

III. ACTES ADMINISTRATIUS

C) ALTRES ASSUMPTEs

Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

RESOLUCIÓN de 25 de juny de 2024, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a Grupotec SPV 20, SL, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció i aprovació del pla de desmantellament i restauració de l'entorn per a la central fotovoltaica "PSF Villasol" a Villena, de potència instal·lada 44,215 MW, inclosa la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu constituïda per tres línies subterrànies de 30 kV fins a la subestació col·lectora "SET Valle 30/132 kV". [Exp. ATALFE/2020/26].

Antecedents

Sol·licitud

GRUPOTEC SPV 20 SL, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana el 19/10/2020, amb el número de registre GVRTE/2020/1535975, en la qual va sol·licitar l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, l'autorització administrativa prèvia, l'autorització administrativa de construcció, així com l'avaluació d'impacte ambiental ordinària, i l'aprovació del pla de desmantellament i restauració del terreny i l'entorn afectat, relatius a una central de producció d'energia elèctrica de tecnologia fotovoltaica, denominada PSF VILLASOL, d'una potència nominal de 37 MW_n i d'una potència dels mòduls fotovoltaics de 44,99 MW_p, que se situarà en el terme municipal de Villena (Alacant), que abasta la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta fins a la subestació transformadora SET col·lectora Valle 132/30 kV.

D'acord amb les característiques i la ubicació de la instal·lació que s'ha sol·licitat, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que s'han d'emplaçar sobre sòl no urbanitzable que estableix el 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 esta tramitació s'incoa, per part del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) l'expedient ATALFE/2020/26.

Hi consta el pagament de la taxa que correspon al pressupost del projecte de la instal·lació objecte d'esta resolució.

El 22/12/2020, en vista de la documentació presentada, l'STIEMA acorda l'admissió a tràmit de la sol·licitud d'autorització per instal·lar la producció d'energia elèctrica d'una potència instal·lada de 44.990 kW, segons la definició vigent en eixe moment, promoguda per GRUPOTEC SPV 20, SL, que se situarà en el municipi de Villena, província d'Alacant, 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, juntament amb la documentació que s'ha presentat, 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 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:

- o El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de data 01/12/2021, (DOGV núm. 9227, pàg. 49.824).
- o El *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* del 19/11/2021, (BOP núm. 221, pàg. 11.230).

L'STIEMA, en virtut de l'article 23 del Decret Llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Villena la instància d'exposició en el tauler d'anuncis de la sol·licitud d'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, d'autorització administrativa prèvia i d'autorització administrativa de construcció, en el qual requeria que se li remetera la diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent, les quals consten en l'expedient. L'anunci s'ha publicat en el tauler d'anuncis i edictes de l'Ajuntament de Villena (Alacant) des del 25/01/2022 fins al 07/03/2022.

Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la seu electrònica de la Generalitat, en el lloc web

<https://cindi.gva.es/va/web/energia/informacion-publica> (en valencià) i

<https://cindi.gva.es/es/web/energia/informacion-publica> (en castellà).

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

- o Projecte d'execució de planta solar fotovoltaica Villasol.



- o Estudi d'impacte ambiental.
- o Estudi d'integració paisatgística.
- o Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.
- o Pla de desmantellament i restitució del terreny i l'entorn afectat.
- o Plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.
- o Separates dirigides a:
 - o Ajuntament de Villena,
 - o DG de Cultura i Patrimoni,
 - o CHX,
 - o DG de Medi natural i Avaluació Ambiental,
 - o Diputació d'Alacant, i
 - o i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

AL·LEGACIONS

D'acord amb la documentació que obra en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública es van presentar les al·legacions següents, els fonaments de les quals s'indiquen de manera resumida a continuació:

1. ASSOCIACIÓ DE VEÏNS LA ENCINA.

L'Associació al·lega que, en representació de tots els veïns d'esta pedania, "s'oposa rotundament a la instal·lació massiva de projectes solars, com el que ens referim en este moment, el de la PSF VILLASOL de 37 MW. EXP. ATALFE/2020/26, en el terme de Villena, un projecte que afecta negativament el nostre entorn".

El promotor indica que la pedania La Encina es troba a una distància de més de 20 quilòmetres del projecte que es planteja, per la qual cosa els efectes d'este sobre esta són inexistents.

L'Associació no concreta quins incompliments imputa ni en prova cap, per la qual cosa és procedent desestimar esta l'alegació per l'absència de contingut.

2. ASSOCIACIÓ SALVATIERRA.

La interessada formulava diferents al·legacions al projecte en relació amb les afeccions mediambientals i paisatgístiques, que es van traslladar a la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental.

El 24/02/2023 l'òrgan ambiental esmentat va formular una declaració d'impacte ambiental en la qual s'arregla l'alegació que es va presentar, i s'establia un condicionat amb mesures preventives, correctores i compensatòries dels efectes adversos sobre el medi ambient. Igualment, es disposa d'un informe favorable del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge.

3. AJUNTAMENT DE VILLENA.

El 05/01/2023 té entrada una comunicació de l'Alcaldia de Villena sobre el que entén és un possible fraccionament dels projectes PSF Frutasol, PSF Villasol i PSF Atalaya Solar, que es justifica sobre la base que els tres projectes tenen la mateixa empresa matriu, el mateix domicili fiscal i les dos últimes compartixen parcel·la cadastral.

Una vegada consultat el promotor, este respon justificant que els tres projectes disposen d'equips independents per a generar energia elèctrica, amb punts d'accés i connexió propis. A més, el projecte de la PSF Atalaya Solar el va tramitar i desenvolupar, inicialment, un tercer, i el va adquirir el promotor actual amb posterioritat. Argumenta també que, sobre la base de la normativa del sector actual, no hi ha cap benefici retributiu en la fragmentació de projectes.

Sobre la base del que s'ha exposat, l'STIEMA, respon a l'Ajuntament indicant que:

- o Els tres projectes disposen de declaració d'impacte ambiental, en les quals s'han valorat, entre altres documents, els estudis d'impacte ambiental que van presentar els promotors, en els quals s'inclou un estudi de sinergies amb altres plantes fotovoltaïques dins de la zona d'actuació.
- o Els tres projectes disposen de permisos d'accés i connexió diferents, els quals va concedir el gestor de la xarxa.
- o Les persones jurídiques dels tres expedients no són les mateixes, ja que PSF Atalaya Solar la promou Iniciativa y Desarrollo Energético Planta 4, SL, mentres que PSF Frutasol la promou Grupotec SPV 4, SL, i PSF Villasol, Grupotec SPV 20, SL.
- o La infraestructura d'evacuació la compartixen els tres promotors juntament amb altres, la tramitació de la qual és competència estatal o autonòmica. Este fet és conforme amb el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, que arregla, en l'article 8.3.g, com a criteri general de localització, compartir les infraestructures d'evacuació quan resulte possible tècnicament i econòmicament, i és el cas.

Per tot el que s'ha exposat anteriorment, entén que la tramitació dels expedients esmentats no constituïx un cas de fragmentació de projectes.



Sobre la base del que s'ha exposat, les al·legacions que s'han presentat s'han de considerar valorades adequadament per part dels òrgans administratius.

CONDICIONATS AFECTATS

D'acord amb el procediment reglamentàriament que s'establix, amb la finalitat que, en el termini de trenta (30) dies, presentaren la conformitat o l'oposició a l'autorització sol·licitada i emeteren, si fora el cas, els condicionats tècnics oportuns al projecte de la instal·lació, es van remetre les separates corresponents del projecte a les administracions, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general, els béns del qual o els drets seu càrrec, esta poguera afectar, i es van rebre els informes següents, amb el resultat que, en síntesi, es detalla (es relacionen solament els que fan referència a la central fotovoltaica i a la infraestructura d'evacuació exclusiva):

1. AJUNTAMENT DE VILLENA

Hi consta un informe amb referència 2022/14K del departament d'arqueologia del museu de Villena, del 03/01/2022, en el qual es conclou que, per a la preservació del llegat que està vinculat a les pràctiques agrícoles del terme municipal de Villena, es considera necessària la neteja i la documentació dels elements que s'esmenten en l'informe d'impacte ambiental (séquies, canalitzacions d'aigua, basses, magatzems, casetes de ferramentes i construccions domèstiques) que es veuen afectats per les obres de construcció de la planta solar fotovoltaica Villasol.

GRUPOTEC SPV 20, SL va presentar un escrit, el 07/02/2021, en què respon que es tindrà en compte la recomanació duta a terme per a executar la instal·lació, i en cas de resolució definitiva de l'organisme competent en la matèria que incloga les actuacions referides, es procedirà en conseqüència.

2. CONFEDERACIÓ HIDROGRÀFICA DEL XÚQUER

Es va rebre l'informe de la confederació hidrogràfica del Xúquer (CHX), el 02/02/2022, en el qual indica les faltes en la separata que va presentar el promotor, en el qual s'esmenten els factors que cal tindre en compte, que són els següents:

- o Sol·licitar l'autorització corresponent per a ocupar la zona de policia de llits.
- o Aplicar l'article 127 del Reglament del domini públic hidràulic en els encreuaments de les línies elèctriques amb els llits.
- o Executar els encreuaments subterranis de llit públic a una profunditat mínima d'un metre.
- o Obtindre prèviament l'autorització de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer abans de dur a terme qualsevol actuació en un llit públic o en la zona de policia d'este.

GRUPOTEC SPV 20, SL va presentar un escrit de conformitat el 28/02/2022 amb les condicions a complir de l'informe que va emetre la CHX.

3. DIRECCIÓ GENERAL DE MEDI NATURAL I D'AVALUACIÓ AMBIENTAL

Informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de 04/05/2022, conjunt per a les centrals fotovoltaiques Villasol, Atalaya Solar i Sax I, en el qual indiquen els aspectes que cal tindre en compte, que són els següents:

- o Mantindre les infraestructures dels bancals.
- o Adaptar els seguidors als desnivells del terreny per tal d'evitar els moviments de terres
- o El clavament al terreny dels seguidors s'haurà de fer de manera directa per a evitar fer fonamentacions sempre que el tipus de geologia que hi ha ho permeta.
- o Dur a terme un informe mitjançant un perit enginyer forestal independent de l'empresa dels individus arboris i adoptar les mesures protectores en conseqüència.
- o Informar els titulars dels vedats de caça A-10034 (BOCON) i A-10032 (LLOMA DE LAS CARBONERAS) del canvi d'ús del sòl i de l'activitat que es desenvoluparà.
- o Adoptar les mesures de control que determina l'Orde de l'11 de juny de 2009, de les directrius extraordinàries per a l'aprofitament, la gestió i el control del conill de muntanya. Evitar les mesures que proposen els promotors de fer clapers per a conills.
- o Es recomana que, en la proximitat dels clapers per als rèptils, s'instal·len abeuradors de dimensions xicotetes o punts d'aigua.
- o Fer un clos perimetral segons el que estableix el Decret 178/2005, de 18 de novembre, amb mesures anticollisió. Es revisaran de manera quotidiana i es reposaran les que hagen caigut.
- o Excloure l'ús d'herbicides i la plantació, la sembra o la dispersió d'espècies exòtiques.
- o Mantindre una capa herbàcia en tota la superfície de les instal·lacions i sembrar varietats de cereal, la qual cosa permet completar el cicle reproductiu del sebellí, mantindre l'estructura edàfica i la presència d'insectes pol·linitzadors.



- o Dur a terme un estudi dels efectes de les escorrenties per a evitar les erosions del terreny. És convenient fer una canalització que arrebegue estes aigües i les deposite d'una manera més dispersa, o bé les acumule o les redirigisca per a utilitzar-les posteriorment.
- o Dur a terme la barrera d'integració paisatgística amb diferents espècies autòctones en forma de bosquet.
- o Per a reparar les pèrdues en la qualitat de l'hàbitat de les aus, s'han de mantindre els cultius que hi ha en les zones sense panells solars. Adquirir o arrendar parcel·les de cultiu, tant fora com dins dels espais de les ZEPA, amb la intenció de mantindre els cultius de cereals, que permeten el desenvolupament de les postes d'avifauna. Esta esmena d'afeccions es faria en una proporció, d'almenys, el 25 % de la superfície afectada.
- o Instal·lar caixes niu per a espècies rapaces en una proporció d'una per cada 5 hectàrees.
- o Agrupar les plaques en zones que no superen les 10 hectàrees i deixar corredors de vegetació entre estes.
- o El pla de vigilància ambiental ha d'incloure el seguiment d'aus, que s'enviarà anualment al Servei de Vida Silvestre.

GRUPOTEC SPV 20, SL, el 27/05/2022, es mostra conforme amb açò.

4. DIPUTACIÓ D'ALACANT. CARRETERES

L'informe condicionat favorable, de 25/01/2024, observa que no hi ha afeccions sobre la via CV-813, de Villena a Portichuelo LP, Múrcia. No obstant això, s'ha de presentar la documentació tècnica que definisca l'únic accés a la planta, que se situa en el marge esquerre del PK 10 + 000 i la sol·licitud expressa d'autorització davant d'eixa diputació provincial per a poder fer les obres. La pavimentació i l'adequació d'este accés i la clausura de la resta s'ha de fer a l'inici dels treballs generals de la planta.

El promotor aporta la declaració responsable el 29/01/2024, en la qual indica que este informe favorable l'ha sol·licitat esta administració, mitjançant la presentació d'un document tècnic/separata, el contingut del qual s'ajusta literalment, en la part afectada, al projecte, així com que es declara la conformitat amb el condicionat que s'establix.

Dels organismes notificats no s'ha rebut cap contestació d'I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU. Una vegada transcorregut el termini sense que hi haja una resposta, d'acord amb la legislació aplicable, s'ha d'entendre que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

AVALUACIÓ AMBIENTAL

Hi consta que s'ha formulat la declaració d'impacte ambiental favorable del projecte de planta solar fotovoltaica Villasol 44,99 MW_p, en el terme municipal de Villena (Alacant), mitjançant la Resolució, de 24/02/2023, de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental, (exp. 174/2022-AIA), amb eficàcia retroactiva a data 16/01/2023, publicada en el DOGV de 08/05/2023 (Núm. 9590, pàg. 28444). Els condicionats que arrebega esta, d'acord amb la legislació d'avaluació ambiental, s'incorporen en el punt SEGON, relatiu a l'autorització administrativa prèvia, de la part dispositiva d'esta resolució.

IMPLANTACIÓ EN SÒL NO URBANITZABLE

Hi consta l'informe de compatibilitat urbanística municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals que va emetre l'Ajuntament de Villena el 29/07/2020, en els termes que preveu 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 en les quals se situaran els grups generadors d'energia elèctrica.

Hi consten, en l'expedient, els informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (SIVP), de 13/02/2023, i del Servei de Gestió Territorial (SGT), d'11/01/2023, respectivament, els quals depenen de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats que estos arrebeguen els ha acceptat l'entitat promotora i s'incorporen en el punt PRIMER de la part dispositiva d'esta resolució.

ADAPTACIÓ ALS CONDICIONANTS I A L'AVALUACIÓ AMBIENTAL

A causa dels condicionants que indiquen els diferents organismes, la part promotora va presentar els projectes refosos:

PROJECTE TÈCNIC DE BAIXA TENSIÓ PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA VILLASOL AMB CAPACITAT DE PRODUCCIÓ DE 37 MW_n (desembre/2023),

PROJECTE TÈCNIC CENTRES DE TRANSFORMACIÓ I XARXA INTERNA DE MITJANA TENSIÓ PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA VILLASOL AMB CAPACITAT DE PRODUCCIÓ DE 37 MW_n (desembre/2023) i

PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA VILLASOL ANNEX: MESURES AMBIENTALS, PAISATGÍSTIQUES I TERRITORIALS (gener/2024) (amb la declaració responsable de la persona tècnica projectista amb data 02/01/2024), en el qual, segons manifesta, s'han inclòs tots els condicionants que es deriven del conjunt d'informes rebuts. Les modificacions principals consistixen a:



- o Mantindre els bancals i els murs de contenció.
- o Col·locar les plaques anticollisió en les tanques perimetrals.
- o Plantar espècies arbòries autòctones.
- o Mantindre una coberta vegetal en tota la planta.
- o Generar illes de panells solars no superiors a 10 ha amb corredors de connexió.
- o Crear zones de transició.
- o Separar el tancat deixant una banda de 50 metres de les zones forestals contigües.
- o Respectar la rambla d'escolament que es genere en el límit amb les parcel·les 7,10, 11 i 23.
- o Preservar un margalló que se situa entre la subparcel·la cadastral h i la parcel·la 24.

Una vegada s'ha revisat, no s'observen modificacions que, d'acord amb l'article 115.3 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, s'hagen de considerar substancials. Per tant, d'acord amb l'article 23.5 del Decret llei 14/2020, no ha sigut necessari sotmetre de nou al tràmit d'informació pública estos canvis, ja que compta també amb la cessió del dret corresponent de les persones propietàries afectades per estos, si és el cas.

EVACUACIÓ I CONNEXIÓ A LA XARXA

L'evacuació exclusiva del projecte PSF VILLASOL inclosa en l'abast d'esta resolució es durà a terme mitjançant tres línies subterrànies de 18/30 kV, des dels centres de transformació de la planta fins a la subestació col·lectora SET Valle 132/30 kV i exclourà, expressament, esta subestació que forma part de la infraestructura d'evacuació compartida i es tramita en altres procediments.

Constitueixen les instal·lacions de la infraestructura comuna o compartida amb altres projectes de centrals fotovoltaiques, fins a arribar a la xarxa de transport on es connectarà el projecte PSF VILLASOL, sense estar-ne cap inclosa en les autoritzacions que comprén esta resolució, les següents:

- o L'esmentada subestació col·lectora SET Valle 132/30 kV, compartida amb els projectes de centrals fotovoltaiques en tramitació següents:
- o FV Salinas (exp. PFot-256), competència de l'Administració general de l'Estat.
- o FV Solar Fotovoltaica Villena (exp. PFot-291), competència de l'Administració general de l'Estat.
- o FV Frutasol (exp. ATALFE/2020/22), competència de la Generalitat Valenciana.
- o FV SAX I (exp. ATALFE/2020/68), competència de la Generalitat Valenciana.
- o FV Atalaya Solar (exp. ATALFE/2020/27), competència de la Generalitat Valenciana.
- o La línia aerosubterrània de 132 kV que, partint de la subestació col·lectora SET Valle 132/30 kV, passarà pel parc de 132 kV de la subestació col·lectora SE Atalaya (a la qual es connecta el projecte FV La Atalaya (exp. PFot-242), competència de l'Administració general de l'Estat), continuant de manera subterrània primer i, després, aèria en esta tensió de 132 kV, fins a la subestació col·lectora SET Sax 30/132/400 kV, a la qual també arribaran dos projectes nous de centrals fotovoltaiques:
- o FV Argos (exp. PFot-258), competència de l'Administració general de l'Estat.
- o FV Fotovoltaica Prados (exp. ATALFE/2020/80), competència de la Generalitat Valenciana. Este projecte s'ha desestimat per resolució, amb data 29/12/2022.
- o La línia aèria, de 400 kV, que unix el parc de 400 kV de la subestació col·lectora SET Sax 30/132/400 kV amb la subestació ST Sax 400 kV, propietat de REE.

Estes estan representades gràficament en l'annex II d'esta resolució.

Esta infraestructura d'evacuació compartida disposa de les autoritzacions administratives següents, mitjançant les resolucions subseqüents:

1. Resolució, de 17/04/2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual s'atorga a Sistemas Fotovoltaico de Levante, SAU, l'autorització administrativa prèvia per a la instal·lació fotovoltaica FV Salinas, de 137,94 MW de potència instal·lada, i les seues infraestructures d'evacuació a Villena, Alacant (PFot-256), incloent-hi la subestació elèctrica Valle 30/132 kV i la línia aerosubterrània a 132 kV SET Valle 30/132 kV – SET Col·lectora Sax 30/132/400 kV (BOE núm. 101, de 28 d'abril de 2023).

2. Resolució, de 24/04/2024, de la Direcció General de Política Energètica i Mines per la qual s'atorga a Sistemas Fotovoltaico de Levante, SAU, l'autorització administrativa de construcció per a la instal·lació fotovoltaica FV Salinas, de 137,55 MW de potència instal·lada, i la seua infraestructura d'evacuació, en el terme municipal de Villena, a la província d'Alacant. (PFot-256). Incloent-hi la subestació elèctrica Valle 30/132 kV i la línia aerosubterrània a 132 kV SET Valle 30/132 kV – SET Col·lectora Sax 30/132/400 kV.

3. Resolució, de 14/04/2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, atorgada a Argos Desarrollo Empresarial, SLU (PFot-258), d'autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, per a la



instal·lació FV Argos, de 84 MW de potència instal·lada, i la seua infraestructura d'evacuació, a Salinas i Villena (Alacant), i es declara, en concret, la utilitat pública de la línia subterrània a 30 kV. Esta inclou la subestació col·lectora Sax 30/132/400 kV i la línia aèria a 400 kV per a evacuació d'energia elèctrica SET Colectora Sax – SET Sax 400 kV REE (BOE núm. 99, de 26 d'abril de 2023).

En estes autoritzacions consta l'acord vinculant per a les parts en relació amb l'ús compartit de les infraestructures d'evacuació, al qual es referix l'article 123.2 del Reial decret 1955/2000.

Consta en l'expedient la justificació dels criteris energètics que s'establix en l'article 11 del Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, per a les infraestructures d'evacuació de la central fotovoltaica fins a la connexió amb la xarxa de transport o distribució.

Hi consten dos garanties econòmiques inicials, números 462019V262 i 462019V263, per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada per GRUPOTEC SPV 20, SL, el 15/03/2019, davant de l'Agència Tributària Valenciana, per a una instal·lació de producció denominada PSF Villasol de tecnologia fotovoltaica / B.1.1 que se situarà en el terme municipal de Villena i de 50 MW instal·lats, per imports d'un milió d'euros cada una (1.000.000 €) que corresponen a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

El promotor disposa de permís d'accés que li ha atorgat l'empresa transportista el 24/06/2019 (codi de procés RCR_989_19. Ref.: DDS.DAR.19_3686), relatiu a la sol·licitud de la instal·lació FV VILLASOL, amb una potència d'accés concedida de 44,99 MW/37 MW_n en la ST Sax 400 kV.

El promotor disposa del permís de connexió que li ha concedit l'empresa transportista, el 22/07/2020 (codi de procés RCR_989_19. Ref.: DDS.DAR.20_2943), relatiu a la sol·licitud de connexió realitzada per COBRA CONCESIONES, SL, en qualitat d'interlocutor únic de nuc (IUN), informe de compliment de condicions tècniques per a la connexió (ICCTC) i informe de verificació de les condicions tècniques de connexió (IVCTC), relatius a la sol·licitud de connexió de les instal·lacions FV Salinas, FV Solar Salinas, FV CSF La Atalaya, FV PSF Sax I, FV Argos, FV Fotovoltaica Prados, FV Frutasol, FV Villasol i FV Atalaya Solar a l'ST Sax 400 kV.

Consta comunicació de REE, amb data 24/11/2021 (ref.: DDS.DAR.21_1639), favorable a l'actualització dels permisos d'accés i connexió, pel canvi en la potència instal·lada, la solució de connexió i la ubicació de les instal·lacions.

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

El 31/03/2023 l'REE comunica al promotor la caducitat automàtica dels permisos d'accés i connexió a la xarxa de transport de la central per incompliment de la fita administrativa 2 del Reial decret llei 23/2020, malgrat disposar d'una declaració d'impacte ambiental amb efectes de data anterior al venciment de la fita esmentada. Per este motiu, el promotor va plantejar un conflicte d'accés davant de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència (CNMC), que va emetre una resolució (exp.: CFT/DE/139/23) en la qual feia la mateixa estimació i deixava sense efecte les declaracions de caducitat esmentades, per tant, els permisos d'accés i connexió de la central fotovoltaica PSF VILLASOL estan en vigor.

Com que la potència instal·lada (44,99 MW) és superior a la capacitat d'accés atorgada (37 MW), segons 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 haurà 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 esta puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés que se li ha concedit.

ACREDITACIONS PRÈVIES A LA RESOLUCIÓ

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

- o Capacitat legal, tècnica i econòmica per a dur a terme el projecte, així com la disponibilitat efectiva dels recursos econòmics i financers necessaris per a materialitzar el projecte d'execució que s'ha sol·licitat.
- o Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, mitjançant acords amb els titulars particulars de les parcel·les en les quals s'implantarà la instal·lació.
- o Disposar dels permisos d'accés i connexió per a la instal·lació que s'han indicat anteriorment.

Consta en l'expedient una proposta inicial de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, l'òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient, així com proposta definitiva conjunta del Servei d'Energies Renovables, Eficiència Energètica i Instal·lacions Radioactives i de la Subdirecció General d'Energia i Mines, qui l'ha elevat a este centre directiu.



Fonaments de dret

COMPETÈNCIA AUTONÒMICA I ÒRGAN D'ESTA QUE HA DE RESOLDRE LA SOL·LICITUD

La instrucció i la resolució d'este procediment administratiu corresponen a la Generalitat Valenciana, ja que la instal·lació elèctrica objecte d'este es troba íntegrament en el territori de la Comunitat Valenciana i no s'enquadra en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

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, en concordança amb el Decret 226/2023, de 19 de desembre de 2023, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament orgànic i funcional de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, desenvolupat en l'Orde 3/2024, de 16 d'abril, de la Conselleria esmentada, correspon a esta direcció general la resolució d'este procediment.

SOBRE LA NECESSITAT D'AUTORITZACIONS ADMINISTRATIVES DEL SECTOR ELÈCTRIC

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

SOBRE LA NECESSITAT DE PRONUNCIAMENT D'AVALUACIÓ D'IMPACTE AMBIENTAL

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 d'este procediment constituïx un projecte sotmés a avaluació d'impacte ambiental ordinària (annex I, apartat j, Instal·lacions per a la producció d'energia elèctrica a partir de l'energia solar destinada a vendre a la xarxa, que no se situen en cobertes o teulades d'edificis existents i que ocupen més de 100 ha de superfície).

SOBRE LA NECESSITAT D'INFORME FAVORABLE EN MATÈRIA D'ORDENACIÓ TERRITORIAL, PAISATGE I URBANISME

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

PROCEDIMENT ESPECÍFIC APLICABLE A ESTA SOL·LICITUD

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

SOBRE L'ABAST MATERIAL, EL CONTINGUT I ELS REQUISITS SECTORIALS DE LES AUTORITZACIONS SUBSTANTIVES ELÈCTRIQUES

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.

D'acord amb l'article 123.2 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 el cas de línies que complisquen funcions d'evacuació d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica, en cap cas podrà atorgar-se l'autorització administrativa prèvia de les infraestructures d'evacuació d'una instal·lació de generació sense l'aportació prèvia d'un document, subscrit per tots els titulars d'instal·lacions amb permisos d'accés i de connexió atorgats en la posició de línia d'arribada a la subestació de la xarxa de transport o distribució, segons siga procedent en cada cas, que acredite l'existència d'un acord vinculant per a les parts en relació amb l'ús compartit de les infraestructures d'evacuació. A este efecte, el document esmentat es podrà aportar en el moment de dur a terme la sol·licitud a la qual es referix l'apartat anterior o en qualsevol moment del procediment d'obtenció de l'autorització administrativa prèvia.

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

A més, este article disposa que les autoritzacions administratives d'instal·lacions de generació es podran atorgar per una potència instal·lada superior a la capacitat d'accés que figure en el permís d'accés. En este sentit, la disposició 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, establix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'estes han de disposar d'un sistema de control coordinat per a tots els mòduls de generació i instal·lacions d'emmagatzematge que les integren, que impedisca que la potència activa que puga injectar a la xarxa supere esta capacitat d'accés.

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

- a. La suma de les potències màximes unitàries dels mòduls fotovoltaïcs que configuren esta instal·lació, mesurades en condicions estàndard segons la norma UNE corresponent.
- b. La potència màxima de l'inversor o, si és el cas, la suma de les potències dels inversors que configuren esta instal·lació.

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

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 s'ha de justificar la necessitat de la instal·lació i que esta no genera incidències negatives en el sistema.

SOBRE LA REGULACIÓ APLICABLE EN MATÈRIA DE SEGURETAT I QUALITAT INDUSTRIALS

D'acord amb l'art. 53.9 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, les instal·lacions de producció d'energia elèctrica s'han d'ajustar a les normes tècniques de seguretat i qualitat industrials corresponents, d'acord amb el que es preveu en la Llei 21/1992, de 16 de juliol, d'indústria, i la resta de normativa que hi resulte aplicable.

Com que esta sol·licitud es referix a una instal·lació elèctrica fotovoltaïca que genera en baixa tensió i injecta a la xarxa elèctrica en alta tensió, són aplicables els reglaments de seguretat industrial següents:

- o 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.
- o 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 ITC-RAT 01 a 23.
- o El Reial decret 223/2008, de 15 de febrer, pel qual s'aproven el Reglament sobre condicions tècniques i garanties de seguretat en línies elèctriques d'alta tensió i les instruccions tècniques complementàries ITC-LAT 01 a 09.
- o La resta de disposicions tècniques aplicables.

SOBRE ELS REQUISITS SUBJECTIUS QUE HA D'ACREDITAR LA PERSONA SOL·LICITANT

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

SOBRE L'OBLIGACIÓ I LES GARANTIES DE DESMANTELLAMENT I RESTAURACIÓ DE LA CENTRAL EN FINALITZAR L'ACTIVITAT

Segons el que establix el capítol III del títol III del Decret llei 14/2020, la persona titular de la instal·lació està obligada a desmantellar-la completament i restaurar els terrenys i l'entorn en finalitzar l'activitat, i ha de constituir una garantia econòmica a favor de l'òrgan competent en matèria d'energia per a autoritzar la instal·lació, l'import de la qual serà la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaïca i de restauració del terreny i l'entorn afectat al tipus d'interés legal dels diners, considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys. En cap cas este import serà inferior al 5 % del pressupost d'execució material del projecte tècnic. Esta garantia es cancel·larà quan la persona titular de la instal·lació acredite el compliment de les obligacions a les quals està afecta.

En consideració de tot això, una vegada complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris que s'establixen en la legislació vigent aplicable i, en concret, d'acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i el Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, i en la resta de les disposicions d'aplicació general i particular en esta resolució, la Direcció General d'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 VILLASOL per a dur a terme l'activitat de producció d'energia elèctrica.

Atorgar l'autorització d'implantació de la central fotovoltaica FV VILLASOL en sòl no urbanitzable, a GRUPOTEC SPV 20, SL, perquè desenvolupe l'activitat de producció d'energia elèctrica, en les parcel·les següents:

Municipi: Villena	Polígon: 36	Parcel·la: 32
Àrea de la superfície ocupada (m ²)	1.208.000	
Àrea de la superfície tancada (m ²)	565.200	

Una vegada sotmesa a les condicions següents:

Direcció Territorial de Política Territorial i Paisatge. Gestió Territorial.

1. Es mantindran les condicions d'infiltració amb els canvis de pendents, per a la qual cosa es disposarà d'una estratificació en forma de taules del terreny (nivells de topografia) entre zones de plaques solars i zones de pas, que es faran en sentit transversal al pendent, disminuiran l'escolament i augmentaran la infiltració. És a dir, la disposició de les plaques solars haurà d'acompanyar les corbes de nivell.

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

3. Es duren a terme faenes del sòl que en mantinguen la textura esponjosa perquè es facilite la infiltració o, si és el cas, faenes agrícoles com a activitats complementàries.

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

Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Infraestructura Verda i Paisatge:

1. S'ha conformat una zona de transició en l'àrea sud de la instal·lació en la qual, principalment, es mantindran els cultius preexistents (s'introduiran noves plantacions en un tram reduït), d'acord amb el que s'indica en l'informe previ d'este servici. Es considera admissible l'àrea que es proposa per a configurar la zona de transició, no obstant això, les noves zones de cultiu que s'introdusquen hauran de seguir un patró de plantació similar a l'entorn.

2. Pel que fa a la mesura que fa referència al tancament de la instal·lació, el promotor exposa determinats aspectes a fi de mantindre el tancament actual. En este sentit, aporta una justificació respecte a la carretera CV-813, que no té relació amb el tancat nord de la PF Villena Solar; al seu torn, en este mateix tancat (que dividirà la parcel·la cadastral per a PF Atalaya Solar i PF Villena Solar), s'ha de seguir el límit d'abancament en lloc de travessar-lo en diagonal sense cap relació amb el patró paisatgístic. D'altra banda, es considera admissible el traçat de la tanca en el límit amb el Barranco del Baretal (que, al seu torn, manté la distància amb línia elèctrica aèria que hi ha). Finalment, no s'ha atés la necessitat de la reculada del tancament respecte al perímetre sud (zona de transició amb terreny forestal), per la qual cosa, el tancat s'haurà de recular i no conformarà el tancat entre la zona de transició i el terreny forestal (deixant lliure d'instal·lacions la zona de transició que garantisca una connectivitat correcta al costat de la zona del peu de mont).

3. S'han incrementat les zones de conservació de cultiu tal com s'indicava en l'informe anterior. No obstant això, esta condició s'ha complit parcialment, en ocupar les zones del límit exterior oest instal·lacions solars. Estes zones hauran de mantindre l'ús agrari, de manera que es conformarà, així, un espai de transició entre esta i la instal·lació fotovoltaica proposada a l'oest de Villena Solar.

4. S'hi aporta l'esmena sobre el manteniment de bancals (respectant els terraplens i les divisòries de les subparcel·les). Esta mesura ha de mantindre els murs de construcció tipus pedra seca i mantindre la morfologia que els conformen.

5. Es considera admissible l'esmena respecte a les MIP relacionades amb els elements auxiliars de la instal·lació. Estes s'hauran d'executar amb acabats de color similar a l'entorn.

6. S'indica que no serà necessària cap il·luminació en la instal·lació.

7. Finalment, no s'especifica cap consideració respecte als vials interiors nous que es proposen amb acabat de grava. Únicament en el document d'esmena del pla de desmantellament s'indica que es retirarà la grava durant el desmantellament del parc solar. Cal indicar que esta grava s'ha de retirar quan finalitze la construcció de les instal·lacions auxiliars i no durant el desmantellament de la planta, de manera que durant l'etapa de funcionament, els acabats han de ser concordes amb l'entorn, tal com s'indicava en l'informe anterior d'este servici. Esta indicació s'ha de considerar una MIP addicional a executar.



Vist el que s'indica anteriorment, s'hauran d'executar les MIP següents, que són complementàries a les que s'arrepleguen en la documentació ja presentada:

- S'haurà d'ajustar el tancament d'acord amb el que indica el punt 2.
- S'hauran de conservar les zones agrícoles d'acord amb el punt 3.
- Els terraplens i les divisòries de les subparcel·les es mantindran en cas que es corresponguen amb murs de construcció de tipus pedra seca. En tot cas, la morfologia que els conformen no s'ha d'eliminar.
- Els vials interiors no tindran un acabat de grava durant el funcionament de la planta. L'acabat d'estos haurà de ser amb acabat de llast o, en tot cas, en tons i d'un material similar a l'entorn, segons el que indica el punt 7.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjuí de les possibles pròrrogues que s'atorguen, amb sol·licitud prèvia per la titular amb anterioritat al final del termini esmentat, i que estiguen plenament justificades.

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

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

En el plànol que consta en l'annex I es reflectix la zona delimitada pel tancament perquè l'ocupen els grups convertidors d'energia solar a electricitat, així com les coordenades geogràfiques que la definixen.

Segon

Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica VILLASOL, en la qual s'inclou la part de la infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta.

Atorgar l'autorització administrativa prèviament a la mercantil GRUPOTEC SPV 20, SL, per a instal·lar una central fotovoltaica i part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, la qual es detalla a continuació:

DADES GENERALS DE LA CENTRAL ELÈCTRICA AUTORITZADA I ACCÉS A LA XARXA D'ESTA

Denominació	VILLASOL
Titular	GRUPOTEC SPV 20, SL
Tecnologia	Fotovoltaica
Termes municipals grups (PROVÍNCIA)	Villena (ALACANT)
Termes municipals evacuació fins al punt de connexió amb la xarxa (PROVÍNCIA)	Villena (ALACANT)
Potència nominal dels inversors (MWn)	44,215 (0.185x239)
Potència pic dels mòduls fotovoltaics (MWp)	44,99 (56,26 considerant-hi la bifacialitat)
Potència instal·lada (MW) (segons l'art. 3 del RD 413/2014)	44,215
Capacitat d'accés a la xarxa concedida (MW)	37,00
Necessitat de sistema de control coordinat de potència (segons la DA 1a de l'RD 1183/2020)	Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés que se li concedeix a la potència instal·lada.
Xarxa a la qual es connecta:	Transport
Punt de connexió /Titular de la xarxa	SE Sax 400 kV / REE

EMPLAÇAMENT DE LA PART DE LA CENTRAL AMB TANCAT PERIMETRAL

Villena	Polígon: 36	Parcel·la: 32
Nre. de zones	1	
Àrea de la superfície del tancat (m ²)	652.000	
Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m ²)	224.318,77	



CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

CAMP GENERADOR	
Nre. de mòduls FV	98.880
Àrea unitària del mòdul (m ²)	2,27
Potència unitària màxima (W _p)	455 (569, per a un guany del 25 %, factor de bifacialitat 70 %)
Potència total mòduls (kW _p)	44.990,40 (56.262,72)
Tipus de cèl·lules	Silici monocristal·lí
Cares actives dels mòduls	Bifacial
Inclinació (°)	+60/-60é
Orientació	Nord-sud
Seguidor FV	Monofila 1V, a un eix en sentit est-oest.
Ancoratge de l'estructura al terreny	Clavat directe al terreny

CONNEXIÓ MÒDULS - INVERSORS		
	Tipus 1	Tipus 2
Strings	3515	23
Nre. mòduls/string	28	20
Cablejat	Mòduls: cable de coure d'aïllament XLPE i coberta de PVC de 4 mm ² . String – inversor: cable solar de coure H1Z2Z2-K	

INVERSORS	
Nre. inversors	239
Potència de l'inversor (kVA)	185
Nre. strings/inversor	15 (màx.)
CONNEXIÓ INVERSORS – CENTRE TRANSFORMACIÓ	
Núm. inversors per caixa de connexió	15 (excepte la 2a caixa de l'inversor 7, que disposarà de 14)
Núm. de caixes de connexió per centre de transformació	2
Cablejat	Inversor-caixes de connexió-centre de transformació: cable d'alumini de 240mm ²

CENTRES DE TRANSFORMACIÓ								
Núm.	1	2	3	4	5	6	7	8
Potència trafo(s) (MVA) ONAN	4,63							
Relació transform. (kV)	0,80/30							
Tipologia cel·les CT SF ₆	2L + 1P	2L + 1P	1L + 1P	2L + 1P	2L + 1P	1L + 1P	2L + 1P	1L + 1P

INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'ÚS EXCLUSIU FINS A
LA SUBESTACIÓ SE2-VALLE 30/132 kV

LÍNIES 30 KV	
Villena	Polígon: 36 Parcel·la: 32
Tipologia línies	Subterrànies, per baix d'un tub corrugat d'HDPE amb un diàmetre de 200 mm.
Nre. línies	3
Nre. conductors per fase	1
Origen	Cada una de les 3 agrupacions (des dels centres de transformació TX6, TX8 i TX3).
Final	Subestació col·lectora Valle 132/30 kV



Traçat i longitud (m)	Tram 1.1 (inici TX6, fi TX5): cable 3 x 1 x 120 mm ² Al. Tram 1.2 (inici TX5, fi TX4): cable 3 x 1 x 185 mm ² Al. Tram 1.3 (inici TX4, fi ES): cable 3 x 1 x 300 mm ² Al. L= 2.602 m Tram 2.1 (inici TX8, fi TX7): cable 3 x 1 x 120 mm ² Al. Tram 2.2 (inici TX7, fi ES): cable 3 x 1 x 240 mm ² Al. L= 2.554 m Tram 3.1 (inici TX3, fi TX2): cable 3 x 1 x 120 mm ² Al. Tram 3.2 (inici TX2, fi TX1): cable 3 x 1 x 185 mm ² Al. Tram 3.2 (inici TX1, fi ES): cable 3 x 1 x 300 mm ² Al. L=2.434 m
Tensions nominals cable (U ₀ /U _n) kV	18/30kV
Tipus de cable	RHZ1-OL-H

En l'annex I es reflectix la disposició dels mòduls fotovoltaics, així com la infraestructura d'evacuació exclusiva associada al projecte autoritzat.

En l'annex II es representa gràficament la infraestructura d'evacuació comuna o compartida amb altres projectes de centrals fotovoltaïques en tramitació davant d'esta comunitat autònoma o l'Administració general de l'Estat fins al punt de connexió en la posició de 400 kV de la subestació Sax titularitat d'REE.

Per a esta autorització es compliran les determinacions que es reflectixen en la declaració d'impacte ambiental, de 24/02/2023; en concret, les condicions del projecte i les mesures preventives, les correctores i les compensatòries dels efectes adversos sobre el medi ambient, que s'establixen en els termes següents:

1. El promotor haurà de complir totes les mesures preventives i correctores que preveu l'estudi d'impacte ambiental, el projecte tècnic i la resta de documentació que conste en l'expedient, i les acceptades després de la informació pública o incloses en la informació complementària, mentre no contradiguen el que establix esta resolució.

2. Es recorda el compliment de tota la legislació rellevant que siga aplicable i que afecte els elements del medi que arreu esta resolució.

3. La viabilitat ambiental del projecte quedarà supeditada al que determine l'avaluació ambiental de l'expedient d'autorització que preveu la línia d'evacuació comuna.

4. En els termes que preveu l'article 43 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, esta declaració d'impacte ambiental perdrà la vigència i cessarà 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 este efecte, el promotor ha de notificar a l'òrgan ambiental el començament de les obres.

5. S'executaran les mesures d'integració paisatgística que s'han desenrotllat en l'estudi d'integració paisatgística, addendes al projecte i les altres addicionals que en esta matèria informe favorablement l'òrgan competent en ordenació del territori i el paisatge. Per a l'execució real i efectiva, estes mesures s'hauran d'incorporar al projecte d'execució en la memòria, els planatges i el pressupost, i les verificarà l'òrgan substantiu en fases posteriors de la tramitació, prèviament a l'autorització de l'explotació.

6. S'utilitzarà la superfície de sòl mínima possible. Només es retirarà o remourà el sòl en els casos imprescindibles i justificats, de manera que es mantindran en estos casos adequadament per a restaurar-los posteriorment. Es mantindrà una coberta vegetal baix dels panells i es farà el control de la vegetació per mitjans mecànics o pasturatge.

7. Atesa la proximitat amb la ZEPA Sierra de Salinas i la ZEPA Moratillas-Almela, se seguiran les indicacions que s'especifiquen en els informes que ha emés la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. Abans del començament de les obres, es comprovarà que no hi ha nius o ventrades d'espècies protegides. En cas que hi haja, s'informarà els agents mediambientals perquè disposen les actuacions necessàries per a la millor conservació.

8. Si durant l'execució de les obres apareixen restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de la Conselleria de Cultura de manera immediata i adoptar les mesures pertinents per a protegir-les i conservar-les, d'acord amb el que es preveu en els articles 63 i 65 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià.

9. Durant l'execució de l'obra s'habilitaran zones d'apilament de materials i emmagatzematge de maquinària impermeabilitzades degudament per a evitar les possibles fugides d'olis o combustibles, o els vessaments de qualsevol altre material contaminant. Els residus generats s'han de gestionar segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat;



s'han d'establir les zones d'arreglada de residus i no s'han d'apilar en zones amb pendents elevats o amb perillositat d'inundació.

10. Es respectarà la zona de flux preferent dels barrancs confrontants a la planta. Si és el cas, s'obtindrà abans de l'execució de l'obra l'autorització preceptiva de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer per a l'ocupació de les zones de policia d'este (d'acord amb l'article 9.d del Reglament del domini públic hidràulic).

11. S'executaran les mesures relacionades amb la disminució dels escolaments de les aigües superficials i el manteniment de la capacitat d'infiltració del sòl que es preveuen en la documentació que ha presentat el promotor i en els informes del Servei de Gestió Territorial. El tancament cinegètic haurà de ser permeable, de manera que no interrompa el règim fluvial dels llits circumdants.

12. Pel que fa a l'execució i l'explotació, es respectarà el que s'indica en el Decret 7/2004, de 23 de gener, sobre mesures de seguretat i prevenció en incendis forestals a observar en l'execució d'obres i treballs que es duen a terme en terrenys forestals o voltants.

13. L'ús d'aigua en la planta queda condicionat al fet que es dispose de subministrament per part d'una empresa autoritzada o la concessió de l'organisme de conca.

14. No es podran utilitzar fitosanitaris, zoonitaris o altres productes químics que puguen contaminar o alterar les condicions del medi i provocar-ne danys. Tampoc s'utilitzarà en el procés de neteja dels mòduls fotovoltaics cap mena de sabó, dissolvent o substància que puga contaminar el sòl o l'aquífer.

15. Una vegada finalitzada la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de l'autorització administrativa del tancament definitiu de la central obligarà el promotor a desmantellar-la en els termes que es preveuen en el pla de desmantellament dissenyat.

16. Les accions que s'inclouen en el Programa de vigilància i seguiment ambiental s'han de documentar per a acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades i comprovar l'eficàcia que tenen. La documentació ha d'estar a la disposició de les autoritats competents.

17. Es durà a terme un control i seguiment de l'avifauna, per a la qual cosa s'enviarà, anualment, un informe sobre l'evolució d'esta a l'òrgan competent en matèria de biodiversitat i fauna.

PRESSUPOSTOS DE LES INSTAL·LACIONS

Pressupost global d'execució (€)	13.937.829,71
Pressupost de desmantellament i restauració (€)	927.871,93

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

La persona titular d'esta autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que s'arregluen en el títol IV de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el desplegament reglamentari d'esta; en particular, els que s'establixen 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 haurà d'observar els preceptes, les mesures i les condicions que establisca la legislació aplicable en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

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

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

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



Tercer

Autorització administrativa de construcció de les instal·lacions autoritzades en el punt SEGON.

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

- o PROJECTE TÈCNIC DE BAIXA TENSIÓ PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA VILLASOL AMB CAPACITAT DE PRODUCCIÓ DE 37 MWn (desembre/2023),
- o PROJECTE TÈCNIC CENTRES DE TRANSFORMACIÓ I XARXA INTERNA DE MITJANA TENSIÓ PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA VILLASOL AMB CAPACITAT DE PRODUCCIÓ DE 37 MWn (desembre/2023) i
- o PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA VILLASOL ANNEX: MESURES AMBIENTALS, PAISATGÍSTIQUES I TERRITORIALS (gener/2024)

Estos projectes compten amb la declaració responsable de la persona tècnica projectista amb data 18/12/2023.

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

1. Serà condició prèvia obtindre l'autorització administrativa de construcció de les infraestructures compartides per a l'evacuació de l'energia generada, en la mesura que l'afecte, que s'indiquen en el punt d'EVACUACIÓ I CONNEXIÓ A LA XARXA.

2. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o els projectes presentats, els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics que estableixen les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per estes instal·lacions i que la part sol·licitant ha acceptat. En cas que, per a fer-ho, calga introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular d'esta autorització ha de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a l'execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials.

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

4. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (44,215 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (37,00 MW) s'haurà d'instal·lar el sistema de control coordinat autoritzat en el punt segon d'esta resolució per a tots els mòduls de generació autoritzats per esta que impedisca que la potència activa que la instal·lació pugui injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada. Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà un requisit imprescindible per a atorgar-la que la persona titular de la instal·lació presente, juntament amb la resta de documentació preceptiva, un certificat acreditatiu de la instal·lació del sistema de control esmentat, acompanyat de la documentació justificativa del fabricant de les característiques del sistema esmentat i del compliment per este de la funcionalitat limitadora del fet que en cap règim de funcionament de la central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

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

6. Conforme a l'article 28 del Reial decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials que es deriven dels conflictes a Ucraïna i l'Orient Pròxim, així com per a pal·liar els efectes de la sequera, el promotor podrà sol·licitar, en un termini no superior a 3 mesos des de l'obtenció d'esta autorització administrativa de construcció, l'extensió del termini per a complir amb la fita que s'arregla en l'article 1.1.b 5é del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, d'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva, sense que en cap cas el termini total per a disposar de l'autorització administrativa d'explotació supere els 8 anys. En esta sol·licitud s'ha d'indicar, almenys:



- el semestre de l'any natural en què la instal·lació obtindrà l'autorització administrativa d'explotació i
- el compromís d'acceptació expressa de la impossibilitat d'obtenció de l'autorització administrativa d'explotació provisional o definitiva, ni de la inscripció prèvia o definitiva en el registre administratiu d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica amb anterioritat a l'inici del semestre indicat.

7. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i al que s'indica en el projecte d'execució de les instal·lacions, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a onze (11) mesos, a comptar des de l'endemà de la notificació d'esta resolució. No obstant això, abans que finalitze, es podrà sol·licitar una ampliació concreta d'este amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, amb la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

Tampoc es podran atorgar quan la part peticionària pretenga demorar la presentació del projecte tècnic o l'execució i la posada en marxa d'este per no haver disposat o mantingut la capacitat financera exigida per a la realització, o quan 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 connexió a la xarxa suposarà la caducitat de les autoritzacions administratives previstes en la legislació del sector elèctric que s'hagen atorgat i la necessitat d'obtindre'n de noves per a les mateixes instal·lacions, sense perjudi que puguen convalidar-se certs tràmits, les quals només es podran tornar a atorgar després d'obtindre els nous permisos d'accés i connexió per part dels agents gestors i els titulars, respectivament, de les xarxes.

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

En tot cas, s'haurà de complir amb el termini establert per a l'acreditació de l'obtenció de l'autorització d'explotació definitiva establert en l'article 1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica, sense perjudi de l'extensió excepcional que preveu l'article 28 del Reial decret llei 8/2023, de 27 de desembre.

Tot això, tenint en compte el que indica l'article 43 o 47, segons el cas, de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, respecte a la vigència de la declaració d'impacte ambiental o informe d'impacte ambiental.

8. D'acord amb 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.

Per als treballs que es duguen a terme en terreny forestal o a una distància de menys o igual a 100 metres d'este, o hi haja una continuïtat de combustible susceptible de propagar el foc fins a terreny forestal, serà necessari presentar davant de la direcció territorial de la conselleria competent en matèria de prevenció d'incendis forestals, amb 20 dies naturals d'antelació a l'inici dels treballs, una declaració responsable, acompanyada de la documentació que s'indica en l'article 144 del Decret 91/2023, de 22 de juny, del Consell, pel qual s'aprova el Reglament de la Llei 3/1993, de 9 de desembre, forestal de la Comunitat Valenciana

9. La persona titular d'esta resolució estarà obligada a comunicar, pel registre electrònic i amb la diligència adequada, les incidències dignes d'esment que es produïsquen durant l'execució, tant a esta direcció general com al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

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

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

12. Una vegada finalitzades les obres de construcció de les instal·lacions, la persona titular, en el termini màxim d'un (1) mes, sol·licitarà 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 que s'establixen en l'article 12 del Decret 88/2005, de 29 d'abril.



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

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

Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats que s'imposen en esta resolució i als que indica la declaració d'impacte ambiental. Abans d'emetre l'informe previ a l'autorització d'explotació, el servici territorial competent en energia corresponent sol·licitarà de les administracions i els organismes que els han emesos la conformitat de l'obra executada respecte d'estos.

L'autorització d'explotació provisional no es podrà concedir si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de distribució, no es trobaren finalitzades i amb l'autorització d'explotació provisional. Tot això sense perjudici del que es preveu en l'article 28.3 del Reial decret llei 8/2023, de 27 de desembre, pel qual s'adopten mesures per a afrontar les conseqüències econòmiques i socials que es deriven dels conflictes a Ucraïna i l'Orient Pròxim, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

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

15. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per complir amb l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restauració dels terrenys i l'entorn. S'haurà d'acreditar que s'ha constituït degudament (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, la qual cosa és requisit indispensable perquè es puga atorgar.

Seguint les directrius que marca la instrucció de la Direcció General d'Energia i Mines en esta matèria, esta tindrà un import corresponent a la capitalització del pressupost de desmantellament de la instal·lació de nou-cents vint-i-set mil huit-cents setanta-un euros amb noranta-tres cèntims (927.871,93 €), al tipus d'interés legal dels diners, actualitzable cada cinc (5) anys i considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, de la qual serà beneficiària la Direcció General d'Indústria, Energia i Mines, en què han de constar les dades de la instal·lació (nom de la instal·lació, potència instal·lada, municipis en què 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 l'entorn.

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

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

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

17. Una vegada finalitzades les proves de les instal·lacions amb resultat favorable, la persona titular, en el termini màxim d'un (1) mes sol·licitarà l'autorització d'explotació definitiva 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 segons en el Decret 88/2005, de 29 d'abril. S'hi han d'adjuntar els certificats pertinents segons el que indiquen els punts anteriors.



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

19. La persona titular d'instal·lació té l'obligació de desmantellar la instal·lació i restituir els terrenys i l'entorn afectat una vegada caducades les autoritzacions o pel tancament definitiu de la instal·lació. Ha d'obtenir l'autorització de tancament definitiu de la instal·lació, segons el que indica l'article 53.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, així com per al tancament temporal.

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

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

22. El cànon d'ús i aprofitament respectiu l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per una quantia equivalent al 2 % dels costos que s'estimen de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació, per la qual cosa el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a tretze milions nou-cents trenta-set mil huit centenars vint-i-nou euros amb setanta-un cèntims (13.937.829,71 €). El cànon es generarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística, i l'ajuntament podrà acordar, a sol·licitud de la part interessada, el fraccionament o l'ajornament del pagament, sempre dins del termini de vigència concedit. L'atorgament d'una pròrroga del termini no comportarà un cànon urbanístic nou.

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

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

Quart

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

Aprovar el pla de desmantellament i de restauració del terreny i l'entorn afectat referit a la instal·lació descrita en el RESOLC SEGON, el pressupost del qual ascendix a NOU-CENTS VINT-I-SET MIL HUIT-CENTS SETANTA-UN EUROS AMB NORANTA-TRES CÈNTIMS (927.871,93 €) i amb l'abast següent:

Fase de desmuntatge:

- Desconnexió elèctrica dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada dels mòduls fotovoltaics.
- Desmuntatge i retirada de les estructures metàl·liques de suport d'estos mòduls.
- Retirada dels circuits elèctrics i interconnexió.
- Desmuntatge del conjunt inversor-transformador.
- Retirada de la subestació d'evacuació.
- Desinstal·lació dels sistemes de seguretat, vigilància, control, enllumenat, etc.
- Demolició de les infraestructures i les fonamentacions i les plataformes.
- Retirada de les capes de llast i graves compactades que conformen el camí interior.
- Retirada del tancament perimetral.
- Restauració final.

Fase de restauració:

Després de desmuntar els components de la planta, es restaurarà la parcel·la en què se situa la planta.



La superfície afectada a restaurar comprén les àrees següents:

- Vials interns de nova construcció i les seues cunetes.
- Rases després de retirar el cablejat subterrani.
- Superfícies d'ocupació dels panells fotovoltaics.
- Superfícies d'ocupació dels centres de transformació.
- Zones de casetes i emmagatzematge durant les obres de desmantellament

Els passos que comprén la fase de restauració són els que es descriuen a continuació:

- Omplir i compactar els buits en les parcel·les amb terreny natural que deixaran els elements següents:
- Fonamentacions dels imports del clos perimetral, així com dels imports de les portes d'accés.
- Arquetes i canalització subterrània per a la conducció de circuits en corrent continu des del generador solar fins a

l'inversor.

- Arquetes i canalització subterrània per a la conducció de circuits en corrent altern des del transformador de mitjana tensió, fins a la subestació elèctrica.
- Plataformes (o lloses) en les quals es col·locarà el conjunt inversor-transformador.
- Aportació de terra vegetal en determinades zones més afectades de la planta, encara que no s'estima que siga estrictament necessari, i les posteriors passades amb aladre per a aconseguir la uniformitat i airejar sòl.
- Plantació de peus arboris de secà amb espècies similars a les de l'entorn que permeten replicar un estat de les parcel·les equivalents a les inicials i la instal·lació d'un sistema de reg per degoteig. Amb açò, s'aconseguirà mantindre el paisatge agrícola existent.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que detalla el RESOLC TERCER d'esta resolució, relatiu a l'autorització de construcció prèviament a la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, segons el que indica el Decret llei 14/2020.

Quint

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

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

- La publicació d'esta resolució en el Diari Oficial de la Generalitat Valenciana i en el Butlletí Oficial de la Província d'Alacant, i es fa constar que la publicació s'efectuarà igualment als efectes que determina l'article 44 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, de notificació d'esta resolució a les persones titulars desconegudes o amb domicili ignorat o a les que s'ha intentat notificar, però no s'ha aconseguit.

- La publicació en el lloc d'internet de la Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme, en l'apartat d'Energia

(<https://cindi.gva.es/va/web/energia/installacions-autoritzades> en valencià i

<https://cindi.gva.es/es/web/energia/installacions-autoritzades> en castellà).

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

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

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

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

Serà causa de revocació d'esta resolució, amb tràmit previ del procediment oportú, l'incompliment o la inobservança de les condicions expressades en esta, la variació substancial de les característiques descrites en la



documentació presentada o l'incompliment o el no manteniment dels pressupostos o els requisits essencials o indispensables, legals o reglamentaris, que s'han tingut en compte per a l'atorgament, així com qualsevol altra causa que ho justifique degudament i motivadament. En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que s'atorguen en esta resolució.

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

València, 25 de juny de 2024

Manuel Argüelles Linares
El director general d'Energia i Mines

ANNEX I: COORDENADES DEL TANCAT QUE INCLOU ELS GRUPS GENERADORS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA

PFV VILLASOL						
Vèrtexs del tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30)						
PUNT	POSICIÓ X	POSICIÓ Y	PUNT	POSICIÓ X	POSICIÓ Y	PUNT
1	678.671	4.269.335	18	678.353	4.270.006	
2	678.558	4.269.295	19	678.344	4.270.031	
3	678.498	4.269.267	20	678.517	4.270.109	
4	678.415	4.269.224	21	678.782	4.270.228	
5	678.355	4.269.195	22	678.787	4.270.214	
6	678.221	4.269.127	23	678.789	4.270.069	
7	678.210	4.269.152	24	678.865	4.269.971	
8	678.081	4.269.468	25	678.880	4.269.899	
9	678.373	4.269.573	26	678.914	4.269.865	
10	678.439	4.269.652	27	678.914	4.269.733	
11	678.401	4.269.748	28	679.001	4.269.639	
12	678.391	4.269.867	29	679.018	4.269.607	
13	678.227	4.269.814	30	679.050	4.269.568	
14	678.117	4.269.781	31	679.013	4.269.528	
15	678.093	4.269.871	32	679.001	4.269.456	
16	678.134	4.269.907	33	678.919	4.269.405	
17	678.144	4.269.930	34	678.676	4.269.319	



