

CONSELL DE LA GENERALITAT VALENCIANA

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

Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines de València

2023/10645 Anunci de la Conselleria d'Economia Sostenible, Sectors Productius, Comerç i Treball sobre la resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual es declara la pèrdua sobrevinguda de l'objecte de la sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable després de l'aprovació del "Pla Especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel", s'atorga autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració de l'entorn, del projecte FV Ayora III. Expedient: ATALFE/2020/13.

ANUNCI

Resolució de la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, per la qual es declara la pèrdua sobrevinguda de l'objecte de la sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable després de l'aprovació Pla especial d'ordenació d'infraestructures de generació d'energia solar fotovoltaica en els municipis d'Ayora, Zarra i Jarafuel, s'atorga a Acciona Generación Renovable, SAU, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del Pla de desmantellament i restauració de l'entorn per a una central fotovoltaica, situada a Jarafuel (València), de potència 25,740 MWn / 28,753 MWp, anomenada FV AYORA III, incloent-hi la infraestructura d'evacuació comuna per a aquesta i les centrals fotovoltaïques FV AYORA I i FV AYORA II, que consisteix en la SET Ayora Solar 132/30 kV i la línia subterrània d'evacuació de 132 kV des d'aquesta fins al suport núm. 17 de la línia aèria existent entre les subestacions SET Villanueva-SET Ayora, i es declara, en concret, la utilitat pública d'aquesta línia subterrània i, així mateix, s'atorga a Infraestructuras Villanueva, SL, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció per a la repotenciació d'aquesta línia aèria des d'aquest suport fins a la SET Ayora per a l'evacuació dels tres projecte fotovoltaïcs indicats. [Expedient ATALFE/2020/13].

VEURE ANNEX

València, a 28 de juny de 2023. —La directora general d'Indústria, Energia i Mines, Silvia Cerdà Alfonso.



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'han 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 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 núm. 9321),

el *Butlletí Oficial de la Província de València*, de data 26 d'abril de 2022 (BOP núm. 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, 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'interés general

afectats.

AL·LEGACIONS

D'acord amb la documentació que hi ha en l'expedient, durant aquest tràmit d'informació pública es van presentar al·legacions 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).

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 Águila 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 Águila, 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 núm. 9569, de 5 d'abril de 2023). Atés que aquesta considera acceptable el projecte, han de considerar-se desestimades aquelles.

Quant a les al·legacions referides a la línia aèria d'alta tensió de 132 kV, han de ser igualment desestimades, atés 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 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 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 inclou 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.

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 d'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.

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 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 núm. 9497), amb correcció d'errors de data 24 de gener de 2023 (DOGV núm. 9518),

el *Butlletí Oficial de la Província de València*, de data 28 de desembre de 2022 (BOP núm. 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'Ibernova 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 Ibernova 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'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 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.

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 núm. 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 d'agost de 2022). Aquesta resolució eximeix de l'ocupació màxima de sòl no urbanitzable comú, prevista en l'article 7.7 del TRLLOTUP, 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 determinacions 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 es 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 28,753 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 fotovoltaïques 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 GENERACIÓ 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:

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 accessió, 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 puga 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 fotovoltaica 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 fotovoltaica 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'Energia 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 addicional 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 requereisca 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 Generalitat 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 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, 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 economicofinancera 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 potestatívement 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 fotovoltaica i de restauració del terreny i entorn afectat al tipus d'interés 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 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 de juny de 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 fotovoltaiques 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
POTÈNCIA 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 TENSIO CONNEXIÓ (kV):	Transport, 400 kV
PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA	ST AYORA 400/132 kV, titularitat de REE, 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 (m²)	635.909,28	
Àrea de la superfície ocupada (m²)	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 (mm²)	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

INTERCONNEIXIÓ INTERNA I AMB LA INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ	
Tipologies línies	Subterrànies
Nre. de circuits	2
Tensió nominal cable O ₀ /O _n (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

INFRASTRUCTURA D'EVACUACIÓ COMPARTIDA PER FV AYORA I, FV AYORA II I FV AYORA III FINS AI 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	Semibarra A Ayora I, per a 30 kV davall envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior
Nre. i tipus cel·les instal·lades	2L+1T+1TSA+1CR
Transformador SA	Transformador de serveis auxiliars de 150 kVA (ONAN) 30/0,40â€0,23 kV
Condensadors	Banc de condensadors 5 MVar intempèrie
ELEMENTS ASSOCIATS A LA FV AYORA II – SISTEMA 30 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Semibarra B Ayora II, per a 30 kV davall envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior
Nre. i tipus cel·les instal·lades	2L+1T+1TSA+1CR,
Transformador SA	Transformador de serveis auxiliars de 150 kVA (ONAN) 30/0,40â€0,23 kV
Condensadors	Banc de condensadors 5 MVar intempèrie
ELEMENTS ASSOCIATS A LA FV AYORA III – SISTEMA 30 kV	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Semibarra C Ayora III, per a 30 kV davall envolupant metàl·lica per a instal·lació en interior
Nre. i tipus cel·les instal·lades	2L+1T+1CR
Transformador SA	-
Condensadors	Banc de condensadors 5 MVar intempèrie
ESPAI PREVISIÓ FUTURA AMPLIACIÓ	
Nom del mòdul cel·les i tensions nominals	Semibarra D reserva
Nre. i tipus cel·les instal·lades	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
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:



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
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	SUPORT 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.

(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'han 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'han 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 pugja contaminar el sòl o l'aqüífer.

(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 emés 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, arqueològics 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'aqüífers 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'obtenir, abans de l'execució de l'obra, la preceptiva autorització de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per l'ocupació de les seues zones 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 obtenir 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 puguem 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 disminuïsquen l'escolament i augmenten la infiltració.

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

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 obtindre 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 afeció 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, 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 núm. 5639, de 14 de novembre de 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 establits per les administracions públiques, organismes i empreses de servei públic o d'interés 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 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 pugui 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 siguen imputables a la persona titular de l'autorització, com les noves dates o terminis que se sol·liciten, i no es perjudiquen tercers.

En cap cas 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 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'exploatació 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 establits 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 DOCV 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 impostats 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 administracions 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 pugui 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 caducades 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.

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.

CINQUÉ. Aprovació 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 emés 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 resolc 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 faça constar que la publicació d'aquesta es fa igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació de la present resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a aquells en què, intentada la notificació, no s'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 Autonòmica 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.





Anexo I. Vallado

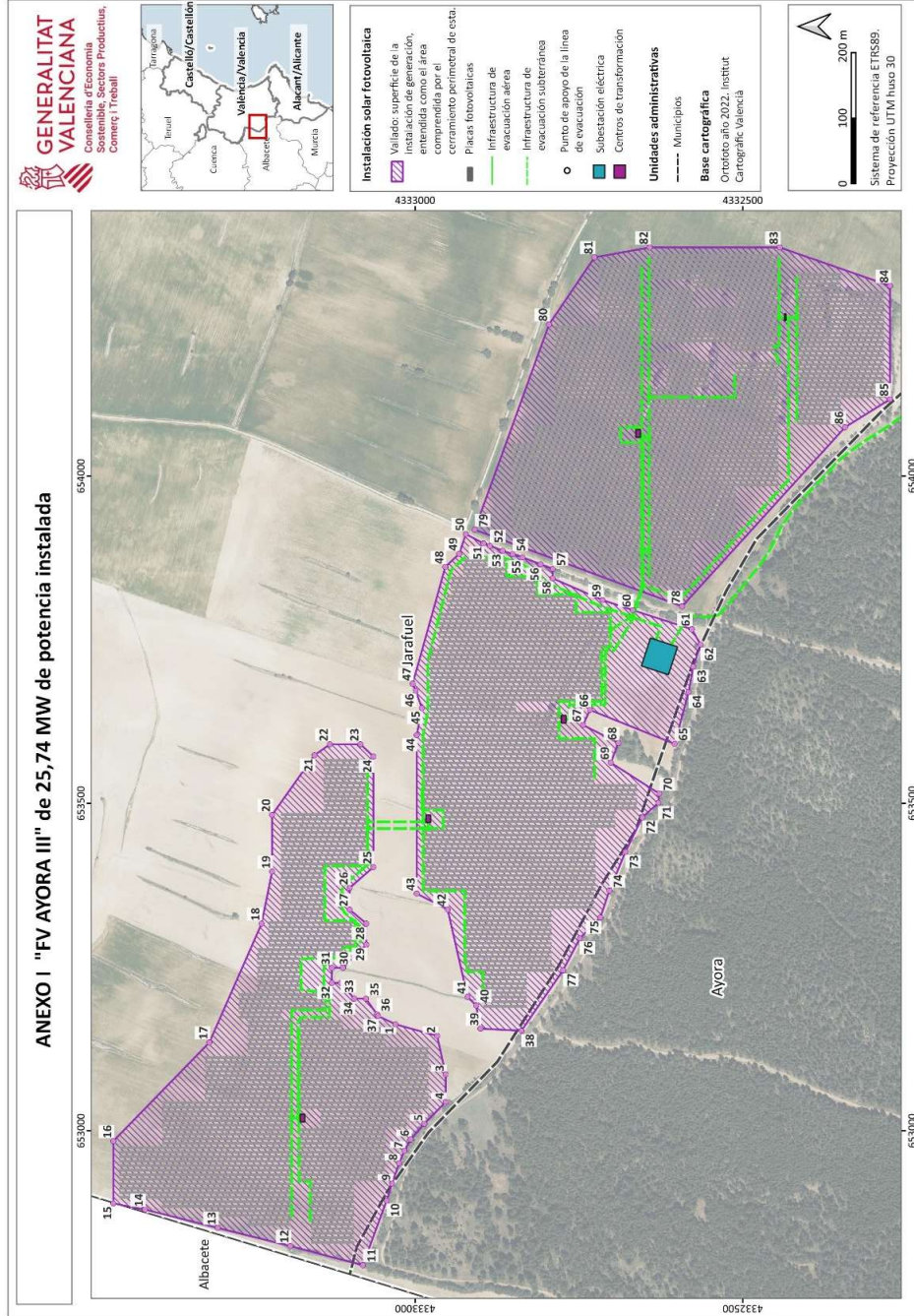
"FV AYORA III": Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)										
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	Y
1	653.162,50	4.333.029,89	24	653.571,66	4.333.063,64	47	653.682,78	4.333.003,62		
2	653.144,79	4.332.966,39	25	653.402,57	4.333.063,64	48	653.861,14	4.332.953,96		
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": Vértices que delimitan el vallado (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)									
VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	VÉRTICE	X	Y	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				



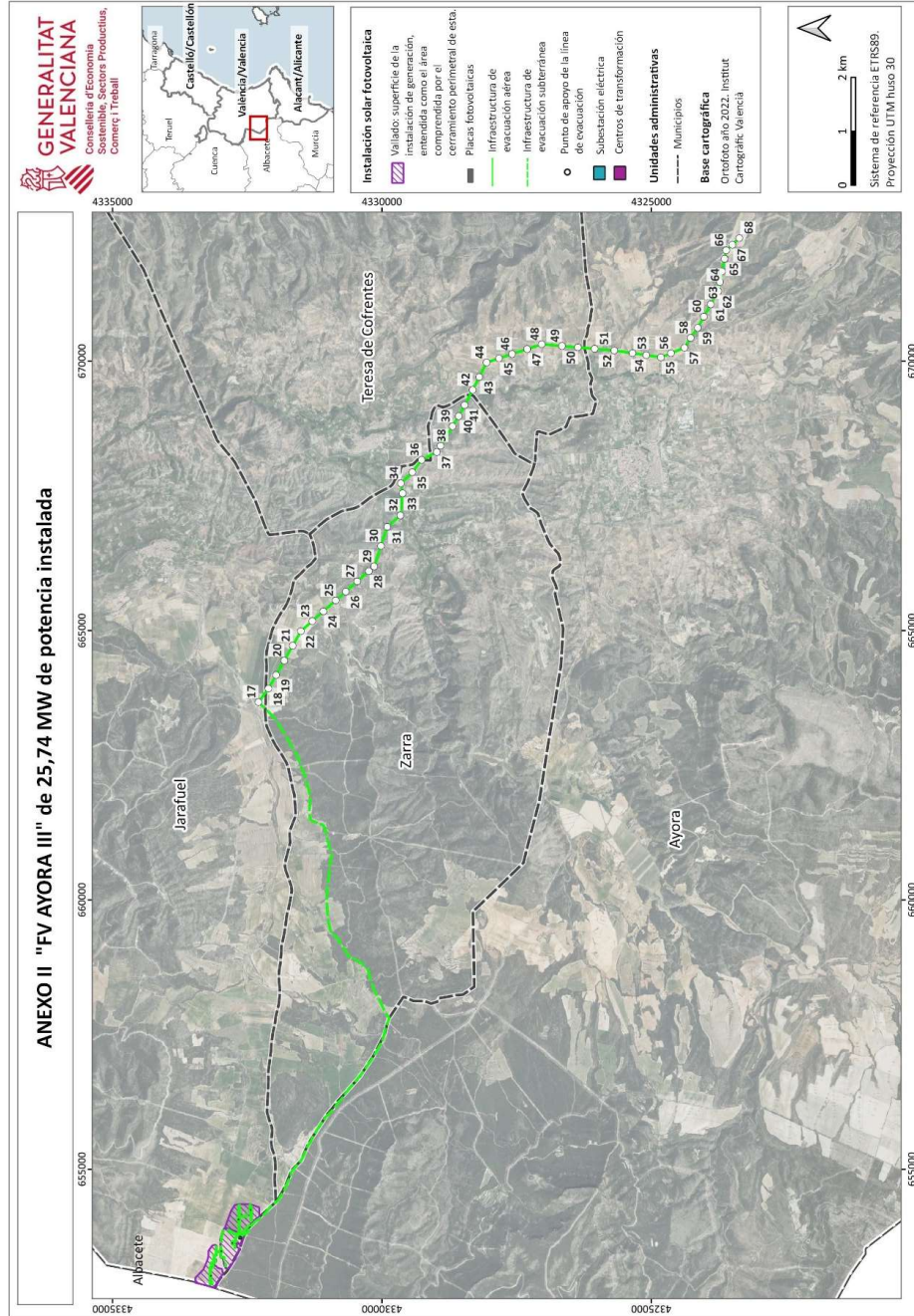




Anexo II. Infraestructura de evacuación

LAAT 132 kV A REPOTENCIAR (COORDENADAS ETRS89, PROYECCIÓN UTM HUSO 30)									
Nº Apoyo	X_ETRS89	Y_ETRS89	Nº 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				







Anexo III. Relación de bienes y derechos afectados

MUNICIPIO	POLÍGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	OCUPACION DEFINITIVA (m ²)	LONG. (m)	ZANJA (m ²)	SERVIDUMBRE (m ²)	OCUPACION TEMPORAL (m ²)	USO
Jarafeuel	26	9002	46146A02609002	-	43,80	26,28	102,61	98,80	Vía de comunicación
Jarafeuel	26	9003	46146A02609003	-	34,33	20,39	65,22	13,84	Vía de comunicación
Jarafeuel	501	20	46146A50100020	13,17	112,21	68,03	513,94	-	Pastos
Ayora	1	1	46044A00100001	29,49	1353,91	799,50	3020,17	3878,30	Pinar maderable, Improductivo
Zarra	1	26	46265A00100026	1,38	79,93	46,81	168,05	27,81	Pinar maderable, Labor secano
Zarra	1	9005	46265A00109005	-	0,71	2,89	-	-	Vía de comunicación
Zarra	1	3	46265A00100003	-	104,52	64,42	340,03	6,07	Pinar maderable, Labor secano
Ayora	1	2	46044A00100002	39,07	1380,33	816,47	3266,80	4516,62	Pinar maderable, Improductivo
Zarra	1	4	46265A00100004	4,97	396,90	237,12	913,59	336,20	Pinar maderable
Zarra	1	9	46265A00100009	22,02	658,00	389,28	1574,35	1482,77	Pinar maderable, Labor secano, Improductivo
Ayora	1	9004	46044A00109004	-	7,25	4,35	17,39	17,94	Vía de comunicación
Ayora	7	1	46044A00700001	22,02	789,55	468,21	1900,26	1986,34	Labor secano, Matorral, Pinar maderable, Improductivo
Zarra	2	34	46265A00200034	-	0,24	0,14	1,47	-	Pinar maderable
Zarra	2	6	46265A00200006	22,02	781,26	463,22	1878,18	1942,39	Pinar maderable, Labor secano
Zarra	2	9002	46265A00209002	-	6,33	3,80	15,19	15,16	Vía de comunicación
Zarra	2	33	46265A00200033	-	329,69	197,81	791,30	828,96	Pinar maderable
Zarra	506	4	46265A50600004	22,02	175,06	99,51	423,47	377,64	Labor secano, Pastos, Improductivo
Zarra	2	15	46265A00200015	-	170,99	102,47	452,61	1164,40	Pinar maderable
Zarra	2	9005	46265A00209005	-	490,78	294,41	1109,27	638,93	Vía de comunicación
Zarra	2	31	46265A00200031	-	46,17	27,89	139,62	26,25	Pinar maderable
Zarra	508	2	46265A50800002	22,02	662,96	392,26	1593,76	1661,56	Frutales regadio, Pinar maderable, Improductivo
Zarra	2	17	46265A00200017	22,02	235,72	135,92	568,81	591,69	Pinar maderable, Improductivo
Zarra	2	28	46265A00200028	-	334,34	200,62	801,81	829,90	Pinar maderable
Zarra	2	9010	46265A00209010	-	20,02	12,01	48,04	50,04	Vía de comunicación





MUNICIPIO	POLIGONO	PARCELA	REFERENCIA CATASTRAL	OCUPACION DEFINITIVA (m²)	LONG. (m)	ZANJA (m²)	SERVIDUMBRE (m²)	OCUPACION TEMPORAL (m²)	USO
Zarra	2	29	46265A00200029	-	302,91	181,76	727,00	756,24	Pinar maderable
Zarra	2	9004	46265A00209004	-	11,02	6,61	26,46	27,51	Vía de comunicación
Zarra	3	13	46265A00300013	22,02	195,08	111,56	474,79	515,20	Pinar maderable
Zarra	508	17	46265A50800017	-	29,20	17,52	70,08	67,66	Labor secano, Almendro secano, Pastos
Zarra	508	21	46265A50800021	-	23,46	14,06	54,60	31,00	Almendro secano
Zarra	508	20	46265A50800020	-	148,74	89,25	356,24	371,91	Almendro secano
Zarra	3	9002	46265A00309002	-	52,23	31,31	87,75	21,11	Vía de comunicación
Zarra	3	22	46265A00300022	-	583,32	350,02	1435,08	1594,24	Pinar maderable
Zarra	508	29	46265A50800029	-	-	0,91	145,34	625,89	Almendro secano
Zarra	508	9003	46265A50809003	-	265,89	158,63	488,50	15,15	Vía de comunicación
Zarra	3	9009	46265A00309009	-	-	-	1,97	5,53	Vía de comunicación
Zarra	512	2	46265A51200002	22,02	296,13	172,15	711,90	739,61	Labor secano
Zarra	3	9004	46265A00309004	-	7,29	4,38	17,50	18,23	Vía de comunicación
Zarra	3	23	46265A00300023	22,02	121,33	67,28	294,52	305,33	Pinar maderable, Matorral
Zarra	3	9008	46265A00309008	-	20,49	12,30	49,18	51,25	Vía de comunicación
Zarra	3	21	46265A00300021	22,02	944,78	561,36	2271,76	2372,27	Pinar maderable
Zarra	512	5	46265A51200005	-	41,14	24,69	98,74	93,27	Pinar maderable, Almendro secano
Zarra	3	9007	46265A00309007	-	6,50	3,90	15,61	16,26	Vía de comunicación
Zarra	4	57	46265A00400057	-	105,75	63,45	253,80	267,78	Pinar maderable, Pastos, Improductivo
Zarra	513	1	46265A51300001	-	136,74	82,04	326,99	348,60	Labor secano
Jarafuel	511	23	46146A51100023	-	110,59	66,35	262,79	265,77	Labor secano
Jarafuel	511	24	46146A51100024	-	93,92	54,54	214,75	232,68	Labor secano

