

## Conselleria d'Innovació, Indústria, Comerç i Turisme

*RESOLUCIÓ de 29 de enero de 2024, de la Direcció General d'Energia i Mines, per la qual s'atorga a PV XVIII Witerico, SLU, autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció i s'aprova el Pla de desmantellament i restauració de l'entorn per a la central fotovoltaica PSF Sax I, a Villena, de 44,77 MW de potència instal·lada, incloent-hi la infraestructura d'evacuació d'ús exclusiu consistent en tres línies subterrànies de 30 kV fins a les cel·les de la subestació col·lectora SET Valle 30/132 kV (expedient ATALFE/2020/68). [2024/1629]*

### Antecedents

#### Sol·licitud

PV XVIII Witerico, SLU, va presentar una instància davant del registre telemàtic de la Generalitat Valenciana en data 27.10.2020, amb número de registre GVRTE/2020/1587108, en la qual sol·licitava autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia, autorització administrativa de construcció, subjecta a 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 connectada en alta tensió, denominada PSF SAX I, de potència nominal 47,19 MW<sub>n</sub> i potència dels mòduls fotovoltaics de 49,98 MW<sub>p</sub>, per a situar al terme municipal de Villena (Alacant), que abasta la seua infraestructura d'evacuació exclusiva fins a la subestació transformadora SET col·lectora Valle 132/30 kV.

Mitjançant una còpia d'escrit conjunt, de data 08.10.2020, rubricat per nou promotors que estan desenvolupant altres tants projectes de centrals de generació elèctrica en zones pròximes, detallats en la taula següent (les dades indicades es corresponen amb les de l'escrit esmentat):

| Nombre Instal·lació                               | Titular   | Potència pico (MW <sub>p</sub> ) |
|---|---|----------------------------------|
| FV Frutasol                                       | GRUPOTEC SPV 4, S.L.  | 44,990                           |
| FV Villasol                                       | GRUPOTEC SPV 20, S.L.   | 44,990                           |
| <b>FV PFV Sax I</b>                               | <b>PSF XVIII WITERICO, S.L.</b>   | <b>50,000</b>                    |
| FV Fotovoltàica Pradas                            | GREEN CAPITAL ENERGY  | 35,000                           |
| FV Atalaya Solar                                  | INICIATIVA Y DESARROLLO ENERGÉTICO PLANTA 4, S.L.                       | 33,000                           |
| FV Argos  | ARGOS DESARROLLO EMPRESARIAL, S.L.                                      | 88,000                           |
| FV CSF La Atalaya                                 | MURSOLAR 14, S.L.   | 120,000                          |
| FV Salinas  | SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DE LEVANTE SA (IBERENOVA PROMOCIONES S.A.)       | 140,000                          |
| FV Solar Villena (anteriormente FV Solar Salinas) | SOLAR FOTOVOLTAICA VILLENA SL (por cesión de REPSOL NUEVAS ENERGÍAS SL) | 111,760                          |
|   |   | <b>667,740</b>                   |

Taula I

comuniquen que han arribat a un acord per a desenvolupar, explotar i mantindre de manera compartida les següents infraestructures associades a l'evacuació comuna dels projectes esmentats en el nus de la xarxa de transport ST Sax 400 kV, titularitat de Red Eléctrica de España, SAU (REE), composta per les instal·lacions següents (es detallen tal com apareixen en la comunicació esmentada):

- SET Sax Renovables, al TM de Sax (Alacant).
- LAAT 400 kV entre SET SAX Renovables i SET SAX REE, al TMA de Sax (Alacant).
- SET del Valle, al TM de Villena (Alacant).
- L Línia aèria-subterrània 132 kV entre SET Valle i SET Sax Renovables, al TM de Sax i Villena (Alacant).
- SET Atalaya, al TM de Sax (Alacant).
- LAAT 132 kV entre SET Atalaya i SET Sax Renovables, al TM de Sax (Alacant).

## Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo

*RESOLUCIÓN de 29 de enero de 2024, de la Dirección General de Energía y Minas, por la que se otorga a PV XVIII Witerico, SLU, autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción y se aprueba el Plan de desmantelamiento y restauración del entorno para la central fotovoltaica PSF Sax I, en Villena, de 44,77 MW de potencia instalada, incluida la infraestructura de evacuación de uso exclusivo consistente en tres líneas subterráneas de 30 kV hasta las celdas de la subestación colectora SET Valle 30/132 kV (expediente ATALFE/2020/68). [2024/1629]*

### Antecedentes

#### Solicitud

PV XVIII Witerico, SLU, presentó instancia ante el registro telemático de la Generalitat Valenciana en fecha 27.10.2020, con número de registro GVRTE/2020/1587108, en la que solicitó autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, sujeta a la evaluación de impacto ambiental ordinaria, y la aprobación del plan de desmantelamiento y restauración del terreno y el entorno afectado, relativos a una central de producción de energía eléctrica de tecnología fotovoltaica conectada en alta tensión, denominada PSF Sax I, de potencia nominal 47,19 MW<sub>n</sub> y potencia de los módulos fotovoltaicos de 49,98 MW<sub>p</sub>, a ubicar en el término municipal de Villena (Alicante), que abarca su infraestructura de evacuación exclusiva hasta la subestación transformadora SET colectora Valle 132/30 kV.

Mediante copia de escrito conjunto, de fecha 08.10.2020, rubricado por nueve promotores que están desarrollando otros tantos proyectos de centrales de generación eléctrica en zonas próximas, relacionados en la siguiente tabla (los datos indicados se corresponden con los del citado escrito):

| Nombre Instal·lació                               | Titular   | Potència pico (MW <sub>p</sub> ) |
|---|---|----------------------------------|
| FV Frutasol                                       | GRUPOTEC SPV 4, S.L.  | 44,990                           |
| FV Villasol                                       | GRUPOTEC SPV 20, S.L.   | 44,990                           |
| <b>FV PFV Sax I</b>                               | <b>PSF XVIII WITERICO, S.L.</b>   | <b>50,000</b>                    |
| FV Fotovoltàica Pradas                            | GREEN CAPITAL ENERGY  | 35,000                           |
| FV Atalaya Solar                                  | INICIATIVA Y DESARROLLO ENERGÉTICO PLANTA 4, S.L.                       | 33,000                           |
| FV Argos  | ARGOS DESARROLLO EMPRESARIAL, S.L.                                      | 88,000                           |
| FV CSF La Atalaya                                 | MURSOLAR 14, S.L.   | 120,000                          |
| FV Salinas  | SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DE LEVANTE SA (IBERENOVA PROMOCIONES S.A.)       | 140,000                          |
| FV Solar Villena (anteriormente FV Solar Salinas) | SOLAR FOTOVOLTAICA VILLENA SL (por cesión de REPSOL NUEVAS ENERGÍAS SL) | 111,760                          |
|   |   | <b>667,740</b>                   |

Tabla I

comunican que han llegado a un acuerdo para desarrollar, explotar y mantener de forma compartida las siguientes infraestructuras asociadas a la evacuación común de los citados proyectos en el nudo de la red de transporte ST Sax 400 kV, titularidad de Red Eléctrica de España, SAU (REE), compuesta por las siguientes instalaciones (se relacionan tal y como aparecen en la citada comunicación):

- SET Sax Renovables, en TM Sax (Alicante).
- LAAT 400 kV entre SET Sax Renovables y SET Sax REE, en TMA Sax (Alicante).
- SET del Valle, en TM Villena (Alicante).
- L Línea aèria-subterrània 132 kV entre SET Valle y SET Sax Renovables, en TM de Sax y Villena (Alicante).
- SET Atalaya, en TM Sax (Alicante).
- LAAT 132 kV entre SET Atalaya y SET Sax Renovables, en TM Sax (Alicante).



S'informa que estes instal·lacions comunes o compartides es tramitaran en el corresponent expedient administratiu de sol·licitud d'autorització administrativa d'alguns dels projectes de centrals fotovoltaïques indicats més amunt (per tant, no en el relatiu a l'FV PFV Sax I), i se sol·licita que esta comunicació s'incorpore a l'expedient de tramitació d'estes infraestructures d'evacuació compartides entre els promotors i els esmentats projectes de centrals elèctriques, així com que es tramiten les autoritzacions administrativa prèvia i de construcció d'estes instal·lacions.

En relació amb esta sol·licitud, ha d'indicar-se que es va incorporar este document a l'expedient relatiu a la present resolució, si bé en la seua documentació tècnica no s'inclou cap de les instal·lacions de la infraestructura d'evacuació compartida acabada de llistar, ni tampoc s'ha sol·licitat a esta comunitat autònoma que s'autoritze cap de les instal·lacions de l'evacuació compartida en procediments substantius del sector elèctric.

Conformement a les característiques i la ubicació de la instal·lació sol·licitada, està sotmesa al procediment integrat d'autorització de centrals fotovoltaïques que hagen d'emplaçar-se sobre sòl no urbanitzable establert pel Decret llei 14/2020, de 7 d'agost, del Consell, de mesures per a accelerar la implantació d'instal·lacions per a l'aprofitament de les energies renovables per l'emergència climàtica i la necessitat de la urgent reactivació econòmica (d'ara en avant, Decret llei 14/2020) per tractar-se d'una sol·licitud referent a una central fotovoltaïca que es projecta emplaçar sobre sòl no urbanitzable.

Per a tramitar-la, el Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant (d'ara en avant, STIEMA) va incoar l'expedient ATALFE/2020/68.

Consta el pagament de la taxa corresponent al pressupost del projecte de la instal·lació objecte de la present resolució.

En data 23.12.2020, en vista de la documentació presentada, s'acorda l'admissió a tràmit per l'esmentat STIEMA de la sol·licitud d'autorització per a la instal·lació de producció d'energia elèctrica de 49,98 MW<sub>p</sub> de potència instal·lada, segons la definició vigent en eixe moment, promoguda per PV XVIII Witerico, SLU, per a situar al municipi de Villena, província d'Alacant, únicament als efectes del que estipula 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 d'implantació en sòl no urbanitzable, autorització administrativa prèvia i autorització administrativa de construcció, sotmesa a avaluació d'impacte ambiental ordinària, juntament amb la documentació presentada, han sigut objecte d'informació pública durant el termini de trenta (30) dies, als efectes que preveu l'article 23 del Decret llei 14/2020; 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; l'article 36 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, i 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 14.12.2021 (DOGV 9234, pàg. 51873).

– El *Butlletí Oficial de la Província d'Alacant* de data 29.11.2021 (BOP núm. 227, pàg. 11317).

L'STIEMA, en virtut de l'article 23 del Decret llei 14/2020, va remetre a l'Ajuntament de Villena la instància d'exposició al 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, sotmesa a avaluació ambiental, i li requeria que li remetera una diligència acreditativa de l'exposició una vegada finalitzat el termini corresponent. Consta certificat de l'exposició al públic des del dia 21.01.2022 fins al dia 03.03.2022 al tauler d'anuncis i edictes de l'Ajuntament de Villena (Alacant).

Així mateix, s'ha posat la documentació a la disposició del públic en general en la web 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).

informando que estas instalaciones comunes o compartidas se tramitarán en el correspondiente expediente administrativo de solicitud de autorización administrativa de algunos de los proyectos de centrales fotovoltaicas arriba indicados (por tanto, no en el relativo a la FV PFV Sax I), y solicitando que dicha comunicación se incorpore al expediente de tramitación de dichas infraestructuras de evacuación compartidas entre los promotores y los citados proyectos de centrales eléctricas, así como se proceda a tramitar las autorizaciones administrativa previa y de construcción de dichas instalaciones.

En relación con esta solicitud debe indicarse que se incorporó dicho documento al expediente relativo a la presente resolución, si bien en la documentación técnica del mismo no se incluye ninguna de las instalaciones de la infraestructura de evacuación compartida acabada de listar, ni tampoco se han solicitado a esta comunidad autónoma se autoricen ninguna de las instalaciones de la evacuación compartida en procedimientos sustantivos del sector eléctrico.

Conforme a las características y ubicación de la instalación solicitada, está sometida al procedimiento integrado de autorización de centrales fotovoltaicas que vayan a emplazarse sobre suelo no urbanizable establecido por el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica (en adelante Decreto ley 14/2020) por tratarse de una solicitud atinente a una central fotovoltaica que se proyecta emplazar sobre suelo no urbanizable.

Para la tramitación de esta se incoó por parte del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante (en adelante STIEMA) el expediente ATALFE/2020/68.

Consta el pago de la tasa correspondiente al presupuesto del proyecto de la instalación objeto de la presente resolución.

Con fecha 23.12.2020, en vista de la documentación presentada, se acuerda la admisión a trámite por el citado STIEMA de la solicitud de autorización para la instalación de producción de energía eléctrica de 49,98 MW<sub>p</sub> de potencia instalada, según definición vigente en ese momento, promovida por PV XVIII Witerico, SLU, a ubicar en el municipio de Villena, provincia de Alicante, a los solos efectos de lo estipulado en el artículo 1.1 del Real Decreto ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

#### Información pública

La solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable, autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción, sometida a evaluación de impacto ambiental ordinaria, junto con la documentación presentada han sido objeto de información pública durante el plazo de treinta (30) días, a los efectos previstos en el artículo 23 del Decreto ley 14/2020, en el artículo 144 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, en el artículo 36 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, así como en los artículos 20 y 31 del Decreto 162/1990, de 15 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de Impacto Ambiental, en los siguientes medios:

– El *Diari Oficial de la Generalitat Valenciana* de fecha 14.12.2021, (DOGV 9234-pg. 51873)

– El *Boletín Oficial de la Provincia de Alicante* de fecha 29.11.2021, (BOP núm. 227-pg. 11317)

El STIEMA, en virtud del artículo 23 del Decreto ley 14/2020, remitió al Ayuntamiento de Villena la instancia de exposición en el tablón de anuncios de la solicitud de autorización de implantación en suelo no urbanizable, de autorización administrativa previa y de autorización administrativa de construcción, sometida a evaluación ambiental, requiriendo de aquel le remitiera diligencia acreditativa de la exposición una vez finalizado el plazo correspondiente. Consta certificado de la exposición al público desde el día 21.01.2022 hasta el día 03.03.2022 en el tablón de anuncios y edictos de ayuntamiento de Villena (Alicante).

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



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

- Projecte. Denominació: PV038-1 – Planta Fotovoltaica Sax I.
- Estudi d'impacte ambiental (inclou estudi d'afeccions a la Xarxa Natura 2000) i document de síntesi de l'estudi impacte ambiental.

- Estudi d'integració paisatgística.
- Memòria justificativa del compliment dels criteris del Decret llei 14/2020.

- Pla de desmantellament de la instal·lació i de restauració del terreny i l'entorn afectat.

- plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

- Separates dirigides a:
  - o Direcció General de Cultura i Patrimoni de la Conselleria d'Educació, Cultura i Esport,

- o Ministeri de Política Territorial i Funció Pública,
- o Conselleria d'Agricultura, Desenvolupament Rural, Emergència Climàtica i Transició Ecològica,

- o Ajuntament de Villena,
- o Red Eléctrica de España, SAU, i
- o i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

- Relació de béns i drets afectats pels grups generadors i per la infraestructura d'evacuació.

#### Alegacions

D'acord amb la documentació que consta en l'expedient, durant el tràmit d'informació pública va presentar al·legacions l'Associació per a la Conservació i Desenvolupament del Patrimoni Natural i Cultural de Villena (Salvatierra), i els seus fonaments s'indiquen de manera resumida a continuació:

- L'EsIA ambiental (d'ara en avant, EsIA) menysprea els efectes sinèrgics dels projectes en tramitació que se situarien en l'àmbit geogràfic.

El promotor respon que s'ha elaborat una actualització de l'estudi de sinèrgies amb tots els projectes existents, o almenys coneguts i públics, en un radi de 15 km.

- L'EsIA no considera l'afecció a recursos paisatgístics i hàbitats protegits per la legislació europea i espanyola, o bé se n'omet el valor patrimonial. S'estructura este argument en diversos punts:

- Hàbitats protegits.

- Coherència de la Xarxa Natura 2000.

- Aprovació de les normes de gestió que regulen la Zona d'Especial Protecció per a Aus (ZEPA) Serra de Salinas (zones perifèriques de protecció).

El promotor respon que:

- La implantació de la PSF Sax I no afecta hàbitats protegits, ni zones forestals. A més, s'ha reculat la planta fotovoltaica dels terrenys forestals per a disminuir al màxim possible afeccions a esta zona i crear una zona d'amortiment.

- L'estudi d'afeccions als valors de la Xarxa Natura 2000 realitzat en l'EsIA és prou exhaustiu i té en compte tot el que cal per a esta valoració, ja que el projecte està fora d'estes zones catalogades.

- El projecte ha valorat l'afecció a figures de protecció i espais naturals vigents, tal com apareix en l'EsIA tramitat, la conclusió del qual és que la PSF Sax I és compatible amb els valors ambientals de l'entorn.

- Les conclusions de l'estudi de fauna són infundades i arbitràries, i no permeten la valoració adequada dels impactes sobre la fauna.

El promotor respon que l'inventari de fauna de cicle anual complet realitzat segueix les metodologies i els criteris establits pel MITERD per a plantes fotovoltaïques, així com els criteris i les espècies incloses en les publicacions de la Generalitat Valenciana, i, per tant, és totalment adequat i representatiu.

- L'impacte sobre unes certes espècies faunístiques i florístiques protegides, i el seu hàbitat no està convenientment reflectit en l'EsIA. Concretament (*Paratriodonta alicantina*), Rata penada de ferradura gran (*Rhinolophus ferrumequinum*), còlbit negre (*Oenanthe leucura*), àguila reial (*Aquila chrysaetos*), brúfol (*Bubo bubo*) i aus estepàries de la ZEPA Moratillas-Almela. En el cas de la flora, l'al·legant proposa un estudi minuciós de la flora del lloc en un hàbitat catalogat, 5330 Mato-

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

- Proyecto. Denominación: «PV038-1 – Planta Fotovoltaica Sax I».
- Estudio de Impacto ambiental (incluye estudio de afecciones a la Red Natura 2000) y documento de síntesis del estudio impacto ambiental.

- Estudio de integración paisajística.
- Memoria justificativa del cumplimiento de los criterios del Decreto ley 14/2020.

- Plan de desmantelamiento de la instalación y de restauración del terreno y entorno afectado.

- pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

- Separatas dirigidas a:
  - o Dirección General de Cultura y Patrimonio de la Conselleria de Educación, Cultura y Deporte,

- o Ministerio de Política Territorial y Función Pública,
- o Conselleria de Agricultura, Desarrollo Rural, Emergencia Climática y Transición Ecológica,

- o Ayuntamiento de Villena,
- o Red Eléctrica de España, SAU, e
- o i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU.

- Relación de bienes y derechos afectados por los grupos generadores y por la infraestructura de evacuación.

#### Alegaciones

De acuerdo con la documentación que obra en el expediente, durante el trámite de información pública se presentaron alegaciones por parte de la asociación para la conservación y desarrollo del patrimonio natural y cultural de Villena (Salvatierra), cuyos fundamentos se indican de forma resumida a continuación:

- El Estudio De Impacto Ambiental (en adelante EsIA) desprecia los efectos sinérgicos de los proyectos en tramitación que se ubicarían en el ámbito geográfico.

El promotor responde que se ha elaborado una actualización del estudio de sinergias con todos los proyectos existentes, o al menos conocidos y públicos, en un radio de 15 km.

- El EsIA no considera la afección a recursos paisajísticos y hábitats protegidos por la legislación europea y española, o bien se omite su valor patrimonial. Se estructura este argumento en varios puntos:

- Hábitats protegidos.

- Coherencia de la Red Natura 2000.

- Aprobación de las normas de gestión que regulan la Zona de Especial Protección para Aves (ZEPA) Sierra de Salinas (zonas periféricas de protección).

El promotor responde que:

- La implantación de la PSF Sax I no afecta a hábitats protegidos, ni zonas forestales. Además, se ha retranqueado la planta fotovoltaica de los terrenos forestales para disminuir al máximo posibles afecciones a esta zona y crear una zona de amortiguación.

- El estudio de afecciones a los valores de la Red Natura 2000 realizado en el EsIA es lo suficientemente exhaustivo y tiene en cuenta todo lo necesario para esta valoración, ya que el proyecto se encuentra fuera de estas zonas catalogadas.

- El proyecto ha valorado la afección a figuras de protección y espacios naturales vigentes, tal como aparece en el EsIA tramitado, cuya conclusión es que la PSF Sax I es compatible con los valores ambientales del entorno.

- Las conclusiones del estudio de fauna son infundadas y arbitrarias, y no permiten la valoración adecuada de los impactos sobre la fauna.

El promotor responde que el inventario de fauna de ciclo anual completo realizado sigue las metodologías y criterios establecidos por el MITERD para plantas fotovoltaicas, así como los criterios y especies incluidas en las publicaciones de la Generalitat Valenciana, por tanto, es totalmente adecuado y representativo.

- El impacto sobre ciertas especies faunísticas y florísticas protegidas, y su hábitat no está convenientemente reflejado en el EsIA. Concretamente (*Paratriodonta alicantina*), Murciélago grande de herradura (*Rhinolophus ferrumequinum*), Collalba negra (*Oenanthe leucura*), Águila real (*Aquila chrysaetos*), Búho real (*Bubo bubo*) y aves esteparias de la ZEPA Moratillas-Almela. En el caso de la flora, el alegante propone un estudio minucioso de la flora del lugar en un hábitat catalo-



llars termomediterranis i preestèpics, dominat per esta mena d'hàbitat, on apareix el matoll psammòfil (*Sideritis chamaedryfolia-Teucrium dunense*).

El promotor respon que l'estudi de fauna de cycle anual és complet, i s'estima una afecció compatible sobre la fauna després d'aplicar mesures correctores, preventives i compensatòries. De manera particular enumera els contactes i el nombre d'exemplars obtinguts de les espècies esmentades per l'al·legant, així com mesures que n'afavoriran el desenvolupament com ara el manteniment de la vegetació davall dels panells solars o la no utilització de fitosanitaris, entre altres.

· L'eliminació de milers de peus de cultius llenyosos res té a veure amb els objectius definits en el projecte de reducció de CO<sub>2</sub>.

El promotor respon que la reducció d'emissions que aconseguix la planta fotovoltaica en evitar el consum de combustibles fòssils en la producció d'energia és molt superior a la dels cultius.

· Les mesures compensatòries proposades no semblen obeir, ni en naturalesa ni en escala, a les probables afeccions del projecte. L'al·legant proposa mesures complementàries a les existents en l'EsIA com ara la compensació de superfícies mitjançant lloguer durant la vida útil de la central fotovoltaica; la creació d'un pla de conservació d'amfibis; més selecció d'espècies vegetals per a crear la pantalla vegetal i la conservació de talussos, entre altres.

El promotor indica que té en consideració les mesures proposades per l'Associació i s'ajustarà al que dispose l'òrgan ambiental. Així mateix, respon que les mesures compensatòries proposades en l'EsIA i l'informe de l'inventari de fauna de cycle anual complet reflecteixen perfectament la compensació dels impactes residuals sobre la fauna.

Considerant el caràcter ambiental de les al·legacions i que per al projecte s'ha formulat una declaració d'impacte ambiental, en la qual s'establixen les condicions ambientals, incloent-hi les mesures preventives, correctores i compensatòries, que resulten de l'avaluació ambiental practicada, així com informe favorable en matèria d'ordenació del territori i paisatge, han de considerar-se adequadament valorades pels òrgans administratius les al·legacions presentades.

#### Condicionats

El promotor ha aportat a l'expedient els informes favorables, juntament amb la declaració responsable i de conformitat corresponent, acceptant els diferents condicionats, segons el que estableix l'article 24.3 del Decret llei 14/2020, dels organismes següents:

1. Ajuntament de Villena. Informe del departament de medi ambient

· PV XVIII Witerico, SLU, presenta un escrit el 20.05.2021 en què sol·licita la conformitat o l'oposició al projecte i condicionat tècnic sobre béns i servicis municipals; el 15.09.2021 el promotor presenta un nou escrit al qual incorpora una proposta de mesures compensatòries per a les plantes FV Salinas-Sax I.

· Consta un informe amb referència 2021/8862E del Departament de Medi Ambient de l'Ajuntament de Villena, amb data 19.11.2021, que proposa una sèrie de mesures compensatòries en matèria de protecció del medi ambient, i manca concretar la ubicació de la superfície agrícola a vincular en la compensació.

· Posteriorment s'arriba a un acord on el promotor es compromet a compensar l'afecció de la planta amb més del 25 % de superfície respecte de la superfície total, de manera conjunta amb el projecte FV Salinas (promogut per Sistemas Fotovoltaicos Levante, SA), de 140 MW<sub>p</sub> i 105,4 ha, a la ZEPA de Moratillas-Almela, i se subscriu un contracte d'arrendament per a executar les mesures establides en el Pla de conservació d'espècies estepàries.

2. Direcció General de Prevenció d'Incendis Forestals

· Informe de la Direcció General de Prevenció d'Incendis Forestals (DGPIF), de 01.07.2021, en el qual no s'oposa a la instal·lació de la planta fotovoltaica sempre que, durant la fase de construcció, explotació i desmantellament, es complisquen una sèrie de condicions:

– Assegurar l'operativitat de les infraestructures de prevenció existents.

– Senyalitzar els punts d'aigua i la seua zona d'influència a la línia aèria d'evacuació, perquè resulten visibles als mitjans aeris d'extinció.

gado: 5330–Matorrales termomediterráneos y pre-estépico, dominado por este tipo de hábitat, donde aparece el matorral psamófilo (*Sideritis chamaedryfolia-Teucrium dunense*).

El promotor responde que el estudio de fauna de ciclo anual es completo, estimando una afección compatible sobre la fauna tras la aplicación de medidas correctoras, preventivas y compensatorias. De forma particular enumera los contactos y número de ejemplares obtenidos de las especies mencionadas por el alegante, así como medidas que favorecerán su desarrollo como el mantenimiento de la vegetación debajo de los paneles solares o la no utilización de fitosanitarios, entre otras.

· La eliminación de miles de pies de cultivos leñosos nada tiene que ver con los objetivos definidos en el proyecto de reducción de CO<sub>2</sub>.

El promotor responde que la reducción de emisiones que logra la planta fotovoltaica al evitar el consumo de combustibles fósiles en la producción de energía es muy superior a la de los cultivos.

· Las medidas compensatorias propuestas no parecen obedecer, ni en su naturaleza ni en su escala, a las probables afeciones del proyecto. El alegante propone medidas complementarias a las existentes en el EsIA tales como: la compensación de superficies mediante alquiler durante la vida útil de la central fotovoltaica; la creación de un plan de conservación de anfibios; mayor selección de especies vegetales para la creación de la pantalla vegetal y la conservación de taludes, entre otras.

El promotor indica que tiene en consideración las medidas propuestas por la asociación y se atenderá a la dispuesto por el órgano ambiental. Así mismo, responde que las medidas compensatorias propuestas en el EsIA y el informe del inventario de fauna de ciclo anual completo reflejan perfectamente la compensación de los impactos residuales sobre la fauna.

Considerando el carácter ambiental de las alegaciones y que para el proyecto se ha formulado declaración de impacto ambiental, en la que se establecen las condiciones ambientales, incluidas las medidas preventivas, correctoras y compensatorias, que resultan de la evaluación ambiental practicada, así como informe favorable en materia de ordenación del territorio y paisaje, deben considerarse adecuadamente valoradas por los órganos administrativos las alegaciones presentadas.

#### Condicionados

El promotor ha aportado al expediente los informes favorables, junto con la declaración responsable y de conformidad correspondiente, aceptando los distintos condicionados, según lo establecido en el artículo 24.3 del Decreto ley 14/2020, de los siguientes organismos:

1. Ayuntamiento de Villena. Informe del Departamento de Medio Ambiente.

· PV XVIII Witerico, SLU, presenta escrito 20.05.2021 solicitando la conformidad u oposición al proyecto y condicionado técnico sobre bienes y servicios municipales; el 15.09.2021 el promotor presenta nuevo escrito al que incorpora una propuesta de medidas compensatorias para las plantas FV Salinas-SAX I.

· Consta informe con referencia 2021/8862E del departamento de medio ambiente del ayuntamiento de Villena, de fecha 19.11.2021, donde se proponen una serie de medidas compensatorias en materia de protección del medio ambiente, a falta de concretar la ubicación de la superficie agrícola a vincular en la compensación.

· Posteriormente se llega a un acuerdo donde el promotor se compromete a compensar la afección de la planta con más del 25 % de superficie respecto a la superficie total, de forma conjunta con el proyecto FV Salinas (promovido por Sistemas Fotovoltaicos Levante, SA), de 140 MW<sub>p</sub>, 105,4 ha en la ZEPA de «Moratillas-Almela», realizando un contrato de arrendamiento para la ejecución de las medidas establecidas en el Plan de conservación de especies esteparias.

2. Dirección General de Prevención de Incendios Forestales.

· Informe de la Dirección General de Prevención de Incendios Forestales (DGPIF), de 01.07.2021, en el que no se opone a la instalación de la planta fotovoltaica siempre y cuando, durante la fase de construcción, explotación y desmantelamiento, se cumplan una serie de condiciones:

– Asegurar la operatividad de las infraestructuras de prevención existentes.

– Señalizar los puntos de agua y su zona de influencia a la línea aérea de evacuación, para que resulten visibles a los medios aéreos de extinción.



– Complir les especificacions del Decret 7/2004, de 23 de gener; el Decret 58/2013, del 3 de maig, i la Llei 5/2014, de 25 de juliol.

– Incloure dins del plec de condicions tècniques el plec general de normes de seguretat en prevenció d'incendis forestals.

– Notificar prèviament, 30 dies abans de l'inici, al director territorial competent en prevenció d'incendis forestals de la Generalitat Valenciana, la realització dels treballs següents:

1. Els treballs que requerisquen projecte d'obres i es realitzen en terreny forestal, en una zona de contigüitat de 100 metres o inferior, o hi haja una continuïtat de combustible susceptible de propagar el foc fins a terreny forestal.

2. Obres o treballs menors que, pel seu volum o característiques, no requerisquen el preceptiu projecte d'obres i es realitzen en terreny forestal o en una franja confrontant a aquell de 0 a 100 metres, o, en el cas que es realitzen entre la franja dels 100 a 500 metres, hi haja una continuïtat de combustible susceptible de propagar el foc fins a terreny forestal.

PV XVIII Witerico, SLU, va presentar, el 22.07.2021, documentació per a acreditar que el projecte s'ajustarà al que disposa l'informe de la DGPIF, òrgan al qual es va traslladar, i es comprometia a notificar prèviament l'inici de determinats treballs a l'Administració forestal, sense que conste resposta per part d'este, de manera que s'entén la seua conformitat.

3. Àrea de Carreteres. Diputació d'Alacant

· Informe de la Diputació d'Alacant, del Servei Tècnic del Departament de Carreteres, de 01.07.2021, en el qual sol·licita ampliació de documentació, en concret un estudi de trànsit generat, necessitat de transport especial, afecció sobre els sistemes de drenatge i modificacions dels fossats d'atac per a l'encreuament de la CV-813.

PV XVIII Witerico, SLU, presenta la documentació sol·licitada el 13.07.2022. El 09.06.2023, a requeriment efectuat pel STIEMA, indica no haver rebut segona notificació a la contestació formulada.

4. Agència Valenciana de Seguretat i Resposta a les Emergències

· Informe de l'Agència Valenciana de Seguretat i Resposta a les d'Emergències, de 26.05.2021, en el qual sol·licita ajustar les zones afectades per la perillositat d'inundacions segons el PATRICOVA, assumir totes les mesures establides en la norma de construcció sismoresistent de 2002, seguir les «Especificacions relatives als plans d'autoprotecció per risc d'incendi forestal de les noves edificacions o instal·lacions situades en àrees d'interfície urbana-forestal» del Reial decret 893/2013, de 15 de novembre, pel qual s'aprova la directriu bàsica de planificació de protecció civil d'emergència per incendis forestals.

PV XVIII Witerico, SLU, respon el 03.11.2021 que es compliran els requeriments indicats i, atés que en este no hi ha cap disconformitat o alegació cap al projecte, sol·licita que es considere pronunciament favorable.

5. Confederació Hidrogràfica del Xúquer

· Informe de la Confederació Hidrogràfica del Xúquer, de data 26.05.2021, que indica que totes les instal·lacions hauran d'efectuar-se fora del domini públic hidràulic (DPH), així com respectar al llarg del marge, que ha de quedar apta i practicable la zona de servitud de 5 metres d'amplària per a ús públic, de conformitat amb el Reglament del domini públic hidràulic (Reial decret 849/1986, d'11 d'abril), i en cas contrari se sol·licitarà l'autorització corresponent.

PV XVIII witerico, SLU, manifesta que no hi ha cap instal·lació a la zona de DPH i la seua servitud de 5 metres i que, per a les situacions d'encreuaments, el promotor es compromet a sol·licitar els corresponents permisos previs a l'inici de les obres.

6. Direcció General d'Obres Públiques, Transport i Mobilitat Sostenible

· Informe favorable del Servei de Planificació, de data 29.10.2021, en què es considera que no hi ha afecció amb cap via de la seua competència. Indica que s'ha de sol·licitar un informe a la Diputació d'Alacant com a titular de la carretera CV-813, juntament amb un informe de l'Ajuntament d'Orihuela respecte dels camins municipals inclosos en l'itinerari d'accessos.

7. Servei Territorial d'Urbanisme d'Alacant

– Cumplir con las especificaciones del Decreto 7/2004, de 23 de enero, Decreto 58/2013 del 3 de mayo y la Ley 5/2014 del 25 de julio.

– Incluir dentro del pliego de condiciones técnicas el pliego general de normas de seguridad en prevención de incendios forestales.

– Notificar previamente, 30 días antes de su iniciación, al director territorial competente en prevención de incendios forestales de la Generalitat Valenciana, la realización de los trabajos siguientes:

1. Los trabajos que requieran proyecto de obras y se realicen en terreno forestal, en una zona de colindancia de 100 metros o menor, o exista una continuidad de combustible susceptible de propagar el fuego hasta terreno forestal.

2. Obras o trabajos menores que, por su volumen o características, no requieran del preceptivo proyecto de obras y se realicen en terreno forestal o en una franja colindante a aquel de 0 a 100 metros, o en el caso de realizarse entre la franja de los 100 a 500 metros exista una continuidad de combustible susceptible de propagar el fuego hasta terreno forestal.

PV XVIII Witerico, SLU, presentó, el 22.07.2021, documentación para acreditar que el proyecto se ajustará a lo dispuesto en el Informe de la DGPIF, órgano al que se le dio traslado, comprometiéndose a notificar previamente la iniciación de determinados trabajos a la administración forestal, sin que conste respuesta por parte de este, entendiéndose su conformidad.

3. Àrea de Carreteras. Diputació de Alicante

· Informe de la Diputació de Alicante, del Servicio Técnico del Departamento de Carreteras, de 01.07.2021, en el que solicita ampliación de documentación, en concreto un estudio de tráfico generado, necesidad de transporte especial, afección sobre los sistemas de drenaje y modificaciones de los fosos de ataque para el cruzamiento de la CV-813.

PV XVIII Witerico, SLU, presenta la documentació sol·licitada el 13.07.2022. El 09.06.2023, a requerimiento efectuado por el STIEMA, indica no haber recibido segunda notificación a la contestación formulada.

4. Agencia Valenciana de Seguridad y Respuesta ante Emergencias.

· Informe de la Agencia Valenciana de Seguridad y Respuesta ante Emergencias, de 26.05.2021 en el que solicita ajustar las zonas afectadas por la peligrosidad de inundaciones según el PATRICOVA, asumir todas las medidas establecidas en la norma de construcción sismoresistente de 2002, seguir las «Especificaciones relativas a los planes de autoprotección por riesgo de incendio forestal de las nuevas edificaciones o instalaciones ubicadas en áreas de interfaz urbano-forestal» del Real decreto 893/2013, de 15 de noviembre, de 15 de noviembre, por el que se aprueba la Directriz básica de planificación de protección civil de emergencia por incendios forestales.

PV XVIII Witerico, SLU, responde, el 03.11.2021, que se cumplirá con los requerimientos indicados y dado que en el mismo no existe ninguna disconformidad o alegación hacia el proyecto, solicita se tenga como pronunciamiento favorable.

5. Confederación Hidrográfica del Júcar.

· Informe de la Confederación Hidrográfica del Júcar, de fecha 26.05.2021, donde se indica que todas las instalaciones deberán efectuarse fuera del dominio público hidráulico (DPH), así como respetar a lo largo del margen, que ha de quedar apta y practicable la zona de servidumbre de 5 metros de anchura para uso público, de conformidad con el Reglamento del dominio público hidráulico (Real decreto 849/1986, de 11 de abril), solicitando en caso contrario la correspondiente autorización.

PV XVIII Witerico, SLU, manifesta que no existe ninguna instalación en la zona de DPH y su servidumbre de 5 metros y que, para las situaciones de cruzamientos, el promotor se compromete a solicitar los correspondientes permisos previos al inicio de las obras.

6. Dirección General de Obras Públicas, Transporte y Movilidad Sostenible.

· Informe favorable del Servicio de Planificación, de fecha 29.10.2021, donde considera que no existe afección con ninguna vía de su competencia. Indica que se debe solicitar informe a la Diputación de Alicante como titular de la carretera CV-813, junto a informe del Ayuntamiento de Orihuela respecto a los caminos municipales incluidos en el itinerario de accesos.

7. Servicio Territorial de Urbanismo de Alicante.

· Informe favorable del Servei Territorial d'Urbanisme d'Alacant, de data 05.07.2021, respecte de la compatibilitat amb el planejament urbanístic.

#### 8. Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana

· Informe favorable de l'enginyer cap de la Demarcació de Carreteres de l'Estat a la Comunitat Valenciana, amb data 07.07.2021, pel que fa a les carreteres de l'Estat, en el qual indica que la central solar SAX I se situa fora de la influència de l'autovia i no provoca cap afecció, conformement a la documentació aportada per l'interessat.

#### 9. Red Eléctrica de España, SAU (REE)

· Informe favorable, amb data 16.11.2021, pel qual REE no presenta oposició a esta, ja que no hi ha afeccions a instal·lacions de la seua propietat.

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

##### 1. Direcció General de Cultura i Patrimoni

· Informe favorable de la Direcció General de Cultura i Patrimoni, de 28.12.2022, als efectes patrimonials que preveu l'article 11 de la Llei 4/1998, d'11 de juny, del patrimoni cultural valencià, amb subjecció al seguiment del moviment de terra en el moment de l'execució de les obres.

##### 2. Direcció General de Medi Natural i d'Avaluació Ambiental

· Primer informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, de data 04.05.2022, en què se sol·licita l'esmena de la documentació aportada, entre altres aspectes:

– No es permetrà destruir o eliminar les infraestructures dels bancals.

– Realitzar seguidors solars que s'adapten al terreny, evitant els moviments de terra, i l'afecció a bancals.

– Elaborar un informe de perit enginyer forestal sobre els individus arboris de valor o protegits.

– No es permetrà afectar vies pecuàries o sendes regulades.

– Realitzar tancats i tancaments cinegètics.

– Realitzar sembra de varietats de cereal per al sebellí.

– Realitzar mesures correctores per a evitar efectes d'escorrentia de les plaques.

– Elaborar un projecte de desmantellament de la planta solar que incloga tots els elements artificials.

– Realitzar una barrera d'integració paisatgística de diferents espècies autòctones.

– Realitzar el manteniment dels cultius existents a totes les zones possibles.

– Realitzar mesures correctores per a evitar efectes d'escorrentia de les plaques, mitjançant una densitat elevada d'herbàcies que eviten l'impacte directe de l'aigua al sòl.

– Realitzar esmena d'afeccions en una proporció d'almenys el 25 % de la superfície afectada.

– Realitzar instal·lació de caixes niu adaptades a les espècies de la zona.

– Realitzar divisió de la planta en illes no superiors a 10 ha amb corredors de vegetació entre estes.

– Realitzar un manteniment de la capa de cultiu herbaci en totes les instal·lacions.

– Elaborar un pla de vigilància ambiental, i remetre'n anualment els resultats al Servei de Vida Silvestre.

PV XVIII Witerico, SLU, en data 27.05.2022 presenta objeccions a uns certs punts de l'informe, es compromet a executar els condicionants de l'informe i aclarix la manera com ho farà.

· Segon informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, amb data 26.09.2022, en què es contesta sobre les objeccions efectuades al primer informe pel promotor, i s'especificuen els apartats següents:

· Informe favorable del Servicio Territorial de Urbanismo de Alicante, de fecha 05.07.2021, respecto a la compatibilidad con el planeamiento urbanístico.

#### 8. Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana.

· Informe favorable del Ingeniero jefe de la Demarcación de Carreteras del Estado en la Comunidad Valenciana, de fecha 07.07.2021, por lo que a las carreteras del Estado se refiere, en el que indica que la central solar SAX I se sitúa fuera de influencia de la autovía y no provoca ninguna afección, conforme a la documentación aportada por el interesado.

#### 9. Red Eléctrica de España, SAU (REE).

· Informe favorable, de fecha 16.11.2021, por el que REE no presenta oposición a la misma al no existir afecciones a instalaciones de su propiedad.

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

##### 1. Dirección General de Cultura y Patrimonio.

· Informe favorable de la Dirección General de Cultura y Patrimonio, de 28.12.2022, a los efectos patrimoniales contemplados en el art. 11 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del patrimonio cultural valenciano, con sujeción al seguimiento del movimiento de tierra en el momento de la ejecución de las obras.

##### 2. Dirección General de Medio Natural y de Evaluación Ambiental.

· Primer informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 04.05.2022 solicitando subsanación de la documentación aportada, entre otros aspectos:

– No se permitirá la destrucción o eliminación de las infraestructuras de los bancales.

– Realizar seguidores solares que se adapten al terreno, evitando los movimientos de tierra, y la afección a bancales.

– Realizar informe de perito ingeniero forestal sobre los individuos arbóreos de valor o protegidos.

– No se permitirá afectar a vías pecuarias o sendero regulados.

– Realizar vallados y cerramientos cinegéticos.

– Realizar siembra de variedades de cereal para el alcaraván.

– Realizar medidas correctoras para evitar efectos de escorrentía de las placas.

– Realizar proyecto de desmantelamiento de la planta solar que incluya todos los elementos artificiales.

– Realizar barrera de integración paisajística de diferentes especies autóctonas.

– Realizar mantenimiento de los cultivos existentes en todas las zonas posibles.

– Realizar medidas correctoras para evitar efectos de escorrentía de las placas, mediante una densidad elevada de herbáceas que eviten el impacto directo del agua en el suelo.

– Realizar subsanación de afecciones en una proporción de al menos el 25 % de la superficie afectada.

– Realizar instalación de cajas nidos adaptadas a las especies de la zona.

– Realizar división de la planta en islas no superiores a 10 ha con corredores de vegetación entre ellas.

– Realizar un mantenimiento de la capa de cultivo herbáceo en todas las instalaciones.

– Realizar plan de vigilancia ambiental, remitiendo anualmente los resultados al Servicio de Vida Silvestre.

PV XVIII Witerico, SLU, en fecha 27.05.2022 presenta reparos a ciertos puntos del informe, comprometiéndose a ejecutar los condicionantes del informe y aclarando la forma en que lo va a acometer.

· Segundo informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 26.09.2022, donde se procede a dar contestación sobre los reparos efectuados al primer informe por el promotor, especificando los siguientes apartados:



– No es permetrà destruir o eliminar les infraestructures dels bancals, substituint-los per enderrocs o restes de l'obra.

– Realitzar mesures correctores per a evitar efectes d'escorrentia de les plaques, mitjançant una densitat elevada d'herbàcies que eviten l'impacte directe de l'aigua al sòl.

– Realitzar esmena de l'afecció de la planta en una proporció del 25 % de la superfície del projecte, indicant les parcel·les d'actuació i afegir la partida al pressupost, en el capítol corresponent de mesures correctores.

– Realitzar divisió de la planta en illes no superiors a 10 ha amb corredors de vegetació entre estes, a part del tancat, per l'interior de la zona de la planta.

– Realitzar instal·lació de caixes niu adaptades a les espècies de la zona, amb una densitat d'una cada 5 hectàrees de superfície del projecte.

PV XVIII Witerico, SLU, en data 13.10.2022, presenta resposta a l'informe, i indica que:

– Es compromet a reubicar els seguidors solars (*trackers*) que interferisquen amb els bancals.

– Es compromet a compensar l'afecció de la planta amb més del 25 % de superfície respecte de la superfície total, de manera conjunta amb el projecte FV Salinas, 105,4 ha a la ZEPA de Moratillas-Almela, subscrivint un contracte d'arrendament per a executar les mesures que estableix el Pla de conservació d'espècies estepàries.

– Es compromet a realitzar diferents plantacions, creant agrupacions de plaques amb superfícies de 10 ha aproximadament.

– Es compromet a disposar caixes niu amb la densitat indicada en l'informe i consensuades amb els tècnics de l'Administració.

· Tercer informe de la Direcció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental, amb data 22.11.2022, pel qual es dona conformitat a la resposta del promotor al segon informe.

PV XVIII Witerico, SLU, en data 24.11.2022 presenta un escrit en què accepta el condicionat.

De la resta d'organismes notificats (Associació Villenense d'Amics de la Naturalesa, Ajuntament de Villena, i-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, i Societat Espanyola d'Ornitologia) no s'ha rebut contestació. Transcorregut el termini sense que conste resposta, d'acord amb la legislació aplicable, ha d'entendre's que no hi ha cap objecció a les autoritzacions.

#### Avaluació ambiental

Consta formulada la declaració d'impacte ambiental del projecte de planta solar fotovoltaica Sax I 49,98 MW<sub>p</sub>, al terme municipal de Villena (Alicant), mitjançant la Resolució de 24.01.2023 de la Direcció General de Qualitat i Educació Ambiental (exp. 016/2023-AIA), publicada en el DOGV de 09.03.2023 (núm. 9550). Els condicionats que recull 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 de la present resolució.

#### Implantació en sòl no urbanitzable

Consta un informe de compatibilitat urbanística municipal relatiu a la compatibilitat del projecte amb el planejament i les ordenances municipals, emés per l'Ajuntament de Villena el 17.06.2021, 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 de les parcel·les on se situaran els grups generadors d'energia elèctrica.

Consten en l'expedient informes favorables del Servei d'Infraestructura Verda i Paisatge (SIVP), de data 20.01.2023, i del Servei de Gestió Territorial (SGT), de data 22.03.2023, respectivament, els servicis dependents de la Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Els condicionats que recullen estos han sigut acceptats per l'entitat promotora i s'incorporen en el punt PRIMER de la part dispositiva de la present resolució.

#### Adaptació als condicionants i a l'avaluació ambiental

A causa dels condicionants indicats pels diferents organismes, la part promotora va presentar el projecte refós Projecte per a autorització administrativa de construcció de planta fotovoltaica Sax I 46 MW<sub>p</sub> (09/06/23-B4) (amb declaració responsable de la persona tècnica pro-

– No se permitirá la destrucción o eliminación de las infraestructuras de los banales, sustituyéndolos por escombros o restos de la obra.

– Realizar medidas correctoras para evitar efectos de escorrentía de las placas, mediante una densidad elevada de herbáceas que eviten el impacto directo del agua en el suelo.

– Realizar subsanación de la afección de la planta en una proporción del 25 % de la superficie del proyecto, indicando las parcelas de actuación y añadiendo la partida al presupuesto, en el capítulo correspondiente de medidas correctoras.

– Realizar división de la planta en islas no superiores a 10 ha con corredores de vegetación entre ellas, a parte del vallado, por el interior de la zona de la planta.

– Realizar instalación de cajas nidos adaptadas a las especies de la zona, con una densidad de una cada 5 hectáreas de superficie del proyecto.

PV XVIII Witerico, SLU, en fecha 13.10.2022, presenta respuesta al informe, indicando que:

– Se compromete a la reubicación de los seguidores solares (*trackers*) que interfieran con los banales.

– Se compromete a compensar la afección de la planta con más del 25 % de superficie respecto a la superficie total, de forma conjunta con el proyecto FV Salinas, 105,4 ha en la ZEPA de «Moratillas-Almela», realizando un contrato de arrendamiento para la ejecución de las medidas establecidas en el Plan de conservación de especies esteparias.

– Se compromete a realizar diferentes plantaciones, creando agrupaciones de placas con superficies de 10 ha aproximadamente.

– Se compromete a disponer cajas nido con la densidad indicada en el informe y consensuadas con los técnicos de la administración.

· Tercer informe de la Dirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental, de fecha 22.11.2022, por el que se da conformidad a la respuesta del promotor al segundo informe.

PV XVIII Witerico, SLU, en fecha 24.11.2022 presenta escrito aceptando el condicionado.

De los restantes organismos notificados (Asociación Villenense de amigos de la naturaleza, Ayuntamiento de Villena, I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, SAU, Sociedad Española de Ornitología) no se ha recibido contestación. Transcurrido el plazo sin que conste respuesta, de acuerdo con la legislación aplicable, debe entenderse que no existe objeción alguna a las autorizaciones.

#### Evaluación ambiental

Consta formulada la declaración de impacto ambiental del proyecto de planta solar fotovoltaica Sax I 49,98 MW<sub>p</sub>, en el término municipal de Villena (Alicante), mediante resolución de fecha 24.01.2023 de la Dirección General de Calidad y Educación Ambiental (exp. 016/2023-AIA), publicada en el DOGV de fecha 09.03.2023 (núm. 9550). Los condicionados recogidos en la misma, de acuerdo con la legislación de evaluación ambiental se incorporan en el punto segundo, relativo a la autorización administrativa previa, de la parte dispositiva de la presente resolución.

#### Implantación en suelo no urbanizable

Consta informe de compatibilidad urbanística municipal relativo a la compatibilidad del proyecto con el planeamiento y las ordenanzas municipales, emitido por el Ayuntamiento de Villena el 17.06.2021 en los términos previstos en el artículo 22 de la Ley 6/2014, de 25 de julio, de la Generalitat, de prevención, calidad y control ambiental de actividades en la Comunitat Valenciana, respecto a las parcelas donde se ubicarán los grupos generadores de energía eléctrica.

Constan en el expediente informes favorables del Servicio de Infraestructura Verde y Paisaje (SIVP), de fecha 20.01.2023 y del Servicio de Gestión Territorial (SGT), de fecha 22.03.2023 respectivamente, ambos servicios dependientes de la Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Los condicionados recogidos en los mismos han sido aceptados por la entidad promotora y se incorporan en el punto PRIMERO de la parte dispositiva de la presente resolución.

#### Adaptación a condicionados y a evaluación ambiental

Debido a los condicionantes indicados por los diferentes organismos, la parte promotora presentó el proyecto refundido «Proyecto para autorización administrativa de construcción de planta fotovoltaica Sax I 46 MW<sub>p</sub> (09/06/23-B4)» (con declaración responsable de la persona



jectista amb data 28.06.2023), en el qual, segons manifesta, s'han inclòs tots els condicionants derivats del conjunt d'informes rebuts. Les principals modificacions consisteixen en:

- Disminució de la potència pic i de la potència nominal en inversors.
- Disminució de la superfície total i utilitzada de la parcel·la.
- Disminució de les parcel·les afectades.
- Disminució del nombre de mòduls fotovoltaics i canvi a mòduls més eficients.
- Disminució d'estacions de potència (centres de transformació).
  
- Disminució longitud de tancats.
- Disminució del nombre d'accessos als 2 existents.
- Eliminació del recinte sud-oest.
- Reubicació dels seguidors solars que afectaven els bancals.
- Es respecten les servituds marcades pels organismes i zones de connexió.
- Es mantindran els cultius entorn del camí de Granada.
- Creació de tolles artificials.

Una vegada revisat este, no s'observen modificacions que, conformement a l'article 115.3 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, s'hagen de considerar substancials. Per tant, conformement a 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.

Evacuació i connexió a la xarxa: infraestructura d'evacuació exclusiva i compartida amb altres projectes fins a la seua connexió amb instal·lacions de la xarxa elèctrica de transport o les de distribució.

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

Constituïxen les instal·lacions de la infraestructura comuna o compartida amb altres projectes de centrals fotovoltaïques, fins a arribar a la xarxa de transport on es connectarà el projecte PSF Sax I, sense estar-ne cap inclosa en les autoritzacions que comprén la present resolució, les següents (ordenades seguint el flux de potència):

- L'esmentada subestació col·lectora SET Valle 132/30 kV, compartida amb els projectes de centrals fotovoltaïques 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 Villasol (exp. ATALFE/2020/26), competència de la Generalitat Valenciana.
- o FV Frutasol (exp. ATALFE/2020/22), competència de la Generalitat Valenciana.
- o FV Atalaya Solar (exp. ATALFE/2020/27), competència de la Generalitat Valenciana.

- La línia aèria-subterrània 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), continua 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 nous projectes de centrals fotovoltaïques:

- 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.

- La línia aèria, de 400 kV, que unix el parc de 400 kV de 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 III de la present resolució.

técnica proyectista con fecha 28.06.2023), en el que según manifesta se han incluido todos los condicionantes derivados del conjunto de informes recibidos. Las principales modificaciones consisten en:

- Disminución de la potencia pico y de la potencia nominal en inversores.
- Disminución de la superficies total y utilizada de la parcela.
- Disminución de las parcelas afectadas.
- Disminución del número de módulos fotovoltaicos y cambio a módulos más eficientes.
- Disminución de estaciones de potencia (centros de transformación).
- Disminución longitud de vallados.
- Disminución del número de accesos a los 2 existentes.
- Eliminación del recinto suroeste.
- Reubicación seguidores solares que afectaban a los bancales.
- Se respetan las servidumbres marcadas por los organismos y zonas de conexión.
- Se mantendrán los cultivos entorno del camino de Granada.
- Creación de charcas artificiales.

Revisado este no se observan modificaciones que, conforme al artículo 115.3 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, se deban considerar como sustanciales. Por tanto, conforme el artículo 23.5 del Decreto ley 14/2020 no ha sido necesario someter de nuevo al trámite de información pública estos cambios, al contar también con la cesión del correspondiente derecho de las personas propietarias afectadas por estos.

Evacuación y conexión a la red: infraestructura de evacuación exclusiva y compartida con otros proyectos hasta su conexión con instalaciones de la red eléctrica de transporte o las de distribución.

La evacuación exclusiva del proyecto PSF Sax I incluida en el alcance de la presente resolución se realizará mediante tres líneas subterráneas 18/30 kV, desde los centros de transformación de la planta hasta la subestación colectora SET Valle 132/30 kV, excluyéndose expresamente esta subestación que forma parte de la infraestructura de evacuación compartida y se tramita en otros procedimientos.

Constituyen las instalaciones de la infraestructura común o compartida con otros proyectos de centrales fotovoltaicas, hasta llegar a la red de transporte donde se conectará el proyecto PSF Sax I, no estando incluidas ninguna de ellas en las autorizaciones comprende la presente resolución, las siguientes (ordenados siguiendo el flujo de potencia):

- La citada subestación colectora subestación colectora SET Valle 132/30 kV, compartida con los proyectos de centrales fotovoltaicas en tramitación siguientes:

- o FV Salinas (exp. PFot-256), competencia de la Administración general del Estado.
- o FV Solar Fotovoltaica Villena (expdte PFot-291), competencia de la Administración general del Estado.
- o FV Villasol (exp. ATALFE/2020/26), competencia de la Generalitat Valenciana.
- o FV Frutasol (exp. ATALFE/2020/22), competencia de la Generalitat Valenciana.
- o FV Atalaya Solar (exp. ATALFE/2020/27), competencia de la Generalitat Valenciana.

- la línea aéreo-subterrània de 132 kV que, partiendo de la subestación colectora SET Valle 132/30 kV, pasará por el parque de 132 kV de la subestación colectora SE Atalaya (a la que se conecta el proyecto FV La Atalaya (exp. PFot-242), competencia de la Administración general del Estado), continuando en forma subterrània primero, y luego aèria en dicha tensió de 132 kV, hasta la subestación colectora SET Sax 30/132/400 kV, a la que también llegarán dos nuevos proyectos de centrales fotovoltaicas:

- o FV Argos (exp. PFot-258), competencia de la Administración general del Estado.
- o FV Fotovoltaica Prados (exp. ATALFE/2020/80), competencia de la Generalitat Valenciana. Este proyecto ha sido desestimado por resolució, de fecha 29.12.2022.

- la línia aèria, de 400 kV, que une el parc de 400 kV de subestació col·lectora SET Sax 30/132/400 kV con la subestació ST Sax 400 kV propiedad de REE.

Las mismas están representadas gràficamente en el anexo III de la presente resolució.



Esta infraestructura d'evacuació compartida disposa d'autorització administrativa prèvia, mitjançant les resolucions següents:

1. Resolució de 18.04.2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, atorgada a Sistemas Fotovoltaico de Levante, SAU (PFot-256), per a la subestació elèctrica Valle 30/132 kV i la línia aèria-subterrània a 132 kV SET Valle 30/132 kV – SET col·lectora Sax 30/132/400 kV (BOE 101, 28.04.2023).

2. Resolució de 14.04.2023, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, atorgada a Argos Desarrollo Empresarial, SLU (PFot-258), per a la subestació col·lectora Sax 30/132/400 kV i la línia aèria a 400 kV per a evacuació d'energia elèctrica SET col·lectora Sax – SET Sax 400 kV REE (BOE 99, 26.04.2023).

Havent-se autoritzat totes les instal·lacions de la infraestructura d'evacuació del projecte relatiu a la central fotovoltaica compartida PSF SAX I, no cal incorporar al present procediment l'acord vinculant al qual es referix l'article 123.2 del Reial decret 1955/2000.

Garanties econòmiques i permisos d'accés i connexió a la xarxa

Consta garantia econòmica inicial número 032019V46 per a la tramitació de la sol·licitud d'accés a la xarxa de transport, depositada per Cobra Concesiones, SL, el 21.02.2019. En data 04.09.2020 es va substituir per una altra garantia a nom de PV XVIII Witerico, SL, depositada davant de l'Agència Tributària Valenciana amb número de garantia 462020V929, per a una instal·lació de producció denominada Sax I, de tecnologia fotovoltaica / B.1.1, per a situar al terme municipal de Villena i de 50 MW instal·lats, per un import dos milions d'euros (2.000.000 €), corresponents a una quantia equivalent a 40 €/kW instal·lats (segons la normativa vigent en el moment de constituir la garantia, tant per la quantia com per la definició de potència instal·lada), en virtut de l'article 59 bis del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

Atorgament dels permisos d'accés i connexió a la xarxa de transport o les de distribució de la instal·lació de producció

Consta permís d'accés atorgat per l'empresa transportista a Cobra Concesiones, SL, de data 24.06.2019 (codi de procés RCR\_989\_19. Ref.: DDS.DAR.19\_3686), relatiu a la sol·licitud de la instal·lació FV PSF Sax I, amb una potència d'accés concedida de 44 MW<sub>n</sub> en l'ST Sax 400 kV.

Consta en l'expedient permís de connexió concedit per l'empresa transportista, en data 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 nus (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, per canvi de titularitat a la societat PV XVIII Witerico, SL.

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.

Com que és superior la potència instal·lada (44,77 MW) a la capacitat d'accés atorgada (44 MW), segons indica 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 concedida.

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, de manera prèvia a la resolució del procediment:

Esta infraestructura de evacuación compartida dispone de autorización administrativa previa, mediante las siguientes resoluciones:

1. Resolución de 18.04.2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, otorgada a Sistemas Fotovoltaico de Levante, SAU (PFot-256), para la subestación eléctrica Valle 30/132 kV y la línea aérea-subterránea a 132 kV SET Valle 30/132 kV – SET colectora Sax 30/132/400 kV (BOE núm. 101, 28.04.2023).

2. Resolución de 14.04.2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, otorgada a Argos Desarrollo Empresarial, SLU (PFot-258), para la subestación colectora Sax 30/132/400 kV y la línea aérea a 400 kV para evacuación de energía eléctrica SET colectora Sax – SET Sax 400 kV REE (BOE núm. 99, 26.04.2023).

Habiendo sido autorizadas todas las instalaciones de la infraestructura de evacuación del proyecto relativo a la central fotovoltaica compartida PSF SAX I, no es preciso incorporar al presente procedimiento el acuerdo vinculante al que se refiere el artículo 123.2 del Real decreto 1955/2000.

Garantías económicas y permisos de acceso y conexión a la red

Consta garantía económica inicial número 032019V46 para la tramitación de la solicitud de acceso a la red de transporte, depositada por Cobra Concesiones, SL, el 21.02.2019. En fecha 04.09.2020 fue sustituida por otra garantía a nombre de PV XVIII Witerico, SL, depositada ante la Agencia Tributaria Valenciana con número de garantía 462020V929, para una instalación de producción denominada Sax I de tecnología fotovoltaica / B.1.1 a ubicar en el término municipal de Villena y de 50 MW instalados, por importe dos millones de euros (2.000.000 €) correspondientes a una cuantía equivalente a 40 €/kW instalados (según normativa vigente en el momento de constitución de la garantía, tanto por la cuantía como por la definición de potencia instalada), en virtud del artículo 59 bis del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre.

Otorgamiento de los permisos de acceso y conexión a la red de transporte o las de distribución de la instalación de producción

Consta permiso de acceso otorgado por la empresa transportista a Cobra Concesiones, SL, de fecha 24.06.2019 (código de proceso RCR\_989\_19. Ref: DDS.DAR.19\_3686), relativo a la solicitud de la instalación FV PSF Sax I, con una potencia de acceso concedida de 44 MW<sub>n</sub> en la ST Sax 400 kV.

Consta en el expediente permiso de conexión concedido por la empresa transportista, en fecha 22.07.2020 (código de proceso RCR\_989\_19. Ref: DDS.DAR.20\_2943), relativo a la solicitud de conexión realizada por Cobra Concesiones, SL, en su calidad de interlocutor único de nudo (IUN), informe de cumplimiento de condiciones técnicas para la conexión (ICCTC) e Informe de verificación de las condiciones técnicas de conexión (IVCTC), relativos a la solicitud de conexión de las instalaciones FV Salinas, FV Solar Salinas, FV CSF La Atalaya, FV PSF Sax I, FV Argos, FV Fotovoltaica Prados, FV Frutasol, FV Villasol, FV Atalaya Solar, a la ST Sax 400 kV.

Consta comunicació de REE, amb data 24.11.2021 (Ref.: DDS.DAR.21\_1639), favorable a la actualització dels permisos de accés i connexió, per canvi de titularitat a la societat PV XVIII Witerico, SL.

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

Al ser superior la potencia instalada (44,77 MW) a la capacidad de acceso otorgada (44 MW), según se indica en la disposición adicional primera del Real decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, la instalación deberá disponer de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación que la integran, que impida que la potencia activa que esta pueda inyectar a la red supere dicha capacidad de acceso concedida.

Acreditaciones previas a la resolución

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



– 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 sol·licitat.

– Disposar dels terrenys on s'implantarà la instal·lació, mitjançant acords amb els titulars particulars de les parcel·les on s'implantarà la instal·lació.

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

Consta en l'expedient una proposta inicial de resolució del Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant, òrgan encarregat de la instrucció de l'expedient, així com una proposta definitiva conjunta del Servei d'Energies Renovables, Eficiència Energètica i Instal·lacions Radioactives i de la Subdirecció General d'Energia i Mines, que l'ha elevada 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, ja que la instal·lació elèctrica objecte d'este es troba íntegrament al territori de la Comunitat Valenciana i no està enquadrada en les que preveu l'article 3.13 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, que són competència de l'Administració general de l'Estat.

D'acord amb el que disposen 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 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, correspon a esta direcció general resoldre el present 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 del present 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 què l'autorització esmentada no es requereisca d'acord amb la legislació d'ordenació del territori, urbanística i del paisatge.

#### Procediment específic aplicable a la present 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 infra-

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

– Disponer de los terrenos donde se va a implantar la instalación, mediante acuerdos con los titulares particulares de las parcelas donde se va a implantar la instalación.

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

Consta en el expediente propuesta inicial de resolución del Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante, órgano encargado de la instrucción del expediente, así como propuesta definitiva conjunta del Servicio de Energías Renovables, Eficiencia Energética e Instalaciones Radiactivas y de la Subdirección General de Energía y Minas, quien ha elevado la misma a este centro directivo.

#### Fundamentos de derecho

Competència autonòmica i òrgan de esta que debe resolver la sol·licitud

La instrucció i resolució del present procediment administratiu corresponde a la Generalitat Valenciana, al estar la instal·lació elèctrica objeto de este radicada íntegramente en territorio de la Comunitat Valenciana, y no estar encuadrada en las contempladas en el artículo 3.13 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, que son competencia de la Administración general del Estado.

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4.1.a y el punto 2 de la disposición adicional primera del Decreto 88/2005, de 29 de abril, regulador de los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat, concordado con el Decreto 226/2023, de 19 de diciembre, de 2023, del Consell, por el que se aprueba el Reglamento orgánico y funcional de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, corresponde a esta dirección general la resolución del presente procedimiento.

Sobre la necesidad de autorizaciones administrativas del sector elèctric

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

Sobre la necesidad de pronunciamiento de evaluación de impacto ambiental

De conformidad con el artículo 7 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, y la Ley 2/1989, de 3 de marzo, de la Generalitat Valenciana de Impacto Ambiental, la instalación objeto del presente procedimiento constituye un proyecto sometido a evaluación de impacto ambiental ordinaria (anexo I, apartado j Instalaciones para la producción de energía eléctrica a partir de la energía solar destinada a su venta a la red, que no se ubiquen en cubiertas o tejados de edificios existentes y que ocupen más de 100 ha de superficie).

Sobre la necesidad de informe favorable en materia de ordenación territorial, paisaje y urbanisme

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

#### Procedimiento específico aplicable a la presente solicitud

Al tratarse de una central fotovoltaica a implantar en suelo no urbanizable, teniendo en cuenta lo establecido en el artículo 7.3 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, es de aplicación el procedimiento establecido en el capítulo II del título II del Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

Sobre el alcance material, contenido y requisitos sectoriales de las autorizaciones substantivas elèctriques

De acuerdo con el artículo 21.5 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, formarán parte de la instalación de producción sus infraestructuras



estructures 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 realitzar 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 podrà 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 adicional primera del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, estableix que les instal·lacions de generació d'electricitat amb una potència total instal·lada que supere la capacitat d'accés atorgada en el permís d'accés d'estes hauran 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 pugua 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 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 comencen a tramitar-se, 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 ha de justificar-se 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'article 53.9 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, les instal·lacions de producció d'energia elèctrica hauran d'ajustar-se a les corresponents normes tècniques de seguretat i qualitat industrials, de conformitat amb el que preveu la Llei 21/1992, de 16 de juliol, d'indústria, i la resta de normativa que resulte aplicable.

Com que la present 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:

– 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.

– 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 ITC-RAT 01 a 23.

de evacuación, que incluyen la conexión con la red de transporte o de distribución, y en su caso, la transformación de energía eléctrica.

De acuerdo con el artículo 123.2 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, en el caso de líneas que cumplan funciones de evacuación de instalaciones de producción de energía eléctrica, en ningún caso, podrá otorgarse la autorización administrativa previa de las infraestructuras de evacuación de una instalación de generación sin la previa aportación de un documento, suscrito por todos los titulares de instalaciones con permisos de acceso y de conexión otorgados en la posición de línea de llegada a la subestación de la red de transporte o distribución, según proceda en cada caso, que acredite la existencia de un acuerdo vinculante para las partes en relación con el uso compartido de las infraestructuras de evacuación. A estos efectos, el citado documento podrá ser aportado en el momento de realizar la solicitud a la que se refiere el apartado anterior o en cualquier momento del procedimiento de obtención de la autorización administrativa previa.

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

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

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

- a) la suma de las potencias máximas unitarias de los módulos fotovoltaicos que configuran dicha instalación, medidas en condiciones estándar según la norma UNE correspondiente.
- b) la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación.

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

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

Sobre la regulació aplicable en matèria de seguretat i qualitat industrials

De acuerdo con el artículo 53.9 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, las instalaciones de producción de energía eléctrica deberán ajustarse a las correspondientes normas técnicas de seguridad y calidad industriales, de conformidad a lo previsto en la Ley 21/1992, de 16 de julio, de industria, y demás normativa que resulte de aplicación

Al referirse la presente solicitud a una instalación eléctrica fotovoltaica que genera en baja tensión e inyecta a la red eléctrica en alta tensión son de aplicación los reglamentos de seguridad industrial siguientes:

– el Real decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.

– el Real decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23.

– 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.

– I 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 realitzar cada un dels projectes que presenten, tot això sense perjudici del que preveu este últim en relació amb l’exempció d’acreditació d’estes capacitats que potestativament puga atorgar l’Administració per als qui estiguen exercint l’activitat.

Sobre l’obligació i les garanties de desmantellament i restauració de la central en finalitzar l’activitat

Segons el que estableix 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 fotovoltaica 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, complits els requisits i els procediments legals i reglamentaris establits en la legislació vigent aplicable, i en concret d’acord amb la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric; el Reial decret 1955/2000, d’1 de desembre; el Decret llei 14/2020, de 7 d’agost, del Consell, en la redacció vigent en el moment de la sol·licitud, i altres disposicions d’aplicació general i particular en la present resolució, esta 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 Sax I per a realitzar l’activitat de producció d’energia elèctrica*

Atorgar autorització d’implantació de la central fotovoltaica FV Sax I en sòl no urbanitzable a PV XVIII Witerico, SLU, de la central fotovoltaica SAX I per a realitzar l’activitat de producció d’energia elèctrica, en les parcel·les següents:

|   |             |   |
|---|-------------|---|
|   | Polígon: 29 | Parcel·les: 10                                  |
| Municipi: Villena                               | Polígon: 27 | Parcel·les: 70, 71, 72, 74, 77, 82, 9011 i 9012 |
| Àrea de la superfície ocupada (m <sup>2</sup> ) | 683.395,8   |   |

La present autorització d’implantació en les parcel·les 9011 i 9012 del polígon 27 de Villena queda condiciona a l’obtenció de la concessió demanial dels camins públics situats en estes parcel·les.

Així mateix, s’han de complir les condicions següents:

Direcció Territorial de Política Territorial i Paisatge. Gestió Territorial

· S’implementaran mesures correctores específiques en el sector més septentrional de la planta fotovoltaica, no obstant que d’acord amb la solució finalment pel promotor evita la col·locació d’elements de la instal·lació en esta zona, segons es representa gràficament en els plànols dels annexos.

· Ha de considerar-se que el drenatge de les parcel·les no provoqe afeccions a tercers en la modelització definitiva en el projecte d’instal·lació.

– Real decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09.

– Y resto de disposiciones técnicas de aplicación.

Sobre los requisitos subjetivos a acreditar por la persona solicitante

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

Sobre la obligación y garantías de desmantelamiento y restauración de la central al finalizar la actividad.

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

En consideración de lo anterior, cumplidos los requisitos y los procedimientos legales y reglamentarios establecidos en la legislación vigente aplicable, y en concreto acorde a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico, al Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre y el Decreto ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell en la redacción vigente en el momento de la solicitud, y demás disposiciones de general y particular aplicación en la presente resolución, esta Dirección General de Energía y Minas, en el ámbito de las competencias que tiene atribuidas, resuelve:

*Primero. Autorización de implantación en suelo no urbanizable del proyecto de central fotovoltaica Sax I para la realización de la actividad de producción de energía elèctrica*

Atorgar autorización de implantación de la central fotovoltaica FV Sax I en suelo no urbanizable, a PV XVIII Witerico SLU, de la central fotovoltaica Sax I para la realización de la actividad de producción de energía eléctrica, en las siguientes parcelas:

|   |              |   |
|---|--------------|---|
|   | Polígono: 29 | Parcelas: 10                                  |
| Municipio: Villena                              | Polígono: 27 | Parcelas: 70, 71, 72, 74, 77, 82, 9011 y 9012 |
| Área de la superficie ocupada (m <sup>2</sup> ) | 683.395,8    |   |

La presente autorización de implantación en las parcelas 9011 y 9012 del polígono 27 de Villena queda condiciona a la obtención de la concesión demanial de los caminos públicos ubicados en dichas parcelas.

Asimismo, se cumplirán las siguientes condiciones:

Dirección territorial de Política Territorial y Paisaje. Gestión Territorial.

· Se implementarán medidas correctoras específicas en el sector más septentrional de la planta fotovoltaica, no obstante que de acuerdo a la solución finalmente adoptada por el promotor evita la colocación de elementos de la instalación en esta zona, según se grafía en los planos de los anexos.

· Debe tomarse en consideración que el drenaje de las parcelas no provoqe afecciones a terceros en la modelización definitiva en el proyecto de instalación.



Direcció General de Política Territorial i Paisatge. Infraestructura verda i paisatge

- Es conformaran zones de transició en els perímetres nord i sud de la instal·lació, i es proposaran actuacions enfocades a mantindre els cultius llenyosos actuals i la introducció d'elements vegetals d'hàbit mitjà amb un patró similar a les plantacions agrícoles existents. En tot cas, les zones de transició no han de conformar-se com a terreny erm.

- El traçat de conformació zona lliure-connexió d'infraestructura verda ha de ser, almenys, de 25 m d'amplària en tota la seua longitud.

- En les zones annexes al camí Granada s'han de mantindre els cultius llenyosos i introduir elements vegetals d'hàbit mitjà amb patró similar a les plantacions agrícoles existents en les zones annexes.

- Eliminació del recinte sud-oest a fi de minimitzar l'impacte paisatgístic de la instal·lació.

- S'executaran zones de transició que minimitzen l'impacte en les àrees nord i sud.

- El tancat haurà d'ajustar-se als límits parcel·lars, excepte en les zones on s'haja de recular.

- S'incorporaran plantacions d'espècies vegetals d'hàbit mitjà presents en l'entorn paisatgístic, en zones de transició límits amb terreny forestal, zones lliures de connexió d'infraestructura verda i manteniment de xicotetes zones agrícoles.

- Conformació d'una zona lliure en l'àrea central de manera que interrompa el continu visual d'estos elements i es conforme una connexió de la infraestructura verda.

- Els terraplens i les divisòries de subparcel·les hauran de mantindre's en cas de correspondre's amb murs de construcció del tipus pedra seca.

- El revestiment dels elements i les instal·lacions auxiliars, així com als centres de transformació i inversors serà de colors similars a l'entorn. Preferentment s'usarà el color beix o tons marrons similars al terreny rural preexistent.

- La il·luminació, en cas que n'hi haja, no produirà contaminació lumínica, per la qual cosa els feixos de llum que produïsquen s'orientaran cap a terra.

El període de vigència d'esta autorització d'implantació serà de 30 anys, sense perjudi 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 de tancament definitiu de la instal·lació, es produirà la caducitat de l'autorització d'implantació en sòl no urbanitzable, fet que s'especificarà en l'autorització del tancament.

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

*Segon. Autorització administrativa prèvia del projecte de central fotovoltaica Sax I, incloent-hi la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva d'esta.*

Atorgar autorització administrativa prèvia a la mercantil PV XVIII Witerico, SLU, per a la instal·lació d'una central fotovoltaica, i de la part de la seua infraestructura d'evacuació exclusiva, que es detalla a continuació:

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

|                                     |                         |
|-------------------------------------|-------------------------|
| DENOMINACIÓ                         | Sax I                   |
| TITULAR                             | PV XVIII Witerico, SLU. |
| TECNOLOGIA                          | Fotovoltaica            |
| TERMES MUNICIPALS GRUPS (PROVÍNCIA) | Villena (Alacant)       |

Dirección General de Política Territorial y Paisaje. Infraestructura Verde y Paisaje:

- Se conformará zonas de transición en los perímetros norte y sur de la instalación, proponiéndose actuaciones enfocadas a mantener los cultivos leñosos actuales e introducción de elementos vegetales de porte medio con un patrón similar a las plantaciones agrícolas existentes. En todo caso, las zonas de transición no deben conformarse como terreno baldío.

- El trazado de conformación zona libre-conexión de infraestructura verde debe ser, al menos, de 25 m de anchura en toda su longitud.

- En las zonas anexas al camino Granada se deben mantener los cultivos leñosos e introducir elementos vegetales de porte medio con patrón similar a las plantaciones agrícolas existentes en las zonas anexas.

- Eliminación del recinto suroeste con el objeto de minimizar el impacto paisajístico de la instalación.

- Se ejecutarán zonas de transición que minimice el impacto en las áreas norte y sur.

- El vallado deberá ajustarse a los límites parcelarios, excepto en las zonas donde se deba retranquear.

- Se incorporarán plantaciones de especies vegetales de porte medio presentes en el entorno paisajístico, en zonas de transición límites con terreno forestal, zonas libres de conexión de infraestructura verde y mantenimiento de pequeñas zonas agrícolas.

- Conformación de una zona libre en el área central de forma que interrumpa el continuo visual de estos elementos y se conforme una conexión de la infraestructura verde.

- Los terraplenes y divisorias de subparcelas deberán mantenerse en caso de corresponderse con muros de construcción tipo «piedra en seco».

- El revestimiento de los elementos e instalaciones auxiliares, así como a los centros de transformación e inversores será de colores similares al entorno. Preferentemente se usará el color beige o tonos marrones similares al terreno rural preexistente.

- La iluminación, en caso de existir, no producirá contaminación lumínica, por lo que los haces de luz que produzcan se orientarán hacia el suelo.

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

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

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

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

*Segundo. Autorización administrativa previa del proyecto de central fotovoltaica Sax I, incluida la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva de esta.*

Atorgar autorización administrativa previa a la mercantil PV XVIII Witerico, SLU, para la instalación de una central fotovoltaica, y de la parte de su infraestructura de evacuación exclusiva, que a continuación se detalla:

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

|   |                       |
|---|-----------------------|
| DENOMINACIÓN                            | SAX I                 |
| TITULAR                                 | PV XVIII Witerico SLU |
| TECNOLOGÍA                              | Fotovoltaica          |
| TÉRMINOS MUNICIPALES GRUPOS (PROVINCIA) | Villena (Alicante)    |



|   |  |
|---|--|
| TERMES MUNICIPALS D'EVACUACIÓ FINS AL PUNT DE CONNEXIÓ AMB LA XARXA (PROVÍNCIA)     | Villena (Alacant)  |
| POTÈNCIA NOMINAL INVERSORS (MW <sub>n</sub> )                                       | 44,77  |
| POTÈNCIA PIC DELS MÒDULS FOTOVOLTAICS (MW <sub>p</sub> )                            | 46,00  |
| POTÈNCIA INSTAL·LADA (MW) (segons l'art. 3, RD 413/2014)                            | 44,77  |
| CAPACITAT D'ACCÉS A LA XARXA CONCEDIDA (MW)   | 44,00  |
| NECESSITAT DE SISTEMA DE CONTROL COORDINAT DE POTÈNCIA (segons DA 1a, RD 1183/2020) | Sí, perquè és inferior la capacitat d'accés concedida 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: 29  | Parcel·les: 10                                  |
|  | Polígon: 27  | Parcel·les: 70, 71, 72, 74, 77, 82, 9011 i 9012 |
| Nre. de zones  | 2  |   |
| Àrea de la superfície del tancat (m <sup>2</sup> )         | Superfície per zona<br>– Zona nord: 514.674,70<br>– Zona sud: 168.721,10 |   |
| Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m <sup>2</sup> ) | 219.294  |   |

#### CARACTERÍSTIQUES ELÈCTRIQUES DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DINS DEL TANCAT

|  |  |
|--|--|
| CAMP GENERADOR                             |  |
| Nre. de mòduls FV                          | 70.770                                 |
| Àrea unitària del mòdul (m <sup>2</sup> )  | 3,11                                   |
| Potència unitària màxima (W <sub>p</sub> ) | 812 (650 + 25 % bifacial)              |
| Potència total mòduls (kW <sub>p</sub> )   | 57,46 (46,00)                          |
| Tipus de cèl·lules                         | Silici monocristal·lí                  |
| Cares actives dels mòduls                  | 2, bifacial                            |
| Inclinació (°)                             | +60/-60é                               |
| Orientació                                 | Nord-sud                               |
| Seguidor FV                                | Monofila, a un eix en sentit est-oest. |
| Ancoratge de l'estructura al terreny       | Clavat directe al terreny              |

|                              |   |   |
|------------------------------|---|---|
| CONNEXIÓ MÒDULS – INVERSORS  |   |   |
|                              | Tipus 1                                   | Tipus 2                                   |
| Model                        | HEMK 660 V FS3510K                        | HEMK 660 V FS2200KU                       |
| Nre. d'inversors             | 7   | 8   |
| <b>Nre. mòduls/string</b>    | 30  | 30  |
| <b>Nre. strings/inversor</b> | 3 × 191 + 2 × 192 + 1 × 190 + 1 × 194     | 4 × 128 + 2 × 126 + 2 × 127               |
| Cablejat                     | 1 × 300 mm <sup>2</sup> tipus XLPE 1,5 Al | 1 × 300 mm <sup>2</sup> tipus XLPE 1,5 Al |

|   |   |
|---|---|
| TÉRMINOS MUNICIPALES EVACUACIÓN HASTA PUNTO DE CONEXIÓN CON LA RED (PROVINCIA)    | Villena (Alicante)  |
| POTENCIA NOMINAL INVERSORES (MW <sub>n</sub> )                                    | 44,77   |
| POTENCIA PICO MÓDULOS FOTOVOLTAICOS (MW <sub>p</sub> )                            | 46,00   |
| POTENCIA INSTALADA (MW) [según art 3 RD 413/2014]                                 | 44,77   |
| CAPACIDAD DE ACCESO A LA RED CONCEDIDA (MW)                                       | 44,00   |
| NECESIDAD DE SISTEMA DE CONTROL COORDINADO DE POTENCIA [según DA 1ª RD 1183/2020] | Sí, por ser inferior la capacidad de acceso concedida a la potencia instalada |
| RED A LA QUE SE CONECTA:  | Transporte  |
| PUNTO DE CONEXIÓN /TITULAR DE LA RED  | SE Sax 400 kV / REE   |

#### EMPLAZAMIENTO DE LA PARTE DE LA CENTRAL CON VALLADO PERIMETRAL

|  |   |   |
|--|---|---|
| Villena  | Polígono: 29  | Parcelas: 10                                  |
|  | Polígono: 27  | Parcelas: 70, 71, 72, 74, 77, 82, 9011 y 9012 |
| Núm. zonas   | 2   |   |
| Àrea de la superfície de vallado (m <sup>2</sup> )         | Superfície por zona<br>– Zona Norte: 514.674,70<br>– Zona sur: 168.721,10 |   |
| Àrea de la superfície ocupada per mòduls (m <sup>2</sup> ) | 219.294   |   |

#### CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA DENTRO DEL VALLADO

|  |   |
|--|---|
| CAMPO GENERADOR                            |   |
| Núm. módulos FV                            | 70.770                                    |
| Àrea unitaria del módulo (m <sup>2</sup> ) | 3,11                                      |
| Potencia unitaria máxima (W <sub>p</sub> ) | 812 (650 + 25 % bifacial)                 |
| Potencia total módulos (kW <sub>p</sub> )  | 57,46 (46,00)                             |
| Tipo de células                            | Silicio monocristalino                    |
| Caras activas módulos                      | 2, Bifacial                               |
| Inclinación (°)                            | +60/-60°                                  |
| Orientación                                | Norte-Sur                                 |
| Seguidor FV                                | Monofila, a un eje en sentido Este-Oeste. |
| Anclaje estructura al terreno              | Hincado directo al terreno                |

|                                  |  |  |
|----------------------------------|--|--|
| CONEXIONADO MÓDULOS – INVERSORES |  |  |
|                                  | Tipo 1                                 | Tipo 2                                 |
| Modelo                           | HEMK 660V FS3510K                      | HEMK 660V FS2200KU                     |
| Núm. Inversores                  | 7                                      | 8                                      |
| Núm. módulos/string              | 30                                     | 30                                     |
| Núm. strings/inversor            | 3 × 191 + 2 × 192 + 1 × 190 + 1 × 194  | 4x128 + 2x126 + 2x127                  |
| Cableado                         | 1x300 mm <sup>2</sup> tipo XLPE 1,5 Al | 1x300 mm <sup>2</sup> tipo XLPE 1,5 Al |

| ESTACIONES DE POTÈNCIA (INVERSOR + CENTRES DE TRANSFORMACIÓ) |                       |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Nre.   | 1                     | 2                     | 3                     | 4        | 5                     | 6                     | 7                     | 8                     |
| Centres de transformació                                     |                       |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
| Potència trafo(s) (MVA) ONAN                                 | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     |
| Tensió nominal trafo (kV)                                    | 0,66/30               |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
| Tipologia cel·les CT SF <sub>6</sub>                         | 2L + 2P               | 1L + 2P               | 2L + 2P               | 2L + 1P  | 2L + 2P               | 2L + 1P               | 1L + 2P               | 1L + 2P               |
| Inversors  |                       |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
| Model  | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU |
| Potència inversor (MVA)                                      | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     |

\* \* \* \* \*

| ESTACIONES DE POTENCIA (INVERSOR + CENTROS DE TRANSFORMACIÓN) |                       |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Núm.  | 1                     | 2                     | 3                     | 4        | 5                     | 6                     | 7                     | 8                     |
| Centros de Transformación                                     |                       |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
| Potencia trafo(s) (MVA) ONAN                                  | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     |
| Tensión nominal trafo (kV)                                    | 0,66/30               |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
| Tipología celdas CT SF <sub>6</sub>                           | 2L+2P                 | 1L+2P                 | 2L+2P                 | 2L+1P    | 2L+2P                 | 2L+1P                 | 1L+2P                 | 1L+2P                 |
| Inversores  |                       |                       |                       |          |                       |                       |                       |                       |
| Modelo  | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU | FS3510K +<br>FS2200KU |
| Potencia inversor (MVA)                                       | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     | 3,63<br>+<br>2,42     |

**INFRAESTRUCTURA D'EVACUACIÓ D'US EXCLUSIU O NO COMPARTIT FINS A LA SUBESTACIÓ SE2-VALLE 30/132 kV**

|                          |   |   |
|--------------------------|---|---|
| Villena                  | Polígon: 27   | Parcel·les: 70, 9009, 9013                                  |
|                          | Polígon: 28   | Parcel·les: 7, 23, 35, 36, 37, 39, 47, 51, 9001, 9004, 9010 |
|                          | Polígon 37  | Parcel·la: 1  |
| Tipologia línies         | Subterrànies  |   |
| Nre. circuits            | 3   |   |
| Nre. conductors per fase | 3   |   |
| Origen                   | Cada una de les 3 agrupacions (des dels centres transformació CT2, CT8 i CT7) |   |
| Final                    | Subestació col·lectora Valle 132/30 kV  |   |

**INFRAESTRUCTURA DE EVACUACION DE USO EXCLUSIVO O NO COMPARTIDO HASTA LA SUBESTACIÓN SE2-VALLE 30/132 kV**

|                           |  |   |
|---------------------------|--|---|
| Villena                   | Polígono: 27   | Parcelas: 70, 9009, 9013                                  |
|                           | Polígono: 28   | Parcelas: 7, 23, 35, 36, 37, 39, 47, 51, 9001, 9004, 9010 |
|                           | Polígono 37  | Parcela: 1  |
| Tipologías líneas         | Subterráneas   |   |
| Núm. circuitos            | 3  |   |
| Núm. conductores por fase | 3  |   |
| Origen                    | Cada una de las 3 agrupaciones (desde los centros transformación CT2, CT8 Y CT7) |   |
| Final                     | Subestación Colectora Valle 132/30 kV  |   |



|  |  |
|--|--|
| Traçat i longitud (m)  | Tram 1.1 (inici CT2, fi CT5): cable 3 × 1 × 150 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>Tram 1.2 (inici CT05, fi SE): cable 3 × 1 × 400 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>L = 4.648 m<br>Tram 2.1 (inici CT8, fi CT3): cable 3 × 1 × 150 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>Tram 2.2 (inici CT3, fi CT4): cable 3 × 2 × 240 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>Tram 2.3 (inici CT4, fi SE): cable 3 × 2 × 400 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>L = 5.783 m<br>Tram 3.1 (inici CT7, fi CT6): cable 3 × 1 × 240 mm <sup>2</sup> Al XLPE.<br>Tram 3.2 (inici CT6, fi CT1): cable 3 × 1 × 400 mm <sup>2</sup> Al XLPE.<br>Tram 3.2 (inici CT1, fi SE): cable 3 × 2 × 240 mm <sup>2</sup> Al XLPE.<br>L = 4.857 m |
| Tensions nominals cable (U <sub>0</sub> /U <sub>n</sub> ) kV | 18/30kV  |
| Tipus de cable   | Al XLPE  |

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

En l'annex III 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 de REE.

Per a esta autorització es compliran les determinacions reflectides en la declaració d'impacte ambiental, del 24.01.2023, en concret les condicions del projecte i mesures preventives, correctores i compensatòries dels efectes adversos sobre el medi ambient, que s'establixen en els termes següents:

1. La viabilitat ambiental del projecte quedarà condicionada al resultat de l'avaluació ambiental del sistema d'evacuació de la planta que inclou el projecte de la línia 132 kV (PFOT-256), SET 132/30 kV SC2-col·lectora Valle (ATALFE/2020/22) i la subestació enllaç SE col·lectora Sax (PFOT-258).

2. L'ocupació de les parcel·les pels panells fotovoltaics haurà de limitar-se als sectors que no presenten perillositat d'inundació, de conformitat amb l'informe emès pel Servei de Gestió Territorial. Si és el cas, s'adaptaran les mesures que este establisca per a viabilitzar la implantació dels panells.

3. 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, mentres no contradiguen el que establix la present resolució.

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

5. 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 haurà de notificar a l'òrgan ambiental el començament de les obres.

6. S'hauran d'implementar les mesures d'integració proposades en l'estudi d'integració paisatgística aportat i completar-les amb les mesures d'integració paisatgístiques (MIP) establides en l'informe emès pel SIVP, així com les mesures que resulten adequades en relació amb els paràmetres de disseny tècnic de les centrals fotovoltaïques (orientació, connexió elèctrica i mecànica de l'eix dels seguidors, entre altres). Estes mesures s'hauran d'incorporar al projecte d'execució en la memòria, plànols i pressupost, per a la seua execució real i efectiva i verificades en fases posteriors de la tramitació per l'òrgan substantiu, previ a l'autorització de l'explotació.

|  |   |
|--|---|
| Trazado y longitud (m)   | Tramo 1.1 (inicio CT2, fin CT5): cable 3x1x150 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>Tramo 1.2 (inicio CT05, fin SE): cable 3x1x400 mm <sup>2</sup> Al XLPE.<br>L = 4.648 m<br>Tramo 2.1 (inicio CT8, fin CT3): cable 3x1x150 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>Tramo 2.2 (inicio CT3, fin CT4): cable 3x2x240 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>Tramo 2.3 (inicio CT4, fin SE): cable 3x2x400 mm <sup>2</sup> Al XLPE<br>L = 5.783 m<br>Tramo 3.1 (inicio CT7, fin CT6): cable 3x1x240 mm <sup>2</sup> Al XLPE.<br>Tramo 3.2 (inicio CT6, fin CT1): cable 3x1x400 mm <sup>2</sup> Al XLPE.<br>Tramo 3.2 (inicio CT1, fin SE): cable 3x2x240 mm <sup>2</sup> Al XLPE.<br>L=4.857 m |
| Tensiones nominales cable (U <sub>0</sub> /U <sub>n</sub> ) kV | 18/30kV   |
| Tipo de cable  | Al XLPE   |

En el anexo II se refleja la disposición de los módulos fotovoltaicos, así como la infraestructura de evacuación exclusiva asociada al proyecto autorizado.

En el anexo III se grafica la infraestructura de evacuación común o compartida con otros proyectos de centrales fotovoltaicas en tramitación ante esta comunidad autónoma o la Administración General del Estado hasta el punto de conexión en la posición de 400 kV de la subestación Sax titularidad de REE.

Para esta autorización se cumplirán las determinaciones reflejadas en la Declaración de Impacto Ambiental, de fecha 24.01.2023, en concreto las condiciones del proyecto y medidas preventivas, correctoras y compensatorias de los efectos adversos sobre el medio ambiente, que se establecen en los siguientes términos:

1. La viabilidad ambiental del proyecto quedará condicionada al resultado de la evaluación ambiental del sistema de evacuación de la planta que incluye el proyecto de la línea 132 kV (PFOT-256), SET 132/30 kV SC2-Colectora Valle (ATALFE/2020/22) y la subestación enlace SE colectora Sax (PFOT-258).

2. La ocupación de las parcelas por los paneles fotovoltaicos deberá limitarse a los sectores que no presentan peligrosidad de inundación, de conformidad con el informe emitido por el Servicio de Gestión Territorial. En su caso, se adaptarán las medidas que este establezca para viabilizar la implantación de los paneles.

3. El promotor deberá cumplir todas las medidas preventivas y correctoras contempladas en el estudio de impacto ambiental, el proyecto técnico y demás documentación obrante en el expediente y las aceptadas tras la información pública, o contenidas en la información complementaria, en tanto no contradigan lo establecido en la presente resolución.

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

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

6. Se deberán implementar las medidas de integración propuestas en el estudio de integración paisajística aportado y completarlas con las medidas de integración paisajísticas (MIP) establecidas en el informe emitido por el SIVP, así como las medidas que resulten adecuadas en relación con los parámetros de diseño técnico de las centrales fotovoltaicas (orientación, conexión eléctrica y mecánica del eje de los seguidores, entre otros). Estas medidas se deberán incorporar al proyecto de ejecución en la memoria, planos y presupuesto, para su ejecución real y efectiva y verificadas en fases posteriores de la tramitación por el órgano sustantivo, previo a la autorización de la explotación.





7. Durant les fases de construcció i funcionament, i al fer les tasques de manteniment, s'haurà de complir el que estableix el Decret 7/2004, de 23 de gener, per a previndre incendis forestals durant l'execució d'obres i treballs que es realitzen en terreny forestal o en els voltants.

8. Els residus generats es gestionaran segons la normativa vigent i mitjançant un gestor autoritzat. S'establiran zones d'apilament temporal per als materials provinents dels moviments de terra i desbrossament, excloent-ne per a això les zones amb el risc d'inundació i evitant l'augment dels pendents del terreny.

9. Quant a l'afecció sobre la flora i fauna, s'implementaran les mesures de protecció previstes en l'estudi d'impacte ambiental i estudi d'avifauna, així com les establides en l'informe de la Subdirecció General de Medi Natural i Avaluació Ambiental. Es complirà l'article 9 del Decret 32/2004, de 27 de febrer, del Consell de la Generalitat relatiu a la protecció d'espècies silvestres catalogades, dels articles 13 i 21 del Decret 70/2009, de 22 de maig, del Consell, relatius a la protecció de tàxons silvestres i prevenció de danys.

10. D'acord amb el que estableix l'informe del Servei Territorial de Cultura i Esport, es proposa el seguiment arqueològic dels moviments de terra en el moment de l'execució de l'obra. Si durant l'execució de les obres es troben restes paleontològiques, arqueològiques o etnogràfiques, el promotor haurà de posar el fet en coneixement de l'òrgan competent en patrimoni cultural de manera immediata i adoptar les mesures pertinents per a la seua 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.

11. No podran utilitzar-se herbicides, plaguicides, insecticides, rodenticides i altres productes químics que per les seues característiques provoquen alteracions en els sistemes vitals de la fauna. Tampoc s'utilitzarà en el procés de neteja dels mòduls fotovoltaics cap mena de sabó, dissolvent o substància que pugua contaminar el sòl o l'aquífer.

12. Tal com estableix l'informe de la Subdirecció General de Medi Natural, a fi de compensar la pèrdua d'hàbitats de caràcter agrícola es procurarà mantindre els cultius existents en les zones de les parcel·les no ocupades per panells, i dedicar noves superfícies a l'ús agrícola afectat en una proporció equivalent de 25 % de la superfície de la planta.

13. Finalitzada la vida útil de la instal·lació fotovoltaica, l'emissió de l'autorització administrativa de tancament definitiu de la central obligarà al promotor a desmantellar-la.

14. Les accions incloses en el Programa de vigilància i seguiment ambiental s'han de documentar a l'efecte d'acreditar l'adopció i l'execució de les mesures preventives i correctores proposades i la comprovació de l'eficàcia d'estes. La documentació haurà d'estar a la disposició de les autoritats competents.

15. Es durà a terme un pla de seguiment de l'avifauna, i s'enviaran anualment els resultats al servei competent en biodiversitat.

*Pressupostos de les instal·lacions*

|   |               |
|---|---------------|
| Pressupost global d'execució (€)                | 19.207.392,00 |
| Pressupost de desmantellament i restauració (€) | 1.702.098,33  |

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

La persona titular de l'autorització tindrà els drets, els deures i les obligacions que recull 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 estableixen 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 en cada moment a l'activitat de producció d'energia elèctrica.

7. Durante las fases de construcción y funcionamiento, y al realizar las tareas de mantenimiento, se deberá cumplir con lo establecido en el Decreto 7/2004, de 23 de enero, para prevenir incendios forestales durante la ejecución de obras y trabajos que se realicen en terreno forestal o en sus inmediaciones.

8. Los residuos generados se gestionarán según la normativa vigente y mediante un gestor autorizado. Se establecerán zonas de acopio temporal para los materiales provenientes de los movimientos de tierra y desbroce, excluyendo para ello las zonas con riesgo de inundación y evitando el aumento de las pendientes del terreno.

9. En cuanto a la afección sobre la flora y fauna, se implementarán las medidas de protección previstas en el estudio de impacto ambiental y estudio de avifauna, así como las establecidas en el informe de la Subdirección General de Medio Natural y Evaluación Ambiental. Se dará cumplimiento del artículo 9 del Decreto 32/2004, de 27 de febrero, del Consell de la Generalitat relativo a la protección de especies silvestres catalogadas, de los artículos 13 y 21 del Decreto 70/2009, de 22 de mayo, del Consell, relativos a la protección de taxones silvestres y prevención de daños.

10. De acuerdo con lo que establece el informe del Servicio Territorial de Cultura y Deporte, se propone el seguimiento arqueológico de los movimientos de tierra en el momento de la ejecución de la obra. Si durante la ejecución de las obras se encontraran restos paleontológicos, arqueológicos o etnográficos, el promotor tendrá que poner el hecho en conocimiento del órgano competente en patrimonio cultural de manera inmediata, adoptando las medidas pertinentes para su protección y conservación, en conformidad con aquello previsto en los artículos 63 y 65 de la Ley 4/1998, de 11 de junio, del Patrimonio Cultural Valenciano.

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

12. Tal y como establece el informe de la Subdirección General de Medio Natural, al objeto de compensar la pérdida de hábitats de carácter agrícola se procurará mantener los cultivos existentes en las zonas de las parcelas no ocupadas por paneles, y dedicar nuevas superficies al uso agrícola afectado en una proporción equivalente de 25 % de la superficie de la planta.

13. Finalizada la vida útil de la instalación fotovoltaica, la emisión de la autorización administrativa de cierre definitivo de la central obligará al promotor al desmantelamiento de esta.

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

15. Se llevará a cabo un plan de seguimiento de la avifauna, enviando anualmente los resultados al Servicio competente en biodiversidad.

*Presupuestos de las instalaciones*

|  |               |
|--|---------------|
| Presupuesto global de ejecución (€)                | 19.207.392,00 |
| Presupuesto de desmantelamiento y restauración (€) | 1.702.098,33  |

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

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



L'incompliment de les condicions i els requisits que estableix 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 de la present resolució, sobre la base dels projectes d'execució, i annexos a estos, que es detallen a continuació i consten en l'expedient instruït:

- Projecte per a l'autorització administrativa de construcció. Planta fotovoltaica Sax I 46 MW<sub>p</sub> de 09.06.2023.
- Addenda al projecte solar fotovoltaic PSF SAX I 46 MW<sub>p</sub> de 30.06.2023.

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

1. Les instal·lacions s'han d'executar segons el projecte o projectes presentats i els annexos, si és el cas, i d'acord amb els condicionats tècnics establits per les administracions públiques, els organismes i les empreses de servici públic o d'interés general afectats per les instal·lacions presents i que ha acceptat la part sol·licitant. En cas que per a això siga necessari introduir modificacions en la instal·lació respecte de la documentació presentada, la persona titular de la present autorització haurà de sol·licitar a este òrgan l'autorització corresponent prèviament a la seua execució, llevat que es tracte de modificacions no substancials, entenen per estes les que no tinguen el caràcter de modificació substancial de conformitat amb l'article 115 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.

2. 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.

3. Com que la potència total instal·lada i autoritzada (44,77 MW) és superior a la capacitat d'accés a la xarxa concedida (44,00 MW), haurà d'instal·lar-se 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 pugja injectar a la xarxa supere la capacitat d'accés esmentada.

Amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional, serà 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

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

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

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

### *Tercero. Autorización administrativa de construcción de las instalaciones autorizadas en el punto segundo*

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

- Proyecto para autorización administrativa de construcción. Planta Fotovoltaica Sax I 46 MW<sub>p</sub>. De fecha 09.06.2023.
- Adenda al proyecto solar fotovoltaico PSF Sax I 46 MW<sub>p</sub> de fecha 30.06.2023.

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

1. Las instalaciones deberán ejecutarse según el proyecto/s presentado/s, sus anexos, en su caso, y con los condicionados técnicos establecidos por las administraciones públicas, organismos y empresas de servicio público o de interés general afectados por las presentes instalaciones y que han sido aceptados por la parte solicitante. En caso de que para ello fuera necesario introducir modificaciones en la instalación respecto de la documentación presentada, la persona titular de la presente autorización deberá solicitar a este órgano la correspondiente autorización previamente a su ejecución, salvo que se trate de modificaciones no sustanciales, entendiéndose por estas las que no tengan el carácter de modificación sustancial de conformidad con el artículo 115 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.

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

3. Puesto que la potencia total instalada y autorizada (44,77 MW) es superior a la capacidad de acceso a la red concedida (44,00 MW) deberá instalarse el sistema de control coordinado autorizado en el punto segundo de esta resolución para todos los módulos de generación autorizados por la presente que impida que la potencia activa que la instalación pueda inyectar a la red supere la citada capacidad de acceso.

Con la solicitud de autorización de explotación provisional será requisito imprescindible para otorgar esta que la persona titular de la instalación presente, junto con el resto de documentación preceptiva, un certificado acreditativo de la instalación del referido sistema de control, acompañado de la documentación justificativa del fabricante de las características del citado sistema y del cumplimiento por este de la funcionalidad limitadora de que en ningún régimen de funcionamiento



central s'injectarà una potència activa a la xarxa elèctrica superior a la capacitat d'accés atorgada.

4. 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.

5. 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 hauran de presentar-se en el servei territorial competent en matèria d'energia d'Alacant en el termini d'un (1) mes des de la notificació d'esta resolució.

6. D'acord amb l'article 131 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, el període d'execució de les instal·lacions no serà superior a set (7) mesos, el qual es comptarà des de l'endemà de la notificació de la present resolució. No obstant això, abans que finalitze, se'n podrà sol·licitar una ampliació concreta amb una sol·licitud motivada davant d'este òrgan, que s'haurà d'acompanyar, a este efecte, de la documentació justificativa de la demora i del cronograma de treballs previstos per al nou termini sol·licitat.

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

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

Tampoc caldrà atorgar-les 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 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.

8. 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'obtenir-ne 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 de l'obtenció dels nous permisos d'accés i connexió per part dels gestors i titulars, respectivament, de les xarxes.

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

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

11. 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. Així mateix, esta data s'haurà de notificar al Servei Territorial d'Indústria, Energia i Mines d'Alacant.

12. 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.

de la central se injectarà una potencia activa a la red eléctrica superior a la capacidad de acceso otorgada.

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

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

6. Acorde al artículo 131 del Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, el período de ejecución de las instalaciones no será superior a siete (7) meses, el cual se contará desde el día siguiente al de la notificación de la presente resolución. No obstante, con anterioridad a su finalización, podrá solicitarse una ampliación concreta del mismo mediante solicitud motivada ante este órgano, acompañando a tal efecto la documentación justificativa de la demora y del cronograma de trabajos previstos para el nuevo plazo solicitado.

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

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

Tampoco cabrá otorgarlas cuando la parte peticionaria pretenda demorar la presentación del proyecto técnico o la ejecución y puesta en marcha de este por no haber dispuesto o mantenido la capacidad financiera exigida para su realización o la entrada en funcionamiento de la instalación se considere no debe aplazarse por afectar a la garantía de suministro, a las necesidades de las personas consumidoras o al correcto funcionamiento del sistema eléctrico.

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

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

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

11. En virtud del artículo 43.1 de la Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental, el agente promotor deberá comunicar al órgano ambiental la fecha de comienzo de la ejecución del proyecto. Asimismo, dicha fecha deberá ser notificada al Servicio Territorial de Industria, Energía y Minas de Alicante.

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



13. 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.

14. 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 servici 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.

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

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 de la present autorització administrativa prèvia i de construcció. Quan els certificats de direcció i final d'obra esmentats no estiguen visats pel col·legi professional corresponent, s'acompanyaran de la declaració responsable oportuna, segons indica la Resolució de 22 d'octubre de 2010, de la Direcció General d'Energia, publicada en el DOGV núm. 6389, de data 3 de novembre de 2010.

Igualment, s'ha d'adjuntar la documentació requerida segons la 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; la 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 seues 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.

16. Es justificarà documentalment que el projecte executat s'ajusta als condicionats imposats 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.

17. 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.

18. La persona titular té l'obligació de constituir una garantia econòmica per a complir l'obligació de desmantellament de la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn, per un import de sis milions tres-cents noranta-set mil sis-cents vint-i-cinc euros amb deu cèntims (6.397.625,10 €), que es correspon amb la capitalització del pressupost de desmantellament de la central fotovoltaica i de restauració del terreny i l'entorn afectat considerant una vida útil de la instal·lació de 30 anys, al tipus d'interés legal dels diners, el qual s'ha establert per a l'any 2023 en la disposició addicional quaranta-dosena de la Llei 31/2022, de 23 de desembre, de pressupostos generals de l'estat per a l'any 2023, llei que està prorrogada automàticament des del passat 1 de gener de 2024 de conformitat amb l'article 134.4 de la Constitució Espanyola.

La garantia haurà de depositar-se en l'Agència Tributària Valenciana, amb la Direcció General d'Energia i Mines com a beneficiària, o el centre directiu que tinga atribuïdes les competències en la matèria

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

14. Sin perjuicio de lo previsto en el artículo 12.4 del Decreto 88/2005, de 29 de abril, personal técnico en la materia adscrito a este Servicio Territorial o a la dirección general con competencias en materia de Energía podrán realizar las comprobaciones y las pruebas que consideren necesarias durante las obras y cuando finalicen estas en relación con la adecuación de esta a la documentación técnica presentada y al cumplimiento de la legislación vigente y de las condiciones de esta resolución.

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

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

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

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

16. Se justificará documentalment que el proyecto ejecutado se ajusta a los condicionados impuestos en esta resolución y los indicados en la declaración de impacto ambiental. Antes de emitir el informe previo a la autorización de explotación, el servicio territorial competente en energía correspondiente solicitará de las administraciones y organismos que han emitidos aquellos su conformidad de la obra ejecutada respecto a los mismos.

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

18. La persona titular tiene la obligación de constituir una garantía económica para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno, por un importe de seis millones trescientos noventa y siete mil seiscientos veinticinco euros con diez céntimos (6.397.625,10 €), que se corresponde con la capitalización del presupuesto de desmantelamiento de la central fotovoltaica y de restauración del terreno y entorno afectado considerando una vida útil de la instalación de 30 años, al tipo de interés legal del dinero, el cual se ha establecido para el año 2023 en la disposición adicional cuadragésima segunda Ley 31/2022, de 23 de diciembre, de presupuestos generales del estado para el año 2023, ley que está prorrogada automáticamente desde el pasado 1 de enero de 2024 de conformidad con el artículo 134.4 de la Constitución Española.

La garantía deberá depositarse en la Agencia Tributaria Valenciana, siendo beneficiaria la Dirección General de Energía y Minas, o el centro directivo que tenga atribuidas las competencias en la materia de energía



d'energia en este moment, i hi hauran de constar les dades de la instal·lació (el nom de la instal·lació, la potència instal·lada, els municipis on se situen els grups generadors) i que es deposita per a complir l'obligació de desmantellar la instal·lació i restaurar els terrenys i el seu entorn.

Ha d'acreditar-se'n la constitució deguda (aportant la carta de pagament corresponent) amb la sol·licitud d'autorització d'explotació provisional de la instal·lació, i és un requisit indispensable per a poder atorgar-la.

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

19. L'autorització d'explotació provisional no podrà concedir-se si la totalitat de les instal·lacions d'evacuació, incloent-hi les compartides, així com les instal·lacions de connexió a la xarxa de transport, no estan finalitzades i amb autorització d'explotació, de manera que l'entrada en servici de la central elèctrica pugua ser efectiva, tot això sense perjudici del que preveu 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 derivades dels conflictes a Ucraïna i el Pròxim Orient, així com per a pal·liar els efectes de la sequera.

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

21. 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.

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

23. 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 en què s'ha de presentar la documentació reglamentària podrà suposar la caducitat de les autoritzacions concedides.

24. 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 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.

25. La transmissió o el canvi de titularitat, les modificacions substancials de la instal·lació i el tancament temporal o definitiu de la instal·lació autoritzada per la resolució actual requereixen una autorització administrativa prèvia, d'acord amb el que recull el Decret 88/2005, de 29 d'abril, del Consell de la Generalitat, pel qual s'establixen els procediments d'autorització d'instal·lacions de producció, transport i distribució d'energia elèctrica que són competència de la Generalitat. Així mateix, no podran transmetre's les autoritzacions concedides mentre la central no estiga executada completament i haja obtingut l'autorització d'explotació. En cas de modificació dels socis, sempre que la capacitat economicofinancera del sol·licitant acreditada en l'expedient s'haja basat en la capacitat de tots o algun d'estos, haurà de comunicar-se a este centre directiu, i aportar la documentació que acredite que esta capacitat es manté degudament.

26. 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 perjudici de l'exacció dels tributs que corresponga legalment per la prestació del servici municipal o per l'execució de construccions, instal·lacions i obres, a pagar el corresponent

en dicho momento, debiendo constar los datos de la instalación (nombre de la instalación, potencia instalada, municipios donde se ubican los grupos generadores) y que se deposita para el cumplimiento de la obligación de desmantelamiento de la instalación y restauración de los terrenos y su entorno.

Debe acreditarse su debida constitución (aportando la carta de pago correspondiente) con la solicitud de autorización de explotación provisional de la instalación, siendo requisito indispensable para poder otorgarse esta.

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

19. La autorización de explotación provisional no podrá concederse si la totalidad de las instalaciones de evacuación, incluidas las compartidas, así como las instalaciones de conexión a la red de transporte, no se encontraran finalizadas y con autorización de explotación, de modo que la entrada en servicio de la central eléctrica pueda ser efectiva, todo ello sin perjuicio de lo previsto en el artículo 28.3 del Real Decreto ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.

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

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

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

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

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

25. La transmisión o cambio de titularidad, modificaciones sustanciales de la instalación y el cierre temporal o definitivo de la instalación autorizada por la presente resolución requieren autorización administrativa previa conforme a lo establecido en el Decreto 88/2005, de 29 de abril, del Consell de la Generalitat, por el que se establecen los procedimientos de autorización de instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica que son competencia de la Generalitat. Asimismo, no podrán transmitirse las autorizaciones concedidas en tanto en cuanto la central no se encuentre completamente ejecutada y haya obtenido la autorización de explotación. En caso de modificación de los socios, siempre que la capacidad económico-financiera del solicitante acreditada en el expediente se haya basado en la capacidad de todos o alguno de estos, deberá comunicarse a este centro directivo, aportando la documentación que acredite que tal capacidad se mantiene debidamente.

26. Tal y como se indica en el artículo 38 del Decreto ley 14/2020, la concesión de la licencia urbanística municipal obligará a la persona titular o propietaria de la instalación, sin perjuicio de la exacción de los tributos que legalmente corresponda por la prestación del servicio municipal o por la ejecución de construcciones, instalaciones y obras, a



cànon d'ús i aprofitament en sòl no urbanitzable i a complir la resta de compromisos assumits i determinats en la llicència corresponent.

27. El respectiu cànon d'ús i aprofitament l'establirà l'ajuntament en la llicència corresponent, per quantia equivalent al 2 % dels costos estimats de les obres d'edificació i de les obres necessàries per a implantar la instal·lació, i el pressupost d'execució material del total de la instal·lació ascendirà a deu milions dos-cents set mil tres-cents noranta-dos euros (19.207.392,00 €). El cànon es pagarà d'una sola vegada en ocasió de l'atorgament de la llicència urbanística. 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.

28. 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.

29. 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 servici caducaran quan, per causes imputables a la persona titular de la instal·lació diferents del tancament temporal, finalitze l'abocament d'energia a la xarxa per un període superior a tres anys.

#### *Quart. 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 resolució segon, el pressupost del qual ascendirà a un milió set-cents dos mil noranta-huit euros amb trenta-tres cèntims (1.702.098,33 €) i amb l'abast següent:

##### Fase de desmuntatge:

– Retirada dels panells: comprén la desconexió, el desmuntatge i el transport fins a un centre de reciclatge de tots els panells fotovoltaics de la planta.

– Desmuntatge de l'estructura suport: consistix en el desmuntatge de l'estructura suport i l'extracció dels pals clavats i el transport posterior fins a un centre de gestió autoritzat de l'estructura suport que sosté els panells.

– Desmuntatge d'estacions de potència: es desconnectarà, es desmuntarà i es retirarà l'inversor i la resta d'equips instal·lats en l'estació de potència. Si és el cas, es realitzarà la demolició i/o el transport fins a un abocador de les casetes prefabricades on es van allotjar els equips.

– Retirada de les fonamentacions: una vegada desmuntada l'estructura, es desmantellaran les fonamentacions mitjançant una excavadora, que retirarà cada peça per a transportar-la posteriorment a una planta de tractament. Finalment, els buits resultants de la retirada de les fonamentacions es rebliran amb terra vegetal.

– Desmuntatge del tancat perimetral: desmuntatge de la malla metàl·lica i transport a planta de reciclatge. Picar la fonamentació dels muntants i retirar els enderrocs.

##### Fase de restauració:

Després de desmuntar els components de la planta, es restaurarà la parcel·la on 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:

– Remodelació del terreny: es rebliran buits i s'eliminaran angles amb terreny vegetal.

pagar el correspondiente canon de uso y aprovechamiento en suelo no urbanizable y a cumplir los restantes compromisos asumidos y determinados en la correspondiente licencia.

27. El respectivo canon de uso y aprovechamiento se establecerá por el ayuntamiento en la correspondiente licencia, por cuantía equivalente al 2 % de los costes estimados de las obras de edificación y de las obras necesarias para la implantación de la instalación, ascendiendo el presupuesto de ejecución material del total de la instalación a diecinueve millones doscientos siete mil trescientos noventa y dos euros (19.207.392,00 €). El canon se devengará de una sola vez con ocasión del otorgamiento de la licencia urbanística, pudiendo el ayuntamiento acordar, a solicitud de la parte interesada, el fraccionamiento o aplazamiento del pago, siempre dentro del plazo de vigencia concedido. El otorgamiento de prórroga del plazo no comportará un nuevo canon urbanístico.

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

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

#### *Cuarto. Aprobación del plan de desmantelamiento de la instalación autorizada y de restauración del terreno y entorno afectado*

Aprobar el plan de desmantelamiento y de restauración del terreno y entorno afectado referido a la instalación descrita en el resolució segund, cuyo presupuesto asciende a un millón setecientos dos mil noventa y ocho euros con treinta y tres cèntims (1.702.098,33 €) y con el alcance siguiente:

##### Fase de desmontaje:

– Retirada de los paneles: comprende la desconexión, desmontaje y transporte hasta un centro de reciclado de todos los paneles fotovoltaicos de la planta.

– Desmontaje de la estructura soporte: consiste en el desensamblaje de la estructura soporte y la extracción de los postes hincados y su posterior transporte hasta un centro de gestión autorizado de la estructura soporte que sostiene los paneles.

– Desmontaje de estaciones de potencia: se procederá a la desconexión, desmontaje y retirada del inversor y resto de equipos instalados en la estación de potencia. En su caso, se realizará la demolición y/o transporte hasta un vertedero de las casetas prefabricadas donde se alojaron los equipos.

– Retirada de las cimentaciones: una vez desmontada la estructura se procederá al desmantelamiento de las cimentaciones mediante una excavadora, que retirará cada pieza para transportarla posteriorment a una planta de tratamiento. Finalmente, los huecos resultantes de la retirada de las cimentaciones serán rellenados con tierra vegetal.

– Desmontaje de vallado perimetral: desmontaje de la malla metálica y transporte a planta de reciclatge. Picado de cimentación de los montantes y retirada de escombros.

##### Fase de restauración:

Tras el desmontaje de los componentes de la planta, se procederá a la restauración de la parcela donde se ubica la planta.

La superficie afectada a restaurar comprende las siguientes áreas:

– Viales internos de nueva construcción y sus cunetas.

– Zanjas tras la retirada del cableado subterráneo.

– Superfícies de ocupación de los paneles fotovoltaicos.

– Superfícies de ocupación de los centros de transformació.

– Zonas de casetas y almacenamiento durante las obras de desmantelamiento

Los pasos que comprende la fase de restauración son los que se describen a continuación:

– Remodelación del terreno: se rellenarán huecos y eliminarán ángulos con terreno vegetal.



– Descompactació del terreny: amb això es persegueix que els sòls recuperen una densitat equivalent a la que tenen capes similars en sòls no pertorbats, de manera que el medi que trobe la vegetació per a desenvolupar-se siga l'adequat.

– Si és el cas, aportació de terra vegetal procedent dels monticles creats en la fase de construcció. Una vegada remodelat i descompactat el terreny, s'aportarà la terra apilada i s'estendrà. La terra vegetal apilada s'estendrà en les zones desproveïdes durant la fase d'obra. La grossària de la capa de terra vegetal serà variable segons les necessitats concretes del terreny, i s'estima una aportació mitjana de 20 cm de terra vegetal.

– Desempedregament del terreny: com a últim pas de la fase de restauració del terreny, s'eliminarà la pedregositat superficial. Les pedres arreglades es depositaran en muntons, que es traslladaran posteriorment a pedreres o abocadors pròxims.

La persona titular constituirà la garantia econòmica que detalla el resolc tercer de la present 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 a realitzar 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 pogut aconseguir.

– 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/instal-lacions-autoritzades> en valencià, i <https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-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'interès 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'emet 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.

– Descompactación del terreno: con ello se persigue que los suelos recuperen una densidad equivalente a la que poseen capas similares en suelos no perturbados, de modo que el medio que encuentre la vegetación para su desarrollo sea el adecuado.

– En su caso, aporte de tierra vegetal: procedente de los montículos creados en la fase de construcción. Una vez remodelado y descompactado el terreno, se procederá al aporte y extendido de la tierra acopiada. La tierra vegetal acopiada se extenderá en las zonas que fueron desprovistas de ella durante la fase de obra. El espesor de la capa de tierra vegetal será variable según las necesidades concretas del terreno, estimándose un aporte medio de 20 cm de tierra vegetal.

– Despedregado del terreno: como último paso de la fase de restauración del terreno, se eliminará la pedregosidad superficial. Las piedras recogidas se depositarán en montones, que posteriormente serán trasladadas a canteras o vertederos cercano

La persona titular constituirà la garantia econòmica que se detalla en el resuelto tercero de la presente resolución relativo a la autorización de construcción previamente a la solicitud de autorización de explotación provisional, según lo indicado en el Decreto ley 14/2020.

#### *Quinto. Publicaciones, notificaciones y comunicaciones a realizar de la presente resolución*

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

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

– La publicación en el sitio de internet de la Conselleria de Innovación, Industria, Comercio y Turismo, en el apartado de Energía (<https://cindi.gva.es/es/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en castellano y <https://cindi.gva.es/va/web/energia/instal-lacions-autoritzades> en valenciano).

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

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

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

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

Será causa de revocación de esta resolución, previo trámite del oportuno procedimiento, el incumplimiento o inobservancia de las condiciones expresadas en la misma, la variación sustancial de las características descritas en la documentación presentada o el incumplimiento o no mantenimiento de los presupuestos o requisitos esenciales o indispensables, legales o reglamentarios, que han sido tenidos en cuenta para su otorgamiento, así como cualquier otra causa que debida y moti-

En particular, la caducitat dels permisos d'accés i connexió suposarà la ineficàcia de les autoritzacions que atorga esta resolució.

Contra esta resolució, que no posa fi a la via administrativa, es pot interposar un recurs d'alçada davant de la persona titular de la Secretaria Autònoma 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 de la present, 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, 29 de gener de 2024.– El director general d'Energia i Mines: Manuel Argüelles Linares.

vadamente lo justifique. En particular, la caducidad de los permisos de acceso y conexión supondrá la ineficacia de las autorizaciones que se otorgan en esta resolución.

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

València, 29 de enero de 2024.– El director general de Energía y Minas: Manuel Argüelles Linares.



## ANNEX I

Coordenades del tancat que inclou els grups generadors de la central fotovoltaica

| PFV SAX I   |            |              |      |            |              |      |            |              |      |            |              |
|---|------------|--------------|------|------------|--------------|------|------------|--------------|------|------------|--------------|
| Vèrtexs del tancat (COORDENADES ETRS89, PROJECCIÓ UTM FUS 30) |            |              |      |            |              |      |            |              |      |            |              |
| PUNT  | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    |
| 1   | 676.909,20 | 4.270.093,38 | 21   | 676.499,15 | 4.269.721,04 | 41   | 676.054,26 | 4.269.418,35 | 61   | 676.533,56 | 4.269.879,63 |
| 2   | 676.972,53 | 4.270.060,91 | 22   | 676.472,68 | 4.269.702,59 | 42   | 676.006,34 | 4.269.479,24 | 62   | 676.563,99 | 4.269.903,93 |
| 3   | 676.998,76 | 4.270.046,56 | 23   | 676.447,72 | 4.269.685,84 | 43   | 675.986,73 | 4.269.502,73 | 63   | 676.584,90 | 4.269.921,36 |
| 4   | 677.042,18 | 4.270.012,75 | 24   | 676.417,42 | 4.269.661,28 | 44   | 675.981,71 | 4.269.508,81 | 64   | 676.594,22 | 4.269.931,09 |
| 5   | 677.060,99 | 4.269.997,94 | 25   | 676.386,30 | 4.269.635,91 | 45   | 675.988,87 | 4.269.513,63 | 65   | 676.601,00 | 4.269.942,75 |
| 6   | 677.056,04 | 4.269.984,43 | 26   | 676.374,45 | 4.269.623,31 | 46   | 676.010,43 | 4.269.523,85 | 66   | 676.619,35 | 4.269.972,89 |
| 7   | 677.035,64 | 4.269.937,97 | 27   | 676.360,32 | 4.269.607,22 | 47   | 676.044,90 | 4.269.540,08 | 67   | 676.635,13 | 4.270.002,87 |
| 8   | 676.933,86 | 4.269.920,49 | 28   | 676.325,43 | 4.269.574,71 | 48   | 676.099,98 | 4.269.567,38 | 68   | 676.677,61 | 4.270.041,06 |
| 9   | 676.856,31 | 4.269.910,48 | 29   | 676.300,96 | 4.269.549,22 | 49   | 676.140,62 | 4.269.586,81 | 69   | 676.720,12 | 4.270.066,34 |
| 10  | 676.817,31 | 4.269.898,17 | 30   | 676.282,97 | 4.269.529,64 | 50   | 676.161,54 | 4.269.595,00 | 70   | 676.763,00 | 4.270.102,55 |
| 11  | 676.779,58 | 4.269.897,73 | 31   | 676.261,21 | 4.269.504,70 | 51   | 676.191,62 | 4.269.605,23 | 71   | 676.804,10 | 4.270.140,44 |
| 12  | 676.698,15 | 4.269.842,19 | 32   | 676.215,11 | 4.269.460,57 | 52   | 676.213,23 | 4.269.615,15 | 72   | 676.805,82 | 4.270.139,58 |
| 13  | 676.644,46 | 4.269.824,58 | 33   | 676.184,39 | 4.269.428,49 | 53   | 676.247,07 | 4.269.638,06 | 73   | 676.830,04 | 4.270.131,80 |
| 14  | 676.592,39 | 4.269.805,91 | 34   | 676.147,98 | 4.269.368,48 | 54   | 676.287,80 | 4.269.667,58 | 74   | 676.840,83 | 4.270.129,94 |
| 15  | 676.591,86 | 4.269.802,24 | 35   | 676.147,05 | 4.269.367,53 | 55   | 676.327,00 | 4.269.707,82 | 75   | 676.886,35 | 4.270.106,29 |
| 16  | 676.591,26 | 4.269.789,79 | 36   | 676.138,63 | 4.269.362,01 | 56   | 676.362,24 | 4.269.748,37 | 76   | 676.905,41 | 4.270.095,54 |
| 17  | 676.587,86 | 4.269.777,93 | 37   | 676.137,56 | 4.269.361,48 | 57   | 676.408,37 | 4.269.788,82 | 77   | 675.776,77 | 4.269.880,31 |
| 18  | 676.586,27 | 4.269.775,88 | 38   | 676.133,87 | 4.269.360,27 | 58   | 676.439,42 | 4.269.814,40 | 78   | 675.776,98 | 4.269.880,35 |
| 19  | 676.559,91 | 4.269.760,93 | 39   | 676.101,02 | 4.269.360,16 | 59   | 676.465,00 | 4.269.832,67 | 79   | 675.818,52 | 4.269.880,25 |
| 20  | 676.529,62 | 4.269.742,94 | 40   | 676.097,62 | 4.269.364,67 | 60   | 676.486,90 | 4.269.848,82 | 80   | 675.818,67 | 4.269.905,73 |

| PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    |
|------|------------|--------------|------|------------|--------------|------|------------|--------------|------|------------|--------------|
| 81   | 675.818,71 | 4.269.905,91 | 101  | 676.382,28 | 4.270.256,44 | 121  | 676.842,65 | 4.270.340,96 | 141  | 676.757,88 | 4.270.147,49 |
| 82   | 675.828,22 | 4.269.926,83 | 102  | 676.427,93 | 4.270.297,40 | 122  | 676.842,85 | 4.270.340,89 | 142  | 676.728,84 | 4.270.117,98 |
| 83   | 675.828,40 | 4.269.927,04 | 103  | 676.462,50 | 4.270.338,25 | 123  | 676.844,86 | 4.270.339,61 | 143  | 676.728,81 | 4.270.117,95 |
| 84   | 675.849,92 | 4.269.943,52 | 104  | 676.462,62 | 4.270.338,34 | 124  | 676.845,02 | 4.270.339,45 | 144  | 676.695,26 | 4.270.095,65 |
| 85   | 675.937,35 | 4.269.943,89 | 105  | 676.481,63 | 4.270.361,03 | 125  | 676.861,99 | 4.270.311,07 | 145  | 676.671,89 | 4.270.079,21 |
| 86   | 675.936,52 | 4.269.976,83 | 106  | 676.578,15 | 4.270.361,76 | 126  | 676.862,00 | 4.270.311,04 | 146  | 676.647,90 | 4.270.062,96 |
| 87   | 676.030,05 | 4.269.978,35 | 107  | 676.578,15 | 4.270.361,76 | 127  | 676.865,58 | 4.270.301,75 | 147  | 676.624,16 | 4.270.041,81 |
| 88   | 676.030,37 | 4.269.993,01 | 108  | 676.636,07 | 4.270.362,19 | 128  | 676.871,08 | 4.270.287,40 | 148  | 676.607,79 | 4.270.023,69 |
| 89   | 676.030,48 | 4.269.993,35 | 109  | 676.636,09 | 4.270.362,19 | 129  | 676.883,09 | 4.270.260,87 | 149  | 676.597,15 | 4.270.005,96 |
| 90   | 676.053,12 | 4.270.025,57 | 110  | 676.642,24 | 4.270.362,24 | 130  | 676.882,82 | 4.270.259,41 | 150  | 676.586,48 | 4.269.987,28 |

|     |            |              |     |            |              |     |            |              |     |            |              |
|-----|------------|--------------|-----|------------|--------------|-----|------------|--------------|-----|------------|--------------|
| 91  | 676.065,45 | 4.270.048,18 | 111 | 676.659,07 | 4.270.345,07 | 131 | 676.874,24 | 4.270.250,66 | 151 | 676.586,47 | 4.269.987,28 |
| 92  | 676.087,81 | 4.270.048,98 | 112 | 676.684,24 | 4.270.331,75 | 132 | 676.857,59 | 4.270.232,66 | 152 | 676.572,83 | 4.269.966,42 |
| 93  | 676.089,86 | 4.270.105,39 | 113 | 676.710,98 | 4.270.331,11 | 133 | 676.844,32 | 4.270.216,96 | 153 | 676.572,82 | 4.269.966,41 |
| 94  | 676.216,38 | 4.270.105,63 | 114 | 676.734,67 | 4.270.333,93 | 134 | 676.844,31 | 4.270.216,95 | 154 | 676.551,96 | 4.269.938,77 |
| 95  | 676.217,58 | 4.270.133,62 | 115 | 676.776,65 | 4.270.344,10 | 135 | 676.827,52 | 4.270.201,91 | 155 | 676.551,88 | 4.269.938,70 |
| 96  | 676.217,87 | 4.270.134,22 | 116 | 676.776,70 | 4.270.344,10 | 136 | 676.827,51 | 4.270.201,90 | 156 | 676.505,31 | 4.269.906,52 |
| 97  | 676.240,31 | 4.270.153,77 | 117 | 676.801,01 | 4.270.344,66 | 137 | 676.798,10 | 4.270.178,95 | 157 | 676.348,24 | 4.269.783,57 |
| 98  | 676.279,52 | 4.270.201,26 | 118 | 676.801,01 | 4.270.344,66 | 138 | 676.798,10 | 4.270.178,95 | 158 | 676.348,23 | 4.269.783,56 |
| 99  | 676.291,34 | 4.270.219,63 | 119 | 676.808,33 | 4.270.344,55 | 139 | 676.785,86 | 4.270.170,59 | 159 | 676.325,83 | 4.269.761,85 |
| 100 | 676.289,55 | 4.270.254,19 | 120 | 676.808,34 | 4.270.344,55 | 140 | 676.778,24 | 4.270.164,30 | 160 | 676.291,65 | 4.269.722,38 |

| PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    | PUNT | POSICIÓ X  | POSICIÓ Y    |
|------|------------|--------------|------|------------|--------------|------|------------|--------------|------|------------|--------------|
| 161  | 676.257,92 | 4.269.691,29 | 181  | 675.547,86 | 4.269.424,21 | 201  | 675.432,59 | 4.269.533,34 | 221  | 675.776,77 | 4.269.880,31 |
| 162  | 676.229,48 | 4.269.669,57 | 182  | 675.513,61 | 4.269.413,98 | 202  | 675.436,50 | 4.269.562,99 | 222  | 676.481,63 | 4.270.361,03 |
| 163  | 676.182,07 | 4.269.641,57 | 183  | 675.492,49 | 4.269.407,26 | 203  | 675.443,31 | 4.269.575,56 | 223  | 676.481,59 | 4.270.361,02 |
| 164  | 676.115,49 | 4.269.615,11 | 184  | 675.492,49 | 4.269.407,26 | 204  | 675.633,03 | 4.269.574,62 | 224  | 676.481,67 | 4.270.361,04 |
| 165  | 675.893,39 | 4.269.515,43 | 185  | 675.475,56 | 4.269.403,05 | 205  | 675.632,79 | 4.269.593,07 | 225  | 676.481,63 | 4.270.361,03 |
| 166  | 675.882,88 | 4.269.509,47 | 186  | 675.460,42 | 4.269.398,92 | 206  | 675.633,00 | 4.269.593,62 |      |            |              |
| 167  | 675.883,05 | 4.269.508,92 | 187  | 675.460,42 | 4.269.398,92 | 207  | 675.645,19 | 4.269.607,01 |      |            |              |
| 168  | 675.881,79 | 4.269.506,47 | 188  | 675.437,07 | 4.269.391,83 | 208  | 675.645,19 | 4.269.607,02 |      |            |              |
| 169  | 675.853,81 | 4.269.499,26 | 189  | 675.420,88 | 4.269.386,83 | 209  | 675.662,00 | 4.269.622,50 |      |            |              |
| 170  | 675.764,93 | 4.269.471,24 | 190  | 675.404,04 | 4.269.380,92 | 210  | 675.670,44 | 4.269.635,61 |      |            |              |
| 171  | 675.764,92 | 4.269.471,23 | 191  | 675.387,84 | 4.269.374,78 | 211  | 675.670,44 | 4.269.635,61 |      |            |              |
| 172  | 675.681,87 | 4.269.451,61 | 192  | 675.376,46 | 4.269.370,39 | 212  | 675.683,67 | 4.269.653,96 |      |            |              |
| 173  | 675.681,86 | 4.269.451,61 | 193  | 675.362,51 | 4.269.389,49 | 213  | 675.691,42 | 4.269.668,62 |      |            |              |
| 174  | 675.679,91 | 4.269.451,18 | 194  | 675.320,63 | 4.269.447,19 | 214  | 675.691,16 | 4.269.710,45 |      |            |              |
| 175. | 675.652,28 | 4.269.444,86 | 195  | 675.321,45 | 4.269.470,54 | 215  | 675.685,22 | 4.269.739,68 |      |            |              |
| 176  | 675.652,25 | 4.269.444,85 | 196  | 675.372,20 | 4.269.496,10 | 216  | 675.671,13 | 4.269.773,51 |      |            |              |
| 177  | 675.630,59 | 4.269.443,85 | 197  | 675.372,27 | 4.269.496,15 | 217  | 675.671,10 | 4.269.773,67 |      |            |              |
| 178  | 675.621,11 | 4.269.443,42 | 198  | 675.398,66 | 4.269.510,97 | 218  | 675.671,19 | 4.269.834,26 |      |            |              |
| 179  | 675.603,21 | 4.269.440,31 | 199  | 675.403,29 | 4.269.518,46 | 219  | 675.748,43 | 4.269.834,63 |      |            |              |
| 180  | 675.567,88 | 4.269.430,17 | 200  | 675.403,52 | 4.269.518,68 | 220  | 675.748,13 | 4.269.866,49 |      |            |              |

\* \* \* \* \*

ANEXO I

Coordenadas del vallado que incluye los grupos generadores de la central fotovoltaica

| PFV SAXI  |            |              |       |            |              |       |            |              |       |            |              |
|---|------------|--------------|-------|------------|--------------|-------|------------|--------------|-------|------------|--------------|
| Vértices del vallado (coordenadas ETRS89, proyección UTM huso 30) |            |              |       |            |              |       |            |              |       |            |              |
| PUNTO   | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   |
| 1   | 676.909,20 | 4.270.093,38 | 21    | 676.499,15 | 4.269.721,04 | 41    | 676.054,26 | 4.269.418,35 | 61    | 676.533,56 | 4.269.879,63 |
| 2   | 676.972,53 | 4.270.060,91 | 22    | 676.472,68 | 4.269.702,59 | 42    | 676.006,34 | 4.269.479,24 | 62    | 676.563,99 | 4.269.903,93 |
| 3   | 676.998,76 | 4.270.046,56 | 23    | 676.447,72 | 4.269.685,84 | 43    | 675.986,73 | 4.269.502,73 | 63    | 676.584,90 | 4.269.921,36 |
| 4   | 677.042,18 | 4.270.012,75 | 24    | 676.417,42 | 4.269.661,28 | 44    | 675.981,71 | 4.269.508,81 | 64    | 676.594,22 | 4.269.931,09 |
| 5   | 677.060,99 | 4.269.997,94 | 25    | 676.386,30 | 4.269.635,91 | 45    | 675.988,87 | 4.269.513,63 | 65    | 676.601,00 | 4.269.942,75 |
| 6   | 677.056,04 | 4.269.984,43 | 26    | 676.374,45 | 4.269.623,31 | 46    | 676.010,43 | 4.269.523,85 | 66    | 676.619,35 | 4.269.972,89 |
| 7   | 677.035,64 | 4.269.937,97 | 27    | 676.360,32 | 4.269.607,22 | 47    | 676.044,90 | 4.269.540,08 | 67    | 676.635,13 | 4.270.002,87 |
| 8   | 676.933,86 | 4.269.920,49 | 28    | 676.325,43 | 4.269.574,71 | 48    | 676.099,98 | 4.269.567,38 | 68    | 676.677,61 | 4.270.041,06 |
| 9   | 676.856,31 | 4.269.910,48 | 29    | 676.300,96 | 4.269.549,22 | 49    | 676.140,62 | 4.269.586,81 | 69    | 676.720,12 | 4.270.066,34 |
| 10  | 676.817,31 | 4.269.898,17 | 30    | 676.282,97 | 4.269.529,64 | 50    | 676.161,54 | 4.269.595,00 | 70    | 676.763,00 | 4.270.102,55 |
| 11  | 676.779,58 | 4.269.897,73 | 31    | 676.261,21 | 4.269.504,70 | 51    | 676.191,62 | 4.269.605,23 | 71    | 676.804,10 | 4.270.140,44 |
| 12  | 676.698,15 | 4.269.842,19 | 32    | 676.215,11 | 4.269.460,57 | 52    | 676.213,23 | 4.269.615,15 | 72    | 676.805,82 | 4.270.139,58 |
| 13  | 676.644,46 | 4.269.824,58 | 33    | 676.184,39 | 4.269.428,49 | 53    | 676.247,07 | 4.269.638,06 | 73    | 676.830,04 | 4.270.131,80 |
| 14  | 676.592,39 | 4.269.805,91 | 34    | 676.147,98 | 4.269.368,48 | 54    | 676.287,80 | 4.269.667,58 | 74    | 676.840,83 | 4.270.129,94 |
| 15  | 676.591,86 | 4.269.802,24 | 35    | 676.147,05 | 4.269.367,53 | 55    | 676.327,00 | 4.269.707,82 | 75    | 676.886,35 | 4.270.106,29 |
| 16  | 676.591,26 | 4.269.789,79 | 36    | 676.138,63 | 4.269.362,01 | 56    | 676.362,24 | 4.269.748,37 | 76    | 676.905,41 | 4.270.095,54 |
| 17  | 676.587,86 | 4.269.777,93 | 37    | 676.137,56 | 4.269.361,48 | 57    | 676.408,37 | 4.269.788,82 | 77    | 675.776,77 | 4.269.880,31 |
| 18  | 676.586,27 | 4.269.775,88 | 38    | 676.133,87 | 4.269.360,27 | 58    | 676.439,42 | 4.269.814,40 | 78    | 675.776,98 | 4.269.880,35 |
| 19  | 676.559,91 | 4.269.760,93 | 39    | 676.101,02 | 4.269.360,16 | 59    | 676.465,00 | 4.269.832,67 | 79    | 675.818,52 | 4.269.880,25 |
| 20  | 676.529,62 | 4.269.742,94 | 40    | 676.097,62 | 4.269.364,67 | 60    | 676.486,90 | 4.269.848,82 | 80    | 675.818,67 | 4.269.905,73 |





| PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   |
|-------|------------|--------------|-------|------------|--------------|-------|------------|--------------|
| 81    | 675.818,71 | 4.269.905,91 | 101   | 676.382,28 | 4.270.256,44 | 121   | 676.842,65 | 4.270.340,96 |
| 82    | 675.828,22 | 4.269.926,83 | 102   | 676.427,93 | 4.270.297,40 | 122   | 676.842,85 | 4.270.340,89 |
| 83    | 675.828,40 | 4.269.927,04 | 103   | 676.462,50 | 4.270.338,25 | 123   | 676.844,86 | 4.270.339,61 |
| 84    | 675.849,92 | 4.269.943,52 | 104   | 676.462,62 | 4.270.338,34 | 124   | 676.845,02 | 4.270.339,45 |
| 85    | 675.937,35 | 4.269.943,89 | 105   | 676.481,63 | 4.270.361,03 | 125   | 676.861,99 | 4.270.311,07 |
| 86    | 675.936,52 | 4.269.976,83 | 106   | 676.578,15 | 4.270.361,76 | 126   | 676.862,00 | 4.270.311,04 |
| 87    | 676.030,05 | 4.269.978,35 | 107   | 676.578,15 | 4.270.361,76 | 127   | 676.865,58 | 4.270.301,75 |
| 88    | 676.030,37 | 4.269.993,01 | 108   | 676.636,07 | 4.270.362,19 | 128   | 676.871,08 | 4.270.287,40 |
| 89    | 676.030,48 | 4.269.993,35 | 109   | 676.636,09 | 4.270.362,19 | 129   | 676.883,09 | 4.270.260,87 |

|     |            |              |     |            |              |     |            |              |     |            |              |
|-----|------------|--------------|-----|------------|--------------|-----|------------|--------------|-----|------------|--------------|
| 90  | 676.053,12 | 4.270.025,57 | 110 | 676.642,24 | 4.270.362,24 | 130 | 676.882,82 | 4.270.259,41 | 150 | 676.586,48 | 4.269.987,28 |
| 91  | 676.065,45 | 4.270.048,18 | 111 | 676.659,07 | 4.270.345,07 | 131 | 676.874,24 | 4.270.250,66 | 151 | 676.586,47 | 4.269.987,28 |
| 92  | 676.087,81 | 4.270.048,98 | 112 | 676.684,24 | 4.270.331,75 | 132 | 676.857,59 | 4.270.232,66 | 152 | 676.572,83 | 4.269.966,42 |
| 93  | 676.089,86 | 4.270.105,39 | 113 | 676.710,98 | 4.270.331,11 | 133 | 676.844,32 | 4.270.216,96 | 153 | 676.572,82 | 4.269.966,41 |
| 94  | 676.216,38 | 4.270.105,63 | 114 | 676.734,67 | 4.270.333,93 | 134 | 676.844,31 | 4.270.216,95 | 154 | 676.551,96 | 4.269.938,77 |
| 95  | 676.217,58 | 4.270.133,62 | 115 | 676.776,65 | 4.270.344,10 | 135 | 676.827,52 | 4.270.201,91 | 155 | 676.551,88 | 4.269.938,70 |
| 96  | 676.217,87 | 4.270.134,22 | 116 | 676.776,70 | 4.270.344,10 | 136 | 676.827,51 | 4.270.201,90 | 156 | 676.505,31 | 4.269.906,52 |
| 97  | 676.240,31 | 4.270.153,77 | 117 | 676.801,01 | 4.270.344,66 | 137 | 676.798,10 | 4.270.178,95 | 157 | 676.348,24 | 4.269.783,57 |
| 98  | 676.279,52 | 4.270.201,26 | 118 | 676.801,01 | 4.270.344,66 | 138 | 676.798,10 | 4.270.178,95 | 158 | 676.348,23 | 4.269.783,56 |
| 99  | 676.291,34 | 4.270.219,63 | 119 | 676.808,33 | 4.270.344,55 | 139 | 676.785,86 | 4.270.170,59 | 159 | 676.325,83 | 4.269.761,85 |
| 100 | 676.289,55 | 4.270.254,19 | 120 | 676.808,34 | 4.270.344,55 | 140 | 676.778,24 | 4.270.164,30 | 160 | 676.291,65 | 4.269.722,38 |


| PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   | PUNTO | POSICIÓN X | POSICIÓN Y   |
|-------|------------|--------------|-------|------------|--------------|-------|------------|--------------|-------|------------|--------------|
| 161   | 676.257,92 | 4.269.691,29 | 181   | 675.547,86 | 4.269.424,21 | 201   | 675.432,59 | 4.269.533,34 | 221   | 675.776,77 | 4.269.880,31 |
| 162   | 676.229,48 | 4.269.669,57 | 182   | 675.513,61 | 4.269.413,98 | 202   | 675.436,50 | 4.269.562,99 | 222   | 676.481,63 | 4.270.361,03 |
| 163   | 676.182,07 | 4.269.641,57 | 183   | 675.492,49 | 4.269.407,26 | 203   | 675.443,31 | 4.269.575,56 | 223   | 676.481,59 | 4.270.361,02 |
| 164   | 676.115,49 | 4.269.615,11 | 184   | 675.492,49 | 4.269.407,26 | 204   | 675.633,03 | 4.269.574,62 | 224   | 676.481,67 | 4.270.361,04 |
| 165   | 675.893,39 | 4.269.515,43 | 185   | 675.475,56 | 4.269.403,05 | 205   | 675.632,79 | 4.269.593,07 | 225   | 676.481,63 | 4.270.361,03 |
| 166   | 675.882,88 | 4.269.509,47 | 186   | 675.460,42 | 4.269.398,92 | 206   | 675.633,00 | 4.269.593,62 |       |            |              |
| 167   | 675.883,05 | 4.269.508,92 | 187   | 675.460,42 | 4.269.398,92 | 207   | 675.645,19 | 4.269.607,01 |       |            |              |
| 168   | 675.881,79 | 4.269.506,47 | 188   | 675.437,07 | 4.269.391,83 | 208   | 675.645,19 | 4.269.607,02 |       |            |              |
| 169   | 675.853,81 | 4.269.499,26 | 189   | 675.420,88 | 4.269.386,83 | 209   | 675.662,00 | 4.269.622,50 |       |            |              |
| 170   | 675.764,93 | 4.269.471,24 | 190   | 675.404,04 | 4.269.380,92 | 210   | 675.670,44 | 4.269.635,61 |       |            |              |
| 171   | 675.764,92 | 4.269.471,23 | 191   | 675.387,84 | 4.269.374,78 | 211   | 675.670,44 | 4.269.635,61 |       |            |              |
| 172   | 675.681,87 | 4.269.451,61 | 192   | 675.376,46 | 4.269.370,39 | 212   | 675.683,67 | 4.269.653,96 |       |            |              |
| 173   | 675.681,86 | 4.269.451,61 | 193   | 675.362,51 | 4.269.389,49 | 213   | 675.691,42 | 4.269.668,62 |       |            |              |
| 174   | 675.679,91 | 4.269.451,18 | 194   | 675.320,63 | 4.269.447,19 | 214   | 675.691,16 | 4.269.710,45 |       |            |              |
| 175   | 675.652,28 | 4.269.444,86 | 195   | 675.321,45 | 4.269.470,54 | 215   | 675.685,22 | 4.269.739,68 |       |            |              |
| 176   | 675.652,25 | 4.269.444,85 | 196   | 675.372,20 | 4.269.496,10 | 216   | 675.671,13 | 4.269.773,51 |       |            |              |
| 177   | 675.630,59 | 4.269.443,85 | 197   | 675.372,27 | 4.269.496,15 | 217   | 675.671,10 | 4.269.773,67 |       |            |              |
| 178   | 675.621,11 | 4.269.443,42 | 198   | 675.398,66 | 4.269.510,97 | 218   | 675.671,19 | 4.269.834,26 |       |            |              |
| 179   | 675.603,21 | 4.269.440,31 | 199   | 675.403,29 | 4.269.518,46 | 219   | 675.748,43 | 4.269.834,63 |       |            |              |
| 180   | 675.567,88 | 4.269.430,17 | 200   | 675.403,52 | 4.269.518,68 | 220   | 675.748,13 | 4.269.866,49 |       |            |              |




**Instal·lació solar fotovoltaica**



-  Vallado: superfície de la instal·lació de generació, entesa com el àrea compresa per el cerrament perimetral de esta.
-  Placas fotovoltaicas
-  Infraestructura de evacuació subterrànea
-  Centros de transformació

**Unidades administrativas**

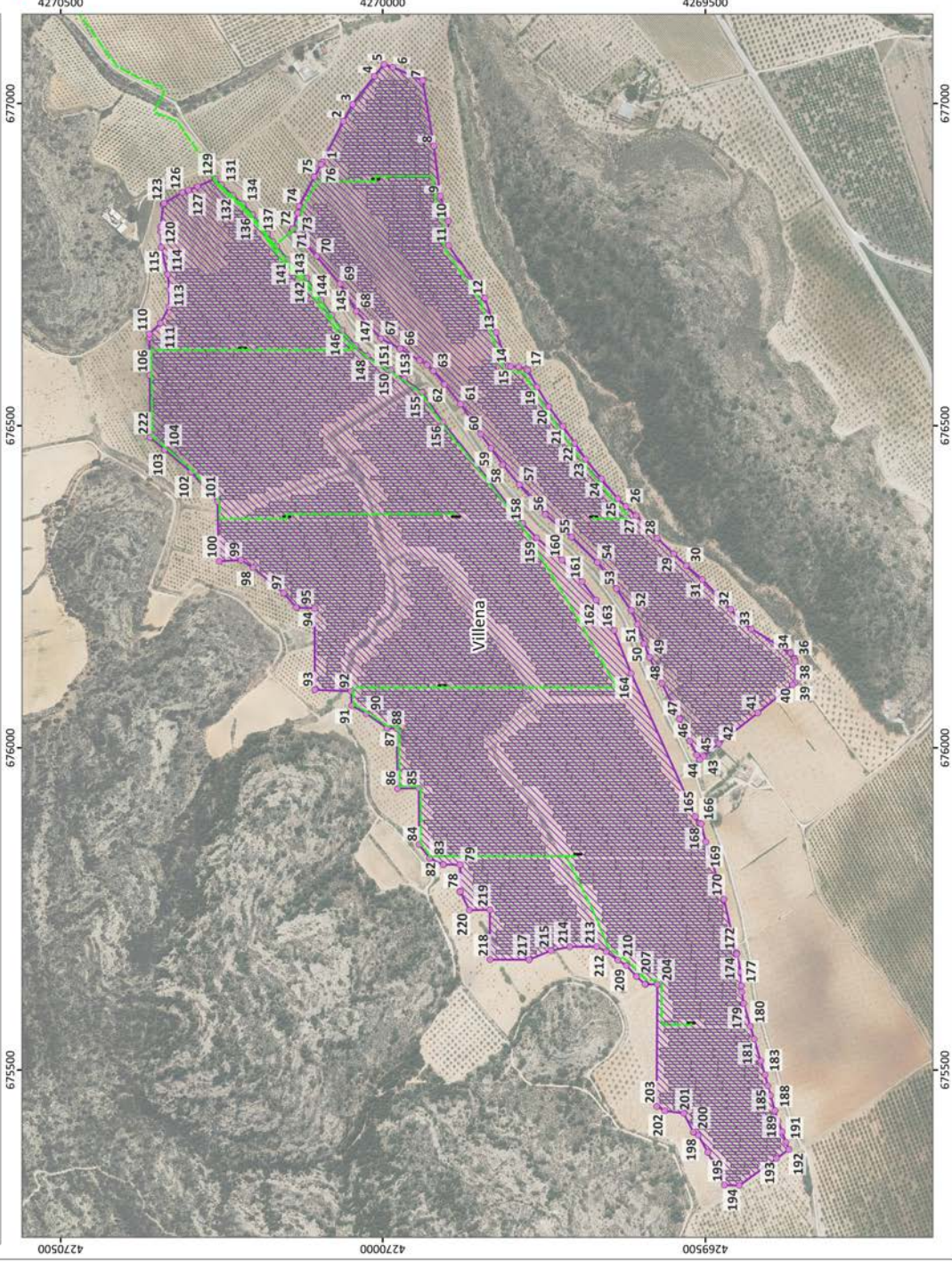
-  Municipios

**Base cartogràfica**

-  Ortofoto año 2022. Institut Cartogràfic Valencià

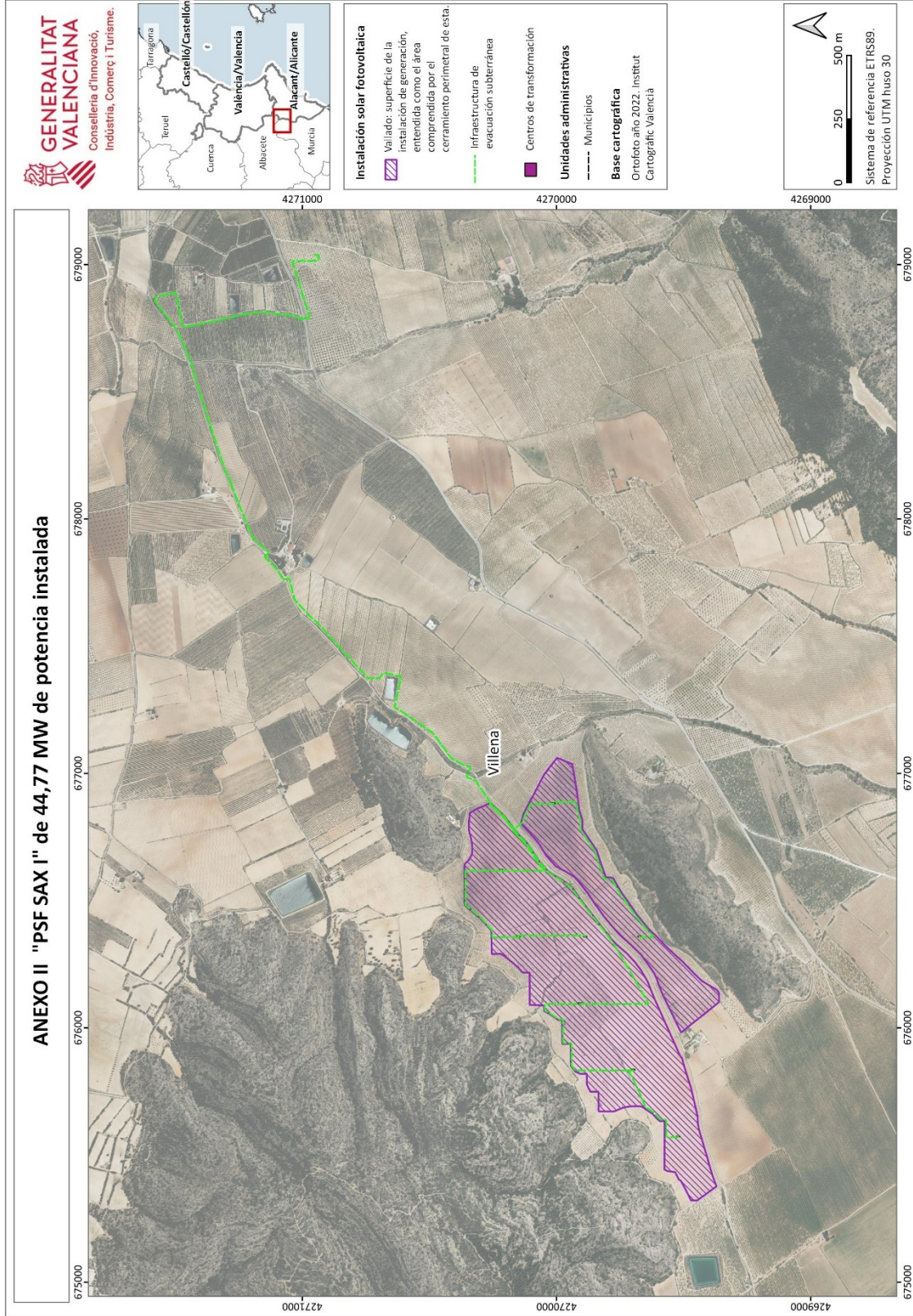
  
  
 Sistema de referencia ETRS89.  
 Proyección UTM huso 30

**ANEXO I "PSF SAX I" de 44,77 MW de potencia instalada**



ANNEX II / ANEXO II

Central fotovoltaica i evacuació d'ús exclusiu en 30 kv fins a la SET el Valle 30/132 kv  
Central fotovoltaica y evacuación de uso exclusivo en 30 kv hasta la SET el valle 30/132 kv



ANNEX III / ANEXO III

Infraestructura elèctrica d'evacuació compartida amb altres projectes fins al punt de connexió amb la xarxa  
Infraestructura elèctrica de evacuació compartida con otros proyectos hasta el punto de conexión con la red

