorno entre 10 y 25 años. Para el diseño de esta red, se tendrán en cuenta todos los flujos generados, tanto en el interior de las instalaciones como procedentes de las laderas de las dos márgenes de la cañada de Arriba de la Espadilla.

Las instalaciones proyectadas se situarán fuera de la zona de flujo preferente y, no previéndose afección al régimen de corrientes.

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.

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.



S'han d'adoptar tècniques de construcció que eviten derivar compostos contaminants a les aigües en profunditat per infiltració a través del subsol.

Infraestructura verda i paisatge:

El projecte s'acompanya de l'estudi d'integració paisatgística (EIP) preceptiu. En aquest cas, tractant-se d'SNU de protecció agrícola, una vegada aprovat el pla especial i aprovat el projecte per l'òrgan substantiu, és l'Ajuntament el que ha de validar l'EIP, dins del tràmit d'atorgament de la llicència d'obra municipal.

Aquestes autoritzacions s'atorguen condicionades al compliment de les determinacions reflectides en els condicionats impostos per les diferents administracions i organismes, i que han acceptat les persones titulars de la present autorització.

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

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

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

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

Tercer. Declaració d'utilitat pública, en concret, de la instal·lació

Declarar, en concret, la utilitat pública de la línia subterrània d'alta tensió 132 kV, titularitat d'Acciona Generación Renovable, SAU, situada en les parcel·les de la instal·lació autoritzada següents, en el punt segon de la present resolució:

9002 i 9003 del polígon 26; 20 del polígon 501; 23 i 24 del polígon 511, del terme municipal de Jarafuel (València);

9005, 3, 4, 9 i 26 del polígon 1; 34, 6, 9002, 33, 15, 9005, 31, 17, 28, 9010, 29, 9004 del polígon 2; 4 del polígon 506; 2, 17, 21, 20, 29 i 9003 del polígon 508; 13, 9002, 22, 9009, 9004, 23, 9008, 21 i 9007 del polígon 3; 2 i 5 del polígon 512; 1 del polígon 513; 57 del polígon 4, del terme municipal de Zarra (València), i

1, 2, 9004 del polígon 1; 1 del polígon 7, del terme municipal d'Ayora (València).

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

Igualment, porta implícita l'autorització per a l'establiment o pas de la instal·lació elèctrica sobre terrenys de domini, ús o servei públic o patrimonials de l'Estat, o de les comunitats autònomes, o d'ús públic,

Se deberán adoptar técnicas de construcción que eviten derivar compuestos contaminantes a las aguas de en profundidad por infiltración a través del subsuelo.

Infraestructura Verde y Paisaje:

El proyecto se acompaña del Estudio de Integración Paisajística (EIP) preceptivo. En este caso, tratándose de SNU de protección agrícola, una vez aprobado el Plan Especial y aprobado el proyecto por el órgano sustantivo, será el Ayuntamiento quien deberá validar el EIP, dentro del trámite de otorgamiento de la licencia de obra municipal.

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

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

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

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

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.

Tercero. Declaración de utilidad pública, en concreto, de la instalación

Declarar, en concreto, la utilidad pública de la línea subterránea de alta tensión 132 kV, titularidad de Acciona Generación Renovable, SAU, situada en las siguientes parcelas de la instalación autorizada en el punto SEGUNDO de la presente resolución:

9002 y 9003 del polígono 26; 20 del polígono 501; 23 y 24 del polígono 511, del término municipal de Jarafuel (Valencia);

9005, 3, 4, 9 y 26 del polígono 1; 34, 6, 9002, 33, 15, 9005, 31, 17, 28, 9010, 29, 9004 del polígono 2; 4 del polígono 506; 2, 17, 21, 20, 29 y 9003 del polígono 508; 13, 9002, 22, 9009, 9004, 23, 9008, 21 y 9007 del polígono 3; 2 y 5 del polígono 512; 1 del polígono 513; 57 del polígono 4, del término municipal de Zarra (Valencia); y

1, 2, 9004 del polígono 1; 1 del polígono 7, del término municipal de Ayora (Valencia).

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

Igualmente, lleva implícita la autorización para el establecimiento o paso de la instalación eléctrica sobre terrenos de dominio, uso o servicio público o patrimoniales del Estado, o de las Comunidades Autónomas, o



propis o comunals de la província o municipi, obres i serveis d'aquests i zones de servitud pública.

Desestimar la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les instal·lacions titularitat d'Acciona Generación Renovable, SAU, que formen part del projecte autoritzat i que afecten les parcel·les sol·licitades per a l'establiment de la central fotovoltaica FV Ayora III i de la subestació elèctrica ST Ayora Solar, per pèrdua sobrevinguda de l'objecte, tenint en compte que aquella disposa dels acords amb les persones propietàries de tots els terrenys afectats per la instal·lació autoritzada, a més del fet que en l'expedient no ha quedat acreditada la *causa expropiandi* per a aquesta part de la instal·lació. Tampoc es declara, per disposar d'acords amb les persones propietàries, la utilitat pública, en concret, de la part de la instal·lació que afecta la parcel·la 15, del polígon 26 de Jarafuel (València).

Així mateix, desestimar la sol·licitud de declaració d'utilitat pública, en concret, de les instal·lacions que formen part del projecte autoritzat i que afecten les parcel·les sol·licitades per a la instal·lació de la línia existent a repotenciar, titularitat d'Infraestructuras Villanueva, SL, per haver sigut declarada la utilitat pública, en concret, d'aquestes mitjançant resolució de 3 d'abril de 2007, de la Direcció General d'Energia (DOGV 5639, 14.11.2007), i no presentar la nova actuació afeccions i servituds diferents de les inicials, d'acord amb la informació presentada. En cas que aquesta actuació supose de manera efectiva una afecció als béns i/o drets de tercers diferent a la ja declarada, l'esmentada titular ha d'arribar a acords amb els titulars afectats, o sol·licitar declaració d'utilitat pública, en concret, degudament motivada, i definint adequadament les afeccions necessàries per a la implantació de la modificació autoritzada.

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

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

Central fotovoltaica:

Projecte FV Ayora III de data 9 de febrer de 2022.

Addendes a la memòria: limitació de potència de data 9 de desembre de 2021 i terres i camps magnètics de data 25 de març de 2022.

Addenda al projecte FV Ayora III de data 21 de març de 2023.

Annex compensació de terrenys, pla d'acció i cronograma de data 12 de maig de 2023.

Infraestructura d'evacuació:

Projecte SET col·lectora fotovoltaiques Ayora I, Ayora II i Ayora III, de data 30 d'agost de 2021.

Addenda al projecte de SET col·lectora de data 22 de març de 2023.

Línia subterrània d'alta tensió 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV-LAAT 132 kV SE Villanueva – SE Ayora de data 30 de novembre de 2022.

Addenda al projecte de Línia subterrània de data 22 de març de 2023.

Projecte Repotenciació Villanueva-Ayora de data 12 d'agost de 2021.

Modificat al projecte Repotenciació Villanueva-Ayora de data 22 de desembre de 2021.

Addenda al projecte de Repotenciació de data 22 de març de 2023.

Consta declaració responsable de la persona tècnic projectista signada, així com declaració responsable de compliment amb la normativa aplicable, d'acord amb el que s'estableix en l'article 53.1.b de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

Aquesta autorització habilita les persones titulars de la present a la construcció d'aquestes instal·lacions, sempre que complisquen els requisits tècnics exigibles i d'acord amb les condicions següents:

Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o projectes presentats, els seus annexos, si és el cas, i amb els condicionats tècnics establerts per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interès general afectats per aquestes instal·lacions i que han sigut acceptats per la part sol·licitant. En cas que, per a això, fora necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la

de uso público, propios o comunales de la provincia o municipio, obras y servicios de los mismos y zonas de servidumbre pública.

Desestimar la sol·licitud de declaració de utilitat pública, en concret, de les instal·lacions titularitat de Acciona Generación Renovable, SAU, que formen part del projecte autoritzat i que afecten a les parcel·les sol·licitades para el establecimiento de la central fotovoltaica FV Ayora III y de la subestación eléctrica ST Ayora Solar, por pérdida sobrevenida del objeto, teniendo en cuenta que aquella dispone de los acuerdos con las personas propietarias de todos los terrenos afectados por la instalación autorizada, además de que en el expediente no ha quedado acreditada la *causa expropiandi*, para esta parte de la instalación. Tampoco se declara, por disponer de acuerdos con las personas propietarias, la utilidad pública, en concreto, de la parte de la instalación que afecta a la parcela 15, del polígono 26 de Jarafuel (Valencia).

Asimismo, desestimar la sol·licitud de declaració de utilitat pública, en concreto, de las instalaciones que forman parte del proyecto autorizado y que afectan a las parcelas solicitadas para la instalación de la línea existente a repotenciar, titularidad de Infraestructuras Villanueva, SL, por haber sido declarada la utilidad pública, en concreto, de las mismas mediante resolución de 3 de abril de 2007, de la Dirección General de Energía (DOGV 5639, 14.11.2007), y no presentar la nueva actuación afecciones y servidumbres distintas a las iniciales, de acuerdo a la información presentada. En caso de que esta actuación supusiera de forma efectiva una afección a los bienes y/o derechos de terceros distinta a la ya declarada, la citada titular deberá llegar a acuerdos con los titulares afectados, o solicitar declaración de utilidad pública, en concreta, debidamente motivada, y definiendo adecuadamente las afecciones necesarias para la implantación de la modificación autorizada.

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

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

Central fotovoltaica:

Proyecto FV Ayora III de fecha 9 de febrero de 2022.

Addendas a la memoria: Limitación de potencia de fecha 9 de diciembre de 2021 y Tierras y campos magnéticos de fecha 25 de marzo de 2022.

Addenda al proyecto FV Ayora III de fecha 21 de marzo de 2023.

Anexo compensación de terrenos, plan de acción y cronograma de fecha 12 de mayo de 2023.

Infraestructura de evacuación:

Proyecto SET colectora fotovoltaicas Ayora I, Ayora II y Ayora III de fecha 30 de agosto de 2021.

Addenda al proyecto de SET colectora de fecha 22 de marzo de 2023.

Línea subterránea de alta tensión 132 kV SET Ayora Solar 30/132 kV-LAAT 132 kV SSEE Villanueva – SSEE Ayora de fecha 30 de noviembre de 2022.

Addenda al proyecto de Línea subterránea de fecha 22 de marzo de 2023.

Proyecto Repotenciación Villanueva-Ayora de fecha 12 de agosto de 2021.

Modificado al Proyecto Repotenciación Villanueva-Ayora de fecha 22 de diciembre de 2021.

Addenda al proyecto de Repotenciación de fecha 22 de marzo de 2023.

Consta declaración responsable de la persona técnico proyectista firmada, así como declaración responsable de cumplimiento con la normativa aplicable, conforme a lo establecido en el artículo 53.1.b de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

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

Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por la parte solicitante. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones en la instalación respecto



documentació presentada, la persona titular d'aquesta autorització ha de sol·licitar a aquest òrgan la corresponent autorització prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

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

Com que la potència total instal·lada i autoritzada (25,74 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (23 MW) ha d'instal·lar-se el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'aquesta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per la present que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugja injectar a la xarxa supere l'esmentada capacitat d'accés. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional és requisit imprescindible per a atorgar aquesta que la persona titular de la instal·lació present, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del mencionat sistema de control, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques de l'esmentat sistema i del compliment per aquest de la funcionalitat limitadora que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

Pagament de l'impost sobre transmissions patrimonials oneroses i actes jurídics documentats, davant de l'Agència Tributària Valenciana, en relació amb els contractes subscrits per a la disponibilitat dels terrenys, que han de presentar-se en el servei territorial competent en matèria d'energia de València en el termini d'1 mes des de la notificació d'aquesta resolució.

D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no ha de ser superior a deu mesos i mig (10,5), que es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, amb anterioritat a la finalització, se'n pot sol·licitar una ampliació concreta mitjançant sol·licitud motivada davant d'aquest òrgan, acompanyant a aquest efecte la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

En cap cas es poden atorgar 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 informes d'impacte ambiental per a l'inici de les obres o imposades per actes de selecció en els diferents procediments en concurrència competitiva establits en la regulació del sector elèctric.

Tampoc cal atorgar-les quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i posada en marxa d'aquest per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la realització o l'entrada en funcionament de la instal·lació es considere que no ha d'ajornar-se perquè afecta la garantia de subministrament, les

de la documentació 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.

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

Puesto que la potencia total instalada y autorizada (25,74 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (23 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso. Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento de la central se inyectará una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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

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

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 diez meses y medio (10,5), el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad financiera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de



necessitats de les persones consumidores o el funcionament correcte del sistema elèctric.

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

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

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

En virtut de l'article 43.1 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, l'agent promotor ha de comunicar a l'òrgan ambiental la data de començament de l'execució del projecte.

La persona titular d'aquesta resolució està obligada a comunicar pel registre electrònic i amb l'adequada diligència, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a aquesta Direcció General com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València.

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

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

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 d'acord amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus i en els termes establerts en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.

Aquesta sol·licitud s'ha d'acompanyar dels certificats de direcció i final d'obra, subscrits per persona facultativa competent, que acredite que són conformes als reglaments tècnics en la matèria, segons s'estableix en la normativa vigent per als projectes d'instal·lacions elèctriques i igualment respecte a aquesta autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els esmentats certificats de direcció i final d'obra no estiguen visats pel corresponent col·legi professional, s'han d'acompanyar de l'oportuna declaració responsable d'acord amb el que s'indica en la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389 de data 3 de novembre de 2010.

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

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

S'ha de justificar documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposts en aquesta resolució i els indicats en la declaració d'impacte ambiental. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el Servei Territorial ha de sol·licitar de les admi-

suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

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.

En virtud del artículo 43.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, el agente promotor deberá comunicar al órgano ambiental la fecha de comienzo de la ejecución del proyecto.

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, tanto a esta dirección general como al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Valencia.

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.

Sin perjuicio de los 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.

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.

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.

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

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

Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la Declaración de Impacto Ambiental. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el Servicio Territorial solicitará de las



nistracions i organismes que han emés aquells la conformitat de l'obra executada respecte a aquests.

Les persones titulars d'aquesta autorització poden sol·licitar l'autorització d'explotació per fases. Per a això, en la sol·licitud s'ha de justificar aquest fet, delimitant els elements del projecte original dels quals se sol·licita la posada en servei i s'ha d'acompanyar del certificat d'obra parcial corresponent a aquesta fase, juntament amb la documentació tècnica corresponent a aquesta, i és igualment aplicable el que s'indica en el paràgraf anterior.

Acciona Generación Renovable, SAU, té l'obligació de constituir una garantia econòmica per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn, per un import de 3.168.953,44 € (tres milions cent seixanta-huit mil nou-cents cinquanta-tres euros amb quaranta-quatre cèntims), i s'ha d'acreditar la seua deguda constitució (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, i és requisit indispensable per a poder atorgar-se aquesta.

La garantia ha de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, i ser-ne beneficiària la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines. Així mateix, hi ha de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per al compliment de l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i el seu entorn.

Aquesta garantia ha de ser cancel·lada quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals aquella està afectada.

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

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, acompanyant la documentació pertinent segons l'article 39 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny. S'ha de tindre en compte el que s'indica en l'article 41 quant a la caducitat i cancel·lació d'aquesta inscripció.

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

Acabades 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 de conformitat amb el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts d'energia renovables, cogeneració i residus, i segons en el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que s'ha indicat en anteriors punts.

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

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

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

Administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

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

Acciona Generación Renovable, SAU, 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 3.168.953,44 € (tres millones ciento sesenta y ocho mil novecientos cincuenta y tres euros con cuarenta y cuatro céntimos), debiendo acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiaria la Dirección General de Industria, Energía y Minas, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

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

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

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.

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.

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.

La persona titular de la instalación tiene la obligación de desmantelar la instalación y restituir los terrenos y el entorno afectado una vez caducadas las autorizaciones, o por el cierre definitivo de la instalación. Deberá obtener autorización de cierre definitivo de la instalación, conforme a lo indicado en el artículo 53.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, así como para el cierre temporal.

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.



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

El respectiu cànon d'ús i aprofitament, l'ha d'establir l'ajuntament en la corresponent llicència, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a la implantació de la instal·lació (pressupost d'execució material del total de la instal·lació que ascendeix a 25.972.242,44 €, vint-i-cinc milions nou-cents setanta-dos mil dos-cents quaranta-dos euros amb quaranta-quatre cèntims). El cànon s'ha de reportar d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i pot l'ajuntament acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament de pròrroga del termini no comporta un nou cànon urbanístic.

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

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

Cinquè. Aprobació del pla de desmantellament de la instal·lació autoritzada i de restauració del terreny i entorn afectat

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i entorn afectat referit a la instal·lació descrita en l'apartat segon, el pressupost del qual ascendeix a 843.105,10 € (huit-cents quaranta-tres mil cent cinc euros amb deu cèntims) i amb l'abast següent, en atenció a l'informe favorable emès pel Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge de data 18 de novembre de 2022:

Desconnexió de la instal·lació.

Obertura de rases i demolició del tram formigonat.

Desmantellament de la instal·lació elèctrica, mòduls fotovoltaics i altres elements.

Desmuntatge i recollida d'enfangats, conductors i equips de menys envergadura.

Demolició de les fonamentacions, edifici, canalitzacions, arquetes i caixes de connexió.

Rebliment de rases i buits d'arquetes i caixes de connexió.

Restauració vegetal i paisatgística.

S'han de complir les condicions recollides per l'informe de l'òrgan competent en medi ambient, en concret, l'informe de referència C108/2022, C114/2022, FV_05, de data 30 de maig de 2022, de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, que estableix que en el procés de desmantellament de la planta solar no ha de quedar cap element artificial en l'enclavament i que s'ha de restaurar el sòl afectat de tal manera que se'n garantisquen els usos posteriors.

Acciona Generación Renovable, SAU, constitueix la garantia econòmica que es detalla en el resolució quart, condició 14a prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que indica el Decret llei 14/2020.

Sisé. Publicacions, notificacions i comunicacions a realitzar de la present resolució

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

La publicació d'aquesta resolució en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* i en el *Butlletí Oficial de la Província de València*, en què es fa constar que la publicació d'aquesta es fa igualment als

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

El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación (ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación de 25.972.242,44 €, veinticinco millones novecientos setenta y dos mil doscientos cuarenta y dos euros con cuarenta y cuatro céntimos). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

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

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el apartado segundo, cuyo presupuesto asciende a 843.105,10 € (ocho cientos cuarenta y tres millones ciento cinco euros con diez céntimos) y con el alcance siguiente, en atención al informe favorable emitido por el Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje de fecha 18 de noviembre de 2022:

Desconexión de la instalación.

Apertura de zanjas y demolición del tramo hormigonado.

Desmantelamiento de la instalación eléctrica, módulos fotovoltaicos y demás elementos.

Desmontaje y recogida de embarrados, conductores y equipos de menor envergadura.

Demolición de las cimentaciones, edificio, canalizaciones, arquetas y cajas de empalme.

Relleno de zanjas y huecos de arquetas y cajas de empalmes.

Restauración vegetal y paisajística.

Se cumplirán las condiciones recogidas por el informe del órgano competente en medio ambiente, en concreto, el informe de referencia C108/2022, C114/2022, FV_05 de fecha 30 de mayo de 2022 de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, que establece que en el proceso de desmantelamiento de la planta solar 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 posteriores.

Acciona Generación Renovable, SAU, constituirá la garantía económica que se detalla en el resolució cuarto, condición 14ª prèviament a la sol·licitud d'autorització de explotació provisional, según lo indicado en el Decreto ley 14/2020.

Sexto. Publicaciones, notificacions i comunicacions a realitzar de la presente resolució

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

La publicación de la presente resolución en el *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* y en el *Boletín Oficial de la Provincia de Valencia*, significándose que la publicación de la misma se realizará igual-



efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació de la present resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què, intentada la notificació, no s'haguera pogut practicar.

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

La notificació de la present resolució a la persona titular i a totes les administracions públiques o organismes i empreses de serveis públics o serveis d'interés general que han intervingut, o han hagut d'intervindre, en el procediment d'autorització, les que han emés, o han d'haver emés, condicionat tècnic al projecte d'execució, a les persones titulars de béns i drets afectats, així com a les restants parts interessades en l'expedient.

La notificació a l'òrgan ambiental als efectes previstos en legislació d'avaluació ambiental sobre caducitat del pronunciament ambiental, així com als òrgans competents en ordenació del territori i paisatge.

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

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

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

Contra aquesta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la Secretaria Autònoma d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball en el termini d'un mes, comptat a partir de l'endemà del dia en què tinga lloc la notificació de la resolució, de conformitat amb el que es disposa en els articles 121 i 122 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

València, 28 de juny de 2023.– La directora general d'Indústria, Energia i Mines: Silvia Cerdá Alfonso.

mente a los efectos que determina el artículo 44 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del procedimiento administrativo común de las administraciones públicas, de notificación de la presente resolución a las personas titulares desconocidas o con domicilio ignorado o a aquellos en que, intentada la notificación, no se hubiese podido practicar.

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

La notificación de la presente resolución a la persona titular y a todas las administraciones públicas u organismos y empresas de servicios públicos o servicios de interés general que han intervenido, o debido intervenir, en el procedimiento de autorización, las que han emitido, o debieron emitir, condicionado técnico al proyecto de ejecución, a las personas titulares de bienes y derechos afectados, así como a las restantes partes interesadas en el expediente.

La notificación al órgano ambiental a los efectos previstos en legislación de evaluación ambiental sobre caducidad del pronunciamiento ambiental, así como a los órganos competentes en ordenación del territorio y paisaje.

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

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

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

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

València, 28 de junio de 2023.– La directora general de Industria, Energía y Minas: Silvia Cerdá Alfonso.








ANNEX I / ANEXO I
Tancat / Vallado

FV Ayora III: vèrtexs que delimiten el tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30) <i>FV Ayora III»: Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)</i>								
VÈRTEX VÈRTICE	X	Y	VÈRTEX VÈRTICE	X	Y	VÈRTEX VÈRTICE	X	Y
1	653.162,50	4.333.029,89	24	653.571,66	4.333.063,64	47	653.682,78	4.333.003,62
2	653.144,79	4.332.966,39	25	653.402,57	4.333.063,64	48	653.861,14	4.332.953,96
3	653.086,16	4.332.953,35	26	653.370,94	4.333.099,73	49	653.881,10	4.332.932,68
4	653.043,84	4.332.953,35	27	653.337,59	4.333.099,73	50	653.911,33	4.332.922,51
5	653.010,60	4.332.985,93	28	653.316,27	4.333.074,40	51	653.896,88	4.332.895,54
6	652.986,63	4.333.006,58	29	653.284,23	4.333.074,40	52	653.893,16	4.332.885,89
7	652.969,30	4.333.016,17	30	653.248,69	4.333.109,93	53	653.885,63	4.332.866,35
8	652.950,31	4.333.024,47	31	653.248,69	4.333.127,10	54	653.880,63	4.332.851,18
9	652.919,15	4.333.035,16	32	653.225,65	4.333.127,10	55	653.875,65	4.332.836,06
10	652.893,37	4.333.043,45	33	653.225,65	4.333.113,64	56	653.865,04	4.332.808,41
11	652.794,63	4.333.079,67	34	653.201,65	4.333.092,84	57	653.858,00	4.332.790,07
12	652.823,68	4.333.190,35	35	653.201,65	4.333.074,91	58	653.843,68	4.332.790,07
13	652.851,58	4.333.301,28	36	653.177,81	4.333.058,36	59	653.810,43	4.332.713,87
14	652.879,48	4.333.412,23	37	653.175,27	4.333.056,60	60	653.795,04	4.332.667,77
15	652.889,01	4.333.460,52	38	653.152,67	4.332.837,72	61	653.765,83	4.332.577,70
16	652.984,18	4.333.460,52	39	653.155,89	4.332.900,36	62	653.742,47	4.332.564,19
17	653.134,97	4.333.313,95	40	653.191,30	4.332.906,82	63	653.708,67	4.332.575,50
18	653.316,14	4.333.234,36	41	653.204,40	4.332.919,94	64	653.669,93	4.332.582,63
19	653.395,75	4.333.218,25	42	653.337,81	4.332.950,31	65	653.590,68	4.332.603,86
20	653.482,30	4.333.218,29	43	653.362,17	4.332.997,50	66	653.642,61	4.332.733,05
21	653.573,50	4.333.153,61	44	653.604,13	4.332.997,50	67	653.619,63	4.332.743,66
22	653.590,15	4.333.130,05	45	653.645,63	4.332.989,58	68	653.592,04	4.332.689,67
23	653.590,15	4.333.083,37	46	653.672,15	4.332.999,26	69	653.562,13	4.332.701,27


FV Ayora III: vèrtexs que delimiten el tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30) <i>FV Ayora III»: Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)</i>								
VÈRTEX VÈRTICE	X	Y	VÈRTEX VÈRTICE	X	Y	VÈRTEX VÈRTICE	X	Y
70	653.514,91	4.332.627,43	76	653.293,91	4.332.748,53	82	654.349,07	4.332.641,88
71	653.500,52	4.332.628,80	77	653.244,95	4.332.774,20	83	654.349,07	4.332.443,46
72	653.478,42	4.332.653,28	78	653.800,76	4.332.592,54	84	654.290,38	4.332.275,01
73	653.425,88	4.332.678,96	79	653.917,96	4.332.909,00	85	654.117,21	4.332.275,01
74	653.366,76	4.332.703,44	80	654.231,38	4.332.795,63	86	654.074,43	4.332.343,71
75	653.325,67	4.332.717,14	81	654.333,87	4.332.726,16			





Instal·lació solar fotovoltaica

-  Validat: superfície de la instal·lació de generació, entesa com el àrea compresa per el cerrament perimetral de esta.
-  Placass fotovoltaicas
-  Infraestructura de evacuació aèria
-  Infraestructura de evacuació subterrànea
-  Punt de suport de la línia de evacuació
-  Subestació elèctrica
-  Centres de transformació

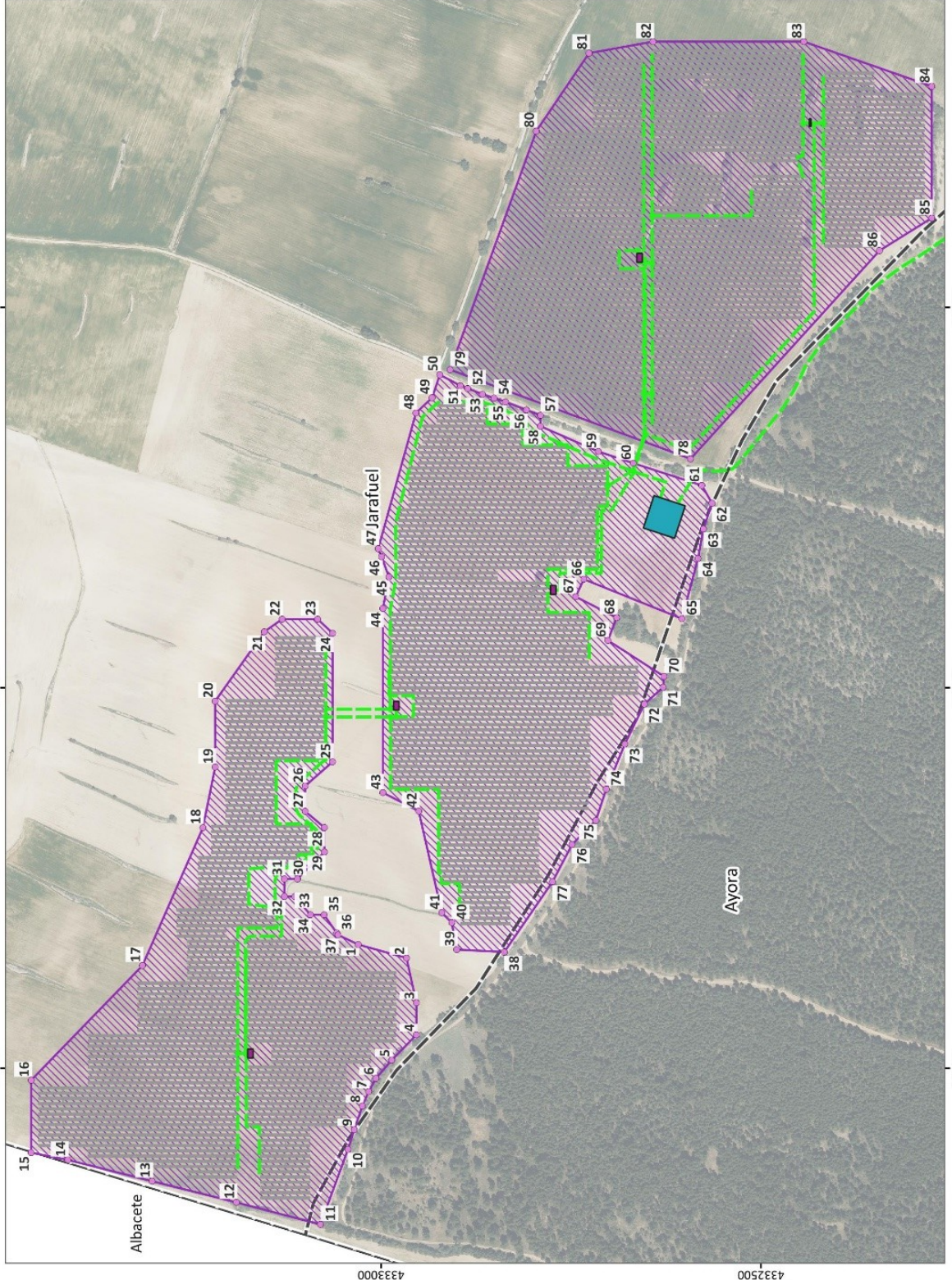
Unitats administratives

-  Municipios

Base cartogràfica
 Ortofoto año 2022. Institut Cartogràfic València



 Sistema de referencia ETRS89.
 Proyección UTM huso 30

ANEXO I "FV AYORA III" de 25,74 MW de potencia instalada



653000 653500 654000

4333000 4332500

653000 653500 654000

ANNEX II / ANEXO II
 Infraestructura d'evacuació / Infraestructura de evacuación

LAAT 132 kV A repotenciar (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30) LAAT 132 kV A REPOTENCIAR (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)					
Núm. suport Núm. Apoyo	X_ETRS89	Y_ETRS89	Núm. suport Núm. Apoyo	X_ETRS89	Y_ETRS89
17	663.670,28	4.332.290,60	43	669.707,93	4.328.192,10
18	663.923,12	4.332.104,75	44	669.976,40	4.328.055,11
19	664.173,47	4.331.963,25	45	670.052,92	4.327.825,20
20	664.441,79	4.331.811,62	46	670.133,46	4.327.582,51
21	664.719,80	4.331.654,51	47	670.226,42	4.327.302,45
22	664.987,63	4.331.503,17	48	670.315,83	4.327.033,16
23	665.175,14	4.331.291,30	49	670.283,30	4.326.656,54
24	665.356,26	4.331.086,64	50	670.257,78	4.326.361,07
25	665.559,89	4.330.856,54	51	670.230,95	4.326.050,36
26	665.724,03	4.330.671,07	52	670.199,46	4.325.685,63
27	665.913,27	4.330.457,26	53	670.150,01	4.325.347,97
28	666.102,77	4.330.243,16	54	670.112,73	4.325.093,42
29	666.191,02	4.330.143,43	55	670.072,88	4.324.821,20
30	666.570,50	4.330.018,14	56	670.148,56	4.324.635,42
31	666.926,25	4.329.900,39	57	670.250,68	4.324.384,73
32	667.137,45	4.329.657,48	58	670.434,14	4.324.269,66
33	667.547,93	4.329.615,77	59	670.621,45	4.324.137,97
34	667.733,93	4.329.646,65	60	670.827,94	4.324.023,01
35	667.938,80	4.329.435,07	61	671.055,83	4.323.896,17
36	668.167,53	4.329.262,64	62	671.299,55	4.323.759,74
37	668.313,20	4.328.981,04	63	671.469,51	4.323.724,79
38	668.429,63	4.328.909,76	64	671.666,77	4.323.686,09
39	668.791,79	4.328.688,28	65	671.901,93	4.323.639,96
40	668.980,56	4.328.572,83	66	672.058,12	4.323.609,31
41	669.185,98	4.328.463,65	67	672.162,98	4.323.497,72
42	669.468,12	4.328.313,70	68	672.286,21	4.323.366,03

ANNEX III / ANEXO III
 Llista de béns i drets afectats / Relación de bienes y derechos afectados

Municipi / Municipio	Polígon / Polígono	Parcel·la / Parcela	Referència cadastral / Referencia catastral	Ocupació definitiva (m ²) / Ocupación definitiva (m ²)	Long. (m) / Long. (m)	Rasa (m ²) / Zanja (m ²)	Servitud (m ²) / Servidumbre (m ²)	Ocupació Temporal (m ²) / Ocupación temporal (m ²)	Ús / Uso
Jarafuel	26	9002	46146A02609002	-	43,80	26,28	102,61	98,80	Via de comunicació / <i>Vía de comunicación</i>
Jarafuel	26	9003	46146A02609003	-	34,33	20,39	65,22	13,84	Via de comunicació / <i>Vía de comunicación</i>
Jarafuel	501	20	46146A50100020	13,17	112,21	68,03	513,94	-	Pastures / <i>Pastos</i>
Ayora	1	1	46044A00100001	29,49	1353,91	799,50	3020,17	3878,30	Pinada fustera. Improductiu / <i>Pinar maderable, Improductivo</i>
Zarra	1	26	46265A00100026	1,38	79,93	46,81	168,05	27,81	Pinada fustera. Labor secà / <i>Pinar maderable, Labor secano</i>
Zarra	1	9005	46265A00109005	-	0,71	2,89	-	-	Via de comunicació / <i>Vía de comunicación</i>
Zarra	1	3	46265A00100003	-	104,52	64,42	340,03	6,07	Pinada fustera. Labor secà / <i>Pinar maderable, Labor secano</i>
Ayora	1	2	46044A00100002	39,07	1380,33	816,47	3266,80	4516,62	Pinada fustera. Improductiu / <i>Pinar maderable, Improductivo</i>
Zarra	1	4	46265A00100004	4,97	396,90	237,12	913,59	336,20	Pinada fustera / <i>Pinar maderable</i>

Zarra	1	9	46265A00100009	22,02	658,00	389,28	1574,35	1482,77	Pinada fustera. Labor secà. Improductiu / Pinar maderable, Labor secano, Improductivo
Ayora	1	9004	46044A00109004	–	7,25	4,35	17,39	17,94	Via de comunicació / Vía de comunicación
Ayora	7	1	46044A00700001	22,02	789,55	468,21	1900,26	1986,34	Labor secà. Matoll. Pinada fustera. Improductiu / Labor secano, Matorral, Pinar maderable, Improductivo
Zarra	2	34	46265A00200034	–	0,24	0,14	1,47	–	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	2	6	46265A00200006	22,02	781,26	463,22	1878,18	1942,39	Pinada fustera, labor secà / Pinar maderable, Labor secano
Zarra	2	9002	46265A00209002	–	6,33	3,80	15,19	15,16	Via de comunicació / Vía de comunicación
Zarra	2	33	46265A00200033	–	329,69	197,81	791,30	828,96	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	506	4	46265A50600004	22,02	175,06	99,51	423,47	377,64	Labor secà. Pastures. Improductiu / Labor secano, Pastos, Improductivo
Zarra	2	15	46265A00200015	–	170,99	102,47	452,61	1164,40	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	2	9005	46265A00209005	–	490,78	294,41	1109,27	638,93	Via de comunicació / Vía de comunicación
Zarra	2	31	46265A00200031	–	46,17	27,89	139,62	26,25	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	508	2	46265A50800002	22,02	662,96	392,26	1593,76	1661,56	Fruiters regadiu. Pinada fustera. Improductiu / Fruites regadiu, Pinar maderable, Improductivo
Zarra	2	17	46265A00200017	22,02	235,72	135,92	568,81	591,69	Pinada fustera. Improductiu / Pinar maderable, Improductivo
Zarra	2	28	46265A00200028	–	334,34	200,62	801,81	829,90	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	2	9010	46265A00209010	–	20,02	12,01	48,04	50,04	Via de comunicació / Vía de comunicación
Zarra	2	29	46265A00200029	–	302,91	181,76	727,00	756,24	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	2	9004	46265A00209004	–	11,02	6,61	26,46	27,51	Via de comunicació / Vía de comunicación
Zarra	3	13	46265A00300013	22,02	195,08	111,56	474,79	515,20	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	508	17	46265A50800017	–	29,20	17,52	70,08	67,66	Labor secà. Ametler secà. Pastures / Labor secano, Almendro secano, Pastos
Zarra	508	21	46265A50800021	–	23,46	14,06	54,60	31,00	Ametler secà / Almendro secano
Zarra	508	20	46265A50800020	–	148,74	89,25	356,24	371,91	Ametler secà / Almendro secano
Zarra	3	9002	46265A00309002	–	52,23	31,31	87,75	21,11	Via de comunicació / Vía de comunicación
Zarra	3	22	46265A00300022	–	583,32	350,02	1435,08	1594,24	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	508	29	46265A50800029	–	–	0,91	145,34	625,89	Ametler secà / Almendro secano
Zarra	508	9003	46265A50809003	–	265,89	158,63	488,50	15,15	Via de comunicació / Vía de comunicació
Zarra	3	9009	46265A00309009	–	–	–	1,97	5,53	Via de comunicació / Vía de comunicació
Zarra	512	2	46265A51200002	22,02	296,13	172,15	711,90	739,61	Labor secà / Labor secano
Zarra	3	9004	46265A00309004	–	7,29	4,38	17,50	18,23	Via de comunicació / Vía de comunicació
Zarra	3	23	46265A00300023	22,02	121,33	67,28	294,52	305,33	Pinada fustera. Matoll / Pinar maderable, Matorral
Zarra	3	9008	46265A00309008	–	20,49	12,30	49,18	51,25	Via de comunicació / Vía de comunicació
Zarra	3	21	46265A00300021	22,02	944,78	561,36	2271,76	2372,27	Pinada fustera / Pinar maderable
Zarra	512	5	46265A51200005	–	41,14	24,69	98,74	93,27	Pinada fustera. Ametler secà / Pinar maderable, Almendro secano
Zarra	3	9007	46265A00309007	–	6,50	3,90	15,61	16,26	Via de comunicació / Vía de comunicació
Zarra	4	57	46265A00400057	–	105,75	63,45	253,80	267,78	Pinada fustera. Pastures. Improductiva / Pinar maderable, Pastos, Improductivo
Zarra	513	1	46265A51300001	–	136,74	82,04	326,99	348,60	Labor secà / Labor secano
Jarafuel	511	23	46146A51100023	–	110,59	66,35	262,79	265,77	Labor secà / Labor secano
Jarafuel	511	24	46146A51100024	–	93,92	54,54	214,75	232,68	Labor secà / Labor secano